

2008
Výroční zpráva
Annual Report

OBSAH

CONTENTS

Úvodní slovo předsedy představenstva	2	Opening Statement of the Board's Chairman	2
Profil společnosti	5	Company Profile	5
Finanční a provozní ukazatele	7	Key Financial and Operating Indicators	7
Významné události roku 2008	10	Highlights of the Year	10
Očekávaný vývoj, cíle a záměry	15	Expected Developments, Aims and Objectives	15
Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku	19	Board of Directors' Report	19
Základní kapitál, akcionáři společnosti	27	Registered Capital, Shareholders of the Company	27
Statutární orgány a vedení společnosti	28	Statutory Bodies and Company Management	28
Zpráva dozorčí rady	31	Report of the Supervisory Board	31
Zpráva o auditu	33	Auditor's Report	33
Účetní závěrka	35	Financial Statements	35
Organizační struktura společnosti	59	Organizational Structure	59
Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami	60	Report on Related Persons	60
Zpráva auditora pro akcionáře společnosti	65	Auditor's Report for the Shareholders	65
Přehled použitých výrazů a zkratk	68	Glossary	68

**ZMĚNY FUNKCIONALIT NAŠEHO SYSTÉMU
PŘIZPŮSOBUJEME VÝVOJI TRHU V EU
I V TUZEMSKU, ZAJIŠŤUJEME ZPRACOVÁNÍ
DLOUHODOBÝCH BILANCÍ ELEKTRĚINY.**

**AS THE ELECTRICITY MARKET DEVELOPS
IN THE EU AND THE CZECH REPUBLIC, WE
ADAPT FUNCTIONS OF OUR INFORMATION
SYSTEM, WE ENSURE LONG-TERM BALANCE
OF ELECTRICITY.**

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

OPENING STATEMENT OF THE BOARD'S CHAIRMAN

Vážení obchodní přátelé,

Operátor trhu s elektřinou, a.s., existuje a plní svou úlohu již sedm let. Za tuto dobu se stal nedílnou součástí elektroenergetického trhu a jeho aktivním organizátorem.

Proces liberalizace trhu s elektřinou přinesl pro jeho účastníky mnoho příležitostí a tito se s prací a s produkty společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., setkávají každodenně. Aktivitu účastníků trhu s elektřinou jsou uskutečňovány v prostředí vymezeném zejména zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů a zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů. Zatímco první z uvedených obecně závazných právních norem stanovuje základní rámec fungování a kompetenci naší společnosti v odvětví elektroenergetiky, druhá norma je předpisem, podle něhož společnost spravuje a provozuje rejstřík pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Tyto základní kategorie činností, prováděné Operátorem trhu s elektřinou, a.s., neodmyslitelně patří k trhu s elektřinou a k obchodování s emisními povolenkami.

Bezchybné fungování a poskytování služeb účastníkům trhu s elektřinou i s povolenkami na emise skleníkových plynů je nezbytnou nutností. Věřím, že budeme i nadále připraveni úspěšně plnit úkoly, které před nás klade energetický zákon, jehož nedávno schválená novela pověřuje naši společnost výkonem činností operátora trhu také v oboru plynárenství. Operátor trhu s elektřinou, a.s., disponuje zázemím kvalifikovaných, aktivních a zodpovědných zaměstnanců. Jejich potenciál je stěžejním nástrojem při dalším rozšiřování poskytovaných služeb a rozvoji. Společnost je stabilní a finančně zdravá. Její pozice a síla patří k základním stavebním kamenům stability a funkčnosti českého energetického trhu a napomáhá jeho dalšímu rozvoji.

Dear business friends:

Operátor trhu s elektřinou, a.s., has been in existence and performing its duties for seven years already. Over this time, it has become an indispensable part of the energy market and its active organizer.

The process of the electricity market liberalization has brought forth a number of opportunities for the market participants who encounter OTE's work and products on a daily basis. The electricity market participants' business activities are being carried out in an environment governed primarily by Act No. 458/200 Coll. on the terms of conducting business and on the exercise of the state administration in energy branches and on amendments to related laws (the Energy Act), as amended, and Act No. 695/2004 Coll. on the terms of greenhouse gas emission allowance trading and on amendments to related laws, as amended. Whereas the former of the two foregoing generally binding legal regulations lays down the fundamental framework for OTE's operation and powers in the energy sector, the latter defines the rules for the company's administration and operation of the registry for greenhouse gas emission allowance trading. These two main categories of business conducted by Operátor trhu s elektřinou, a.s. have been an integral part of the electricity market and the emission allowance trading scheme.

The flawless operation and provision of services for the electricity market participants and emission allowance trading are OTE's priorities. I believe the company will continue to successfully fulfil the tasks stipulated by the Energy Act; an amendment to the law, recently approved by the government, expands OTE's scope of market operations to the gas sector. Operátor trhu s elektřinou, a.s. can fully rely on highly skilled, active and responsible employees whose potential is an essential tool in further expansion of the company's services and its development. OTE is a stable and financially sound business. Its position and strength form one of the keystones of the stability and operability of the Czech energy market and contribute to its ongoing development.

Spokojenost našich obchodních partnerů je také naší spokojeností a závazkem nejen k udržení úrovně poskytovaných služeb, ale také k jejich neustálému zdokonalování. Příležitosti, které před sebou vidíme v oblasti organizování krátkodobého trhu s elektřinou, přeshraniční spolupráci, v odvětví plynárenství a při administraci rejstříku emisních povolenek, jsou prostřednictvím strategických a rozvojových plánů postupně realizovány. Zajištění rozvoje činností musí jít ruku v ruce s rozvojem potřebné infrastruktury, nezbytné ke kvalitnímu naplňování všech funkcí a směřování společnosti do budoucna. Jsem hluboce přesvědčen, že přístup, erudice, nasazení a spolehlivost zaměstnanců společnosti, stejně jako spolupracujících subjektů, představují hlavní součást úspěšného plnění úkolů a za to všem patří mé poděkování. Úkoly, které stojí před naší společností pro nás představují výzvu, jejímž měřítkem naplnění je spokojenost a užitek účastníků trhu s elektřinou.



Ing. Ladislav Havel
předseda představenstva

Satisfaction of our business partners is also our own satisfaction and a commitment to keep up the good quality of customer service and strive to make it better. The opportunities we see ahead of us in the areas of organizing the short-term electricity market, cross-border collaboration, the gas sector operation, and administration of the greenhouse gas emission allowance registry have been incorporated into our strategic and development plans and, step by step, implemented. Ensuring a continual expansion of the company's activities must be coupled with the development of relevant infrastructure that is indispensable in achieving all tasks and moving OTE in the right direction. I am deeply convinced that the approach, expertise, effort and reliability of both OTE employees and collaborating entities have been instrumental in accomplishing our goals, and I am very thankful to all of them. The objectives facing our company represent challenges that we are committed to tackle with the aim of the electricity market participants' satisfaction and benefit.



Ladislav Havel
Board of Directors' Chairman



80

**ZÁKLADNÍ KAPITÁL SPOLEČNOSTI (MIL. KČ)
THE COMPANY'S REGISTERED CAPITAL (CZK MILLION)**

PROFIL SPOLEČNOSTI

COMPANY PROFILE

Společnost Operátor trhu s elektřinou, a.s., byla založena 18. 4. 2001 jako akciová společnost, kde zakladatelem a jediným akcionářem je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv provádí z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu České republiky.

Základní kapitál společnosti činí 80 mil. Kč.

Od roku 2002 plní Operátor trhu s elektřinou, a.s., nezastupitelnou funkci v rámci sektoru energetiky České republiky, a to zejména při zúčtování a finančním vypořádání odchylek, tj. rozdílů mezi sjednaným a skutečně odebraným nebo vyrobeným množstvím elektřiny účastníků trhu s elektřinou. Současně je také organizátorem krátkodobého trhu s elektřinou a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy také vyrovnávacího trhu s regulační energií.

Hlavními předměty činnosti společnosti, zakotvenými v § 27 zákona č. 458/2000 Sb. – Energetický zákon ve znění pozdějších předpisů, jsou zejména:

- Vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami elektřiny.
- Organizování krátkodobého trhu s elektřinou a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy organizování vyrovnávacího trhu s elektřinou.
- Zpracovávání měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou v České republice.
- Zpracovávání podkladů pro návrh Pravidel trhu s elektřinou.
- Zajišťování skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny pro účastníky trhu.
- Zajišťování zpracování typových diagramů dodávek v součinnosti s provozovateli distribučních soustav.
- Zpracování obchodních podmínek operátora trhu s elektřinou.
- Zúčtování a vypořádání regulační energie.

Operátor trhu s elektřinou, a.s. (hereafter also referred to as the electricity market operator, or OTE, or the Company) was founded on 18 April 2001 as a joint-stock company by the Czech state, which still is the company's sole shareholder. The Czech Ministry of Industry and Trade has been authorized by the state to exercise the shareholder's rights.

The company's registered capital totals CZK 80 million.

Since 2002, the electricity market operator has played an irreplaceable role in the framework of the Czech Republic's power system, and namely in the clearance and financial settlement of imbalances, i.e. differences between the contracted and actually consumed or generated electricity by the market participants. At the same time, OTE also acts as organizer of the short-term electricity market and, in cooperation with the transmission system operator, also of the balancing market with regulating energy.

The company's principal activities are defined in Section 27 of Act No. 458/2000 Coll., the Energy Act, as amended, and include particularly:

- Evaluation, clearance and settlement of imbalances between the contracted and the actual electricity supplies.
- Organization of short-term electricity market and, in cooperation with the transmission system operator, organization of the balancing electricity market.
- Compilation of monthly and yearly reports on the electricity market in the Czech Republic.
- Preparation of documents for draft Electricity Market Rules.
- Ensuring real values of electricity supply and consumption for market participants.
- Ensuring preparation of load profiles in collaboration with the distribution systems' operator.
- Drafting of electricity market operator business terms.
- Clearance and settlement of regulating energy.

**PROFIL SPOLEČNOSTI
COMPANY PROFILE**

K zajištění činností operátora trhu s elektřinou je provozován informační systém, jehož prostřednictvím je realizován krátkodobý trh s elektřinou (denní, vnitrodenní a od 1. 2. 2008 blokový) a vypořádání odchylek subjektů zúčtování. V souvislosti s rozvojem trhu s elektřinou a nově vznikajícími požadavky na fungování Centrálního systému Operátora trhu s elektřinou je jeho infrastruktura průběžně aktualizována a doplňována o nové funkce.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

Od roku 2004, kdy se Operátor trhu s elektřinou, a.s., stal dle zákona č. 695/2004 Sb. správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, společnost zajišťuje evidenci provozovatelů a jejich zařízení, která mají vliv na emise, tj. zejména přiděluje a vyřazuje v souladu s národním alokačním plánem povolenky, registruje jejich transakce a komunikuje s centrálním rejstříkem Evropské unie. Od 16. 10. 2008 je rejstřík propojen do Kjótského schématu, jehož Mezinárodní evidenci transakcí (ITL) provozuje sekretariát Rámcové úmluvy OSN o změně klimatu.

Činnosti, vyplývající z úlohy správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, jsou vykonávány jako činnosti neregulované.

To ensure electricity market operator functions, OTE operates an information system for the short-term electricity market (comprising day-ahead and intra-day markets and, since 1 February 2008, also the block market) and for the settlement of imbalances of the subjects of settlement. The company continually updates its infrastructure and adds new functions to it as the electricity market develops and new requirements on the function of OTE's Central system arise.

In compliance with the Energy Act, these functions are carried out as regulated activities.

Since 2004, when the electricity market operator became, under Act No. 695/2004 Coll., administrator of the registry for trading of greenhouse gas emission allowances, the company ensures record-keeping of operators and their installations which influence emissions. This means that in line with the National Allocation Plan OTE allocates and surrenders allowances, records transactions with them and communicates with the EU Central Register. Since 16 October 2008, the Registry has been connected to the Kyoto scheme, whose International Transactions Log (ITL) is operated by the UN Framework Agreement on the Change of Climate secretariat.

OTE's activities, related to its function as administrator of the greenhouse gas emission allowances, are exercised as unregulated activities.

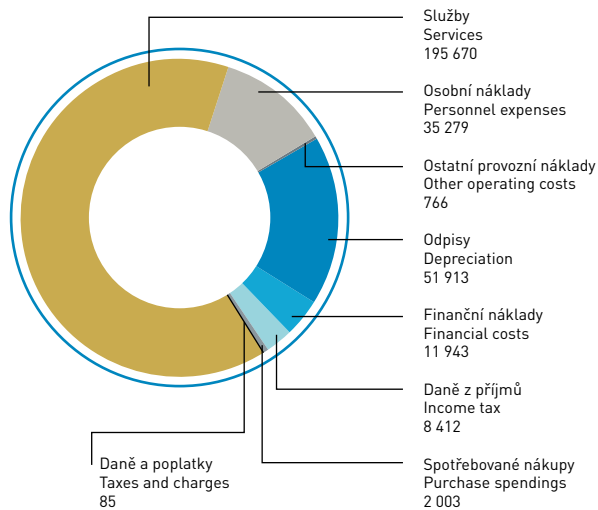
FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE

KEY FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

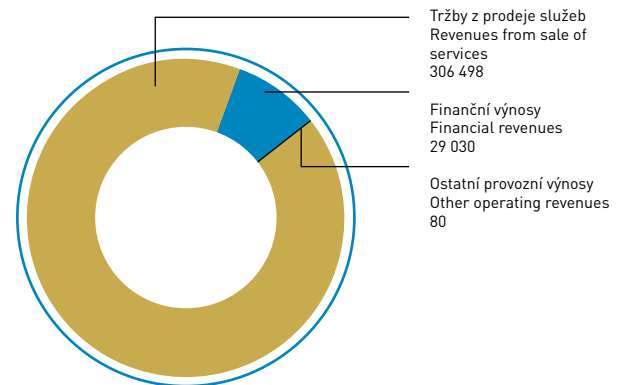
(v tis. Kč) / (CZK thousand)	2008	2007	2006	2005	2004	2003
Aktiva netto (pasiva) celkem / Net assets (liabilities), total	1 225 489	1 162 738	776 052	631 623	589 855	642 387
Dlouhodobý majetek (netto) / Fixed assets (net)	76 008	94 620	123 756	156 604	164 844	169 577
Oběžná aktiva (netto) / Current assets (net)	1 145 819	1 059 792	650 378	471 044	424 544	471 440
Ostatní aktiva (netto) / Other assets (net)	3 662	8 326	1 918	3 975	467	1 370
Vlastní kapitál / Equity	291 761	263 932	228 916	199 473	155 829	140 007
z toho / including: Základní kapitál / Share capital	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000	70 000
Cizí zdroje / Liabilities	933 680	898 565	547 082	432 101	434 011	502 234
Ostatní pasiva / Other liabilities	48	241	54	49	15	146
Výnosy celkem / Total revenues	6 395 667	3 769 297	3 905 849	2 324 762	1 922 273	3 335 882
z toho / including: Tržby z prodeje služeb / Sales of services	306 498	292 859	283 706	276 808	223 830	219 131
Výnosy z odchylek a krátk. trhu / Revenues from imbalances, OKO, VT	6 060 059	3 457 623	3 611 899	2 040 902	1 690 741	3 116 751
Náklady celkem / Total costs	6 357 722	3 720 328	3 863 712	2 263 326	1 898 497	3 273 534
Provozní náklady / Operating costs	285 719	256 062	265 094	231 974	212 007	169 743
z toho / including: Výkonová spotřeba / Production consumption	197 673	166 455	182 204	153 221	146 719	130 098
Osobní náklady / Personnel expenses	35 279	34 471	29 315	28 378	23 041	18 773
Odpisy / Depreciation	51 913	53 380	52 075	49 029	41 144	19 433
Finanční náklady / Financial costs	11 943	6 638	3 276	2 936	3 754	3 940
Mimořádné náklady / Extraordinary costs	0	0	0	0	0	0
Provozní výsledek hospodaření / Operating profit	20 858	38 031	35 489	57 453	19 977	57 330
Výsledek hospodaření před zdaněním / Pre-tax profit (loss)	37 945	48 969	42 136	61 436	23 776	62 348
Výsledek hospodaření za účetní období / Profit (loss) for the accounting period	29 533	36 769	31 576	45 109	16 788	43 053
Vybrané finanční ukazatele / Selected financial indicators						
Zisk na akcii / Profit per share	37	46	39	56	21	62
Běžná likvidita / Current liquidity	123 %	120 %	125 %	121 %	112 %	118 %
Rentabilita vlastního kapitálu / Return on equity	10 %	14 %	14 %	23 %	11 %	31 %
Evidenční stav pracovníků / Average adjusted number of employees	33	34	35	36	35	29

FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE
KEY FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

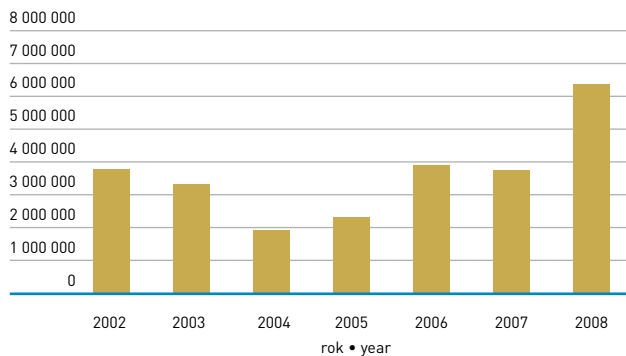
Struktura nákladů v roce 2008 (v tis. Kč)
Structure of costs in 2008 (CZK thousand)



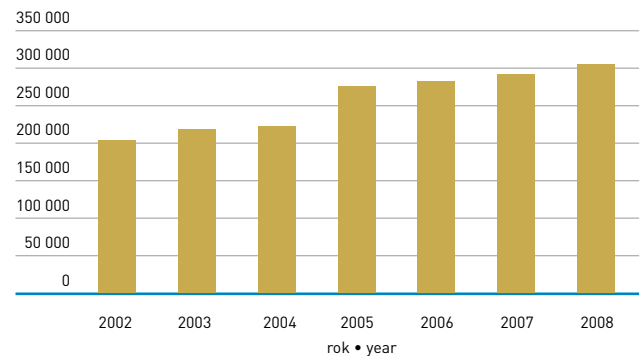
Struktura výnosů v roce 2008 (v tis. Kč)
Structure of revenues in 2008 (CZK thousand)



Celkové výnosy v letech 2002–2008 (v tis. Kč)
Total revenues, 2002–2008 (CZK thousand)



Celkové výnosy v letech 2002–2008 (v tis. Kč)
Revenues from sale of services, 2002–2008 (CZK thousand)





37

**OBJEM OBCHODŮ NA BLOKOVÉM TRHU S ELEKTŘINOU (GWh)
THE VOLUME OF TRADES ON THE BLOCK MARKET (GWh)**

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2008

HIGHLIGHTS OF THE YEAR 2008

Rok 2008 byl na události v energetice relativně bohatý, a to nejen z pohledu provozních událostí, ale také z pohledu prací na budoucí podobě a fungování energetiky.

V průběhu roku 2008 pokračovaly práce Nezávislé energetické komise, vedené profesorem Pačesem. Za významný přínos její práce je možné považovat otevření diskuze o dosažitelném potenciálu úspor, podílu obnovitelných zdrojů energie na výrobě elektřiny a konečné spotřebě energií a v neposlední řadě o roli jaderné energetiky na budoucím pokrytí primárních zdrojů. Současně s činností komise byl také zpracováván návrh nové Státní energetické koncepce, kdy diskuze o této koncepci navazuje na zpracovanou zprávu komise a rovněž bere v úvahu názory a doporučení vyjádřené v posudku oponentní radou, klade si shodné zásadní otázky, a to na podíl obnovitelných zdrojů, jadernou energetiku a míru využití domácích zdrojů.

Druhým tématem, provávajícím rok 2008, byla novela energetického zákona, která se dotýká rozdílnou měrou všech oblastí energetiky. Elektroenergetika, v níž jsou tržní principy prosazovány již delší dobu, doznala v podstatě nejmenších změn. Také teplárenství nebylo příliš dotčeno. Největší diskuze probíhaly v oblasti plynárenství. V důsledku mnoha pozměňovacích návrhů se pak původně uvažovaná tzv. technická novela, která měla implementovat do zákona evropskou legislativu a odstranit některé přežitě pojmy včetně snížení administrativní zátěže podnikatelů v energetice, stávala v některých oblastech novelou, která mění podstatným způsobem principy oproti současnému stavu.

Třetí oblastí, která ovlivňovala dění v energetice, byly přípravy ČR na předsednictví v 1. polovině roku 2009. Nejpodstatnější v tomto směru byly přípravy dvou tzv. balíčků, a to třetího energetického balíčku o vnitřním trhu, který zahrnuje novelizaci pěti právních předpisů, řešících otázku modelů trhu, kde jednou z velmi diskutovaných variant je vlastnické oddělení provozovatelů přenosových a přepravních soustav od výroby a dodávek. K tomuto balíčku byla dosažena politická dohoda, která spočívá v tom, že členské státy by měly mít možnost zvolit kromě právního oddělení i jinou formu oddělení. To znamená, že zařízení by mohlo zůstat v majetku stávajícího vlastníka, nicméně provozoval by jej jiný nezávislý subjekt. Druhým z balíčků je klimaticko-energetický balíček, vycházející z principu 20-2-20, tj. dosažení 20% podílu obnovitelných zdrojů na konečné spotřebě energií (pro ČR je cíl 13%), 20% snížení emisí CO₂ oproti roku 2005 a 20% zvýšení účinnosti za celou EU v roce 2020. Řada zemí včetně ČR si nechala zpracovat dopadové studie na průmysl

The year 2008 was quite eventful in terms of events related to the energy market operation and efforts made to shape the energy sector and ensure its efficiency in the future.

In the course of 2008, the Independent Energy Commission (IEC) headed by Professor Pačes continued its work. One of IEC's major contributions is having sparked debate on possible energy conservation, the proportion of renewable energy sources in electricity generation and energy consumption, and also on the role of nuclear energy in securing primary energy sources in the future. Beside IEC activities, a new draft State Energy Policy was compiled. Discussion on the draft stems from an IEC report and takes into account opinions and recommendations contained in the expert council's review, while it tackles the same issues regarding the proportion of renewable energy sources, the role of nuclear energy and the extent of using local energy sources.

The second major issue of 2008 was an amendment to the Energy Act, which affects, to a varying degree, all segments of the energy sector. The electricity sector, which is being increasingly ruled by the market principles, saw the least amount of changes. Similarly, the heat supply sector was little affected. It was the gas supply sector that generated most heated debate. As a result of a number of draft amendments, the so-called technical amendment, which was intended to implement EU legislation into Czech law, remove some obsolete provisions and reduce the administrative burden of companies conducting business in the energy sector, has gradually become a significant piece of legislation that in a major way transforms the principles currently governing the sector.

The third area of impact on the energy sector were preparations for the Czech EU presidency that would take place in the first half of 2009, most notably the preparation of two energy packages. These include the third energy package on the internal energy market that amends five legal regulations related to the issue of market models. One of the much-discussed variants is separation of transfer, transmission and distribution systems' operators from power production and deliveries. A political consensus was reached regarding this package, which allows the Member States to opt for other forms of separation beside legal separation. This means a power facility could remain in the ownership of the existing proprietor, but would be operated by another independent entity. The other package is the climate-energy package based on the 20-20-20 principle, i.e. the target of a 20% share of renewable energy sources in total energy consumption (the target for the

a energetiku, které prokázaly, že navrhovaný aukční systém emisí povolenek CO₂ je značně finančně náročný a může vést ke ztrátě konkurenceschopnosti celých průmyslových odvětví s následnými dopady na zaměstnanost. Názorové střety jednotlivých členských států se dále prohloubily v souvislosti s finanční krizí.

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2008 V PROVOZU OTE

Z pohledu hlavních činností OTE, mezi něž patří zejména organizování krátkodobého trhu s elektřinou a vyrovnávacího trhu s regulační energií, dále vyhodnocování, zúčtování a finanční vypořádání odchylek pro jednotlivé subjekty zúčtování, poskytování technického zázemí pro změnu dodavatele elektřiny a v neposlední řadě i správa národního rejstříku povolenek na emise skleníkových plynů, došlo v únoru roku 2008 k úspěšnému zprovoznění a rozšíření krátkodobého trhu s elektřinou o blokový trh, tj. obchodování s bloky hodin až pět dní před datem fyzické dodávky.

S cílem urychlit a zjednodušit systém vystavování a distribuce daňových dokladů Operátor trhu zavedl elektronickou fakturaci pro vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou, a to hned na počátku roku 2008.

V průběhu roku 2008 také pokračovaly práce na modernizaci CS OTE a byly zahájeny kroky vedoucí k zavedení měny EUR do systému sesouhlasení denního trhu, který umožní jeho další rozvoj směrem k propojování národních trhů s elektřinou. Operátor trhu v tomto směru drží krok s novými přístupy k trhu s elektřinou v Evropské unii, čehož je příkladem i zahájení prací na propojení trhu s elektřinou v České republice a Slovenské republice prostřednictvím implicitních aukcí na bázi metody Market Coupling ve spolupráci s příslušnými provozovateli přenosových soustav obou zemí.

Ve výčtu významných událostí také nelze pominout úspěšné propojení národního rejstříku emisí ČR do Kjótského schématu, jehož Mezinárodní evidenci transakcí (ITL) provozuje sekretariát Rámcové úmluvy OSN o změně klimatu a k němuž došlo 16. 10. 2008.

Vzhledem k aktuálnosti těchto témat a událostí byla v listopadu 2008 svolána tisková konference operátora trhu v Grand hotelu Bohemia, na niž byli novináři o těchto významných tématech informováni.

CR is 13%), a reduction in carbon emissions by 20% compared to the 2005 output, and a 20% increase in energy efficiency in the entire EU by 2020. A number of countries, including the CR, commissioned compiling impact studies for the industry and energy sectors. The studies showed that the proposed CO₂ emission allowance auction system was considerably costly and could substantially undermine competitiveness of industries with subsequent impacts on employment. Conflicts of views among the Member States have further intensified as a result of the current financial crisis.

KEY EVENTS IN OTE'S OPERATION IN 2008

In view of OTE's key business activities, including, among others, organization of the short-term electricity market and regulation of the balancing electricity market; evaluation, clearance and financial settlement of electricity imbalances for specific subjects of settlement; provision of technical support for change of energy supplier; and administration of the national registry for trading greenhouse gas emission allowances, in February 2008 OTE expanded the short-term electricity market by launching a block market, i.e. introduced trading blocks of hours up to five days before the date of the actual delivery.

With the aim to speed up and streamline issuing and distribution of invoices, the market operator in early 2008 implemented electronic billing for the settlement of imbalances and the short-term market.

In the course of 2008, the modernization process of OTE's Central System (CS OTE) continued and steps were taken to facilitate the adoption of the euro in the system of matching of OTE's day-ahead spot market, which will allow for its further development toward integration of national energy markets. In this respect, OTE has been abreast of new approaches to the EU electricity market, demonstrated by starting preparations for the interconnection of the Czech and Slovak Republics' electricity markets through implicit auctions based on the Market-Coupling method, in collaboration with relevant operators of both countries' transmission systems.

Among major 2008 events was also the successful connection on 16 October 2008 of the Czech national emission allowance registry to the International Transaction Log (ITL) of the Kyoto Protocol network administered by the UNFCCC secretariat.

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2008 HIGHLIGHTS OF THE YEAR 2008

V průběhu roku 2008 také pokračoval projekt Upgrade informačního systému Operátora trhu s elektřinou, při němž docházelo ke zpřesňování definice celého technologického upgrade a finálního seznamu zhruba padesáti požadavků na změny. Tyto požadavky většinou vycházely z potřeb jednotlivých procesů a byly doplněny a zpřesněny účastníky trhu s elektřinou, s nimiž byla v průběhu října 2008 uspořádána schůzka. Práce na tomto projektu pokračují také v letošním roce s cílem zahájení provozu na inovovaném CS OTE od ledna 2010.

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2008 V CENTRÁLNÍM SYSTÉMU OTE

Leden

- zavedení elektronické fakturace vypořádání odchylek, regulační energie a krátkodobého trhu s elektřinou v souladu se zákonem č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty,
- úprava systému CS OTE dle zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, část 47 – Daň z elektřiny, platné od 1. 1. 2008.

Únor

- rozšíření obchodního modulu CS OTE o blokový trh,
- upgrade SW Seringas na verzi 4.0.6. pro potřeby rejstříku povolenek na emise skleníkových plynů.

Březen

- doplnění pohledů na data blokového trhu v sekci Zúčtování a na obchodním portálu OTE,
- instalace nového serveru pro internetovou prezentaci OTE.

Duben

- optimalizace Clearingu TDD – zrychlení výpočtu pro jednotlivé druhy odečtů.

Květen

- úprava vyrovnávacího trhu s regulační energií, spočívající v umožnění ČEPS zadat nabídku na poptávanou regulační energii včetně její ceny, kdy zadávat i akceptovat mohou všichni účastníci trhu, přičemž vždy musí být účastníkem obchodu ČEPS.

To discuss these important events, OTE held a press conference in the Grand Hotel Bohemia in November 2008 where journalists were briefed on the latest developments.

In 2008, the project of upgrading OTE's Central System continued with refining the definition of the technology upgrade and compiling a final list containing some 50 modification requirements. These requirements mostly resulted from the needs of specific processes and were further amended and specified by the electricity market participants with whom a meeting was held in October 2008. The implementation of the project is to continue throughout this year with the objective to launch operation of the upgraded CS OTE in January 2010.

KEY EVENTS IN OTE'S CENTRAL SYSTEM

January

- Introduction of electronic billing of imbalances settlement, regulating energy and the short-term electricity market pursuant to Act No. 235/2004 Coll. on income tax
- Modification of CS OTE pursuant to Act No. 261/2007 Coll. on public budget stabilization, Part 47 – electricity tax, effective as of 1 January 2008

February

- Expansion of the CS OTE business module by adding the block market
- Upgrade of SW Seringas to the 4.0.6. version required by administering the registry for greenhouse gas emission allowances

March

- Expansion of block market data in the Settlement section and on OTE's business portal
- Installation of a new server for running OTE's web site.

April

- Optimization of TDD Clearing – faster calculation for different types of readings

May

- Modification of the balancing market with regulating energy, allowing ČEPS to place a bid for demanded regulating energy; all market participants can place and accept bids but ČEPS must always be a party to the transaction.

Srpen

- grafická a formální úprava blokového trhu, zejména obchodních formulářů a ukládání dat do datového skladu,
- instalace nového podpisového a šifrovacího certifikátu na PKI server.

Říjen

- úprava struktury, obsahu a grafické podoby internetové prezentace OTE, zejména sjednocení formátů, nová grafická podoba stránek, přepočítání indexů denního trhu na EUR.

Listopad

- ukončení podpory Microsoft Java VM a optimalizace appletů na verzi SUN Java 1.5 na obchodním portálu OTE,
- rozšíření webových služeb o poskytování dat z blokového trhu v měnách CZK a EUR.

Prosinec

- úprava internetové prezentace OTE, spočívající v dynamickém poskytování informací v sekci Roční zpráva o trhu s elektřinou
- příprava změn v systému OTE v souvislosti s novelou Pravidel trhu – vyhláška č. 454/2008 Sb. – s platností od 1. 1. 2009:
 - změna způsobu určení ceny za regulační energii na vyrovnávacím trhu
 - změna registrací v procesu změny dodavatele elektřiny, spočívající v odlišných pravidlech nahrazování dodavatele původního dodavatelem novým
 - úprava datových zpráv výpisu OPM pro potřeby automatické komunikace.

VÝVOJ TRHU S ELEKTRĚNOU A TECHNICKÉ HODNOTY PROVOZU OTE

V období roku 2008 je ve srovnání s předchozím rokem patrný výrazný nárůst objemu obchodů prostřednictvím dvoustranných smluv proti stejnému období minulého roku, který je z části způsoben realizací dvoustranných smluv prostřednictvím Energetické burzy Praha. Také v oblasti zúčtování a vypořádání odchylek došlo ke znatelnému nárůstu, u kladných odchylek o 7,3 % a u záporných odchylek o 31 %. Objem obchodů na krátkodobém trhu představoval 2,5 % netto spotřeby ČR.

August

- Graphic and formal modification of the block market, in particular transaction forms and saving data in the data warehouse
- Installation of a new signature and encryption certificate in the PKI server

October

- Redesign of the structure, contents and graphic layout of OTE's web pages, notably introducing a uniform format, a new graphic design of the pages, and conversion of the day-ahead spot market indices to the euro

November

- Termination of Microsoft Java VM support and optimization of applets to the SUN Java 1.5 version on OTE's business portal
- Expansion of online services and provision of data from the block market in CZK and EUR currencies

December

- Modification of OTE's online presentation, consisting of the speedy provision of information in the section Year Report on the Electricity Market.
- Preparation of changes to the OTE system required by an amendment to the Market Rules – Public Notice No. 454/2008 Coll., in effect as of 1 January 2009:
 - change of the price fixing method regarding regulating energy on the balancing market
 - change of registrations in the change of supplier process in that different rules are introduced for replacing the existing supplier by a new supplier
 - modification of OPM (delivery and transfer point) statement data reports for automated communication

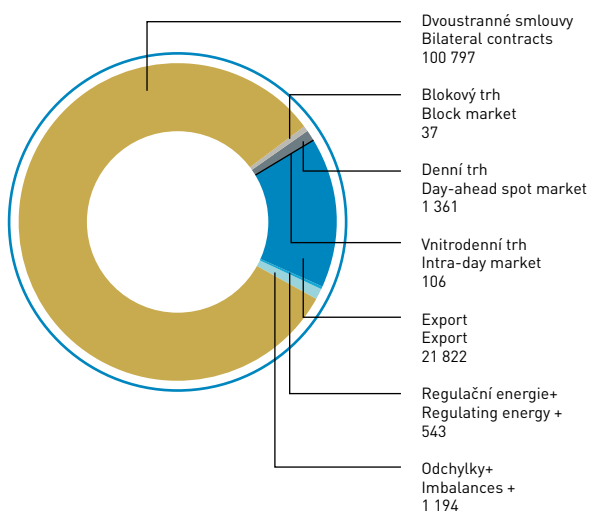
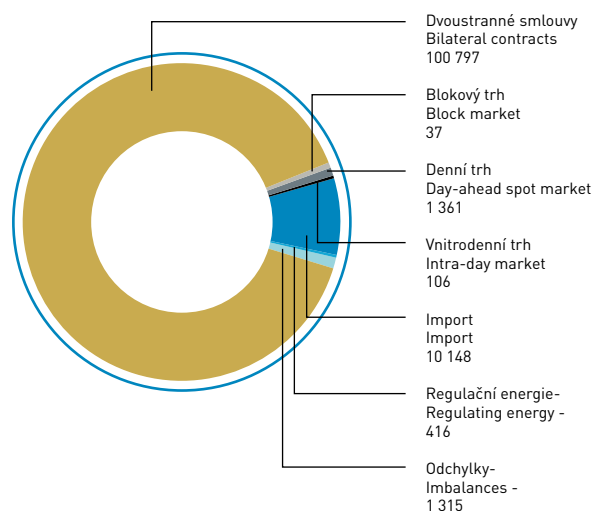
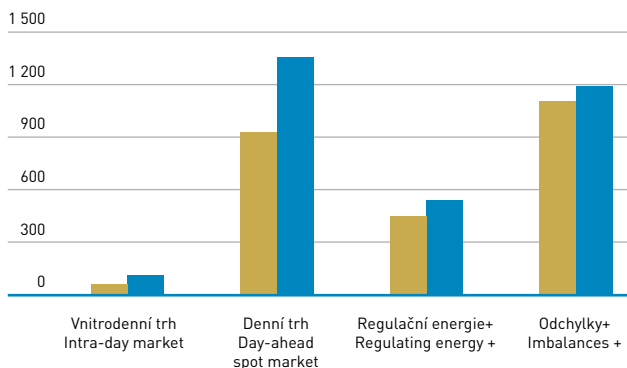
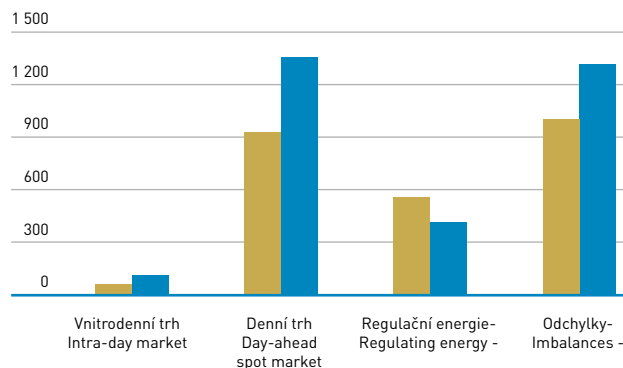
DEVELOPMENT OF THE ELECTRICITY MARKET AND TECHNICAL VALUES OF OTE'S OPERATION

Compared to the previous year, 2008 saw a significant increase in the volume of trading based on bilateral contracts, however, this trend has partly resulted from performance of bilateral contract via the Prague Energy Exchange (PXE). Imbalances settlement also recorded a visible growth: positive imbalances rose by 7.3% and negative imbalances by 31%. The value of trading on short-term market accounted for 2.5% of the Czech Republic's net consumption.

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2008
HIGHLIGHTS OF THE YEAR 2008

Denní trh zaznamenal ve srovnání s minulým rokem zvýšení o 46 % (o 428 GWh), v případě vnitrodenního trhu je to 82 % (o 48 GWh). Na blokovém trhu bylo od jeho spuštění 1. 2. 2008 vypořádáno 37 GWh.

The day-ahead spot market recorded a 46% increase (representing 428 GWh) year-on-year, and the intra-day market soared 82% (representing 48 GWh). Since the launch of the block market on 1 February 2008, the volume of settled trades reached 37 GWh.

Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2008 – dodávky
Structure of registered electricity deliveries in 2008 (GWh)

Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2008 – odběry
Structure of registered electricity purchases in 2008 (GWh)

Vypořádané objemy dodávek elektřiny 2007–2008 (GWh)
Electricity deliveries settled in 2007–2008 (GWh)

Vypořádané objemy odběrů elektřiny 2007–2008 (GWh)
Electricity consumption settled in 2007–2008 (GWh)


OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY

PROJECTED DEVELOPMENTS, MISSION AND GOALS

Cílem naší společnosti je zajišťování funkčního a transparentního trhu s elektřinou v České republice.

Trh s elektřinou a ostatními energetickými komoditami patří mezi nejdynamičtější rostoucí trhy v Evropě. Oblast dříve otevřená pouze výrobcům a dodavatelům elektrické energie je nyní atraktivním prostorem pro obchodníky, finanční fondy a bankovní instituce.

Systémy operátora trhu jsou těmto trendům průběžně přizpůsobovány a v nadcházejícím období lze očekávat zejména:

- prohlubování integrace na trhu s elektřinou v Evropě,
- rozšíření obchodování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou včetně obchodování vnitrodenního,
- zavedení měny EUR jako měny obchodování na denním trhu s elektřinou,
- plánovaná integrace spotového trhu Energetické burzy Praha a denního trhu s elektřinou OTE,
- úpravy obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Kromě výše uvedených trendů lze v nejbližším období očekávat významné rozšíření aktivit společnosti v souvislosti s prohlubováním společného obchodování s komoditami.

V červenci 2008 schválila vláda novou podobu energetického zákona. Významnou změnu představuje mimo jiné rozšíření působnosti Operátora trhu s elektřinou do plynárenství. Jedná se o logický krok v zemi, která má zřízenou instituci Operátora trhu jako neutrální tržní místo, zodpovědné za infrastrukturu podporující zvolený model obchodování s elektřinou.

Společné obchodování s elektřinou a plynem je v současnosti realitou. Vládou schválené znění energetického zákona představuje z tohoto pohledu další významný krok směrem k liberalizaci, protože obory, které principiálně fungují podobně, mají také principiálně shodná tržní pravidla. Vedle podpory migrace zákazníků mezi obchodníky s využitím jednoho informačního systému lze docílit synergických efektů při správě, administraci a účtování finančních operací jednotlivých účastníků trhu, kdy velký počet z nich působí v obou sektorech. V neposlední řadě je možné použít jeden společný informační systém rovněž pro organizování krátkodobého obchodování s oběma komoditami. Vstup do oboru plynárenství přichází v okamžiku, kdy systém operátora trhu s elektřinou prochází inovací a dá se předpokládat, že využitím stávající technologie pro zpracování dat v plynárenství

The company's primary goal is to ensure an efficient and transparent electricity market in the Czech Republic.

The electricity and other energy commodities markets rank among the fastest-growing markets in Europe. The energy sector, previously open solely for producers and distributors of electricity, has now become an attractive field for traders, financial funds and banking institutions.

OTE's systems have been continually adapted to these trends. In the upcoming period, the key projected developments are as follows:

- Growing integration of the electricity market in Europe
- Expansion of trading on the organized short-term electricity market, including trading on the intra-day market
- Introduction of the euro as the trading currency on the day-ahead spot electricity market
- Planned integration of the Prague Energy Exchange spot market with OTE's day-ahead spot market
- Changes in trading greenhouse gas emission allowances

Beside the foregoing trends, the company plans a significant expansion of its business activities in the near future as a result of growing joint trades of energy commodities.

In July 2008, the Czech government approved a new draft energy bill. One of the significant changes in the new legislation is providing the market operator with new powers in the gas supply sector. This is a logical step in a country where Operátor trhu s elektřinou represents a neutral market institution responsible for infrastructure supporting the chosen model of electricity trading.

Joint electricity and gas trading is currently a reality. In this respect, the government-approved draft energy bill constitutes another important step toward liberalization as the industries operating on similar principles also share similar market rules. In addition to support for customer migration between energy traders while using a single information system, the synergy effect can also be achieved in administration and clearance of financial transactions executed by different market participants since a great number of them operate in both electricity and gas sectors. Also, it is possible to use one joint information system for organization of short-term trades of both commodities. OTE's expansion to the gas supply sector occurs at a time when

OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY PROJECTED DEVELOPMENTS, MISSION AND GOALS

Lze docílit velkého množství synergických efektů v jedné obchodní společnosti, vlastněné a kontrolované státem, kde akcionářská práva vykonává Ministerstvo průmyslu a obchodu a probíhající procesy jsou regulovanou činností v kompetenci a pod dohledem Energetického regulačního úřadu.

OBCHODOVÁNÍ S ELEKTŘINOU NA LIBERALIZOVANÉM EVROPSKÉM TRHU

Projekt „Propojení denních trhů s elektřinou v ČR a SR formou implicitní alokace kapacit“, na němž se operátor trhu s elektřinou společně s provozovateli přenosových soustav obou zemí podílí, byl zahájen podpisem protokolu z jednání ministrů ČR a SR v květnu 2008. Cílem projektu je dosažení spolupráce propojením dvou suverénních národních trhů s elektřinou na bázi Market-Coupling při zachování jejich nezávislosti. Synergické efekty takového propojeného trhu s elektřinou jsou očekávány všemi účastníky trhu v obou zemích. Tato forma spolupráce přispěje zejména ke zlepšení energetické bilance obou zemí, konvergenci cen na krátkodobých trzích s elektřinou a snížení jejich volatility, efektivnímu využívání existujících přeshraničních vedení, zjednodušení přeshraničního obchodování a zlepšení konkurenční situace na obou trzích. To vše současně zajistí nárůst možností vyrovnávání aktuální nerovnováhy mezi nabídkou a poptávkou po elektrické energii a je společným příspěvkem obou zemí ke vzniku jednotného celoevropského trhu s elektřinou.

STABILITA A SPOLEHLIVOST DODÁVEK ELEKTŘINY

Významným tématem evropské i české energetiky je zajištění stability a spolehlivosti dodávek elektřiny. Společnost se bude i nadále angažovat v přípravě studií dlouhodobé rovnováhy trhu s elektřinou a reportingu na toto téma. Operátor trhu s elektřinou se svou činností, zejména organizováním krátkodobého trhu, zúčtováním odchylek a jejich skutečným výpočtem a vypořádáním, bude významně podílet na zajištění rovnováhy na trhu s elektřinou.

it implements system innovations and it can be assumed that utilization of the existing technology in gas sector data processing will result in multiple synergy effects in the state-owned and controlled business company where the stockholders' rights are executed by the Ministry of Industry and Trade and the business processes are regulated and supervised by the Energy Regulatory Office.

ELECTRICITY TRADING ON EUROPE'S LIBERALIZED MARKET

The "Interconnection of the day-ahead spot electricity markets in the Czech and Slovak Republics through implicit capacity allocation" project, in which the market operator participates jointly with the two countries' transmission systems operators, was launched by signing a protocol ensuing from the Czech and Slovak ministers' talks in May 2008. The project aims to establish cooperation by linking two sovereign national electricity markets using the Market-Coupling method, yet preserving their independence. All market participants in both countries foresee synergy effects of the interconnected electricity market. This form of collaboration is expected to help improve both countries' energy balance, facilitate price convergence on the short-term electricity markets and reduce their volatility, support effective use of the existing cross-border transmission systems, streamline cross-border trading, and straighten out competition relations on both markets. At the same time, this outcome will ensure increased possibilities of balancing out sudden gaps between electricity offer and demand, while it is the two countries' contribution to creating an integrated, all-European electricity market.

STABILITY AND RELIABILITY OF POWER SUPPLY

Stability and reliability of power supply is an important goal of the European and Czech energy sectors. The company will continue to engage in drafting studies on the long-term market balance and related reporting. The market operator's activities, specifically organization of the short-term market, clearance of imbalances and their actual calculation and settlement, will substantially contribute to ensuring the electricity market balance.

REJSTŘÍK OBCHODOVÁNÍ S POVOLENKAMI NA EMISE SKLENÍKOVÝCH PLYNŮ

V listopadu roku 2008 přijal Evropský parlament novelu směrnice o obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství. Správce rejstříku se společně s Ministerstvem životního prostředí bude v nadcházejícím období na základě této novely směrnice připravovat na začlenění činností v oblasti letectví do systému pro obchodování s povolenkami a na implementaci jednotného rejstříku Evropského společenství.

INFRASTRUKTURA OPERÁTORA TRHU

Budování infrastruktury operátora trhu od roku 2001 provázel prudký rozvoj a výrazné změny. V souvislosti s implementací změn a rozšiřováním činností společnosti roste náročnost na zajištění spolehlivosti a nepřetržitosti provozu a zachování integrity systému. Rok 2009 bude z pohledu zajištění infrastruktury operátora trhu stěžejním rokem, v němž proběhnou úpravy a změny v rámci technologického upgrade pro období let 2010 až 2014.

REGISTRY FOR TRADING GREENHOUSE GAS EMISSION ALLOWANCES

In November 2008, the European Parliament adopted an amendment to the directive establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community. Based on the amending directive, the registry administrator, together with the Ministry for the Environment, will in the upcoming period prepare for an integration of the aviation business activities into the emission allowance trading scheme and for the implementation of a uniform European Community registry.

INFRASTRUCTURE OF THE MARKET OPERATOR

The market operator's infrastructure has been built since 2001 and has seen a dynamic development and significant changes. The implementation of changes and broadening of the company's scope of activities has resulted in growing demands on ensuring reliability and uninterrupted operation and maintaining integrity of the system. In terms of infrastructure requirements, 2009 will be a crucial year due to the planned modifications and changes of the technology upgrade scheduled for 2010–2014.



1361

OBJEM OBCHODŮ NA DENNÍM TRHU S ELEKTŘINOU (GWh)
THE VOLUME OF TRADES ON THE DAY-AHEAD SPOT MARKET (GWh)

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS

HLAVNÍ OBLASTI ČINNOSTI

Akciová společnost Operátor trhu s elektřinou, a.s., představuje na liberalizovaném trhu s elektřinou v České republice subjekt se zvláštním postavením a svou úlohu úspěšně plní.

Hlavním předmětem činnosti je plnění úkolů stanovených v §27 odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů, tj. zejména vyhodnocení a zúčtování odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny a dále organizování krátkodobého trhu s elektřinou. Z pohledu energetického zákona označujeme tyto činnosti jako regulované.

Společnost dále v souladu se zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů realizuje správu veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Vedení rejstříku není regulovanou činností ve smyslu energetického zákona. O jejím průběhu je účtováno odděleně od činností regulovaných.

VÝVOJ SPOLEČNOSTI

Trh s elektřinou

Postupné otevírání trhu s elektřinou vyvolalo v roce 2001 založení obchodní společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s. Počátkem roku 2002 byl do běžného provozu uveden informační systém pro zúčtování odchylek a denního trhu s elektřinou. Následně byl systém podle potřeb trhu rozvíjen a doplňován o další funkcionality na podporu obchodních aktivit účastníků trhu. Rozšíření informačního systému o Centrum datových služeb v roce 2003 umožnilo sběr a poskytování dat pro fakturaci distribuce elektřiny a pro administraci procesu změny dodavatele. Během následujícího roku 2004 byl otevřen vnitrodenní a vyrovnávací trh s elektřinou.

V roce 2005 byl systém připraven na uplatnění typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek zákazníkům, kteří na svých odběrových a předávacích místech nemají instalováno průběhové měření. Těmto zákazníkům tím byl vytvořen předpoklad pro

KEY BUSINESS ACTIVITIES

The joint stock company Operátor trhu s elektřinou, a.s. holds a special position on the liberalized electricity market in the Czech Republic and has been successful in achieving its objectives.

OTE's principal business activities focus on the fulfilment of the tasks laid down in Section 27, para. 4 of Act No. 458/2000 Coll. on the terms of conducting business and state administration execution in the energy sector and on amendments to other laws (the Energy Act), as amended, specifically the evaluation and settlement of imbalances between the agreed upon and actual electricity supply and consumption, and organization of the short-term electricity market. In compliance with the Energy Act, the foregoing activities are classified as regulated.

Pursuant to Act No. 695/2004 Coll. on the terms of trading greenhouse gas emission allowances, the company administers a publicly accessible registry for trading greenhouse gas emission allowances.

The registry administration is not a regulated activity under the Energy Act and all registry administration related costs are accounted for separately from the regulated activities.

THE COMPANY'S DEVELOPMENT

Electricity market

In 2001, the gradual opening of the electricity market resulted in the establishment of a business company, Operátor trhu s elektřinou, a.s. In early 2002, an information system for the settlement of imbalances and for the day-ahead spot electricity market was put in standard operation. Subsequently, the system was improved to meet market requirements and expanded to support business activities of the market participants. In 2003, a Data Service Centre was added to the information system, which facilitated gathering and provision of data necessary for billing power distributors and for administering the change of supplier process. The following year, the intra-day and balancing electricity markets were launched.

In 2005, the system was ready for application of load profiles for clearance of power supply to customers whose points of delivery and transfer (OPM) were not equipped with continual meters, thus

**ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU
REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS**

uplatnění práva volby dodavatele elektřiny. Další významnou inovací v roce 2005 bylo zpřístupnění služby portálu Mephisto. Formou elektronické vývěsky umožňuje výrobcům elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a výrobcům elektřiny z druhotných energetických zdrojů uplatnit jejich produkci na trhu.

Pro urychlení komunikace a snížení počtu chyb při předávání dat jsme umožnili účastníkům trhu s elektřinou využívat automatické předávání dat. Automatické zadávání obchodních dat, dotazů na data a vkládání hodnot naměřených údajů v distribučních sítích do centrálního datového systému operátora trhu probíhá s minimální účastí administrátorů.

V roce 2006 vstoupil trh s elektřinou do poslední etapy liberalizace, kdy došlo k otevření trhu pro všechny konečné zákazníky. Změna dodavatele je umožněna prostřednictvím centra datových služeb, kde od začátku jeho fungování do konce roku 2008 operátor trhu zaregistroval změnu celkem na 120 781 odběrných a předávacích místech.

S cílem zrychlit a zkvalitnit služby společnosti směrem k účastníkům trhu jsme v roce 2007 zahájili ve zkušebním provozu elektronickou fakturaci. Od počátku roku 2007 byly paralelně s tištěnými fakturami zasilány faktury také elektronickou formou se zaručeným elektronickým podpisem. Od ledna 2008 fakturujeme již jen elektronicky. Získané zkušenosti jsme využili pro přípravu elektronické fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou, která začala být uplatňována podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou ve druhém pololetí roku 2008.

V první polovině roku 2007 jsme dokončili redesign veřejných webových stránek a také nabídli anglickou verzi obchodního systému pro zahraniční účastníky trhu s elektřinou. V červenci 2007 bylo zprovozněno propojení mezi informačním systémem operátora trhu a Energetickou burzou Praha pro účely vyhodnocení odchylek.

V roce 2008 byly do systému zapracovány změny pro uplatnění daně z elektřiny podle zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, část 47. V únoru 2008 bylo otevřeno obchodování na blokovém trhu, tj. obchodování s bloky hodin až pět dní před datem fyzické dodávky.

Novela vyhlášky č. 541/2005 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou vyvolala na konci roku 2008 nutnost některých úprav informačního systému operátora trhu, např. ve způsobu určení ceny za regulační

allowing them to apply their right to choose a power supplier. Another major innovation in 2005 was the launch of the Mephisto portal which, in the form of electronic notices, enables producers of power in combined electricity and heat installations and producers of power in secondary energy sources to market their production.

To speed up communication and reduce the occurrence of errors in data transfers, we provided the electricity market participants with an opportunity to use automated data transfers. Trading data, data inquiries and values measured in distribution networks are automatically entered in OTE's central data system with minimal participation of the administrators.

2006 was the last phase of the electricity market liberalization when the market was opened for all end-users. The Data Service Centre facilitates change of electricity supplier; from the beginning of the centre's operation through the end of 2008, it registered changes of supplier by a total of 120,781 points of delivery and transfer.

Electronic billing pilot operation commenced in 2007 with the aim to speed up and improve the company's services provided to market participants. Starting in 2007, customers received both print and electronic invoices, the latter in a format bearing guaranteed electronic signature. Since January 2008, electronic billing has completely taken over. We have applied the experience for preparation of electronic billing between distributors and electricity traders that was implemented in the second half of 2008 in line with the public notice on electricity market rules.

In the first half of 2007, we completed redesigning our public website and launched the English version of the trade system for foreign electricity market participants. In July 2007, OTE's information system was linked to the Prague Energy Exchange for the purpose of evaluation of imbalances.

In 2008, the system was amended to reflect application of the electricity tax pursuant to Act No. 261/2007 Coll. on public budgets stabilization, Part 47. In February 2008, trading on the block market began, consisting of trading blocks of hours up to five days before the date of actual delivery.

An amendment to Public Notice No. 541/2005 Coll. on electricity market rules led in late 2008 to further changes in the market operator's information system, e.g. in the price fixing method

energii na vyvážnacím trhu nebo v některých nastaveních v procesu změny dodavatele, které budou platné pro rok 2009.

Rejstřík emisních povolenek

Zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů byl operátor trhu pověřen zřízením a správou veřejně přístupného rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. V roce 2005 jsme vybrali a uvedli do provozu informační systém, který umožňuje evidenci provozovatelů zařízení produkujících emise CO₂ a evidenci přidělených povolenek včetně realizovaných obchodních transakcí s povolenkami. Systém komunikuje s rejstříkem Evropského společenství, v němž jsou veškeré aktivity našeho národního rejstříku registrovány. Následující rok 2006 prověřil rejstřík povolenek v plném rozsahu. V tomto roce proběhla alokace povolenek pro všechna zařízení, která měla v té době aktivní účet provozovatele zařízení, a také bylo provedeno první zadávání verifikovaných emisí za předchozí rok 2005, odevzdání (vyřazení) povolenek a následné odebrání povolenek ze schématu.

V roce 2007 byl rejstřík provozován v souladu s legislativou ČR i Evropské unie. Alokace povolenek provozovatelům zařízení v souladu s Národním alokačním plánem ČR proběhla v únoru 2007. Do konce března 2007 byly do rejstříku zadány hodnoty verifikovaných emisí všech provozovatelů zařízení spadajících do EU ETS. Do 30. dubna 2007 provozovatelé vyřadili z obchodování povolenky odpovídající množství verifikovaných emisí v předchozím kalendářním roce. Operátor trhu jako Správce rejstříku v souladu s evropskou legislativou odebral 30. června 2007 všechny vyřazené povolenky ze schématu obchodování.

V roce 2007 byla zahájena příprava na obchodování v rámci Kjótského protokolu. Na přelomu února a března 2007 proběhla v České republice návštěva zástupců signatářských zemí za účelem revize národní metodiky inventarizace skleníkových plynů a celkové připravenosti země na mezinárodní obchodování v rámci Kjótského protokolu. Operátor trhu se podílel na aktivitách týmu zejména v oblasti národního rejstříku. Dne 30. července proběhly úspěšně tzv. „Interoperability testy“ rejstříku oproti testovacímu prostředí ITL (International Transaction Log), spravovanému sekretariátem Rámcové úmluvy OSN o změně klimatu (UNFCCC). Tyto testy byly jednou z nezbytných podmínek připojení rejstříku k ITL. Operátor trhu poté v srpnu 2007 obdržel od sekretariátu UNFCCC tzv. „Independent Assessment Report“, který doložil připravenost rejstříku vedeného operátorem trhu s elektřinou na zapojení do mezinárodního obchodování podle

regarding regulating energy on the balancing market or in some settings in the change of supplier process that will be applied in 2009.

Emission allowance registry

Pursuant to Act No. 695/2004 Coll. on the terms of trading greenhouse gas emission allowances, OTE was authorized to establish and administer a publicly accessible registry for trading greenhouse gas emission allowances. In 2005, we selected and implemented an information system that enables keeping records of installations producing CO₂ emissions and records of allocated allowances including completed allowance transactions. The system communicates with the European Community registry which keeps track of all transactions recorded by the national registry. The following year tested the allowance registry to the full. In 2006, allowance allocation was carried out for all installations that had installation operators' active accounts. In addition, verified 2005 emissions were entered into the system for the first time, and allowances were surrendered and subsequently removed from the scheme.

In 2007, the registry was operated in compliance with Czech and EU legislation. In February 2007, allowances were allocated to installation operators in accordance with the National Allocation Plan of the Czech Republic. By the end of March, verified emissions of all installation operators registered in the EU Emission Trading Scheme (EU ETS) were entered into the registry, and by 30 April, operators excluded from trading allowances corresponding to the amount of verified emissions in the previous calendar year. In compliance with EU laws, OTE in its authority of registry administrator removed all excluded allowances from the trading scheme by 30 June 2007.

In the same year, preparations commenced for emission trading within the Kyoto Protocol. At the turn of February and March 2007, representatives of the signatory countries visited the Czech Republic to review the national methodology for greenhouse gas stocktaking and the country's overall readiness for international trading under the Kyoto Protocol. The market operator took part in the team activities related to the registry administration. On 30 July, so-called "Interoperability tests" of the national registry and the International Transaction Log (ITL) administered by the UNFCCC secretariat were performed. These tests were one of the fundamental requirements for connecting the national registry to the ITL. On August, the market operator received an Independent Assessment Report from the UNFCCC secretariat attesting that

**ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU
REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS**

Kjótského protokolu. Propojení rejstříků evropských zemí na celosvětové obchodování s povolenkami Evropská komise v roce 2007 nedokončila a proces pokračoval v roce 2008.

Na konci února 2008 Výbor rejstříku, složený ze zástupců MŽP a OTE, rozhodl o odkladu vydání a alokace povolenek pro rok 2008. Toto rozhodnutí vyplývalo z nepřehledné pozice v EU ETS bez připojení k ITL (International Transaction Log – Mezinárodní evidence transakcí), provozovaného sekretariátem UNFCCC. Rejstříky EU měly být připojeny k ITL v listopadu 2007, ale z důvodu nepřipravenosti CITL (Community Independent Transaction Log – Nezávislá evidence transakcí Společenství) bylo toto připojení odloženo.

V závěru dubna 2008 Výbor rejstříku rozhodl o vydání povolenek pro rok 2008 a jejich přidělení provozovatelům zařízení. Dne 1. 5. 2008 Správce rejstříku v souladu s evropskou legislativou zrušil ze všech účtů v rejstříku povolenky z období 2005–2007. Dne 2. 5. 2008 Správce rejstříku na základě závěrů jednání Výboru rejstříku provedl alokaci povolenek (jednotek EUA z období 2008–2012) pro rok 2008 na účty provozovatelů zařízení podle Národního alokačního plánu ČR (NAP). Dne 15. 5. 2008 Správce rejstříku v souladu s evropskou legislativou zveřejnil zprávu týkající se verifikovaných emisí.

Na přelomu července a srpna 2008 proběhl koordinovaný nácvik připojení rejstříků EU k ITL. Připojení národního rejstříku na mezinárodní evidenci transakcí ITL spolu s ostatními členskými zeměmi EU proběhlo ve dnech 6. 10.–15. 10. 2008. V rámci tohoto procesu bylo nezbytné provést určité operace se všemi účty a jejich obsahem. Jednalo se zejména o vynulování účtů (6. 10. 2008) a následné obnovení zůstatků na účtech (13. 10. 2008). Tyto operace musel český správce rejstříku provést, protože počátkem května 2008 vydal a následně alokoval povolenky pro rok 2008, ale v té době nebyl český rejstřík ještě připojen k ITL a z pohledu Kjótského protokolu tyto transakce nebyly do října 2008 potvrzeny. Po připojení k ITL byl rejstřík držitelům účtů zprovozněn 16. 10. 2008.

Služby

Vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou představují stěžejní služby v oblasti trhu s elektřinou v ČR. Informační systém a s ním spojené nezbytné technické prostředky jsou provozovány formou outsourcingu na základě dlouhodobého smluvního vztahu s řešitelem systému, společností Logica. Tímto smluvním vztahem je zajištěn také nezbytný rozvoj a bezpečnost tohoto systému.

the registry administered by OTE was ready to be integrated into international trading under the Kyoto Protocol. However, the European Commission did not complete the process of integrating the European countries' registries allowing global emission allowance trading in 2007, therefore it continued in 2008.

At the end of February 2008, the Registry Committee, comprised of the Ministry for the Environment and OTE representatives, decided to postpone issuing and allocating emission allowances for 2008. This decision stemmed from the Czech Republic's unclear position in the EU ETS without being connected to the International Transaction Log, operated by the UNFCCC secretariat. The EU Member States' national registries were scheduled to be integrated into the ITL in November 2007, but this integration was delayed due to lack of readiness of the Community Independent Transaction Log (CITL).

In late April 2008, the Registry Committee decided to issue emission allowances for 2008 and to allocate them to installation operators. In compliance with EU legislation, on 1 May 2008 the Registry Administrator cancelled allowances issued for the period 2005–2007 in all accounts. Based on the conclusions of a Registry Committee session, on 2 May 2008 the Registry Administrator allocated emission allowances (European Union Allowance units issued for the period 2008–2012) for 2008 to installation operators' accounts according to the Czech National Allocation Plan (NAP). On 15 May 2008, the Registry Administrator published a report on verified emissions, pursuant to EU legislation.

At the turn of July and August 2008, coordinated rehearsal of integrating the EU national registries into the ITL took place. The Czech national registry was connected, together with the other EU Members States' registries, to the International Transaction Log on 6–15 October 2008. This process required performing certain transactions regarding the accounts and their contents, specifically clearing and resetting of all account balances, carried out on 13 October 2008. The Czech Registry Administrator was required to execute these transactions because in early May 2008 it issued and allocated emission allowances for 2008, but at that time the Czech registry was not connected to the ITL and, in view of the Kyoto Protocol, these transactions had not been verified until October 2008. Following the connection to the ITL, the registry was made accessible for account holders on 16 October 2008.

Services

OTE's key services pertaining to the electricity market are the settlement of imbalances and organization of the short-term

S účastníky trhu a subjekty zúčtování jsou v zájmu transparentnosti obchodních vztahů uzavírány některé z následujících typů smluv:

- Smlouva o zúčtování odchylek,
- Smlouva o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- Smlouva o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií,
- Smlouva o předávání údajů,
- Smlouva o zúčtování regulační energie,
- Smlouva o přístupu do IS OTE.

K 31. 12. 2008 bylo registrováno 2 921 účastníků trhu s elektřinou, z nichž 134 je smluvními partnery společnosti.

Jako správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá operátor trhu s obchodními partnery smlouvu o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s jednotkami přiděleného množství (povolenkami) emisí skleníkových plynů a úpravě souvisejících vztahů.

Služba, týkající se správy rejstříku povolenek, je realizována prostřednictvím informačního systému používaného skupinou zemí EU a přizpůsobeného pro české prostředí. K 31. 12. 2008 bylo v rejstříku povolenek otevřeno 398 účtů provozovatelů zařízení a 100 osobních vkladních účtů pro evidenci pohybu a zůstatků. Společnost eviduje 312 smluvních partnerů, kteří jsou účastníky rejstříku.

Investice

Celkem byly v roce 2008 pořízeny investice ve výši 33 301 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 1 470 tis. Kč. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 31 831 tis. Kč, z toho 11 898 tis. Kč z důvodu změn informačního systému a 9 818 tis. Kč na zavedení nových produktů na trhu s elektřinou. Investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ

Základním úkolem společnosti je zajistit podporu trhu s elektřinou v České republice. S vývojem trhu s elektřinou v EU i v tuzemsku přizpůsobujeme změnám i funkcionality našeho informačního systému. Ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu, Energetickým regulačním úřadem a dalšími subjekty, které působí v energetickém odvětví, zajišťujeme dlouhodobé bilance energetické soustavy a zveřejňujeme predikce vývoje.

market. The company outsources operation of the information system and related technical tools on the basis of a long-term contract with Logica, the system creator, which also ensures necessary upgrades and security of the system.

To ensure transparency of business relations, the following types of contracts are concluded with market participants and subjects of settlement:

- Agreement on settlement of imbalances
- Agreement on access to the organized short-term electricity market
- Agreement on access to the balancing market with regulating energy
- Agreement on submission of data
- Agreement on settlement of regulating energy
- Agreement on access to OTE's IS

As at 31 December 2008, 2,921 electricity market participants were registered, of which 134 are the company's contractual partners.

As the administrator of the registry for greenhouse gas emission allowance trading, the market operator concluded with its business partners a contract for opening and keeping an account in the registry for trading allocated greenhouse gas emission units (allowances) and defining relevant relations.

Administration of the emission allowance registry is executed through the information system used by a group of EU countries and adapted to the Czech environment. At 31 December 2008, 398 installation operators' accounts were opened in the registry, and 100 personal deposit accounts for recording allowance transfers and balances. The company has 312 contractual partners that participate in the registry.

Investment

Investment in 2008 totalled CZK 33,301,000. The volume of tangible assets amounted to CZK 1,470,000. Spending on intangible assets amounted to CZK 31,831,000, of which CZK 11,898,000 was spent on information system modifications and CZK 9,818,000 on introducing new products on the electricity market. Investment-related expenses were financed from OTE's own sources.

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS

V nadcházejícím období se budeme soustřeďovat na následující oblasti:

- zavedení měny EUR do obchodování na denním trhu s elektřinou,
- integrace spotového trhu Energetické burzy Praha a denního trhu s elektřinou OTE,
- propojení denních trhů s elektřinou ČR a SR,
- rekonstrukce informačního systému v rámci projektu Upgrade CS OTE,
- příprava infrastruktury pro oblast plynárenství s ohledem na vývoj energetické legislativy.

Při správě rejstříku povolenek se budeme připravovat na začlenění činností v oblasti letectví do systému pro obchodování s povolenkami a na implementaci jednotného rejstříku Evropského společenství.

FINANČNÍ SITUACE

Výnosy, náklady, hospodářský výsledek

V roce 2008 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 6 395 667 tis. Kč při celkových nákladech ve výši 6 366 134 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období dosáhl hodnoty 29 533 tis. Kč.

Celkové výnosy 6 395 667 tis. Kč byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 6 060 059 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 306 498 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 29 030 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 80 tis. Kč. Téměř celý objem výnosů je spojen s regulovanou činností obchodu s elektřinou. Výnosy z neregulované činnosti, tedy spojené s povolenkami na emise, dosáhly výše 20 143 tis. Kč.

Jako zboží je na straně výnosů i nákladů účtována hodnota elektřiny vypořádaných odchylek smluvních a naměřených hodnot a dále produkty obchodované na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou. Ve srovnání s minulým rokem došlo k nárůstu objemu obchodů realizovaných na krátkodobém trhu o cca 50 %.

PROJECTED DEVELOPMENT

The company's key task is to ensure support for the electricity market in the Czech Republic. As the electricity market evolves in the EU and the CR, we adapt our information system functions. In cooperation with the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other entities active in the energy sector, we ensure the long-term balance of the power supply system and publish development prognoses. In the coming period, we shall focus on the following areas:

- Introduction of the euro in trading on the day-ahead spot electricity market
- Integration of the Prague Energy Exchange spot market with OTE's day-ahead spot electricity market
- Integration of the Czech and Slovak electricity day-ahead spot markets
- Reconstruction of the information system within the Upgrade CS OTE project
- Preparation of infrastructure for the gas supply sector with regard to the energy legislation development

In administering the allowance registry, we will prepare for the integration of the aviation industry activities into the allowance trading system and for the implementation of the European Community uniform registry.

FINANCIAL SITUATION

Revenues, costs, profit/loss

The company's revenues in 2008 totalled CZK 6,395,667,000 and total costs amounted to CZK 6,366,134,000. Profit for the accounting period reached CZK 29,533,000.

The revenues of CZK 6,395,667,000 were comprised of sales of goods amounting to CZK 6,060,059,000, sales of services at the amount of CZK 306,498,000, financial revenues of CZK 29,030,000, and other revenues at the amount of CZK 80,000. Nearly all revenues were generated from regulated electricity trade activity. Income from unregulated activity related to emission allowances totalled CZK 20,143,000.

In terms of both revenues and costs, goods is represented by values of imbalances settled between contractual and metered values, and also products traded on the organized short-term electricity market. Compared with the previous year, the volume of trades executed on the short-term market rose by about 50%.

Na celkových nákladech 6 366 134 tis. Kč se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 6 060 060 tis. Kč. Provozní náklady činí 285 719 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 11 943 tis. Kč a daně z příjmů činí 8 412 tis. Kč.

Stav majetku

AKTIVA

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snižená o oprávký) meziročně narostla o 62 751 tis. Kč a dosáhla hodnoty 1 225 489 tis. Kč, z toho:

- dlouhodobý majetek v hodnotě 76 008 tis. Kč je tvořen nehmotným a hmotným dlouhodobým majetkem,
- oběžná aktiva v hodnotě 1 145 819 tis. Kč,
- časové rozlišení v hodnotě 3 662 tis. Kč.

PASIVA

- vlastní kapitál dosáhl hodnoty 291 761 tis. Kč,
- cizí zdroje dosáhly výše 933 680 tis. Kč,
- časové rozlišení tvoří výdaje příštích období ve výši 48 tis. Kč.

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2008 byly výnosy z titulu pevné ceny za činnost zúčtování dle Cenového výměru ERÚ a cen za vedení rejstříku emisních povolenek. Společnost neměla k 31. 12. 2008 žádné mimořádné pohledávky. Mezi krátkodobými závazky je evidován závazek z dodavatelského úvěru z roku 2003, který je splatný v roce 2009 a je spojen s pořízením informačního systému.

ZAMĚSTNANECKÁ POLITIKA A SOCIÁLNÍ PROGRAM

V roce 2008 nedošlo v personální oblasti ve srovnání s minulým rokem k významným změnám. Struktura lidských zdrojů se po letech prudkého rozvoje infrastruktury a rozsahu činností společnosti ustálila.

K 1. lednu 2008 pracovalo ve společnosti 35 zaměstnanců, během roku nenastoupil do pracovního poměru žádný zaměstnanec, 2 zaměstnanci pracovní vztah ukončili. Evidenční stav na konci účetního období činil 33 zaměstnanců, z toho bylo 10 pracovníků řídicích. Průměrný přepočtený evidenční stav za 12 měsíců činnosti činil 33,8 zaměstnance.

Of the total costs of CZK 6,366,134,000, costs of goods sold accounted for CZK 6,060,060,000. Operating costs amounted to CZK 285,719,000, financial costs to CZK 11,943,000, and the income tax to CZK 8,412,000.

The company's assets

ASSETS

The company's net assets (decreased by accumulated depreciation) rose by CZK 62,751,000 year-on-year to a total of CZK 1,225,489,000, of which:

- Fixed assets worth CZK 76,008,000 comprised of intangible and tangible fixed assets
- Current assets amounted to CZK 1,145,819,000
- Accruals amounted to CZK 3,662,000

LIABILITIES

- Equity totalled CZK 291,761,000
- Liabilities (external sources) amounted to CZK 933,680,000
- Accruals comprised of accrued expenses (anticipated payments in future periods) in the amount of CZK 48,000

The company secured smooth and balanced financing of its needs in 2008. The principal source of funding OTE's operations were revenues from fixed prices charged for clearance activities under the ERO Price Tariff and from rates charged for the emission allowance registry administration. As at 31 December 2008, the company had no record of any outstanding receivables. As regards current payables, the company recorded a payable related to a 2003 supplier loan for an acquisition of the information system, due in 2009.

EMPLOYMENT POLICY AND SOCIAL PROGRAMME

Compared to the previous year, no major changes occurred in the human resources area in 2008. After years of the dynamic development of infrastructure and the scope of business, the structure of workforce has stabilized.

As at 1 January 2008, the company had 35 employees. No new employee was hired and two employees terminated their employment in the course of the year. At the end of the accounting period, the final number of employees was 33, of which 10 were managers. The average adjusted number of employees over 12 months was 33.8.

ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU
REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS ON THE COMPANY'S BUSINESS ACTIVITIES AND ASSETS

Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců. Vysokoškolsky vzdělaných je 23 zaměstnanců. Růstu kvalifikace zaměstnanců společnost věnuje trvalou pozornost. V roce 2008 jsme pokračovali v rozšiřování jazykové vzdělanosti a dále se zaměřili na odborné semináře v oblasti obchodních produktů na trhu s elektřinou a v oblasti trendů rozvoje trhu s elektřinou a také trhu s plynem.

S cílem stabilizovat kvalifikovaný personál společnost realizuje sociální program umožňující zaměstnancům účast na preventivní zdravotní péči, zvýhodněné stravování a čerpání osobních účtů k předem vymezeným účelům. Tyto výdaje jsou financovány z přídělu do sociálního fondu.

Období roku 2008 hodnotíme jako úspěšné jak z hlediska hospodářských výsledků, tak z hlediska rozšíření služeb poskytovaných partnerům na trhu s elektřinou. Uplynulý rok potvrzuje, že operátor trhu bude i nadále dobrým obchodním partnerem a koordinátorem energetického trhu v České republice.

V Praze dne 22. dubna 2009



Ing. Ladislav Havel
předseda představenstva



Ing. Jiří Štastný
místopředseda představenstva

The company's specific mission requires highly skilled staff. Twenty-three employees are university graduates. The company pays constant attention to ongoing staff training. In 2008, we continued to expand the employees' language skills and we also organized specialized workshops focused on business products on the electricity market and current trends of the electricity and gas markets.

With the aim to retain qualified staff, the company maintains the employee benefit programme providing the employees with preventive medical care, subsidized catering services, and using personal accounts for pre-determined purposes. These expenses are financed from allocations to the social fund.

We view 2008 as a successful year in terms of both business results and a broader range of services provided to our partners on the electricity market. The past year proves that the market operator will continue to be a good business partner and coordinator of the energy market in the Czech Republic.

Prague, 22 April 2009



Ladislav Havel
Board of Directors Chairman



Jiří Štastný
Board of Directors Vice-Chairman

ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI

REGISTERED CAPITAL, SHAREHOLDERS OF THE COMPANY

ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti činí 80 mil. Kč a je splacen. Akcie byly emitovány ve čtyřech emisích, celkem 800 akcií, každá o jmenovité hodnotě 100 000 Kč. Všechny akcie znějí na majitele, jsou vydány v listinné formě a jsou v držení akcionáře.

SLOŽENÍ AKCIONÁŘŮ

Zakladatelem a jediným akcionářem společnosti je stát Česká republika. Jménem státu funkci zakladatele společnosti vykonává a majetek do společnosti vkládá Ministerstvo průmyslu a obchodu České republiky. Práva akcionáře v akciové společnosti jménem státu vykonává vládou pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva.

REGISTERED CAPITAL

The company's registered capital totals CZK 80 million and is fully paid. It comprises 800 shares, each with a nominal value of CZK 100,000, which were issued in four issues. All shares are bearer shares, issued in documentary form and held by the shareholder.

SHAREHOLDERS

The Czech government is the founder and sole shareholder of the company. The Ministry of Industry and Trade acts as the company's founder and invests assets in the company. An authorized employee of the founding Ministry exercises the shareholder's rights in the company.

STATUTÁRNÍ ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI

STATUTORY BODIES AND COMPANY MANAGEMENT

PŘEDSTAVENSTVO K 31. 12. 2008

Ing. Ladislav Havel

Předseda představenstva

Vystudoval ČVUT, v roce 2007 zastával funkci zástupce ředitele odboru elektroenergetiky a teplotní na Ministerstvu průmyslu a obchodu.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působí od 26. 4. 2001, členem představenstva je od 30. 9. 2004, předsedou představenstva byl zvolen 22. 10. 2004, od 11. 12. 2006 znovu zvolen předsedou představenstva.

Ing. Ludmila Petráňová

Místopředsedkyně představenstva

Vystudovala České vysoké učení technické v Praze, Fakultu jadernou a fyzikálně inženýrskou. V letech 2001–2006 působila jako generální ředitelka a předsedkyně představenstva ČEPS, a.s., a jako členka Steering Committee ETSO.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působí od 11. 12. 2006.

Ing. Jiří Šťastný

Člen představenstva

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou, obor Ekonomika a řízení průmyslu. V minulosti pracoval v různých funkcích v koncernovém podniku Severočeská energetika, kde od roku 1994 do roku 2003 byl generálním ředitelem. Před nástupem do OTE pracoval v akciové společnosti Severočeská plynárenská jako ředitel prodeje plynu.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působí od 1. 1. 2006 ve funkci generálního ředitele, členem představenstva byl zvolen 11. 12. 2006.

Změny ve složení představenstva k datu vydání Výroční zprávy za rok 2008

Ke dni 21. 1. 2009 projednalo představenstvo odstoupení z funkce člena představenstva Ing. Ludmily Petráňové. K témuž datu jmenovalo představenstvo náhradním členem představenstva do nejbližší valné hromady Ing. Petra Karase, CSc.

BOARD OF DIRECTORS AS AT 31 DECEMBER 2008

Ladislav Havel

Chairman of the Board of Directors

Mr Havel graduated from the Czech Technical University, in 2007 worked at the Ministry of Industry and Trade as Departmental Deputy Director and headed the Electrical Energy and Heating Sector Section.

He has been with OTE since 26 April 2001, member of the Board of Directors since 30 September 2004. On 22 October 2004 he was elected Chairman of the Board of Directors and re-elected to this position on 11 December 2006.

Ludmila Petráňová

Vice-Chairwoman of the Board of Directors

Ms Petráňová graduated from the Faculty of Nuclear and Physical Engineering of the Czech Technical University in Prague. In 2001–2006 she worked as CEO and Chairwoman of the Board of Directors of ČEPS, a.s. ("Czech Transmission System Operator"), and was a member of the ETSO Assembly Steering Committee.

She has worked for Operátor trhu s elektřinou, a.s. since 11 December 2006.

Jiří Šťastný

Member of the Board of Directors

Mr Šťastný graduated from the Prague University of Economics majoring in Economics and Business Administration. In the past he held various posts in the Severočeská energetika group, and from 1994 to 2003 he was its Chief Executive Officer. Before joining OTE he worked in Severočeská plynárenská as Gas Sales Director.

Since 1 January 2006 he has been CEO of Operátor trhu s elektřinou, a.s. and on 11 December 2006 was elected to the Board of Directors.

Changes in the Board of Directors' membership as at the date of publication of the 2008 Annual Report.

As at 21 January 2009, the Board of Directors discussed the resignation of Ms Ludmila Petráňová from the Board of Directors. As at the same date it appointed Mr Petr Karas to the Board of Directors as a substitute member.

DOZORČÍ RADA K 31. 12. 2008

Ing. Josef Snítily

Předseda dozorčí rady

Vystudoval ČVUT, Fakultu strojního inženýrství, pracoval v různých vedoucích funkcích v Elektrárně Poříčí, na hlavní správě ČEZ, a. s., a na MPO zastával funkci vedoucího oddělení elektroenergetiky.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působí od 15. 6. 2004, předsedou dozorčí rady byl zvolen 11. 11. 2004.

Ing. Karel Šimeček, MBA

Místopředseda dozorčí rady

Vystudoval VŠCHT Praha, Fakultu anorganické chemie, Ashridge Management College a PIBS Praha. V současné době působí ve společnosti PRECHEZA a.s. jako výkonný ředitel, je místopředsedou představenstva společnosti PRECHEZA a.s. a členem představenstva společností KEMIFLOC a.s. a ČTC AP a.s.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působí od 26. 4. 2002.

Ing. František Hubáček

Člen dozorčí rady

Vystudoval VŠSE v Plzni, obor Elektrické stroje a zařízení. V minulosti pracoval ve společnosti ČEZ Teplárenské závody jako vedoucí odboru a v Pražské teplárenské, a.s. jako vedoucí odboru výroby.

V současné době zastává ve společnosti Pražská teplárenská a.s. funkci vedoucího odboru plánování a ekonomiky provozu.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působí od 26. 4. 2002.

THE SUPERVISORY BOARD AS AT 31 DECEMBER 2008

Josef Snítily

Chairman of the Supervisory Board

Mr Snítily graduated from the Mechanical Engineering Faculty of the Czech Technical University. He held various management posts in the Power Plant at Poříčí and in the HQs of ČEZ, a. s.; at the Ministry of Industry and Trade he worked as Head of the Electrical Energy Department.

He has been with Operátor trhu s elektřinou, a.s. since 15 June 2004. He was elected Chairman of the Supervisory Board on 11 November 2004.

Karel Šimeček

Vice-Chairman of the Supervisory Board

Mr Šimeček graduated from the Department of Inorganic Chemistry of the University of Chemical Technology in Prague, from Ashridge Management College (in Great Britain) and PIBS Prague. At present, he works as Chief Executive Officer in PRECHEZA a.s. and is also Vice-Chairman of the company's Board of Directors and member of the Board of Directors of KEMIFLOC a.s. and ČTC AP a.s.

He has been with Operátor trhu s elektřinou, a.s. since 26 April 2002.

František Hubáček

Member of the Supervisory Board

Mr Hubáček graduated from the Mechanical and Electrical Engineering University in Plzeň majoring in Power Machinery and Equipment. Before joining OTE he headed a department in ČEZ Teplárenské závody, and in Pražská teplárenská, a.s. he was the Head of Production.

At present, he works in Pražská teplárenská a.s. as Director of Operations Planning and Economy.

He has been with Operátor trhu s elektřinou, a.s. since 26 April 2002.

STATUTÁRNÍ ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI
STATUTORY BODIES AND COMPANY MANAGEMENT

Ing. Miloslav Varady

Člen dozorčí rady

Vystudoval ČVUT – FEL, pracoval ve společnosti ŘBE Výstavba elektrárny Ledvice, a dále v organizačních jednotkách společnosti ČEZ, a. s. – v elektrárně Ledvice jako hlavní ekonom, v elektrárně Počerady jako náměstek pro investiční výstavbu, v JE Temelín jako finanční ředitel a ve společnosti Jihočeská energetika, a.s., vykonával funkci finančního ředitele.

Ve společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., působil od 16. 10. 2001 do 11.12. 2006. Členem dozorčí rady byl jmenován v roce 2007

Mgr. Aleš Kuták

Člen dozorčí rady

Vystudoval obor ochrana a tvorba životního prostředí na Univerzitě Palackého v Olomouci.

V letech 1997–2002 externě přednášel na katedře geografie Pedagogické fakulty Západočeské univerzity v Plzni. V letech 1998–2004 pracoval v Centru pro dopravu a energetiku a v letech 2000–2003 koordinátorem programu „Doprava pro 21. století“ Nadace Partnerství. Od roku 2005 pracuje na MŽP, nejprve jako poradce ministra životního prostředí pro dopravu, 23. 4. 2007 byl jmenován náměstkem ministra pro ochranu klimatu a ovzduší.

Členem dozorčí rady byl jmenován v roce 2007

Ing. Vladimír Šalek

Člen dozorčí rady

Vystudoval VUT – FEL v Brně a postgraduální studium na VŠE Praha.

V sektoru elektroenergetiky pracoval od roku 1971, a to v letech 1971–1988 v Severomoravské energetice Ostrava, v letech 1988–2006 v Pražské energetice, a.s., od roku 2006 jako konzultant v oboru distribuce elektřiny

Členem dozorčí rady byl jmenován v roce 2007

Miloslav Varady

Member of the Supervisory Board

Mr Varady graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University. He worked in the company ŘBE – construction of the Ledvice power station, and in ČEZ, a. s. organizational units as Chief Economist of the Ledvice power station, as Deputy Director for investment in the Počerady power station and as Financial Director in the Temelín nuclear power station. In Jihočeská energetika, a.s. he was also employed as the Financial Director.

For Operátor trhu s elektřinou, a.s., he worked from 16 October 2001 to 11 December 2006. In 2007 he was appointed as member of the Supervisory Board.

Aleš Kuták

Member of the Supervisory Board

Mr Kuták graduated from the Palacký University in Olomouc majoring in Environment Protection and Creation.

Between 1997–2002 he lectured as a freelance lecturer at the Geography Department of the Pedagogical Faculty of the West Bohemian University in Plzeň. Between 1998–2004 he worked in the Centre for Transport and Energy and in 2000–2003 coordinated the programme “Transport for the 21st Century” of the “Partnership” Foundation. Since 2005 he has worked at the Ministry of Environment, first as a consultant of the Minister of Environment for transport, on 23 April 2007 he was appointed Deputy Minister for Climate and Air Protection.

In 2007 he was appointed as member of the Supervisory Board.

Vladimír Šalek

Member of the Supervisory Board

Mr Šalek graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Technical University in Brno and completed postgraduate studies at the Prague University of Economics.

He has worked in the electrical engineering sector since 1971, namely in Severomoravská energetika Ostrava in 1971–1988, in Pražská energetika in 1988–2006 and since 2006 as a consultant in the sphere of electricity distribution.

In 2007 he was appointed as member of the Supervisory Board.

ZPRÁVA DOZORČÍ RADY

REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD

Dozorčí rada akciové společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s. vykonávala v roce 2008 činnosti v souladu se stanovami společnosti a podle Obchodního zákoníku, tj. dohlížela na uskutečňování podnikatelské činnosti společnosti a na výkon působnosti představenstva.

Kontrolní činnost dozorčí rady v roce 2008 byla zaměřena zejména na plnění funkcí společnosti z hlediska § 27 zákona č. 458/2000 Sb., její personální zajištění, financování společnosti a její hospodaření, včetně výhledu hospodaření a rozvoje společnosti na další období.

Podle příslušných ustanovení stanov společnosti přezkoumala dozorčí rada roční účetní závěrku za rok 2008, ověřenou auditorskou společností Ernst & Young Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka za rok 2008 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s. a výsledku hospodaření za rok 2008 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2008 schválit včetně návrhu na rozdělení zisku.

Dozorčí rada dále přezkoumala zprávu o vztazích mezi propojenými osobami zpracovanou podle § 66a Obchodního zákoníku. Dozorčí rada konstatuje, že neshledala žádné skutečnosti, které by ji vedly k názoru, že zpráva obsahuje významné nesprávnosti.

V Praze dne 29. dubna 2009

Ing. Josef Snítily
předseda dozorčí rady

In 2008, OTE's Supervisory Board carried out its activities in compliance with the company's Statutes and the Commercial Code, in other words it supervised the company's business activities and the exercise of the Board of Directors' competence.

The Supervisory Board's inspection activities in 2008 were focused in particular on the fulfilment of the company's functions related to Section 27 of Act No. 458/2000 Coll., its personnell, company financing and performance, including prospects for future performance and the company's development in the upcoming period.

In accordance with the respective provisions of the Statutes, the Supervisory Board has reviewed the company's financial statements for 2008, audited by the auditing company Ernst & Young Audit, s.r.o. The Supervisory Board came to the conclusion that the financial statements for 2008 give, in all materials respects, a true and fair picture of assets, liabilities, shareholder's equity and financial situation of Operátor trhu s elektřinou, a.s. and its results for 2008, in compliance with the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the financial statements for 2008 including the proposal for distribution of profit.

The Supervisory Board also reviewed the Report on Relations prepared in compliance with Section 66a of the Commercial Code. The Supervisory Board claims that it did not disclose any facts which might lead to a conclusion that the report contains major discrepancies.

Prague, on 29 April 2009

Josef Snítily
Chairman of the Supervisory Board



106

OBJEM OBCHODŮ NA VNITRODENNÍM TRHU (GWh)

THE VOLUME OF TRADES ON THE INTRA-DAY MARKET (GWH)

ZPRÁVA O AUDITU

AUDITOR'S REPORT

Představenstvu společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s.:

Ověřili jsme přiloženou účetní závěrku společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., sestavenou k 31. prosinci 2008 za období od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008, tj. rozvahu, výkaz zisku a ztráty, přehled o peněžních tocích a přílohu včetně popisu používaných významných účetních metod. Údaje o společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku

Za sestavení účetní závěrky v souladu s účetními předpisy platnými v České republice a za věrné zobrazení skutečností v ní odpovídá statutární orgán společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s. Jeho odpovědností je navrhnout, zavést a zajistit vnitřní kontroly nad sestavováním účetní závěrky a věrným zobrazením skutečností v ní tak, aby neobsahovala významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou, zvolit a uplatňovat vhodné účetní metody a provádět účetní odhady, které jsou s ohledem na danou situaci přiměřené.

Odpovědnost auditora

Naším úkolem je vydat na základě provedeného auditu výrok k této účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické normy a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora včetně toho, jak auditor posoudí rizika, že účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při posuzování těchto rizik auditor přihlédne k vnitřním kontrolám, které jsou relevantní pro sestavení účetní závěrky a věrné zobrazení skutečností v ní. Cílem posouzení vnitřních kontrol je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřních kontrol. Audit zahrnuje též posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením společnosti i posouzení celkové prezentace účetní závěrky.

To the Board of Directors of Operátor trhu s elektřinou, a.s.:

We have audited the accompanying financial statements of Operátor trhu s elektřinou, a.s., which comprise the balance sheet as at December 31, 2008, and the income statement and cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. For details on Operátor trhu s elektřinou, a.s., see Note 1 to the financial statements.

Management's Responsibility for the Financial Statements

The management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic. This responsibility includes designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors, International Standards on Auditing as amended by implementation guidance of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

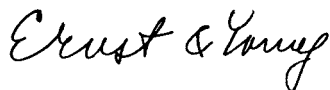
**ZPRÁVA O AUDITU
AUDITOR'S REPORT**

Domníváme se, že získané důkazní informace jsou dostatečné a vhodné a jsou přiměřeným základem pro vyjádření výroku auditora.

Výrok auditora

Podle našeho názoru účetní závěrka ve všech významných souvislostech věrně a poctivě zobrazuje aktiva, pasiva a finanční situaci společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., k 31. prosinci 2008 a výsledky jejího hospodaření a peněžní toky za období od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008 v souladu s účetními předpisy platnými v České republice.

Účetní závěrka společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., k 31. prosinci 2007 byla ověřena jinými auditory a jejich zpráva z 24. dubna 2008 obsahovala výrok bez výhrad.



Ernst & Young Audit, s.r.o.
osvědčení č. 401
zastoupený partnerem



Josef Pivoňka
auditor, osvědčení č. 1963

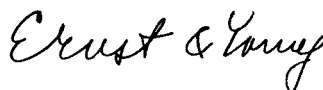
16. března 2009
Praha, Česká republika

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Operátor trhu s elektřinou, a.s. as at December 31, 2008, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic.

The prior year financial statements were audited by other auditors whose report dated 24 April 2008 expressed an unqualified opinion on those statements



Ernst & Young Audit, s.r.o.
License No. 401
Represented by



Josef Pivoňka
Auditor, License No. 1963

16 March 2009
Prague, Czech Republic

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2008

BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2008

Označení/ Ref.	AKTIVA / ASSETS	Běžné účetní období / Current accounting period		Minulé období / Prior accounting period	
		Brutto / Gross	Korekce / Provision	Netto / Net	Netto / Net
a	b	1	2	3	4
	AKTIVA CELKEM / TOTAL ASSETS	1 497 125	-271 636	1 225 489	1 162 738
A.	Pohledávky za upsaný základní kapitál / stock subscription receivable	0	0	0	0
B.	Dlouhodobý majetek / fixed assets	347 641	-271 633	76 008	94 620
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible assets	300 622	-229 503	71 119	86 065
B. I. 1.	Zřizovací výdaje / Foundation and organization expenses	0	0	0	0
2.	Nehmotné výsledky výzkumu a vývoje / Research and development	0	0	0	0
3.	Software / Software	256 011	-193 209	62 802	74 001
4.	Ocenitelná práva / Patents, royalties and similar rights	24 409	-24 409	0	1 691
5.	Goodwill / Goodwill	0	0	0	0
6.	Jiný dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangible assets	15 927	-11 885	4 042	6 280
7.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible assets in progress	4 275	0	4 275	4 093
8.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek / Advances granted for intangible assets	0	0	0	0
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek / Tangible assets	47 019	-42 130	4 889	8 555
B. II. 1.	Pozemky / Land	0	0	0	0
2.	Stavby / Constructions	1 332	-545	787	1 053
3.	Samostatné movité věci a soubory movitých věcí / Separate movable items and groups of movable items	45 687	-41 585	4 102	7 502
4.	Pěstitelské celky trvalých porostů / Perennial crops	0	0	0	0
5.	Základní stádo a tažná zvířata / Livestock	0	0	0	0
6.	Jiný dlouhodobý hmotný majetek / Other tangible assets	0	0	0	0
7.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Tangible assets in progress	0	0	0	0
8.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek / Advances granted for tangible assets	0	0	0	0
9.	Oceňovací rozdíl k nabytému majetku / Gain or loss on revaluation of acquired property	0	0	0	0

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2008
BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2008

Označení/ Ref.	AKTIVA / ASSETS	Běžné účetní období / Current accounting period		Minulé období / Prior accounting period	
		Brutto / Gross	Korekce / Provision	Netto / Net	Netto / Net
a	b	1	2	3	4
B. III.	Dlouhodobý finanční majetek / Financial investments	0	0	0	0
B. III. 1.	Podíly v ovládaných a řízených osobách / Subsidiaries	0	0	0	0
	2. Podíly v účetních jednotkách pod podstatným vlivem / Associates	0	0	0	0
	3. Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly / Other long-term securities and interests	0	0	0	0
	4. Půjčky a úvěry – ovládající a řídicí osoba, podstatný vliv / Loans to subsidiaries and associates	0	0	0	0
	5. Jiný dlouhodobý finanční majetek / Other long-term investments	0	0	0	0
	6. Pořizovaný dlouhodobý finanční majetek / Long-term investments in progress	0	0	0	0
	7. Poskytnuté zálohy na dlouhodobý finanční majetek / Advances granted for long-term investments	0	0	0	0
C.	Oběžná aktiva / Current assets	1 145 822	-3	1 145 819	1 059 792
C. I.	Zásoby / Inventory	0	0	0	0
C. I. 1.	Materiál / Materials	0	0	0	0
	2. Nedokončená výroba a polotovary / Work in progress and semi-finished production	0	0	0	0
	3. Výrobky / Finished products	0	0	0	0
	4. Zvířata / Livestock	0	0	0	0
	5. Zboží / Goods	0	0	0	0
	6. Poskytnuté zálohy na zásoby / Advances granted for inventory	0	0	0	0
C. II.	Dlouhodobé pohledávky / Long-term receivables	506	0	506	13
C. II. 1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables	0	0	0	0
	2. Pohledávky – ovládající a řídicí osoba / Receivables from group companies with majority control	0	0	0	0
	3. Pohledávky – podstatný vliv / Receivables from group companies with control of 20%–50%	0	0	0	0
	4. Pohledávky za partnery, členy družstva a za účastníky sdružení / Receivables from partners, co-operative members and participants in association	0	0	0	0
	5. Dlouhodobé poskytnuté zálohy / Long-term advances granted	13	0	13	13
	6. Dohadné účty aktivní (nevyfakturované výnosy) / Unbilled revenue	0	0	0	0
	7. Jiné pohledávky / Other receivables	0	0	0	0
	8. Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	493	0	493	0

Označení/ Ref.		AKTIVA / ASSETS	Běžné účetní období / Current accounting period		Minulé období / Prior accounting period	
			Brutto / Gross	Korekce / Provision	Netto / Net	Netto / Net
a	b		1	2	3	4
C. III.	Krátkodobé pohledávky / Short-term receivables		82 818	-3	82 815	112 877
C. III. 1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables		75 488	-3	75 485	92 057
	2. Pohledávky – ovládající a řídicí osoba / Receivables from group companies with majority control		0	0	0	0
	3. Pohledávky – podstatný vliv / Receivables from group companies with control of 20%–50%		0	0	0	0
	4. Pohledávky za partnery, členy družstva a za účastníky sdružení / Receivables from partners, co-operative members and participants in association		0	0	0	0
	5. Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / Social security and health insurance		0	0	0	0
	6. Stát – daňové pohledávky / Due from government - tax receivables		6 229	0	6 229	10 521
	7. Krátkodobé poskytnuté zálohy / Short-term advances granted		1 097	0	1 097	10 297
	8. Dohadné účty aktivní (nevyfakturované výnosy) / Unbilled revenue		0	0	0	0
	9. Jiné pohledávky / Other receivables		4	0	4	2
C. IV.	Krátkodobý finanční majetek / Short-term financial assets		1 062 498	0	1 062 498	946 902
C. IV. 1.	Peníze / Cash		155	0	155	129
	2. Účty v bankách / Bank accounts		32 013	0	32 013	74 633
	3. Krátkodobé cenné papíry a podíly / Short-term securities and interests		1 030 330	0	1 030 330	872 140
	4. Pořizovaný krátkodobý finanční majetek / Short-term financial assets in progress		0	0	0	0
D. I.	Časové rozlišení / Accrued assets and deferred liabilities		3 662	0	3 662	8 326
D. I. 1.	Náklady příštích období / Prepaid expenses		3 443	0	3 443	4 159
	2. Komplexní náklady příštích období / Prepaid expenses (specific-purpose expenses)		0	0	0	0
	3. Příjmy příštích období / Unbilled revenue		219	0	219	4 167

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2008
BALANCE SHEET IN FULL FORMAT AS AT 31 DECEMBER 2008

Označení	PASIVA / EQUITY & LIABILITIES	Stav v běžném účetním období / Current accounting	Stav v minulém účetním období / Prior Accounting
a	b	5	6
	PASIVA CELKEM / TOTAL EQUITY & LIABILITIES	1 225 489	1 162 738
A.	Vlastní kapitál / Equity	291 761	263 932
A. I.	Základní kapitál / Basic capital	80 000	80 000
A. I. 1.	Základní kapitál / Registered capital	80 000	80 000
	2. Vlastní akcie a vlastní obchodní podíly / Own shares and own ownership interests (-)	0	0
	3. Změny základního kapitálu / Changes in basic capital	0	0
A. II.	Kapitálové fondy / Capital funds	0	0
A. II. 1.	Emisní ažio / Share premium (agio)	0	0
	2. Ostatní kapitálové fondy / Other capital funds	0	0
	3. Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků / Gain or loss on revaluation of assets and liabilities	0	0
	4. Oceňovací rozdíly z přecenění při přeměnách / Gain or loss on revaluation of company transformations	0	0
A. III.	Rezervní fondy a ostatní fondy ze zisku / Reserve funds and other funds created from profit	182 228	147 163
A. III. 1.	Zákonný rezervní fond / Nedělitelný fond / Legal reserve fund	9 367	7 528
	2. Statutární a ostatní fondy / Statutory and other funds	172 861	139 635
A. IV.	Výsledek hospodaření minulých let / Profit (loss) for the previous years	0	0
A. IV. 1.	Nerozdělený zisk minulých let / Retained earnings for the previous years	0	0
	2. Neuhrazená ztráta minulých let / Accumulated loss of previous years	0	0
A. V.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) / Profit (loss) for the year (+ / -)	29 533	36 769
B.	Cizí zdroje / liabilities	933 680	898 565
B. I.	Rezervy / Reserves	0	0
B. I. 1.	Rezervy podle zvláštních právních předpisů / Reserves created under special legislation	0	0
	2. Rezerva na důchody a podobné závazky / Reserve for pensions and similar obligations	0	0
	3. Rezerva na daň z příjmů / Reserve for corporate income tax	0	0
	4. Ostatní rezervy / Other reserves	0	0
B. II.	Dlouhodobé závazky / Long-term liabilities	0	13 496
B. II. 1.	Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	0	0
	2. Závazky – ovládající a řídicí osoba / Liabilities to group companies with majority control	0	0
	3. Závazky – podstatný vliv / Liabilities to group companies with control of 20%–50%	0	0
	4. Závazky ke společníkům, členům družstva a k účastníkům sdružení / Liabilities to partners, co-operative members and participants in association	0	0

Označení	PASIVA / EQUITY & LIABILITIES	Stav v běžném účetním období / Current accounting	Stav v minulém účetním období / Prior Accounting
a	b	5	6
	5. Přijaté zálohy / Advances received	0	0
	6. Vydané dluhopisy / Bonds payable	0	0
	7. Směnky k úhradě / Notes payable	0	0
	8. Dohadné účty pasivní (nevyfakturované výnosy) / Unbilled deliveries	0	0
	9. Jiné závazky / Other liabilities	0	13 364
	10. Odložený daňový závazek / Deferred tax liability	0	132
B. III.	Krátkodobé závazky / Current liabilities	933 680	885 069
B. III. 1.	Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	258 414	268 577
	2. Závazky – ovládající a řídící osoba / Liabilities to group companies with majority control	0	0
	3. Závazky – podstatný vliv / Liabilities to group companies with control of 20%–50%	0	0
	4. Závazky ke společníkům, členům družstva a k účastníkům sdružení / Liabilities to partners, co-operative members and participants in association	0	0
	5. Závazky k zaměstnancům / Liabilities to employees	1 345	1 397
	6. Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění / Liabilities arising from social security and health insurance	689	966
	7. Stát – daňové závazky a dotace / Due to government – taxes and subsidies	488	983
	8. Přijaté zálohy / Advances received	670 958	612 150
	9. Vydané dluhopisy / Bonds payable	0	0
	10. Dohadné účty pasivní (nevyfakturované výnosy) / Unbilled deliveries	1 786	996
	11. Jiné závazky / Other liabilities	0	0
B. IV.	Bankovní úvěry a výpomoci / Bank loans and borrowings	0	0
B. IV. 1.	Bankovní úvěry dlouhodobé / Long-term bank loans	0	0
	2. Krátkodobé bankovní úvěry / Short-term bank loans	0	0
	3. Krátkodobé finanční výpomoci / Borrowings	0	0
C.	Ostatní pasiva – přechodné účty pasiv / Other liabilities - temporary accounts of liabilities		
C. I.	Časové rozlišení / Accrued liabilities and deferred assets	48	241
C. I. 1.	Výdaje příštích období / Accruals	48	241
	2. Výnosy příštích období / Deferred income	0	0

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU KE DNI 31. 12. 2008

PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT

AS AT 31 DECEMBER 2008

Označení / Ref.	Text / Text	Skutečnost v účetním období / Actual Balance in the accounting period	
		běžném / current	minulém / prior
a	b	1	2
I.	Tržby za prodej zboží / Revenue from sale of goods	6 060 059	3 457 623
A.	Náklady vynaložené na prodané zboží / Cost of goods sold	6 060 060	3 457 628
+	Obchodní marže / Gross margin	-1	-5
II.	Výkony / Production	306 498	292 859
II. 1.	Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb / Revenue from sale of finished products and services	306 498	292 859
II. 2.	Změna stavu zásob vlastní činnosti / Change in inventory produced internally	0	0
II. 3.	Aktivace / Own work capitalized	0	0
B.	Výkonová spotřeba / Production related consumption	197 673	166 455
B. 1.	Spotřeba materiálu a energie / Consumption of material and energy	2 003	2 594
B. 2.	Služby / Services	195 670	163 861
+	Přidaná hodnota / Value added	108 824	126 399
C.	Osobní náklady / Personnel expenses	35 279	34 471
C. 1.	Mzdové náklady / Wages and salaries	24 712	24 020
C. 2.	Odměny členům orgánů společnosti a družstva / Bonuses to members of company or cooperation bodies	1 320	1 277
C. 3.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / Social security and health insurance	8 756	8 686
C. 4.	Sociální náklady / Other social costs	491	488
D.	Daně a poplatky / Taxes and charges	85	93
E.	Odpisy dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku / Amortization and depreciation of intangible and tangible fixed assets	51 913	53 380
III.	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu / Revenue from sale of intangible and tangible fixed assets and materials	34	1 179
III. 1.	Tržby z prodeje dlouhodobého majetku / Revenues from sale of intangible and tangible fixed assets	34	1 179
III. 2.	Tržby z prodeje materiálu / Revenue from sale of materials	0	0
F.	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu / Net book value of intangible and tangible fixed assets and materials sold	0	844
F. 1.	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku / Net book value of intangible and tangible fixed assets sold	0	844
F. 2.	Prodaný materiál / Materials sold	0	0

Označení / Ref.	Text / Text	Skutečnost v účetním období / Actual Balance in the accounting period	
		běžném / current	minulém / prior
a	b	1	2
G.	Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti a komplexních nákladů příštích období / Change in reserves and provisions relating to operations and in prepaid expenses (specific-purpose expenses)	3	0
IV.	Ostatní provozní výnosy / Other operating revenues	46	60
H.	Ostatní provozní náklady / Other operating expenses	766	819
V.	Převod provozních výnosů / Transfer of operating revenues	0	0
I.	Převod provozních nákladů / Transfer of operating expenses	0	0
*	Provozní výsledek hospodaření / Profit or loss on operating activities	20 858	38 031
VI.	Tržby z prodeje cenných papírů a podílů / Revenue from sale of securities and interests	0	0
J.	Prodané cenné papíry a podíly / Securities and interests sold	0	0
VII.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku / Income from financial investments	0	0
VII. 1.	Výnosy z podílů v ovládaných a řízených osobách a v účetních jednotkách pod podstatným vlivem / Income from subsidiaries and associates	0	0
VII. 2.	Výnosy z ostatních dlouhodobých cenných papírů a podílů / Income from other long-term securities and interests	0	0
VII. 3.	Výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku / Income from other financial investments	0	0
VIII.	Výnosy z krátkodobého finančního majetku / Income from short-term financial assets	28 195	17 242
K.	Náklady z finančního majetku / Expenses related to financial assets	0	0
IX.	Výnosy z přecenění cenných papírů a derivátů / Gain on revaluation of securities and derivatives	0	0
L.	Náklady z přecenění cenných papírů a derivátů / Loss on revaluation of securities and derivatives	0	0
M.	Změna stavu rezerv a opravných položek ve finanční oblasti / Change in reserves and provisions relating to financial activities	0	0
X.	Výnosové úroky / Interest income	807	334
N.	Nákladové úroky / Interest expense	0	0
XI.	Ostatní finanční výnosy / Other finance income	28	0
O.	Ostatní finanční náklady / Other finance cost	11 943	6 638
XII.	Převod finančních výnosů / Transfer of finance income	0	0
P.	Převod finančních nákladů / Transfer of finance cost	0	0
*	Finanční výsledek hospodaření / Profit or loss on financial activities	17 087	10 938

Označení / Ref.	Text / Text	Skutečnost v účetním období / Actual Balance in the accounting period	
		běžném / current	minulém / prior
a	b	1	2
Q.	Daň z příjmů za běžnou činnost / Tax on profit or loss on ordinary activities	8 412	12 200
Q.	1. - splatná / - due	9 037	13 554
Q.	2. - odložená / - deferred	-625	-1 354
**	Výsledek hospodaření za běžnou činnost / Profit or loss on ordinary activities after taxation	29 533	36 769
XIII.	Mimořádné výnosy / Extraordinary gains	0	0
R.	Mimořádné náklady / Extraordinary losses	0	0
S.	Daň z příjmů z mimořádné činnosti / Tax on extraordinary profit or loss	0	0
S.	1. - splatná / - due	0	0
S.	2. - odložená / - deferred	0	0
*	Mimořádný výsledek hospodaření / Extraordinary profit or loss	0	0
T.	Převod podílu na výsledku hospodaření společníkům (+/-) / Transfer of share of profit or loss to partners (+/-)	0	0
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / Profit or loss for the year (+/-)	29 533	36 769
	Výsledek hospodaření před zdaněním / Profit or loss before taxation	37 945	48 969

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

1. POPIS SPOLEČNOSTI

Operátor trhu s elektřinou, a.s. (dále jen „společnost“) je akciová společnost, která vznikla dne 2. července 2001 a sídlí v Sokolovské ulici 192/79, Praha 8, Česká republika, identifikační číslo 26463318. Hlavním předmětem její činnosti je zpracování bilance obchodu elektřiny podle údajů předávaných účastníky trhu s elektřinou, organizování krátkodobého trhu s elektřinou, vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek mezi subjekty zúčtování a správa veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

V roce 2008 nebyly provedeny žádné významné změny v zápisu do obchodního rejstříku.

Jediným akcionářem společnosti je stát Česká republika. Práva akcionáře ve společnosti vykonává jménem státu jako věcně příslušný státní orgán Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR, IČ 47609109, se sídlem Na Františku 32, Praha 1. Členové statutárních orgánů k 31. prosinci 2008:

Představenstvo

Předseda: Ing. Ladislav Havel
Místopředseda: Ing. Ludmila Petráňová
Člen: Ing. Jiří Štastný

Dozorčí rada

Předseda: Ing. Josef Snítily
Člen: Ing. Miloslav Varady
Člen: Ing. Vladimír Šalek
Člen: Mgr. Aleš Kuták
Člen: Ing. Karel Šimeček, MBA
Člen: Ing. František Hubáček

1. DESCRIPTION OF THE COMPANY

Operátor trhu s elektřinou, a.s. (“the Company”) is a joint stock company incorporated on 2 July 2001 in the Czech Republic. The Company’s registered office is located at Sokolovská 192/79, Praha 8, Czech Republic and the business registration number (IČ) is 26463318. The Company is involved in processing and reporting the balance of electricity trading according to data supplied by electricity market participants, organization of short-term electricity markets, evaluation, settlement and clearance of imbalances between the subjects of settlement, and in the administration of registry for trading with greenhouse gas emission allowances.

No significant changes were made to the Commercial Register in 2008.

The sole shareholder of the Company is the state of the Czech Republic. The shareholder’s rights in the Company are exercised on behalf of the state by the government body having subject-matter jurisdiction: the Ministry of Industry and Trade of the Czech Republic, with the business registration number (IČ) 47609109 and registered office located at Na Františku 32, Praha 1. Members of the statutory bodies as at 31 December 2008 were as follows:

Board of Directors

Chair: Ladislav Havel
Vice-chair: Ludmila Petráňová
Member: Jiří Štastný

Supervisory Board

Chair: Josef Snítily
Member: Miloslav Varady
Member: Vladimír Šalek
Member: Aleš Kuták
Member: Karel Šimeček, MBA
Member: František Hubáček

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Organizační struktura společnosti vychází z těchto procesů a jim příslušných útvarů:

Skupina procesů	Útvar
Řídící procesy	Řízení výkonnosti a rozvoje OTE Strategie bilancování nabídky a poptávky včetně zajištění chodu soustavy
Hlavní procesy	Vyhodnocení a vypořádání odchylek Organizovaný obchod a řízení rizik Správa rejstříku emisních povolenek
Podpůrné procesy	Provoz CS OTE IT služby a facility Smluvní vztahy Financování a účetnictví

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.

2. ZÁKLADNÍ VÝCHODISKA PRO VYPRACOVÁNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Příložená účetní závěrka byla připravena podle zákona o účetnictví a prováděcí vyhlášky k němu ve znění platném pro rok 2008 a 2007.

3. OBECNÉ ÚČETNÍ ZÁSADY

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za rok 2008 a 2007, jsou následující:

a) Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které obsahují cenu pořízení a náklady s pořízením související.

The Company's organizational structure is based on the following processes and the responsible departments:

Group of processes	Department
Management processes	Management of performance and development of OTE Strategy of balancing supply and demand, including ensuring the power system operations
Main processes	Evaluation and settlement of imbalances Organized trade and risk management Administration of emission allowances registry
Ancillary processes	CS OTE operation IT services and facilities Contractual relationships Financing and accounting

The Company has no foreign branch.

2. BASIS OF PRESENTATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

The accompanying financial statements were prepared in compliance with the Czech Act on Accounting and the related guidelines as applicable for 2008 and 2007.

Explanation Added for Translation into English

These financial statements are presented on the basis of accounting principles and standards generally accepted in the Czech Republic. Certain accounting practices applied by the Company that conform with generally accepted accounting principles and standards in the Czech Republic may not conform with generally accepted accounting principles in other countries.

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies applied by the Company in preparing the 2008 and 2007 financial statements are as follows:

a) Intangible Fixed Assets

Intangible fixed assets are recorded at their acquisition cost and related expenses.

Dlouhodobý nehmotný majetek nad 60 tis. Kč je odepisován do nákladů na základě předpokládané doby životnosti příslušného majetku.

b) Dlouhodobý hmotný majetek

Dlouhodobý hmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které zahrnují cenu pořízení, náklady na dopravu, clo a další náklady s pořízením související. Dlouhodobý hmotný majetek v pořizovací ceně od 25 tis. do 40 tis. Kč je účetně odepisován 2 roky. Dlouhodobý hmotný majetek nad 40 tis. Kč se odepisuje po dobu ekonomické životnosti.

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů.

Odpisování

Odpisy jsou vypočteny na základě pořizovací ceny a předpokládané doby životnosti příslušného majetku. Předpokládaná životnost je stanovena takto:

	Počet let / Years
Stavby (technické zhodnocení najatého majetku) / Constructions (technical improvement of leased assets)	5
Stroje, přístroje a zařízení / Machinery and equipment	3
Dopravní prostředky / Vehicles	4

c) Finanční majetek

Krátkodobý finanční majetek tvoří ceniny, peníze v hotovosti a na bankovních účtech a dlužné cenné papíry se splatností do 1 roku držené do splatnosti.

Cenné papíry držené do splatnosti jsou cenné papíry, které mají stanovenou splatnost, a společnost má úmysl a schopnost držet je do splatnosti.

d) Pohledávky

Pohledávky se oceňují jmenovitou hodnotou. Ocenění pochybných pohledávek se snižuje pomocí opravných položek na vrub nákladů na jejich realizační hodnotu.

e) Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti se vykazuje ve výši zapsané v obchodním rejstříku městského soudu. Případné zvýšení nebo snížení základního kapitálu na základě rozhodnutí valné hromady, které nebylo ke dni účetní závěrky zaregistrováno, se vykazuje

Intangible fixed assets with a cost exceeding CZK 60 thousand are amortized over their useful economic lives.

b) Tangible Fixed Assets

Tangible fixed assets are recorded at their acquisition cost, which consists of purchase price, freight, customs duties and other related costs. Purchased tangible fixed assets with a cost from CZK 25 thousand to CZK 40 thousand are depreciated over two years. Purchased tangible fixed assets with a cost exceeding CZK 40 thousand are depreciated over their useful economic lives.

The costs of technical improvements are capitalized. Repairs and maintenance expenses are expensed as incurred.

Depreciation

Depreciation is calculated based on the acquisition cost and the estimated useful life of the related asset. The useful economic lives are as follows:

c) Financial Assets

Short-term financial assets consist of liquid valuables, cash in hand and at bank and held-to-maturity debt securities falling due within one year.

Held-to-maturity securities are securities with a defined maturity that the Company intends and is able to hold to maturity.

d) Receivables

Both long- and short-term receivables are carried at their realizable value after allowance for doubtful accounts. Additions to the allowance account are charged to income.

e) Equity

The basic capital of the Company is stated at the amount recorded in the Commercial Register maintained in the Municipal Court. Any increase or decrease in the basic capital made pursuant to the decision of the General Meeting which was not entered in the Commercial Register as at the financial statements date is

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

jako změny základního kapitálu. Podle obchodního zákoníku společnost vytváří rezervní fond ze zisku.

Akciová společnost je povinna vytvořit rezervní fond v roce, kdy poprvé dosáhne zisku, ve výši 20 % čistého zisku, ne však více než 10 % základního kapitálu. V dalších letech vytváří rezervní fond ve výši 5 % z čistého zisku až do výše 20 % základního kapitálu. Takto vytvořené zdroje se mohou použít jen k úhradě ztráty.

Na základě vnitřního předpisu vytváří společnost ze zisku sociální fond, určený ke krytí nároků zaměstnanců nad rámec zákoníku práce a dále fond rozvoje, ve kterém se soustředí volné finanční prostředky pro budoucí investiční potřeby.

f) Cizí zdroje

Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

Podmíněné závazky, které nejsou vykázány v rozvaze z důvodu vysoké nejistoty při stanovení jejich výše, titulu nebo termínu plnění, jsou popsány v odstavci 12.

g) Devizové operace

Majetek a závazky pořízené v cizí měně se oceňují v českých korunách v kurzu platném ke dni jejich vzniku a k rozvahovému dni byly oceněny kurzem platným k 31. 12. vyhlášeným Českou národní bankou.

Realizované i nerealizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

h) Účtování výnosů a nákladů

Výnosy a náklady se účtují časově rozlišené, tj. do období, s nímž věcně i časově souvisejí.

Společnost účtuje na vrub nákladů tvorbu rezerv a opravných položek na krytí všech rizik, ztrát a znehodnocení, které jsou ke dni sestavení účetní závěrky známy.

recorded through changes in basic capital. In accordance with the Commercial Code, the Company creates a legal reserve fund from profit.

In the first year in which profit is generated, a joint-stock company should allocate 20% of profit after tax (however, not more than 10% of basic capital) to the legal reserve fund. In subsequent years, the statutory reserve is allocated 5% of profit after tax until it reaches 20% of share capital. These funds can only be used to offset losses.

Based on an internal policy the Company creates a social fund from profit, which is restricted for covering the employees' claims beyond the framework of the Labor Code, and a development fund, in which financial funds for future investments are collected.

f) Provisions and Liabilities

Long-term liabilities and current liabilities are carried at their nominal values.

Liabilities or contingent liabilities which are not recorded in the balance sheet because significant uncertainties exist with respect to the amount, title or timing of the expected outflow of benefits are described in Note 12.

g) Foreign Currency Transactions

Assets and liabilities whose acquisition or production costs were denominated in foreign currencies are translated into Czech crowns at the exchange rate prevailing as at the transaction date. On the balance sheet date monetary items are translated per the exchange rates as published by the Czech National Bank as at 31 December.

Realized and unrealized exchange rate gains and losses are charged or credited, as appropriate, to income for the year.

h) Recognition of Revenues and Expenses

Revenues and expenses are recognized on an accrual basis, that is, they are recognized in the periods in which the actual flow of the related goods or services occurs, regardless of when the related monetary flow arises.

The Company recognizes as an expense any additions to provisions for or allowances against risks, losses or physical damage that are known as at the financial statements' date. Revenues from principal activity represent revenues from fixed prices charged according to the applicable Price Resolution

Výnosy z hlavní činnosti představují výnosy z pevných cen účtovaných podle platného Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb.

i) Daň z příjmů

Náklad na daň z příjmů se počítá za pomoci platné daňové sazby z účetního zisku zvýšeného nebo sníženého o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy (např. tvorba a zúčtování ostatních rezerv a opravných položek, náklady na reprezentaci, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy atd.).

Odložená daňová povinnost odráží daňový dopad přechodných rozdílů mezi zůstatkovými hodnotami aktiv a pasiv z hlediska účetnictví a stanovení základu daně z příjmu s přihlédnutím k období realizace.

4. DLOUHODOBÝ MAJETEK

a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

POŘIZOVACÍ CENA

	Počáteční zůstatek / At beginning of year	Přírůstky / Additions	Převody / Transfers	Konečný zůstatek / At end of year
Software / Software	224 362	-	31 649	256 011
Ocenitelná práva / Patents, royalties and similar rights	24 409	-	-	24 409
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangibles	15 927	-	-	15 927
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangibles in progress	4 093	31 831	-31 649	4 275
Celkem 2008 / 2008 Total	268 791	31 831	-	300 622
Celkem 2007 / 2007 Total	248 629	20 162	-	268 791

issued by the Energy Regulatory Authority, in which the prices of electricity and related services are determined.

i) Income Tax

The corporate income tax expense is calculated based on the statutory tax rate and book income before taxes, increased or decreased by the appropriate permanent and temporary differences (e.g. non-deductible provisions and allowances, entertainment expenses, differences between book and tax depreciation, etc.).

The deferred tax position reflects the net tax effects of temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for corporate income tax purposes, taking into consideration the period of realization.

4. FIXED ASSETS

a) Intangible Fixed Assets (in CZK thousands)

COST

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

OPRÁVKY

ACCUMULATED AMORTIZATION

	Počáteční zůstatek / At beginning of year	Odpisy / Amortiza- tion during year	Konečný zůstatek / At end of year	Účetní hodnota / Net book value
Software / Software	-150 361	-42 848	-193 209	62 802
Ocenitelná práva / Patents, royalties and similar rights	-22 718	-1 691	-24 409	-
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangibles	-9 647	-2 238	-11 885	4 042
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangibles in progress	-	-	-	4 275
Celkem 2008 / 2008 Total	-182 726	-46 777	-229 503	71 119
Celkem 2007 / 2007 Total	-136 193	-46 533	-182 726	86 065

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. 12. 2008 a 31. 12. 2007 v pořizovacích cenách 2 142 tis. Kč a 2 076 tis. Kč.

As at 31 December 2008 and 2007, the total value of low-value intangible fixed assets, which are not reflected in the accompanying balance sheet, was CZK 2,142 thousand and CZK 2,076 thousand at acquisition cost, respectively.

b) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

b) Tangible Fixed Assets (in CZK thousands)

POŘIZOVACÍ CENA

COST

	Počáteční zůstatek / At beginning of year	Přírůstky / Additions	Vyřazení / Disposals	Převody / Transfers	Konečný zůstatek / At end of year
Stavby / Constructions	1 332	-	-	-	1 332
Stroje, přístroje a zařízení / Machinery and equipment	45 333	-	-2 091	1 470	44 712
Dopravní prostředky / Vehicles	975	-	-	-	975
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Tangibles in progress	-	1 470	-	-1 470	-
Celkem 2008 / 2008 Total	47 640	1 470	-2 091	-	47 019
Celkem 2007 / 2007 Total	46 771	4 926	-4 057	-	47 640

OPRÁVKY

ACCUMULATED DEPRECIATION

	Počáteční zůstatek / At beginning of year	Odpisy / Deprecia- tion during year	Prodeje, likvidace / Cost of sales or liquidation	Vyřazení / Disposals	Konečný zůstatek / At end of year	Účetní hodnota / Net book value
Stavby / Constructions	-279	-266	-	-	-545	787
Stroje, přístroje a zařízení / Machinery and equipment	-38 562	-4 626	-	2 091	-41 097	3 615
Dopravní prostředky / Vehicles	-244	-244	-	-	-488	487
Celkem 2008 / 2008 Total	-39 085	-5 136	-	2 091	-42 130	4 889
Celkem 2007 / 2007 Total	-35 451	-6 847	-844	4 057	-39 085	8 555

K 31. 12. 2008 a 31. 12. 2007 souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila v pořizovacích cenách 1 984 tis. Kč a 1 696 tis. Kč.

The total value of low-value tangible fixed assets which are not reflected in the accompanying balance sheet was CZK 1,984 thousand and CZK 1,696 thousand at acquisition cost as at 31 December 2008 and 2007, respectively.

5. POHLEDÁVKY

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v roce 2008 a 2007 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz bod 6).

K 31. 12. 2008 a 31. 12. 2007 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 25 tis. Kč a 5 tis. Kč.

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 15).

5. RECEIVABLES

In 2008 and 2007, allowances against outstanding receivables that are considered doubtful were charged to income based on the capability and willingness of customers to pay, taking into account the date when the receivables arose (see Note 6).

As at 31 December 2008 and 2007, overdue receivables totaled CZK 25 thousand and CZK 5 thousand, respectively.

Payables to related parties (see Note 15).

6. OPRAVNÉ POLOŽKY

Opravné položky vyjadřují přechodné snížení hodnoty aktiv (uvedených v odstavci 5). Společnost vytvořila v roce 2008 zákonnou opravnou položku k pohledávkám ve výši 3 tis. Kč. V minulých letech nebyl důvod k tvorbě opravných položek. Zákonné opravné položky se tvoří v souladu se zákonem o rezervách a jsou daňově uznatelné.

6. ALLOWANCES

Allowances reflect a temporary diminution in the value of assets (see Note 5). In 2008 the Company created a legal allowance against receivable totaling CZK 3 thousand. The Company had no reason to create allowances in previous years. Legal allowances are created in compliance with the Act on Provisions and are tax deductible.

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

7. KRÁTKODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK

Krátkodobé cenné papíry obsahují depozitní směnky Komerční banky, a.s., denominované v Kč.

Společnost má u Komerční banky, a.s. otevřený kontokorentní úvěr do výše 30 000 tis. Kč, který jí umožňuje mít na běžném účtu debetní zůstatek, a má nastavenou globální úvěrovou linku ve výši 32 500 tis. Kč. K 31. 12. 2008 a 31. 12. 2007 nebyly tyto úvěry čerpány.

8. OSTATNÍ AKTIVA

Náklady příštích období zahrnují především časově rozlišené výdaje na tvorbu a provoz internetových stránek, výdaje na realizaci záložního prostředí Rejstříku emisních povolenek a časově rozlišené nájemné. Náklady příštích období jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

9. VLASTNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti se skládá z 800 akcií na jméno, plně upsaných a splacených, s nominální hodnotou 100 tis. Kč.

V roce 2008 a 2007 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31. 12. 2006 / Balance as at 31/12/ 2006	Zvýšení / Increase	Snížení / Decrease	Zůstatek k 31. 12. 2007 / Balance as at 31/ 12/2007	Zvýšení / Increase	Snížení / Decrease	Zůstatek k 31. 12. 2008 / Balance as at 31/ 12/2008
Počet akcií / Number of shares	800	-	-	800	-	-	800
Základní kapitál / Basic capital	80 000	-	-	80 000	-	-	80 000
Zákonný rezervní fond / Legal reserve fund	5 949	1 579	-	7 528	1 839	-	9 367
Sociální fond / Social fund	626	737	-793	570	824	-744	650
Fond rozvoje / Development fund	110 765	28 300	-	139 065	33 146	-	172 211

7. SHORT-TERM FINANCIAL ASSETS

Short-term securities comprise depository notes with Komerční banka, a.s., denominated in CZK.

The Company has an overdraft facility of CZK 30,000 thousand with Komerční banka, a.s., which allows the Company to have a debit balance in current account, and a global credit facility of CZK 32,500 thousand. As at 31 December 2008 and 2007, the Company did not use these loans.

8. OTHER ASSETS

Prepaid expenses include in particular expenses incurred in the creation and operation of websites, expenses incurred in the implementation of back-up environment of emission allowances registry and rent. Prepaid expenses are charged to income for the year in which they were incurred.

9. EQUITY

The basic capital of the Company consists of 800 registered shares fully subscribed and paid, with a nominal value of CZK 100 thousand.

The movements in the equity during 2008 and 2007 were as follows (in CZK thousands):

Společnost soustředí volné finanční prostředky pro budoucí investiční potřeby ve fondu rozvoje. Sociální fond je určen ke krytí nároků zaměstnanců nad rámec zákoníku práce.

Na dividendách za rok 2008 lze vyplatit pouze část nerozděleného zisku k 31. 12. 2008 a zisku za rok 2008 převyšující povinnou tvorbu rezervního fondu zvýšeného o případné zdroje ostatních fondů a sníženého o neuhrazenou ztrátu minulých let. Tato částka činí 202 394 tis. Kč k 31. 12. 2008.

Na základě rozhodnutí valných hromad společnosti konaných dne 29. května 2008 a 26. června 2007 bylo schváleno následující rozdělení zisku za rok 2007 a 2006 (v tis. Kč):

Zisk roku 2007 / Profit for 2007	36 769
Příděl do - / Allocation to -	
rezervního fondu / legal reserve fund	-1 839
sociálního fondu / social fund	-824
fondu rozvoje / development fund	-33 146
Výplaty tantiém / Royalties distribution	-960

Valná hromada společnosti rozhodla nevyplácet dividendy ze zisku roku 2007 a 2006.

10. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

Společnost eviduje k 31. 12. 2008 689 tis. Kč splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení.

Přijaté zálohy představují složené kauce a finanční zajištění obchodů s elektřinou. Dohadné účty pasivní zahrnují především časově rozlišené nájemné a náklady na poradenské služby.

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 15).

The Company allocates available financial funds restricted for the future investments needs to the development fund. The social fund is restricted for covering the employees' claims beyond the Labor Code framework.

Distributable earnings on 31 December 2008 consisted of retained earnings on 31 December 2008 increased by the 2008 profit after the statutory allocation to the legal reserve fund. This amount can be further increased by that portion of the legal reserve fund balance which exceeds the legally required amount (if any) and by other reserve funds created from profit. However, it must be reduced by accumulated loss (if any). As at 31 December 2008, distributable earnings amounted to CZK 202,394 thousand.

The Annual General Meetings held on 29 May 2008 and 26 June 2007, respectively, approved the following profit distribution for 2007 and 2006 (in CZK thousands):

Zisk roku 2006 / Profit for 2006	31 576
Příděl do - / Allocation to -	
rezervního fondu / legal reserve fund	-1 579
sociálního fondu / social fund	-737
fondu rozvoje / development fund	-28 300
Výplaty tantiém / Royalties distribution	-960

The Annual General Meeting of the Company decided not to pay dividends from the 2007 and 2006 profit.

10. CURRENT LIABILITIES

As at 31 December 2008, the Company had liabilities of CZK 689 thousand due to social security and health insurance premiums.

Advances received represent deposits received and financial collateral for electricity trades. Unbilled deliveries represent, in particular, rent and costs of advisory services.

Payables to related parties (see Note 15).

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

11. DAŇ Z PŘÍJMŮ

11. INCOME TAXES

	2008	2007
	v tis. Kč / (in CZK thousands)	v tis. Kč / (in CZK thousands)
Zisk před zdaněním / Profit before taxes	37 945	48 969
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Difference between book and tax depreciation	3 096	5 565
Neodečitatelné náklady / Non-deductible expenses		
Náklady na reprezentaci / Entertainment expenses	276	216
Odměny statutárním a dozorčím orgánům / Bonuses to members of statutory and supervisory bodies	1 320	1 277
Ostatní (např. nedaňové služby, dary) / Other (e.g. tax non-deductible services, gifts)	394	452
Zdanitelný příjem / Taxable income	43 031	56 479
Sazba daně z příjmu / Current income tax rate	21 %	24 %
Splatná daň / Current tax expense	9 037	13 554

Společnost vyčíslila odloženou daň následovně (v tis. Kč):

The Company quantified deferred taxes as follows (in CZK thousands):

	2008		2007	
Položky odložené daně / Deferred tax items	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	Odložený daňový závazek / Deferred tax liability	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	Odložený daňový závazek / Deferred tax liability
Rozdíl mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku / Difference between net book value of fixed assets for accounting and tax purposes	493	-	-	132

12. MAJETEK A ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE

12. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

Společnost poskytuje bankovní záruky ve výši 33 tis. EUR pronajímateli kancelářských prostor, v nichž sídlí.

The Company provides bank guarantees of EUR 33 thousand to a lessor of office space in which the Company's registered office is located.

Bankovní záruky poskytované subjekty zúčtování (subjekty účastníci se trhu s elektřinou), kterými jsou zajišťovány závazky vůči společnosti z titulu účasti na organizovaném krátkodobém obchodě a z titulu vypořádání odchylek, činily 796 500 tis. Kč k 31. 12. 2008 a 737 100 tis. Kč k 31. 12. 2007.

Bank guarantees provided by subjects of settlement (subjects participating in electricity market), which serve as financial collateral for liabilities to the Company arising from the participation in the organized short-term market and from the clearance of the imbalances, were CZK 796,500 thousand and CZK 737,100 thousand as at 31 December 2008 and 2007, respectively.

13. VÝNOSY

Rozpis výnosů společnosti z běžné činnosti (v tis. Kč):

	2008		2007	
	Domácí / Domestic	Zahraniční / Foreign	Domácí / Domestic	Zahraniční / Foreign
Tržby z vypořádání odchylek / Revenues from clearance of imbalances	5 387 921	672 138	3 346 383	111 240
Zúčtování elektřiny / Settlement of electricity	285 323	265	275 921	80
Rejstřík emisních povolenek / Emission allowances registry	20 910	-	16 858	-
Výnosy celkem / Total revenues	5 694 154	672 403	3 639 162	111 320

14. OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2008		2007	
	Celkový počet zaměstnanců / Total personnel	Členové řídících orgánů / Members of managerial bodies	Celkový počet zaměstnanců / Total personnel	Členové řídících orgánů / Members of managerial bodies
Průměrný počet zaměstnanců / Average number of employees	34	10	34	10
Mzdy / Wages and salaries	26 032	10 474	25 297	9 802
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / Social security and health insurance	8 756	3 762	8 686	3 519
Sociální náklady / Social cost	491	161	488	174
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	35 279	14 397	34 471	13 495

V roce 2008 a 2007 obdrželi členové a bývalí členové statutárních a dozorčích orgánů odměny a tantiémy v celkové výši 2 280 tis. Kč a 2 237 tis. Kč.

13. REVENUES

The breakdown of revenues on ordinary activities is as follows (in CZK thousands):

	2008		2007	
	Domestic	Foreign	Domestic	Foreign
Revenues from clearance of imbalances	5 387 921	672 138	3 346 383	111 240
Settlement of electricity	285 323	265	275 921	80
Emission allowances registry	20 910	-	16 858	-
Total revenues	5 694 154	672 403	3 639 162	111 320

14. PERSONNEL AND RELATED EXPENSES

The breakdown of personnel expenses is as follows (in CZK thousands):

	2008		2007	
	Total personnel	Members of managerial bodies	Total personnel	Members of managerial bodies
Average number of employees	34	10	34	10
Wages and salaries	26 032	10 474	25 297	9 802
Social security and health insurance	8 756	3 762	8 686	3 519
Social cost	491	161	488	174
Total personnel expenses	35 279	14 397	34 471	13 495

The members and former members of statutory and supervisory bodies received total bonuses and royalties of CZK 2,280 thousand and CZK 2,237 thousand in 2008 and 2007, respectively.

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

15. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH

Společnost běžně poskytuje služby spřízněným osobám. V roce 2008 a 2007 dosáhl tento objem prodeje 2 062 429 tis. Kč a 1 637 056 tis. Kč.

Krátkodobé pohledávky za spřízněnými osobami k 31. 12. (v tis. Kč):

Spřízněná osoba / Related party	2008	2007
ČEZ Distribuce, a. s.	19 288	20 403
ČEPS, a.s.	5 058	1 131
ČEZ Prodej, s. r. o.	4 227	7 921
Coal Energy, a.s.	443	1
ČEZ, a. s.	362	12
Celkem / Total	29 378	29 468

Společnost využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V roce 2008 a 2007 činily nákupy 2 069 060 tis. Kč a 1 542 474 tis. Kč.

Krátkodobé závazky vůči spřízněným osobám k 31. 12. (v tis. Kč):

Spřízněná osoba / Related party	2008	2007
ČEPS, a.s.	83 045	67 633
ČEZ, a. s.	29 762	56 132
ČEZ Prodej, s. r. o.	3 731	1 997
Coal Energy, a.s.	19	26
Celkem / Total	116 557	125 788

Společnost eviduje přijaté zálohy od spřízněných osob, které představují složené kauce a finanční zajištění obchodů s elektřinou (viz odstavec 10). V roce 2008 a 2007 činily úroky vyplacené spřízněným osobám z těchto kaucí 552 tis. Kč a 392 tis. Kč.

15. RELATED PARTIES INFORMATION

The Company provides services to related parties in the ordinary course of business. Sales were CZK 2,062,429 thousand and CZK 1,637,056 thousand in 2008 and 2007, respectively.

Short-term receivables from related parties as at 31 December were as follows (in CZK thousands):

The Company receives services from related parties in the ordinary course of business. Purchases were CZK 2,069,060 thousand and CZK 1,542,474 thousand in 2008 and 2007, respectively.

Short-term payables to related parties as at 31 December were as follows (in CZK thousands):

The Company records advances received from related parties, which consist of deposits received and financial collateral for electricity trades (see Note 10). Interest paid to related parties in connection with these deposits was CZK 552 thousand and CZK 392 thousand in 2008 and 2007, respectively.

Přehled přijatých záloh od spřízněných osob k 31. 12. (v tis. Kč):

Advances received from related parties as at 31 December
(in CZK thousands):

Spřízněná osoba / Related party	2008	2007
ČEPS, a.s.	10 527	10 527
ČEZ, a. s.	5 000	5 000
ČEZ Prodej, s. r. o.	5 000	5 000
Coal Energy, a.s.	5 000	5 000
Celkem / Total	25 527	25 527

16. VÝZNAMNÉ POLOŽKY ZISKŮ A ZTRÁT

16. SIGNIFICANT ITEMS OF INCOME STATEMENT

Odměny statutárnímu auditorovi k 31. 12.:

Statutory auditor's fees as at 31 December were as follows:

Služby / Services	2008	2007
Povinný audit / Statutory audit	650	480
Jiné ověřovací služby / Other assurance services	150	-
Celkem / Total	800	480

17. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (VIZ PŘÍLOHA)

17. STATEMENT OF CASH FLOWS (SEE APPENDIX)

Přehled o peněžních tocích byl zpracován nepřímou metodou.

The cash flow statement was prepared under the indirect method.

Příloha č. 1

Peněžní toky z provozní činnosti / Cash flows from operating activities	Stav v běžném období / Current year	Stav v minulém období 2007 / Prior year 2007
Z. Výsledek hospodaření za běžnou činnost bez zdanění (+/-) / Profit or loss on ordinary activities before taxation (+/-)	37 945	48 969
A. 1. Úpravy o nepeněžní operace / Adjustments to reconcile profit or loss to net cash provided by or used in operating activities	51 075	52 711
A. 1. 1. Odpisy stálých aktiv a pohledávek / Depreciation and amortization of fixed assets and write-off of receivables	51 913	53 380
A. 1. 2. Změna stavu opravných položek / Change in provisions	3	0
A. 1. 3. Změna stavu rezerv / Change in reserves	0	0

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Peněžní toky z provozní činnosti / Cash flows from operating activities		Stav v běžném období / Current year	Stav v minulém období 2007 / Prior year 2007
A. 1. 4.	Kurzové rozdíly / Foreign exchange differences	0	
A. 1. 5.	(Zisk) / ztráta z prodeje stálých aktiv / (Gain)/Loss on disposal of fixed assets	-34	-335
A. 1. 6.	Úrokové náklady a výnosy / Interest expense and interest income	-807	-334
A. 1. 7.	Ostatní nepeněžní operace (např. přecenění na reálnou hodnotu do HV, přijaté dividendy) / Other non-cash movements (e.g. revaluation at fair value to profit or loss, dividends received)	0	
A *	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, změnami pracovního kapitálu, placenými úroky a mimořádnými položkami / Net cash from operating activities before taxation, changes in working capital and extraordinary items	89 020	101 680
A. 2.	Změna stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu / Change in non-cash components of working capital	73 414	335 183
A. 2. 1.	Změna stavu zásob / Change in inventory	0	
A. 2. 2.	Změna stavu obchodních pohledávek / Change in trade receivables	16 569	-29 387
A. 2. 3.	Změna stavu ostatních pohledávek a přechodných účtů aktiv / Change in other receivables and in prepaid expenses and unbilled revenue	21 274	
A. 2. 4.	Změna stavu obchodních závazků / Change in trade payables	-10 163	364 570
A. 2. 5.	Změna stavu ostatních závazků, krátkodobých úvěrů a přechodných účtů pasiv / Change in other payables, short-term loans and in accruals and deferred income	45 734	
A **	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, placenými úroky a mimořádnými položkami / Net cash from operating activities before taxation, interest paid and extraordinary items	162 434	436 863
A. 3. 1.	Placené úroky / Interest paid	0	
A. 4. 1.	Placené daně / Tax paid	-12 674	-12 669
A. 5. 1.	Příjmy a výdaje spojené s mimořádnými položkami / Gains and losses on extraordinary items	0	
A ***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti / Net cash provided by (used in) operating activities	149 760	424 194

Peněžní toky z provozní činnosti / Cash flows from operating activities		Stav v běžném období / Current year	Stav v minulém období 2007 / Prior year 2007
Peněžní toky z investiční činnosti / Cash flows from investing activities			
B. 1. 1	Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv / Purchase of fixed assets	-33 301	-25 089
B. 2. 1	Příjmy z prodeje stálých aktiv / Proceeds from sale of fixed assets	34	1 179
B. 3. 1	Poskytnuté půjčky a úvěry / Loans granted	0	
B. 4. 1	Přijaté úroky / Interest received	807	334
B. 5. 1	Přijaté dividendy / Dividends received	0	
B ***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / Net cash provided by (used in) investing activities	-32 460	-23 576
Peněžní toky z finanční činnosti / Cash flows from financing activities			
C. 1.	Změna stavu dlouhodobých závazků a dlouhodobých, příp. krátkodobých, úvěrů / Change in long-term liabilities and long-term, resp. short-term, loans	0	-13 365
C. 2. 1.	Dopady změn základního kapitálu na peněžní prostředky / Effect of changes in basic capital on cash	0	
C. 2. 2.	Vyplacené dividendy nebo podíly na zisku / Dividends or profit sharing paid	0	
C. 2. 3.	Dopad ostatních změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky / Effect of other changes in basic capital on cash	-1 704	-793
C ***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / Net cash provided by (used in) financing activities	-1 704	-14 158
F.	Čisté zvýšení, resp. snížení peněžních prostředků / Net increase (decrease) in cash	115 596	386 460
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období / Cash and cash equivalents at beginning of year	946 902	560 442
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období / Cash and cash equivalents at end of year	1 062 498	946 902

18. PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU (VIZ ODSTAVEC 9)

18. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (SEE NOTE 9)

PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

19. VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI PO DATU ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

V roce 2009 vznikly vůči společnosti MORAVIA ENERGO, a.s., která je v insolvenčním řízení, neuhrazené pohledávky ve výši 39,3 mil. Kč a závazky ve výši 18,8 mil. Kč. Dále ještě proběhne vůči této společnosti doúčtování v souvislosti se závěrečným měsíčním vyhodnocením odchylek a zúčtováním rozdílů z typových diagramů dodávky za období prosinec 2008 až únor 2009. Pohledávky a závazky vůči této společnosti k datu účetní závěrky 31. 12. 2008 byly uhrazeny v plné míře.

Sestaveno dne: 16. března 2009

Podpis statutárního orgánu účetní jednotky:

Ing. Ladislav Havel
předseda představenstva

Ing. Jiří Šťastný
místopředseda představenstva

Osoba odpovědná za účetní závěrku:

Ing. Michal Ivánek
manažer financování a účetnictví

19. SUBSEQUENT EVENTS

In 2009, the Company has outstanding receivables from and payables to MORAVIA ENERGO, a.s., which is in insolvency proceedings, totaling CZK 39.3 million and CZK 18.8 million, respectively. In addition, a final settlement with this company will be performed in connection with a final monthly evaluation of imbalances and settlement of differences from load profiles of supply for December 2008 to February 2009. Receivables from and payables to this company were paid in full as at the financial statements' date, i.e. 31 December 2008.

Prepared on: 16 March 2009

Signature of accounting unit's statutory body:

Ladislav Havel
Chair of the Board of Directors

Jiří Šťastný
Vice-Chair of the Board of Directors

Person responsible for financial statements:

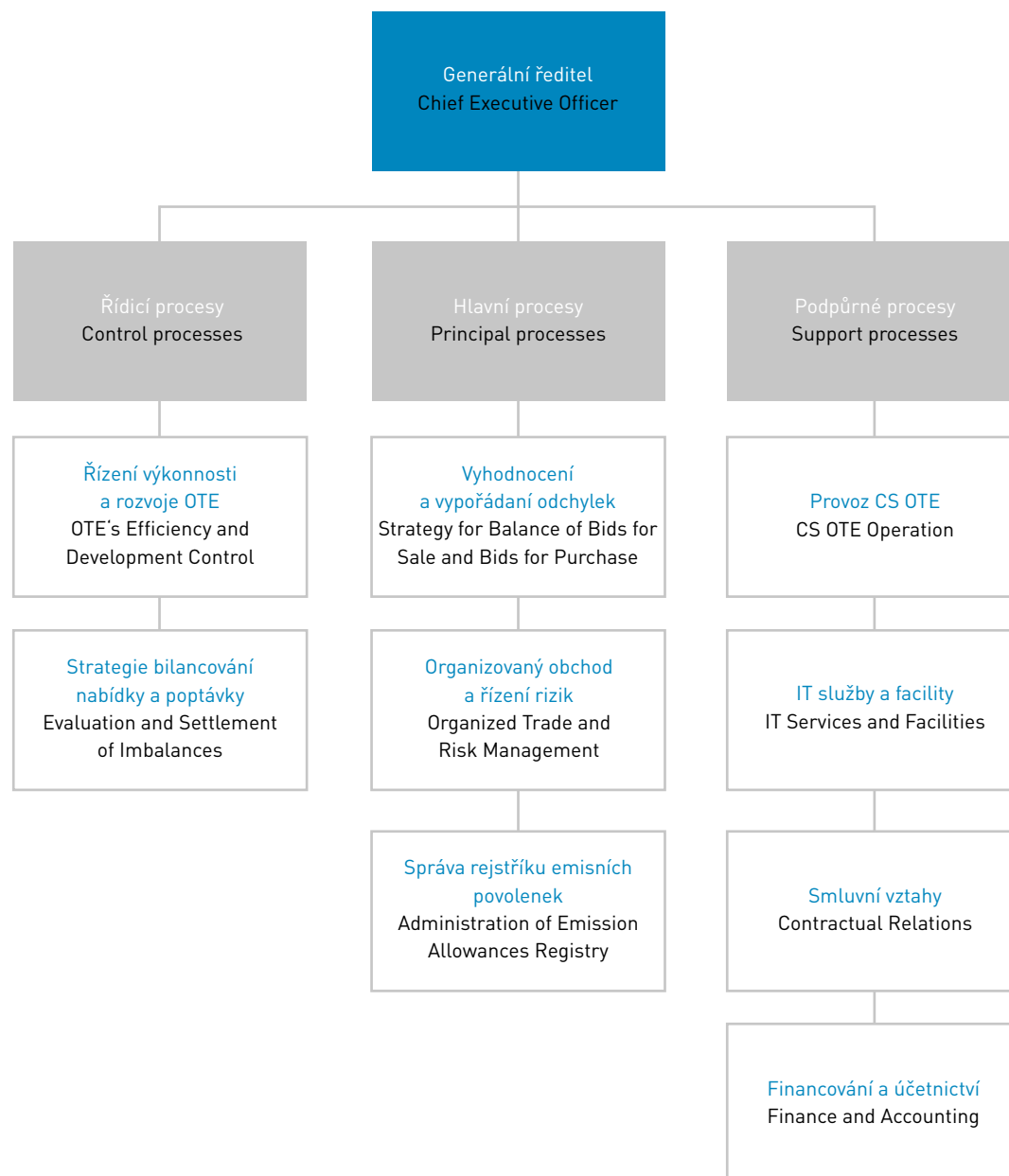
Michal Ivánek
Financing and accounting manager

ORGANIZAČNÍ STRUKTURA SPOLEČNOSTI

K 31. 12. 2008

THE COMPANY'S ORGANIZATIONAL STRUCTURE

AS AT 31 DECEMBER 2008



ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI

PODLE USTANOVENÍ §66A OBCHODNÍHO ZÁKONÍKU

REPORT ON RELATED PERSONS

IN COMPLIANCE WITH §66A OF THE COMMERCIAL CODE

Společnost Operátor trhu s elektřinou, a.s. (dále OTE) byla založena státem Česká republika a podíl státu na vlastnických právech činí 100%. Stát je osobou ovládající a společnost OTE je osobou ovládanou. Výkonem akcionářských práv je pověřeno Ministerstvo průmyslu a obchodu České republiky.

Všechny společnosti, ve kterých má stát rozhodující nebo podstatný vliv, jsou propojenými osobami s OTE. Jedná se o společnosti, kde má stát prostřednictvím ministerstev stanovená hlasovací práva.

Z této skutečnosti vyplývá v souladu s ustanovením § 66a obchodního zákoníku povinnost zpracovat a uveřejnit v rámci výroční zprávy také zprávu o vztazích mezi ovládající a ovládanou osobou a o vztazích mezi ovládanou osobou a ostatními osobami ovládanými stejnou ovládající osobou, tj. o vztazích mezi propojenými osobami.

Se společnostmi uvedenými níže v seznamu je OTE v běžném obchodním styku a má s těmito společnostmi uzavřeny obchodní smlouvy, které vyplývají ze

- zákona č. 458/2000 Sb. (energetický zákon) v platném znění a z příslušných vyhlášek,
- zákona č. 695/2004 Sb. o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v platném znění.

V oblasti obchodu s elektřinou se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o předávání údajů,
- o zúčtování regulační energie,
- o předávání údajů o regulační energii,
- o přístupu na vyrovnávací trh,
- o provozování vyrovnávacího trhu,
- o přístupu do IS OTE.

Jako správce rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů uzavírá OTE s obchodními partnery smlouvu o:

- zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s jednotkami přiděleného množství (povolenkami) emisí skleníkových plynů a úpravě souvisejících vztahů (dále jen „zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek“).

Operátor trhu s elektřinou, a.s. (hereafter referred to as OTE) was founded by the Czech Republic and the state has 100% ownership rights in it. The state is OTE's controlling person and OTE is the controlled person. The Czech Republic's Ministry of Industry and Trade is authorized to exercise the shareholder's rights in the company.

All companies, in which the state has a controlling or substantial influence, are OTE's related persons. This involves companies in which the state has a right to vote – through the government ministries.

Based on this, the company has a duty – in compliance with Section 66a of the Commercial Code – to compile and publish a report on relations between the controlling and controlled person, and on relations between the controlled person and other persons controlled by the same person, i.e. Report on Related Persons in its annual report.

OTE is involved in standard business relations with companies listed below. It has concluded contracts with these companies under the following acts:

- Act No. 458/2000 Coll. (the Energy Act) as amended, and the relevant Notices
- Act No. 695/2004 Coll. on Terms of Trading with Greenhouse Gas Emission Allowances, as amended.

The following agreements were concluded in the area of electricity trading:

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on submission of data;
- on settlement of regulating energy;
- on submission of data on regulating energy;
- on access to the balancing market;
- on operation of the balancing market;
- on access to the OTE's IS.

As the administrator of the Registry for Trading of Emission Allowances, OTE concludes with business partners an agreement on:

- the opening and keeping an account in the registry for trading with units of the allocated quantity (allowances) of greenhouse gas emissions and on the amendment of interconnected relations (hereafter “the opening and keeping an account in the allowances registry”).

Uvedené smlouvy neposkytují OTE žádné zvláštní výhody ani újmy, které by vyplývaly z propojení. Ceny účtované obchodním partnerům v oblasti obchodu s elektřinou jsou ceny regulované Energetickým regulačním úřadem v souladu s jeho cenovým rozhodnutím č. 9/2007 ze dne 26. listopadu 2007, ve znění pozdějších úprav.

Ceny účtované v oblasti rejstříku obchodování s povolenkami jsou schváleny výborem rejstříku složeným z pracovníků Ministerstva životního prostředí a pracovníků OTE a jsou zveřejněny na internetových stránkách OTE v ceníku, který je přílohou smlouvy o zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek.

Smlouvy odpovídají běžnému obchodnímu styku a nebyly uzavřeny za jiných než obvyklých podmínek, žádná z propojených osob nemá žádné zvláštní výhody, které by vyplývaly z tohoto spojení. Jiné právní úkony nebo jiná opatření v zájmu propojených osob nebyla učiněna, ani na jejich popud přijata nebo uskutečněna ze strany OTE. Propojené osoby neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily společnosti OTE majetkovou újmu či výhodu.

Výše uvedené smluvní vztahy platné pro účetní období roku 2008 jsou uzavřeny s následujícími společnostmi:

Coal Energy, a.s.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou.

ČEPS, a.s.

- o zúčtování odchylek,
- o předávání údajů,
- o zúčtování regulační energie,
- o předávání údajů o regulační energii,
- o provozování VT.

ČEZ, a. s.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o zúčtování regulační energie,
- o přístupu na VT,
- zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek.

ČEZ Distribuce, a. s.

- o předávání údajů.

OTE did neither especially benefit nor suffer a detriment as a result of these agreements. Prices charged by OTE to business partners for electricity traded are regulated by the Energy Regulatory Office in accordance with its Price Resolution No. 9/2007 of 26 November 2007, as amended.

Prices charged within the Registry for emission allowances trading are approved by the Registry Committee comprising employees of the Ministry of Environment and OTE employees and published at OTE's website, in the pricelist which is attached to the agreement on opening and keeping an account in the allowances registry.

The agreements correspond to usual business relations and they were concluded under standard business terms. None of the related persons has enjoyed any special benefits arising from these relations. No other legal acts and no other measures were taken or made by OTE in their favour, or taken or made by OTE at their motion. The related persons did not take any legal act or measure that would result in a detriment or benefit for OTE.

For the 2008 accounting period, OTE concluded agreements with the following companies:

Coal Energy, a.s.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market.

ČEPS, a.s.

- on settlement of imbalances;
- on submission of data;
- on settlement of regulating energy;
- on submission of data on regulating energy;
- on operation of the balancing market.

ČEZ, a. s.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on settlement of regulating energy;
- on access to the balancing market;
- on opening and keeping an account in the allowances registry.

ČEZ Distribuce, a. s.

- on submission of data.

ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI
REPORT ON RELATED PERSONS

ČEZ Prodej, s. r. o.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o přístupu na VT.

DIAMO, státní podnik

- o předávání údajů,
- zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek.

Energotrans, a.s.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o zúčtování regulační energie,
- o přístupu na VT,
- zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek.

Pražská energetika, a.s.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o předávání údajů,
- o přístupu na VT.

PRE Distribuce, a. s.

- o předávání údajů.

Plzeňská teplárenská, a.s.

- o zúčtování regulační energie,
- zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek.

Příbramská teplárenská a.s.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou.

Správa železniční dopravní cesty, státní organizace

- o předávání údajů.

Teplárny Brno, a.s.

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o zúčtování regulační energie,
- o přístupu na VT.

ČEZ Prodej, s. r. o.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on access to the balancing market.

DIAMO, státní podnik

- on submission of data;
- on opening and keeping an account in the allowances registry.

Energotrans, a.s.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on settlement of regulating energy;
- on access to the balancing market;
- on opening and keeping an account in the allowances registry.

Pražská energetika, a.s.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on submission of data;
- on access to the balancing market.

PRE Distribuce, a. s.

- on submission of data.

Plzeňská teplárenská, a.s.

- on settlement of regulating energy;
- on opening and keeping an account in the allowances registry.

Příbramská teplárenská a.s.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market.

Správa železniční dopravní cesty, státní organizace

- on submission of data.

Teplárny Brno, a.s.

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on settlement of regulating energy;
- on access to the balancing market.

S následujícími společnostmi má OTE uzavřenu pouze smlouvu o zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek:

Brněnské papírny, státní podnik
 CTZ s.r.o.
 ČESKOLIPSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.
 ČEZ Energetické služby, s.r.o.
 Fakultní nemocnice Brno
 Fakultní Thomayerova nemocnice s poliklinikou
 Františkolázeňská výtopna, s.r.o.
 Jablonecká teplárenská a realitní, a.s.
 JIHLAVSKÉ KOTELNY, s.r.o.
 Karlovarská teplárenská, a.s.
 KLATOVSKÁ TEPLÁRNA a.s.
 Kongresové centrum Praha, a.s.
 Kroměřížská nemocnice a.s.
 Letiště Praha, a.s.
 Ostrovská teplárenská, a.s.
 Pražská teplárenská a.s.
 SKLÁRNÝ KAVALIER, a.s.
 Správa vojenského bytového fondu Praha
 Správa domů města Kaplice s.r.o.
 T E R M O Frýdlant n.O. s.r.o.
 TEBYT AŠ, s.r.o.
 Technické služby Vlašim s.r.o.
 Tepelné hospodářství Prachatice s.r.o.
 Tepelné hospodářství Rychnov nad Kněžnou, s. r. o.
 Tepelné zásobování Rakovník, spol. s r.o.
 Teplárna České Budějovice, a.s.
 Teplárna Liberec, a.s.
 Teplárna Písek, a.s.
 Teplárna Strakonice, a.s.
 Teplárna Tábor, a.s.
 TEPLA BRUNTÁL a.s.
 Teplo spol. a.s.
 TEPVOS, spol. s r.o.
 TERE A Cheb s.r.o.
 TERMO Děčín a.s.
 TERMO Frýdlant n.O s.r.o.
 Transtepl Kdyně, spol. s r.o.
 Zásobování teplem Adamov, s.r.o.
 ZVVZ, a.s.

With the following companies, OTE has concluded only the agreement on opening and keeping an account in the allowances registry:

Brněnské papírny, státní podnik
 CTZ s.r.o.
 ČESKOLIPSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.
 ČEZ Energetické služby, s.r.o.
 Fakultní nemocnice Brno
 Fakultní Thomayerova nemocnice s poliklinikou
 Františkolázeňská výtopna, s.r.o.
 Jablonecká teplárenská a realitní, a.s.
 JIHLAVSKÉ KOTELNY, s.r.o.
 Karlovarská teplárenská, a.s.
 KLATOVSKÁ TEPLÁRNA a.s.
 Kongresové centrum Praha, a.s.
 Kroměřížská nemocnice a.s.
 Letiště Praha, a.s.
 Ostrovská teplárenská, a.s.
 Pražská teplárenská a.s.
 SKLÁRNÝ KAVALIER, a.s.
 Správa vojenského bytového fondu Praha
 Správa domů města Kaplice s.r.o.
 T E R M O Frýdlant n.O. s.r.o.
 TEBYT AŠ, s.r.o.
 Technické služby Vlašim s.r.o.
 Tepelné hospodářství Prachatice s.r.o.
 Tepelné hospodářství Rychnov nad Kněžnou, s. r. o.
 Tepelné zásobování Rakovník, spol. s r.o.
 Teplárna České Budějovice, a.s.
 Teplárna Liberec, a.s.
 Teplárna Písek, a.s.
 Teplárna Strakonice, a.s.
 Teplárna Tábor, a.s.
 TEPLA BRUNTÁL a.s.
 Teplo spol. a.s.
 TEPVOS, spol. s r.o.
 TERE A Cheb s.r.o.
 TERMO Děčín a.s.
 TERMO Frýdlant n.O s.r.o.
 Transtepl Kdyně, spol. s r.o.
 Zásobování teplem Adamov, s.r.o.
 ZVVZ, a.s.

ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI
REPORT ON RELATED PERSONS

Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami byla vypracována v souladu s ustanovením § 66a odst. (9) zákona č. 513/1991 Sb., obchodního zákoníku, v platném znění, za poslední účetní období, tj. od 1. ledna do 31. prosince 2008. Tato zpráva bude předložena k přezkoumání dozorčí radě společnosti a auditorovi, který bude provádět ověření účetní závěrky a výroční zprávy ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Zpráva je součástí výroční zprávy podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví a bude zveřejněna v zákonné lhůtě uložením do sbírky listin vedené obchodním rejstříkem Městského soudu v Praze.

V Praze dne 18. března 2009



Ing. Ladislav Havel
předseda představenstva



Ing. Jiří Šťastný
místopředseda představenstva

The Report on Related Persons was prepared in compliance with Section 66a (9) of Act No. 513/1991 Coll., the Commercial Code, as amended, for the last accounting period, i.e. from 1 January to 31 December 2008. This Report will be submitted for scrutiny to the company's Supervisory Board and to the auditor who will carry out the audit of the financial statements and the annual report in compliance with Act No. 563/1991 Coll. on accounting.

Under Act No. 563/1991 Coll. on Accounting, this Report is part of the company's annual report and will be published in the term set by law in the Collection of Laws kept at the Commercial Register of the Municipal Court in Prague.

Prague, 18 March 2009



Ladislav Havel
Chairman of the Board of Directors



Jiří Šťastný
Vice-Chairman of the Board of Directors

ZPRÁVA AUDITORA PRO AKCIONÁŘE SPOLEČNOSTI

AUDITOR'S REPORT FOR THE SHAREHOLDERS

Akcionáři společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s.:

I. Ověřili jsme účetní závěrku společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., (dále jen „společnost“) k 31. 12. 2008 uvedenou na stranách 35–58, ke které jsme 16. března 2009 vydali výrok následujícího znění:

Ověřili jsme příloženou účetní závěrku společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., sestavenou k 31. prosinci 2008 za období od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008, tj. rozvahu, výkaz zisku a ztráty, přehled o peněžních tocích a přílohu včetně popisu používaných významných účetních metod. Údaje o společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku

Za sestavení účetní závěrky v souladu s účetními předpisy platnými v České republice a za věrné zobrazení skutečností v ní odpovídá statutární orgán společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s. Jeho odpovědností je navrhnout, zavést a zajistit vnitřní kontroly nad sestavováním účetní závěrky a věrným zobrazením skutečností v ní tak, aby neobsahovala významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou, zvolit a uplatňovat vhodné účetní metody a provádět účetní odhady, které jsou s ohledem na danou situaci přiměřené.

Odpovědnost auditora

Naším úkolem je vydat na základě provedeného auditu výrok k této účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické normy a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora včetně toho, jak auditor posoudí rizika, že účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při posuzování těchto rizik auditor přihlédně k vnitřním kontrolám, které jsou relevantní pro sestavení účetní závěrky a věrné zobrazení skutečností v ní. Cílem posouzení vnitřních kontrol je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřních kontrol. Audit zahrnuje též posouzení

To the Shareholder of Operátor trhu s elektřinou, a.s.:

I. We have audited the financial statements of Operátor trhu s elektřinou, a.s. (“the Company”) as at 31 December 2008 presented in the annual report of the Company on pages 35 – 58 and our audit report dated 16 March 2009 stated the following:

We have audited the accompanying financial statements of Operátor trhu s elektřinou, a.s. which comprise the balance sheet as at December 31, 2008, and the income statement and cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. For details of Operátor trhu s elektřinou, a.s. see Note 1 to the financial statements.

Management's Responsibility for the Financial Statements

The management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic. This responsibility includes designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors, International Standards on Auditing as amended by implementation guidance of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that

**ZPRÁVA AUDITORA PRO AKCIONÁŘE SPOLEČNOSTI
AUDITOR'S REPORT FOR THE SHAREHOLDERS**

vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením společnosti i posouzení celkové prezentace účetní závěrky.

Domníváme se, že získané důkazní informace jsou dostatečné a vhodné a jsou přiměřeným základem pro vyjádření výroku auditora.

Výrok auditora

Podle našeho názoru účetní závěrka ve všech významných souvislostech věrně a poctivě zobrazuje aktiva, pasiva a finanční situaci společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., k 31. prosinci 2008 a výsledky jejího hospodaření a peněžní toky za období od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008 v souladu s účetními předpisy platnými v České republice.

Účetní závěrka společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., k 31. prosinci 2007 byla ověřena jinými auditory a jejich zpráva z 24. dubna 2008 obsahovala výrok bez výhrad.

II. Ověřili jsme též soulad výroční zprávy s výše uvedenou účetní závěrkou. Za správnost výroční zprávy je zodpovědné vedení společnosti. Naším úkolem je vydat na základě provedeného ověření stanovisko o souladu výroční zprávy s účetní závěrkou.

Ověření jsme provedli v souladu s Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. Tyto standardy vyžadují, aby auditor naplánoval a provedl ověření tak, aby získal přiměřenou jistotu, že informace obsažené ve výroční zprávě, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetní závěrce, jsou ve všech významných souvislostech v souladu s příslušnou účetní závěrkou. Účetní informace obsažené ve výroční zprávě na stranách 1-32 jsme sesouhlasili s informacemi uvedenými v účetní závěrce k 31. prosinci 2008. Jiné než účetní informace získané z účetní závěrky a z účetních knih společnosti jsme neověřovali. Jsme přesvědčeni, že provedené ověření poskytuje přiměřený podklad pro vyjádření výroku auditora.

Podle našeho názoru jsou účetní informace uvedené ve výroční zprávě ve všech významných souvislostech v souladu s výše uvedenou účetní závěrkou.

III. Prověřili jsme dále věcnou správnost údajů uvedených ve zprávě o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Operátor

are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Operátor trhu s elektřinou, a.s. as at December 31, 2008, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic.

The prior year financial statements were audited by other auditors whose report dated 24 April 2008 expressed an unqualified opinion on those statements.

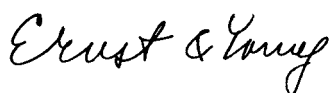
II. We have also audited the consistency of the annual report with the financial statements described above. The management of Operátor trhu s elektřinou, a.s. is responsible for the accuracy of the annual report. Our responsibility is to express, based on our audit, an opinion on the consistency of the annual report with the financial statements.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing and the related implementation guidance issued by the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance as to whether the information presented in the annual report that describes the facts reflected in the financial statements is consistent, in all material respect, with the financial statements. We have checked that the accounting information presented in the annual report on pages 1 – 32 is consistent with that contained in the audited financial statements as at 31 December 2008. Our work as auditors was confined to checking the annual report with the aforementioned scope and did not include a review of any information other than that drawn from the audited accounting records of the Company. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

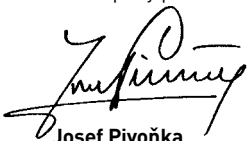
trhu s elektřinou, a.s., k 31. prosinci 2008 uvedené ve výroční zprávě na stranách 60–64. Za sestavení této zprávy o vztazích je zodpovědné vedení společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s. Naším úkolem je vydat na základě provedené prověrky stanovisko k této zprávě o vztazích.

Prověrku jsme provedli v souladu s Mezinárodním standardem pro prověrky a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. Tyto standardy vyžadují, abychom plánovali a provedli prověrku s cílem získat střední míru jistoty, že zpráva o vztazích neobsahuje významné nesprávnosti. Prověrka je omezena především na dotazování pracovníků společnosti a na analytické postupy a výběrovým způsobem provedené prověření věcné správnosti údajů. Proto prověrka poskytuje nižší stupeň jistoty než audit. Audit zprávy o vztazích jsme neprováděli, a proto nevyjadřujeme výrok auditora.

Na základě naší prověrky jsme nezjistili žádné významné věcné nesprávnosti údajů uvedených ve zprávě o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Operátor trhu s elektřinou, a.s., k 31. prosinci 2008.



Ernst & Young Audit, s.r.o.
osvědčení č. 401
zastoupený partnerem



Josef Pivoňka
auditor, osvědčení č. 1963

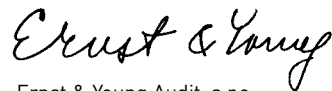
22. dubna 2009
Praha, Česká republika

Based on our audit, the accounting information presented in the annual report is consistent, in all material respects, with the financial statements described above.

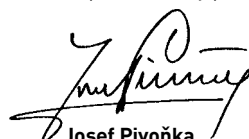
III. In addition, we have reviewed the accuracy of the information contained in the report on related parties of Operátor trhu s elektřinou, a.s. for the year ended 31 December 2008 presented in the annual report of the Company on pages 60 – 64. The management of Operátor trhu s elektřinou, a.s. is responsible for the preparation of the report on related parties. Our responsibility is to issue a report based on our review.

We conducted our review in accordance with the applicable International Standard on Review Engagements and the related implementation guidance issued by the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Those standards require that we plan and perform the review to obtain moderate assurance as to whether the report on related parties is free from material misstatement. The review is limited primarily to enquiries of company personnel, to analytical procedures applied to financial data and to examining, on a test basis, the accuracy of information, and thus provides less assurance than an audit. We have not performed an audit and, accordingly, we do not express an audit opinion.

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the report on related parties of Operátor trhu s elektřinou, a.s. for the year ended 31 December 2008 is materially misstated.



Ernst & Young Audit, s.r.o.
License No. 401
Represented by partner



Josef Pivoňka
Auditor, License No. 1963

22 April 2009
Prague, Czech Republic

PŘEHLED POUŽITÝCH VÝRAZŮ A ZKRATEK

GLOSSARY

REJSTŘÍK POJMŮ A ZKRATEK

CDS	Centrum datových služeb
CITL	Nezávislá evidence transakcí společností
Energetický zákon	Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů
ERÚ	Energetický regulační úřad
EU	Evropská unie
EU ETS	EU schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)
IS OTE	Informační systém Operátora trhu s elektřinou
ISR	Informační systém rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
ITL	Nezávislá evidence transakcí obchodování s povolenkami v rámci Kjótského protokolu
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
NAP	Národní alokační plán
NEK	Nezávislá energetická komise
Odchylka	Součet rozdílů skutečných a sjednaných dodávek nebo odběrů elektřiny v daném časovém úseku
OPM	Odběrné a předací místo
OTE	Operátor trhu s elektřinou, a.s.
OZE	Obnovitelné zdroje energie
Povolenky na emise	Majetková hodnota odpovídající právu vypustit do ovzduší jeden ekvivalent CO ₂
TDD	Typový diagram dodávky
UNFCCC	Rámcová úmluva OSN o změně klimatu
VT	Vnitrodenní a vyrovnávací trh

TERMS AND ABBREVIATIONS

CDS	Centre of Data Services
CITL	Companies Independent Transaction Log
Energy Act	Act No. 458/2000 Coll., on terms of conducting business and on the exercise of the state administration in energy branches and on the amendment of certain laws
Emission allowance	Property value corresponding to the right to release in the air one CO ₂ equivalent
ERO	Energy Regulatory Office
EU	European Union
EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
IEC	Independent Energy Commission
Imbalance	The aggregate of differences between the actual and the agreed power consumption / supply in a given time period
ISR	Information system of the registry for trading greenhouse gas emission allowances
ITL	Independent Transaction Log = independent recording of transactions with emission allowances traded under the Kyoto Protocol)
MPO	Ministry of Industry and Trade
NAP	National Allocation Plan
OPM	Point of delivery / transfer
OTE	Operátor trhu s elektřinou, a.s.
OTE's IS	Information system of Operátor trhu s elektřinou
TDD	Load profiles
UNFCCC	United Nations Framework Contract on the Change of Climate

IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

IDENTIFICATION DATA AND CONTACTS

Obchodní firma (název)	Operátor trhu s elektřinou, a.s.	Name of company	Operátor trhu s elektřinou, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8	Registered office	Sokolovská 192/79 186 00 Prague 8
Telefon	+420 296 579 160 – sekretariát generálního ředitele +420 296 579 111 – ústředna	Telephone	+420 296 579 160 – CEO's office +420 296 579 111 – switchboard
Fax	+420 296 579 180 – fax	Fax	+420 296 579 180 – fax
E-mail	ote@ote-cr.cz – „pište nám“ info@ote-cr.cz – informace	E-mail	ote@ote-cr.cz – “Write to us” info@ote-cr.cz – information
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz http://www.mephisto.cz	www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz http://www.mephisto.cz
Bankovní spojení	195582760247/0100	Banking information	195582760247/0100
IČ	26463318	ID No.	26463318
DIČ	CZ26463318	Tax ID No.	CZ26463318
Registrace	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260	Registered at	the Commercial Register at the Prague Municipal Court, Part B, File 7260
Základní kapitál	80 mil. Kč	Registered capital	CZK 80 million
Právní řád	České republiky	Governed by law	of the Czech Republic
Právní předpis	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb., a zákon č. 219/2000 Sb. o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích	Legal regulations	Act No. 513/1991 Coll. (the Commercial Code), and Act No. 219/2000 Coll. on Czech Republic's Assets and its Representation in Legal Relations
Právní forma	akciová společnost	Legal form	joint-stock company
Datum založení	18. 4. 2001	Date of founding	18 April 2001
Datum vzniku	Založena na dobu neurčitou 2. 7. 2001	Date of incorporation	Founded for indefinite period of time. 2 July 2001

