



МОСЭНЕРГО ●

Годовой отчет

2004

К свету, теплу и чистому воздуху!



Годовой отчет

МОСЭНЕРГО •

2004

Утвержден Советом директоров, протокол №24 от 23.05.2005

Миссия

Миссия ОАО «Мосэнерго» заключается в снабжении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной с применением передовых технологий на оборудовании, отвечающем современным экологическим стандартам, и в обеспечении акционеров Компании справедливыми доходами.

Стратегическая цель ОАО «Мосэнерго»

После завершения процесса реформирования Российской энергетики сохранить лидирующее положение на энергетическом рынке Московского региона, занять достойное место в конкурентном секторе оптового рынка электрической энергии России и приумножить собственный капитал (достичь максимального экономического и социального эффекта).

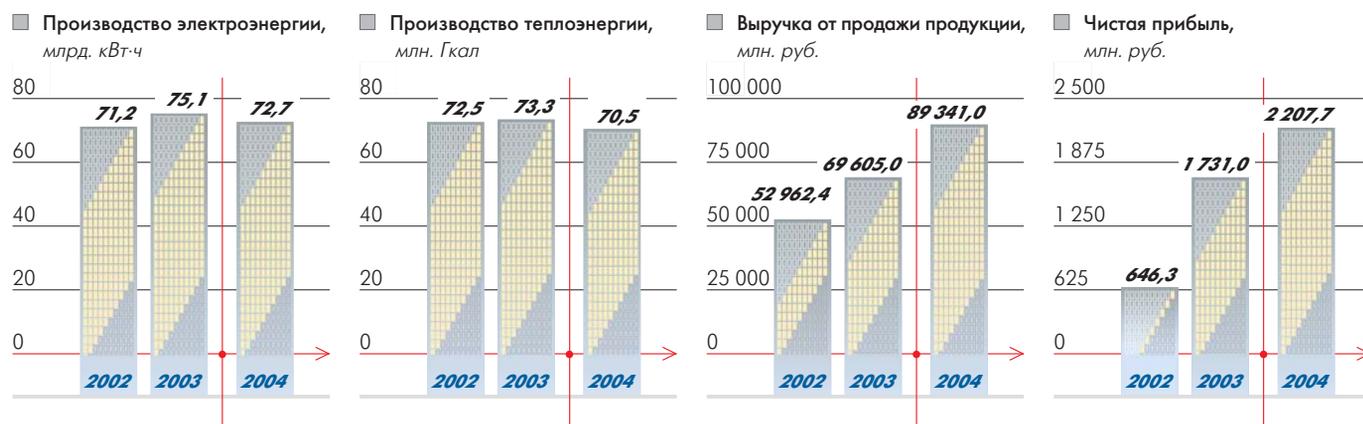
Приоритетные направления деятельности ОАО «Мосэнерго»

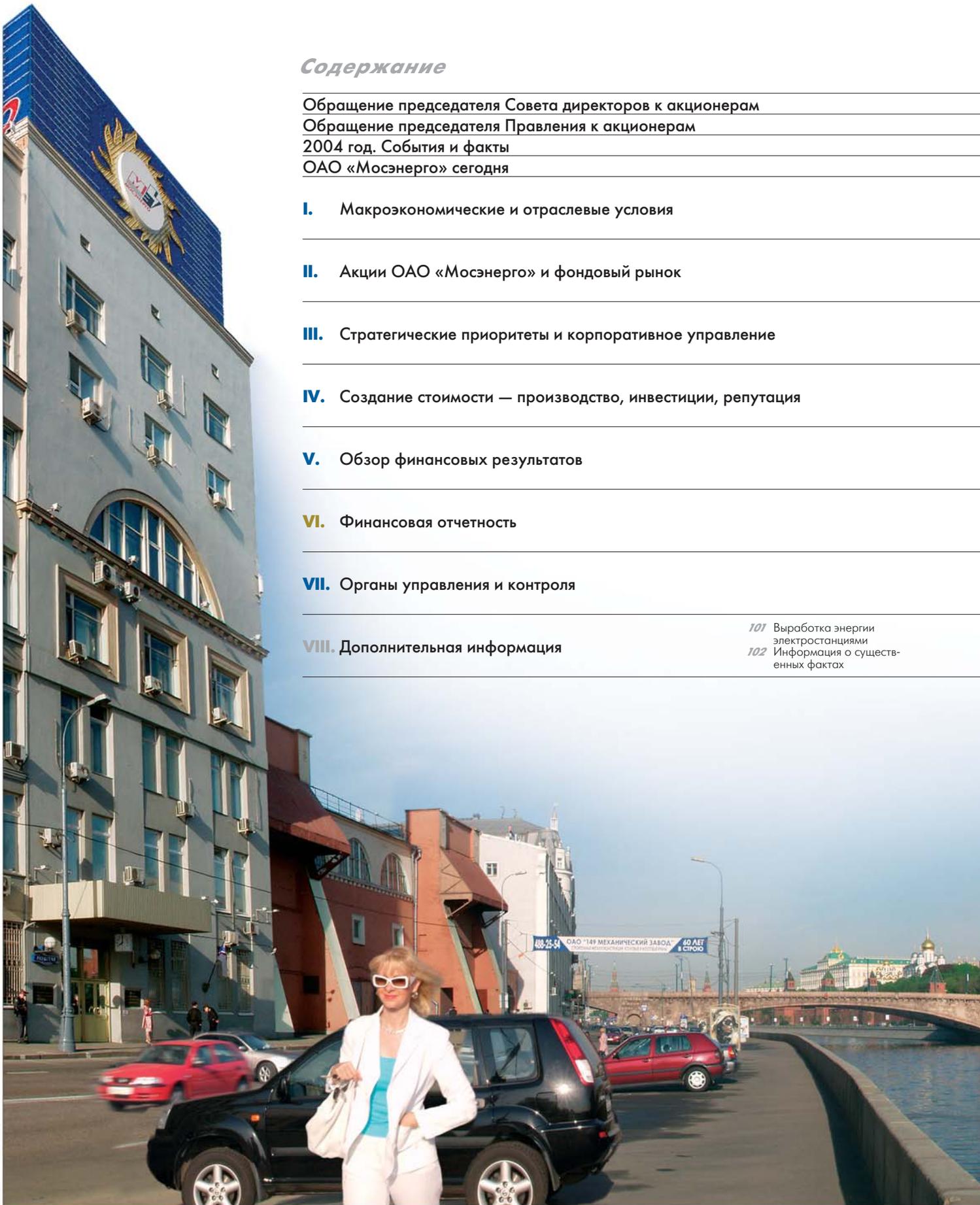
- Повышение эффективности производства, сокращение издержек, уменьшение вредного воздействия на окружающую среду.
- Соблюдение прав и защита интересов акционеров, поддержание репутации Компании.
- Создание условий, при которых каждый работающий в Компании может полностью реализовать свои способности.
- Участие в социальной жизни региона — реализация благотворительных программ в культуре, спорте, образовании.
- Ведение бизнеса в соответствии с этическими нормами и правилами, принятыми в цивилизованном мире.

ОАО «Мосэнерго» – в цифрах

Основные производственные показатели	2002	2003	2004
Установленная электрическая мощность, МВт	14 796,8	14 778,8	14 801,1
Производство электроэнергии, млрд. кВт·ч	71,2	75,1	72,7
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34 991,8	34 880,3	34 917,3
Производство теплоэнергии, млн. Гкал	72,5	73,3	70,5
Число сотрудников, чел.	47 801	47 596	46 949

Основные финансово-экономические показатели	2002	2003	2004
Выручка от продажи продукции, млн. руб.	52 962,4	69 605,0	89 341,0
Прибыль от продажи продукции, млн. руб.	4 595,4	6 643,2	13 599,5
Чистая прибыль, млн. руб.	646,3	1 731,0	2 207,7
Итог баланса, млн. руб.	119 633,1	126 674,9	132 047,3
Собственный капитал, млн. руб.	103 334,3	104 452,4	105 979,9
Начисленные дивиденды, млн. руб.	519,3	613,1	624,3
Рентабельность продаж, %	8,7	9,5	15,2
Чистая прибыль на акцию, руб.	0,023	0,061	0,078





Содержание

Обращение председателя Совета директоров к акционерам

Обращение председателя Правления к акционерам

2004 год. События и факты

ОАО «Мосэнерго» сегодня

I. Макроэкономические и отраслевые условия

II. Акции ОАО «Мосэнерго» и фондовый рынок

III. Стратегические приоритеты и корпоративное управление

IV. Создание стоимости — производство, инвестиции, репутация

V. Обзор финансовых результатов

VI. Финансовая отчетность

VII. Органы управления и контроля

VIII. Дополнительная информация

101 Выработка энергии
электростанциями
102 Информация о существенных фактах

Город – единство непохожих

Аристотель

				6
				8
				10
				11
	14 Положение Общества в отрасли	15 Законодательная среда	16 Управление рисками	12
	22 Эмиссионная деятельность	23 Обращение акций ОАО «Мосэнерго» на фондовом рынке	25 Дивидендная история	20
28 Стратегические приоритеты 28 Принципы корпоративного управления	30 Собрание акционеров	30 Работа Совета директоров 32 Работа исполнительных органов	33 Работа Ревизионной комиссии 34 Реформирование Компании	26
40 Производство и передача электрической энергии 42 Производство и передача тепловой энергии	42 Капитальное строительство 43 Ремонтная деятельность 45 Техническое перевооружение и развитие	47 Новая техника и технологии 49 Охрана окружающей среды 51 Кадровая политика	53 Социальные программы 54 Этические принципы работы 55 Бренд ОАО «Мосэнерго»	38
58 Прибыль	58 Продажи	61 Себестоимость	63 Тарифная политика	56
66 Мнение руководства о финансовой отчетности 67 Заключение Ревизионной комиссии 68 Аудиторское заключение	70 Отчет о прибылях и убытках 71 Расшифровка отдельных прибылей и убытков 72 Бухгалтерский баланс	74 Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах 74 Отчет об изменении капитала	76 Отчет о движении денежных средств 77 Основные положения учетной политики 79 Примечания к финансовой отчетности	65
	94 Состав Совета директоров	97 Состав Правления	100 Состав Ревизионной комиссии	93
102 Решения, принятые общим собранием акционеров 103 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	106 Дочерние и зависимые общества 107 Сведения о владении Обществом акциями в уставном капитале аффилированных лиц	108 Генерирующие и передающие мощности 109 Тарифы на энергию 110 Информация о регистраторе Общества	110 Глоссарий 111 Контактная информация 112 Карта сайта	101

- I
- II
- III
- IV
- V
- VI
- VII
- VIII

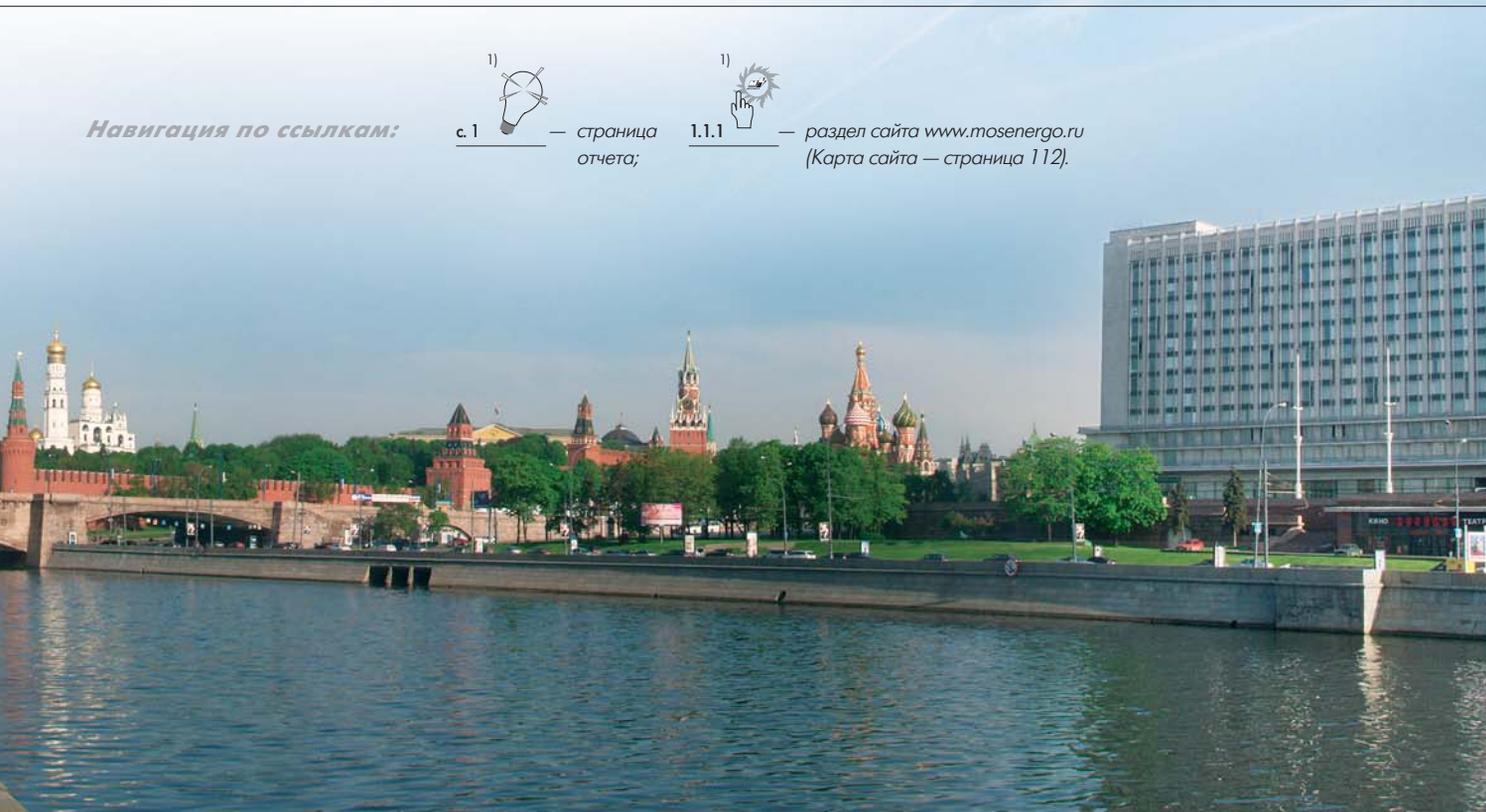
Навигация по ссылкам:



с. 1 — страница отчета;



1.1.1 — раздел сайта www.mosenergo.ru
(Карта сайта — страница 112).



Уважаемые акционеры!



Завершился двенадцатый год работы нашего акционерного Общества. В 2004 году ОАО «Мосэнерго» успешно решило несколько основных задач: приступив к реформированию Общества и обеспечивая при этом соблюдение прав акционеров, Компания сохранила надежность снабжения энергией Московского региона и обеспечила прибыльность своего функционирования. Успешная работа ОАО «Мосэнерго» способствовала увеличению инвестиционной привлекательности Компании, позитивно сказалась на котировках акций ОАО «Мосэнерго», которые в прошедшем году относились к числу ценных бумаг — лидеров российского фондового рынка.

Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед ОАО «Мосэнерго», отведена Совету директоров, который является проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу.

В состав Совета директоров, избранного акционерами 28 июня 2004 года, вошли представители ОАО РАО «ЕЭС России», правительств Москвы и Московской области, миноритарных акционеров, а также менеджеры ОАО «Мосэнерго». Подобный состав позволил решать важнейшие задачи деятельности Общества с учетом интересов всех групп акционеров. Участие представителей миноритарных акционеров позитивно сказалось на результатах работы Совета директоров в 2004 году, а с января 2005 года подобное представительство интересов миноритарных акционеров является одним из условий включения ценных бумаг Общества в листинг фондовых бирж.

Уверен, что активная поддержка собственников Компании и новообразованных обществ будет и в дальнейшем способствовать успешной реализации Проекта реформирования и повышению эффективности текущей деятельности, что обеспечит увеличение доходов и выплачиваемых дивидендов

Эффективность работы Общества во многом зависит от его информационной открытости. Для обеспечения акционеров, потенциальных инвесторов и профессиональных участников фондового рынка достоверной и оперативной информацией о деятельности Общества, создания условий для минимизации рисков, Совет директоров в ноябре утвердил положения «Об информационной политике ОАО «Мосэнерго» и «Об управлении рисками».

Контроль представителей акционеров над финансово-хозяйственной деятельностью Общества также обеспечивает Комитет по аудиту при Совете директоров ОАО «Мосэнерго», который создан в соответствии с рекомендациями «Кодекса корпоративного поведения» ФКЦБ России.

Результаты работы и основные решения, принимаемые на заседаниях Совета директоров, регулярно отражаются на Интернет-сайте ОАО «Мосэнерго».¹⁾

Таким образом, деятельность Компании и Совета директоров максимально прозрачна для акционеров и открыта для общественности.

В отчетном году в центре внимания Совета директоров ОАО «Мосэнерго» находились вопросы реформирования Компании.

Решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения, о порядке и условиях выделения, о создании новых Обществ, о распределении акций создаваемых Обществ и порядке такого распределения, об утверждении разделительного баланса было принято годовым общим собранием акционеров 28 июня минувшего года.

Проект реформирования ОАО «Мосэнерго» опирается на базовый вариант ОАО РАО «ЕЭС России» и соответствует условиям соглашений о взаимодействии



4.3.5

при реформировании электроэнергетического комплекса Москвы и Московской области, подписанных ОАО РАО «ЕЭС России», правительствами Москвы и Московской области и утвержденных Советом директоров ОАО «Мосэнерго» в октябре 2003 года. Данный проект уникален с точки зрения сложности и масштаба задач: в ходе реорганизации ОАО «Мосэнерго» выделяется 13 компаний, ряд которых относится к крупнейшим в российской электроэнергетике.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров в сентябре 2004 года Совет директоров утвердил списки кандидатов в органы управления акционерных обществ, создаваемых в результате реорганизации. На переходный период Совет директоров предложил назначить генеральным директором всех этих обществ Евстафьева Аркадия Вячеславовича.

В конце декабря Совет директоров утвердил проекты уставов выделяемых акционерных обществ и принял решение созвать 28 февраля 2005 года общие собрания акционеров этих обществ.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» акционеры, голосовавшие по вопросу о реорганизации Общества «против» или не принимавшие участия в голосовании по указанному вопросу, имели право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций.¹⁾ Выкуп акций проводился по цене, утвержденной Советом директоров Общества 27 апреля, на основании оценки, осуществленной независимым оценщиком ЗАО «Эрнст энд Янг» — 1 рубль 84 копейки, при этом 92% составили акции, предъявленные к выкупу владельцами АДР.



с. 37

20 сентября Совет директоров утвердил «Отчет об итогах выкупа акций ОАО «Мосэнерго». На основании отчета были внесены изменения в Устав Общества об уменьшении размера уставного капитала — на сумму номинальной стоимости погашенных акций, а также количества размещенных обыкновенных акций Общества.

Таким образом, 2004 год стал определяющим в процессе реформирования Общества: были заданы основные направления его реорганизации и обеспечены условия для становления новых компаний. Благодаря этому в текущем году реформирование продолжается в соответствии с планом: 28 февраля состоялись общие собрания акционеров выделяемых обществ, которые утвердили уставы, избрали генерального директора, членов совета директоров и ревизионной комиссии каждой их создаваемых компаний. В апреле выделенные компании прошли государственную регистрацию.

В заключение хочу отметить, что решения, принятые общим собранием акционеров по ключевому вопросу — реформированию Компании, — свидетельствуют о том, что в Обществе действует механизм выработки согласованной позиции всех акционеров, обеспечивающий их участие в принятии стратегических решений.

Уверен, что активная поддержка собственников Компании и новообразованных обществ будет и в дальнейшем способствовать успешной реализации Проекта реформирования и повышению эффективности текущей деятельности, что обеспечит увеличение доходов и выплачиваемых дивидендов.

Председатель Совета директоров

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Ю. А. Удалцов'.

Ю. А. Удалцов

Уважаемые акционеры!



Мы представляем вам отчет о работе ОАО «Мосэнерго» в 2004 году, который был ознаменован большими переменами для нашей Компании и выходом на качественно новый уровень развития в связи с началом практического этапа реструктуризации энергосистемы.

ОАО «Мосэнерго» успешно справилось со своей основной задачей — надежным и бесперебойным энергоснабжением потребителей Москвы и Московской области. Мы добились хороших производственных и финансовых результатов, решали поставленные задачи в соответствии со стратегией развития ОАО «Мосэнерго». Это — обновление парка оборудования, реализация инвестиционной программы, выполнение в полном объеме и в запланированные сроки ремонтной программы для обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования в осенне-зимний период, подготовка квалифицированных кадров, решение социальных вопросов, продолжение работы по структурной перестройке Компании.

ОАО «Мосэнерго» обеспечивает энергией Московский регион с населением 17 млн. человек и территорией около 47,0 тысяч кв. км. Сейчас у ОАО «Мосэнерго» около 5,4 млн. клиентов, в том числе 5,2 млн. бытовых абонентов и 9,4 тыс. промышленных.

Компания удерживает прочные позиции в сфере продаж электрической и тепловой энергии. Выручка от продаж потребителям энергии превысила уровень прошлого года на 20% и достигла 82,4 млрд. рублей, а чистая прибыль составила 2,2 млрд. рублей.

Для поддержания уровня производства, роста прибыли и снижения затрат мы поддерживаем высокую экономичность работы оборудования и технологических режимов, всемерно сокращаем текущие затраты. Мы бережно относимся ко всем нашим абонентам, стараясь не потерять их доверия.

Руководство Общества старается, чтобы все его действия были понятны акционерам и потенциальным инвесторам, а финансовая отчетность Общества оставалась прозрачной

Работа по пересмотру тарифов ведется в тесном взаимодействии ОАО «Мосэнерго» с Региональной энергетической комиссией Москвы и Энергетическим комитетом Московской области. Тарифная политика Компании направлена на поэтапную ликвидацию перекрестного субсидирования между электрической и тепловой энергией и между группами потребителей, что создаст экономические условия для стабилизации работы промышленного сектора Московского региона и перспективы дальнейшего роста электропотребления.

В 2004 году все плановые работы по подготовке к отопительному сезону были выполнены в строгом соответствии с предусмотренными сроками. В начале ноября ОАО «Мосэнерго» получило от ОАО РАО «ЕЭС России» паспорт готовности к работе в осенне-зимний период. Этот документ свидетельствует о высоком уровне технической подготовки энергокомпании.

Успешное выполнение ремонтной программы обеспечило надежную работу ОАО «Мосэнерго» в период осенне-зимнего максимума нагрузок. В 2004 году в энергосистеме не было аварий, а число технологических нарушений снизилось на 9,2%.

ОАО «Мосэнерго» последовательно выполняет Энергетическую программу развития Московского региона, рассчитанную на период до 2010 года. Все проекты, которые мы намерены реализовать, предусматривают применение новейших материалов и оборудования, соответствующих мировым стандартам.

ОАО «Мосэнерго» подтверждает верность девизу — «К свету, теплу и чистому воздуху!», который отражает нашу заботу о людях. Снижение техногенного воздействия на окружающую среду достигается проведением природоохранных мероприятий, внедрением нового оборудования и передовых технологий.

Состояние основных фондов Компании, а также реализация мероприятий, направленных на повышение технического уровня энергопроизводства, всегда находятся в центре внимания Совета директоров и Правления Общества. Компания активно реконструирует свои мощности и, что особенно важно, строит новые.

В 2004 году освоено 15,3 млрд. рублей капиталовложений, из них 77,2% — за счет средств ОАО «Мосэнерго». Введены в эксплуатацию новая турбина на ГЭС-1 и модернизированная на ТЭЦ-20, подстанции 110/10 кВ «Юбилейная» и 110 кВ «Выхино», Бусиновская насосно-перекачивающая станция и ряд других энергообъектов. Проложено 540 км кабельных линий напряжением до 10 кВ, 30 км высоковольтных и 317 км распределительных ЛЭП, введено 17,6 км тепловых сетей.

Решение проблемы старения основных фондов требует мобилизации всех наших внутренних резервов, а также дополнительных средств и ресурсов. Поэтому, как и раньше, продолжалась работа по привлечению к сотрудничеству российских и иностранных инвесторов.

Сохранение стабильности и высокого профессионального уровня трудового коллектива, повышение благосостояния работников энергосистемы являются неотъемлемой частью деятельности Компании. В течение 2004 года в соответствии с отраслевым тарифным соглашением повышались тарифные ставки и должностные оклады. Нами накоплен большой опыт в области подготовки и повышения квалификации кадров, медицинского обслуживания и пенсионного обеспечения, организации летнего отдыха сотрудников и их семей, охраны труда.

По решению годового общего собрания акционеров Компании началась реорганизация ОАО «Мосэнерго» в форме выделения. В соответствии с принятым Проектом реформирования проводятся корпоративные процедуры, связанные с образованием выделяемых акционерных обществ, созданием дочерних ремонтных обществ и учреждением юридических лиц на базе непрофильных филиалов ОАО «Мосэнерго».

В целях комплексной автоматизации сферы управления энергосистемой создается корпоративная информационно-управленческая система ОАО «Мосэнерго» на базе современных программных средств, что позволит повысить инвестиционную привлекательность и капитализацию Компании, обеспечить прозрачность и оптимизацию основных бизнес-процессов.

Руководство Общества старается, чтобы все его действия были понятны акционерам и потенциальным инвесторам. Особое внимание уделяется регулярному распространению информации о деятельности Общества через глобальную сеть Интернет, где Компания постоянно совершенствует свой корпоративный веб-сайт www.mosenergo.ru.

Мы хотим отметить, что при принятии любых решений всегда помним о двух главных приоритетах: о наших акционерах и наших потребителях. Все годы существования московской энергосистемы неизменными слагаемыми в работе оставались высокий профессионализм, смелость и взвешенность, умение мобилизовать все силы и ресурсы для решения сложнейших проблем.

Впереди у нас новые цели и новые задачи. Реформа энергетики требует соответствия иным условиям рынка, когда часть нашего бизнеса станет конкурентной. Полагаю, что накопленный опыт и профессионализм позволят Компании и новым обществам, выделенным из ОАО «Мосэнерго», и в новых условиях добиваться производственных и финансовых успехов.

Председатель Правления

А. В. Евстафьев

2004 Год. События и факты



Январь

Введены новые тарифы на электрическую и тепловую энергию для потребителей ОАО «Мосэнерго».¹

Октябрьские электросети ОАО «Мосэнерго» приступили к строительству двух современных подстанций 220/10 кВ Нарвская и 110/20/10 кВ Чкаловская. Подстанция Нарвская предназначена для обеспечения энергоснабжения жилищно-коммунального хозяйства района Ховрино, Чкаловская — района Ходынского поля.



Февраль

Начальник центральной лаборатории металлов Центрального ремонтно-механического завода ОАО «Мосэнерго» П.Р. Должанский и директор Опытного завода средств автоматизации и приборов ОАО «Мосэнерго» В.И. Камнев стали лауреатами премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2004 года первым заместителю генерального директора — главному инженеру ОАО «Мосэнерго» И.Т.Горюнову было присвоено звание «Лауреат премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники» за большой вклад в практическое внедрение новых методов и технических средств в работу ОАО «Мосэнерго».



Март

ОАО «Мосэнерго» приняло участие во II Международной конференции-выставке «Электроэнергетика России» и в выставке-конференции «PowerTEK 2004 — Энергетика и энергосбережение».



Июнь

С 1 июня 2004 года ОАО «Мосэнерго» стало участником конкурентного сектора оптового рынка электроэнергии² и получило возможность покупать и продавать электроэнергию в торговой системе рынка в почасовом режиме и по свободной цене.

28 июня 2004 года состоялось общее годовое собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».³

Июль

На ГРЭС-4 им. Г. М. Кржижановского после проведения капитального ремонта был пущен энергоблок №4 мощностью 300 МВт. На энергоблоке было установлено новое высокотехнологичное оборудование, отвечающее всем современным требованиям энергетического производства.

На ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» взамен воздушного выключателя 500 кВ впервые введен в эксплуатацию элегазовый выключатель 500 кВ шведской фирмы «ABB». Он имеет практически неограниченный срок эксплуатации в нормальных условиях, отличается низкой стоимостью обслуживания и разработан с учетом всех требований по охране природы.

Сентябрь

20 сентября в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Советом директоров ОАО «Мосэнерго» были утверждены списки кандидатов в советы директоров, ревизионные комиссии и на должность генеральных директоров 13-ти создаваемых компаний.

Октябрь

На ГЭС-1 им. П. Г. Сидовича пущена в эксплуатацию новая турбина Р-12, производства ОАО «Калужский турбинный завод». Установленная электрическая мощность турбины составляет 12 МВт, а тепловая — 30 Гкал/ч.

Внесены изменения в Устав ОАО «Мосэнерго» на основании Отчета об итогах выкупа акций, утвержденного на заседании Совета директоров 20.09.2004, протокол № 5.⁴ С учетом погашения выкупленных акций уставный капитал Общества составляет 28 249 359 700 рублей.⁵

Ноябрь

Вручены паспорта готовности к зиме всем 42 филиалам ОАО «Мосэнерго», проходившим проверку. Подготовка энергосистемы к работе в осенне-зимний период получила высокую оценку представителей правительств Москвы и Московской области.

Запущены насосы Бусиновской насосно-перекачивающей станции.⁶ Новая НПС предназначена для увеличения пропускной способности Бусиновской тепломагистрали, которая поставляет тепло от ТЭЦ-21 в Северный и Северо-Восточный административные округа столицы. На станции применена двойная система защиты, которая нейтрализует гидравлические удары, возникающие в результате резкого перепада давления в теплосети.

Декабрь

В Южных электрических сетях ОАО «Мосэнерго» пущены в эксплуатацию подстанции закрытого типа — новая подстанция 110/10 кВ «Юбилейная» мощностью 80 МВА и реконструированная подстанция 110 кВ «Выхино» — 126 МВА. Они будут обеспечивать энергоснабжение южной части столицы и жилищно-коммунального хозяйства г. Дзержинского Московской области.



ОАО «Мосэнерго» сегодня

ОАО «Мосэнерго» — самая крупная из региональных энергоснабжающих компаний Российской Федерации. Являясь дочерним акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Мосэнерго» представляет собой технологически неотъемлемую часть Единой энергетической системы России.

Энергосистема Общества представляет собой комплекс электростанций, линий электропередачи, трансформаторных подстанций, тепловых сетей, насосных станций, объединенных для параллельной работы, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно-диспетчерское управление. Установленная электрическая мощность Компании составляет 14,8 тыс. МВт, установленная тепловая мощность — 34,9 тыс. Гкал/ч (40,6 тыс. МВт), протяженность высоковольтных сетей 35–220 кВ — 18,5 тыс. км, распределительных сетей 0,4–10 кВ — 58,17 тыс. км, кабельных сетей — 58,0 тыс. км, протяженность тепловых сетей — 2,29 тыс. км. Общество состоит из 60 филиалов.

Генерацию энергии и мощности в энергосистеме обеспечивает 21 электростанция. Большинство электростанций энергосистемы вырабатывает одновременно электрическую и тепловую энергию. На тепловых электростанциях ОАО «Мосэнерго» установлено 125 турбин, в том числе 96 теплофикационных, 11 конденсационных, 6 гидротурбин, 6 газотурбинных установок и 2 детандер-генераторных агрегата.

Передачу электрической энергии от электростанций потребителям и обслуживание высоковольтных, распределительных сетей, кабельных линий, а также трансформаторных и распределительных подстанций обеспечивают 14 филиалов электрических сетей. Из них пять филиалов обслуживают Москву и Московскую область, восемь — только Московскую область, а филиал ОАО «Мосэнерго» — Магистральные электрические сети обслуживает объекты электросетевого хозяйства Общества, относящиеся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая средства диспетчерского технологического управления. Филиал Московская кабельная сеть обслуживает Москву, филиал Высоковольтные кабельные сети — Москву, а также часть линий в Московской области.

Продажу электрической энергии и мощности потребителям Москвы осуществляют филиал ОАО «Мосэнерго» Энергосбыт и ЗАО «Центр обслуживания продаж энергии» («ЦОПэнерго»). В Московской области работают также независимые сбытовые компании. ОАО «Мосэнерго» обеспечивает электроэнергией почти 5,4 млн. потребителей, в том числе 5,2 млн. бытовых абонентов, 9,4 тыс. промышленных, 3,6 тыс. сельскохозяйственных и 145,6 тыс. непромышленных и сервисных предприятий. В Москве сосредоточено 3,6 млн. потребителей и 1,8 млн. потребителей — в Московской области.

Передачу тепловой энергии и эксплуатацию тепловых сетей Москвы осуществляет филиал ОАО «Мосэнерго» Тепловые сети.

Продажу тепловой энергии потребителям в Москве осуществляет «ЦОПэнерго», в Московской области — ГРЭС-3, 4, 5, ТЭЦ-17 и ООО «Ореховоэнергосбыт».

ОАО «Мосэнерго» снабжает тепловой энергией почти 15,2 тыс. абонентов Московского региона: в Москве — более 14,7 тыс. абонентов, в Московской области — 433 абонента.

Деятельность энергосистемы наряду с электростанциями и сетями обеспечивают заводы, ремонтные, строительные-монтажные и наладочные филиалы, ИВЦ, Энергосвязь, проектные и конструкторские бюро и другие филиалы.

I. Макроэкономические и отраслевые условия

В Московском регионе ведется беспрецедентное в его истории строительство, а это требует все новых **энерго-ресурсов**



<i>Положение Общества в отрасли.....</i>	14
<i>Законодательная среда.....</i>	15
<i>Управление рисками.....</i>	16



Положение Общества в отрасли

2004 год оказался для экономики России не таким удачным, как 2003 год. По данным Госкомстата прирост ВВП за год составил 6,1% (в 2003 году — 7,3%). Выпуск продукции в базовых отраслях экономики (в промышленности, строительстве, сельском хозяйстве, транспорте и розничной торговле) вырос по сравнению с 2003 годом на 6,6% (в 2003 году — на 7,1%).

В 2004 году инфляция в России составила 11,7% при заложенной в бюджет 10%. В 2003 году она составляла 12,0%. Рост инфляции в промышленности составил небывало высокую величину — 28,3%.

Ухудшение экономической динамики произошло, по мнению Департамента макроэкономического прогнозирования МЭРТ, в результате увеличения цен производителей и высокой конкуренции со стороны импортных товаров.

Рост цен в электроэнергетике составил 11,3%, что ниже уровня общей инфляции, в то время как в отраслях, от которых зависит уровень цен на энергию, рост составил: в газовой промышленности — 88,5%, в нефтедобывающей — 65,4%, в угольной — 51,4%, в черной металлургии — 65,8%.

В бюджетной сфере обеспечен устойчивый профицит, Россия расплачивается по внешним долгам, ее кредитный рейтинг в конце 2004 года повышен международным агентством Standard&Poor's до инвестиционного уровня BBB— со стабильным прогнозом.

Город Москва и Московская область — два самостоятельных субъекта Российской Федерации. Вместе они образуют Московский столичный регион. Территория города Москвы составляет 1,08 тыс. кв. км. Территория Московской области (без Москвы) — 46 тыс. кв. км.

Москва — крупнейший в стране и один из важнейших в мире политический, финансовый, промышленный, научный и культурный центр. Численность населения столицы — 10,4 млн. человек.

В 2004 году объем валового продукта Москвы вырос на 8,7%, производство промышленной продукции — на 8,5%, объем инвестиций в основной капитал — на 5,0%. По сравнению с 2003 годом уровень оплаты труда повысился на 22,0% при инфляции в Москве — 9,7%.

Москва — важный транспортный узел страны, находящийся в индустриальном Центральном экономическом районе. 11 железнодорожных линий и 13 автомобильных дорог связывают столицу со всеми районами страны и другими странами.

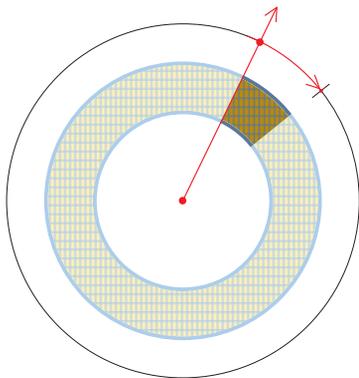
Численность населения Московской области — 6,6 млн. человек.

По объему промышленного производства Московская область занимает второе место после Москвы среди регионов Российской Федерации.

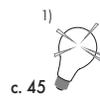
ОАО «Мосэнерго», снабжая энергией Московский регион, обеспечивает устойчивое функционирование и развитие его экономики и социальной сферы.

ОАО «Мосэнерго» является естественным монополистом по производству электрической энергии в Московском регионе и обеспечивает (с учетом покупки на ОРЭМ) 98,5% его электропотребления, 1,5% потребления обеспечивают блок-станции. Электропотребление региона третий год подряд превышает максимальный уровень 1990 года (74,1 млрд. кВт·ч). В 2004 году оно увеличилось до 82,5 млрд. кВт·ч, т.е. на 4,1% по сравнению с уровнем прошлого года и на 11,3% в сравнении с 1990 годом.¹

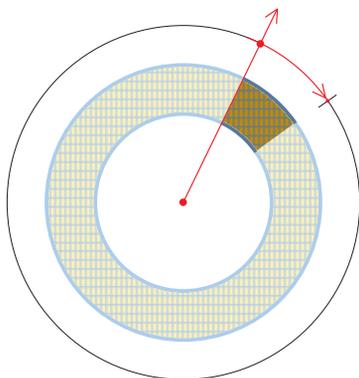
■ Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийских электрических мощностях в 2004 году, %



■ ОАО «Мосэнерго»7,0



■ Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийском производстве электроэнергии в 2004 году, %



■ ОАО «Мосэнерго»7,8

ОАО «Мосэнерго» поставляет около 80% тепла, потребляемого в Москве. Другой крупной теплоснабжающей организацией в Москве является ГУП «Мостеплоэнерго» — примерно 20% тепловой энергии, потребляемой в Москве.

В качестве независимого энергоисточника в Москве частными инвесторами возводится ГТУ-ТЭЦ для энергоснабжения комплекса ММДЦ «Москва-Сити» с установленной мощностью в перспективе — 232 МВт, или 1,5% от установленной мощности ОАО «Мосэнерго».

Общество производит около 7,8% электроэнергии и 5,0% теплоэнергии от вырабатываемых во всей России (включая АЭС) и 11,0% электроэнергии и 15,5% тепла от выработки ОАО РАО «ЕЭС России». При этом установленная электрическая мощность ОАО «Мосэнерго» составляет около 7,0% от общероссийской электрической мощности и 9,5% от установленной мощности ОАО РАО «ЕЭС России». Среди 74 региональных компаний это самый высокий показатель.

В то время как электропотребление в 2004 году в целом по ОАО РАО «ЕЭС России» возросло примерно на 0,3%, в ОАО «Мосэнерго» рост потребления электроэнергии составил 4,6%.

В расчете на одного работающего выработка электроэнергии составила в целом по ОАО РАО «ЕЭС России» около 1,3 млн. кВт·ч, в ОАО «Мосэнерго» — 1,55 млн. кВт·ч, а тепловой энергии — соответственно 0,9 и 1,5 тыс. Гкал.

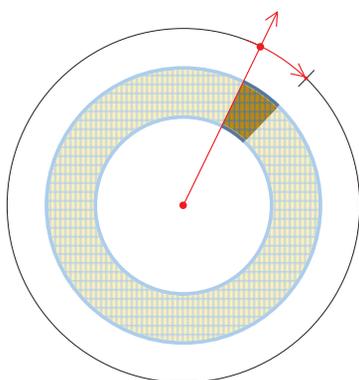
Законодательная среда



ОАО «Мосэнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, указами Президента Российской Федерации, иными постановлениями Правительства Российской Федерации, подзаконными актами министерств, федеральных служб и агентств, руководящими документами ОАО РАО «ЕЭС России», Уставом ОАО «Мосэнерго» и локальными нормативными актами.¹

Деятельность ОАО «Мосэнерго» контролируется государственными органами: Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации (Федеральным агентством по энергетике), Министерством финансов Российской Федерации (Федеральной налоговой службой), Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по тарифам, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и иными органами.

■ Доля ОАО «Мосэнерго» в общероссийском производстве теплоэнергии в 2004 году, %



■ ОАО «Мосэнерго»5,0

В сфере законодательства РФ об электроэнергетике в 2004 году произошел ряд существенных изменений, оказывающих влияние на деятельность энергокомпаний. Из наиболее значимых следует выделить принятие постановления Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».

Постановление № 109 содержит основные принципы ценообразования на оптовом рынке электроэнергии, устанавливает более четкие и понятные правила

регулирования тарифов, а также конкретизирует особенности формирования тарифов в условиях реформирования электроэнергетики, установленных Федеральным законом РФ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ.

Постановление №861 регулирует порядок и условия доступа к услугам по передаче электроэнергии по сетям, порядок технологического присоединения к электрическим сетям, а также правила недискриминационного доступа к услугам оперативно-диспетчерского управления и услугам администратора торговой системы оптового рынка.

Однако, несмотря на столь значительные новеллы в действующем законодательстве, ФСТ России в 2004 году не установило размер платы за технологическое присоединение, что приводит к жалобам потребителей в антимонопольные и судебные органы на действия ОАО «Мосэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения абонентов к сетям ОАО «Мосэнерго».

Управление рисками

Управление рисками предполагает предупреждение рисков, существующих в производственной и финансовой сферах деятельности ОАО «Мосэнерго» и минимизацию их вероятных негативных последствий.

В 2004 году в Компании разработано и утверждено Советом директоров «Положение об управлении рисками». ¹⁾ Положение содержит Карту рисков, включающую в себя основные виды рисков, присущие деятельности Компании, и программу управления рисками.

Политические риски

2004 год для России был отмечен определенным снижением **политических рисков**, вследствие чего риск ухудшения макроэкономической конъюнктуры в России, который может выразиться для Компании в росте дебиторской задолженности и, соответственно, кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам, в настоящее время незначителен.

В то же время существенными остались **риски, связанные с угрозой террористических актов** в Москве и других российских городах.

Меры, принимаемые Компанией по снижению этих рисков, описаны в разделе «Риски от порчи имущества» данного отчета.

Для ОАО «Мосэнерго» существенным является **риск необоснованного государственного регулирования тарифов**, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов либо утверждения тарифов, не адекватных затратам Общества. Эксперты Компании проводят постоянную работу с ФСТ, РЭК, МОЭК с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

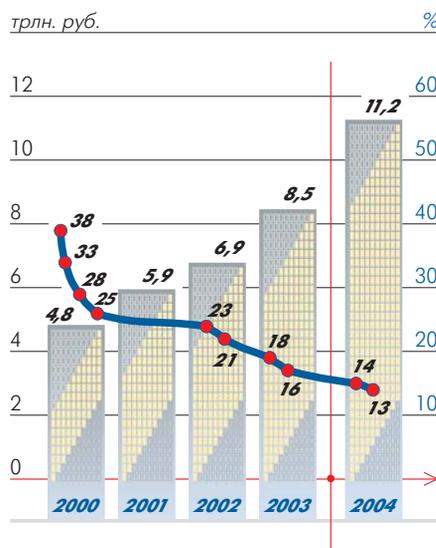
Рыночные риски

Риск инфляции может привести к росту затрат ОАО «Мосэнерго» и стать причиной снижения прибыли. Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества прогнозируется при составлении его финансовых планов. Для снижения инфляционных рисков ОАО «Мосэнерго» заключает долгосрочные договоры на поставку и транспортировку газа для электростанций с фиксированной в течение года ценой.



1.2.3

■ Динамика промышленного производства и учетной ставки Центрального банка России



■ Объем промышленного производства в текущих ценах*, трлн. руб.
● Учетная ставка Центрального банка России, %

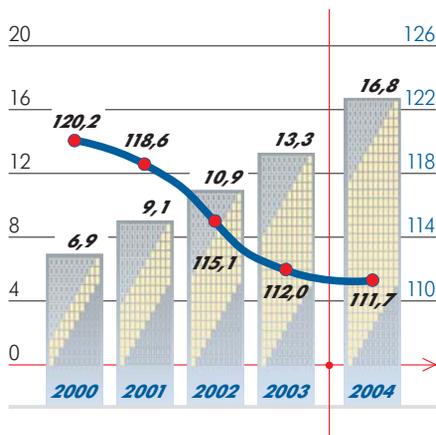
* По данным ФСГС РФ



с. 85

■ Динамика валового внутреннего продукта и индекса потребительских цен в России

трлн. руб. %



■ Валовой внутренний продукт в текущих ценах, трлн. руб.

● Индекс текущих цен, %

Риск убытков от непредвиденных изменений валютных курсов в настоящее время невелик, поскольку ОАО «Мосэнерго» работает с валютными кредитами только в долларах США. В 2004 году курс рубля по отношению к доллару США,¹ устанавливаемый ЦБ РФ, постоянно укреплялся, благодаря чему Компания имела положительные курсовые разницы.

Общество подвержено **финансовым (процентным) рискам** в части косвенного влияния колебаний процентных ставок по кредитам на результаты финансовой деятельности Общества. В основном это касается расчетов по плавающим процентным ставкам (базирующихся на ставке LIBOR) по долгосрочным кредитам, выраженным в иностранной валюте (долларах США).

На этапе заключения кредитных договоров специалисты Компании проводят переговоры с целью сокращения интервала между процентными выплатами и уменьшения величины плавающей процентной ставки. Колебания ставок по краткосрочным кредитам, привлеченным Обществом в 2004 году, имели тенденцию к снижению. Это, прежде всего, явилось следствием уменьшения ставки рефинансирования ЦБ РФ: на 01.01.2004 — 16%, с 15.01.2004 — 14%, с 15.06.2004 — 13%. Это позволило провести успешные переговоры и достичь договоренности по снижению процентной ставки за пользование кредитными средствами по действующим кредитным договорам, а также по вновь привлекаемым кредитам и займам.

Риск ликвидности — вероятность получения кассового разрыва из-за нехватки денежных средств для погашения обязательств в требуемые сроки. Минимизировать данный риск Компании позволяет суточное планирование (бюджетирование) денежных поступлений и выплат, а также наличие резервного фонда для покрытия непредвиденных убытков.

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства. При работе с крупными потребителями ОАО «Мосэнерго» придерживается практики индивидуального подхода, учитывающего специфику финансовой и хозяйственной деятельности каждого из них. Это позволяет находить оптимальные, взаимовыгодные решения проблем их долгов. Кроме того, реализуется ряд специальных проектов, призванных мотивировать бытовых потребителей Компании оплачивать энергию вовремя. Среди них предложение оплачивать счета по готовым извещениям, возможность безналичной оплаты, расширение сети пунктов приема платежей. Прорабатывается вопрос установки специальных банкоматов для коммунальных платежей.

Налоговые риски

Риски исчисления и уплаты налогов, обусловленные различной трактовкой неоднозначных норм законодательства. В ОАО «Мосэнерго» ведется постоянная работа по оптимизации налоговых схем расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством.

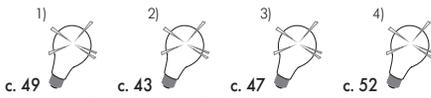
Риск потери активов в результате порчи имущества

Данный риск включает в себя **риски вывода объектов энергетики из рабочего состояния и порчи имущества** Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий в регионе.

Для снижения этих рисков проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, организуется защита от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противоаварийные и противопожарные тренировки персонала. Совместно с правоохранительными органами организуются проверочные рейды и мероприятия по предупреждению хищений.

Риски возникновения гражданской ответственности

Данная группа рисков включает в себя **риск возникновения ответственности за загрязнение окружающей среды региона и причинение вреда имуществу третьих лиц, риск возникновения ответственности за качество товара, поставляемого на внутренний рынок региона и на ОРЭМ** (частота и напряжение — для электроэнергии, температура и давление — для теплотенергии), а также — **риск возникновения ответственности руководства за ущерб, причиненный жизни и здоровью работников** Общества.



- Для снижения рисков Компанией осуществляются мероприятия:
 - по снижению вредных выбросов в окружающую среду;¹⁾
 - по поддержанию постоянной готовности оборудования к несению нагрузки и по созданию резерва мощности;²⁾
 - по совершенствованию автоматизированной системы коммерческого учета энергии;³⁾
 - по аттестации рабочих мест и технической оснащенности рабочих бригад и рабочих мест средствами индивидуальной и коллективной защиты.⁴⁾

Риски реструктуризации

В процессе реструктуризации планируется выделение компаний по видам бизнеса — сетевых, генерирующих, сбытовых, что может привести к **снижению рыночной ликвидности их акций**, особенно на начальном этапе. Наряду с этим существуют **риски, связанные с функционированием вновь образованных предприятий в новых для них конкурентных условиях**. В целях минимизации рисков реструктуризации проведена работа по погашению дебиторской и кредиторской задолженности Общества. Проводятся необходимые корпоративные процедуры по обеспечению эффективной работы создаваемых обществ.

Риски корпоративного управления

Для данной группы актуальны **риски, связанные с передачей имущества и обязательств** в выделяемые при реорганизации ОАО «Мосэнерго» акционерные общества. Возможны **конфликты интересов между различными группами акционеров**, противоречия между требованиями повышения эффективности управления компанией (за счет повышения тарифов и снижения издержек) и требованиями надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей.

При распределении акций новых компаний среди акционеров Общества применен «зеркальный» принцип, в соответствии с которым акционеры получают такое же количество акций каждой новой компании, какое им принадлежит в ОАО «Мосэнерго». В течение всего 2004 года менеджментом проводились консультации с основными группами акционеров Компании.

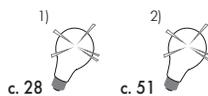
Производственно-технические риски

Риск, связанный с устареванием основных фондов, риск перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками электроэнергии, риск единовременного резкого увеличения электрической нагрузки, а также технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования.

В ОАО «Мосэнерго» проводится анализ возможных рисков ситуаций при реализации производственной программы. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, медицинское страхование. Общество осуществляет защиту от производственно-технических рисков путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, а также выполнения мероприятий по повышению надежности энергосистемы.

Операционные риски

Риск получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке. В целях снижения операционного риска в Компании постоянно совершенствуются механизмы корпоративного управления.¹ Проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации, создается резерв на замещение руководящих должностей.²



Инвестиционные риски

При реализации инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» подвергается инвестиционным рискам, т.е. **рискам, связанным с ухудшением основных показателей осуществляемого проекта в результате изменения внешних факторов.** В целях снижения инвестиционных рисков ОАО «Мосэнерго» при выполнении расчетов экономической эффективности на стадии разработки проектов проводит анализ чувствительности этих проектов к изменению внешних факторов. По результатам анализа менеджментом Компании выбирается оптимальный вариант проектного решения.

Юридические риски

Риски потерь, связанных с тем, что законодательство либо не было учтено, либо изменилось в период сделки; риск некорректно составленной документации. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации юридических рисков любые бизнес-процессы Компании, подверженные этим рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую проверку.

II. Акции ОАО «Мосэнерго» и фондовый рынок

Недавно открытая площадь Европы быстро стала одним из любимых мест отдыха москвичей, где можно укрыться от шума и суеты. Только струи фонтана, приводимые в движение мощными **электрическими** насосами, взрывают полуденную воскресную тишину

<i>Эмиссионная деятельность.....</i>	22
<i>Обращение акций ОАО «Мосэнерго» на фондовом рынке.....</i>	23
<i>Дивидендная история.....</i>	25



Эмиссионная деятельность

ОАО «Мосэнерго» осуществило четыре выпуска обыкновенных именных акций. В процессе приватизации Общества в 1993 году первый выпуск акций ОАО «Мосэнерго» был распределен следующим образом: 49,0% акций передано государством в уставный капитал ОАО РАО «ЕЭС России», 51,0% акций размещен по закрытой подписке среди членов трудового коллектива. Второй и третий выпуски акций ОАО «Мосэнерго», осуществленные за счет средств от переоценки основных фондов Общества в 1994 и 1998 годах, соответственно, размещены среди акционеров пропорционально доле их вклада в уставном капитале ОАО «Мосэнерго».

Четвертый выпуск акций ОАО «Мосэнерго» в размере 2 667 726 000 шт. размещен в 2000 году по целевой закрытой подписке правительству Москвы в лице Департамента имущества Москвы и ОАО РАО «ЕЭС России».

В результате погашения в 2004 году выкупленных Обществом акций в соответствии со ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ размер уставного капитала ОАО «Мосэнерго» уменьшился и составляет 28 249 359 700 рублей. Обществом размещено 28 249 359 700 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру, ее владельцу, одинаковый объем прав в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Собственных акций на балансе Общества нет.

■ Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго»

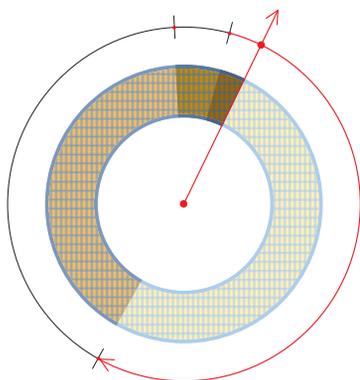
	Доля в уставном капитале, %	
	на 31.12.2003	на 31.12.2004
ОАО РАО «ЕЭС России»	50,87	50,90
Департамент имущества Москвы	2,95	0
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»*	0	2,95
Юридические лица и номинальные держатели	39,61	40,96
Физические лица	6,57	5,19

* В соответствии с Распоряжением правительства Москвы №2261-РП от 11.11.2004 акции, принадлежащие Департаменту имущества г. Москвы, перерегистрированы на ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» («МОЭК»)

■ Крупнейшие держатели акций

	Доля в уставном капитале, %	
	на 31.12.2003	на 31.12.2004
ОАО РАО «ЕЭС России»	50,87	50,90
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	18,28	18,748
НП «Национальный Депозитарный Центр» (номинальный держатель)	9,807	13,646
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»/ИНГ Депозитарий (номинальный держатель, депозитарий программы АДР)	10,322	3,015
Департамент имущества Москвы	2,95	0
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	0	2,95

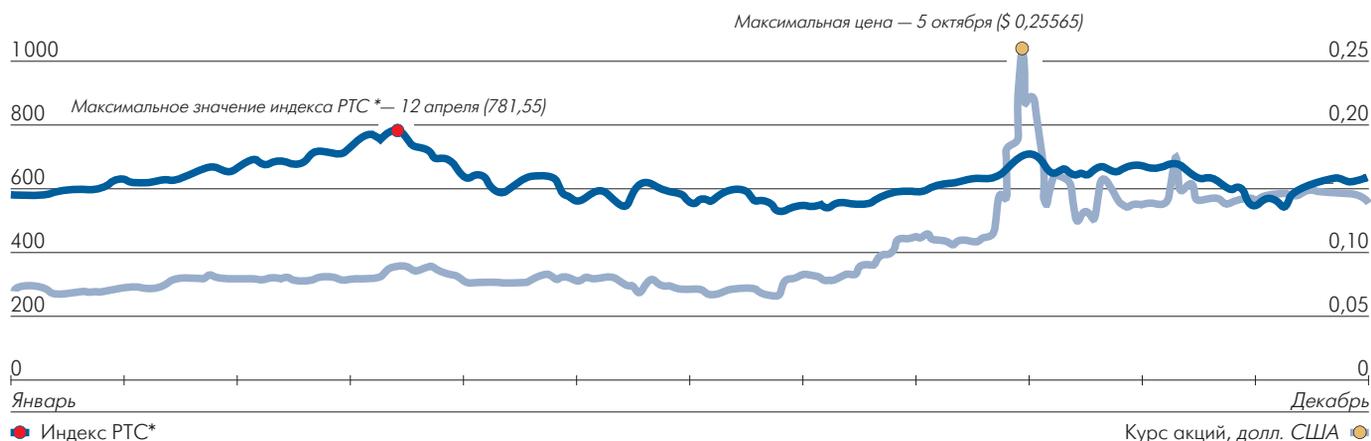
■ Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2004, %



ОАО РАО «ЕЭС России»	50,90
Юридические лица и номинальные держатели	40,96
Физические лица	5,19
ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»	2,95

Обращение акций ОАО «Мосэнерго» на фондовом рынке

■ Динамика курса акций ОАО «Мосэнерго» и индекса РТС* в 2004 году



* НП «Фондовая биржа РТС»

Акции ОАО «Мосэнерго» активно обращаются на основных торговых площадках российского фондового рынка — ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа» (ММВБ) и НП «Фондовая биржа РТС» (РТС).

С 23.11.2004 началась торговля акциями ОАО «Мосэнерго» на ОАО «Фондовая биржа РТС», а с 9.02.2005 акции ОАО «Мосэнерго» были включены в котировальный лист «А» первого уровня этой биржи.

В 1995 году ОАО «Мосэнерго» осуществило программу АДР на акции Общества по правилу 144А, положению S. В настоящее время в обращении находятся АДР I уровня, доля акций ОАО «Мосэнерго», депонированных под АДР, по состоянию на 31.12.2004 составляет 2,55% от уставного капитала Общества.

■ Коды акций ОАО «Мосэнерго» в основных российских торговых системах

НП «Фондовая биржа РТС»	MSNG
ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»	MSNG

■ Коды (тикеры), присвоенные АДР ОАО «Мосэнерго»

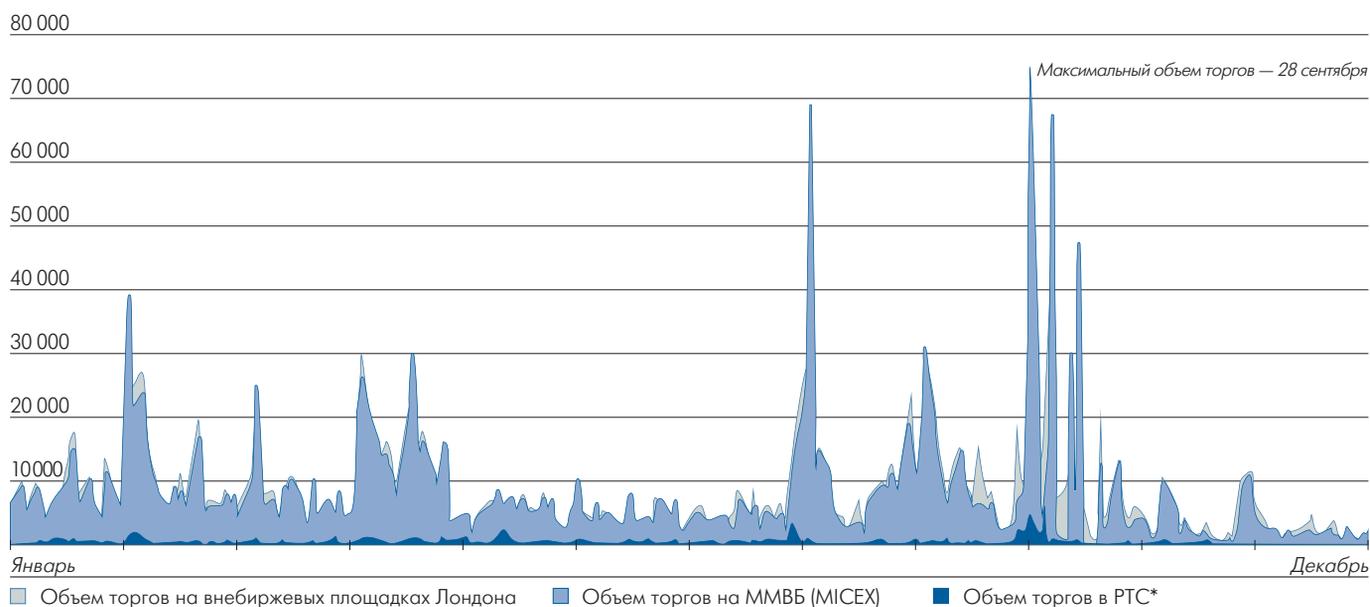
Внебиржевой рынок США	AOMOY
Внебиржевой рынок Европы (Лондон)	AOMDLI

■ Объем торгов акциями ОАО «Мосэнерго» в 2004 году на основных торговых площадках, млн. долл. США

НП «Фондовая биржа РТС»	104,70
ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»	1 925,39
Внебиржевой рынок Европы (Лондон)**	319,93

** Объем торгов депозитарными расписками, выпущенными на акции Общества

■ Динамика объемов торгов акциями ОАО «Мосэнерго» на основных торговых площадках в 2004 году, тыс. долл. США



* НП «Фондовая биржа РТС»

Депозитарием программы является The Bank of New York. Одна депозитарная расписка соответствует 100 акциям ОАО «Мосэнерго». Депозитарные расписки на акции ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке США и Европы.

На динамику фондового рынка России в 2004 году оказывали влияние события как в экономической, так и в политической сфере: макроэкономические показатели, рост цен на нефть, развитие ситуации с реформой электроэнергетики, «дело ЮКОСА».

В конце лета резко активизировался спрос на акции ОАО «Мосэнерго», вызванный интересом стратегического инвестора Компании. В результате цена на акции ОАО «Мосэнерго» увеличилась на 118% по сравнению с предыдущим годом.

В ноябре 2004 года рейтинговое агентство Standard&Poors подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Мосэнерго» на уровне «В-» с прогнозом «позитивный».

Минимальное за год значение курса акций ОАО «Мосэнерго» было зафиксировано 28 июля 2004 года и составило 0,06843 долларов США, а максимальное — 5 октября — составило 0,255 доллара США (по данным НП «Фондовая биржа РТС»).

Капитализация Компании за 2004 год выросла в 1,15 раза и составила на конец года 4 098 млн. долларов США**.

** Рыночная капитализация рассчитана НП «Фондовая биржа РТС» на основе «Цены по 10 крупнейшим сделкам» и количества выпущенных акций ОАО «Мосэнерго».

Дивидендная история

При начислении и выплате дивидендов ОАО «Мосэнерго» придерживается требований Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества. Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» ориентирована на увеличение размера начисляемых акционерам дивидендов.

1)
с. 102 

В 2004 году по итогам работы за 2003 год начисление и выплата дивидендов по акциям ОАО «Мосэнерго» произведены в точном соответствии с решением общего собрания акционеров.¹ Дивиденды были выплачены полностью в течение 60 дней со дня принятия решения собранием акционеров.

2)
с. 58 

С учетом полученной Обществом чистой прибыли в 2004 году² Совет директоров ОАО «Мосэнерго» рекомендует общему собранию акционеров утвердить дивиденды по итогам работы Общества в 2004 году в размере 0,0221 рубля на одну акцию.

Период	Размер выплаты на акцию, руб.	Общая сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.	Доходность дивидендных выплат*, %
в 1999 г. по итогам работы за 1998 г.	0,0015	38 294	0,30
в 2000 г. по итогам работы за 1999 г.	0,003	79 298	0,17
в 2001 г. по итогам работы за 2000 г.	0,007667	216 729	0,87
в 2002 г. по итогам работы за 2001 г.	0,01831	517 582	1,33
в 2003 г. по итогам работы за 2002 г.	0,01837	519 278	1,21
в 2004 г. по итогам работы за 2003 г.	0,02169	613 127	0,97
в 2005 г. по итогам работы за 2004 г.**	0,0221	624 311	—

* Рассчитано как отношение размера выплачиваемого дивиденда к курсовой стоимости акций на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов.

** Вынесено на утверждение общего собрания акционеров.

III. Стратегические приоритеты и корпоративное управление

Новый орган в Московском доме музыки. По утверждению специалистов, «за всю историю органа, которая насчитывает более двух тысяч лет, не было создано инструмента, превосходящего его по величественности звучания и широте диапазона». Имея вес около 30 тонн, он работает со сравнительно небольшим **энергопотреблением**.



<i>Стратегические приоритеты.....</i>	28
<i>Принципы корпоративного управления.....</i>	28
<i>Собрание акционеров.....</i>	30
<i>Работа Совета директоров.....</i>	30
<i>Работа исполнительных органов.....</i>	32
<i>Работа Ревизионной комиссии.....</i>	33
<i>Реформирование Компании.....</i>	34



Стратегические приоритеты

■ В соответствии со своей миссией ОАО «Мосэнерго» определяет для себя следующие стратегические приоритеты:

- увеличение эксплуатационной эффективности мощностей с целью обеспечения своей конкурентоспособности;
- планомерная замена устаревшего оборудования;
- обеспечение растущего спроса на электроэнергию за счет строительства новых генерирующих установок.

Решение данных задач не осуществимо без обеспечения эффективного корпоративного управления.

Принципы корпоративного управления

■ Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

- защиту прав акционеров и инвесторов;
- прозрачность и информационную открытость;
- контроль и оценку качества управления бизнесом.

■ Защита прав акционеров и инвесторов обеспечивается:

- регистрацией прав собственности на акции;
- ведением и хранением реестра акционеров Общества в соответствии со ст. 44, 45, 46 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах»;
- возможностью свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций;
- правом на участие в управлении Обществом посредством участия в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, участия представителей акционеров в работе Совета директоров и других органов управления и контроля Общества;
- участием в прибылях Общества в виде дивидендов;
- правом на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе;
- возможностью осуществления контроля за действиями органов управления Общества в процессе его реорганизации.

Компания стремится к максимальной информационной открытости и прозрачности своего бизнеса. В целях наиболее полного удовлетворения информационных потребностей акционеров, потенциальных инвесторов и профессиональных участников рынка ценных бумаг в достоверной информации о деятельности Общества и возможности свободного доступа к данной информации было разработано и утверждено Советом директоров Общества «Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго».

Главная задача деятельности пресс-службы ОАО «Мосэнерго» — продолжение всестороннего информационного сопровождения деятельности Компании и дальнейшее укрепление и расширение контактов со СМИ. Благодаря регулярному проведению пресс-конференций, брифингов и пресс-туров на различные объекты ОАО «Мосэнерго» журналисты центральных и региональных СМИ были полностью ознакомлены с деятельностью Компании. В 2004 году было проведено 164 информационных мероприятия, в печатных и электронных СМИ, как центральных, так

и региональных, прошло более 3400 информационных материалов о деятельности ОАО «Мосэнерго».

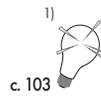
Официальный сайт Компании в настоящее время является важнейшим источником информации и действенным механизмом проведения информационной политики Компании.

Топ-менеджмент Компании регулярно проводит пресс-конференции и Интернет-конференции с инвестиционными аналитиками, брифинги, а также участвует в конференциях, выставках и телепрограммах.

Ежегодно Компанией публикуется Годовой отчет для акционеров, в котором освещаются ключевые направления производственной и финансовой деятельности и проводится экономический анализ итогов работы за отчетный год. В 2004 году ОАО «Мосэнерго» приняло участие в VII ежегодном конкурсе годовых отчетов и корпоративных сайтов компаний, организованном Фондовой биржей РТС и журналом «Рынок ценных бумаг», а также в конкурсе, проводимом журналом «Эксперт». По итогам конкурса ОАО «Мосэнерго» стало абсолютным победителем конкурса годовых отчетов и конкурса сайтов среди компаний-эмитентов. Кроме того, ОАО «Мосэнерго» заняло первые места в номинации «Лучший уровень раскрытия информации» как в годовом отчете, так и на сайте. По итогам конкурса журнала «Эксперт» ОАО «Мосэнерго» было награждено призами за выход в финал сразу в трех основных номинациях: «Информационная насыщенность», «Классика жанра», «Интернет».

Контроль и оценка качества управления бизнесом ОАО «Мосэнерго» осуществляются Советом директоров, Ревизионной комиссией, Комитетом по аудиту при Совете директоров, рабочей группой по реформированию при Совете директоров, внешним аудитором Общества.

Основными задачами совершенствования управления и корпоративных процедур являются проработка и корректировка внутренней нормативной документации ОАО «Мосэнерго» в соответствии с требованиями Кодекса корпоративного управления, утвержденного ФКЦБ России 05.04.2002.¹⁾

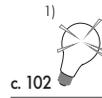


с. 103

- В 2005 году планируется разработка и принятие следующих документов:
- Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям;
 - Положение о согласовании проектов решений Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;
 - Определение прав и обязанностей ОАО «Мосэнерго» в зависимости от размера пакета, принадлежащего ему акций зависимых и дочерних компаний;
 - Методика анализа эффективности управления акциями;
 - Кодекс корпоративного управления ОАО «Мосэнерго».

Собрание акционеров

Вершиной структуры корпоративного управления является общее собрание акционеров. Порядок проведения и подготовки общих собраний ОАО «Мосэнерго» отвечает Закону «Об акционерных обществах», определен Положением «О порядке подготовки и проведения общих собраний акционеров Общества» и соответствует оптимальной практике корпоративного управления. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Компании, включая миноритарных.



Годовое общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по итогам производственно-хозяйственной деятельности Общества за 2003 год состоялось 28 июня 2004 года.¹ В список имеющих право на участие в собрании внесено 24 098 акционеров (с учетом данных, раскрытых номинальными держателями).

Прошедшее годовое собрание отличалось от собраний предыдущих лет тем, что на этом собрании было принято судьбоносное для энергокомпании решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго».

Кроме вопроса о реорганизации, на собрании акционеров были утверждены годовой отчет Общества, отчет о прибылях и убытках Общества по результатам финансового года, распределение прибыли Общества за 2003 год, размер дивидендов за 2003 год (0,02169 рубля на одну обыкновенную акцию), проведены выборы в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества.

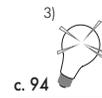
Общим собранием акционеров были внесены изменения и дополнения в Устав Общества в соответствии с изменившимися требованиями действующего законодательства.

Работа Совета директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров. Совет директоров действует на основании Устава «Мосэнерго»,² утвержденного внеочередным собранием акционеров 9 апреля 2002 года с внесенными в него изменениями и дополнениями на общем собрании акционеров 28 июня 2004 года.



В составе Совета директоров³ ОАО «Мосэнерго» в 2004 году произошли значительные изменения. В результате выборов в Совет директоров на годовом собрании акционеров 28 июня 2003 года были прекращены полномочия Б. В. Никольского, В. Ю. Платонова, А. А. Савина, Э. Х. Торнбера и А. В. Чикунова.



В состав Совета директоров были избраны 5 новых членов: Аксенов П. Н. — первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства; Матвеев А. А. — заместитель председателя ЗАО АКБ «Газпромбанк»; Соболев А. И. — заместитель председателя ЗАО АКБ «Газпромбанк»; Чабак А. А. — генеральный директор ОАО «УК «НИКойл-Сбережения»; Удалцов Ю. А. — начальник Департамента реформирования энергетики, член Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

В действующем Совете директоров 4 человека из 13 являются независимыми директорами. Роль независимых директоров состоит в том, что они повышают степень объективности рассмотрения вопросов, информационной открытости Общества,

способствуют более детальной и глубокой проработке вопросов, а также защите прав миноритарных акционеров и соблюдению Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ. Тем самым повышается инвестиционный рейтинг и капитализация ОАО «Мосэнерго».

Произошла смена председателя Совета директоров. На первом заседании вновь избранного Совета директоров председателем единогласно был избран Удальцов Ю. А.

Как и в прошлые годы, на своих заседаниях Совет директоров регулярно обсуждал вопросы, связанные с обеспечением надежного энергоснабжения Московского региона, выполнением бизнес-плана, готовностью энергосистемы к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок, созданием необходимых запасов топлива, а также вопросы финансовой стабильности Общества.

Приоритетными в работе Совета директоров в отчетном году были вопросы реформирования ОАО «Мосэнерго».

- Основными решениями Совета директоров по этим вопросам являются:
 - одобрение проектов уставов акционерных обществ, создаваемых в процессе реформирования Общества;
 - подготовка и проведение общих собраний акционеров обществ, создаваемых в процессе реформирования;
 - решение организационных вопросов, связанных со становлением вновь созданных акционерных обществ.

По инициативе членов Совета директоров — представителей миноритарных акционеров Совет директоров принял решение о создании Комитета по аудиту при Совете директоров. Председателем Комитета является член Совета директоров Чабак А. А.

В марте 2004 года при Совете директоров была создана Рабочая группа по реформированию. В состав Рабочей группы вошли: Чикунов А. В. — член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Ремезов А. Н. — руководитель департамента ТЭК Москвы, Бодунков А. Ф. — министр имущественных отношений правительства Московской области, Васильев Д. В. — первый заместитель генерального директора — управляющий директор по корпоративной политике и управлению собственностью ОАО «Мосэнерго», Чабак А. А. — генеральный директор ОАО «УК НИКойл-Сбережения», Скрибот В. — заместитель генерального директора ООО «Газпромбанк-Инвест», Мельник А. П. — вице-президент группы «ГУТА», Бубнов С. И — ведущий банкир отдела энергетики ЕБРР.

В 2004 году Совет директоров одобрил заключение агентского договора между ОАО «Мосэнерго», ОАО «ММСК Центр» и ОАО «ФСК ЕЭС» на сумму 9 млн. 122,2 тыс. рублей, являющегося сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность.

Крупных сделок, требующих одобрения Совета директоров, в отчетном году не совершалось.



В отчетном году вся деятельность Совета директоров была прозрачной для акционеров, т.к. основные решения, принимаемые на заседаниях Совета директоров, регулярно отражались на сайте ОАО «Мосэнерго» в Интернете.¹

Работа исполнительных органов

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом — Правлением Общества, которые подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества.

Члены Правления¹ Общества избираются Советом директоров в количестве 15 человек по предложению генерального директора Общества.



Права и обязанности генерального директора и членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом и трудовым договором, заключаемым каждым из них с Обществом.

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



Правление Общества действует на основании Устава Общества² и Положения о Правлении,³ утвержденного общим собранием акционеров 30 мая 2002 года.

В 2004 году заседания Правления ОАО «Мосэнерго» проводились регулярно в соответствии с Положением о Правлении и утвержденными председателем Правления квартальными планами.

В течение отчетного года было проведено 49 заседаний Правления, на которых рассмотрено 266 вопросов, связанных с текущей и перспективной деятельностью Общества. Из общего количества проведенных заседаний Правления два заседания проведены заочным голосованием.

- На заседаниях Правления регулярно рассматривались такие вопросы, как:
 - текущее экономическое состояние Общества;
 - выполнение плана капитального строительства и ремонтного обслуживания;
 - оплата топлива и создание его запасов;
 - энергосбытовая деятельность Общества;
 - подготовка к осенне-зимнему максимуму нагрузок 2004/2005 года.

Особое внимание в работе Правления в 2004 году уделялось вопросам, связанным с подготовкой и проведением общего годового собрания акционеров по итогам работы за 2003 год, осуществлением реформирования ОАО «Мосэнерго», регистрацией прав собственности на недвижимое имущество Общества и созданием резерва по сомнительным долгам.

Правлением рассматривались вопросы о развитии энергетического хозяйства Общества, о техническом состоянии теплосилового оборудования электростанций, об организации экспертизы промышленной безопасности оборудования и продлении его ресурса, об охране окружающей среды, о повышении роли охраны труда и техники безопасности, о ходе ремонтной кампании, о программе капитального строительства, о работе Управления по присоединениям и работе с потребителями.

Была рассмотрена программа технического перевооружения и модернизации теплосилового оборудования в ОАО «Мосэнерго» до 2010 года.

■ Правление ОАО «Мосэнерго» в истекшем году приняло решения по ряду важных вопросов:

- о проекте реформирования ОАО «Мосэнерго»;
- о функциях и структуре создаваемых на базе ОАО «Мосэнерго» обществ и их взаимоотношениях между собой;
- о программе страхования ОАО «Мосэнерго» на 2004 год;
- о проведении инвентаризации для составления разделительного баланса ОАО «Мосэнерго»;
- о ходе составления разделительного баланса ОАО «Мосэнерго» и правилах ведения бухгалтерского учета в переходный период;
- о концепции внешнеэкономической деятельности ОАО «Мосэнерго»;
- о программе работ по внедрению автоматизированных систем учета количества и качества природного газа (АСКУГ) на электростанциях ОАО «Мосэнерго» на 2004–2005 годы;
- об итогах работы по улучшению технико-экономических показателей работы электростанций ОАО «Мосэнерго»;
- о тарифной политике ОАО «Мосэнерго»;
- об эффективности использования в ОАО «Мосэнерго» молодых специалистов, окончивших вузы за счет средств Общества.

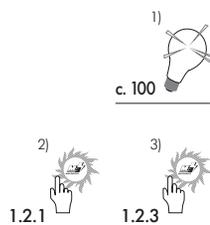
В поле зрения Правления находились социальные вопросы (обеспечение работников квартирами, предоставление им беспроцентных ссуд на приобретение жилья), оказание благотворительной и спонсорской помощи, повышение заработной платы, кадровые вопросы.

Работа Ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», избранная общим собранием акционеров 28 июня 2004 года,¹ является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, независимым от должностных лиц органов управления Общества и исполнительного аппарата Общества, и руководствуется в своей деятельности полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества² и Положением о Ревизионной комиссии³ ОАО «Мосэнерго», утвержденным общим собранием акционеров Общества 30 мая 2002 года, протокол № 2.

В целях осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и обеспечения наблюдения за соответствием совершенных финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества, а также для осуществления независимой оценки о финансовом состоянии Общества Ревизионной комиссией проведена документальная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за 2004 год.

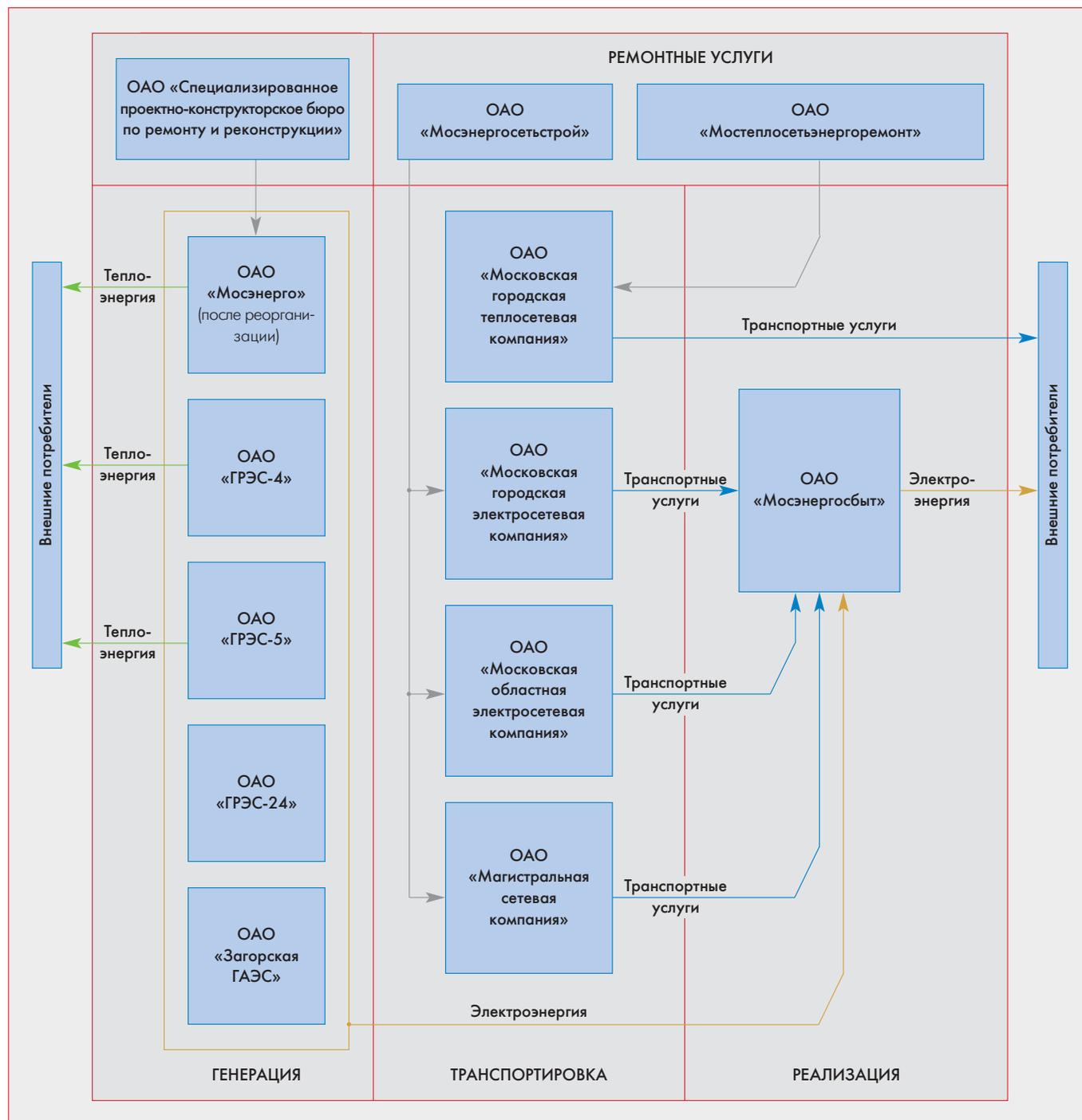
На основании данных проверки, а также аудиторского заключения аудитора Общества Ревизионной комиссией составлено Заключение,⁴ которое подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества за 2004 год. Экземпляры Заключения были направлены в Совет директоров и генеральному директору Общества.



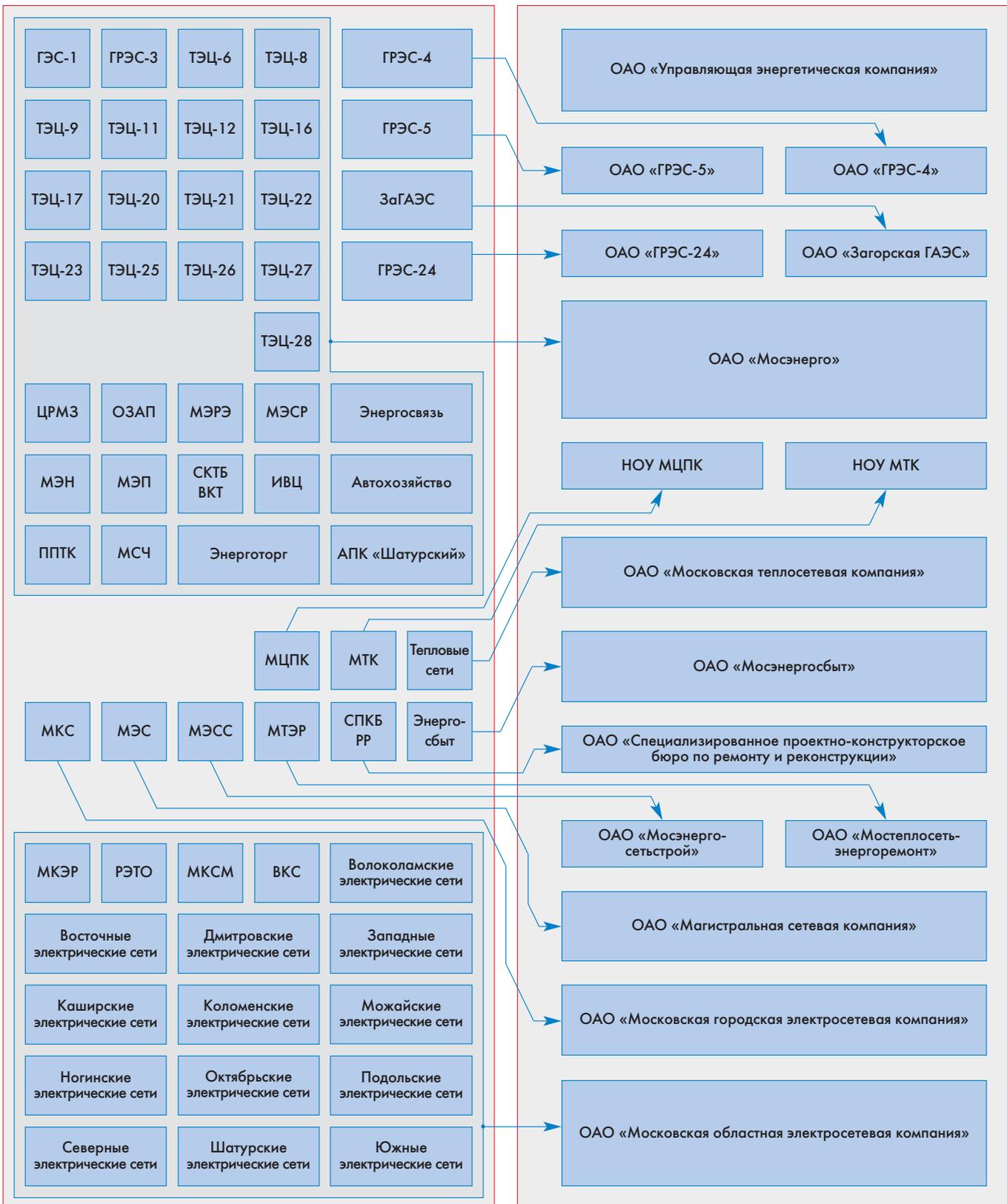
Реформирование Компании

26 марта 2003 года Государственной думой Федерального собрания Российской Федерации был принят Федеральный закон №35-ФЗ «Об электроэнергетике», который в совокупности с другими законодательными актами определяет правовую базу реформирования российской электроэнергетики.

■ Схема взаимосвязей между реорганизуемым ОАО «Мосэнерго» и выделяемыми обществами



■ Схема реформирования ОАО «Мосэнерго»



- Реформирование отрасли преследует следующие цели:
 - формирование конкурентной среды в российской электроэнергетике;
 - разделение конкурентных (генерация и сбыт) и монопольных (передача и распределение) видов деятельности;
 - увеличение эффективности работы генерирующих и сбытовых компаний;
 - создание саморегулирующегося оптового рынка электроэнергии, цены на котором складываются под воздействием спроса и предложения;
 - регулирование деятельности субъектов естественной монополии в отрасли.

ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежит около 51 % голосующих акций ОАО «Мосэнерго». В мае 2003 года Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утвердил генеральный план реструктуризации (План «5+5») для всех АО-энерго. В соответствии с данным планом, а также с соглашениями о взаимодействии при реформировании, подписанными ОАО РАО «ЕЭС России» и правительствами Москвы и Московской области, осуществляется реформирование ОАО «Мосэнерго».

Поскольку на акции ОАО «Мосэнерго» были выпущены Американские депозитарные расписки (АДР), проект реформирования учитывал требования американского законодательства, в том числе требования американской комиссии по ценным бумагам и биржам (SEC). В связи с этим было подготовлено Информационное заявление (меморандум)¹ от 14 мая 2004 года относительно реорганизации ОАО «Мосэнерго».



6

28 июня 2004 года годовым общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» было принято решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения, о создании 13 новых обществ, о распределении акций создаваемых обществ, об утверждении разделительного баланса.²



с. 102

20 сентября 2004 года Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принял решение утвердить списки кандидатов в органы управления обществ, создаваемых в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго».

Приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.10.2004 № 593 «Об утверждении графика основных мероприятий по реформированию АО-энерго» был установлен срок государственной регистрации вновь созданных в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» акционерных обществ — 1 апреля 2005 года.

25 декабря 2004 года Совет директоров ОАО «Мосэнерго» утвердил проекты уставов выделяемых акционерных обществ и принял решение созвать общие собрания акционеров всех акционерных обществ, создаваемых путем выделения из ОАО «Мосэнерго». Собрания состоялись 28 февраля 2005 года в г. Дзержинском Московской области.

На собраниях были утверждены уставы всех 13 обществ и выбраны Советы директоров, ревизионные комиссии и генеральный директор.

В течение всего 2004 года менеджментом ОАО «Мосэнерго» в рамках Рабочей группы по реформированию ОАО «Мосэнерго» проводились консультации с основными группами акционеров Компании. Также проводилась разъяснительная работа с владельцами акций Общества — работниками ОАО «Мосэнерго».

В 2004 году в соответствии с решением годового собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» 28.06.2004 о реорганизации и на основании ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах» акционеры, голосовавшие против реорганизации или не принимавшие участие в голосовании по этому вопросу, имели право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций. Выкуп акций проводился по цене, утвержденной Советом директоров Общества на основании оценки, осуществленной независимым оценщиком — ЗАО «Эрнст энд Янг», а именно, 1 рубль 84 копейки (протокол Совета директоров № 34 от 27.04.2004).

В соответствии с поступившими требованиями от акционеров ОАО «Мосэнерго» осуществлен выкуп 18 366 300 штук акций на общую сумму 33 793 992 рублей, при этом 92% составляли акции, предъявленные к выкупу владельцами АDR.

Советом директоров ОАО «Мосэнерго» был утвержден «Отчет об итогах выкупа акций ОАО «Мосэнерго». Были внесены изменения в Устав Общества в части уменьшения размера Уставного капитала Общества и количества размещенных обыкновенных акций Общества. После погашения выкупленных акций уставный капитал ОАО «Мосэнерго» составляет 28 249 359 700 рублей.

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона «Об акционерных обществах» ОАО «Мосэнерго» в течение 30 дней с даты принятия решения о реорганизации Общества письменно уведомило об этом всех своих кредиторов и опубликовало в печатном издании, предназначенном для публикации данных о государственной регистрации юридических лиц (газете «Известия»), сообщение о принятом решении. В течение 2004 года менеджментом ОАО «Мосэнерго» проводились переговоры с Европейским банком реконструкции и развития, Международной финансовой корпорацией и другими банками по вопросам правопреемства по заключенным с ними договорам займа.



IV. Создание стоимости — производство, инвестиции, репутация

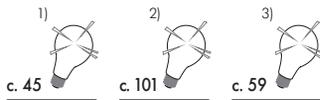
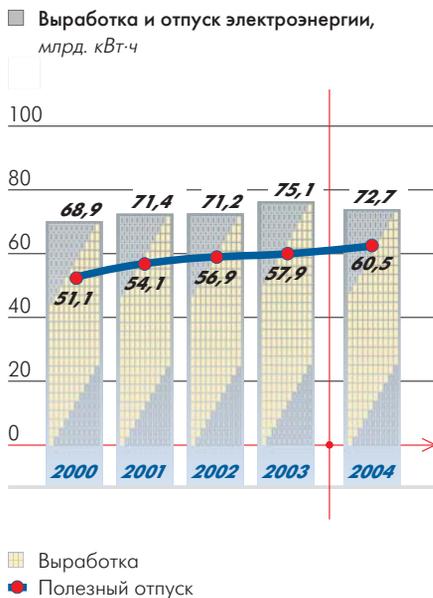
Монорельсовая дорога, для **энергообеспечения** которой в 2004 году было приложено немало усилий, проходит мимо дома-музея «Усадьба графа Шереметева в Останкино».

Здесь часто проводятся музыкальные встречи, костюмированные балы, выставки

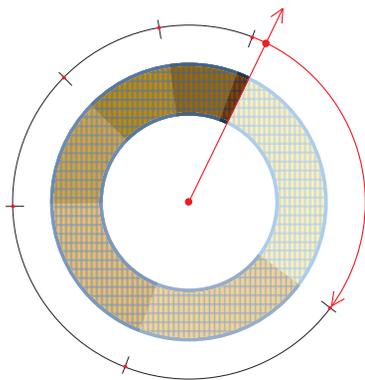
<i>Производство и передача электрической энергии.....</i>	<i>40</i>
<i>Производство и передача тепловой энергии.....</i>	<i>42</i>
<i>Капитальное строительство.....</i>	<i>42</i>
<i>Ремонтная деятельность.....</i>	<i>43</i>
<i>Техническое переоснащение и развитие.....</i>	<i>45</i>
<i>Новая техника и технологии.....</i>	<i>47</i>
<i>Охрана окружающей среды.....</i>	<i>49</i>
<i>Кадровая политика.....</i>	<i>51</i>
<i>Социальные программы.....</i>	<i>53</i>
<i>Этические принципы работы.....</i>	<i>54</i>
<i>Бренд ОАО «Мосэнерго».....</i>	<i>55</i>



Производство и передача электрической энергии



■ Структура потребления электроэнергии, %



Промышленность	28,0
Прочие потребители	20,6
Население	19,0
Организации муниципальных образований	12,8
Бюджетные потребители	10,2
Электрифицированный транспорт	7,9
Сельское хозяйство	1,5

Особенностью электроэнергетики является неразрывность производства и потребления энергии.

Анализ динамики потребления электрической энергии и мощности в Московском регионе за последние годы показывает стабильный рост этих показателей. В 2004 году он составил соответственно 4,1% и 4,0%. Рост обусловлен наращиванием производственного потенциала региона, значительным увеличением объемов жилищного строительства, а также появлением энергоемких деловых, торговых и развлекательных центров в Москве и области.

Электропотребление Московского региона третий год подряд превышает максимальный уровень 1990 года (74,1 млрд. кВт·ч). В 2004 году оно увеличилось до 82,5 млрд. кВт·ч, т.е. на 4,1% в сравнении с уровнем 2003 года и на 11,3% по отношению к уровню 1990 года.¹

Максимальное потребление мощности собственных потребителей ОАО «Мосэнерго» достигло 14 588 МВт 30 ноября в 18 часов при температуре наружного воздуха минус 15,2 °С, что выше максимума 2003 года на 5,4%. При этом нагрузка ОАО «Мосэнерго» с учетом передачи мощности в другие системы составила 15 221 МВт.

Средний за рабочие дни 2004 года максимум потребления мощности составил 11 359 МВт, что выше аналогичного максимума 2003 года на 4,0%.

За 2004 год выработка электроэнергии электростанциями ОАО «Мосэнерго» составила 72,7 млрд. кВт·ч,² что на 3,3% меньше, чем в 2003 году, вследствие разгрузки оборудования электростанций в соответствии с заданиями РДУ.

Собственным потребителям ОАО «Мосэнерго» отпущено 60,5 млрд. кВт·ч электроэнергии, что выше уровня 2003 года на 4,6%. В Москве потребление увеличилось на 4,4%, а в Московской области — на 4,7%.

Выросло потребление электроэнергии бюджетными потребителями на 17,8%, прочими (непромышленными) потребителями на — 9,8%, электрифицированным транспортом на — 5,9%, населением — на 4,8% и промышленностью — на 1,7%.

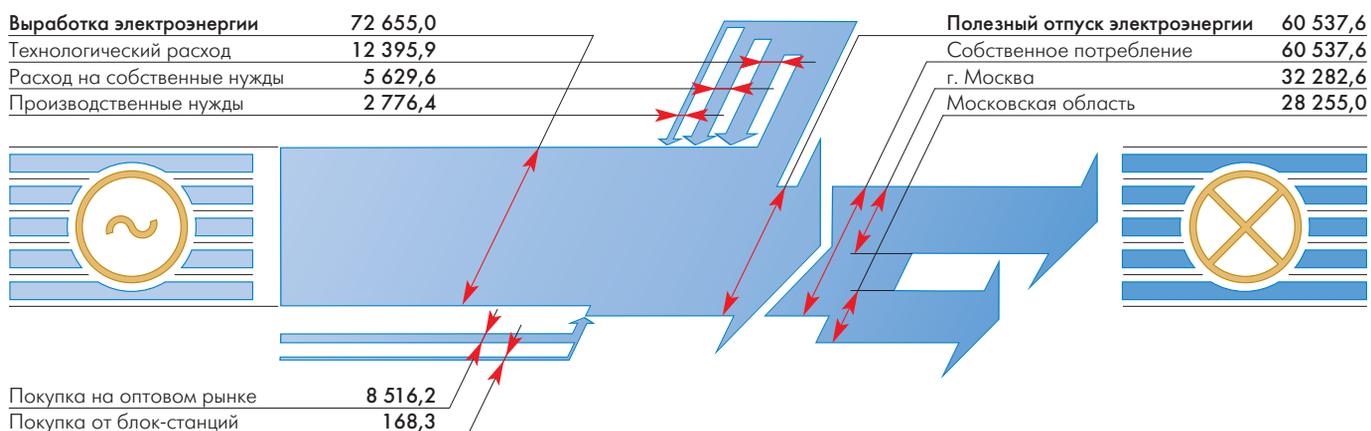
Снизилось потребление энергоснабжающими организациями муниципальных образований Московской области на 5,9% в связи с переводом их потребителей на прямые расчеты с ОАО «Мосэнерго».

Для обеспечения растущего электропотребления Московского региона ОАО «Мосэнерго» в течение 2004 года покупало электроэнергию у других регионов. Прием электроэнергии с ОРЭ составил 8,52 млрд. кВт·ч, в том числе в свободном секторе ОРЭ было куплено 1,05 млрд. кВт·ч,³ остальная часть энергии была куплена в регулируемом секторе.

Начало активных продаж электроэнергии через сектор свободной торговли с июня 2004 года позволило ОАО «Мосэнерго» увеличить выработку собственных электростанций более чем на 1 350 кВт·ч. Экономический эффект от дополнительной загрузки электростанций превысил 300 млн. рублей. В секторе свободной торговли продажа электроэнергии составила около 2,37 млрд. кВт·ч.

К концу 2004 года ОАО «Мосэнерго» заняло достойное место среди поставщиков и покупателей конкурентного рынка электроэнергии. Доля присутствия ОАО «Мосэнерго» на конкурентном рынке электроэнергии достигла 16% от общего объема, а в отдельные дни приближалась к 20%.

■ Электрический баланс ОАО «Мосэнерго» в 2004 году, млн.кВт·ч



Технологический расход (потери) электроэнергии за 2004 год в ОАО «Мосэнерго» составил 16,4% при годовом отпуске электроэнергии в сеть — 75,7 млрд. кВт·ч, в том числе собственные потери ОАО «Мосэнерго» (без учета потерь в сетях муниципальных образований) — 15,98%. По сравнению с уровнем 2003 года собственные потери ОАО «Мосэнерго» снизились на 1,6%.

Для снижения потерь на передачу электроэнергии в электросетевых филиалах отключались ненагруженные трансформаторы, снижался расход электроэнергии на собственные нужды подстанций, проводилась реконструкция сетевого хозяйства, что снизило потери в сетевых филиалах на 87,7 млн. кВт·ч.

Энергосбытом и его отделениями в 2004 году установлено 446,6 тыс. приборов учета электроэнергии с улучшенными параметрами, проведено 3 596 рейдов по выявлению хищений электроэнергии в сетях ОАО «Мосэнерго». Выявлено и выставлено счетов потребителям для оплаты 57,8 млн. кВт·ч неучтенной электроэнергии.

Производство и передача тепловой энергии

ОАО «Мосэнерго» является основным поставщиком тепловой энергии потребителям Московского региона. Потребители Москвы получают 94,7% полезного отпуска теплоэнергии, потребители области — 5,3%. Присоединенная тепловая нагрузка потребителей составила к началу 2005 года 32 198 Гкал/ч.



С коллекторов электростанций отпущено 70,5 млн. Гкал тепловой энергии,¹ что меньше, чем в 2003 году на 3,8%. Снижение отпуска тепла обусловлено погодными условиями и более ранним отключением отопления во II квартале. Средняя температура отопительного периода повысилась с минус 1,1°С в 2003 году до минус 0,7°С в 2004 году. Продолжительность отопительного периода составила 215 дней.

Полезный отпуск теплоэнергии в паре и горячей воде составил 65,0 млн. Гкал, что на 5,2%, меньше, чем в 2003 году. В Москве потребление снизилось на 5,3%, по Московской области — на 1,9%.

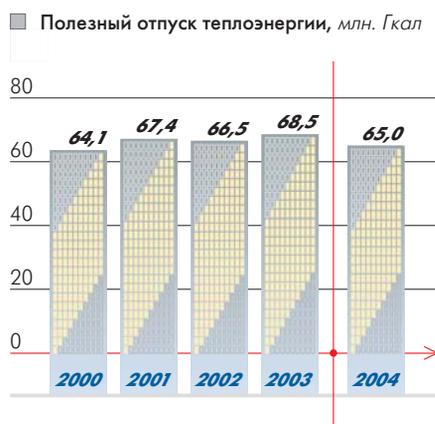
По сравнению с уровнем 2003 года отпуск тепла с горячей водой снизился в целом по системе на 4,3%, а с паром — на 14,4%.

Снижение потребления теплоэнергии наблюдается по всем группам потребителей, кроме коммунального хозяйства и оптовых потребителей-перепродавцов.

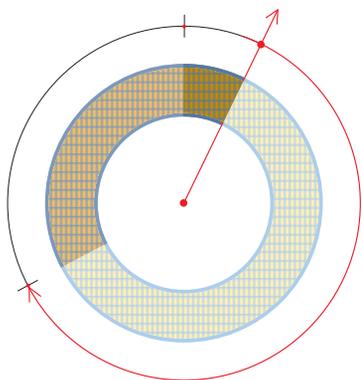
Технологический расход (потери) на передачу тепловой энергии в 2004 году составил 8,61%, что соответствует запланированной величине.

В 2004 году потребителями установлено 754 узла учета тепловой энергии. При общем количестве абонентов, равном 14 617, всего установлено 11 004 узла учета, т.е. у 75,3% абонентов.

Специалисты Компании прогнозируют рост теплопотребления Московского региона за счет дальнейшего развития промышленности, сервиса и роста темпов строительства жилья и объектов культурно-бытового назначения.



■ Структура потребления теплоэнергии, %



Жилищные организации.....	60,1
Другие потребители.....	32,8
Промышленность.....	7,1

Капитальное строительство

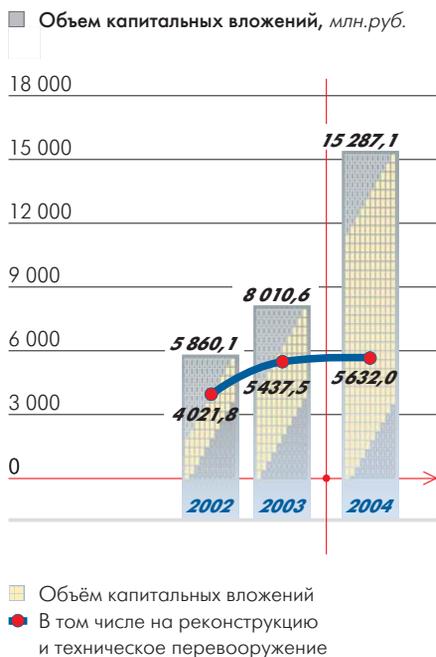
Инвестиционная деятельность ОАО «Мосэнерго» связана с вводом новых мощностей, заменой изношенного оборудования и его реконструкцией, а также со строительством и реконструкцией электрических и тепловых сетей, зданий и сооружений. Основные направления капитальных вложений конкретизируются ежегодным специальным приказом по капитальному строительству.

Уточненная инвестиционная программа 2004 года составила 15 018,0 млн. рублей.

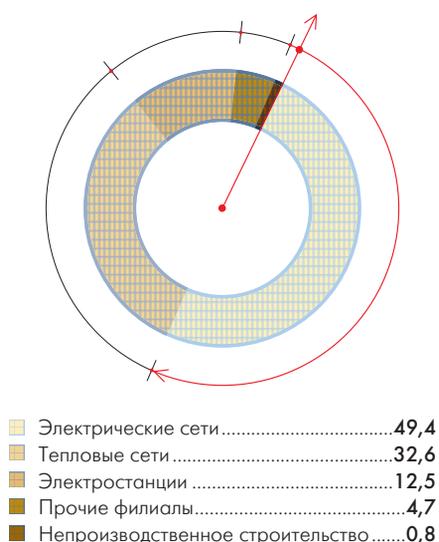
Фактическое выполнение программы составило 15 287,1 млн. рублей, или 101,8%.

Основным направлением инвестиционной деятельности в 2004 году было развитие производственного потенциала энергосистемы и обеспечение абсолютной надежности энергоснабжения потребителей. Ввод основных фондов составил 12 122,1 млн. рублей, в 2003 году было введено основных фондов на 7 335,7 млн. рублей.

В октябре 2004 года на ТЭЦ-20 после модернизации введен в эксплуатацию турбоагрегат № 5. На турбине выполнена замена ротора высокого давления и проточной части ЦВД, замена соплового аппарата, модернизация РНД и другие работы. В результате электрическая мощность турбины выросла с 40 до 65 МВт, тепловая мощность возросла на 35 Гкал/ч. Ресурс турбины увеличен на 270 тыс. часов.



■ Структура капитальных вложений по направлениям, %



Выполнена замена турбоагрегата №29 на ГЭС-1 мощностью 10 МВт. Турбина заменена на новую, мощностью 12 МВт, в комплекте с генератором и вспомогательным оборудованием.

Введена в строй новая электрическая подстанция — Юбилейная, напряжением 110/10 кВ, с установленной трансформаторной мощностью 80 МВА. Ввод этой подстанции обеспечит покрытие прироста электрических нагрузок в г. Дзержинском и пос. Котельники Московской области.

Для повышения надежности электроснабжения потребителей Восточного и Юго-Восточного административных округов Москвы, а также ввиду морального и физического износа оборудования ПС 110 кВ Выхино, в пределах существующей территории велось строительство новой закрытой подстанции с тем же названием. Первый пусковой комплекс в составе двух трансформаторов мощностью по 63 МВА, здания КРУЭ и щита управления введен в эксплуатацию в декабре отчетного года.

В Тепловых сетях введена в строй новая насосно-перекачивающая станция Бусиновская, производительностью 7 400 м³/ч. Она предназначена для увеличения пропускной способности Бусиновской тепломагистрали, которая поставляет тепло от ТЭЦ-21 в Северный и Северо-Восточный административные округа столицы. На станции применена двойная система защиты, которая нейтрализует гидравлические удары, возникающие в результате резкого перепада давления в теплосети.

Выполнен значительный объем работ по реконструкции и строительству объектов электро- и теплосетевого хозяйства ОАО «Мосэнерго». Велись строительно-монтажные работы на вновь строящихся электрических подстанциях Нарвская и Чкаловская, насосно-перекачивающей станции Филевская, на угольном складе ТЭЦ-22.

В рамках программы капитальных вложений 2004 года институт Мосэнерго-проект начал проектирование третьего и четвертого энергоблоков ТЭЦ-27 — первых парогазовых энергоблоков в ОАО «Мосэнерго», единичной мощностью по 450 МВт.

В целях сокращения затрат на строительство каждый проект реконструкции и нового строительства проходит экспертизу технической и сметной частей. Выбор подрядных организаций, поставщиков оборудования и материальных ресурсов осуществляется, как правило, на конкурсной основе.

Ремонтная деятельность

Ремонтная деятельность является важнейшей составляющей процесса производства электрической и тепловой энергии, обеспечивающей надежность и экономичность работы электростанций, электрических и тепловых сетей и увеличение срока эксплуатации оборудования энергосистемы.

Ремонтные работы выполняет персонал специализированных ремонтных филиалов ОАО «Мосэнерго», производственных филиалов (электрических станций и сетей), а также сторонних подрядных организаций.

В 2004 году затраты на ремонтные работы составили 12,3 млрд. рублей.

Для оптимизации расходования средств, выделяемых на ремонт, проводится пред-ремонтная диагностика оборудования.

В соответствии с графиком ремонта тепломеханического оборудования отремонтировано 14 энергоблоков, 24 турбины, одна гидротурбина, 26 энергетических котлов и 15 пиковых водогрейных котлов.

Практически на всех котлах и турбинах в результате ремонта технико-экономические показатели улучшены и доведены до нормативных значений.

- Проведены дополнительные капитальные ремонты:
 - на ГЭС-1 — на турбогенераторе №31 — с полным обследованием турбины;
 - на ГРЭС-5 — на турбине блока №3 и ТГ-6 — с заменой РВД и уплотнений проточной части ЦВД.

Выполнен дополнительный средний ремонт на ТГ-5 ТЭЦ-21. На ГРЭС-3 вместо замены ГТУ-3 выполнен дополнительный ремонт с полным обследованием установки. В соответствии с планом ремонта электротехнического оборудования капитально отремонтировано 22 турбогенератора, средний ремонт проведен на 10 турбогенераторах.

Кроме того, выполнен капитальный ремонт 30 трансформаторов, 6 групп воздушных и 22 групп масляных выключателей. Проводились работы по ремонту и модернизации оборудования для собственных нужд электростанций.

В Тепловых сетях выполнен полный объем ремонтных работ по подготовке к отопительному сезону. Произведена перекладка 80,4 км тепловых сетей, выявлено и устранено 3 119 повреждений и ослабленных мест, проведен ремонт и комплексное опробование 22 насосных станций. При ремонте тепловых сетей используются самые современные методы диагностики состояния трубопроводов — аэрофотосъемка трубопроводов в инфракрасном излучении и ультразвуковое обследование толщины стенки трубопроводов, что позволяет более точно определить участки сетей, подлежащих перекладке в первую очередь, и, соответственно, сократить количество повреждений. За отчетный год проложено 12,7 км трубопроводов с пенополиуретановой изоляцией в гидрозащитной полиэтиленовой оболочке и с системой контроля влажности изоляции. Установка в 2004 году 564 сильфонных компенсаторов взамен сальниковых, а также повышение уровня эксплуатации тепловых сетей позволили сократить расход подпиточной воды на 4,7 млн. тонн.

В электрических сетях выполнен комплексный капитальный ремонт и профилактические работы на 58 подстанциях напряжением 35–500 кВ, отремонтировано 166 воздушных компрессоров. На 30 подстанциях проведен полный ремонт автоматических систем пожаротушения.

На воздушных линиях электропередачи 35–220 кВ заменено 166 км грозозащитного троса, заменено 38,4 тыс. дефектных изоляторов, расчищено 2 367 га трасс. Отремонтировано 1 760 км воздушных ЛЭП напряжением 0,4–10 кВ, 1 015 трансформаторных пунктов, заменено 1 175 км провода и 9 943 опоры, расчищено от поросли 900 км трассы, отремонтировано 1 827 кабельных линий напряжением 6–10 кВ, подключено к сетям 856 новых трансформаторных пунктов.

В МКС в 2004 году проведено 11 067 ремонтов кабельных линий. Ремонты производились путем перекладки изношенных участков КЛ длиной по 100–200 и более метров. За год переложено почти 100 км.

Отремонтировано 1 027 распределительных и трансформаторных подстанций. Проведена замена 193 перегруженных трансформаторов без проведения реконструкции ТП, а также реконструкция 79 перегруженных ТП с заменой 158 трансформаторов на большую мощность.

Высоковольтные кабельные сети в отчетном году выполнили 166 ремонтов маслонаполненных КЛ 110–220 кВ низкого давления, 50 ремонтов контрольных и низковольтных кабелей. Проведен капитальный ремонт 4 автоматических подпитывающих

устройств на КЛ высокого давления, ремонт строительной части коллекторов, колодцев и пунктов маслоподпитки.

Работы по ремонту оборудования топливно-транспортных цехов электростанций ОАО «Мосэнерго», подготовка оборудования химических цехов электростанций к работе в осенне-зимний период, ремонты зданий и сооружений, градирен и дымовых труб выполнены в запланированном объеме.

Успешно проведенная ремонтная кампания оказала существенное влияние на снижение отказов в работе оборудования в целом по энергосистеме на 9,2%.

Техническое переоснащение и развитие

Направления технического развития энергосистемы определяются двумя основными факторами: стабильным ростом энергопотребления в Московском регионе и значительным износом основных фондов Компании.

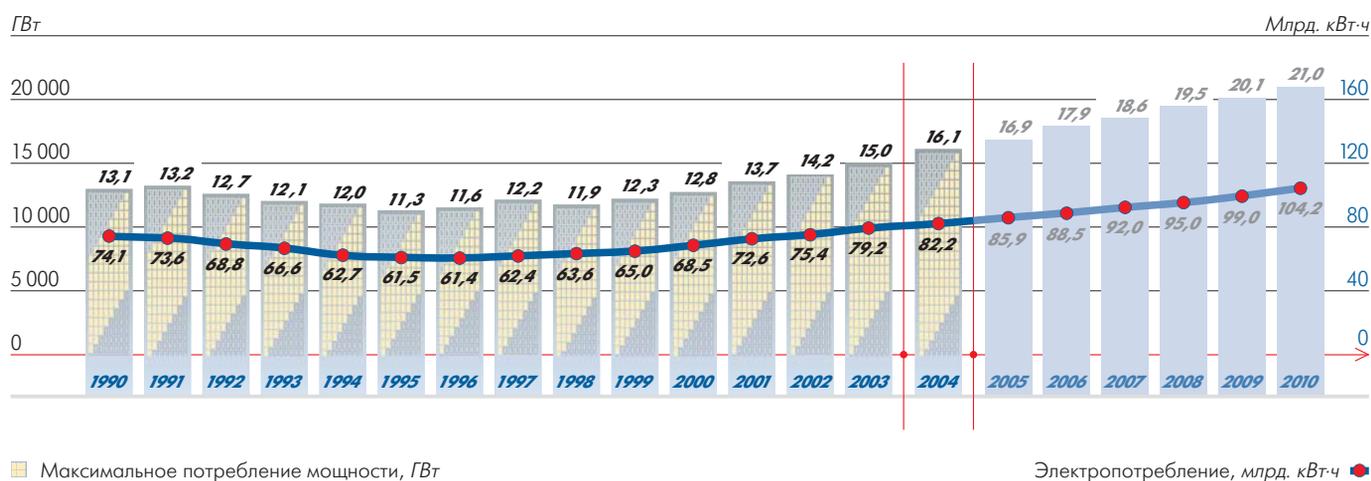
Все последние годы в Москве и Московской области наблюдается рост потребления электроэнергии и мощности, вызванный интенсивным развитием экономики региона. Если в среднем по России ежегодный рост потребления электроэнергии составляет 2–3%, то в Московском регионе он достигает 4–5%.

Вместе с тем, дальнейшее развитие Москвы за счет увеличения темпов жилищного строительства и объектов культурно-бытового назначения, оздоровления промышленности, роста числа мелких предпринимателей и коммерческих структур в перспективе будет способствовать увеличению потребления тепловой энергии.

Износ основных фондов ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 01.01.2005 составляет 61,6%, в том числе износ оборудования — 67,4%.

В 2004 году начался пятнадцатилетний пиковый период, в течение которого ежегодно парковый ресурс будут вырабатывать турбины общей мощностью от 500 до 700 МВт. В то же время в ОАО «Мосэнерго» в работе находятся 55 энергетических котлов, отработавших более 40 лет. Свыше 30 лет отработали 33 генератора на электростанциях и более 600 трансформаторов в электрических сетях.

■ Потребление электроэнергии и мощности в Московском регионе, факт и прогноз*



* Прогноз ОАО «Мосэнерго»

Наиболее целесообразным методом восполнения выбывающего устаревшего и изношенного оборудования для ОАО «Мосэнерго» является проведение работ по его техническому перевооружению или модернизации.

Работоспособность турбинного и котельного оборудования восстанавливается путем его модернизации, замены наиболее напряженных, изношенных узлов и деталей. Таким способом в 2004 году выполнена модернизация турбины №5 на ТЭЦ-20, ведется поэтапная модернизация котлов №9, 10 и 11 на ТЭЦ-22.

Выработавшее свой ресурс оборудование заменяется на более совершенное, модернизированное, как правило, большей мощности, с улучшенными технико-экономическими показателями. Так, в комплексе выполняется замена турбин, котлов, генераторов, полностью выработавших ресурс, на ГЭС-1, ТЭЦ-20, 21, 22 и 23. Устаревшие системы управления технологическими процессами также заменяются на более совершенные, с применением микропроцессорной техники, что значительно повышает управляемость и надежность работы оборудования.

В результате при затратах в 1,5–2 раза меньших, чем при новом строительстве, полностью восстанавливается ресурс оборудования, резко сокращаются затраты на его ремонтное обслуживание, достигается значительная экономия топлива, снижается риск возникновения аварийных ситуаций.

В 2005 году проведение крупных работ по реконструкции и техническому перевооружению основного оборудования электростанций ОАО «Мосэнерго» не планируется, за исключением реконструкции угольного склада ТЭЦ-22 с заменой кранов-перегрузателей на роторный укладчик-заборщик.

В электрических сетях, помимо завершения реконструкции ПС 110 кВ Выхино, планируется выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Маяковская с заменой трансформаторов мощностью 2х63 МВА на 2х80 МВА и ПС 110 кВ Теплый Стан с заменой трансформатора мощностью 40 МВА на новый, мощностью 80 МВА.

В 2005 году будет продолжено строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Павловском Посаде, электрических подстанций Бор, Ивановская, Нарвская, Чкаловская и Коньково, необходимых для покрытия растущих нагрузок жилых районов Москвы и Московской области.

В последние годы все большее внимание уделяется внедрению на электростанциях парогазовых и газотурбинных технологий в производстве электрической и тепловой энергии, предоставляющих ряд преимуществ по сравнению с традиционными паротурбинными технологиями.

Современные ПГУ и ГТУ обладают на 10–15% более высоким КПД, что снижает расходы на основную составляющую себестоимости — топливо. Кроме того, они значительно компактнее и обладают улучшенными экологическими характеристиками.

В ОАО «Мосэнерго» ведется проектирование строительства газотурбинной установки ПТЭ-65 мощностью 61,5 МВт с котлом-утилизатором на ТЭЦ-9 и двух парогазовых установок мощностью по 450 МВт на ТЭЦ-27. Прорабатывается возможность установки на ТЭЦ-6 газотурбинных установок малой мощности, аналогичных ПГУ-ТЭЦ в г. Павловском Посаде.

Новая техника и технологии

Важным фактором в решении задач, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей, является внедрение на филиалах ОАО «Мосэнерго» новой техники и современных технологических процессов, направленных на повышение экономичности и надежности работы энергокомпании.

Из мероприятий, позволивших получить экономию топлива и денежных средств в 2004 году, можно отметить освоение системы шариковой очистки конденсаторов турбины и внедрение частотно-регулируемого электропривода (ЧРП) на сетевом насосе ТЭЦ-22, освоение нового трубогибочного станка, изготовленного на филиале Компании — ЦРМЗ, при этом получена двукратная экономия в сравнении с приобретением аналогичного станка.

На восьми электростанциях — филиалах Общества внедрены и освоены в эксплуатации современные автоматические калориметры природного газа, что позволило повысить точность и правильность расчетов за полученное топливо.

Были выполнены мероприятия, направленные на улучшение водно-химического режима работы оборудования, с использованием нового реагента хеламина на филиале ГЭС-1 и новой схемы водопитания, продувки и фосфатирования котла на ГРЭС-5.

В 2004 году на оборудовании ряда электростанций и электрических сетей внедрялись современные технологические защиты и системы регулирования мощности с использованием микропроцессорной техники, автоматизированные системы контроля и управления производственными процессами, системы определения мест повреждения и регистрации аварийных процессов. Продолжалось внедрение и освоение элегазового оборудования — трансформаторов, выключателей и современных вакуумных выключателей.

Энергосбережение



5.6

В ОАО «Мосэнерго» действует «Программа энергосбережения» на период до 2005 и 2010 годов, разработанная и утвержденная в 2001 году. Ежегодно проводятся уточнения, корректирующие ее показатели.¹⁾

- В соответствии с направлениями Программы энергосбережения ее реализация осуществляется по следующим направлениям:
 - организационно-технические мероприятия при производстве и транспорте электрической и тепловой энергии: снижение расхода электроэнергии на собственные нужды ТЭС, оптимизация режимов работы и повышение управляемости электрической сети;
 - оснащение участников рынка тепловой и электрической энергии приборами учета: современные электросчетчики, приборы коммерческого учета, автоматизированные системы контроля и учета энергоресурсов;
 - энергетические обследования электростанций, электрических и тепловых сетей производятся в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении» № 28 от 03.04.1996.

В результате от внедрения энергосберегающих мероприятий на филиалах Компании в 2004 году было сэкономлено 158,3 млн. кВт·ч электроэнергии и 68,1 тыс. Гкал теплоты. Суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов составила 96,95 тыс. туг, а их стоимость — 198,6 млн. рублей. В 2004 году проводились энергетические обследования на 22 филиалах. По результатам проведенных обследований подготовлены отчеты с рекомендациями по повышению эффективности производства и энергетические паспорта.

В отчетном году ОАО «Мосэнерго» приняло участие в семи международных и специализированных выставках по энергосберегающей тематике. Экспозиции ОАО «Мосэнерго» наглядно представляли современные достижения энергосистемы, что было отмечено многочисленными почетными дипломами Минэнерго России, ОАО РАО «ЕЭС России», Центра энергоэффективности ЕЭС, организационных комитетов.

Информационные технологии и телекоммуникации

Эффективное и мобильное управление сложным технологическим комплексом, которым является Московская энергосистема, невозможно без использования современных информационных технологий (ИТ) и телекоммуникаций. Решение этой задачи требует повышения оперативности и прозрачности учета, внедрения понятной и четко регламентированной системы документооборота, улучшения согласованности работы структурных подразделений ОАО «Мосэнерго» в рамках единой технологической цепочки, совершенствования автоматизированной системы диспетчерского управления, создания единого информационного пространства.

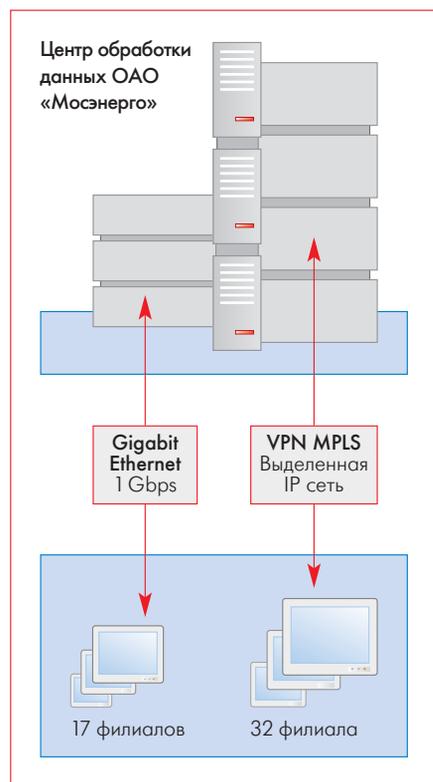
- В 2004 году в области ИТ реализованы следующие основные проекты:
 - введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), предназначенная для повышения точности, достоверности и полноты информации о генерируемой, отпускаемой и принимаемой электроэнергии;
 - создан Центр обработки данных (ЦОД) ОАО «Мосэнерго», включающий более 30 серверов и хранилище на 2 терабайта данных, позволивший создать единое информационное пространство для всех программных приложений Генеральной дирекции и обеспечить усиление информационной безопасности;
 - разработана и поставлена на предварительные испытания информационная система технического обслуживания и ремонта (ИС ТОиР) на шести ТЭЦ;
 - разработан и внедрен на всех филиалах единый классификатор материально-технических ресурсов.

Постоянно обновляется парк вычислительной техники Компании. В 2004 году проведена закупка на конкурсной основе и замена 531 единицы устаревшей персональной вычислительной техники из 7 500, эксплуатируемых в ОАО «Мосэнерго».

В целях защиты экономических интересов на основе контроля качества приобретаемого программного обеспечения, снижения затрат на приобретение прав пользования программным обеспечением, эксплуатацию и сопровождение, упорядочения программного обеспечения структурных подразделений Генеральной дирекции и филиалов ОАО «Мосэнерго» развернуты работы по созданию Фонда алгоритмов и программ. Начато создание централизованного реестра прикладного программного обеспечения Компании. Продолжаются работы по построению централизованного хранилища документов.

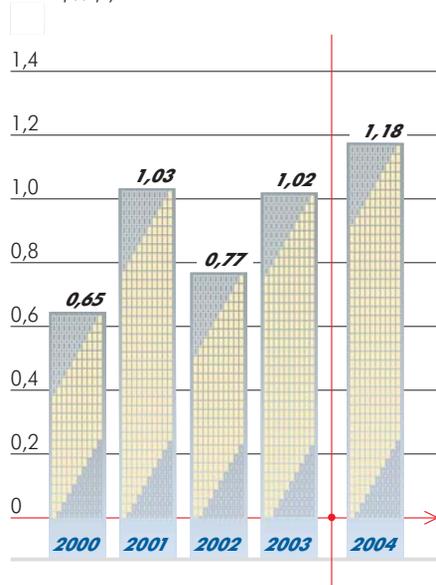
- Работа по развитию телекоммуникаций Компании в 2004 году проводилась по следующим направлениям:
 - осуществлена модернизация производственно-технической базы телефонной сети исходя из принципов унификации и модернизации оборудования и сервисов, а также применения современных технологий;
 - реализован первый этап внедрения телефонии на основе локальных вычислительных сетей для абонентов Генеральной дирекции, а также выполнены работы по строительству опорной сети передачи данных для 33 филиалов на основе современных технологий.

■ Единое информационное пространство в ОАО «Мосэнерго»



Охрана окружающей среды

■ Затраты на охрану окружающей среды, млрд. руб.



Борьба с загрязнением окружающей среды в последние десятилетия стала едва ли не самой главной проблемой во всех экономически развитых странах, в том числе и в России. ОАО «Мосэнерго» заботится об экологическом благополучии в Москве и области, активно внедряя новейшие, экологически чистые технологии и современное оборудование.

Охрана воздушного бассейна

Охрана окружающей среды является одним из приоритетов ОАО «Мосэнерго», которое выполняет долгосрочную экологическую программу правительства Москвы, рассчитанную до 2010 года. На долю предприятий энергетики приходится около 5% от общего числа выбросов в атмосферу Московского региона, источником же основной части выбросов загрязняющих веществ является автомобильный транспорт — более 85%.

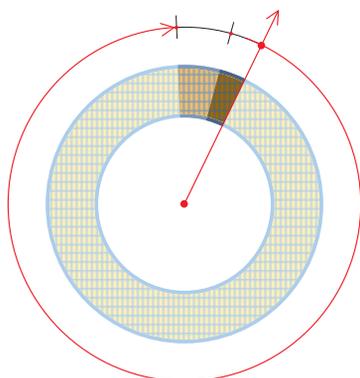
■ Потребление топлива ОАО «Мосэнерго», тыс. т

	2000	2001	2002	2003	2004
Газ	25 182,5	26 824,4	26 472,1	27 578,8	26 470,3
Жидкое топливо	927,8	473,0	475,2	833,7	860,5
Твердое топливо	1 847,6	1 505,3	1 610,2	1 395,6	1 409,9
Всего	27 957,9	28 802,7	28 557,5	29 808,1	28 740,7

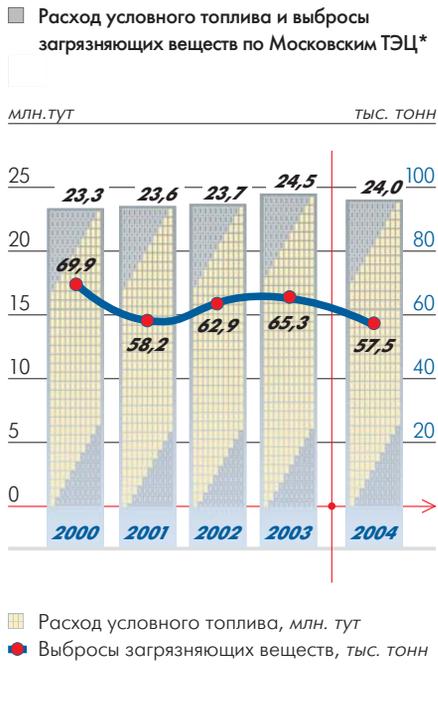
■ Снижение техногенного воздействия на окружающую среду произошло за счет уменьшения количества сожженного газа, уменьшения сернистости угля и мазута, а также за счет выполнения Компанией комплекса природоохранных мероприятий:

Мероприятия	Эффективность	Цель
Реконструкция котла № 11 ТЭЦ-22 (II этап)	1 080 т/год	Снижение выбросов окислов азота
Внедрение вторичного дутья на котле № 5 ТЭЦ-25	200 т/год	Снижение выбросов окислов азота
Внедрение малотоксичных газомазутных горелок с тепловой мощностью 8 МВт для котла № 4 ГЭС-1	60 т/год	Снижение выбросов окислов азота
Внедрение одиннадцати стационарных приборов контроля выбросов на ТЭЦ-12, 20, 22, 23, 25 и 26	45 т/год	Снижение выбросов окислов азота
Внедрение кавитационной технологии и модернизация существующих схем приготовления, хранения и сжигания жидкого топлива на ГЭС-1, ГРЭС-3, 4 и 5, ТЭЦ-8, 21, 23 и 25	70 т/год	Снижение выбросов окислов азота
Повышение эффективности работы электрофильтров котлов № 4 ТЭЦ-22, № 4 и № 6 ТЭЦ-17	1 500 т/год	Снижение выбросов золы
Внедрение шумоглушителей на ПВК ГЭС-1, на ГРП-1 ТЭЦ-25, на ГПК котлоагрегатов № 11 ТЭЦ-8, № 2 и № 5 ТЭЦ-20, за дымососами котлов № 8 ТЭЦ-12 и № 5 ТЭЦ-25, на дутьевых вентиляторах ПВК № 15 и № 16 ТЭЦ-21 и на градирне № 2 ТЭЦ-23		Устранение негативного шумового влияния на жилые дома

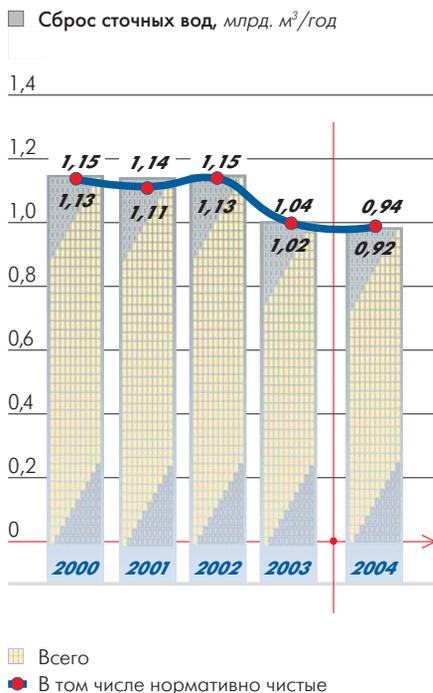
■ Структура потребления топлива в 2004 году, %



Газ	92,1
Твердое топливо	4,9
Жидкое топливо	3,0



* Включая ТЭЦ-22



За последнее десятилетие ОАО «Мосэнерго» ни разу не превысило установленных государственными стандартами экологических норм, ежегодно снижая вредные выбросы. И в 2004 году объем выбросов загрязняющих веществ электростанциями Компании снизился по сравнению с 2003 годом на 7,8%, в том числе диоксида серы — на 9,1%, окислов азота — на 7,3%, твердых веществ — на 6,7%.

В 2004 году затраты ОАО «Мосэнерго» на охрану окружающей среды превысили уровень затрат 2003 года на 15,5%.

Финансирование природоохранных мероприятий осуществляется за счет себестоимости и прибыли, а также средств, направленных на реализацию целевых программ по улучшению экологической обстановки и выделенных в виде льгот по налогу на прибыль, подлежащему уплате в бюджет Москвы.

Охрана водного бассейна

Производство электрической и тепловой энергии и другая промышленная деятельность ОАО «Мосэнерго» связаны со значительным потреблением воды. Вопросы сокращения водопотребления и вторичного использования воды являются постоянной заботой Компании.

В рамках выполнения мероприятий по охране водного бассейна региона в 2004 году снижено водопотребление по энергосистеме на 115,5 млн. куб. метров по сравнению с 2003 годом, в том числе по Москве — на 4,6 млн. куб. метров.

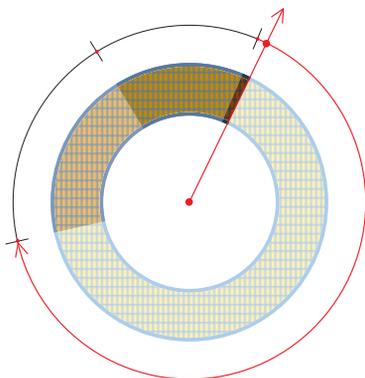
Компания использовала на нужды производства 7,3 млн. куб. метров воды питьевого качества, в т.ч. в Москве — 5,4 млн. куб. метров, что меньше, чем в 2003 году, на 0,6 млн. куб. метров.

Снижение негативного воздействия на водный бассейн достигается за счет сокращения сбросов вредных веществ в результате очистки и повторного использования сточных вод в цикле ТЭЦ, уменьшения объемов стоков в поверхностные водоемы, утилизации твердых отходов.

■ Для снижения водопотребления, водоотведения, улучшения качества сточных вод и повышения эффективности работы очистных сооружений на филиалах разработаны и внедрены следующие мероприятия:

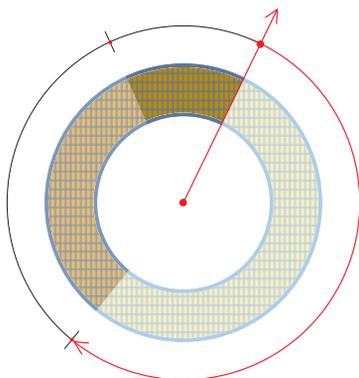
Мероприятия	Эффективность	Цель
Реконструкция и наладка узла нейтрализации сбросных вод ХВО и РВП с применением кавитационной технологии на ГРЭС-5, ТЭЦ-9 и 16	285 т/год	Снижение сброса кислых и щелочных вод
Внедрение и ремонт существующих схем очистки вод, загрязненных нефтепродуктами на ГРЭС-3, ТЭЦ-8, 9, 11, 12, 16, 17, 20 и 23, в Восточных электросетях	400 т/год	Снижение сброса нефтепродуктов
Внедрение установки обезвоживания известкового шлама ХВО ТЭЦ-25	1 200 т/год	Исключение размещения известкового шлама в шламоотвале
Внедрение водоуловителей на градирнях №1 ТЭЦ-8, №3 ТЭЦ-20, №1 ТЭЦ-21, №3 ТЭЦ-22, №1 ТЭЦ-25	до 0,05%	Снижение уноса влаги
Монтаж, ремонт и наладка кавитационных рыбозащитных устройств на ГРЭС-3, ТЭЦ-9, 12 и 21	80%, при норме — 70%	Защита рыбной молоди

■ Структура кадрового состава
(на 01.01.2005)



	чел.	%
Рабочие.....	29 719	64,3
Специалисты.....	9 530	19,8
Руководители.....	7 322	15,1
Служащие.....	378	0,8

■ Возрастная структура работающих
(на 01.01.2005)



	чел.	%
От 30 до 50 лет.....	25 171	53,6
Старше 50 лет.....	15 237	32,5
До 30 лет.....	6 541	13,9

ОАО «Мосэнерго» придает большое значение вопросам разработки и согласования нормативов предельно допустимых выбросов и сбросов, норм водопотребления и водоотведения, оформления лицензий на природоохранную деятельность и разрешений на размещение отходов.

Общество уже многого сумело добиться в деле охраны окружающей среды, но не собирается останавливаться на достигнутом. Вопросы охраны окружающей среды решаются в соответствии с российским законодательством и в тесном взаимодействии с государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Московского региона.

Кадровая политика

Персонал

Кадровая политика Общества направлена на обеспечение производства высококвалифицированными кадрами, способными решать широкий спектр задач.

На 1 января 2005 года в ОАО «Мосэнерго» работало 46 949 человек (на начало 2004 года — 47 596 человек).

За год число работающих в энергосистеме уменьшилось на 647 человек, в том числе: рабочих — на 867 человек, служащих — на 30 человек. Число специалистов и руководителей увеличилось на 250 человек.

Уменьшение общей численности работающих в энергосистеме связано с проводимыми мероприятиями по оптимизации структуры Общества и численности персонала, а также с реформированием Общества. В 2004 году вместо Московского технического колледжа — филиала ОАО «Мосэнерго» (численность 147 человек) создано Негосударственное образовательное учреждение «Колледж Мосэнерго».

Возрастные показатели работников ОАО «Мосэнерго» в 2004 году остались приблизительно на уровне прошлых лет: 32,5% работников старше 50 лет, в том числе доля специалистов старше 50 лет — 31,8%.

Образовательный уровень работников ОАО поддерживается на высоком уровне: высшее образование имеют 25,3% работников Общества, 25,6% имеют среднее специальное образование. В Обществе работают 113 кандидатов наук.

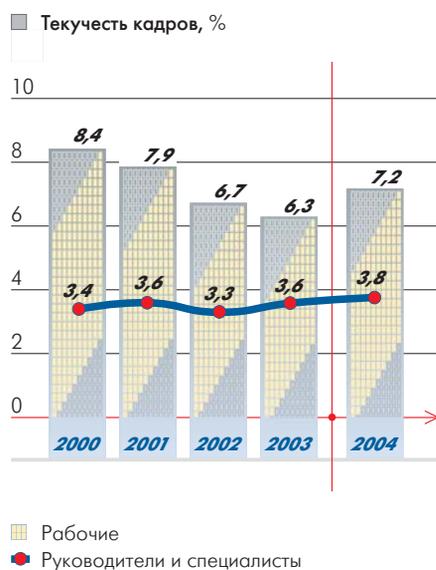
В 2004 году на работу в ОАО «Мосэнерго» принято 138 молодых специалистов с высшим образованием, в том числе 39 человек из МЭИ и 127 — со средним специальным образованием.

■ Основными направлениями кадровой стратегии Компании являются:

- повышение профессионализма и квалификации персонала;
- подготовка резерва на замещение руководителей;
- обеспечение условий, стимулирующих труд работников, обеспечение социальной направленности кадровой политики, защита интересов работников.

В 2004 году незначительно возросла текучесть кадров, при этом ее величина не превышает естественного уровня.

Подготовка кадров



В 2004 году в ОАО «Мосэнерго» подготовлено, переподготовлено и обучено вторым профессиям 1 356 рабочих, повышена квалификация 22 976 рабочих и 14 255 ИТР, при этом централизованно, с отрывом от производства, обучено 12 826 человек, в том числе в Московском центре подготовки кадров (МЦПК) 9 351 человек.

В области подготовки кадров ОАО «Мосэнерго» активно сотрудничает с Московским энергетическим институтом, Государственным университетом управления, Московским государственным открытым университетом, институтами повышения квалификации и другими учебными заведениями, имеющими соответствующую лицензию и аккредитацию. В отчетном году в сторонних учебных заведениях обучено 3 475 человек. В 2004 году 51 молодой специалист закончил обучение в вузах по договорам с ОАО «Мосэнерго», получил диплом о высшем образовании и направлен на работу на филиалы энергосистемы.

■ В течение 2004 года на базе МЦПК проведены соревнования профессионального мастерства:

- оперативно-диспетчерского персонала электросетевых филиалов ОАО «Мосэнерго»;
- электромонтеров по обслуживанию ВЛ 35–220 кВ;
- водительского персонала филиалов ОАО «Мосэнерго»;
- оперативно-ремонтного персонала предприятий электрических сетей государств СНГ;
- комплексных бригад оперативного персонала блочных ТЭС ОАО «Мосэнерго».

Компанией был проведен открытый конкурс на лучший дипломный проект студентов вузов Москвы и их областных филиалов по естественным и техническим наукам, а также учреждены и выплачены семь грантов лучшим молодым преподавателям Московского энергетического института.

Охрана труда

■ Большое внимание уделяется в Обществе вопросам охраны труда и здоровья персонала. В 2004 году на филиалах выполнен комплекс мероприятий по профилактике травматизма:

- профессионально-деятельностные тренинги руководителей и специалистов по вопросам безопасной работы коллектива. В них приняли участие 62 специалиста 8 филиалов;
- тренировки по оказанию первой помощи пострадавшим, в которых приняли участие 934 работника 25 филиалов. Подготовлено 93 инструктора-реаниматора для проведения занятий по оказанию первой помощи пострадавшим непосредственно на местах;
- выявление персонала, предрасположенного к травматизму. Тестирование проводилось по компьютерно-тестовой методике на 10 филиалах, и результаты тестирования с рекомендациями использовались руководством филиалов при проведении обучения, формировании смен, бригад, переводе на новые должности;
- подготовка водителей-электромонтеров по электробезопасности по специально разработанной программе. Подготовку прошли 52 водителя-электромонтера 6 электросетевых филиалов;
- инструктаж-обучение эксплуатационного персонала приемам использования комплектов штанг защитных (КШЗ-10), позволяющих устанавливать переносные заземления без подъема на опору ВЛ 6–10 кВ. Обучено 79 человек в 4 электросетевых филиалах.

В ОАО «Мосэнерго» функционирует система психологического обследования персонала электростанций и электросетей. В 2004 году весь вновь принимаемый оперативный персонал проходил психофизиологическое тестирование в МЦПК.

В отчетном году в энергосистеме ежемесячно проводился единый «День охраны труда» как профилактическая мера по предупреждению производственного травматизма.

Для обеспечения эффективной защиты здоровья и безопасности персонала в 2004 году проводился мониторинг рынка средств спецзащиты и централизованная закупка и поставка на филиалы огнестойких костюмов, устойчивых к воздействию электродуги, защитных капюшонов «Феникс» для защиты органов дыхания во время экстренной эвакуации из производственных помещений при их задымлении или загазованности. Весь электротехнический персонал обеспечен спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты.

Для повышения уровня электробезопасности электроустановок в 2004 году было установлено 26,3 тыс. стационарных сигнализаторов напряжения «Кристалл-С», предназначенных для предупреждения персонала с помощью звуковой и световой сигнализации от ошибочного проникновения в ячейки распределительных устройств напряжением 6–10 кВ с токоведущими частями, находящимися под напряжением.

В соответствии с требованиями нормативов, регламентирующих условия труда на рабочих местах объектов электроэнергетики, в 2004 году аттестовано по условиям труда более 40 тыс. рабочих мест. Полностью завершены работы по аттестации рабочих мест на 18 электростанциях, во всех электрических сетях и на 14 прочих филиалах.

■ По результатам аттестации выполнены мероприятия по снижению уровня воздействия вредных факторов, что позволило снизить количество рабочих мест с вредными условиями труда:

- по фактору шума и вибрации — на 21 %;
- по состоянию газовой среды — на 27 %;
- по освещенности в помещениях с ПК — на 12 %.

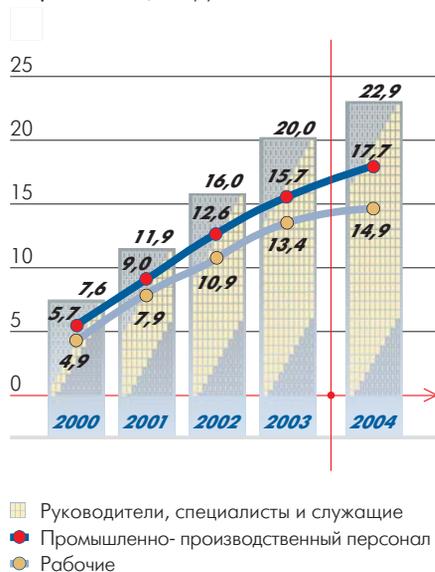
В результате планомерной работы по охране труда и снижению травматизма общий травматизм в ОАО «Мосэнерго» за последние 5 лет снизился более чем в 3 раза — с 27 случаев в 2000 году до 8 случаев в 2004 году. Случаев со смертельным исходом в 2004 году не было. Коэффициент частоты (Кч) общего травматизма (число несчастных случаев на 1 тысячу работающих) по ОАО «Мосэнерго» составил в 2004 году 0,17, в 2003 году — 0,23. Без несчастных случаев в 2004 году проработали 55 филиалов, в 2003 году — 52 филиала.

Социальные программы

Социальная политика ОАО «Мосэнерго» направлена на создание максимально комфортных условий для эффективного труда работников энергокомпании.

Эффективная система социальной защиты, разработанная и внедренная в ОАО «Мосэнерго», способствует привлечению на работу в Компанию квалифицированных специалистов и является основой успешной производственной деятельности. Компания строго придерживается заключаемых тарифных соглашений, обеспечивая своевременные выплаты заработной платы, социальных пособий, доплат за вредные условия труда, текущих премий и повышение заработной платы с учетом инфляции. Совершенствование системы материального и морального стимулирования персонала было и остается важнейшим направлением деятельности менеджмента Компании.

■ Динамика роста среднемесячной заработной платы по категориям работников, тыс.руб.



Среднемесячная заработная плата персонала в 2004 году выросла по сравнению с уровнем 2003 года на 13% и составила 17 154 рубля.

Составной частью социальной политики ОАО «Мосэнерго» является лечебная и профилактическая работа, проводимая Медико-санитарной частью, оснащенной современным медицинским оборудованием. Приоритетными направлениями деятельности МСЧ является профилактика заболеваний и их раннее выявление. В 2004 году профилактическое обследование прошли 16 194 работника Общества. Регулярную диспансеризацию проходит весь эксплуатационный персонал.

В 2004 году была проведена целенаправленная работа по организации детского отдыха. За время летних каникул в оздоровительных лагерях отдохнуло 3 208 детей.

Организации досуга энергетиков и их детей способствуют 23 музыкально-вокальных, 9 танцевальных, 4 театральных творческих объединения и 3 кружка прикладного творчества, созданные на базе клубов в филиалах Общества.

В 2004 году успешно проведена IX комплексная спартакиада среди филиалов ОАО «Мосэнерго», по итогам которой из лучших спортсменов были сформированы сборные команды ОАО «Мосэнерго», которые успешно участвовали в различных всероссийских и международных соревнованиях.

За 2004 год санаторно-курортным лечением было обеспечено 4 486 человек.

В соответствии с отраслевым тарифным соглашением ОАО «Мосэнерго» осуществляет обязательное социальное страхование всех работников от несчастных случаев и их медицинское страхование. В связи с этим заключены и действуют договора с ЗАО «Гута-страхование» (страхование от несчастных случаев) и с Московским филиалом «Здоровье и жизнь» САК «Энергогарант» (медицинское страхование). В 2004 году по договору страхования от несчастных случаев были произведены выплаты по 351 случаю на сумму 7,24 млн. рублей. В рамках действия договора медицинского страхования в 2004 году работникам ОАО «Мосэнерго» было оказано медицинских услуг на сумму 40,5 млн. рублей.

Компания постоянно проявляет заботу об участниках Великой Отечественной войны, предоставляя им дополнительные льготы. Всем неработающим пенсионерам Общества выплачивается дополнительная негосударственная пенсия из НПФ ОАО «Мосэнерго».

Этические принципы работы

ОАО «Мосэнерго» следует этическим нормам бизнеса, которые требуют правдивости и искренности между участниками деловых отношений: Общества и потребителей (надежное и бесперебойное обеспечение энергией и оплата ее в срок), Общества и работников (выплата без задержек зарплаты за добросовестный труд, применение систем материального и морального стимулирования), Общества и Московского региона (благотворительность, забота об охране здоровья людей и об экологии), Общества и акционеров (выплата дивидендов, защита прав акционеров, прозрачность информации).

Снабжение потребителей электрической и тепловой энергией является миссией ОАО «Мосэнерго», на ее реализацию направлена вся работа Компании.

ОАО «Мосэнерго» соблюдает права и защищает интересы работников энергокомпании. Эффективная система социальной защиты предупреждает текучесть кадров и является основой успешной производственной деятельности. Компания

всегда строго придерживается тарифных соглашений, по которым своевременно и в полном объеме выплачивает заработную плату, социальные пособия и другие выплаты. Совершенствование системы материального и морального стимулирования персонала остается важнейшей заботой менеджмента ОАО «Мосэнерго».

Привычной и неотъемлемой составляющей ценностей корпоративной этики стали для крупных компаний социальные и благотворительные программы. Реализуемые в соответствии с этими ценностями социально значимые проекты поддерживают достойную репутацию ОАО «Мосэнерго», способствуют укреплению духа корпоративной солидарности и значительно расширяют рамки конструктивного сотрудничества с акционерами, государственными органами, потребителями и партнерами.

ОАО «Мосэнерго», будучи крупнейшей региональной энергокомпанией в России, считает своим долгом и почетной обязанностью оказывать поддержку российской культуре, образованию, спорту. В Компании работает Комиссия по благотворительности и материальной помощи, которая отбирает наиболее значимые благотворительные проекты и осуществляет контроль за их последующей реализацией.

Среди объектов адресной помощи ОАО «Мосэнерго» Свято-Троицкая Сергиева лавра, Общественный Союз футбольных клубов инвалидов, Фонд ООН и ЮНЕСКО «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей» и многие другие.

В 2004 году для популяризации и повышения престижа профессии энергетика продолжалась организация экскурсий на объекты ОАО «Мосэнерго» в Москве и Московской области. В московских общеобразовательных школах в рамках учебной программы проводились уроки по технике электробезопасности. В четвертый раз был организован открытый конкурс ОАО «Мосэнерго» среди студентов вузов России на лучший дипломный и курсовой проекты по естественным и техническим наукам.

Бренд ОАО «Мосэнерго»

ОАО «Мосэнерго» — одна из известнейших и старейших российских компаний, работающих на территории Московского региона. На протяжении многих лет символика ОАО «Мосэнерго» является визитной карточкой Компании и играет большую роль в ее узнаваемости. В настоящее время эту символику можно увидеть не только на многочисленных энергетических объектах, рекламных щитах, на бортах ярких автомобилей энергокомпании, но и на газетных полосах и с телеэкранов. Она олицетворяет надежное обеспечение потребителей тепловой и электрической энергией.

После реорганизации бренд ОАО «Мосэнерго» сохранится за компанией, объединяющей 17 ТЭЦ и ряд сервисных филиалов, которая будет осуществлять основной объем генерации электрической и тепловой энергии в Московском регионе.

V. Обзор финансовых результатов

Каждое утро — это очередной всплеск нагрузки потребления **электроэнергии** в системе ОАО «Мосэнерго»

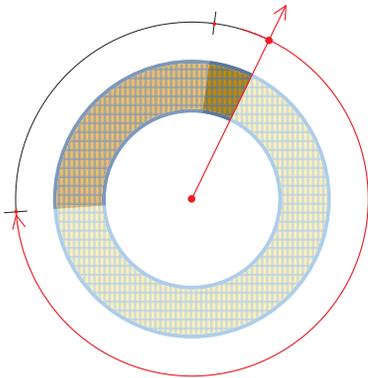


<i>Прибыль.....</i>	58
<i>Продажи.....</i>	58
<i>Себестоимость.....</i>	61
<i>Тарифная политика.....</i>	63



Прибыль

■ Распределение чистой прибыли, %



Фонд накопления.....	66,7
Дивиденды.....	28,3
Резервный фонд	5,0

Прибыль от продаж товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2004 году составила 13 599,5 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж электрической и тепловой энергии — 13 329,3 млн. рублей. По сравнению с 2003 годом величина прибыли от продаж энергии увеличилась в 2 раза (в 2003 году величина прибыли от продаж энергии составляла 6 486,2 млн. рублей).

Прибыль от продаж электрической энергии составила 13 694,4 млн. рублей, что выше, чем в 2003 году, в 2 раза. В то же время, поскольку величина фактического тарифа на отпущенную тепловую энергию сложилась ниже себестоимости ее производства, от продаж тепловой энергии получен убыток в размере 365 млн. рублей, однако он в 1,4 раза меньше, чем в 2003 году.

Прибыль до налогообложения (с учетом операционных и внереализационных доходов и расходов) составила 5 013,1 млн. рублей, налог на прибыль — 2 805 млн. рублей.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей чистая прибыль Общества составила 2 207,7 млн. рублей, что в 1,3 раза больше, чем в 2003 году.

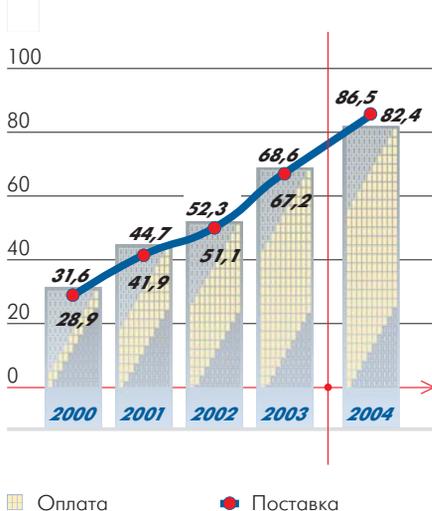
■ Распределение прибыли, тыс. руб.

	2000	2001	2002	2003	2004*
Нераспределенная прибыль	1 440 204	2 067 573	646 254	1 730 981	2 207 693
Резервный фонд	72 010	206 757	32 313	86 549	110 385
Фонд накопления	790 452	1 343 187	94 663	1 031 305	1 472 997
Дивиденды	216 729	517 629	519 278	613 127	624 311
Прочие цели	361 013	0	0	0	0

* Предлагается утвердить общему собранию акционеров

Продажи

■ Динамика поставки энергии и ее оплата потребителями (без НДС), млрд.руб.



Выручка от продажи товарной продукции ОАО «Мосэнерго» (без НДС) в 2004 году составила 89 341 млн. рублей, в том числе от продажи электрической и тепловой энергии — 86 541 млн. рублей. Рост отпущенной электрической и тепловой энергии по сравнению с 2003 годом составил 19 323 млн. рублей, или 28,7%. Отпуск прочей продукции составил 2 800 млн. рублей, что выше, чем в прошлом году на 413,2 млн. рублей, или на 17,3%.

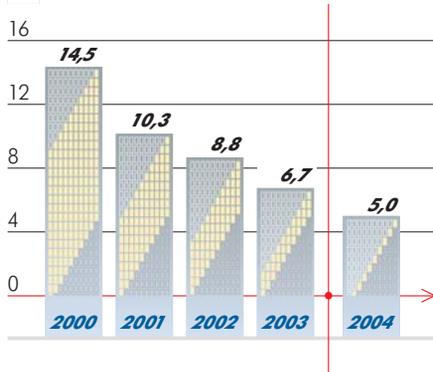
Увеличение объема товарной продукции преимущественно обусловлено увеличением среднетарифных тарифов на энергию, а также ростом полезного отпуска электроэнергии собственным потребителям.

В результате последовательной работы с потребителями Компания добилась почти 100% оплаты энергии денежными средствами.

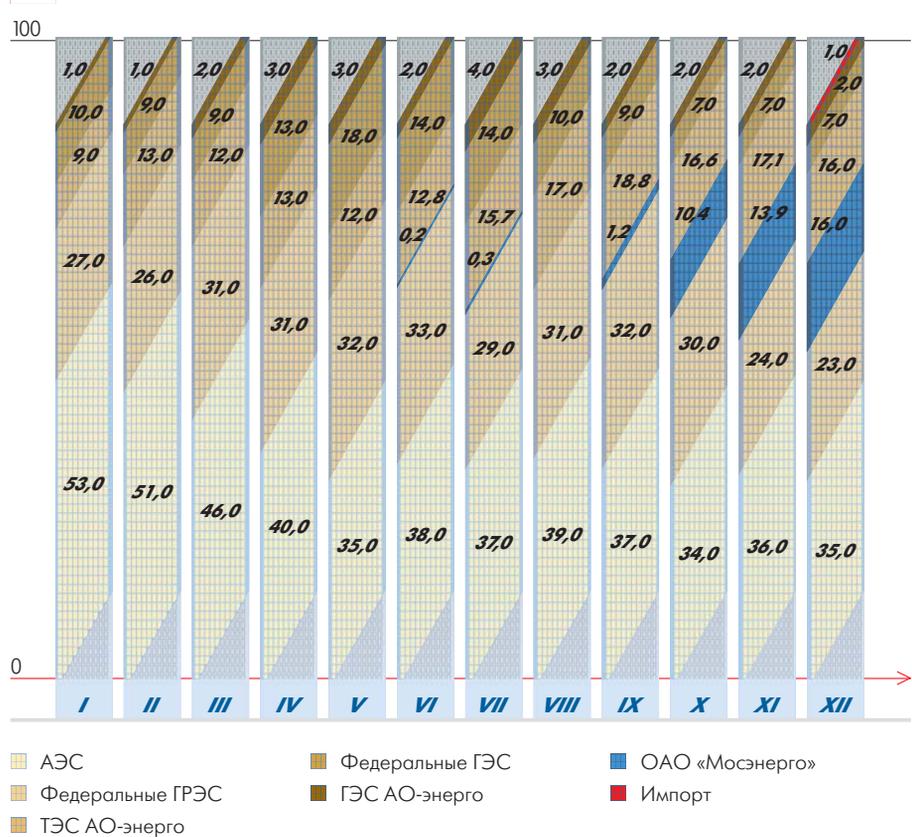
■ Структура поступающих средств за энергию (без НДС), млн. руб.

	Денежные средства	Банковские векселя	Прочие виды расчетов	Всего
2002	51 807	450	2	52 259
2003	68 190	388	26	68 604
2004	82 147	278	0	82 425

■ Динамика краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (с НДС), млрд.руб.



■ Структура продаж в секторе свободной торговли оптового рынка электроэнергии в 2004 году, %



С 1 ноября 2003 года в Российской Федерации начал работать оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ) переходного периода с делением на три сектора — регулируемый, сектор свободной торговли (ССТ) и сектор отклонений.

- ОРЭ характеризуется несколькими принципиальными особенностями:
 - покупатели могут купить в ССТ каждый час до 30% своего планового потребления, а продавцы — продать до 15% установленной мощности;
 - если покупатель не купил электроэнергию в ССТ, он автоматически возвращается на регулируемый сектор;
 - сектор отклонений действует по фиксированным тарифам и коэффициентам.

■ Покупка и продажа электроэнергии в секторе свободной торговли ОРЭ

Месяц	Покупка			Продажа		
	Объем, млн. кВт·ч	Ср. тариф, коп./кВт·ч	Сумма, млн. руб.	Объем, млн. кВт·ч	Ср. тариф, коп./кВт·ч	Сумма, млн. руб.
Июнь	276,9	46,81	152,9	7,9	49,46	4,5
Июль	263,9	47,94	149,3	13,6	50,51	8,1
Август	275,9	47,59	154,9	0,03	51,81	0,01
Сентябрь	175,2	47,83	98,9	55,9	50,84	33,5
Октябрь	41,7	45,24	22,3	542,3	48,94	313,2
Ноябрь	5,5	45,79	2,9	768,6	49,55	449,3
Декабрь	13,9	45,68	7,5	983,0	49,41	573,2

В течение 2004 года ОАО «Мосэнерго» приобрело в регулируемом секторе оптового рынка 9 959,8 млн. кВт·ч электроэнергии на сумму 5441,2 млн. рублей. Поставку электроэнергии в регулируемом секторе ОРЭ ОАО «Мосэнерго» не осуществляло.

С момента присоединения ОАО «Мосэнерго» к НП «АТС» (1 июня 2004 года) Общество начало активную работу по покупке и продаже электроэнергии в свободном сегменте оптового рынка электроэнергии. Всего ОАО «Мосэнерго» приобрело в свободном секторе 1 053,0 млн. кВт·ч на сумму 588,8 млн. рублей и реализовало 2 371,3 млн. кВт·ч электроэнергии на сумму 1 381,9 млн. рублей.

В силу особенностей ОРЭ переходного периода цены конкурентного сектора определяются главным образом заявками покупателей. ОАО «Мосэнерго» закупало электроэнергию в секторе свободной торговли по более низким тарифам, а реализовывало по более высоким тарифам, чем в регулируемом секторе. Среднеотпускной тариф за электроэнергию и мощность на ОРЭ в 2004 году составил 46,14 коп./кВт·ч.

В октябре 2004 года впервые был заключен двухсторонний договор в свободном секторе ОРЭ на продажу между ОАО «Мосэнерго» и ОАО «Ярославская сбытовая компания», по которому в октябре–декабре было поставлено 156,4 млн. кВт·ч на сумму 96,5 млн. рублей, при этом компании самостоятельно определяли цену электрической энергии и форму ее оплаты.

К концу 2004 года доля продаж ОАО «Мосэнерго» в секторе свободной торговли (ССТ) составляла около 16% от общего объема.

Общество проводит постоянную работу по достижению 100%-ной оплаты за отпущенную продукцию и возврату долгов потребителей.

Для реальной оценки ликвидности активов Компании в 2004 году была проведена инвентаризация дебиторской задолженности, в результате которой задолженность в сумме 7 323,4 млн. рублей была признана сомнительной. В целях сохранения финансовой стабильности и минимизации налоговых платежей ОАО «Мосэнерго» создало резерв по сомнительным долгам на эту величину. В сумме резерва по сомнительным долгам 5 815 млн. рублей приходится на задолженность, возникшую в результате неурегулированности отношений с Энергетическим комитетом Московской области по поводу величины тарифов на электроэнергию, применяемых для областных энергоснабжающих организаций (ЭСО).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в бухгалтерском балансе приводится в нетто-оценке, без учета резерва по сомнительным долгам. На 01.01.2005 она составила 4 991,7 млн. рублей.

Дебиторская задолженность потребителей энергии с учетом резерва по сомнительным долгам возросла в течение 2004 года на 65,6% (с 6 956,9 млн. рублей до 11 523,1 млн. рублей, с НДС). Дебиторская задолженность потребителей электрической энергии возросла на 138,0% (с 4 054,6 до 9 651 млн. рублей, с НДС), в том числе за электроэнергию, отпущенную собственным потребителям — на 171,1%. Списано на убытки 569,7 млн. рублей.

Дебиторская задолженность за электроэнергию, отпущенную на ОРЭ, снизилась на 27,3% (с 714,6 млн. рублей до 519,4 млн. рублей).

Дебиторская задолженность за тепловую энергию снизилась на 35,5% (с 2 902 млн. рублей до 1 872 млн. рублей). Списано на убытки 21,7 млн. рублей.

■ В составе общей суммы дебиторской задолженности собственных потребителей, которая не может быть взыскана без реализации программы мер длительного характера:

- 1 134 594 тыс. рублей — мертвая задолженность;
- 538 011 тыс. рублей — мораторная задолженность;
- 64 813 тыс. рублей — задолженность потребителей, находящихся в процедуре банкротства на стадии наблюдения.

Из оставшейся задолженности реструктурирован долг на сумму 122 340 тыс. рублей.

Задолженность потребителей Москвы за 2004 год в целом снизилась на 30,5%, в том числе за электроэнергию — на 1,3%, за тепловую энергию — на 37,8% за счет снижения дебиторской задолженности ГУП «Мосгортепло», Московской железной дороги и прочих потребителей.

Задолженность потребителей Московской области увеличилась в целом в 2,9 раза за счет роста задолженности ЭСО. Дебиторская задолженность за тепловую энергию снизилась на 11,6%.

Обществом ведется планомерная работа по истребованию задолженности, в том числе в судебном порядке.

Себестоимость

В 2004 году себестоимость товарной продукции, работ и услуг ОАО «Мосэнерго» по сравнению с 2003 годом возросла на 20,4%, что ниже уровня инфляции в промышленности России (28,3%).

Себестоимость производства энергии в 2004 году составила 96,7% общей себестоимости.

Себестоимость электрической энергии составила 83,05 коп./кВт·ч (за 2003 год — 69,36 коп./кВт·ч), тепловой энергии — 352,85 руб./Гкал (за 2003 год — 300,25 руб./Гкал).

По сравнению с 2003 годом себестоимость энергии увеличилась на 11,7 млрд. рублей, или 19,0%.

Себестоимость электроэнергии возросла на 8,3 млрд. рублей, или на 19,7%, себестоимость тепловой энергии увеличилась на 3,4 млрд. рублей, или 17,5%.

Основными факторами роста затрат на производство энергии являются рост цен на топливо, затрат на ремонтную деятельность и оплату труда, увеличение установленной абонентской платы ОАО РАО «ЕЭС России» и платы за услуги компаний, обеспечивающих деятельность Общества в ЕЭС и на оптовом рынке.

Цена на основной вид топлива — природный газ — составила за 2004 год 1 018,03 руб./тыс. куб. м, что выше цены 2003 года на 19,6%.

Цена газа, купленного сверх объемов, установленных долгосрочными договорами, составила 1 364,43 руб./тыс. куб. м (покупка производилась для сокращения сжигания мазута).

Цена одной тонны мазута составила 2 533,37 рублей, что на 18,5% выше уровня прошлого года.

■ Структура затрат на производство энергии, %



Стоимость одной тонны кузнечного угля составила 876,32 рублей с учетом железнодорожного тарифа, что выше на 14,4%, чем за 2003 год.

Средняя цена условного топлива увеличилась на 20,2% в сравнении с уровнем 2003 года.

Затраты на ремонт за 2004 год в целом по ОАО «Мосэнерго» составили 12,3 млрд. рублей, что выше уровня 2003 года на 12% за счет увеличения объема ремонтных работ и инфляции.

Затраты на оплату труда с отчислениями увеличились на 11% в соответствии с тарифными соглашениями с электропрофсоюзами Москвы и области.

Установленная на 2004 год абонентская плата ОАО РАО «ЕЭС России» и плата за услуги ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», ОАО «ФСК», ЗАО «ЦДР ФОРЭМ» на 13% превысила величину 2003 года.

ОАО «Мосэнерго» уделяет большое внимание работе по снижению издержек и созданию механизмов оптимизации расходов, что позволяет повысить прибыльность бизнеса Компании. ОАО «Мосэнерго» осуществляет эту работу в соответствии с программой управления издержками.

Фактическое выполнение программы в 2004 году составило 1 млрд. 159 млн. рублей, что в 1,4 раза превышает плановую величину в основном за счет сокращения затрат на ремонт (план — 72 млн. рублей, фактическое выполнение — 221 млн. рублей), снижения затрат на топливо (план — 417,6 млн. рублей, факт — 570 млн. рублей) и за счет снижения технологических и коммерческих потерь энергии, которое составило 178 млн. рублей при плане 136 млн. рублей.

В соответствии с программой управления издержками Компании закупки материально-технических ресурсов, подрядных работ и услуг производятся на конкурсной основе.

В ОАО «Мосэнерго» работает комплексная система подготовки и проведения конкурсов по закупке товаров и услуг для нужд Компании.

В 2004 году конкурсы и регламентированные внеконкурсные процедуры проводились в целях заключения договоров на наиболее выгодных для ОАО «Мосэнерго» условиях по всем направлениям деятельности.

■ В 2004 году было запланировано провести торги в рамках конкурентных процедур в объеме 7 млрд. рублей, в том числе:
— по закупке товаров, работ и услуг для энергоремонтного производства — 4,5 млрд. рублей;
— по закупке товаров, работ и услуг для капитального строительства — около 2,5 млрд. рублей.

Фактически за 2004 год проведена 1 681 конкурентная процедура, в результате которых заключено договоров на поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг по направлениям деятельности Общества на общую сумму 12,1 млрд. рублей, что в 1,7 раза больше, чем в 2003 году.

Сумма сэкономленных средств от эффективно проведенных конкурентных процедур составила более 360 млн. рублей.

Тарифная политика



Потребители ОАО «Мосэнерго» рассчитываются за потребленную энергию по тарифам, установленным Региональной энергетической комиссией Москвы и Энергетическим комитетом Московской области.¹

Средства, получаемые Компанией от оплаты энергии, направляются на закупку топлива, капитальное строительство и ремонт оборудования, выплату зарплаты. Недополучение части средств ведет к снижению надежности работы всей энергосистемы. Поэтому в течение 2004 года ОАО «Мосэнерго» проводило продуманную и взвешенную тарифную политику, особенно в отношении проблемных потребителей.

В течение года решался вопрос о правомерности применения ОАО «Мосэнерго» тарифов на электрическую энергию, отгружаемую энергоснабжающим организациям Московской области, установленных им в соответствии с Протоколом ЭКМО от 17.12.2003 как прочим потребителям и не признаваемых этими организациями. Общество продолжает отстаивать свои позиции и уверено, что этот вопрос будет решен в 2005 году.



■ В 2004 году новые тарифы на электрическую² и тепловую³ энергию были введены с 1 января в Москве и в Московской области по следующим группам потребителей:

Электроэнергия

Москва	Московская область
Бюджетные потребители	Базовые потребители
Население	Бюджетные потребители
Прочие потребители	Население
	Прочие потребители

Тепловая энергия

Бюджетные потребители
Население
Прочие потребители

■ Электрическая энергия, коп./кВт·ч

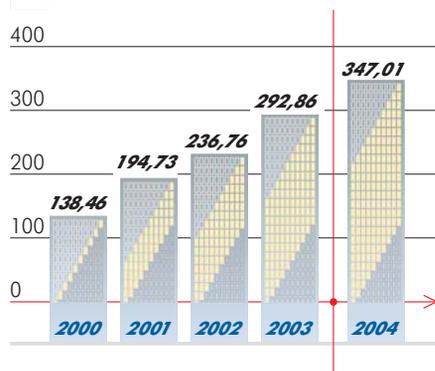
	ОАО «Мосэнерго»	Москва	Московская область
Средний установленный тариф с 1 января 2004 года	99,14	102,9	94,8
Прирост к тарифу, действовавшему до 1 января 2004 года, %	13,4	13	14,1
Среднеотпускной тариф на 2004 год	103,61	100,75	106,87
Прирост к факту 2003 года, %	27,3	14,5	44,7



Государственными органами тарифного регулирования утверждены тарифы на электрическую энергию, дифференцированные по уровням напряжения.

- Средний установленный тариф — 99,14 коп./кВт·ч, в том числе:
 - на высокое напряжение — 70,55 коп./кВт·ч;
 - на среднее первое напряжение — 94,33 коп./кВт·ч;
 - на среднее второе напряжение — 110,13 коп./кВт·ч;
 - на низкое напряжение — 101,64 коп./кВт·ч.

■ Среднеотпускной тариф на теплоэнергию, руб./Гкал



■ Тепловая энергия, руб./Гкал

	ОАО «Мосэнерго»	Москва	Московская область
Средний установленный тариф с 1 января 2004 года	350,8	351,4	340,0
Прирост к тарифу, действовавшему до 1 января 2004 года, %	14	14,9	0
Среднеотпускной тариф на 2004 год	347,01	348,3	328,13
Прирост к факту 2003 года, %	18,4	19,3	5,9

В тарифах ОАО «Мосэнерго» сохраняется субсидирование населения, но оно постепенно снижается за счет опережающего роста тарифов этой группы потребителей по сравнению с другими группами, но динамика роста данных тарифов сдерживается правительствами субъектов РФ и реализацией государственной программы жилищно-коммунальной реформы.

■ Тарифы и рентабельность производства

	ОАО «Мосэнерго»	Москва	Московская область
Электроэнергия, коп./кВт·ч			
Среднегодовой установленный тариф	99,14	102,9	94,8
Среднеотпускной тариф	103,61	100,75	106,87
Себестоимость	83,05		
Рентабельность, %	27,2		
Теплоэнергия, руб./Гкал			
Среднегодовой установленный тариф	350,8	351,4	340,0
Среднеотпускной тариф	347,01	348,3	328,13
Себестоимость	352,85		
Рентабельность, %	-1,6		

Производство тепловой энергии ОАО «Мосэнерго» в 2004 году, как и в 2003, было убыточным. Величина фактически сложившегося тарифа на тепловую энергию ниже утвержденной, что обусловлено изменением структуры платежей в пользу расчетов с потребителями, имеющими более низкие тарифы, а также погашением дебиторской задолженности потребителями с более низкими тарифами.

Основной задачей ОАО «Мосэнерго» в области тарифной политики является отстаивание в ФСТ РФ, в РЭК Москвы и Энергетическом комитете Московской области позиции поэтапного доведения существующих тарифов до экономически обоснованного уровня.

VI. Финансовая отчетность

ОАО «Мосэнерго» осуществляет подготовку консолидированной годовой финансовой отчетности в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности, а также в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная аналитиками ОАО «Мосэнерго», в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, представлена в данном разделе настоящего годового отчета.

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, размещена на сайте Общества в разделе «Акционерам и инвесторам».¹

¹⁾

4.2.4

<i>Мнение руководства о финансовой отчетности.....</i>	66
<i>Заключение Ревизионной комиссии.....</i>	67
<i>Аудиторское заключение.....</i>	68
<i>Отчет о прибылях и убытках.....</i>	70
<i>Расшифровка отдельных прибылей и убытков.....</i>	71
<i>Бухгалтерский баланс.....</i>	72
<i>Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.....</i>	74
<i>Отчет об изменении капитала.....</i>	74
<i>Отчет о движении денежных средств.....</i>	76
<i>Основные положения учетной политики.....</i>	77
<i>Примечания к финансовой отчетности.....</i>	79

Мнение руководства о финансовой отчетности

Финансовая отчетность ОАО «Мосэнерго» составлена в полном соответствии с законодательными и нормативными актами, действующими в Российской Федерации.

Руководство Общества несет полную ответственность за подготовку консолидированной годовой финансовой отчетности, достоверно отражающей имущественное состояние, финансовые результаты и движение денежных средств ОАО «Мосэнерго» за год, закончившийся 31 декабря 2004 года.

В Обществе предусмотрена система ревизионного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Состав Ревизионной комиссии был утвержден общим собранием акционеров 28 июня 2004 года.

Финансовая отчетность за 2004 год проверена независимой аудиторской фирмой ООО «РСМ Топ-Аудит», которая была утверждена в качестве аудитора Общества общим собранием акционеров 28 июня 2004 года. Независимые аудиторы осуществляют проверку в рамках общепринятых аудиторских норм. В ходе проверки аудиторы имеют доступ к финансовой отчетности и иным документам, а также осуществляют необходимые процедуры с целью получения достаточных оснований для выражения мнения о соответствии финансовой отчетности требованиям действующего законодательства и отсутствию в ней существенных искажений.

По результатам проведенных проверок руководством ОАО «Мосэнерго» получены соответствующие заключения, подтверждающие достоверность во всех существенных отношениях данных финансовой отчетности и соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Консолидированная годовая финансовая отчетность ОАО «Мосэнерго» за год, закончившийся 31 декабря 2004 года, утверждена 1 марта 2005 года от имени руководства:

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А. В. Евстафьев

Т. П. Дронова

Заключение Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»

25 марта 2005 года

г. Москва

Ревизионная комиссия Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», избранная общим собранием акционеров 28 июня 2004 года, руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» и Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», провела ревизию финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2004 год.

Ревизия проведена на основании требований законодательства Российской Федерации и решения Ревизионной комиссии от 25 февраля 2005 года.

Целью ревизии являлось установление достоверности показателей бухгалтерской, статистической отчетности и иных документов Общества, их соответствия законодательству Российской Федерации.

Объектами ревизии были определены финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2004 год, финансовая и хозяйственная документация, включая бухгалтерскую и статистическую отчетность, а также иные документы.

Ревизией установлено следующее.

Годовой отчет достоверно отражает имущественное состояние и финансовые результаты, а также движение денежных средств Общества. Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществлялась в валюте Российской Федерации — рублях. Прибыль от реализации определялась как разница между выручкой от реализации продукции в действующих ценах и тарифах без налога на добавленную стоимость и затратами на ее производство, передачу и реализацию. Финансово-хозяйственные операции подтверждаются записями в бухгалтерском учете. Регистры бухгалтерского учета соответствуют первичным документам.

Нарушений и искажений в соблюдении требований законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, имеющих существенный характер, не установлено.

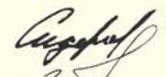
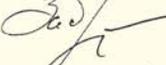
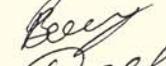
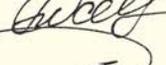
Достоверность годовой бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях, а также соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации подтверждены аудиторским заключением по бухгалтерской отчетности от 18 февраля 2005 года № ЕЛ-304 аудитора ОАО «Мосэнерго» — Общества с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит».

На основании вышеизложенного и в соответствии с результатами проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия подтверждает данные, содержащиеся в годовом отчете Общества:

1. Финансовые результаты деятельности Общества за 2004 год достоверны.
2. Бухгалтерская отчетность с валютой баланса в сумме 132 047 290 тыс. рублей достоверно отражает активы и пассивы по состоянию на 31 декабря 2004 года и финансовые результаты деятельности за 2004 год.
3. Чистая прибыль отчетного периода, подлежащая распределению, составила 2 207 693 959 рублей.

Председатель Ревизионной комиссии

Члены комиссии:

 С. Б. Сидоров
 О. В. Забродин
 В. А. Загородних
 О. Н. Мансурова
 Д. Н. Никитин

RSM Top-Audit

18.02.05г. № 01-304



АКГ «РСМ Топ-Аудит»
119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 54, стр. 2
Тел: +7 (095) 981-4121. Факс: +7 (095) 363-2848
www.top-audit.ru, E-mail@top-audit.ru

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности

Акционерам ОАО «Мосэнерго»

Аудитор: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит».

Юридический адрес: 111024, Москва, ш. Энтузиастов, д.5, стр.4.

Почтовый адрес: 119017, Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр. 2.

Телефон/факс: (095) 363-2848, (095) 981-4121.

ИНН 7722020834

Свидетельство о государственной регистрации от 02 апреля 1992 года №360.640, выдано Московской регистрационной палатой.

Лицензия №Е 004827 на осуществление аудиторской деятельности выдана на основании приказа Минфина РФ от 01 августа 2003 года №238.

Указанная лицензия действительна в течение 5 лет с указанной даты.

ООО «РСМ Топ-Аудит» является членом Института профессиональных аудиторов (ИПАР).

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (сокращенное наименование ОАО «Мосэнерго»).

Место нахождения: 115035, Москва, Раушская наб., д.8.

Регистрационный номер 12473, дата государственной регистрации — 06.04.1993, перерегистрация — 18 октября 2004 года.

ОАО «Мосэнерго» имеет следующие основные централизованные лицензии:

Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации электрических сетей №50023203 сроком действия с 20.05.2004 до 19.05.2009.

Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации тепловых сетей №60023207 сроком действия с 20.05.2004 до 19.05.2009.

Лицензия на эксплуатацию объектов котлонадзора №42ЭК-002439 сроком действия с 11.08.2000 по 11.08.2005.

Лицензия на эксплуатацию объектов газового хозяйства №42ЭК-002560 сроком действия с 25.08.2000 до 25.08.2005.

Лицензия на осуществление деятельности по строительству зданий и сооружений №ГС-1-50-02-22-0-7705035012-000502-1 от 21.12.2001 сроком действия до 21.12.2006.

Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, №6622 от 10.11.2004 сроком действия до 10.11.2009.

Лицензия на ремонт средств измерений №000027-Р от 02.12.2002 сроком действия до 02.12.2007.

Лицензия на производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений №2\06400 сроком действия с 24.02.2004 по 24.02.2009.

Член RSM International
Международной аудиторской
и консалтинговой ассоциации

Член Института
профессиональных аудиторов (ИПАР)

Лицензия на проектирование зданий и сооружений №ГС-1-99-02-26-0-7705035012-011093-1 сроком действия с 01.03.2004 по 01.03.2009.

Лицензия на деятельность по обращению с опасными отходами №М 03\0038\Л сроком действия с 03.03.2004 по 03.03.2009.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2004 года включительно. Бухгалтерская отчетность ОАО «Мосэнерго» состоит из:

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

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «Мосэнерго».

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

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 года, №696;
- другими законодательными и нормативными актами, регуливающими аудиторскую деятельность в РФ;
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ООО «РСМ Топ-Аудит».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО «Мосэнерго», а также оценку общего представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность ОАО «Мосэнерго» с валютой баланса на 31.12.2004 в размере 132 047 290 тыс. рублей отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2004 года включительно.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго», мы обращаем внимание на пункт 3.19 пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, в котором указывается, что организация находится в процессе реформирования. Планируемая дата регистрации выделяемых обществ — 1 апреля 2005 года. Указанный факт может повлиять на изменение масштабов деятельности ОАО «Мосэнерго» в 2005 году.

Зам. Генерального директора по аудиту

Руководитель аудиторской проверки



Е. З. Шохор

Г. Г. Асеева

Квалификационный аттестат аудитора №012667, выдан в соответствии с решением ЦАЛАК Минфина РФ от 24 января 1995 г. протокол № 14, продлен 24 февраля 2004 года на неограниченный срок.



Отчет о прибылях и убытках

■ Наименование показателя	Прим. №	тыс. руб.	
		2004	2003
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	[1]	89 340 979	69 605 033
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		(75 672 995)	(62 895 953)
Валовая прибыль		13 667 984	6 709 080
Коммерческие расходы		(68 457)	(65 842)
Управленческие расходы		—	—
Прибыль от продаж		13 599 527	6 643 238
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению		2 250	1 935
Проценты к уплате		(1 270 145)	(678 717)
Доходы от участия в других организациях		5 851	6 672
Прочие операционные доходы	[2]	6 240 852	2 046 127
Прочие операционные расходы	[2]	(11 303 666)	(4 029 760)
Внереализационные доходы	[3]	1 182 174	1 038 140
Внереализационные расходы	[3]	(3 443 772)	(1 830 037)
Прибыль до налогообложения		5 013 071	3 197 598
Отложенные налоговые активы		1 420	1 761
Отложенные налоговые обязательства		(150 193)	(213 307)
Текущий налог на прибыль		(2 656 605)	(1 255 071)
Чистая прибыль		2 207 693	1 730 981
Справочно			
Постоянные налоговые обязательства (активы)		1 615 610	699 188
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,0781	0,0612
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		—	—

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

■ Наименование показателя	тыс. руб.	
	2004	2003
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		
прибыль	45 748	44 438
убыток	(10 286)	(39 308)
Прибыль (убыток) прошлых лет		
прибыль	394 158	588 470
убыток	(186 904)	(55 060)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		
прибыль	592	1 104
убыток	(2 143)	(4 431)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		
прибыль	213 544	280 544
убыток	(85 586)	(64 607)
Отчисления в оценочные резервы		
убыток	7 600 354	865 119
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		
прибыль	1 858	6 086
убыток	(183 265)	(14 329)

Бухгалтерский баланс

■ Актив	Прим. №	тыс. руб.	
		На 31.12.2003	На 31.12.2004
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы		47	44
Основные средства	[4]	95 578 825	100 572 605
Незавершенное строительство	[5]	6 707 036	9 433 502
Доходные вложения в материальные ценности		0	0
Долгосрочные финансовые вложения	[6]	86 811	67 289
Отложенные налоговые активы		1 761	3 181
Прочие внеоборотные активы		0	0
Итого по разделу I		102 374 480	110 076 621
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	[7]	5 287 160	5 860 420
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		4 724 259	5 062 991
животные на выращивании и откорме		63 359	68 603
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)		62 774	189 060
готовая продукция и товары для перепродажи		42 106	48 973
товары отгруженные		0	0
расходы будущих периодов		394 662	490 793
прочие запасы и затраты		0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	[8]	1 747 493	2 652 292
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	[9]	182 973	143 160
в том числе:			
покупатели и заказчики		86 463	60 236
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	[10]	12 380 276	8 297 452
в том числе:			
покупатели и заказчики		6 733 120	4 991 685
Краткосрочные финансовые вложения	[11]	30 378	26 672
Денежные средства	[12]	4 672 173	4 990 673
Прочие оборотные активы		0	0
Итого по разделу II		24 300 453	21 970 669
БАЛАНС		126 674 933	132 047 290

■ Пассив	Прим. №	тыс. руб.	
		На 31.12.2003	На 31.12.2004
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал		28 267 726	28 249 360
Собственные акции, выкупленные у акционеров		0	0
Добавочный капитал	[13]	72 707 691	72 429 312
Резервный капитал	[14]	311 405	397 954
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством		311 405	397 954
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		3 165 569	4 903 295
Итого по разделу III		104 452 391	105 979 921
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	[15]		
Займы и кредиты		2 748 767	1 498 120
Отложенные налоговые обязательства		595 935	746 128
Прочие долгосрочные обязательства		0	0
Итого по разделу IV		3 344 702	2 244 248
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	[16]		
Займы и кредиты		9 236 614	10 545 886
Кредиторская задолженность		7 361 706	11 064 236
в том числе:			
поставщики и подрядчики		2 900 385	4 030 618
задолженность по оплате труда перед персоналом организации		391 567	390 150
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		92 030	101 957
задолженность по налогам и сборам		1 350 623	2 995 461
прочие кредиторы		1 523 638	2 037 077
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		1 006	579
Доходы будущих периодов		2 278 514	2 212 420
Резервы предстоящих расходов		0	0
Прочие краткосрочные обязательства		0	0
Итого по разделу V		18 877 840	23 823 121
БАЛАНС		126 674 933	132 047 290

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

■ Наименование показателя	тыс. руб.	
	На 31.12.2003	На 31.12.2004
Арендованные основные средства	6 395 848	8 582 828
в том числе по лизингу	426 750	433 824
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	110 316	96 879
Товары, принятые на комиссию	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	1 080 422	1 841 216
Обеспечения обязательств и платежей, полученные	232 474	232 484
Обеспечения обязательств и платежей, выданные	2 226 599	8 519 181
Износ жилого фонда	10 769	8 463
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	0	0

Отчет об изменении капитала за 2004 год

■ Наименование показателя	тыс. руб.				
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6
Остаток на 31 декабря 2002 года	28 267 726	73 113 443	279 092	2 056 647	103 716 908
2003 год					
Изменения в учетной политике	x	x	x	(382 628)	(382 628)
Остаток на 1 января 2003 года	28 267 726	73 113 443	279 092	1 674 019	103 334 280
Чистая прибыль	x	x	x	1 730 981	1 730 981
Дивиденды	x	x	x	(519 278)	(519 278)
Отчисления в резервный фонд	x	x	32 313	(32 313)	—
Увеличение величины капитала за счет:					
дополнительного выпуска акций	—	x	x	x	—
увеличения номинальной стоимости акций	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	—	x	x	—	—
прочее	—	13 568	—	330 985	344 553

1	2	3	4	5	6
Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций	—	x	x	x	—
уменьшения количества акций	—	x	x	x	—
реорганизация юридического лица	—	x	x	—	—
прочее	—	(419 320)	—	(18 825)	(438 145)
Остаток на 31 декабря 2003 года	28 267 726	72 707 691	311 405	3 165 569	104 452 391
2004 год					
Изменения в учетной политике	x	x	x	—	—
Остаток на 1 января 2004 года	28 267 726	72 707 691	311 405	3 165 569	104 452 391
Чистая прибыль	x	x	x	2 207 693	2 207 693
Дивиденды	x	x	x	(613 127)	(613 127)
Отчисления в резервный фонд	x	x	86 549	(86 549)	—
Увеличение величины капитала за счет:					
дополнительного выпуска акций	—	x	x	x	—
увеличения номинальной стоимости акций	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	—	x	x	—	—
прочее	—	—	—	250 796	250 796
Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций	—	x	x	x	—
уменьшения количества акций	(18 366)	x	x	x	(18 366)
реорганизация юридического лица	—	x	x	—	x
прочее	—	(278 379)	—	(21 087)	(299 466)
Остаток на 31 декабря 2004 года	28 249 360	72 429 312	397 954	4 903 295	105 979 921

II. Резервы

■ Наименование показателя	тыс. руб.			
	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:				
данные предыдущего года	279 092	32 313	—	311 405
данные отчетного года	311 405	86 549	—	397 954
Оценочные резервы:				
резерв по сомнительным долгам				
данные предыдущего года	—	865 119	(71 311)	793 808
данные отчетного года	793 808	7 600 354	(948 348)	7 445 814

Справки

■ Наименование показателя	тыс. руб.			
	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1) Чистые активы	106 730 905		108 192 341	
	Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
	за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности — всего	10 644	10 350	3 421	3 228
в том числе:				
на выплаты чернобыльцам	694	689	—	—
прочее	9 950	9 661	3 421	3 228

Отчет о движении денежных средств

■ Наименование показателя	тыс. руб.	
	2004	2003
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4 659 702	1 740 285
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	99 116 227	84 109 082
Поступление приобретенной иностранной валюты	645 681	754 631
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	46 523	38 858
Поступление денег со счета внутри организации	46 832 553	43 511 340
Прочие доходы (поступления)	1 077 473	438 544
Денежные средства, направленные:		
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	(33 349 855)	(27 536 738)
на оплату труда	(8 642 914)	(7 771 099)
на выплату дивидендов, процентов	(567 715)	(474 717)
на расчеты по налогам и сборам	(11 654 764)	(9 172 338)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	—	(5 581)
перечисление со счета на счет внутри организации	(46 832 553)	(43 511 340)
социальные выплаты	(74 693)	(46 546)
на прочие расходы (выплаты)	(40 377 908)	(33 932 886)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	6 218 055	6 401 210
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	677 667	157 083
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	22 734	10 624
Полученные дивиденды	5 505	7 318
Полученные проценты	—	191
Прочие поступления	25 892	10 592
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(4 718 731)	(4 950 853)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	—	(490)
Прочие расходы	(1 910 365)	(3 531 699)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(5 897 298)	(8 297 234)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	11 612 229	11 715 000
Поступление средств по целевому финансированию	12 340	11 959
Прочие доходы	7 077	—
Погашение займов и кредитов (без процентов)	(11 407 011)	(6 825 523)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(208 497)	—
Прочие расходы	(9 018)	(76 462)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	7 120	4 824 974
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	327 877	2 928 950
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	4 987 579	4 669 235
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	9 533	14 370

Основные положения учетной политики

Учетная политика ОАО «Мосэнерго» проводится в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также нормативными актами Министерства финансов РФ, регламентирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

На основании этих нормативных документов был выпущен приказ генерального директора ОАО «Мосэнерго» от 24.12.2003 № 1048 «Об учетной политике на 2004 год», а также изменения и дополнения к нему, в которых сформулированы основные принципы ведения бухгалтерского учета в Обществе в 2004 году.

Отражение хозяйственных операций в учете производится согласно «Рабочему плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», утвержденному приказом генерального директора ОАО «Мосэнерго» от 29.12.2003 № 1067.

В ОАО «Мосэнерго» и на всех его филиалах применяются типовые междуведомственные формы первичных учетных документов, рекомендованные Госкомстатом России.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, и для внутренней бухгалтерской отчетности применяются утвержденные ОАО «Мосэнерго» формы первичных учетных документов.

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации — рублях.

Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2004 год существенных изменений не внесено.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Мосэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за вычетом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом. Для целей бухгалтерского учета по основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 года, начисление амортизации производится исходя из срока их полезного использования, который применялся на дату ввода в эксплуатацию данных объектов основных средств. Срок полезного использования основных средств, принятых к учету с 1 января 2002 года, для целей бухгалтерского учета определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской

Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 1 января 2002 года, № 1.

По земельным участкам и объектам жилищного фонда амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов. Расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных расходов.

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отнесены на финансовый результат.

Нематериальные активы

К нематериальным активам относятся затраты в нематериальные объекты, используемые в течение периода, превышающего 12 месяцев.

Оценка и учет нематериальных активов производится по фактическим затратам на момент приобретения.

В составе нематериальных активов учитывался товарный знак ОАО «Мосэнерго».

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 2004 году по средней себестоимости.

Оценка незавершенного производства и готовой продукции (работ, услуг) осуществляется по фактической себестоимости.

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

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями, с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

Резервы предстоящих расходов

В Обществе не создаются резервы предстоящих расходов.

Активы и обязательства в иностранных валютах

Записи в бухгалтерском учете по валютным счетам Общества и по операциям в иностранной валюте производятся

в рублях. Записи производятся путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка России, действующему на дату совершения операций. Одновременно указанные записи производятся в валюте расчетов и платежей.

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2004 года и составившего 27,7487 рубля за 1 доллар США и 37,8104 рубля за 1 евро.

Учет курсовых разниц осуществляется на счете «Прибыли и убытки» с дальнейшим учетом в расчете по налогу на прибыль, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Периодичность отражения — ежемесячно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2004 года, отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

Добавочный и резервный капитал

■ Добавочный капитал образуется за счет:

- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке;
- эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Общество создает резервный фонд, предназначенный для покрытия убытков, которые могут иметь место в хозяйственном обороте, а также для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. В соответствии с п. 8.1 Устава Общества¹ размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд составляет не менее пяти процентов от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера (пять процентов от уставного капитала Общества).

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. В Отчете о прибылях и убытках выручка отражена за вычетом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин и иных аналогичных обязательных платежей.

■ В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации в банке.

Инвестиции в акции

Доходы и расходы от реализации финансовых вложений в непрофильные виды деятельности отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в разделе «Дополнительная информация».²

Налоги

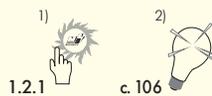
■ В 2004 году расчеты по налогам осуществлялись ОАО «Мосэнерго» в следующем порядке:

- налог на прибыль — в порядке, определенном статьей 288 главы 25 Налогового Кодекса (НК) РФ, исходя из средней величины удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества. Уплата данного налога производится со счета ОАО «Мосэнерго» в бюджеты всех уровней отдельно: в федеральный бюджет, бюджет города Москвы, бюджет Московской области, в местные бюджеты городов Московской области, Рязанской области по ставкам, установленным статьей 284 главы 25 НК РФ;
- налог на добавленную стоимость — в порядке, изложенном в главе 21 НК РФ. Исчисление налога производится в целом по Обществу. Уплата данного налога производится со счета ОАО «Мосэнерго» в федеральный бюджет;
- налог на имущество — в порядке, определенном статьями 383, 384, 385 главы 30 НК РФ, уплачивается ОАО «Мосэнерго» в бюджет по месту нахождения организации, месту нахождения каждого обособленного подразделения и по месту нахождения каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне места нахождения обособленного подразделения.

Все прочие налоги филиалы от имени ОАО «Мосэнерго» исчисляют и уплачивают самостоятельно в порядке, установленном законодательством.

Определение финансового результата

Определение финансового результата от хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» производится в целом по Обществу ежеквартально на уровне генеральной дирекции. Филиалы ежемесячно представляют в генеральную дирекцию



1.2.1 с. 106

сведения об остатках по счетам оборотного баланса и ведомость Отчета о прибылях и убытках в сроки, определенные приказом генерального директора.

Прибыль от продажи определяется как разница между выручкой от реализации продукции в действующих ценах и тарифах без налога на добавленную стоимость и затратами на ее производство, передачу и реализацию. Прибыль до налогообложения определяется с учетом прибыли (убытка) от продажи продукции (работ, услуг), прибыли от операционных доходов за вычетом операционных расходов и внереализационных доходов за вычетом внереализационных расходов.

В бухгалтерском балансе и в Отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного года отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за вычетом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, а также с учетом отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств.

Использование чистой прибыли ОАО «Мосэнерго» утверждается общим собранием акционеров.

Примечания к финансовой отчетности

Комментарий к отчету о прибылях и убытках

[1] Выручка от продажи продукции			тыс. руб.
	2003	2004	Отклонение
Выручка, всего	69 605 033	89 340 979	19 735 946
В том числе от продажи:			
электроэнергии внутренним потребителям	47 146 694	63 973 427	16 826 733
теплоэнергии	20 071 415	22 567 444	2 496 029
прочих товаров (работ, услуг)	2 386 924	2 800 108	413 184

За отчетный год выручка от продаж по сравнению с прошлым годом возросла на 28,35% и составила 89 340 979 тыс. руб.

[2] Прочие операционные доходы и расходы			тыс. руб.
	2003	2004	Отклонение
Прочие операционные доходы	2 046 127	6 240 852	4 194 725
Прочие операционные расходы	4 029 760	11 303 666	7 273 906

Увеличение операционных доходов в 2004 году по сравнению с 2003 годом составило 4 194 725 тыс. рублей в основном за счет приемки основных фондов по соглашениям о компенсации потерь. От реализации квартир операционные доходы увеличились на 12 306 тыс. рублей.

Уменьшение операционных доходов от реализации материально-производственных запасов и от реализации

ценных бумаг составило 151 336 и 193 440 тыс. рублей, соответственно.

Увеличение операционных расходов по сравнению с 2003 годом составило 7 273 906 тыс. рублей. Основной причиной является увеличение на 6 735 235 тыс. рублей начисленного резерва по сомнительным долгам, а также расходов по реализации основных фондов и на услуги банков.

[3] Внереализационные доходы и расходы			тыс. руб.
	2003	2004	Отклонение
Внереализационные доходы	1 038 140	1 182 174	144 034
Внереализационные расходы	1 830 037	3 443 772	1 613 735

■ В 2004 году величина внереализационных доходов возросла на 144 034 тыс. рублей, в основном за счет списания на внереализационные доходы неиспользованного остатка резерва по сомнительным долгам в размере 461 332 тыс. рублей. По статье «прибыль прошлых лет» произошло уменьшение на 194 312 тыс. рублей. В то же время величина внереализационных расходов увеличилась по сравнению с 2003 годом на 1 613 735 тыс. рублей, в том числе по следующим статьям:

- убытки прошлых лет — на сумму 131 844 тыс. рублей;
- дебиторская задолженность более трех лет — на сумму 168 936 тыс. рублей;
- НДС за счет прибыли — на сумму 587 741 тыс. рублей;
- расходы на Программу энергосбережения Московской области — на сумму 74 000 тыс. рублей;
- расходы по реформированию — на сумму 93 989 тыс. рублей.

Была списана на внереализационные расходы сумма дебиторской задолженности сроком более трех лет, согласно решению Правления, в размере 183 265 тыс. рублей.

В 2004 году после отчетной даты было произведено уточнение величины постоянных налоговых обязательств (активов) на сумму 46 230 тыс. рублей в сторону уменьшения.

Комментарий к изменениям строк баланса

[4] Основные средства	<i>тыс. руб.</i>		
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Земельные участки и объекты природопользования	6 204	7 228	1 024
Здания, машины и оборудование, сооружения	94 268 782	99 937 929	5 669 147
Другие виды основных средств	1 303 839	627 448	-676 391
Итого	95 578 825	100 572 605	4 993 780

В 2004 году были приобретены в собственность земельные участки под производственные нужды филиала Северные сети.

Увеличение по строке «Здания, машины и оборудование, сооружения» связано с вводом объектов основных средств по филиалам Тепловые сети, МКС, ВКС, Южные сети.

Уменьшение на 676 391 тыс. рублей по строке «Другие виды основных средств» связано с выбытием имущества филиалов МЦПК и МТК в связи с их преобразованием в процессе реформирования в НОУ «Центр подготовки кадров Мосэнерго» и НОУ «Колледж Мосэнерго».

[5] Незавершенное строительство	<i>тыс. руб.</i>		
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Оборудование к установке	809 598	929 426	119 828
Вложения во внеоборотные активы	5 897 438	8 504 076	2 606 638
Итого	6 707 036	9 433 502	2 726 466

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов. На начало 2004 года затраты по незавершенному строительству составляли 5 897 438 тыс. рублей, в течение года произведено затрат на 15 162 757 тыс. рублей, введено в эксплуатацию активов на 12 556 119 тыс. рублей, осталось в незавершенном строительстве затрат на 8 504 076 тыс. рублей.

■ Затраты на наиболее существенные объекты капитального строительства в 2004 году составили, *тыс. рублей*:

— ПС Выхино (Южные сети)	551 805
— ПС Чкаловская (Октябрьские сети).....	625 998
— Осташковская тепломагистраль (Тепловые сети).....	1 103 597
— ПС Битца (Южные сети).....	283 484
— ПС Юбилейная (Южные сети).....	296 436

[6] Долгосрочные финансовые вложения¹	<i>тыс. руб.</i>		
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Инвестиции в дочерние общества	26 441	26 431	-10
Инвестиции в зависимые общества	2 264	2 264	0
Инвестиции в другие организации	53 528	34 016	-19 512
Прочие долгосрочные финансовые вложения	4 578	4 578	0
Итого	86 811	67 289	-19 522

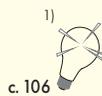
■ Уменьшение суммы долгосрочных финансовых вложений вызвано следующими причинами:

— в соответствии с п. 12 положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99 решениями Правления ОАО «Мосэнерго» от 05.04.2004 №91пр и от 12.04.2004 №92пр, были списаны на внереализационные расходы акции ОАО «Энерготехбизнес» на сумму 2,4 тыс. рублей и акции ОАО НПК «Товус» на сумму 5,3 тыс. рублей;

— Советом директоров 03.07.2003 было принято решение о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» в ЗАО «МТР-Связь» путем продажи обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 10 455 штук. В 2004 году данные акции были реализованы;

— Советом директоров 09.10.2003 было принято решение о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» в ОАО АК «Сбербанк России» путем продажи обыкновенных именных бездокументарных акций единым пакетом. В 2004 году данные акции были реализованы;

— Советом директоров 17.10.2003 было принято решение о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» путем отчуждения акций в следующих организациях: ЗАО «Райэнерго», ЗАО «Эконеф», ООО «ПКБ Галс», ОАО «НИИВА», ОАО «Прио-Внешторгбанк», ЗАО АКБ «Первый инвестиционный», ОАО АКБ «АВТОБАНК-НИКОЙЛ», ОАО «Шатурский молокозавод». В 2004 году данные акции были реализованы.



[7] Запасы тыс. руб.			
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	4 724 259	5 062 991	338 732
в том числе:			
мазут	1 394 630	1 476 414	81 784
уголь	1 280 079	1 018 696	-261 383
дизельное топливо	102 701	109 821	7 120
другое технологическое топливо	4 238	2 816	-1 422
запасные части	655 880	697 890	42 010
прочие сырье и материалы	1 286 731	1 757 354	470 623
Животные на выращивании и откорме	63 359	68 603	5 244
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	62 774	189 060	126 286
Готовая продукция и товары для перепродажи	42 106	48 973	6 867
Расходы будущих периодов	394 662	490 793	96 131
Итого	5 287 160	5 860 420	573 260

Величина запасов на конец года, по сравнению с началом года, увеличилась на 573 260 тыс. рублей.

Увеличение произошло главным образом из-за роста цен на металл и роста объема приобретаемых товарно-материальных ценностей для проведения ремонтной кампа-

нии, что отражено в статье «Прочие сырье и материалы». В то же время было проведено сокращение запасов угля с целью доведения их величины до нормативной, которое в денежном выражении составило 261 383 тыс. рублей.

[8] Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям тыс. руб.			
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 747 493	2 652 292	904 799

Сумма по статье «НДС по приобретенным ценностям» возросла в основном в связи с вводом в декабре 2004 года объектов основных фондов, НДС по которым в сумме 460 991 тыс.

рублей подлежит возмещению в январе 2005 года, а также в связи с существенным увеличением объема НДС по покупной электроэнергии.

[9] Дебиторская задолженность тыс. руб.			
(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)			
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Покупатели и заказчики	86 463	60 236	-26 227
Прочие дебиторы	96 510	82 924	-13 586
Итого	182 973	143 160	-39 813

[10] Дебиторская задолженность тыс. руб.				
(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)				
1	2	3	4	
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение	
Покупатели и заказчики	6 733 120	4 991 685	-1 741 435	
из них:				
при продаже электроэнергии через ОРЭМ внутри группы	647 535	452 316	-195 219	
посредники при продаже электро- и теплоэнергии	374 134	434 038	59 904	
организации, финансируемые из федерального бюджета	240 315	485 211	244 896	
организации, финансируемые из бюджетов субъектов РФ	1 928 111	906 001	-1 022 110	
организации, финансируемые из местных бюджетов	319 420	249 698	-69 722	
прочие потребители электро- и теплоэнергии	2 737 533	1 803 947	-933 586	
другие покупатели и заказчики	486 072	660 474	174 402	

1	2	3	4
Авансы выданные	2 150 922	1 082 408	-1 068 514
в том числе:			
поставщикам электро- и теплоэнергии	104 146	244	-103 902
поставщикам топлива	174 078	125 315	-48 763
поставщикам материалов	66 642	204 246	137 604
строительным организациям	359 143	348 100	-11 043
ремонтным организациям	1 288 333	123 598	-1 164 735
поставщикам услуг	110 282	221 630	111 348
прочие выданные авансы	48 298	59 275	10 977
Прочие дебиторы	3 496 234	2 223 359	-1 272 875
в том числе:			
переплата по налогам в федеральный бюджет	14 198	5 074	-9 124
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	427 163	789 148	361 985
переплата по налогам в местные бюджеты	36 484	22 912	-13 572
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	23 472	19 075	-4 397
прочие дебиторы	2 994 917	1 387 150	-1 607 767
Итого	12 380 276	8 297 452	-4 082 824

■ По итогам 2004 года краткосрочная дебиторская задолженность сократилась на 4 082 824 тыс. рублей, или 32,98%. Сокращение произошло по всем основным статьям:

- задолженность покупателей и заказчиков уменьшилась на 1 741 435 тыс. рублей, главным образом за счет сокращения долгов организаций, финансируемых из бюджетов субъектов РФ, и прочих потребителей энергии;
- величина выданных авансов уменьшилась на 1 068 514 тыс.

рублей, что вызвано проводимой Обществом политикой, направленной на сокращение отвлечения денежных средств из хозяйственного оборота;

- задолженность прочих дебиторов сократилась на 1 272 875 тыс. рублей в основном в связи с погашением авансов ОАО «Москапстрой» в результате выполнения им работ для ОАО «Мосэнерго».

[11] Краткосрочные финансовые вложения			тыс. руб.
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	0	0	0
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	0
Прочие краткосрочные финансовые вложения	30 378	26 672	-3 706
Итого	30 378	26 672	-3 706

Краткосрочные финансовые вложения на сумму 30 378 тыс. рублей возникли в 2003 году за счет приобретения уступки

прав требования долговых обязательств за потребленную электроэнергию у оптовых потребителей-перепродавцов.

[12] Денежные средства			тыс. руб.
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Касса	4 026	3 539	-487
Расчетные счета	4 432 946	4 773 561	340 615
Валютные счета	12 359	9 313	-3 046
Прочие денежные средства	222 842	204 260	-18 582
Итого	4 672 173	4 990 673	318 500

[13] Добавочный капитал			
	тыс. руб.		
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Добавочный капитал	72 707 691	72 429 312	-278 379

За отчетный год добавочный капитал уменьшился на 278 379 тыс. рублей за счет выбытия ряда объектов основных средств, по которым ранее была произведена переоценка. В соответствии с приказом Министерства финансов

РФ от 13.10.2003 №91Н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств» сумма дооценки данных объектов переведена в состав нераспределенной прибыли.

[14] Резервный капитал			
	тыс. руб.		
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	311 405	397 954	86 549
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	0	0	0
Итого	311 405	397 954	86 549

Увеличение резервного капитала на 86 549 тыс. рублей произошло за счет распределения прибыли 2003 года в

соответствии с решением собрания акционеров в июне 2004 года.

[15] Долгосрочные обязательства			
	тыс. руб.		
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 164 955	1 497 739	-667 216
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	583 812	381	-583 431
Отложенные налоговые обязательства	595 935	746 128	150 193
Итого	3 344 702	2 244 248	-1 100 454

Уменьшение долгосрочных обязательств Общества произошло за счет перехода части долгосрочных кредитов и

займов в разряд краткосрочных в связи с наступлением срока их погашения в течение 12 месяцев.

[16] Краткосрочные обязательства			
	тыс. руб.		
1	2	3	4
	На 31.12.2003	На 31.12.2004	Отклонение
Займы и кредиты	9 236 614	10 545 886	1 309 272
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	8 653 190	9 962 455	1 309 265
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	583 424	583 431	7
Кредиторская задолженность	7 361 706	11 064 236	3 702 530
в том числе:			
Поставщики и подрядчики	2 900 385	4 030 618	1 130 233
из них:			
поставщикам электроэнергии через ОРЭМ	0	427 618	427 618
прочим поставщикам электро- и теплоэнергии	40 181	55 770	15 589
поставщикам газа	210 870	414 623	203 753
поставщикам мазута	14 609	23 465	8 856
поставщикам угля	49 518	27 568	-21 950
поставщикам иного топлива	17 762	36 018	18 256
строительным организациям	823 822	733 732	-90 090
ремонтным организациям	678 108	647 231	-30 877
Концерну «Росэнергоатом»	275 419	479 544	204 125
по абонентной плате ОАО «СО ЦДУ ЕЭС»	6 968	61 157	54 189

1	2	3	4
по абонентной плате ОАО «ФСК»	59 105	65 131	6 026
другим поставщикам и подрядчикам	724 023	1 058 761	334 738
Задолженность по оплате труда перед персоналом организации	391 567	390 150	-1 417
в том числе текущая	391 567	390 150	-1 417
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	92 030	101 957	9 927
в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	79 371	86 938	7 567
Фонду обязательного медицинского страхования	10 258	11 568	1 310
Фонду социального страхования	2 072	3 425	1 353
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	329	26	-303
Задолженность по налогам и сборам	1 350 623	2 995 461	1 644 838
в том числе:			
федеральному бюджету	855 646	1 594 444	738 798
бюджетам субъектов РФ	423 904	1 367 376	943 472
местным бюджетам	71 073	33 641	-37 432
Авансы полученные	1 103 463	1 508 973	405 510
в том числе:			
от других потребителей электро- и теплоэнергии	1 039 998	1 317 032	277 034
прочие полученные авансы	63 465	191 941	128 476
Прочие кредиторы	1 523 638	2 037 077	513 439
в том числе:			
НДС в неоплаченной продукции	1 336 828	1 947 708	610 880
задолженность перед ОАО РАО «ЕЭС России»			
по инжиниринговым услугам	2 881	2 881	0
другие кредиторы	183 929	86 488	-97 441
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 006	579	-427
Доходы будущих периодов	2 278 514	2 212 420	-66 094
Итого	18 877 840	23 823 121	4 945 281

Заемные средства ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 31.12.2003 в размере 11 985 381 тыс. рублей состояли из долгосрочных займов и кредитов в размере 2 748 767 тыс. рублей и краткосрочных займов и кредитов в размере 9 236 614 тыс. рублей.

В течение 2004 года структура заемных средств изменилась. Были частично погашены долгосрочные кредиты ЕБРР и часть займа ОАО РАО «ЕЭС России», в результате чего долгосрочные займы и кредиты по состоянию на 31.12.2004 составили 1 498 120 тыс. рублей (снизились на 45,50%).

Краткосрочные займы и кредиты увеличились на 14,17% — до 10 545 886 тыс. рублей — в основном за счет перехода части долгосрочных кредитов и займов в краткосрочные в связи с наступлением срока погашения в течение 12 месяцев. Общий объем заемных средств составил 12 044 006 тыс. рублей, т.е. остался на уровне 2003 года.

Кредиторская задолженность Общества в течение 2004 года возросла на 3 702 530 тыс. рублей, или на 50,29%.

Задолженность поставщикам и подрядчикам на конец 2004 года составила 4 030 618 тыс. рублей и увеличилась по сравнению с началом года на 1 130 233 тыс. рублей, или на 38,97%.

Задолженность поставщикам газа по состоянию на 31.12.2004 составила 414 623 тыс. рублей, т.е. возросла за год на 96,62%. Она имеет текущий характер и связана с изменением сроков оплаты поставки газа по договору с ОАО «Межрегионгаз».

Увеличение кредиторской задолженности по работам и услугам связано с ростом стоимости материалов, изменением условий оплаты по ряду договоров и носит текущий характер.

Рост задолженности за покупную энергию обусловлен увеличением объемов покупки энергии. Задолженность является текущей и по условиям договоров оплачивается в месяце, следующем за отчетным.

Задолженность по налогам и сборам возросла на 1 644 838 тыс. рублей и также носит текущий характер.

Задолженность прочим кредиторам возросла на 513 439 тыс. рублей по причине роста суммы по статье «НДС в неоплаченной продукции».

Проблемной кредиторской задолженности ОАО «Мосэнерго» не имеет, соглашений о реструктуризации кредиторской задолженности не заключалось.

Привлеченные кредитные ресурсы (на 31.12.2003)

■ Банки-кредиторы	Сумма кредита	Процент по кредиту	Срок гашения основного долга	Обеспечение	Цель получения кредита
ЕБРР	20 235,29 тыс. долл. США	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок №6 на ТЭЦ-26	Строительство ЗаГАЭС и корпоративные цели
МФК	13 490,20 тыс. долл. США	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок №6 на ТЭЦ-26	Строительство ЗаГАЭС и корпоративные цели
ЕБРР-II	58 204,37 тыс. долл. США	libor+4,0	28.11.2007	Счет обслуживания задолженности	Погашение еврооблигационного займа и инвестиции
Итого по валютным кредитам в рублях	2 707 748,23 тыс. руб.			<i>Курс доллара США – 29,4545</i>	
Заем ОАО РАО «ЕЭС России»	1 166 855,00 тыс. руб.	10	25.12.2005	Бланковое	Погашение задолженности ООО «Межрегионгаз»
ОАО «Альфа-Банк»	1 002 876,71 тыс. руб.	15	11.05.2004	Бланковое	Пополнение оборотных средств
ОАО «Альфа-Банк»	2 005 753,43 тыс. руб.	15	25.09.2004	Бланковое	Финансирование инвестиционной программы
ОАО «Альфа-Банк»	400 986,30 тыс. руб.	15	25.12.2004	Бланковое	Пополнение оборотных средств
ОАО «Банк Москвы»	300 000,00 тыс. руб.	15	29.04.2004	Мазут на электростанциях	Корпоративные цели
ОАО «Банк Москвы»	1 200 000,00 тыс. руб.	12,5	29.12.2004	Мазут на электростанциях	Корпоративные цели
ОАО АКБ «Еврофинанс»	700 575,34 тыс. руб.	15	28.05.2004	Мазут на электростанциях	Финансирование текущей деятельности
ОАО КБ «Агропромкредит»	65 000,00 тыс. руб.	17	09.07.2004	Бланковое	Корпоративные цели
ОАО КБ «Агропромкредит»	685 000,00 тыс. руб.	17	29.07.2004	Бланковое	Корпоративные цели
ОАО КБ «Агропромкредит»	750 000,00 тыс. руб.	17	23.11.2004	Бланковое	Корпоративные цели
ЗАО «Международный Промышленный Банк»	1 000 205,48 тыс. руб.	15	09.12.2004	Бланковое	Корпоративные цели
Товарный кредит (АПК «Шатурский»)	381,00 тыс. руб.	10	2010 год		
Итого по рублевым кредитам	9 277 633,26 тыс. руб.				
ВСЕГО	11 985 381,49 тыс. руб.				



Привлеченные кредитные ресурсы (на 31.12.2004)

	Сумма кредита	Процент по кредиту	Срок гашения основного долга	Обеспечение	Цель получения кредита
■ Банки-кредиторы					
ЕБРР	16 862,75 тыс. долл. США	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок № 6 на ТЭЦ-26	Строительство ЗаГАЗС и корпоративные цели
МФК	11 241,83 тыс. долл. США	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок № 6 на ТЭЦ-26	Строительство ЗаГАЗС и корпоративные цели
ЕБРР-II	45 397,11 тыс. долл. США	libor+4,0	28.11.2007	Счет обслуживания задолженности	Погашение еврооблигационного займа и инвестиции
Итого по валютным кредитам в рублях	2 039 576,13 тыс. руб.			<i>Курс доллара США – 27,7487</i>	
Заем ОАО РАО «ЕЭС России»	583 431,00 тыс. руб.	10	25.12.2005	Бланковое	Погашение задолженности ООО «Межрегионгаз»
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	1 301 465,16 тыс. руб.	13,75	25.03.2005	Бланковое	Финансирование текущей деятельности
ОАО «Банк Москвы»	2 100 000,00 тыс. руб.	13,75	30.04.2005	Мазут на электростанциях (1 118 895,3 тыс. руб.) Векселя (1 650 000,00 тыс. руб.)	Пополнение запасов топлива
ОАО «Внешторгбанк»	1 001 584,70 тыс. руб.	14,5	26.02.2005	Бланковое	Пополнение оборотных средств
ОАО «Внешторгбанк»	1 506 885,25 тыс. руб.	12	30.06.2005	Векселя (2 260 000,00 тыс.руб.)	Финансирование уставной деятельности
ОАО «Внешторгбанк»	2 008 797,81 тыс. руб.	11,5	29.10.2005	Векселя (2 973 333,33 тыс.руб.)	Финансирование уставной деятельности
ОАО «Альфа-Банк»	1 501 885,25 тыс. руб.	11,5	28.02.2005	Бланковое	Финансирование инвестиционной программы
Товарный кредит (АПК «Шатурский»)	381,00 тыс. руб.	10	2010 год	Бланковое	Корпоративные цели
Итого по рублевым кредитам	10 004 430,17 тыс. руб.				
ВСЕГО	12 044 006,29 тыс. руб.				

В проведении кредитной политики Общество руководствуется принципами и условиями, принятыми Советом директоров ОАО «Мосэнерго» (Протокол № 26 от 11.02.2004).¹

Аналитический баланс

■ Актив, тыс. руб.				Структура баланса, %		
	31.12.2003	31.12.2004	Отклонение	31.12.2003	31.12.2004	Отклонение
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные активы	47	44	-3	0,00	0,00	0,00
Основные средства [4]	95 578 825	100 572 605	4 993 780	75,45	76,16	0,71
Незавершенное строительство [5]	6 707 036	9 433 502	2 726 466	5,30	7,15	1,85
Долгосрочные финансовые вложения [6]	86 811	67 289	-19 522	0,07	0,05	-0,02
Отложенные налоговые активы	1 761	3 181	1 420	0,00	0,00	0,00
Итого по разделу I	102 374 480	110 076 621	7 702 141	80,82	83,36	2,54
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы [7]	5 287 160	5 860 420	573 260	4,17	4,44	0,27
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям [8]	1 747 493	2 652 292	904 799	1,38	2,01	0,63
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) [9]	182 973	143 160	-39 813	0,15	0,11	-0,04
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) [10]	12 380 276	8 297 452	-4 082 824	9,77	6,28	-3,49
Краткосрочные финансовые вложения [11]	30 378	26 672	-3 706	0,02	0,02	0,00
Денежные средства [12]	4 672 173	4 990 673	318 500	3,69	3,78	0,09
Итого по разделу II	24 300 453	21 970 669	-2 329 784	19,18	16,64	-2,54
БАЛАНС	126 674 933	132 047 290	5 372 357	100,00	100,00	

■ Пассив, тыс. руб.						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	28 267 726	28 249 360	-18 366	22,32	21,40	-0,92
Добавочный капитал [13]	72 707 691	72 429 312	-278 379	57,40	54,85	-2,55
Резервный капитал [14]	311 405	397 954	86 549	0,24	0,30	0,06
Нераспределенная прибыль	3 165 569	4 903 295	1 737 726	2,50	3,71	1,21
Итого по разделу III	104 452 391	105 979 921	1 527 530	82,46	80,26	-2,20
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА [15]						
Займы и кредиты	2 748 767	1 498 120	-1 250 647	2,17	1,13	-1,04
Отложенные налоговые обязательства	595 935	746 128	150 193	0,47	0,57	0,10
Итого по разделу IV	3 344 702	2 244 248	-1 100 454	2,64	1,70	-0,94
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА [16]						
Займы и кредиты	9 236 614	10 545 886	1 309 272	7,29	7,99	0,70
Кредиторская задолженность	7 361 706	11 064 236	3 702 530	5,81	8,38	2,57
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 006	579	-427	0,00	0,00	0,00
Доходы будущих периодов	2 278 514	2 212 420	-66 094	1,80	1,67	-0,13
Итого по разделу V	18 877 840	23 823 121	4 945 281	14,90	18,04	3,14
БАЛАНС	126 674 933	132 047 290	5 372 357	100,0	100,0	

Комментарий к аналитическому балансу

По состоянию на 31.12.2004 совокупные активы ОАО «Мосэнерго» составили 132 047 290 тыс. рублей, т.е. увеличились по итогам прошедшего года на 5 372 357 тыс. рублей, или на 4,24%.

Внеоборотные активы Общества в 2004 году увеличились на 7 702 141 тыс. рублей, или на 7,52%. Их доля в совокупных активах Общества повысилась с 80,82% до 83,36%.

91,37% внеоборотных активов составляют основные средства, остаточная стоимость которых возросла по итогам года на 4 993 780 тыс. рублей (5,22%) [4].

Прочие внеоборотные активы увеличились на 2 708 361 тыс. рублей (39,85%). Основной причиной такой динамики явилось увеличение вложений по статье «Незавершенное строительство» на 2 726 466 тыс. рублей (40,65%) [5].

■ Доля оборотных средств в структуре активов Общества понизилась с 19,18% до 16,64%. Помимо роста внеоборотных активов, это произошло по следующим причинам:

— на 39 813 тыс. рублей (21,76%) сократилась величина долгосрочной дебиторской задолженности [9];

— на 4 082 824 тыс. рублей (32,98%) уменьшилась величина краткосрочной дебиторской задолженности [10];

— на 3 706 тыс. рублей (12,20%) сократились краткосрочные финансовые вложения [11].

В то же время прочие оборотные активы (запасы [7], НДС по приобретенным ценностям [8], денежные средства [12]) возросли на 1 796 559 тыс. рублей (15,35%).

В целом величина оборотных активов за год уменьшилась на 2 329 784 тыс. рублей, или на 9,59%. Доля дебиторской задолженности в структуре оборотных активов сократилась с 51,70% на 31.12.2003 до 38,42% на 31.12.2004.

В структуре пассивов ОАО «Мосэнерго» по итогам 2004 года также произошел ряд изменений.

Доля собственного капитала сократилась с 82,46% до 80,26%.

Сумма заемных средств по итогам года возросла на 3 844 827 тыс. рублей, или на 17,30%. Величина собственного капитала возросла при этом на 1 527 530 тыс. рублей, или на 1,46%.

■ Рост величины краткосрочных пассивов за год составил 4 945 281 тыс. рублей (26,20%) [16] и был вызван следующими причинами:

— на 1 309 272 тыс. рублей (14,17%) возросла величина привлеченных займов и кредитов банков;

— на 3 702 530 тыс. рублей (50,29%) увеличилась кредиторская задолженность Общества. В основном это произошло за счет увеличения задолженности поставщикам и подрядчикам, задолженности по налогам и сборам и задолженности прочим кредиторам. При этом вся задолженность Компании носит текущий характер. Проблемной кредиторской задолженности ОАО «Мосэнерго» не имеет, соглашений о реструктуризации кредиторской задолженности не заключалось. Доля кредиторской задолженности в валюте баланса на 31.12.2003 составляла 5,81%, на 31.12.2004 — 8,38%.

Прочие краткосрочные обязательства уменьшились на 66 521 тыс. рублей (2,92%).

Долгосрочные пассивы уменьшились на 1 100 454 тыс. рублей (32,90%) за счет перехода части долгосрочных кредитов и займов в разряд краткосрочных в связи с наступлением срока погашения в течение 12 месяцев [15].

Увеличение собственного капитала Компании обусловлено успешной работой в течение 2004 года и, как результат, получением чистой прибыли в размере 2 207 693 тыс. рублей.

В целом в структуре баланса ОАО «Мосэнерго» существенных изменений не произошло, что свидетельствует о неизменности основных экономических пропорций Общества.

■ Структура совокупных активов на 31.12.2004, %			7,20
	76,16	16,64	1,20

■ Структура совокупных активов на 31.12.2003, %			5,37
	75,45	19,18	6,37

■ Основные средства ■ Оборотные активы ■ Прочие внеоборотные активы

■ Структура совокупных пассивов на 31.12.2004, %			1,70
	80,26	18,04	1,70

■ Структура совокупных пассивов на 31.12.2003, %			2,64
	82,46	14,90	2,64

■ Собственный капитал ■ Краткосрочные заемные средства ■ Долгосрочные заемные средства

Расчет чистых активов в балансовой оценке

■ Наименование показателя	тыс. руб.	
	На 31.12.2003	На 31.12.2004
I. АКТИВЫ		
Нематериальные активы	47	44
Основные средства	95 578 825	100 572 605
Незавершенное строительство	6 707 036	9 433 502
Долгосрочные финансовые вложения	117 189	93 961
Отложенные налоговые активы	1 761	3 181
Запасы	5 287 160	5 860 420
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 747 493	2 652 292
Дебиторская задолженность	12 563 249	8 440 612
Денежные средства	4 672 173	4 990 673
Итого активы	126 674 933	132 047 290
II. ПАССИВЫ		
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	2 748 767	1 498 120
Отложенные налоговые обязательства	595 935	746 128
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	9 236 614	10 545 886
Кредиторская задолженность	7 361 706	11 064 236
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 006	579
Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов	19 944 028	23 854 949
Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов)	106 730 905	108 192 341

Прибыль на акцию

■	2003	2004
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 730 981	2 207 693
Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	28 267 726	28 264 665
Чистая прибыль на акцию, руб.	0,0612	0,0781

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ Положением по бухгалтерскому учету 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 21 марта 2000 года № 29н. ОАО «Мосэнер-

го» не осуществляло выпуск привилегированных акций, поэтому базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года. Чистая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров — владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение чистой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству акций в обращении в течение отчетного года.

Аналитические коэффициенты

В методику расчета аналитических коэффициентов внесен ряд изменений, позволяющих повысить корректность и точность расчета. В результате значения коэффициентов за 2000–2003 годы претерпели незначительные изменения в сравнении с их значениями, приведенными в годовом отчете за 2003 год.

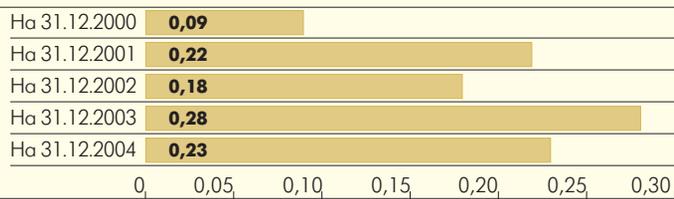
При расчете коэффициентов абсолютной и текущей ликвидности в составе краткосрочной задолженности учитывалась задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов.

При расчете коэффициента финансовой устойчивости в состав устойчивых источников финансирования включены доходы будущих периодов и резервы предстоящих расходов.

Для расчета коэффициентов деловой активности и рентабельности средняя величина активов определялась по формуле средней арифметической.

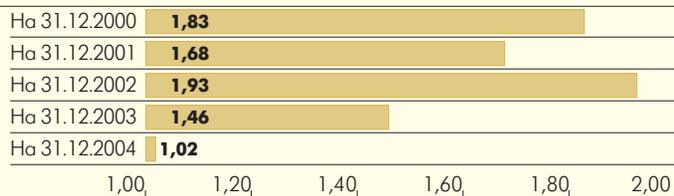
■ Коэффициент абсолютной ликвидности

Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет денежных средств:
(Краткосрочные финансовые вложения + Денежные средства) / (Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)



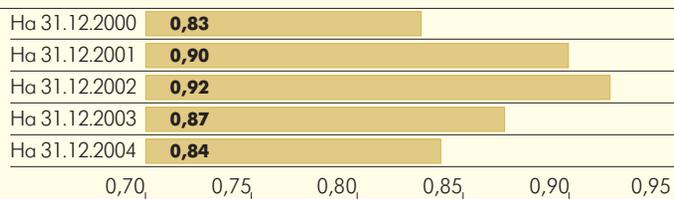
■ Коэффициент текущей ликвидности

Показывает, какую часть краткосрочной задолженности можно погасить, мобилизовав все оборотные средства:
Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) / (Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)



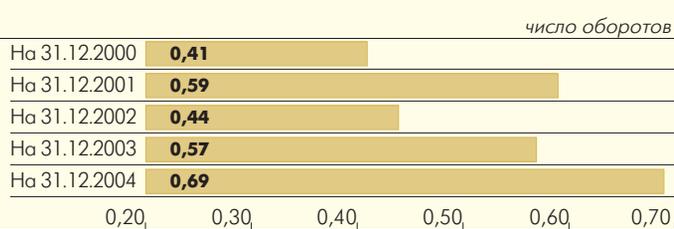
■ Коэффициент финансовой устойчивости

Показывает, какая часть активов финансируется за счет устойчивых источников:
(Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ)+ Итого по разделу IV (ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) + Доходы будущих периодов + Резервы предстоящих расходов) / Валюта баланса



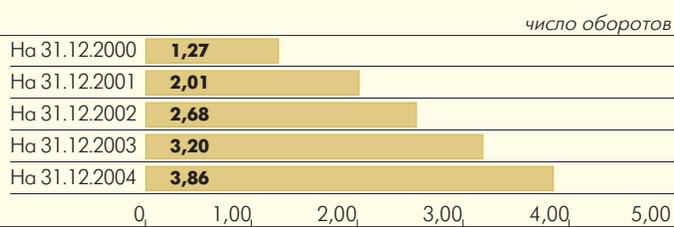
■ Коэффициент общей оборачиваемости капитала

Отражает скорость оборота (в количестве оборотов за период) всего капитала организации:
Выручка от продаж / Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)



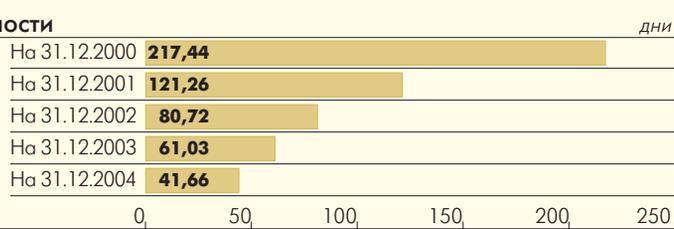
■ Коэффициент оборачиваемости мобильных средств

Показывает скорость оборота всех оборотных средств организации (как материальных, так и денежных):
Выручка от продаж / Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)



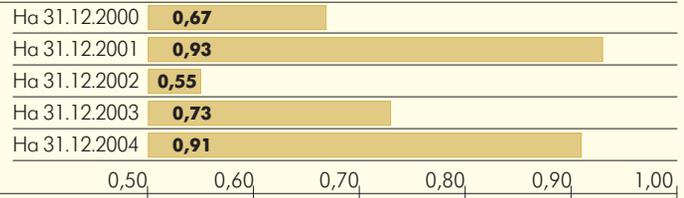
■ Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности

Характеризует эффективность использования выручки от продаж продукции и качество работы с должниками:
Среднее значение дебиторской задолженности до 12 мес. X 360 / Выручка от продаж



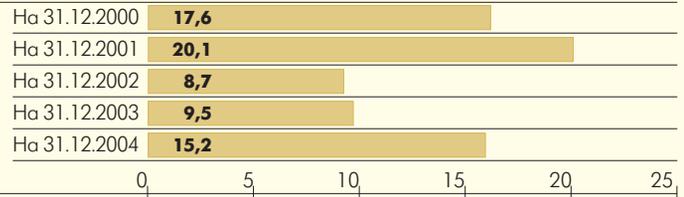
■ **Фондоотдача**

Показывает эффективность использования основных средств организации:
Выручка от продаж / Основные средства (среднее значение за рассматриваемый период)



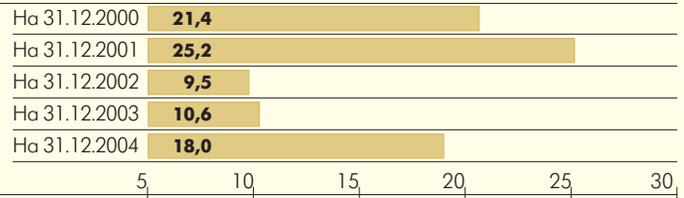
■ **Рентабельность продаж**

Показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции:
Прибыль от продаж / Выручка от продаж X 100%



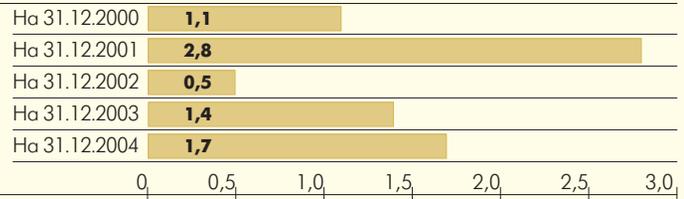
■ **Рентабельность производства**

Показывает, сколько прибыли приходится на единицу затраченных на производство и реализацию продукции средств:
Прибыль от продаж / Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг X 100%



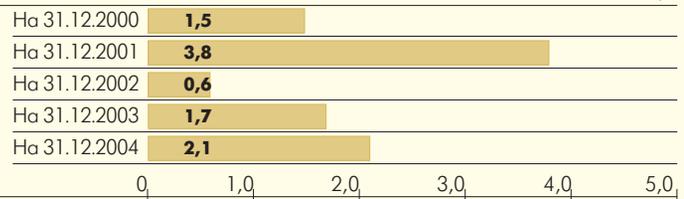
■ **Рентабельность совокупного капитала**

Показывает эффективность использования совокупного капитала:
Чистая прибыль / Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период) X 100%



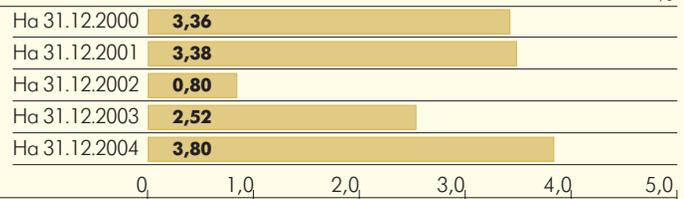
■ **Рентабельность собственного капитала**

Показывает эффективность использования собственного капитала:
Чистая прибыль / Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период) X 100%



■ **Доходность совокупных активов (ROTA)**

Характеризует степень эффективности использования активов в отчетном периоде:
Прибыль до налогообложения / Валюта баланса X 100%



Комментарий к аналитическим коэффициентам

Аналитические финансовые коэффициенты рассчитаны по данным бухгалтерской отчетности в динамике за пять лет.

В 2004 году на динамику краткосрочных обязательств Общества повлиял рост кредиторской задолженности, а также переход части долгосрочных кредитов и займов в краткосрочные в связи с наступлением срока их погашения в течение 12 месяцев. В результате произошло уменьшение значения коэффициента абсолютной ликвидности с 0,28 до 0,23. Коэффициент текущей ликвидности также снизился с 1,46 до 1,02. На его уменьшение повлияла как указанная выше причина, так и проведенная в ОАО «Мосэнерго» инвентаризация сомнительной дебиторской задолженности оптовых потребителей-перепродавцов в размере 5 815 млн. рублей. Данная задолженность признана на 31.12.2004 сомнительной и исключена из дебиторской задолженности (отнесена в резерв сомнительных долгов).

Несмотря на влияние вышеперечисленных факторов, значения показателей абсолютной и текущей ликвидности остаются в пределах рекомендуемых значений (0,2–0,5 и 1–2, соответственно).

Увеличение суммы краткосрочных заемных средств при одновременном сокращении величины долгосрочных займов и кредитов отразилось в незначительном снижении коэффициента финансовой устойчивости. Тем не менее, данный показа-

тель остался на стабильно высоком уровне, подтверждая высокую устойчивость Компании в долгосрочной перспективе. Минимальное рекомендуемое значение данного коэффициента равно 0,6–0,7.

Рост выручки от продаж продукции в связи с увеличением среднеотпускных тарифов на энергию, а также ростом полезного отпуска электрической энергии собственным потребителям положительно сказался на показателях деловой активности Общества. Коэффициенты общей оборачиваемости капитала, оборачиваемости мобильных средств и фондоотдача демонстрируют устойчивый рост в сравнении с их значениями на конец 2003 года. Такую же динамику демонстрирует показатель оборачиваемости дебиторской задолженности, рассчитанный в днях.

По итогам 2004 года Обществу удалось добиться значительного повышения показателей группы рентабельности.

Советом директоров ОАО «Мосэнерго» 14.12.2004 утверждено значение показателя ROTA в размере 3,64. По итогам года достигнуто значение 3,8.

В целом все основные показатели ликвидности, устойчивости, деловой активности и рентабельности отражают положительный финансовый результат производственно-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» в 2004 году.

VII. Органы управления и контроля



Члены Совета директоров (слева на право) сидят: Смирнов П.С., Евстафьев А.В., Васильев Д.В., Горюнов И.Т.;
стоят: Аксенов П.Н., Соболев А.И., Копсов А.Я., Удальцов Ю.А., Чабак А.А., Бодунков А.Ф., Матвеев А.А.

<i>Состав Совета директоров.....</i>	<i>94</i>
<i>Состав Правления.....</i>	<i>97</i>
<i>Состав Ревизионной комиссии.....</i>	<i>100</i>

Состав Совета директоров

(Избран на годовом общем собрании акционеров Общества 28 июня 2004 года)

УДАЛЬЦОВ Юрий Аркадьевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1961 / Высшее, послевузовское высшее / Россия.

Должность: председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»; руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник Департамента реформирования энергетики ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник Департамента корпоративной стратегии ОАО РАО «ЕЭС России»; генеральный директор ООО «Карана»; директор Московского представительства «Карана Корпорейшен» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28.06.2004.

АКСЕНОВ Петр Николаевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1946 / Высшее / Россия.

Должность: первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы, руководитель комплекса городского хозяйства.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы, руководитель комплекса городского хозяйства; префект Южного административного округа Москвы / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28.06.2004.

БОДУНКОВ Алексей Феликсович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1966 / Высшее / Россия.

Должность: Министр имущественных отношений правительства Московской области.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: Министр имущественных отношений правительства Московской области; первый заместитель Министра имущественных отношений правительства Московской области; заместитель начальника управления по обеспечению деятельности аппарата правительства Московской области; начальник экспертного отдела — заместитель генерального директора ЗАО «Региональная залоговая компания» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2003.

ВАСИЛЬЕВ Дмитрий Валерьевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1962 / Высшее / Россия.

Должность: первый заместитель генерального директора — управляющий директор по корпоративной политике и управлению собственностью ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: первый заместитель генерального директора — управляющий директор по корпоративной политике и управлению собственностью ОАО «Мосэнерго»; председатель Совета директоров Ассоциации по защите прав инвесторов; исполнительный директор АНО «Институт корпоративного права и управления»; председатель Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России) / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2003.

ГОРЮНОВ Игорь Тимофеевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1937 / Высшее / Россия.

Должность: первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Мосэнерго» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 22.04.1996.

ЕВСТАФЬЕВ Аркадий Вячеславович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1960 / Высшее / Россия.

Должность: председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»; и.о. генерального директора ОАО «Мосэнерго»; заместитель генерального директора по связям с органами государственного управления и СМИ, полномочный представитель генерального директора ОАО «Мосэнерго»; генеральный директор НО Фонд «Центр защиты частной собственности» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2002.

КОПСОВ Анатолий Яковлевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1942 / Высшее / Россия.

Должность: директор по строительству объектов генерации ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: директор по строительству объектов генерации ОАО РАО «ЕЭС России», председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; директор по строительству объектов генерации ОАО РАО «ЕЭС России»; советник председателя Правления департамента — секретариата председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»; заместитель председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник департамента по работе с территориальными АО-энерго / 0,0015%.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 22.04.1996.

КУЗНЕЦОВ Артем Владиславович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1967 / Высшее / Россия.

Должность: президент НП «Группа «ГУТА».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: президент НП «Группа «ГУТА»; заместитель председателя, первый заместитель председателя государственной инвестиционной корпорации / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2003.

МАТВЕЕВ Алексей Анатольевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1963 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель председателя Правления АКБ «Газпромбанк» (ЗАО).

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель председателя Правления АКБ «Газпромбанк» (ЗАО); управляющий директор ЗАО «Инвестиционная компания «Тройка-Диалог»; начальник управления инвестиционно-банковских операций ЗАО «Флеминг ЮСБ»; советник председателя Правления АКБ «Восточно-Европейский инвестиционный банк» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28.06.2004.

РАППОПОРТ Андрей Натанович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1963 / Высшее / Россия.

Должность: член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»; заместитель председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2003.

СМИРНОВ Павел Степанович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1952 / Высшее, послевузовское высшее / Россия.

Должность: член Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»; директор департамента международных финансово-экономических отношений Банка России / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 18.05.2001.

СОБОЛЬ Александр Иванович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1969 / Высшее, послевузовское высшее / Россия.

Должность: заместитель председателя Правления АКБ «Газпромбанк» (ЗАО).

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель председателя Правления АКБ «Газпромбанк» (ЗАО); заместитель начальника департамента стратегического развития банка и планирования ресурсов — советник председателя Правления АКБ «Газпромбанк» (ЗАО) / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28.06.2004.

ЧАБАК Анатолий Антонович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1966 / Высшее / Россия.

Должность: генеральный директор ОАО «УК «НИКойл-Сбережения».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: генеральный директор ОАО «УК «НИКойл-Сбережения» / Акциями не владеет.

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2002.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций,¹ утвержденным годовым общим собранием акционеров 30 мая 2003 года, каждый член Совета за участие в заседаниях получал вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной

месячной тарифной ставки рабочего первого разряда. В соответствии с этим же Положением члены Совета директоров после очередного собрания акционеров получают также вознаграждение по итогам работы в 2004 году.

1) 
1.2.3

Состав Правления

ЕВСТАФЬЕВ Аркадий Вячеславович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1960 / Высшее / Россия.

Должность: председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: председатель Правления ОАО «Мосэнерго», генеральный директор ОАО «Мосэнерго»; и.о. генерального директора ОАО «Мосэнерго»; заместитель генерального директора по связям с органами государственного управления и СМИ, полномочный представитель генерального директора ОАО «Мосэнерго»; генеральный директор НО Фонд «Центр защиты частной собственности» / Акциями не владеет.

БАЛИКОЕВ Урусбий Агубекирович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1933 / неполное высшее профессиональное / Россия.

Должность: директор Тепловых сетей, филиала ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: директор Тепловых сетей, филиала ОАО «Мосэнерго» / Акциями не владеет.

БОЯР Александр Михайлович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1946 / Высшее / Россия.

Должность: директор Можайских электрических сетей, филиала ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: директор Можайских электрических сетей, филиала ОАО «Мосэнерго» / 0,007%.

ВАСИЛЬЕВ Дмитрий Валерьевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1962 / Высшее / Россия.

Должность: первый заместитель генерального директора — управляющий директор по корпоративной политике и управлению собственностью ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: первый заместитель генерального директора — управляющий директор по корпоративной политике и управлению собственностью ОАО «Мосэнерго»; председатель Совета директоров Ассоциации по защите прав инвесторов; исполнительный директор АНО «Институт корпоративного права и управления»; председатель Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России) / Акциями не владеет.

ГОРЮНОВ Игорь Тимофеевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1937 / Высшее / Россия.

Должность: первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Мосэнерго» / Акциями не владеет.

ГУСЬКОВ Юрий Леонидович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1938 / Высшее / Россия.

Должность: директор ТЭЦ-21, филиала ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: директор ТЭЦ-21, филиала ОАО «Мосэнерго» / Акциями не владеет.

ДРОНОВА Татьяна Петровна.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1954 / Высшее / Россия.

Должность: главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго»; заместитель руководителя департамента концерна «Росэнергоатом» Министерства РФ по атомной энергии; главный бухгалтер ОАО «Мосэнерго» / 0,0018%.

КУЗЬМИН Виталий Васильевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1959 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту и работе с потребителями электрической и тепловой энергии.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту и работе с потребителями электрической и тепловой энергии; первый заместитель начальника департамента планирования и экономического анализа ОАО РАО «ЕЭС России»; первый заместитель начальника департамента экономики ОАО РАО «ЕЭС России» / 0,001%.

КУЛЕШОВ Анатолий Павлович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1954 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по капитальному строительству.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по капитальному строительству; директор предприятия производственно-технической комплектации (ППТК), филиала ОАО «Мосэнерго»; директор Загорской ГАЭС, филиала ОАО «Мосэнерго» / 0,004%.

МИТЯЕВ Александр Александрович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1952 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по распределительным сетям и перспективному развитию.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель генерального директора по распределительным сетям и перспективному развитию ОАО «Мосэнерго» / 0,003%.

НАУМЕНКО Сергей Николаевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1966 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель управляющего директора по организации оптового рынка электроэнергии ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель управляющего директора по организации оптового рынка электроэнергии ОАО «Мосэнерго»; заместитель управляющего директора по вопросам фондового рынка ОАО «Мосэнерго»; председатель Правления, заместитель председателя Правления АКБ «Волгоинвестбанк» / Акциями не владеет.

НАЗИН Владислав Львович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1966 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по экономике.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по экономике; советник генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансовым вопросам; финансовый директор, вице-президент по финансам, вице-президент — руководитель департамента по банковской деятельности АФК «Система» / Акциями не владеет.

СЕРЕБРЯНИКОВ Нестор Иванович.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1929 / Высшее / Россия.

Должность: советник генерального директора ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: советник генерального директора ОАО «Мосэнерго»; председатель Правления, член Совета директоров, генеральный директор ОАО «Мосэнерго» / 0,0003%.

ЦХОВРЕБОВА Инна Николаевна.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1972 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель генерального директора по работе с общественными организациями и СМИ.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель генерального директора по работе с общественными организациями и СМИ; начальник отдела (советник) по связям с органами государственного управления и СМИ ОАО «Мосэнерго»; заместитель генерального директора НО Фонд «Центр защиты частной собственности» / Акциями не владеет.

ЧИСТЯКОВ Владимир Сергеевич.

Год рождения / Образование / Гражданство: 1959 / Высшее / Россия.

Должность: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по топливообеспечению и материально-техническому снабжению.

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по топливообеспечению и материально-техническому снабжению; и.о. заместителя генерального директора ОАО «Мосэнерго» по топливообеспечению и материально-техническому снабжению; директор ППТК, филиала ОАО «Мосэнерго»; заместитель директора по экономике и финансам ППТК; заместитель генерального директора по экономической политике и инвестициям АО «Саратовский подшипниковый завод» / Акциями не владеет.

Размер вознаграждения генеральному директору Общества определяется в соответствии с утвержденным Советом директоров Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «Мосэнерго» (протокол от 15.04.2002 № 23).

■ Критериями материального стимулирования генерального директора являются:

1. По итогам работы за месяц:

- выполнение диспетчерского графика;
- исполнение норматива по запасам топлива (уголь, мазут) при условии отсутствия несчастных случаев со смертельным исходом на производстве и выполнения задания по рабочей мощности.

2. По итогам работы за квартал:

- исполнение контрольных показателей движения потоков наличности;
- выполнение показателя качества бюджетного процесса;
- выполнение показателя «Коэффициент срочной ликвидности».

3. По итогам работы за год:

- выполнение планового значения показателя «Доходность совокупных активов» (индекс ROTA);

— выполнение показателя «Чистая прибыль» (при условии выполнения индекса ROTA);

— выполнение обязательств по начислению дивидендов к чистой прибыли.

Размер вознаграждения членам Правления определен решением Совета директоров Общества от 18.06.2001 (протокол № 2) на уровне 20-й ступени оплаты труда тарифной сетки, действующей в Обществе.

Вознаграждения членам Правления, являющимся одновременно и членами Совета директоров Общества, выплачиваются только как членам Совета директоров.

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по всем органам управления ОАО «Мосэнерго» в 2004 году составил 97 074 195 рублей.

Состав Ревизионной комиссии

ЗАБРОДИН Олег Викторович.

Год рождения / Образование: 1960 / Высшее.

Должность: заместитель главного бухгалтера по ревизионной работе ОАО «Мосэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель главного бухгалтера по ревизионной работе ОАО «Мосэнерго» / Акциями не владеет.

НИКИТИН Данил Николаевич.

Год рождения / Образование: 1974 / Высшее.

Должность: заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»; первый заместитель начальника департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России»; заместитель начальника отдела департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России» / 0,000000035 %.

МАНСУРОВА Ольга Николаевна.

Год рождения / Образование: 1958 / Высшее.

Должность: главный специалист департамента экономической безопасности и режима ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: главный специалист департамента экономической безопасности и режима ОАО РАО «ЕЭС России»; начальник следственного отдела Управления налоговой полиции Московской области / Акциями не владеет.

СИДОРОВ Сергей Борисович.

Год рождения / Образование: 1952 / Высшее.

Должность: начальник департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: начальник департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России» / 0,000000035 %.

ЗАГОРОДНИХ Владимир Анатольевич.

Год рождения / Образование: 1951 / Высшее.

Должность: начальник отдела департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет / Количество акций Общества в собственности: начальник отдела департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России» / Акциями не владеет.

Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества устанавливается «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций»,¹⁾ утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 30 мая 2002 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого

разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации.

Общая сумма вознаграждений, выплаченных Обществом членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» в 2004 году, составила 228 965 рублей.

1)



1.2.3

VIII. Дополнительная информация

Выработка энергии в 2002–2004 годах

■ Электростанции	Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч			Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс. Гкал		
	2002	2003	2004	2002	2003	2004
ГЭС-1	391,6	395,1	380,1	2 079,2	2 079,1	1 895,1
ГРЭС-3	141,1	154,8	138,1	457,5	444,3	436,8
ГРЭС-4	6 305,8	6 541,9	5 803,2	407,0	393,9	396,7
ГРЭС-5	3 247,8	3 751,8	3 135,6	520,1	509,0	491,4
ТЭЦ-6	37,7	33,7	34,3	199,1	184,7	177,0
ТЭЦ-8	2 589,4	2 865,8	2 770,1	2 535,0	2 628,2	2 378,5
ТЭЦ-9	1 202,1	1 314,1	1 221,1	1 770,3	1 661,1	1 558,0
ТЭЦ-11	1 847,7	2 049,1	1 867,9	2 578,5	2 236,2	2 033,8
ТЭЦ-12	2 528,8	2 693,8	2 614,8	3 589,8	3 588,2	3 349,3
ТЭЦ-16	2 171,3	2 283,2	2 396,7	4 242,1	4 343,3	4 016,6
ТЭЦ-17	582,5	579,4	565,4	632,9	646,5	682,0
ТЭЦ-20	3 664,4	3 819,4	3 768,9	4 709,7	4 949,0	4 644,1
ТЭЦ-21	8 807,0	9 047,8	9 113,6	11 845,8	11 894,8	11 420,9
ТЭЦ-22	7 775,5	8 036,2	8 199,6	10 066,0	9 898,9	9 226,0
ТЭЦ-23	8 300,1	8 589,2	8 734,3	9 461,0	9 701,8	9 331,6
ГРЭС-24	1 544,2	1 911,5	1 492,8	—	—	—
ТЭЦ-25	8 336,6	8 842,8	8 313,0	6 501,4	6 843,4	7 190,2
ТЭЦ-26	8 505,8	9 027,7	8 932,2	8 982,6	8 965,6	8 766,9
ТЭЦ-27	1 138,7	1 141,9	1 116,4	1 705,8	2 101,5	2 315,4
ТЭЦ-28	105,1	104,7	106,7	210,7	207,1	199,8
Итого:						
ТЭС	69 223,2	73 183,9	70 704,8	72 494,5	73 276,6	70 510,1
ЗаГЭС	1 961,6	1 943,6	1 950,2	—	—	—
ОАО «Мосэнерго»	71 184,8	75 127,5	72 655,0	72 494,5	73 276,6	70 510,1

Выработка энергии в 2002–2004 годах.....	101
Информация о существенных фактах.....	102
Решения, принятые общим собранием акционеров.....	102
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения.....	103
Дочерние и зависимые общества.....	106
Сведения о владении Обществом акциями в уставном капитале аффилированных лиц.....	107
Генерирующие и передающие мощности.....	108
Тарифы на энергию.....	109
Информация о регистраторе Общества.....	110
Глоссарий.....	110
Контактная информация.....	111
Карта сайта.....	112

Информация о существенных фактах

В 2004 году было отмечено 11 существенных фактов (в соответствии с классификацией ФКЦБ России). Подробная информация обо всех существенных фактах приведена на сайте Общества (www.mosenergo.ru).

Решения, принятые общим собранием акционеров

■ **Дата и место проведения собрания:** 28 июня 2004 года, Московская область, г. Дзержинский, ул. Ленина, дом 3.

■ **Кворум общего собрания:**

Общее количество голосов, которыми обладают акционеры, владельцы голосующих акций Общества — 28 267 726 000.

В соответствии с п.1 ст. 58 Федерального закона «Об акционерных обществах» общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной го-

лосов (50%+1) размещенных голосующих акций Общества (14 133 863 001 голос).

На момент начала собрания с учетом бюллетеней, полученных за два дня до даты проведения собрания акционеров, зарегистрировались акционеры и их уполномоченные представители, обладающие в совокупности голосующими акциями в количестве 23 300 460 492 шт., что составляет

82,43% голосов от количества голосов акционеров, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

Кворум имеется. Общее собрание акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» признается правомочным.

■ **Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:**

I. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества по результатам 2003 года.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» 99,81 %
«Против» 0,02 %
«Воздержался» 0,02 %

II. Распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов по итогам работы Общества за 2003 год.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» 99,81 %
«Против» 0,01 %
«Воздержался» 0,03 %

III. О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» 99,76 %
«Против» 0,05 %
«Воздержался» 0,05 %

IV. О выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» 99,76 %
«Против» 0,04 %
«Воздержался» 0,06 %

V. Об избрании членов Совета директоров Общества.

По данному вопросу проводилось кумулятивное голосование. При подсчете голосов установлены следующие результаты:

■ **Формулировки решений, принятых общим собранием:**

По вопросу I:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2003 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2003 год.

1. Акимов Андрей Игоревич.....	0,01 %
2. Аксенов Петр Николаевич.....	6,61 %
3. Бодунков Алексей Феликсович.....	6,61 %
4. Васильев Дмитрий Валерьевич.....	6,62 %
5. Горюнов Игорь Тимофеевич.....	6,73 %
6. Евстафьев Аркадий Вячеславович.....	6,68 %
7. Кимерин Владимир Анатольевич.....	0,01 %
8. Копсов Анатолий Яковлевич.....	6,63 %
9. Кравцов Андрей Николаевич.....	0,01 %
10. Кузнецов Артем Владиславович.....	7,23 %
11. Матвеев Алексей Анатольевич.....	8,32 %
12. Никольский Борис Васильевич.....	0,02 %
13. Пичугина Мария Николаевна.....	0,01 %
14. Платонов Владимир Юрьевич.....	0,01 %
15. Раппопорт Андрей Натанович.....	6,61 %
16. Селезнев Кирилл Геннадьевич.....	0,01 %
17. Смирнов Павел Степанович.....	6,61 %
18. Соболев Александр Иванович.....	8,32 %
19. Скрибот Вольфганг.....	2,52 %
20. Удальцов Юрий Аркадьевич.....	6,61 %
21. Усманов Алишер Бурханович.....	0,01 %
22. Хармут Якоб.....	0,02 %
23. Чабак Анатолий Антонович.....	7,16 %
24. Чихунов Александр Васильевич.....	6,44 %
25. Чистяков Александр Николаевич.....	0,01 %
26. Щербович Илья Викторович.....	0,01 %

VI. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не участвовали в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества. Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

Забродин О. В. «За» 99,79 %
«Против» 0,02 %
«Воздержался» 0,004 %

3. Утвердить отчет о прибылях и убытках Общества за 2003 год.

По вопросу II:

1. Утвердить следующее распределение прибы-

Загородних В. А. «За»	99,78 %
«Против»	0,017 %
«Воздержался»	0,018 %
Мансурова О. Н. «За»	99,77 %
«Против»	0,021 %
«Воздержался»	0,018 %
Никитин Д. Н. «За»	99,77 %
«Против»	0,023 %
«Воздержался»	0,016 %
Сидоров С. Б. «За»	99,78 %
«Против»	0,017 %
«Воздержался»	0,016 %

VII. Об утверждении аудитора Общества.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» 80,64 %
«Против» 19,17 %
«Воздержался» 0,04 %

VIII. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества (пп.1–20).

Решение по данному вопросу принимается большинством в три четверти голосов акционеров — владельцев голосующих акций Общества. Результаты голосования по данному вопросу можно видеть на сайте Общества.

IX. О реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения, о порядке и условиях выделения, о создании новых обществ, о распределении акций создаваемых обществ и о порядке такого распределения, об утверждении разделительного баланса.

Из числа проголосовавших действительных бюллетеней при подсчете голосов установлены следующие результаты:

«За» 99,77 %
«Против» 0,06 %
«Воздержался» 0,03 %

ли и убытков по итогам работы Общества за 2003 год, тыс. рублей:

Нераспределенная прибыль (убыток)

отчетного периода 1 730 981

Распределить на:

- Резервный фонд.....86 549
- Фонд накопления.....1 031 305
- Дивиденды.....613 127

— Погашение убытков прошлых лет.....—

2. Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2003 года в размере 0,02169 рубля на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

По вопросу 3:

Выплатить членам Совета директоров вознаграждения и компенсации по итогам года в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров 30 мая 2003 года.

По вопросу 4:

Выплатить членам Ревизионной комиссии вознаграждения и компенсации по итогам года в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров 30 мая 2002 года.

По вопросу 5:

Избрать Совет директоров Общества в составе:

1. Аксенов Петр Николаевич
2. Бодунков Алексей Феликсович
3. Васильев Дмитрий Валерьевич
4. Горюнов Игорь Тимофеевич
5. Евстафьев Аркадий Вячеславович
6. Колсов Анатолий Яковлевич
7. Кузнецов Артем Владиславович
8. Матвеев Алексей Анатольевич
9. Раппопорт Андрей Натанович
10. Смирнов Павел Степанович
11. Соболев Александр Иванович
12. Удальцов Юрий Аркадьевич
13. Чабак Анатолий Антонович

По вопросу 6:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

1. Забродин Олег Викторович

2. Загородних Владимир Анатольевич

3. Мансурова Ольга Николаевна

4. Никитин Данил Николаевич

5. Сидоров Сергей Борисович

По вопросу 7:

Утвердить аудитором Общества: ООО «РСМ Топ-Аудит», г. Москва.

По вопросу 8:

Внести в Устав Общества изменения и дополнения.

По вопросу 9:

Формулировка решения:

1. Реорганизовать ОАО «Мосэнерго» путем выделения:

- ОАО «Управляющая энергетическая компания»;
- ОАО «Магистральная сетевая компания»;
- ОАО «Московская городская электросетевая компания»;
- ОАО «Московская теплосетевая компания»;
- ОАО «Московская областная электросетевая компания»;
- ОАО «Мосэнергосбыт»;
- ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции»;
- ОАО «Мостеллосетьэнергоремонт»;
- ОАО «Мосэнергосетьстрой»;
- ОАО «ГРЭС-4»;
- ОАО «ГРЭС-5»;
- ОАО «ГРЭС-24»;
- ОАО «Загорская ГАЭС».

2. Установить следующий порядок и условия выделения (www.mosenergo.ru).

3. Создать юридические лица из выделенных обществ.

4. Установить следующий порядок распределения акций создаваемых обществ:

4.1. Акции создаваемых обществ распределяются среди акционеров ОАО «Мосэнерго», в том числе среди акционеров, голосовавших против или не принявших участия в голосовании по вопросу о реорганизации Общества, пропорционально количеству имеющихся у них акций Общества.

4.2. Установить следующие коэффициенты распределения обыкновенных акций каждого из создаваемых

обществ, а также размеры их номинальных стоимостей (на каждую обыкновенную акцию ОАО «Мосэнерго» подлежат распределению одновременно):

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «ГРЭС-4» номинальной стоимостью 0,05 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «ГРЭС-5» номинальной стоимостью 0,05 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «ГРЭС-24» номинальной стоимостью 0,02 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Загорская ГАЭС» номинальной стоимостью 0,1 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Московская областная электросетевая компания» номинальной стоимостью 0,5 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Московская городская электросетевая компания» номинальной стоимостью 0,2 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Московская теплосетевая компания» номинальной стоимостью 0,3 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Магистральная сетевая компания» номинальной стоимостью 0,05 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Управляющая энергетическая компания» номинальной стоимостью 0,0000037 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Мосэнергосбыт» номинальной стоимостью 0,01 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Мостеллосетьэнергоремонт» номинальной стоимостью 0,01 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Мосэнергосетьстрой» номинальной стоимостью 0,001 руб.;

- 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции» номинальной стоимостью 0,0001 руб.

5. Утвердить разделительный баланс.

Более подробная информация о решениях общего собрания приведена на сайте Общества.¹



4.3.4

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения**■ Положение Кодекса корпоративного поведения / Соблюдается или не соблюдается****— 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.** Устав, ст. 11, п. 11.5.

2. Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования / **Соблюдается.**

3. Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет / **Соблюдается частично.** Устав, ст. 11, п. 11.7.

4. Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав / **Соблюдается.** Порядок внесения вопроса в по-

вестку дня общего собрания акционеров и порядок созыва общего собрания акционеров определяется действующим законодательством.

5. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества / **Соблюдается частично.** Изменения и дополнения к Уставу ОАО «Мосэнерго» от 29.06.2004, ст. 11, п. 11.1.

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 утвер-

ждении аудитора акционерного общества / **Соблюдается частично.** На практике соблюдается, во внутренних документах Общества не закреплено.

7. Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров / **Соблюдается.** Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго», п. 3.1.

— Совет директоров:

8. Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества / **Соблюдается.** Изменения и дополнения к Уставу от 02.06.2003, ст. 15, п. 15.1, 19.

9. Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе / **Соблюдается.** «Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго».

10. Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров / **Не соблюдается.** Устав, ст. 15, п. 15.1, 12. Генеральный директор избирается Советом директоров Общества.

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.** Совет директоров определяет размер вознаграждений членов Правления, утверждает условия трудового договора.

12. Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления / **Соблюдается частично.** Устав, ст. 19, п. 19.5–19.7.

13. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются / **Не соблюдается.** Устав, ст. 19, п. 19.6–19.7, Совет директоров Общества определяет условия трудового договора, в т.ч. в части срока полномочий.

14. Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3-х независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения / **Соблюдается.** В составе Совета директоров 4 независимых директора.

15. Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного

самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг / **Соблюдается.**

16. Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органов управления или работниками юридических лиц, конкурирующих с акционерным обществом / **Соблюдается.**

17. Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием / **Соблюдается.** Устав, ст. 10, п. 10.8.

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.** «Положением об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8 предусмотрена обязанность членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о возникновении или возможности возникновения конфликта между их интересами и интересами Общества.

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 ОАО «Мосэнерго», ст. 8, п. 8.2.

20. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель / **Соблюдается.** Изменения и дополнения к Уставу ОАО «Мосэнерго» от 29.06.2004, ст. 18, п. 18.2.

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 2004 году было проведено 29 заседаний Совета директоров.

22. Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров / **Соблюдается.** «Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества».

23. Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной

деятельности / **Соблюдается.** Изменения и дополнения к Уставу от 02.06.2003, ст. 15, п. 15.1, пп. 38.

24. Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации / **Соблюдается.** «Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества», ст. 3, п. 3.1, пп. 1, п. 3.2, п. 3.3.

25. Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям) / **Не соблюдается.** Комитет не создан.

26. Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества / **Соблюдается.** Советом директоров принято решение о создании комитета по аудиту, протокол № 12 от 09.10.2003 и утверждено «Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», протокол № 18 от 04.03.2005.

27. Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров / **Соблюдается частично.** См. п. 26. Персональный состав не утвержден.

28. Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором / **Соблюдается частично.** См. п. 26. Персональный состав не утвержден.

29. Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения или конфиденциальной информации / **Соблюдается.** «Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 3, ст. 10.

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 вознаграждений / **Не соблюдается.** Комитет по кадрам и вознаграждениям будет создан в 2005 году.

31. Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором / **Не соблюдается.** См. п. 30.

32. Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества / **Не соблюдается.** См. п. 30.

33. Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям) / **Не соблюдается.** Комитет не создан.

34. Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета

по кадрам и вознаграждениям) / **Не соблюдается.** *Комитет не создан.*

35. Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества / **Не соблюдается.** *См. п. 34.*

36. Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором / **Не соблюдается.** *См. п. 34.*

37. Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров / **Соблюдается частично.** *Изменения и дополнения к Уставу от 29.06.2004, ст. 18.1.*

38. Наличие в уставе акционерного общества порядка определения вкворума совета директоров, позволяющего обеспечить обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров / **Соблюдается частично.** *Устав, ст. 18, п. 18.7–18.13.*

— Исполнительные органы:

39. Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества / **Соблюдается.** *Устав ОАО «Мосэнерго», ст. 19, п. 19.1.*

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 частично.** *Устав, ст. 20, п. 20.2.*

41. Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества / **Не соблюдается.**

42. Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом / **Соблюдается.**

43. Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества / **Соблюдается.**

44. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управля-

ющей 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) / **Соблюдается частично.** *Устав, ст. 19, п. 19.3.*

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.** *Устав, ст. 19, п. 19.14, «Положение о Правлении ОАО «Мосэнерго», ст. 3, п. 3.1.3, «Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 8.*

46. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего) / **Соблюдается частично.** *См. п. 44.*

47. Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров / **Соблюдается.** *Устав, ст. 15, п. 15.1, пп. 8.*

48. Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации / **Соблюдается.**

— Секретарь общества:

49. Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционерного общества / **Соблюдается частично.** *Соблюдение органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества осуществляют специальное профильное подразделение и секретарь Совета директоров на основании «Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества», ст. 4, пп. 4.4.*

50. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанности секретаря общества / **Соблюдается частично.** *См. п. 49.*

51. Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества / **Соблюдается частично.** *См. п. 49.*

— Существенные корпоративные действия:

52. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения / **Соблюдается.** *Устав, ст. 15, п. 15.1, пп. 23.*

53. Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости иму-

щества, являющегося предметом крупной сделки / **Соблюдается.** *Изменения и дополнения в Устав ОАО «Мосэнерго», от 29.06.2004, ст. 15, п. 15.1, пп. 42.*

54. Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом) / **Не соблюдается.** *Данные требования Уставом не определены.*

55. Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения / **Соблюдается.** *См. п. 53.*

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.** *Изменения и дополнения в Устав ОАО «Мосэнерго» от 29.06.2004, ст. 5, п. 5.8.*

57. Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации / **Соблюдается частично.** *Изменения и дополнения в Устав ОАО «Мосэнерго» от 29.06.2004, ст. 15, п. 15.1, пп. 42.*

— 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 ОАО «Мосэнерго».*

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 / **Соблюдается частично.** *Соответствующие требования будут соблюдаться в случае размещения Общества 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 ОАО «Мосэнерго», ст. 5, п. 5.9.5.

61. Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте / **Соблюдается.** «Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.7, (www.mosenergo.ru).

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 ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.1, п. 4.4.4.

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 ОАО «Мосэнерго», ст. 4, п. 4.3 (г), п. 4.4.4, п. 4.4.5 (з), п. 4.4.8, 4.4.19.

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 частично.** «Положение об информационной политике ОАО «Мосэнерго», ст. 7.
— **Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью:**

65. Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества / **Не соблюдается.** Соответствующие изменения будут рассмотрены Советом директоров после годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2004 года.

66. Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы) / **Соблюдается.** Наличие в штатном расписании контрольно-ревизионной службы.

67. Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров / **Не соблюдается.** См. п. 65.

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.**

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.**

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.** Указывается в плане и порядке проведения проверок.

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 частично.** См. п. 70.

72. Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционер-

ного общества (нестандартных операций) / **Не соблюдается.** Данные требования не предусмотрены внутренними документами Общества.

73. Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров / **Не соблюдается.**

74. Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией / **Не соблюдается.** См. п. 65.

75. Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров / **Соблюдается.** «Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ст. 2, п. 2.1.4.

— **Дивиденды:**

76. Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (положении о дивидендной политике) / **Не соблюдается.** Соответствующие изменения будут рассмотрены Советом директоров после годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2004 года.

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.** Устав ОАО «Мосэнерго», утвержден внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго», ст. 7.

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.** Общество руководствуется «Методическими рекомендациями по дивидендным выплатам», утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России».

Дочерние и зависимые общества

■ Наименование АО (хозяйствующего субъекта)	Основные виды деятельности	Суммы вложений, Доля в УК,	
		тыс. руб.	%
1	2	3	4
ЗАО «Энергоинвест-МЭ»	торговля	2 249,100	90,0
ЗАО «Энерго-консалт»	консультационные услуги, проектная деятельность, инжиниринговые услуги	4,999	100,0
ООО «ЭПА»	туризм, стоматология	153,375	99,92
КБ «Трансинвестбанк» (ООО)	банковские операции	21 054,900	42,11
«Мосэнерго-Финанс Б. В.»	финансовые операции	1 118,139	100,0
ОАО АКБ «Московский Индустриальный Банк»	банковская	1 652,000	1,5
ООО «Себа-Энерго»	разработка, производство приборов	520,960	44,0
Сегол Радио Пейдж Инк	электросвязь	4 446,269	8,81
ЗАО «Москон»	утилизация отходов производства	200,000	20,0

1	2	3	4
ЗАО «Унихимтек»	производство графитовых изделий	500,000	13,08
АОЗТ «Хорошевская энергетическая компания»	строительство газотурбинных ТЭС	91,220	16,09
ООО «ЭнЦентр»	производство графитовых изделий	30,000	30,0
ООО «Эргомакс»	производство строительных, ремонтно-строительных работ	0,500	24,27
ОАО «Криокор»	научные проектно-конструкторские разработки	0,250	0,59
ООО «Теплосеть-Сервис»	сервис тепловой энергетики	0,045	45,0
ЗАО Ассоциация «Картек»	противокоррозийная защита	0,170	2,5
ЗАО «Телекомэнерго»	телекоммуникации	150,000	15,0
ЗАО ИК «Энергогарант-Инвест»	брокерская, инвестиционное консультирование	3 000,000	12,0
ОАО САК «Энергогарант»	страховая	1 564,860	0,22
ОАО «Электроцентраладака»	наладка оборудования	93,375	15,0
ОАО «Энергомеханический завод»	производство оборудования	44,732	4,37
ОАО «Банк Москвы»	банковская	21 329,200	0,18
Банк «Возрождение» (ОАО)	банковская	620,350	0,02
ОАО Корпорация «Жилищная инициатива»	строительство	4,000	12,82
МАБ «Темп-банк» (ОАО)	банковская	291,053	0,35
ОАО «КАМАЗ»	автомобилестроение	19,043	0,0002
ЗАО «Биржа металлов»	торги	0,100	0,03
ОАО «Торговый дом ГУМ»	торговля	8,832	0,0003
АОЗТ «АкваТрон»	рыбоводство	0,020	0,67
ОАО «Шатурторф»	добыча торфа	1 712,524	33,99
ОАО «Шатурский мясокомбинат»	пищевая	0,891	1,1

**Сведения о владении Обществом акциями в уставном капитале
аффилированных лиц¹**

■ Наименование аффилированного лица	Сумма вложения в аффилированное лицо, руб.	Доля в уставном капитале аффилиро- ванного лица, %	Основной вид деятельности аффилированного лица
«Мосэнерго-Финанс Б.В.»	118 139,2	100	Финансовые операции
Закрытое акционерное общество «Энергоинвест-МЭ»	2 249 100,0	90	Оптовая торговля пищевыми продуктами
Закрытое акционерное общество «Энерго-консалт» (правопреемник ЗАО «Трелекс»)	4 999,0	100	Консультационные услуги, проектная деятельность, инжиниринговые услуги
Коммерческий банк Транспортный инвестиционный банк (общество с ограниченной ответственностью)	21 054 900,0*	42,11	Банковские операции
Общество с ограниченной ответственностью «Совместное российско-германское предприятие «СЕБА ЭНЕРГО»	520 960,0	44	Разработка, производство и сбор отдельных узлов, приборов, передвижных лабораторий для поиска мест повреждений в коммуника- ционных сетях водо-, тепло-, газоснабжения, силовых и информационных кабелей
Общество с ограниченной ответственностью «Теплосеть-сервис»	45,0	45	Сервисное обслуживание узлов учета тепловой энергии, средств автоматизации регулирования отпуска тепловой энергии
Общество с ограниченной ответственностью «Энергопромышленное предприятие ЭПА»	153 375,0	99,92	Туризм, стоматология
Общество с ограниченной ответственностью «ЭнЦентр»	30 000,0	30	Производство и продажа очищенного и окисленного графита и производных материалов на его основе
Общество с ограниченной ответственностью Производственная фирма «Эргомакс»	500,0	24,27	Производство строительных, ремонтно- строительных работ, включая изготовление и реализацию строительных материалов, составление проектно-сметной документации
Открытое акционерное общество «Шатурское производственное объединение по добыче торфа»	1 712 523,5	33,99	Добыча торфа для нужд энергетики, производство торфа (путем его переработки), продукции производственно-хозяйственного назначения и товаров народного потребления

* По данным бухгалтерской отчетности Общества за 2004 год сумма вложений ОАО «Мосэнерго» составляет 23 904 900,00 руб. На основании Договора купли-продажи от 23.12.2004 часть доли Общества в Коммерческом банке была продана. Данные изменения отражены в бухгалтерской отчетности за I квартал 2005 г.

Генерирующие и передающие мощности по состоянию на 01.01.2005

■ Электрические станции	Общая	Общая	Год ввода первого агрегата	Год ввода последнего агрегата	
	электрическая мощность, МВт	тепловая мощность*, Гкал/ч		турбины	котлы
ГЭС-1 с филиалом	70,00	893,00	1897	1998	2001
ГРЭС-3	627,08	298,98	1914	1999	2000
ГРЭС-4	1 580,00	399,00	1922	1983	1987
ГРЭС-5	1 100,00	344,30	1920	1982	1986
ТЭЦ-6	24,00	139,00	1930	1985	1961
ТЭЦ-8	605,00	2 192,00	1930	1986	1986
ТЭЦ-9	250,00	859,00	1933	1991	1993
ТЭЦ-11	330,00	1 011,00	1936	2001	2002
ТЭЦ-12 с филиалом	408,00	2 043,00	1941	1998	1992
ТЭЦ-16	360,00	1 484,00	1955	1994	1963
ТЭЦ-17	192,00	712,00	1950	2002	1957
ТЭЦ-20	730,00	2 400,00	1952	1999	2002
ТЭЦ-21	1 340,00	4 603,00	1963	2000	1983
ТЭЦ-22	1 300,00	3 614,00	1960	2003	1973
ТЭЦ-23	1 410,00	4 515,00	1966	1997	1982
ГРЭС-24	310,00	—	1988	1988	1988
ТЭЦ-25	1 370,00	4 088,00	1976	1991	1991
ТЭЦ-26	1 410,00	4 006,00	1981	1988	1988
ТЭЦ-27	160,00	1 276,00	1992	1998	1998
ТЭЦ-28	25,00	40,00	1992	1993	1993
Загорская ГАЭС	1 200,00	—	1988	2000	—
Итого:	14 801,08	34 917,28			

* В общую тепловую мощность электростанций входит мощность ПВК

■ Высоковольтные электрические сети	Протяженность ЛЭП, км				Обслуживаемая площадь, кв. км
	Общая	220 кВ	110 кВ	35 кВ	
Южные	1 240,7	323,9	788,3	128,5	2 392
Восточные	636,9	128,5	404,6	103,8	3 600
Октябрьские	1 515,8	272,7	842,5	400,6	3 244
Северные	1 154,8	127,1	641,6	386,1	2 189
Ногинские	1 325,5	60,6	1 010,1	254,8	3 057
Подольские	1 480,1	132,5	1 008,1	339,5	2 913
Коломенские	1 200,3	—	1 055,2	145,1	3 310
Шатурские	1 174,4	41,6	724,4	408,4	3 304
Западные	1 922,9	356,5	1 071,0	495,4	3 146
Дмитровские	899,2	6,3	502,0	390,9	2 621
Можайские	871,4	—	339,7	531,7	4 186
Волоколамские	717,9	—	214,0	503,9	3 030
Каширские	1 201,2	—	967,4	233,8	2 566
Магистральные	3 157,3	3 157,3	—	—	7 442
Итого	18 498,4	4 607,0	9 568,9	4 322,5	47 000

■ Распределительные сети	Установленная трансформаторная мощность, тыс. кВА	Распределительные и трансформаторные пункты 6–10 кВ, шт.					Всего	ЛЭП 0,4–10 кВ, км.				Фидеры 6–10 кВ шт.
		Всего	В том числе					В том числе ВЛ 0,4–10 кВ, изолированными проводами	В том числе ВЛ 6–10 кВ	В том числе ВЛ 6–10 кВ	В том числе ВЛ 6–10 кВ	
			РТП	ЗТП	КТП	МТП						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Южные	284	577	35	248	163	131	2 217	99	439	841	107	
Восточные	133	366	12	144	190	20	1 415	120	321	516	200	
Октябрьские	403	1 360	65	684	382	229	5 340	149	865	2 082	520	
Северные	449	1 310	76	436	540	258	4 652	256	1 268	1 578	276	
Ногинские	175	574	31	171	340	32	2 619	83	245	1 309	116	
Подольские	514	1 514	82	518	569	345	6 741	2	852	3 332	577	
Коломенские	531	1 592	53	636	749	154	6 493	94	529	3 050	395	
Шатурские	143	560	0	161	234	165	3 124	30	59	1 687	96	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Дмитровские	290	968	22	333	472	141	3 569	83	229	1 949	187
Западные	767	1 872	137	658	966	111	8 179	130	2 321	2 960	706
Можайские	402	1 513	44	469	835	165	5 296	199	464	2 617	348
Волоколамские	301	1 134	20	355	741	18	3 662	114	89	2 067	185
Каширские	280	883	44	281	226	332	4 860	62	178	2 685	312
Итого:	4 672	14 223	621	5 094	6 407	2 101	58 167	1 421	7 859	26 674	4 025

■ Московская кабельная сеть

Количество вводов, <i>единиц</i>	115 030
Установленная трансформаторная мощность, <i>тыс. кВА</i>	15 452,7
Протяженность кабельных линий, <i>км</i>	57 253,9
в том числе, по напряжениям:	
0,4 кВ	19 570,5
6–10 кВ	37 647,9
20 кВ	1,9
35 кВ	33,6
Количество РП, <i>единиц</i>	1 855
Количество ТП, <i>единиц</i>	13 734

■ Высоковольтные кабельные сети

Протяженность действующих кабельных линий, <i>км</i>	755,0
в том числе, по напряжениям:	
110 кВ	601,6
220 кВ	152,5
500 кВ	0,9

* Протяженность КЛ 110-500 кВ указана по 14-ти филиалам ОАО «Мосэнерго»

■ Тепловые сети

Суммарная присоединенная нагрузка, <i>тыс. Гкал/ч</i>	32,2
Протяженность сетей в двухтрубном выражении, <i>км</i>	2 291,4
в том числе:	
водяных	2 254,2
паровых	37,2
Насосно-перекачивающие станции, <i>шт.</i>	22
Дренажные насосные станции, <i>шт.</i>	236
Сети в ППУ-изоляции, <i>км</i>	123,2

Тарифы на энергию

■ Тарифы на электроэнергию для потребителей Москвы (по датам утверждения РЭК Москвы)

коп./кВт·ч

Потребители	Постановление РЭК Москвы	
	от 14.02.2003 № 8 (с 1 марта 2003 г.)	Постановление РЭК Москвы от 08.12.2003 № 79 (с 1 января 2004 г.)
Бюджетные потребители	101,00	112,80
Население городское, электроплиты (с НДС)	74,00	86,00
Население городское, газовые плиты (с НДС)	105,00	122,00
Население сельское (с НДС)	74,00	86,00
Электрифицированный ж/д транспорт	88,20	102,50
Электрифицированный городской транспорт	96,60	101,70
Прочие (включая промышленность), в том числе:		
высокое напряжение	63,57	68,20
среднее напряжение	105,67	108,26
низкое напряжение	108,80	122,37

■ Тарифы на электроэнергию для потребителей Московской области (по датам утверждения ЭКМО)

коп./кВт·ч

Потребители	Протокол ЭКМО	
	от 18.02.2003 № 5 (с 20 февраля 2003 г.)	Протокол ЭКМО от 17.12.03 № 30 (с 1 января 2004 г.)
Базовые потребители	84,1	88,9
Бюджетные потребители	88,7	99,8
Население городское, электроплиты (с НДС)	83	96
Население городское, газовые плиты (с НДС)	98	113
Население сельское (с НДС)	83	96
Электрифицированный ж/д транспорт	77	79,2
Электрифицированный городской транспорт	113	124,3
Прочие (включая промышленность), в том числе:		
высокое напряжение	92	101,2
среднее напряжение	113	124,3
низкое напряжение	122	134,2

■ Тарифы на тепловую энергию для потребителей Москвы (по датам утверждения РЭК Москвы) руб./Гкал

Потребители	Постановление РЭК Москвы	
	от 14.02.2003 № 8 (с 1 марта 2003 г.)	от 08.12.2003 № 79 (с 1 января 2004 г.)
Горячая вода		
Жилищные организации	282	325
Бюджетные потребители	282	325
Промышленность	361	406
Прочие	435	547
Население (с НДС)	150	175
Пар		
Промышленность	404	431

■ Тарифы на тепловую энергию для потребителей Московской области (по датам утверждения ЭКМО) руб./Гкал

Потребители	Протокол ЭКМО	
	от 18.02.2003 № 5 (с 20 февраля 2003 г.)	от 17.12.03 № 30 (с 1 января 2004 г.)
Горячая вода		
Жилищные организации	300	300
Бюджетные потребители	300	300
Промышленность	380	380
Прочие	380	380
Население (с НДС)	300	300
Пар		
Промышленность	438	436

Информация о регистраторе Общества

■ Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор Реестр-Сервис»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис»
Юридический адрес	115035, г. Москва, Садовническая ул., д.15
Почтовый адрес	115035, г. Москва, Садовническая ул., д.15
Лицензия	
Номер лицензии	10-000-1-00312
Дата выдачи	30.03.2004
Срок действия	без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России)
Должность и ФИО руководителя	Генеральный директор — Кабанов Михаил Георгиевич
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором	10.03.1995. Договор № 1 на ведение реестра владельцев ценных бумаг от 06.02.1995
Банковские реквизиты регистратора	Р/с 40702810738240101290 в Сбербанке России, Центральное ОСБ № 8641/1589, к/с 30101810400000000225, г. Москва, БИК 044525225, ИНН 7705017479
Контактный тел./факс	(095) 234-70-76, (095) 234-79-78
Адрес электронной почты	reestr@rol.ru

Глоссарий

■ **Аббревиатура**

АТХ — Автохозяйство
 ВКС — Высоковольтные кабельные сети
 ВЛ — воздушная линия электропередачи
 ГРЭС — государственная районная электростанция (историческое название)
 ГТУ (ГТЭ) — газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
 ГУП — государственное унитарное предприятие
 ГАЗС — гидроаккумулирующая электростанция
 ГЭС — гидроэлектростанция
 ГЭС-1 — Государственная электростанция им. П. Г. Смидовича (историческое название)
 ГРП — газораспределительный пункт
 ГПК — главный предохранительный клапан
 ДЗО — дочерние и зависимые общества
 ЕБРР — Европейский банк реконструкции и развития

ЕНЭС — Единая национальная электрическая сеть
 ИВЦ — Информационно-вычислительный центр
 КЛ — кабельная линия
 КРУ — комплектное распределительное устройство
 ЛЭП — линия электропередачи
 МКС — Московская кабельная сеть
 МКСМ — Москабельсетьмонтаж
 ММДЦ — Московский международный деловой центр
 ММСК — Межрегиональная магистральная сетевая компания
 МКЭР — Москабельэнергоремонт
 МСК — Магистральная сетевая компания
 МСЧ — Медсанчасть
 МТК — Московский технический колледж
 МТЭР — Мостелпосетьэнергоремонт
 МЦПК — Московский центр подготовки кадров

МЭН — Мосэнергонадка
 МЭП — Мосэнергопроект
 МЭРЭ — Мосэлектроремэнерго
 МЭС — Магистральные электрические сети
 МЭСР — Мосэнергоспецремонт
 МЭСС — Мосэнергосетьстрой
 НП «АТС» — некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» оптового рынка электрической энергии (мощности)
 ОГК — Оптовая генерирующая компания
 ОДУ — Объединенное диспетчерское управление
 ОЗАП — Опытный завод средств автоматизации и приборов
 ОПП — оптовые потребители-перепродавцы
 ОРЭ — оптовый рынок электрической энергии (мощности)
 ПВК — пиковый водогрейный котел

ПГУ — парогазовая установка
 ПДВ — предельно допустимые выбросы
 ПДК — предельно допустимая концентрация
 ПДС — предельно допустимые сбросы
 ППТК — Предприятие производственно-технологической комплектации
 ПС — подстанция напряжением выше 35 кВ
 РВП — регенеративный воздухоподогреватель
 РВД (РНД) — ротор высокого (низкого) давления
 РТС — Российская торговая система (фондовая биржа)
 РЕК — Региональная энергетическая комиссия
 РЭТО — Завод по ремонту электротехнического оборудования
 СО-ЦДУ ЕЭС России — Системный оператор — Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
 СПКБ ВКТ — Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники
 СПКБ РР — Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции
 ТГ — турбогенератор
 ТП — трансформаторная подстанция напряжением 20;10;6/0,4кВ
 ТЭС — тепловая электростанция
 ТЭЦ — теплоэлектроцентраль
 ФАС России — Федеральная антимонопольная служба, учрежденная Указом Президента России от 9 марта 2004 г., № 314
 ФКЦБ — Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг, преобразована в августе 2004 года в ФСФР России (Федеральную службу по финансовым рынкам)
 ФСК ЕЭС России — Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы России.
 ФСТ России — Федеральная служба по тарифам (бывшая ФЭК — Федеральная Энергетическая комиссия).
 ХВО — химводоочистка
 ЦВД (ЦНД) — цилиндр высокого (низкого) давления
 ЦРМЗ — Центральный ремонтно-механический завод
 ЭКМО — Энергетический комитет Московской обл.

■ Единицы измерения

ата — атмосфера абсолютная. Единица измерения давления
Гкал — Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч — Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВ — киловольт. Единица измерения напряжения
кВА — киловольт-ампер. Единица измерения полной трансформаторной мощности
кВт·ч — киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт — мегаватт. Единица измерения электрической мощности
тут — тонна условного топлива

■ Термины

Блок. Энергетический котел (парогенератор), представленный одним или двумя корпусами, и жестко привязанная к нему турбина (или несколько турбин) с находящимся с ней на одном валу электрическим генератором (несколькими генераторами по числу турбин)
Блок-станции. Электростанции, принадлежащие другим собственникам и (или) ведомствам, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергосистемы и подчиняющиеся единому оперативно-диспетчерскому управлению энергоснабжающей организации
Бюджетирование. Управленческая система, включающая процедуры финансового планирования, формирования бюджетов и мониторинг их исполнения
Генерация. Производство электрической и тепловой энергии
Двусторонний договор. Соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию в определенном количестве и определенном качестве, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях заключенного в соответствии с правилами оптового рынка договора
Миноритарный акционер. Акционер, общая доля собственности которого в компании составляет менее 25 %

Мощность рабочая. Располагаемая мощность электростанции за вычетом оборудования, введенного в ремонт

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

Оптовый рынок переходного периода. Действует до вступления в силу в полном объеме Федерального закона «Об электроэнергетике» (т.е. до момента начала работы 100% конкурентного рынка электроэнергии). Состоит из регулируемого и конкурентного секторов

Регулируемый сектор ОРЭ. Сектор поставки электроэнергии (мощности) на оптовый рынок и потребления с ОРЭ по тарифам, утвержденным Федеральной службой по тарифам

Сектор отклонений ОРЭ. Сектор торговли отклонениями между фактическим и плановым производством (потреблением) электроэнергии участниками оптового рынка в определенный час суток по регулируемым тарифам и коэффициентам

Сектор свободной торговли (ССТ). Конкурентный сектор, сектор «5–15» — система отношений на оптовом рынке электроэнергии, определенная правилами ОРЭ и основанная на конкуренции между поставщиками и между покупателями электрической энергии

«Стратегия «5+5». «Концепция Стратегии ОАО РАО ЕЭС России на 2003–2008 гг.» — базовый документ для реструктуризации российской электроэнергетики, оговаривающий основные этапы реструктуризации, ее сроки и принципы.

Элегазовый выключатель. Выключатель, в котором вместо воздушной или масляной изоляции используется элегаз, позволяющий повысить нагрузку токоведущих частей и уменьшить их массу за счет своих охлаждающих свойств

Энергоснабжающие организации (ЭСО). Коммерческие организации, осуществляющие в регионе продажу потребителям произведенной и/или купленной электрической энергии (мощности) и тепловой энергии (мощности)

Контактная информация

■ Полное фирменное наименование

Место нахождения и почтовый адрес

Телетайп

Телефон

Факс

Адрес в Internet

E-mail

Открытое акционерное общество
 энергетики и электрификации «Мосэнерго»
 115035, г. Москва, Раушская набережная, 8
 113137 USPH PU
 (095) 957-3530
 (095) 230-6317, 234-7082
 www.mosenergo.ru
 ocb@mosenergo.elektra.ru

■ Контактные телефоны для получения дополнительной информации:

Васильев Дмитрий Валерьевич — первый заместитель генерального директора — управляющий директор по корпоративной политике и управлению собственностью. Телефон: (095) 957-2955. **Жариков Алексей Николаевич** — начальник отдела ценных бумаг. Телефон: (095) 957-3417

■ Реестродержатель: ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис»

Адрес: 113035, Москва, ул. Садовническая, 15. Телефон: (095) 234-7078, факс: (095) 234-7082

■ Аудитор: ООО «РСМ Топ-Аудит»

ИНН 7722020834. Юридический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д.5, стр.4. Телефон: (095) 916-0911, факс: (095) 917-8789

Карта сайта

1. О компании	3. Потребителям	4.3.2. Ежеквартальные отчеты эмитента
1.1. Миссия	3.1. Центры обслуживания	4.3.3. Аффилированные лица
1.2. Правовое обеспечение	3.1.1. Сервис для автоматического определения адреса отделения ЦОГЭнерго и телефона оператора	4.3.4. Информация к общему собранию акционеров
1.2.1. Устав ОАО «Мосэнерго»	3.2. Заключение договора	4.3.5. Информация о решениях Совета директоров
1.2.2. Нормативные документы	3.3. Тарифы	4.4. Презентации
1.2.3. Внутренние документы Общества	3.3.1. Льготные категории граждан	5. Актуально!
1.3. Структура	3.3.2. Тарифы на электрическую и тепловую энергию, вводимые с 1 января 2004 года в Московской области	5.1. Техническое обновление
1.3.1. Филиалы	3.3.3. Тарифы на электрическую и тепловую энергию, вводимые с 1 января 2004 года в г. Москве	5.2. Энергосбыт
1.3.2. Совет директоров	3.4. Оплата	5.2.1. Материалы по многотарифным расчетам
1.3.3. Генеральная дирекция	3.4.1. Автоматический расчет платежа	5.2.2. Комиссия по ограничениям энергоснабжения юридических лиц-плательщиков
1.3.4. Правление	3.5. А что, если не платить	5.2.3. Комиссия по ограничениям энергоснабжения бытовых потребителей-неплательщиков
1.3.5. Ревизионная комиссия	3.6. Счетчики	5.3. Отопительный сезон
1.4. Социальная политика	3.7. Я хочу знать о...	5.4. Хищения
1.4.1. Пенсионный фонд	4. Акционерам и инвесторам	5.5. Экология
1.4.2. Спонсорство и благотворительность	4.1. Общая информация	5.6. Энергосбережение
1.4.3. Спорт	4.1.1. Уставный капитал, акции, АДР, акционеры	5.7. Перепродавцы
1.4.4. Образование	4.1.2. Реестродержатель	6. Реформирование компании
1.4.5. Отдых	4.1.3. Аудитор	6.1. Этапы реформирования
1.5. История	4.1.4. Дивиденды	6.2. Управление активами
1.6. Вакансии	4.1.5. Облигации	6.2.1. Непрофильные активы
1.7. Наши партнеры	4.1.6. Торговые площадки	6.2.2. Оценочная деятельность
1.8. Конкурентные процедуры	4.1.7. Фондовые индексы	6.3. Хроника реформирования
1.8.1. Открытые конкурентные процедуры	4.2. Отчеты	6.4. Презентации, публикации
1.8.2. Закрытые конкурентные процедуры	4.2.1. Производство	7. Форумы
1.9. Мосэнерго в цифрах	4.2.2. Финансы и коэффициенты	7.1. Вопросы и ответы
2. Пресс-центр	4.2.3. GAAP	7.2. Конференция
2.1. Пресс-релизы	4.2.4. IFRS	7.3. Юмор
2.2. Интервью	4.2.5. Годовые и квартальные отчеты	8. Контакты
2.3. Публикации	4.3. Документы, подлежащие раскрытию	8.1. Координаты
2.4. Фотогалерея	4.3.1. Существенные факты	8.2. Реквизиты
2.5. Календарь событий		
2.6. Вестник «Мосэнерго»		
2.7. Энергетический словарь		
2.8. Реклама		