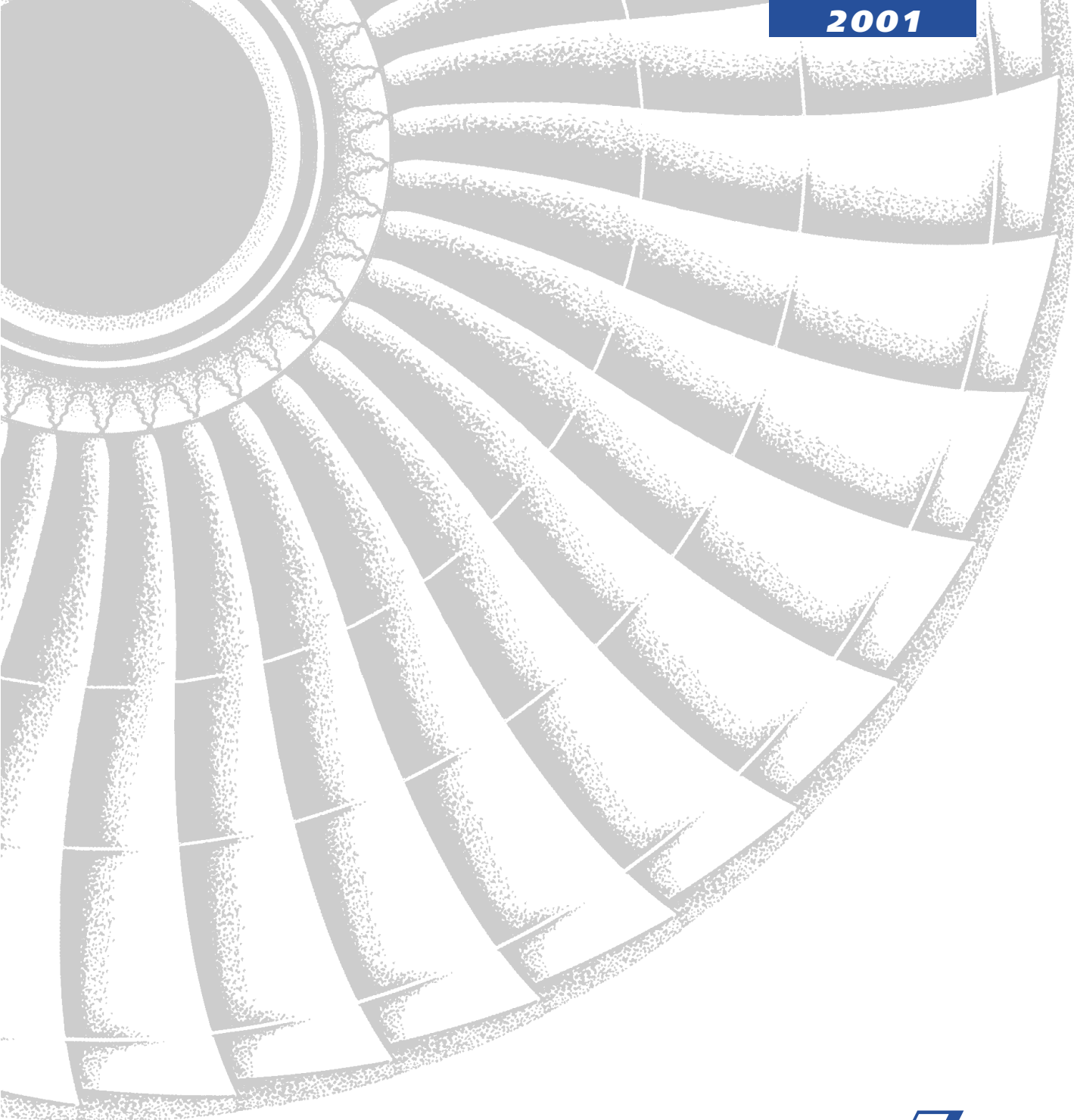


2001



РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ  
RESULTS FOR THE SIX MONTHS

## К НАШИМ АКЦИОНЕРАМ

*АО МОСЭНЕРГО доводит до Вашего сведения результаты производственно- хозяйственной деятельности Компании за I полугодие 2001 года. В течение отчетного периода энергосистема работала устойчиво, обеспечивая потребителей электричеством и теплом и передавая электроэнергию в другие регионы.*

*АО МОСЭНЕРГО имеет достаточный потенциал производственных мощностей, чтобы обеспечить теплом и электроэнергией любого потребителя Московского региона.*

*Для успешного прохождения следующего осенне-зимнего максимума мы должны обеспечить плановый ввод новых энерго мощностей и реконструкцию действующих. Поэтому в центре нашего внимания находятся вопросы инвестиционной политики. В целях обеспечения необходимого финансирования деятельности Компании мы активно привлекаем к сотрудничеству российских и иностранных инвесторов.*

*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.*

*Обеспечение топливом наших электростанций в 2001 году проходит успешно. Сбоев нет благодаря регулярным расчетам за газ и созданию значительных запасов топочного мазута и угля. Возможность создания запасов топлива обеспечена за счет 100-процентного сбора платежей за отпущенную электрическую и тепловую энергию.*

*По состоянию на 01.07.2001 АО МОСЭНЕРГО создало запасы твердого и жидкого топлива, достаточные для стабильной работы в условиях предстоящей зимы и при этом перевыполнило задание РАО „ЕЭС России“ по созданию запасов топлива. Поставки газа гарантированы наличием долгосрочных договоров с Межрегионгазом, расчеты с которым осуществляются по текущим поставкам своевременно, а задолженность погашается по согласованному графику.*

## TO OUR SHAREHOLDERS

*MOSENERGO is pleased to inform you of its business results for the first half of 2001. Throughout the reporting period, the energy system maintained its reliable operation while delivering electricity and heat to consumers and supplying electricity to other regions.*

*MOSENERGO possesses a sufficient capacity to cover the electricity and heating needs of any consumer in the Moscow Region.*

*To sail through the oncoming fall/winter peak loads, we must make sure that new capacity is commissioned and the operating capacity is maintained and modernized according to plan. For this reason, issues of the Company's investment/capex strategy are at the focus of our attention. To secure the requisite financing for the Company's operation, we as before are seeking cooperation of both Russian and international investors.*

*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 2001, fuel supplies to our plants were good. There have been no interruptions thanks to timely payments for natural gas, and considerable reserves of fuel oil and coal. Creation of fuel reserves has become possible due to 100 percent collection of payments for delivered electricity and heat.*

*As of July 01, 2001, MOSENERGO's reserves of solid and liquid fuel were sufficient to support the Company's stable operation in the next winter, exceeding the relevant requirements of RAO UES of Russia.*

*Reliable natural gas supplies are ensured with long-term agreements with Mezhhregiongaz, settlements with which for current deliveries are made on time, while the remaining arrears are paid off in accordance with an agreed schedule.*

В I полугодии 2001 года АО МОСЭНЕРГО сумело сохранить финансовую стабильность. Укреплению финансового положения компании способствует улучшение качества расчетов за отпущенную энергию, усиление требовательности к потребителям. Улучшается положение дел в сфере сбыта электрической и тепловой энергии: растет уровень оплаты текущих платежей и погашается прежняя задолженность потребителей, снижается наш долг за топливо.

Выручка от реализации товарной продукции за 6 месяцев составила 24,02 млрд. рублей, а чистая прибыль после уплаты налогов – 2,37 млрд. рублей.

Акции АО МОСЭНЕРГО 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 июня 2001 года распределился следующим образом (%):

РАО „ЕЭС России“	50,87
Департамент имущества г. Москвы	2,95
Российские компании	9,71
Иностранные компании	27,94
Физические лица	8,53

В рамках проведения государственной политики реформирования электроэнергетики России АО МОСЭНЕРГО осуществляет работы подготовительного этапа преобразования Компании, основными целями и принципами которого являются:

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

In 1H 2001, MOSENERGO successfully maintained its financial stability. The Company's improved financial situation has come through a better quality of settlements for delivered energy and a tougher stance toward non-performing consumers. The situation with sales of electricity and heat has been improving: both the payment collection rate for current deliveries and payment of arrears have been growing, while our arrears of fuel payments have been reducing.

In the six months, cash-based sales of commercial output amounted to RUR 24.02 billion, while the net after tax profit was RUR 2.37 billion.

MOSENERGO's stocks remain among the most liquid shares in the Russian Trading System (the RTS), 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 June, 2001:

RAO UES of Russia	50,87
Department of Property of the Moscow City Government	2,95
Russian corporations	9,71
Foreign corporations	27,94
Individuals	8,53

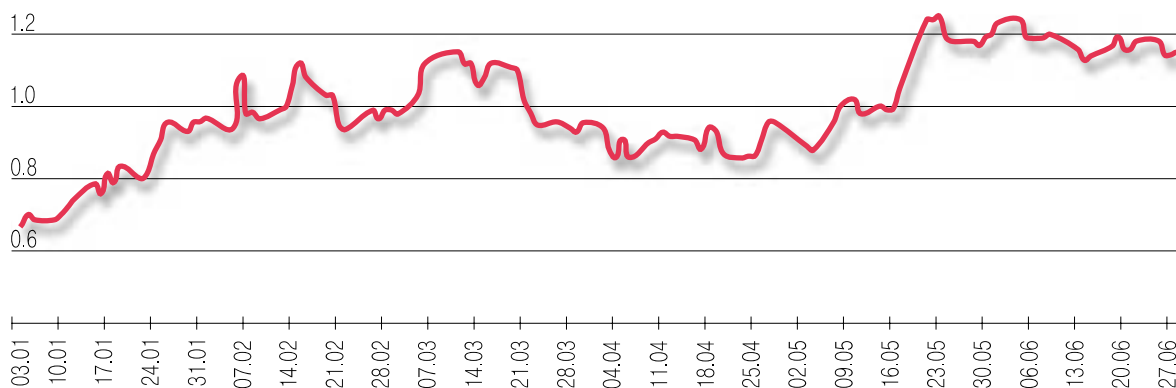
In the framework of the state policy of reforming Russia' energy sector, MOSENERGO has performed work within the preparatory phase of the Company's restructuring. The main objectives and principles of this phase include:

- maintaining the technological unity of the power system in the Moscow area;
- ensuring steady, reliable and interruption-free supplies to consumers;
- guaranteeing the rights of MOSENERGO's investors, creditors, and shareholders throughout the restructuring;
- ensuring full financial transparency of MOSENERGO's different businesses;
- creating an effective mechanism to reduce the costs of generation, transmission, and distribution of energy, and improving the Company's financial situation.



## ИЗМЕНЕНИЕ КУРСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИЙ, руб.

### SHARE PRICE HISTORY, RUR



## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	На 01.07.2000	На 01.07.2001	
Производство электроэнергии, млн.кВтч	34 100,0	35 683,2	Electricity production, mln kWh
Производство теплоты, тыс.Гкал	38 900,0	40 149,0	Heat production, thou Gcal
Установленная собственная мощность, МВт	14 699,7	15 009,8	Installed capacity, MW
	As of June 30, 2000	As of June 30, 2001	

## OPERATING HIGHLIGHTS

## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, млн. руб.

	По оплате на 01.07.2000	По отпуску на 01.07.2000	По оплате на 01.07.2001	По отпуску на 01.07.2001	
Выручка от реализации продукции	14 281,0	13 901,0	24 016,4	21 967,7	Net sales
Прибыль отчетного периода	1 640,0	1 557,0	4 011,5	4 309,6	Profit before taxation
Чистая прибыль	1 072,0	989,0	2 368,4	2 666,5	Net profit
	Cash-based as of June 30, 2000	Accrual-based as of June 30, 2000	Cash-based as of June 30, 2001	Accrual-based as of June 30, 2001	

## FINANCIAL HIGHLIGHTS, mln. RUR.

## ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

**А**О МОСЭНЕРГО имеет достаточный потенциал производственных мощностей для обеспечения растущего потребления электрической энергии собственных потребителей и продажи ее излишков на оптовый рынок энергии и мощности.

В I полугодии 2001 года электростанциями АО МОСЭНЕРГО произведено 35,7 млрд. кВт.ч электроэнергии, что на 4,4% выше уровня прошлого года.

Как и в прошлом году, АО МОСЭНЕРГО продолжает практику продажи избыточной электроэнергии через систему торгов, что дает нам воз-

## ELECTRICITY AND HEAT GENERATION AND DISTRIBUTION

**M**OSENERGO has a sufficient capacity to support the growing consumption of electricity by its own consumers and sell surplus power in the wholesale market of power and capacity.

In 1H 2001, MOSENERGO's power plants generated a total of 35.7 billion kWh of electricity, up a 4.4% year-on-year.

In the same way as in the last year, MOSENERGO continues its practice of selling surplus electricity via a bidding system enabling us to receive guaranteed payments for power sold in FOREM wholesale market. In the first half of this year, 648.8 million



возможность получать гарантированную оплату за отпущенную на ФОРЭМ энергию. В I полугодии текущего года на торгах продано 648,8 млн. кВт.ч электроэнергии, что выше уровня прошлого года на 10%.

Электропотребление собственных потребителей АО МОСЭНЕРГО за I полугодие 2001 года составило 26,6 млрд. кВт.ч, что на 3,3% выше уровня прошлого года.

На увеличение потребления электроэнергии собственными потребителями повлиял рост электропотребления следующим группам: промышленность (7,4%), в том числе по энергоемким отраслям, таким, как машиностроительная и металлообрабатывающая промышленность, промышленность стройматериалов, легкая и медицинская промышленность, непромышленные потребители (6,4%), население (4,2%), железнодорожный транспорт (1,6%).

В результате частичной передачи энергосбытовых функций перепродавцов агентам АО МОСЭНЕРГО в Московской области на 7,0% снизилось потребление электроэнергии по группе оптовых потребителей-перепродавцов (ОПП). Их удельный вес в общем объеме электропотребления уменьшился с 17,3% до 15,5%.

В I полугодии 2001 года с коллекторов электростанций отпущено 40,2 млн. Гкал тепловой энергии. По сравнению с предыдущим годом отпуск тепла увеличился на 2,6 % из-за более низкой температуры наружного воздуха. Она составила +4,15°C против +4,75°C в I полугодии 2000 года.

За I полугодие 2001 года полезный отпуск теплоэнергии (в паре и горячей воде) составил 37,4 млн. Гкал, что на 2,9 %, выше, чем в I полугодии прошлого года.

От общего объема полезного отпуска тепловой энергии потребителям г. Москвы отпущено 94,5% тепла, потребителям Московской области – 5,5%.

Полезный отпуск тепловой энергии с горячей водой составил 96,1 % , в паре, соответственно, 3,9%.

Изменилась и структура теплопотребления:

- значительно выросло теплопотребление в строительстве – на 24,6 %;
- увеличилось потребление в промышленности – на 5,2 %, в жилищном секторе – на 4,5 % и организациями здравоохранения, образования, культуры и спорта – на 1,6 %;

kWh of electricity was auctioned out, a 10% increase over the last year's level.

Electricity consumption by MOSENERGO's own consumers in the first half of 2001 posted a 3.3% growth year-on-year to reach 26.6 billion kWh.

The rise in electricity consumption by own consumers was driven by such consumer groups as industry (7.4%), including energy-intensive sectors such as machine building and metal processing, construction materials industry, light and medical industry, non-industrial consumers (6.4%), residential consumers (4.2%), railroads (1.6%).

As a result of the partial transfer of wholesaler functions from resellers to MOSENERGO's agents in the Moscow Oblast, electricity consumption by the wholesale reseller consumer group dropped by 7.0%, with their share in total electricity consumption sliding from 17.3% to 15.5%.

In 1H 2001, 40.2 million Gcal of heat was delivered from power plant manifolds. Compared to the last year, heat delivery rose 2.6% due to lower ambient temperatures that averaged +4.15°C against +4.75°C in 1H 2000.

In 1H 2001, the effective delivery of heat (with both steam and hot water) amounted to 37.4 million Gcal, up 2.9% from the level of the first half of the last year.

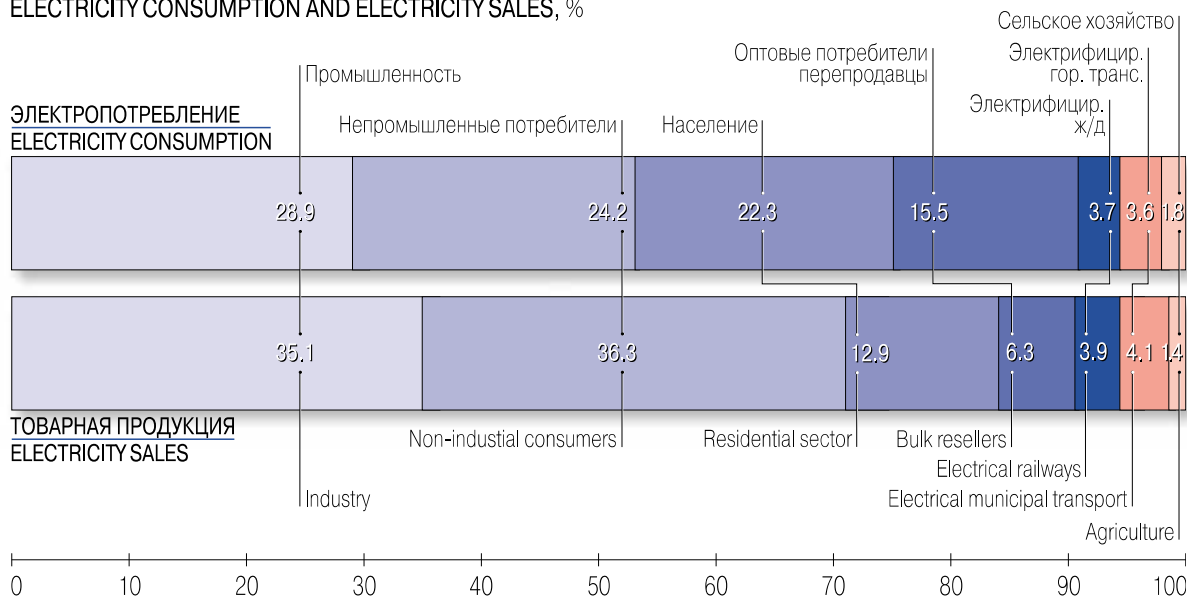
Of the total effective heat delivery, 94.5% went to consumers in the city of Moscow, and 5.5% to consumers in the Moscow Oblast.

Hot water carried 96.1% of the effective heat, with steam accounting for the remaining 3.9%.

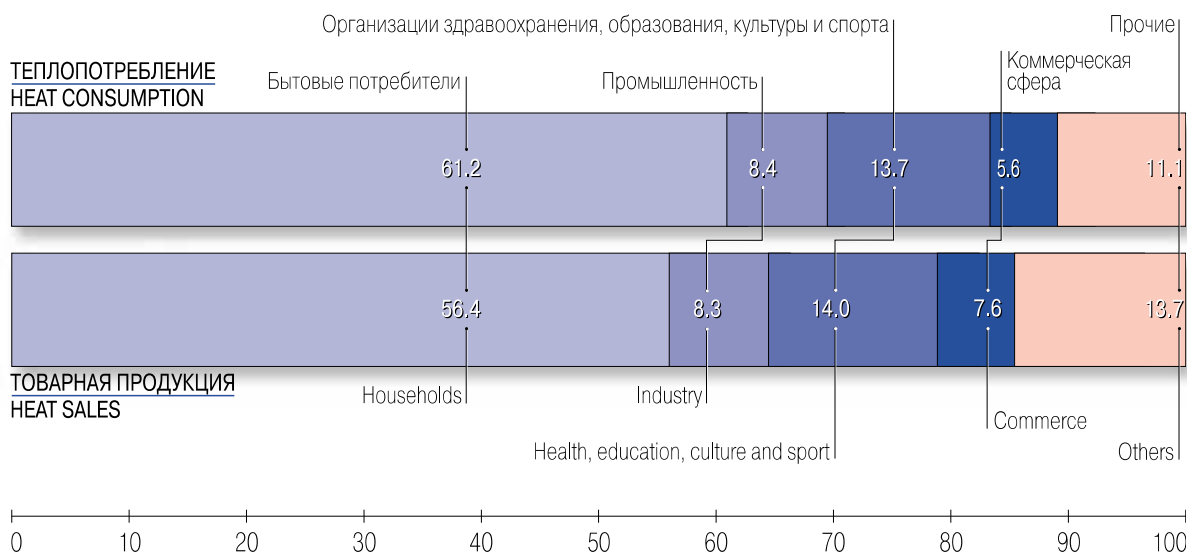
The structure of heat consumption was also different:

- heat consumption in construction rallied by 24.6%;
- consumption surged 5.2% in industry and 4.5% in the residential sector, while health care, educational, cultural, and sports organizations stepped up their consumption by 1.6%;
- exchanges, joint stock companies, corporations, mixed capital companies consumed 0.9% less heat, and wholesale resellers 50.1% less due to a change in heat consumption metering procedures applied to the wholesale reseller and the public services consumer groups.

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



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



● снизилось потребление теплоэнергии биржами, АО, товариществами, предприятиями со смешанным капиталом на 0,9% и оптовыми потребителями-перепродавцами – на 50,1% в связи с изменением учета по группам ОПП и „коммунальное хозяйство“.

Как и раньше, АО МОСЭНЕРГО вынуждено было в течение 1 полугодия прибегать к крайним мерам - ограничивать подачу тепловой энергии или периодически отключать потребителей за неуплату.

As before, during the first half of the year MOSENERGO had to resort to extreme measures, restricting or on certain occasions cutting off heat supply to non-paying consumers.

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Вопросы увеличения инвестиций на реконструкцию и развитие энергосистемы находятся в центре нашего внимания.

Необходимость расширения инвестиционной программы обусловлена и тем, что Москва и Московская область проводят политику, ориентированную на удовлетворение социальных нужд региона – стабильный ввод жилья, развитие транспорта, повышение энерговооруженности труда и быта. Энергетика должна способствовать осуществлению намеченных планов. Для того, чтобы выдержать необходимый для города темп строительства и реконструкции, АО МОСЭНЕРГО вынуждено брать кредиты и привлекать средства города и прочих источников.

Объем капитального строительства АО МОСЭНЕРГО на 2001 год составляет 5 989,95 млн. рублей.

За I полугодие выполненный объем капвложений составил 1 711,37 млн рублей, или 28,6% годового плана (СМР – 965,02 млн рублей при плане года 2 492,20 млн рублей, или 38,7%), в том числе за счет:

- средств АО МОСЭНЕРГО (амортизация и прибыль) – 1 374,27 млн рублей;
- долевых средств города – 192,69 млн рублей;
- заемных средств – 102,22 млн рублей;
- прочих источников – 42,19 млн рублей.

В течение 6 месяцев 2001 года в АО МОСЭНЕРГО введены следующие мощности:

- турбоагрегаты – 110 тыс. кВт (ТЭЦ-22 замена турбоагрегата ст. № 7);
- трансформаторы – 35,82 тыс. кВА, в т. ч.:  
1,26 тыс. кВА – МКС;

9,56 тыс. кВА – реконструкция перегруженных трансформаторных ПС;

25 тыс. кВА – реконструкция ПС Успенская (Западные сети);

- кабель 1–10 кВ – 14,96 км;
- тепловые сети – 1,23 км;
- сельские ЛЭП напряжением 04/6–10 кВ – 142,8 км;
- жилищное строительство – 5 417,4 м<sup>2</sup>.

Наиболее важными задачами капитального строительства на второе полугодие 2001 года в АО МОСЭНЕРГО являются:

- ввод энергоблока № 10 на ТЭЦ-11;
- ввод водогрейного котла на ТЭЦ-27;

## INVESTMENT

Building up capital expenditure on modernization and development of the power system has been at the focus of our attention.

The need for a broader capex program is, among other things, driven by the policy of the authorities in Moscow and the Moscow Oblast.

that seeks to satisfy the area's social needs: to maintain a steady housing construction program, develop transportation, and improve a per capita power consumption both in the industries and at people's homes. The energy sector must facilitate the attainment of the set goals. In order to keep up with the pace of construction and modernization needed by the City, MOSENERGO has to borrow and raise funds from the City and other sources.

MOSENERGO's plans for capital construction in 2001 set the amount of capex at RUR 5,989.95 million.

In the first half of the year, the actual amount of capital expenditure was RUR 1,711.37 million, or 28.6% of the annual plan (construction and assembly work: RUR 965.02 million at the annual plan of RUR 2,492.20 million, i.e. 38.7%) from the following sources of financing:

- MOSENERGO's own funds (depreciation and profit): RUR 1,374.27 million;
- shared financing from the city: RUR 192.69 million;
- borrowings: RUR 102.22 million;
- other sources: RUR 42.19 million.

In the 6 months of 2001, MOSENERGO commissioned the following capacity:

- a 110-MW turbine-generator (Unit No. 7 was replaced at TEP-22);
- 35.82 thousand kVA of transformer capacity, including:

1.26 thousand kVA in the Moscow Cable Grid;  
9.56 thousand kVA in upgrades of overloaded transformer substations;

25 thousand kVA in an upgrade of the Uspenskaya Substation (the Zapadniye Grids);

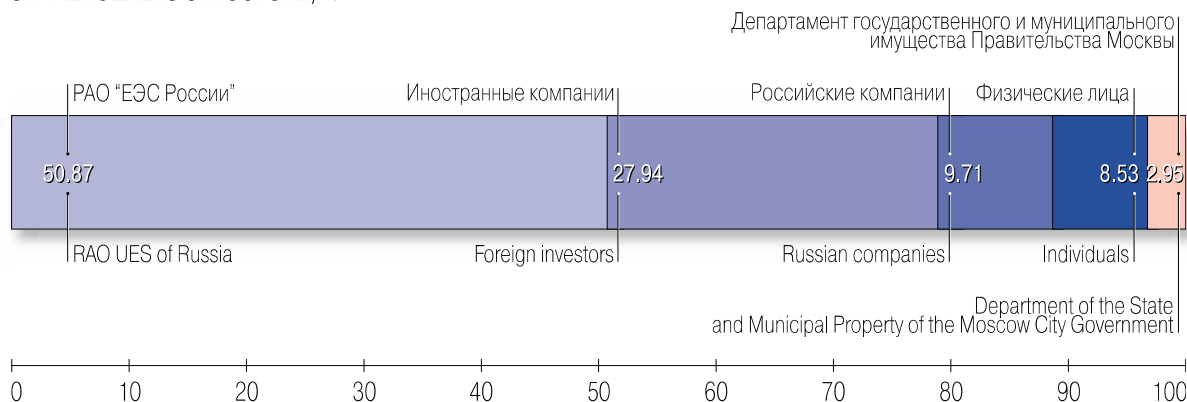
- 14.96 km of 1-10 kV cable;
- 1.23 km of heating grids;
- 142.8 km of rural 04/6-10 kV overhead transmission lines;
- 5,417.4 sq m of housing.

The most important objectives of MOSENERGO's industrial construction program for 2H 2001 include:

- launching of Unit No. 10 at TEP-11;
- commissioning of a water heating boiler at TEP-27;



## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, % SHAREHOLDERS STRUCTURE, %



- 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;
- реконструкция энергетического котла № 8 на ТЭЦ-23.

- commissioning of new transformer capacity at the Bitsa Substation of the Yuzhniye Electric Grids and at the Kurkino Substation of the Oktyabrskiy Electric Grids to support housing construction projects;
- commissioning of a 110 kV cable line at TEP-11 in Frezer;
- refurbishment of power boiler No. 8 at TEP-23.

## СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Себестоимость электрической энергии за I полугодие 2001 года составила 35,37 коп./кВт·ч, тепловой энергии – 166,7 руб./Гкал.

Рост себестоимости к уровню I полугодия 2000 года составил 4,1 млрд рублей, или 36,3%.

Себестоимость электроэнергии возросла на 2,5 млрд рублей, или 37,6 % (за I полугодие 2000 года – 25,71 коп./кВт·ч), себестоимость тепловой энергии увеличена на 1,6 млрд рублей, или 34,5% (за I полугодие 2000 года – 123,97 руб./Гкал).

Стоимость топлива в затратах на производство энергии за 6 месяцев 2001 года составила 6,7 млрд рублей, что выше уровня 6 месяцев 2000 года на 42,7%. Удельный вес топлива в затратах составил 42,7% по сравнению с 41,8% в том же периоде прошлого года.

Цена на основной вид топлива – природный газ составила в I полугодии 2001 года 491,26 руб./тыс.куб.м, с увеличением к цене I полугодия 2000 года на 43%.

Цена 1 тонны мазута в I полугодии 2001 года составила 1624,39 рублей, что на 91% выше

## PRODUCTION COST OF ELECTRICITY AND HEAT

In 1H 2001, the production cost of electricity was 35.37 kopeks/kWh, and that of heat was 166.7 rubles/Gcal.

Against 1H 2000, total production costs grew by RUR 4.1 billion, or 36.3%.

The production cost of electricity grew by RUR 2.5 billion, or 37.6% (in 1H 2000, it stood at 25.71 kopeks/kWh), while the cost of heat production rose by RUR 1.6 billion, or 34.5% (in 1H 2000, heat production costs were 123.97 rubles/Gcal).

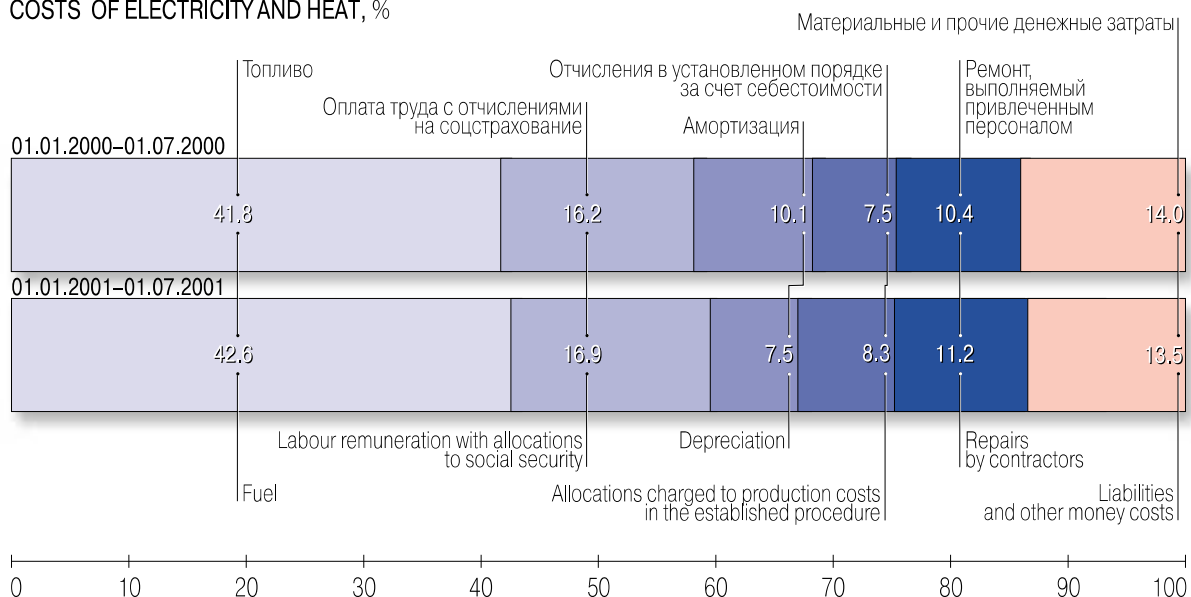
In the six months of 2001, the fuel component of energy production costs amounted to RUR 6.7 billion, a 42.7% rise over the level of 1H 2000. The share of fuel in the total production costs was 42.7% against 41.8% in the equivalent period of the last year.

Natural gas, the principal fuel, was priced at 491.26 rubles per thousand cubic meters in 1H 2001, a 43% rise over 1H 2000.

In 1H 2001, a ton of fuel oil cost RUR 1,624.39; up 91% from the last year's level. The price of Kuznetsk coal, including the railroad transportation



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



уровня прошлого года. Стоимость кузнецкого угля составила 500,33 руб/т с учетом железнодорожного тарифа, что выше на 48,6%, чем в I полугодии 2000 года.

В итоге средняя цена условного топлива увеличилась на 39,4% в сравнении с прошлогодней.

Затраты на ремонт в течение I полугодия 2001 года в целом по АО МОСЭНЕРГО составили 2,9 млрд. рублей, что выше уровня того же периода 2000 года на 59,0%, в том числе за счет увеличения объема ремонтных работ и средств на оплату труда персонала филиалов, осуществляющего ремонт хозспособом, и персонала производственно-ремонтных предприятий.

Затраты на оплату труда с отчислениями на социальное страхование составили 2,6 млрд. рублей, что на 44,4% больше, чем в соответствующем периоде 2000 года, в связи с необходимостью увеличения заработной платы в целях выполнения тарифного соглашения с Электропрофсоюзом отрасли.

В то же время, снижение удельного расхода топлива, снижение цены топлива за счет улучшения структуры сжигаемого топлива, снижение технологических тепловых потерь и целевые мероприятия по снижению издержек энергосистемы позволили сдержать рост затрат на производство энергии в текущем году на 2,3 млрд. рублей.

tariff, stood at 500.33 rubles per ton, 48.6% more than in 1H 2000.

As a result, the average price of equivalent fuel was 39.4% up the last year's.

In the first half of 2001, maintenance and repair cost MOSENERGO a total of RUR 2.9 billion, 59.0% up from the equivalent period of 2000, due, among other factors, to an increase in the amount of maintenance work and payments to the self-supporting repair branches and independent repair contractors.

Payroll costs, including social insurance payments, amounted to RUR 2.6 billion, rising by 44.4% over their level in the similar period of 2000 on the back of compensation increases prescribed by the Tariff Agreement with the sector's Elektroprofsoyuz Trade Union.

At the same time, the combined effect of the reduced fuel consumption rate, the better fuel mix resulting in an overall cheaper fuel, smaller technological losses of heat and special-purpose cost reduction measures helped the Company contain its power generation costs for a saving of RUR 2.3 billion this year.

## ТАРИФЫ

**В** I полугодии 2001 года впервые стало рентабельным производство теплоэнергии.

Это произошло благодаря проводимой АО МОСЭНЕРГО тарифной политике, направленной на достижение безубыточного уровня, обеспечивающего производство энергии и развитие энергосистемы.

Во II квартале 2001 года изменений тарифов АО МОСЭНЕРГО не производило.

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.

Во втором полугодии тарифы могут быть изменены при условии повышения цены на газ – основной вид топлива для АО МОСЭНЕРГО.

## TARIFFS

**I**n 1H 2001, heat production moved north of the break-even point for the first time ever. This was possible thanks to MOSENERGO's tariff strategy aimed at reaching a make-out level that would support both energy production and the power system's development.

MOSENERGO effected no tariff changes in 2Q 2001.

A system of cross-subsidizing between energy consumer groups persists in the Moscow area. The residential tariffs for electricity and heat are still below their actual production and transportation costs.

The second half of the year can see the tariff changes in the event there is a hike in the prices of natural gas, MOSENERGO's principal fuel.

### ТАРИФЫ НА ЭНЕРГИЮ

#### ENERGY TARIFFS

	01.01.01 Москва	01.01.01 Область	05.02.01 Москва	15.02.01 Область	
<b>ТАРИФ НА ЭЛ.ЭНЕРГИЮ, коп./кВт·ч</b>					<b>ELECTRICIT TARIFFS, kopeks/kWh</b>
Средний по системе	43,27		52,71		Power systems average rate
Промышленность	64	64	80	80	Industry
Население городское	50/35	38/27	63/44	50/35	Urban residents
<b>ТАРИФ НА ТЕПЛО, руб./Гкал</b>					<b>HEAT TARIFFS, rubles/Gcal</b>
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

# ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ,  
РЕАЛИЗАЦИЯ, ДОЛГИ, ПРИБЫЛЬ

Выручка от продаж АО МОСЭНЕРГО (без НДС) „по отгрузке“ за I полугодие 2001 года составила 21,97 млрд. рублей, в том числе потребителям электрической и тепловой энергии – 21,24 млрд. рублей. Прирост выручки от продаж электрической и тепловой энергии по сравнению с аналогичным периодом 2000 года составил 8,13 млрд. рублей, или 62%.

Реализация товарной продукции за I полугодие 2001 года составила 24,02 млрд. рублей, или 109% по отношению к отгруженной (за I полугодие 2000 года – 103%). Реализация электрической и тепловой энергии составила 23,26 млрд. рублей. По сравнению с тем же периодом прошлого года реализация электрической и тепловой энергии возросла на 9,76 млрд. рублей, или на 72,3%.

За 6 месяцев 2001 года на ФОРЭМ через систему торгов было поставлено электроэнергию в объеме 648,8 млн. кВт·ч, в том числе: 547,3 млн. кВт·ч – плановая поставка электроэнергии, 101,5 млн. кВт·ч – сверхплановая поставка. Уровень текущей оплаты на ФОРЭМ составил с начала текущего года 97,4%.

Прирост объема реализованной электрической и тепловой энергии по отношению к прошлому году на 88% обусловлен изменением среднеотпускных цен на товарную продукцию и на 12% – работой служб и отделов, направленной на сокращение абонентской задолженности потребителей.

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки на ФОРЭМ (без НДС) снизилась за – полугодие 2001 года на 17,1% (с 11,84 до 9,82 млрд. рублей), в том числе за электроэнергию по собственным потребителям – снизилась на 9,5%, за теплоэнергию – снизилась на 36,9%. Снижение обусловлено уменьшением задолженности организаций здравоохранения, науки, торговли, предприятий агропромышленного комплекса, крупного потребителя тепловой и электрической энергии – Мосгортепло.

Дебиторская задолженность за поставленную на ФОРЭМ электрическую энергию снизилась с 1471,4 млн. рублей до 1312,7 млн. рублей (без НДС), или на 10,8%, уровень оплаты поставленной энергии составил 196%.

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.

# FINANCIAL RESULTS

MARKETABLE PRODUCTS, SALES, DEBTS,  
AND PROFIT

In the first half of 2001, MOSENERGO's accrual-based sales (less VAT) amounted to RUR 21.97 billion, including RUR 21.24 billion in sales to electricity and heat consumers. Year-on-year, electricity and heat accrual-based sales grew by RUR 8.13 billion, or 62%.

In the first half of 2001, the cash-based sales of commercial output amounted to RUR 24.02 billion, or 109 % of the accrual-based sales (103 % in the first half of 2000). The cash-based sales of electricity and heat amounted to RUR 23.26 billion, growing by RUR 9.76 billion, or 72.3% over the equivalent period of the last year.

In the 6 months of 2001, 648.8 million kWh of electricity was supplied to the FOREM Federal Wholesale Market through tender arrangements, including 547.3 million kWh in planned deliveries of electricity, and 101.5 million kWh over and above the plan. FOREM's level of payment currency has been 97.4% since the beginning of this year.

The year-on-year growth of the cash-based of electricity and heat is 88% attributable to higher average sales prices, with the remaining 12% coming in through receivables collection efforts of MOSENERGO's various divisions and departments.

Electricity and heat receivables including those due for deliveries to the FOREM Federal Wholesale Market (less VAT) decreased in the first half of 2001 by 17.1 % (from RUR 11.84 billion to RUR 9.82 billion), with own consumers' arrears of payment for electricity reduced by 9.5%, and those for heat by 36.9%.

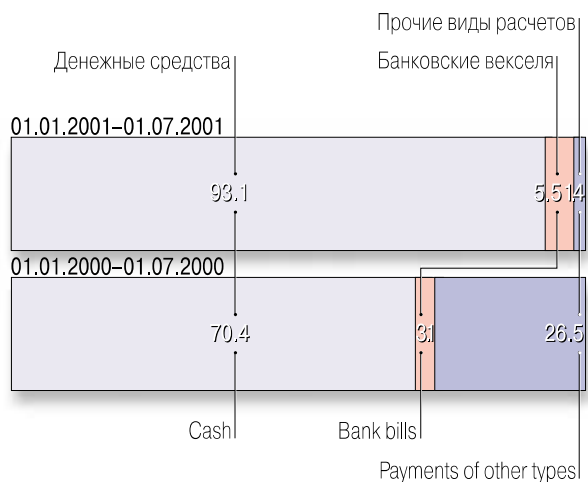
The decrease came with smaller arrears due from health care organizations, academic and research centers, retailers, agro-industrial companies, and from such a major electricity and heat consumer as Mosgorteplo.

The accounts receivable for electricity supplies to the FOREM Federal Wholesale Market were reduced from RUR 1,471.4 million to RUR 1,312.7 million (less VAT), or by 10.8%, with cash-based sales standing at 196% of the accrual-based sales.

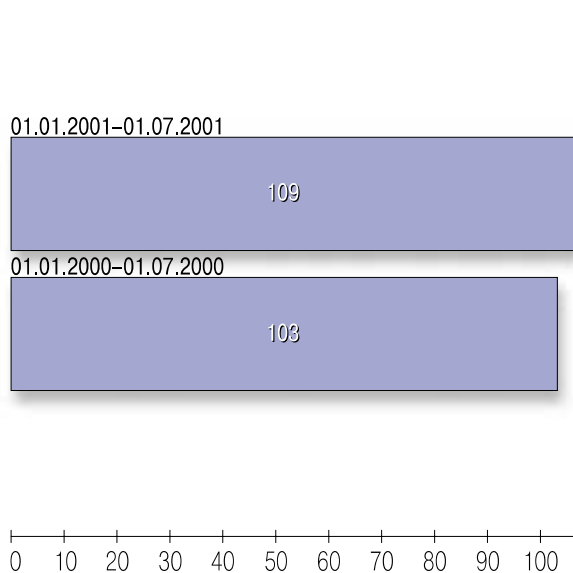
Following the abolishment of set-off arrangements with consumers of electricity and heat in 2000 (MOSENERGO's internal Order No. 784 of November 20, 2000), the composition of sales has seen a considerable change in terms of payment instruments.



СТРУКТУРА ПОСТУПАЮЩИХ СРЕДСТВ, %  
METHOD OF PAYMENT, %



УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ, %  
COLLECTION RATE ON SALES, %



Структура реализации энергии по видам платежей, %		
	I полугодие 2000 года	I полугодие 2001 года
Денежные средства	70,4	93,1
Банковские векселя	3,1	5,5
Прочие виды расчетов	26,5	1,4

Sales structure by types of payment vehicle, in %		
	1H 2000	1H 2001
Cash	70.4	93.1
Bank bills	3.1	5.5
Other	26.5	1.4

В объеме реализации электро- и теплоэнергии денежные средства и банковские векселя составили 98,5%.

Прибыль от реализации всей товарной продукции АО МОСЭНЕРГО „по отгрузке“ составила 5592,9 млн. рублей против 1926,7 млн. рублей в I полугодии 2000 года. Увеличение составило 3666,2 млн. рублей, или 2,9 раза.

Прибыль от реализации электрической и тепловой энергии „по отгрузке“ составила 5437,9 млн. рублей и увеличилась в сравнении с 2000 годом на 3611,2 млн. рублей, или в 3 раза. При формировании прибыли от реализации товарной продукции учитывалась суммарная прибыль от прочей деятельности всех филиалов АО МОСЭНЕРГО, которая составила „по отгрузке“ 155,1 млн. рублей.

Прибыль от реализации товарной продукции „по оплате“ составила 5294,8 млн. рублей, в том числе:

- от реализации электрической и тепловой энергии в целом – 5121,1 млн. рублей, из них:

In the total cash-based electricity and heat sales, cash and bank bills accounted for 98.6%.

Profit from MOSENERGO's total accrual-based sales stood at RUR 5,592.9 million against RUR 1,926.7 million in the first half of 2000, rising 2.9 times (by RUR 3,666.2 million).

Profit from accrual-based electricity and heat sales amounted to RUR 5,437.9 million, increasing 3.0 times (by RUR 3,611.2 million) as compared to 2000. In the calculation of the total profit, the aggregate accrual-based profits generated by other operations of all MOSENERGO's branches and totaling RUR 155.1 million were factored in.

- от реализации электрической энергии – прибыль 4424,4 млн. рублей,
- от реализации тепловой энергии – прибыль 696,7 млн. рублей.

При формировании прибыли от реализации продукции „по оплате“ учитывалась суммарная прибыль от прочей деятельности всех филиалов АО МОСЭНЕРГО, которая составила „по оплате“ в I полугодии 2001 года 173,7 млн. рублей.

В сравнении с I полугодием 2000 года прибыль от реализации всей продукции „по оплате“ увеличилась на 3287,8 млн. рублей, или в 2,6 раза, а прибыль, полученная от реализации энергии, выросла на 3210,7 млн. рублей, или в 2,7 раза.

Чистая прибыль в I полугодии 2001 года составила: „по отгрузке“ 2666,5 млн. рублей, „по оплате“ – 2368,4 млн. рублей.

Чистая прибыль Общества „по оплате“ направлена:

- в фонд накопления – 639,8 млн. рублей, в том числе на капитальное строительство – 522,8 млн. рублей;
- в фонд потребления – 1018,6 млн. рублей;

Кроме того, зарезервировано на выплату дивидендов по итогам 2001 года 161,3 млн. рублей, для отчислений в резервный фонд Общества – 58,1 млн. рублей.

Свободный остаток прибыли по состоянию на 01.07.2001 составил с учетом остатка прибыли прошлого года 1840,5 млн. рублей.

Кредиторская задолженность Общества за топливо, капстроительство и ремонтно-эксплуатационные работы снизилась с начала года с 6389,5 млн. рублей до 4488,8 млн. рублей, или на 29,7%. В первую очередь снижение достигнуто благодаря погашению нашего долга за топливо на 39,3%.

Структура кредиторской задолженности, млн. рублей		
	01.01.2001	01.07.2001
Топливо	4541,1	2756,0
в т.ч. газ	4458,6	2711,8
уголь	33,8	12,8
мазут	11,9	11,9
торф	36,8	19,5
Капитальное строительство	562,9	473,9
Ремонтно-эксплуатационные работы	1285,5	1258,9

Расчеты с бюджетом производятся своевременно, просроченной задолженности в бюджет нет.

Profit from cash-based sales reached RUR 5,294.8 million, including:

- combined profit on electricity and heat sales: RUR 5,121.1 million, including:
- profit on electricity sales: RUR 4,424.4 million;
- profit on heat sales: RUR 696.7 million.

In calculating the profit on cash-based sales, the aggregate cash-based profits on other operations of all MOSENERGO's branches amounting to RUR 173.7 million in 1H 2001 was included.

Year-on-year, the profit on total cash-based sales grew by RUR 3,287.8 million (an increase by a factor of 2.6), while profits on energy sales rose by RUR 3,210.7 million (an increase by a factor of 2.7).

In 1H 2001, the Company's net accrual-based profit was RUR 2,666.5 million, and the net cash-based profit stood at RUR 2,368.4 million.

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

- the accumulation fund: RUR 639.8 million, including RUR 522.8 million allocated to industrial construction projects;
- the consumption fund: RUR 1,018.6 million.

In addition, RUR 161.3 million was reserved to pay the dividend for 2001, while RUR 58.1 million was set aside for allocations to the Company's Reserve Fund.

As of July 01, 2001, the free balance of profit, including the last year's balance of profit, amounted to RUR 1,840.5 million.

Since the beginning of the year, the Company's accounts payable for fuel, industrial construction, repair and maintenance operations have dropped from RUR 6,389.5 million to RUR 4,488.8 million, or by 29.7%, largely thanks to a 39.3% reduction of our accounts payable for fuel.

Structure of accounts payable (in RUR million):		
	01.01.2001	01.07.2001
Fuel	4,541.1	2,756.0
incl. natural gas	4,458.6	2,711.8
coal	33.8	12.8
fuel oil	11.9	11.9
peat	36.8	19.5
Industrial construction	562.9	473.9
Repair and maintenance	1,285.5	1,258.9

Payments due to the budget are made on time, and there are no arrears of budgetary payments.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ АО МОСЭНЕРГО, млн. руб.

INCOME STATEMENT (UNAUDITED), RUR, mln.

	По оплате на 01.07.2000	По отпуску на 01.07.2000	По оплате на 01.07.2001	По отпуску на 01.07.2001	
Выручка от реализации продукции	14 281,0	13 901,0	24 016,4	21 967,7	Net sales
Затраты на производство реализованной продукции	10 742,0	10 441,0	18 721,6	16 374,7	Cost of good sold
Прибыль отчетного периода	1 640,0	1 557,0	4 011,5	4 309,6	Profit before taxation
Налоги	568,0	568,0	1 644,9	1 644,9	Profit taxes
Чистая прибыль	1 072,0	989,0	2 368,4	2 666,5	Net profit
	Cash-based as of June 30, 2000	Accrual-based as of June 30, 2000	Cash-based as of June 30, 2001	Accrual-based as of June 30, 2001	

Прибыль до налогообложения определяется как разность между прибылью от реализации товарной продукции и налогами по результатам финансовой деятельности (налог на имущество, на содержание объектов социально-культурной сферы, налога на образование и другие местные налоги) с учетом сальдо операционных доходов и расходов, внеоперационных доходов и расходов и чрезвычайных доходов и расходов.

Pre-tax profit is defined as a difference between the profit on sales of marketable products and the taxes on the results of the financial operations (the property tax, the social/cultural facilities tax, the education tax, and other local taxes) as adjusted for the balance of operating revenues and costs, non-sales revenues and costs, and extraordinary revenues and costs.

БАЛАНС АО МОСЭНЕРГО

MOSENERGO'S BALANCE SHEET (UNAUDITED)

АКТИВ, млн. руб.	На 01.07.2000	На 01.07.2001	
Основные средства и нематериальные активы	46049,6	45663,5	Fixed assets and intangibles
Капитальные вложения	4419,8	5076,1	Capital expenditure
Долгосрочные финансовые вложения и другие внеоборотные активы	87,1	79,8	Long-term financial investment and other non-working capital
Материальные оборотные активы	3171,9	4356,2	Inventory
Денежные средства в расчетах	21280,8	16199,1	Cash and receivables
Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	443,7	1276,7	Cash holdings and short-term financial investments
БАЛАНС	75452,9	72651,4	TOTAL ASSETS

ASSETS, RUR, mln. As of June 30, 2000 As of June 30, 2001

ПАССИВ, млн. руб.	На 01.07.2000	На 01.07.2001	
Уставный капитал	25600,0	28267,7	Authorized capital
Добавочный капитал	16559,5	20055,5	Additional capital
Резервы и целевые фонды	9462,7	467,3	Reservs and special-purpose funds
Нераспределенная прибыль	3029,8	7843,0	Retained profit
Заемные средства в банках	6659,0	6204,2	Bank loans
Расчеты с бюджетом	946,5	1 122,2	Payables to the budget
Расчеты с кредиторами	13195,4	8691,5	Other payables
БАЛАНС	75452,9	72651,4	TOTAL

LIABILITIES AND EQUITY, RUR, mln. As of June 30, 2000 As of June 30, 2001

## КОММЕНТАРИЙ К ИЗМЕНЕНИЯМ БАЛАНСА АО МОСЭНЕРГО НА 01.07.2001 В СРАВНЕНИИ С БАЛАНСОМ НА 01.07.2000

- Уменьшение по строке „Основные средства и нематериальные активы“ на 386,1 млн. руб. вызвано главным образом передачей в муниципальную собственность жилых домов и других объектов социальной сферы.
- Уменьшение по строке "Долгосрочные финансовые вложения и другие внеоборотные активы" на 7,3 млн. руб. произошло благодаря продаже доли участия в КБ "Агропромкредит" и корректировке учета активов "ППСК ТЭЦ-25" (5 млн. руб.), которые теперь учитываются по строке "Капитальные вложения".
- Уменьшение по строке "Денежные средства в расчетах" на 5081,7 млн. руб. вызвано главным образом существенным погашением дебиторской задолженности потребителей электрической и тепловой энергии (4576 млн. руб.)
- Уменьшение по строке "Резервы и целевые фонды" на 8995,4 млн. руб. вызвано изменением методики расчета аналитического баланса, которая в свою очередь произошла в связи с выходом новых методических рекомендаций формирования бухгалтерской отчетности (приказ Минфина РФ от 28 июня 2000 г. N 60н). Строки "Фонды потребления" и "Фонды накопления", которые ранее входили в состав строки "Резервы и целевые фонды" теперь учитываются по строке "Нераспределенная прибыль".
- Уменьшение по строке "Расчеты с кредиторами" на 4 503,9 млн. руб. объясняется существенным (на 4 346,7 млн. руб.) снижением краткосрочной задолженности АО МОСЭНЕРГО перед поставщиками, прежде всего – перед поставщиками топлива.

## COMMENTS TO CHANGES TO MOSENERGO'S BALANCE SHEET OF JULY 01, 2001 AGAINST THE BALANCE SHEET OF JULY 01, 2000

- The RUR 386.1 million reduction on the line "Fixed and Intangible Assets" has been caused, mainly, by the transfer of the apartment blocks and other social assets to the municipal authorities;
- The RUR 7.3 million reduction on the line "Long-Term Financial Investments and Other Non-Circulating Assets" is due to the sale of the interest in CB Agropromkredit commercial bank, and an adjustment of asset records of PPSK TEP-25 (RUR 5 million) that are now recorded on the line "Capital Investments".
- The RUR 5,081.7 million reduction on the line "Cash in Settlement" is mostly due to the considerable reduction of the receivables from electricity and heat consumers (RUR 4,576 million).
- The RUR 8,995.4 million reduction on the line "Reserves and Dedicated Funds" is due to a changed method of calculating the analytical balance sheet that was in turn caused by issuing the new methodological recommendations on forming the accounting records (Order No. 60n of June 28, 2000 of the Ministry of Finance of the Russian Federation). The lines "Consumption Funds" and "Accumulation Funds" that previously were parts of the line "Reserves and Dedicated Funds" are now recorded on the line "Retained Earnings".
- The RUR 4,503.9 million reduction on the line "Settlements with Creditors" is due to a considerable (by RUR 4,346.7 million) reduction of MOSENERGO's short-term debts to suppliers, mostly to the fuel suppliers.

## КАЛЕНДАРЬ ТЕКУЩИХ СОБЫТИЙ

■ **9 апреля** выплачен купонный доход по Евро-облигациям АО МОСЭНЕРГО в размере 6,5 млн. долларов США.

■ **18 июня** Советом Директоров утвержден новый состав Правления АО МОСЭНЕРГО.

В состав Правления вошли:

**РЕМЕЗОВ Александр Николаевич** –  
*Председатель Правления, Генеральный директор;*

**ГОРЮНОВ Игорь Тимофеевич** –  
*Главный инженер, Первый зам. Генерального директора;*

**ЧЕРНЫЙ Владислав Павлович** –  
*Первый зам. Генерального директора по корпоративной политике и управлению собственностью;*

**РОМАНОВСКИЙ Сергей Петрович** –  
*Зам. Генерального директора по капитальному строительству;*

**КУЗЬМИН Виталий Васильевич** –  
*Зам. Генерального директора по энергосбытовой деятельности и работе с потребителями электрической и тепловой энергии;*

**МИТЯЕВ Александр Александрович** –  
*Зам. Генерального директора по электрическим сетям и перспективному развитию;*

**ПАСЬКО Анатолий Владимирович** –  
*Главный бухгалтер;*

**ЕВСТАФЬЕВ Аркадий Вячеславович** –  
*Зам. Генерального директора по связям с органами власти и СМИ;*

**УЗИЛЕВСКИЙ Александр Григорьевич** –  
*Зам. Генерального директора по топливообеспечению и комплектации;*

**НАЗИН Владислав Львович** –  
*Зам. Генерального директора по экономике;*

**СЕРЕБРЯНИКОВ Нестор Иванович** –  
*советник Генерального директора;*

**МОЗГАЛЕВ Валерий Сергеевич** –  
*Зам. главного инженера по диспетчерской работе;*

## CALENDAR OF CURRENT EVENTS

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

■ **June 18** The Board of Directors approved MOSENERGO's new Executive Committee.

The following persons have become members of the Executive Committee:

**Alexander N. REMEZOV,**  
*Chairman of the Executive Committee, General Director;*

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

**Vladislav P. CHERNY,**  
*First Deputy General Director for Corporate Strategy and Property Management;*

**Sergei P. ROMANOVSKY,**  
*Deputy General Director for Industrial Construction;*

**Vitaly V. KUZMIN,**  
*Deputy General Director for Energy Sales and Relations with Consumers of Electricity and Heat;*

**Aleksandr A. MITYAEV,**  
*Deputy General Director for Electric Grids and Long-Term Development;*

**Anatoly V. PASKO,**  
*Chief Accountant;*

**Arkady V. YEVSTAFIYEV,**  
*Deputy General Director for Relations with Authorities and Media;*

**Aleksandr G. UZILEVSKY,**  
*Deputy General Director for Fuel and Spare Parts Supplies;*

**Vladislav L. NAZIN,**  
*Deputy General Director for Economics;*

**Nestor I. SEREBRYANNIKOV,**  
*Advisor to the General Director;*

**Valery S. MOZGALEV,**  
*Deputy General Director for Dispatching;*

**Urusby A. BALIKOYEV,**  
*Director of the Heating Grid;*

**БАЛИКОЕВ Урусбий Агубекирович** –  
*директор Тепловых сетей;*

**ГУСЬКОВ Юрий Леонидович** –  
*директор ТЭЦ-21;*

**БОЯР Александр Михайлович** –  
*директор Можайских электрических сетей.*

■ **30 июня** зарегистрирован Устав АО МОС-ЭНЕРГО с изменениями и дополнениями.

■ **Июнь 2001 г.:**

- начата выплата дивидендов по акциям АО МОСЭНЕРГО за 2000 г.
- в АО МОСЭНЕРГО созданы запасы топлива для работы в осенне-зимний период.

**Yuri L. GUSKOV**, *Director, TEP-21;*

**Aleksandr M. Boyar**, *Director, the Mozhaiskiye Electric Grids.*

■ **June 30** MOSENERGO's Charter is registered, as amended and supplemented.

■ **June 2001:**

- payment of dividends on MOSENERGO's shares for 2000 began;
- MOSENERGO creates fuel reserves to support operations in the fall/winter period.



**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