

МОСЭНЕРГО
ГODOVOЙ ОТЧЕТ



2001

МОСКВА

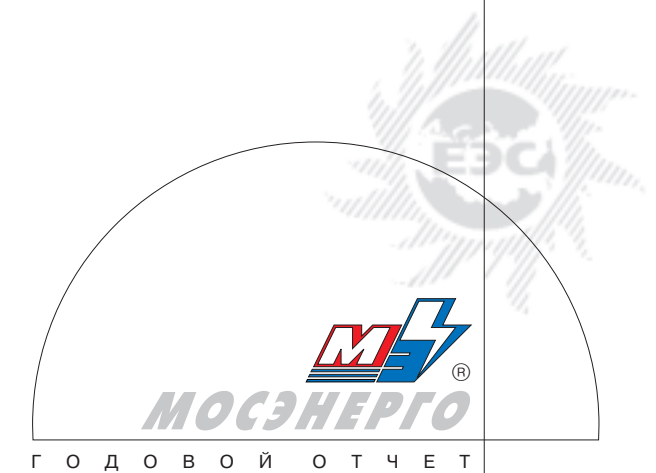
2001

ОАО «МОСЭНЕРГО» В ЦИФРАХ

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	2001	2000
Установленная электрическая мощность, МВт	15 099,8	14 909,8
Собственное потребление мощности, МВт	10 064,0	9 566,3
Выработка электроэнергии, млрд. кВт·ч	71,4	68,9
Полезный отпуск электроэнергии, млрд. кВт·ч	54,1	52,6
Передача(-), прием(+) электроэнергии на (с) ФОРЭМ (сальдо-переток), млрд. кВт·ч	+0,1	-1,5
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35 357,8	34 814,8
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, млн. Гкал	73,2	69,1
Число сотрудников, чел.	48 813	48 424

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	2001	2000
Выручка от продажи продукции, работ, услуг («по оплате»), млн. руб.	46 221,2	33 167,9
Прибыль от продажи продукции, работ, услуг («по оплате»), млн. руб.	9 037,6	5 666,5
Чистая прибыль («по оплате»), млн. руб.	2 375,8	1 096,8
Инвестиции в средства производства, млн. руб.	3 537,7	3 111,7
Амортизационные отчисления, млн. руб.	2 464,8	2 380,3
Итог баланса, млн. руб.	72 743,0	73 728,4
Собственный капитал, млн. руб.	55 717,6	54 201,3
Уставный капитал, млн. руб.	28 267,7	28 267,7
Начисленные дивиденды, млн. руб.	517,6	216,7
Рентабельность продаж, %	19,55	17,08
Чистая прибыль на акцию, руб.	0,084	0,038

*К свету, теплу
и чистому воздуху!*





Уважаемые акционеры!

В далеком 1887 году акционерное «Общество электрического освещения 1886 года» с основным капиталом в один миллион рублей дало рождение ОАО «Мосэнерго».

За 115 лет московская энергетика прошла поистине гигантский путь от скромного освещения единичных домов и улиц Москвы до создания самой мощной российской энергосистемы с современными турбогенераторами 250 и 300 МВт. На всех этапах развития Общества Мосэнерго обеспечивало устойчивое и надежное энергоснабжение потребителей, всегда оставаясь авангардом технического прогресса в отечественной энергетике. На электростанциях ОАО «Мосэнерго» вырабатывается 8,0 % всей электрической и более 6,0% тепловой энергии России.

Начало третьего тысячелетия в Московском регионе характерно ростом промышленного производства, возрастающими объемами жилищного строительства, развитием сервисной сферы и торговли, повышением качества энергоснабжения, и это напрямую требует дальнейшего совершенствования научно-технического и кадрового потенциала ОАО «Мосэнерго».

В 2001 году энергосистема полностью справилась со своими задачами, проработала в целом устойчиво и надежно, отвечая растущему спросу собственных потребителей, на 3,5% нарастила выработку электрической энергии в сравнении с 2000 годом.

Компания достигла положительных результатов и в сфере сбыта электрической и тепловой энергии. Увеличилась собираемость платежей, повысилась доля в них «живых» денег, которая составила 95,6% от поступивших средств. Уровень оплаты энергии составил 106,6% к ее отпуску, что снизило нашу задолженность за топливо на 95,4%. Это, в свою очередь, способствовало полной и качественной подготовке ОАО «Мосэнерго» к отопительному сезону 2001 — 2002 года, и все филиалы энергосистемы получили паспорта готовности к зиме.

Достигнута стабильная 100%-ная оплата текущего потребления электроэнергии и тепла, причем существенные сдвиги произошли в расчетах с наиболее проблемными потребителями: бюджетной сферой, муниципальными организациями и, особенно, оптовыми перепродавцами.

Долгосрочная программа Компании по передаче функций оптовых перепродавцов непосредственно ОАО «Мосэнерго» в Московской области направлена, по сути дела, на защиту рядового потребителя от перебоев подачи электрической и тепловой энергии и на повышение эффективности работы энергосистемы в целом. В 2001 году получена чистая прибыль в размере 2,1 млрд. рублей. Мы рады сообщить, что 25,0% чистой прибыли Компании направлено на выплату дивидендов, которые по сравнению с 2000 годом увеличились почти в 2,4 раза: с 0,77 до 1,83 копейки на акцию.

Отмечая с гордостью, что Мосэнерго не только самая крупная региональная энергетическая система России, но и самая надежная, нельзя не учитывать строго ограниченный ресурс работы энергетического оборудования. Сохранить его работоспособность можно только путем замены и технического перевооружения. Именно поэтому Совет директоров и Правление уделяют большое внимание состоянию основных фондов Компании, а также реализации мероприятий, направленных на повышение технического уровня энергопроизводства и ввод новых мощностей. В прошедшем году в этой сфере освоено 4,9 млрд. рублей капиталовложений, из них 80% — за счет средств ОАО «Мосэнерго».

Компания последовательно выполняет Энергетическую программу развития Московского региона на период до 2010 года. Вот и в 2002 году запланирована программа работ по капитальному строительству, близкая к обычным объемам. Решение проблемы старения основных фондов требует задействования всех наших внутренних резервов, а также дополнительных средств и ресурсов. Поэтому целесообразно и в дальнейшем значительную часть прибыли Компании направлять на эти цели и привлекать к сотрудничеству российских и иностранных инвесторов.

Еще в 1997 году для привлечения необходимых финансовых ресурсов ОАО «Мосэнерго» выпустило и разместило Еврооблигации. Несмотря на кризис 1998 года, другие экономические трудности, Компания всегда четко выполняла обязательства по их обслуживанию. В частности, в 2001 году были произведены две выплаты купонного дохода на общую сумму 13,0 млн. долларов США. Срок погашения Еврооблигаций наступает в 2002 году. Высокий авторитет ОАО «Мосэнерго» за рубежом обязывает нас своевременно решить эту задачу.

В рамках общей структурной реформы электроэнергетики России в ОАО «Мосэнерго» осуществляется первый этап реструктуризации. Бюджетирование и бизнес-планирование производятся с разделением по видам деятельности. В целях повышения рентабельности деятельности Компании ведется работа по выводу из состава ОАО «Мосэнерго» непрофильных филиалов.

Ключевыми направлениями стратегии дальнейшего развития ОАО «Мосэнерго» являются:

- надежное и устойчивое энергоснабжение региона;
- повышение уровня корпоративного управления в Компании;
- защита прав акционеров и инвесторов;
- повышение эффективности сбытовой деятельности и ответственности за результаты работы;
- рост уровня реализации энергии за счет снижения задолженности потребителей;
- увеличение доли денежных средств в выручке от реализации продукции;
- выбор приоритетов при распределении финансовых потоков, концентрация средств Общества на наиболее важных и значимых статьях расходов;
- совершенствование тарифной политики с целью обеспечения рентабельности производства энергии;
- привлечение внешних финансовых ресурсов, которые смогут эффективно дополнить собственные инвестиционные средства Компании;
- своевременное выполнение обязательств перед акционерами и кредиторами.

Принимая любые решения, мы всегда помним о наших акционерах и потребителях и прилагаем максимальные усилия для устойчивой и эффективной работы Компании. Коллектив ОАО «Мосэнерго» продолжает 24 часа в сутки делать все, чтобы жизнь в Московском регионе была светлее и теплее.

Председатель Совета директоров
 А.Я. Копсов
 Председатель Правления
 А.В. Евстафьев



1888



1920



1927



1947



1986



1992



2001

Краткая история Общества

• **1887–1920.** Заключением 31 июля 1887 г. московским филиалом Санкт-Петербургского «Общества электрического освещения» контракта на освещение «Пассажа Постникова» начинается история развития нашей Компании. В 1888 г. дает ток первая центральная электростанция «Георгиевская». Тогда же установлены первые 20 уличных фонарей. 28 ноября 1897 г. торжественно открылась новая Московская городская электростанция «Раушская» (ГЭС-1), а 15 февраля 1907 г. — «Трамвайная» (филиал ГЭС-1). В 1914 г. введена в строй станция «Электропередача» (ГРЭС-3), работающая на подмосковном торфе.

• **1920–1945.** В декабре 1920 г. был утвержден план ГОЭЛРО. По этому плану в Московском регионе построены ГРЭС-4 (1922 г.) и ГРЭС-5 (1925 г.), Краснопресненская ТЭЦ (1929 г., ныне филиал ТЭЦ-12), ТЭЦ-6 (1930 г.), ТЭЦ-8 (1930 г.), первые в стране линии электропередачи (ЛЭП) 110 кВ «Кашира — Москва» (1929 г.) и кольцо ЛЭП вокруг Москвы (1931 г.). В 1931 г. началась централизованная теплофикация Москвы. В 30-е годы введены в эксплуатацию ТЭЦ-9 (1933 г.) и ТЭЦ-11 (1936 г.). В 1937 г. установленная мощность энергосистемы впервые превысила 1 млн. кВт. 14 июня 1941 г. вошли в строй первые агрегаты ТЭЦ-12, но вскоре развитие энергосистемы прервала развязанная фашисткой Германией война.

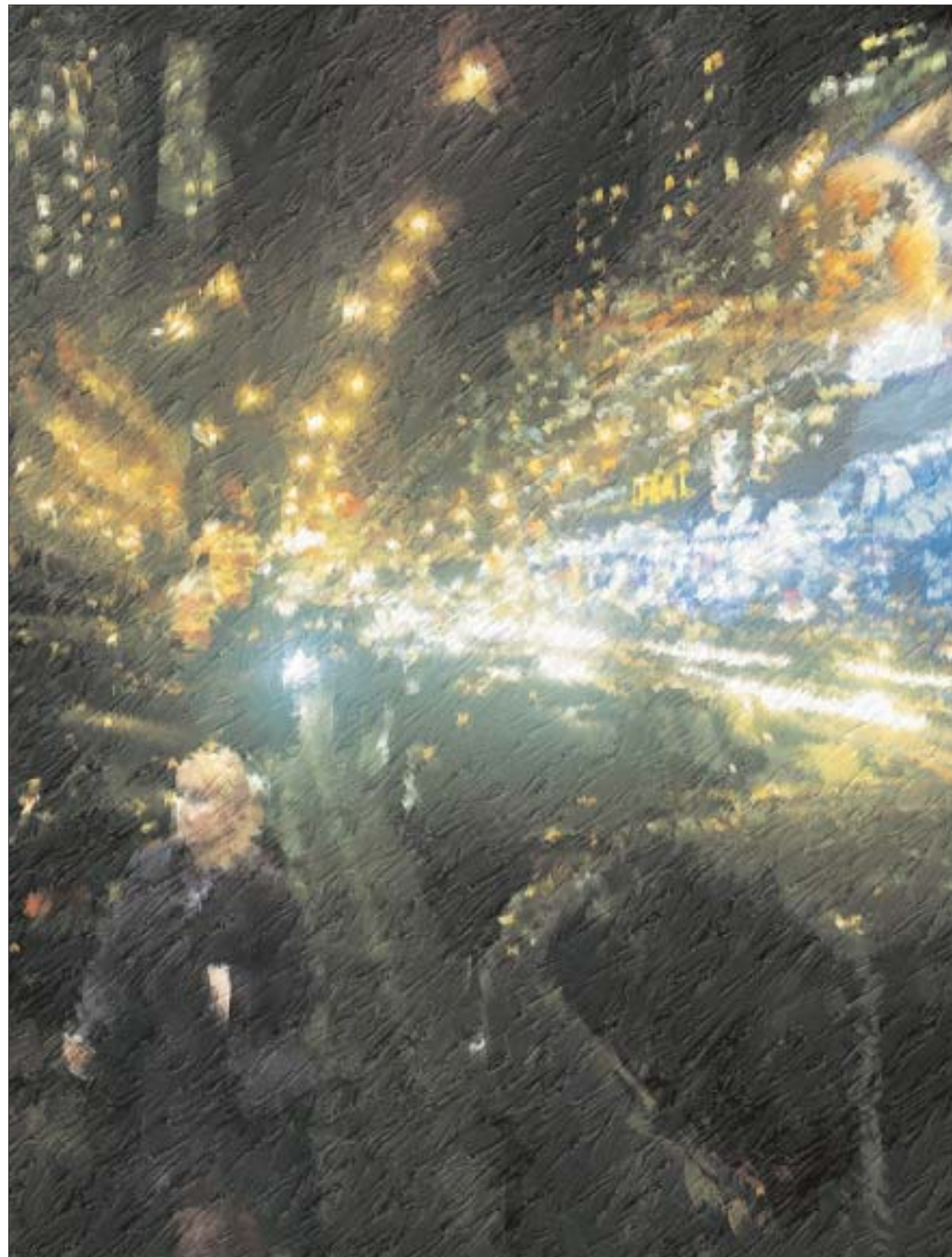
• **1945–1985.** Основные энергообъекты, введенные в строй в этот период: ТЭЦ-17 (1950 г.), ТЭЦ-20 (1952 г.), ТЭЦ-16 (1955 г.), ЛЭП 400 кВ «Куйбышев — Москва» (1955 г.), ЛЭП 500 кВ «Сталинград — Москва» (1959 г.), ТЭЦ-22 (1960 г.), ТЭЦ-21 (1963 г.), ТЭЦ-23 (1966 г.), ТЭЦ-25 (1975 г.), ТЭЦ-26 (1979 г.), ЛЭП 220 кВ и 500 кВ вокруг Москвы, ЛЭП 750 кВ. 50-е и 60-е годы ознаменованы созданием принципиально новых условий параллельной работы электростанций, образовавших Единую энергетическую систему. С началом массовой жилой застройки получила свое наибольшее развитие теплофикация. Отличительная черта этих лет — демонтаж высоковольтных ЛЭП в городской черте и переход на транспорт электроэнергии по кабельным магистралям. Активно осуществлялись автоматизация и телемеханизация технологических процессов, компьютеризация всей энергосистемы.

• **1985–2001.** 30 декабря 1987 г. состоялся ввод первого гидроагрегата Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ЗаГАЭС), регулирующей пиковые нагрузки, — уникального, единственного в России энергетического объекта такого рода. В 1990 г. в наш состав вошла Рязанская ГРЭС-24, в 1992 г. — ТЭЦ-28 в Москве. Также в 1992 г. заработали первые водогрейные котлы на новой ТЭЦ-27. Приватизация, начавшаяся в России, внесла в деятельность нашей Компании существенные коррективы. Изменились механизм хозяйствования и взаимоотношения с потребителями энергии. В 1993 г. наше производственное объединение преобразовано в Акционерное Общество открытого типа, при этом обеспечено активное обращение акций на внутреннем и внешнем финансовых рынках. Они заняли заметное место «в портфелях» крупнейших российских и иностранных инвесторов. В июне 1999 г. запущена ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали. Строительство такой электростанции малой мощности (64,9 МВт) и небольшой площадью застройки, с прекрасными экологическими характеристиками открывает для нашей Компании новое перспективное направление развития по автономному обеспечению энергией малых городов Подмосковья и новостроек столицы.

В сентябре 2000 г. пущен гидроагрегат № 6 на ЗаГАЭС мощностью 200 МВт. Установленная мощность ЗаГАЭС достигла проектной — 1200 МВт. В конце декабря 2001 г. на ТЭЦ-11 введен в эксплуатацию новый энергоблок мощностью 80 МВт.

Содержание

ОАО «МОСЭНЕРГО» СЕГОДНЯ И ЗАВТРА	7
Сегодня...	7
Завтра...	8
2001 ГОД. СОБЫТИЯ И ФАКТЫ	10
АКЦИИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	13
ЭМИССИОННАЯ ПОЛИТИКА	15
ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ЭНЕРГИИ	17
ИНВЕСТИЦИИ	21
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	23
Охрана воздушного бассейна	23
Охрана водного бассейна	23
Энергоисточники и электрические сети ОАО «Мосэнерго» в регионе	24
КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА	27
ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	29
Себестоимость электрической и тепловой энергии	29
Тарифы	29
Энергосбытовая деятельность	30
Продажи	31
Прибыль	31
Задолженность	32
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	35
Принципы	35
Перспективы 2002 года	35
Совет директоров	36
Ревизионная комиссия	37
Правление	37
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	39
Официальная финансовая отчетность	39
Комментарии к официальной финансовой отчетности	43
Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Компании	52
ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	57
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	57
СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	59
Генерирующие и передающие мощности ОАО «Мосэнерго»	59
Тарифы на электроэнергию	61
Тарифы на тепловую энергию	62



Новая Москва. Арбатские огни

ОАО «Мосэнергo» сегодня и завтра

СЕГОДНЯ...

В России существует 74 региональных поставщика энергии, и ОАО «Мосэнергo» — крупнейший из них. На правах дочернего акционерного общества Компания входит в состав РАО «ЕЭС России», а ее энергетическая система является технологически неотъемлемой частью Единой энергетической системы России.

Сегодня ОАО «Мосэнергo» — интенсивно развивающаяся компания с современными методами управления, обеспечивающая бесперебойное снабжение потребителей теплом и электроэнергией. Акционерное общество входит в число тех компаний, акции которых наиболее ликвидны на фондовом рынке, а лидирующая позиция ОАО «Мосэнергo» в российской энергетике вызывает неизменный интерес со стороны иностранных инвесторов. Основные виды деятельности Компании — производство, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии.

ОАО «Мосэнергo» лидирует в области энергетики, производя 8,0% электроэнергии и более 6,0% тепловой энергии от общероссийского объема. Общество является естественным монополистом по производству электрической энергии в Московском регионе, а также поставляет 77% тепла, потребляемого в Москве. Мы имеем стабильный рынок сбыта и обеспечиваем жизнедеятельность Московского региона с населением более 15 млн. человек (10% всего населения Российской Федерации) и территорией около 47,0 тысяч кв. км. Сейчас у нас около 4,3 млн. клиентов, в том числе бытовых клиентов — 3,4 млн. в Москве и 700 тысяч в области. Кроме того, около 100 тыс. клиентов — юридические лица Московского региона.

ОАО «Мосэнергo» — это Компания, работающая на принципах самофинансирования по единому бизнес-плану и взаимодействующая с другими хозяйственными субъектами на договорной основе.

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 уп-

равление. Установленная электрическая мощность Компании составляет 15,1 тыс. МВт, установленная тепловая мощность — 35,4 тыс. Гкал/ч, протяженность высоковольтных линий электропередачи 35–500 кВ — 19,4 тыс. км, распределительных линий 0,4–10 кВ — 58,3 тыс. км, кабельных сетей — 54,2 тыс. км, протяженность тепловых сетей — 2,4 тыс. км.

По своим масштабам ОАО «Мосэнергo» является одним из крупнейших производителей энергии и на мировом уровне.

В состав Общества входят 59 филиалов, образующих в совокупности единый производственно-технический комплекс.

Генерацию энергии и мощности в энергосистеме обеспечивает 21 электростанция. Большинство электростанций энергосистемы вырабатывают одновременно электрическую и тепловую энергию. На тепловых электростанциях ОАО «Мосэнергo» установлено 130 турбин, в том числе 110 теплофикационных, 12 конденсационных, 6 газотурбинных установок и 2 детандер-генераторных агрегата.

Передачу электрической энергии от электростанций потребителям и обслуживание высоковольтных, распределительных, кабельных линий, а также трансформаторных и распределительных подстанций обеспечивают 13 филиалов электрических сетей, из них пять филиалов обслуживают Москву и Московскую область, восемь — только Московскую область, и филиал Московская кабельная сеть обслуживает только Москву.

Передачу тепловой энергии и эксплуатацию тепловых сетей Москвы осуществляет филиал Тепловые сети.

Реализацию электрической энергии и мощности потребителям осуществляет Энергосбыт Мосэнергo. Реализацию тепловой энергии потребителям в Москве осуществляет филиал Тепловые сети, в Московской области — ГРЭС-3,4,5, ТЭЦ-17,27.

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

Ремонтные заводы ЦРМЗ и РЭТО выполняют ремонт тепломеханического и электротехнического оборудования, а также выпускают промышленную продукцию для нужд энергосистемы и сторонних потребителей. ОЗАП разрабатывает и

изготавливает специальную аппаратуру для нужд энергосистемы. Другие ремонтные филиалы осуществляют ремонт дымовых труб, градирен, дамб, золотвалов, других сооружений и зданий, производят ремонт и перекладку тепловых сетей, ремонт кабельных линий.

Специализированные строительные филиалы производят работы по прокладке и монтажу кабелей напряжением 110, 220 и 500 кВ, осуществляют работы по строительству, монтажу и реконструкции ЛЭП и подстанций.

Обеспечение ремонтных и строительных работ оборудованием и специальными материалами осуществляет филиал Общества — ППТК (Предприятие производственно-технической комплектации).

Филиал Мосэнергоналадка осуществляет наладочные и экспериментальные работы на действующем и вновь вводимом оборудовании.

Филиалы Мосэнергопроект и два специальных конструкторских бюро осуществляют разработки, связанные с развитием энергосистемы — проектирование, исследования, испытания и т.п.

Эксплуатацию телефонных каналов и радиостанций, систем автоматики и телемеханики, связывающих все объекты энергосистемы в единый высокоавтоматизированный комплекс, обеспечивает филиал Общества — Энергосвязь.

Информационно-вычислительный центр несет ответственность за разработку и эксплуатацию компьютерных систем управления технологическими процессами электрических станций и электрических сетей, автоматизированных рабочих мест, локальных компьютерных сетей, электронной почты.

Эксплуатация автотранспорта обеспечивается Автохозяйством Общества.

Московский центр подготовки кадров (МЦПК) и Московский технический колледж (МТК) осуществляют подготовку, обучение и повышение квалификации персонала Общества.

Медсанчасть проводит лечебно-профилактическую работу в целях предупреждения и снижения заболеваемости работников Общества.

Энерготорг отвечает за организацию общественного питания и торговли в сети продовольственных и промтоварных магазинов в филиалах Общества.

АПК «Шатурский» производит и реализует сельскохозяйственную продукцию, обеспечивая, в первую очередь, потребности системы общественного питания и розничной торговли Общества.

ЗАВТРА...

ОАО «Мосэнерго» — это Компания со сложившимся и надежным бизнесом. В то же время, для повышения эффективности своей деятельности мы определили четкие стратегические цели и выработали пути их достижения. Специалисты энергокомпании успешно работают над задачами обновления технической базы и постоянного наращивания резервных мощностей, что уже в ближайшее время позволит вывести энергетику Москвы и Московской области на качественно новый уровень.

Основные направления развития производственного потенциала Компании в течение ближайших лет аккумулированы в энергетической программе развития Московского региона до 2010 года. В этот период мы планируем ввести новые генерирующие мощности в объеме 1 млн. 431 тыс. кВт. Проведение крупномасштабных работ по техническому перевооружению и реконструкции планируется в объеме 1 млн. 808 тыс. кВт. Это позволит сохранить наш производственный потенциал на техническом уровне, отвечающем требованиям времени, и не утратить конкурентоспособности на энергетическом рынке России.

Мы предполагаем продолжить строительство малых ГТУ-ТЭЦ, а также коммерческую эксплуатацию ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали, что позволит решить очень острую в настоящее время проблему теплоснабжения малых городов Подмосковья и районов Москвы с массовым жилищным строительством.

В рамках проведения государственной политики реформирования электроэнергетики России ОАО «Мосэнерго» осуществляет работы подготовительного этапа преобразования энергокомпании.

■ Основными целями и принципами проведения преобразования ОАО «Мосэнерго» являются:

- сохранение технологического единства электроэнергетической системы Московского региона;
- обеспечение устойчивого, надежного и бесперебойного снабжения потребителей;
- гарантия защиты прав инвесторов, кредиторов и акционеров ОАО «Мосэнерго» при проведении структурных преобразований;
- обеспечение полной финансовой прозрачности различных видов бизнеса ОАО «Мосэнерго»;
- создание эффективного механизма снижения издержек производства, передачи и распределения энергии и улучшение финансового состояния энергокомпании;

• формирование финансово устойчивых компаний, способных конкурировать на рынках энергии, мощности и услуг, с высокой степенью инвестиционной привлекательности.

■ На подготовительном этапе преобразования энергокомпании ОАО «Мосэнерго» осуществило следующие мероприятия:

- создание рабочих групп по направлениям деятельности ОАО «Мосэнерго»;
 - разработка «Программы реализации подготовительного этапа преобразований в ОАО «Мосэнерго». Программа защищена на Комиссии по собственности РАО «ЕЭС России»;
 - разработка предложений по усовершенствованию информационно-управленческой системы ОАО «Мосэнерго»;
 - разработка единой системы бюджетирования для Общества;
 - проведение работы по внутреннему разделению видов деятельности филиалов, затрат на производство и передачу электрической энергии с разделением по уровням напряжения, классификации ремонта по способу производства;
 - передача в муниципальную собственность объектов социально-культурного назначения и жилья;
 - проведение мероприятий, направленных на выделение в самостоятельные юридические лица непрофильных филиалов ОАО «Мосэнерго» (учебные, торговые, сельскохозяйственные филиалы).
- Разработаны и введены в действие «Методика организации хозяйственного механизма, планирования и стимулирования в ОАО «Мосэнерго», новое «Положение о хозяйственном механизме Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» и «Методика расчета трансфертных цен для электростанций и ПРП ОАО «Мосэнерго».

Комиссией по собственности РАО «ЕЭС России» принято решение по выделению филиалов МЦПК, МТК, Медсанчасти, АПК «Шатурский» из состава ОАО «Мосэнерго» и учреждению на их базе самостоятельных юридических лиц — ОАО «МЦПК» на базе МЦПК, НПОУ «Колледж ОАО «Мосэнерго» (негосударственное профессиональное образовательное учреждение) на базе МТК, НМУ «Медсанчасть» (негосударственное медицинское учреждение) на базе Медсанчасти, ОАО АПК «Шатурский» на базе АПК «Шатурский». Со стороны ОАО «Мосэнерго» подготов-

лены и переданы в РАО «ЕЭС России» все документы для рассмотрения на Правлении РАО.

Утвержден план по распоряжению акциями учредяемых обществ со 100%-ным участием ОАО «Мосэнерго»: ОАО «Московский центр подготовки кадров» и ОАО АПК «Шатурский».

Комиссией по собственности РАО «ЕЭС России» принято решение об учреждении самостоятельных юридических лиц — ОАО «Мосэнергопроект» на базе МЭП и СПКБ РР и ОАО «Мосэнергосервис» на базе СКТБ ВКТ и Мосэнергоналадки.

Вопрос по выделению Энерготорга будет рассматриваться на заседании Комиссии по собственности РАО «ЕЭС России» после доработки необходимой документации.

Рассматриваются и решаются вопросы по реформированию ППТК, АТХ, Энергосвязи и ИВЦ.

В течение 2001 года проводилась оценка целесообразности участия ОАО «Мосэнерго» в других организациях, и эти вопросы выносились на рассмотрение Комиссии по собственности ОАО «Мосэнерго», Правления и Совета директоров Общества.

Правлением принято и Советом директоров утверждено решение о выходе ОАО «Мосэнерго» из состава учредителей ООО «ЭПА», ООО КБ «Кредитный Агропромбанк», ЗАО «Москон», ЗАО «Телекомэнерго» и об отнесении на убытки долгосрочных вложений в акции предприятий, прекративших свою деятельность — Российской товарно-сырьевой биржи и Уникомбанка.

Подготовлен, рассмотрен Правлением ОАО «Мосэнерго» и вынесен на Комиссию по собственности РАО «ЕЭС России» вопрос о прекращении участия ОАО «Мосэнерго» еще в 29-ти организациях.

Преобразование Компании позволит обеспечить необходимое условие перспективного развития — привлечение инвестиций, но при этом значительно сократятся затраты на финансирование неприбыльных (убыточных) непрофильных видов бизнеса, на эксплуатацию малоэкономичных областных ГРЭС, на содержание объектов социальной сферы.

Все наиболее важные направления деятельности ОАО «Мосэнерго» осуществляются в тесном контакте с правительствами Москвы и Московской области, поскольку перспективы развития Московского региона в значительной мере зависят от дальнейшего развития научного, технического, производственного и кадрового потенциала ОАО «Мосэнерго».



2001 год. События и факты

В первом квартале 2001 года в ОАО «Мосэнергo» установлены новые тарифы на энергию для всех групп потребителей. Прирост тарифов составил:

- по электрической энергии — 25,6%;
- по тепловой энергии — 26,0%.

- Филиал ОАО «Мосэнергo» Опытный завод средств автоматизации и приборов (ОЗАП) при участии Московского энергетического института провел квалификационные испытания изготовленного на заводе первого отечественного низковольтного частотно-регулируемого привода (ЧРП) напряжением 0,4 кВ и мощностью 30 кВт.

- **В начале марта** на ТЭЦ-22 был успешно осуществлен запуск модернизированной турбины № 7. Турбина была восстановлена на Уральском турбомоторном заводе в связи с выработкой своего ресурса. Ее новая электрическая мощность равна 110 МВт, тепловая — 175 Гкал против прежних показателей, соответственно, 100 МВт и 164 Гкал.

- **6 апреля и 4 октября** произведены выплаты купонного дохода по Еврооблигациям в сумме 13,0 млн. долларов США. На конец 2001 года основная сумма финансового долга ОАО «Мосэнергo» по Еврооблигациям составила 150,8 млн. долларов США со сроком погашения в октябре 2002 года.

- **18 мая** состоялось годовое собрание акционеров ОАО «Мосэнергo» (1), которое утвердило годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках Общества за 2000 год, распределение прибылей и убытков общества, дивиденды по обыкновенным именованным акциям ОАО «Мосэнергo» за 2000 год в размере 0,76 копейки на одну акцию. Избран новый состав Совета директоров ОАО «Мосэнергo».

- **18 июня** Советом директоров утвержден новый состав Правления ОАО «Мосэнергo».

- **28 июня** агентство Standard & Poor's распространило официальный пресс-релиз о повышении долгосрочного кредитного рейтинга ОАО «Мосэнергo» с «ССС+» до «В-». Прогноз по ОАО «Мосэнергo» пересмотрен с «Позитивного» на «Стабильный».

- **30 июня** в Московской Регистрационной Палате зарегистрирован Устав ОАО «Мосэнергo» с изменениями и дополнениями, утвержденными на общем собрании акционеров.

- **15 августа** завершена выплата дивидендов за 2000 год.

- **31 августа** внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Мосэнергo» принято решение о досрочном прекращении полномочий генерального директора Общества А.Н. Ремезова. Новый генеральный директор не избран, т.к. ни один из кандидатов не набрал требующихся для избрания 50% голосов.

- **20 сентября** Советом директоров ОАО «Мосэнергo» назначен исполняющий обязанности генерального директора А.В. Евстафьев, ранее работавший в ОАО «Мосэнергo» заместителем генерального директора (2).

- Московским представительством международной организации «Сотрудничество ради прогресса», координационный совет которой находится в Германии, был присвоен сертификат «Золотой эталон» филиалу ОАО «Мосэнергo» Ногинские электрические сети, названному лучшим предприятием 2001 года (3,4). Директору филиала Леониду Данилкину было присвоено звание «Лучший директор года» (5).



- **28 сентября** состоялось вручение ценных призов победителям открытого конкурса ОАО «Мосэнергo» на лучший дипломный проект студентов по естественным и техническим наукам в вузах Москвы и их областных филиалов, который проводился с января по июнь 2001 года (6).

- **В октябре** реконструирован энергетический котел № 8 ТЭЦ-23, который был последним в ОАО «Мосэнергo» котлом с циклонными предтопками. Ранее два таких котла были реконструированы на ТЭЦ-21 (7) и три — на ТЭЦ-23. Таким образом, в системе ОАО «Мосэнергo» больше не осталось энергокотлов с повышенными выбросами загрязняющих веществ.

- **9 ноября** ОАО «Мосэнергo» получило Паспорт готовности от РАО «ЕЭС России». Этим была завершена кампания по подготовке оборудования энергосистемы к работе в условиях осенне-зимнего максимума.

- **19 декабря** 2001 года на Центральном ремонтно-механическом заводе состоялось торжественное открытие производства аккумуляторных батарей по технологии фирмы Норреке Batterie и презентация первой аккумуляторной батареи, собранной на ЦРМЗ (8). Батарея будет впоследствии установлена на филиале ОАО «Мосэнергo» — ТЭЦ-23.

- **26 декабря** 2001 года на ТЭЦ-11 введен в эксплуатацию новый энергоблок мощностью 80 МВт (9,10). Рост потребления в Перовском районе Москвы потребовал прокладки двух кабельных линий от ТЭЦ-11 к подстанциям Фрезер-3 и Баскаково. Кабельные линии имеют напряжение 110 кВ, их длина превышает 10 км.

- **В 2001 году** в МЦПК проведены соревнования по профессиональному мастерству: «Первое системное соревнование дежурных диспетчеров ЦДС ОАО «Мосэнергo» (11), в котором приняли участие 16 человек, и «Второе системное соревнование оперативно-диспетчерского персонала электрических сетей», в котором первое место заняла команда Ногинских электрических сетей.

- Команда ТЭЦ-25 (12) приняла участие в соревнованиях комплексных бригад персонала тепловых блочных электростанций Центрэнерго «Профмастерство-2001» на Рязанской ГРЭС, где заняла второе место.

- **В течение 2001 года** ОАО «Мосэнергo» приняло участие в четырех крупных выставках на ВВЦ:

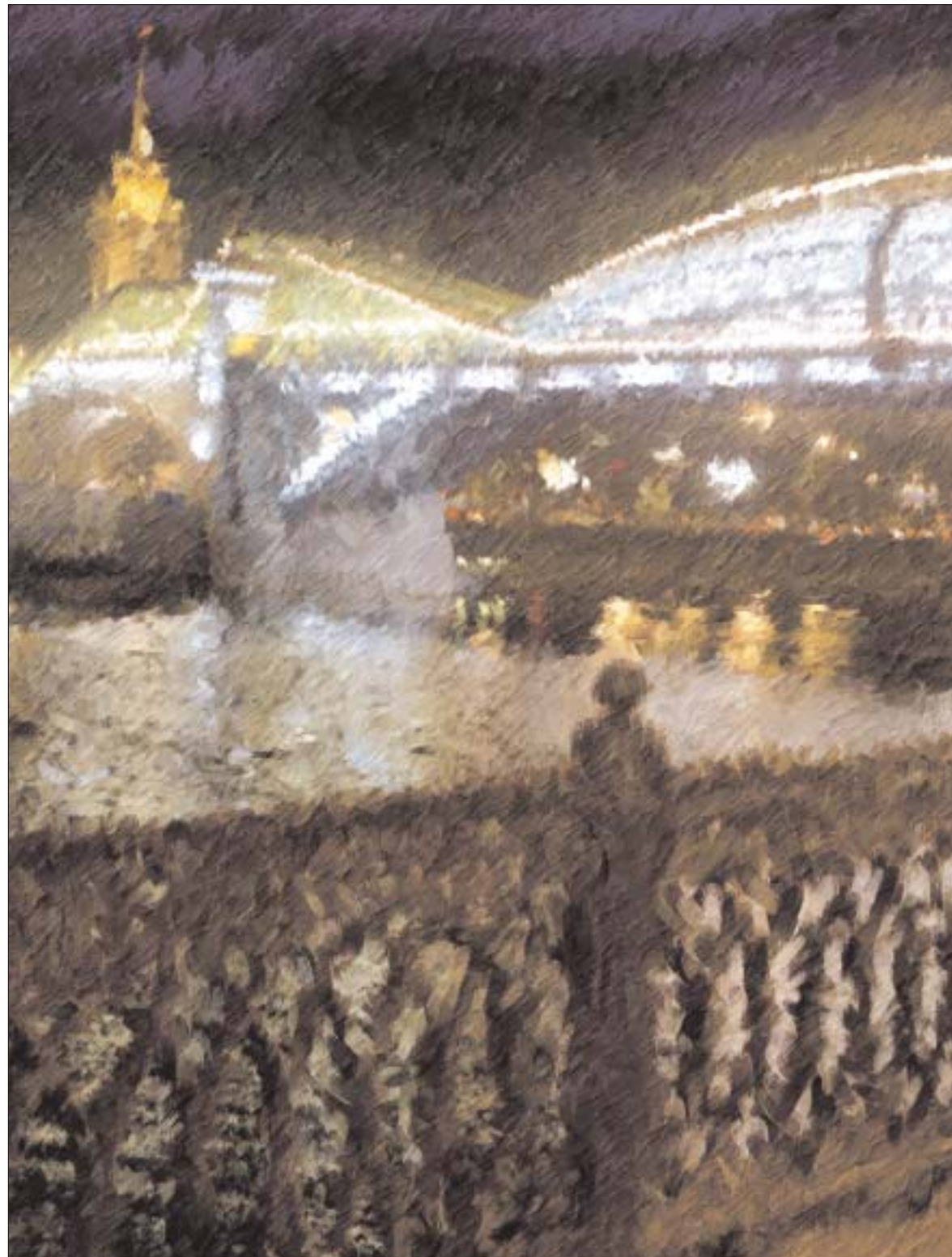
- «Нетрадиционные источники энергии», организованной Минэнерго РФ (13);
- «Москва — энергоэффективный город», организованной Мэром и Правительством Москвы;

- «Энергосбережение в регионах России», организованной Минэнерго РФ и Главэнергонадзором;

- «Промышленность и транспорт: кооперация и сотрудничество» (подраздел «Промышленная безопасность»), организованной Международным Конгрессом и Российским союзом промышленников и предпринимателей.

- По итогам 4-го Всероссийского конкурса годовых отчетов акционерных обществ за 2000 год, в котором приняли участие 86 эмитентов Российской Федерации, годовой отчет ОАО «Мосэнергo» занял 3 место в основной номинации конкурса — «Полнота, уровень раскрытия информации».

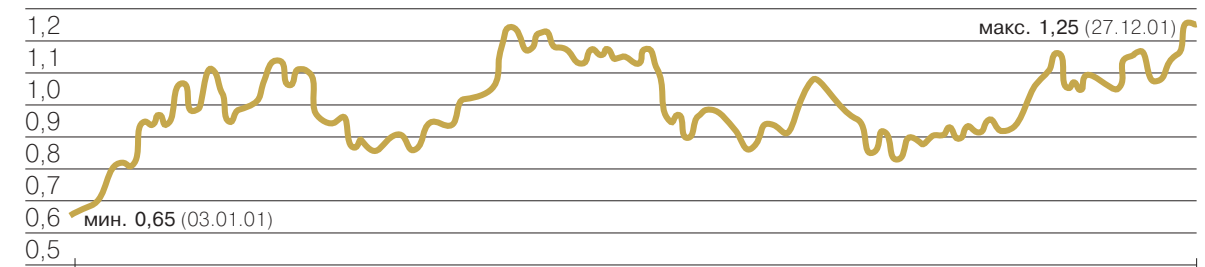
- **В 2001 году** отметили юбилейные даты следующие филиалы: Восточные электрические сети — 80 лет; СКТБ ВКТ — 75 лет; Тепловые сети и Энергосбыт — 70 лет; ТЭЦ-11 — 65 лет; ППТК — 55 лет; ТЭЦ-12 — 60 лет; ТЭЦ-23 (14) — 35 лет



Новый пешеходный мост у Киевского вокзала.

Акции и дивидендная политика

ИЗМЕНЕНИЕ КУРСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИЙ, руб.



Наиболее важным показателем деятельности любой акционерной компании является доходность ее акций. Каждый инвестор при выборе объекта инвестиций проводит оценку будущих доходов на вложенный капитал.

ОАО «Мосэнерго» является одним из немногих промышленных предприятий в России, которые с момента акционирования в 1993 году стабильно каждый год выплачивают акционерам дивиденды по акциям.

В 2001 году российский фондовый рынок показал лучшую динамику по сравнению с другими развивающимися рынками. Крупнейшие западные участники российского фондового рынка пересмотрели свои позиции и увеличили долю российских ценных бумаг в своих инвестиционных портфелях. На фоне нестабильной ситуации в США и кризиса в Аргентине инвесторы ищут более стабильные объекты вложений средств, которыми в настоящее время являются ценные бумаги российских компаний. Положительное влияние на курс акций российских компаний оказало повышение агентством Standard & Poor's кредитного рейтинга России до «В-позитивный».

В первом полугодии 2001 года курсовая стоимость акций ОАО «Мосэнерго» колебалась в пределах 0,65–1,10 рубля. Положительное влияние на курс акций во втором полугодии оказало опубликование результатов деятельности ОАО «Мосэнерго» за 6 месяцев по стандартам US GAAP, которые оказались выше рыночных ожиданий, а также повышение агентством Standard & Poor's кредитного рейтинга ОАО «Мосэнерго» с «ССС+» до «В-стабильный». Курс акций ОАО «Мосэнерго» во втором полугодии находился в пределах от 1,13 до 1,30 рубля.

Начисление и выплата дивидендов по итогам работы за 2000 год произведены в точном соответствии с решением собрания акционеров. Дивиденды выплачены в течение 3-х месяцев после принятия решения на собрании. 18 августа выплата дивидендов была завершена.

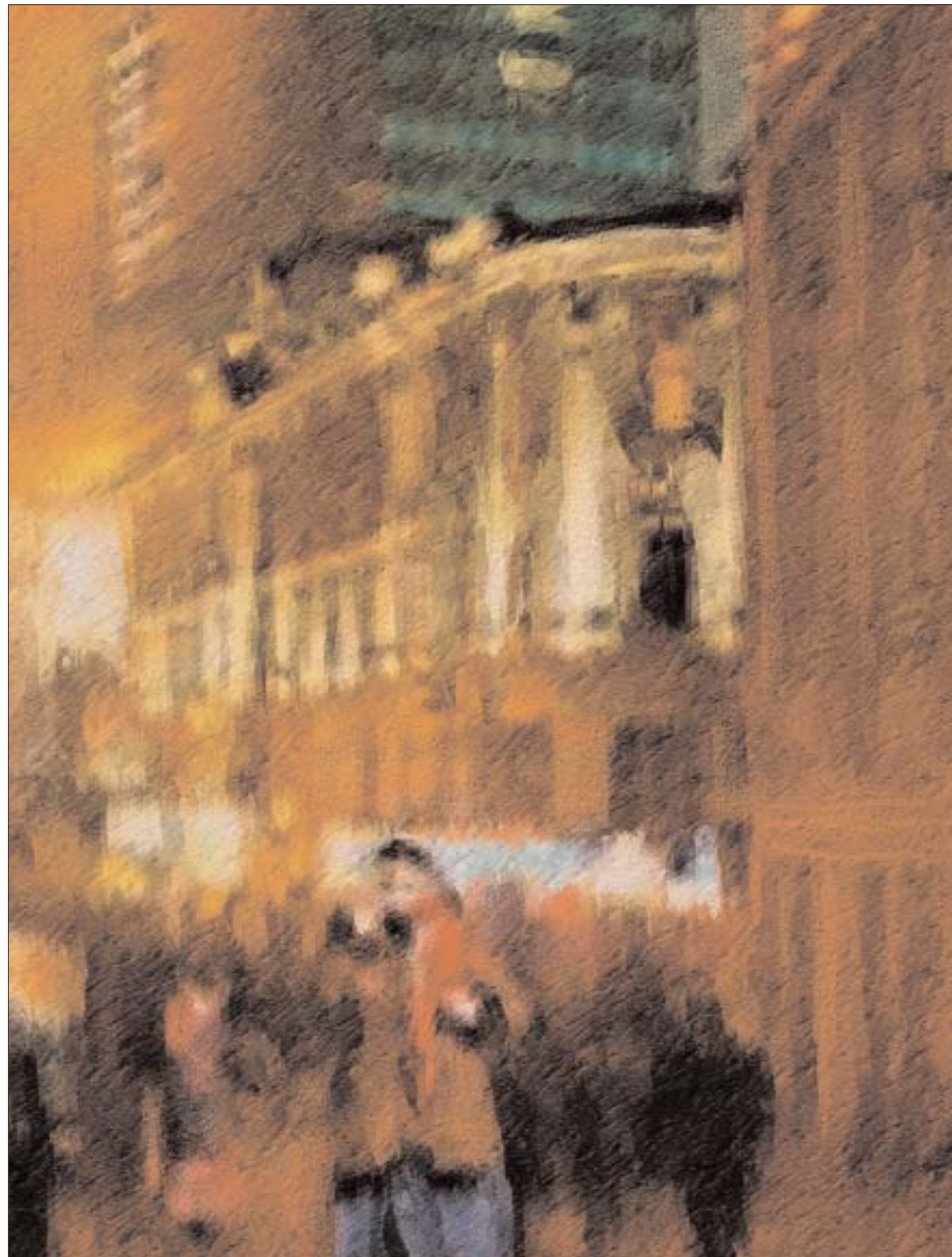
При проведении дивидендной политики ОАО «Мосэнерго» ставит задачу увеличения доходов акционеров, что способствует росту инвестиционной привлекательности Компании.

НАЧИСЛЕНИЕ И ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ В ОАО «МОСЭНЕРГО»

Наименование показателя	1997	1998	1999	2000	2001*
Всего начислено на выплату дивидендов, тыс.руб.	128 000	38 294	79 298	216 729	517 629
Размер дивиденда на одну акцию, коп.	5,00	0,15	0,3	0,76	1,83
Доходность дивидендных выплат, %	0,70	0,30	0,17	0,87	1,39

*Предлагается утвердить на годовом собрании акционеров.

График «Структура акционерного капитала» см. в разделе «Экономические результаты», с. 31.



Вечер у театра им. М.Н. Ермоловой на Тверской (быв. Пассаж Постникова). С заключения в 1887 г. договора на освещение этого здания начинается история нашей Компании.

Эмиссионная политика

Уставный капитал Общества составляет 28 267 726 000 рублей. Было выпущено 28 267 726 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

■ Начиная с 1993 года ОАО «Мосэнерго» осуществило четыре выпуска обыкновенных именных акций.

• Государственный регистрационный номер 73-1-«П»-1074, выпуск акций зарегистрирован Департаментом финансов Правительства Москвы 27 апреля 1993 года. Общее количество акций данного выпуска 4 806 267 штук. 49,0% акций передано государством в уставный капитал РАО «ЕЭС России», 51,0% акций размещен по закрытой подписке среди членов трудового коллектива.

• Государственный регистрационный номер 73-1-3242, выпуск акций зарегистрирован Департаментом финансов Правительства Москвы 10 июня 1994 года. Общее количество акций данного выпуска 2 555 193 733 штук. Акции размещены среди акционеров пропорционально доле их вклада в Уставном капитале ОАО «Мосэнерго».

• Государственный регистрационный номер 1-03-00085, выпуск акций зарегистрирован Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России) 27 апреля 1998 года. Общее количество акций данного выпуска 23 040 000 000 штук. Акции размещены среди акционеров пропорционально доле их вклада в Уставном капитале ОАО «Мосэнерго».

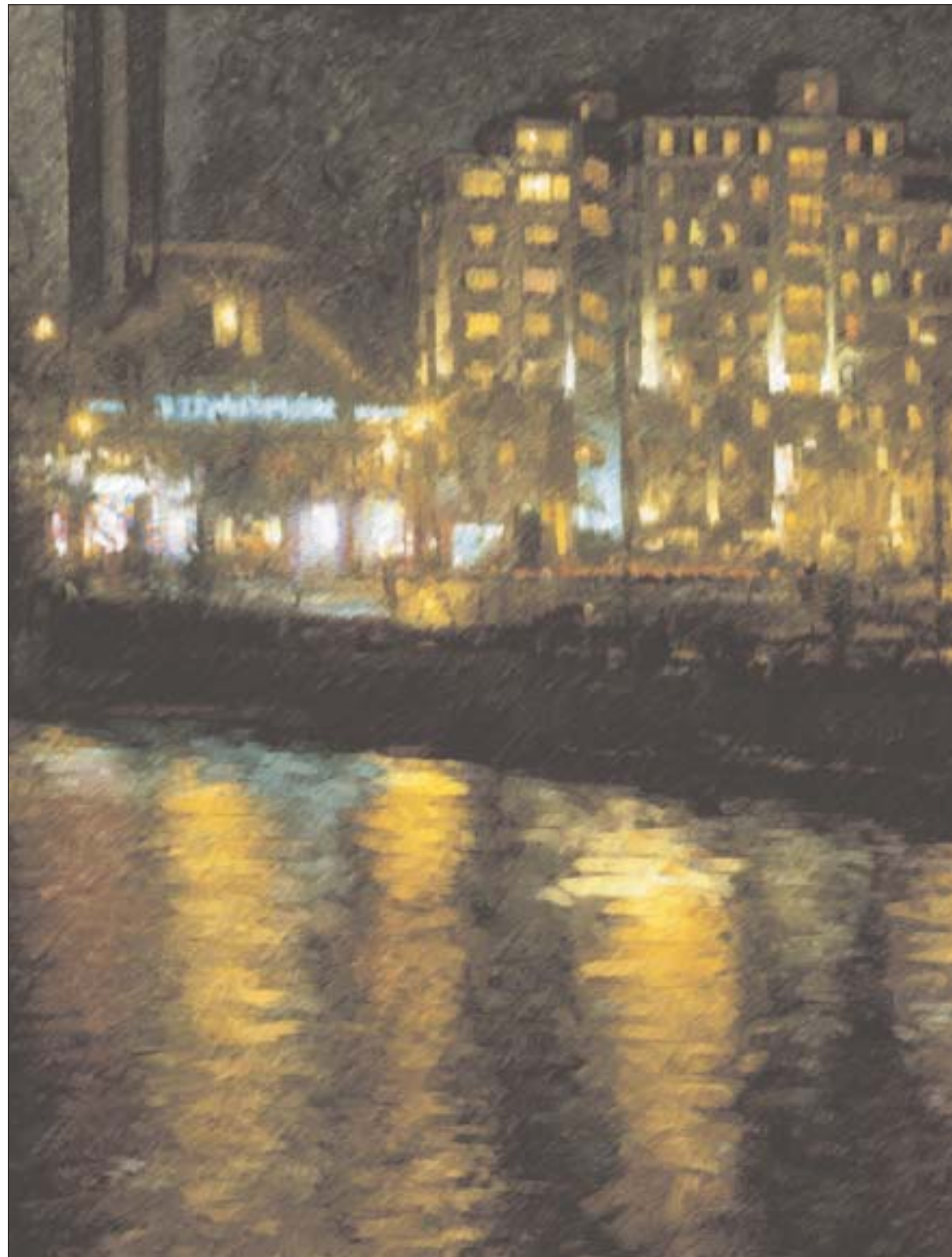
• Государственный регистрационный номер 1-04-00085, выпуск акций зарегистрирован Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России) 31 мая 1999 года. Общее количество акций данного выпуска 2 667 726 000 штук. Акции размещены по целевой закрытой подписке Правительству Москвы в лице Департамента государственного и муниципального имущества Москвы и РАО «ЕЭС России».

Все акции, выпущенные в обращение, являются обыкновенными именными номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру — ее владельцу — одинаковый объем прав в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

■ ОАО «Мосэнерго» осуществило один выпуск облигаций.

• Государственный регистрационный номер 4-01-00085-А, выпуск зарегистрирован Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России) 24 октября 1997 года. Общее количество облигаций данного выпуска — 1 штука, номинальной стоимостью 200 млн. долларов США. Доход по облигации выпуска предусмотрен в размере 8,375% годовых, период обращения облигации выпуска — с 25 октября 1997 года по 25 октября 2002 года. Облигация размещена по закрытой подписке компании «Мосэнерго Финанс Б.В.», организованной и существующей в соответствии с законодательством Нидерландов. «Мосэнерго Финанс Б.В.» выпустила Облигации на общую номинальную стоимость 200 млн. долларов США под 8,375% годовых со сроком погашения в 2002 году, на которые предоставлена безусловная и безотзывная гарантия ОАО «Мосэнерго» («Еврооблигации»). В результате осуществленного ОАО «Мосэнерго» выкупа части Еврооблигаций, «Мосэнерго Финанс Б.В.» произвело досрочное погашение части Еврооблигаций, что повлекло за собой необходимость уменьшения основной суммы долга, которую ОАО «Мосэнерго» обязуется выплатить в дату погашения облигации, выпущенной ОАО «Мосэнерго» по законодательству РФ.

По состоянию на 01.01.2002 сумма долга по Еврооблигациям составила 150,8 млн. долларов США. За два месяца 2002 года она сократилась на 40,8 млн. долларов и по состоянию на 01.03.2002 сумма оставшихся в обращении Еврооблигаций составила 110 млн. долларов США.



Обводной канал Москвы-реки и филиал ГЭС-1.

Производство и передача энергии

В 2001 году, как и в прошлые годы, Московская энергосистема обеспечивала надежное энерго-снабжение потребителей Московского региона, продажу электрической энергии на Федеральный оптовый рынок энергии и мощности (ФОРЭМ) и покупку ее в соответствии с режимами, установленными ЦДУ и соблюдением наших коммерческих интересов.

В 2001 году ОАО «Мосэнерго» поставило на ФОРЭМ 641,4 млн. кВт·ч электроэнергии при плане 740 млн. кВт·ч. Объем покупки электроэнергии составил 774,7 млн. кВт·ч. Фактический сальдо-переток по электроэнергии (прием с ФОРЭМ) составил 133,3 млн. кВт·ч. В 2000 году сальдо-переток (передача на ФОРЭМ) составил 1 484,3 млн. кВт·ч.

Если в 2000 году в связи с дефицитом топлива в летний период 12 раз вводился график временного отключения электрической энергии (АГ) на величину от 150 до 300 МВт (было задействовано от 170 до 275 предприятий) и на 4 дня (с 11 по 14 июля) вводился график ограничения потребления электроэнергии, при этом снижение потребления электроэнергии составило 12,4 млн. кВт·ч и было задействовано от 160 до 626 потребителей, то в 2001 году графики ограничений и отключений потребителей из-за недостатка мощности и электроэнергии не вводились. Регулирующие мероприятия не проводились.

В связи с постоянным ростом спроса на энергию собственных потребителей региона в течение последних двух лет растет и выработка электроэнергии нашими электростанциями. За 2001 год произведено 71,4 млрд. кВт·ч электроэнергии, что на 3,5% выше уровня прошлого года.

Собственные потребители ОАО «Мосэнерго» использовали 54,1 млрд. кВт·ч электроэнергии, что выше уровня прошлого года на 5,8% за счет роста потребления в промышленности (11,1%), на электрифицированном железнодорожном транспорте (3,9%), а также населением (6,8%) и непромышленными потребителями (10,4%).

■ Рост электропотребления в промышленном секторе продолжается, особенно по таким энергоемким отраслям, как:

- черная металлургия — 8,4%
- промышленность строительных материалов — 8,2%
- цветная металлургия — 7,8%
- нефтеперерабатывающая промышленность — 7,3%

- машиностроение и металлообработка — 6,7%
- медицинская промышленность — 27,5%
- пищевая промышленность — 16,1%
- полиграфия — 13,3%
- легкая промышленность — 7,8%

Рост использования электроэнергии в регионе по кварталам составил: I квартал — 2,8%, II квартал — 3,4%, III квартал — 4,0%, IV квартал — 11,2%.

13 филиалов электрических сетей и Московская кабельная сеть обеспечивают передачу электрической энергии от электростанций потребителям. Электросетевые филиалы, помимо ввода новых, реконструкции и ремонта действующих воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных и распределительных подстанций, проводят большую работу по внедрению новой техники и прогрессивных технологий, основанных на применении персональных и сетевых компьютерных комплексов и программного обеспечения.

Технологический расход электроэнергии на передачу ее по электрическим сетям за 2001 год при отпуске в сеть, равном 66,0 млрд. кВт·ч, составил 9,15 млрд. кВт·ч.

Передача функций сбыта от оптовых потребителей-перепродавцов (ОПП) в ОАО «Мосэнерго» и заключение договоров на транспорт электроэнергии с муниципальными сетями привели к увеличению потерь в целом по ОАО «Мосэнерго». Величина потерь электроэнергии в 2001 году в собственных сетях ОАО «Мосэнерго» составляет 13,57%, а с учетом потерь в муниципальных сетях — 13,86%.

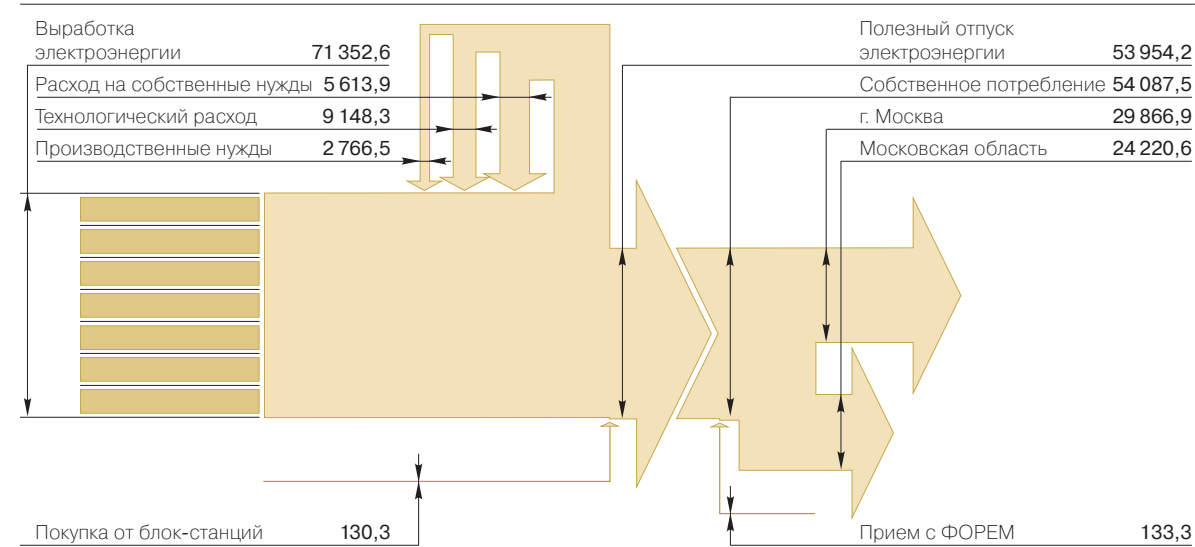
В сравнении с 2000 годом в сопоставимых условиях снижение уровня потерь в сетях составило 0,16 пункта.

Снижение потерь электроэнергии в сетях ОАО «Мосэнерго» отмечалось с апреля 2001 года. Темпы снижения потерь составили: во II квартале 2001 года — 3,0%, в III квартале — 3,5%, в IV квартале — 4,24%.

Для снижения потерь на передачу в электросетевых филиалах отключались ненагруженные трансформаторы, снижался расход электроэнергии на собственные нужды подстанций, проводилась реконструкция сетевого хозяйства.

Энергосбытом и его отделениями в 2001 году установлено 180,0 тысяч счетчиков повышенного класса точности, проведено 3 763 рейдовых меро-

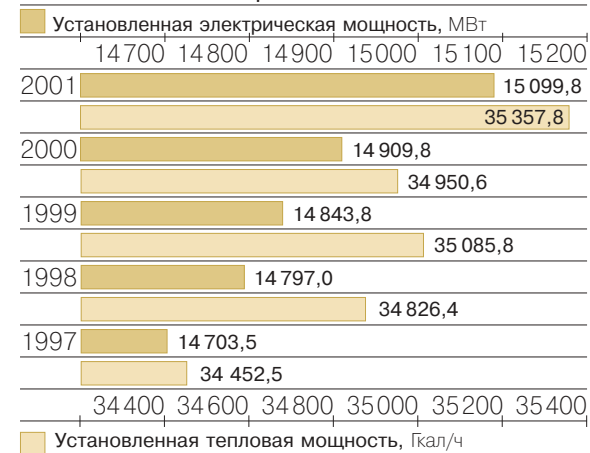
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ БАЛАНС В 2001 ГОДУ, млн. кВт·ч



приятия и проверки потребителей по оплате за использованную энергию.

ОАО «Мосэнерго» является основным поставщиком тепловой энергии потребителям Московского региона: потребители Москвы получают 94,4% тепла, потребители области — 5,6%. Потребителям теплоэнергии за 2001 год отпущено (в паре и горячей воде) 67,4 млн. Гкал, что на 5,0% выше уровня прошлого года в основном за счёт более низкой температуры отопительного периода (-2,33°C против -0,6°C в 2000 году) и увеличения его длительности (196 дней против 187 дней в 2000 году), а также за счет роста на 4,0% отпуска тепла в паре паровым

УСТАНОВЛЕННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ И ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТИ



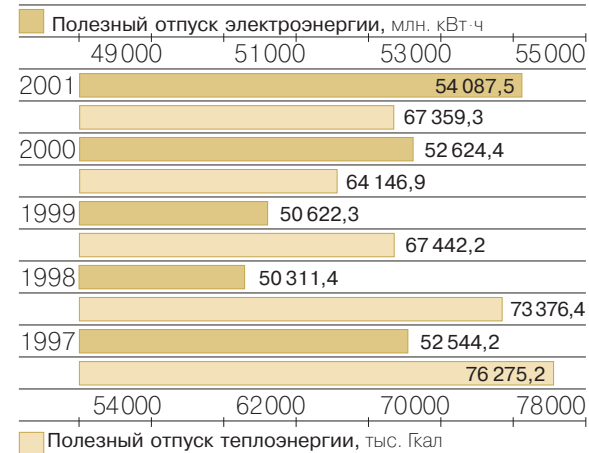
потребителям. По сравнению с прошлым годом улучшилась структура отпуска тепла. Отпуск тепла от ПВК увеличился на 1,8 млн. Гкал, отпуск тепла отборным паром увеличился на 2,4 млн. Гкал.

Передачу тепловой энергии потребителям и эксплуатацию тепловых сетей Москвы обеспечивает филиал Тепловые сети. Протяженность тепловых магистралей составляет 2 387,12 км, в том числе водяных — 2 349,66 км и паровых — 37,46 км.

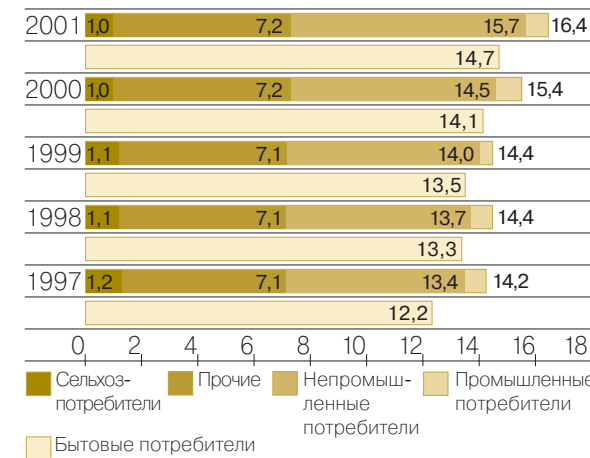
Присоединенная тепловая нагрузка потребителей составила к началу 2001 года 30 485,1 Гкал/ч.

Технологический расход (потери) на передачу тепловой энергии в 2001 году составил 8,74%.

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ



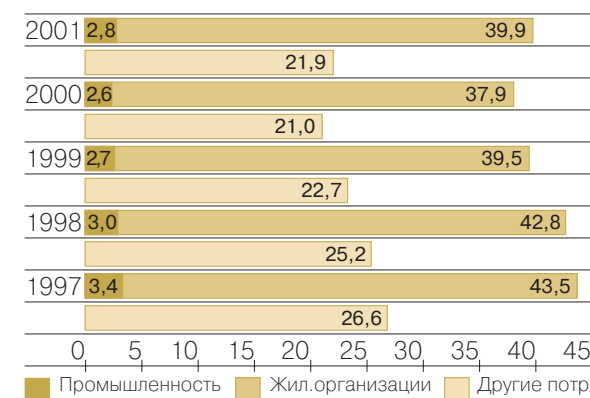
ДИНАМИКА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ МОСКОВСКОГО РЕГИОНА ПО ОТРАСЛЯМ ЭКОНОМИКИ, млрд. кВт·ч



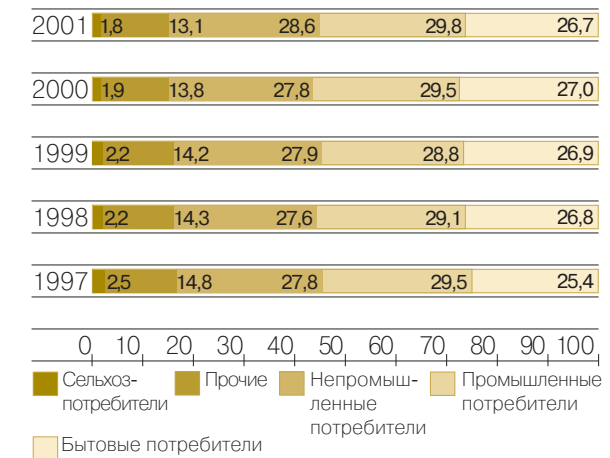
В 2001 году продолжались работы по внедрению прогрессивных технологий, позволяющих повысить долговечность тепловых сетей, увеличить их надежность при одновременном снижении тепловых потерь. В последние годы пять НПС были реконструированы с внедрением систем автоматического регулирования производительности изменением частоты вращения насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов.

Применение регулируемого привода, автоматизация систем управления и защиты с применением микропроцессорной техники позволяет значительно повысить надежность работы, обеспечить управление и самозапуск НПС с районного диспетчерского пункта без постоянного присутствия на насосной де-

ДИНАМИКА ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛА, млн. Гкал.



СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ МОСКОВСКОГО РЕГИОНА ПО ОТРАСЛЯМ ЭКОНОМИКИ, %

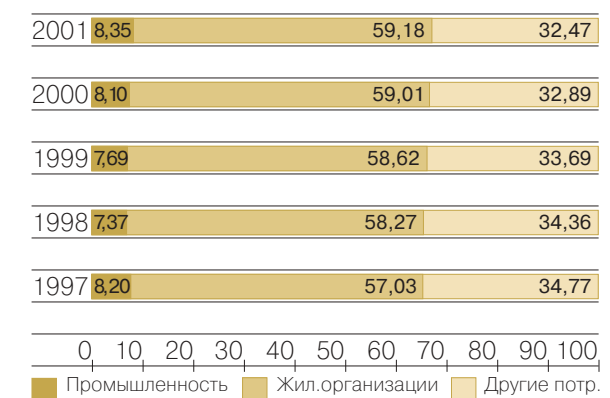


журного персонала и получить значительную экономию электроэнергии в размере около 3 млн. кВт·ч на каждой реконструированной насосной станции.

Последовательно продолжают работы по установке сильфонных компенсаторов взамен сальниковых. В 2001 году установлено 768 сильфонных компенсаторов, а всего их в тепловых сетях установлено 3 944 штуки.

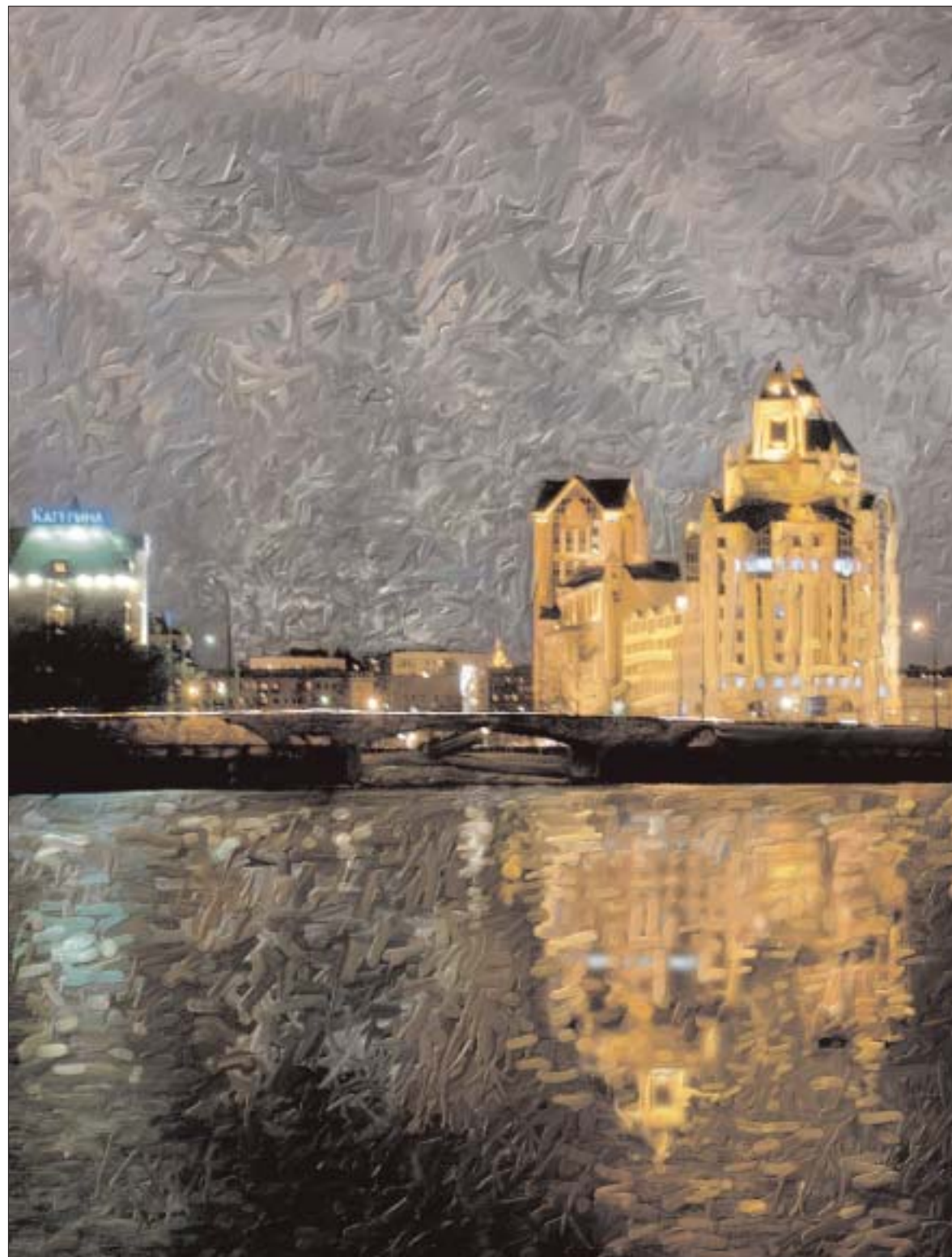
Продолжается применение при капитальном ремонте и реконструкции тепловых сетей конструкций теплопроводов с пенополиуретановой изоляцией в гидрозащитной полиэтиленовой оболочке и системой контроля влажности изоляции. В 2001 году проложено 12,95 км таких теплопроводов. Всего в тепловых сетях имеется 50,35 км трубопроводов с ППУ-изоляцией.

СТРУКТУРА ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛА, %



ПВК — тиковый водогрейный котел.

НПС — насосно-перекачивающая станция.



Бизнес-центр на Павелецкой.

Инвестиции

Инвестиционная деятельность осуществляется Компанией в соответствии с « Энергетической программой развития Московского региона до 2010 года». Основные задачи нашей инвестиционной политики — это обеспечение растущего энергопотребления, повышение экономичности и надежности работы энергообъектов, снижение возможности возникновения аварийных ситуаций, повышение экологической безопасности энергосистемы.

В 2001 году освоены капитальные вложения на сумму 5 426,9 млн. рублей в текущих ценах, из них за счет прибыли — 1 921,9 млн. рублей, амортизации — 2 464,8 млн. рублей, заемных средств — 346,9 млн. рублей, привлеченных средств города — 648,2 млн. рублей, прочих источников — 45,05 млн. рублей.

В объеме капвложений, освоенных в 2001 году, реконструкция и техническое перевооружение (ТПиР) составляют 53,5%, или 2 907,6 млн. рублей.

■ За 2001 год в ОАО «Мосэнерго» введены в эксплуатацию следующие мощности:

- турбоагрегаты — 190 МВт (ТЭЦ-11 — энергоблок № 10 мощностью 80 МВт, ТЭЦ-22 — замена турбины № 7 мощностью 110 МВт);
- энергетические котлы — 160 т/ч (ГЭС-1 — замена котла № 1);
- водогрейные котлы — 180 Гкал/ч (ТЭЦ-27);
- ВПУ — 600 м³/ч (ГЭС-1);
- тепловые сети — 11,60 км, в т.ч. новое строительство — 4,73 км (Осташковская и Дружинниковская магистрали) и реконструкция — 6,87 км;
- трансформаторы — 324,72 тыс.кВА (реконструкция перегруженных трансформаторных ПС МКС — 46,46 тыс. кВА; развитие и реконструкция МКС — 1,26 тыс. кВА; реконструкция ПС 110 кВ Успенская — 25 тыс. кВА; два трансформатора по 63 тыс. кВА ПС 220 кВ Куркино Западных электрических сетей; два трансформатора по 63 тыс. кВА ПС 110 кВ Битца Южных сетей);
- ВЛ 35 кВ и выше — 18,70 км (реконструкция ПС 110 кВ Успенская Западных электрических сетей — 4,5 км; реконструкция заходов на ОРУ 110 кВ Каширских электросетей — 8,9 км; реконструкция ВЛ 110 кВ Бескудниково — Хлебниково — Кр.Горки Северных сетей — 5,3 км);
- КЛ 110 кВ и выше — 7,11 км (реконструкция КЛ 110 кВ МКС Бескудниково — Хлебниково — Кр.Горки — 0,97 км; КЛ 110 кВ МКС ТЭЦ-11 — Фрезер — Баскаковская — 6,14 км);

- КЛ 1–10 кВ — 42,43 км (развитие и реконструкция МКС — 40,79 км; реконструкция КЛ МКС Бескудниково — Хлебниково — Кр.Горки — 0,27 км; КЛ Косино — Волгоградская — 0,45 км, КЛ МКС Гражданская — Войковская — 0,92 км);
- ВЛ 0,4/6–10 кВ — 718,47 км;

Кроме того, оформлены актами ввода ПС 110 кВ Ново-Мазилово с трансформаторной мощностью 126 (2×63) тыс. кВА (Западные электросети), введена Западная секция ОРУ 110 кВ на ГРЭС-4, завершена реконструкция котла № 8 на ТЭЦ-23.

Износ основных производственных фондов по состоянию на 01.01.2002 года в целом по ОАО «Мосэнерго» составил 47,3%, в том числе оборудование — 57,1%. Из них наибольший износ имеют: оборудование ТЭС — 50,8%, оборудование электрических сетей — 65,7%, сооружения тепловых сетей — 55,8%.

Массовая выработка паркового ресурса турбин начнется с 2004 года, а при продлении ресурса турбин до 300 тыс. часов пик выработки ресурса сдвигается на 10–12 лет и начнется в 2015–2016 годах.

В результате технического перевооружения и реконструкции генерирующего оборудования, проведенного в 1981–2001 годах, парк турбинного оборудования значительно обновлен. График ввода мощностей на 2002–2006 годы предполагает дальнейшее обновление устаревшего оборудования и наращивание мощностей для покрытия растущих нагрузок. Кроме установки традиционного паротурбинного оборудования (при замене турбин и строительстве блока № 3 ТЭЦ-27) предусматривается использование газотурбинных технологий, строительство трех детандер-генераторов по 12 МВт на ТЭЦ-23,26,27, начало строительства второй очереди Загорской ГАЭС мощностью 4×200 МВт.

При привлечении достаточного объема инвестиций в 2003–2004 годах предполагается строительство надстройки энергоблока К-310 на ГРЭС-24 газовой турбиной ГТЭ-110, расширение ТЭЦ-27 энергоблоками ПГУ-170Т вместо блоков Т-260, строительство второй очереди Загорской ГАЭС в составе четырех гидроагрегатов по 200 МВт каждый. Предполагается также строительство парогазовой установки по технологии STIG на ТЭЦ-28.

График «Производственные инвестиции» см. в разделе «Экономические результаты», с. 32.



Весна в Подмоскowie, город Троицк.

Охрана окружающей среды

ОХРАНА ВОЗДУШНОГО БАССЕЙНА

Забота об экологии Московского региона является одним из важнейших приоритетов для ОАО «Мосэнергo». Москва — крупнейший в России мегаполис, в котором сконцентрировано большое количество промышленных предприятий, автотранспорта и иных объектов, негативно воздействующих на экологию города. Основная доля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу города (более 85%) приходится на автомобильный транспорт. На долю предприятий энергетики приходится около 5% общих выбросов в атмосферу города.

В связи с ростом выработки энергии нашими электростанциями из-за повышения спроса на электроэнергию в регионе в 2001 году общий расход топлива в сравнении с 2000 годом возрос на 844,8 тыс. т, или на 3,0%, в том числе расход газа возрос на 6,5%, а расход жидкого и твердого топлива снизился, соответственно, на 49,0% и 18,0%.

Выбросы загрязняющих веществ по электростанциям энергосистемы в 2001 году снизились против уровня 2000 года с 155,6 тыс. тонн до 123,2 тыс. тонн (на 20,8%), в том числе выбросы твердых веществ снизились на 24,6%, диоксида серы — на 40,8%, оксидов азота — на 8,6%.

Начиная с 2001 года обязательному нормированию и учету подлежат выбросы окиси углерода и бенз(а)пирена.

По всем электростанциям энергосистемы установленные нормативы предельно допустимых и временно согласованных выбросов в 2001 году не превышены ни по одному из ингредиентов. Снижение выбросов загрязняющих веществ достигнуто за счет сокращения количества сожженного мазута и угля и проведенных природоохранных мероприятий.

■ В 2001 году в соответствии с утвержденной Правительством Москвы программой, разработанной на период до 2010 года, выполнены следующие основные природоохранные мероприятия:

- реконструкция котлоагрегата № 8 на ТЭЦ-23 с ликвидацией циклонных предтопков;
- реконструкция котлоагрегата № 10 на ТЭЦ-22 (I этап);

- разработка малотоксичной газомазутной горелки с тепловой мощностью 11,5 МВт для котлоагрегата ПТВМ 180;
- внедрение 13 стационарных приборов контроля выбросов на 8 электростанциях;
- внедрение кавитационной технологии и выполнение модернизации существующих схем приготовления, хранения и сжигания жидкого топлива на 7 электростанциях;
- разработка нормативной базы и оформление разрешений на выбросы, сбросы, размещение отходов по филиалам.

ОХРАНА ВОДНОГО БАССЕЙНА

Вопросы сокращения водопотребления и вторичного использования воды являются постоянной нашей заботой. Снижение негативного воздействия на водный бассейн достигается за счет сокращения сбросов вредных веществ вследствие очистки и повторного использования сточных вод в цикле ТЭЦ, уменьшения объемов твердых отходов, сокращения водопотребления.

Водопотребление за 2001 год по энергосистеме составило 1357,3 млн. м³, в том числе по Москве — 544,1 млн. м³, из них воды питьевого качества на производственные нужды — 7,5 млн. м³.

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

- ремонт мазутных баков №№ 4,5 на ТЭЦ-9 с целью предотвращения протечек мазута в окружающую среду;
- реконструкция и наладка узла нейтрализации сбросных вод ХВО и РВП с применением кавитационной технологии на ГРЭС-5, ТЭЦ-12,16,17,20,23;
- внедрение технологии очистки вод, загрязненных нефтепродуктами, на ГРЭС-3, ТЭЦ-8,21;
- внедрение водоуловителей на трех градирнях ТЭЦ-20,22,26;

ОАО «Мосэнергo» постоянно ведет разработку и согласование нормативов ПДВ, лимитов размещения отходов, нормативов водопотребления и водоотведения, работы по лицензированию природоохранной деятельности.

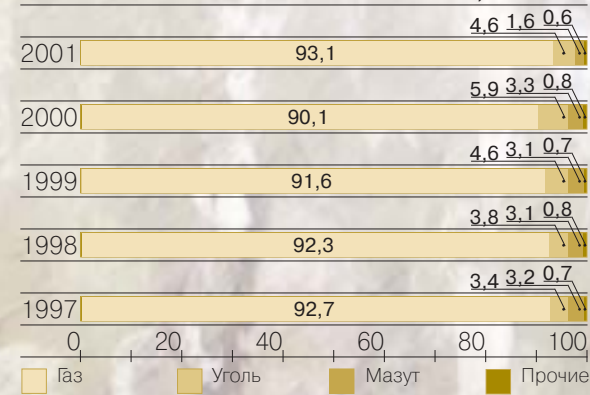
*ХВО — химическая водоочистка.
РВП — регенеративный воздухоподогреватель.*

ЭНЕРГОИСТОЧНИКИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ОАО «МОСЭНЕРГО» В РЕГИОНЕ






ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПО МОСКОВСКИМ ТЭЦ (включая ТЭЦ-22)

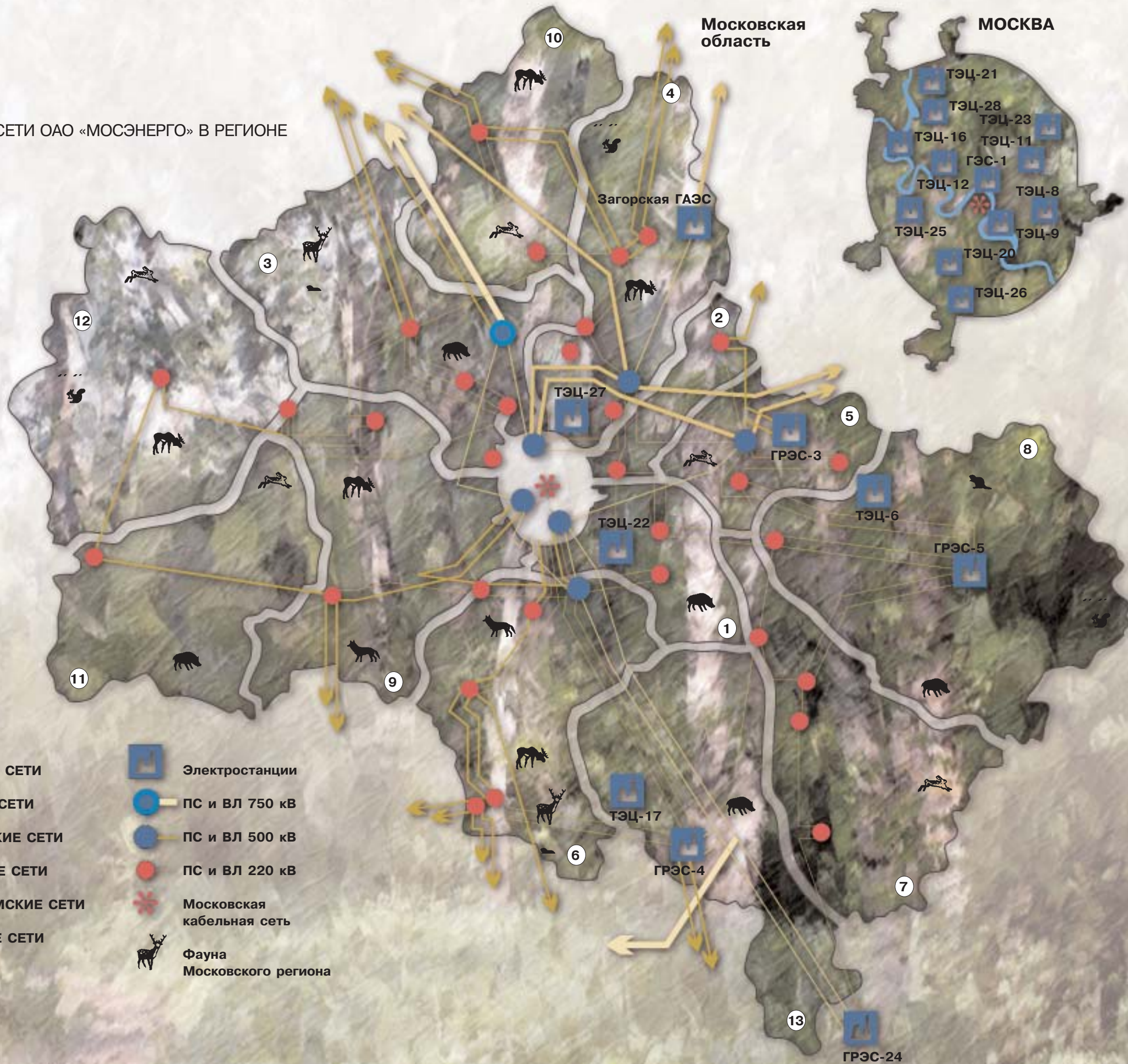


СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВА, %



- 1 ЮЖНЫЕ СЕТИ
- 2 ВОСТОЧНЫЕ СЕТИ
- 3 ОКТЯБРЬСКИЕ СЕТИ
- 4 СЕВЕРНЫЕ СЕТИ
- 5 НОГИНСКИЕ СЕТИ
- 6 ПОДОЛЬСКИЕ СЕТИ
- 7 КОЛОМЕНСКИЕ СЕТИ
- 8 ШАТУРСКИЕ СЕТИ
- 9 ЗАПАДНЫЕ СЕТИ
- 10 ДМИТРОВСКИЕ СЕТИ
- 11 МОЖАЙСКИЕ СЕТИ
- 12 ВОЛОКОЛАМСКИЕ СЕТИ
- 13 КАШИРСКИЕ СЕТИ

-  Электростанции
-  ПС и ВЛ 750 кВ
-  ПС и ВЛ 500 кВ
-  ПС и ВЛ 220 кВ
-  Московская кабельная сеть
-  Фауна Московского региона





Москворечье. Церковь Воскресения Христа в Кадашах

Кадровая политика

На 1 января 2002 года в ОАО «Мосэнерго» работало 48 813 человек (48 424 человека — на 01.01.2001). Доля женщин среди работников составляет 34% (16 622 человека).

За год число работающих в энергосистеме увеличилось на 389 человек, в том числе рабочих — на 80 человек, специалистов и руководителей — на 377 человек, число служащих уменьшилось на 68 человек.

Образовательный уровень работников Общества в целом остался на достаточно высоком уровне. Это связано с благоприятно складывающейся для ОАО «Мосэнерго» ситуацией на отраслевом рынке труда в Московском регионе и проводимой в Обществе серьезной работой по повышению образовательного уровня работников.

В 2001 году на работу в ОАО «Мосэнерго» принято: 121 молодой специалист с высшим образованием (в том числе 44 человека из Московского энергетического института), 170 — со средне-специальным образованием (в том числе 81 человек из Технического колледжа Мосэнерго).

В 2001 году уменьшилась текучесть кадров. Дальнейшая работа по стабилизации коллективов филиалов и закреплению квалифицированных кадров является одним из важнейших направлений работы кадровых подразделений ОАО «Мосэнерго».

■ Основные направления работы по снижению текучести кадров следующие:

- совершенствование системы материального стимулирования труда работников;
- улучшение условий труда и отдыха, медицинского обслуживания работников, развитие спорта и художественной самодеятельности в ОАО «Мосэнерго»;
- совершенствование жилищной политики;
- совершенствование системы отбора кандидатов для заполнения имеющихся вакансий.

В 2001 году продолжалась работа по подготовке и повышению квалификации кадров ОАО «Мосэнерго», по укреплению учебно-материальной базы и внедрению в учебный процесс технических средств обучения.

Всего обучено 30 023 человека, в том числе в филиале ОАО «Мосэнерго» — Московском центре подготовки кадров (МЦПК) — 27 922 человека, в

сторонних учебных заведениях — 1 946 человек, в Генеральной дирекции — 155 человек.

В Государственном университете управления обучено 9 групп из резерва на замещение руководящих должностей по 15 человек каждая, 20 директоров и главных инженеров закончили девятимесячное обучение по программе «Менеджмент в энергетике».

В 2001 году в Московском энергетическом институте обучено 4 группы по 15 человек из резерва на замещение руководящих должностей, 2 группы по 20 человек прошли профессиональную переподготовку по направлениям «теплоэнергетика» и «электроэнергетика», 1 группа в количестве 20 человек направлена на вечернюю форму обучения.

19 работников ОАО «Мосэнерго» направлены на учебу в Московский государственный открытый университет на вечернюю форму обучения.

В 2001 году закончили обучение в вузах по договорам с ОАО «Мосэнерго» и получили дипломы о высшем образовании 22 человека, 19 из которых направлены на работу в филиалы ОАО «Мосэнерго». По договорам с ОАО «Мосэнерго» зачислены в вузы 36 человек.

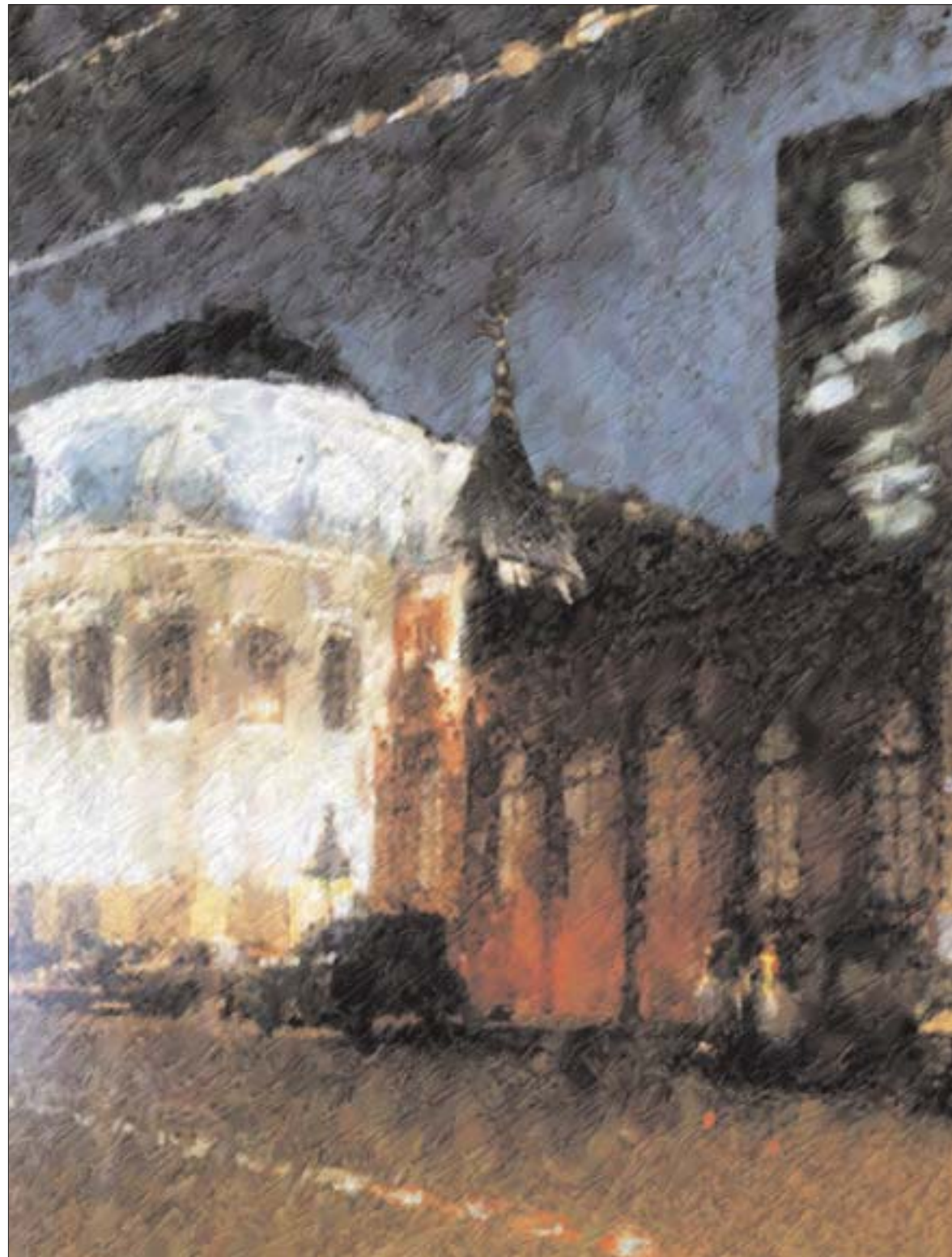
Проводилось постоянное обучение специалистов в институтах повышения квалификации и других учебных заведениях, имеющих соответствующие лицензии и аккредитацию.

В 2001 году в Московском техническом колледже (МТК) обучались 648 человек на дневном отделении, большая часть которых — дети работников ОАО «Мосэнерго» и 313 работников ОАО «Мосэнерго» — на заочном отделении.

Дневное отделение колледжа закончили в 2001 году 186 человек, из них 111 человек трудоустроены в филиалы ОАО «Мосэнерго». Заочное отделение закончил 61 человек.

На дневное и заочное отделения колледжа в 2001 году зачислено по 100 человек.

Одной из основных задач текущей и перспективной деятельности ОАО «Мосэнерго» является сохранение стабильности и высокого профессионального уровня трудового коллектива и улучшение социальных показателей благосостояния сотрудников Компании и членов их семей.



Здание Центральной электростанции «Георгиевская», первенца нашей энергосистемы (1888 г.).
Ныне Московский Государственный выставочный зал «Новый манеж»

Экономические результаты

СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Себестоимость электрической энергии за 2001 год составила 38,96 коп./кВт·ч, тепловой энергии — 184,98 руб./Гкал. Рост себестоимости к уровню 2000 года составил 8,8 млрд. рублей, или 37,2%, и определялся общими инфляционными процессами в стране, и, в первую очередь, ростом цен на топливо, материалы и услуги.

Себестоимость электроэнергии возросла на 5,7 млрд. рублей, или на 38,5% (себестоимость электроэнергии за 2000 год — 28,33 коп./кВт·ч), себестоимость теплоэнергии увеличилась на 3,1 млрд. рублей, или на 33,4% (себестоимость теплоэнергии за 2000 год — 138,93 руб./Гкал).

Стоимость топлива в затратах на производство энергии за 2001 год составила 13,6 млрд. рублей, что выше уровня 2000 года на 39,3%. Удельный вес топлива в затратах — 40,2%, в прошлом году — 40,9%.

Цена на основной вид топлива — природный газ — составила за 2001 год 501,33 руб./тыс. м³ и увеличилась против прошлого года на 36,2%.

Цена 1 тонны мазута за 2001 год составила 1522,82 рубля, что на 54,8% выше уровня прошлого года.

Стоимость 1 тонны кузнецкого угля составила 553,46 рубля с учетом железнодорожного тарифа, что выше на 65,9%, чем за 2000 год.

Затраты на ремонт по ОАО «Мосэнерго» за 2001 год составили 6,9 млрд. рублей и увеличены по сравнению с 2000 годом на 2,7 млрд. рублей, или на 66,3%, за счет удорожания ремонта в связи с ростом цен на металл и кабельную продукцию, роста заработной платы собственного персонала, занятого в ремонте.

В то же время, выполнение мероприятий по плану мобилизации технических и финансовых ресурсов, увеличение оплаты денежными средствами позволило удержать рост затрат на ремонт.

В связи с необходимостью увеличения заработной платы в целях выполнения тарифного соглашения с Электропрофсоюзом отрасли и закрепления персонала затраты на оплату труда с отчислениями на социальное страхование увеличены на 53,8% в сравнении с 2000 годом и составили в 2001 году 6,0 млрд. рублей.

В современных условиях повышение экономичности работы — это залог успешной деятельности, и эффективно работать может компания, которая способна оптимизировать издержки. Мы осуществляем эту работу планомерно в соответствии с ежегодно выпускаемыми эксплуатационными приказами по повышению надежности и экономичности работы оборудования, программой сокращения издержек.

ОАО «Мосэнерго» ведет работу по передаче жилого фонда на баланс муниципальных органов.

■ В течение 2001 года было передано 102 жилых дома общей площадью 202 493,4 кв. метров, в том числе:

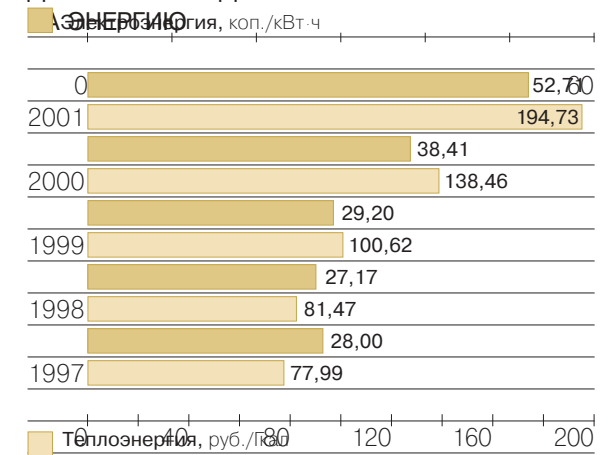
- в Москве — 3 жилых дома общей площадью 33 951 кв.м;
- в Московской и Рязанской областях — 99 жилых домов общей площадью 168 542,4 кв. м.

Высвободилось 479 человек персонала. Снижение затрат составило 58,8 млн. рублей.

ТАРИФЫ

В 2001 году Региональными энергетическими комиссиями с 5 февраля в Москве (Постановление от 02.02.2001 № 3) и с 15 февраля в Московской области (Протокол от 05.02.2001 № 4) были установлены

ДИНАМИКА СРЕДНЕОТПУСКНЫХ ТАРИФОВ



новые тарифы для всех групп потребителей, кроме тарифа на тепло для населения. Постановлением Московской городской думы от 14.03.2001 № 33 новые тарифы на тепло для населения введены с 01.04.2001.

Действующие льготы и скидки к тарифам на электрическую и тепловую энергию потребителям ОАО «Мосэнерго» установлены решениями РЭК в соответствии с нормативно-правовыми документами и учтены при регулировании тарифов.

■ Увеличение тарифов в 2001 году по сравнению с 2000 годом составило:

- по электрической энергии — 25,6%;
- по тепловой энергии — 26,0%.

Тарифы на энергию за 2001 год обеспечили для ОАО «Мосэнерго» самофинансирование и рентабельность производства энергии в размере 25,0%, в

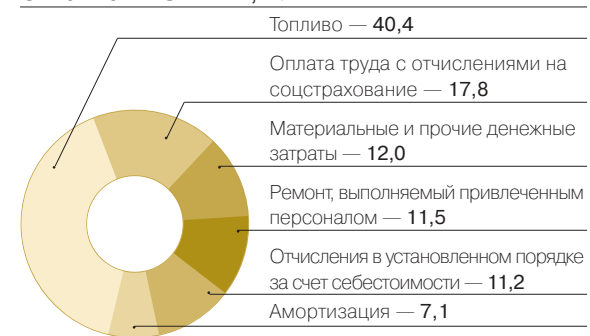
энергии населению, от снижения тарифа организациям, финансируемым из бюджета, сельскохозяйственным потребителям, железнодорожному и городскому электрифицированному транспорту учитываются в тарифе других групп потребителей РЭК Москвы и Московской области. Очевидно, что практика перекрестного субсидирования приводит к искажению тарифной политики ОАО «Мосэнерго». Основной задачей ОАО «Мосэнерго» в области тарифной политики является поэтапное доведение существующих тарифов до экономически обоснованного уровня совместно с РЭК Москвы и Московской области.

	Электроэнергия коп./кВт·ч	Теплоэнергия руб./Гкал
Средний тариф (собственные потребители), учтенный при расчете объема продаж в бизнес-плане в 2001 году	52,71	194,26
Фактический средний тариф (собственные потребители) за 2001 год	52,93	194,73

том числе рентабельность электрической энергии составила +36,6%, рентабельность от продажи тепловой энергии равна +5,3%.

ОАО «Мосэнерго» ведет расчеты с потребителями электрической и тепловой энергии в соответствии с тарифами, утвержденными Региональными энергетическими комиссиями Москвы и Московской области.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ, %

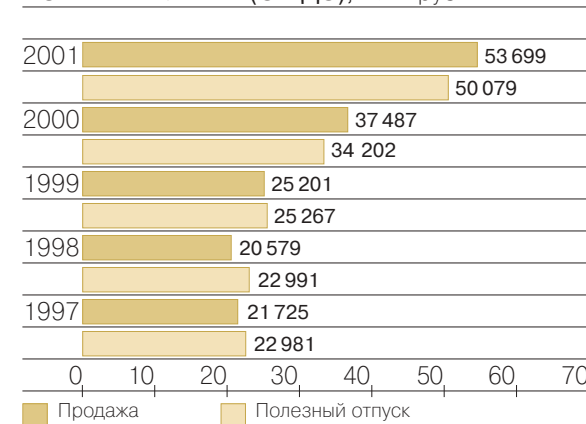


В Московском регионе сохраняется система перекрестного субсидирования между группами потребителей энергии. Тарифы для населения на электрическую и тепловую энергию не соответствуют реальным затратам на производство и транспортировку энергии. При существующей практике перекрестного субсидирования выпадающие доходы ОАО «Мосэнерго» от предоставления льгот по оплате электрической и тепловой

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В ОАО «Мосэнерго» организован процесс годового, квартального (с полумесячной разбивкой) планирования показателей энергосбытовой деятельности, в том числе по крупным потребителям электрической и

ДИНАМИКА ПОСТАВКИ ЭНЕРГИИ И ЕЕ ОПЛАТА СОБСТВЕННЫМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ (С НДС), млн. руб.



тепловой энергии. Осуществляется ежемесячный контроль выполнения заданных показателей.

Плановые показатели доводятся до энергосбытовых филиалов, до их подразделений и крупных потребителей энергосистемы. В каждом из энерго-

сбытовых филиалов на уровне подразделений, входящих в их состав, назначены ответственные (кураторы) за выполнение плана реализации энергии в целом и показателей уровня сбора денежных средств, в том числе по крупным потребителям.

Планирование доходной части бюджета Общества осуществляется в строгом соответствии с плановыми показателями реализации энергии и планом по сбору денежных средств.

Организовано планирование суточных объемов оплаты и оперативный контроль платежей потребителей за получаемую электрическую и тепловую энергию.

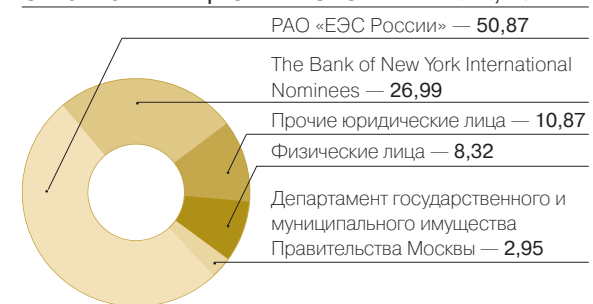
ОАО «Мосэнерго» в 2001 году отказалось от проведения неденежных форм расчетов и перешло на расчеты за поставленную электрическую и тепловую энергию исключительно денежными средствами.

ПРОДАЖИ

За 2001 год выручка от продаж товарной продукции ОАО «Мосэнерго» «по отгрузке» (без НДС) составила 43,5 млрд. рублей, в том числе потребителям электрической энергии — 28,8 млрд. рублей и тепловой энергии — 13,1 млрд. рублей.

Прирост выручки от продаж товарной продукции «по отгрузке» в сравнении с 2000 годом составил

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, %



12,96 млрд. рублей, или 42,5%, в том числе от продаж электрической и тепловой энергии — 12,98 млрд. рублей, или 44,9%. Отпуск прочей продукции сократился на 20,0 млн. рублей, или на 1,3%. Прирост товарной продукции «по отпуску» обусловлен на 92% ростом отпускных тарифов и на 8% — ростом полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

Выручка от продаж товарной продукции ОАО «Мосэнерго» «по оплате» за 2001 год составила

46,2 млрд. рублей (без НДС), или 106,4% к отгруженной продукции (за 2000 год — 109%), в том числе выручка от продаж электрической энергии составила 30,8 млрд. рублей, от продаж тепловой энергии — 13,9 млрд. рублей.

По сравнению с 2000 годом прирост выручки от продаж продукции «по оплате» составил 13,05 млрд. рублей, или 39,4%, в том числе выручки от продаж энергии — 13,09 млрд. рублей, или 41,5%.

Прирост объема выручки от продаж продукции «по оплате» в сравнении с прошлым годом обусловлен на 98% изменением среднотопускных цен на товарную продукцию и на 2% — взысканием дебиторской задолженности.

ПРИБЫЛЬ

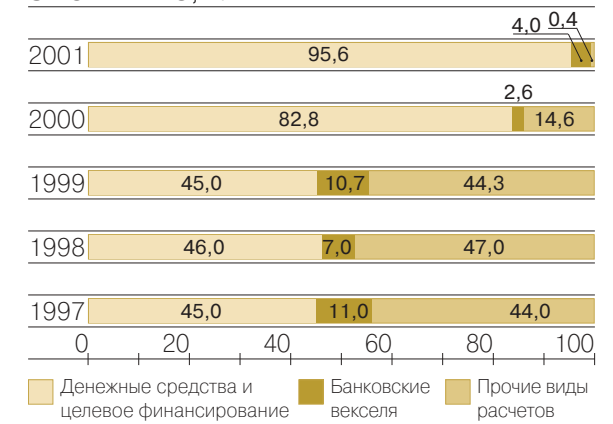
Прибыль от продаж товарной продукции «по отгрузке» составила 8,7 млрд. рублей против 5,4 млрд. рублей в 2000 году, т.е. увеличилась на 62,9%.

Прибыль от продаж электрической и тепловой энергии составила 8,4 млрд. рублей, т.е. больше, чем в 2000 году, на 3,3 млрд. рублей, или на 63,9%.

■ Прибыль от продаж товарной продукции «по оплате» за 2001 год составила 9,0 млрд. рублей, в том числе:

- от продаж электрической и тепловой энергии в целом — 8,7 млрд. рублей, из них:

СТРУКТУРА ПОСТУПАЮЩИХ СРЕДСТВ ЗА ЭНЕРГИЮ, %



- от продаж электрической энергии — 8,3 млрд. рублей;

- от продаж тепловой энергии — 0,4 млрд. рублей.

В сравнении с 2000 годом прибыль от продаж продукции «по оплате» увеличилась на 3,4 млрд.

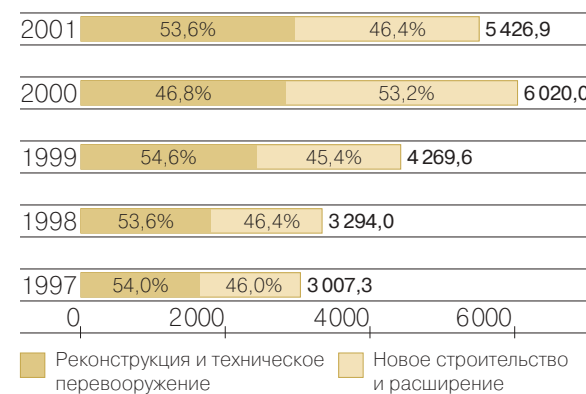
рублей, или на 59,5%. Прибыль от продаж энергии выросла на 3,3 млрд. рублей, или на 60,3%, при этом прибыль от продаж электрической энергии увеличилась на 2,3 млрд. рублей, или 39,5%, убыток от продаж тепловой энергии снизился на 0,9 млрд. рублей по сравнению с убытком за 2000 год (-0,5 млрд. рублей), в результате чего получена прибыль от продаж тепловой энергии в размере 0,4 млрд. рублей.

Прибыль до налогообложения «по отгрузке» (с учетом операционных и внереализационных доходов и расходов) составила 4,1 млрд. рублей, что выше, чем в 2000 году, на 1,6 млрд. рублей (на 65%).

Прибыль до налогообложения «по оплате» составила 4,4 млрд. рублей, что выше, чем в 2000 году, на 1,6 млрд. рублей (на 58%). На величину прибыли до налогообложения «по оплате» (в сторону уменьшения) повлияло списание «мертвой» дебиторской задолженности в размере 0,8 млрд. рублей.

По итогам работы 2001 года чистая прибыль Общества «по отгрузке» с учетом чрезвычайных доходов и расходов составила 2,1 млрд. рублей, а «по оплате» — 2,4 млрд. рублей. Чистая прибыль Общества «по отгрузке» и «по оплате» по сравнению с прошлым годом увеличилась на 1,3 млрд. рублей.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИИ, млн.руб.



Расходы Общества на потребление, отражаемые в соответствии с требованиями нового ПБУ в составе внереализационных расходов, составили 2,64 млрд. рублей.

Свободный остаток прибыли 2000 года, разрешенный собранием акционеров Общества к ис-

пользованию в 2001 году, составляет 620,2 млн. рублей, в том числе на выплату дивидендов по итогам работы за 2000 год — 216,7 млн. рублей, на пополнение резервного фонда — 72,0 млн. рублей, на капитальное строительство — 313,8 млн. рублей, прибыль на потребление — 17,6 млн. рублей.

Авансовое использование прибыли 2001 года «по отгрузке» составило 1 343,2 млн. рублей, которые направлены в фонд накопления.

■ Из чистой прибыли 2001 года планируется направить:

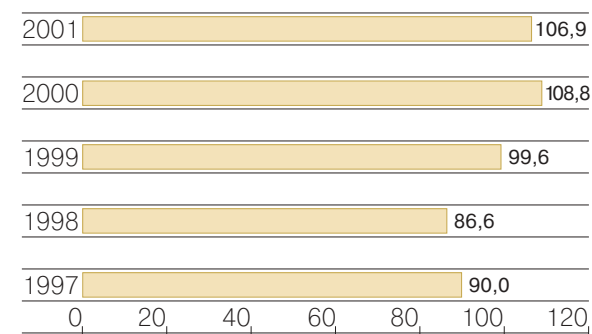
- в фонд формирования дивидендов 517,6 млн. рублей;
- в резервный фонд — 206,8 млн. рублей.

Увеличение размеров отчислений в резервный фонд из сверхплановой прибыли 2001 года связано с необходимостью погашения валютных обязательств Общества по Еврооблигациям в 2002 году.

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки на ФОРЭМ (без НДС) снизилась в течение 2001 года на 28,9% (с 11,84 до 8,42 млрд. рублей), в том числе задолженность за электро-

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ. УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ, %



энергию по собственным потребителям снизилась на 30,5%, задолженность за теплоэнергию — на 26%.

Снижение дебиторской задолженности обусловлено снижением задолженности муниципальных организаций (Мосгортепло, Метрополитен), крупных промышленных потребителей электрической и

ОБЪЕМ ПРОДАЖ ПО ВИДАМ ПЛАТЕЖЕЙ, млн.руб.

	2000	2001
Денежные средства и целевое финансирование	26 126	42 407
Банковские векселя	818	1 773
Прочие виды расчетов	4 618	175
ИТОГО	31 562	44 654

тепловой энергии, ВПК, муниципальных жилищных организаций.

Дебиторская задолженность за поставленную на ФОРЭМ электрическую энергию снизилась с 1471,4 млн. рублей до 1069,8 млн. рублей (без НДС), или на 27,3%, уровень оплаты составил 345%.

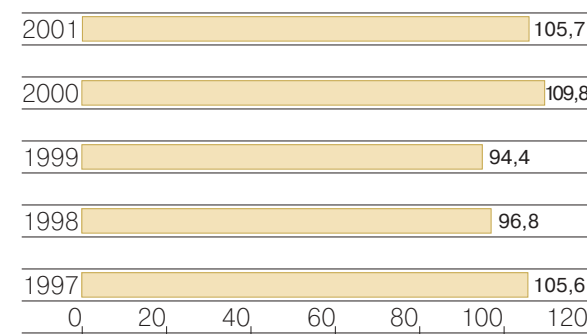
В объеме реализации продукции денежные средства с учетом банковских векселей составили 99,6%.

По отношению к объему фактически отгруженной продукции объем реализации, полученный денежными средствами, составил 106,1%.

Кредиторская задолженность Общества с учетом заемных средств составляла на 01.01.2001 18,3 млрд. рублей, на 01.01.2002 — 15,1 млрд. рублей, т.е. снизилась на 17,5%.

Заемные средства по состоянию на 01.01.2001 в размере 6,94 млрд. рублей состояли из долгосрочных (со сроком погашения более чем через 12 месяцев) займов и кредитов в размере 5,76 млрд. рублей и краткосрочных (со сроком погашения в течение

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ. УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ, %



12 месяцев) — 1,18 млрд. рублей. По состоянию на 01.01.2002 структура заемных средств изменилась, в основном, за счет перехода долга по Еврооблигациям из долгосрочных в краткосрочные обязательства. Общий объем заемных средств составил 9,5 млрд. рублей, т.е. увеличился в 2001 году на 37,2%. Долгосрочные займы и кредиты составили 2,9 млрд.

рублей (снизились на 48,2%), краткосрочные — 6,5 млрд. рублей (увеличились в 5,6 раза).

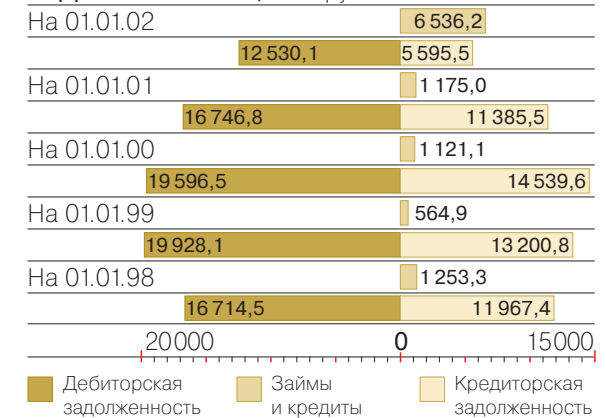
Без учета заемных средств, кредиторская задолженность снизилась в течение 2001 года на 5,8 млрд. рублей, или на 50,9%. Снижение кредиторской задолженности обусловлено в основном снижением задолженности перед поставщиками и подрядчиками с 6,4 млрд. рублей до 2,4 млрд. рублей, или на 62,4%.

При этом задолженность по топливу сократилась с 4,5 млрд. рублей до 0,2 млрд. рублей (на 95,4%) за счет снижения долга ОАО «Мосэнерго» перед ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ, в том числе погашением долга по Мировому соглашению.

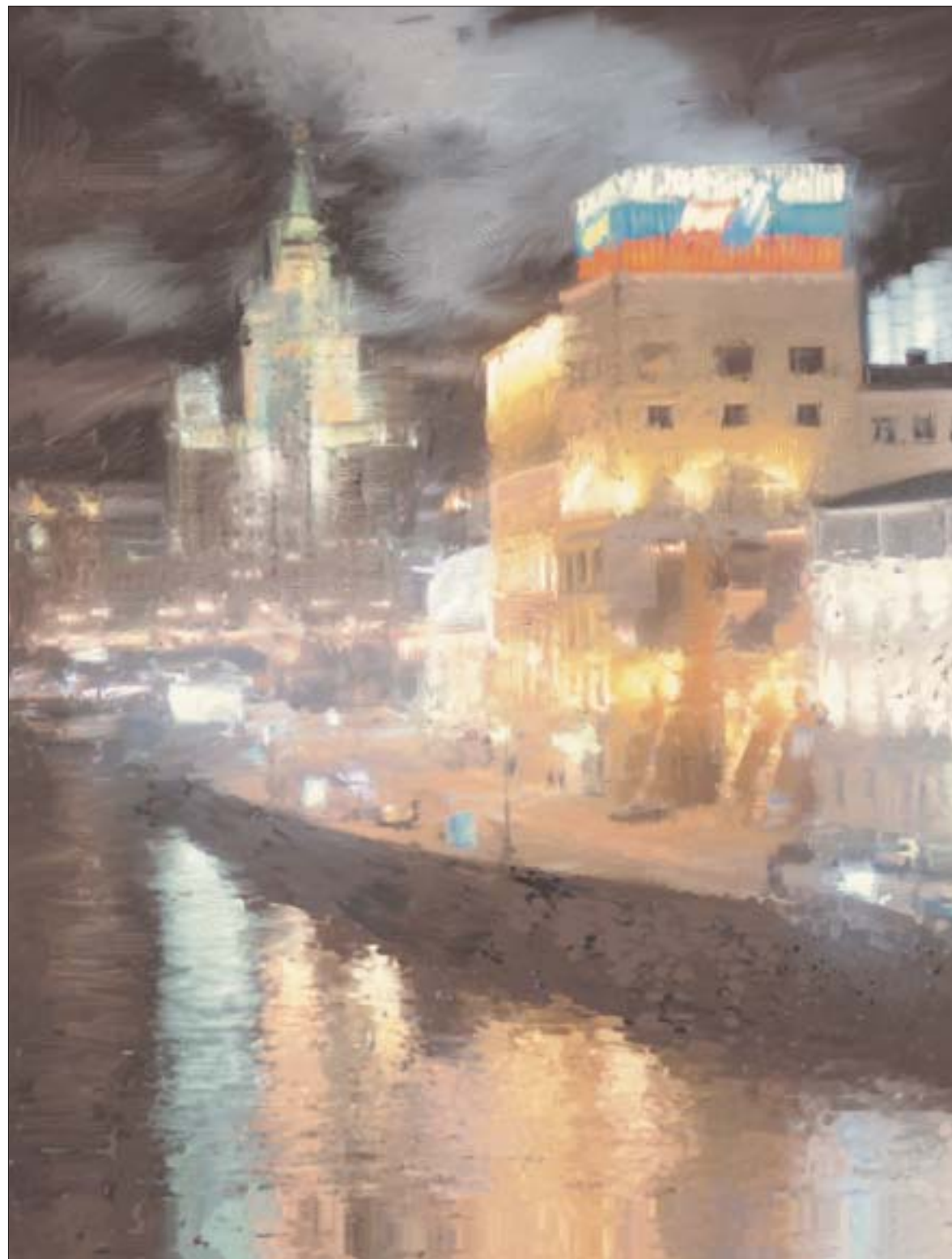
Задолженность по капитальному строительству снизилась с 0,56 до 0,5 млрд. рублей (на 11,3%), задолженность по эксплуатационным работам снизилась с 0,59 до 0,54 млрд. рублей (на 7,0%), а по ремонтным работам возросла с 0,7 до 1,15 млрд. рублей (на 64,7%).

На конец 2001 года основная сумма финансового долга ОАО «Мосэнерго» представлена Еврооблигациями на сумму 150,8 млн. долларов США со сроком погашения в октябре 2002 года. Купонный доход составляет 8,375% годовых, полугодовые выплаты купона производились в 2001 году в апреле и в октябре. На протяжении всего периода обращения Еврооблигаций ОАО «Мосэнерго» неукоснительно соблюдало

ДИНАМИКА КРАТКОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И КРАТКОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн.руб.



свои обязательства по обслуживанию долга: купонный доход выплачивался в срок и в полном объеме. Компания разработала программу, которая позволит выполнить обязательства ОАО «Мосэнерго» по погашению долга в полном объеме и в установленные сроки.



Раушская набережная. Головной офис Компании

Корпоративное управление

ПРИНЦИПЫ

Корпоративное управление в ОАО «Мосэнерго» основано на нормативно-правовой базе, включающей в себя нормативно-правовые акты Российской Федерации, нормативную документацию РАО «ЕЭС России», внутрифирменную нормативно-методическую документацию ОАО «Мосэнерго».

■ Принципы корпоративного управления ОАО «Мосэнерго» обеспечивают защиту прав акционеров, а также инвестиционную привлекательность Компании.

• Прозрачность и информационная открытость Общества обеспечивается:

— проведением Общих собраний для акционеров, перед началом которых каждый акционер получает пакет документов, включающий в себя всю необходимую информацию о проведении собрания и об итогах деятельности Общества за отчетный период;

— выпуском и распространением годовых и квартальных отчетов для акционеров;

— подготовкой и передачей в РАО «ЕЭС России» годовой периодической отчетности по итогам хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», а также отчетности и другой информации по запросам;

— размещением информации и отчетов на сайте ОАО «Мосэнерго» в Интернете.

• Контроль и оценка качества управления бизнесом ОАО «Мосэнерго» осуществляются Ревизионной комиссией Общества и его внешним аудитором.

• Обеспечение участия акционеров в управлении Компанией: ОАО «Мосэнерго» предоставляет возможность акционерам участвовать в управлении компанией в соответствии с предусмотренными законом правами, которые определяются размером пакета акций, принадлежащих акционеру.

• Равное отношение к акционерам. Обыкновенные акции голосуют по правилу «одна акция — один голос».

• Органы управления и контроля подотчетны акционерам.

• Совет директоров обеспечивает стратегическое управление Компанией, эффективный контроль за ее деятельностью.

ПЕРСПЕКТИВЫ 2002 ГОДА

Бизнес-план ОАО «Мосэнерго» на 2002 год учитывает рост электропотребления в Московском регионе в размере 2,8% и объем электропотребления собственных потребителей, равный 54,6 млрд. кВт·ч.

■ Для обеспечения потребности Московского региона в электроэнергии необходимо выработать 72,31 млрд. кВт·ч, из них:

• тепловыми электростанциями — 70,38 млрд. кВт·ч.

• ЗаГАЭС — 1,93 млрд. кВт·ч.

■ Для обеспечения прироста потребления и устойчивого прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок необходимо:

• ввести в эксплуатацию котел № 9 на ТЭЦ-20 и котел № 10 на ТЭЦ-11 производительностью 500 т/ч;

• провести замену турбины № 3 на ТЭЦ-17 с повышением мощности с 22 МВт до 30 МВт;

• выполнить перекладку 4 км магистралей в Тепловых сетях;

• ввести на подстанциях 595,2 тыс. кВА трансформаторной мощности;

• проложить 54,8 км ЛЭП напряжением 35 кВ и выше;

• ввести 600 км ЛЭП напряжением 0,4–10 кВ.

■ В части реформирования ОАО «Мосэнерго» в 2002 году предполагается осуществить:

• разработку проекта реформирования ОАО «Мосэнерго» с утверждением его в РАО «ЕЭС России»;

• разделение видов деятельности;

• отбор и утверждение Советом директоров ОАО «Мосэнерго» перечня непрофильных и сервисных видов деятельности;

• подготовку к выделению непрофильных и сервисных видов деятельности;

• разработку принципов и организацию взаимодействия ОАО «Мосэнерго» и вновь созданного предприятия (юридического лица);

• регистрацию прав собственности на объекты недвижимого имущества;

• передачу в муниципальную собственность объектов социальной сферы, принадлежащих ОАО «Мосэнерго»;

• инвентаризацию имущества ОАО «Мосэнерго».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ



Копсов Анатолий Яковлевич — Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго», директор по строительству объектов генерации РАО «ЕЭС России».



Ефанов Петр Анатольевич — министр имущественных отношений Правительства Московской области.



Муравьев Игорь Николаевич — руководитель дирекции по учету кадров РАО «ЕЭС России».



Решетов Виктор Иванович — член Правления РАО «ЕЭС России», генеральный директор ОАО «ЦДУ ЕЭС России».



Чабак Анатолий Антонович — генеральный директор ЗАО УК «НИКойл — сбережения».



Вагнер Андрей Александрович — начальник Департамента электрических станций РАО «ЕЭС России».



Завадников Валентин Георгиевич — член Совета Федерации Федерального собрания РФ.



Никольский Борис Васильевич — член Совета Федерации Федерального собрания РФ.



Серебряников Нестор Иванович — советник генерального директора ОАО «Мосэнерго».



Горюнов Игорь Тимофеевич — первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Мосэнерго».



Карев Алексей Николаевич — директор ЦРМЗ, филиала ОАО «Мосэнерго».



Ремезов Александр Николаевич — бывший генеральный директор ОАО «Мосэнерго».



Смирнов Павел Степанович — член Правления РАО «ЕЭС России».

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Сидоров Сергей Борисович — председатель Ревизионной комиссии, начальник Департамента финансового аудита РАО «ЕЭС России».

Абдрашитов Ильдар Искандерович — директор дирекции Центрэнерго.

Большаков Анатолий Владимирович — главный эксперт Дирекции по учету кадров РАО «ЕЭС России».

Желобецкая Тамара Васильевна — пенсионер, бывший главный бухгалтер ТЭЦ-22, филиала ОАО «Мосэнерго».

Никитин Данил Николаевич — первый заместитель начальника Департамента корпоративной политики РАО «ЕЭС России».

Шевченко Григорий Федорович — начальник ПЭО ТЭЦ-21, филиала ОАО «Мосэнерго».

ПРАВЛЕНИЕ

Евстафьев Аркадий Вячеславович — исполняющий обязанности генерального директора ОАО «Мосэнерго».

Горюнов Игорь Тимофеевич — первый заместитель генерального директора — главный инженер.

Матвеев Алексей Владимирович — первый заместитель генерального директора по корпоративной политике и управлению собственностью.

Романовский Сергей Петрович — заместитель генерального директора по капитальному строительству.

Кузьмин Виталий Васильевич — заместитель генерального директора по энергосбытовой деятельности и работе с потребителями электрической и тепловой энергии.

Митяев Александр Александрович — заместитель генерального директора по электрическим сетям и перспективному развитию.

Дронова Татьяна Петровна — главный бухгалтер.

Цховребова Инна Николаевна — заместитель генерального директора по работе с общественными организациями и СМИ.

Узиевский Александр Григорьевич — заместитель генерального директора по топливообеспечению и комплектации.

Назин Владислав Львович — заместитель генерального директора по экономике.

Серебряников Нестор Иванович — советник генерального директора.

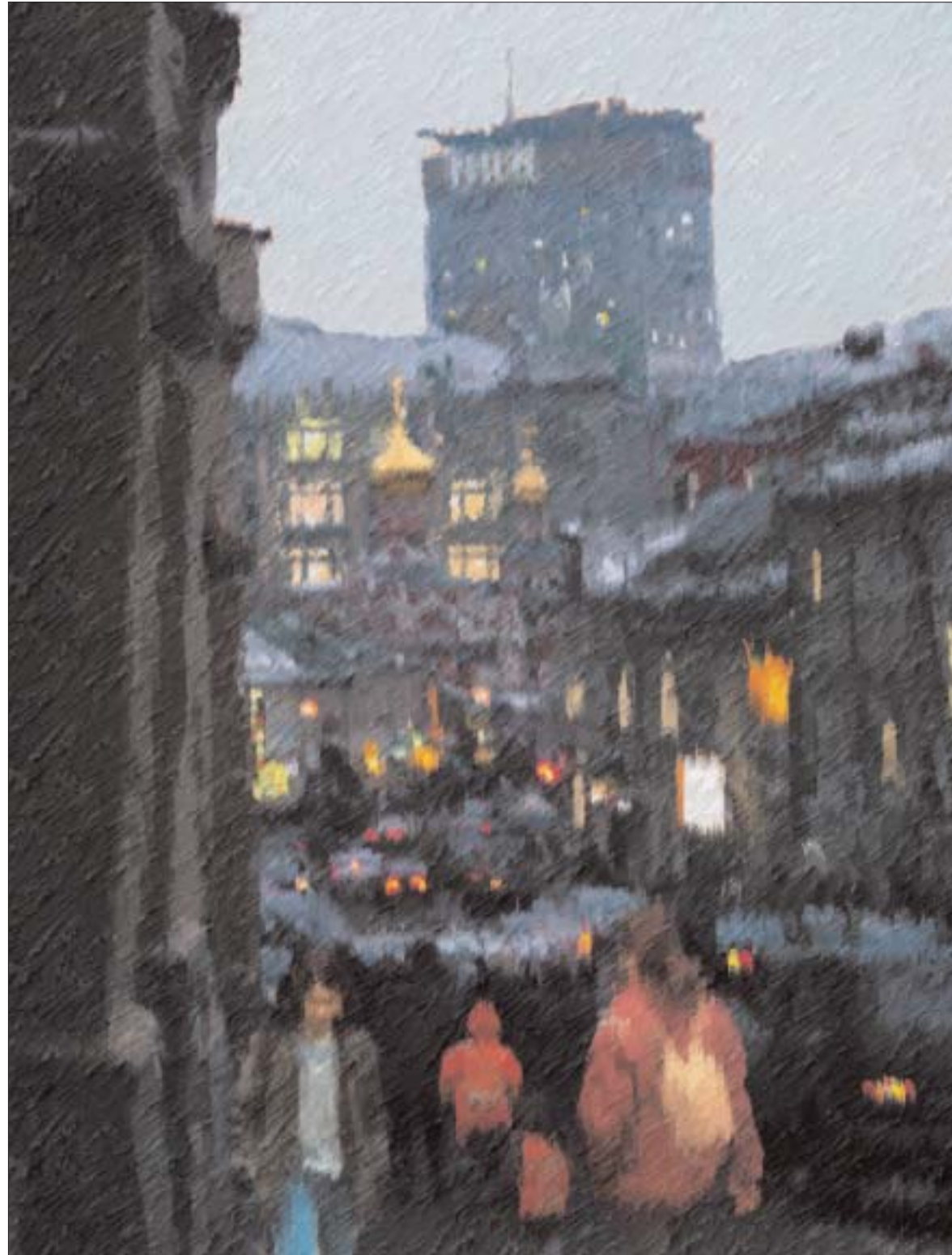
Мозгалев Валерий Сергеевич — заместитель генерального директора, директор РДУ.

Баликов Урусбий Азубекирович — директор Тепловых сетей.

Гуськов Юрий Леонидович — директор ТЭЦ-21.

Бояр Александр Михайлович — директор Можайских электрических сетей.

Примечание: Матвеев А.В., Дронова Т.П., Цховребова И.И. введены в состав Правления вместо Ремезова А.Н., Черного В.П. и Пасько А.В. решением Совета директоров от 26.11.2001 (Протокол №11).



Уютные переулки исторического центра.

Финансовые результаты

ОФИЦИАЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, тыс. руб.

Наименование показателя	2001	2001	2000	2000
	по отгрузке	по оплате	по отгрузке	по оплате
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	43 459 335	46 221 182	30 499 381	33 167 851
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг	34 685 429	37 139 018	25 101 391	27 462 854
Валовая прибыль	8 773 906	9 082 164	5 397 990	5 704 997
Коммерческие расходы	44 540	44 522	38 512	38 550
Управленческие расходы			0	0
Прибыль от продаж	8 729 366	9 037 642	5 359 478	5 666 447
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению	19 835	19 835	7 446	7 446
Проценты к уплате	147 649	147 649	11 939	11 939
Доходы от участия в других организациях	5 311	5 311	3 422	3 422
Прочие операционные доходы	1 468 218	1 467 948	912 222	960 369
Прочие операционные расходы	2 747 557	2 747 340	2 038 694	2 084 149
III. Внеоперационные доходы и расходы				
Внеоперационные доходы	410 133	410 133	736 989	736 989
Внеоперационные расходы	3 646 773	3 646 773	2 490 265	2 490 265
Прибыль до налогообложения	4 090 884	4 399 107	2 478 659	2 788 320
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2 017 984	2 017 984	1 691 379	1 691 379
Прибыль от обычной деятельности	2 072 900	2 381 123	787 280	1 096 941
IV. Чрезвычайные доходы и расходы				
Чрезвычайные доходы	12 116	12 116	1 218	1 218
Чрезвычайные расходы	17 443	17 443	1 350	1 350
Чистая прибыль	2 067 573	2 375 796	787 148	1 096 809

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС. АКТИВ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	95 860	0
В том числе:		
Патенты, лицензии, товарные знаки, иные аналогичные права и активы	62 723	0
Организационные расходы	7	0
Основные средства	45 873 836	47 815 724
В том числе:		
Земельные участки и объекты природопользования	85	85
Здания, машины и оборудование, сооружения	44 633 116	46 947 759
Другие виды основных средств	1 240 635	867 880
Незавершенное строительство	4 720 001	4 495 262
В том числе:		
Оборудование к установке	1 105 809	1 041 296
Незавершенное строительство	3 614 192	3 453 966
Долгосрочные финансовые вложения	87 261	79 759
В том числе:		
Инвестиции в дочерние общества	0	29 441
Инвестиции в зависимые общества	31 855	2 564
Инвестиции в другие организации	50 367	47 715
Прочие долгосрочные финансовые вложения	5 039	39
ИТОГО по разделу I	50 776 958	52 390 745
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	3 749 187	4 363 029
В том числе:		
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 305 760	3 380 074
Животные на выращивании и откорме	27 899	35 648
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	37 294	35 897
Готовая продукция и товары для перепродажи	293 116	354 124
Расходы будущих периодов	81 573	557 286
Прочие запасы и затраты	3 545	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 339 894	826 625
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	5 646	6 278
В том числе:		
Покупатели и заказчики	636	0
Прочие дебиторы	5 010	6 278
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	16 746 798	12 530 048
В том числе:		
Покупатели и заказчики	14 458 675	10 284 853
Авансы, выданные	585 383	788 519
Прочие дебиторы	1 702 740	1 456 676
Краткосрочные финансовые вложения	73 446	0
Денежные средства	1 036 489	2 626 281
ИТОГО по разделу II	22 951 460	20 352 261
БАЛАНС	73 728 418	72 743 006

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС. ПАССИВ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	28 267 726	28 267 726
Добавочный капитал	15 275 643	20 450 414
Резервный капитал	325	72 335
Фонд социальной сферы	400 136	76 268
Нераспределенная прибыль прошлых лет, включая фонды	10 600 869	4 783 247
Непокрытый убыток прошлых лет	-343 395	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	—	2 067 573
Непокрытый убыток отчетного года	—	0
Использование прибыли отчетного года	—	0
ИТОГО по разделу III	54 201 304	55 717 563
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	5 760 364	2 982 675
В том числе:		
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 388 068	1 232 015
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	4 372 296	1 750 660
ИТОГО по разделу IV	5 760 364	2 982 675
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	1 175 005	6 535 177
Кредиторская задолженность	11 385 480	5 595 480
В том числе:		
Перед поставщиками и подрядчиками	6 389 501	2 403 009
Перед персоналом организации	144 794	236 274
Перед государственными и внебюджетными фондами	63 674	157 398
Перед бюджетом	1 417 197	199 532
Авансы, полученные	120 290	424 135
Прочие кредиторы	3 250 024	2 175 132
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 772	5 025
Доходы будущих периодов	1 203 493	1 907 086
ИТОГО по разделу V	13 766 750	14 042 768
БАЛАНС	73 728 418	72 743 006

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма	В том числе по текущей деятельности	В том числе по инвест. деятельности	В том числе по финансовой деятельности
1. Остаток денежных средств на начало года	1 023 914	—	—	—
2. Поступило денежных средств — всего	77 395 531	72 141 991	5 232 928	20 612
В том числе:				
Выручка от реализации товаров, продукции, работ и услуг	52 374 320	52 374 320	—	—
Выручка от реализации основных средств и иного имущества	222 571	222 571	0	0
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	133 486	133 486	—	—
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	435 358	7 484	427 874	0
Безвозмездно	20	20	0	0
Кредиты, полученные	1 751 823	1 443 099	308 724	0
Займы, полученные	0	0	0	0
Дивиденды, проценты по финансовым вложениям	10 747	—	5 311	5 436
Прочие поступления	22 467 206	17 961 011	4 491 019	15 176
3. Направлено денежных средств — всего	75 796 141	58 901 756	9 327 945	1 599 377
В том числе:				
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг	32 151 535	29 021 036	3 130 499	0
На оплату труда	4 393 719	—	—	—
Отчисления в государственные внебюджетные фонды	1 573 344	—	—	—
На выдачу подотчетных сумм	98 304	98 304	0	0
На выдачу авансов	1 633 734	911 254	722 480	0
На оплату долевого участия в строительстве	494 490	—	494 490	—
На оплату машин, оборудования и транспортных средств	365 400	—	365 400	—
На финансовые вложения	1 385 759	0	0	1 385 759
На выплату дивидендов, процентов по ценным бумагам	198 844	—	0	198 844
На расчеты с бюджетом	5 814 630	5 814 630	—	0
На расчеты по налогу на прибыль	2 920 853	2 920 853	0	0
На оплату процентов и основной суммы по полученным кредитам, займам	2 427 311	2 302 028	125 283	0
Прочие выплаты, перечисления и т.п.	22 338 218	17 833 651	4 489 793	14 774
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	2 623 304	—	—	—

КОММЕНТАРИИ К ОФИЦИАЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

СПРАВКА ОБ ИЗМЕНЕНИИ ВАЛЮТЫ БАЛАНСА В 2001 ГОДУ, тыс. руб.

Наименование показателя	По балансу на 01.01.2001	По балансу на 01.01.2002	Расхождение
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	45 877 416	45 877 416	-3 580
ИТОГО по разделу I	45 877 416	45 877 416	-3 580
БАЛАНС	73 731 998	73 728 418	-3 580
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Добавочный капитал	15 279 223	15 275 643	-3 580
Нераспределенная прибыль прошлых лет, включая фонды	9 470 326	10 600 869	1 130 543
Нераспределенная прибыль отчетного года	1 130 543	0	-1 130 543
ИТОГО по разделу III	25 880 092	25 876 512	-3 580
БАЛАНС	73 731 998	73 728 418	-3 580

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Учетная политика ОАО «Мосэнерго» проводится в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 29.11.96, а также Методическими рекомендациями о порядке формирования бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом № 60н Министерства финансов РФ от 28.06.2000. На основании этих нормативных документов был выпущен приказ генерального директора ОАО «Мосэнерго» от 26 декабря 2000 года № 878 «Об учетной политике на 2001 год», а также дополнения и изменения к нему. В этих документах ОАО «Мосэнерго» сформулированы основные принципы ведения бухгалтерского учета Обществом в 2001 году.

Отражение в учете хозяйственных операций производится согласно рабочему плану счетов «Классификатора плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», утвержденному в декабре 1997 года. В ОАО «Мосэнерго» и во всех его филиалах применяются типовые межведомственные формы первичных учетных документов, рекомендованные Госкомстатом России.

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

Изменения в учетной политике.

■ В учетную политику ОАО «Мосэнерго» на 2001 год по сравнению с 2000 годом были внесены следующие изменения:

- расходы, относившиеся ранее за счет нераспределенной прибыли прошлых лет, в 2001 году относятся на финансовый результат. В результате чистая прибыль за 2000 год уменьшилась на 343 млн. руб. В отчетности за 2001 год данные за 2000 год скорректированы.
- изменен порядок учета и состав нематериальных активов, МБП.

■ **Сравнительные данные.** Данные за 2000 год в отчетности за 2001 год скорректированы для приведения их в соответствие с изменениями в формах отчетности за 2001 год.

■ В частности, сравнительные данные были скорректированы или дополнены исходя из требований следующих пересмотренных положений по бухгалтерскому учету, вступивших в силу в 2001 году:

- ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов»;
- ПБУ 6/2001 «Учет основных средств»;
- изменения в ПБУ 10/99 «Расходы организации».

■ **Основные средства.** К основным средствам ОАО «Мосэнерго» относятся объекты и предметы, стоимость которых превышает 100-кратный размер установленного законодательством Российской Федерации

Федерации минимального размера месячной оплаты труда.

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

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

Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации соответствующих объектов на величину произведенных фактических затрат или остаточной стоимости частично ликвидированных объектов. Увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости основных средств относится на добавочный капитал Общества.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 № 1072.

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 внереализационных 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.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом ежемесячно по нормам,

рассчитанным исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

Материально-производственные запасы. Материально-производственные запасы оценены по фактическим затратам на момент приобретения.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2001 году по средней себестоимости, так же, как и в 2000 году.

Стоимость малоценных и быстроизнашивающихся предметов погашается путем начисления амортизации в размере 100% при передаче их со склада в эксплуатацию.

В составе малоценных и быстроизнашивающихся предметов отражены предметы, служащие менее 1 года, независимо от их стоимости, и предметы стоимостью ниже 100 минимальных размеров оплаты труда за единицу на момент приобретения. Указанные предметы будут переведены в состав основных средств или материалов в отчетности 2002 года.

Незавершенное производство. Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости.

Готовая продукция. Оценка готовой продукции (работ, услуг) осуществляется по фактической себестоимости.

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

Задолженность покупателей и заказчиков. Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами 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. Обществом не создаются резервы предстоящих расходов.

Активы и обязательства в иностранных валютах. Записи в бухгалтерском учете по валютным счетам Общества и по другим операциям в инвалюте произ-

водятся в рублях. 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 2001 года и составившего 30,14 рубля за 1 доллар США.

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 2001 года, отнесены на финансовый результат с отражением в составе операционных доходов и расходов.

Добавочный и резервный капитал. Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, и эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые, хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

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. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям, и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, а также по мере проведения зачетов.

Налоги.

■ В 2001 году расчеты по налогам осуществлялись ОАО «Мосэнерго» в следующем порядке:

- *Налог на прибыль* — в порядке, определенном Постановлением Правительства № 660 от 01.07.95, исходя из средней величины удельного веса фонда оплаты труда и удельного веса стоимости основных производственных фондов филиала. 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 нормативам, утвержденным местными органами власти.

- *НДС* — в порядке, изложенном в главе 21 Налогового кодекса РФ. Исчисление налога производится в целом по Обществу. Уплата данного налога производится со счета ОАО «Мосэнерго» в федеральный бюджет.

- *Налог на пользователей автодорог* — в порядке, определенном «Соглашением о порядке распределения налога на пользователей автодорог между субъектами Российской Федерации» от 1 июля 1998 года по территориям г. Москвы и Московской области. Исчисляется в целом по Обществу с распределением его доли пропорционально объему продукции, произведенному ОАО «Мосэнерго» и потребляемому на территории указанных субъектов Российской Федерации. Уплата данного налога производится со счета ОАО «Мосэнерго» в территориальный дорожный фонд Москвы, в территориальный дорожный фонд Московской области.

- *Налог на имущество* — в порядке, определенном статьей 1 Федерального закона Российской Федерации № 1-ФЗ от 8 января 1998 года, уплачивается ОАО «Мосэнерго» по месту регистрации структурных подразделений.

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

КОММЕНТАРИЙ К ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Основными показателями финансовых результатов являются прибыль от продаж, прибыль до налогообложения, чистая прибыль.

Прибыль до налогообложения Общества «по отгрузке» за 2001 год составила 4 090 884 тыс. рублей, «по оплате» — 4 399 107 тыс. рублей.

Прибыль «по оплате» за 2001 год больше, чем прибыль «по отгрузке». Это положительно характеризует работу Акционерного общества по погашению дебиторской задолженности.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей из прибыли чистая прибыль, остающаяся в распоряжении Общества, составила «по отгрузке» — 2 067 573 тыс. рублей, «по оплате» — 2 375 796 тыс. рублей.

■ Увеличение в 2001 году величины операционных расходов и доходов по сравнению с 2000 годом объясняется увеличением оборотов по реализации квартир, материально-производственных запасов, ценных бумаг (векселей) и др.

■ Увеличение в 2001 году величины внереализационных расходов по сравнению с 2000 годом на 1 156 508 тыс. рублей произошло по следующим причинам:

- списаны убытки прошлых лет на сумму 24 395 тыс. рублей;
- в 2001 году была списана на внереализационные расходы сумма дебиторской задолженности более трех лет, согласно решению Правления и Совета директоров, в сумме 450 385 тыс. рублей;

- возросли судебные издержки производственного характера в связи с активизацией работы юридических служб по взысканию дебиторской задолженности;
- возросли на 402 790 тыс. рублей расходы на благотворительную деятельность;
- в связи с передачей объектов социальной сферы в муниципальную собственность возросли затраты по ее передаче на 236 792 тыс. рублей;
- в 2001 году была выплачена компенсация за тепло и электроэнергию работникам ОАО «Мосэнерго» за 2-е полугодие 2000 года и 9 месяцев 2001 года, в связи с чем возросли затраты по этой статье на 72 342 тыс. рублей.

- Предлагается утвердить отчет о прибылях и убытках за 2001 год, тыс. рублей:
- Прибыль до налогообложения «по отгрузке» в сумме4090 884
- «по оплате» в сумме4399 107
- Чистая прибыль «по отгрузке» в сумме2067 573
- «по оплате» в сумме2375 796
- Распределению подлежит чистая прибыль «по отгрузке».
- Предлагается утвердить следующее распределение чистой прибыли за 2001 год, тыс. рублей:
- в фонд накопления (капитальное строительство)1 343 187
- на выплату дивидендов по итогам 2001 года517 629
- пополнение резервного фонда206 757

КОММЕНТАРИИ К ОТДЕЛЬНЫМ СТРОКАМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Земельные участки и объекты природопользования	85	85	0
Здания, машины, оборудование	44 633 116	46 947 759	2 314 643
Другие основные средства	1 240 635	867 880	- 372 755
Незавершенное строительство	4 720 001	4 495 262	- 224 739
ИТОГО основные средства и незавершенное строительство	50 593 837	52 310 986	1 717 149

Увеличение стоимости основных средств обусловлено вводом в эксплуатацию ряда новых объектов основных средств: энергоблок на ТЭЦ-11, замена турбины на ТЭЦ-22, ввод энергетического котла на ГЭС-1, жилой дом на ТЭЦ-21 и т.д.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Патенты, лицензии, торговые знаки, знаки обслуживания, иные аналогичные права и активы	62 723	0	- 62 723
Организационные расходы	7	0	- 7
Прочее	33 130	0	- 33 130
ИТОГО нематериальные активы	95 860	0	- 95 860

В 4 квартале 2001 года квартиры (ранее учитывались как нематериальные активы) были переведены в состав основных средств, а лицензии, права пользования программными продуктами — в состав расходов будущих периодов.

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Инвестиции в дочерние общества	0	29 441	29 441
Инвестиции в зависимые общества	31 855	2 564	- 29 291
Инвестиции в другие организации	50 367	47 715	- 2 652
Прочие долгосрочные финансовые вложения	5 039	39	- 5 000
ИТОГО финансовые вложения	87 261	79 759	- 7 502

Сокращение финансовых вложений произошло за счет:

- выхода из состава учредителей ООО КБ «Кредитный Агропромбанк» (сумма взноса — 2 500 тыс. руб.);
- списания на убытки Общества долгосрочных вложений в ЗАО Российская биржа (40 руб.) и ОАО УАКБ «Уникомбанк» (1,2 тыс. руб.);
- изменения в порядке учета авансов на финансирование строительных работ в сумме 5 000 тыс.руб.

ДОХОДНОСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ В УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПО КОТОРЫМ ПОЛУЧЕНЫ ДИВИДЕНДЫ, %

Наименование организации	Доходность за 2001 год	Доходность за 2000 год
АКБ «Московский Индустриальный банк»	2,7	0
ООО «Себа Энерго»	17,0	9,1
ЗАО «Унихимтек»	212,5	157,2
КБ «Трансинвестбанк»	15,3	8,4
ООО «ЭНЦентр»	2 833,3	176,9
ООО ПФ «Эргомакс»	1 607,6	2260,6
ОАО САК «Энергогарант»	18,7	0
ОАО «Электроцентраладка»	143,8	40,9
АО «НИИВА»	6,4	42,9
ОАО Корп. «Жилищная инициатива»	127,5	85
ОАО «Шатурторф»	12,0	11,9

На 01.01.2002 общая сумма долгосрочных финансовых вложений составила 79 759 тыс. руб., в т. ч.:

- доля в уставном капитале организаций — 27 649 тыс.руб.;
- в акции — 52 110 тыс. руб.

ЗАПАСЫ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 305 760	3 380 074	74 314
Животные на выращивании и откорме	27 899	35 648	7 749
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	37 294	35 897	- 1 397
Готовая продукция и товары для перепродажи	293 116	354 124	61 008
Расходы будущих периодов	81 573	557 286	475 713
Прочие запасы и затраты	3 545	0	- 3 545
ИТОГО запасы	3 749 187	4 363 029	613 842
Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.			

ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Добавочный капитал	15 275 643	20 450 414	5 174 771
За отчетный год добавочный капитал увеличился за счет присоединения инвестиционных средств и прибыли по введенным объектам.			

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Покупатели и заказчики	636	0	- 636
Прочие дебиторы	5 010	6 278	1 268
ИТОГО	5 646	6 278	632

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Покупатели и заказчики	14 458 675	10 284 853	- 4 173 822
Из них:			
При продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы	1 766 209	1 270 250	- 495 959
Посредники при продаже электр. и тепл. энергии	1 760 702	1 138 021	- 622 681
Организации, финанс. из федерального бюджета	2 734 783	639 154	- 2 095 629
Организации, финанс. из бюджетов РФ	278 979	1 960 348	1 681 369
Организации, финанс. из местных бюджетов	3 433 448	686 164	- 2 747 284
Прочие потребит. электр. и тепловой энергии	4 207 790	4 414 939	207 149
Другие покупатели и заказчики	276 764	175 977	- 100 787
Авансы, выданные	585 383	788 519	203 136
В том числе:			
Поставщикам топлива	56 867	33 721	- 23 146
Поставщикам материалов	199 497	181 466	- 18 031
Строительным организациям	167 967	373 314	205 347
Ремонтным организациям	21 525	16 685	- 4 840
Поставщикам услуг	12 546	84 184	71 638
Прочие выданные авансы	126 981	99 149	- 27 832
Прочие дебиторы	1 702 740	1 456 676	- 246 064
В том числе:			
По пени, штрафам, неустойкам	7	4	- 3
Переплата по налогам в федеральный бюджет	70 581	76 848	6 267

Окончание таблицы

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	1 932	217 124	215 192
Переплата по налогам в местные бюджеты	2 801	122 910	120 109
Переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	993	10 843	9 850
Переплата по экологическим платежам, налогу на пользователей автодорог	2 479	3 211	732
Прочие дебиторы	1 623 947	1 025 736	- 598 211
ИТОГО	16 746 798	12 530 048	- 4 216 750

По сравнению с 2000 годом дебиторская задолженность в целом снижена на 4 216 750 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков снижена на 4 173 822 тыс. руб., а прочая дебиторская задолженность снижена на 246 064 тыс. руб. Нереальная к взысканию задолженность в размере 824 663 тыс. руб.лей списана на убытки.

Снижение задолженности обусловлено сокращением долгов потребителей, финансируемых из федерального бюджета, снижением задолженности ГУП «Мосгортепло», Метрополитена, крупных промышленных потребителей электрической и тепловой энергии: ВПК, муниципальных жилищных организаций, а также оптовых потребителей-перепродавцов.

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (долгосрочные обязательства), тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 388 068	1 232 015	- 156 053
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	4 372 296	1 750 660	- 2 621 636
ИТОГО	5 760 364	2 982 675	- 2 777 689

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (краткосрочные обязательства), тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
Займы и кредиты, в том числе:	1 175 005	6 535 177	5 360 172
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 175 005	1 405 375	230 370
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	0	5 129 802	5 129 802
Кредиторская задолженность, в том числе:	11 385 480	5 595 480	- 5 790 000
Поставщики и подрядчики	6 389 501	2 403 009	- 3 986 492
Из них:			
Поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ	0	80 305	80 305
Прочим поставщикам электр. и тепл. энергии	60 651	47 015	- 13 636
Поставщикам газа	4 458 555	123 175	- 4 335 380
Поставщикам мазута	11 895	42 713	30 818
Поставщикам угля	33 844	20 745	- 13 099
Строительным организациям	562 936	499 187	- 63 749
Ремонтным организациям	699 966	1 152 839	452 873
По абонентной плате РАО «ЕЭС России»	39 923	0	- 39 923
Другим поставщикам и подрядчикам	521 731	437 030	- 84 701
Задолженность по оплате труда перед персоналом организации	144 794	236 274	91 480
В том числе, текущая	144 794	236 274	91 480

Окончание таблицы

Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	63 674	157 398	93 724
В том числе:			
Пенсионному фонду РФ	45 860	132 819	86 959
Фонду обязательного медицинского страхования	7 940	17 360	9 420
Фонду занятости	3 300	0	- 3 300
Фонду социального страхования	6 537	7 218	681
По пени и штрафам в государственные внебюджетные фонды	37	1	- 36
Задолженность перед бюджетом	1 417 197	199 532	- 1 217 665
В том числе:			
Федеральному бюджету	771 368	48 007	- 723 361
Бюджетам субъектов РФ	487 268	119 345	- 367 923
Местным бюджетам	158 561	32 180	- 126 381
Авансы, полученные	120 290	424 135	303 845
В том числе:			
От других потребителей электрической и тепловой энергии	69 534	361 841	292 307
Прочие полученные авансы	50 756	62 294	11 538
Прочие кредиторы	3 250 024	2 175 132	- 1 074 892
В том числе:			
НДС в неоплаченной продукции	2 387 594	1 698 020	- 689 574
Задолженность внебюджетному фонду НИОКР	70 477	0	- 70 477
Задолженность в дорожные фонды	230 262	59 097	- 171 165
Задолженность перед РАО «ЕЭС России» по инжиниринговым услугам	2 881	2 881	0
Другие кредиторы	558 810	415 134	- 143 676
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 772	5 025	2 253
Доходы будущих периодов	1 203 493	1 907 086	703 593
ИТОГО	13 766 750	14 042 768	276 018

По сравнению с 2000 годом краткосрочные займы и кредиты увеличились на 5 360 172 тыс. руб. Увеличение произошло в результате перехода долга по Еврооблигациям из долгосрочных в краткосрочные обязательства.

По сравнению с 2000 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 5 790 000 тыс. руб., при этом задолженность поставщикам газа снижена на 4 335 380 тыс. руб., а прочая кредиторская задолженность снижена на 1 074 892 тыс. руб. Снижение краткосрочной кредиторской задолженности обусловлено, в основном, снижением задолженности ОАО «Мосэнерго» перед ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ, в том числе погашением долга по Мировому Соглашению.

ПРИВЛЕЧЕННЫЕ КРЕДИТНЫЕ РЕСУРСЫ на 01.01.2001, тыс. руб.

Банки-кредиторы	Сумма кредита	Процент по кредиту	Срок погашения основного долга	Обеспечение	Цель получения кредита
Сбербанк России	400 000	20	31.05.2001	Уголь	Оплата топлива
Сбербанк. Волгоградское отделение	505 000	20	31.05.2001	Мазут	Оплата топлива

Окончание таблицы

Банки-кредиторы	Сумма кредита	Процент по кредиту	Срок погашения основного долга	Обеспечение	Цель получения кредита
ОАО «Альфа-Банк»	250 000	18,5	18.07.2001	Бланковое	Оплата кредиторской задолженности
ЕБРР	675 840	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок	Строительство Загорской ГАЭС и корпоративные цели
МФК	450 560	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок	Строительство Загорской ГАЭС и корпоративные цели
Ново-Люблинский Банк	261 668	euribor+3,375	08.08.2003	Энергоблок	Строительство «Делового центра»
Облигационный заём	4 371 615	8,375	09.10.2002	Без обеспечения	Производственно-хозяйственная деятельность
Трансинвестбанк	20 005	Ставка ЦБ + 3%	31.01.2001	Без обеспечения	Текущее потребление филиалов
Бюджет	681	Без %	2010	Без обеспечения	Товарный кредит АПК «Шатурский»
Всего:	6 935 369				

ПРИВЛЕЧЕННЫЕ КРЕДИТНЫЕ РЕСУРСЫ на 01.01.2002, тыс. руб.

Банки-кредиторы	Сумма кредита	Процент по кредиту	Срок погашения основного долга	Обеспечение	Цель получения кредита
АКБ «Еврофинанс»	126 483	23	09.06.2002	Бланковое	Оплата телекоммуникационного оборудования
ММБ «Банк Москвы»	500 000	21,75	28.03.2002	Мазут	Оплата топлива
ОАО «Альфа-Банк»	500 000	20,75	19.02.2002	Бланковое	Оплата топлива
НП «Центр содействия реформам энергетики»	2 333 703	12	25.12.2005	Без обеспечения	На погашение задолженности перед ООО «Межрегионгаз»
ЕБРР	813 189	libor+3,5	15.07.2009	Энергоблок	Строительство Загорской ГАЭС и корпоративные цели
МФК	542 126	libor+3,5	15.07.2000	Энергоблок	Строительство Загорской ГАЭС и корпоративные цели

Окончание таблицы

Банки-кредиторы	Сумма кредита	Процент по кредиту	Срок погашения основного долга	Обеспечение	Цель получения кредита
Ново-Люблинский Банк	155 592	euribor+3,375	08.08.2003	Энергоблок	Строительство «Делового центра»
Облигационный заём	4 546 378	8,375	09.10.2002	Без обеспечения	Производственно-хозяйственная деятельность
Бюджет Московской области	381	Без %	2010	Без обеспечения	Товарный кредит АПК «Шатурский»
Всего:	9 517 852				

АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ КОМПАНИИ

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АКТИВ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	95 860	0	- 95 860
Основные средства	45 873 836	47 815 724	1 941 888
Незавершенное строительство	4 720 001	4 495 262	- 224 739
Долгосрочные финансовые вложения	87 261	79 759	- 7 502
ИТОГО по разделу I	50 776 958	52 390 745	1 613 787
Внеоборотные активы в % к итогу баланса	69%	72%	
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	3 749 187	4 363 029	613 842
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 339 894	826 625	- 513 269
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	5 646	6 278	632
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	16 746 798	12 530 048	- 4 216 750
Краткосрочные финансовые вложения	73 446	0	- 73 446
Денежные средства	1 036 489	2 626 281	1 589 792
ИТОГО по разделу II	22 951 460	20 352 261	- 2 599 199
Оборотные активы в % к итогу баланса	31%	28%	
Долгосрочная дебиторская задолженность в % к итогу баланса	0,01%	0,01%	
Краткосрочная дебиторская задолженность в % к итогу баланса	23%	17%	
БАЛАНС	73 728 418	72 743 006	- 985 412

За прошедший год произошло незначительное уменьшение имущественного состояния Общества (валюты баланса). Данное уменьшение следует оценивать как положительный факт, так как оно вызвано одновременным сокращением дебиторской задолжен-

ности и обязательств Общества. Внеоборотные активы на 01.01.2002 составляют 52 390 млн. рублей, из них основные средства по остаточной стоимости — 47 815 млн. рублей, незавершенное капитальное строительство — 4495 млн. рублей. Если сопоставить структуру

активов на 01.01.2002 с данными на 01.01.2001, можно обнаружить существенные изменения в структуре различных групп активов.

Доля внеоборотных активов возросла с 69% до 72%. Увеличение объясняется вводом объектов основных средств. За 2001 год в ОАО «Мосэнерго» введены в эксплуатацию основные фонды на сумму 5630597 тыс. руб. по первоначальной стоимости, в том числе: энергоблок на ТЭЦ-11, замена турбины на ТЭЦ-22, ввод энергетического котла на ГЭС-1, жилой дом на ТЭЦ-21 и т.д.

Существенно сократился удельный вес краткосрочной дебиторской задолженности — с 23% до 17%. Такая положительная динамика была достигнута благодаря активной работе служб ОАО «Мосэнерго» с потребителями по взысканию дебиторской задолженности.

Доля денежных средств в структуре баланса увеличилась более чем в 2 раза — с 1,5% до 3,6%. Это можно оценить как положительный факт, демонстрирующий рост краткосрочной ликвидности Общества.

Анализируя изменения в структуре обязательств Общества за прошедший год, необходимо отметить рост доли собственных источников с 74% до 77%. Это произошло благодаря увеличению добавочного капитала за счет присоединения инвестиционных средств и прибыли по введенным объектам на 5 157 325 тыс. руб.

Нельзя не отметить также существенное снижение удельного веса краткосрочной кредиторской задолженности — с 15,4% до 7,7%, обусловленное сокращением дебиторской задолженности и направлением средств на выплаты кредиторам.

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. ПАССИВ, тыс. руб.

	На 01.01.2001	На 01.01.2002	Отклонение
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	28 267 726	28 267 726	0
Добавочный капитал	15 275 643	20 450 414	5 174 771
Резервный капитал	325	72 335	72 010
Фонд социальной сферы	400 136	76 268	- 323 868
Нераспределенная прибыль прошлых лет	10 600 869	4 783 247	- 5 817 622
Непокрытый убыток прошлых лет	- 343 395	0	343 395
Нераспределенная прибыль отчетного года		2 067 573	2 067 573
ИТОГО по разделу III	54 201 304	55 717 563	1 516 259
Собственный капитал в % к итогу баланса	74%	77%	
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	5 760 364	2 982 675	- 2 777 689
ИТОГО по разделу IV	5 760 364	2 982 675	- 2 777 689
Долгосрочные обязательства в % к итогу баланса	8%	4%	
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	1 175 005	6 535 177	5 360 172
Кредиторская задолженность	11 385 480	5 595 480	- 5 790 000
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 772	5 025	2 253
Доходы будущих периодов	1 203 493	1 907 086	703 593
ИТОГО по разделу V	13 766 750	14 042 768	276 018
Краткосрочные обязательства в % к итогу баланса	18%	19%	
Кредиторская задолженность в % к итогу баланса	15%	8%	
БАЛАНС	73 728 418	72 743 006	- 985 412

РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ (в балансовой оценке), тыс. руб.

I. АКТИВЫ	На 01.01.2001	На 01.01.2002
Нематериальные активы (1)	95 860	0
Основные средства	45 873 836	47 815 724
Незавершенное строительство	4 720 001	4 495 262
Долгосрочные финансовые вложения (2)	87 261	79 759
Прочие внеоборотные активы	0	0
Запасы	3 749 187	4 363 029
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 339 894	826 625
Дебиторская задолженность (3)	16 752 444	12 536 326
Краткосрочные финансовые вложения (2)	73 446	0
Денежные средства	1 036 489	2 626 281
Прочие оборотные активы	0	0
ИТОГО активы	73 728 418	72 743 006
II. ПАССИВЫ		
Целевое финансирование и поступления	0	0
Заемные средства	6 935 369	9 517 852
Кредиторская задолженность	11 385 480	5 595 480
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 772	5 025
Резервы предстоящих расходов и платежей	0	0
Прочие пассивы	0	0
ИТОГО пассивы, исключаемые из стоимости активов	18 323 621	15 118 357
Стоимость чистых активов (ИТОГО активы минус ИТОГО пассивов)	55 404 797	57 624 649
(1) С учетом положений, приведенных в пункте 3 Порядка оценки стоимости чистых активов.		
(2) За исключением балансовой стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров.		
(3) За исключением задолженности участников (учредителей) по их взносам в уставный капитал.		

ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	2001 г.	2000 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 375 796	1 072 045
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	28 267 726	27 655 504
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,084	0,038

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 № 29н от 21 марта 2000 года.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров —

владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года «по оплате». При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров, указанных в пункте 9 Методических рекомендаций.

АНАЛИТИЧЕСКИЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	На 01.01.98	На 01.01.99	На 01.01.00	На 01.01.01	На 01.01.02
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,03	0,03	0,09	0,22
Коэффициент текущей ликвидности	1,68	1,72	1,58	1,83	1,68
Коэффициент финансовой устойчивости	0,78	0,80	0,79	0,81	0,81
Коэффициент общей оборачиваемости капитала, число оборотов	0,36	0,28	0,30	0,45	0,64
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств, число оборотов	1,00	0,83	0,91	1,45	2,27
Фондоотдача	0,61	0,46	0,50	0,72	0,97
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, дни	273	337	317	159	114
Рентабельность продаж, %	20,6	18,2	16,3	17,1	19,6
Рентабельность собственного капитала, %	9,3	0,1	4,9	5,1	7,9
Рентабельность производства, %	27,2	25,7	23,3	20,6	24,3

Финансовые показатели ОАО «Мосэнерго», рассчитанные по данным бухгалтерской отчетности в динамике за 5 лет, свидетельствуют о его устойчивой и прибыльной работе.

Относительно небольшой интервал колебаний большинства аналитических коэффициентов подчеркивает, что Компания не испытывала каких-либо серьезных потрясений.

При сравнении показателей 2001 и 2000 годов мы наблюдаем стабильно высокий уровень показателя «Коэффициент финансовой устойчивости», что говорит о финансовой независимости ОАО «Мосэнерго» в долговременном аспекте.

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.

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.

Значительный рост показателя «Коэффициент абсолютной ликвидности» и высокий, несмотря на некоторое снижение, уровень показателя «Коэффициент текущей ликвидности» свидетельствует о способности Общества погашать свои краткосрочные обязательства и, соответственно, о его финансовой независимости в краткосрочной перспективе.

Увеличение показателей рентабельности говорит о возросшей результативности работы Компании по получению прибыли и эффективному использованию своего основного капитала. В показателях, рассчитанных на основании отчетов о прибылях и убытках, использованы значения «по оплате».

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) / Валюта баланса – Непокрытый убыток отчетного года.

Коэффициент общей оборачиваемости капитала (число оборотов) отражает скорость оборота (в количестве оборотов за период) всего капитала организации:

Выручка от продаж / Валюта баланса – Непокрытый убыток отчетного года.

Коэффициент оборачиваемости мобильных средств (число оборотов) показывает скорость оборота всех оборотных средств организации (как материальных, так и денежных):

Выручка от продаж / Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ).

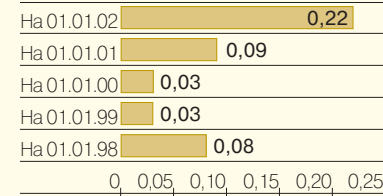
Фондоотдача показывает эффективность использования основных средств организации:

Выручка от продаж / Основные средства.

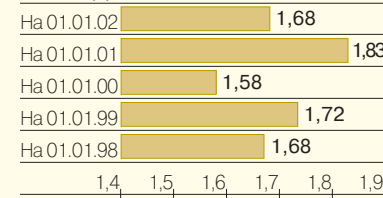
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности (дни) характеризует эффективность использования выручки от продаж продукции и качество работы с должниками:

Среднее значение дебиторской задолженности до 12 мес. × 360 / Выручка от продаж.

КОЭФФИЦИЕНТ АБСОЛЮТНОЙ ЛИКВИДНОСТИ



КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЩЕЙ ЛИКВИДНОСТИ



Рентабельность продаж (%) показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции:

Прибыль от продаж / Выручка от продаж × 100%.

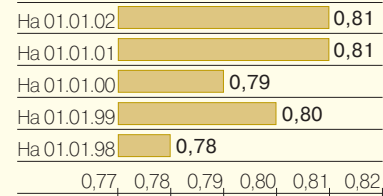
Рентабельность собственного капитала (%) показывает эффективность использования собственного капитала. Данный показатель учитывается аналитиками фондового рынка при оценке перспектив котировок акций:

Прибыль до налогообложения / Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) × 100%.

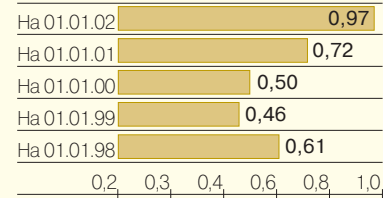
Рентабельность производства (%).

Прибыль от продаж / Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг × 100%.

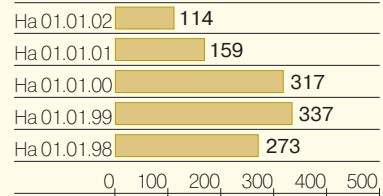
КОЭФФИЦИЕНТ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ



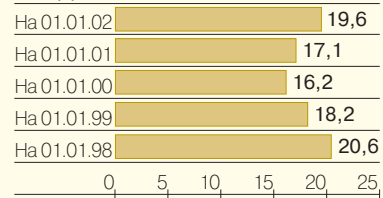
ФОНДООТДАЧА



КОЭФФИЦИЕНТ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, дни



РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ, %



Заключение Ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия, избранная общим собранием акционеров 18 мая 2001 года, действуя в пределах полномочий, определенных Федеральным законом Российской Федерации от 29 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго», Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго», провела документальную ревизию финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» по итогам деятельности за 2001 год.

Ревизионная комиссия, основываясь на результатах ревизии финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам за 2001 год и на аудиторском заключении Фирмы «ТОП-АУДИТ» акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» о бухгалтерской отчетности за 2001 год от 27.02.2002 № ЕЛ-227, подтверждает:

1. Бухгалтерская отчетность Общества с валютой баланса 72 743 006 тыс. рублей достоверна и правильно отражает активы и пассивы по состоянию на 1 января 2002 года и финансовые результаты деятельности за 2001 год.

*Председатель комиссии
Секретарь комиссии
Члены комиссии:*

2. Годовой отчет за 2001 год является консолидированным и включает в себя отчетность всех 59-ти филиалов. Годовой отчет достоверно отражает имущественное состояние и финансовые результаты, а также движение денежных средств Общества. Отчет составлен в объеме и по формам согласно требованиям приказа Минфина России от 13 января 2000 года № 4н и Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организаций, утвержденных приказом Минфина России от 28.06.2000 № 60н.

3. Прибыль от продаж составила 8 729,4 млн. рублей, чистая прибыль — 2 067,6 млн. рублей.

4. В отчетном году Общество осуществляло выкуп Еврооблигаций, в связи с чем величина прибыли уменьшилась на 133,1 млн. рублей.

5. Общество производило платежи в бюджет по налогу на прибыль, налогу на добавленную стоимость, налогу на имущество, налогу на землю, дорожному налогу, местным налогам, отчисления во внебюджетные фонды, единому социальному налогу. Размер санкций, взысканных с Общества по платежам и отчислениям, составил 66 млн. рублей.

6. Финансовые результаты деятельности Общества достоверны.

*С.Б. Сидоров
Г.Ф. Шевченко
Т.В. Желобницкая
Д.Н. Никитин
И.И. Абдрашитов
А.В. Большаков*

Аудиторское заключение

Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ТОП-АУДИТ» провело аудит бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» за 2001 год.

Официальное наименование аудиторской организации — ООО Фирма «ТОП-АУДИТ».

ИНН 7722020834.

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

Почтовый адрес: 103062, г. Москва, ул. Покровка, д. 43, стр. 1. Телефон (095) 916-0911, факс: (095) 917-8789.

Лицензия № 006580 от 11 сентября 2000 года на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита выдана на основании Приказа Минфина РФ от 11 сентября 2000 года № 259. Указанная лицензия действительна до 11 сентября 2003 года.

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

ООО Фирма «ТОП-АУДИТ» имеет расчетный счет № 40702810101000070914 в АКБ «РОСЕВРОБАНК» в г. Москве, БИК 044585777, корреспондентский счет 30101810800000000777.

Заключение ООО Фирма «ТОП-АУДИТ» акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» о бухгалтерской отчетности за 2001 год.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Мосэнерго» с привлечением учетных регистров Генеральной дирекции и филиалов ОАО «Мосэнерго» за 2001 год.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «Мосэнерго» в соответствии с Законом Российской Федерации «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/96), утвержденным Приказом Минфина России от 8 февраля 1996 года № 10, приказом Минфина России от 13.01.2000 № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» (вместе с «Указаниями об объеме форм бухгалтерской отчетности», «Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности»), Приказом Минфина России от 28.06.2000 № 60н «О Методических рекомендациях о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации», Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и Инструкцией по его применению, утвержденным Приказом Минфина РФ от 28.12.94 № 173, другими нормативными документами, действующими по состоянию на 31 декабря 2001 года, а также приказом по учетной политике от 26 декабря 2000 года № 878 на 2001 года по ОАО «Мосэнерго».

2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «Мосэнерго». Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ (ред. от

*Исполнительный директор
Аудиторы фирмы:*

14.12.2001) «Об аудиторской деятельности», стандартами аудиторской деятельности, одобренными в установленном порядке Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте РФ, а также внутрифирменными стандартами по аудиту.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о достоверности данной отчетности.

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заклучению бухгалтерская отчетность с валютой баланса на 31.12.2001 в размере 72 743 006 тыс. руб. достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов по состоянию на 1 января 2002 года и финансовых результатов деятельности Общества за 2001 год, исходя из Закона Российской Федерации «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденных Приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/96), утвержденного Приказом Минфина России от 8 февраля 1996 года № 10, Приказа Минфина РФ от 13.01.2000 № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», Приказа Минфина РФ от 28.06.2000 № 60н «О Методических рекомендациях о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации», Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 28.12.94 № 173, других нормативных документов, действующих по состоянию на 31 декабря 2001 года, а также приказа по учетной политике от 26 декабря 2000 года № 878 за 2001 год по ОАО «Мосэнерго» в целом.

*А.В. Рождественский
Г. Г. Асеева
А. А. Алмакаева
О. Р. Коловертнова
А. А. Косова
О. Н. Кухаренко*

Справочная информация

ГЕНЕРИРУЮЩИЕ И ПЕРЕДАЮЩИЕ МОЩНОСТИ ОАО «МОСЭНЕРГО»

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ (по состоянию на 01.01.2002)

Наименование электростанций	Общая электрическая мощность, МВт	Общая тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода первого агрегата	Год ввода последнего агрегата	
				турбины	котлы
ГЭС-1 с филиалом	95,70	954,0	1897	1998	2001
ГРЭС-3	640,08	349,5	1914	1999	2000
ГРЭС-4	1 885,00	466,0	1922	1983	1987
ГРЭС-5	1 100,00	344,3	1920	1982	1986
ТЭЦ-6	24,00	139,0	1930	1985	1961
ТЭЦ-8	605,00	2 192,0	1930	1986	1986
ТЭЦ-9	250,00	859,0	1933	1991	1993
ТЭЦ-11	330,00	1 261,0	1936	2001	1988
ТЭЦ-12 с филиалом	408,00	2 043,0	1941	1998	1992
ТЭЦ-16	360,00	1 484,0	1955	1994	1963
ТЭЦ-17	182,00	732,0	1950	1973	1957
ТЭЦ-20	705,00	2 378,0	1952	1999	1970
ТЭЦ-21	1 340,00	4 603,0	1963	2000	1983
ТЭЦ-22	1 290,00	3 599,0	1960	2001	1973
ТЭЦ-23	1 410,00	4 515,0	1966	1997	1982
ГРЭС-24	310,00		1988	1988	1988
ТЭЦ-25	1 370,00	4 088,0	1976	1991	1991
ТЭЦ-26	1 410,00	4 006,0	1981	1988	1988
ТЭЦ-27	160,00	1 305,0	1992	1998	1998
ТЭЦ-28	25,00	40,0	1992	1993	1993
Загорская ГАЭС	1 200,00		1987	2000	—
Итого:	15 099,78	35 357,8			

Примечание. В общую тепловую мощность электростанций входит мощность пиковых водогрейных котлов.

ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ (по состоянию на 01.01.2002)

Электрические сети	Протяженность ЛЭП, км					Обслуживаемая площадь, кв. км
	Общая	500 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	
Южные	1 523,30	207,60	391,20	797,40	127,10	2 392
Восточные	636,44		128,40	404,20	103,84	3 600
Октябрьские	2 019,60	155,80	625,40	837,80	400,60	4 000
Северные	1 621,50	81,10	509,90	641,00	389,50	2 924
Ногинские	1 760,74	105,30	395,70	995,64	264,10	3 830
Подольские	1 952,90		653,40	946,40	353,10	3 940
Коломенские	1 443,58		243,37	1 055,09	145,12	3 978
Шатурские	1 568,42		420,56	725,86	422,00	4 370
Западные	2 216,88		599,73	1 094,55	522,60	3 447
Дмитровские	1 053,49		166,60	496,00	390,89	3 088
Можайские	1 050,81		119,20	340,62	590,99	4 758
Волоколамские	801,72		83,80	214,00	503,92	3 383
Каширские	1 785,47	249,10	338,90	963,75	233,72	3 290
Итого:	19 434,85	798,90	4 676,16	9 512,31	4 447,48	47 000

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ (по состоянию на 01.01.2002)

Электрические сети	Протяженность ЛЭП 0,4–10 кВ, км				Фидеры 6–10кВ, шт	Устан. трансф. мощность, тыс. кВА	Распределительные и трансформаторные пункты, 6–10 кВ, шт					
	Всего	В т.ч. изолир. пров.	В т.ч. КЛ 6–10 кВ	ВЛ 6–10 кВ			Всего	В том числе				
								РП ЦРП	ЗТП	КТП	МТП	
Южные	2 184	25	418	829	101	284	559	31	247	153	128	
Восточные	1 379	8	321	507	200	132	319	19	136	104	60	
Октябрьские	5 294	86	865	2 040	515	428	1 353	65	684	368	236	
Северные	4 602	103	1 243	1 567	277	437	1 300	77	435	532	256	
Ногинские	2 621	24	245	1 312	167	176	564	31	171	338	24	
Подольские	6 724	0	855	3 324	558	505	1 499	82	518	509	390	
Коломенские	6 506	30	529	3 063	381	553	1 618	53	662	739	164	
Шатурские	3 124	9	59	1 679	96	140	560	0	161	234	165	
Дмитровские	3 877	25	235	1 795	177	287	980	23	343	505	109	
Западные	8 193	20	2 338	2 938	686	650	1 875	129	673	945	128	
Можайские	5 320	103	463	2 633	350	387	1 461	44	467	788	159	
Волоколамские	3 601	52	89	2 065	184	303	1 140	20	374	737	9	
Каширские	4 860	34	178	2 685	312	280	885	44	281	228	332	
Всего:	58 285	519	7 838	26 437	4 004	4 562	14 113	618	5 152	6 180	2 160	

ЗТП — закрытая трансформаторная подстанция.
 КТП — комплектная трансформаторная подстанция.
 МТП — мачтовая трансформаторная подстанция.
 РП — распределительный пункт.
 ЦРП — центральный распределительный пункт.

МОСКОВСКАЯ КАБЕЛЬНАЯ СЕТЬ (по состоянию на 01.01.2002)

Количество вводов, единиц	112 337,0
Установленная трансформаторная мощность, тыс.кВА	13 332,5
Протяженность кабельных линий, км	54 244,1
В том числе:	
— 0,4–1 кВ	18 137,2
— 6–10 кВ	35 343,1
— 35 кВ	33,7
— 110–220 кВ	729,2
— 500 кВ	0,9
Количество РП, единиц	1 750
Количество ТП, единиц	13 019

ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ (по состоянию на 01.01.2002)

Суммарная присоединенная нагрузка, тыс.Гкал/ч	31,74
Протяженность сетей в двухтрубном выражении, км	2387,12
В том числе:	
— водяных	2349,66
— паровых	37,46
Насосно-перекачивающие станции, шт.	21
Дренажно-перекачивающие станции, шт.	217
Сети в ППУ-изоляции, км	50,35

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

ЗА 1998—2001 гг. ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ г. МОСКВЫ,

мощность — руб/кВт, электроэнергия — коп/кВт.ч

Потребители	с 01.01.98	с 01.08.98	с 01.01.99	с 01.02.00	с 01.06.00	с 01.07.00	с 05.02.01
	по 31.07.98	по 31.12.98	по 31.01.00	по 31.05.00	по 04.02.01	по 04.02.01	по 31.12.01
Промышленные и приравн. к ним потребители с присоед. мощностью 750 кВА и выше:							
Плата за мощность	29,80	29,80	29,80	37,50	45,40	45,40	59,50
Плата за энергию	28,00	28,00	28,00	35,00	43,00	43,00	52,00
Промышл. и приравн. к ним потр. с присоед. мощн. до 750 кВА							
Электрифицированный ж/д тр-т	37,00	33,00	28,00	36,00	47,00	47,00	59,00
Электрифицированный гор. тр-т	42,00	42,00	42,00	40,00	48,00	48,00	60,00
Непромышленные потребители	42,00	42,00	45,00	57,00	70,00	70,00	87,00
Бюджетное финансирование				53,00	64,00	64,00	80,00
Население городское:							
Электрические плиты	13,00	15,00	21,00	28,00	28,00	35,00	44,00
Газовые плиты	18,00	21,00	30,00	40,00	40,00	50,00	63,00

ЗА 1998—2001 гг. ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

мощность — руб/кВт, электроэнергия — коп/кВт.ч

Потребители	с 01.01.98	с 01.02.99	с 01.03.00	с 10.07.00	с 15.02.01
	по 01.02.99	по 28.02.00	по 09.07.00	по 14.02.98	по 31.12.01
Промышл. и приравн. к ним потр. с присоед. мощн. 750 кВА и выше:					
Плата за мощность	29,80	29,80	37,50	45,40	59,50
Плата за энергию	28,00	28,00	35,00	43,00	52,00
Промышл. и приравн. к ним потр. с присоед. мощностью до 750 кВА					
Электрифицированный ж/д тр-т	37,00	28,00	36,00	47,00	59,00
Электрифицированный гор. тр-т	30,00	30,00	36,00	41,00	51,00
Непромышленные потребители	42,00	42,00	53,00	64,00	79,00
Бюджетное финансирование			36,00	41,00	51,00
Население городское	13,00	24,00	30,00	38,00	50,00

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

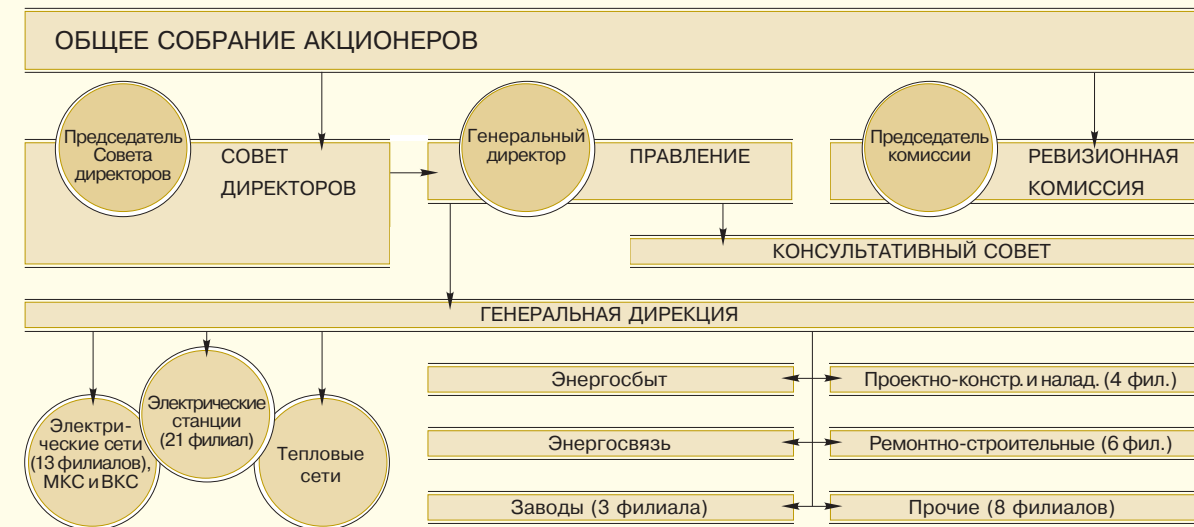
ЗА 1998—2001 гг. ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ г. МОСКВЫ, руб/Гкал

Потребители	с 01.01.98	с 01.08.98	с 01.01.99	с 01.02.00	с 01.06.00	с 01.07.00	с 05.02.01	с 14.03.01
	по 31.07.98	по 31.12.98	по 31.01.00	по 31.05.00	по 30.06.00	по 04.02.01	по 13.03.01	по 31.12.01
Горячая вода								
Жилищные организации	80,00	88,30	110,00	130,00	170,00	170,00	213,00	213,00
Организации здравоохранения, образования, культуры	88,43	88,43	90,00	130,00	170,00	170,00	213,00	213,00
Прочие непромышл. орган.	88,43	88,43	116,00	171,00	223,00	223,00	280,00	280,00
Промышленность	88,43	88,43	90,00	130,00	170,00	170,00	213,00	213,00
Опт. потреб.-перепродавцы	83,50	83,50	110,00	130,00	170,00	170,00	213,00	213,00
Пар								
Промышленность	88,43	88,43	90,00	130,00	170,00	170,00	213,00	213,00

ЗА 1998—2001 гг. ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ, руб/Гкал

Потребители	с 01.01.98	с 01.05.98	с 01.02.99	с 01.03.00	с 10.07.00	с 15.02.01
	по 30.04.98	по 31.01.99	по 28.02.00	по 09.07.00	по 14.02.01	по 31.12.01
Горячая вода						
Жилищные организации	83,35	83,35	95,00	120,00	132,00	165,00
Организации здравоохранения, образования, культуры	83,35	83,35	95,00	120,00	132,00	165,00
Прочие непромышл. орган.	93,25	93,25	116,00	171,00	200,00	250,00
Промышленность	93,25	93,25	90,00	122,00	134,00	168,00
Опт. потреб.-перепродавцы	88,25	88,25	95,00	120,00	132,00	165,00
Пар						
Промышленность	93,25	93,25	90,00	122,00	134,00	168,00

СТРУКТУРА ОАО «МОСЭНЕРГО»



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «МОСЭНЕРГО»

Адрес:	115035, Москва, Раушская наб., 8
Телетайп:	113137 USPH RU
Телефон:	(095) 957-3530
Факс:	(095) 230-6317, 234-7082
Internet:	www.mosenergo.ru
E-mail:	ocb@mosenergo.elektra.ru

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, звоните:	
Назину Владиславу Львовичу —	
заместителю генерального директора по экономике, телефон:	(095) 957-3452;
Хохольковой Наталье Александровне —	
начальнику отдела ценных бумаг, телефон:	(095) 957-3417

РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ

ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис»	
Адрес:	115035, Москва, ул. Садовническая, 15
Телефон:	(095) 234-7078
Факс:	(095) 234-7082

АУДИТОР

ООО Фирма «ТОП-АУДИТ»		ИНН 7722020834
Юридический адрес:	111024, Москва, ш.Энтузиастов, д.15, стр.4	
Телефон:	(095) 916-0911	
Факс:	(095) 917-8789	

Материал подготовлен Производственно-техническим отделом ОАО «Мосэнерго». В работе использованы материалы ОАО «Мосэнерго», прессы, специализированных изданий по энергетике. Фото на стр. 10, 11 Вячеслава Антонова (пресс-центр ОАО «Мосэнерго»). Дизайн Вячеслава Романенко. В оформлении издания использованы картины художников Александра Горнова и Владимира Кабанова. Заказная фотосъемка Владимира Кириухина, Алексея Матвеева. Оригинал-макет изготовлен ООО «РАЙДЕР ОПТИМ».