

2001



РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ
RESULTS FOR THE FIRST THREE MONTHS

К НАШИМ АКЦИОНЕРАМ

АО МОСЭНЕРГО доводит до Вашего сведения результаты производственно-хозяйственной деятельности Компании за I квартал 2001 года.

Являясь избыточной энергосистемой, АО МОСЭНЕРГО надежно и бесперебойно обеспечивает теплом и электроэнергией потребителей Московского региона и оптового рынка, сохраняя свою финансовую стабильность и потенциал производственных мощностей.

Сложившийся состав электростанций обеспечивает избыточность энергосистемы, а следовательно, и энергонезависимость Московского региона. Мы наращиваем свою производственную программу, чтобы обеспечить растущее собственное потребление энергии Московским регионом в результате возрождения промышленности Москвы и области, расширения строительства жилых массивов, улучшения социально-бытовых условий проживания населения, стабилизации финансово-банковской системы.

Выручка от реализации товарной продукции за 3 месяца составила 13,06 млрд. рублей, а чистая прибыль после уплаты налогов – 1,8 млрд. рублей.

Топливообеспечение в I квартале 2001 года в целом проходило удовлетворительно. Сбоев в топливообеспечении электростанций не было благодаря достаточным лимитам на газ. Задание по сохранению запасов резервных видов топлива на 01.04.2001 в АО МОСЭНЕРГО выполнено, мы имеем достаточные запасы по всем видам резервного топлива и в Москве, и в Московской области.

В топливном балансе электростанций Компании преобладает газ – 92,9%, что несколько ниже, чем в I квартале 2000 года (94,0%).

Мы стремимся максимально использовать выделенный лимит газа на электростанциях г. Москвы, чтобы оптимизировать топливный баланс по сокращению сжигания дорогостоящего мазута. Расход мазута в I квартале 2001 года и его доля в топливном балансе остались практически на уровне I квартала прошлого года.

Для обеспечения роста производства энергии в 2001 году АО МОСЭНЕРГО вынуждено увеличить сжигание кузнецкого угля. Расход кузнецкого угля возрос с 375 тыс. тонн в I квартале прошлого года до 529 тыс. тонн, а его доля в топливном балансе увеличилась с 3,62% до 4,88%.

TO OUR SHAREHOLDERS

MOSENERGO is pleased to inform you of its business results for the first quarter of 2001.

Operating as a surplus power system, MOSENERGO has been a reliable supplier of interruption-proof electricity and heat to consumers of the Moscow area and to wholesalers, while maintaining its financial stability and generation capacity.

The established array of power plants makes for a surplus system, and therefore for the power autonomy of the Moscow area.

We have been building up the range and volume of our output in order to meet the consumption in the Moscow area growing on the back of the ongoing industrial revival in both Moscow and the Moscow Oblast, expanding housing construction, better social and living conditions, and a steadier financial and banking systems.

In the three months, the net after-tax profit totaled RUR 1.8 bln on sales of RUR 13.06 bln.

In 1Q 2001, fuel supplies were generally satisfactory, with no interruptions in supplies to the power stations thanks to the sufficient natural gas quotas.

By April 1, 2001, MOSENERGO had fulfilled its assigned fuel reserve goals, and now we maintain sufficient fuel reserves in both Moscow and the Moscow Oblast.

The Company's fuel mix is dominated by natural gas, which accounts for 92.9%, a somewhat lower level as compared to 94.0% in the 1Q 2000.

With a view to optimizing the fuel mix and containing the consumption of costly fuel oil, we aimed to use the gas quotas allocated to Moscow's power plants to the maximum extent possible. In 1Q 2001, fuel consumption and its share in the fuel mix stayed effectively unchanged as compared to the first quarter of the last year.

In 2001, MOSENERGO had to burn more Kuznetsk basin coal in order to increase power output. Consumption of Kuznetsk coal rose from 375 thousand tons in the last year to 529 thousand tons, with its share in the fuel mix edging up from 3.62% to 4.88%.

The need for the continued development of the Power System itself also factored in prominently with a construction and upgrade program for MOSENERGO's energy assets: power plants, electric and heat grids, the Moscow Cable Grid.

Следует учитывать также такой важный фактор, как необходимость развития самой энергетической системы. Есть программа строительства и реконструкции объектов энергетики АО МОСЭНЕРГО: станций, электрических сетей, тепловой сети, Московской кабельной сети.

В целях обеспечения необходимого финансирования деятельности и развития нашей Компании мы, как и ранее, стремимся привлекать к сотрудничеству российских и иностранных инвесторов для осуществления совместных производственных и коммерческих проектов. Одной из важнейших составляющих своей рыночной политики АО МОСЭНЕРГО считает поддержание на высоком уровне информационной открытости Компании. Это во многом обеспечивается прозрачностью деятельности Акционерного общества и наличием эффективных каналов распространения информации, в том числе и через Интернет (www.mosenergo.ru)

Акции АО МОСЭНЕРГО по-прежнему остаются в числе наиболее ликвидных акций в Российской торговой системе (РТС), на Московской Межбанковской Валютной бирже и на Московской Фондовой бирже.

В результате обращения акций АО МОСЭНЕРГО акционерный капитал на конец марта 2001 года распределился следующим образом (%):

РАО «ЕЭС России»	50,9
Департамент имущества г. Москвы	2,9
Российские компании	10,1
Иностранные компании	27,5
Физические лица	8,6

В I квартале в АО МОСЭНЕРГО проводилась подготовительная работа по реформированию филиалов, осуществляющих непрофильные виды деятельности – Медсанчасти, АПК «Шатурский», Энерготорга, МТК, МЦПК. Подготовленная документация по вопросам учреждения новых юридических лиц на базе этих филиалов передана в Комиссию по собственности РАО «ЕЭС России» и утверждена на Совете директоров АО МОСЭНЕРГО.

Идет подготовка к реформированию филиалов, осуществляющих сервисные виды деятельности – Мосэнергопроекта, СКТБ ВКТ, Мосэнергонадка, СПКБ РР. Осуществлялось сопровождение разработки бизнес-планов филиалов консультационными фирмами, разрабатывается документация по вопросам реформирования этих филиалов.

To secure the requisite financing for the Company's operation and development, we as before are seeking cooperation of both Russian and international investors in implementing joint industrial and business projects.

MOSENERGO views the Company's transparency and a high level of information availability an important element of MOSENERGO's strategy in the market. This is based on the transparency of the Company's operations and availability of efficient channels for disseminating information, including the Internet (www.mosenergo.ru).

MOSENERGO's stocks remain among the most liquid securities in the Russian Trading System, at the Moscow Interbank Currency Exchange, and at the Moscow Stock Exchange.

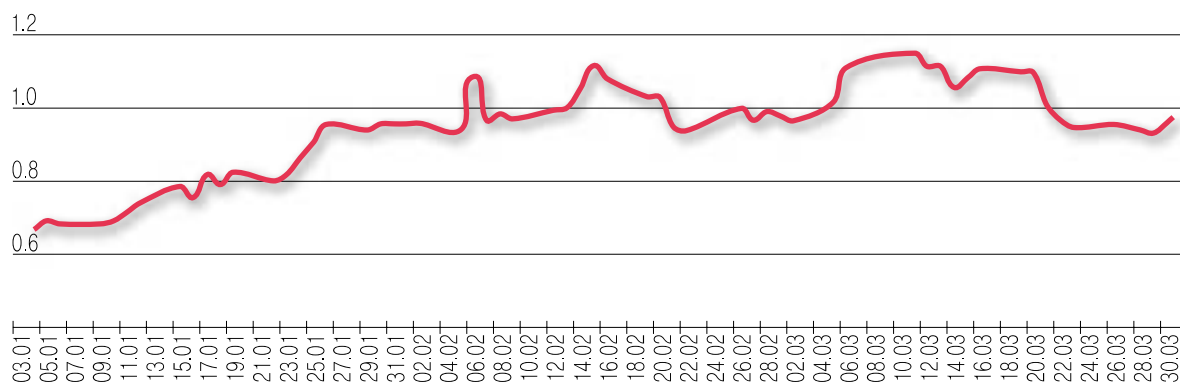
Trading in MOSENERGO's stocks resulted in the following ownership structure at the end of March, 2001 (%):

RAO UES of Russia	50,9
Department of Property of the Moscow City Government	2,9
Russian corporations	10,1
Foreign corporations	27,5
Individuals	8,6

In the first quarter, MOSENERGO performed preliminary work in preparation for the restructuring of non-core subsidiaries: the Medical Division, the Shatursky Agroindustrial Complex, Energotorg (the consumer goods retailer and catering provider), the Moscow Technical College (MTK), the Moscow Training Center (MTsPK). The documentation prepared on various issues of these subsidiaries' restructuring into new legal entities was submitted to the Property Commission of RAO UES of Russia and approved at MOSENERGO's Board meeting.

Preparation is underway for the restructuring of service and maintenance subsidiaries: the Mosenergoprojekt, SKTB VKT, and SPKB RR design bureaus, and the Mosenergonaladka equipment setup and testing subsidiary. Development of business plans for the subsidiaries was supported by consultancy firms; drafting of documentation on individual issues of these subsidiaries' restructuring is continued.

ИЗМЕНЕНИЕ КУРСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИЙ, руб.
SHARE PRICE HISTORY, RUR



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	На 01.04.2000	На 01.04.2001	
Производство электроэнергии, млн.кВтч	19 494,9	20 589,3	Electricity production, mln kWh
Производство теплоты, тыс.Гкал	29 110,3	29 848,4	Heat production, thou Gcal
Установленная собственная мощность, МВт	14 743,8	15 019,8	Installed capacity, MW
	As of March 31, 2000	As of March 31, 2001	

OPERATING HIGHLIGHTS

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, млн. руб.

	По оплате на 01.04.2000	По отпуску на 01.04.2000	По оплате на 01.04.2001	По отпуску на 01.04.2001	
Выручка от реализации продукции	6 481,0	7 994,3	13 056,8	12 978,0	Net sales
Прибыль отчетного периода	752,9	1 612,6	2 810,7	3 862,4	Profit before taxation
Чистая прибыль	487,2	1 347,0	1 798,2	2 849,8	Net profit
	Cash-based as of March 31, 2000	Accrual-based as of March 31, 2000	Cash-based as of March 31, 2001	Accrual-based as of March 31, 2001	

FINANCIAL HIGHLIGHTS, mln. RUR.

ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

АО МОСЭНЕРГО, являясь монополистом по производству и распределению энергии, обеспечивает электрической и тепловой энергией Московский регион и продает энергию на оптовый рынок энергии и мощности через сети РАО «ЕЭС России». В I квартале 2001 года электростанциями АО МОСЭНЕРГО произведено 20,6 млрд. кВтч электроэнергии, что на 5,6% выше уровня I квартала прошлого года.

Как и в IV квартале 2000 года, АО МОСЭНЕРГО продолжает практику продажи избыточной электроэнергии через систему торгов, что дает нам возмож-

ELECTRICITY AND HEAT
GENERATION AND DISTRIBUTION

As a monopolist in energy generation and distribution, MOSENERGO provides electricity and heat to the Moscow area, and sells power in the wholesale market of power and capacity via transmission grids owned by RAO UES of Russia.

In 1Q 2001, MOSENERGO's power plants generated a total of 20.6 bln kWh of electricity, up 5.6% year-on-year.

As in 4Q 2000, MOSENERGO continued its practice of selling surplus electricity via a bidding system serving as a warranty mechanism for payments due for power sold in FOREM wholesale mar-

ность получать гарантированную оплату за отпущенную на ФОРЭМ энергию. В I квартале текущего года на торгах продано 600,8 млн. кВт·ч электроэнергии, что выше уровня прошлого года на 29,1%.

Электропотребление собственных потребителей АО МОСЭНЕРГО за I квартал 2001 года составило 14,7 млрд. кВт·ч, что на 3,0% выше уровня I квартала прошлого года.

На увеличение потребления электроэнергии собственными потребителями повлиял рост электропотребления по таким группам, как промышленность (на 6,5%), в том числе по энергоемким отраслям, таким, как машиностроительная и металлообрабатывающая промышленность, промышленность строительных материалов, легкая и медицинская промышленность, непромышленные потребители (на 5,6%), население (2,8%), железнодорожный транспорт (на 1,9%).

Снизилось потребление электроэнергии по группе оптовых потребителей – перепродавцов (ОПП) на 3,3%, а их удельный вес в общем объеме электропотребления уменьшился с 18,3% до 17,1%. Снижение объясняется частичной передачей энергосбытовых функций перепродавцов агентам АО МОСЭНЕРГО в Московской области.

В I квартале 2001 года с коллекторов электростанций отпущено 29,8 млн. Гкал тепловой энергии. По сравнению с предыдущим годом отпуск тепла увеличился на 2,5% из-за более низкой температуры наружного воздуха. Она составила $-4,5^{\circ}\text{C}$ против $-3,2^{\circ}\text{C}$ в I квартале 2000 года.

За I квартал 2001 года полезный отпуск тепловой энергии (в паре и горячей воде) составил 27,7 млн. Гкал, что на 2,2% выше, чем в I квартале прошлого года. От общего объема полезного отпуска тепловой энергии потребителям г. Москвы отпущено 94,4% тепла, потребителям Московской области – 5,6%.

Полезный отпуск тепловой энергии с горячей водой составил 96,7%, в паре, соответственно, 3,3%.

Изменилась и структура теплопотребления:

- значительно выросло теплопотребление в строительстве – на 20,1%;
- увеличилось потребление в промышленности – на 5,2% и в жилищном секторе – на 4,1%;
- неизменным осталось потребление теплоэнергии организациями здравоохранения, образования, культуры и спорта;
- снизилось потребление теплоэнергии биржами, АО, товариществами, предприятиями со смешанным

кет. In the first quarter of this year, 600.8 kWh of electricity was auctioned out, a 29.1% increase over the last year's level.

Electricity consumption by MOSENERGO's own consumers in the first quarter posted a 3.0% growth year-on-year to reach 14.7 bln kWh.

The rise in electricity consumption by own consumers was driven by such consumer groups as industry (up 6.5%), including such energy-intensive sectors and machine building and metal processing, construction materials industry, light and medicine-related industries, non-industrial consumers (5.6%), residential consumers (2.8%), railroads (1.9%).

Consumption dropped in the wholesale reseller category (down 3.3%), with their share in total electricity consumption sliding from 18.3% to 17.1%. The reduction was caused by the partial transfer of wholesaler functions to MOSENERGO agents in the Moscow Oblast.

In 1Q 2001, 29.8 mln Gcal of heat was delivered from power plant manifolds. Compared to the last year, heat delivery rose 2.5% due to lower ambient temperatures that averaged -4.5°C against -3.2°C in 1Q 2000.

Effective delivery of heat (with both steam and hot water) amounted to 27.7 mln Gcal, down 2.2% from the level of the first quarter of the last year.

Of the total effective heat delivery, 94.4% went to consumers in the city of Moscow, and 5.6% to consumers in the Moscow Oblast.

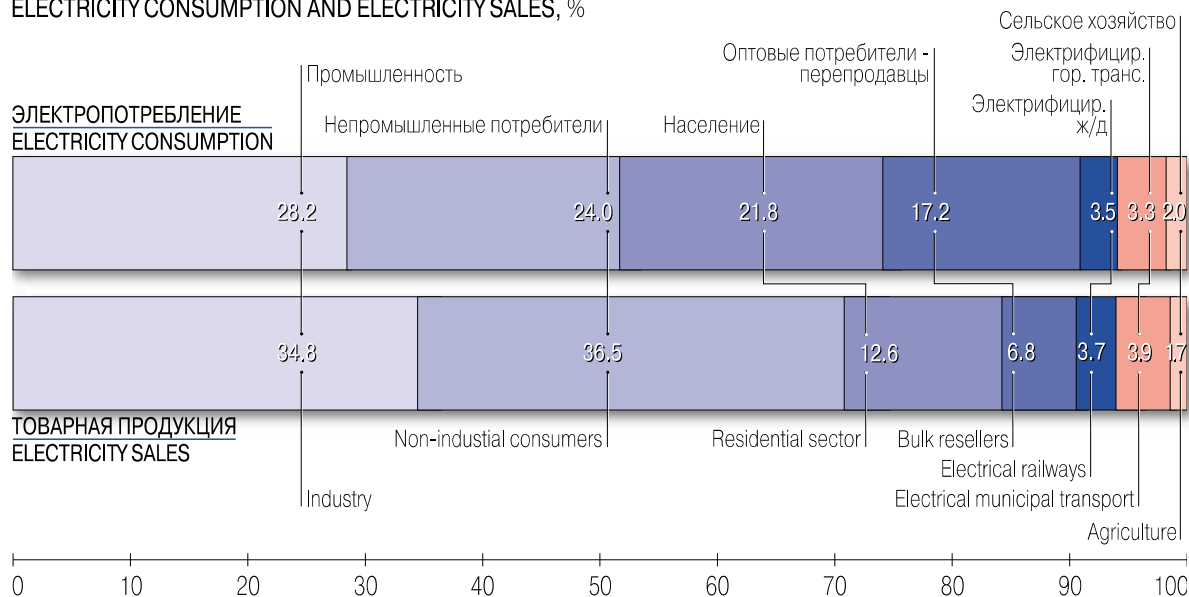
Hot water carried 96.7% of the effective heat, with steam accounting for the remaining 3.3%.

The structure of heat consumption was also different:

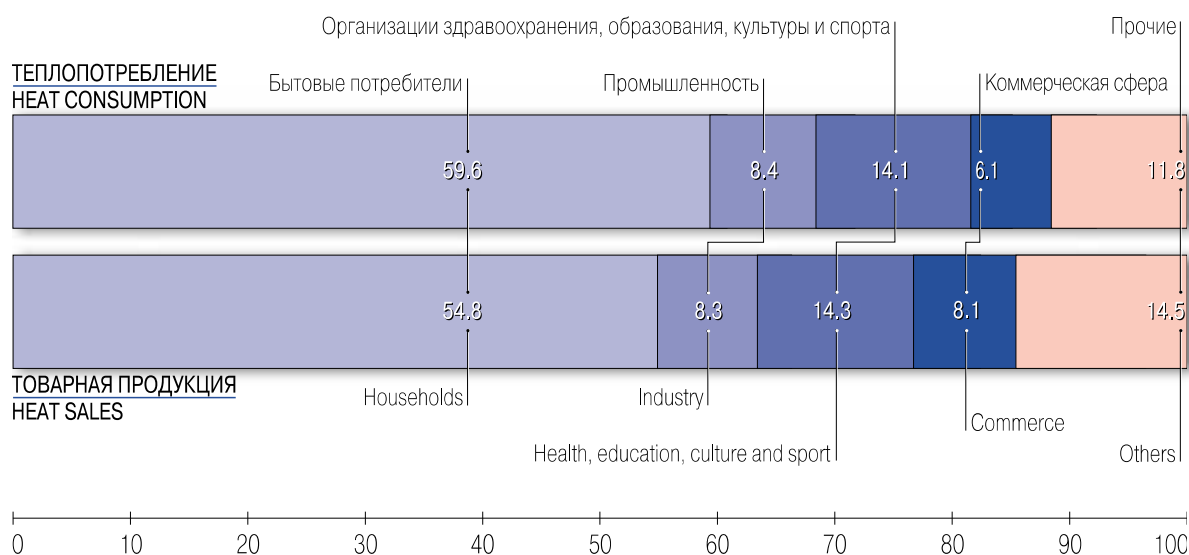
- heat consumption in construction rallied by 20.1%;
- consumption surged by 5.2% in industry and by 4.1% in the residential sector;
- consumption of heat by health care, educational, cultural, and sports organizations remained unchanged;
- exchanges, joint stock companies, corporations, mixed capital companies consumed 1.6% less heat, and wholesale resellers 52.8% less due to a change in heat consumption metering procedures in the OPP and the Utilities groups.

As before, during the first quarter MOSENERGO had to resort to extreme measures, restricting or on certain occasions cutting off heat supply to non-pay-

СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ И ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ, %
ELECTRICITY CONSUMPTION AND ELECTRICITY SALES, %



СТРУКТУРА ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ, %
HEAT CONSUMPTION AND HEAT SALES, %



капиталом – на 1,6% и оптовыми потребителями-перепродавцами – на 52,8% в связи с изменением его учета по группам ОПП и «коммунальное хозяйство».

Как и раньше, АО МОСЭНЕРГО вынуждено было в течение I квартала прибегать к крайним мерам – ограничивать подачу тепловой энергии или периодически отключать потребителей за неплату. Но эти меры применялись только к тем потребителям, которых можно было ограничивать или отключать без нарушения Указов, Постановлений и других законодательных документов РФ.

ing consumers. However, such measures were only applied to those consumers that might be restricted or cut off without infringement on any Decrees, resolutions, or other regulations.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наращивание потенциала АО МОСЭНЕРГО уже в течение ряда лет осуществляется без каких-либо дотаций от государства. Наша инвестиционная деятельность связана с заменой изношенного оборудования и его реконструкцией, вводом новых мощностей, строительством электрических и тепловых сетей для жилого сектора.

По капитальному строительству за I квартал 2001 года освоено 723,05 млн. рублей, т.е. 16% годового объема планируемых средств, в том числе за счет:

- средств АО МОСЭНЕРГО (амортизация и прибыль) – 608,41 млн. рублей;
- заемных средств – 46,79 млн. рублей;
- долевых средств города – 48,68 млн. рублей;
- прочих источников – 19,17 млн. рублей.

В соответствии с годовой программой капитального строительства и техперевооружения в I квартале 2001 года на ТЭЦ-22 произведена замена турбоагрегата № 7 мощностью 110 МВт.

В МКС по плану развития и реконструкции включены трансформаторы мощностью 1,26 тыс. кВА и проложено 10,06 км кабеля напряжением до 10 кВ.

В распределительных сетях построено 17,81 км линий электропередачи напряжением 0,4/6–10 кВ и введено 3,7 км низковольтных электрических сетей для коммунального хозяйства.

Построено 5 573 кв.м жилой площади.

Кредиторская задолженность АО МОСЭНЕРГО за выполненные работы по капитальному строительству сократилась с начала года на 36,7% и составляет сейчас 356,1 млн. рублей.

Наиболее важными задачами 2001 года являются:

- ввод энергоблока № 10 на ТЭЦ-11;
- ввод водогрейного котла на ТЭЦ-27;
- ввод трансформаторной мощности на ПС Битца Южных электрических сетей и ПС Куркино Октябрьских электрических сетей для обеспечения жилищного строительства;
- ввод кабельной линии 110 кВ ТЭЦ-11 – Фрезер.

INVESTMENT

Over a period of several years, MOSENERGO has been building up its potential without any subsidies from the State. Our capex plans are aimed at replacement of worn-out equipment and its rehabilitation, commissioning of new facilities, construction of electrical and heating grids for the housing sector.

In the first quarter of 2001, capex on construction projects amounted to RUR 723.05 million, i.e. 16% of the annual target, including:

- MOSENERGO's own funds (depreciation and profit) – RUR 608.41 million;
- borrowings – RUR 46.79 million;
- shared financing from the city – RUR 48.68 million;
- other sources – RUR 19.17 million

Pursuant to the annual program of construction and technological modernization, 110-MW turbine-generator unit No. 7 was replaced at TEP-22 in the first quarter of 2001.

In the Moscow Cable Grid, 1.26 thousand kVA transformers were put in operation and 10.06 km of below-10 kV cable lines installed in accordance with the development and reconstruction program.

In distribution grids, 17.81 km of 04/6-10 kV overhead power transmission lines was built and 3.7 km of low-voltage power grids commissioned in the housing sector.

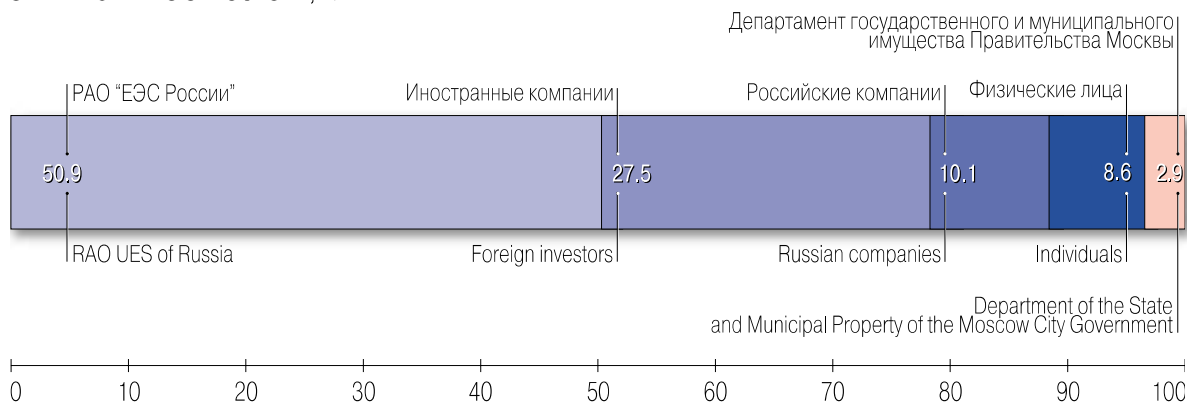
5,573 square meters of housing was built.

MOSENERGO's accounts payable for contracted jobs accomplished in construction projects has been reduced by 36.7% as from the beginning of the year, standing now at RUR 356.1 million.

The most important objectives for 2001 are as follows:

- commissioning of power unit No. 10 at TEP-11;
- commissioning of a water boiler at TEP-27;
- commissioning of transformer capacity at the Bitza Substation of the Yuzhnye Electrical Grids and at the Kurkino Substation of the Oktyabrskiy Electrical Grids to supply the new housing projects;
- commissioning of a 110 kV cable line at TEP-11 in Frezer.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, %
SHAREHOLDERS STRUCTURE, %



СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Себестоимость электрической энергии за I квартал 2001 года составила 29,05 коп./кВт·ч, тепловой энергии – 143,64 руб./Гкал. По сравнению с I кварталом 2000 года удорожание себестоимости составило 2,6 млрд. рублей, или 44,6%.

Себестоимость электроэнергетики возросла на 1 395 млн. рублей, или 45,8% (за I квартал 2000 года себестоимость электроэнергии – 19,92 коп./ кВт·ч), себестоимость тепловой энергии увеличена на 1 200 млн. рублей, или 43,2% (за I квартал 1999 года себестоимость тепловой энергии – 100,3 руб./Гкал).

Стоимость топлива в затратах на производство энергии за I квартал 2001 года составила 4,06 млрд. рублей, что выше уровня I квартала 2000 года на 54,1%. Удельный вес топлива в затратах составил 48,2% по сравнению с 46,5% в I квартале прошлого года.

Цена на основной вид топлива – природный газ составила 481 руб./тыс.куб.м, с увеличением к I кварталу 2000 года на 60,0%.

Цена 1 тонны мазута в I квартале 2001 года составила 1 813 рублей, что на 73% выше уровня прошлого года. Стоимость кузнецкого угля составила 488 руб./т с учетом железнодорожного тарифа, что также выше на 77,0%, чем в I квартале 2000 года.

В итоге средняя цена условного топлива в I квартале увеличилась в 1,5 раза в сравнении с прошлогодней.

Особое внимание в энергосистеме уделяется организации и проведению ремонтной кампании,

PRODUCTION COST OF ELECTRICITY AND HEAT

In 1Q 2001, the production cost of electricity was 29.05 kopeks/kWh, that of heat 143.64 rubles/Gcal.

Against 1Q 2000, total production costs increased by RUR 2.6 bln, or 44.6%.

The production cost of electricity grew by RUR 1,395 mln, or 45.8% (in 1Q 2000, it stood at 19.92 kopeks/kWh), while the cost of heat production rose by RUR 1,200 mln, or 43.2% (in 1Q 2000, heat production costs were 100,3 rubles/Gcal).

In 1Q 2001, the fuel component of energy production costs amounted to RUR 4.06 bln, a 54.1% rise over the level of 1Q 2000. The share of fuel in the total production costs was 48.2% against 46.5% in the first quarter of the last year.

Natural gas, the principal fuel, was priced at 481 rubles per thousand cubic meters, a 60.0% rise over 1Q 2000.

In 1Q 2000, a ton of fuel oil cost RUR 1,813, up 73% from the last year's level. The price of Kuznetsk coal, including the railroad transportation tariff, stood at 488 rubles per ton, 77% more than in 1Q 2000.

As a result, the average price of equivalent fuel increased in the first quarter by a factor of 1.5 over the last year's level.

The Power System has given a special focus to the planning and implementation of its maintenance campaign, aimed to ensure a high degree of equipment availability under peak loads in the fall and winter. In 1Q 2000, MOSENERGO's maintenance costs totaled RUR 1.3 bln, 62.5% more than in the same period of

что позволяет обеспечить готовность оборудования к работе в условиях осенне-зимнего максимума. Затраты на ремонт в I квартале 2001 года в целом по АО МОСЭНЕРГО составили 1,3 млрд. рублей, что выше уровня того же периода 2000 года на 62,5%, в том числе за счет увеличения объема ремонтных работ – на 30,0%.

Затраты на оплату труда с отчислениями на социальное страхование в I квартале 2001 года составили 1,35 млрд. рублей, что на 52,9% больше, чем в I квартале 2000 года, в связи с необходимостью увеличения заработной платы в целях выполнения тарифного соглашения с Электропрофсоюзом отрасли.

В то же время, увеличение отпуска электрической энергии собственным потребителям и рост продажи электроэнергии на ФОРЭМ, снижение расхода электроэнергии на закачку воды на ЗаГАЭС и целевые мероприятия по снижению издержек энергосистемы позволили сдержать рост затрат на производство энергии в текущем году на 1 263 млн. рублей.

ТАРИФЫ

По-прежнему одной из главных задач АО МОСЭНЕРГО является работа с Региональными энергетическими комиссиями по повышению тарифов до безубыточного уровня, обеспечивающего производство энергии и развитие энергосистемы. Если рассмотреть все составляющие тарифов на энергию, в числе которых в 2000 году увеличились стоимость топлива, абонентная плата за пользование сетями РАО «ЕЭС России», стоимость материально-технических ресурсов, стоимость выполнения нормативных объемов капитального ремонта, учесть ухудшение топливного баланса и предусмотреть минимально необходимую прибыль на осуществление капитального строительства и реконструкцию энергообъектов, то становится ясной обоснованность увеличения тарифов, которое было проведено в I квартале 2001 года по решению Региональных энергетических комиссий Москвы и Московской области:

- в Москве – с 5 февраля 2001 года для всех групп потребителей электрической энергии и для всех групп потребителей тепловой энергии, кроме насе-

the last year, due, among other factors, to a 30% increase in the amount of maintenance work performed.

Payroll costs, including social insurance payments, amounted to RUR 1.35 bln in 1Q 2001, rising by 52.9% over their level in 1Q 2000, driven by compensation increases prescribed by the Tariff Agreement with the sector's Elektroprofsoyuz Trade Union.

At the same time, the combined effect of greater deliveries of electricity to own consumers, growing sales in the FOREM wholesale market, a reduction in electricity spending on water pumping at the Zagorsk PSP, and ad hoc cost reduction measures helped the Company contain its power generation costs, saving this year an amount of RUR 1,263 mln.

TARIFFS

As before, work with Regional Energy Commissions, aimed at getting the tariffs raised to a break-even level that would support both power production and the development of the power system, was a priority for MOSENERGO. The tariff increase granted by the Regional Energy Commissions of Moscow and the Moscow Oblast in 1Q 2001 appears clearly justified against the backdrop of all existing tariff components, many of which had swelled in 2000, including the cost of fuel, the usage fee for UES's of Russia transmission grids, the costs of materials and equipment, the cost of scheduled overhauling; with the worsening fuel mix and the minimum margins required for industrial construction and refurbishing of power facilities also pricing in:

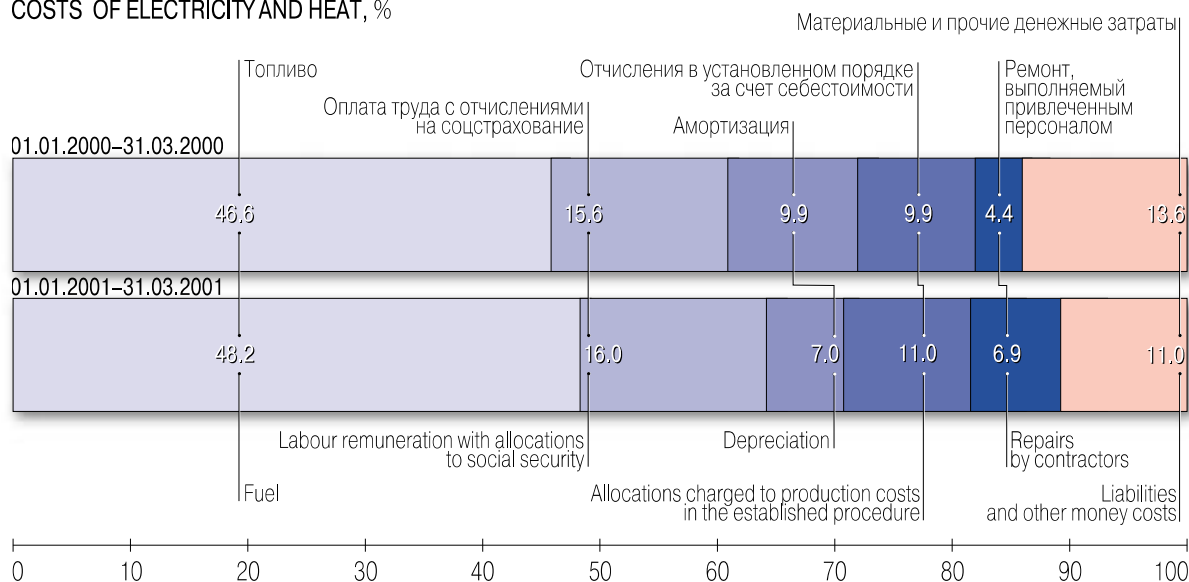
- in Moscow, with effect as of February 5, 2001, for all groups of electricity consumers, and for all groups of heat consumers except residential consumers. New residential heat tariffs became effective in Moscow as of March 1;
- in the Moscow Oblast, with effect as of February 15, 2001, for all electricity and heat consumer groups.

Relative to the rates effective at the end of 2000, the tariffs increased by 21.8% (electricity) and 22.2% (heat); relative to the rates of 1Q 2000, the increases are 50.1% and 49.5%, respectively.

In 1Q 2001, average sales rates were as follows:

- for electricity: 52.71 kopeks/kWh, with the following breakdown by categories:
 - industries, 80 kopeks/kWh;

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, %
COSTS OF ELECTRICITY AND HEAT, %



ТАРИФЫ НА ЭНЕРГИЮ
ENERGY TARIFFS

	01.01.01 Москва	01.01.01 Область	05.02.01 Москва	15.02.01 Область	
ТАРИФ НА ЭЛ.ЭНЕРГИЮ, коп./кВт.ч					ELECTRICITY TARIFFS, kopeks/kWh
Средний по системе	43,27		52,7		Power systems average rate
Промышленность	64	64	80	80	Industry
Население городское	50/35	38/27	63/44	50/35	Urban residents
ТАРИФ НА ТЕПЛО, руб./Гкал					HEAT TARIFFS, rubles/Gcal
Средний по системе	159,05		194,33		Power systems average rate
Промышленность	170	170	213	213	Industry
Население городское	75	*	92**	*	Urban residents
	01.01.01 Moscow	01.01.01 Oblast	05.02.01 Moscow	15.02.01 Oblast	

* Тариф на теплоэнергию для населения устанавливается администрацией городов и районов

** С 01.03.2001 года

* Household rate is set by Administrations of towns and districts.

** As of 01.03.2001

ления. Новые тарифы на тепловую энергию для населения Москвы введены в действие с 1 марта;

- в Московской области – с 15 февраля 2001 года для всех групп потребителей электрической и тепловой энергии.

По отношению к действовавшим в конце 2000 года тарифам увеличение тарифов составило по электроэнергии 21,8%, по теплоэнергии – 22,2%, а по отношению к тарифам I квартала 2000 года – соответственно 50,1% и 49,5%.

Средний отпускной тариф в I квартале 2001 года составил:

- residential consumers of the city of Moscow, 63/44 kopeks/kWh;
- residential consumers of the Moscow Oblast, 50/35 kopeks/kWh.
- for heat: 194.33 rubles/Gcal, with the following breakdown by categories:
 - industries and housing organizations of the city of Moscow, 213 rubles/Gcal;
 - residential consumers of the city of Moscow, 92 rubles/Gcal;
 - housing organizations of the Moscow Oblast, 165 rubles/Gcal.

- по электроэнергии – 52,71 коп./кВт·ч, в т.ч.:
 - промышленность – 80 коп./кВт·ч;
 - население г. Москвы – 63/44 коп./кВт·ч;
 - население Московской области – 50/35 коп./кВт·ч.
- по тепловой энергии – 194,33 руб./Гкал, в т.ч.:
 - промышленность, жилищные организации г. Москвы – 213 руб./Гкал;
 - население г. Москвы – 92 руб./Гкал;
 - жилищные организации Московской области – 165 руб./Гкал.

В Московском регионе продолжает сохраняться система перекрестного субсидирования между группами потребителей энергии. Тарифы для населения на электрическую и тепловую энергию остаются ниже реальных затрат на ее производство и транспортировку. Кроме того, в установленные тарифы заложена рентабельность от реализации электрической и тепловой энергии ниже уровня 2000 года, поэтому уровень тарифов по-прежнему не позволяет в полном объеме профинансировать затраты Общества, относимые на прибыль, в том числе на фонды потребления и накопления.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ, РЕАЛИЗАЦИЯ, ДОЛГИ, ПРИБЫЛЬ

В I квартале 2001 года отпуск товарной продукции (без НДС) составил 12,98 млрд. рублей, в том числе потребителям электрической и тепловой энергии – 12,64 млрд. рублей. Прирост отпуска электрической и тепловой энергии по сравнению с I кварталом 2000 года составил 4,98 млрд. рублей, или 65%. Прирост товарной продукции «по отпуску» на 95% обусловлен ростом отпускных тарифов, на 5% – ростом полезного отпуска электрической и тепловой энергии.

Реализация товарной продукции за I квартал 2001 года составила 13,06 млрд. рублей (без НДС), или 101% к отгруженной продукции (за I квартал 2000 года – 81%).

Реализация электрической и тепловой энергии составила 12,71 млрд. рублей и по сравнению с тем же периодом 2000 года возросла на 6,53 млрд. рублей, или на 106%.

In the Moscow area, a system of cross-subsidizing between energy consumer groups still exists. Residential tariffs for both heat and electricity remain below the actual costs of their generation and transportation. Also, the margins on electricity and heat sales incorporated in the new tariffs are below their levels in 2000, so the new tariffs, as before, fall short of fully covering the Company's expenditures chargeable to its revenues, including the consumption and accumulation funds.

FINANCIAL RESULTS MARKETABLE PRODUCTS, SALES, DEBTS, AND PROFIT

In the first quarter of 2001, the accrual-based sales of commercial output amounted to RUR 12.98 billion (less VAT), including RUR 12.64 billion in sales to electricity and heat consumers. The electricity and heat sales, as compared to the first quarter of 2000, grew by RUR 4.98 billion, or by 65%. The increased sales tariffs accounted for 95% of the accrual-based sales growth, while greater effective sales brought the remaining 5%.

In the first quarter of 2001, the cash-based sales of commercial output amounted to RUR 13.06 billion (less VAT), or 101% of the accrual-based sales (81% in the first quarter of 2000). The cash-based sales of electricity and heat amounted to RUR 12.71 billion, up RUR 6.53 billion, or 106% against the same period of 2000.

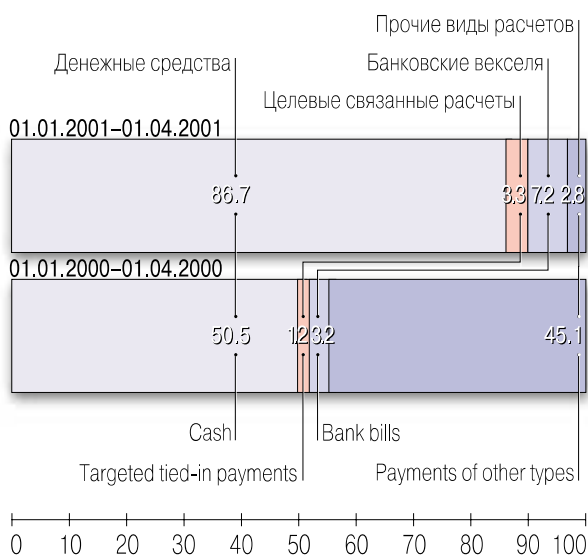
As compared to the last year, 75% of the sales growth is attributable to higher consumption rates and higher sale prices of products, and 25% to the receivables collection efforts.

Electricity and heat receivables including those due for deliveries to the FOREM Federal Wholesale Market (less VAT) decreased in the first quarter of 2001 by 0.6% (from RUR 11.84 bln to RUR 11.76 bln), with own consumers' arrears of payment for electricity reduced by 1.2%, and those for heat growing by 2.6%.

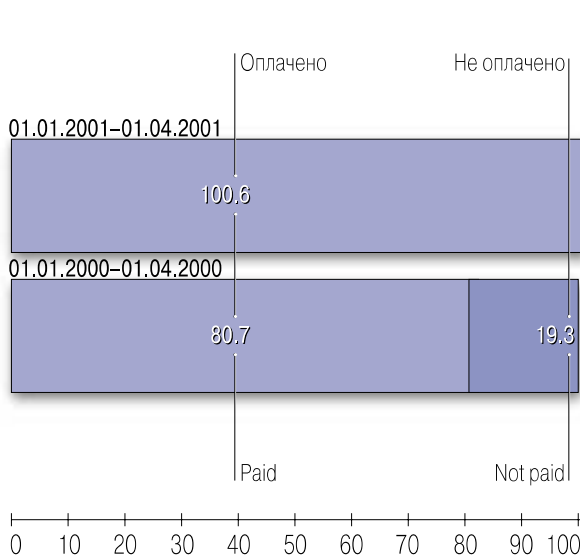
The reduction in accounts receivable was driven by smaller arrears due from municipal organizations and large electricity and heat consumers: the Metro, Mosgorteplo, Moscow Railways.

In energy sales, the problem of payment for the energy by federal budget-sponsored consumers remains

СТРУКТУРА ПОСТУПАЮЩИХ СРЕДСТВ, %
METHOD OF PAYMENT, %



УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ, %
COLLECTION RATE ON SALES, %



Прирост объема реализованной продукции по отношению к прошлому году на 75% обусловлен ростом объемов потребления и изменением сред-неотпускных цен на товарную продукцию и на 25% – работой, направленной на сокращение за-долженности потребителей.

Дебиторская задолженность потребителей элек-трической и тепловой энергии с учетом поставки на ФОРЭМ (без НДС) снизилась за I квартал 2001 го-да на 0,6% (с 11,84 до 11,76 млрд. рублей), в том числе задолженность за электроэнергию по собст-венным потребителям снизилась на 1,2%, задол-женность за теплоэнергию выросла на 2,6%.

Снижение дебиторской задолженности обус-ловлено снижением задолженности муниципаль-ных организаций, крупных потребителей элект-рической и тепловой энергии, таких, как Метрополитен, Мосгортепло, МЖД.

В области энергосбытовой деятельности оста-ются нерешенными проблемы по оплате энергии потребителями, финансируемыми из средств фе-дерального бюджета. Оплата ими электрической энергии за I квартал составила 67,9% к отпуску, а тепловой энергии – 59,8%.

На основании приказов об усилении работы с потребителями, финансируемыми из средств фе-дерального бюджета, подготовлены и направлены письма в министерства об ответственности руко-водителей министерств за несвоевременное выде-ление лимитов на оплату энергии. Подготовлены

unsolved. In the first quarter, they paid only 67.9% of their electricity bills, and 59.8% of their heat bills.

Based on MOSENERGO's internal orders on stepping up the Company's collection efforts aimed at its federal budget-sponsored consumers, letters were prepared and sent to relevant ministers warning of their responsibility for timely allocation of funds to pay their energy bills. The lists of major debtors were compiled for legal actions in Arbitration courts. The lists for cutting off and limiting power supply were also prepared. Meetings with heads of seven federal ministries were held on issues of streamlin- ing payments for energy by their enterprises.

Accounts receivable for electricity supplied to the FOREM Federal Wholesale Market decreased from RUR 1,471.4 million to RUR 1,405.3 million (less VAT), or by 4.5%, with collection reaching a level of 145.5%.

SALES STRUCTURE BY TYPE OF PAYMENT, %

	1Q 2000	1Q 2001	1Q 2001*
Cash credited to the settlement account	50.5	86.7	87.2
Targeted tied-in payments	1.2	3.3	3.3
Bank bills	3.2	7.2	7.3
Payments of other types	45.1	2.8	2.8

* According to UES of Russia methodology

In the total energy sales, cash received on the set- tlement account amounted to 86.7%. As compared to the first quarter of 2000, cash received on the settle- ment account grew by 36.2 points.

списки крупных должников для направления исков в арбитражные суды. Составлены списки на отключение и ограничение. Проведены встречи с руководителями семи федеральных министерств по вопросам упорядочения оплаты энергии их предприятиями.

Дебиторская задолженность за поставленную на ФОРЭМ электрическую энергию снизилась с 1 471,4 млн. рублей до 1 405,3 млн. рублей (без НДС), или на 4,5%, уровень оплаты составил 145,5%.

СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГИИ ПО ВИДАМ ПЛАТЕЖЕЙ, %

	I кв. 2000	I кв. 2001	I кв. 2001*
Денежные средства на расчетный счет	50,5	86,7	87,2
Целевые связанные расчеты	1,2	3,3	3,3
Банковские векселя	3,2	7,2	7,3
Прочие виды расчетов	45,1	2,8	2,8

* По методике РАО «ЕЭС России»

В объеме реализации энергии денежные средства, полученные на расчетный счет, составили 86,7%. По сравнению с I кварталом 2000 года прирост денежных средств, полученных на расчетный счет, увеличился на 36,2 пункта.

По отношению к объему отпущенной энергии объем реализации, полученный денежными средствами, составил 97,8%, поскольку целевые связанные расчеты и банковские векселя по методике РАО «ЕЭС России» учитываются в составе денежных средств.

Кредиторская задолженность Общества за топливо, капитростроительство и ремонтно-эксплуатационные работы снизилась с начала года на 22,5%, что обусловлено в основном снижением нашей задолженности за топливо на 22,6%.

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн. руб.

	01.01.2001	01.04.2001
Топливо	4 541,1	3 516,8
в том числе:		
Газ	4 458,6	3 448,0
Уголь	33,8	16,6
Мазут	11,9	23,0
Торф	36,8	29,3
Капитальное строительство	562,9	356,1
Ремонтно-эксплуатационные работы	1 285,5	1 076,6

The cash-based sales to accrual-based sales ratio amounted to 97.8 %, since targeted tied-in payments and bank bills, according to UES of Russia methodology, are recorded as cash.

The Company's accounts payable for fuel, industrial construction, repair and maintenance operations dropped by 22.5% in the first quarter, largely thanks to a 22.6% reduction of our accounts payable for fuel.

STRUCTURE OF ACCOUNTS PAYABLE, RUR, mln.

	01.01.2001	01.04.2001
Fuel	4,541.1	3,516.8
including:		
Gas	4,458.6	3,448.0
Coal	33.8	16.6
Fuel oil	11.9	23.0
Peat	36.8	29.3
Industrial construction	562.9	356.1
Repair and maintenance	1,285.5	1,076.6

Profit from accrual-based sales stood at RUR 4,296.0 million against RUR 2,054.8 million in the first quarter of 2000, rising 2.1 times (by RUR 2,241.2 million).

Profit from cash-based electricity and heat sales amounted to RUR 4,226.1 million, also increasing 2.1 times (by RUR 2,216.4 million) as compared to 2000.

Aggregate accrual-based profit from other operations of MOSENERGO's subsidiaries was RUR 69.9 million.

In the first quarter of 2001, profit from cash-based sales totaled RUR 3,244.4 million, including:

- combined profit from electricity and heat sales: RUR 3,171.8 million, including:
 - profit from electricity sales: RUR 2,457.7 million,
 - profit from heat sales: RUR 714.1 million,
 - profit from other operations of MOSENERGO's subsidiaries: RUR 72.6 million.

Compared to the first quarter of 2000, profit from cash-based sales increased 2.72 times (by RUR 2,052.1 million). Profit from energy sales grew 2.76 times (by RUR 2,021.4 million), with profit from electricity sales increasing 1.96 times (by RUR 1,206.6 million), and profit from heat sales covering the RUR 100.7 million loss incurred in the first quarter of 2000.

In the first quarter of 2001, the net accrual-based profit of the Company amounted to RUR 2,849.8 million, and the cash-based profit to RUR 1,798.2 million.

Прибыль от продаж товарной продукции «по отгрузке» составила 4 296,0 млн. рублей против 2 054,8 млн. рублей в I квартале 2000 года, т.е. увеличилась в 2,1 раза (на 2 241,2 млн. рублей).

Прибыль от продаж электрической и тепловой энергии «по отгрузке» составила 4 226,1 млн. рублей и также увеличилась в сравнении с 2000 годом в 2,1 раза (на 2 216,4 млн. рублей).

Суммарная прибыль от прочей деятельности филиалов АО МОСЭНЕРГО составила «по отгрузке» 69,9 млн. рублей.

Прибыль от продаж продукции «по оплате» в I квартале 2001 года составила 3 244,4 млн. рублей, в том числе:

- от продаж электрической и тепловой энергии в целом – 3 171,8 млн. рублей, из них:
 - от продаж электрической энергии – 2 457,7 млн. рублей;
 - от продаж тепловой энергии – 714,1 млн. рублей;
 - от прочей деятельности филиалов АО МОСЭНЕРГО – 72,6 млн. рублей.

В сравнении с I кварталом 2000 года прибыль от продаж продукции «по оплате» увеличилась в 2,72 раза (на 2 052,1 млн. рублей). Прибыль от реализации энергии выросла в 2,76 раза (на 2 021,4 млн. рублей), при этом прибыль от реализации электрической энергии увеличилась в 1,96 раза (на 1 206,6 млн. рублей), а прибыль от реализации тепловой энергии перекрыла убыток I квартала 2000 года, который составлял 100,7 млн. рублей.

По итогам I квартала 2001 года чистая прибыль Общества «по отгрузке» составила 2 849,8 млн. рублей, «по оплате» – 1 798,2 млн. рублей.

Чистая прибыль Общества «по оплате» направлена:

- на производственное развитие – 213,2 млн. рублей, в том числе на капитальное строительство – 213,2 млн. рублей;
- в фонд потребления – 104,8 млн. рублей.

Кроме того, зарезервировано на выплату дивидендов по итогам 2001 года 161,3 млн. рублей, для отчислений в резервный фонд Общества – 58,2 млн. рублей.

Свободный остаток прибыли по состоянию на 01.04.2001 составил с учетом остатка прибыли прошлого года 1 592,0 млн. рублей.

The Company's net cash-based profit was allocated to:

- production development: RUR 213.2 million, including RUR 213.2 million to industrial construction;
- consumption fund: RUR 104.8 million.

In addition, RUR 161.3 million was reserved for payment of dividend for 2001, and RUR 58.2 million was put aside for allocations to the Company's Reserve Fund.

As of April 1, 2001, free balance of profit, including the balance of profit of the last year, amounted to RUR 1,592.0 million.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ АО МОСЭНЕРГО, млн. руб.

INCOME STATEMENT (UNAUDITED), RUR, mln.

	По оплате на 01.04.2000	По отпуску на 01.04.2000	По оплате на 01.04.2001	По отпуску на 01.04.2001	
Выручка от реализации продукции	6 481,0	7 994,3	13 056,8	12 978,0	Net sales
Затраты на производство реализованной продукции	5 265,7	5 915,8	9 357,3	8 231,5	Cost of good sold
Прибыль отчетного периода	752,9	1 612,6	2 807,2	3 858,8	Profit before taxation
Налоги	265,6	265,6	1 012,5	1 012,5	Profit taxes
Чистая прибыль	487,2	1 347,0	1 798,2	2 849,8	Net profit
	Cash-based as of March 31, 2000	Accrual-based shipped as of March 31, 2000	Cash-based as of March 31, 2001	Accrual-based shipped as of March 31, 2001	

БАЛАНС АО МОСЭНЕРГО

MOSENERGO'S BALANCE SHEET (UNAUDITED)

АКТИВ, млн. руб.	На 01.04.2000	На 01.04.2001	
Основные средства и нематериальные активы	46 129,9	46 060,6	Fixed assets and intangibles
Капитальные вложения	3 815,2	4 552,9	Capital expenditure
Долгосрочные финансовые вложения и другие внеоборотные активы	87,0	87,3	Long-term financial investment and other non-working capital
Материальные оборотные активы	3 186,8	3 859,2	Inventory
Денежные средства в расчетах	23 769,5	18 186,6	Cash and receivables
Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	552,8	1 739,7	Cash holdings and short-term financial investments
БАЛАНС	77 541,2	74 486,3	TOTAL ASSETS

ASSETS, RUR, mln. As of March 31, 2000 As of March 31, 2001

ПАССИВ, млн. руб.	На 01.04.2000	На 01.04.2001	
Уставный капитал	25 600,0	28 267,7	Authorized capital
Добавочный капитал	16 411,8	15 272,8	Additional capital
Резервы и целевые фонды	8 693,7	400,4	Reservs and special-purpose funds
Нераспределенная прибыль	4 693,3	12 998,6	Retained profit
Заемные средства в банках	6 820,5	6 691,0	Bank loans
Расчеты с бюджетом	957,3	1 535,5	Payables to the budget
Расчеты с кредиторами	14 364,5	9 320,3	Other payables
БАЛАНС	77 541,2	74 486,3	TOTAL

LIABILITIES AND EQUITY, RUR, mln. As of March 31, 2000 As of March 31, 2001

КАЛЕНДАРЬ ТЕКУЩИХ СОБЫТИЙ

■ 9 апреля выплачен купонный доход по Еврооблигациям АО МОСЭНЕРГО в размере 6,5 млн. долларов США.

■ 18 мая состоялось годовое собрание акционеров АО МОСЭНЕРГО. Годовое собрание акционеров утвердило годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества за 2000 год, дивиденды по обыкновенным именованным акциям АО МОСЭНЕРГО за 2000 год в размере 0,77 копейки на одну акцию, которые будут выплачены в течение трех месяцев со дня принятия решения собранием акционеров.

● В состав Совета директоров АО МОСЭНЕРГО вошли:

1. ВАГНЕР Андрей Александрович – *начальник Департамента электрических станций РАО «ЕЭС России».*

2. ГОРЮНОВ Игорь Тимофеевич – *первый заместитель Генерального директора – главный инженер АО МОСЭНЕРГО.*

3. ЕФАНОВ Петр Анатольевич – *Министр имущественных отношений Правительства Московской области.*

4. ЗАВАДНИКОВ Валентин Георгиевич – *заместитель Председателя Правления РАО «ЕЭС России».*

5. КАРЕВ Алексей Николаевич – *директор ЦРМЗ, филиала АО МОСЭНЕРГО.*

6. КОПСОВ Анатолий Яковлевич – *заместитель Председателя Правления РАО «ЕЭС России».*

7. МУРАВЬЕВ Игорь Николаевич – *директор по кадрам РАО «ЕЭС России».*

8. НИКОЛЬСКИЙ Борис Васильевич – *первый заместитель Премьера Правительства Москвы.*

9. РЕМЕЗОВ Александр Николаевич – *Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО.*

10. РЕШЕТОВ Виктор Иванович – *член Правления РАО «ЕЭС России», Генеральный директор ОАО «ЦДУ ЕЭС России».*

CALENDAR OF CURRENT EVENTS

■ 9 April MOSENERGO's Eurobond coupon of US \$ 6.5 million was paid.

■ 18 May Annual Shareholders Meeting of MOSENERGO was held.

The Annual Shareholders Meeting approved the Annual Report, the Balance Sheet, the Profit and Loss Statement of the Company for 2000, the dividend on common registered shares of MOSENERGO for 2000 in the amount of 0.77 kopek per one share, to be paid within three months after passing the resolution by the General Meeting.

■ The following persons were elected on MOSENERGO's Board of Directors:

1. Andrey A. VAGNER, *Head of Power Plant Department, RAO UES of Russia.*

2. Igor T. GORYUNOV, *First Deputy General Director and Chief Engineer, MOSENERGO.*

3. Pyotr A. YEFANOV, *Minister of Property Relations, the Government of the Moscow Oblast.*

4. Valentin G. ZAVADNIKOV, *Deputy Chairman of the Executive Committee, RAO UES of Russia.*

5. Alexey N. KAREV, *Director of CRMZ (Central Mechanical Repair Works), a subsidiary of MOSENERGO.*

6. Anatoly Ya. KOPSOV, *Deputy Chairman of the Executive Committee, RAO UES of Russia.*

7. Igor N. MURAVIOV, *Human Resources Director, RAO UES of Russia.*

8. Boris V. NIKOLSKY, *First Vice-Premier, Moscow City Government.*

9. Alexander N. REMEZOV, *General Director, MOSENERGO.*

10. Viktor I. RESHETOV, *Member of the Executive Committee, RAO UES of Russia, General Director of OAO TsDU UES of Russia (the Central Dispatching Unit of UES).*

11. СЕРЕБРЯНИКОВ Нестор Иванович – бывший Генеральный директор АО МОСЭНЕРГО.

12. СМІРНОВ Павел Степанович – член Правления РАО «ЕЭС России».

13. ЧАБАК Анатолий Антонович – начальник отдела клиентского обслуживания и развития региональной сети ЗАО УК «НИКойл».

● В состав Ревизионной комиссии АО МОСЭНЕРГО вошли:

1. АБДРАШИТОВ Ильдaр Искaндерович – директор дирекции Центрэнерго.

2. БОЛЬШАКОВ Анатолий Владимирович – Главный эксперт Дирекции по учету кадров РАО «ЕЭС России».

3. ЖЕЛОБИЦКАЯ Тамара Васильевна – главный бухгалтер ТЭЦ-22, филиала АО МОСЭНЕРГО.

4. НИКИТИН Данил Николаевич – Первый заместитель начальника Департамента корпоративной политики РАО «ЕЭС России».

5. СИДОРОВ Сергей Борисович – начальник Департамента финансового аудита РАО «ЕЭС России».

6. ШЕВЧЕНКО Григорий Федорович – Начальник ПЭО ТЭЦ-21, филиала АО МОСЭНЕРГО.

11. Nestor I. SEREBRYANIKOV, ex-General Director, MOSENERGO.

12. Pavel S. SMIRNOV, Member of the Executive Committee, RAO UES of Russia.

13. Anatoly A. CHABAK, Head of the Client Services and Regional Grid Development Department, ZAO UK NIKoil.

● The following persons were elected on the Internal Audit Committee of MOSENERGO:

1. Ildar I. ABDRASHITOV, Director, Tsentrenergo Directorate.

2. Anatoly V. BOLSHAKOV, Chief Expert, Personnel Records Directorate, RAO UES of Russia.

3. Tamara V. ZHELOBITSKAYA, Chief Accountant of TEP-22, a subsidiary of MOSENERGO.

4. Danil N. NIKITIN, First Deputy Head of the Corporate Policies Department, RAO UES of Russia.

5. Sergei B. SIDOROV, Head of the Financial Audit Department, RAO UES of Russia.

6. Grigory F. SHEVCHENKO, Head of the Planning and Economics Department, TEP-21, a subsidiary of MOSENERGO.



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «МОСЭНЕРГО»**

113035, Москва, Раушская наб., 8, телетайп: Москва, «Успех» А.Т. 113137,
телефон: (095) 957-3530, факс: (095) 230-6317, 234-6522

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

JOINT-STOCK COMPANY OF POWER SUPPLY AND ELECTRIFICATION "MOSENERGO"

8, Raushskaya nab., Moscow, 113035, telex: USPEH A. T. Moscow, 113137,
Tel: (095) 957-3530, fax: (095) 230-6317, 234-6522

For additional information, please call

Vladislav NAZIN, Deputy General Director for Economics. Tel: (095) 957-3452
Natalya KHOKHOLKOVA, Head of Securities Department. Tel: (095) 957-3417