



МОСЭНЕРГО

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ
ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ
2007 ГОДА

MOSENERGO

OPERATING REPORT
FOR THE FIRST HALF
OF 2007

СОДЕРЖАНИЕ CONTENTS

ОАО «МОСЭНЕРГО»
РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА I ПОЛУГОДИЕ 2007 ГОДА

MOSENERGO
OPERATING REPORT FOR FIRST HALF OF 2007

К нашим акционерам
To our shareholders
4

Производство и потребление энергии и мощности
Generation and consumption of energy and power
6

Инвестиции
Investments
7

Себестоимость электрической и тепловой энергии
Generation cost of electricity and heat
9

Тарифы
Tariffs
10

Финансовые результаты
Financial performance
13

Товарная продукция, продажи, прибыль
Commercial Output, Sales, Profit
13

Аналитический баланс
Analitical Balance Sheet
16

Комментарий к изменениям баланса
Note to Changes in the Balance Sheet
18

Аналитические коэффициенты
Analitical Ratios
21

Календарь событий
Calendar of Events
23

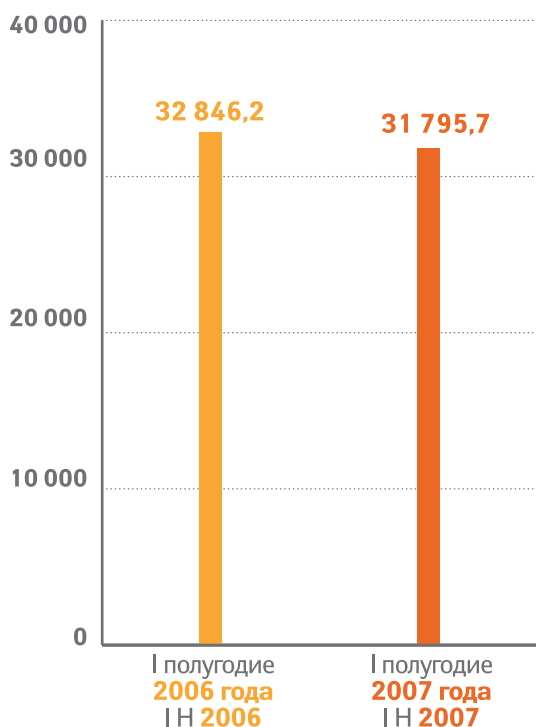
Контактная информация
Contact information
27

Производственные показатели

Operation highlights

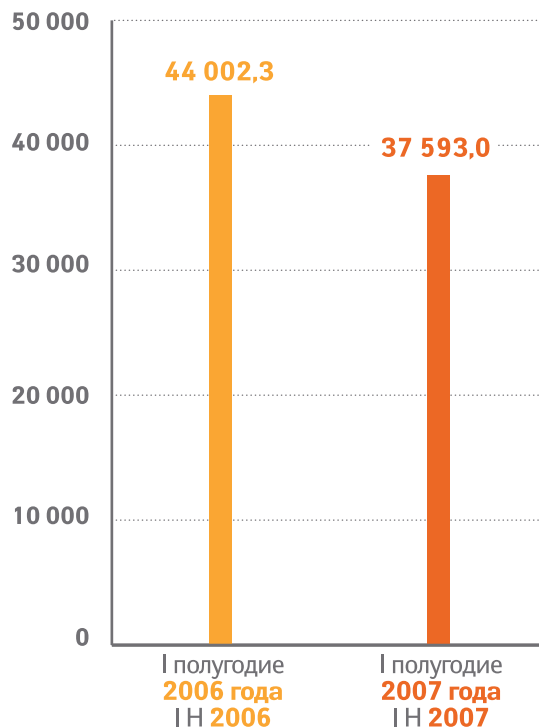
Производство электроэнергии,
млн. кВт. ч

Electricity production,
mln kWh



Производство теплотенергии,
тыс. Гкал

Heat production,
thou Gcal

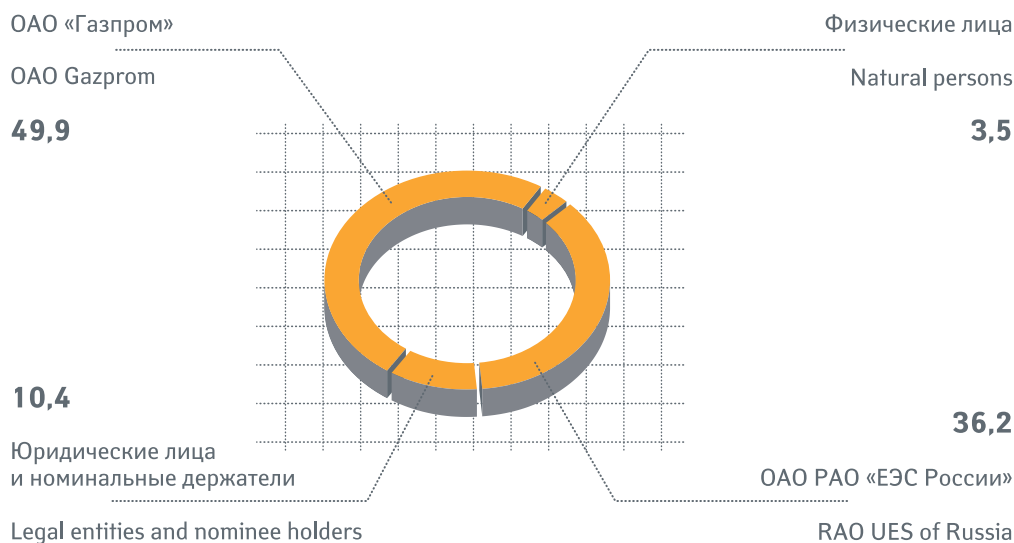


Основные финансовые показатели

Financial highlights

	I полугодие 2006 года I H 2006	I полугодие 2007 года I H 2007
Выручка от продажи продукции, млн. руб. Proceeds from sales of products, RUR mln	39 178,1	40 828,1
Прибыль (убыток) до налогообложения, млн. руб. Profit (loss) before taxation, RUR mln	1 339,9	1 193,7
Чистая прибыль (убыток), млн. руб. Net profit (loss), RUR mln	552,9	339,4

Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго» на 29.06.2007*, %
MOSENERGO's share capital structure as of 29.06.2007*, %

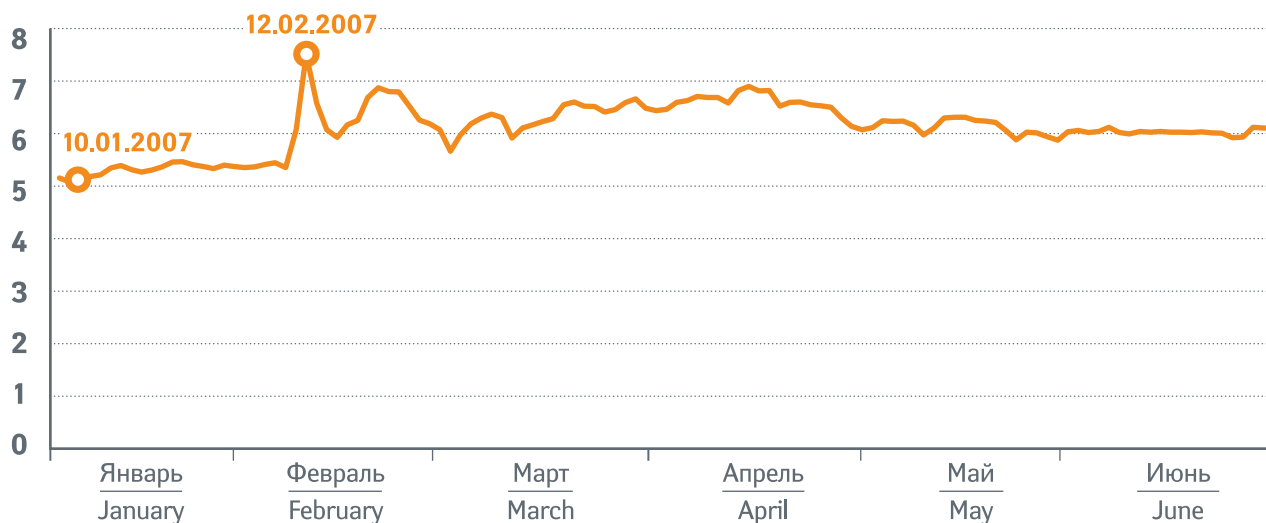


* в результате размещения дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества по закрытой подписке, уставный капитал Общества увеличился на 11,5 млрд. рублей и составляет 39 749 359 700 рублей. Структура акционерного капитала определена с учетом акций дополнительного выпуска.

* As a result of placement of the additional issue of MOSENERGO ordinary shares through private subscription, the authorized capital of the Company increased by RUR 11.5 billion to reach RUR 39,749,359,700. The structure of MOSENERGO authorized capital has been determined taking into account the additional issue shares.

Изменение курсовой стоимости акций, руб.

Share price history, RUR



К нашим акционерам

ОАО «Мосэнерго» доводит до Вашего сведения отчет о производственно-хозяйственной деятельности в I полугодии 2007 года.

В отчетном периоде Общество выполнило свою основную задачу — обеспечило надежную работу оборудования электростанций и выдачу тепловой и электрической энергии потребителям Москвы и Московской области.

Выручка от продажи товарной продукции в отчетном периоде составила 40,8 млрд. рублей, чистая прибыль после уплаты налогов — 0,34 млрд. рублей.

Стратегия развития ОАО «Мосэнерго» направлена на удовлетворение растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Московском регионе и реализуется путем выполнения инвестиционной программы Общества — строительством новых энергоблоков на базе парогазовых технологий, а также техническим перевооружением и реконструкцией действующих объектов. В 2007 году планируется ввести в эксплуатацию 540 МВт генерирующей мощности, в том числе первый парогазовый энергоблок ПГУ-450Т на ТЭЦ-27.

Реализация масштабной программы развития требует мобилизации всех внутренних резервов Общества, а также привлечения дополнительных средств, потому в отчетном периоде продолжалась работа с российскими и иностранными инвесторами по предоставлению Обществу кредитных ресурсов.

Кроме того, для привлечения инвестиций на капитальное строительство была проведена дополнительная эмиссия акций Общества. 5 июля 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам осуществила государственную регистрацию Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

В результате размещения дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» уставный капитал Общества увеличился на 11,5 млрд. рублей и в настоящее время составляет 39 749 359 700 рублей. Привлеченные в результате дополнительной эмиссии средства в размере 60,7 млрд. рублей направлены на реализацию инвестиционной программы Общества.

To our shareholders

MOSENERGO hereby presents its operating report for the first six months of 2007.

In the accounting period, the Company has accomplished its main task securing reliable operation of its power plant equipment and supply of heat and electricity to the Moscow and Moscow Region consumers.

The cash-based sales of commercial output for the accounting period amounted to RUR 40.8 billion yielding a RUR 0.34 billion net profit after tax.

MOSENERGO development strategy is aimed at meeting the growing demand for electricity and heat in the Moscow Area and is pursued by implementing the Company's investment program, i.e. construction of new power units employing combined-cycle technologies, as well as on technical retooling and renovation of the operating facilities. In 2007, it is planned to commission 540 MW generating capacities, including the first PGU-450T combined cycle power unit at TEP-27.

The implementation of a large-scale development program requires mobilization of the Company's all internal reserves and attraction of additional funds, therefore the work continued with Russian and foreign investors in the accounting period to make credit resources available to the Company.

Besides, an additional issue of MOSENERGO shares was carried out to attract investments for capital construction. On July 5, 2007, the Federal Service for Financial Markets registered the Report on the Results of Additional Issue of Securities.

As a result of placing the additional issue of MOSENERGO ordinary shares, its authorized capital has increased by RUR 11.5 billion and is now RUR 39,749,359,700. The funds raised as a result of the additional issue in the amount of RUR 60.7 billion were allocated for implementation of MOSENERGO investment program.

Акции дополнительного выпуска прошли экспертизу и 15 июля 2007 года в соответствии с биржевыми правилами начали свое обращение на торговых площадках НП «Фондовая биржа РТС», в начале октября они начнут обращаться на торговых площадках ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

С начала текущего года величина капитализации ОАО «Мосэнерго» выросла на 15,5% и составила на 29.06.2007 171,7 млрд. рублей. Рыночная цена на акции Общества увеличилась с 5,27 до 6,34 рубля за акцию (по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»).

The additional issue shares have passed the expert analysis and began to be traded at NP RTS Stock Exchange in accordance with the exchange rules on July 15, 2007, and will begin to be traded at ZAO MICEX Stock Exchange in early October.

Since the beginning of the current year, the level of MOSENERGO capitalization has increased by 15.5% reaching RUR 171.7 billion as of June 29, 2007. The market price of the Company shares climbed from RUR 5.27 to RUR 6.34 per share (source: ZAO MICEX Stock Exchange).

Производство и потребление энергии и мощности

Электростанциями ОАО «Мосэнерго» за I полугодие произведено 31795,7 млн. кВт.ч электроэнергии, что на 3,2% ниже уровня прошлого года. Электростанции работали по диспетчерскому графику нагрузок, задаваемому Московским РДУ.

Расход электрической энергии на собственные нужды составил 8,1% от выработки, что ниже уровня прошлого года на 0,05 процентного пункта.

Полезный отпуск электроэнергии на НОРЭМ в I полугодии текущего года составил 28924,1 млн. кВт.ч, в том числе по регулируемым договорам — 27991,3 млн. кВт.ч, по конкурентным ценам — 932,8 млн. кВт.ч.

С коллекторов электростанций в отчетном периоде отпущено 37593,0 тыс. Гкал тепловой энергии, что на 14,6% ниже уровня прошлого года. Это вызвано более высокой средней температурой наружного воздуха в I полугодии 2007 года (+5,8°C против +1,5°C в 2006 году) и сокращением циркуляции сетевой воды.

Полезный отпуск теплоэнергии составил 37961,3 тыс. Гкал, в том числе конечным потребителям в паре и горячей воде — 36043,6 тыс. Гкал, что на 13,4% ниже, чем за I полугодие прошлого года, по указанным выше причинам.

Отпуск теплоэнергии на компенсацию потерь в тепловых сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» составил 1917,7 тыс. Гкал, что меньше на 30,8%, чем в прошлом году.

Максимум потребления мощности в Московском регионе зафиксирован 8 февраля при среднесуточной температуре наружного воздуха минус 17,9°C и составил 15643 МВт (в том числе 193,1 МВт — ограничения потребления мощности), что в пересчете на минус 28°C составляет 17600 МВт, т.е. прирост к прошлогоднему максимуму в сопоставимых условиях достиг 4,6%. Генерация мощности ТЭС Московского региона составила 12528 МВт, в том числе ТЭС ОАО «Мосэнерго» — 9967 МВт.

Средний максимум потребляемой регионом мощности за рабочие дни I полугодия текущего года составил 12444 МВт, что ниже аналогичного максимума прошлого года на 0,8%. В сопоставимых условиях (при пересчете температуры зимних месяцев на температуру наружного воздуха минус 28°C) прирост среднего максимума потребляемой мощности составил 2,8%.

В топливном балансе Компании газ составляет 97,0%, что выше, чем в I полугодии 2006 года, на 4,0 п.п.

Запасы по всем видам резервного топлива на электростанциях превышают плановые задания в результате их меньшего расхода из-за более теплой погоды в январе и в марте.

Generation and consumption of energy and power

For the 1st six months, MOSENERGO power plants generated 31,795.7 million kWh of electricity, down 3.2% from the level of the last year. The power plants operated according to the dispatcher's load schedule assigned by the Moscow RDU.

Auxiliary power consumption amounted to 8.1% of the output, down by 0.05 percent point from a year earlier.

Effective deliveries of electricity to the NOREM in the 1st six months of the current year worked out at 28,924.1 million kWh, including 27,991.3 million kWh under regulated contracts and 932.8 million kWh at competitive prices.

In the accounting period, 37,593.0 thousand Gcal of heat was sold from the power plant manifolds, down 14.6% from the level of the last year. This is caused by a higher average ambient temperature in the 1st six months of 2007 (+5.8°C versus +1.5°C in 2006) and less circulation of delivery water.

The effective sales of heat accounted for 37,961.3 thousand Gcal, including 36,043.6 thousand Gcal in steam and hot water sold to ultimate consumers, down 13.4% versus the 1st six months of the last year for reasons given above.

Heat supplies to compensate for the heating grids losses of ОАО Moscow Heat Distribution Company dropped down 30.8% against the last year to 1,917.7 thousand Gcal.

The power consumption in the Moscow area reached its peak of 15,643 MW (including 193.1 MW under energy-consumption constraints) on February 8 at a mean daily outside temperature of minus 17.9°C, which is 17,600 MW in terms of minus 28°C, i.e. the gain to the last year's peak under comparable conditions reached 4.6%. The Moscow area TEPs generated 12,528 MW, including 9,967 MW contributed by MOSENERGO TEPs.

The average peak power consumption in the area on business days of the 1st six months of the current year was 12,444 MW, down 0.8% against the similar peak of the last year. In comparable conditions (with the temperature of the winter months recalculated in terms of the ambient temperature of minus 28°C), the average maximum of power consumption increased by 2.8%.

The share of gas in the Company's fuel mix is 97.0%, a 4.0 percent point increase over the 1st six months of 2006.

The power plants' reserves of all types of backup fuel exceed target figures as a result of their saving because of warmer weather in January and March.

Инвестиции

Согласно утвержденной Советом директоров Общества инвестиционной программе ОАО «Мосэнерго» общий объем инвестиционных средств на 2007 год составляет 33,4 млрд. рублей.

Фактические затраты в I полугодии составили 9,9 млрд. рублей, в том числе по источникам:

- амортизация — 1,9 млрд. рублей;
- эмиссия акций — 7,2 млрд. рублей;
- кредит ЕБРР — 0,7 млрд. рублей;
- прибыль от присоединения потребителей — 0,1 млрд. рублей.

Из общего объема затрат на новое строительство израсходовано 7,9 млрд. рублей, на техническое перевооружение и реконструкцию — 1,9 млрд. рублей и на непромышленное строительство — 0,06 млрд. рублей.

Фактические затраты по строительству энергоблоков на основе парогазовых технологий на ТЭЦ-21, 26 и 27 составили 7,3 млрд. рублей.

В настоящее время на ТЭЦ-21 продолжается установка металлоконструкций и стеновых панелей главного корпуса энергоблока № 11 ПГУ-450Т, строительство фундаментов турбин и циркуляционных водоводов, градирни, дымовой трубы, открытого распределительного устройства.

На ТЭЦ-26 выполнены работы по подготовке площадки для начала строительства энергоблока № 8 ПГУ-420, а также по отводу земли под установку трансформатора AT-500/220 кВ.

На ТЭЦ-27 в главном корпусе энергоблока № 3 ПГУ-450Т идут пусконаладочные работы, продолжается монтаж газовых и паровой турбин, котлов-утилизаторов. Ведется строительство градирни и дымовой трубы. Идет подготовка фундамента для строительства энергоблока № 4 ПГУ-450Т.

За I полугодие введено основных фондов на 348,7 млн. рублей.

На новое строительство в 2007 году планируется использовать 23,7 млрд. рублей (71,0% от инвестиционной программы), в том числе на строительство новых энергоблоков — 21,1 млрд. рублей.

На финансирование строительства энергоблоков направляются средства от дополнительной эмиссии акций Общества.

На техническое перевооружение и реконструкцию планируется израсходовать 9,6 млрд. рублей, на непромышленное строительство — 66,1 млн. рублей, соответственно 28,8% и 0,2% от инвестиционной программы.

Investments

According to MOSENERGO investment program approved by the Board of Directors, the 2007 investments will total RUR 33.4 billion.

The actual expenses in the 1st six months reached RUR 9.9 billion, among them:

- depreciation — RUR 1.9 billion;
- equity issue — RUR 7.2 billion;
- EBRD credit — RUR 0.7 billion;
- profit from connection of consumers — RUR 0.1 billion.

Of the total volume of expenses, RUR 7.9 billion was spent on new construction, RUR 1.9 billion on technical retooling and renovation and RUR 0.06 billion on non-industrial construction.

The actual cost of construction of combined-cycle based power units at TEP-21, 26 and 27 made up at RUR 7.3 billion.

TEP-21 now continues to install the metalwork and wall panels of the main building of power unit No. 11 of PGU-450T, build foundations for turbines and circulating water conduits, cooler, chimney, and open distributor.

TEP-26 completed the work to prepare a site to begin the construction of power unit no. 8 of PGU-420 and to allocate land for installation of AT-500/220 KV transformer.

At the main building of power unit No. 3 of PGU-450T, TEP-27 is carrying out startup operations, continues to install gas and steam turbines, and power boilers. The cooler and chimney are being built. The foundation is being prepared for construction of power unit No. 4 of PGU-450T.

The 1st six months saw RUR 348.7 million worth of fixed assets commissioned.

The 2007 budget appropriates RUR 23.7 billion (71.0% of the investment program) for new construction, including RUR 21.1 billion for construction of new power units.

The construction of the power units is planned to be financed by the equity issue proceeds.

RUR 9.6 billion (28.8% of the investment program) is earmarked for technical retooling and renovation and RUR 66.1 million is planned for non-industrial construction (0.2% of the investment program).

В 2007 году на электростанциях Общества планируется ввести в эксплуатацию 540 МВт генерирующих мощностей, в том числе:

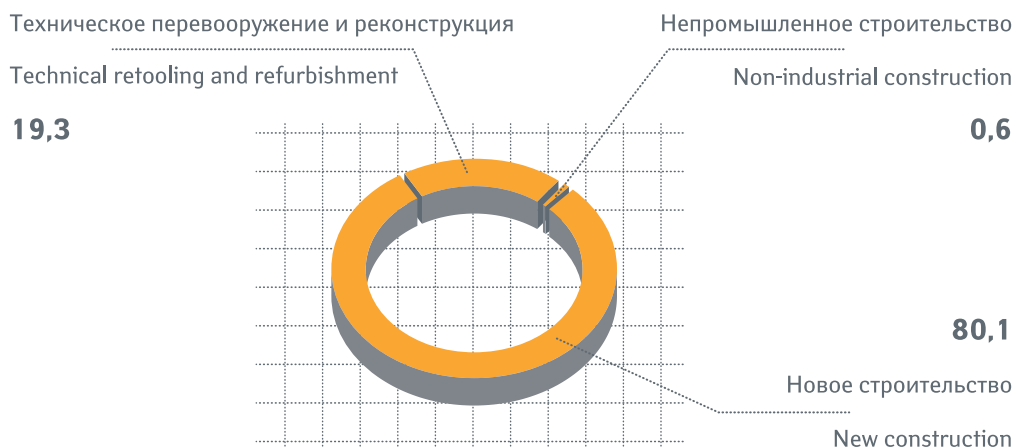
- блок № 3 на ТЭЦ-27 — 450 МВт;
- турбоагрегат № 5 на ТЭЦ-9 — 20 МВт (замена генератора);
- турбоагрегат № 1 на ТЭЦ-22 — 20 МВт (модернизация с заменой генератора);
- детандергенераторная установка на ТЭЦ-23 — 10 МВт;
- парогазовая установка ПГУ-60С на ТЭЦ-28 — 40 МВт.

In 2007, it is planned to bring on line 540 MW of generating capacities at the power plants of the Company, including:

- unit No. 3 at TEP-27 — 450 MW;
- turbine-generator set No. 5 at TEP-9 — 20 MW (replacement of the generator);
- turbine-generator set No. 1 at TEP-22 — 20 MW (upgrading involving replacement of the generator);
- gas-expansion generating plant at TEP-23 — 10 MW;
- PGU-60S combined-cycle gas turbine at TEP-28 — 40 MW.

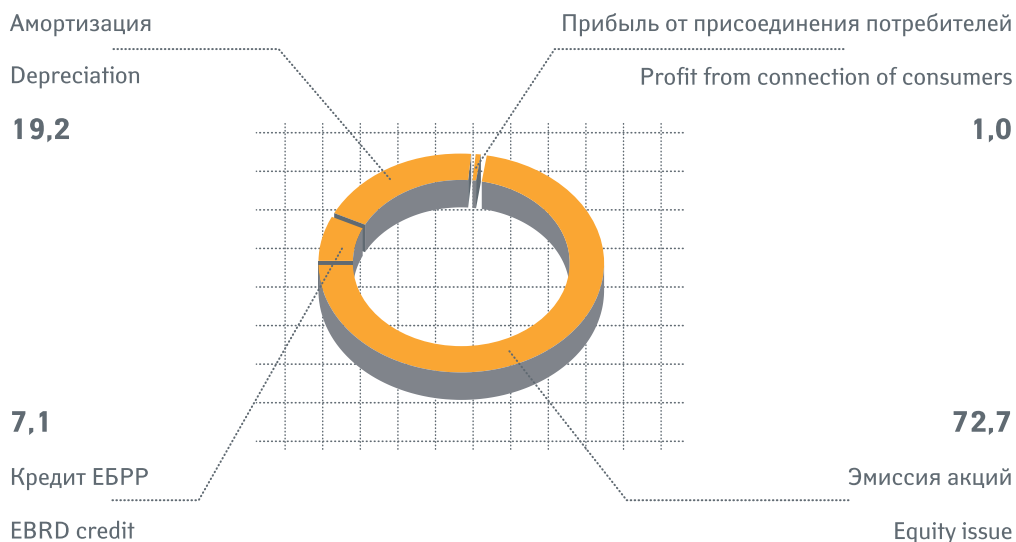
Структура капитальных вложений в I полугодии 2007 года по направлениям, %

Pattern of Capital Investments in I H 2007 by Investees, %



Структура капитальных вложений в I полугодии 2007 года по источникам финансирования, %

Pattern of Capital Investments in I H 2007 by Sources of Financing, %



Себестоимость электрической и тепловой энергии

Фактическая себестоимость электрической энергии за I полугодие 2007 года составила 51,84 коп./кВт.ч при плане 52,1 коп./кВт.ч, себестоимость тепловой энергии составила 538,87 руб./Гкал при плане 537,42 руб./Гкал.

Затраты на производство товарной продукции за I полугодие 2007 года сложились в размере 38,3 млрд. рублей, в том числе на производство энергии — 35,5 млрд. рублей.

По сравнению с уровнем I полугодия 2006 года себестоимость производства энергии увеличилась на 7,8%, прочей продукции — на 2,4%.

Затраты на топливо составили 19,0 млрд. рублей и по сравнению с уровнем I полугодия 2006 года увеличились на 4,3%.

Удельный вес топлива в затратах на производство энергии составил 53,6%, в том же периоде прошлого года — 55,2%.

Стоимость основного вида топлива — природного газа — составила 1620,27 руб./тыс. куб. м, с увеличением к уровню I полугодия 2006 года на 15,7%.

Стоимость 1 тонны мазута составила 4270,34 рубля, что на 49,6% выше уровня прошлого года.

Стоимость 1 тонны кузнецкого угля составила 1258,1 рубля с учетом железнодорожного тарифа, что соответствует уровню I полугодия 2006 года.

Средняя цена тонны условного топлива составила 1429,9 рубля, что выше уровня прошлого года на 12,9%.

Затраты на ремонтное обслуживание составили 2,5 млрд. рублей, что на 3,2% выше, чем в прошлом году.

Generation cost of electricity and heat

The actual cost of electricity in the first six months of 2007 was 51.84 kopecks/kWh with the target of 52.10 kopecks/kWh; the heat generation cost worked out at 538.87 RUR/Gcal with the target of 537.42 RUR/Gcal.

The production costs of the commercial output in the first six months of 2007 amounted to RUR 38.3 billion, including RUR 35.5 billion for energy generation.

The cost of energy generation has grown by 7.8% from the level of the 1st six months of 2006, increasing by 2.4% in other operations.

The fuel costs scored RUR 19.0 billion increasing by 4.3% against the level of the 1st six months of 2006.

The share of fuel in the total energy production costs was 53.6% against 55.2% in the same period of the last year.

The price of the primary fuel, natural gas, was RUR 1,620.27 per thousand cu m, a 15.7% increase against the first six months of 2006.

A ton of fuel oil cost RUR 4,270.34, a 49.6% increase year on year.

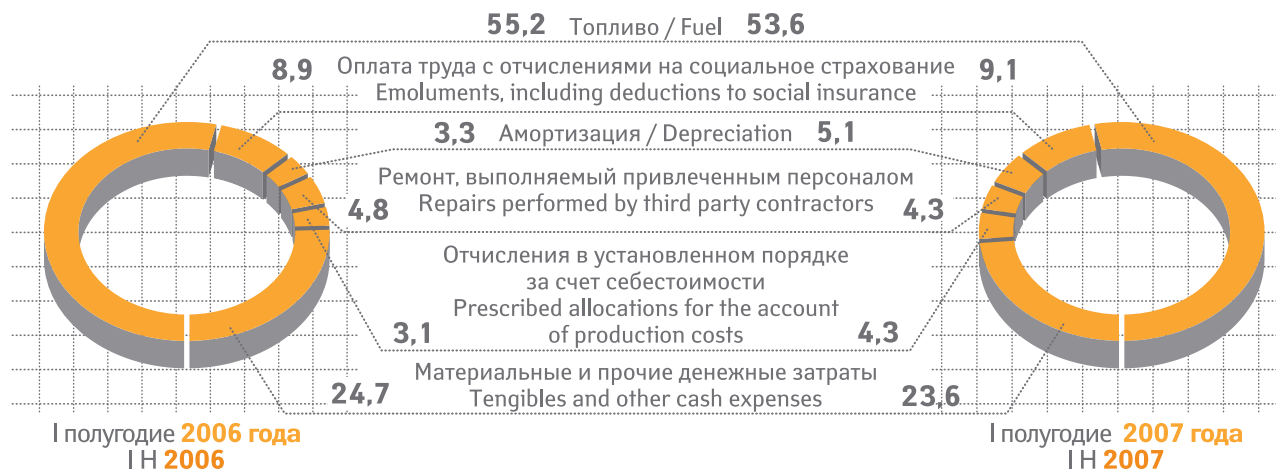
The price of Kuznetsk coal, including the railroad tariff, was RUR 1,258.1 per ton, level with the first six months of 2006.

The average price of equivalent fuel was RUR 1,429.9 per ton, a 12.9% hike year on year.

The remedial maintenance expenses totaled RUR 2.5 billion, 3.2% increase year on year.

Структура затрат на производство энергии, %

Cost Structure for Energy Production, %



Тарифы

Электрическая энергия

В I полугодии 2007 года расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок двусторонних договоров оптового рынка (РДД), производились по тарифам, установленным приказом ФСТ России от 29.12.2006 № 484-э/5 индивидуально для каждой электростанции Общества.

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок на сутки вперед (РСВ) и балансирующий рынок (БР), производились по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Фактический среднеотпускной тариф на электроэнергию за I полугодие 2007 года составил 620,66 руб./МВт.ч.

Тепловая энергия

Для конечных потребителей тепловой энергии с 1 января 2007 года действуют тарифы, утвержденные:

- в Москве — постановлением РЭК Москвы от 11.12.2006 № 51;
- в Московской области — протоколом правления Топливо-энергетического комитета Московской области от 22.12.2006 № 16.

Для ОАО «Мосэнерго» на продажу тепловой энергии ОАО «Московская теплосетевая компания» на компенсацию технологического расхода в сетях с 1 января т.г. действуют тарифы, утвержденные РЭК Москвы постановлением от 20.12.2006 № 60 для Москвы и протоколом правления Топливо-энергетического комитета Московской области от 22.12.2006 № 16 — для Московской области.

Tariffs

Electricity

In the first six months of 2007, accounts for electricity supplied to the bilateral contracts market (BCM) of the wholesale market were cast at the rates set by the FTS Russia's Order No. 484-e/5 of December 29, 2006, individually for each electric power plant of the Company.

Accounts for electricity supplied to the day-ahead market (DAM) and balancing market (BM) were cast at the rates formed on the basis of competitive bids of tenderers.

The actual average sales tariff for electricity in the 1st six months of 2007 was RUR 620.66/MWh.

Heat

As from January 1, 2007, the ultimate consumers of heat were charged at the tariffs approved:

- in Moscow, by Moscow REC Ordinance No. 51 of December 11, 2006;
- in the Moscow Region, by Minutes No. 16 of the Executive Board of the Moscow Region Fuel and Energy Committee dated December 22, 2006.

As from this January 1, MOSENERGO sells heat to ОАО Moscow Heat Distribution Company to compensate for the technological distribution losses at the rates approved by Moscow REC Ordinance No. 60 of December 20, 2006, for Moscow and by Minutes No. 16 of the Executive Board of the Moscow Region Fuel and Energy Committee dated December 22, 2006, for of the Moscow Region.

Тарифы, установленные на РДД оптового рынка

Rates Set on the BCM of the Wholesale Market

	I полугодие 2006 года 1 H 2006	I полугодие 2007 года 1 H 2007	Отклонение, % Deviation, %
Ставка за мощность, тыс. руб./МВт Power rate, RUR'000/MW	93 525,9	108 811,8	16,3
Ставка за электроэнергию, руб./МВт.ч Electricity rate, RUR/MWh	336,6	379,3	12,7
Средний установленный тариф, руб./МВт.ч Average tariff, RUR/MWh	541,3	624,19	15,3

Динамика тарифов на тепловую энергию, руб./Гкал
Trends in Heat Tariffs, RUR/Gcal

	ОАО «Мосэнерго» MOSENERGO	Москва Moscow	Московская область Moscow Region
Средний установленный тариф на I полугодие 2006 года Average schedule rate for the 1st six months of 2006	463,1	463,7	448,4
Средний установленный тариф на I полугодие 2007 года Average schedule rate for the 1st six months of 2007	520,5	520,1	529,9
Прирост среднего установленного тарифа, % Accretion to the average schedule rate, %	12,8	12,3	18,2
Установленный тариф на отпуск теплоэнергии для компенсации потерь с 1.01.2007 Statutory charge for heat supplied to compensate for distribution losses as from January 1, 2007	311,3	305,4	424,5
Среднеотпускной фактический тариф в I полугодии 2006 года Actual average sale tariff in the 1st six months of 2006	460,6	460,8	450,2
Среднеотпускной фактический тариф в I полугодии 2007 года Actual average sale tariff in the 1st six months of 2007	516,6	516,1	527,4
Прирост к среднему установленному тарифу I полугодия 2007 года, % Accretion to the average schedule rate of the 1st six months of 2007, %	-0,8	-0,8	-0,5
Прирост к среднеотпускному фактическому тарифу I полугодия 2006 года, % Accretion to the actual average sale tariff of the 1st six months of 2006, %	12,2	12,0	17,2

Динамика тарифов на тепловую энергию по группам потребителей, руб./Гкал

Trends in Heat Tariffs by Consumer Groups, RUR/Gcal

	I полугодие 2006 года, факт 1H 2006, actual	I полугодие 2007 года, план 1H 2007, target	I полугодие 2007 года, факт 1H 2007, actual	Отклонение,% Deviation, %	
				к факту I полугодия 2006 года vs. 1H 2006 actual	к плану I полугодия 2007 года vs. 1H 2007 target
Промышленные потребители Industrial consumers	506,2	565,9	560,5	10,7	-0,9
Коммунально-бытовое потребление Domestic household	458,2	498,4	498,0	8,7	-0,1
Прочие потребители Other consumers	456,1	550,3	549,1	20,4	-0,2

Снижение фактического среднеотпускного тарифа против установленного связано с изменением структуры фактического потребления по группам потребителей тепловой энергии.

Фактический среднеотпускной тариф на теплоэнергию для компенсации потерь в сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» в I полугодии составил 311,3 руб./Гкал.

Reduction of the actual average sale tariff vis-a-vis the schedule rate is attributable to a change in the pattern of actual consumption across the heat consumer groups.

The actual average tariff for sales of heat to compensate for distribution losses of OAO Moscow Heat Distribution Company in the first six months was 311.3 RUR/Gcal.

Финансовые результаты

Товарная продукция, продажи, прибыль

Выручка от продаж товарной продукции (без НДС) в I полугодии 2007 года составила 40 828,1 млн. рублей, в том числе от продаж энергии – 37 166,6 млн. рублей.

Увеличение выручки от продаж товарной продукции по сравнению с уровнем I полугодия 2006 года составило 4,2%, от продаж энергии – 2,9%.

Выручка от продаж энергии и мощности по регулируемым договорам в I полугодии 2007 года составила 17 459 млн. рублей.

Выручка от продаж электроэнергии по конкурентным ценам (сальдо продажи и покупки) составила 480 млн. рублей.

Прибыль от продаж товарной продукции в I полугодии 2007 года составила 2 492,5 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж энергии – 1 714,9 млн. рублей:

- прибыль от продаж электрической энергии – 2 954,8 млн. рублей;
- убыток от продаж тепловой энергии – 1 239,9 млн. рублей.

Прибыль до налогообложения (с учетом прочих доходов и расходов) составила 1 193,7 млн. рублей.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей чистая прибыль за I полугодие 2007 года составила 339,4 млн. рублей. В I полугодии 2006 года чистая прибыль составляла 552,9 млн. рублей.

На снижение чистой прибыли по сравнению с уровнем прошлого года повлияла проведенная переоценка основных фондов.

Financial performance

Commercial Output, Sales, Profit

The cash-based sales of commercial output (net of VAT) yielded RUR 40,828.1 million in the first six months of 2007, including RUR 37,166.6 million from energy sales.

As compared with the first six months of 2006, the sales of commercial output increased by 4.2% and of energy – by 2.9%.

Proceeds from sale of energy and power under regulated contracts in the first six months of 2007 amounted to RUR 17,459 million.

Proceeds from sales of competitively priced electricity (balance of sales and purchases) accounted for RUR 480 million.

The profit on sales of marketable products in the first six months of 2007 totaled RUR 2,492.5 million, including a RUR 1,714.9 million profit on energy sales:

- profit on electricity sales – RUR 2,954.8 million;
- loss on heat sales – RUR 1,239.9 million.

The pre-tax profit (with an allowance for other revenues and expenses) worked out at RUR 1,193.7 million.

After the profit tax and other mandatory payments, the first six months of 2007 showed a net profit of RUR 339.4 million. In the first six months of 2006, the net profit was RUR 552.9 million.

The reduced net profit against the last year level was affected by the revaluation of the fixed assets which has taken place.

Рентабельность производства энергии, %

Energy production margin, %

	I полугодие 2006 года 1 Н 2006	I полугодие 2007 года 1 Н 2007	
		План Target	Факт Actual
Рентабельность производства энергии Energy production margin	9,8	3,2	4,8
Электроэнергия Electricity	25,4	17,9	19,7
Теплоэнергия Heat	-0,25	-5,6	-6,1

Дебиторская задолженность в целом по состоянию на конец I полугодия составила 18,1 млрд. рублей и увеличилась по сравнению с началом года на 8,4 млрд. рублей.

Значительный прирост дебиторской задолженности в основном обусловлен ростом суммы авансов, выданных строительным организациям для обеспечения выполнения инвестиционной программы Общества, на 3,0 млрд. рублей, а также ростом дебиторской задолженности потребителей электрической и тепловой энергии с начала года на 2,0 млрд. рублей (с 1,4 до 3,4 млрд. рублей), в том числе:

- за электроэнергию — на 0,9 млрд. рублей;
- за тепловую энергию — на 1,1 млрд. рублей.

Рост задолженности за тепловую энергию в основном связан с проблемой тарифного регулирования и неоплатой тепловой энергии ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», а также неоплатой тепловой энергии на компенсацию потерь со стороны ОАО «Московская теплосетевая компания».

As of the end of the first six months, the accounts receivable totaled RUR 18.1 billion surging by RUR 8.4 billion as compared with the beginning of the year.

The considerable increase in receivables was caused by the growth of the amount of upfront payments to building organizations with a view to ensuring implementation of the Company's investment program by RUR 3.0 billion, as well as by a RUR 2.0 billion (from RUR 1.4 to 3.4 billion) upsurge of accounts receivable from electricity and heat consumers from the beginning of the year, including:

- by RUR 0.9 billion for electricity;
- by RUR 1.1 billion for heat.

The arrears of heat go up basically because of the tariff regulation problem and OAO Moscow Integrated Energy Company's failure to pay for heat as well as OAO Moscow Heat Distribution Company's failure to pay for heat supplied to compensate for the distribution losses.

Структура краткосрочной кредиторской задолженности, млн. руб.

Structure of Short-Term Payables, RUR mln

	На 01.01.2007 As of 01.01.2007	На 30.06.2007* As of 30.06.2007*	
Всего	7 035,2	7 441,3	Grand total
Итого поставщики и подрядчики	4 567,6	5 114,5	Total suppliers and contractors
В том числе:			Including:
Топливо	602,8	102,3	Fuel
Капитальное строительство	1 987,3	1 970,5	Capital construction
Капитальный ремонт	359,8	511,8	Major repairs
Работы и услуги	1 444,9	2 378,9	Works and services
Покупная энергия	172,8	151,0	Purchased energy
Прочая задолженность	2 467,6	2 326,8	Sundry receivables and payables
В том числе:			Including:
Оплата труда с отчислениями	301,7	427,7	Emoluments, including deductions
Налоги и сборы	725,2	408,6	Taxes and dues
Прочая	1 440,7	1 490,5	Others

* без учета задолженности перед участниками по выпуску дополнительной эмиссии акций.

* Net of the payables to the members for the additional issue of shares.

Краткосрочная кредиторская задолженность Общества (без учета задолженности перед участниками по выпуску дополнительной эмиссии акций) увеличилась в течение I полугодия 2007 года на 0,4 млрд. рублей.

Задолженность перед участниками по выпуску допэмиссии акций в сумме 60 720 млн. рублей, отраженная в бухгалтерской отчетности, погашена на дату регистрации дополнительной эмиссии 05.07.2007.

Наиболее существенное влияние на рост кредиторской задолженности оказало увеличение задолженности по статье «Работы и услуги», основную часть которой составляет задолженность перед ОАО «Московская теплосетевая компания» за услуги по передаче тепловой энергии. Сроки оплаты оказанных услуг зависят от фактических расчетов за потребленную тепловую энергию ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», в состав которой входит ОАО «Московская теплосетевая компания».

Задолженность за топливо, оплату труда, налоги и сборы является текущей, образованной по условиям оплаты договоров.

The Company's short-term accounts payable (net of the payables to the members for the additional issue of shares) increased by RUR 0.4 billion in the first six months of 2007.

The payables to the members for the additional issue of shares amounting to RUR 60,720 million reflected in the accounting statements were paid as of the date of registration of the additional issue on July 5, 2007.

The growth of accounts payable was primarily fostered by an increase in liabilities under the "Works and services" item the greater part of which is arrears due to Moscow Heat Distribution Company for heat transmission services. The dates of payment for the services rendered depend on the dates of actual payment for the consumed heat by OAO Moscow Integrated Energy Company incorporating OAO Moscow Heat Distribution Company.

The arrears of fuel, emoluments, taxes and dues are current incurred under the terms of payment of the contracts.

Аналитический баланс, тыс. руб.

Analitical Balance Sheet, RUR thou

	01.01.2007*	30.06.2007	Откло- нение	Структура баланса, %		
	01.01.2007*	30.06.2007	Deviation	01.01.2007	30.06.2007	Отклонение
				Balance-Sheet Structure, %		
	01.01.2007*	30.06.2007	Deviation	01.01.2007	30.06.2007	Deviation
АКТИВ / ASSETS						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ / I. NONCURRENT ASSETS						
Нематериальные активы Intangible assets	94	87	-7	0,00	0,00	0,00
Основные средства Fixed assets	58 220 328	56 182 765	-2 037 563	66,79	38,62	-28,17
Незавершенное строительство Construction in progress	8 071 827	15 000 223	6 928 396	9,26	10,31	1,05
Долгосрочные финансовые вложения Long-term financial investments	25 693	22 160 082	22 134 389	0,03	15,24	15,21
Отложенные налоговые активы Deferred tax assets	261	269	8	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I SECTION I TOTAL	66 318 203	93 343 426	27 025 223	76,08	64,17	-11,91
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ / II. CURRENT ASSETS						
Запасы Inventories	4 675 754	5 161 246	485 492	5,37	3,55	-1,82
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям Value-added tax on valuables acquired	584 851	452 762	-132 089	0,67	0,31	-0,36
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) Receivables (expected to be paid in more than 12 month from the reporting date)	71 001	86 611	15 610	0,08	0,06	-0,02
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) Receivables (expected to be paid within 12 month after the reporting date)	9 632 402	18 059 717	8 427 315	11,05	12,41	1,36
Краткосрочные финансовые вложения Short-term financial investments	910 427	5 005 214	4 094 787	1,05	3,44	2,39
Денежные средства Monetary assets	4 971 776	23 360 509	18 388 733	5,70	16,06	10,36
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II SECTION II TOTAL	20 846 211	52 126 059	31 279 848	23,92	35,83	11,91
БАЛАНС BALANCE	87 164 414	145 469 485	58 305 071	100,00	100,00	

	01.01.2007*	30.06.2007	Откло- нение	Структура баланса, %		
	01.01.2007*	30.06.2007	Deviation	01.01.2007	30.06.2007	Отклонение
				Balance-Sheet Structure, %		
				01.01.2007	30.06.2007	Deviation
ПАССИВ / LIABILITIES						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ / III. CAPITAL AND RESERVES						
Уставный капитал Charter capital	28 249 360	28 249 360	0	32,41	19,42	-12,99
Добавочный капитал Additional capital	27 375 295	27 346 636	-28 659	31,41	18,80	-12,61
Резервный капитал Reserve capital	612 435	688 621	76 186	0,70	0,47	-0,23
Нераспределенная прибыль (убыток) Retained earnings (uncovered loss)	1 390 253	785 851	-604 402	1,59	0,54	-1,05
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III SECTION III TOTAL	57 627 343	57 070 468	-556 875	66,11	39,23	-26,88
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА / IV. LONG-TERM LIABILITIES						
Займы и кредиты Loans and credit facilities	20 283 054	17 417 666	-2 865 388	23,27	11,98	-11,29
Отложенные налоговые обязательства Deferred tax liabilities	578 355	744 050	165 695	0,66	0,51	-0,15
Прочие долгосрочные обязательства Other long-term liabilities	190 247	190 247	0	0,22	0,13	-0,09
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV SECTION IV TOTAL	21 051 656	18 351 963	-2 699 693	24,15	12,62	-11,53
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА / V. SHORT-TERM LIABILITIES						
Займы и кредиты Loans and credit facilities	869 941	417 867	-452 074	1,00	0,29	-0,71
Кредиторская задолженность Accounts payable	7 035 210	68 161 294	61 126 084	8,07	46,85	38,78
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов Arrears of revenues payable to members (founders)	607	889 218	888 611	0,00	0,61	0,61
Доходы будущих периодов Deferred incomes	579 657	578 675	-982	0,67	0,40	-0,27
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V SECTION V TOTAL	8 485 415	70 047 054	61 561 639	9,74	48,15	38,41
БАЛАНС BALANCE	87 164 414	145 469 485	58 305 071	100,00	100,00	

* Данные с учетом проведения переоценки групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети».

* Data adjusted for revaluation of the «Machinery and equipment used for generation of electricity and heat» and «Heat transmission grids» groups of fixed assets.

Комментарий к изменениям баланса на 30.06.2007 в сравнении с балансом на 01.01.2007

Представленный аналитический баланс отражает ряд существенных изменений в имущественном состоянии ОАО «Мосэнерго», произошедших в результате производственно-хозяйственной и эмиссионной деятельности в I полугодии 2007 года.

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 05.03.2007 проведена переоценка групп основных фондов «Машины и оборудование, используемые для производства электрической и тепловой энергии» и «Тепловые магистральные сети» по состоянию на 01.01.2007. Переоценка повлекла за собой существенное увеличение текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

В течение I полугодия текущего года велись работы по осуществлению дополнительной эмиссии акций Общества в соответствии с решениями, принятыми на внеочередном собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» 20 декабря 2006 года.

Comment to Changes in the Balance Sheet as of June 30, 2007, as Compared with the Balance Sheet as of January 1, 2007

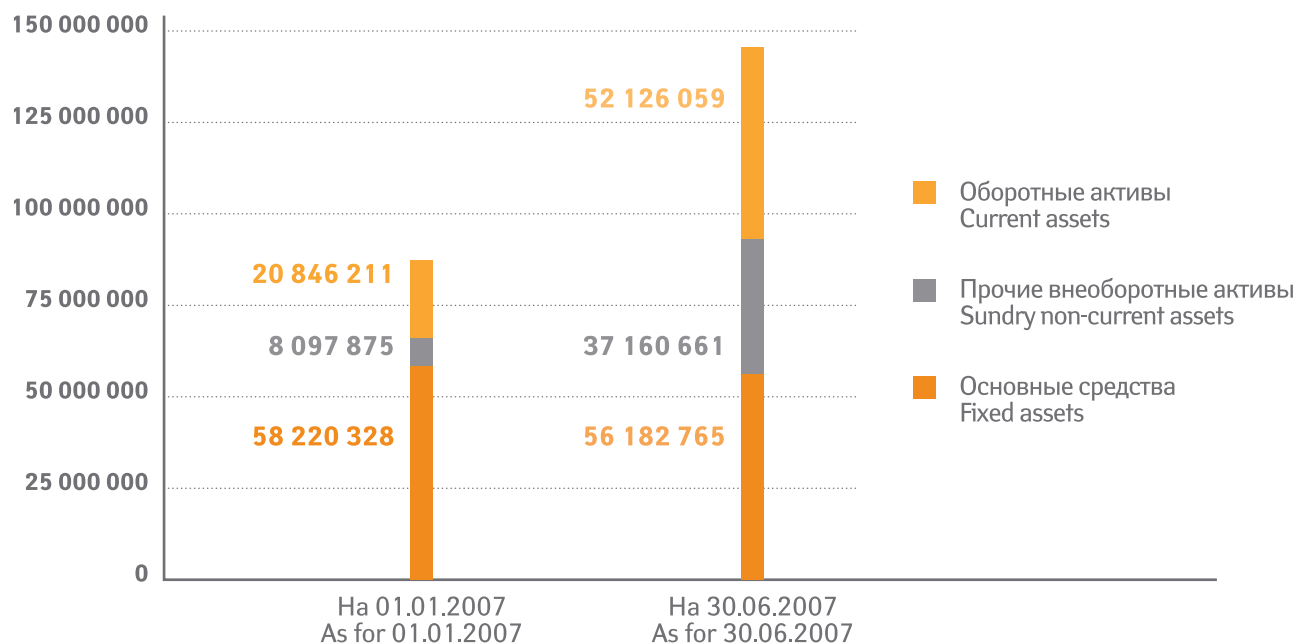
The presented Analytical Balance Sheet reflects a number of material changes in MOSENERGO's property status that have taken place as a result of the industrial and economic activities and issue of shares in the first six months of 2007.

In pursuance of the Decision dated March 5, 2007 of the Board of Directors of the Company, the "Machinery and equipment used for generation of electricity and heat" and "Heat transmission grids" groups of fixed assets were revaluated as of January 1, 2007. The revaluation resulted in a healthy increase of the present (replacement) value of the fixed assets.

During the first six months of the current year, the work was performed to carry out the additional issue of the Company's shares in accordance with the decisions made at MOSENERGO extraordinary shareholders' meeting on December 20, 2006.

Структура совокупных активов, тыс. руб.

Structure of Total Assets, RUR thou



24 мая 2007 года акции дополнительного выпуска были перерегистрированы с эмиссионного счета ОАО «Мосэнерго» на счет ОАО «Газпром».

Государственная регистрация Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг осуществлена 5 июля 2007 года. В связи с этим в бухгалтерском балансе ОАО «Мосэнерго» по состоянию на 30.06.2007 числится кредиторская задолженность перед участниками по выпуску дополнительной эмиссии акций в сумме 60 720 000 тыс. рублей, которая в следующем отчетном периоде будет учтена в составе собственного капитала Компании.

Денежные средства, полученные от дополнительной эмиссии акций, направляются на выполнение инвестиционной программы Общества.

По состоянию на 30.06.2007 совокупные активы ОАО «Мосэнерго» составили 145 469 485 тыс. рублей, что на 58 305 071 тыс. рублей или 66,9% больше, чем на начало текущего года.

Величина внеоборотных активов Общества за рассматриваемый период возросла на 27 025 223 тыс. рублей (40,8%).

On May 24, 2007, the additional issue shares were re-registered from MOSENERGO issue account to OAO Gazprom account.

The state registration of the Report on the Results of Additional Issue of Securities was made on July 5, 2007. MOSENERGO balance sheet as of June 30, 2007 therefore shows accounts payable to members for issue of additional shares in the amount of RUR 60,720,000 thousand which will be recorded as the Company's equity in the next accounting period.

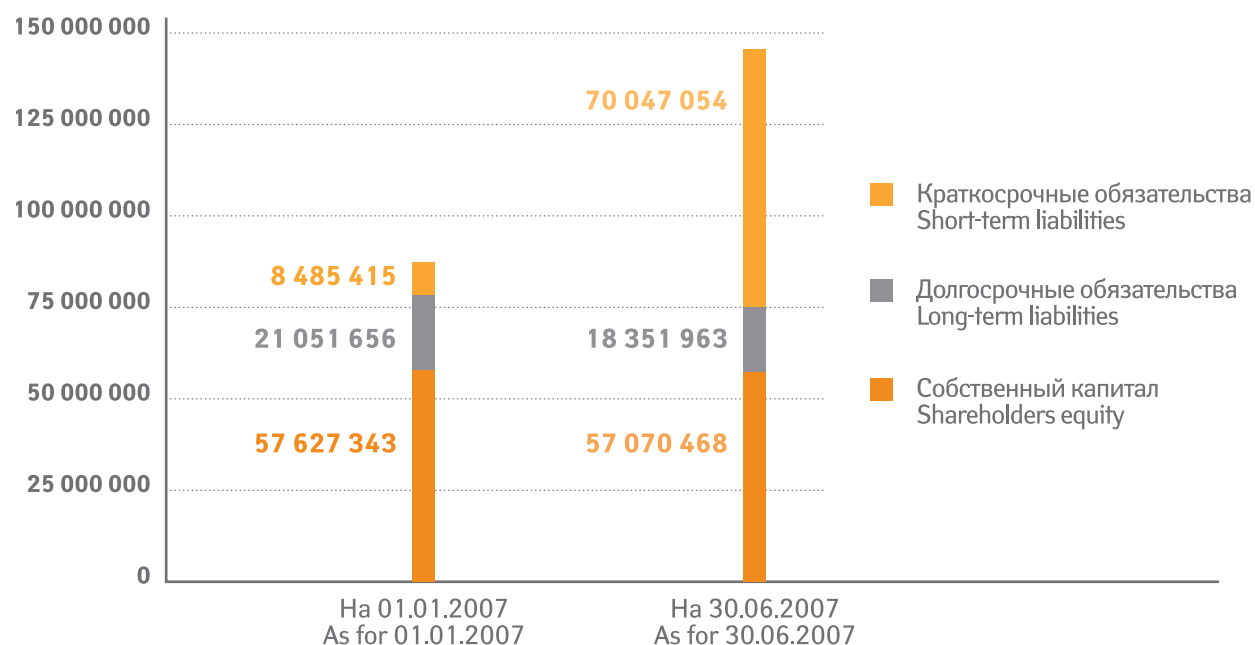
The cash received from additional issue of shares are allocated for implementation of the Company's investment program.

As of June 30, 2007, MOSENERGO's total assets were RUR 145,469,485 thousand, up RUR 58,305,071 thousand, or 66.9% against the beginning of the current year.

The value of non-current assets of the Company rose by RUR 27,025,223 thousand (40.8%) during the period under review.

Структура совокупных пассивов, тыс. руб.

Structure of Total Liabilities, RUR thou



Остаточная стоимость основных средств уменьшилась на 2 037 563 тыс. рублей (3,5%). При этом величина начисленной амортизации за I полугодие 2007 года составила 2 323 289 тыс. рублей.

Увеличение вложений по статье «Незавершенное строительство» составило 6 928 396 тыс. рублей (85,8%), что вызвано возрастающим объемом работ по выполнению инвестиционной программы Общества.

Основное увеличение произошло по статье «Долгосрочные финансовые вложения» и вызвано размещением временно свободных денежных средств путем приобретения векселей АБ «Газпромбанк» (ЗАО) на сумму 22 138 949 тыс. рублей.

Оборотные активы ОАО «Мосэнерго» возросли за рассматриваемый период на 31 279 848 тыс. рублей, или на 150,1%, что в основном связано с наличием на счетах Общества части денежных средств от дополнительной эмиссии акций и их размещением на депозитном счете в Сбербанке России. За отчетный период свободные денежные средства в сумме 11 300 000 тыс. рублей были размещены на депозитных счетах АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и Сбербанка России, при этом 7 200 000 тыс. рублей были возвращены на расчетный счет ОАО «Мосэнерго».

В то же время произошло увеличение краткосрочной дебиторской задолженности на 8 427 315 тыс. рублей (87,5%), основные причины которого указаны на стр. 14.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» сократился за отчетный период на 556 875 тыс. рублей (1,0%) за счет распределения части прибыли в соответствии с решениями Общего собрания акционеров на выплату дивидендов по итогам работы за 2006 год и за I квартал 2007 года.

В статье бухгалтерского баланса «Резервный капитал» отражены результаты распределения части (5,0%) чистой прибыли Общества за 2006 год в Резервный фонд в соответствии с решением Общего собрания акционеров 15.05.2007.

За период с 01.01.2007 по 30.06.2007 Обществом было осуществлено привлечение кредитов на сумму 5 241 721 тыс. рублей. Погашено кредитов и займов на сумму 8 527 973 тыс. рублей. Сумма процентов за пользование заемными средствами составила 872 409 тыс. рублей.

Величина задолженности по займам и кредитам ОАО «Мосэнерго» на 30.06.2007 составила 17 835 533 тыс. рублей, в том числе долгосрочные кредиты и займы – 17 417 666 тыс. рублей (97,7%), краткосрочные кредиты и займы – 417 867 тыс. рублей (2,3%). Вся задолженность является текущей. Просроченной задолженности по выполнению обязательств по кредитам и займам ОАО «Мосэнерго» не имеет.

The book value of the fixed assets reduced by RUR 2,037,563 thousand (3.5%). The amount of the charged depreciation is RUR 2,323,289 thousand in the first six months of 2007.

Investments under the "Construction in process" item expanded by RUR 6,928,396 thousand (85.8%), which was caused by the growing volume of work to implement the Company's investment program.

The main increase was contributed by the "Long-term financial investments" item and caused by placing temporary free cash through acquisition of bills of exchange of JSB Gazprombank (CJSC) for the amount of RUR 22,138,949 thousand.

MOSENERGO current assets have grown during the period in question by RUR 31,279,848 thousand, or 150.1%, which is mainly due to the fact that the Company had a portion of the funds from the additional issue of the shares in the Company's account and placed them to the deposit account with Sberbank of Russia. During the accounting period, the free cash in the amount of RUR 11,300,000 thousand was placed to the deposit accounts with JSB Gazprombank (CJSC) and Sberbank of Russia, with RUR 7,200,000 thousand being returned to MOSENERGO settlement account.

At the same time the short-term receivables grew by RUR 8,427,315 thousand (87.5%), the drivers of which are described on page 14.

The equity capital of MOSENERGO reduced by RUR 556,875 thousand (1.0%) in the accounting period due to the distribution of the net profit in accordance with the decisions of the general shareholders' meeting for payment of the dividend upon the results of the work in 2006 and the first quarter of 2007.

The Balance Sheet's "Reserve capital" item reflects the results of distribution of a portion (5.0%) of the net profit of the Company for 2006 to the Reserve Fund in accordance with the decision of the general shareholders' meeting on May 15, 2007.

For the period from January 1, 2007 to June 30, 2007, the Company contracted credits for the amount of RUR 5,241,721 thousand and repaid credits and loans for the amount of RUR 8,527,973 thousand. The interest on borrowed funds amounted to RUR 872,409 thousand.

As of June 30, 2007, MOSENERGO's indebtedness under loans and credits totaled RUR 17,835,533 thousand, including RUR 17,417,666 thousand (97.7%) in long-term credits and loans and RUR 417,867 thousand (2.3%) in short-term credits and loans. All liabilities are current. MOSENERGO has no overdue credit or loan liabilities.

Кредиторская задолженность Общества на 30.06.2007 включает в себя задолженность перед участниками по выпуску дополнительной эмиссии акций. Подробная динамика прочей кредиторской задолженности представлена на стр. 15.

Увеличение на 888 611 тыс. рублей по статье «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» вызвано обязательствами ОАО «Мосэнерго» по выплате дивидендов по итогам работы за 2006 год и за I квартал 2007 года. Данные обязательства погашаются в сроки, установленные решениями годового и внеочередного общих собраний акционеров и по согласованию с акционерами.

As of June 30, 2007, the Company's accounts payable include payables to members for issue of additional shares. For more details on the accounts payable behavior, see page 15.

A RUR 888,611 thousand rise under the "Arrears of revenues payable to members (founders)" item was brought about by MOSENERGO liabilities to pay the dividend upon the results of the work for 2006 and for Q1 2007. These liabilities are repaid within the deadlines established by the decisions of the annual and extraordinary general shareholders' meetings and upon the agreement with the shareholders.

Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние

Analytical Ratios, Characterizing Financial Standing

Наименование показателя	Формула расчета	На 30.06.2007
Description of indicator	Calculation formula	As for 30.06.2007
Коэффициент абсолютной ликвидности	$\frac{\text{(Краткосрочные финансовые вложения + Денежные средства)}}{\text{(Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)}}$	
Absolute liquidity ratio	$\frac{\text{(Short-term financial investments + Monetary assets)}}{\text{(Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)}}$	0.41
Коэффициент текущей ликвидности	$\frac{\text{Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ)}}{\text{(Краткосрочные займы и кредиты + Краткосрочная кредиторская задолженность + Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов + Прочие краткосрочные обязательства)}}$	
Current liquidity ratio	$\frac{\text{Section II total (CURRENT ASSETS)}}{\text{(Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)}}$	0.75
Коэффициент финансовой устойчивости	$\frac{\text{(Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) + Итого по разделу IV (ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА) + Доходы будущих периодов + Резервы предстоящих расходов)}}{\text{Валюта баланса}}$	
Financial stability ratio	$\frac{\text{(Section III total (CAPITAL AND RESERVES) + Section IV total (LONG-TERM LIABILITIES) + Deferred incomes + Provision for Liabilities and Charges)}}{\text{Balance-sheet total}}$	0.52

Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовый результат

Analytical Ratios, Characterizing Financial Result

Наименование показателя Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	I полугодие 2007 года 1H 2007
Коэффициент общей оборачиваемости капитала Overall capital turnover ratio	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,35
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств Current asset turnover ratio	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	1,12
Фондоотдача Capital productivity	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Основные средства (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,71
Рентабельность продаж, % Sales margin, %	$\frac{\text{Прибыль от продаж} \times 100\%}{\text{Выручка от продаж}}$	6,10%
Рентабельность совокупного капитала, % Return on aggregate capital, %	$\frac{\text{Чистая прибыль} \times 100\%}{\text{Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,29%
Рентабельность собственного капитала, % Return on equity, %	$\frac{\text{Чистая прибыль} \times 100\%}{\text{Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,59%

Календарь событий

15 мая

В г. Дзержинский Московской области состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».

Акционеры ОАО «Мосэнерго» утвердили новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, объем дивидендов за 2006 год в размере 0,02116389 рубля на одну обыкновенную акцию, годовой отчет Общества за 2006 год, годовую бухгалтерскую отчетность, отчет о прибылях и убытках и распределение прибыли.

В качестве аудитора ОАО «Мосэнерго» утверждено ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Решением годового Общего собрания акционеров внесены ряд изменений и дополнений в Устав Общества.

В Совет директоров ОАО «Мосэнерго» вошли:

Аксенов П.Н. – первый заместитель мэра Москвы в правительстве Москвы;

Будзуляк Б.В. – член Правления, начальник департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»;

Гавриленко А.А. – генеральный директор УК «Лидер»;

Голубев В.А. – заместитель председателя Правления ОАО «Газпром»;

Копсов А.Я. – генеральный директор ОАО «Мосэнерго»;

Матвеев А.А. – заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО);

Негомедзянов А.А. – первый заместитель генерального директора ОАО «Мосэнерго» по финансово-экономическим вопросам, логистике и сбыту;

Павлова О.П. – член Правления – начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»;

Скрибот В. – директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО);

Calendar of Events

May 15

The town of Dzerzhinsky, Moscow Region, hosted the annual General Meeting of MOSENERGO shareholders.

MOSENERGO shareholders approved new members of the Board of Directors and Audit Commission of the Company, 2006 dividends at the rate of RUR 0.02116389 per ordinary share, the annual report of the Company for 2006, the annual financial statements, the profit and loss statement and distribution of profits.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit was approved as MOSENERGO auditor.

The annual General Meeting of shareholders resolved to amend a number of provisions of the Company's Charter.

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

P.N. Aksenov, First Deputy Mayor of Moscow in the Moscow Government;

B.V. Budzulyak, Member of the Executive Board, Head of the Department of Gas Transportation, Underground Storage and Usage, OAO Gazprom;

A.A. Gavrilenko, General Director, Leader Management Company;

V.A. Golubev, Deputy Chairman of the Executive Board, OAO Gazprom;

A.Ya. Kopsov, General Director, MOSENERGO;

A.A. Matveyev, Deputy Chairman of the Executive Board, JSB Gazprombank (CJSC);

A.A. Negomedzyanov, First Deputy General Director for Financial and Economic Issues, Logistics and Sales, MOSENERGO;

O.P. Pavlova, Member of the Executive Board - Head of the Property Management and Corporate Relations Department, OAO Gazprom;

W. Skribot, Director, Corporate Finance Department, JSB Gazprombank (CJSC);

Селезнев К.Г. – член Правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;

Смирнов П.С. – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;

Удальцов Ю.А. – член Правления, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;

Филь С.С. – начальник управления корпоративных событий Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России».

18 мая

С 14 по 18 мая 2007 года состоялись системные соревнования комплексных бригад оперативного персонала электростанций Общества с поперечными связями. Соревнования продемонстрировали высокий уровень подготовки оперативного персонала электростанций ОАО «Мосэнерго».

Победу одержала команда ТЭЦ-26, которая будет представлять ОАО «Мосэнерго» на системных соревнованиях комплексных бригад оперативного персонала электростанций ОАО РАО «ЕЭС России», намеченных на сентябрь 2007 года.

25 мая

Состоялось первое заседание нового состава Совета директоров ОАО «Мосэнерго». Председателем Совета директоров Общества избран член Правления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, заместителем председателя – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Ю.А. Удальцов.

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» избрал председателей комитетов Совета директоров Общества:

Комитет по аудиту – О.П. Павлова, член Правления, начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»;

Комитет по кадрам и вознаграждениям – В. Скрибот, директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО);

Комитет по надежности – В.В. Сергеев, первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Мосэнерго»;

Комитет по инвестициям – Д.В. Федоров, начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принял решение об образовании Комитета по стратегии и развитию и избрал его председателем А.А. Матвеева, заместителя председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

K.G. Seleznev, Member of the Executive Board, Head of the Department of Marketing and Processing of Gas and Liquid Hydrocarbons, OAO Gazprom;

P.S. Smirnov, Member of the Executive Board, RAO UES of Russia;

Yu.A. Udaltsov, Member of the Executive Board, Head of the Reform Management Center, RAO UES of Russia;

S.S. Fil, Head of the Department of Corporate Events, Business Unit No. 1, RAO UES of Russia.

May 18

The system competition of complex cross-linked operating teams of the Company's power plants was held on May 14-18, 2007. The competition showed the high level of training of the operating personnel of MOSENERGO power plants.

The competition was won by the team of TEP-26 which will represent MOSENERGO at the system competition of complex operating teams of RAO UES of Russia power plants scheduled for September 2007.

May 25

The new Board of Directors of MOSENERGO held its first meeting. The Meeting elected K.G. Seleznev, Member of the Executive Board OAO Gazprom, as the Chairman of the Company's Board of Directors and Yu.A. Udaltsov, Member of the Executive Board, RAO UES of Russia, as the Deputy Chairman.

The Board of Directors of MOSENERGO elected chairmen of the committees of the Board of Directors of the Company:

Audit Committee – O.P. Pavlova, Member of the Executive Board, Head of the Property Management and Corporate Relations Department, OAO Gazprom;

Human Resources and Remuneration Committee – W. Skribot, Director, Corporate Finance Department, JSB Gazprombank (CJSC);

Reliability Committee – V.V. Sergeyev, First Deputy General Director - Chief Engineer, MOSENERGO;

Investments Committee – D.V. Fedorov, Head of the Directorate for Development of the Electric Power Sector and Marketing in the Electric Power Industry, OAO Gazprom.

The Board of Directors of MOSENERGO resolved that the Strategy and Development Committee be formed and A.A. Matveyev, Deputy Chairman of the Executive Board, JSB Gazprombank (CJSC), be elected as its Chairman.

22 июня

В Совете Федерации Федерального собрания Российской Федерации состоялась торжественная церемония награждения победителей I Всероссийского конкурса «Экологическая опора России». ОАО «Мосэнерго» было признано победителем в номинации «Лидер в области защиты окружающей среды».

28 июня

В РИА «Новости» состоялась пресс-конференция генерального директора Общества А.Я. Копсова «ОАО «Мосэнерго» 2005-2007: от кризиса к развитию центральной энергосистемы», посвященная развитию производства электроэнергии в столичном регионе и в центральной России.

2 июля

Состоялось заседание постоянно действующей рабочей группы руководителей энергокомпаний Московского региона под председательством генерального директора ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсова.

В ходе заседания был рассмотрен доклад «О планах развития генерирующих мощностей ОАО «Мосэнерго» на период до 2020 года», а также заслушана информация ОАО «Институт «Энергосетьпроект» о разработке и корректировке Схемы развития московской энергосистемы до 2015 года.

6 июля

Экспертная комиссия ОАО «Мосэнерго» определила ООО «Vattenfall Europe PowerConsult GmbH» победителем в конкурсе на право заключения договора на разработку обоснования инвестиций в строительство Петровской ГРЭС.

June 22

The solemn ceremony of awarding prizes to the winners of the 1st All-Russian Contest "Environmental Backstop of Russia" was held at the Federation Council of the Federal Assembly of the Russian Federation. MOSENERGO became the winner in the nomination "Leader in Environmental Protection."

June 28

Novosti Information Agency conducted a press conference of A.Ya. Kopsov, MOSENERGO General Director, "MOSENERGO in 2005-2007: from the Crisis to the Development of the Central Power System" devoted to development of electricity generation in the capital area and central Russia.

July 2

A meeting of the permanent Working Group of heads of energy companies operating in the Moscow area was held under the chairmanship of A.Ya. Kopsov, MOSENERGO General Director.

The meeting considered the report "On Development Plans of MOSENERGO Generating Capacities Through 2020" and the information of OAO Energosetproekt Institute concerning the development and adjustment of the Moscow Area Power System Development Chart Through 2015.

July 6

MOSENERGO expert commission determined OOO Vattenfall Europe PowerConsult GmbH as the winner of the tender for the right to enter into an agreement for development of the feasibility study for investments in the construction of the Petrovskaya LAPS.

30 июля

Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принял решение о прекращении полномочий члена Правления Общества – заместителя генерального директора по финансам ОАО «Мосэнерго» Е.И. Борисова в связи с переходом на другую работу.

31 июля

Московской энергосистеме исполнилось 120 лет. 31 июля 1887 года Московским отделением «Общества 1886 года» был заключен первый контракт на освещение Пассажа Постниковой (сейчас в этом здании находится Московский театр им. М.Н. Ермоловой).

July 30

MOSENERGO Board of Directors decided to remove Ye.I. Borisov, Member of the Executive Board of the Company/Deputy General Director for Finance of MOSENERGO in connection with the transfer to another office.

July 31

120th anniversary of the Moscow power system. On July 31, 1887, the Moscow office of Company 1886 entered into the first contract for illumination of Postnikova's Gallery (this building now houses the Moscow Theatre Named After M.N. Yermolova).

Контактная информация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго»)

Место нахождения и почтовый адрес:
115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8.

Телефон: (495) 957-35-30
Факс: (495) 234-70-82
Телетайп: 113137 USPH PU

Адрес в Интернет: www.mosenergo.ru

Отдел ценных бумаг:

Телефон: (495) 957-25-99
Факс: (495) 951-09-64
Адрес электронной почты: ocb@mosenergo.elektra.ru

Отдел по работе со средствами массовой информации и органами власти:

Телефон: (495) 957-22-90
Факс: (495) 957-37-99
Адрес электронной почты: press-centre@mosenergo.ru

Contact Information

MOSENERGO Open Joint Stock Company for Energy and Electrification

Location and postal address:
8 Raushskaya Naberezhnaya, Moscow 115035

Phone: (495) 957-35-30
Fax: (495) 234-70-82
Teletype: 113137 USPH PU

Web address: www.mosenergo.ru

Securities Section:

Phone: (495) 957-25-99
Fax: (495) 951-09-64
E-mail: ocb@mosenergo.elektra.ru

Mass Media and Authority Relations Section:

Phone: (495) 957-22-90
Fax: (495) 957-37-99
E-mail: press-centre@mosenergo.ru

Материал подготовлен отделом повышения эффективности производственно-хозяйственной деятельности при участии отделов и служб Генеральной дирекции ОАО «Мосэнерго».

Дизайн и верстка — Издательская группа «Арбор», 2007.

The material has been prepared by the Operations & Business Efficiency Improvement Section with the assistance of the departments and services of MOSENERGO's General Directorate.

Design & layout by Arbor Publishing Group, 2007.

Для заметок

For notes

