

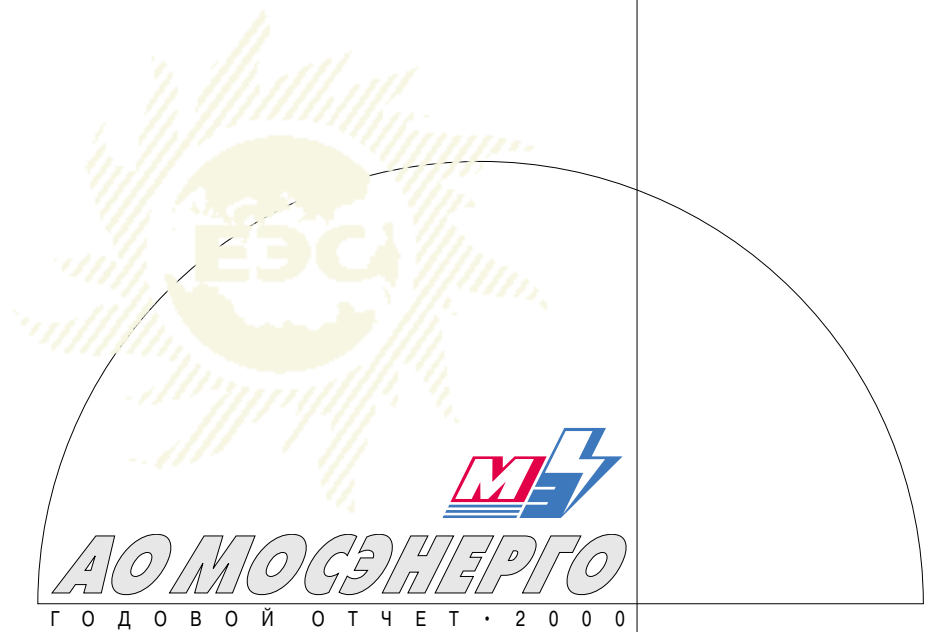
АО МОСЭНЕРГО
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



2000



К свету, теплу
и чистому воздуху!





Уважаемые акционеры!

В минувшем году АО МОСЭНЕРГО вышло на новый уровень эффективности по важнейшим направлениям своей деятельности. Это произошло в условиях, когда энергетика, да и вся российская промышленность, находились в очень сложном положении.

Нарастающая необходимость коренных преобразований совпала с изменениями в составе высшего руководства Акционерного общества. Компании удалось преодолеть сложнейшие проблемы, носившие во многом системный характер, и закончить год с хорошими показателями.

Чистая прибыль АО МОСЭНЕРГО в 2000 году составила 1,44 млрд. рублей.

Мы рады сообщить, что почти 15% чистой прибыли Компании направлено на выплату дивидендов, которые по сравнению с 1999 годом увеличились более чем вдвое: с 0,3 до 0,77 копеек на акцию.

Корпоративный рейтинг АО МОСЭНЕРГО неоднократно повышался в течение года и в конце года он был на уровне CCC+ по оценке Standard & Poor's, что свидетельствует о положительной оценке динамики развития Компании ведущими рейтинговыми агентствами.

Компания, дорожа репутацией ответственного заемщика, всегда очень ответственно относится к своим обязательствам. В течение 2000 года были своевременно произведены две выплаты купонного дохода по Еврооблигациям на общую сумму 13 млн. долларов США.

В 2000 году была проведена дополнительная эмиссия акций объемом 2,668 млрд. рублей, новые акции были переданы РАО «ЕЭС России» и Правительству Москвы в обмен на имущественные комплексы стратегически важных для АО МОСЭНЕРГО объектов.

В 2000 году произошли кардинальные изменения в энергосбытовой деятельности Компании. Мы больше не могли мириться с огромными объемами неплатежей и пошли на самые жесткие меры в отношении неплательщиков, вплоть до отключений.

Наши действия встретили понимание и содействие со стороны правительств Москвы и Московской области.

Существенные успехи достигнуты, в первую очередь, в работе с наиболее проблемными потребителями: бюджетной сферой, муниципальными организациями и оптовыми перепродавцами.

Нам удалось достичь стабильной 100%-ой оплаты текущего потребления электроэнергии и тепла, чего не было со времен плановой экономики.

Существенно снижена дебиторская задолженность: по сравнению с началом года она сократилась на 3,4 млрд. рублей, т.е. на 17%.

С крупнейшими должниками заключены «Соглашения об основных принципах сотрудничества», предусматривающие, в частности, условия реструктуризации долгов и оплаты текущего потребления. Всего по итогам 2000 года было собрано 109% платежей. Качественные изменения произошли и в структуре расчетов: только 12,4% приходится на взаимозачеты против 42,5% в 1999 году. Собираемость «живыми деньгами» по сравнению с 1999 годом (45,2%) значительно увеличилась и составила 70%.

Другим компонентом оптимизации сбытовой деятельности Компании является работа по передаче энергосбытовых функций от оптовых перепродавцов (районных электросетей) местным агентам АО МОСЭНЕРГО. При этом, за районными электросетями сохраняется функция передачи энергии непосредственно до потребителя. Реализация подобной схемы позволяет увеличить оплату электроэнергии этой группой потребителей почти в два раза, а также не допустить в дальнейшем роста их задолженности.

По итогам года АО МОСЭНЕРГО признано одной из лучших компаний в системе РАО «ЕЭС России» по энергосбытовой деятельности.

Производство электроэнергии в 2000 году увеличилось в сравнении с 1999 годом на 5,2% и составило 68,9 млрд. кВт·ч. Это позволило полностью обеспечить потребности региона и экспортировать электроэнергию, что свидетельствует о конкурентоспособности и востребованности производимой нами продукции. В свою очередь, фактический уровень реализации энергии существенно возрос: с 99,6% в 1999 году до 109,1% в 2000 году.

В прошлые годы Компания стабильно осуществляла продажу электроэнергии на ФОРЭМ (10–15% генерируемой электроэнергии), что было не выгодно для нас из-за низкой рентабельности продаж и длительного срока оплаты. Поэтому к 2000 году мы сократили уровень отпуска энергии на ФОРЭМ до 2,2% (1,5 млрд. кВт·ч).

Вместе с тем, АО МОСЭНЕРГО начало использовать более эффективный способ работы на оптовом рынке – открытые торги. Новая схема работы значительно повысила привлекательность этого сегмента рынка, вследствие чего Компания планирует укрепить свои позиции и значительно увеличить свое присутствие на рынке.

Положительные результаты энергосбытовой деятельности позволили удовлетворить ужесточившиеся требования поставщиков энергоносителей, наладить с ними конструктивные отношения. На протяжении всей зимы сохранялись стабильные запасы топлива, велось бесперебойное энергоснабжение в практически безаварийном режиме.

Комплекс мероприятий по повышению платежной дисциплины как со стороны потребителей, так и собственной, позволил Компании активизировать процесс обновления и расширения производственных мощностей в 2000 году.

Одним из самых значимых событий стало выведение уникальной и единственной в своем роде Загорской ГАЗС на проектную мощность. Это стало возможным за счет 50 млн. долларов США, выделенных ЕБРР и МФК.

Ведется программа строительства небольших теплоэлектростанций (ГТУ-ТЭЦ), позволяющая решить проблему энергоснабжения небольших городов и поселков. В минувшем году начата коммерческая эксплуатация ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали.

Всего в 2000 году АО МОСЭНЕРГО инвестировало 6,02 млрд. рублей в строительство новых и реконструкцию действующих объектов, а также в техническое перевооружение и модернизацию производства.

Важное место занимает программа по обновлению и реконструкции московских электрических подстанций. В 2000 году были сданы в эксплуатацию новейшие подстанции 110 кВ: Ново-Мазилово, Зубовская, Мамоново, Горенки.

Безоговорочным приоритетом для АО МОСЭНЕРГО является работа по приведению тарифов в соответствие с рыночными реалиями. Компания ввела практику заблаговременного информирования клиентов о грядущих изменениях в тарифных планах, что позволяет клиентам адекватно планировать свою деятельность. В дальнейшие планы АО МОСЭНЕРГО входит введение дифференцированных по диапазонам напряжения тарифов для различных категорий потребителей, что позволит потребителям оптимизировать свои затраты на энергоснабжение.

Работая в условиях густонаселенного Московского региона с развитой промышленной инфраструктурой, Компания в число своих приоритетов постоянно включает меры по обеспечению экологической безопасности энергопроизводства. Совместно с ведущими мировыми производителями разрабатывается и устанавливается оборудование, позволяющее минимизировать урон, неизбежно наносимый окружающей среде. В 2000 году на всех электростанциях энергосистемы установленные нормативы предельно допустимых и временно согласованных выбросов не превышены ни по одному из параметров.

В рамках общей структурной реформы электроэнергетики России в АО МОСЭНЕРГО также ведется подготовка к реструктуризации.

В интересах дальнейшего поступательного развития АО МОСЭНЕРГО, повышения рентабельности работы ведется подготовка вывода из состава Акционерного общества непрофильных филиалов.

Компания приступила к созданию комплексной информационно-управленческой системы на базе современных программных средств.

Московский центр подготовки кадров АО МОСЭНЕРГО ежегодно проводит подготовку более 8000 работников Компании, других российских и зарубежных энергокомпаний.

Кроме того, у нас есть собственный технический колледж, в 2000 году открыт филиал кафедры МЭИ на ТЭЦ-27. АО МОСЭНЕРГО является единственной энергокомпанией, имеющей столь солидную собственную образовательную базу.

Сознавая, что эффективное развитие невозможно без привлечения внешних источников финансирования и поддержки со стороны акционеров, Компания постоянно придерживается политики информационной открытости и соблюдения прав акционеров.

Руководство Компании готово приложить максимальные усилия к укреплению позиции АО МОСЭНЕРГО как лидера среди российских электроэнергетических компаний, а также как одного из ведущих промышленных предприятий России.

Председатель Совета директоров
А. Я. Копсов

Председатель Правления
А. Н. Ремезов

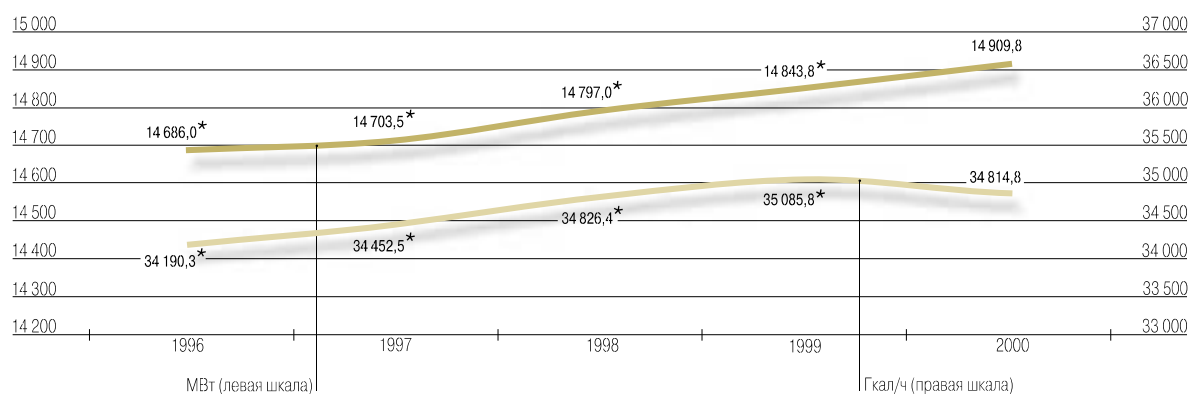
ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	1998	1999	2000
Установленная электрическая мощность, МВт	14 797,0*	14 843,8*	14 909,8
Собственное потребление мощности, МВт	8 846,9	9 126,0	9 566,3
Передача мощности на оптовый рынок, МВт	798,0	790,0	611,0
Выработка электроэнергии, млрд. кВт·ч	64,2	65,5	68,9
Полезный отпуск электроэнергии, млрд. кВт·ч	50,3	50,6	52,6
Передача электроэнергии на оптовый рынок, млрд. кВт·ч	1,9	1,6	1,5
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34 826,6*	35 085,8*	34 814,8
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, млн. Гкал	78,2	72,0	69,0
Число сотрудников, чел.	50 094	50 206	48 424

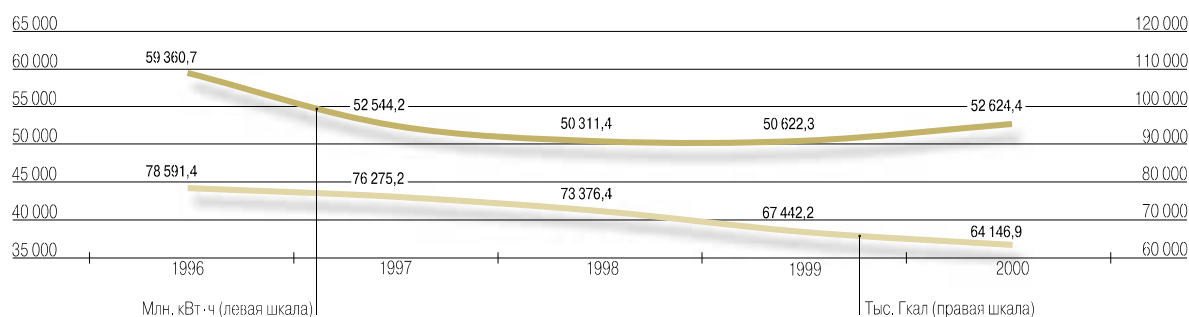
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, млн. руб.

	1998	1999	2000
Выручка от реализации продукции, работ, услуг («по оплате»)	19 587,0	22 439,7	33 167,9
Прибыль от реализации продукции, работ, услуг («по оплате»)	3 566,1	3 634,9	5 666,5
Инвестиции в средства производства	3 360,0	3,386,7	3 111,7
Амортизационные отчисления	2 168,0	2 128,0	2 380,3
Итого баланса	70 464,2	74 670,5	73 731,9
Собственный капитал	52 180,0	53 623,7	54 204,9
Уставный капитал	25 600,0	25 600,0	28 267,7

УСТАНОВЛЕННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ И ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТИ



ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ



* С учетом аренды ГРЭС-4 и ГРЭС-5

Содержание

- 7** АО МОСЭНЕРГО: сегодня и завтра
- 12** 2000 год. События и факты
- 14** Производство и передача энергии
- 18** Ремонт
- 20** Инвестиции
- 22** Инновации
- 26** Охрана окружающей среды
- 30** Результаты хозяйственной деятельности
 - Сбыт электрической и тепловой энергии, работа с ФОРЭМ
 - Себестоимость электрической и тепловой энергии
 - Тарифы ● Продажи ● Задолженность
 - Прибыль ● Перспективы 2001 года
- 38** Органы управления и контроля
- 41** Финансовая отчетность
 - Отчет о прибылях и убытках ● Бухгалтерский баланс
 - Отчет о движении денежных средств
 - Справка об изменении статей баланса
 - Принципы консолидации и методика составления бухгалтерской отчетности
 - Комментарий к отчету о прибылях и убытках
 - Комментарий к отдельным строкам бухгалтерского баланса
 - Аналитический баланс ● Финансовые показатели
- 54** Заключение Ревизионной комиссии
- 55** Аудиторское заключение



АО МОСЭНЕРГО: сегодня и завтра



СЕГОДНЯ...

АО МОСЭНЕРГО является самой крупной из 74 региональных энергоснабжающих компаний Российской Федерации и на правах дочернего акционерного общества входит в состав РАО «ЕЭС России». Энергетическая система Общества является технологически неотъемлемой частью Единой энергетической системы России.

Основные виды деятельности Компании – производство, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии. АО МОСЭНЕРГО вырабатывает

около 8% электроэнергии и 6% тепловой энергии от общероссийского объема. Общество является естественным монополистом по производству электрической энергии в Московском регионе и 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 тыс. кв. км. Сейчас у нас около 4 млн. клиентов.

АО МОСЭНЕРГО – это вертикально интегрированная компания, работающая на принципах

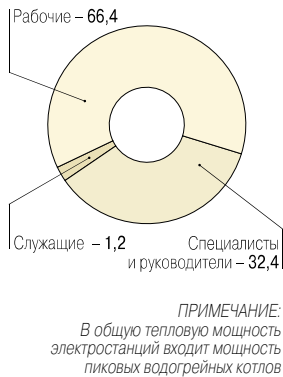
Устав нашего прародителя, акционерного «Общества электрического освещения» (дочерней фирмы компании «Siemens & Halske» в Санкт-Петербурге), Высочайше утвержден 4 июля 1886 г. На первом же заседании правления Общества 5 февраля 1887 г. был поднят вопрос о необходимости подготовить почву для деятельности Общества в Москве.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, %



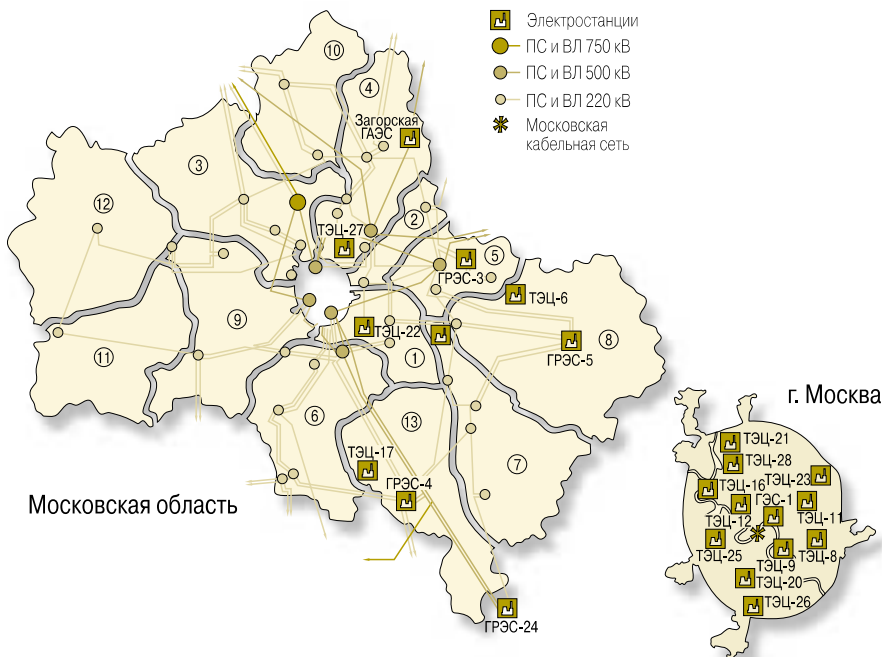
СТРУКТУРА КАДРОВОГО СОСТАВА АО МОСЭНЕРГО, %



ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ АО МОСЭНЕРГО

Наименование электростанций	Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	Общая электрическая мощность, МВт	Общая тепловая мощность, Гкал /ч
ГЭС-1 с филиалом	383,2	95,7	954,0
ГРЭС-3	128,4	640,08	349,5
ГРЭС-4	6 337,2	1 885,0	466,0
ГРЭС-5	2 813,6	1 100,0	344,3
ТЭЦ-6	44,4	24,0	139,0
ТЭЦ-8	2 819,3	605,0	2 192,0
ТЭЦ-9	1 191,3	250,0	859,0
ТЭЦ-11	1 326,2	250,0	1 073,0
ТЭЦ-12 с филиалом	2 433,8	408,0	2 043,0
ТЭЦ-16	2 100,4	360,0	1 484,0
ТЭЦ-17	546,0	182,0	732,0
ТЭЦ-20	4 144,1	705,0	2 378,0
ТЭЦ-21	8 394,1	1 340,0	4 603,0
ТЭЦ-22	8 016,9	1 180,0	3 424,0
ТЭЦ-23	7 848,3	1 410,0	4 515,0
ГРЭС-24	1 316,2	310,0	–
ТЭЦ-25	8 141,9	1 370,0	4 088,0
ТЭЦ-26	8 625,8	1 410,0	4 006,0
ТЭЦ-27	897,2	160,0	1 125,0
ТЭЦ-28	101,4	25,0	40,0
Загорская ГАЭС	1 297,6	1 200,0	–
ИТОГО	68 907,3	14 909,78	34 814,8

ЭНЕРГОИСТОЧНИКИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ АО МОСЭНЕРГО



МОСКОВСКАЯ КАБЕЛЬНАЯ СЕТЬ

Количество вводов, единиц	115 725
Установленная трансформаторная мощность, тыс. кВА	12 924,6
Протяженность кабельных линий, км	54 187,6
в том числе:	
– 0,4–1 кВ	17 896,0
– 6–10 кВ	35 543,0
– 35 кВ	33,7
– 110–220 кВ	714,8
– 500 кВ	0,9
Количество РП, единиц	1 753
Количество ТП, единиц	13 031

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 управление.

Установленная электрическая мощность составляет 14,9 тыс. МВт, установленная тепловая мощность – 34,8 тыс. Гкал/ч, протяженность высоковольтных линий электропередач 35–500 кВ – 19,6 тыс. км, распределительных линий 0,4–10 кВ – 56,9 тыс. км, кабельных сетей – 53,5 тыс. км, протяженность тепловых сетей – 2,4 тыс. км.

По своим масштабам АО МОСЭНЕРГО является одним из крупнейших производителей энергии и на мировом уровне.

- В состав Общества входят 59 филиалов, образующих единый производственный комплекс.
- Генерацию энергии и мощности в энергосистеме обеспечивает 21 электростанция. Большин-

ство электростанций энергосистемы вырабатывают одновременно электрическую и тепловую энергию. На тепловых электростанциях АО МОСЭНЕРГО установлено 128 турбин, в том числе 108 теплофикационных, 12 конденсационных, 6 газотурбинных установок и 2 детандер-генераторных агрегата. Мощности по комбинированному производству электрической и тепловой энергии составляют 68% всех генерирующих мощностей.

- Передачу электрической энергии от электростанций потребителям и обслуживание высоковольтных, распределительных сетей, 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 Мосэнерго. Реализацию тепловой энергии потребителям в

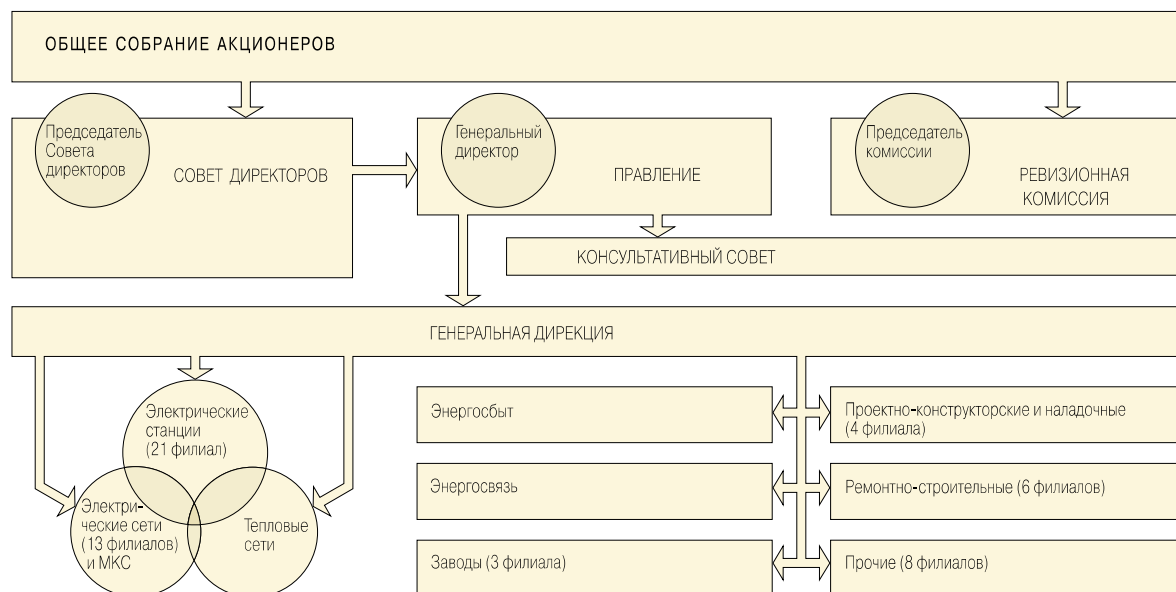
ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ СЕТИ

Электрические сети	Протяженность ЛЭП, км	Обслужив. площадь, кв. км
① Южные	1 564,0	2 392
② Восточные	636,5	3 600
③ Октябрьские	2 019,8	4 000
④ Северные	1 623,6	2 924
⑤ Ногинские	1 774,2	3 830
⑥ Подольские	2 034,5	3 940
⑦ Коломенские	1 442,6	3 978
⑧ Шатурские	1 553,8	4 370
⑨ Западные	2 218,6	3 447
⑩ Дмитровские	1 059,5	3 088
⑪ Можайские	1 056,6	4 758
⑫ Волоколамские	801,7	3 383
⑬ Каширские	1 793,6	3 290
ИТОГО	19 579,1	47 000

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

Уст. транс. мощность, тыс. кВА	ТП 6–10/04 кВ, шт.	Протяженность ЛЭП, км
266	557	2 188
131	335	1 375
427	1 351	5 305
418	1 295	4 578
176	569	2 621
502	1 499	6 708
540	1 598	6 500
140	560	3 124
264	980	3 878
569	1 573	6 804
386	1 458	5 337
312	1 140	3 601
278	886	4 860
4 409	13 801	56 879

СТРУКТУРА АО МОСЭНЕРГО



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, строительно-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, золоотвалов, других сооружений и зданий, производят ремонт и перекладку тепловых сетей, 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 материала-

ми 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 АСУ ТП 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) отве-

чают за подготовку, обучение и повышение квалификации персонала Общества.

- Медсанчасть осуществляет лечебно-профилактическую работу в целях предупреждения и снижения заболеваемости работников Общества.
- Энерготорг отвечает за организацию общественного питания и сети продовольственных и промтоварных магазинов на филиалах Общества.
- АПК «Шатурский» производит и реализует сельскохозяйственную продукцию, в первую очередь обеспечивая потребности системы общественного питания и розничной торговли Общества.

ЗАВТРА...

АО 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.

Основные направления развития производственного потенциала Компании в течение предстоящих 10 лет аккумулированы в энергетической программе развития Московского региона до 2010 года. В этот период мы планируем ввести новые генерирующие мощности в объеме 1 млн. 713 тыс. кВт. Проведение крупномасштабных работ по техническому перевооружению и реконструкции планируется в объеме 1 млн. 580 тыс. кВт. Это позволит сохранить наш производственный потенциал на техническом уровне, отвечающем требованиям времени, и не утратить конкурентоспособности на энергетическом рынке России.

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

Другое приоритетное направление деятельности в перспективе – оптимизация структуры

АО МОСЭНЕРГО и преобразование в промышленный холдинг, выделение всех непрофильных видов бизнеса, а также генерирующих, сетевых и сбытовых компаний Москвы и Московской области в виде дочерних акционерных обществ, передачу объектов социально-культурного назначения в муниципальную собственность и выход из участия в уставном капитале дочерних компаний, не соответствующих профилю холдинга. При этом, АО МОСЭНЕРГО остается единым производственно-хозяйственным комплексом на базе московских дочерних акционерных обществ: электростанций, электрических сетей, МКС, Тепловых сетей и Энергосбыта. Инвестиционная деятельность и управление активами выделенных из АО МОСЭНЕРГО дочерних компаний осуществляется через их советы директоров и собрания акционеров (механизм корпоративного управления). Энергосистема остается избыточной по мощности и производству электроэнергии в г. Москве, которую она может предоставлять в область и на ФОРЭМ.

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 социальной сферы. АО МОСЭНЕРГО намерено повышать эффективность сбытовой деятельности, принимать активное участие в совершенствовании тарифной политики, вносить предложения в государственные органы по принятию законодательных и нормативных актов, стимулирующих развитие энергетики, привлекать внешние финансовые ресурсы, которые могут оптимально дополнить собственные средства.

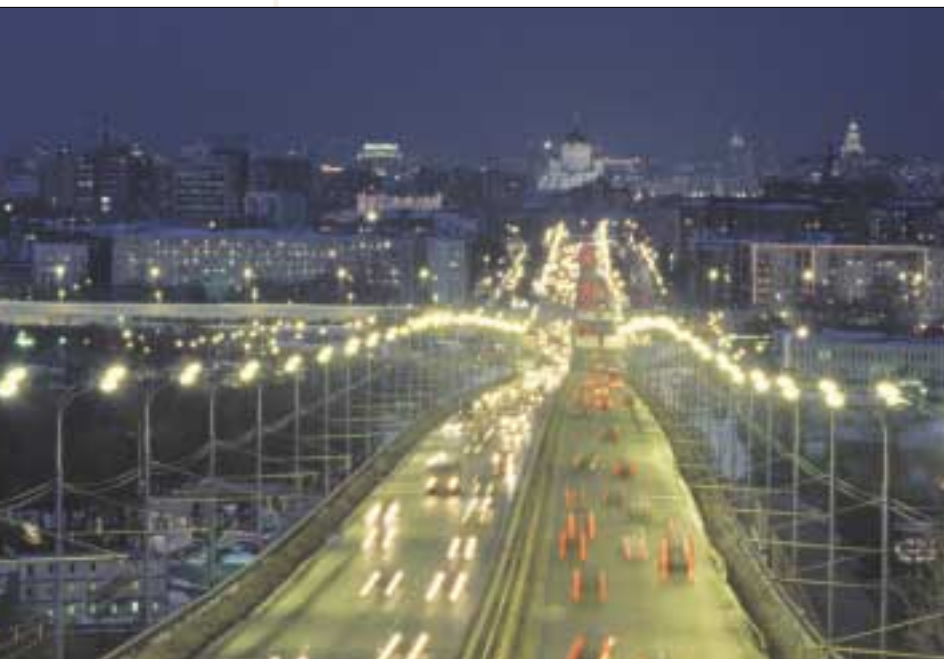
Перспективы развития Московского региона в значительной мере зависят от дальнейшего развития научного, технического, производственного и кадрового потенциала АО МОСЭНЕРГО.



■ **Все наиболее важные направления деятельности АО МОСЭНЕРГО осуществляются в тесном контакте с правительствами Москвы и Московской области. Программа капитального строительства является частью энергетической программы развития Московского региона, тарифная политика осуществляется в соответствии с основными параметрами прогноза развития региона в сотрудничестве с региональными энергетическими комиссиями Москвы и Московской области. Наша экологическая программа является составной частью комплексной экологической программы города.**

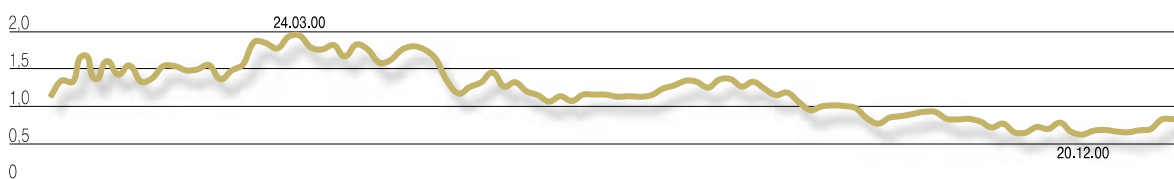
1. Раушская набережная. Головной офис Компании

2000 год. События и факты



■ 15 августа завершена выплата дивидендов за 1999 год акционерам АО МОСЭНЕРГО на общую сумму 80 млн. рублей.

ИЗМЕНЕНИЕ КУРСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИЙ, руб.



● В течение 2000 года в АО МОСЭНЕРГО дважды происходило повышение тарифов на энергию, в результате чего прирост тарифов составил, %:

	Электроэнергия	Теплоэнергия
Первый этап (февраль, март)	21,0	32,0
Второй этап (июнь, август)	19,1	24,6

● 7 апреля и 9 октября произведены выплаты купонного дохода по Еврооблигациям.

● Для уменьшения суммы основного долга по Еврооблигациям АО МОСЭНЕРГО произвело в марте 2000 года выкуп части Еврооблигаций, выпущенных и размещенных за пределами РФ, на сумму 5 млн. долларов США, после погашения которых сумма основного долга АО МОСЭНЕРГО составила 155,3 млн. долларов США (первоначальная сумма размещения составляла 200 млн. долларов США).

● 11 апреля в соответствии с решением собрания акционеров АО МОСЭНЕРГО от 8 апреля 1999 года завершена сделка по размещению 2 667 726 000 штук обыкновенных акций АО МОСЭНЕРГО ПАО «ЕЭС России» и Правительству Москвы в

обмен на имущественные комплексы ГРЭС-4, ГРЭС-5 и подстанции Центра г. Москвы.

31 мая 2000 года ФКЦБ России зарегистрировал «Отчет об итогах выпуска».

● 15 мая состоялось годовое собрание акционеров АО МОСЭНЕРГО, которое утвердило годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества за 1999 год, дивиденды по обыкновенным именованным акциям АО МОСЭНЕРГО за 1999 год в размере 0,3 копейки на одну акцию.

Избран новый состав Совета директоров АО МОСЭНЕРГО.

Избран новый Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО – Ремезов Александр Николаевич, ранее занимавший должность заместителя Председателя Правления ПАО «ЕЭС России».

● 16 июня Советом директоров утвержден новый состав Правления АО МОСЭНЕРГО.

● 3 июля в Московской Регистрационной Палате зарегистрирована новая редакция Устава и уставный капитал АО МОСЭНЕРГО в размере 28 267 726 000 рублей.

1. Хорошеет столица, и в этом немалая заслуга московских энергетиков

2. ГРЭС-4. С 1 апреля 2000 г. она так же, как и ГРЭС-5, вновь принадлежит АО МОСЭНЕРГО

3. В кулуарах Общего собрания акционеров 15 мая 2000 г.

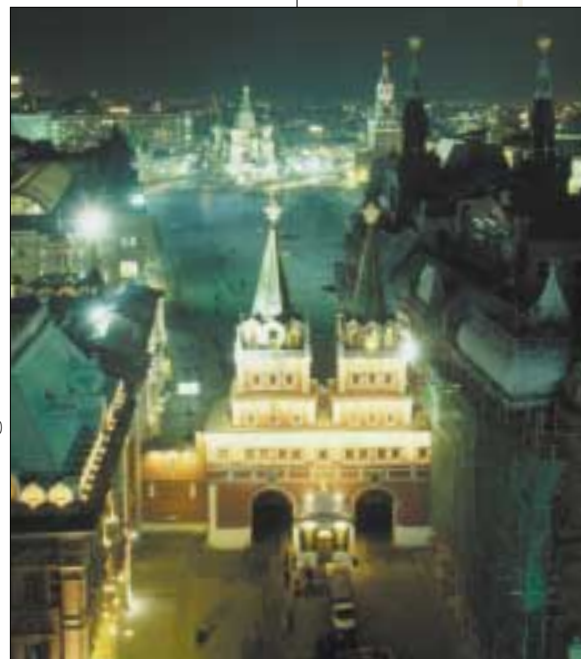
4. Главный щит управления на ТЭЦ-27. Начальник смены станции.

5. У панелей релейного щита подстанции Ново-Мазилово.

6. Председатель Правления ПАО «ЕЭС России» А. Б. Чубайс, Губернатор Московской области Б. В. Громов и Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО А. Н. Ремезов на пуске шестого агрегата Загорской гидроаккумулирующей электростанции.

7. 14 октября Святейший Патриарх Московский и Всея Руси Алексей II в сопровождении Генерального директора АО МОСЭНЕРГО А. Н. Ремезова посетил Загорскую ГАЭС.

Заключением 31 июля 1887 г. «Обществом электрического освещения» (СПб) контракта на освещение «Пассажа Постникова» в Москве начинается история развития нашей Компании. В 1888 г. дает ток первая центральная электростанция «Геор-



● 31 августа в Западных электрических сетях введена в работу первая очередь подстанции 110 кВ Ново-Мазилово с установленной трансформаторной мощностью 126 МВА, которая позволит обеспечить электроснабжение объектов третьего транспортного кольца, новых линий Метрополитена, а также вновь застраиваемых районов: Фили, Давыдково, Кунцево, Матвеевское, Филевский парк.

● 7 сентября на Загорской гидроаккумулирующей электростанции пущен гидроагрегат № 6 мощностью 200 МВт. Установленная мощность ЗаГАЭС достигла проектной – 1200 МВт.

● 14 сентября в Восточных электрических сетях для повышения надежности электроснабжения Балашихинского района введены в работу 2 новых трансформатора мощностью по 63 МВА на реконструируемой подстанции 110 кВ Горенки, построенной еще в 1938 году.

● 22 сентября поставлена под напряжение реконструированная двухцепная кабельная линия 110 кВ ПС Крылатская – ПС Строгино, что повысит надежность подстанции Крылатская, осуществляющей электроснабжение жилых микрорайонов города, спорткомплекса, районной тепловой станции (РТС), водозабора ТЭЦ-25.

● 31 октября закончена подготовка энергосистемы к зиме. Практически завершена ремонтная кампания и создание запасов твердого и жидкого топлива.

● Уровень оплаты за потребленную электрическую и тепловую энергию в конце 2000 года составил 109,1% в сравнении с 99,6% на конец 1999 года.

● В течение года в энергосистеме проведены соревнования по профессиональному мастерству: в МЦПК – «Первое системное соревнование оперативно-диспетчерского персонала распределительных сетей АО МОСЭНЕРГО»; на ТЭЦ-26 – системное соревнование комплексных бригад оперативного персонала блочных ТЭС АО МОСЭНЕРГО; на базе Каширских электросетей – соревнование комплексных бригад ремонтно-эксплуатационного персонала электрических сетей.

● Команды АО МОСЭНЕРГО приняли участие в соревнованиях по профессиональному мастерству оперативного персонала ТЭС с поперечными связями, проведенных РАО «ЕЭС России» в Волгограде, и в соревнованиях оперативно-ремонтного персонала электрических сетей Центрэнерго во Владимире.

● По итогам Третьего Всероссийского конкурса годовых отчетов акционерных обществ за 1999 год, в котором приняли участие 77 эмитентов РФ, годовой отчет АО МОСЭНЕРГО занял 1 место.

● В 2000 году отметили юбилейные даты следующие филиалы: Шатурская ГРЭС-5 и Ногинские электрические сети – 80 лет; Шатурские и Коломенские электрические сети, ТЭЦ-6 и ТЭЦ-8 – 70 лет; ТЭЦ-17 – 50 лет; ТЭЦ-22 – 40 лет.

гиевская». Тогда же в Москве были установлены первые 20 уличных фонарей. 28 ноября 1897 г. торжественно открылась новая Московская городская электростанция (МГЭС-1) «Раушская», ныне ГЭС-1, а 15 февраля 1907 г. – «Трамвайная» (МГЭС-2), построенная городской Управой.

Укреплению позиций Компании помогло смелое, сулившее удачную перспективу, предложение Р. Э. Классона, директора-распорядителя Московского отделения Общества.

Он предложил использовать на электростанциях топочный торф, добываемый в подмосковных болотах, и в 1914 г. такая электростанция была построена в Богородском уезде. Соединение Богородской станции «Электропередача» (ныне ГРЭС-3) с Измайловской подстанцией в Москве и включение ее в 1915 г. в параллельную работу со станцией «Раушская» послужило началом создания Московской энергетической системы.



8. Наладка нового оборудования на реконструируемой подстанции Горенки в Восточных электрических сетях.

9. Беседа Генерального директора АО МОСЭНЕРГО А.Н. Ремезова с журналистами после пресс-конференции 19 июля 2000 г.

10. Накопление запасов угля к зиме на ТЭЦ-22. Вагонопрокидыватель.

11. 20–23 ноября 2000 г. на ТЭЦ-26 состоялось системное соревнование комплексных бригад оперативного персонала блочных ТЭС. Команда ТЭЦ-25, занявшая I место

12. Ночная Москва сегодня.

Производство и передача энергии



20 марта 1920 г. была сформирована Государственная комиссия по электрификации России (ГОЭЛРО), которую возглавил энергетик Г. М. Кржижановский.

В декабре этого же года план ГОЭЛРО был утвержден. За 10–15 лет объем мощности московской энергосистемы намечалось увеличить почти вчетверо. Установленная мощность должна была возрасти с 93 тыс. до 340 тыс. кВт. Фактически же к середине 30-х годов установленная мощность реконструированных и построенных по плану станций достигла около 820 тыс. кВт.

По плану ГОЭЛРО в Московском регионе построены: Каширская ГРЭС (1922 г., ныне ГРЭС-4), Шатурская ГРЭС (1925 г., ныне ГРЭС-5). Введены в эксплуатацию Краснопресненская ТЭЦ (1929 г., позже ТЭЦ-7, ныне филиал ТЭЦ-12), ТЭЦ-6 в Орехово-Зуеве (1930 г.) и ТЭЦ ТЭЖЭ (1930 г., ныне ТЭЦ-8) в г. Москва. Завершено строительство первой в стране линии электропередачи 110 кВ Кашира-Москва (1929 г.) и двухцепного кольца линий электропередач и подстанций вокруг Москвы напряжением 110 кВ (1931 г.).

В 1922 г. принято решение об организации объединенного управления электростанциями Московского региона. Новому тресту присвоено сокращенное название МОГЭС.

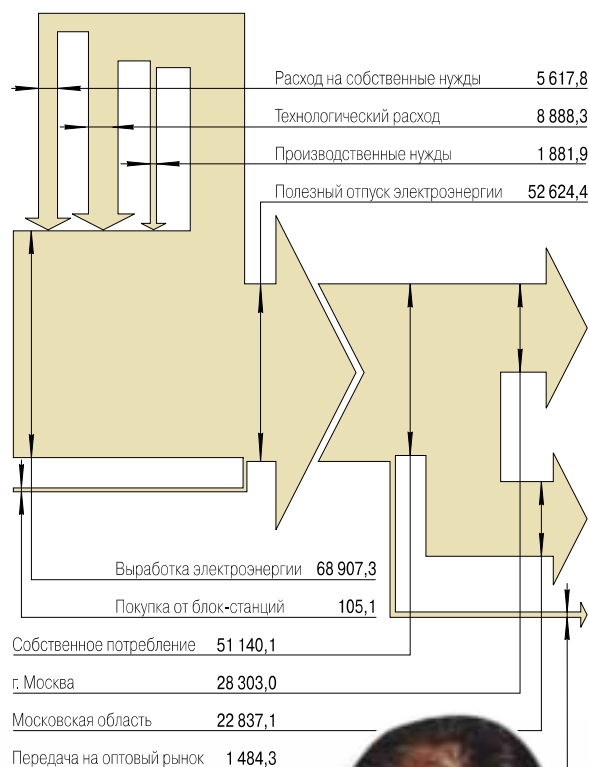
План ГОЭЛРО был выполнен к 1931 г. К середине 30-х годов страна занимала по выработке электроэнергии второе место в Европе и третье в мире.



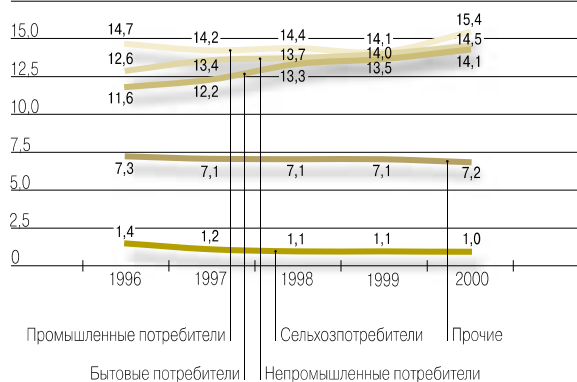
В 2000 году АО МОСЭНЕРГО надежно обеспечивало энергией потребителей Москвы и Московской области и передавало избыток электроэнергии и мощности в другие регионы.

Мы стремимся полностью удовлетворить потребности в электроэнергии собственных потребителей. Продажа избыточной электроэнергии на

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ БАЛАНС В 2000 ГОДУ, млн. кВт·ч



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



внешнем рынке ни в коей мере не ограничивает использование электроэнергии потребителями Московского региона и осуществляется с соблюдением наших коммерческих интересов.

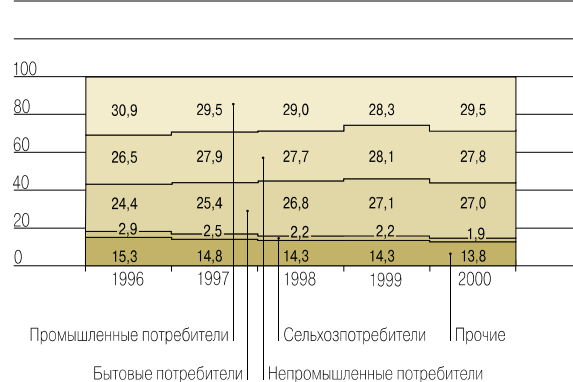
Продолжая проводить политику финансовой стабилизации, как и в предыдущем году, АО МОСЭНЕРГО с целью снижения неоплачиваемого перетока электроэнергии в другие регионы освоило и применило метод глубоких разгрузок теплофикационного оборудования. Вследствие этого поставка электроэнергии на ФОРЭМ составила 1,48 млрд. кВт·ч, что на 5,1% ниже уровня прошлого года.

В связи с дефицитом топлива и в целях борьбы с неплатежами в летний период в АО МОСЭНЕРГО вводились Графики временного отключения и ограничения потребления электрической энергии.

Начиная со второго квартала прошлого года, в связи с ростом спроса на энергию, возросла выработка электроэнергии нашими электростанциями. За 2000 год произведено 68,9 млрд. кВт·ч электроэнергии, на 5,2% выше уровня прошлого года.

Собственные потребители АО МОСЭНЕРГО использовали 51,1 млрд. кВт·ч электроэнергии, что выше уровня 1999 года на 4,2% за счет роста потребления в промышленности, на электрифицированном железнодорожном транспорте, а также населением, непромышленными потребителями и перепродавцами.

СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ МОСКОВСКОГО РЕГИОНА ПО ОТРАСЛЯМ ЭКОНОМИКИ, %



■ Рост электропотребления в промышленном секторе продолжается более года (с мая 1999 года), особенно по таким энергоемким отраслям, как: %

Машиностроение	6,4
Черная металлургия	10,2
Цветная металлургия	14,8
Нефтеперерабатывающая промышленность	7,0
Химическая, нефтехимическая промышленность	4,3
Легкая промышленность	11,5

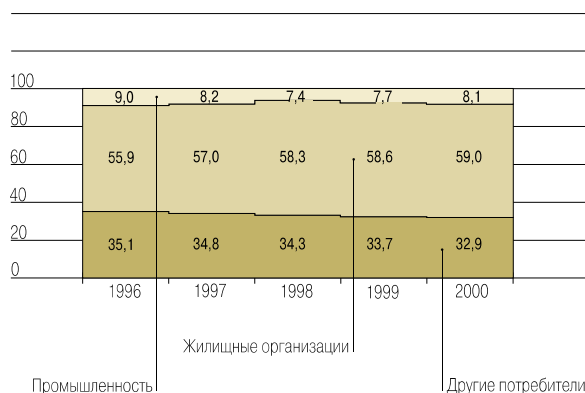
■ Рост использования электроэнергии в регионе по кварталам составил: %

I квартал	5,17
II квартал	3,70
III квартал	5,21
IV квартал	3,04

Тринадцать филиалов электрических сетей и Московская кабельная сеть обеспечивают передачу электрической энергии от электростанций потребителям.

Электросетевые филиалы АО МОСЭНЕРГО 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.

СТРУКТУРА ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛА, %



■ Технологический расход электроэнергии на передачу ее по электрическим сетям за 2000 год составил 8,9 млрд. кВт·ч, или:

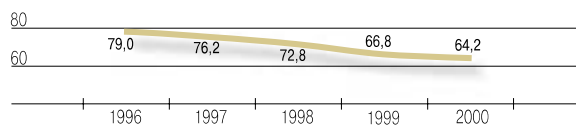
- 14,02% от отпуска в сеть, равного 63,4 млрд. кВт·ч, учитывающего сальдо-переток.
- 12,21% от отпуска в сеть, равного 72,8 млрд. кВт·ч с общим объемом передачи электроэнергии.

■ В сравнении с 1999 годом рост потерь в сетях составил 0,15 пункта при оценке в сопоставимых условиях. На увеличение потерь повлиял, в основном, рост нагрузки и полезного отпуска собственным потребителям, а также:

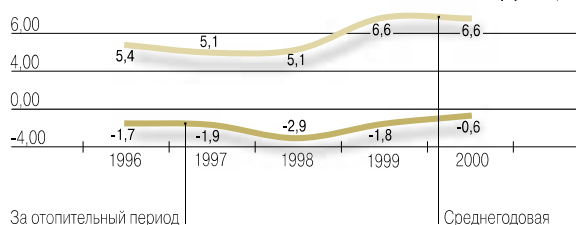
- Отключение с апреля по октябрь 2,5 млн. кВтА мощности компенсирующих установок у промышленных потребителей.
- Влияние коммерческой составляющей на общие результаты по потерям из-за несовершенства системы учета и контроля потребляемой энергии и рост безучетного пользования электроэнергией.

В течение года для уменьшения технической и коммерческой составляющей потерь на всех филиалах проведены специальные мероприятия, связанные с отключением ненагруженных трансформаторов, уменьшением собственного расхода электроэнергии подстанциями. Совершенствовался также учет электроэнергии и деятельность Энергосбыта по контролю оплаты потребителями за энергию и выявлению случаев ее безучетного использования.

ДИНАМИКА ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛА, млн. Гкал.



ФАКТИЧЕСКАЯ ТЕМПЕРАТУРА НАРУЖНОГО ВОЗДУХА, °С



АО МОСЭНЕРГО является основным поставщиком тепловой энергии потребителям Московского региона: потребители Москвы получают 94,5% тепла, потребители области – 5,5%.

Потребителям теплоэнергии за 2000 год отпущено (в паре и горячей воде) 64,1 млн. Гкал, что на 4,9% ниже уровня прошлого года в основном из-за более высокой (на 1,16 °С) средней температуры наружного воздуха за отопительный период.

По сравнению с 1999 годом улучшилась структура отпуска тепла. Отпуск тепла от ПВК сократился на 2,9 млн. Гкал, отпуск тепла отборным паром увеличился на 147 тыс. Гкал, но его доля в общем отпуске теплоэнергии внешним потребителям увеличилась с 84 до 87,6%.

Передачу тепловой энергии потребителям и эксплуатацию тепловых сетей Москвы обеспечивает филиал Тепловые сети. Протяженность тепловых магистралей составляет 2 373,2 км, в том числе водяных – 2 335,8 км и паровых – 37,4 км.

Присоединенная тепловая нагрузка потребителей составила к началу 2001 года 31 275 Гкал/ч. Технологический расход (потери) на передачу тепловой энергии в 2000 году составил 7,05%.

В 2000 году продолжались работы по внедрению прогрессивных технологий, позволяющих повысить долговечность тепловых сетей, увеличить их надежность при одновременном снижении тепловых потерь.

Ремонт



Ремонтная деятельность АО МОСЭНЕРГО ориентирована на обеспечение надежной и экономичной работы и увеличение срока эксплуатации оборудования энергосистемы.

Основная задача ремонтной деятельности Компании – путем проверки и испытаний оборудования, ремонта и замены отдельных его деталей и узлов довести его технические и экономические показатели до их проектных значений и обеспечить длительную, надежную и экономичную работу оборудования. Ремонт осуществляют специализированные ремонтные филиалы

АО МОСЭНЕРГО, производственные филиалы (электрические станции и сети), а также сторонние подрядные организации.

В 2000 году затраты на ремонтные работы составили 4,2 млрд. рублей.

На электрических станциях в ремонтную кампанию 2000 года были выполнены большие объемы работ по ремонту, диагностике и повышению надежности тепломеханического и электротехнического оборудования.

Отремонтировано 13 энергоблоков из 31 установленного, 21 турбина из 95, 30 энерге-

Тридцатые годы ознаменовались новым этапом в развитии нашей Компании.

В 1931 г. началась централизованная теплофикация Москвы: введена в работу первая теплофикационная магистраль горячей воды от МГЭС-1 и организовано специализированное предприятие по эксплуатации и развитию московской теплосети.

29 июля 1932 г. трест МОГЭС был преобразован в Районное энергетическое управление (РЭУ) Мосэнерго. Таким образом, наша Компания получила нынешнее свое название.

Параллельно с развитием электрических сетей, в Мосэнерго 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.

Развитие энергосистемы было прервано начавшейся 22 июня 1941 г. Великой Отечественной войной. Часть оборудования была разрушена, часть эвакуирована. Установленная мощность Мосэнерго снизилась в два раза.

Несмотря на это, под бомбежками, не останавливая производство, московские энергетики надежно обеспечивали оборонные объекты столицы энергией, возвели полукольцо (300 км) электрозаграждений высокого напряжения на пути фашистов, позже монтировали энергопоезда для освобожденных районов страны.

Сразу же после успешного контрнаступления советских войск зимой 1941–1942 гг. началось восстановление энергохозяйства. В 1945 г. Мосэнерго восстановило довоенный уровень установленной мощности и набрала высокие темпы дальнейшего развития и технического совершенствования.



тических котлов из 104 и 11 водогрейных котлов из 117 установленных.

■ На электростанциях энергосистемы заменено:

Поверхностей нагрева энергетических котлов, тонн	540
Конвективных частей и экранов водогрейных котлов, тонн	500
Рабочих лопаток различных ступеней, комплектов	17
Роторов турбин, шт.	3
Направляющих аппаратов турбин, шт.	3

По электротехническому оборудованию выполнены следующие работы: на 22 турбогенераторах проведен капитальный ремонт, на 9 турбогенераторах – средний ремонт. Капитально отремонтировано 29 силовых трансформаторов.

В Теплосети отремонтировано 134 электродвигателя сетевых насосов, на электростанциях – 391 электродвигатель.

Прошли капитальный ремонт 17 групп масляных выключателей и 14 групп воздушных выключателей.

Выполнена замена аккумуляторных батарей на ТЭЦ-21, ТЭЦ-23.

В высоковольтных электрических сетях в 2000 году продолжались работы по ремонту и повышению надежности оборудования. Выполнен капитальный ремонт на 69 подстанциях.

Силами персонала завода РЭТО и электросетевых филиалов отремонтированы 207 силовых трансформаторов, 27 синхронных компенсаторов, 177 групп масляных выключателей 110–220 кВ и 89 групп воздушных выключателей 110–500 кВ.

На воздушных линиях электропередачи 35–500 кВ расчищено 2,1 тысячи гектаров трасс, заменено 234 км грозозащитного троса, заменено 21,2 тысяч дефектных изоляторов.

В распределительных сетях прошли ремонты с заменой провода 550 км ВЛ 0,4–10 кВ, проведена перетяжка провода 4500 км, заменено около 7 тысяч опор. Проведен капитальный ремонт более 900 подстанций 0,4/6–10 кВ, произведено разукрупнение и секционирование 24 фидеров 6–10 кВ. Расчищено 850 км трасс ВЛ 0,4/6–10 кВ.

В 2000 году в МКС выполнено силами МКС и МКЭР 11,8 тысяч ремонтов.

Отремонтировано оборудование 1055 РП и ТП.

По сети 110, 220, 500 кВ в 2000 году была проделана большая работа по повышению надежности работы кабельных линий.

Проведен ремонт 45 маслонаполненных кабельных линий низкого давления, на которых было устранено 152 утечки масла (в 1999 году – 140 утечек масла на 35 КЛ). Произведена замена неремонтопригодных участков кабелей 110 кВ.

По заказу Правительства Москвы ведутся большие работы по перекладке кабельных линий 110 кВ, попадающих в зону строительства Третьего транспортного кольца. Были введены в работу новые участки с полиэтиленовыми кабелями на восьми КЛ 110 кВ.

В Тепловых сетях выполнен большой объем работ по подготовке к отопительному сезону. Проведены гидравлические и температурные испытания, выполнен текущий ремонт тепловых сетей, выявлено и устранено 4877 повреждений и ослабленных мест (в 1999 году – 4402 повреждения).

В течение 2000 года капитально отремонтировано 60,3 км тепловых сетей.

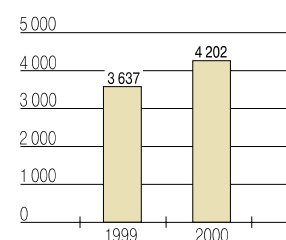
Проведен ремонт и комплексное опробование 21 насосной станции. В 2000 году продолжалось применение при капитальном ремонте тепловых сетей конструкций теплопроводов с пенополиуретановой изоляцией в гидрозщитной полиэтиленовой оболочке и системой контроля влажности изоляции. В 2000 году проложено 6,3 км таких теплопроводов. Всего в тепловых сетях проложено 37,4 км трубопроводов с ППУ-изоляцией.

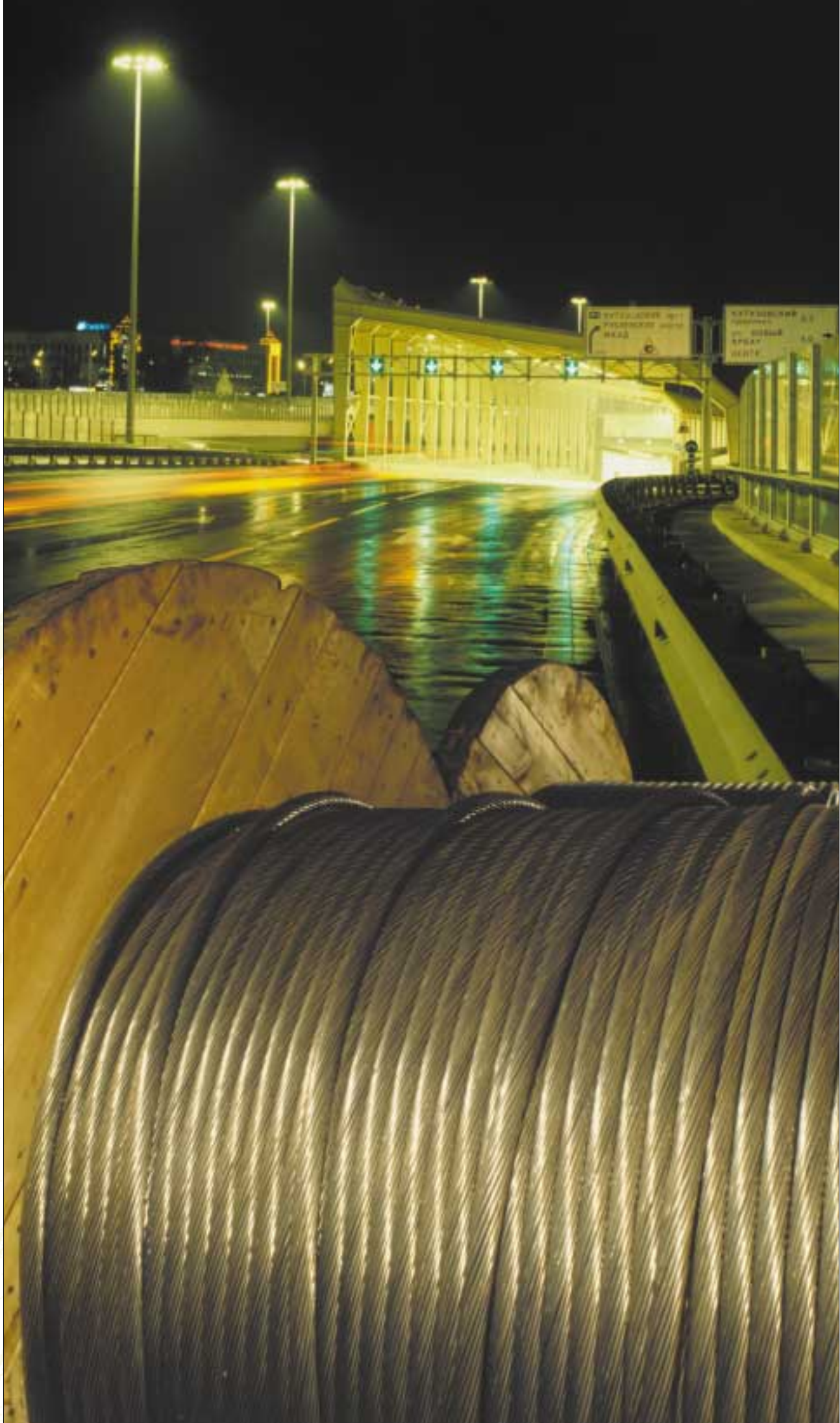
На насосно-перекачивающих станциях Тепловых сетей идет внедрение системы контроля, защиты, автоматического регулирования и оптимизации работы насосных агрегатов на базе микропроцессорной и компьютерной техники.

Продолжаются работы по установке сильфонных компенсаторов взамен сальниковых. В 2000 году установлена 621 единица сильфонных компенсаторов.

В настоящее время протяженность тепловых сетей, выработавших нормативный 25-летний срок эксплуатации, составляет более 400 км и постоянно увеличивается за счет недостаточных объемов перекладки и принятия на баланс ветхих абонентских тепловых вводов. Для обеспечения надежности теплоснабжения региона необходимо увеличить объем перекладок водяных тепловых сетей до 100 км в год, обеспечить финансирование и материально-техническое обеспечение этих работ.

РЕМОНТНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ, млн.руб.





В первое послевоенное десятилетие в Мосэнерго для сокращения сроков монтажа и ввода в эксплуатацию оборудования были установлены суточные графики.

В 1946 г. впервые в энергосистеме на ГЭС-1 начато сжигание природного газа. Осуществлена связь Московской энергосистемы с Ивановской, Ярославской, Горьковской энергосистемами.

9 мая 1950 г. пущена Ступинская ТЭЦ-17, а 2 апреля 1952 г. – ТЭЦ-20 и 26 апреля 1955 г. – ТЭЦ-16 в Москве.

1956 г. ознаменован вводом первой в стране высоковольтной линии напряжением 400 кВ из Куйбышева в Москву. Так было создано первое звено нарождавшейся Единой энергосистемы Европейской части страны.

В 1959 г. начата эксплуатация высоковольтной линии электропередачи «Сталинград–Москва» напряжением 500 кВ.

В 1960 г. введены в строй первые агрегаты ТЭЦ-22, а от ТЭЦ-11 впервые в СССР проложен теплопровод диаметром труб 1000 мм. 22 октября 1963 г. пущена ТЭЦ-21. В том же году мосэнерговцы приняли на себя эксплуатацию всех распределительных сетей Московской области.

50-е, начало 60-х годов характеризовались переходом к более мощным агрегатам, дальнейшим повышением параметров пара, переходом к блочной компоновке оборудования. Были созданы принципиально новые условия параллельной работы мощных тепловых и сверхмощных гидростанций, образовавших Единую энергетическую систему на огромном пространстве.



Инвестиции

Неотъемлемой частью развития энергосистемы является инвестиционная деятельность, которая осуществляется Компанией в соответствии с «Программой развития Московского региона до 2010 года» с учетом основных принципов:

- Поддержание действующего потенциала энергосистемы посредством реконструкции и технического перевооружения.
- Сооружение новых, замена и расширение действующих мощностей на базе энергосберегающих, прогрессивных технологий.
- Реализация проектов, имеющих непродолжительные инвестиционные циклы.
- Концентрация капитальных вложений на объектах с высоким уровнем строительной готовности.
- Оптимизация количества одновременно инвестируемых объектов.
- Непрерывность инвестиционного процесса.

Наибольший объем инвестиционных ресурсов был направлен в капитальное строительство, где в 2000 году по всем источникам финансирования было освоено 6 020 млн. рублей в текущих ценах, из них за счет прибыли – 708,3 млн. рублей, амортизации – 2380,3 млн. рублей, заемных средств – 500,9 млн. рублей, привлеченных средств города – 611,0 млн. рублей, прочих источников – 1 819,5 млн. рублей (в том числе за счет дополнительной эмиссии акций – 1 769,4 млн. рублей). Приобретено оборудование, не требующее монтажа, на сумму 161,0 млн. рублей.

Всего в 2000 году введено основных фондов на сумму 3 858,0 млн. рублей.

Наша генерирующая мощность увеличилась на 200 МВт – за счет ввода в сентябре гидроагрегата № 6 на Загорской ГАЭС, которая является филиалом АО МОСЭНЕРГО и предназначена для покрытия пиковых нагрузок объединенной энергетической системы «Центр», для выполнения функций нагрузочного аварийного резерва, а также для регулирования перетоков мощности в энергосистеме. В церемонии пуска гидроагрегата приняли участие Председатель Правления

РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс, губернатор Московской области Борис Громов и Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО Александр Ремезов.

В результате пуска последнего, шестого, гидроагрегата станция будет использоваться с полной проектной мощностью 1200 МВт в генераторном режиме и 1320 МВт – в насосном режиме. Завершение строительства Загорской гидроаккумулирующей электростанции стало возможным благодаря кредиту Европейского банка реконструкции и развития и МФК в размере 50 млн. долларов США, который был предоставлен АО МОСЭНЕРГО.

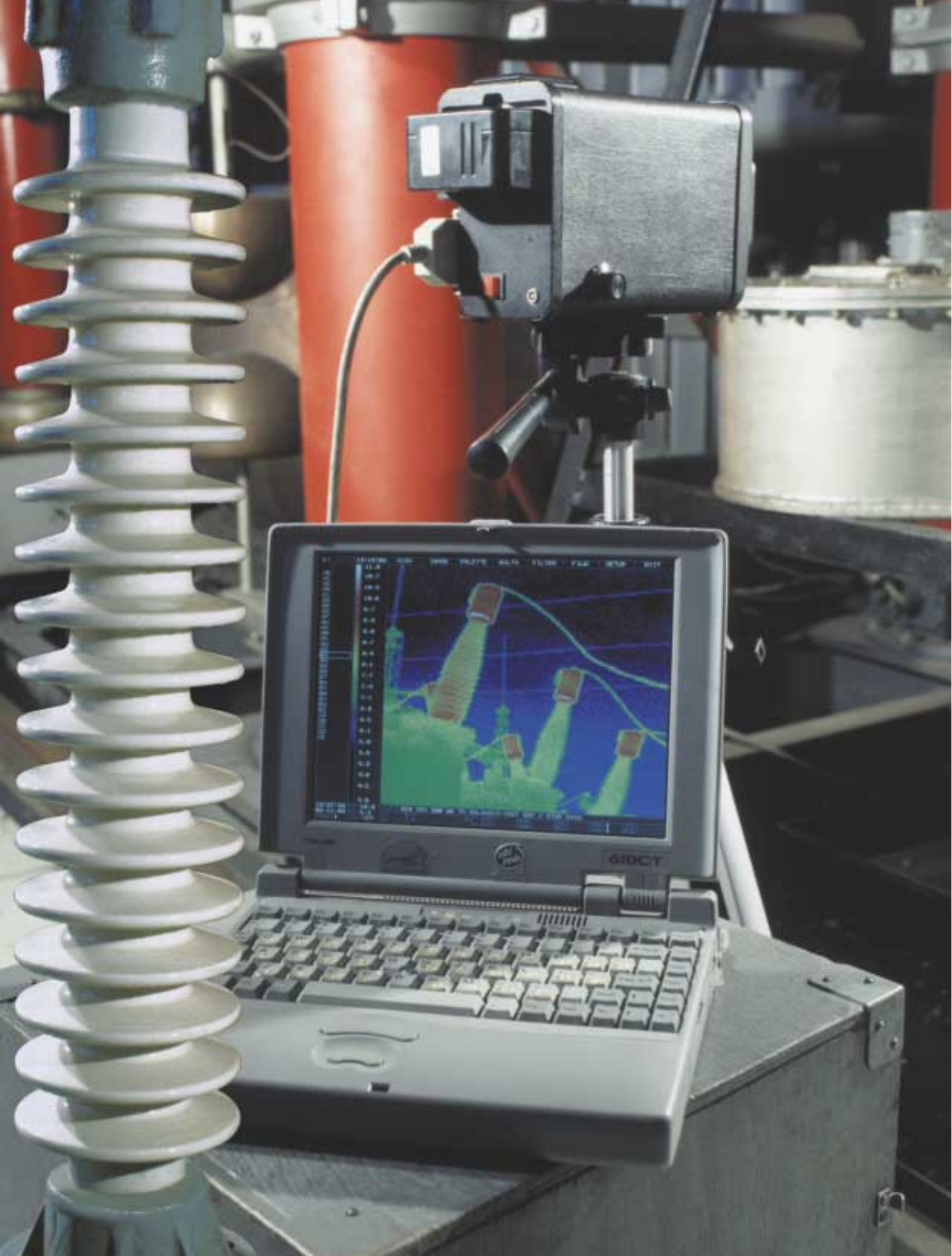
■ В течение 2000 года в АО МОСЭНЕРГО также введены в эксплуатацию:

- Два энергетических котла по 16 т/час и водогрейный котел 30 Гкал/ч – на ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали.
- 3,2 км тепловых сетей.
- 413,98 тыс. кВА трансформаторной мощности, в том числе 130 тыс. кВА, ранее построенные и взятые на баланс, и вновь введенные – трансформатор 63 тыс. кВА на ПС Ленинская Южных электросетей, 2 трансформатора по 63 тыс. кВА на ПС Горенки Восточных электросетей, 2 трансформатора по 25 тыс. кВА на ПС Мамоново и 44,98 тыс. кВА – в МКС.
- 0,53 км линий электропередачи напряжением 35 кВ и выше.
- 14,43 км кабельных линий напряжением 110 кВ.
- 5,98 км кабельных линий напряжением до 10 кВ в МКС.
- 124,28 км сельских ЛЭП напряжением 04/6–10 кВ.
- 28,72 км низковольтных электрических сетей.
- 4935,1 кв. м жилой площади.

Основные результаты осуществляемой Обществом инвестиционной политики – это обеспечение растущего энергопотребления, повышение экономичности и надежности работы энергообъектов, снижение возможности возникновения аварийных ситуаций, повышение экологической безопасности энергосистемы.

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, %





Инновации

В 2000 году АО МОСЭНЕРГО уделяло первоочередное внимание инновационным проектам, позволяющим снизить затраты энергосистемы и направленным на повышение надежности энергоснабжения:

- Создание и внедрение новых видов оборудования, приборов.
- Совершенствование технологических процессов и энергосберегающих технологий.
- Совершенствование систем экономического, хозяйственного и диспетчерского управления.
- Совершенствование средств телемеханики, связи.
- Охрана воздушного и водного бассейнов.

Продолжается освоение нового типа генерирующего оборудования для нашей энергосистемы, газотурбинных и парогазовых установок большой мощности. Завершены проектные и конструкторско-технологические работы по созданию отечественной газотурбинной установки ГТЭ-25У, на АО ТМЗ идет изготовление головного образца, который будет установлен на ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали.

Продолжалась работа по доведению газовой турбины ГТЭ-150 на ГРЭС-3 до проектных показателей – отработывались режимы опытной эксплуатации и выполнен комплекс научно-технических мероприятий по устранению вибрации ротора турбины.

В течение ряда лет в АО МОСЭНЕРГО проводятся работы по развитию программно-технического комплекса ПТК «КВИНТ». В 2000 году на блоке № 1 ТЭЦ-27 введены в эксплуатацию логические автоматы управления газоздушным трактом, набора вакуума, пуска и останова блока, прогрева турбины, продувки и опрессовки газопровода.

■ Из числа экономически эффективных разработок можно выделить следующие:

- Четыре частотно-регулируемых привода (ЧРП) фирмы «Аллен Брэдли», оптимально



адаптированных к российским стандартам, высокотехнологичных, с компьютерным управлением (по два привода на ТЭЦ-25 и в Тепловых сетях) смонтированы, налажены и пущены в эксплуатацию. С вводом еще трех ЧРП (двух на ТЭЦ-25 и одного на ТЭЦ-26) в 2001 году в АО МОСЭНЕРГО будут эксплуатироваться 23 ЧРП. По предварительной оценке экономия электроэнергии от их эксплуатации составит около 40 млн. кВт·ч в год.

- Реконструированная система отсоса парогазовой смеси из ПВД была внедрена на блоке № 5 ТЭЦ-25, это позволит получить годовую экономию топлива порядка 2500 тун.
- Автоматизированная система вибродиагностики турбогенератора Т-250, системы диагностики регулирования на турбине ПТ-60 и на турбопитательных насосах блока Т-250 внедрены

Двадцать лет с середины 60-х до середины 80-х годов ознаменованы для нашей Компании строительством и вводом в эксплуатацию новых электростанций в г. Москве: ТЭЦ-23 (1966 г.), ТЭЦ-25 (1975 г.), ТЭЦ-26 (1979 г.), реконструкцией старых и вводом новых мощностей существующих ТЭС.

Кроме того, в 1977–1980 гг. на ГРЭС-3 им. П. Э. Классона были пущены три газотурбинные установки мощностью 100 МВт каждая нового типа для нашей Компании типа генерирующего оборудования, позволяющего регулировать пиковые нагрузки в энергосистеме.

В 70-е годы был успешно освоен теплофикационный энергоблок мощностью 250 мВт с критическими параметрами пара. Впервые установленный на ТЭЦ-22, этот агрегат стал базовым для всех остальных теплоцентральной-миллионников: ТЭЦ-21, 23, 25, 26.

Развитие теплофикации уже не только в столице, но и во всем регионе, – вот задача, с которой нужно было справиться нашей Компании в те годы. Наибольшее развитие теплофикация получила с началом массовой жилой застройки города, когда стали прокладываться тепловые магистрали протяженностью 20–30 км и диаметром 1200–1400 мм от новых мощных ТЭЦ, что потребовало разработки новых конструктивных решений.

Эти же годы отмечены интенсивным сетевым строительством, вводом в эксплуатацию ЛЭП на напряжение 750 кВ. Общая длина высоковольтных линий многократно возросла. Вокруг Москвы были замкнуты два высоковольтных кольца на 220 кВ, а затем и на 500 кВ.

В 1978 г. введено в эксплуатацию первое отечественное элегазовое оборудование РУ110 кВ на ПС «Елоховская». Другая отличительная черта этих лет – демонтаж высоковольтных ЛЭП в городской черте с переводом транспорта электроэнергии по кабельным магистралям.

В 1965–1985 гг. активно продолжался процесс автоматизации и телемеханизации технологических процессов, началась компьютеризация всей энергосистемы.



1. ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали. Газовая турбина.

на ТЭЦ-25, в результате ожидаемая годовая экономия средств составит почти 1,0 млн. рублей.

- Усовершенствованы схемы водопитания, продувки и фосфатирования на котлах ГРЭС-5 № 2Б и ТЭЦ-8 № 12, № 13. Ожидаемый годовой экономический эффект от внедрения мероприятий составляет 0,2 млн. рублей в расчете на один котел;

- Продолжались исследовательские и внедренческие работы по расширению регулировочного диапазона энергосистемы за счет введения режимов разгрузки на скользящих параметрах блоков Т-250 и К-300. На электростанциях АО МОСЭНЕРГО подготовлен к работе в режиме глубокой разгрузки 21 энергоблок. Работа блоков на скользящих параметрах позволила энергосистеме снизить затраты на топливо в 2000 году на 75 млн. рублей. На 2001 год запланировано внедрение режимов разгрузки блоков на скользящих параметрах при работе на мазуте.

- На ТЭЦ-23 проводилась разработка встроенной системы защиты проточной части ЦСД-1 турбины Т-250-240 от абразивного износа, которая позволит предотвратить или существенно уменьшить разрушение направляющих лопаток и надбандажных уплотнений. Это даст возможность не менее чем в 2 раза увеличить срок службы элементов проточной части турбин и сократить затраты на замену и ремонт лопаточного аппарата и уплотнений.

- Существенный вклад в совершенствование работы оборудования АО МОСЭНЕРГО вносят научные разработки, выполняемые Московским техническим университетом (МЭИ):

- На ТЭЦ-8 в 2000 году выполнены мероприятия по увеличению производительности испарительной установки – разработана и смонтирована схема ВПУ по подготовке питательной воды испарителей, проведены технологические испытания.

Установка позволит экономить водопроводную воду за счет утилизации продувочной воды котлов, снизить внутренние потери пара и конденсата. В 2001 году планируется проведение реконструкции установки для достижения ее расчетной производительности 70–80 т/час.

- Разработаны технические предложения по использованию промышленных теплонасосных установок с целью утилизации низкопотенциальной теплоты обратной сетевой воды и систем охлаждения конденсаторов паровых турбин электростанций.

- В 2000 году АО «ТОСПО» начато исследование вариантов подключения ТНУ в систему теплоснабжения ТЭЦ-23, обоснование эффективности различных технических средств по утилизации «бросовой» теплоты и выбора привода компрессора ТНУ в промышленной зоне ТЭЦ-23. В 2001 году эта работа будет продолжена. Среди других крупных работ:

- Институтом ВНИИ КП разработана отечественная унифицированная концевая муфта для кабелей с пластмассовой изоляцией напряжением 110 кВ, стоимостью примерно в 3 раза ниже применяемых сегодня импортных муфт, что позволит получить значительную экономию средств.

- Внедрен программный комплекс оперативного анализа и циклического прогнозирования состав-

ляющих баланса мощности и электроэнергии АО МОСЭНЕРГО, используемый для оперативной коррекции и оптимального ведения режимов в структуре ФОРЭМ. Около 20 программных комплексов и модулей интегрированы в единую программную систему «Энергостат», которая не имеет аналогов в России.

- Разработан переносной комплект аппаратуры для определения мест повреждения в кабелях 6–10 кВ индукционным методом, изготовлен опытный образец, проведены его приемочные испытания и опытная эксплуатация на филиалах. В 2001 году по заявкам филиалов планируется выпуск опытной партии аппаратуры.

- В МКС внедрено и освоено в эксплуатации почти 14 км кабеля 10–20 кВ с полиэтиленовой изоляцией, внедрены в опытную эксплуатацию новые устройства телемеханики для сетей 6–10 кВ и новый диспетчерский пункт с диспетчерским щитом проекционного типа.

- В Октябрьских, Можайских, Ногинских, Коломенских, Каширских и Дмитровских электрических сетях внедрено около 27 км изолированных проводов 0,4 кВ отечественного производства.

- Разработки, внедренные в 2000 году, направлены на сокращение вредных стоков и выбросов и обеспечение контроля над ними:

- На ГРЭС-4, ТЭЦ-8, 17, 21 внедрена кавитационная технология нейтрализации сточных вод ХВО и системы автоматического управления с использованием кавитационного реактора-нейтрализатора. Помимо сокращения вредных стоков это позволяет получить значительную экономию

реагентов, исключить затраты на гуммирование трубопроводов, в результате чего экономия средств составит в среднем 0,6 млн. рублей в год на одну ТЭС.

- На ТЭЦ-26 для сокращения вредных стоков была внедрена технология подготовки стоков к возврату в подземные горизонты.

- На ЦРМЗ для снижения вредных газовоздушных выбросов из производственных помещений внедрена биабсорбционная очистительная установка.

- На ТЭЦ-22 началось использование приборов с автоматическим выводом сигнала для определения содержания горючих веществ в уносе.

- Внедрены:

- Микропроцессорные защиты фирмы АББ «Реле-Чебоксары» – на ТЭЦ-20 и 27, в Октябрьских и Западных электрических сетях.

- Элегазовые баковые выключатели 110 кВ на ГРЭС-4 и ТЭЦ-20, в Октябрьских и Южных электрических сетях.

- Вакуумные выключатели «Таврида-Электрик» в Можайских электрических сетях и в МКС.

- Автоматизированные рабочие места (АРМ) начальника цеха ТАИ – на ТЭЦ-16 и начальника службы релейной защиты и автоматики – в электрических сетях.

- Программный комплекс задач «Анализ аварийности в энергосистеме».

- Система коммерческого учета теплоты и газа на базе комплекса АСУТ-600 на ТЭЦ-12 и система автоматизированного коммерческого учета электроэнергии – на ТЭЦ-23.

- 250 автоматизированных систем учета электропотребления бытового сектора – в Энергосбыте.



Охрана окружающей среды





1985-1993

Перестройка, начавшаяся в СССР в 1985 г., внесла в деятельность нашей Компании существенные коррективы. Существенно изменились механизм хозяйствования и взаимоотношения Компании с потребителями энергии. В 1988 г. мы одни из первых (в числе других энергообъединений страны) перешли на путь развития в режиме самфинансирования. В это время Компания все успешнее использует рыночные механизмы хозяйствования, оставляя неизменной главную задачу – полное и бесперебойное снабжение энергией своих потребителей.

30 декабря 1987 г. состоялся ввод первого гидроагрегата Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ЗаГЭС) – уникального, единственного в России энергетического объекта, регулирующего пиковые нагрузки в энергосистеме.

В 1990 г. в состав нашей энергосистемы вошла Рязанская ГРЭС-24, а в 1992 г. – ТЭЦ-28 в Москве. Также в этом году введены в эксплуатацию первые водогрейные котлы на новой ТЭЦ-27.



Забора об экологии Московского региона является одним из важнейших приоритетов для АО МОСЭНЕРГО.

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 целях улучшения экологической ситуации в 70-х годах было принято решение о переводе электростанций Москвы на сжигание природного газа. В то время доля газа в топливном балансе электростанций Москвы составляла 50%, остальное в равной мере обеспечивалось мазу-

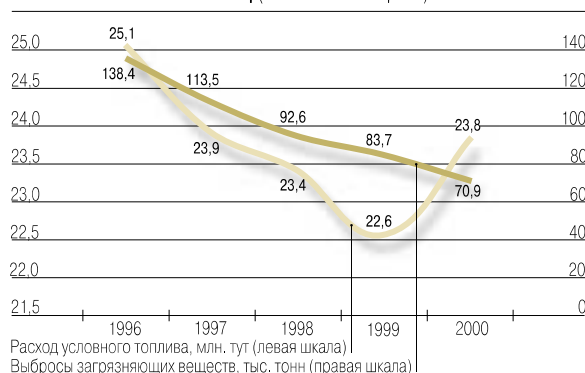
1. ПС Ново-Мазилово. Визуальная экология элегазовых подстанций закрытого типа позволяет им органично вписываться в окружающий ландшафт.

2. Элегазовые подстанции строятся с учетом новейших технологий и жестких экологических норм. Их оборудование надежно в работе и не опасно для человека...

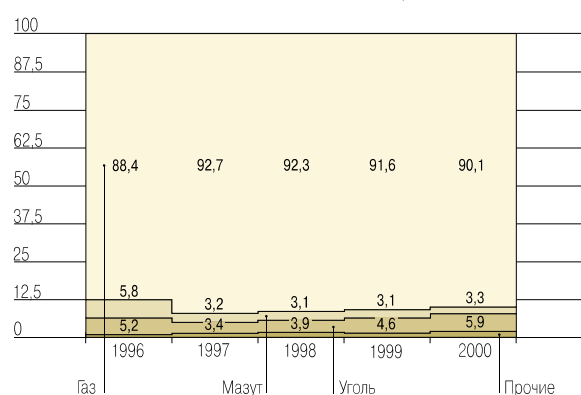
3. ...а к элегазовым вводам 110 кВ можно даже прикоснуться рукой без всякого риска для своего здоровья.



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



СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВА, %



том и углем. Сегодня доля газа, используемого на электростанциях Москвы, составляет 97,7%, остальное – мазут. Уголь сжигается только на ТЭЦ-22, расположенной вблизи города, за пределами МКАД.

Уже в течение 8 лет нами выполняется «Программа экологических мероприятий на действующих энергетических объектах АО МОСЭНЕРГО», которая входит составной частью в комплексную экологическую программу города.

Особенностью реализации экологической программы в Москве является прямая зависимость обязательности и темпов выполнения природоохранных работ на электростанциях от жилищного строительства в прилегающих к ним районах.

Так, на ТЭЦ-27 все котлы работают на природном газе, применение которого исключает выбросы в атмосферу сажи, окислов серы и углерода. На станции работают две установки DeNOx фирмы «Хальдор Топсе», позволяющие очищать дымовые газы на выходе из котла до концентрации оксидов азота в них, существенно ниже нормативных значений. Кроме того, на других ТЭЦ в северных районах Москвы проводятся работы по реконструкции котлов с целью ликвидации циклонных предтопок и внедрению новых горелочных устройств, в результате чего

выбросы оксидов азота снижаются до величины нормативных значений, что значительно улучшает экологическую обстановку.

Выбросы загрязняющих веществ напрямую зависят от количества и качества сожженного топлива и в значительной степени – от эффективности проводимых природоохранных мероприятий.

В связи с ростом выработки энергии нашими электростанциями из-за повышения спроса на электроэнергию в регионе в 2000 году общий расход топлива по энергосистеме увеличился на 584,0 тыс. т (2,1%) в сравнении с 1999 годом. При этом, расход газа возрос только на 0,5% из-за имевших место ограничений. В то же время, расход жидкого топлива увеличился на 8,1%, а твердого топлива – на 27,6% (ГРЭС-4, 5, ТЭЦ-17, 22). Доля угля в топливном балансе системы составила 5,9% при 4,6% в 1999 году.

По московским ТЭЦ суммарный расход топлива в 2000 году возрос против 1999 года на 3,0%, или на 576,4 тыс. т. При этом доля газа в топливном балансе московских ТЭЦ составила 97,7% против 97,8% в 1999 году, а доля мазута – 2,3% против 2,2%.

Выбросы загрязняющих веществ по московским ТЭЦ снижены на 17,4 тыс. тонн (24,8%), что достигнуто за счет проведения природоохранных мероприятий, а также обусловлено изменением методики расчета валовых выбросов. Выбросы

окислов азота снижены на 33%. В то же время, произошел рост выбросов твердых веществ и диоксида серы из-за увеличения количества сожженного мазута (в связи с ограничениями поставки газа) и некоторого ухудшения его качества.

На всех электростанциях энергосистемы установленные нормативы предельно допустимых и временно согласованных выбросов в 2000 году не превышены ни по одному из ингредиентов.

■ В 2000 году выполнен комплекс природоохранных мероприятий:

- Реконструкция котла № 7 ТЭЦ-23 с ликвидацией циклонных предтопок.
- Внедрение 12 стационарных приборов контроля выбросов на 6 электростанциях.
- Реконструкция мазутного хозяйства на ГЭС-1 с целью предотвращения протечек в р. Москву.
- Внедрение кавитационной технологии и модернизация существующих схем приготовления, хранения и сжигания жидкого топлива на ГРЭС-3, 4, 5, ТЭЦ-8, 11, 20, 21, 23, 25, 26.
- Внедрение автоматических систем контроля влажности мазута на ГРЭС-5, ТЭЦ-8, 23.
- Внедрение технологии утилизации мазутного шлама на ТЭЦ-11;
- Внедрение узла гомогенизации отработанных масел с применением кавитационного оборудования.
- Внедрение новых малотоксичных горелок на водогрейном котле № 3 ТЭЦ-21.
- Внедрение шумоглушителей на котле № 5 филиала ГЭС-1, котле № 9 ТЭЦ-21, котле № 5 ТЭЦ-23, котлах № 3, 4 ТЭЦ-26.
- Проведение расчетов шумовых характеристик основного оборудования на ТЭЦ-9, 21.
- Обследование шумового влияния на жилую зону ТЭЦ-7, 12, 23, 25, 27.
- Внедрение шумоглушения на ГРП ТЭЦ-21.
- Создание производства уплотнительных графитовых материалов взамен асбестосодержащих на ТЭЦ-25.

- Создание производства экологически безопасной термовспенивающейся огнезащитной пасты на ТЭЦ-25.

Московская энергетика является крупнейшим водопотребителем – до 1,5 млрд. тонн воды ежегодно используется на ее нужды. 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 стоков в поверхностные водоемы, утилизации твердых отходов, сокращения водопотребления.

■ В 2000 году для снижения водопотребления, водоотведения, улучшения качества сточных вод и повышения эффективности работы очистных сооружений на филиалах выполнены следующие природоохранные мероприятия:

- Внедрение кавитационной технологии нейтрализации сточных вод и систем автоматического управления с использованием кавитационного реактора-нейтрализатора на ГРЭС-3, 5, ТЭЦ-17, 23.
- Внедрение гидрокавитационных рыбозащитных устройств на ГРЭС-4, ТЭЦ-16, 17, 21, 22, 26.
- Выполнение модернизации узла нейтрализации обмывочных вод РВП на ГРЭС-5.
- Внедрение очистных сооружений мойки гаража и ливневой канализации на ТЭЦ-12, МЭСР, МКЭР, РЭТО, что позволит полностью исключить сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений автотранспортных участков.

АО МОСЭНЕРГО постоянно ведет разработку и согласование нормативов ПДВ, лимитов размещения отходов, нормативов водопотребления и водоотведения, работы по лицензированию природоохранной деятельности.



Результаты хозяйственной деятельности

СБЫТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАБОТА С ФОРЭМ

Энергосбытовая деятельность в АО МОСЭНЕРГО строится на основании нормативных документов, приказов, распоряжений и методических указаний РАО «ЕЭС России».

Приказом АО МОСЭНЕРГО от 24.02.2000 г. № 118 в Генеральной дирекции организован отдел энергосбытовой деятельности. В функции отдела входит планирование и контроль показателей реализации энергии, организация выполнения структурными подразделениями АО МОСЭНЕРГО планируемых показателей по энергосбытовой деятельности, совершенствование работы по лимитированию энергопотребления, упорядочение операций по взаимозачетам, организация работы с местными органами власти и общая координация работы сбытовых филиалов.

В АО МОСЭНЕРГО составляются годовые и квартальные планы (с помесечной разбивкой). Результаты их выполнения отслеживаются ежемесячно.

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

В целях упорядочения расчетов с потребителями электрической и тепловой энергии и повышения денежной составляющей в оплате за энергию АО МОСЭНЕРГО с мая 2000 года отказалось от зачетных форм расчетов.

Приказом по АО МОСЭНЕРГО от 24.05.2000 г. № 371 установлено, что все неденежные формы расчетов проводятся только в исключительных случаях и на основании решения Комиссии АО МОСЭНЕРГО по взаиморасчетам.

В результате комплекса мер, реализованных в 2000 году подразделениями АО МОСЭНЕРГО по упорядочению расчетов с дебиторами и кредиторами, достигнут устойчивый ежемесячный уровень оплаты энергии денежными средствами в размере 95–100% отпущенной энергии. Стал возможен переход на денежную форму расчетов с абонентами.

Начиная с 4 квартала 2000 года АО МОСЭНЕРГО принимает меры по реструктуризации задолженности за энергию, образовавшейся до 2000 года, с учетом реальных финансовых гарантий потребителей.

С целью сокращения неплатежей потребителей в АО МОСЭНЕРГО создана постоянно действующая комиссия.

Еженедельно 600–920 потребителей предупреждается об ограничении или прекращении подачи энергии. С начала года потребителям направлено около 50 тысяч предупреждений.

Произведено около 10 тысяч полных или частичных отключений. В результате принятых мер свыше 25 тысяч потребителей произвели оплату.

Жесткие меры по отключениям принимались к оптовым потребителям – перепродавцам (ОПП), что способствовало значительному повышению уровня реализации электрической энергии ОПП.

Кроме того, проводится работа по передаче функций сбыта электрической энергии от оптовых потребителей-перепродавцов непосредственно в АО МОСЭНЕРГО с сохранением за ними функций транспорта электрической энергии в регионах, обслуживаемых оптовыми потребителями-перепродавцами.

С ноября 2000 года на территории Клинского района начал работу агент АО МОСЭНЕРГО – ООО «Клин-энергосбыт», а с декабря на территории Наро-Фоминского района – «Нара-энергосбыт».

В АО МОСЭНЕРГО проводится работа по заключению соглашений с крупными потребителями электрической и тепловой энергии и администрациями муниципальных образований Московской области в целях урегулирования расчетов за поставляемую энергию с потребителями, финансируемыми за счет средств местных бюджетов.

Заключены соглашения с администрациями 58 муниципальных образований Московской области из 60, а также 768 соглашений с крупными потребителями тепловой и электрической энергии. Организован контроль исполнения условий соглашений.

Начиная с 1 июля 2000 года, в соответствии с «Временным порядком проведения торгов (конкурса) на продажу через ФОРЭМ электрической энергии, вырабатываемой АО МОСЭНЕРГО», наша Компания в порядке эксперимента принимает участие в торгах на ФОРЭМ, продавая сверхплановые объемы электроэнергии с учетом наших коммерческих интересов.

Торги проводятся в форме закрытого конкурса. Участниками торгов являются субъекты

В 1993 г. наше производственное объединение преобразовано в Акционерное Общество открытого типа. Компания получила возможность самостоятельно выбирать наиболее эффективные решения по реализации стратегии развития. Обеспечено активное обращение акций АО МОСЭНЕРГО на внутреннем и внешнем финансовых рынках. Акции Компании заняли заметное место «в портфелях» крупнейших российских и иностранных инвесторов.

В 1994 г. Центральный диспетчерский пункт переведен в новое модернизированное помещение.

В 1995 г. внедрен аппаратно-программный комплекс по контролю платежей бытовых потребителей в Энергонadzоре (ныне Энергосбыт).

В 1996 г. проложена первая опытно-промышленная кабельная линия 10 кВ с применением кабеля в пофазном исполнении из сшитого полиэтилена, изготовленного АО «Москабель». 11 декабря включен в работу первый энергоблок на ТЭЦ-27. 12 декабря включен в сеть генератор ГТУ № 5 на ГРЭС-3 (пятый по счету и второй с мощностью 150 МВт).

В этом же году принят в эксплуатацию программно-технический комплекс микропроцессорных средств типа «Квинт» для АСУ ТП.

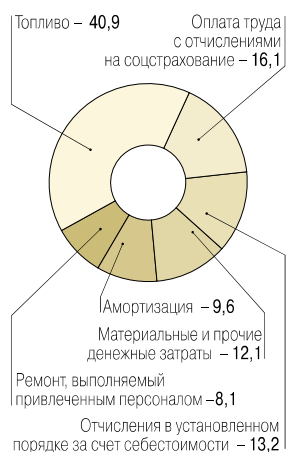
В июне 1999 г. введен в эксплуатацию блок № 1 (с турбиной GT-35 фирмы АББ) на ГТУ-ТЭЦ в г. Электростали. Строительство такой электростанции малой мощности (64,9 МВт) и небольшой площадью застройки, с прекрасными экологическими характеристиками, открывает для нашей Компании новое перспективное направление развития по автономному обеспечению энергией малых городов Подмосковья и новостроек столицы.

7 сентября 2000 г. пущен гидроагрегат № 6 на ЗаГЭС мощностью 200 МВт.



■ В 2001 году мы планируем достичь 100% оплаты текущих платежей денежными средствами по всем группам потребителей. Будут совершенствоваться схемы продажи энергии потребителям на территории оптовых потребителей-перепродавцов с расширением рынка сбыта энергии, а также работа по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ, %



ФОРЭМ – Покупатели, заключившие Трехсторонний договор с Продавцом и Организатором торгов о поставке им электроэнергии, предоставившие заявку на участие в торгах и зарегистрированные Организатором торгов. Итоги торгов подводятся конкурсной комиссией.

- Победителями торгов признаются участники торгов, которые предложили:
 - Наиболее высокие тарифы и стоимость (цену) предмета торгов в пределах, указанных в извещении о торгах.
 - Предварительную оплату всего объема приобретаемой на торгах энергии в денежной форме в соответствии с условиями Трехстороннего договора.

В 2000 году нами на ФОРЭМ было поставлено (включая процедуру торгов) 1484,3 млн. кВт·ч. Следует отметить, что в 4 квартале 2000 года уровень реализации электрической энергии на ФОРЭМ составил 148,9%, при этом уровень оплаты денежными средствами – 95,0%.

Началась плановая работа с АО-энерго по погашению их задолженности перед АО МОСЭНЕРГО. Период погашения задолженности – с октября 2000 года по сентябрь 2002 года.

СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Себестоимость электрической энергии за 2000 год составила 28,33 коп/кВт·ч, тепловой энергии – 138,93 руб/Гкал. В 1999 году – 21,12 коп/кВт·ч и 114,41 руб/Гкал, соответственно.

В истекшем году суммарные затраты на производство электрической и тепловой энергии составили 23,8 млрд. рублей. Рост себестоимости к уровню 1999 года составил 5,3 млрд. рублей, или 28,8%, за счет инфляции и роста цен на материальные ресурсы.

Величина затрат на производство электрической и тепловой энергии в 2000 году формировалась под влиянием разнонаправленных факторов.

Рост себестоимости определялся, в первую очередь, инфляцией, составившей в 2000 году 20,2%. Это повлекло за собой рост всех составляющих затрат, особенно на материалы и услуги.

Выросли цены на топливо. Цена на газ повышена с 354 руб/тыс. м³ в январе до 424 руб/тыс. м³ в конце года. На мазут цена изменялась, и с 1287,5 руб/тнт в январе она выросла до 2375,0 руб/тнт в декабре. Среднегодовая цена условного топлива в 2000 году составила 348,33 руб/тут (в 1999 году – 268,43 руб/тут). Использование льготного газа на производство энергии для организаций социальной сферы г. Москвы несколько снизило рост цены условного топлива.

Увеличение отпуска электрической энергии собственным потребителям, снижение расхода электроэнергии на закачку воды на ЗаГАЭС и целевые мероприятия по снижению издержек энергосистемы позволили сдержать рост затрат на производство энергии в истекшем году на 0,41 млрд. рублей.

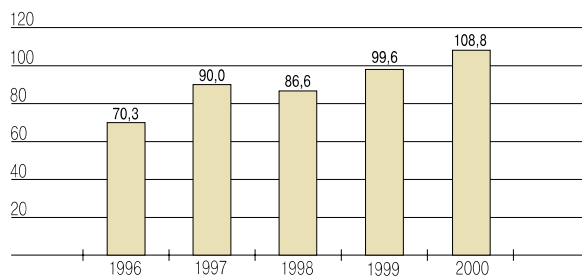
Наибольшая доля затрат в 2000 году приходилась на топливо – 40,9% против 39,9% в 1999 году и на ремонт – 17,4% против 19,3% в 1999 году.

Затраты на топливо составили 9,7 млрд. рублей, в том числе на природный газ – 8,2 млрд. рублей, и определялись тем, что цена на природный газ, доля которого в топливном балансе – 90,1%, – в течение года сдерживалась государством.

Затраты на ремонт по АО МОСЭНЕРГО за 2000 год составили 4,2 млрд. рублей и увеличены по сравнению с 1999 годом на 0,6 млрд. рублей, или на 16,7%, при одинаковых физических объемах ремонтной кампании. Удорожание ремонта произошло в связи с ростом цен на металл, кабельную продукцию и, особенно, на перекладку тепловых сетей. В то же время, выполнение мероприятий по плану мобилизации технических и финансовых ресурсов, увеличение оплаты денежными средствами позволило удержать рост затрат на ремонт ниже темпов инфляции в промышленности.

Затраты на оплату труда с отчислениями на социальное страхование в общем объеме затрат воз-

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ. УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ, %



росли с 13,6% за 1999 год до 16,6% за 2000 год в связи с плановым увеличением заработной платы в соответствии с Тарифным соглашением с Электропрофсоюзом отрасли.

ТАРИФЫ

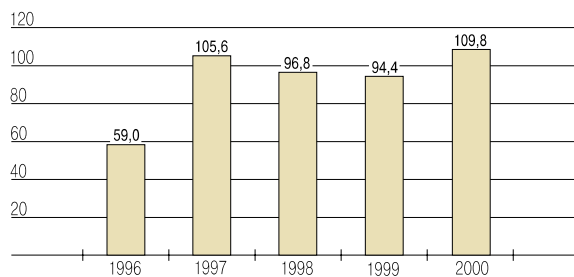
Одной из приоритетных задач АО МОСЭНЕРГО в 2000 году являлась работа с Региональными энергетическими комиссиями Москвы и Московской области по повышению тарифов на электрическую и тепловую энергию до уровня, обеспечивающего производство и развитие энергосистемы.

Рост тарифов на энергию постоянно отстает от роста цен на топливо и роста цен на другую продукцию производственного назначения. Так, цена на газ была увеличена еще в октябре 1999 года, а новые тарифы на электрическую и тепловую энергию были введены только с 1 февраля 2000 года в Москве, и с 1 марта 2000 года – в Московской области. Следующее повышение тарифов в Москве было с 1 июня проведено для всех потребителей, кроме населения. Новые тарифы на электрическую энергию для населения Москвы были введены с 1 июля, на тепловую энергию – с 1 августа 2000 года. В Московской области новые тарифы введены с 10 июля 2000 года.

В целом увеличение тарифов в 2000 году по сравнению с 1999 годом составило: по электроэнергии – 35,1%, по теплоэнергии – 39,8%.

Несмотря на повышение тарифов, в Московском регионе сохранилась система перекрестного субсидирования между группами потребителей энергии. Тарифы для населения на электрическую и тепло-

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ. УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ, %



вую энергию – ниже реальных затрат на ее производство и транспортировку. Прошедшее повышение уровня тарифов на тепловую энергию не компенсировало АО МОСЭНЕРГО затрат на ее производство, фактический средний тариф на теплоэнергию за 2000 год составил 138,46 руб/Гкал при фактической себестоимости – 138,93 руб/Гкал, производство тепловой энергии по-прежнему остается убыточным.

Кроме того, в установленные тарифы включена величина прибыли от реализации электрической и тепловой энергии ниже уровня, достигнутого в 1999 году. Таким образом, в 2000 году сократилась возможность финансирования затрат Общества, относимых на прибыль, в том числе фондов потребления и накопления.

ПРОДАЖИ

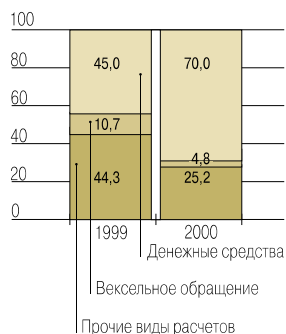
Сбыт электрической и тепловой энергии потребителям осуществляют на основании выданных им доверенностей филиалы: Энергосбыт (реализация электрической энергии), Тепловые сети (реализация тепловой энергии в Москве), ГРЭС-3, 4, 5, ТЭЦ-17, 27 (реализация тепловой энергии в Московской области).

Взаимоотношения с потребителями электрической и тепловой энергии строятся в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами на основании заключения договоров энергоснабжения. В 2000 году потребители оплачивали энергию денежными средствами, ценными бумагами. Товарные взаимозачеты постепенно заменялись денежными расчетами. За 1999 год Энергосбытом

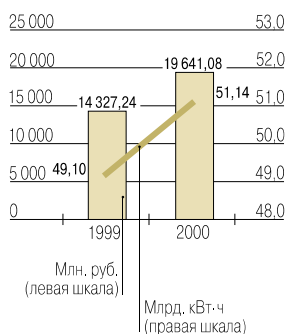
■ *В современных условиях повышение экономичности работы – это залог успешной деятельности, и эффективно работать может компания, которая способна оптимизировать издержки.*

АО МОСЭНЕРГО осуществляет эту работу планомерно в соответствии с ежегодно выпускаемыми эксплуатационными приказами по повышению надежности и экономичности работы оборудования, программой сокращения издержек.

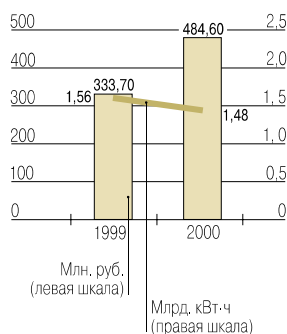
СТРУКТУРА ПОСТУПАЮЩИХ СРЕДСТВ ЗА ЭНЕРГИЮ, %



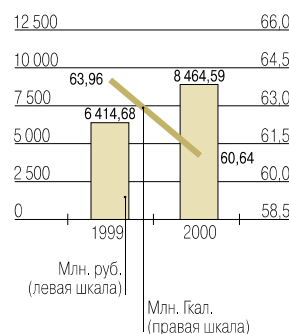
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ. ПОСТАВКИ И ОПЛАТА В МОСКОВСКОМ РЕГИОНЕ



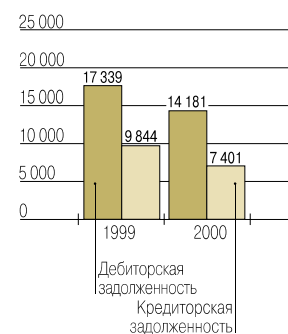
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ. ПОСТАВКИ И ОПЛАТА НА ФОРЭМ



ТЕПЛОЭНЕРГИЯ. ПОСТАВКИ И ОПЛАТА В МОСКОВСКОМ РЕГИОНЕ



ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн.руб.



было переоформлено 72,6 тысяч договоров, из них с промышленными и приравненными к ним потребителями – 4,3 тысячи договоров, с непромышленными потребителями – 67,4 тысяч договоров, с сельскохозяйственными потребителями – 884 договора, с перепродавцами – 56 договоров.

С целью ликвидации абонентской задолженности потребителей с ними заключено 755 соглашений о рассрочке оплаты долга, а также 47 соглашений об основных принципах сотрудничества с администрациями городов Московской области по обеспечению поставок электрической энергии потребителям, финансируемым из бюджета, и мерах по урегулированию расчетов за поставки.

■ Для реализации проекта по передаче функций сбыта электрической энергии от оптовых потребителей-перепродавцов непосредственно АО МОС-ЭНЕРГО разработаны договоры на:

- Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии.
- Оказание услуг по расчетам с абонентами, ранее обслуживаемыми сетевыми предприятиями.

В 2000 году потребителям электрической и тепловой энергии отпущено товарной продукции на 28,9 млрд. рублей, в том числе электроэнергии – на 20,0 млрд. рублей, теплоэнергии – на 8,9 млрд. рублей. По сравнению с 1999 годом прирост выручки от реализации энергии «по отпуску» соста-

вил 7,5 млрд. рублей, или 35,2%, и обусловлен, преимущественно, повышением тарифов и ростом полезного отпуска энергии.

Выручка от реализации электрической и тепловой энергии «по оплате» составила 31,6 млрд. рублей, или 109,1% отпущенной. Собственным потребителям энергосистемы реализовано электрической энергии на 21,5 млрд. рублей, или 109,4% отпущенной; по передаче на оптовый рынок реализация составила 323,2 млн. рублей, или 79,8%; по теплоэнергии – 9,8 млрд. рублей, или 109,8%.

По сравнению с 1999 годом объем реализации вырос на 10,3 млрд. рублей, или 48,1%, в том числе по электроэнергии, отпущенной собственным потребителям – на 6,8 млрд. рублей (46,7%), по теплоэнергии – на 3,4 млрд. рублей (52,3%).

Прирост выручки от реализации энергии «по оплате» на 64% обеспечен ростом тарифов на электрическую и тепловую энергию и на 36% – повышением уровня реализации за счет повышения качества энергосбытовой работы.

В целом уровень реализации энергии в 2000 году по сравнению с предыдущим годом вырос на 9,5 пункта (в 1999 году реализовано 99,6% отпущенной энергии). Уровень реализации тепловой энергии вырос на 15,4 пункта, электрической энергии по собственным потребителям – на 7,1 пункта, а реализация электроэнергии на ФОРЭМ снизилась на 9,4 пункта. При снижении общего

уровня реализации энергии на ФОРЭМ в 2000 году до 79,8% (1999 год – 89,2%), необходимо отметить положительную динамику в расчетах на ФОРЭМ, сложившуюся в 4 квартале. Уровень реализации электрической энергии на ФОРЭМ в 4 квартале составил 148,9%. Объем реализации энергии, отпущенной на ФОРЭМ в 4 квартале 2000 года, по сравнению с 1999 годом вырос на 47,3 млн. рублей, или на 68,9 пункта.

Повышение уровня реализации в сравнении с 1999 годом обусловлено значительным усилением работы с потребителями по оплате поставленной энергии и сокращению задолженности. Кроме того, в течение 2000 года из средств федерального бюджета на погашение задолженности за электрическую и тепловую энергию, потребленную бюджетными организациями федерального подчинения от АО МОСЭНЕРГО, направлено 2,5 млрд. рублей (с НДС), в том числе за электроэнергию – 2,0 млрд. рублей, за теплоэнергию – 0,5 млрд. рублей.

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность Общества, включая долгосрочную задолженность, снизилась в течение 2000 года с 20,1 до 16,7 млрд. рублей. Основная ее часть – задолженность потребителей электрической и тепловой энергии – снижена в течение года с 17,3 млрд. рублей до 14,2 млрд. рублей.

Снижение задолженности обусловлено сокращением долгов потребителей, финансируемых из федерального бюджета, снижением задолженности городских организаций, а также оптовых потребителей-перепродавцов.

В связи с отменой в 2000 году расчетов с потребителями электрической и тепловой энергии путем проведения взаимозачетов (приказ АО МОСЭНЕРГО от 20.11.2000 № 784) значительно изменилась структура поступающих средств за реализованную энергию по сравнению с 1999 годом.

■ Структура средств по видам платежей:	%		
	1999	2000	2000*
Денежные средства	45,0	70,0	76,4
Векселя	10,7	4,8	5,2
Связанные расчеты	–	12,8	14,0
Прочие виды расчетов	44,3	12,4	13,6

* По методике РАО «ЕЭС России»

Основной прирост реализации по сравнению с 1999 годом обеспечен ростом поступления денежных средств на расчетный счет АО МОСЭНЕРГО. Товарные взаимозачеты в течение года постепенно заменялись связанными денежными расчетами.

При расчете структуры реализации по видам платежей методика РАО «ЕЭС России» учитывает целевые денежные расчеты и банковские векселя в составе денежных средств и относит их к выручке от реализации энергии «по отпуску».

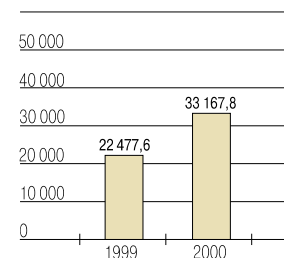
Кредиторская задолженность Общества снижена в течение 2000 года с 14,5 до 11,4 млрд. рублей, то есть на 21,7%. Это обусловлено, в основном, снижением задолженности Компании поставщикам и подрядчикам, которая в течение года уменьшилась с 9,7 до 6,4 млрд. рублей, или на 34%. При этом задолженность по топливу сократилась с 7,1 до 4,5 млрд. рублей (на 36%), задолженность по капитальному строительству снизилась с 0,8 до 0,56 млрд. рублей (на 29,1%), по ремонтным работам – с 0,8 до 0,7 млрд. рублей (на 16,2%), задолженность другим поставщикам и подрядчикам уменьшилась с 0,98 до 0,5 млрд. рублей (на 46,5%).

Задолженность по платежам в бюджеты всех уровней снизилась с 884,5 до 276,8 млн. рублей.

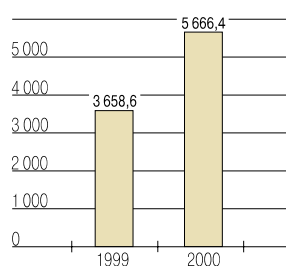
ПРИБЫЛЬ

Прибыль от продаж товарной продукции «по оплате» за 2000 год составила 5,7 млрд. рублей, а по «отпуску» – 5,4 млрд. рублей. С учетом повышения уровня оплаты отпущенной продукции прибыль от продаж «по оплате» увеличилась на 2,0 млрд. рублей, а «по отпуску» – на 2,2 млрд. рублей.

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ПО ОПЛАТЕ, млн. руб.



ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ПО ОПЛАТЕ, млн.руб.



Прибыль до налогообложения «по оплате», с учетом операционных и внереализационных доходов и расходов, составила 3,1 млрд. рублей. После уплаты налогов из прибыли, с учетом чрезвычайных доходов и расходов, в распоряжении Общества остается чистая прибыль в объеме 1,44 млрд. рублей.

Полученный объем прибыли позволяет направить 216,8 млн. рублей на выплату дивидендов за 2000 год.

ПЕРСПЕКТИВЫ 2001 ГОДА

В 2001 году в АО МОСЭНЕРГО начался подготовительный этап реструктуризации на основе внутреннего финансово-организационного разделения АО по видам деятельности. Будет введен в действие новый хозяйственный механизм, включающий в себя планирование и учет затрат по видам деятельности, минимизацию производственных затрат, организацию работы структурных подразделений Общества в условиях хозрасчета и создание «прозрачности» их производственно-хозяйственной деятельности.

Бизнес-план на 2001 год учитывает рост электропотребления в Московском регионе на 3,6% и объема электропотребления собственными потребителями на 1,9 млрд. кВт·ч.

■ Для обеспечения потребности Московского региона и передачи электроэнергии в другие регионы в размере 1,5 млрд. кВт·ч необходимо выработать 71,2 млрд. кВт·ч, из них:

- Тепловыми электростанциями – 69,65 млрд. кВт·ч.
- ЗаГАЭС – 1,55 млрд. кВт·ч.

Прирост выработки к 2000 году составит 3,3%, в том числе по ТЭС – 3,0%, ЗаГАЭС – 19,3%.

Выполненные в 2000 году работы по увеличению объема водохранилища Загорской ГАЭС позволят в 2001 году полностью использовать ее установленную мощность, оптимизировать режимы работы тепловых электростанций и обеспечить экономию топлива.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов запланирован при среднегодовой температуре наружного воздуха +5,5 °С в объеме 75,5 млн. Гкал с увеличением против уровня 2000 года на 9,2%.

Предполагаемый рост отпуски тепла в 2001 году обусловлен более низкой температурой по сравнению с теплым 2000 годом и приростом теплового потребления на 150 Гкал/ч за год.

При данных объемах выработки электрической и тепловой энергии удельный расход топлива составит 266,2 г/кВт·ч. Должны быть реализованы задачи оптимизации режимов работы оборудования с максимальным использованием отборного тепла турбин. Будет продолжена работа по улучшению первичных технико-экономических показателей на электростанциях, имеющих их превышение.

В условиях сложного финансового состояния АО МОСЭНЕРГО и постоянного роста цен на мазут и уголь особое значение имеет своевременное накопление нормативных запасов топлива к началу отопительного сезона. Необходимо обеспечить увеличение в топливном балансе доли сжигания кузнецкого угля до 2500 тыс. тонн, торфа и подмосковного угля – до 800 тыс. тонн и 300 тыс. тонн, соответственно, с ограничением лимитов расхода газа по ГРЭС-4, ГРЭС-5, ТЭЦ-17 и ТЭЦ-22.

■ Для обеспечения прироста потребления и устойчивого прохождения осенне-зимнего максимума 2001–2002 годов необходимо ввести в действие:

- На ТЭЦ-11 – энергоблок № 10 – 80 МВт, котел – 500 т/ч.
- На ТЭЦ-27 – ПВК – 180 Гкал/час.
- На ТЭЦ-22 – турбину № 7.
- В Тепловых сетях – 7,9 км тепловых трасс.
- Трансформаторных мощностей – 292 тыс. кВА.
- ЛЭП 35 кВ и выше – 2,55 км.
- ЛЭП 0,4–10 кВ – 290 км.

Объем капитальных вложений запланирован в ценах 2001 года в сумме 5990,0 млн.рублей, в ценах 1984 года – 126,6 млн. рублей.

Тарифная политика, проводимая РЭК Москвы и области в Московском регионе, направленная на сдерживание роста тарифов на электрическую энергию для промышленных и других потребителей, привела в последние 4 года к снижению объема капитальных вложений на реконструкцию и ввод энергетических мощностей. В 2001 году объем капитальных вложений снизится на 14% по отношению к объему 2000 года, на 26% – к объему 1999 года и на 35% – к объему, выполненному в 1998 году.

Стабилизация финансово-экономического положения АО МОСЭНЕРГО, проведение эффективной технической политики в 2001 году возможны только при повышении тарифов на энергию и при максимальной экономии выделяемых средств. Минимальная величина тарифов на энергию, которая позволит обеспечить нормальную работу АО МОСЭНЕРГО по эксплуатации, техперевооружению и реконструкции, составляет 56 коп/кВт·ч на электроэнергию и 220 руб/Гкал на теплоэнергию. Необходимо увеличение действующих тарифов на 28% и 34%, соответственно.

Задачей по тарифной политике в 2001 году является продолжение работы по ликвидации перекрестного субсидирования населения за счет промышленности.

Наряду с повседневной деятельностью по реализации основных принципов развития энергосистемы в 2001 году продолжится решение вопросов присоединения новых энергопотребителей, что связано, в первую очередь, с реализацией программы строительства жилья взамен сносимого ветхого жилого фонда в Москве и масштабным коттеджным строительством в Московской области.

■ Первоочередными задачами в 2001 году будут:

- Улучшение электроснабжения потребителей в Теплом Стане, в Тушинском, Бабушкинском, Одинцовском районах и ряде других.

- Сооружение Южно-Измайловской и Хапиловской насосно-перекачивающих станций, строительство Осташковской, Бусиновской, Дружинниковской тепломагистралей для улучшения теплоснабжения потребителей.

- Разработка технических решений по реконструкции ТЭЦ-7, присоединению дополнительных тепловых нагрузок к ТЭЦ-6.

- Подготовка предложений по ликвидации «узких мест» в теплоснабжении потребителей в районах Лужники и Якиманка.

■ Необходимость погашения кредиторской задолженности Общества, осуществления текущих платежей за топливо, причем «живыми» деньгами, а также интересы наших акционеров определяют следующие задачи на 2001 год:

- Своевременный сбор средств с потребителей энергии.

- Снижение затрат на производство, передачу и распределение энергии.

■ Для их решения планируется осуществить комплекс мероприятий:

- Улучшение топливоиспользования за счет оптимизации режимов теплофикационного оборудования.

- Установка регулируемых электроприводов на перекачивающих насосах в Теплосети.

- Качественное проведение ремонта и улучшение первичных технико-экономических показателей электростанций.

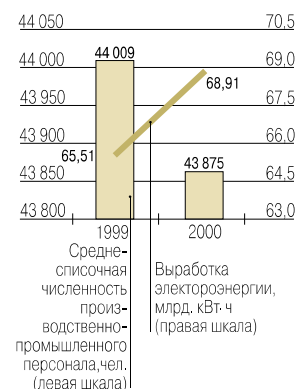
- Строгий контроль за расходованием средств на капитальное строительство и ремонт.

- Взвешенная ценовая политика при заключении договоров на поставку оборудования, запасных частей и привлечении подрядных организаций.

- Дальнейшее улучшение системы расчетов между филиалами АО МОСЭНЕРГО, направленной на эффективное использование финансовых ресурсов.

- Проведение претензионной работы по топливу, осуществление лицензионной и правовой деятельности Компании.

ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА



Органы управления и контроля



СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

1. Члены Совета директоров МОСЭНЕРГО (слева направо): Муравьев И. Н., Завадников В. Г., Кузьмин В. В., Вагнер А. А., Карев А. Н., Горюнов И. Т., Серебряников Н. И., Решетов В. И., Пронин В. В., Ремезов А. Н., Копсов А. Я., Можаренко Ю. И., Никольский Б. В.

2. Правление АО МОСЭНЕРГО

3. Энергетики нового тысячелетия. Слушатели Московского технического колледжа АО МОСЭНЕРГО

КОПСОВ А. Я. – заместитель Председателя Правления РАО «ЕЭС России», Председатель Совета директоров АО МОСЭНЕРГО.

ВАГНЕР А. А. – начальник Департамента электрических станций РАО «ЕЭС России».

ГОРЮНОВ И. Т. – первый заместитель Генерального директора – главный инженер АО МОСЭНЕРГО.

ЗАВАДНИКОВ В. Г. – заместитель Председателя Правления РАО «ЕЭС России».

КАРЕВ А. Н. – директор ЦРМЗ, филиала АО МОСЭНЕРГО.

КУЗЬМИН В. В. – заместитель Генерального директора АО МОСЭНЕРГО по сбыту и работе с потребителями электро- и теплоэнергии.

МОЖАРЕНКО Ю. И. – заместитель Председателя Правления РАО «ЕЭС России».

МУРАВЬЕВ И. Н. – руководитель Дирекции по учету кадров РАО «ЕЭС России».

НИКОЛЬСКИЙ Б. В. – первый вице-премьер Правительства Москвы.

ПРОНИН В. В. – первый заместитель Председателя энергетической комиссии Московской области.

РЕМЕЗОВ А. Н. – Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО.

РЕШЕТОВ В. И. – член Правления РАО «ЕЭС России», Генеральный директор ОАО «ЦДУ ЕЭС России».

СЕРЕБРЯНИКОВ Н. И. – советник Генерального директора АО МОСЭНЕРГО.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

БОЛЬШАКОВ А. В. – Главный эксперт Дирекции по учету кадров РАО «ЕЭС России».

ВОРОНЦОВА И. И. – начальник отдела энергосбытовой деятельности АО МОСЭНЕРГО.

ЖЕЛОБИЦКАЯ Т. В. – главный бухгалтер ТЭЦ-22, филиала АО МОСЭНЕРГО.

НИКИТИН Д. Н. – первый заместитель начальника Департамента корпоративной политики РАО «ЕЭС России».

СИДОРОВ С. Б. – начальник Департамента финансового аудита РАО «ЕЭС России».

ШЕВЧЕНКО Г. Ф. – начальник ПЭО ТЭЦ-21, филиала АО МОСЭНЕРГО.

2000-...

Время неумолимо бежит вперед, ставя перед нашей Компанией всё новые задачи...

На Общем собрании акционеров 15 мая 2000 года был избран новый Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО и новый состав Совета директоров. В свою очередь, Совет директоров значительно обновил состав Правления АО МОСЭНЕРГО.

В результате изменился стиль руководства Компанией, развиваются новые направления деятельности, призванные повысить прибыльность работы АО МОСЭНЕРГО, в том числе реформы корпоративной политики и управления собственностью Компании, выделение энергосбытовой деятельности и работы на ФОРЭМ. Работа приобрела системный характер: более четко ставятся задачи и планируются мероприятия, строже контролируется исполнение приказов, решений и поручений.

На еженедельных заседаниях Правления АО МОСЭНЕРГО рассматриваются вопросы финансово-хозяйственной деятельности, планирования и контроля исполнения бюджета, топливообеспечения и оплаты топлива, представляется отчет об исполнении решений Правления. Ежемесячно проводится анализ технико-экономических показателей работы Компании и итогов энергосбытовой деятельности, налогообложения и расчетов с бюджетом. Рассматривается ход работ и оплата капитального строительства и ремонта, вопросы комплектации и снабжения филиалов материально-техническими ресурсами. Принимаются кадровые решения, обсуждаются задачи и итоги PR-кампании, возможности оказания благотворительной и материальной помощи, передачи жилфонда и объектов соцкультбыта в муниципальную собственность.

Для решения текущих вопросов Генеральный директор еженедельно проводит оперативные совещания руководящего состава Генеральной дирекции.

Приток новых сил в сферу управления, перераспределение и концентрация усилий на главных направлениях принесли ощутимые результаты – сократился неоплачиваемый отпуск энергии, значительно увеличился уровень реализации продукции АО МОСЭНЕРГО, в том числе выросла оплата денежных средствами. Были обеспечены условия для подготовки энергосистемы к зиме: накоплены запасы топлива, проведена ремонтная кампания и капре строительство.

Главными задачами управления как в минувшем, так и в будущем году остаются: финансирование всех направлений деятельности Общества, капитального строительства и ремонтной деятельности, работа с региональными энергетическими комиссиями по согласованию тарифов, обеспечивающих покрытие затрат, проведение рациональной кредитной политики и выполнение тарифного соглашения по оплате труда.



ПРАВЛЕНИЕ

РЕМЕЗОВ А. Н. – Председатель Правления, Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО.

ГОРЮНОВ И. Т. – первый заместитель Генерального директора – главный инженер.

ЧЕРНЫЙ В. П. – первый заместитель Генерального директора по корпоративной политике и управлению собственностью.

КУЗЬМИН В. В. – заместитель Генерального директора по сбыту и работе с потребителями электрической и тепловой энергии.

МИТЯЕВ А. А. – заместитель Генерального директора по распре-

делительным сетям и перспективному развитию.

ЕВСТАФЬЕВ А. В. – заместитель Генерального директора по информационным технологиям – Полномочный представитель по связям с органами власти и СМИ.

РОМАНОВСКИЙ С. П. – заместитель Генерального директора по капитальному строительству.

УЗИЛЕВСКИЙ А. Г. – заместитель Генерального директора по топливообеспечению и комплектации.

НАЗИН В. Л. – заместитель Генерального директора по экономике.

МОЗГАЛЕВ В. С. – заместитель главного инженера по диспетчерской части.

ПАСЬКО А. В. – главный бухгалтер АО МОСЭНЕРГО.

СЕРЕБРЯНИКОВ Н. И. – советник Генерального директора АО МОСЭНЕРГО.

БАЛИКОЕВ Р. А. – директор Тепловых сетей, филиала АО МОСЭНЕРГО.

ГУСЬКОВ Ю. Л. – директор ТЭЦ-21, филиала АО МОСЭНЕРГО.

БОЯР А. М. – директор Можайских электрических сетей, филиала АО МОСЭНЕРГО.



Финансовая отчетность

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, тыс. руб.

Наименование показателя	2000 по отгрузке	2000 по оплате	1999 по отгрузке	1999 по оплате
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	30 499 381	33 167 851	22 619 759	22 477 682
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21 786 047	24 146 550	16 323 893	15 678 106
Валовая прибыль	8 713 334	9 021 301	6 295 866	6 799 576
Коммерческие расходы	215 970	216 014	162 642	161 159
Управленческие расходы	3 137 886	3 138 840	2 984 550	2 979 774
Прибыль от продаж	5 359 478	5 666 447	3 148 674	3 658 643
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению	7 446	7 446	6 977	6 977
Проценты к уплате	11 939	11 939	0	0
Доходы от участия в других организациях	3 422	3 422	407	407
Прочие операционные доходы	912 222	960 369	1 469 313	1 419 949
Прочие операционные расходы	2 038 694	2 084 149	1 797 774	1 751 719
III. Внеоперационные доходы и расходы				
Внеоперационные доходы	736 989	736 989	850 645	850 645
Внеоперационные расходы	2 146 870	2 146 870	1 635 080	1 635 080
Прибыль до налогообложения	2 822 054	3 131 715	2 043 162	2 549 822
Налог на прибыль и иные обязательные платежи	1 691 379	1 691 379	900 498	900 498
Прибыль от обычной деятельности	1 130 675	1 440 336	1 142 664	1 649 324
IV. Чрезвычайные доходы и расходы				
Чрезвычайные доходы	1 218	1 218		
Чрезвычайные расходы	1 350	1 350		
Чистая прибыль	1 130 543	1 440 204	1 142 664	1 649 324

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС. АКТИВ, тыс. руб.	На 01.01.2000	На 01.01.2001
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	89 273	95 860
В том числе:		
Патенты, лицензии, товарные знаки, иные аналогичные права и активы	81 546	62 723
Организационные расходы	373	7
Основные средства	45 020 448	45 877 416
В том числе:		
Земельные участки и объекты природопользования	85	85
Здания, машины и оборудование, сооружения	43 115 643	44 636 696
Другие виды основных средств	1 904 720	1 240 635
Незавершенное строительство	3 010 826	4 720 001
В том числе:		
Оборудование к установке	725 431	1 105 809
Незавершенное строительство	2 285 395	3 614 192
Долгосрочные финансовые вложения	86 887	87 261
В том числе:		
Инвестиции в зависимые общества	33 357	31 855
Инвестиции в другие организации	48 491	50 367
Прочие долгосрочные финансовые вложения	5 039	5 039
ИТОГО по разделу I	48 207 434	50 780 538
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	2 910 327	3 749 187
В том числе:		
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2524972	3305760
Животные на выращивании и откорме	16 983	27 899
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	43 112	37 294
Готовая продукция и товары для перепродажи	281 748	293 116
Расходы будущих периодов	43 041	81 573
Прочие запасы и затраты	471	3 545
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 710 056	1 339 894
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	6 971	5 646
В том числе:		
Покупатели и заказчики	0	636
Прочие дебиторы	6 971	5 010
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	20 097 206	16 746 798
В том числе:		
Покупатели и заказчики	17 651 134	14 458 675
Авансы, выданные	1 221 072	585 383
Прочие дебиторы	1 223 127	1 702 740
Краткосрочные финансовые вложения	81 829	73 446
Денежные средства	446 999	1 036 489
ИТОГО по разделу II	25 253 388	22 951 460
БАЛАНС	73 460 822	73 731 998

ПАССИВ, тыс. руб.	На 01.01.2000	На 01.01.2001
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	25 600 000	28 267 726
Добавочный капитал	15 839 553	15 279 223
Резервный капитал	325	325
Фонд социальной сферы	400 136	400 136
Нераспределенная прибыль прошлых лет, включая фонды	10 787 384	9 470 326
Непокрытый убыток прошлых лет	- 1 206 315	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	1 130 543
Непокрытый убыток отчетного года	-	0
Использование прибыли отчетного года	-	- 343 395
ИТОГО по разделу III	51 421 083	54 204 884
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	5 357 641	5 760 364
В том числе:		
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 030 426	1 388 068
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	4 327 215	4 372 296
ИТОГО по разделу IV	5 357 641	5 760 364
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	1 121 051	1 175 005
Кредиторская задолженность	14 542 445	11 385 480
В том числе:		
Перед поставщиками и подрядчиками	9 692 365	6 389 501
Перед персоналом организации	89 468	144 794
Перед государственными и внебюджетными фондами	75 247	63 674
Перед бюджетом	635 197	1 417 197
Авансы, полученные	216 450	120 290
Прочие кредиторы	3 833 718	3 250 024
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	28 512	2 772
Доходы будущих периодов	990 090	1 203 493
ИТОГО по разделу V	16 682 098	13 766 750
БАЛАНС	73 460 822	73 731 998

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	435 320	–	–	–
2. Поступило денежных средств – всего	46 454 151	44 183 508	2 261 359	9 284
В том числе:				
Выручка от реализации товаров, продукции, работ и услуг	29 276 709	29 276 709	–	–
Выручка от реализации основных средств и иного имущества	25 741	24 379	1 362	–
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	119 003	119 003	–	–
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	677 384	82 342	595 042	0
Безвозмездно	20 026	20 026	0	0
Кредиты, полученные	1 709 369	1 709 369	0	0
Займы, полученные	0	0	0	0
Дивиденды, проценты по финансовым вложениям	3 168	–	0	3 168
Прочие поступления	14 622 751	12 951 680	1 664 955	6 116
3. Направлено денежных средств – всего	45 865 557	38 049 237	3 553 567	106 032
В том числе:				
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг	17 910 435	16 757 657	1 152 778	0
На оплату труда	2 918 033	–	–	–
Отчисления в государственные внебюджетные фонды	1 238 688	–	–	–
На выдачу подотчетных сумм	90 687	90 681	6	0
На выдачу авансов	708 157	510 419	197 738	0
На оплату долевого участия в строительстве	119 491	–	119 491	–
На оплату машин, оборудования и транспортных средств	337 789	–	337 789	–
На финансовые вложения	81 146	0	81 146	0
На выплату дивидендов, процентов по ценным бумагам	99 916	–	0	99 916
На расчеты с бюджетом	4 890 122	4 890 122	–	0
На оплату процентов и основной суммы по полученным кредитам, займам	2 854 107	2 854 107	0	0
Прочие выплаты, перечисления и т.п.	14 616 986	12 946 251	1 664 619	6 116
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	1 023 914	–	–	–

СПРАВКА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СТАТЕЙ БАЛАНСА

В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ № 9), Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ № 10) и «Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации» в бухгалтерском балансе на 01.01.2000 г. произошли изменения по сравнению с Годовым отчетом для акционеров за 1999 год. Изменения коснулись как валюты баланса, так и ряда его статей. Комментарий по конкретным статьям баланса приведен в следующей ниже таблице:

Наименование показателя	Годовой отчет за 1999 год	По балансу на 01.01.2000	Расхождение
АКТИВ			
I. Внеоборотные активы			
Незавершенное строительство	3 514 856	3 010 826	- 504 030
ИТОГО по разделу I	48 711 464	48 207 434	- 504 030
II. Оборотные активы			
Покупатели и заказчики	17 653 542	17 651 134	- 2 408
Авансы, выданные	717 042	1 221 072	504 030
Прочие дебиторы	1 224 040	1 223 127	- 913
ИТОГО по разделу II	24 752 679	25 253 388	500 709
Использование прибыли отчетного года	1 206 315	-	- 1 206 315
Баланс	74 670 458	73 460 822	- 1 209 636
ПАССИВ			
III. Капитал и резервы			
Добавочный капитал	14 455 203	15 839 553	1 384 350
Фонды накопления	5 920 238	-	- 5 920 238
Фонд социальной сферы	1 796 583	400 136	- 1 396 447
Целевые финансирования и поступления	996 270	0	- 996 270
Нераспределенная прибыль прошлых лет, включая фонды	3 712 385	10 787 384	7 074 999
Непокрытый убыток прошлых лет	-	- 1 206 315	- 1 206 315
Нераспределенная прибыль отчетного года	1 142 664	0	- 1 142 664
ИТОГО по разделу III	53 623 668	51 421 083	- 2 202 585
V. Краткосрочные обязательства			
Прочие кредиторы	3 830 837	3 833 718	2 881
Доходы будущих периодов	22	990 090	990 068
ИТОГО по разделу V	15 689 149	16 682 098	992 949
Баланс	74 670 458	73 460 822	1 209 636

ПРИНЦИПЫ КОНСОЛИДАЦИИ И МЕТОДИКА СОСТАВЛЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО МОСЭНЕРГО ЗА 2000 ГОД

Учетная политика АО МОСЭНЕРГО проводится в соответствии с Федеральным Законом от 29.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также Методическими рекомендациями о порядке формирования бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 28.06.2000 № 60н.

На основании этих нормативных документов был выпущен приказ генерального директора АО МОСЭНЕРГО «Об учетной политике на 2000 год» № 792, в котором сформулированы основ-

ные принципы ведения бухгалтерского учета Обществом в 2000 году.

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

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций. Инвентаризация и амортизация имущества:

- Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации – в рублях.
- Записи в бухгалтерском учете по валютным счетам Общества и по другим операциям в инвалюте производятся в рублях, определяемых путем пересчета инвалюты по курсу Центрального банка России, действующему на дату совершения операций, одновременно указанные записи производятся в валюте расчетов и платежей. Учет курсовых разниц осуществляется на счете 80 «Прибыли и убытки» с дальнейшим учетом в расчете по налогу на прибыль, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Периодичность отражения – ежемесячно. Оценка и учет основных средств, нематериальных активов, малоценных предметов, материалов и запасных частей производится по фактическим затратам на момент приобретения. Оценка готовой продукции (работ, услуг) осуществляется по фактической себестоимости.
- К основным средствам АО МОСЭНЕРГО относятся объекты и предметы, стоимость которых превышает 100-кратный размер установленного законодательством Российской Федерации минимального размера месячной оплаты труда.
- Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случаях достройки, реконструкции и частичной ликвидации соответствующих объектов на величину произведенных фактически затрат или остаточной стоимости частично ликвидированных объектов. Увеличение (уменьшение) первоначальной стоимости основных средств относится на добавочный капитал Общества.
- Средства труда стоимостью до 100 минимальных оплат труда за единицу по цене приобретения с 01.01.98 г., независимо от срока службы, учитываются в составе оборотных средств как малоценные и быстроизнашивающиеся предметы. Компьютеры, средства оргтехники и прочие материальные ценности, не превышающие установленный лимит стоимости средств в обороте, могут учитываться в составе малоценных и быстроизнашивающихся предметов с отражением их перечня в Приказе об учетной политике филиала – Письмо Минфина РФ от 02.07.98 № 16-00-17.74.

- Оценка производственных запасов, списываемых в производство, производится по средней себестоимости приобретения.
- К нематериальным активам относятся затраты в нематериальные объекты, используемые в течение периода, превышающего 12 месяцев.
- По нематериальным активам, приносящим доход (т.е. используемым в производстве), износ начисляется линейным способом.
- Амортизация (начисление износа) основных средств производится линейным методом на основании Единых норм амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР, утвержденных постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072. Срок их полезного использования определяется исходя из норм, установленных тем же постановлением.
- Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования), а также другие объекты, указанные в пункте 4.1 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/97, утвержденного приказом Минфина РФ от 3 сентября 1997 года № 65н.
- По основным фондам, принятым в аренду, независимо от срока аренды, амортизация начисляется арендодателем (кроме случаев, предусмотренных в договорах финансовой аренды, а также в договорах аренды предприятия).

Особенности учета затрат на производство. Выручка от реализации, прибыль и ее распределение:

- Признание всех видов доходов с отражением их на соответствующих счетах учета производится с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99.
- Производство электрической и тепловой энергии совпадает по времени с ее потреблением, поэтому в основном производстве электрической и тепловой энергии не бывает остатков незавершенного производства.
- Аналитический учет расчетов с потребителями по расчетам за электроэнергию осуществляет филиал Энергосбыт, по расчетам за теплоэнергию – филиал Тепловые сети, а в Московской области филиалы ГРЭС-3, ГРЭС-4, ГРЭС-5, ТЭЦ-17, Загор-

ская ГАЭС, ТЭЦ-27. Определение оплаченной выручки за отпущенную электрическую и тепловую энергию производится в аналитическом учете вышеуказанных филиалов и ежемесячно передается ими в форме «Отчета о полезном отпуске и реализации энергии» в Генеральную дирекцию. Определение финансового результата от прочей реализации производится филиалами самостоятельно.

Моментом оплаты считается поступление средств на счета филиалов, оформление товарообменных операций оплаты ценными бумагами, взаиморасчеты через бюджеты различных уровней. Доходы от вне-реализационных операций определяются по мере начисления их по данным учета. Доходы от полученных штрафов и пени начисляются по мере признания их дебиторами или в судебном порядке.

Прибыль от реализации определяется как разница между выручкой от реализации продукции в действующих ценах и тарифах без налога на добавленную стоимость и затратами на ее производство, передачу и реализацию. Прибыль отчетного периода определяется с учетом прибыли (убытка) от реализации продукции (работ, услуг), прибыли от реализации основных фондов и вне-реализационных доходов за вычетом вне-реализационных расходов.

Прибыль Общества, остающаяся в его распоряжении в доле оплаченной продукции после отчислений налогов и начисления фонда накопления, предназначенного на капитальные вложения, распределяется по итогам отчетного года между фондами после утверждения общим собранием акционеров.

В 2000 году расчеты по налогам осуществлялись АО МОСЭНЕРГО в следующем порядке:

- Налог на прибыль – в порядке, определенном Постановлением Правительства № 660 от 01.07.95 года, исходя из средней величины удельного веса фонда оплаты труда и удельного веса стоимости основных производственных фондов филиала. Уплата данного налога производится со счета АО МОСЭНЕРГО в бюджеты всех уровней раздельно: 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 совместном письме Госналогслужбы РФ № В3-4-03/19н и Минфина № 57н от 16.07.97 «О порядке исчисления и уплаты НДС организациями электроэнергетики».

Исчисление налога в целом по Обществу производится с распределением его доли по территориям субъектов Федерации пропорционально объему продукции, произведенному АО МОСЭНЕРГО и потребляемому на данной территории. Уплата данного налога производится со счета АО МОСЭНЕРГО в федеральный бюджет, бюджет города Москвы, бюджет Московской области, Рязанской области, бюджет Владимирской области.

- Налог на содержание жилья и социально-культурной сферы – исходя из оплаченной выручки от реализации продукции и удельного веса численности работников филиала. Уплата данного налога производится со счета АО МОСЭНЕРГО в бюджет города Москвы, в местные бюджеты городов Московской области, Рязанской области по нормативам, утвержденным местными органами власти.

- 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 АО МОСЭНЕРГО и потребляемому на территории указанных субъектов Российской Федерации. Уплата данного налога производится со счета АО МОСЭНЕРГО в федеральный дорожный фонд, 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 АО МОСЭНЕРГО по месту регистрации структурных подразделений.

- Все прочие налоги филиалы от имени АО МОСЭНЕРГО исчисляют и уплачивают самостоятельно в порядке, установленном законодательством.

Консолидированный баланс АО МОСЭНЕРГО включает в себя показатели по следующим видам деятельности:

- промышленная
- проектная
- торговая
- сельскохозяйственная

В оценке статей баланса следует учитывать продолжающееся влияние инфляционных процессов на абсолютные показатели.

КОММЕНТАРИЙ К ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

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

В связи с введением в действие с 01.01.2000 г. нового Положения по бухгалтерскому учету и отчетности ПБУ № 9 «Доходы организаций» и ПБУ № 10 «Расходы организаций» расходы Акционерного общества на содержание объектов социальной сферы, выплату купонного дохода по Еврооблигациям, обслуживание кредита ЕБРР и МФК, выплаты индивидуального характера отнесены на внереализационные расходы, что привело к уменьшению прибыли до налогообложения Общества на 1 218 919 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения Общества «по отгрузке» за 2000 год составила 2 822 054 тыс. рублей, «по оплате» – 3 131 715 тыс. рублей.

Прибыль «по оплате» за 2000 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 1 440 204 тыс. руб.

■ В 2000 году Общество использовало средства из прибыли на следующие цели (тыс. руб.):

- На капитальное строительство 476 659
- из них из прибыли 2000 года 476 659

- В фонд потребления общего характера . . 200 839
- из них из прибыли 2000 года 162 626

- В фонд потребления индивидуального характера 184 271
- из них из прибыли 2000 года 180 769

- Всего использовано фондов 941 067
- в том числе из прибыли 2000 года 820 054

■ Предлагается утвердить отчет о прибылях и убытках за 2000 год (тыс. руб.)

- Прибыль до налогообложения «по отгрузке» в сумме 2 822 054
- «по оплате» в сумме 3 131 715

- Чистая прибыль «по отгрузке» в сумме 1 130 543
- «по оплате» в сумме 1 440 204

■ Предлагается утвердить следующее распределение чистой прибыли за 2000 год (тыс. руб.):

- В фонд накопления 476 659
- В фонд потребления индивидуального характера 180 769
- В фонд потребления общего характера 162 626

■ Свободный остаток прибыли 2000 года в размере 620 150 тыс. руб. предлагается направить (тыс. руб.):

- На выплату дивидендов по итогам 2000 года 216 820
- На пополнение резервного фонда 72 010
- В фонд накопления 313 793
- В фонд потребления 17 527

КОММЕНТАРИЙ К ОТДЕЛЬНЫМ СТРОКАМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА, тыс. руб.

	На 01.01.2000	На 01.01.2001	Отклонение
Земельные участки и объекты природопользования	85	85	0
Здания, машины, оборудование	43 115 643	44 636 696	1 521 053
Другие основные средства	1 904 720	1 240 635	– 664 085
Незавершенное строительство	3 010 826	4 720 001	1 709 175
ИТОГО основные средства	48 031 274	50 597 417	2 566 143

Уменьшение по строке «Другие основные средства» произошло по причине передачи ряда объектов социальной сферы (временный поселок ЗГАЭС, объекты жилого фонда) в муниципальную собственность. Данные объекты являлись для АО МОСЭНЕРГО убыточными.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ, тыс. руб.

	На 01.01.2000	На 01.01.2001	Отклонение
Патенты, лицензии, торговые знаки, знаки обслуживания, иные аналогичные права и активы	81 546	62 723	– 18 823
Организационные расходы	373	7	– 366
Прочее	7 354	33 130	25 776
ИТОГО нематериальные активы	89 273	95 860	6 587
Уменьшение по строке «Патенты, лицензии, торговые знаки, знаки обслуживания, иные аналогичные права и активы» связано со списанием с баланса ряда лицензий в связи с истечением срока их действия.			

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, тыс. руб.

	На 01.01.2000	На 01.01.2001	Отклонение
Инвестиции в дочерние общества	0	0	0
Инвестиции в зависимые общества	33 357	31 855	– 1 502
Инвестиции в другие организации	48 491	50 367	1 876
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	0	0	0
Прочие долгосрочные финансовые вложения	5 039	5 039	0
ИТОГО финансовые вложения	86 887	87 261	374
Увеличение по итогу раздела связано с вхождением АО МОСЭНЕРГО в состав учредителей Телекомэнерго по решению собрания акционеров, а также ростом в 50 раз стоимости акций АО КАМАЗ, принадлежащих АО МОСЭНЕРГО			

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, тыс. руб.

	На 01.01.2000	На 01.01.2001	Отклонение
Покупатели и заказчики	17 651 134	14 459 311	– 3 191 823
Векселя к получению	1 873	0	– 1 873
Задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0
Задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал	0	0	0
Авансы, выданные	1 221 072	585 383	– 635 689
Прочие дебиторы	1 230 098	1 707 750	477 652
ИТОГО дебиторская задолженность	20 104 177	16 752 444	– 3 351 733
Значительное уменьшение по строке «Покупатели и заказчики» достигнуто благодаря активной работе АО МОСЭНЕРГО с потребителями по взысканию дебиторской задолженности. Уменьшение по строке «Авансы, выданные» вызвано сокращением выдачи авансов по вновь заключаемым договорам, а также получением оборудования по ранее выданным авансам и оприходованием его на склад, либо передачей в незавершенное производство. Увеличение по строке «Прочие дебиторы» преимущественно обусловлено значительным объемом выставленных претензий – 168102 тыс. руб. в связи с активной претензионной работой юридической службы АО МОСЭНЕРГО по взысканию дебиторской задолженности.			

СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (СТРОКА «ПОКУПАТЕЛИ И ЗАКАЗЧИКИ») ПО СРОКАМ, %

	Всего	В том числе свыше 3 мес.	В том числе свыше 12 мес.
По электроэнергии на 01.01.2000	70	48	36
По электроэнергии на 01.01.2001	71	56	36
По теплоэнергии на 01.01.2000	28	16	5
По теплоэнергии на 01.01.2001	27	14	4

СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (СТРОКА «ПОКУПАТЕЛИ И ЗАКАЗЧИКИ»)

	На 01.01.2000, млн. руб.	На 01.01.2000, %	На 01.01.2001, млн. руб.	На 01.01.2001, %
Задолженность за электроэнергию	12 437	70	10 324	71
В том числе за электроэнергию на ФОРЭМ	1 638	9	1 766	12
Задолженность за теплоэнергию	4 902	28	3 858	27
Прочая дебиторская задолженность	312	2	277	2
ИТОГО	17 651	100,0	14 459	100,0

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, тыс. руб.

	На 01.01.2000	На 01.01.2001	Отклонение
Поставщики и подрядчики	9 692 365	6 389 501	- 3 302 864
Векселя к уплате	0	0	0
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0
Задолженность перед персоналом организации	89 468	144 794	55 326
Задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	710 444	1 480 871	770 427
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	28 512	2 772	- 25 740
Авансы, полученные	216 450	120 290	- 96 160
Прочие кредиторы	3 833 718	3 250 024	- 583 694
ИТОГО кредиторская задолженность	14 570 957	11 388 252	- 3 182 705

Уменьшение по строке «Поставщики и подрядчики» обусловлено значительным сокращением кредиторской задолженности благодаря сокращению дебиторской задолженности и направлением средств на выплаты кредиторам. Строка «Задолженность перед персоналом организации» отражает текущую задолженность по заработной плате персонала за декабрь 2000 г. Строка «Задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами» отражает текущую задолженность перед бюджетом. Уменьшение по строке «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» отражает погашение задолженности перед акционерами по выплате дивидендов за 1999 год. Осталась непогашенной только та часть, где дивиденды не были получены самими акционерами. Уменьшение по строке «Прочие кредиторы» обусловлено перечислением НДС по отгруженной ранее продукции в бюджет по мере поступления средств от реализации.

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (СТРОКА «ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ») ПО СРОКАМ, %

	1–3 мес.	3–6 мес.	6–12 мес.	Свыше 12 мес.
На 01.01.2000	38,3	16,2	21,5	23,9
На 01.01.2001	30,0	20,3	25,8	23,8

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ (СТРОКА «ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ»)

	На 01.01.2000, млн. руб.	На 01.01.2000, %	На 01.01.2001, млн. руб.	На 01.01.2001, %
Задолженность за газ	6 959,5	71,8	4 458,6	69,8
Задолженность за уголь	87,1	0,9	33,8	0,5
Задолженность за торф	43,3	0,4	36,8	0,6
Задолженность за мазут	41,6	0,4	11,9	0,2
Задолженность по кап. строительству	793,7	8,2	562,9	8,8
Задолженность по кап. ремонту	835,2	8,6	700,0	11,0
Другая задолженность за работы и услуги	931,8	9,6	585,5	9,2
ИТОГО	9 692,4	100,0	6 389,5	100,0

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС, тыс. руб.

Статьи баланса	01.01.2000	% к валюте баланса	01.01.2001	% к валюте баланса	Отклон.	Измене- ние, %
АКТИВ						
Внеоборотные активы	48 207 434	65,62	50 780 538	68,87	2 573 104	3,25
Запасы и затраты	4 620 383	6,29	5 089 081	6,90	468 698	0,61
Дебиторская задолженность	20 104 177	27,37	16 752 444	22,72	- 3 351 733	- 4,65
Денежные средства	528 828	0,72	1 109 935	1,51	581 107	0,79
Баланс	73 460 822		73 731 998		271 176	
ПАССИВ						
Собственные источники	51 421 083	70,00	54 204 884	73,52	2 783 801	3,52
Долгосрочные заемные средства	5 357 641	7,29	5 760 364	7,81	402 723	0,52
Краткосрочные заемные средства	1 121 051	1,53	1 175 005	1,59	53 954	0,07
Кредиторская задолженность	15 561 047	21,18	12 591 745	17,08	- 2 969 302	- 4,11
Баланс	73 460 822		73 731 998		271 176	

За прошедший год практически не произошло увеличения имущественного состояния Общества (валюты баланса). Внеоборотные активы на 01.01.2001 г. составляют 50 780 млн. рублей, из них основные средства по остаточной стоимости – 45 877 млн. рублей, незавершенное капитальное строительство – 4 720 млн. рублей. Если же сопоставить структуру активов на 01.01.2001 г. с данными на 01.01.2000 г., можно обнаружить существенные изменения в структуре различных групп активов.

Доля внеоборотных активов возросла с 65,6% до 68,7%, в основном, в связи с приобретением имущественного комплекса ГРЭС-4 и ГРЭС-5 у РАО «ЕЭС России» на сумму 1 835 млн. рублей.

Существенно сократился удельный вес дебиторской задолженности – с 27,4% до 22,7%. Такая положительная динамика была достигнута благодаря

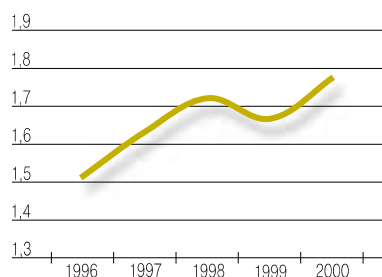
активной работе служб АО МОСЭНЕРГО с потребителями по взысканию дебиторской задолженности.

Доля денежных средств в структуре баланса увеличилась более чем в 2 раза – с 0,7% до 1,5%. Это можно оценить как положительный факт, демонстрирующий рост краткосрочной ликвидности Общества.

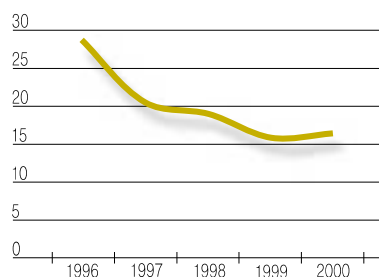
Анализируя изменения в структуре обязательств Общества за прошедший год, необходимо отметить рост доли собственных источников с 70,0% до 73,5%, вызванный приобретением у РАО «ЕЭС России» основных фондов и другого имущества ГРЭС-4 и ГРЭС-5.

Нельзя не отметить также существенное снижение удельного веса кредиторской задолженности – с 21,2% до 17,1%, обусловленное сокращением дебиторской задолженности и направлением средств на выплаты кредиторам.

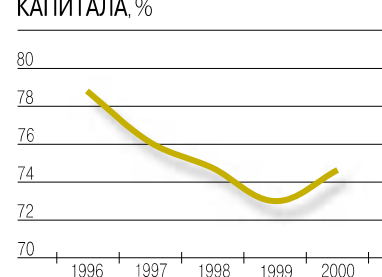
КОЭФФИЦИЕНТ ПОКРЫТИЯ, %



РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ, %



УРОВЕНЬ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА, %



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО МОСЭНЕРГО

Все показатели рассчитаны на основании бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках, которые приведены в разделе «Финансовая отчетность».

В показателях, рассчитанных на основании отчетов о финансовых результатах и использовании прибыли, использованы значения прибыли «по оплате».

	1996	1997	1998	1999	2000
Уровень собственного капитала, %	78,9	76,0	74,3	73,0	74,7
Отношение заемных средств к собственным средствам, %	26,4	30,5	34,5	37,0	33,9
Разность текущих активов и текущих обязательств, млрд. руб.	3 755,0	8 437,0	9 864,0	9 954,0	10 047,1
Кoeffициент покрытия, %	1,51	1,63	1,72	1,67	1,78
Рентабельность продаж, %	28,0	20,6	18,2	16,2	17,1
Активы, руб. на 1 акцию	2,1	2,3	2,8	2,9	2,6
Обязательства, руб. на 1 акцию	0,4	0,5	0,5	0,6	0,5
Чистые активы, руб. на 1 акцию	1,6	1,7	2,2	2,0	1,9
Рентабельность основных фондов	27,44	18,37	12,65	9,26	11,83
Чтобы аналитические коэффициенты, рассчитанные по данным бухгалтерской отчетности за 2000 г., были сопоставимы с аналогичными коэффициентами за предыдущие годы, была проведена их дополнительная корректировка на сумму 862 430 тыс. руб. Эта сумма вычитается из строки «Итого по разделу V» пассива баланса (Краткосрочные обязательства).					

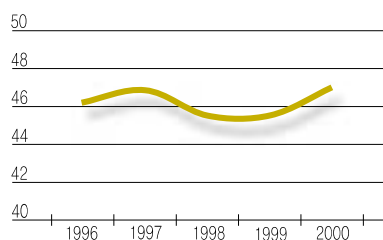
Финансовые показатели АО МОСЭНЕРГО, рассчитанные по данным бухгалтерской отчетности в динамике за 5 лет, свидетельствуют о его устойчивой и прибыльной работе.

Относительно небольшой интервал колебаний аналитических коэффициентов подчеркивает, что Компания не испытывала каких-либо серьезных потрясений. При сравнении показателей 2000 и 1999 годов мы наблюдаем рост показателя «Уровень собственного капитала», что говорит о возросшей финансовой независимости АО МОСЭНЕРГО в долговременном аспекте.

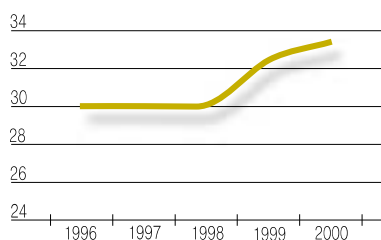
Рост таких показателей, как «Разность текущих активов и текущих обязательств» и «Кoeffициент покрытия» свидетельствует о возросшей способности Общества погашать свои краткосрочные обязательства и, соответственно, о его финансовой независимости в краткосрочной перспективе.

Увеличение показателей рентабельности говорит о возросшей результативности работы нашего Акционерного общества по получению прибыли и эффективному использованию своего основного капитала.

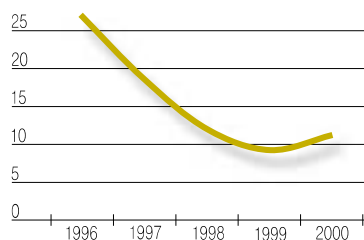
**КОЭФФИЦИЕНТ ИЗНОСА
ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, %**



**ДОЛЯ АКТИВНОЙ ЧАСТИ
ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, %**



**РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ
ОСНОВНЫХ ФОНДОВ, %**



Уровень собственного капитала характеризует финансовую устойчивость Общества в долгосрочном аспекте: чем выше доля собственных средств Общества, тем меньше оно зависит от внешних источников финансирования, таких, как кредиты и кредиторская задолженность. Данный показатель имеет также название – «коэффициент автономии».

Итог III раздела пассива (Капитал и резервы) / итог баланса

Отношение заемных средств к собственным средствам – показатель, широко применяющийся в практике финансового анализа и принадлежащий к группе показателей финансовой устойчивости. Значения данного показателя в динамике свидетельствуют о невысокой зависимости АО МОСЭНЕРГО от привлеченного капитала.

Итог IV раздела пассива (Долгосрочные обязательства) + итог V раздела пассива баланса (Краткосрочные обязательства) / итог III раздела пассива (Капитал и резервы).

Разность текущих активов и текущих обязательств – абсолютный показатель, характеризующий наличие у Общества собственных оборотных средств.

Итог II раздела актива баланса (Оборотные активы) – итог V раздела пассива баланса (Краткосрочные обязательства).

Коэффициент покрытия относится к группе показателей ликвидности, то есть способности

Общества своевременно рассчитываться с краткосрочными кредиторами. Коэффициент покрытия дает общую оценку платежеспособности Общества, показывая, в какой мере текущие кредиторские обязательства обеспечиваются материальными оборотными средствами.

Итог II раздела актива баланса (Оборотные активы) / итог V раздела пассива баланса (Краткосрочные обязательства).

Рентабельность продаж – прибыль от продаж (I раздел отчета о прибылях и убытках) / выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) (I раздел отчета о прибылях и убытках).

Активы на 1 акцию

Итог баланса / количество выпущенных акций.

Обязательства на 1 акцию

Итог V раздела пассива баланса (Краткосрочные обязательства) / количество выпущенных акций.

Чистые активы на 1 акцию

Значение чистых активов Общества, рассчитанное согласно методике оценки стоимости чистых активов акционерных обществ / количество выпущенных акций.

Рентабельность основных средств показывает эффективность использования основных средств.

Прибыль от продаж / среднее арифметическое стоимости основных средств (соответствующая строка I раздела баланса Внеоборотные активы).

Заключение Ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия, избранная общим собранием акционеров 15 мая 2000 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 АО МОСЭНЕРГО, провела документальную ревизию финансово-хозяйственной деятельности АО МОСЭНЕРГО по итогам деятельности за 2000 год.

Ревизия финансово-хозяйственной деятельности осуществлялась по следующим основным направлениям: ведение оперативно-бухгалтерского учета; затраты на производство; финансовые вложения; распределение и использование средств фондов и прибыли Общества; штрафы, пени, перерасход против смет и планов, прочие убытки, снизившие фактическую прибыль Общества; хищения, порча, необоснованное списание основных средств и нематериальных активов, других производственных запасов.

Ревизионная комиссия, основываясь на результатах ревизии финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам за 2000 год и результатах ревизий финансово-хозяйственной деятельности ряда филиалов, констатирует:

1. Бухгалтерская отчетность Общества с валютной балансом 73 731 998 тыс. рублей достоверна и отражает его активы и пассивы по состоянию на 1 января 2001 года и финансовые результаты деятельности за 2000 год.

2. Годовой отчет за 2000 год является консолидированным и включает в себя отчетность всех 59-ти филиалов. Отчет достоверно отражает имущественное состояние и финансовые результаты, движение денежных средств Общества, составлен в объеме и по формам в соответствии с требованиями приказа Минфина Российской Федерации от 13 января 2000 года № 4н и Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организаций, утвержденных приказом Минфина Российской Федерации от 28 июня 2000 года № 60н.

3. Прибыль от продаж «по отгрузке» составила 5 359,5 млн. рублей, прибыль до налогообложения «по отгрузке» – 2 821,9 млн. рублей, чистая прибыль «по отгрузке» – 1 130,5 млн. рублей.

4. В отчетном году Общество продолжало осуществлять выкуп Еврооблигаций, в связи с чем величина прибыли уменьшилась на 364,6 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. Размер санкций, взысканных с Общества по платежам и отчислениям, составил 141 тыс. рублей, которые представляют собой пени по налогам за несвоевременность их уплаты в результате недостатка оборотных денежных средств.

6. Финансовые результаты деятельности Общества достоверны.

Председатель комиссии
Секретарь комиссии
Члены комиссии



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

Аудиторское заключение

г. Москва. 21 февраля 2001 г.

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Аудит Открытого Акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» проведен аудиторской фирмой «Внешаудит».

Фирма зарегистрирована Московской регистрационной палатой, свидетельство № 470.740 от 17 февраля 1992 года по юридическому адресу: Москва, Б. Якиманка, д. 25-27/2. Телефоны фирмы: 253-1331, 256-9353, факс: 253-3744.

Расчетный счет фирмы 40702810200020000047 открыт в Тверском ОСБ № 7982 Сбербанка России, к/с 30101810400000000225, БИК 044525225.

В настоящее время фирма действует на основании лицензии № 012998 от 26 февраля 1998 года, выданной Центральной Аттестационно-лицензионной аудиторской комиссией Министерства финансов Российской Федерации сроком на три года.

Аудиторская проверка проведена группой аудиторов под руководством ведущего аудитора Елены В. Сафоновой (квалификационный аттестат ЦАЛАК Минфина РФ № 0030069, выданный 25 января 1995 года).

ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

Заключение аудиторской фирмы «Внешаудит» акционерам Открытого Акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» о бухгалтерской отчетности Открытого Акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» за 2000 год.

Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого Акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (в дальнейшем – Общество) за 2000 год. Данная отчетность подготовлена исполнительным органом Общества на основании приказа Минфина РФ от 13 января 2000 года № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», Указаний о порядке состав-

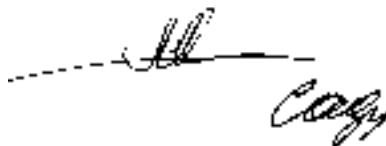
ления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина РФ от 13 января 2000 года № 4н, и Методических рекомендаций о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации, утвержденных приказом Минфина РФ от 28 июня 2000 года № 60н.

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

Мы проводили аудит в соответствии с Временными правилами аудиторской деятельности в Российской Федерации, утвержденными Указом Президента Российской Федерации от 22 декабря 1993 года № 2263. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что годовая 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.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению бухгалтерская отчетность с валютой баланса 73 731 998 тыс. рублей в целом достоверна, то есть подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов Общества по состоянию на 1 января 2001 года и финансовых результатов его деятельности за 2000 год исходя из Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.96 г. № 129-ФЗ с изменениями и дополнениями и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29 июля 1998 года.

Генеральный директор
Ведущий аудитор



Л. М. Митрофанов
Е. В. Сафонова

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «МОСЭНЕРГО»

113035, Москва, Раушская наб., 8

Телетайп: 113137 USPH RU

Телефон: (095) 957-3530

Факс: (095) 230-6317, 234-6522

<http://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»

113035, Москва, ул. Садовническая, 15

Телефон: (095) 234-7078

Факс: (095) 234-7082

АУДИТОР

ЗАО «Внешаудит»

109180, Москва, Б. Якиманка, 25-27/2

Телефоны: (095) 253-1331, 256-9353

Факс: (095) 253-3744

*Материал подготовлен
Производственно-техническим
отделом АО МОСЭНЕРГО*

*В работе использованы материалы
АО МОСЭНЕРГО, прессы,
специализированных изданий
по энергетике*

*В оформлении исторической хроники
использованы картины художников:
В. Астахова (с. 7)*

*К. Петрова-Водкина (с. 13)
В. Степановой, А. Родченко (с. 15)
Ю. Пименова (с. 19, 21, 23)
В. Романенко (с. 27)*

*Фото (с. 12, 13, 15, 23)
Вячеслава Антонова
(пресс-центр АО МОСЭНЕРГО)*

*Дизайн
Вячеслава Романенко*

*Заказная фотосъемка
Владимира Кирюхина
Алексея Матвеева*

*Оригинал-макет изготовлен
РИА Медиа-ПРЕСС.
101833, Москва, Покровский бульвар,
дом 4/17, стр. 5
Тел./факс (095) 924-7434*

*Компьютерная верстка, цветоделение
Валентина Вознесенского
Дианы Грабарь*