

2001



РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ
RESULTS FOR THE NINE MONTHS



К НАШИМ АКЦИОНЕРАМ

АО МОСЭНЕРГО доводит до Вашего сведения результаты производственно-хозяйственной деятельности Компании за 9 месяцев 2001 года. Летние месяцы – время сезонного спада нагрузок – были нами использованы для подготовки к предстоящему осенне-зимнему максимуму нагрузок. Эта работа велась в условиях постоянного роста электропотребления, роста цен на топливо и материалы, что создавало для АО МОСЭНЕРГО множество дополнительных проблем. Тем не менее, энергосистема полностью готова к работе в осенне-зимний период, надежному обеспечению энергией наших потребителей. Мы имеем достаточный потенциал производственных мощностей, чтобы обеспечить теплом и электроэнергией любого потребителя Московского региона и оптового рынка.

Московский регион продолжает активно развиваться и для покрытия растущих объемов потребления существует реальная необходимость увеличивать выпуск продукции АО МОСЭНЕРГО, а для этого нам необходимо заботиться о поддержании на современном уровне нашего оборудования, реновации и вводе новых мощностей, выполнении инвестиционной программы энергосистемы. Все это напрямую зависит от результатов работы Компании с потребителями по сбору денежных средств за поставленную энергию.

Кроме того, в целях обеспечения необходимого финансирования деятельности нашей Компании мы активно привлекаем к сотрудничеству российских и иностранных инвесторов.

TO OUR SHAREHOLDERS

MOSENERGO is pleased to inform you of its business results for the nine months of 2001. We used the summer months, a period of low seasonal loads, to prepare the power system for the coming fall and winter maximums. This work was performed in conditions of the constantly growing electricity consumption and increasing costs of fuel and materials, which caused MOSENERGO a lot of extra problems. Despite all these, the power system is now fully prepared to take its customers through the fall and winter, offering them a reliable supply of energy. We have sufficient capacity reserves to provide enough heat and electricity to any consumer in the Moscow area or in the wholesale market.

The Moscow area keeps thriving, and in order to support the growing consumption MOSENERGO needs to step up its output. This can only be achieved by keeping our equipment up-to-date, introducing new technologies and launching new capacity through the implementation of the power system's capex program. All this hinges on the results of the Company's effort to collect cash from consumers in payment for energy supplies.

In addition, to secure the requisite financing for the Company's operation, we are seeking cooperation of both Russian and international investors.

Топливообеспечение электростанций АО МОСЭНЕРГО в течение 9 месяцев в целом проходило удовлетворительно благодаря следующим факторам:

- лимиты поставки газа по кварталам на ТЭЦ Москвы были выдержаны с учетом предложений МОСЭНЕРГО при поддержке Правительства Москвы;
- дополнительная поставка газа на электростанции АО МОСЭНЕРГО в объеме 897,8 млн. куб.м позволила уменьшить расход кузнецкого угля на 695,0 тыс. тонн и мазута на 350,0 тыс. тонн;
- реализована специальная программа по ремонту мазутных резервуаров в весенне-летний период;
- производилась своевременная оплата за топливо.

В результате фактические запасы топлива на электростанциях АО МОСЭНЕРГО превышают задания Московского Правительства и задание РАО "ЕЭС России" по накоплению запасов резервных видов топлива на наших электростанциях.

АО МОСЭНЕРГО использует все свои возможности для стабильного обеспечения электростанций топливом в 4 квартале.

В 2001 году Компанией достигнуты положительные результаты в сфере сбыта электрической и тепловой энергии: растет собираемость платежей, повышается доля "живых" денег в платежах Компании (сейчас она составляет 95,3 % от поступивших средств), уровень оплаты продукции составил 110,0% к ее отпуску, что дало нам возможность снизить нашу задолженность за топливо на 44,6%.

Выручка от реализации товарной продукции "по оплате" за 9 месяцев составила 32,40 млрд. рублей, а чистая прибыль после уплаты налогов – 1,96 млрд. рублей.

31 августа состоялось внеочередное собрание акционеров АО МОСЭНЕРГО, которое досрочно прекратило полномочия Генерального директора Общества А. Н. Ремезова. Новый Генеральный директор не избран, т.к. ни один из кандидатов не набрал требующихся для избрания 50% голосов.

Согласно действующему Уставу Общества Советом директоров назначен исполняющий обязанности Генерального директора – А. В. Евстафьев.

Уставный капитал АО МОСЭНЕРГО составляет 28 267 726 000 рублей и разделен на 28 267 726 000 штук акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая.

По состоянию на 01.10.2001 года уставный капитал АО МОСЭНЕРГО распределен следующим образом (%):

РАО "ЕЭС РОССИИ"	50,87
Департамент имущества г. Москвы	2,95
Российские компании	10,22
Иностранные компании	27,47
Физические лица	8,49

During the nine months, fuel supplies to our plants were on the whole quite satisfactory due to the following factors:

- quarterly natural gas supply quotas for Moscow's TEPs were abided by, with the Moscow City Government supporting the relevant proposals put forth by MOSENERGO;
- 897.8 million cu m in extra supplies of natural gas to MOSENERGO's plants helped us save 695.0 tons of Kuznetsk coal and 350.0 thousand tons of fuel oil;
- during the spring/summer period, a special maintenance program for fuel oil storage tanks was carried out;
- payments for fuel were always on time.

As a result, the actual fuel reserves at MOSENERGO' plants exceed the marks set by the Moscow City Government and RAO UES of Russia for accumulation of fuel reserves at our plants.

MOSENERGO spares no effort to ensure steady fuel supplies to its power plants in the fourth quarter.

In 2001, the Company secured positive results in sales of heat and electricity: payment collection and the share of cash in payments to the Company (currently standing at 95.3% of all payments received) are on the rise, with payment collection amounting to 110.0% of accrual-based sales, which helped us reduce our arrears of payment for fuel by 44.6%.

In the nine months, total cash-based sales of commercial output amounted to RUR 32.40 billion, while the total net after tax profit was RUR 1.96 billion.

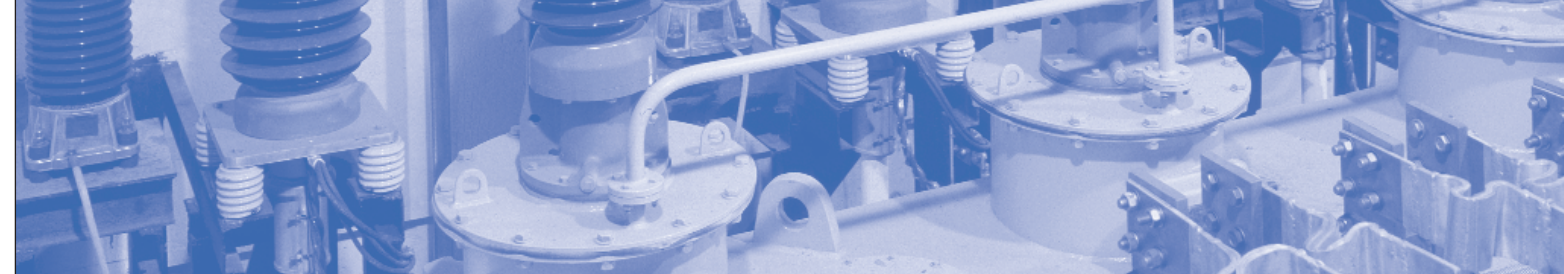
On August 31, an extraordinary meeting of MOSENERGO's shareholders early terminated A.N. Remezov's powers as the Company's General Director. No new General Director has been elected as none of the candidates received 50% of the votes required for election.

According to the effective Charter of the Company, the Board of Directors has appointed A.V. Yevstafiyev Acting General Director.

MOSENERGO's Charter Capital stands at RUR 28,267,726,000 divided into 28,267,726,000 shares with a par value of RUR 1 each.

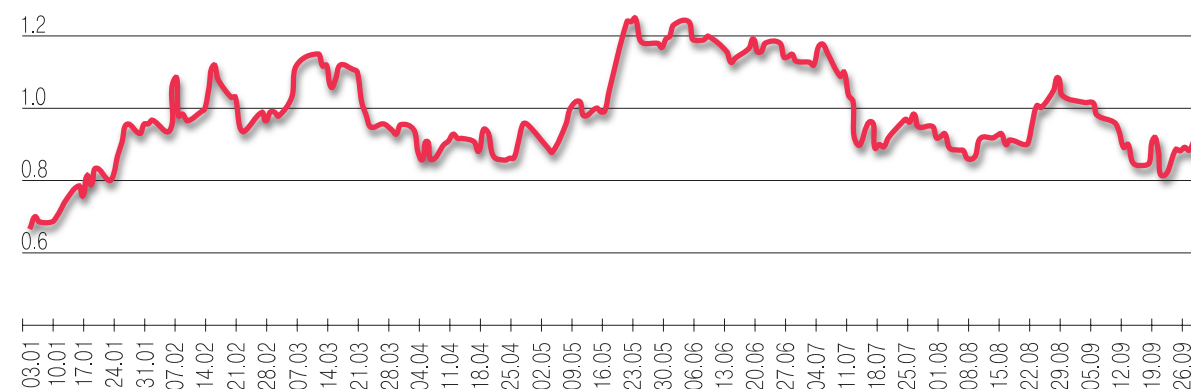
As of October 1, 2001, MOSENERGO's Charter Capital was distributed as follows (%):

RAO UES OF RUSSIA	50.87
Department of Property of the Moscow City Government	2.95
Russian corporations	10.22
Foreign corporations	27.47
Individuals	8.49



ИЗМЕНЕНИЕ КУРСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИЙ, руб.

SHARE PRICE HISTORY, RUR



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	На 01.10.2000	На 01.10.2001	
Производство электроэнергии, млн. кВт·ч	48 894,6	50 314,2	Electricity production, mln kWh
Производство теплоэнергии, тыс. Гкал	45 389,9	45 884,5	Heat production, thou Gcal
Установленная собственная мощность, МВт	14 699,7	15 009,8	Installed capacity, MW
	As of Sept. 30, 2000	As of Sept. 30, 2001	

OPERATING HIGHLIGHTS

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, млн. руб

* См. стр. 13

	По оплате на 01.10.2000	По отпуску на 01.10.2000	По оплате на 01.10.2001	По отпуску на 01.10.2001	
Выручка от реализации продукции	21 721,0*	20 148,3*	32 397,0	29 559,6	Net sales
Прибыль отчетного периода	1 118,4*	583,4*	3 741,5	3 468,8	Profit before taxation
Чистая прибыль	516,9*	-18,1*	1 958,7	1 686,0	Net profit
	Cash-based as of Sept. 30, 2000	Accrual-based as of Sept. 30, 2000	Cash-based as of Sept. 30, 2001	Accrual-based as of Sept. 30, 2001	

FINANCIAL HIGHLIGHTS, mln. RUR.

* See p. 13

ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

АО МОСЭНЕРГО в настоящее время имеет достаточный потенциал производственных мощностей для обеспечения растущего потребления электрической энергии собственных потребителей и продажи ее излишков в другие регионы. В течение трех последних лет АО МОСЭНЕРГО наращивает объемы выработки электроэнергии, ориентируясь на рост ее потребления в регионе в связи с позитивными процессами в возрождающейся экономике страны.

Рабочая мощность энергосистемы на 2001 год запланирована таким образом, чтобы предусмотреть как экономичные режимы работы, так и профилак-

ELECTRICITY AND HEAT GENERATION AND DISTRIBUTION

At present, MOSENERGO has a sufficient capacity to support the growing consumption of electricity by its own consumers and sell surplus power to other regions. For the last three years, MOSENERGO has been stepping up electricity generation in line with the power consumption in the area growing on the back of favorable developments in the reviving national economy.

For 2001, the power system's operational capacity has been allocated in such a way as to support both economical operational modes and equipment maintenance in accordance with maintenance schedules. In

ческие ремонты оборудования в соответствии с нормативами на ремонт. За 9 месяцев 2001 года рабочая мощность электростанций АО МОСЭНЕРГО вместе с блок-станциями составила 11773 МВт, т.е. осталась на уровне того же периода прошлого года (11742,3 МВт).

В связи с ростом потребления электроэнергии в регионе фактическая нагрузка составила 9972 МВт, т.е. на 6,8% выше, чем за 9 месяцев 2001 года, в резерве находилось 1801 МВт (15,3%) против 2403 МВт (20,5%) в том же периоде прошлого года.

ЗаГАЭС работала по графику ОДУ Центра для регулирования нагрузок и межсистемных перетоков Центра. Для регулирования напряжения на шинах станции агрегаты ЗАЭС использовались в режиме синхронного компенсатора в течение 1178 часов.

За 9 месяцев 2001 года электростанциями произведено 50,3 млрд. кВт·ч электроэнергии, что на 2,9% выше уровня прошлого года.

Сальдо-переток электроэнергии в другие регионы составил 155,8 млн. кВт·ч и снижен против уровня прошлого года на 84,2%, так как мы стремимся сократить неоплачиваемый отпуск электроэнергии в другие регионы.

Электропотребление собственных потребителей за 9 месяцев 2001 года составило 38,2 млрд. кВт·ч, что на 3,5% выше уровня прошлого года.

По отношению к 9 месяцам 2000 года:

- промышленность увеличила потребление электроэнергии на 7,5%, в основном, в таких энергоемких отраслях, как машиностроительная и металлообрабатывающая, строительных материалов, легкая и медицинская;
- непромышленные потребители израсходовали больше электроэнергии на 7,6%.
- бытовые потребители увеличили использование электрической энергии на 5,2%;
- ж/д транспорт увеличил электропотребление на 1,6% в связи с ростом объема грузоперевозок.

В то же время, снизилось потребление электроэнергии по группе оптовых потребителей-перепродавцов (ОПП) на 9,1%, что объясняется частичной передачей энергосбытовых функций перепродавцов агентам АО МОСЭНЕРГО в Московской области.

Кроме того, снизилось потребление электроэнергии сельскохозяйственными потребителями на 2,8% при удельном весе этой группы в объеме потребления 1,7%.

За 9 месяцев 2001 года полезный отпуск теплоэнергии в паре и горячей воде составил 42,5 млн. Гкал, что на 1,03% выше, чем в том же периоде прошлого года в основном из-за более холодной погоды в отопительный период и большей его продолжительности.

От общего объема полезного отпуска тепловой энергии потребителям г. Москвы отпущено 94,4% тепла, потребителям Московской области – 5,6%.

the nine months of 2001, the operating capacity of MOSENERGO's plants, including modular ones, amounted to 11,773 MW, i.e. stayed at the level of the equivalent period of the last year (11,742 MW).

Driven by the growing electricity consumption in the area, the actual load totaled 9,972 MW, or 6.8% more than in the 9 months of 2000, with 1,801 MW (15.3%) kept in reserve, compared to 2,403 MW (20.5%) in the same period of the previous year.

The Zagorsk PSP operated in accordance with the schedule of the Center's Unified Dispatch Unit to smooth out operating loads and inter-system flows of the Center. To adjust the voltage at the power plant's bus bars, Zagorsk PSP's units were used in the synchronous condenser mode for 1,178 hours.

Over the nine months of 2001, our power plants generated a total of 50.3 billion kWh of electricity, a 2.9% increase year-on-year.

The balance of electricity flows into other regions amounted to 155.8 million kWh, decreasing 84.2% year-on-year, as we keep on working to reduce the unpaid-for deliveries of electric power to other regions.

In the nine months of 2001, own consumers took 38.2 billion kWh of electricity, a 3.5% increase over the last year's level.

Compared to the nine months of 2000:

- industrial consumption rallied 7.5%, mostly on account of power-intensive sectors, such as mechanical engineering, metal processing, construction materials, light industry and medical industry.
- non-industrial consumers posted a 7.6% rise in electricity consumption.
- households spent 5.2% more electricity.
- consumption by railroads surged 1.6% on the back of growing freight volumes.

Meanwhile, electricity consumption by wholesale resellers (WSRs) dropped by 9.1% due to the partial transfer of their sales functions to MOSENERGO's agents in the Moscow Oblast.

Agricultural consumers also reduced power consumption by 2.8%, with this consumer group accounting for 1.7% of the total electricity consumption.

Over the nine months of 2001, effective sales of heat, both with steam and hot water, totaled 42.5 million Gcal, a 1.03% rise year-on-year, attributable primarily to colder weather during a longer heating period.

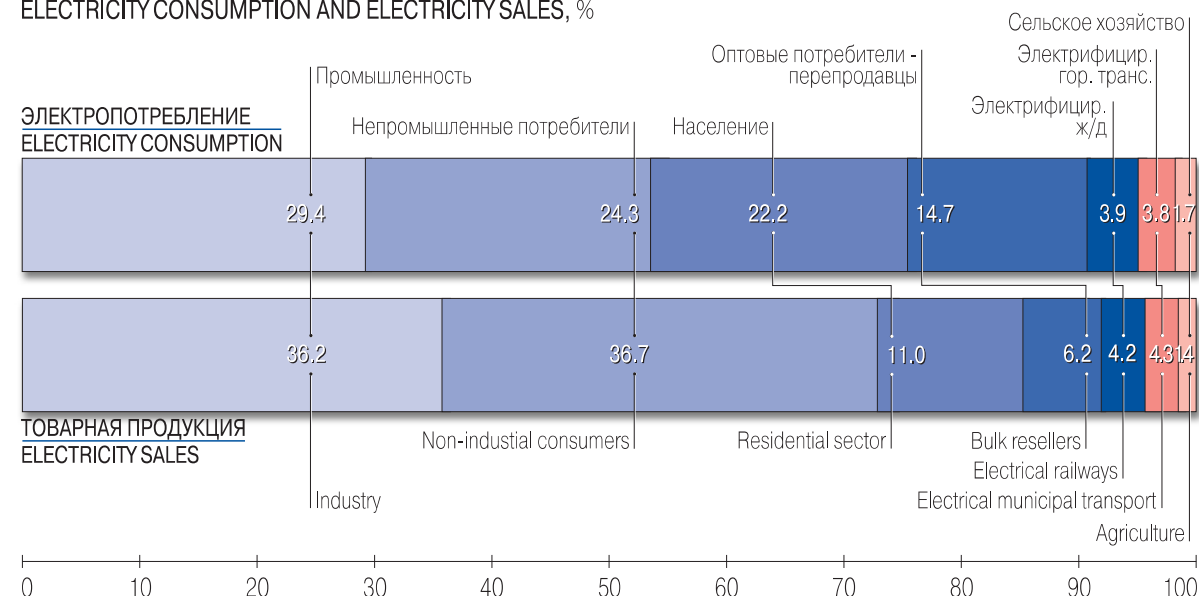
Out of the total effective heat sales, Moscow's consumers accounted for 94.4%, with consumers of the Moscow Oblast taking the remaining 5.6%.

Effective sales of heat with hot water stood at 95.5%, with steam carrying the rest, i.e. 4.5%.

Effective heat sales with hot water totaled 40.6 million Gcal, a 0.96% rise over the nine months of 2000 coming with growing consumption in such sectors as

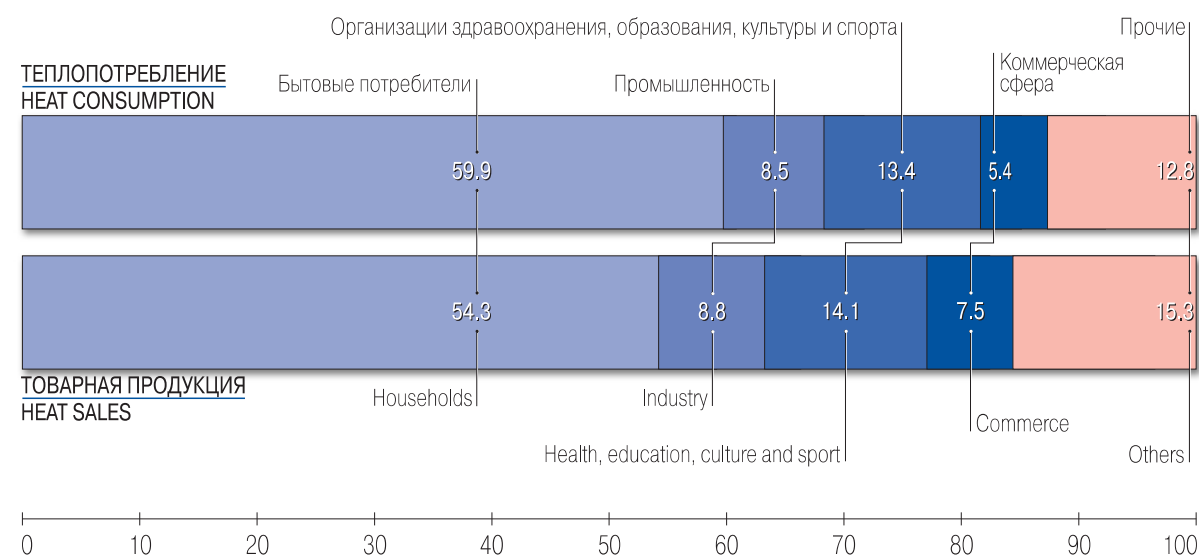
СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ И ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ, %

ELECTRICITY CONSUMPTION AND ELECTRICITY SALES, %



СТРУКТУРА ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ, %

HEAT CONSUMPTION AND HEAT SALES, %



Полезный отпуск тепловой энергии с горячей водой составил 95,5%, в паре, соответственно, 4,5%.

С горячей водой полезный отпуск тепла составил 40,6 млн. Гкал, что выше к уровню 9 месяцев 2000 года на 0,96% за счет роста потребления по таким группам, как жилищные организации, коммунальное хозяйство, промышленность, строительство, организации здравоохранения, образования, культуры и спорта.

Значительный рост теплопотребления в коммунальном хозяйстве и значительное сокращение потребления тепла оптовыми потребителями-перепродавцами объясняется изменением учета по этим группам вследствие перехода части ОПП в группу "коммунальное хозяйство".

С паром потребителям за 9 месяцев т.г. было отпущено 1,9 млн. Гкал тепла против 1,8 млн. Гкал в предыдущем году, рост полезного отпуска составил 2,5%.

housing organizations, municipal services, industries, construction, health care, education, culture, and sports.

The remarkable growth of heat consumption by municipal services and the significant drop in consumption by wholesale resellers can be attributed to the new accounting rules now applied to these groups, whereby some WSRs are included into the "municipal services" group.

With steam, consumers received 1.9 million Gcal of heat in the nine months of 2001, against 1.8 million Gcal in the last year, with effective sales rising 2.5%.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Вопросы увеличения инвестиций на реконструкцию и развитие энергосистемы являются приоритетными при реформировании Общества и находятся в центре нашего внимания.

Необходимость расширения инвестиционной программы обусловлена возрождением экономики Московского региона – ростом промышленного производства, стабильным вводом жилья, развитием транспорта, повышением энерговооруженности труда и быта. Энергетика не должна тормозить осуществление намеченных планов. Для покрытия растущих объемов потребления существует реальная необходимость ввода новых мощностей, модернизации и реконструкции действующих. Для того, чтобы выдерживать необходимые темпы капитального строительства, АО МОСЭНЕРГО, помимо использования части прибыли и амортизационных отчислений, привлекает кредиты, средства города и другие инвестиции.

Объем капитального строительства АО МОСЭНЕРГО на 2001 год составляет 5990 млн. рублей.

За 9 месяцев выполненный объем капвложений составил 3115,68 млн. рублей, или 52,0% годового плана (объем выполненных СМР составил 1654,42 млн. рублей, или 66,0%), в том числе за счет:

- средств АО МОСЭНЕРГО (амортизация и прибыль) – 2466,87 млн. рублей;
- долевых средств города – 362,2 млн. рублей;
- заемных средств – 193,82 млн. рублей;
- прочих источников – 92,79 млн. рублей

В 2001 году в АО МОСЭНЕРГО введены следующие мощности:

- турбоагрегаты – 110 тыс. кВт (ТЭЦ-22 – замена турбоагрегата №7);
- трансформаторы – 46,06 тыс. кВА, в т.ч.:
1,26 тыс. кВА – МКС;
19,8 тыс. кВА – реконструкция перегруженных трансформаторных ПС;
- 25,0 тыс. кВА – реконструкция ПС Успенская;
- ВЛ 35 кВ и выше – 4,5 км;
- кабель 1–10 кВ – 16,12 км (Развитие и реконструкция МКС – 14,48 км; КЛ ПС Гражданская-Войковская – 0,92 км; реконструкция КЛ ПС Бескудниково – ПС Хлебниково – ПС Кр. Горки – 0,27 км; КЛ ПС Косино-Волгоградская – 0,45 км);
- тепловые сети – 2,62 км;
- сельские ЛЭП напряжением 04/6–10 кВ – 320,56 км
- жилая площадь – 5417,4 кв. м.

Кроме того, введены в эксплуатацию объекты совместного финансирования с городом – ПС 220 кВ Куркино и ПС 110 кВ Битца. На ГЭС-1 закончено строительство ВПУ, на ГРЭС-4 введена Западная секция ОРУ 110 кВ и заходы ВЛ 110 кВ.

INVESTMENT

Building up capital expenditure on modernization and development of the power system is a top priority in reforming the Company and has been at the focus of our attention.

The need for a broader capex program is driven by the economic revival in the Moscow area: the growing industrial output, a steady housing construction program, development of transportation, and a greater per capita power consumption both in the industries and at people's homes.

There is a real need for commissioning new facilities and for modernization and rehabilitation of the existing facilities to cover the growing consumption volumes. In order to keep up with the pace of construction operations needed by the City, MOSENERGO, in addition to using part of its profits and depreciation, 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 5,990 million.

In the first nine months of the year, the actual amount of capital expenditures was RUR 3,115.68 million, or 52.0% of the annual plan (construction and assembly work: RUR 1,654.42 million, or 66.0%) from the following sources of financing:

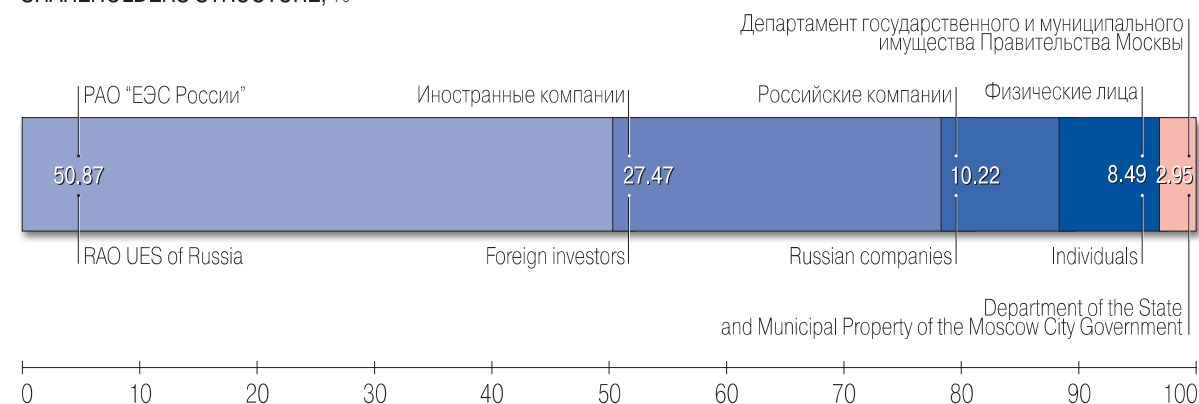
- MOSENERGO's own funds (depreciation and profit): RUR 2,466.87 million;
- shared financing from the city: RUR 362.2 million;
- borrowings: RUR 193.82 million;
- other sources: RUR 92.79 million.

In 2001, MOSENERGO has commissioned the following capacities:

- a 110-MW turbine-generator (Unit No. 7 replaced at TEP-22);
- 46.06 thousand kVA of transformer capacity, including:
1.26 thousand kVA in the Moscow Cable Grid;
19.8 thousand kVA in upgrades of overloaded transformer substations;
25 thousand kVA in an upgrade of the Uspenskaya Substation;
- 4.5 km of high-voltage transmission lines (35 kV or higher);
- 16.12 km of 1-10 kV cable (14.48 km for development and modernization of the Moscow Cable Grid; 0.92 km for a cable line for Grazhdanskaya-Voikovskaya substation; 0.27 km for modernization of a cable line linking up Beskudnikovo substation, Khlebnikovo substation, and Krasniye Gorki substation; and 0.45 km for a cable line at Kosino-Volgogradskaya substation);
- 2.62 km of heating grids;
- 320.56 km of rural 04/6-10 kV overhead transmission lines;
- 5,417.4 sq m of housing.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, %
SHAREHOLDERS STRUCTURE, %



После реконструкции включен в работу блок №8 на ТЭЦ-23, а также введен в эксплуатацию водогрейный котел №5 мощностью 180 Гкал/ч на ТЭЦ-27. Для передачи тепловой энергии от ТЭЦ-27 в Северо-восточный округ Москвы строится Осташковская тепломагистраль, пусковой комплекс которой будет введен в IV квартале этого года. В настоящее время идет оформление данных объектов в собственность АО МОСЭНЕРГО в соответствии с действующим законодательством.

Наиболее важными задачами IV квартала 2001 года являются вводы энергоблока №10 на ТЭЦ-11, котла №1 на ГЭС-1 и кабельной линии 110 кВ ТЭЦ-11 – Фрезер.

СЕБЕСТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Себестоимость электрической энергии за 9 месяцев 2001 года составила 39,60 коп./кВт·ч, тепловой – 191,52 руб./Гкал. Рост себестоимости к уровню 9 месяцев 2000 года составил 6,1 млрд. рублей, или 35,1%.

Себестоимость электроэнергии возросла на 4,2 млрд. рублей, или 37,6% (за 9 месяцев 2000 года – 28,8 коп./кВт·ч), себестоимость тепловой энергии увеличена на 1,9 млрд. рублей, или 30,7% (за 9 месяцев 2000 года – 146,63 руб./Гкал).

Стоимость топлива в затратах на производство энергии за 9 месяцев 2001 года составила 9,2 млрд. рублей, что выше уровня 9 месяцев 2000 года на 34,4%. Удельный вес топлива в затратах составил 39,4% по сравнению с 40,1% в том же периоде прошлого года.

Цена на основной вид топлива – природный газ составила за 9 месяцев 2001 года 497,0 руб./тыс.куб.м, с увеличением к цене 9 месяцев 2000 года на 37%. Цена 1 тонны мазута за 9 месяцев 2001 года соста-

In addition, facilities financed jointly with the City have been launched: a 220 kV substation in Kurkiно and a 110 kV substation in Bitsa. At TEP-1, construction of a barring gear has been completed, while LAPS-4 has put in operation the Western Section of a 110 kV outdoor switchgear and lead-ins of a 110 kV overhead line.

Following modernization, Unit No. 8 was put in service at TEP-23, and 180 Gcal/h water heating boiler No. 5 was commissioned at TEP-27. To carry heat from TEP-27 to Moscow's North Eastern District, the Ostashkovskaya heating main is under construction, with its starting manifold to come on line in 4Q 2001.

Currently, these facilities are duly undergoing their legal registration as MOSENERGO's assets.

The most important objectives of MOSENERGO's capital construction program for 4Q 2001 are to launch Unit No. 10 at TEP-11; Boiler No. 1 at TEP-1; and a 110 kV cable line at TEP-11 in Frezer.

PRODUCTION COST OF ELECTRICITY AND HEAT

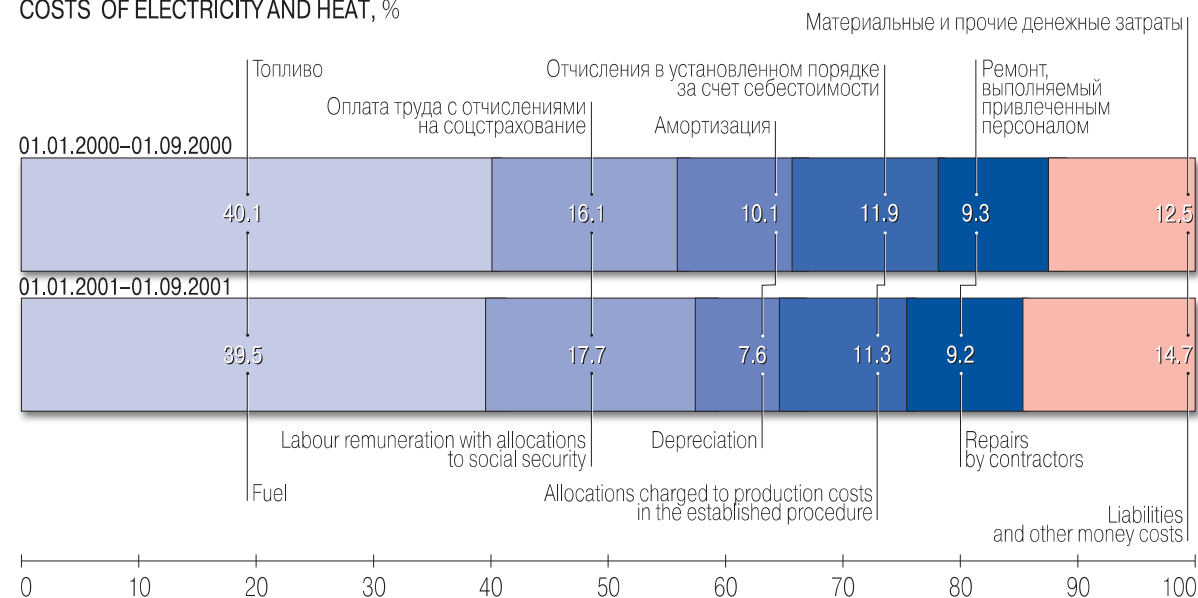
In the nine months of 2001, the production cost of electricity was 39.60 kopeks/kWh, and that of heat was 191.52 rubles/Gcal.

Against the nine months of 2000, total production costs grew by RUR 6.1 billion, or 35.1%.

The production cost of electricity rose by RUR 4.2 billion, or 37.6% (in the 9M 2000, it stood at 28.8 kopeks/kWh), while the cost of heat production grew by RUR 1.9 billion, or 30.7% (in 9M 2000, heat production costs were 146.63 rubles/Gcal).

Over the nine months of 2001, the fuel component of energy production costs amounted to RUR 9.2 billion, a

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



вила 1621,0 рублей, что на 68% выше уровня прошлого года. Стоимость кузнецкого угля составила 510,0 руб/т с учетом железнодорожного тарифа, что выше на 63,0%, чем за 9 месяцев 2000 года.

Затраты на ремонт в течение 9 месяцев 2001 года в целом по АО МОСЭНЕРГО составили 4,8 млрд. рублей, что выше уровня того же периода 2000 года на 52,0% 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 4,2 млрд. рублей, что на 35,6% 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 и уменьшения его средней цены, снижение технологических тепловых потерь и целевые мероприятия по снижению издержек энергосистемы позволили сдержать рост затрат на производство энергии в текущем году на 2,9 млрд. рублей.

ТАРИФЫ

В 2001 году по решению Региональных энергетических комиссий Москвы и Московской области были установлены новые тарифы:

- в Москве – с 5 февраля 2001 года для всех групп потребителей электрической энергии и для всех групп потребителей тепловой энергии, кроме населения. Новые тарифы на тепловую энергию для населения Москвы введены в действие с 1 марта;

34.4% rise over the level of 9M 2000. The share of fuel in the total production costs was 39.4% against 40.1% in the equivalent period of the last year.

Natural gas, the principal fuel, was priced at 497.0 rubles per thousand cubic meters in 9M 2001, a 37% rise over 9M 2000.

In 9M 2001, a ton of fuel oil cost RUR 1,621.0; up 68% from the last year's level. The price of Kuznetsk coal, including the railroad transportation tariff, stood at 510.0 rubles per ton, 63.0% more than in 9M 2000.

In the nine months of 2001, maintenance and repair cost MOSENERGO a total of RUR 4.8 billion, 52.0% up from the equivalent period of 2000, due 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 4.2 billion, rising 35.6% 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.

However, 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 ad hoc cost reduction measures helped the Company contain its power generation costs for a saving of RUR 2.9 billion this year.

TARIFFS

In 2001, the Regional Energy Commissions of Moscow and the Moscow Oblast have set new tariffs:

- Moscow: effective as of February 5, 2001 for all electricity consumer groups and for all heat consumer

- 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 1 квартала 2000 года – соответственно 50,1% и 49,5%.

Средний отпускной тариф за 9 месяцев 2001 года составил:

- По электроэнергии – 53,02 коп./кВт·ч, в том числе: промышленность – 94,15 коп./кВт·ч при установленном – 80 коп./кВт·ч; население г. Москвы (с учетом льготников) – 35,17/26,25 коп./кВт·ч, (установленный – 63/44 коп./кВт·ч); население Московской области – 36,18 коп./кВт·ч – для городского населения с газовыми плитами, 29,83 коп./кВт·ч – для сельского населения, (установленный – соответственно, 50 и 35 коп./кВт·ч);
- По тепловой энергии – 189,55 руб./Гкал, в том числе: – 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.

Во II и III кварталах 2001 года изменения тарифов не производилось.

В IV квартале тарифы могут быть изменены при условии повышения цены на газ – основной вид топлива для АО МОСЭНЕРГО.

groups but residential consumers. The new heat tariffs for Moscow's residential took effect as of March 1;

- the Moscow Oblast: effective as of February 15, 2001 for all groups of electricity and heat consumers.

Compared to the tariffs effective at the end of 2000, the raise was 21.8% for electricity and 22.2% for heat, while relative to the levels of 1Q 2000, the tariffs rose 50.1% and 49.5%, respectively.

In 9M 2001, the average sales tariffs were as follows:

- electricity: 53.02 kopecks/kWh, including: industry: 94.15 kopecks/kWh, with the standard tariff being equal to 80 kopecks/kWh; Moscow's households (including those charged at reduced tariffs): 35.17/26.25 kopecks/kWh (with the standard tariff being equal to 63/44 kopecks/kWh); the Moscow Oblast households: 36.18 kopecks/kWh for the urban population with gas stoves, and 29.83 kopecks/kWh for the rural population (with standard tariffs with equal to 50 and 35 kopecks/kWh, respectively);
- heat: 189.55 rubles/Gcal, including: industries, housing organizations of Moscow: 213 rubles/Gcal; Moscow's households: 92 rubles/Gcal; housing organizations of the Moscow Oblast: 165 rubles/Gcal.

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

No tariff changes were effected in 2Q and 3Q of 2001.

The fourth quarter can see tariff changes in the event there is a hike in the price 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	
ТАРИФ НА ЭЛ.ЭНЕРГИЮ, коп./кВт·ч					ELECTRICITY TARIFFS, kopecks/kWh
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
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

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ, РЕАЛИЗАЦИЯ, ДОЛГИ, ПРИБЫЛЬ

Выручка от продаж АО МОСЭНЕРГО (без НДС) "по отгрузке" за 9 месяцев 2001 года составила 29,56 млрд. рублей, в том числе потребителям электрической и тепловой энергии – 28,46 млрд. рублей. Прирост выручки от продаж электрической и тепловой энергии по сравнению с аналогичным периодом 2000 года составил 9,48 млрд. рублей, или 50%.

Реализация товарной продукции за 9 месяцев 2001 года составила 32,4 млрд. рублей, или 110% по отношению к отгруженной, из них 109,3% – денежными средствами. За 9 месяцев 2000 года уровень реализации продукции составлял 108%. Реализация электрической и тепловой энергии составила 31,27 млрд. рублей. По сравнению с тем же периодом прошлого года реализация электрической и тепловой энергии возросла на 10,78 млрд. рублей, или на 52,6%.

Прирост объема реализованной электрической и тепловой энергии по отношению к прошлому году на 92% обусловлен изменением среднеотпускных цен на товарную продукцию и на 8% – работой, направленной на сокращение задолженности потребителей.

Дебиторская задолженность потребителей электрической и тепловой энергии с учетом поставки на ФОРЭМ (без НДС) снизилась за 9 месяцев 2001 года на 23,7% (с 11,84 до 9,03 млрд. рублей), в том числе за электроэнергию по собственным потребителям – на 12,8%, за теплоэнергию – на 51,5%.

Снижение дебиторской задолженности обусловлено снижением задолженности муниципальных организаций, крупных потребителей электрической и тепловой энергии: ГУП "Мосгортепло", ВПК, муниципальных жилищных организаций.

За 9 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. Дебиторская задолженность за поставленную на ФОРЭМ электрическую энергию снизилась с 1471,4 млн. рублей до 1217,9 млн. рублей (без НДС), или на 17,2%. Уровень оплаты поставленной на ФОРЭМ энергии, с учетом 100%-ной оплаты текущего потребления, составил 253%.

Политика АО МОСЭНЕРГО, направленная на безусловную оплату потребленной энергии преимущественно денежными средствами, способствовала значительному изменению структуры поступающих средств за реализованную энергию.

FINANCIAL RESULTS

MARKETABLE PRODUCTS, SALES, DEBTS, AND PROFIT

In the nine months of 2001, MOSENERGO's accrual-based sales (less VAT) amounted to RUR 29.56 billion, including RUR 28.46 billion in sales to electricity and heat consumers. Year-on-year, accrual-based electricity and heat sales grew by RUR 9.48 billion, or 50%.

The cash-based sales of commercial output amounted in the nine months of 2001 to RUR 32.4 billion, or 110% of the accrual-based sales, including 109.3% received in cash. The cash-based sales of electricity and heat reached RUR 31.27 billion, growing by RUR 10.78 billion, or 52.6% over the equivalent period of the last year.

The increase of the cash-based sales of electricity and heat over the last year is 92% attributable to higher average sales prices, with the remaining 8% coming in through MOSENERGO's receivables collection effort.

Accounts receivable from electricity and heat consumers including receivables due for deliveries to the FOREM Federal Wholesale Market (less VAT) decreased in the nine months of 2001 by 23.7% (from RUR 11.84 billion to RUR 9.03 billion), with own consumers' arrears of payment for electricity reducing by 12.8%, and those for heat by 51.5%.

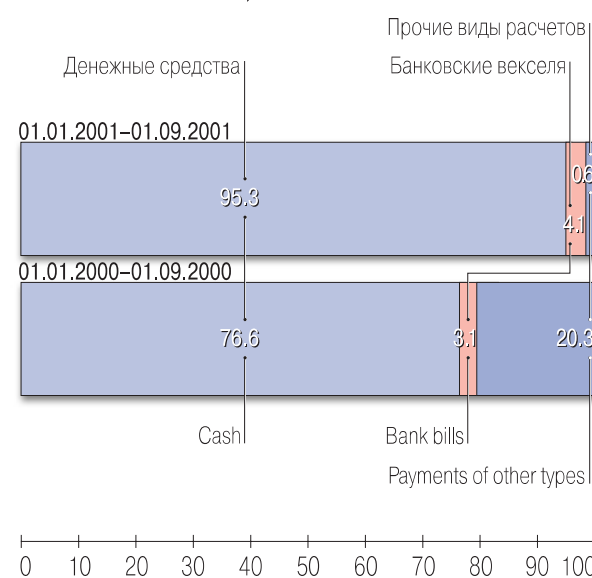
The decrease came with smaller arrears due from municipal organizations and from large electricity and heat consumers: Mosgorteplo, the Military Industrial Complex, and municipal housing organizations.

Over the nine months of 2001, a total of 648.8 million kWh of electricity was supplied to the FOREM wholesale market through tender arrangements, including 547.3 million kWh in planned electricity supplies and 101.5 million kWh over and above the plan. The accounts receivable for electricity supplies to the FOREM Federal Wholesale Market were reduced from RUR 1,471.4 million to RUR 1,217.9 million (less VAT), or by 17.2%, with cash collection for supplies to FOREM, at 100% collection for current consumption, standing at 253%.

MOSENERGO's policy based on an unconditional requirement of predominantly cash payments for energy consumed resulted in a significant change in the structure of sales in terms of payment instruments.



СТРУКТУРА ПОСТУПАЮЩИХ СРЕДСТВ, %
METHOD OF PAYMENT, %



Структура реализации энергии по видам платежей, %		
	9 мес. 2000 г.	9 мес. 2001 г.
Денежные средства	76,6	95,3
Банковские векселя	3,1	4,1
Прочие виды расчетов	20,3	0,6

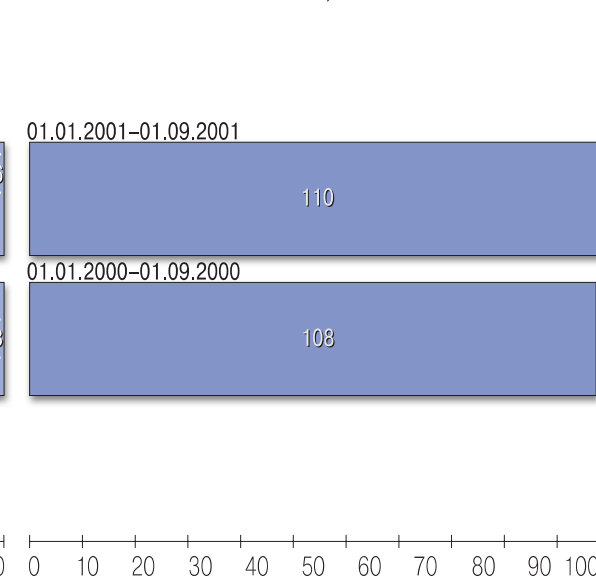
В объеме реализации электрической и тепловой энергии денежные средства и банковские векселя составили 99,4%. Прибыль от реализации всей товарной продукции АО МОСЭНЕРГО "по отгрузке" составила 5386,6 млн. рублей против 2078,3 млн. рублей за 9 месяцев 2000 года. Увеличение составило 3308,4 млн. рублей, или 2,6 раза.

Прибыль от реализации электрической и тепловой энергии "по отгрузке" составила 5141,8 млн. рублей и увеличилась в сравнении с 2000 годом на 3231,3 млн. рублей, или в 2,7 раза. При формировании прибыли от реализации товарной продукции учитывалась суммарная прибыль от прочей деятельности всех филиалов АО МОСЭНЕРГО, которая составила "по отгрузке" 224,8 млн. рублей.

Прибыль от реализации товарной продукции "по оплате" составила 5659,4 млн. рублей, в том числе:

- от реализации электрической и тепловой энергии в целом – 5407,6 млн. рублей, из них:
 - от реализации электрической энергии – прибыль 5624,9 млн. рублей,
 - от реализации тепловой энергии – убыток 217,3 млн. рублей.

УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ, %
COLLECTION RATE ON SALES, %



Sales structure by types of payment vehicle, in %		
	9 M 2000	9 M 2001
Cash	76.6	95.3
Bank bills	3.1	4.1
Other	20.3	0.6

In the total cash-based electricity and heat sales, cash and bank bills accounted for 99.4%.

Profit from MOSENERGO's total accrual-based sales stood at RUR 5,386.6 million against RUR 2,078.3 million in the nine months of 2000, rising 2.6 times (by RUR 3,308.4 million).

Profit from accrual-based electricity and heat sales amounted to RUR 5,141.8 million, increasing 2.7 times (by RUR 3,231.3 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 224.8 million were factored in.

Profit from cash-based sales reached RUR 5,659.4 million, including:

- combined profit on electricity and heat sales: RUR 5,407.6 million, including:
 - profit on electricity sales: RUR 5,624.9 million;
 - loss on heat sales: RUR 217.3 million.

При формировании прибыли от реализации продукции "по оплате" учитывалась суммарная прибыль от прочей деятельности всех филиалов АО МОСЭНЕРГО, которая составила "по оплате" за 9 месяцев 2001 года 251,8 млн. рублей.

В сравнении с 9 месяцами 2000 года прибыль от реализации всей продукции "по оплате" увеличилась на 3048,8 млн. рублей, или в 2,2 раза, а прибыль, полученная от реализации энергии, выросла на 2961,3 млн. рублей, также в 2,2 раза.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2001 года составила: "по отгрузке" 1689,8 млн. рублей, "по оплате" – 1958,9 млн. рублей.

Чистая прибыль Общества "по оплате" направлена:

- в фонд накопления – 974,8 млн. рублей, в том числе на капитальное строительство – 974,8 млн. рублей;
- в фонд формирования дивидендов – 161,3 млн. рублей;
- в резервный фонд – 58,2 млн. рублей.

Свободный остаток прибыли 2001 года составил 764,4 млн. рублей, а с учетом остатка прибыли прошлого года – 1095,8 млн. рублей.

Кредиторская задолженность Общества за топливо, капстроительство и ремонтно-эксплуатационные работы снизилась с начала года с 6389,5 млн. рублей до 4994,9 млн. рублей, или на 21,8%. В первую очередь снижение достигнуто благодаря погашению нашего долга за топливо на 44,6%.

Структура кредиторской задолженности (млн. рублей):		
	01.01.2001	01.10.2001
Топливо	4541,1	2516,2
в т.ч. газ	4458,6	2430,5
уголь	33,8	14,4
мазут	11,9	53,1
торф	36,8	18,2
Капитальное строительство	562,9	646
Ремонтно-эксплуатационные работы	1285,5	1832,7

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

На сегодняшний день основная сумма финансового долга АО МОСЭНЕРГО представлена Еврооблигациями на сумму 155,2 млн. долл. США со сроком погашения в октябре 2002 года, купонный доход 8,375% годовых, полугодовые выплаты купона – 9 октября и 9 апреля). На протяжении всего периода обращения Еврооблигаций АО МОСЭНЕРГО неукоснительно соблюдало свои обязательства по обслуживанию долга: купонный доход выплачивался в срок и в полном объеме. Компания разработала программу, которая позволит выполнить обязательства АО МОСЭНЕРГО по погашению долга в полном объеме и в установленные сроки.

In calculating the profit on cash-based sales, the aggregate cash-based profits on other operations of all MOSENERGO's branches amounting to RUR 251.8 million in 9 months of 2001 was included.

Year-on-year, the profit on total cash-based sales grew by RUR 3,048.8 million (an increase by a factor of 2.2), while profits on energy sales rose by RUR 2,961.3 million (also an increase by a factor of 2.2).

In 9 months of 2001, the Company's net accrual-based profit was RUR 1,689.8 million, and the net cash-based profit stood at RUR 1,958.9 million.

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

- the accumulation fund: RUR 974.8 million, including RUR 974.8 million allocated to capital construction projects;
- to the dividend fund: RUR 161.3 million;
- to the reserve fund: RUR 58.2 million.

The free balance of 2001 profit reached RUR 764.4 million, and with the last year's balance of profit added in, the free balance totals RUR 1,095.8 million.

Since the beginning of the year, the Company's accounts payable for fuel, capital construction, repair and maintenance operations have dropped from RUR 6,389.5 million to RUR 4,994.9 million, or by 21.8%, largely thanks to a 44.6% reduction of our accounts payable for fuel.

Structure of accounts payable (in RUR million):		
	01 Jan. 2001	01 Oct. 2001
Fuel	4,541.1	2,516.2
including natural gas	4,458.6	2,430.5
coal	33.8	14.4
fuel oil	11.9	53.1
peat	36.8	18.2
Capital construction	562.9	646
Repair and maintenance	1,285.5	1,832.7

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

At present, MOSENERGO's financial debt is made up mostly of Eurobonds for a total of USD 155.2 million with maturity in October 2002 at a coupon interest of 8.375% per annum and half-year coupon payments due on October 9 and April 9. Throughout the entire history of its Eurobonds, MOSENERGO has scrupulously performed its obligations in servicing its debt, with the coupon interest paid in time and in full. The Company has developed a program to help MOSENERGO perform its debt-related obligations in full and in a timely manner.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ АО МОСЭНЕРГО, млн. руб.

INCOME STATEMENT (UNAUDITED), RUR, mln.

	По оплате на 01.10.2000	По отпуску на 01.10.2000	По оплате на 01.10.2001	По отпуску на 01.10.2001	
Выручка от реализации продукции	21 721,0*	20 148,3*	32 397,0	29 559,6	Net sales
Затраты на производство реализованной продукции	18 970,6*	17 930,1*	26 654,3	24 089,6	Cost of good sold
Прибыль отчетного периода	1 118,4*	583,4*	3 741,5	3 468,8	Profit before taxation
Налоги	602,1*	602,1*	1 778,9	1 778,9	Profit taxes
Чистая прибыль	516,9*	-18,1*	1 958,7	1 686,0	Net profit
	Cash-based as of Sept. 30, 2000	Accrual-based as of Sept. 30, 2000	Cash-based as of Sept. 30, 2001	Accrual-based as of Sept. 30, 2001	

* Примечание: Данные 2000 года приведены к условиям 2001 года в связи с изменением правил бухгалтерского учета (Приказ Минфина от 30.03.2001 №27н "О внесении изменений и дополнений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету").

*Note: Data for 2000 are adjusted to match the changed bookkeeping rules effective in 2001 (Order No. 27n, dated March 30, 2001, of the Ministry of Finance "On Amendments and Supplements to Regulations on Accounting").

БАЛАНС АО МОСЭНЕРГО

MOSENERGO'S BALANCE SHEET (UNAUDITED)

АКТИВ, млн. руб.	На 01.10.2000	На 01.10.2001	
Основные средства и нематериальные активы	45582,8	45611,3	Fixed assets and intangibles
Капитальные вложения	4729,7	5791,7	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	3526,9	4481,1	Inventory
Денежные средства в расчетах	20016,4	14936,1	Cash and receivables
Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	591,8	1152,5	Cash holdings and short-term financial investments
БАЛАНС	74534,7	72052,4	TOTAL ASSETS
ASSETS, RUR, mln.	As of Sept. 30, 2000	As of Sept. 30, 2001	

ПАССИВ, млн. руб.	На 01.10.2000	На 01.10.2001	
Уставный капитал	28267,7	28267,7	Authorized capital
Добавочный капитал	13888,6	20127,6	Additional capital
Резервы и целевые фонды	2396,1	439,3	Reservs and special-purpose funds
Нераспределенная прибыль	9338,4	6816,2	Retained profit
Заемные средства в банках	6692,8	6668,8	Bank loans
Расчеты с бюджетом	945,6	808,0	Payables to the budget
Расчеты с кредиторами	13005,4	8924,8	Other payables
БАЛАНС	74534,7	72052,4	TOTAL
LIABILITIES AND EQUITY, RUR, mln.	As of Sept. 30, 2000	As of Sept. 30, 2001	

КОММЕНТАРИЙ К ИЗМЕНЕНИЯМ БАЛАНСА АО МОСЭНЕРГО НА 01.10.2001 В СРАВНЕНИИ С БАЛАНСОМ НА 01.10.2000

- 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 "Нераспределенная прибыль" на 2522,2 млн. руб. обусловлено вводом новых основных средств, в т.ч. "Делового центра". В данную строку, согласно новым методическим рекомендациям формирования бухгалтерской отчетности (см. ниже) входит строка баланса "Фонды накопления". Данная операция отразилась в соответствующем увеличении строки "Добавочный капитал".
- Уменьшение по строке "Резервы и целевые фонды" на 1956,9 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 4080,6 млн. руб. объясняется существенным снижением краткосрочной задолженности АО МОСЭНЕРГО перед поставщиками, прежде всего – перед поставщиками топлива.

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

- 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 reduction in the "Retained profit" line by RUR 2,522.2 million is due to the commissioning of new fixed assets, including the Business Center. According to the new Methodological Recommendations for Accounting Rules (see below), "Accumulation Funds" are now included in this line. This was reflected in the respective increase in the "Additional Capital" line.
- The RUR 1956.9 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 4080.6 million reduction on the line "Settlements with Creditors" is due to a considerable reduction of MOSENERGO's short-term debts to suppliers, mostly to the fuel suppliers.

КАЛЕНДАРЬ ТЕКУЩИХ СОБЫТИЙ

- **15 августа** завершена выплата дивидендов по акциям АО МОСЭНЕРГО за 2000 год.
- **31 августа** внеочередным общим собранием акционеров АО МОСЭНЕРГО принято решение о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества А. Н. Ремезова. Новый Генеральный директор не избран, т.к. ни один из кандидатов не набрал требующихся для избрания 50% голосов.
- **20 сентября** Советом директоров АО МОСЭНЕРГО назначен исполняющим обязанности Генерального директора А. В. Евстафьев, ранее работавший в АО МОСЭНЕРГО заместителем Генерального директора.
- **9 октября** выплачен купонный доход по Еврооблигациям АО МОСЭНЕРГО в размере 6,5 млн. долларов США. Завершена кампания по подготовке оборудования энергосистемы к работе в условиях осенне-зимнего максимума, 9 ноября АО МОСЭНЕРГО получило паспорт готовности от РАО "ЕЭС России".

CALENDAR OF CURRENT EVENTS

- **August 15** payment of dividends on MOSENERGO's shares for 2000 completed.
- **August 31** an extraordinary General Meeting of MOSENERGO's shareholders adopted a resolution early terminating A.N. Remezov's powers as the Company's General Director. No new General Director has been elected as none of the candidates received 50% of the votes required for election.
- **September 20** MOSENERGO's Board of Directors appointed Mr. A.V. Yevstafiyev Acting General Director. Mr. Yevstafiyev had served as MOSENERGO's Deputy General Director.
- **October 9** MOSENERGO's Eurobond coupon of USD6.5 million was paid. The preparation campaign to get the power system's equipment ready for operation at peak loads in fall and in winter, with MOSENERGO receiving a readiness certificate from RAO UES of Russia on November 9.



**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: USPEN 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