



МОСЭНЕРГО

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ
2007 ГОДА

MOSENERGO

OPERATING REPORT
FOR THE NINE MONTHS
OF 2007

СОДЕРЖАНИЕ CONTENTS

ОАО «МОСЭНЕРГО»
РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2007 ГОДА

MOSENERGO
OPERATING REPORT FOR THE NINE MONTHS 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

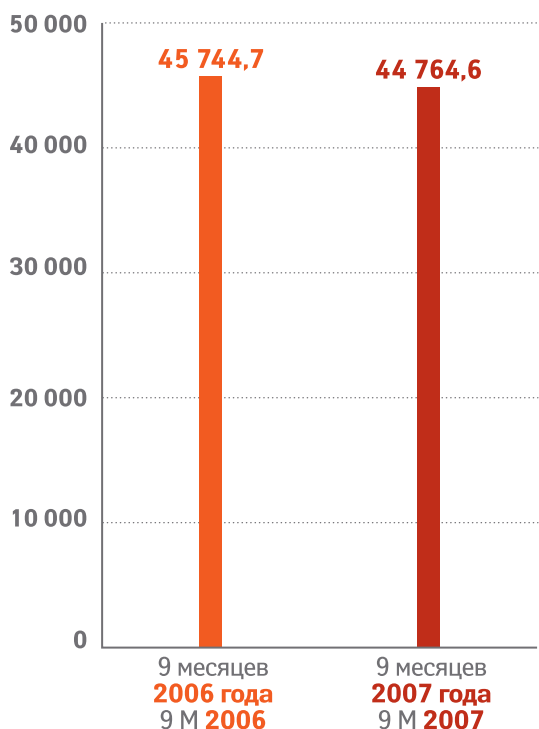
Контактная информация
Contact information
26

Производственные показатели

Operation highlights

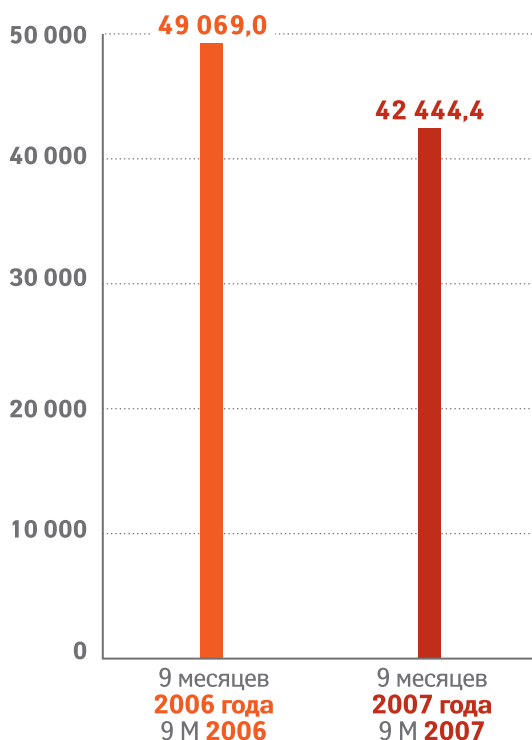
Производство электроэнергии,
млн. кВт.ч

Electricity production,
mln kWh



Производство теплотехнологии,
тыс. Гкал

Heat production,
thou Gcal

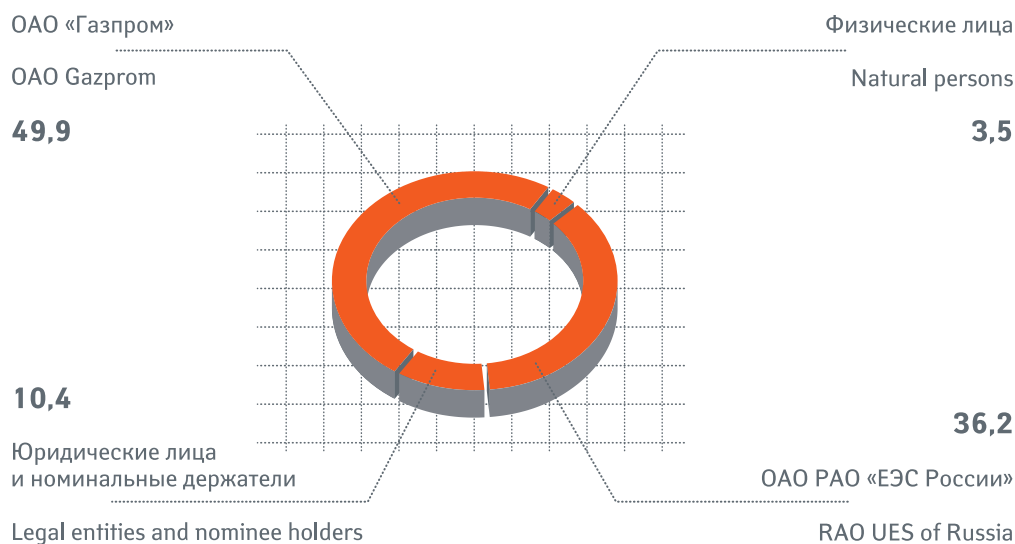


Основные финансовые показатели

Financial highlights

	9 месяцев 2006 года 9 М 2006	9 месяцев 2007 года 9 М 2007
Выручка от продажи продукции, млн. руб. Proceeds from sales of products, RUR mln	50 315,5	53 164,1
Прибыль (убыток) до налогообложения, млн. руб. Profit (loss) before taxation, RUR mln	(1 049,1)	(594,4)
Чистая прибыль (убыток), млн. руб. Net profit (loss), RUR mln	(1 504,6)	(1 265,3)

Структура акционерного капитала ОАО «Мосэнерго» на 28.09.2007*, %
MOSENERGO's share capital structure as of 28.09.2007*, %

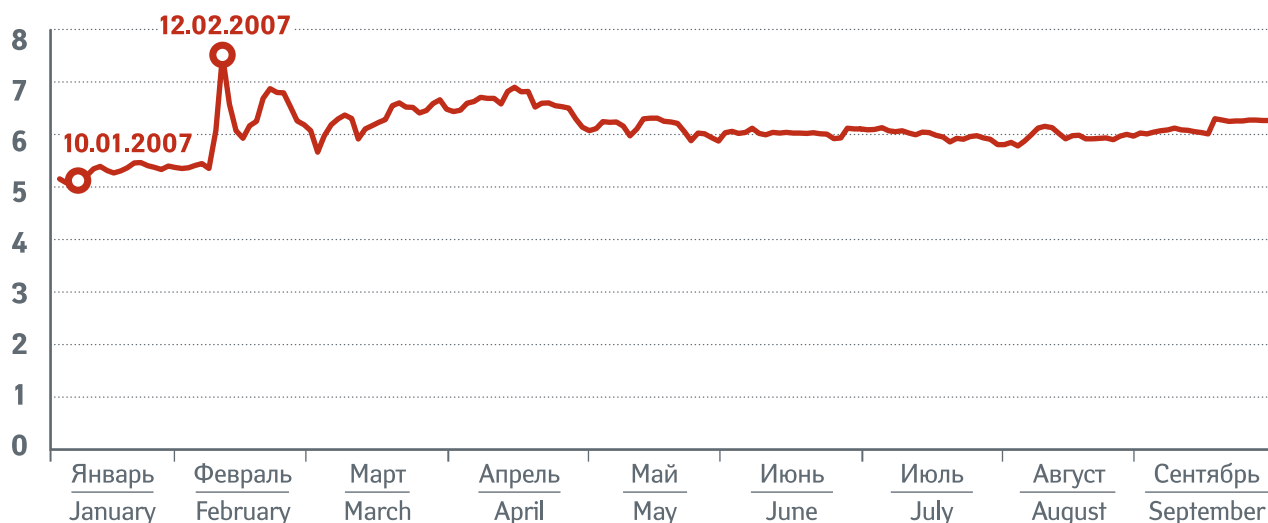


* в результате размещения дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества по закрытой подписке, уставный капитал Общества увеличился на 11,5 млрд. рублей и составляет 39 749 359 700 рублей. Структура акционерного капитала определена с учетом акций дополнительного выпуска.

* 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 за 9 месяцев 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.

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 будет введено 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, поэтому 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 дополнительно выпуска обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» уставный капитал Общества увеличился на 11,5 млрд. рублей и в настоящее время составляет 39 749 359 700 рублей.

Соответствующие изменения в Уставе Общества были зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 Москвы 20 сентября 2007 года.

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 ноября они начнут обращаться на торговых площадках ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

To our shareholders

MOSENERGO hereby presents its operating report for 9 months of 2007.

In the accounting period, the Company has accomplished its primary task — it maintained reliable operation of power plants' equipment and supplied heat and electricity to the Moscow and Moscow Region consumers.

MOSENERGO's development strategy is aimed to satisfy the growing demand for electricity and heat in the Moscow area and is pursued through implementation of the Company's investment program that provides for construction of new power units employing combined-cycle technologies, as well as for technical retooling and renovation of MOSENERGO's energy facilities. The year 2007 will see 540 MW of generating capacity commissioned, including the first CCP-450T combined-cycle power unit at TEP-27.

Implementation of a large-scale development program requires mobilization of all internal reserves of the Company, as well as attraction of additional funds, that is why in the accounting period we continued our work with Russian and foreign investors with a view to raising credit resources for the Company.

Aside from that, for attracting investments for its capital construction, the Company reopened an issue of its shares. On July 5, 2007, the Federal Service for Financial Markets registered the Report on the Results of the Additional Issue of Securities. As a result of underwriting the additional issue of MOSENERGO's ordinary shares, the Company's charter capital increased by RUR 11.5 billion and at the present time reaches 39,749,359,700 rubles.

The Interdistrict Inspection of the Federal Tax Service No. 46 for Moscow registered the relevant amendments to the Company's Charter on September 20, 2007.

The newly issued shares underwent an examination, and since July 15, 2007, in accordance with the rules of exchange, they have been offered at the trading floors of NP RTS Stock Exchange. In early November, they will be offered at the trading floors of ZAO MICEX Stock Exchange.

В сентябре текущего года в соответствии со статьей 84.2. Федерального закона «Об акционерных обществах» ОАО «Газпром», которое приобрело более 30% от общего количества акций ОАО «Мосэнерго», направило в Общество Обязательное предложение о приобретении ценных бумаг, в котором указана предлагаемая цена приобретения ценных бумаг Общества — 6 рублей 50 копеек за одну обыкновенную акцию.

17 сентября в соответствии со статьей 84.3. Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров ОАО «Мосэнерго» принял рекомендации в отношении этого предложения, включающие оценку предложенной цены акций, возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов ОАО «Газпром» в отношении Общества, в том числе в отношении его работников (протокол от 18.09.2007 № 9).

Обязательное предложение ОАО «Газпром» о приобретении ценных бумаг было направлено всем акционерам ОАО «Мосэнерго» и опубликовано в газете «Известия» в установленные сроки. Срок принятия Обязательного предложения, в течение которого заявление о продаже ценных бумаг должно быть получено ОАО «Газпром», — 19 ноября.

В течение III квартала 2007 года рыночная цена на акции ОАО «Мосэнерго» по данным ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» возросла с 6,08 до 6,26 рубля за акцию. В результате размещения акций дополнительного выпуска величина капитализации Общества выросла на 44,8% и составила на конец отчетного периода 248 632 млн. рублей.

В конце сентября решением ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» включены в базу расчета Индекса ММВБ — взвешенного по капитализации индекса рынка наиболее ликвидных акций российских эмитентов, и в базу расчета Индекса ММВБ — российская электроэнергетика, который объединяет акции 12 крупнейших российских энергокомпаний и является главным индикатором российского фондового рынка компаний энергетического сектора.

This September, pursuant to Article 84.2. of the Federal Law "On Joint Stock Companies" OAO Gazprom, which acquired over 30% of the total MOSENERGO shares, sent a Mandatory Offer for Sale of Securities to the Company, where it specified the offered purchase price of the Company's securities, 6 rubles 50 kopecks per ordinary shares.

On September 17, pursuant to Article 84.3. of the Federal Law "On Joint Stock Companies," the Board of Directors of MOSENERGO adopted recommendations with respect to that Offer, which included an evaluation of the offered price of the shares, potential change in their market value after purchase, assessment of OAO Gazprom plans with respect to the Company, including with respect to its employees (Minutes No. 9, dated September 18, 2007).

The Mandatory Offer of OAO Gazprom for sale of securities was communicated to all MOSENERGO shareholders and published in the "Izvestiya" gazette within a given period. The last date of acceptance of the Mandatory Offer, during which OAO Gazprom should receive security sale applications, is November 19.

According to ZAO MICEX Stock Exchange, over the 3rd quarter of 2007, the market price per MOSENERGO share climbed from RUR 6.08 to RUR 6.26 per share. As a result of placing shares of the additional issue, the Company capitalization level increased by 44.8% reaching RUR 248,632 million by the end of the accounting period.

In late September, ZAO MICEX Stock Exchange resolved that MOSENERGO ordinary shares be included in the estimation base of the MICEX index 'weighted by the capitalization of the market index of the most liquid shares of Russian issuers', and in the estimation base of the MICEX index 'Russian electric power industry', which combines shares of 12 Russia's largest energy companies and is the main indicator of the Russian stock market of energy companies.

Производство и потребление энергии и мощности

Электростанциями ОАО «Мосэнерго» за 9 месяцев текущего года произведено 44 764,6 млн. кВт.ч электроэнергии, что на 2,1% ниже уровня прошлого года. Электростанции работали по диспетчерскому графику нагрузок, задаваемому Московским РДУ.

Расход электрической энергии на собственные нужды составил 7,8% от выработки, что ниже уровня прошлого года на 0,08 процентного пункта.

Полезный отпуск электроэнергии за 9 месяцев текущего года составил 40 837,0 млн. кВт.ч. С учетом действующих правил расчетов на оптовом рынке сальдо продажи и покупки электроэнергии на НОРЭМ составило 40 831,9 млн. кВт.ч, в том числе по регулируемым договорам — 38 923,5 млн. кВт.ч, по конкурентным ценам — 1 908,4 млн. кВт.ч.

С коллекторов электростанций в отчетном периоде отпущено 42 444,4 тыс. Гкал тепловой энергии, что на 13,5% ниже уровня прошлого года. Это вызвано более высокой средней температурой наружного воздуха за 9 месяцев 2007 года (+9,1°C против +6,4°C в 2006 году) и сокращением циркуляции сетевой воды.

Полезный отпуск теплоэнергии составил 42 837,6 тыс. Гкал, в том числе конечным потребителям в паре и горячей воде — 40 402,7 тыс. Гкал, что на 12,6% ниже, чем за 9 месяцев прошлого года, по указанным выше причинам.

Отпуск теплоэнергии на компенсацию технологического расхода (потерь) в тепловых сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» составил 2 434,9 тыс. Гкал, что меньше на 25,5%, чем в прошлом году.

Средний максимум потребляемой мощности за рабочие дни 9 месяцев 2007 года составил 11 855 МВт, что выше аналогичного максимума прошлого года на 0,9%. В сопоставимых условиях (при пересчете температуры наружного воздуха зимних месяцев на -28°C) прирост среднего максимума потребляемой мощности составил 3,3%.

В топливном балансе Компании газ составляет 97,8%, что выше, чем в том же периоде 2006 года на, 3,4 пункта.

Запасы по всем видам резервного топлива на электростанциях превышают установленные Обществом задания в результате меньшего расхода топлива из-за более теплой погоды.

Generation and consumption of energy and power

Over the nine months of the current year, MOSENERGO power plants generated 44,764.6 million kWh of electricity, down 2.1% 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 7.8% of the generation, down 0.08 percentage point year on year.

Effective deliveries of electricity in the nine months of the current year amounted to 40,837.0 million kWh. Subject to the existing rules of settlement at the wholesale market, the electricity sales and purchases at the NOREM balanced at 40,831.9 million kWh, including 38,923.5 million kWh under regulated contracts, and 1,908.4 million kWh at competitive prices.

In the accounting period, 42,444.4 thousand Gcal of heat was sold from the power plant manifolds, down 13.5% from a year earlier. This is caused by a higher average ambient temperature in the nine months of 2007 (+9.1°C versus +6.4°C in 2006) and curtailment of heating water circulation.

The effective sales of heat accounted for 42,837.6 thousand Gcal, including 40,402.7 thousand Gcal in steam and hot water sold to ultimate consumers, down 12.6% versus in the nine months of the last year, for reasons given above.

Heat supplies to compensate for technological distribution losses in the heating grids of ОАО Moscow Heat Distribution Company dropped down 25.5% against the last year to 2,434.9 thousand Gcal.

An average week days' peak demand in the nine months of 2007 was 11,855 MW, outstripping a similar peak of the last year by 0.9%. Under comparable conditions (with the conversion of the winter months' temperature to the outside air temperature of -28°C) the average week days' peak demand incremented by 3.3%.

The share of gas in the Company's fuel mix is 97.8%, up 3.4 points over the same period of 2006.

The power plants' reserves of all types of backup fuel exceed the Company targets as a result of fuel saving because of warmer weather.

Инвестиции

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

По итогам работы за 9 месяцев фактические затраты составили 20,1 млрд. рублей, в том числе по источникам:

- амортизация — 3,3 млрд. рублей;
- эмиссия акций — 15,0 млрд. рублей;
- прибыль — 0,3 млрд. рублей;
- привлеченные средства — 1,5 млрд. рублей.

Фактические затраты на новое строительство составили 15,5 млрд. рублей, на техперевооружение и реконструкцию — 4,5 млрд. рублей, на непромышленное строительство — 0,14 млрд. рублей.

Затраты по строительству новых блоков на ТЭЦ-21, 26 и 27 составили 14,2 млрд. рублей, в том числе:

- ТЭЦ-21 блок № 11 — 2,6 млрд. рублей;
- ТЭЦ-26 блок № 8 — 3,2 млрд. рублей;
- ТЭЦ-27 блок № 3 — 6,2 млрд. рублей и блок № 4 — 2,2 млрд. рублей.

За 9 месяцев 2007 года введено основных фондов на сумму 0,8 млрд. рублей.

До конца 2007 года будет введено в эксплуатацию 540 МВт, в том числе:

- блок № 3 на ТЭЦ-27 — 450 МВт (завершен монтаж основного и вспомогательного оборудования, ведутся пусконаладочные работы, начаты пусковые операции на ГТ-1 и паровой турбине);
- турбоагрегат № 5 на ТЭЦ-9 — 20 МВт (ведутся работы по замене генератора);
- турбоагрегат № 1 на ТЭЦ-22 — 20 МВт (идет модернизация с заменой генератора);
- детандергенераторная установка на ТЭЦ-23 — 10 МВт (работает комиссия по приемке установки в опытно-промышленную эксплуатацию);
- парогазовая установка на ТЭЦ-28 — 40 МВт (завершен монтаж основного и вспомогательного оборудования, ведутся пусконаладочные работы).

Всего на новое строительство в 2007 году будет использовано 23,7 млрд. рублей (71,0% от инвестиционной программы), в том числе на строительство новых блоков на основе парогазовых технологий — 21,1 млрд. рублей.

На строительство энергоблоков используются средства от дополнительной эмиссии акций Общества.

Investments

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

Based on the balance of the nine months' work the actual costs amounted to RUR 20.1 billion, among them:

- depreciation — RUR 3.3 billion;
- equity issue — RUR 15.0 billion;
- profit — RUR 0.3 billion;
- third-party financing — RUR 1.5 billion.

The actual costs of new construction scored RUR 15.5 billion, retooling and revamping - 4.5 RUR billion, and nonindustrial construction - RUR 0.14 billion.

The cost of construction of new units at TEP-21, 26 and 27 made up at RUR 14.2 billion, including:

- TEP-21, Unit 11 — RUR 2.6 billion;
- TEP-26, Unit 8 — RUR 3.2 billion;
- TEP-27, Unit 3 — RUR 6.2 billion and Unit 4 — RUR 2.2 billion.

RUR 0.8 billion worth of fixed assets were commissioned over the nine months of 2007.

Before the year 2007 is out, 540 MW will be commissioned, including:

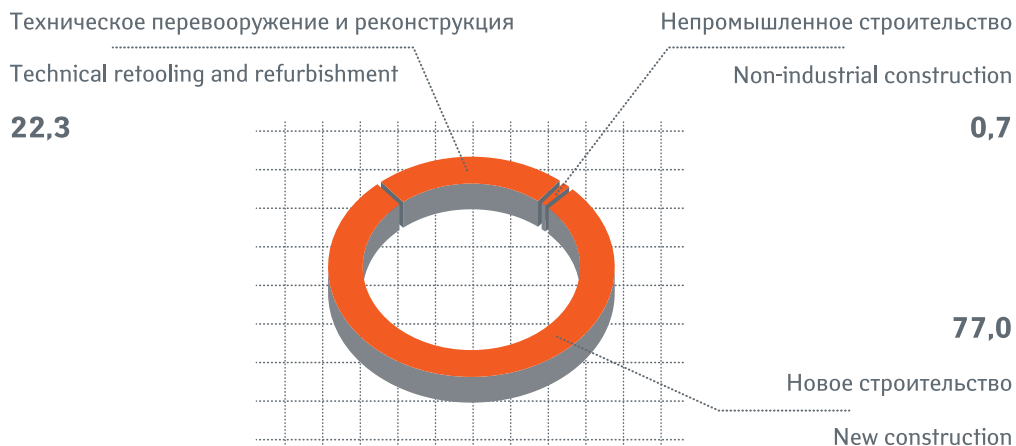
- Unit 3 at TEP-27 — 450 MW (installation of the permanent and auxiliary equipment has been completed, pre-commissioning is underway, starting operations at the GT-1 and steam turbine have begun);
- turbine-generator set No. 5 at TEP-9 — 20 MW (the generator replacement operations are in progress);
- turbine-generator set No. 1 at TEP-22 — 20 MW (upgrading involving replacement of the generator is on);
- a gas-expansion generating plant at TEP-23 — 10 MW (a commission is putting the plant into the pilot development);
- a combined cycle plant at TEP-28 — 40 MW (installation of the permanent and auxiliary equipment has been completed, pre-commissioning is underway).

A total of RUR 23.7 billion will be spent on new construction in 2007 (71.0% of the investment program budget), including RUR 21.1 billion on construction of new units employing combined-cycle technologies.

The power units construction is financed by the proceeds from the additional issue of the Company shares.

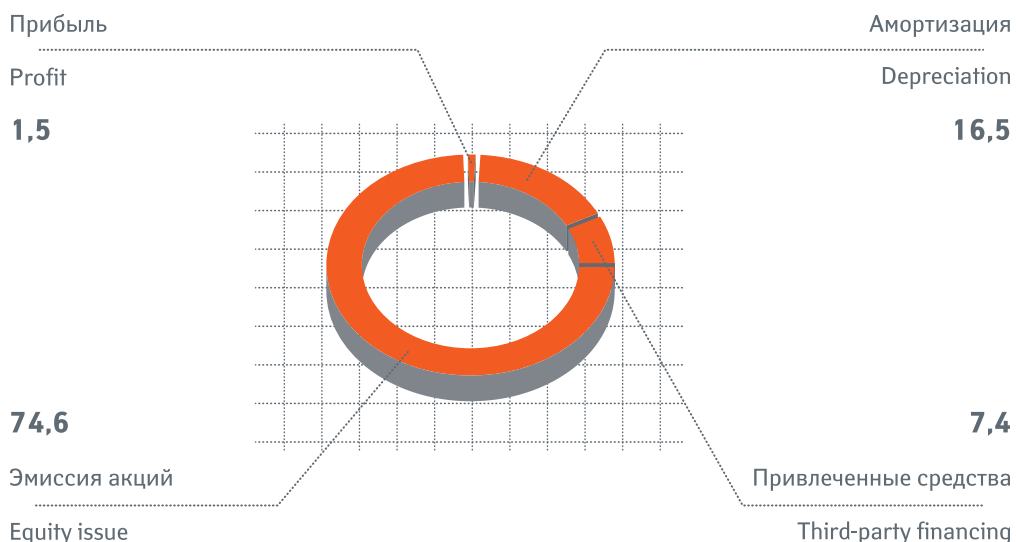
Структура капитальных вложений за 9 месяцев 2007 года по направлениям, %

Pattern of Capital Investments in 9 M 2007 by Investees, %



Структура капитальных вложений за 9 месяцев 2007 года по источникам финансирования, %

Pattern of Capital Investments in 9 M 2007 by Sources of Financing, %



Себестоимость электрической и тепловой энергии

Фактическая себестоимость электрической энергии за 9 месяцев 2007 года составила 59,56 коп./кВт.ч при плане 60,31 коп./кВт.ч, себестоимость тепловой энергии составила 548,55 руб./Гкал при плане 545,53 руб./Гкал.

Затраты на производство товарной продукции составили 52,3 млрд. рублей, в том числе на производство энергии — 47,8 млрд. рублей.

По сравнению с уровнем 9 месяцев 2006 года себестоимость производства энергии увеличилась на 9,8%, прочей продукции — на 2,0%.

Затраты на топливо составили 25,9 млрд. рублей и по сравнению с уровнем того же периода 2006 года увеличились на 7,1%.

Удельный вес топлива в затратах составил 54,1%, в том же периоде прошлого года — 55,5%.

Стоимость основного вида топлива — природного газа — составила 1 619,05 руб./тыс. куб. м, с увеличением к уровню 9 месяцев 2006 года на 15,7%.

Стоимость 1 тонны мазута составила 4 280,15 рубля, что на 44,6% выше уровня прошлого года.

Стоимость 1 тонны кузнецкого угля составила 1 253,65 рубля с учетом железнодорожного тарифа, что соответствует уровню 9 месяцев 2006 года.

Средняя цена тонны условного топлива составила 1 424,9 рубля, что выше уровня прошлого года на 13,2%.

Затраты на ремонтное обслуживание составили 3,96 млрд. рублей, что на 4,2% выше, чем в прошлом году.

Generation cost of electricity and heat

The actual cost of electricity in the nine months of 2007 was 59.56 kopecks/kWh with the target of 60.31 kopecks/kWh. The heat generation cost worked out at 548.55 RUR/Gcal with the target of 545.53 RUR/Gcal.

The production costs of the commercial output amounted to RUR 52.3 billion, including RUR 47.8 billion for energy generation.

The cost of energy generation ramped up by 9.8% from the level of the nine months of 2006, with other products climbing 2.0%.

The fuel costs escalated to RUR 25.9 billion, a 7.1% rise as compared with the same period of 2006.

The share of fuel in the total production costs was 54.1% against 55.5% in the same period of the last year.

The cost of the primary fuel, natural gas, was RUR 1,619.05 per thousand cu m, a 15.7% increase on the nine months of 2006.

The cost of fuel oil shot up by 44.6% from the last year's level to RUR 4,280.15 per ton.

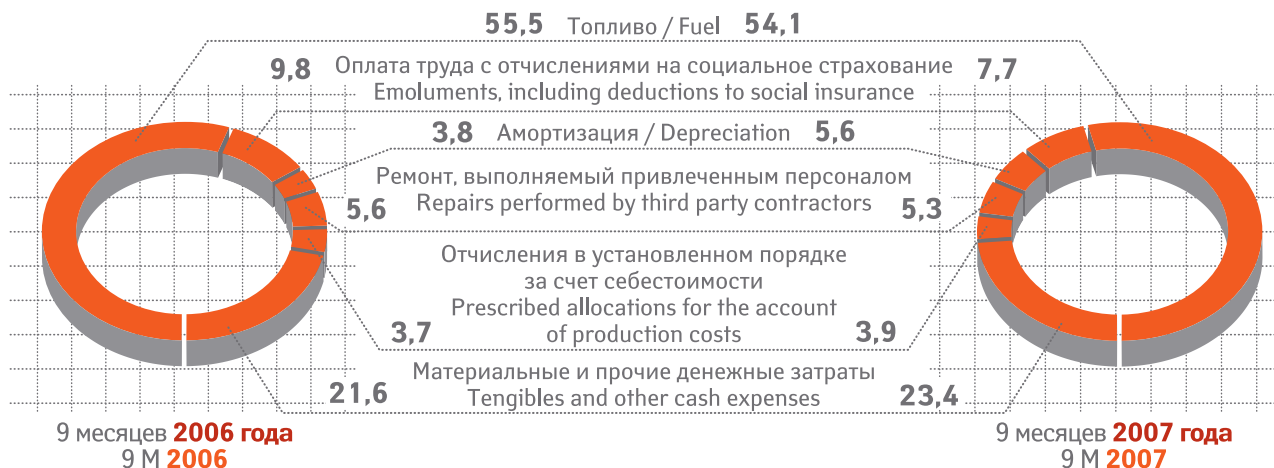
The price of Kuznetsk coal, including the railroad tariff, was RUR 1,253.65 per ton, level with the nine months of 2006.

The average price of equivalent fuel was RUR 1,424.9 per ton, a 13.2% hike year on year.

The remedial maintenance expenses accounted for RUR 3.96 billion, up 4.2% year on year.

Структура затрат на производство энергии, %

Cost Structure for Energy Production, %



Тарифы

Электрическая энергия

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок двусторонних договоров оптового рынка (РДД), производятся по тарифам, установленным приказом ФСТ России от 29.12.2006 № 484-э/5 индивидуально для каждой электростанции, входящей в состав ОАО «Мосэнерго».

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 9 месяцев 2007 года составил 641,3 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 (потерь) в сетях с 1 января текущего года 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

Accounts for electricity supplied to the bilateral contracts market (BCM) of the wholesale market are 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 incorporated in MOSENERGO.

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.

Over the nine months of 2007, the actual electricity sales tariff averaged 641.3 RUR/MWh.

Heat

As from January 1, 2007, the ultimate consumers of heat are 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 22 December, 2006, for the Moscow Region.

Тарифы, установленные на РДД оптового рынка

Rates Set on the BCM of the Wholesale Market

	9 месяцев 2006 года 9 months of 2006	9 месяцев 2007 года 9 months of 2007	Отклонение, % Deviation, %
Ставка за мощность, тыс. руб./МВт Power rate, RUR'000/MW	93 682,8	108 811,8	16,1
Ставка за электроэнергию, руб./МВт.ч Electricity rate, RUR/MWh	336,7	379,2	12,6
Средний установленный тариф, руб./МВт.ч Average tariff, RUR/MWh	562,9	640,4	13,8

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 за 9 месяцев 2006 года Average schedule rate for the nine months of 2006	461,6	462,1	450,1
Средний установленный тариф за 9 месяцев 2007 года Average schedule rate for the nine months of 2007	520,2	519,7	530,6
Прирост среднего установленного тарифа, % Accretion to the average schedule rate, %	12,8	12,5	17,9
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	309,5	305,4	424,5
Среднеотпускной фактический тариф за 9 месяцев 2006 года Actual average sale tariff for the nine months of 2006	459,4	459,8	451,2
Среднеотпускной фактический тариф за 9 месяцев 2007 года Actual average sale tariff for the nine months of 2007	514,6	514,0	528,2
Прирост к среднему установленному тарифу за 9 месяцев 2007 года, % Accretion to the average schedule rate for the nine months of 2007, %	-1,08	-1,1	-0,45
Прирост к среднеотпускному фактическому тарифу за 9 месяцев 2006 года, % Accretion to the actual average sale tariff for the nine months of 2006, %	12,0	11,8	17,1

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

Фактический тариф на отпуск тепловой энергии для компенсации потерь в сетях ОАО «Московская теплосетевая компания» за 9 месяцев текущего года составил 311,7 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 tariff for heat supplied to compensate for distribution losses of OAO Moscow Heat Distribution Company over the nine months of this year worked out at 311.7 RUR/Gcal.

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

Trends in Heat Tariffs by Consumer Groups, RUR/Gcal

	9 месяцев 2006 года, факт 9 months of 2006, actual	9 месяцев 2007 года, план 9 months of 2007, target	9 месяцев 2007 года, факт 9 months of 2007, actual	Отклонение,% Deviation, %	
				к факту 9 месяцев 2006 года vs. 9M 2006 actual	к плану 9 месяцев 2007 года vs. 9M 2007 target
Промышленные потребители Industrial consumers	508,4	565,9	560,5	10,2	-1,0
Коммунально-бытовое потребление Domestic household	440,0	498,4	498,0	13,2	-0,1
Прочие потребители Other consumers	489,3	550,3	549,1	12,2	-0,2

Финансовые результаты

Товарная продукция, продажи, прибыль

Выручка от продаж товарной продукции (без НДС) за 9 месяцев 2007 года составила 53 164,1 млн. рублей, в том числе от продаж энергии — 47 736,1 млн. рублей.

Увеличение выручки от продаж товарной продукции по сравнению с уровнем 9 месяцев 2006 года составило 5,7%, от продаж энергии — 5,4%.

Выручка от продаж электроэнергии и мощности по регулируемым договорам за 9 месяцев 2007 года составила 24 987,4 млн. рублей.

Сальдо продажи и покупки мощности по договору комиссии и в пуле составило (5,7) млн. рублей.

Выручка от продаж электроэнергии по конкурентным ценам (сальдо продажи и покупки) составила 1 185,1 млн. рублей.

Прибыль от продаж товарной продукции за 9 месяцев 2007 года составила 784,7 млн. рублей, что ниже, чем за тот же период прошлого года, в 2,8 раза и вызвано более теплой погодой и проведенной переоценкой основных фондов.

С учетом прочих доходов и расходов убыток до налогообложения составил 594,4 млн. рублей — меньше, чем в прошлом году, в 1,8 раза.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей убыток за 9 месяцев 2007 года составил 1 265,3 млн. рублей, что меньше, чем за 9 месяцев 2006 года, на 15,9%. По сравнению с планом убыток снижен на 16,2%.

Financial performance

Commercial Output, Sales, Profit

Over the nine months of 2007, the cash-based sales of commercial output (net of VAT) yielded RUR 53,164.1 million, including RUR 47,736.1 million from sale of energy.

The cash-based sales of commercial output came up 5.7% from the level of the nine months of 2006, with the energy sales rising 5.4%.

Proceeds from sale of electric energy and power under regulated contracts in the nine months of 2007 amounted to RUR 24,987.4 million.

The power sales and purchases under the contract of factorage and in the pool balanced at RUR (5.7) million.

Proceeds from sales of competitively priced electricity (balance of sales and purchases) accounted for RUR 1,185.1 million.

The profit on sales of marketable products over the nine months of 2007 worked out at RUR 784.7 million, reducing 2.8 times year on year because of warmer weather and revaluation of the fixed assets.

With an allowance for other revenues and expenses, the pre-tax loss was RUR 594.4 million, down 1.8 times year on year.

After the profit tax and other mandatory payments, the loss for the nine months of 2007 amounted to RUR 1,265.3 million, 15.9% less, than for the nine months of 2006. As against the target, the loss decreased by 16.2%.

Рентабельность производства энергии, %

Energy production margin, %

	9 месяцев 2006 года 9 М 2006	9 месяцев 2007 года 9 М 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

Структура дебиторской задолженности, млн. руб.

Structure of Receivables, RUR mln

	На 01.01.2007 As of 01.01.2007	На 30.09.2007 As of 30.09.2007	
Всего	9 703,4	21 522,5	Total
Долгосрочная	71,0	82,8	Long-term
Краткосрочная	9 632,4	21 439,7	Short-term
В том числе:			Including:
Покупатели и заказчики	2 296,4	5 720,4	Buyers and customers
электроэнергии (собств. потребители)	222,4	393,9	electricity (in-house consumers)
электроэнергии (оптовый рынок)	119,3	1 529,9	electricity (wholesale market)
теплоэнергии	1 086,3	1 576,2	heat
другие	868,4	2 220,4	others
Авансы выданные	6 463,3	11 716,3	Advances granted
Прочая задолженность	872,7	4 003,0	Sundry receivables and payables

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составила 21,5 млрд. рублей и увеличилась по сравнению с началом года на 11,8 млрд. рублей.

На значительный прирост дебиторской задолженности повлияли следующие факторы:

- Рост с начала года суммы авансов, выданных строительным организациям для обеспечения выполнения инвестиционной программы Общества, на 5,25 млрд. рублей.
- Рост прочей дебиторской задолженности на 3,1 млрд. рублей в результате:
 - возникшей задолженности федерального бюджета в связи с тем, что ОАО «Мосэнерго», начиная с апреля 2007 года, предъявляет к возмещению из бюджета исчисленный по итогам отчетных периодов НДС. По правилам налогового законодательства налоговые органы принимают решение о возврате НДС из бюджета (или о зачете его в счет уплаты других налогов) в течение 3-х месяцев со дня представления декларации;
 - переплаты по авансовым платежам по налогу на прибыль, образовавшейся во II квартале текущего года;
 - уплаченной в соответствии с требованием Межрегиональной инспекции ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам № 4 суммы доначислений по налогам за 2002–2003 годы, которая в настоящее время оспаривается Обществом в Арбитражном суде г. Москвы.
- Рост дебиторской задолженности потребителей электрической и тепловой энергии на 2,1 млрд. рублей (с 1,4 до 3,5 млрд. рублей), в том числе за электроэнергию — на 1,6 млрд. рублей, за тепловую энергию — на 0,5 млрд. рублей.

The accounts receivable closed at RUR 21.5 billion running up by RUR 11.8 billion from the opening figure.

The considerable increase in receivables was caused by the following factors:

- A RUR 5.25 billion year-to-date growth of the amount of upfront payments to building organizations with a view to ensuring implementation of the Company's investment program.
- A RUR 3.1 billion growth of other receivables on account of:
 - the accrued amounts owed by the federal budget due to the fact that beginning from April 2007 MOSENERGO claims for the VAT assessed on the results of the reporting periods and to be reimbursed out of the budget. According to the rules of the tax legislation, revenue authorities are to decide on the VAT refund out of the budget (or on its set-off in or towards payment of other taxes) within 3 months from the date of filing a tax return;
 - overpayment of the advance corporation tax that appeared in this 2nd quarter;
 - the amount of additional charge of 2002/2003 taxes paid under the requisition of the Interregional Inspection of the RF FTS for the Largest Taxpayers No. 4, which the Company currently litigates in the Moscow Arbitration Court.
- A RUR 2.1 billion (from RUR 1.4 to 3.5 billion) growth of accounts receivable from electricity and heat consumers, including RUR 1.6 billion for electricity, and RUR 0.5 billion for heat.

Рост задолженности за электроэнергию связан в основном с увеличением дебиторской задолженности сбытовых компаний Северного Кавказа. В настоящее время с указанными компаниями подписано соглашение о реструктуризации задолженности и составлен график погашения задолженности денежными средствами и векселями согласованных банков.

Рост задолженности за тепловую энергию в основном связан с проблемой тарифного регулирования и неисполнением условий договоров энергоснабжения крупнейшим потребителем тепловой энергии — ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», которая задерживает оплату предъявляемых платежных требований на срок до 60 дней.

The upsurge in accounts receivable for electricity is primarily associated with an accretion of the accounts due from the North Caucasus supply companies. At the present time, a debt restructuring arrangement has been made with said companies, and a schedule for debt repayment in cash and by bills of exchange of the approved banks has been drawn up.

The arrears of heat went up basically because of the problem of tariff regulation and default on the terms of the energy supply contracts on the part of the largest heat consumer, OAO Moscow Integrated Energy Company, which delays payment of the lodged payment demand orders for a period of up to 60 days.

Структура краткосрочной кредиторской задолженности, млн. руб.

Structure of Short-Term Payables, RUR mln

	На 01.01.2007 As of 01.01.2007	На 30.09.2007 As of 30.09.2007	
Всего	7 035,2	8 253,2	Grand total
Итого поставщики и подрядчики	4 567,5	6 261,4	Total suppliers and contractors
В том числе:			Including:
Топливо	602,8	103,6	Fuel
Капитальное строительство	1 987,3	3 090,2	Capital construction
Капитальный ремонт	359,8	562,5	Major repairs
Работы и услуги	1 444,9	2 282,5	Works and services
Покупная энергия	172,8	222,6	Purchased energy
Прочая задолженность	2 467,7	1 991,8	Sundry receivables and payables
В том числе:			Including:
Оплата труда с отчислениями	301,7	377,7	Emoluments, including deductions
Налоги и сборы	725,2	408,9	Taxes and dues
Прочая	1 440,8	1 205,2	Others

Краткосрочная кредиторская задолженность Общества увеличилась в течение 9 месяцев 2007 года на 1,2 млрд. рублей, или на 17,3%.

Наиболее существенное влияние на изменение кредиторской задолженности оказывает изменение по статье «Капитальное строительство» и «Работы и услуги», что связано с ростом объемов капитального строительства и сроками расчетов за выполненные работы.

Задолженность за топливо, по оплате труда, налогам и сборам является текущей, образованной по условиям оплаты договоров.

The Company's short-term accounts payable increased over the nine months of 2007 by RUR 1.2 billion, or 17.3%.

The change in the accounts payable is primarily fostered by a change in the "Capital construction" and "Work and services" items, which is attributed to growing volumes of capital construction and the time of billing for the work performed.

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*	30.09.2007	Откло- нение	Структура баланса, %		Отклонение,
	01.01.2007*	30.09.2007	Deviation	01.01.2007	30.09.2007	п.п.
	01.01.2007*	30.09.2007	Deviation	Balance-Sheet Structure, %	Deviation	p.p.
	01.01.2007*	30.09.2007	Deviation	01.01.2007	30.09.2007	p.p.
АКТИВ / ASSETS						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ / I. NONCURRENT ASSETS						
Нематериальные активы Intangible assets	94	83	-11	0,00	0,00	0,00
Основные средства Fixed assets	58 220 328	55 480 638	-2 739 690	66,79	38,58	-28,21
Незавершенное строительство Construction in progress	8 071 827	22 906 293	14 834 466	9,26	15,93	6,67
Долгосрочные финансовые вложения Long-term financial investments	25 693	3 642 098	3 616 405	0,03	2,53	2,50
Отложенные налоговые активы Deferred tax assets	261	946	685	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I SECTION I TOTAL	66 318 203	82 030 058	15 711 855	76,08	57,04	-19,04
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ / II. CURRENT ASSETS						
Запасы Inventories	4 675 754	5 218 454	542 700	5,37	3,63	-1,74
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям Value-added tax on valuables acquired	584 851	424 493	-160 358	0,67	0,29	-0,38
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	82 778	11 777	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	21 439 707	11 807 305	11,05	14,91	3,86
Краткосрочные финансовые вложения Short-term financial investments	910 427	23 807 641	22 897 214	1,05	16,55	15,50
Денежные средства Monetary assets	4 971 776	10 809 800	5 838 024	5,70	7,52	1,82
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II SECTION II TOTAL	20 846 211	61 782 873	40 936 662	23,92	42,96	19,04
БАЛАНС BALANCE	87 164 414	143 812 931	56 648 517	100,00	100,00	

	01.01.2007*	30.09.2007	Откло- нение	Структура баланса, %		Отклонение,
	01.01.2007*	30.09.2007	Deviation	01.01.2007	30.09.2007	п.п.
	01.01.2007*	30.09.2007	Deviation	Balance-Sheet Structure, %	Balance-Sheet Structure, %	Deviation
	01.01.2007*	30.09.2007	Deviation	01.01.2007	30.09.2007	p.p.
ПАССИВ / LIABILITIES						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ / III. CAPITAL AND RESERVES						
Уставный капитал Charter capital	28 249 360	39 749 360	11 500 000	32,41	27,64	-4,77
Добавочный капитал Additional capital	27 375 295	76 566 046	49 190 751	31,41	53,24	21,83
Резервный капитал Reserve capital	612 435	688 621	76 186	0,70	0,48	-0,22
Нераспределенная прибыль (убыток) Retained earnings (uncovered loss)	1 390 253	-818 318	-2 208 571	1,59	-0,57	-2,16
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III SECTION III TOTAL	57 627 343	116 185 709	58 558 366	66,11	80,79	14,68
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА / IV. LONG-TERM LIABILITIES						
Займы и кредиты Loans and credit facilities	20 283 054	17 028 849	-3 254 205	23,27	11,84	-11,43
Отложенные налоговые обязательства Deferred tax liabilities	578 355	886 087	307 732	0,66	0,62	-0,04
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	18 105 183	-2 946 473	24,15	12,59	-11,56
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА / V. SHORT-TERM LIABILITIES						
Займы и кредиты Loans and credit facilities	869 941	534 190	-335 751	1,00	0,37	-0,63
Кредиторская задолженность Accounts payable	7 035 210	8 253 244	1 218 034	8,07	5,74	-2,33
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов Arrears of revenues payable to members (founders)	607	154 165	153 558	0,00	0,11	0,11
Доходы будущих периодов Deferred incomes	579 657	580 440	783	0,67	0,40	-0,27
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V SECTION V TOTAL	8 485 415	9 522 039	1 036 624	9,74	6,62	-3,12
БАЛАНС BALANCE	87 164 414	143 812 931	56 648 517	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 30.09.2007
в сравнении с балансом
на 01.01.2007**

Представленный аналитический баланс отражает изменения в имущественном состоянии ОАО «Мосэнерго», произошедшие в результате производственно-хозяйственной и эмиссионной деятельности Общества за 9 месяцев 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 рассматриваемого периода велись работы по осуществлению эмиссии дополнительных 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 September 30, 2007
as Compared with the Balance
Sheet as of January 1, 2007**

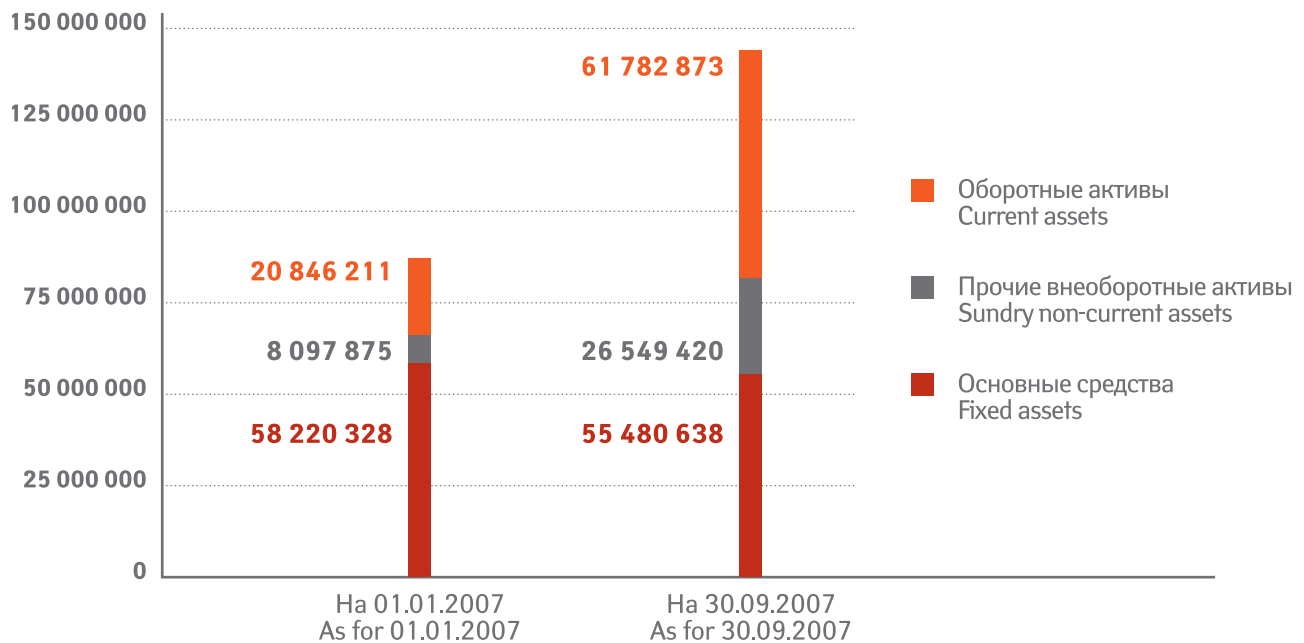
The presented Analytical Balance Sheet reflects changes in MOSENERGO's property status that have taken place as a result of the Company's industrial and economic activities and issuing of shares over the nine months of 2007.

In pursuance of the Company Directors' Decision of March 05, 2007, the "Machinery and equipment used for generation of electricity and heat" and "Heat transmission grids" groups of fixed assets were revaluated as of January 01, 2007. The revaluation resulted in a healthy increase of the present (replacement) value of the fixed assets.

During the period under report, the Company carried on the work incidental to the fresh issue of its shares in accordance with the decisions taken at the extraordinary meeting of MOSENERGO shareholders on December 20, 2006.

Структура совокупных активов, тыс. руб.

Structure of Total Assets, RUR thou



Государственная регистрация Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг осуществлена 5 июля 2007 года.

В результате размещения дополнительного выпуска акций Обществом было привлечено 60 720 000 тыс. рублей.

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

По состоянию на 30.09.2007 совокупные активы ОАО «Мосэнерго» составили 143 812 931 тыс. рублей, что на 56 648 517 тыс. рублей, или 65,0%, больше, чем на начало текущего года.

Величина внеоборотных активов Общества за рассматриваемый период возросла на 15 711 855 тыс. рублей (23,7%).

Остаточная стоимость основных средств уменьшилась на 2 739 690 тыс. рублей (4,7%). При этом величина начисленной амортизации за 9 месяцев 2007 года составила 3 473 587 тыс. рублей.

The state registration of the Report on the Results of the Additional Issue of Securities was made on July 5, 2007.

As a result of underwriting the fresh issue, the Company raised RUR 60,720,000 thousand.

Money received from the fresh issue is channeled for implementation of the Company's investment program.

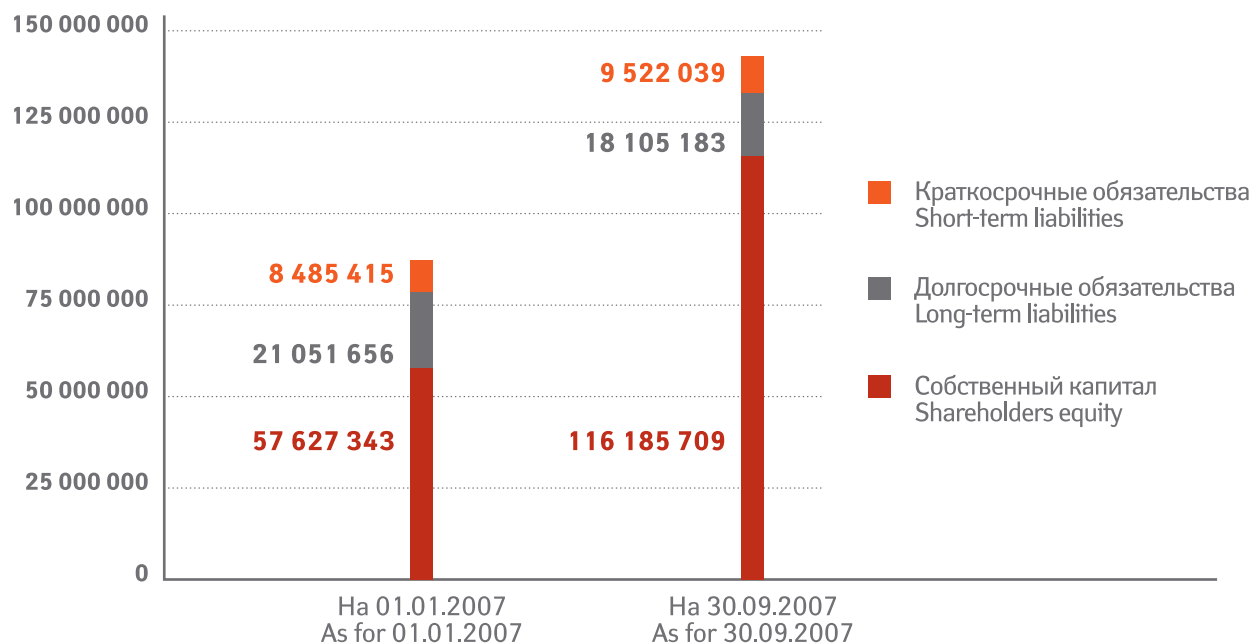
As of September 30, 2007, MOSENERGO's total assets were RUR 143,812,931 thousand, up RUR 56,648,517 thousand, or 65.0% against the beginning of the current year.

The value of non-current assets of the Company in the period under review rose by RUR 15,711,855 thousand (23.7%).

The depreciated cost of the fixed assets decreased by RUR 2,739,690 thousand (4.7%). With that, the value of depreciation accumulated over the nine months of 2007 amounted to RUR 3,473,587 thousand.

Структура совокупных пассивов, тыс. руб.

Structure of Total Liabilities, RUR thou



Основное увеличение произошло по статье «Незавершенное строительство» и составило 14 834 466 тыс. рублей (183,8%), что обусловлено расширением работ по выполнению инвестиционной программы Общества.

Увеличение вложений по статье «Долгосрочные финансовые вложения» вызвано размещением временно свободных денежных средств путем приобретения векселей АБ «Газпромбанк» (ЗАО) на сумму 3 580 000 тыс. рублей.

Оборотные активы ОАО «Мосэнерго» возросли за рассматриваемый период на 40 936 662 тыс. рублей, или на 196,4%, что в основном связано с поступлением денежных средств от эмиссии дополнительных акций. За отчетный период временно свободные денежные средства в сумме 40 007 641 тыс. рублей были размещены на депозитных счетах АБ «Газпромбанк» (ЗАО), Сбербанк России ОАО, а также ОАО «Внешторгбанк», при этом 7 200 000 тыс. рублей были возвращены на расчетный счет ОАО «Мосэнерго».

В то же время произошло увеличение краткосрочной дебиторской задолженности на 11 807 305 тыс. рублей (122,6%), причины которого указаны на стр. 14.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился за отчетный период на 58 558 366 тыс. рублей (101,6%) за счет размещения дополнительного выпуска акций. Всего было привлечено 60 720 000 тыс. рублей: уставный капитал Общества возрос на 11 500 000 тыс. рублей, в составе добавочного капитала учтено 49 220 000 тыс. рублей.

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.

Уменьшение по статье «Нераспределенная прибыль» вызвано распределением части прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров на выплату дивидендов по итогам работы за 2006 год и за I квартал 2007 года, а также получением убытка по итогам деятельности Общества за отчетный период. Основные факторы, повлиявшие на формирование финансового результата за отчетный период, представлены в разделе «Товарная продукция, продажи, прибыль».

За период с 01.01.2007 по 30.09.2007 Обществом было осуществлено привлечение кредитов на сумму 7 438 903 тыс. рублей. Погашено кредитов и займов на сумму 10 796 933 тыс. рублей. Сумма процентов за пользование заемными средствами составила 1 217 456 тыс. рублей.

The major contributor is the "Construction in progress" item which added RUR 14,834,466 thousand (183.8%) resulting from expansion of the Company's investment program implementation effort.

An increase in the investments under the "Long-term financial investments" item came on the back of placing idle funds into purchase of bills of exchange of JSB Gazprombank (CJSC) to the amount of RUR 3,580,000 thousand.

Over the period under review, MOSENERGO's current assets jumped by RUR 40,936,662 thousand, or 196.4%, which is primarily connected with the cash inflow from the issue of additional shares. In the accounting period, RUR 40,007,641 thousand of idle monetary assets was placed on deposits with JSB Gazprombank (CJSC), Sberbank, as well as with ОАО Vneshtorgbank, while RUR 7,200,000 thousand was redeposited into MOSENERGO's settlement account.

At the same time, the short-term receivables rocketed by RUR 11,807,305 thousand (122.6%) for reasons specified on page 14.

MOSENERGO's equity capital in the accounting period expanded by RUR 58,558,366 thousand (101.6%) for the account of underwriting a fresh issue. The amount raised totaled RUR 60,720,000 thousand: the Company's charter capital incremented by RUR 11,500,000 thousand, and RUR 49,220,000 thousand was booked as the additional capital.

The "Reserve Capital" item of the balance sheet represents the results of allocation of a slice (5.0%) of the Company's 2006 net profit to the Reserve Fund in compliance with the resolution of the general meeting of shareholders passed on May 15, 2007.

A reduction under the "Retained earnings" item was brought about by distribution of a slice of the profits in accordance with the decisions of the general meeting of shareholders to dividend payment based on the balance of the work for 2006 and for the first quarter of 2007, as well as by a loss shown by the Company at the end of the accounting period. Key factors that have worked on the formation of the fiscal effect for the accounting period are presented in the "Commercial Output, Sales, Profit" Section.

For the period from January 01, 2007 to September 30, 2007, the Company contracted credits to the amount of RUR 7,438,903 thousand, and repaid credits and loans to the amount of RUR 10,796,933 thousand. The interest on borrowed funds amounted to RUR 1,217,456 thousand.

Величина задолженности по займам и кредитам ОАО «Мосэнерго» на 30.09.2007 составила 17 563 039 тыс. рублей, в том числе долгосрочные кредиты и займы — 17 028 849 тыс. рублей (97,0%), краткосрочные кредиты и займы — 534 190 тыс. рублей (3,0%). Просроченной задолженности по выполнению обязательств по кредитам и займам ОАО «Мосэнерго» не имеет.

Кредиторская задолженность Общества за 9 месяцев 2007 года возросла на 1 218 034 тыс. рублей (17,3%). Подробно динамика кредиторской задолженности представлена на стр. 15.

As of September 30, 2007, MOSENERGO's indebtedness under loans and credits totaled RUR 17,563,039 thousand, including RUR 17,028,849 thousand (97.0%) in long-term borrowings, and RUR 534,190 thousand (3.0%) in short-term borrowings. MOSENERGO has no overdue credit or loan liabilities.

Over the nine months of 2007, the Company's accounts payable augmented by RUR 1,218,034 thousand (17.3%). For more details on the accounts payable behavior, see page 15.

Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние

Analytical Ratios, Characterizing Financial Standing

Наименование показателя	Формула расчета	На 30.09.2007
Description of indicator	Calculation formula	As for 30.09.2007
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	$\frac{\text{(Short-term financial investments + Monetary assets)}}{\text{(Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)}}$	3.87
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	$\frac{\text{Section II total (CURRENT ASSETS)}}{\text{(Short-term borrowings + Short-term payables + Arrears of revenues payable to members (founders) + Other short-term liabilities)}}$	6.91
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	$\frac{\text{(Section III total (CAPITAL AND RESERVES) + Section IV total (LONG-TERM LIABILITIES) + Deferred incomes + Provision for Liabilities and Charges)}}{\text{Balance-sheet total}}$	0.94

Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовый результат

Analytical Ratios, Characterizing Financial Result

Наименование показателя Description of indicator	Формула расчета Calculation formula	9 месяцев 2007 года 9 M 2007
Коэффициент общей оборачиваемости капитала Overall capital turnover ratio	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,46
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств Current asset turnover ratio	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Итого по разделу II (ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	1,29
Фондоотдача Capital productivity	$\frac{\text{Выручка от продаж}}{\text{Основные средства (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	0,94
Рентабельность продаж, % Sales margin, %	$\frac{\text{Прибыль от продаж} \times 100\%}{\text{Выручка от продаж}}$	1,48%
Рентабельность совокупного капитала, % Return on aggregate capital, %	$\frac{\text{Чистая прибыль} \times 100\%}{\text{Валюта баланса (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	-1,10%
Рентабельность собственного капитала, % Return on equity, %	$\frac{\text{Чистая прибыль} \times 100\%}{\text{Итого по разделу III (КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ) (среднее значение за рассматриваемый период)}}$	-1,46%

Календарь событий

31 июля

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

10 августа

Согласно рекомендации Научно-технического совета ОАО «Мосэнерго» специалисты Общества приступили к подготовке второй редакции Концепции технического перевооружения энергетического хозяйства Московского региона.

Концепция разработана в 2005 году рабочей группой РАН при участии специалистов ОАО «Мосэнерго», МЭС Центра, ОДУ Центра, Московского РДУ, ОАО «МОЭСК», ОАО «МГЭСК», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Мосэнергосбыт» и других энергокомпаний, проектных и научно-исследовательских институтов Москвы и Московской области.

11 сентября

На ТЭЦ-23 ОАО «Мосэнерго» завершились 72-часовые испытания детандер-генераторной установки № 1 мощностью 6 МВт, предназначенной для покрытия пиковых нагрузок.

Идут испытания детандер-генераторной установки № 2 мощностью 6 МВт.

Ввод комплекса из двух детандер-генераторных агрегатов позволит увеличить установленную электрическую мощность ТЭЦ-23 на 12 МВт.

Calendar of Events

July 31

The Moscow Power System marked the 120th anniversary. On July 31, 1887, the Moscow Branch of the Company for Electric Lighting of 1886 gained the first contract for providing lighting to Postnikova's Passage (today this building is occupied by the Moscow Ermolova Theater).

August 10

As recommended by the Scientific and Technical Council of MOSENERGO, the Company specialists have entered upon preparation of the second revision of the Concept of Technical Retooling of Power Facilities of the Moscow Area.

The Concept was developed in 2005 by a RAS workgroup with the participation of specialists of MOSENERGO, ETG Center, ODU Center, Moscow RDU, OAO Moscow Regional Electricity Distribution Company, OAO Moscow Municipal Electricity Distribution Company, OAO Moscow Heat Distribution Company, OAO Mosenergosbyt and other energy companies, design and research institutes of Moscow and the Moscow Region.

September 11

A 72-hour trial run of the 6 MW expansion generating installation No. 1 intended to cover power peaks - at MOSENERGO's TEP-23 has reached completion.

The trial run of the 6 MW expansion generating installation No. 2 is underway.

Commissioning of a twin expander-generator system will allow adding 12 MW to the installed electric capacity of TEP-23.

21 сентября

В опубликованном совместном рейтинге Ассоциации менеджеров России и издательского дома «Коммерсант» «Топ-1 000 российских менеджеров» генеральный директор ОАО «Мосэнерго» А.Я. Копсов признан лучшим менеджером в энергетической отрасли.

26 сентября

Решением ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго» включены в базу расчета Индекса ММВБ — взвешенного по капитализации индекса рынка наиболее ликвидных акций российских эмитентов, и в базу расчета Индекса ММВБ — российская электроэнергетика, который объединяет акции 12 крупнейших российских энергокомпаний и является главным индикатором российского фондового рынка компаний энергетического сектора.

1 ноября

Состоялось вручение паспортов готовности филиалам ОАО «Мосэнерго» и Обществу в целом. Вручению паспортов предшествовала комплексная проверка готовности к отопительному периоду филиалов ОАО «Мосэнерго».

Паспорт готовности — официальный документ по итогам работы совместной комиссии ОАО РАО «ЕЭС России», Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и МЧС России — подтверждает высокий уровень технической подготовки Общества к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

2 ноября

Проведены пусковые испытания первой газовой и паровой турбины энергоблока № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27, в рамках которых турбины были синхронизированы с энергосистемой и включены в сеть в течение двух часов.

В состав энергоблока входят две газовые турбины мощностью по 160 МВт и паровая турбина мощностью 130 МВт.

6 ноября

ОАО «Мосэнерго» успешно провело пусковые испытания второй газовой турбины энергоблока № 3 на ТЭЦ-27, которая была синхронизирована с энергосистемой и включена в сеть.

September 21

According to the published Russia's 1,000 Top Managers joint rating of the Association of Managers of Russia and the Kommersant Publishing House A.Ya. Kopssov, General Director, MOSENERGO, is recognized as the best manager in the energy sector.

September 26

ZAO MICEX Stock Exchange resolved that MOSENERGO ordinary shares be included in the estimation base of the MICEX index, weighted by the capitalization of the market index of the most liquid shares of Russian issuers, and in the estimation base of the MICEX index Russian electric power industry, which combines shares of 12 Russia's largest energy companies and is the main indicator of the Russian stock market of energy companies.

November 1

MOSENERGO proper and its branches received the Certificates of Preparedness. The issuing of the Certificates was preceded by an integrated inspection of MOSENERGO branches' readiness for the heating season.

The Certificate of Preparedness is a formal document issued on the results of work of a joint committee of RAO UES of Russia, Federal Environmental, Engineering, and Nuclear Supervision Agency (Rostekhnadzor) and EMERCOM Russia attested to a high level of technical preparedness of the Company for fall/winter peak loads.

November 2

Completed commissioning tests of the first gas turbine and the steam turbine of the CCP-450T power unit No. 3 at TEP-27, in the conduct of which the turbines were synchronized with the power system and hooked up within two hours

The power unit incorporates two gas turbines with a capacity of 160 MW each and a 130-MW steam turbine.

November 6

MOSENERGO has successfully carried out the commissioning tests of the second gas turbine of power unit No. 3 at TEP-27, which was synchronized with the power system and hooked up.

12 ноября

ОАО «Мосэнерго» успешно провело синхронизацию и включение в сеть двух газовых и паровой турбины энергоблока № 3 ПГУ-450Т на ТЭЦ-27 в рамках плановых испытаний.

На энергоблоке идет подготовка к 72-часовым ходовым испытаниям, предусматривающим синхронизацию и включение в сеть двух газовых и паровой турбины.

ПГУ-450Т на ТЭЦ-27 — первая парогазовая энергетическая установка и наиболее мощный энергоблок в Московской энергосистеме, способный дать свет более чем в 400 тысяч квартир.

November 12

MOSENERGO successfully synchronized and hooked up two gas turbines and the steam turbine of the CCP-450T power unit No. 3 at TEP-27 within the framework of the routine testing.

The power unit is preparing for the 72-hour running trials providing for synchronization and hook-up of the two gas turbines and the steam turbine.

The CCP-450T at TEP-27 is the first CCGT unit and the most powerful generating unit in the Moscow power system that is capable of lightening more than 400 thousand apartments.

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

Для заметок

For notes

