



**OTE, A.S., JE SUBJEKTEM  
AKTIVNÍM JAK V ČESKÉ  
REPUBLICCE, TAK V EVROPĚ,  
A KONKRÉTNĚ PŘISPÍVÁ  
K VYTVOŘENÍ JEDNOTNÉHO  
TRHU S ELEKTŘINOU V RÁMCI  
CELÉ EVROPSKÉ UNIE.**

**OTE, A.S. HAS BEEN ACTIVE  
IN THE CZECH REPUBLIC  
AND ACROSS EUROPE IN ITS  
EFFORTS TO CONTRIBUTE  
TO THE CREATION OF AN  
INTEGRATED EU ENERGY  
MARKET.**



Note: Czech convention has been applied to all Czech/English figures and tables contained in this report, which means that a decimal comma is used instead of decimal point and thousands are separated by a space instead of a comma.

# OBSAH • CONTENTS

- |    |   |    |   |
|----|---|----|---|
| 2  | Úvodní slovo předsedy představenstva<br>Opening Statement of the Chairman<br>of the Board of Directors  | 41 | Statutární orgány a vedení společnosti<br>Statutory Bodies and Company Management |
| 6  | Profil společnosti<br>Company Profile   | 44 | Zpráva dozorčí rady<br>Report of the Supervisory Board                            |
| 8  | Finanční a provozní ukazatele<br>Financial and Operating Indicators   | 45 | Zpráva o auditu<br>Auditor's Report   |
| 10 | Významné události roku 2014<br>Key Events in 2014   | 47 | Účetní závěrka<br>Financial Statements  |
| 18 | Očekávaný vývoj, cíle a záměry<br>Projected Developments, Goals and Targets   | 74 | Organizační struktura<br>Organizational Structure                                 |
| 24 | Zpráva představenstva společnosti OTE, a.s.,<br>o podnikatelské činnosti společnosti a stavu<br>jejího majetku k 31. 12. 2014<br>Report of OTE's Board of Directors<br>on Company Business Operations and Assets<br>at 31 December 2014 | 75 | Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami<br>Report on Related Parties           |
| 40 | Základní kapitál, akcionáři společnosti<br>Registered Capital, Company Shareholders   | 82 | Zpráva nezávislého auditora<br>Independent Auditor's Report                       |
|    |   | 84 | Rejstřík pojmů a zkratk<br>Terms and Acronyms                                     |
|    |   | 85 | Identifikační a kontaktní údaje<br>Identification and Contact Information         |

# ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

## OPENING STATEMENT OF THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS

Vážení obchodní partneři,

Cílem operátora trhu je nejen plnění zákonných povinností daných právním řádem, ale také trvalé zvyšování kvality služeb poskytovaných účastníkům trhu s elektřinou a plynem při udržení rovného přístupu ke všem účastníkům trhu. Prezentované výsledky za uplynulý rok 2014 jsou dokladem toho, že se práce daří. Představenstvo a zaměstnanci společnosti neustále reagují na vývoj trhu s elektřinou a plynem a aktivně se snaží svými zkušenostmi spolupracovat při tvorbě evropské i tuzemské legislativy. S potěšením mohou říci, že návrhy operátora trhu jsou v této oblasti vyhledávány a akceptovány odbornou veřejností.

Z úspěchů dosažených v uplynulém roce je třeba vyzdvihnout především stabilizaci systému výplaty podpory a jeho ukotvení v energetickém sektoru jako centrálního registračního místa a zúčtovací platformy pro výplatu podpory. Rychlost a automatizaci zpracování oceňují všichni výrobci energie z obnovitelných zdrojů.

Po dvou letech příprav bylo dovršeno úsilí organizátorů trhu, provozovatelů přenosových soustav a národních regulátorů o rozšíření propojeného denního trhu s elektřinou ČR, SR a Maďarska o další zemi – Rumunsko. Nejen díky tomuto funkčnímu propojení, ale také díky zvyšování kvality naší obchodní platformy s využitím zkušeností z působení v mezinárodních projektech roste objem energie obchodované na námi organizovaném krátkodobém trhu každoročně o mnoho procent. Stejně tak se trvale rozšiřuje okruh obchodníků s elektřinou a plynem využívajících našich služeb. Výsledky vnitrodenního trhu s plynem ukazují, že se i tento trh stal vyhledávaným místem mezi obchodníky při nákupu a prodeji plynu. V uplynulém roce jsme zahájili cílenou komunikaci s uživateli našich služeb a oslovili další potenciální velké odběratele s představením výhod jednotlivých trhů pro snižování nákladů na pořízení elektřiny a plynu.

Dear Business Partners,

The Market Operator's objective is not only to comply with legal obligations under Czech laws, but also to continuously improve the quality of services provided to participants in the electricity and gas markets, while ensuring equal treatment of all market parties. The results for 2014 are evidence that we have succeeded in achieving our goals. The Company's Board of Directors and employees swiftly respond to trends in the electricity and gas markets and use their experience to actively collaborate in the drafting of European and domestic legislation. I am pleased to say that professionals in this field seek and accept the Market Operator's proposals.

Among the achievements of the past year that I would like to highlight is the stabilization of the support payment system and its anchoring in the energy sector as a central registration point and clearing platform for support payments. All producers of energy from renewable sources appreciate the speed and automation of the process.

After two years of preparations, the efforts of market organizers, transmission system operators and national regulators to expand the coupled day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia and Hungary to include another country – Romania, were completed. Due to the functional market integration and improved quality of our trading platform, utilizing the experience of collaborating in international projects, the volume of electricity traded on the short-term market organized by OTE significantly grows annually. The number of electricity and gas traders who use our services has also been continuously increasing. The results of the intra-day gas market show that this market has become a sought-after place among traders purchasing and selling gas. Over the past year, we started targeted communication with our customers and approached other potential large customers to present to them the advantages of specific markets in terms of reduction in cost of electricity and gas.



*OTE, a.s., se v roce 2014 zařadila mezi prvních pět českých energetických společností s největším obrátem.*

*In 2014, OTE ranked among the top five Czech energy companies with the largest turnover.*

OTE, a.s., se v roce 2014 zařadila mezi prvních pět českých energetických společností s největším obrátem.

In 2014, OTE ranked among the top five Czech energy companies with the largest turnover.

Novou výzvou v oblasti organizace trhu s elektřinou a plynem pro rok 2015 bude zajištění reportingu obchodních transakcí. Přestože zadání evropského regulátora pro aplikaci směrnice REMIT není dostatečné a jednoznačné, věříme, že námi připravované řešení přinese nové příležitosti pro OTE, a.s., a usnadní roli mnoha obchodníkům v ČR.

A new challenge in the organization of the electricity and gas markets in 2015 is to ensure reporting of business transactions. Although the guidelines of the European regulator for the implementation of the REMIT Regulation are insufficient and ambiguous, we believe that the solution we have prepared will bring new opportunities for OTE and facilitate the activities of many traders in the Czech Republic.

V nadcházejícím roce nás čeká také příprava na důsledky novely energetického zákona a zákona o podporovaných zdrojích energie. Zcela jistě si vyžádá řadu změn, ať už v infrastruktuře, nebo interních procesech operátora trhu, vždy však s cílem minimalizovat dopady na účastníky trhu v ČR vyvolané těmito změnami.

In the coming year we will also be preparing for the impact of the amendments to the Energy Act and the Act on Supported Energy Sources that will surely require making a number of changes both in infrastructure and the Market Operator's internal processes. Our aim is always to minimize the effects of these changes on market participants in the Czech Republic.

Přeji Vám všem, účastníkům trhu s elektřinou nebo plynem, mnoho úspěchů ve všech Vašich aktivitách a obzvláště ve spolupráci s naší společností.

I wish all participants in the electricity and gas markets much success in all your activities, particularly in collaboration with our company.

**Ing. Jiří Šťastný**  
předseda představenstva

**Ing. Jiří Šťastný**  
Chairman of the Board of Directors



# 40 947 134



Celková výplata podpory za rok 2014  
činila 40 947 134 tis. Kč.

Total support paid for the year 2014  
amounted to CZK 40,947,134 thousand.





# PROFIL SPOLEČNOSTI

## COMPANY PROFILE

Společnost OTE, a.s., byla založena dne 18. 4. 2001 jako akciová společnost, jejímž zakladatelem a jediným akcionářem je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv provádí z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu České republiky. Původní obchodní firma společnosti – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – byla v roce 2009 změněna na OTE, a.s., a to v souvislosti s novou úlohou v oblasti plynárenství.

Základní kapitál společnosti činí 340 mil. Kč.

Od roku 2002 plní OTE, a.s., nezastupitelnou roli 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 organizátorem krátkodobého trhu s elektřinou a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy také vyrovnávacího trhu s regulační energií. V roce 2010 se OTE, a.s., stala také organizátorem krátkodobého trhu s plynem a zúčtovává odchylky v plynárenství. Společnost dále rozšířila pole své působnosti o oblast podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, a to od 1. 1. 2013.

Hlavním předmětem činnosti společnosti, zakotveným v § 20a zákona č. 458/2000 Sb. – energetický zákon ve znění pozdějších předpisů, je zejména:

- Vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu.
- Organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy organizování vyrovnávacího trhu s regulační energií.
- Zpracovávání měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou a měsíční a roční zprávy o trhu s plynem v České republice.
- Zpracovávání zprávy o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu.
- Zpracovávání podkladů pro návrh Pravidel trhu s elektřinou a Pravidel trhu s plynem.
- Zajišťování skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu pro účastníky trhu.
- Zajišťování zpracování typových diagramů dodávek v součinnosti s provozovateli distribučních soustav.

OTE, a.s., was founded on 18 April 2001 as a joint-stock company by the Czech Republic's government, which is the Company's sole shareholder. The Czech Ministry of Industry and Trade is authorized by the government to exercise the shareholders' rights. In connection with OTE's new role in the gas sector, the Company's original business name – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – was changed to OTE, a.s., in 2009.

The Company's registered capital totals CZK 340 million.

Since 2002, OTE has played an irreplaceable role in the Czech Republic's power sector, namely in the financial settlement of imbalances, i.e. differences between contracted and consumed or generated volumes of electricity by the electricity market participants. In addition, OTE organizes the short-term electricity market and, in cooperation with the transmission system operator, the balancing market with regulating energy. In 2010, OTE also became the short-term gas market organizer that carries out settlement of imbalances in the gas sector. As of 1 January 2013, the Company has further expanded its scope of operations to include support for generation of electricity from renewable energy sources, secondary sources, combine heat and power pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources.

The Company's core operations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll. – Energy Act, as amended, comprise in particular:

- Evaluation and financial settlement of imbalances between contracted and metered supply and consumption of electricity or gas.
- Organization of the short-term electricity market and the short-term gas market; organization of the balancing market with regulating energy in cooperation with the transmission system operator.
- Preparation of monthly and yearly reports on the electricity market and monthly and yearly reports on the gas market in the Czech Republic.
- Preparation of reports on projected electricity and gas consumption and the method of ensuring balanced electricity and gas supply and demand.
- Preparation of documents for draft Electricity Market Rules and Gas Market Rules.
- Providing real values of electricity or gas supply and consumption for market participants.



- Zpracování obchodních podmínek operátora trhu pro elektroenergetiku a pro plynárenství.
- Zúčtování a vypořádání regulační energie nebo vyrovnávacího plynu včetně zúčtování při stavech nouze.
- Evidence výroben elektřiny.
- Úhrada zeleného bonusu na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zeleného bonusu na teplo, na biometan a na podporu decentralní výroby elektřiny výrobcům.
- Úhrada rozdílu mezi výkupní cenou a hodinovou cenou povinně vykupujícímu a úhrada ceny za činnost povinně vykupujícího.
- Vydávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů.

K zajištění činností operátora trhu provozuje společnost informační systém, jehož prostřednictvím je realizován krátkodobý trh s elektřinou, krátkodobý trh s plynem a vypořádání odchylek subjektů zúčtování. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími požadavky na fungování Centrálního systému operátora trhu 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 OTE, a.s., stala 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 povolenky v souladu s národním alokačním plánem, registruje jejich transakce a komunikuje s centrálním rejstříkem Evropské unie. Od října 2008 je rejstřík připojen 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.

- Ensuring processing of load profiles for supply in collaboration with distribution system operators.
- Drafting the Market Operator's business terms for the power and gas sectors.
- Settlement of regulating energy or balancing gas, including settlement during emergencies
- Registration of power-generating installations.
- Payment of a green bonus for electricity from renewable energy sources, secondary sources and combined heat and power, a green bonus for heat, biomethane and support for decentralized electricity generation to producers.
- Reimbursement of the difference between the purchase price (feed-in tariff) and the hourly price to the mandatory purchaser, and payment of the rate for the mandatory purchaser's activity.
- Issuance of guarantees of origin of electricity from renewable energy sources.

To ensure the Market Operator's functions, OTE operates an information system for organizing the short-term electricity market, the short-term gas market, and settlement of imbalances of balance responsible parties. Company continually updates its infrastructure and adds new functionalities in line with the development of the energy markets and related new requirements for the operation of the Market Operator's Central System.

The foregoing operations are regulated pursuant to the Energy Act.

Since 2004 when OTE was appointed the administrator of the Registry for trading greenhouse gas emission allowances pursuant to Act No. 695/2004 Coll., the Company has maintained records of operators and their installations that have an impact on emissions; specifically, OTE allocates and surrenders allowances in accordance with the National Allocation Plan, registers transactions and communicates with the central Union Registry. Since October 2008, the Registry has been integrated with the Kyoto scheme, whose International Transactions Log (ITL) is operated by the Secretariat of the United Nations Framework Convention on Climate Change.

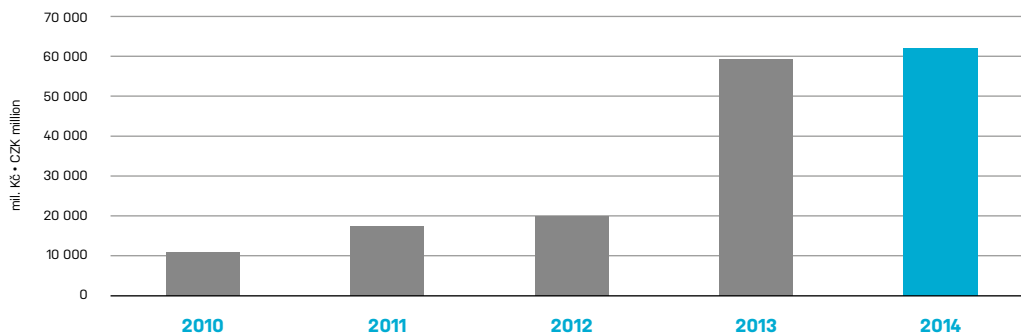
Operations arising from the tasks of the administrator of the Registry for trading greenhouse gas emission allowances are not regulated.

# FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE

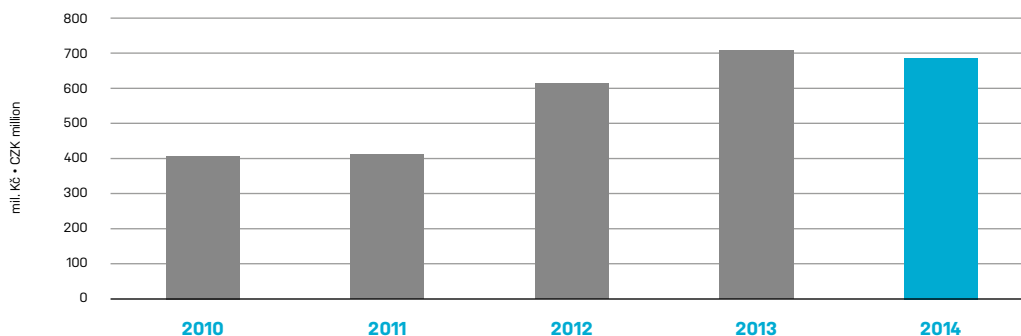
## FINANCIAL AND OPERATING INDICATORS

		2014	2013	2012	2011	2010
<b>Aktiva netto (pasiva) celkem • Total net assets</b>	<b>tis. Kč • TCZK</b>	<b>12 853 404</b>	<b>11 919 661</b>	<b>3 972 214</b>	<b>3 070 793</b>	<b>2 233 918</b>
Dlouhodobý majetek (netto) • Fixed assets (net)	tis. Kč • TCZK	155 078	186 802	175 143	175 947	197 539
Oběžná aktiva (netto) • Current assets (net)	tis. Kč • TCZK	12 272 025	11 721 244	3 794 323	2 891 928	2 033 615
Ostatní aktiva (netto) • Other assets (net)	tis. Kč • TCZK	426 301	11 615	2 748	2 918	2 764
Vlastní kapitál • Equity	tis. Kč • TCZK	697 484	632 873	540 931	488 382	384 247
z toho • of which:						
Základní kapitál • Registered capital	tis. Kč • TCZK	340 000	340 000	340 000	270 000	270 000
Cizí zdroje • Liabilities	tis. Kč • TCZK	6 125 780	7 762 652	2 552 696	1 896 906	1 849 616
Ostatní pasiva • Other liabilities	tis. Kč • TCZK	6 030 140	3 524 136	878 587	685 505	55
<b>Výnosy celkem • Total revenues</b>	<b>tis. Kč • TCZK</b>	<b>61 842 792</b>	<b>59 172 408</b>	<b>19 827 467</b>	<b>17 351 339</b>	<b>10 748 908</b>
z toho • of which:						
Tržby z prodeje služeb Revenues from sale of services	tis. Kč • TCZK	685 379	707 012	614 523	410 628	406 792
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu Revenues from imbalances and short-term market	tis. Kč • TCZK	20 104 887	20 083 919	18 954 382	16 749 545	10 251 779
Výnosy podpory OZE • Revenues from support of renewable energy sources	tis. Kč • TCZK	40 947 134	38 118 023	0	0	0
<b>Náklady celkem • Total expenses</b>	<b>tis. Kč • TCZK</b>	<b>61 721 712</b>	<b>59 027 968</b>	<b>19 723 862</b>	<b>17 216 618</b>	<b>10 622 437</b>
z toho • of which:						
Náklady z odchylek a krátkodobého trhu Expenses from imbalances and short-term market	tis. Kč • TCZK	20 095 871	20 081 573	18 950 070	16 746 673	10 249 990
Náklady podpory OZE • Expenses from support of renewable energy sources	tis. Kč • TCZK	40 947 134	38 118 023	0	0	0
Provozní náklady • Operating expenses	tis. Kč • TCZK	546 271	551 132	520 945	284 537	286 737
z toho • of which:						
Výkonová spotřeba • Production consumption	tis. Kč • TCZK	190 617	212 610	186 451	177 395	165 379
Osobní náklady • Personnel expenses	tis. Kč • TCZK	64 377	63 345	50 380	41 056	40 800
Odpsy • Amortization/depreciation	tis. Kč • TCZK	89 797	75 968	67 065	62 992	77 120
Finanční náklady • Financial expenses	tis. Kč • TCZK	132 436	277 240	252 847	185 408	85 710
Provozní výsledek hospodaření Operating profit/loss	tis. Kč • TCZK	151 462	165 846	100 755	129 062	121 875
Výsledek hospodaření před zdaněním Profit/loss before taxes	tis. Kč • TCZK	121 080	144 440	103 605	134 721	126 471
Výsledek hospodaření za účetní období Profit/loss for the year	tis. Kč • TCZK	97 869	116 811	84 422	107 389	101 783
<b>Vybrané finanční ukazatele Selected financial indicators</b>						
Běžná likvidita • Current liquidity	%	201	151	150	154	110
Rentabilita vlastního kapitálu • Return on equity	%	14	18	16	22	26
Evidenční stav pracovníků • Recorded headcount	počet • number	55	56	39	32	36

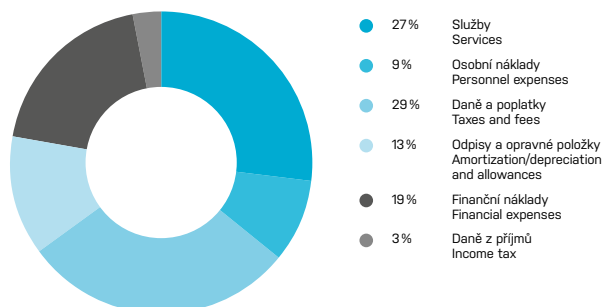
**Celkové výnosy v letech 2010–2014** (v mil. Kč)  
**Total revenues, 2010–2014** (in CZK million)



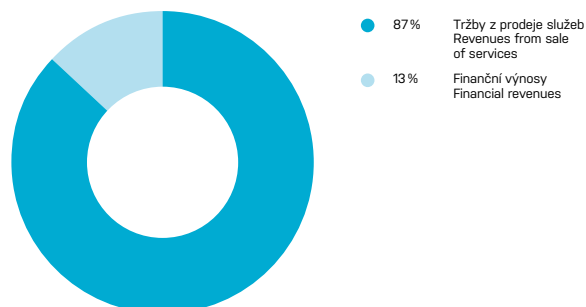
**Tržby z prodeje služeb v letech 2010–2014** (v mil. Kč)  
**Revenues from sale of services, 2010–2014** (in CZK million)



**Struktura nákladů v roce 2014 (%)**  
 (bez vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a podpory OZE)  
**Expenses in 2014 (%)**  
 (imbalances, short-term market and support of RES excluded)



**Struktura výnosů v roce 2014 (%)**  
 (bez vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a podpory OZE)  
**Revenues in 2014 (%)**  
 (imbalances, short-term market and support of RES excluded)



# VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2014

## KEY EVENTS IN 2014

### PŘEVOD ODBĚRNÝCH MÍST OPTIM TRADE, S.R.O., K DODAVATELI POSLEDNÍ INSTANCE

Ke dni 15. ledna 2014 došlo k převodu 86 odběrných míst dodavatele Optim Trade, s.r.o., do režimu dodavatele poslední instance z důvodu pozbytí možnosti dodávat elektřinu podle § 31 vyhlášky č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou.

### NWE MARKET COUPLING

Dne 4. února 2014 členové projektu PCR regionu severozápadní Evropy (NWE), čtyři energetické burzy a třináct provozovatelů přenosových soustav úspěšně spustili projekt NWE Price Coupling, a tímto vytvořili mezník v budoucí integraci evropských energetických trhů. Poprvé je pro vypořádání denního trhu regionu NWE, který zahrnuje území států od Francie po Finsko, použit společný algoritmus využívající PCR řešení. Stejně řešení je také současně v synchronizovaném módu využito pro region SWE.

Řešení Price Coupling umožňuje energetickým burzám využít přeshraniční kapacity přímo – tento princip bývá také označován jako implicitní alokace. PCR systém byl vyvinut evropskými energetickými burzami, aby poskytl jednotný algoritmus a sjednocené operační postupy pro efektivní stanovení cen elektrické energie a využívání evropských přeshraničních přenosových kapacit, které jsou počítány a nabídnuty účastníkům trhu ve spolupráci s provozovateli přenosových kapacit.

### SYSTÉM EVIDENCE ZÁRUK PŮVODU

Dne 25. dubna 2014 byl v návaznosti na zprovoznění elektronického systému vydávání záruk původu v ČR (EZP, Evidence záruk původu) v roce 2013 a přijetí společnosti OTE, a.s., za člena mezinárodní asociace vydavatelských subjektů AIB (Association of Issuing Bodies) v listopadu 2013 tento systém propojen s mezinárodním systémem AIB. Toto napojení umožňuje držitelům účtů v EZP importovat záruky původu vydané v členských státech Evropské Unie, které jsou zároveň členy této asociace. Konkrétně se jedná o záruky původu vydané v těchto státech: Belgie, Dánsko, Finsko, Francie,

### TRANSFER OF OPTIM TRADE'S POINTS OF DELIVERY TO THE LAST RESORT SUPPLIER

As at 15 January 2014, 86 points of delivery of supplier Optim Trade, s.r.o. were transferred to a last resort supplier due to the expiry of the electricity supplier's licence pursuant to Section 31 of Decree No. 541/2005 Coll., on Electricity Market Rules.

### NWE MARKET COUPLING

On 4 February 2014, members of the PCR project in the North West Europe (NWE) region, four energy exchanges and thirteen transmission system operators successfully launched the NWE Price Coupling project, which was a milestone in the future integration of Europe's energy markets. For the first time, a single algorithm using the PCR solution is applied for the settlement of day-ahead markets in the NWE region, spanning national territories from France to Finland. In a synchronized mode, the same solution is used for the SWE region.

The Price Coupling solution allows energy exchanges to use cross-border capacities directly – this principle is also known as implicit allocation. The PCR system was developed by European power exchanges in order to provide a single algorithm and standardized operating procedures for effective electricity price calculation and allocation of European cross-border transmission capacities that are determined and provided to market participants in cooperation with transmission capacity operators.

### SYSTEM FOR ISSUING GUARANTEES OF ORIGIN

Following the launch of the electronic system for issuing guarantees of origin (EZP) in the Czech Republic in 2013 and the accession of OTE to the Association of Issuing Bodies (AIB) in November 2013, on 25 April 2014 the Market Operator linked its system with the AIB international system. This connection allows EZP system account holders to import guarantees of origin issued in the EU Member States that are also members of the Association, specifically guarantees of origin issued in Belgium, Denmark, Finland, France, the Netherlands, Italy, Luxembourg, Germany, Portugal, Austria, Slovenia, Spain and Sweden.

Holandsko, Itálie, Lucembursko, Německo, Portugalsko, Rakousko, Slovinsko, Španělsko a Švédsko.

## **SWE – NWE MARKET COUPLING**

Dne 13. května 2014 byly plně propojeny denní trhy s elektrickou energií regionu jihozápadní Evropy (SWE), a bylo tak dosaženo dalšího významného milníku v integraci evropských energetických trhů. Regionální projekty regionů NWE a SWE, pokrývající území od Portugalska po Finsko, využívají pro výpočet ceny jednotné řešení PCR. Připojení SWE regionu představuje další významný krok směrem k realizaci cílového modelu, kterým je propojení denních trhů do jednotného evropského trhu s elektrickou energií. Po propojení regionů NWE a SWE se očekává další integrace trhů využívající řešení PCR.

## **ZMĚNA STANOV DLE ZÁKONA O OBCHODNÍCH KORPORACÍCH**

Dne 20. června 2014 schválil jediný akcionář OTE, a.s., v působnosti valné hromady účetní závěrku k 31. 12. 2013 a rozhodl o podřízení společnosti zákonu o obchodních korporacích, související změně stanov a sjednocení akcií do jedné akcie o jmenovité hodnotě 340 mil. Kč.

## **PROKÁZÁNÍ VLASTNICKÉ STRUKTURY DLE ZÁKONA Č. 165/2012 SB. O PODPOROVANÝCH ZDROJÍCH ENERGIE**

Dne 1. července 2014 nabylo účinnosti ustanovení o transparentnosti zákona č. 165/2012 Sb., které specifikuje podmínky pro výplatu podpory za vyrobenou energii z obnovitelných zdrojů v případě výrobce, který má právní formu akciové společnosti či právní formu obdobnou akciové společnosti. V červenci 2014 bylo v systému registrováno 886 akciových a evropských společností. Podmínku transparentnosti pro výplatu podpory nesplnilo celkem 367 společností. V prosinci roku 2014 tuto podmínku nesplnilo celkem 244 společností.

## **SWE – NWE MARKET COUPLING**

On 13 May 2014, day-ahead electricity markets in the South West Europe (SWE) region were fully linked, marking another significant milestone in the integration of European energy markets. Regional projects of the NWE and SWE regions, spanning national territories from Portugal to Finland, use the uniform PCR solution for price calculation. Connecting the SWE region represents another important step toward the implementation of the target model, i.e. the integration of day-ahead markets into a single European electricity market. Following the coupling of the NEW and SWE regions, the market integration applying the PCR solution is expected to continue.

## **AMENDMENT TO ARTICLES OF ASSOCIATION PURSUANT TO ACT ON BUSINESS CORPORATIONS**

On 20 June 2014, the sole shareholder OTE, a.s. in the authority of General Meeting approved financial statements for the year ended 31 December 2013 and decided that the Company would comply with the Act on Business Corporations, amend the Articles of Association accordingly, and merge the shares into a single share with the nominal value of CZK 340 million.

## **PROVING OWNERSHIP STRUCTURE PURSUANT TO ACT NO. 165/2012 COLL., ON SUPPORTED ENERGY SOURCES**

The provision on transparency of Act No. 165/2012 Coll. came into effect on 1 July 2014. The provision specifies the conditions for payments of support for electricity generated from renewable energy sources by producers whose legal form is a joint stock company or a similar entity. In July 2014, 886 joint stock companies and European companies were registered in the system. In total, 367 companies did not meet the transparency condition for support payment. In December 2014, a total of 244 companies failed to meet the transparency condition.

## VYPOŘÁDÁNÍ V MĚNĚ EUR PŘES ÚČTY ČSOB A UNICREDIT BANK

Od listopadu 2014 operátor trhu nově umožňuje využít pro vypořádání denního trhu s elektřinou a denního a vnitrodenního trhu s plynem v měně euro také bankovních účtů zřízených u Československé obchodní banky, a. s., nebo UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s.

## SPOJENÍ ČESKÉHO, SLOVENSKÉHO, MAĎARSKÉHO A RUMUNSKÉHO DENNÍHO TRHU S ELEKTŘINOU

Dne 19. listopadu 2014 byl úspěšně spuštěn CZ–SK–HU–RO Market Coupling (4M MC), propojující denní trhy s elektřinou Česka, Slovenska, Maďarska a Rumunska, který tak nahradil CZ–SK–HU Market Coupling.

Projekt začal v srpnu 2013 s cílem rozšířit CZ–SK–HU Market Coupling o Rumunsko a implementovat řešení Price Coupling of Regions (PCR). Provozovatelé přenosových soustav (ČEPS, SEPS, MAVIR a Transelectrica) spolu s energetickými burzami (OTE, OKTE, HUPX a OPCOM) s podporou národních energetických regulátorů (ERÚ, ÚRSO, MEKH a ANRE) spolupracovali v rámci společného projektu s cílem vyvinout a implementovat všechna nezbytná řešení, která zajistí technickou a procesní kompatibilitu 4M MC s cílovým evropským řešením, které je již implementováno v jiných propojených evropských regionech. Propojení trhů umožňuje další efektivitu obchodování a přidělování přeshraničních kapacit, což by mělo vést k vyšší bezpečnosti dodávek elektrické energie, vyšší likviditě a nižší volatilitě cen.

## SETTLEMENT IN EUR CURRENCY THROUGH ČSOB AND UNICREDIT BANK ACCOUNTS

Starting November 2014, the Market Operator makes it possible to use bank accounts opened with Československá obchodní banka, a. s. and UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s. for the settlement of the day-ahead electricity market and the day-ahead and intra-day gas markets in euro currency.

## COUPLING OF CZECH, SLOVAK, HUNGARIAN AND ROMANIAN DAY-AHEAD ELECTRICITY MARKETS

On 19 November 2014, the CZ–SK–HU–RO Market Coupling (4M MC) project was successfully launched, integrating day-ahead electricity markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania. This project has replaced the previous CZ–SK–HU Market Coupling.

The project started in August 2013 with the aim to expand CZ–SK–HU Market Coupling to include Romania and implement the Price Coupling of Regions (PCR) solution. Transmission system operators (ČEPS, SEPS, MAVIR and Transelectrica) in cooperation with energy exchanges (OTE, OKTE, HUPX and OPCOM) were jointly involved in the project with the support of national regulatory authorities (ERO, ÚRSO, MEKH and ANRE) to develop and implement all necessary solutions ensuring technical and procedural compatibility of 4M MC with the European target solution, which has already been implemented in other coupled European regions. The Market Coupling allows for more efficient trading and allocation of cross-border capacity, which should enhance security of electricity supplies, improve liquidity and reduce price volatility.



*Objem obchodů s elektřinou, uzavřených na denním spotovém trhu OTE za rok 2014, dosáhl nového ročního maxima ve výši 15,11 TWh.*

*The volume of electricity traded on OTE's day-ahead spot market rose to a new yearly high of 15.11 TWh in 2014.*

## **PŘIJETÍ PROVÁDĚCÍCH PŘEDPISŮ K NAŘÍZENÍ REMIT EVROPSKOU KOMISÍ**

V souladu s Nařízením REMIT přijala Evropská komise dne 17. prosince 2014 Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Prováděcí nařízení). Prováděcí nařízení bylo následně 18. prosince 2014 zveřejněno v Úředním věstníku Evropské unie a dvacet dní od publikace vstoupilo v platnost. Nařízení REMIT a Prováděcí nařízení zavádí nové povinnosti pro účastníky trhu, zejména se jedná o registraci v Národním registru účastníků trhu vedeném Energetickým regulačním úřadem, oznamování obchodních a fundamentálních dat do celoevropské databáze spravované Agenturou pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agentura ACER). Povinnost oznamovat obchodní data z organizovaných tržních míst platí od 7. října 2015, povinnost oznamovat bilaterální smlouvy uzavřené mimo tržní místa platí od 7. dubna 2016. V České republice je kompetentním orgánem pro implementaci Nařízení REMIT Energetický regulační úřad (ERÚ).

## **NÁRŮST OBJEMŮ OBCHODŮ NA DENNÍM SPOTOVÉM TRHU S ELEKTŘINOU**

Objem obchodů s elektřinou, uzavřených na denním spotovém trhu OTE za rok 2014, dosáhl nového ročního maxima ve výši 15,11 TWh. Jedná se o meziroční nárůst ve výši 16 % oproti maximu roku 2013, ve kterém účastníci obchodování uzavřeli obchody v objemu 12,99 TWh. Průměrná cena obchodů na denním trhu (BL 2014) dosáhla v průběhu roku 2014 hodnoty 32,96 EUR/MWh. Krátkodobý trh s elektřinou organizovaný společností OTE byl otevřen v roce 2002. Nyní působí na krátkodobém trhu s elektřinou 103 aktivních registrovaných účastníků trhu.

V roce 2014 prošel denní trh s elektřinou významnými změnami, a to zavedením nových typů nabídek, a zejména rozšířením propojeného česko-slovensko-maďarského denního trhu s elektřinou o denní trh v Rumunsku k 19. 11. 2014. Propojení těchto čtyř trhů, které jsou založeny na principu implicitní

## **ADOPTION OF IMPLEMENTING REGULATION FOR REMIT REGULATION BY THE EUROPEAN COMMISSION**

In line with the REMIT Regulation, the European Commission adopted Commission Implementing Regulation (EU) No. 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency ("Implementing Regulation"). The Implementing Regulation was published in the Official Journal of the European Union on 18 December 2014 and entered into force 20 days after its publication. The REMIT Regulation and Implementing Regulation introduce new obligations for market participants, in particular registration in the National Registry of Market Participants maintained by the Energy Regulatory Office, and reporting trade and fundamental data to a Europe-wide database administered by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER). The obligation to report trade data from organized market places came into effect on 7 October 2015, the obligation to report bilateral contracts concluded outside market places comes into effect on 7 April 2016. In the Czech Republic, the Energy Regulatory Office (ERO) is the appointed authority for the implementation of the REMIT Regulation.

## **INCREASE IN VOLUME OF TRADING ON DAY-AHEAD SPOT ELECTRICITY MARKET**

The volume of electricity traded on OTE's day-ahead spot market rose to a new yearly high of 15.11 TWh in 2014, accounting for a 16% increase compared to 2013, when trading participants closed deals amounting to a total of 12.99 TWh. The average price of trades on OTE's day-ahead market (BL 2014) in 2014 was EUR 32.96/MWh. The day-ahead short-term electricity market organized by OTE was launched in 2002. Currently 103 active market participants are registered to trade on the short-term electricity market.

In 2014 the day-ahead electricity market underwent significant changes, such as the introduction of new types of bids and, in particular, the extension of the integrated Czech-Slovak-Hungarian day-ahead spot electricity markets to include the day-ahead spot

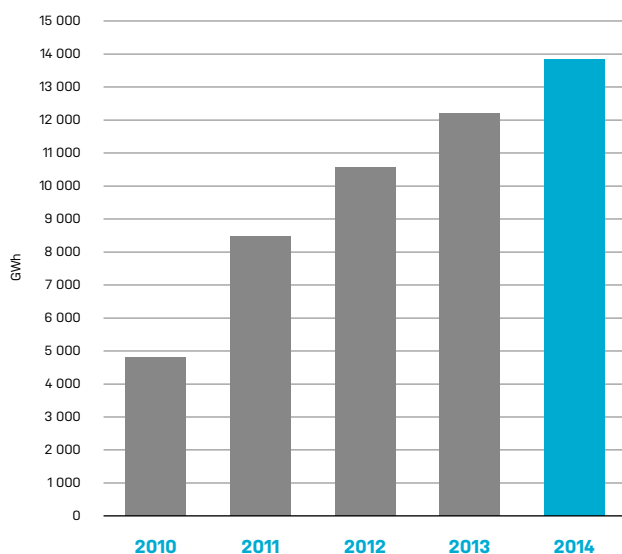
alokace přeshraničních kapacit (Market Coupling), znamená významný milník ve vytváření jednotného evropského trhu s elektrickou energií. I nadále je cílem OTE podporovat další integrační procesy jak na denním, tak i na vnitrodenním trhu s elektřinou a podílet se na úspěšném rozvoji krátkodobého obchodování s elektřinou v České republice.

Vedle denního trhu s elektřinou došlo v roce 2014 k významným zobchodovaným objemům také na vnitrodenním trhu s elektřinou a vnitrodenním trhu s plynem. Na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo zobchodováno 443 GWh elektřiny, což představuje více než 6% meziroční nárůst. Objemy obchodů na vnitrodenním trhu s plynem pak dosáhly 662 GWh plynu, oproti 269 GWh, a tedy meziroční nárůst 146%.

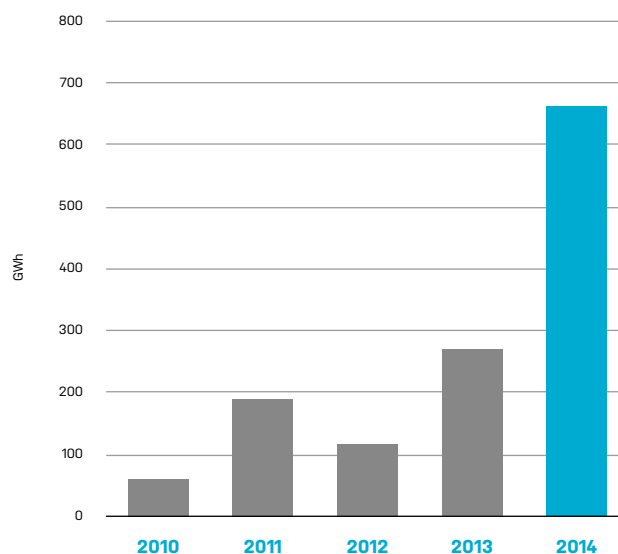
market in Romania as of 19 November 2014. The integration of these four markets based on implicit allocation of cross-border capacities (Market Coupling) represents an important milestone in the creation of a single European electricity market. OTE's goal is to continue to support integration processes on both the day-ahead and intra-day electricity markets and to participate in the successful development of short-term electricity trading in the Czech Republic.

Similarly to the day-ahead electricity market, traded volumes grew also on the intra-day electricity market and intra-day gas market in 2014. The volume of deals closed on the intra-day electricity market amounted to 443 GWh, representing a 6% increase year-on-year. A total of 662 GWh was traded on the intra-day gas market, representing an increase of 146% year-on-year from 269 GWh traded in 2013.

**Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou –  
Nákup 2010–2014 (GWh)**  
**Settled volumes on the day-ahead electricity market –  
Purchase in 2010–2014 (GWh)**

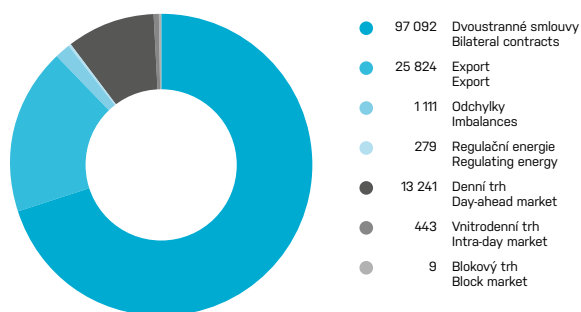


**Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem –  
Nákup 2010–2014 (GWh)**  
**Settled volumes of intra-day gas market –  
Purchase in 2010–2014 (GWh)**

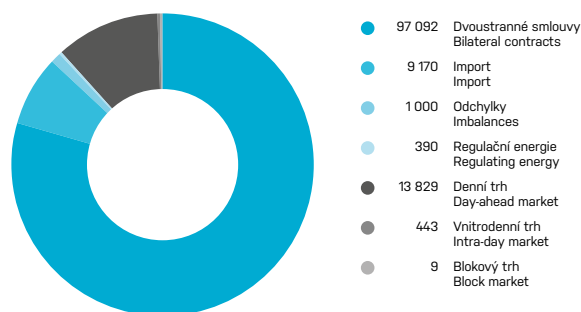




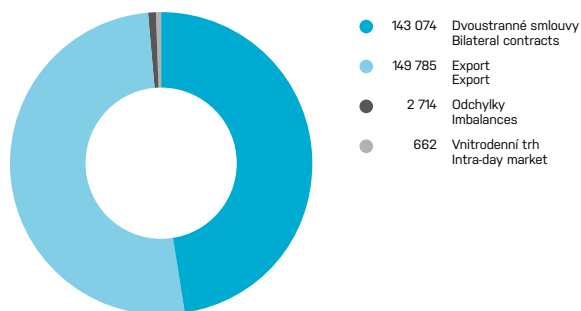
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2014 – dodávky**  
**Structure of registered electricity deliveries in 2014 (GWh)**



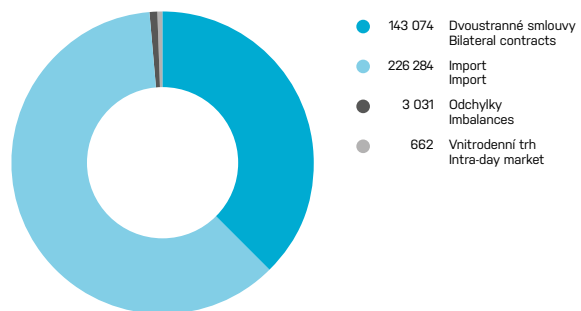
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh v roce 2014 – odběry**  
**Structure of registered electricity purchases in 2014 (GWh)**



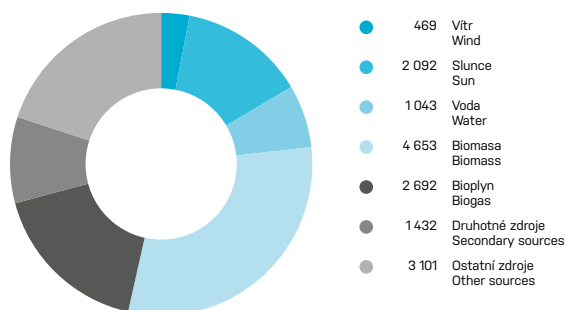
**Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2014 – dodávky**  
**Structure of registered gas deliveries in 2014 (GWh)**



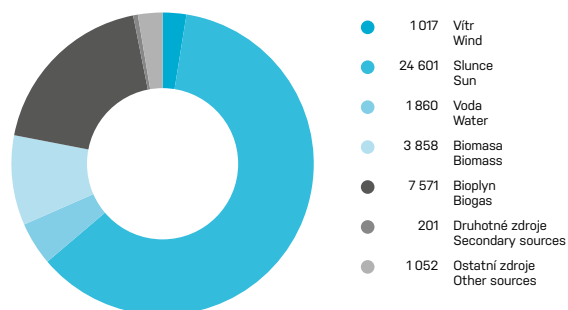
**Struktura registrovaných objemů plynu v GWh v roce 2014 – odběry**  
**Structure of registered gas purchases in 2014 (GWh)**



**Podporované zdroje energie – podle množství vyrobené elektřiny (GWh)**  
**Supported energy sources – by electricity production volumes (GWh)**

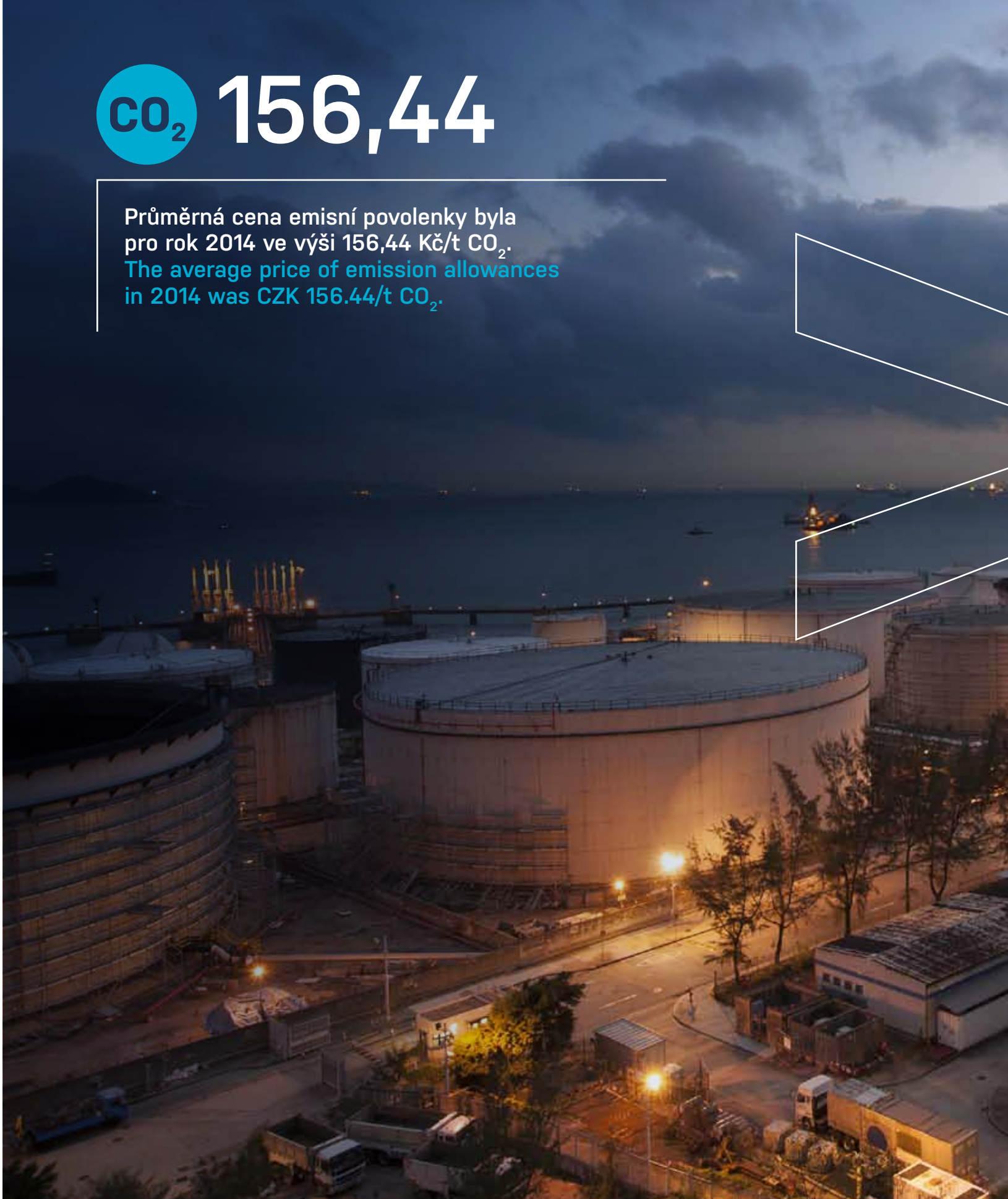


**Podporované zdroje energie – podle vyplacené podpory (mil. Kč)**  
**Supported energy sources – by support paid (CZK million)**



**CO<sub>2</sub>** **156,44**

Průměrná cena emisní povolenky byla pro rok 2014 ve výši 156,44 Kč/t CO<sub>2</sub>.  
The average price of emission allowances in 2014 was CZK 156.44/t CO<sub>2</sub>.





# OČEKÁVANÝ VÝVOJ, CÍLE A ZÁMĚRY

## PROJECTED DEVELOPMENTS, GOALS AND TARGETS

Mezi hlavní priority společnosti OTE, a.s., patří podpora rozvoje trhu s elektřinou a plynem, zajištění transparentního prostředí a podpora účastníků těchto trhů v České republice. Energetická legislativa, nové i stávající evropské předpisy a dynamicky rostoucí trhy s elektřinou a plynem kladou nároky na operátora trhu poskytovat spolehlivé služby a v souladu s vývojovými trendy také průběžně modernizovat IT systémy k zajištění všech úkolů společnosti OTE, a.s.

V nadcházejícím období je proto naším cílem svůj rozvoj zaměřovat především na následující témata:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní legislativy – síťové kodexy,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu.

### ZMĚNY NÁRODNÍ LEGISLATIVY – SÍŤOVÉ KODEXY

Z pohledu evropské legislativy budou mít na činnosti OTE, a.s., v nejbližším období dopad tzv. síťové kodexy, které plní roli prováděcích předpisů EU. Jejich vznik si vyžádal třetí liberalizační balíček (Nařízení ES č. 714/2009 a Nařízení ES č. 715/2009).

Pro činnost OTE budou mít nyní největší dopad následující kodexy:

- Trh s elektřinou
  - Kodex pro přidělování kapacit a řízení přetížení (CACM)
  - Kodex pro udržování výkonové rovnováhy elektrizačních soustav (ECB)
- Trh s plynem
  - Kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (BAL)
  - Kodex sítě pro interoperabilitu a předávání údajů

### JEDNOTNÝ TRH S ELEKTŘINOU

V prosinci 2014 byl kvalifikovanou většinou schválen v rámci výboru Electricity Cross-Border Committee Kodex pro přidělování kapacit a řízení přetížení (CACM), který byl předložen Radě EU a Evropskému Parlamentu ke konečnému schválení. Tento kodex bude mít významný dopad na operátora trhu v činnostech souvisejících s integrací evropských regionálních trhů s elektřinou vedoucí k vytvoření jednotného trhu s elektřinou

OTE's priorities comprise ensuring further growth of the electricity and gas markets, transparency of the business environment and support for participants in these markets in the Czech Republic. Energy legislation, both new and existing European regulations and dynamically growing electricity and gas markets require the Market Operator to provide reliable services in accordance with the market trends and to continuously upgrade IT systems in order to fulfil all tasks of OTE.

In the coming period, OTE's goal is to focus on growth in the following areas:

- Implementation of changes ensuing from amended national legislation – network codes;
- Forming of an integrated energy market in Europe;
- Forming of an integrated gas market in Europe;
- Implementation of smart electricity and gas metering.

### CHANGES TO NATIONAL LEGISLATION – NETWORK CODES

From the perspective of European legislation, OTE's business activities will be affected in the near future by network codes that play the role of implementing EU legislation. They were the result of the third liberalization package – Regulation (EC) No. 714/2009 and Regulation (EC) No. 715/2009.

The following codes will have the greatest impact on OTE's operations:

- The electricity market
  - Network code for capacity allocation and congestion management (CACM)
  - Network code for electricity balancing (ECB)
- The gas market
  - Network code for gas balancing of transmission systems (BAL)
  - Network code for interoperability and data exchange

### SINGLE EUROPEAN ELECTRICITY MARKET

In December 2004, the qualified majority of the Electricity Cross-Border Committee approved the Network Code for Capacity Allocation and Congestion Management (CACM) and submitted it to the EU Council and the European Parliament for final approval. This code will have a significant impact on the Market Operator's activities related to the integration of European regional electricity markets with the aim

v EU. Propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá zejména ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou v participujících zemích, ke zvýšení likvidity a snížení volatility cen na organizovaných denních trzích, a v neposlední řadě k efektivnímu využívání kapacit přeshraničních vedení. Po úspěšných projektech v minulých letech, které vedly k současnému propojení národních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska v listopadu 2014, zaměřil operátor trhu svou energii k vytvoření regionálního trhu s elektřinou ve středovýchodní Evropě (CEE Region) a jeho propojení s již integrovaným regionem západní Evropy (MRC) tvořeným zeměmi od Španělska po Skandinávii.

Přestože tento region středovýchodní Evropy čelí mezi provozovateli přenosových soustav problémům v oblastech řešení neplánovaných toků, otázce tržních zón v Německu a Rakousku a samotné metodice flow-base alokace, i tento projekt představuje pro OTE jeden ze strategických cílů rozvoje směrem k cílovému modelu trhu s elektřinou. Nejednotný postoj k těmto otázkám však může vést ke značnému zpoždění v implementaci, v tuto chvíli plánované na druhou polovinu roku 2016.

Významný a strategický krok společnosti OTE, a.s., spočívající v přistoupení k projektu Price Coupling Of Region (PCR), přináší první výsledky, kdy implementace tohoto řešení v listopadu 2014 umožnila účastníkům trhu obchodovat na denním trhu v České republice za stejných podmínek jako v západní Evropě. I toto přispělo k nárůstu obchodovaného množství a ukazuje krok správným směrem udržovat již tak vysoký standard v nabízeném IT řešení, které je kompatibilní s řešením v západní Evropě. Spolupráce v rámci projektu PCR si klade za cíl provoz jednotného mechanismu sesouhlasení denních trhů v Evropě s využitím jednotného algoritmu, který zajistí transparentní stanovení spotových cen elektřiny a respektuje specifika hlavních evropských trhů s elektřinou. Dále toto řešení umožňuje v dostatečném předstihu připravit infrastrukturu operátora trhu na společnou integraci celého regionu středovýchodní Evropy s regionem NWE.

Síťový kodex CACM, jehož začátek účinnosti je plánován na polovinu roku 2015, klade další nároky na spolupráci organizátorů trhů, provozovatelů přenosových soustav a národních regulačních orgánů nejen v časovém rámci dne, ale i směrem k integraci vnitrodenních trhů s elektřinou.

to create a single electricity market in the EU. Connecting national electricity networks through implicit capacity allocation contributes to improved market conditions for electricity trading in the participating countries, increased liquidity and reduced price volatility on the organized day-ahead markets, as well as effective use of cross-border lines capacity. After the successful completion of projects in recent years, which led to the current integration of national markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania in November 2014, the Market Operator has focused on establishing a regional electricity market in Central and Eastern Europe (CEE Region) and its connection to the already integrated Western European region (MRC), consisting of countries from Spain to Scandinavia.

Although the transmission system operators in the CEE region are faced with problems in dealing with unscheduled flows, the issue of market zones in Germany and Austria, and the methodology of flow-base allocation, this project is also one of the strategic development objectives for OTE towards a target model of the electricity market. However, inconsistent approaches to these issues may cause significant delay in implementation, currently slated for the second half of 2016.

OTE's significant and strategic step, i.e. joining the Price Coupling of Regions (PCR) project, has yielded first results when implementing this solution in November 2014 allowed market participants to trade on the day-ahead market in the Czech Republic under the same conditions as in Western Europe. It has also contributed to an increase in traded volumes and proved to be a step in the right direction to maintain the already high standard of the IT solution that is compatible with solutions in Western Europe. Collaboration on the PCR projects aims to operate a uniform mechanism of matching day-ahead markets in Europe, using a single algorithm that ensures transparent fixing of spot electricity prices and takes into account the specifics of major European electricity markets. Furthermore, this solution allows sufficient time to prepare the Market Operator's infrastructure for the integration of the entire CEE region with the NWE region.

The CACM network code, which is scheduled to come into force in mid-2015, places additional demands on collaboration of market operators, transmission system operators and national regulatory authorities, not only within the timeframe of the day, but also to achieve integration of intra-day electricity markets.

Due to the set timeline, it is necessary to make every effort to achieve this task and prepare OTE's systems in advance for the

Rovněž tomuto tématu je nutno věnovat plné úsilí a vzhledem k definovanému harmonogramu připravovat již v předstihu systémy OTE pro provoz lokálního vnitrodenního trhu tak, aby odpovídal současným standardům obchodování a pomáhal se vyrovnat i s nárůstem obnovitelných zdrojů a dále, aby ze strany OTE nebyl ohrožen očekávaný harmonogram integrace vnitrodenního trhu s elektřinou. Integrace vnitrodenního trhu s elektřinou se samozřejmě neobejde bez jasné podpory zejména Energetického regulačního úřadu a dále provozovatele přenosové soustavy.

Na činnosti operátora trhu z titulu jeho funkce bude mít významný dopad i další ze síťových kodexů – Kodex pro udržování výkonové rovnováhy elektrizačních soustav. Tento kodex bude vytvářet tlak na sjednocování pravidel v oblasti regulace elektrizačních soustav včetně úprav ve výpočtu a zúčtování odchylek. Cílem operátora trhu je aktivně monitorovat vývoj diskusí a tam, kde se to operátora trhu týká, i spolupracovat na tvorbě tohoto důležitého dokumentu.

## JEDNOTNÝ TRH S PLYNEM V EVROPĚ

Obchodování na trhu s plynem v jednotlivých zemích Evropy má svá specifika jak z pohledu pravidel obchodování, tak bezpečnosti dodávek a provozních podmínek jednotlivých soustav. Proto je i nadále ze strany Evropské Komise a skupiny evropských regulátorů vyvíjen velký tlak na harmonizaci řádů provozovatelů přepravních soustav, pravidel obchodování s plynem v jednotlivých zemích a na postupné propojování dílčích trhů napříč členskými státy. Pro operátora trhu bude mít velký význam implementace změn pravidel obchodování podle kodexu sítě k pravidlům vyrovnávání přepravní soustavy a podle kodexu sítě pro interoperabilitu a předávání údajů. Tyto kodexy jsou součástí souboru právních předpisů (nařízení EU), který vzniká s cílem vytvoření jednotného trhu s plynem. V podmínkách České republiky provozovatel přepravní soustavy zajišťuje tzv. fyzické vyrovnávání přepravní soustavy, zatímco operátor trhu odpovídá za tzv. obchodní vyrovnávání přepravní soustavy.

Základní principy nových pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR by si měly klást za cíl nejen splnit požadavky kodexu, ale také nevytvářet bariéry pro malé obchodníky k účasti na trhu s plynem v České republice a nezvyšovat obchodní rizika, jak pro operátora trhu, tak pro provozovatele přepravní soustavy. V souladu s kodexem by pravidla měla mimo jiné v co největší míře podporovat obchodování na krátkodobém trhu s plynem v ČR,

operation of the local intra-day market to comply with the current trade standards and absorb growth in renewables. At the same time, OTE must make sure that the expected timetable of the intra-day electricity market integration is not compromised. The integration of the intra-day electricity market will obviously require full support of the Energy Regulatory Office and the transmission system operator.

By virtue of its function, the Market Operator's activity will also be significantly affected by another network code – code for electricity balancing. This code will put pressure on the harmonization of rules in the area of regulation of the power networks, including modifications of the calculation and settlement of imbalances. The Market Operator's goal is to actively monitor the trend in ongoing discussions and collaborate in the drafting of this important document where relevant for its operations.

## SINGLE EUROPEAN GAS MARKET

Gas trading varies in different European countries in respect of trading rules, security of the supply and terms of operation of separate transmission systems. For these reasons the European Commission and a group of European regulators exert considerable pressure on harmonization of the rules applied by transmission system operators, gas trading rules in individual countries, and gradual integration of national markets across EU Member States. Of great importance for the Market Operator is the implementation of changes to trading rules in line with the network code for balancing of transmission systems and the network code for interoperability and data exchange. The codes are part of a set of regulations (EU), which are being drafted with the aim to create a single gas market. Under the conditions in the Czech Republic, the transmission system operator is responsible for trade balancing of the transmission system.

The basic principles of the new rules for managing imbalances in the Czech Republic should aim to not only meet the requirements of the code, but also to prevent creating barriers for small businesses to participate in the gas market in the Czech Republic and increasing business risks for both the Market Operator and the transmission system operator. In accordance with the code, the rules should, inter alia, support trading on the short-term gas market in the Czech Republic to the greatest possible extent, increase gas competitiveness, ensure purchases of gas needed for balancing at the best prices and manage balances of network users in an efficient and non-discriminatory manner. In respect of the draft new rules it



*Systémy inteligentního měření (smart metering) elektřiny a plynu a systémy řízení spotřeby elektřiny jsou významným prvkem budoucích inteligentních sítí.*

*Smart metering of electricity and gas and electricity consumption management systems are an important part of future smart energy networks.*

zvýšit konkurenceschopnost plynu, zajistit nákup plynu pro potřeby vyrovnávání za co nejpříznivější ceny a řídit balance uživatelů sítě efektivně a nediskriminačně. V rámci návrhu nových pravidel by bylo prospěšné, aby byly využity v co největší míře již vybudované IT systémy nejen operátora trhu, ale i ostatních účastníků trhu.

Operátora trhu se týká i kodex sítě pro interoperabilitu a předávání údajů, který si klade za cíl harmonizovat technickou a provozní oblast a oblast sdělování informací tak, aby nevznikly překážky bránící integraci trhu v EU. Odpovídající míra harmonizace by měla přispět též k bezpečnosti dodávek a přiměřenému a bezpečnému přístupu k informacím a k usnadnění přeshraniční přepravy plynu.

## **IMPLEMENTACE INTELIGENTNÍHO MĚŘENÍ ELEKTŘINY A PLYNU**

Systémy inteligentního měření (smart metering) elektřiny a plynu a systémy řízení spotřeby elektřiny jsou významným prvkem budoucích inteligentních sítí. Předpokládaná implementace infrastruktury tohoto systému s sebou nese kromě dopadů na jednotlivé provozovatele soustav též celou řadu změn a výzev pro operátora trhu.

V současnosti probíhají diskuse jak nad koncepcí rozvoje inteligentních systémů a prvků v energetice ČR, tak nad časovým plánem přípravy a realizace navrhovaných kroků a opatření ve vazbě na Státní energetickou koncepci (projekt Národní akční plán Smart Grids). V tomto projektu se bude připravovat legislativní rámec, případná změna modelu trhu, možný budoucí model regulace a harmonogram kroků (akční plán) v rámci nasazení inteligentního měření elektřiny a plynu.

Spolu s implementací inteligentního měření elektřiny a plynu souvisí též projekt registrace všech odběrných a předávacích míst v systému operátora trhu. Spolu s tím je nezbytné řešit problematiku změny stávajícího způsobu registrace a evidence těchto odběrných a předávacích míst elektřiny a plynu, což v konečném důsledku nese organizační, systémové a finanční dopady na operátora trhu. Za tímto účelem vzniká studie implementace registrace jednotlivých odběrných a předávacích míst, která se zabývá kromě popisu současné situace i návrhem nového způsobu uspořádání datových toků, definicí legislativních změn pro umožnění implementace navrhovaného řešení, stanovením nákladů a přínosů navrhovaného řešení a návrhem realistického harmonogramu implementace řešení. Tato studie vzniká za účasti provozovatelů distribučních soustav, kteří jsou zodpovědní za poskytování dat o odběrných a předávacích místech včetně dat o měření.

would be beneficial to use to the fullest extent the already built IT systems of the Market Operator, as well as other market participants.

The network code for interoperability and data exchange, designed to harmonize the technical and operational areas and the information communication area so as to avoid hindering market integration in the EU, is also relevant for the Market Operator. An adequate level of harmonization should also contribute to the security of supplies and reasonable and secure access to information and facilitation of cross-border gas transmission.

## **IMPLEMENTATION OF SMART ELECTRICITY AND GAS METERING**

Smart metering of electricity and gas and electricity consumption management systems are an important part of future smart energy networks. The anticipated implementation of such infrastructures will affect relevant system operators and pose a number of challenges for the Market Operator. Discussions are under way about the strategy of developing smart systems and components within the Czech power sector and the schedule of preparation and implementation of the proposed steps in conjunction with the Smart Grids National Action Plan project and the State Energy Concept. This project comprises drafting a legislative framework, possible modifications of the market model, a future regulation model and a timeframe of specific steps (action plan) for the implementation of smart electricity and gas metering technology. Due to the financial, time-consuming, legislative and technical requirements of the implementation of smart electricity and gas metering, we anticipate a long-term impact on all market participants.

The project for the implementation of smart electricity and gas metering is also related to the project for registration of all points of delivery/transfer in the Market Operator's system. This requires to address changes in the existing method of registration and records of the points of delivery/transfer for electricity and gas, which ultimately results in the organizational, systemic and financial implications for the Market Operator. For this purpose, a study is being prepared of the implementation of registration of points of delivery/transfer which, in addition to describing the current situation, proposes a new method of data flow management, definition of legislative changes to allow for the implementation of the proposed solution, determining the costs and benefits of the proposed solution, and designing a realistic timetable for the implementation of the proposed solution. Distribution system operators responsible for providing data on points of delivery/transfer, including metered data, participate in the preparation of the study.



# 333 542

V roce 2014 změnilo 333 542 domácností  
dodavatele elektřiny.

In 2014, 333,542 households changed  
their electricity supplier.





# ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA SPOLEČNOSTI OTE, A.S., O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU K 31. 12. 2014

## REPORT OF OTE'S BOARD OF DIRECTORS ON COMPANY BUSINESS OPERATIONS AND ASSETS AT 31 DECEMBER 2014

### HLAVNÍ OBLASTI ČINNOSTI

Akciová společnost OTE působí na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako subjekt se zvláštním postavením již třináct let a svou úlohu úspěšně plní.

Hlavním předmětem činnosti společnosti je zajištění úkolů stanovených v § 20a 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 nebo plynu a dále organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem. Od 1. 1. 2013 patří mezi tyto činnosti rovněž výplata podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů. Z pohledu energetického zákona jsou tyto činnosti označeny jako regulované.

Společnost dále v souladu se zákonem č. 383/2012 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 a je vykazováno odděleně od činností regulovaných.

### VÝVOJ SPOLEČNOSTI

#### Trh s elektřinou

Postupné otevírání trhu s elektřinou vyústilo v roce 2001 v potřebu založení obchodní společnosti s původním názvem Operátor trhu s elektřinou, a.s. Úkoly vymezené energetickým zákonem začala společnost plnit zahájením provozu informačního systému pro zúčtování odchylek a denního trhu s elektřinou od 1. ledna 2002. Systém byl následně 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.

### KEY BUSINESS OPERATIONS

The joint-stock company OTE holds a special position on the liberalized electricity and gas markets in the Czech Republic and has been successful in achieving its objectives for thirteen years.

OTE's core business operations comprise meeting the obligations laid down in Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on amendments to certain acts (Energy Act), as amended, specifically the evaluation and settlement of imbalances between contracted and metered electricity or gas supply and consumption, and organizing the short-term electricity market and the short-term gas market. As of 1 January 2013, OTE's activities include also payments of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., on Supported Energy Sources and on amendments to certain acts, as amended. The foregoing operations are classified as regulated in compliance with the Energy Act.

Pursuant to Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, the Company also administers a publicly accessible Registry for trading greenhouse gas emission allowances. The Registry administration is not a regulated activity under the Energy Act and the related financial reporting is separate from regulated operations.

### THE COMPANY'S DEVELOPMENT

#### Electricity market

In 2001 the gradual liberalization of the electricity market resulted in the need for founding a business company, originally named Operátor trhu s elektřinou, a.s. (Electricity Market Operator). The Company began to meet its obligations stipulated in the Energy Act by launching an information system for the settlement of imbalances and the day-ahead electricity market on 1 January 2002. Subsequently, the system was improved to meet market requirements and new functionalities were added to support market participants' business activities. In 2003, the information system was expanded by a Data Service Centre, which facilitated gathering and provision of data for billing electricity distribution and for administering the change of supplier process. In 2004, the intra-day and balancing electricity markets were launched.

V roce 2005 byl systém připraven na uplatnění typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek zákazníkům, kteří na svých odběrných a předávacích místech nemají instalováno průběhové měření. Těmto zákazníkům tím byl vytvořen předpoklad pro uplatnění práva volby dodavatele elektřiny. Pro urychlení komunikace a snížení počtu chyb při předávání dat jsme umožnili účastníkům trhu s elektřinou využívat automatické předávání dat.

V roce 2006 vstoupil trh s elektřinou do poslední etapy liberalizace, kdy došlo k otevření trhu pro všechny konečné zákazníky. Změna dodavatele elektřiny je umožněna prostřednictvím centra datových služeb, kde od začátku jeho fungování do konce roku 2014 operátor trhu zaregistroval změnu celkem na 2 096 676 odběrných a předávacích místech.

S cílem zrychlit a zkvalitnit služby společnosti směrem k účastníkům trhu byla v roce 2008 zahájena elektronická fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou. 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 únoru 2008 bylo otevřeno obchodování na blokovém trhu, tj. obchodování s bloky hodin až pět dní před datem fyzické dodávky.

Rok 2009 byl rokem zavedení EUR jako měny obchodování na denním trhu s elektřinou. Od února 2009 zadávají obchodníci své nabídky vždy v EUR s možností výběru finančního vypořádání v EUR nebo v Kč. Dalším významným krokem k podpoře denního trhu OTE bylo v září 2009 jeho propojení s denním trhem Slovenské republiky na bázi Market Coupling. V souvislosti s přípravou na rozšíření činností společnosti o oblast plynárenství byl před koncem roku 2009 změněn název firmy na OTE, a.s.

V lednu 2010 společnost zahájila provoz systému CS OTE s rozšířením o funkcionality pro plynárenství vyplývající z novely energetického zákona. Výrazným přínosem sloučení činností operátora trhu pro elektroenergetiku a plynárenství je možnost účastníků trhu využít jedné společné platformy pro zadávání dat dle svých nastavených práv a činností v rámci přidělených licencí podle energetického zákona.

In 2005, the system was ready for application of load profiles for billing electricity supply to customers at points of delivery/transfer that were not equipped with interval meters. This application created a prerequisite for allowing these customers to exercise their right to choose a power supplier. To speed up communication and reduce the occurrence of errors in data transfers, we provided the electricity market participants with an option to use automatic data submission.

2006 was the last phase of the electricity market liberalization when the market opened for all final customers. Any change of supplier is facilitated by the Data Service Centre; the Market Operator registered changes of supplier at a total of 2,096,676 points of delivery/transfer from the start of the Centre's operation to the end of 2014.

Electronic billing of the settlement of imbalances and the short-term electricity market was launched in 2008 with the aim to streamline and improve the Company's services provided for market participants. We applied the experience gained to prepare a system of electronic billing between distributors and electricity traders and implemented the system in the second half of 2008 pursuant to the relevant decree on electricity market rules. In February 2008, trading on the block-market was introduced, consisting of trading blocks of hours up to five days before the actual delivery date.

2009 was the year of introducing EUR as the trading currency on the day-ahead electricity market. Since February 2009, traders have submitted their bids in EUR only, whereby they may opt for the financial settlement in either EUR or CZK. Another major step in boosting OTE's day-ahead market was its interconnection with the Slovak Republic's day-ahead market in September 2009, on the basis of Market Coupling. In preparation for expanding its operations to the gas market, the Company's business name was changed to OTE, a.s. in late 2009.

In January 2010, the Company upgraded the CS OTE system by adding functionalities for the gas industry required by an amendment to the Energy Act. A major benefit of the integration of the Market Operator's services in both the electricity and gas sectors is that market participants may use one joint platform for data submission in line with the rights and activities they have set within the scope of licences awarded to them pursuant to the Energy Act.

V roce 2011 byly představeny nové principy finančního zajištění na trhu s elektřinou s cílem harmonizace s postupy na trhu s plynem. Rovněž zavedení možnosti převedení celkové odchylky subjektu zúčtování na jiný subjekt zúčtování na trhu s elektřinou vychází z dosavadních úspěšně ověřených postupů v plynárenství.

V reakci na nárůst počtu obnovitelných zdrojů energie a požadavky účastníků trhu zavedl operátor trhu od února 2012 možnost zadávat na denním trhu s elektřinou pokyny za záporné ceny spolu s představením mechanismu druhé aukce. Významným milníkem na trhu s elektřinou bylo rozšíření propojeného denního trhu o Maďarsko k datu 11. září 2012. Bylo tak úspěšně završeno více než roční úsilí spolupráce českých, slovenských a maďarských organizátorů denních trhů (OTE, OKTE, HUPX), provozovatelů přenosových soustav (ČEPS, SEPS, MAVIR) a regulačních úřadů (ERÚ, ÚRSO, MEH).

V březnu 2013 se společnost OTE, a.s., stala v pořadí sedmým členem iniciativy Price Coupling of Regions (PCR). Cílem této iniciativy je celoevropská integrace denních trhů s elektřinou založená na řešení propojení trhu na bázi cenového Market Coupling, které bude využito pro výpočet spotových cen elektřiny v Evropě. V červenci 2013 se pak společnost stala jedním ze signatářů Memoranda o porozumění o spolupráci na přistoupení Rumunska a Polska k propojenému česko-slovensko-maďarskému dennímu trhu s elektřinou. V srpnu 2013 národní regulátoři zúčastněných zemí ve spolupráci s organizátory trhů a provozovateli přenosových soustav jednotlivých zemí projednali další kroky při integraci denních trhů s elektřinou, zejména propojení denních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska na principu Market Coupling.

Dne 19. listopadu 2014 byl úspěšně spuštěn CZ-SK-HU-RO Market Coupling (4M MC), propojující denní trhy s elektřinou Česka, Slovenska, Maďarska a Rumunska s využitím řešení PCR. Spolu s tímto úspěšným propojením došlo díky zapojení OTE do projektu PCR k rozšíření obchodovatelných produktů na denním trhu s elektřinou. Obchodníci na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu tak mohou využít standardů, které jim přináší organizátoři trhů v západní Evropě. Souběžně OTE pracuje na projektu integrace regionu středovýchodní Evropy s regionem západní Evropy. Od listopadu 2014 operátor trhu dále

In 2011 new rules of financial security on the electricity market were introduced with the objective of harmonization with the gas market rules. An option to transfer total imbalances of a subject of settlement to another subject of settlement on the electricity market was implemented, based on the previous well-proven processes used in the gas industry.

In response to the growing number of renewable energy sources and market participants' requirements, in February 2012 the Market Operator introduced the option to submit bids on the day-ahead electricity market at negative prices, along with the introduction of the second auction mechanism. An important milestone of the electricity market was Hungary's joining the integrated day-ahead electricity market on 11 September 2012, which successfully completed more than year-long efforts and collaboration of Czech, Slovak and Hungarian day-ahead market organizers (OTE, OKTE, HUPX), transmission system operators (ČEPS, SEPS, MAVIR) and regulatory authorities (ERO, ÚRSO, MEH).

In March 2013 OTE became the seventh member of the Price Coupling of Regions (PCR) initiative aimed at Europe-wide integration of day-ahead electricity markets. This solution is based on price Market Coupling used for the calculation of spot electricity prices in Europe. In July 2013, the Company was one of the signatories of a Memorandum of Understanding on cooperation and accession of Romania and Poland to the integrated Czech-Slovak-Hungarian day-ahead electricity market. In August 2013 national regulators of the participating countries in collaboration with market organizers and transmission system operators of the relevant countries discussed future steps in the integration of day-ahead electricity markets, in particular the integration of day-ahead markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania on the Market Coupling basis.

On 19 November 2014, CZ-SK-HU-RO Market Coupling (4M MC) was successfully launched to integrate the day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania, using the PCR solution. The successful market integration and OTE's participation in the PCR project resulted in expansion of tradable products on the day-ahead electricity market. Traders on the day-ahead electricity market organized by the Market Operator can thus enjoy the same standards as are ensured by market organizers in Western Europe. In addition, OTE has

rozšířil možnost vypořádání denního trhu s elektřinou a denního a vnitrodenního trhu s plynem v měně euro také prostřednictvím bank ČSOB a UniCredit. Schválení evropských prováděcích předpisů k Nařízení Evropského parlamentu a Rady EU č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT) v prosinci 2014 jasně definovalo závazek OTE k říjnu 2015 nabídnout účastníkům trhu možnost reportovat prostřednictvím systému Operátora trhu obchody uzavřené na obchodních platformách provozovaných operátorem trhu. Operátor trhu začal již v předstihu připravovat jednotlivé činnosti tak, aby mohl rok 2015 věnovat této implementaci.

### Trh s plynem

Na základě novely energetického zákona z roku 2009 zahájil operátor trhu od 1. 1. 2010 výkon činností operátora trhu v oblasti plynárenství. Jednalo se zejména o činnosti spojené se zúčtováním a vypořádáním odchylek na trhu s plynem, organizaci krátkodobého trhu s plynem a zajištění podpory procesu změny dodavatele pro koncové zákazníky na trhu s plynem.

Denní trh s plynem byl pro obchodníky otevřen k 1. 1. 2010 a v dubnu 2010 pak byl zahájen provoz vnitrodenního trhu s plynem. Informační systém OTE se úspěšně začlenil do všech datových toků a struktur v plynárenství a operátor trhu se stal respektovaným partnerem účastníků trhu s plynem. Od počátku roku 2010 lze registraci všech transakcí na trhu s plynem provádět centrálně v systému CS OTE, od přepravy plynu přes uskladňování až po zadávání dvoustranných smluv. Operátor trhu do konce roku 2014 zaregistroval 1 292 079 požadavků na změnu dodavatele plynu na odběrných místech. Sloučením rolí operátora trhu s elektřinou a plynem došlo k otevření cesty k postupné harmonizaci pravidel trhu s elektřinou a plynem a k rozvoji multiutilitních společností.

V lednu 2012 byl úspěšně spuštěn trh s nevyužitou tolerancí, velkou úlohu pak tento trh sehrál v únoru při extrémních změnách teplot a s tím spojených problémech v přepravní soustavě. V roce 2012 byly zavedeny rovněž hodinové nominace přepravy za účelem usnadnění párování nominací mezi jednotlivými provozovateli. CS OTE v tomto roce nabídl obchodníkům

been involved in the project for the integration of the Central and Eastern European region with the Western European region. Since November 2014 the Market Operator further expanded the options to settle the day-ahead electricity market and the day-ahead and intra-day gas markets in euro currency through ČSOB and UniCredit banks. The adoption of the implementing rules of Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency (REMIT) in December 2014 clearly defined OTE's commitment to offer market participants as of October 2015 the opportunity to report through the Market Operator' system transactions executed at trade platforms operated by the Market Operator. The Market Operator has already begun to make preparations and conduct various activities to ensure a successful implementation in 2015.

### Gas market

Pursuant to the 2009 amendment to the Energy Act, on 1 January 2010 the Market Operator commenced operations on the gas market, specifically operations related to the settlement of imbalances on the gas market, organization of the short-term gas market, and provision of support for the change of supplier process for gas market end-customers.

The day-ahead gas market opened for gas traders on 1 January 2010 and the intra-day gas market was launched in April 2010. The OTE information system was successfully integrated into all data flows and structures in the gas industry and the Market Operator has become a respected partner to gas market participants. Since early 2010, all transactions executed on the gas market can be registered centrally in CS OTE, from gas transmission to gas storage to submission of bilateral contracts. Until the end of 2014, the Market Operator registered 1,292,079 requests for change of gas supplier at points of delivery. The integration of the roles of the electricity and gas market operator paved the way for gradual harmonization of electricity and gas market rules and development of multi-utility companies.

In January 2012, the unused tolerance market was successfully launched and it proved its importance in February during extreme changes of temperatures and related problems in the transmission

s plynem též možnost zadávat nominace na více dnů dopředu a pojmenovávat kódy protistran v rámci nominací přepravy.

Rok 2013 byl ovlivněn aktivitou v oblasti bezpečnosti dodávek plynu a celkovými změnami na trhu s plynem. Z pohledu bezpečnosti dodávek byla v CS OTE implementována podpora obchodníkům pro stanovení velikosti bezpečnostního standardu dodávky plynu chráněným zákazníkům.

Operátor trhu se v průběhu roku 2014 zúčastnil simulace vyhlášení stavu nouze na trhu s plynem, která měla za úkol prověřit připravenost a postupy v krizových situacích. Dále Energetický regulační úřad zahájil práce na konzultacích k implementaci evropského kodexu sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích. Operátor trhu aktivně přistupoval k diskusím a představil vlastní vizi dalšího směřování trhu s plynem v České republice. V roce 2014 zaznamenal vnitrodenní trh s plynem významný nárůst, kdy se celkovým objem transakcí v meziročním srovnání více než zdvojnásobil.

### **Podpora obnovitelných zdrojů energie**

Od druhé poloviny roku 2012 probíhaly přípravy systému pro administraci výplaty podporovaných zdrojů energie podle zákona č. 165/2012 Sb. Před koncem roku 2012 byly migrovány registrační údaje o výrobcích elektřiny ze systémů provozovatelů distribučních soustav a registrováni noví výrobci tak, aby od ledna 2013 mohl operátor trhu zajišťovat výplatu podpory a všechny související činnosti. V systému operátora trhu tak byla zaregistrována všechna předávací místa výroben elektřiny pro zasilání výkazů o výrobě, nebo hodinových dat z měření ve vazbě na zákon č. 165/2012 Sb., a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou. Na konci roku 2013 bylo v CS OTE registrováno 24 634 výrobců elektřiny s nárokem na podporu.

V průběhu roku 2014 došlo k rozšíření variability zpracovávaných výkazů o množství vyrobené elektřiny s nárokem na podporu a k automatizaci kontrol zadávaných dat, díky kterým se snížil počet chyb a požadavků na opravy. Byly automatizovány postupy řešení případů chybějících dat zajišťovaných provozovatelem

system. In addition, hourly transmission nominations were introduced in 2012, aimed to facilitate matching of nominations between different operators. In the same year, CS OTE offered traders an option to submit nominations several days ahead and to name counterparties' codes in transmission nominations.

2013 was affected by the activity in the field of security of gas supply and overall changes in the gas market. To ensure security of supply, support for traders was implemented in CS OTE to determine the volume of the safety standard for gas supply to protected customers.

In the course of 2014, the Market Operator participated in a simulation of declaring a state of emergency in the gas market, aimed to test the readiness and procedures in crisis situations. Furthermore, the Energy Regulatory Authority started consultations for the implementation of the European Network Codes on Capacity Allocation Mechanisms in Gas Transmission Systems and on Gas Balancing of Transmission Networks. The Market Operator actively participated in the discussions and presented its own vision of the future development of the gas market in the Czech Republic. In 2014, the intra-day gas market grew significantly; the total volume of transactions more than doubled year-on-year.

### **Support for renewable energy sources**

Since the second half of 2012, preparations were in progress for the administration of the payment system for supported energy sources pursuant to Act No. 165/2012 Coll. Before the end of 2012, registration data about electricity producers were migrated from the systems of distribution system operators and new producers were registered so that the Market Operator could execute support payments and all related activities. All points of transfer of power-generating installations for sending reports on production or hourly metered data in accordance with Act No. 165/2012 Coll. and Decree on Electricity Market Rules were registered in the Market Operator's system. At the end of 2013, 24,634 electricity producers eligible for support were registered in CS OTE.

During 2014, the variability of processed reports on volumes of generated power eligible for support was extended and automated controls of input data were implemented, resulting

distribuční soustavy, ať už z důvodů na straně výrobce podporované energie, nebo jeho obchodníka. Došlo k rozšíření rozhraní mezi databází licencí Energetického regulačního úřadu a systémem CS OTE, které dále zjednodušilo procesy spojené s převody zdrojů mezi výrobci. Změna zákona č. 165/2012 Sb., s účinností od 1. 1. 2014, neumožňuje podporu pro zdroje připojené od 1. 1. 2014 a s účinností od 1. 7. 2014 zavádí povinnost splnit podmínky transparentnosti vlastnictví výrobců energie z podporovaných zdrojů, zejména povinnost akciových společností zaknihovat akcie. Nárok na podporu se nevztahuje na elektřinu vyrobenou výrobcí, kteří nesplňují stanovené podmínky transparentnosti vlastnictví.

Celkové vyúčtování nákladů na podporu elektřiny, tepla a decentrální výroby elektřiny včetně zúčtování s povinně vykupujícím za rok 2014 činilo 40 947 134 tis. Kč.

#### **Evidence záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů**

V říjnu 2013 zprovoznil operátor trhu informační systém pro elektronickou evidenci záruk původu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů. Záruka původu je tak po celou dobu svého životního cyklu (tj. od jejího vydání až po její uplatnění) evidována v elektronické podobě na účtech svého držitele. Do konce roku 2013 získalo přístup do systému 47 společností, kterým byly vydány záruky původu na celkem 244 873 MWh vyrobené a dodané elektřiny. S cílem zvýšit transparentnost celého systému záruk původu se v listopadu 2013 OTE, a.s., připojila k mezinárodní asociaci vydavatelských subjektů AIB (Association of Issuing Bodies) a zároveň zahájila kroky k propojení svého informačního systému evidence záruk původu k mezinárodnímu systému této asociace.

Propojení bylo úspěšně realizováno v dubnu 2014 a díky němu mohou držitelé účtů v evidenci importovat záruky původu vydané v členských státech Evropské unie, které jsou zároveň členy této asociace (Belgie, Dánsko, Finsko, Francie, Holandsko, Itálie, Lucembursko, Německo, Portugalsko, Rakousko, Slovinsko, Španělsko a Švédsko). V roce 2014 získalo přístup do evidence 58 společností, kterým bylo vydáno celkem 816 429 záruk původu garantujících původ 816,4 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů. Operátor trhu v průběhu roku 2014 opakovaně poukazoval

in the reduction in the number of errors and requests to correct the reports. The process of handling cases of missing data in the system provided by distribution system operators due to an error by the producer or the trader, was automated. The external interface between the database of Energy Regulatory Office licences and the OTE system was significantly extended, which streamlined processes related to transfers of sources between producers. An amendment to Act No. 165/2012 Coll. stipulates that subsidies for supported energy sources do not apply for sources commissioned after 1 January 2014, effective as of 1 January 2014, and introduces the obligation to meet the requirements for ownership transparency by producers of electricity from supported energy sources, in particular the obligation of joint-stock companies to issue solely dematerialized shares, effective as of 1 July 2014. Eligibility for support does not apply to electricity generated by producers that do not meet the conditions of ownership transparency.

Settlement of costs of support for electricity, heat and decentralized electricity generation, including settlement with mandatory purchasers for 2014, totalled CZK 40,947,134 thousand.

#### **Registry of Guarantees of Origin of electricity from renewable energy sources**

In October 2013, the Market Operator launched an information system for electronic registration of Guarantees of Origin of electricity produced from renewable energy sources (EZP). Guarantees of origin are registered electronically in their holders' accounts over their life cycle (i.e. from their issuance to cancellation). Until the end of 2013, 47 entities gained access to the EZP system, for which guarantees of origin were issued totalling 244,873 MWh of generated and supplied electricity. In order to increase the transparency of the Registry of Guarantees of Origin, in November 2013 OTE joined the Association of Issuing Bodies (AIB) and also initiated steps to link its guarantees of origin information system to the international system of the Association.

The system integration, implemented in April 2014, allows EZP account holders to import guarantees of origin issued in the Member States of the European Union, which are also members of the association (Belgium, Denmark, Finland, France, the

na potřebu úpravy právního rámce ČR pro nakládání se zárukami původu, která zamezí možnosti dvojího započítání dodávky elektřiny z obnovitelných zdrojů. Jen tak bude možné naplnit požadavky na prokazatelné deklarování zastoupení jednotlivých obnovitelných zdrojů energie v portfoliu dodavatele elektřiny pro konečné zákazníky v ČR, a zajistit tak plnou transparentnost v procesu vydávání, převodů a mezinárodní správy záruk původu.

### **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 byl uveden do provozu informační systém, který umožňuje evidenci provozovatelů zařízení produkujících emise 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 provedl 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 období, odevzdání (vyřazení) povolenek a následně odebrání povolenek ze schématu.

V roce 2007 byla zahájena příprava na obchodování v rámci Kjótského protokolu. Operátor trhu v srpnu 2007 obdržel od sekretariátu UNFCCC tzv. „Independent Assessment Report“, který doložil připravenost rejstříku vedeného operátorem trhu na zapojení do mezinárodního obchodování podle Kjótského protokolu. Propojení rejstříků evropských zemí na celosvětové obchodování s povolenkami Evropská komise v roce 2007 nedokončila a proces pokračoval v roce 2008, kdy bylo připojení národního rejstříku na mezinárodní evidenci transakcí ITL spolu s ostatními členskými zeměmi EU dokončeno.

Úvod roku 2011 poznamenal napadení bezpečnosti rejstříku. V lednu 2011 neznámý pachatel provedl neoprávněné transakce a převody povolenek. Z důvodu bezpečnostních incidentů v národních rejstřících zemí EU v předchozích dvou měsících Evropská komise pozastavila možnost provádění transakcí,

Netherlands, Italy, Luxembourg, Germany, Portugal, Austria, Slovenia, Spain and Sweden). In 2014, 58 new entities gained access to the EZP system and a total of 816,429 guarantees of origin were issued for 816.4 GWh of electricity generated from renewable energy sources. During the year, the Market Operator repeatedly pointed out the need for changes in the Czech Republic's legal framework related to treatment of guarantees of origin to prevent the possibility of double reporting of electricity supplies from renewable energy sources. Only legislative changes will allow meeting the requirements for the demonstrable declaration of shares of renewable energy sources in the portfolios of suppliers of electricity to final customers in the Czech Republic and ensuring full transparency in the process of issuance, transfer and international administration of guarantees of origin.

### **Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading**

Pursuant to Act No. 695/2004 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, the Market Operator was authorized to establish and administer a publicly accessible registry for trading greenhouse gas emission allowances. In 2005, an information system was implemented for keeping records of operators of emission-producing installations and records of allocated allowances, including executed allowance transactions. The system communicates with the Union Registry, which keeps track of all transactions recorded in the national registry. The following year 2006 tested the Czech Registry to the full when allowances were allocated to all installations with active installation operator holding accounts at that time. In addition, input of verified emissions for the previous period was carried out for the first time, along with surrender of allowances and their subsequent withdrawal from the scheme.

In 2007, preparations commenced for emission trading under the Kyoto Protocol. In August 2007, the Market Operator received an Independent Assessment Report from the UNFCCC Secretariat attesting that the OTE-administered Registry was ready to be integrated into international trading under the Kyoto Protocol. However, the European Commission failed to complete the integration of the European countries' registries in 2007 that would allow global emission allowance trading, and the process continued in 2008 when the interconnection of the national



kromě transakcí alokace a odevzdání, ve všech rejstřících EU. Rejstřík ČR byl odstaven až do doby dokončení zabezpečovacích úprav a penetračních testů, kdy Evropská komise v březnu opět umožnila provádět transakce v českém rejstříku. Vláda České republiky ve svém usnesení č. 173 ze dne 9. 3. 2011 rozhodla doplnit účty poškozených majitelů na výši zůstatků počtu povolenek před nezákonnými transakcemi z účtu České republiky.

V červnu 2012 se uskutečnil dlouho připravovaný přechod na jednotný Rejstřík Evropské unie.

Zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, byla OTE, a.s., od 1. ledna 2013 stanovena role dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jej jmenoval dle Nařízení Komise (EU) č. 1031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství.

V roce 2014 se v rejstříku uskutečnilo 1 485 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 160 564 620 jednotek. Do tohoto počtu jsou zahrnuty veškeré transakce typu vnitrostátní převod, mezinárodní převod odchozí (export) a mezinárodní převod příchozí (import). Celkové množství verifikovaných emisí za rok 2013 činilo 67 713 644 tun CO<sub>2</sub>.

registry and other EU Member States' registries with the International Transaction Log (ITL) was finished.

The beginning of 2011 was affected by an incident threatening the Registry security. In January 2011, an unidentified hacker executed unauthorized transactions and allowance transfers. Due to security incidents that occurred in national registries of other Member States in the previous two months, the European Commission suspended all transactions in all EU ETS registries, except for allowance allocation and surrender. Operation of the Czech Registry had been suspended until security-enhancing modifications were completed and penetration tests performed. In March 2011 the European Commission permitted the resumption of transactions in the Czech Registry. The Czech government in its resolution No. 173 of 9 March 2011 decided to compensate the affected account holders from the funds in the Czech Republic's account in the amount of the allowance balance prior to the unauthorized transactions.

In June 2012, the long-prepared transition to the unified European Union Registry took place.

OTE, a.s., has been appointed the auctioneer of allowances pursuant to Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading. The auctioneer auctions the volume of allowances to be auctioned by each Member State by which it was appointed pursuant to the Commission Regulation (EU) No. 1031/2010 on the timing, administration and other aspects of auctioning greenhouse gas emission allowances pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council establishing a scheme for greenhouse gas emission allowances trading within the Community.

In 2014, 1,485 transactions were executed in the Registry and a total of 160,564,620 units were transferred. This figure includes all transactions of the following types: intra-state transfer, outgoing international transfer (export), and incoming international transfer (import). The total volume of verified emissions for 2013 amounted to 67,713,644 tonnes of CO<sub>2</sub>.

## Služby

Vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem představují stěžejní služby zajišťované operátorem trhu v ČR.

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

- 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 CS OTE.

K datu 31. 12. 2014 byly v oblasti elektroenergetiky uzavřeny smluvní vztahy se 103 subjekty zúčtování s přístupem na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou, 174 provozovatelů distribučních soustav a 1 provozovatelem přenosové soustavy.

V oblasti plynárenství mělo k datu 31. 12. 2014 smlouvu s OTE uzavřeno 77 subjektů zúčtování s přístupem na organizovaný krátkodobý trh s plynem. Smluvními partnery je také 27 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 2 provozovatelé podzemních zásobníků plynu.

V oblasti plynárenství operátor trhu uzavírá tyto smlouvy:

- Smlouva o zúčtování odchylek,
- Smlouva o předávání údajů,
- Smlouva o vypořádání vyrovnávacího plynu a mimotolerančních odchylek a spolupráci při stanovení systémové odchylky,
- Smlouva o přístupu do CS OTE,
- Smlouva o předávání dat nezbytných pro zúčtování odchylek.

Informační systém pro zajištění regulovaných činností na poli elektroenergetiky a plynárenství a s ním spojené nezbytné technické prostředky jsou provozovány formou outsourcingu na základě smluvního vztahu s řešitelem systému, společností CGI IT Czech Republic s.r.o. (dřívější název Logica). Tímto smluvním vztahem jsou zajištěny také nezbytný rozvoj a bezpečnost tohoto systému.

## Services

OTE's key services in the Czech Republic comprise settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas markets.

To ensure transparency of business relations, OTE enters with market participants and balance responsible parties into the following types of agreements pertaining to the power sector:

- Agreement on settlement of imbalances;
- Agreement on access to the 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 CS OTE.

At 31 December 2014, agreements pertaining to the power sector were in effect with 103 balance responsible parties with access to the organized short-term electricity market, 174 distribution system operators, and one transmission system operator.

At 31 December 2014, agreements pertaining to the gas sector were in effect with 77 balance responsible parties with access to the organized short-term gas market, 27 distribution system operators, one transmission system operator, and two gas storage operators. OTE enters with other parties into the following types of agreements pertaining to the gas sector:

- Agreement on settlement of imbalances;
- Agreement on submission of data;
- Agreement on settlement of balancing gas and off-tolerance imbalances and cooperation in determining system imbalance;
- Agreement on access to CS OTE;
- Agreement on submission of data required for settlement of imbalances.

The information system needed to ensure regulated activities in the power and gas sectors and the related technical equipment are outsourced on the basis of a long-term contract with the system supplier, CGI IT Czech Republic s.r.o. (formerly Logica). The contract also covers system upgrades and security.

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. Společnost eviduje 269 smluvních partnerů, kteří jsou účastníky rejstříku. K 31. 12. 2014 bylo v rejstříku povolenek otevřeno 340 účtů provozovatelů zařízení, 50 osobních vkladních účtů, 25 obchodních účtů a 10 účtů provozovatelů letadel.

Na základě povinnosti plynoucí z energetického zákona zpracovává OTE, a.s., pro Ministerstvo průmyslu a obchodu, Energetický regulační úřad, provozovatele elektrizační přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) a provozovatele plynárenské přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.) pravidelnou zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu. Ve výstupech je podáván základní obraz o očekávaném stavu elektrizační soustavy ČR a plynárenství z pohledu výroby, přenosu, přepravy a distribuce a obchodu s elektřinou a plynem. Součástí zprávy jsou také predikce budoucí spotřeby elektřiny a plynu. Výběr z této zprávy je k dispozici účastníkům trhu na webových stránkách společnosti.

Společnosti neplynou z titulu jejích aktivit žádné závazky vztahující se k ochraně životního prostředí.

As the administrator of the Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, OTE enters with its business partners into an agreement on creation and maintenance of a Registry account for trading allocated greenhouse gas emission units (allowances) and on definition of relevant relations. The Company has registered 269 contractual parties – Registry account holders to date. At 31 December 2014, 340 installation operator holding accounts, 50 personal holding accounts, 25 trading accounts and 10 aircraft operator holding accounts were maintained in the Registry.

In compliance with its obligations ensuing from the Energy Act, OTE, a.s., prepares a regular report on projected electricity and gas consumption and the method of ensuring balance between electricity and gas demand and supply. The report, submitted to the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office, power transmission system operator ČEPS, a.s. and gas transmission operator NET4GAS, s.r.o., provides an overview of the projected load of the Czech Republic's power and gas transmission systems in respect of generation, transmission, transit and distribution and trading of electricity and gas. It also comprises predictions of future electricity and gas consumption. A digest of the report is posted for the market participants on the Company's website.

The Company engages in no operations that would result in obligations arising from an environmental impact.

## Členství OTE v profesních organizacích

Stejně jako v minulosti také v roce 2014 pokračovalo zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích a jejich pracovních skupinách nejen v ČR, ale i v zahraničí (AEM, ČPS, CIGRE, Europex, WEC, AIB). Cílem OTE je rovněž na této úrovni prosazovat liberální a transparentní principy na trhu s elektřinou a trhu s plynem a podílet se na formování pravidel těchto trhů a zajištění svobodného a rovného přístupu k těmto trhům pro všechny účastníky. Taková spolupráce umožňuje sdílet zkušenosti získané v tuzemském i mezinárodním kontextu a přispívat k rozvoji tuzemského trhu s oběma komoditami implementací nových přístupů.

## Předpokládaný vývoj

Základním úkolem OTE je zajistit podporu trhu s elektřinou a plynem v České republice. S vývojem trhu s elektřinou v EU i v tuzemsku přizpůsobujeme změnám funkcionality našeho informačního systému. Ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR, Energetickým regulačním úřadem a dalšími subjekty, které působí v energetickém odvětví, zajišťujeme dlouhodobé bilance energetické soustavy a zveřejňujeme predikce vývoje. V nadcházejícím období se budeme soustřeďovat na následující oblasti:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní legislativy – síťové kodexy,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu.

## Finanční situace

V roce 2014 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 61 842 792 tis. Kč při celkových nákladech 61 744 923 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí 97 869 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 20 104 887 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 40 947 134 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 685 379 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 102 054 tis. Kč

## OTE's Membership in Professional Organizations

Similarly to the prior years, in 2014 OTE continued its engagement in activities of professional organizations and their working groups both in the Czech Republic and abroad (AEM, ČPS, CIGRE, Europex, WEC, AIB). OTE's goal is to promote liberal and transparent principles on the electricity and gas markets at this level and to participate in formulating rules governing these markets and ensuring free and equal access to these markets for all participants. This activity makes it possible to share the experience gained nationally and internationally and to contribute to the development of the domestic market in both commodities through the implementation of new approaches.

## Projected Development

OTE's key task is to ensure support for the electricity and gas markets in the Czech Republic. As the electricity market in the EU and the CR evolves, we modify the information system functionalities to reflect the changes. In cooperation with the Czech Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other entities operating in the power sector, we prepare long-term balances of the electric power system and publish development prognoses. In the coming period we shall focus on the following areas:

- Implementation of changes ensuing from amended national legislation – network codes;
- Forming of an integrated energy market in Europe;
- Forming of an integrated gas market in Europe;
- Implementation of smart electricity and gas metering.

## Financial Situation

In 2014, the Company's revenues totalled CZK 61,842,792 thousand; total expenses amounted to CZK 61,744,923 thousand. The Company posted a profit of CZK 97,869 thousand for 2014.

Total revenues comprised sales of goods in the amount of CZK 20,104,887 thousand, income from support for renewable energy sources in the amount of CZK 40,947,134 thousand, sales of services in the amount of CZK 685,379 thousand, financial

a ostatními výnosy ve výši 3 338 tis. Kč. Většina výnosů je spojena s regulovanou činností vypořádání podpory obnovitelných zdrojů energie, vypořádání odchylek a organizování krátkodobého trhu s elektřinou a plynem. Výnosy z neregulované činnosti vedení rejstříku emisních povolenek dosáhly výše 9 278 tis. Kč.

Jako zboží je na straně výnosů i nákladů účtována hodnota elektřiny a plynu z vypořádaných odchylek smluvních a naměřených hodnot a dále produkty obchodované na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a plynem. Ve srovnání s minulým rokem došlo k nárůstu objemu obchodů realizovaných na krátkodobém trhu zhruba o 16 %.

Na celkových nákladech se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 20 095 871 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 40 947 134 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 481 894 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 64 377 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 132 436 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 27 378 tis. Kč a -4 167 tis. Kč.

## Stav majetku

### Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávký) meziročně narostla o 933 743 tis. Kč a dosáhla hodnoty 12 853 404 tis. Kč, z toho činí:

- Dlouhodobý majetek 155 078 tis. Kč
- Oběžná aktiva 12 272 025 tis. Kč
- Časové rozlišení 426 301 tis. Kč

### Pasiva

- Vlastní kapitál 697 484 tis. Kč
- Cizí zdroje 6 125 780 tis. Kč
- Časové rozlišení 6 030 140 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2014 byly výnosy z titulu pevné ceny za činnost zúčtování dle Cenových rozhodnutí ERÚ a cen za vedení rejstříku emisních povolenek. Společnost měla k 31. 12. 2014 pohledávky po lhůtě

revenue of CZK 102,054 thousand, and other revenues totalling CZK 3,338 thousand. The bulk of revenues was generated from regulated operations related to the settlement of support for renewable energy sources, settlement of imbalances and organization of the short-term electricity and gas markets. Income from the unregulated Registry operation amounted to CZK 9,278 thousand.

Goods both on the side of revenues and expenses is recognized as electricity and gas values of settled imbalances between contracted and metered volumes, and also as products traded on the organized short-term electricity and gas markets. Compared with the previous year, the volume of transactions executed on the short-term market climbed by 16%.

The cost of sold goods accounted for 20,095,871 thousand of the total expenses and the cost of support payments accounted for CZK 40,947,134 thousand. Operating expenses including depreciation and amortization totalled CZK 481,894 thousand, personnel expenses amounted to CZK 64,377 thousand, financial expenses amounted to CZK 132,436 thousand, and income tax due and deferred stood at CZK 27,378 thousand and CZK -4,167 thousand, respectively.

## Assets and liabilities

### Assets

The Company's net assets (i.e. reduced by accumulated depreciation/amortization) rose by CZK 933,743 thousand year-on-year to a total of CZK 12,853,404 thousand, including:

- Fixed assets CZK 155,078 thousand
- Current assets CZK 12,272,025 thousand
- Accrued assets and deferred liabilities CZK 426,301 thousand

### Liabilities

- Equity CZK 697,484 thousand
- Liabilities CZK 6,125,780 thousand
- Accrued liabilities and deferred assets CZK 6,030,140 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2014 were revenues from constant prices charged for settlement

splatnosti ve výši 170 689 tis. Kč. K pohledávkám po lhůtě splatnosti jsou vytvořeny opravné položky ve výši 9 tis. Kč.

Pro pokrytí časového nesouladu příjmů a výdajů při výplatě podpory obnovitelných zdrojů energie měla společnost sjednaný syndikovaný úvěr až do výše 6,5 mld. Kč u bank Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a. s., Komerční banka, a.s., a UniCredit Bank Czech Republic, a.s.

### **Investice**

Celkem byly v roce 2014 pořízeny investice ve výši 58 073 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 7 075 tis. Kč a byl využit především na obměnu hardwarového vybavení. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 50 998 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE především v oblasti krátkodobého trhu s elektřinou. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

### **Zaměstnanecká politika a sociální program**

V roce 2014 nedošlo ke změnám v organizační struktuře ani k významným změnám v personální oblasti. K 1. lednu 2014 pracovalo ve společnosti 55 zaměstnanců, během roku nastoupil do pracovního poměru 1 nový zaměstnanec a 2 zaměstnankyně nastoupily mateřskou dovolenou. Evidenční stav na konci účetního období činil 54 zaměstnanců, z toho bylo 8 pracovníků řídicích.

Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců. Růstu kvalifikace zaměstnanců společnost věnuje trvalou pozornost. V roce 2014 jsme pokračovali v rozšiřování jazykové vzdělanosti, která je nezbytnou podmínkou pro úspěšné poskytování služeb účastníkům trhu Operátorem trhu vzhledem k mezinárodnímu charakteru společnosti. Dále jsme se zaměřili na odborné semináře v oblasti energetické legislativy a v oblasti trendů rozvoje trhů s elektřinou a plynem. Zástupci OTE se také pravidelně účastní prezentační činnosti v rámci konferencí pořádaných v České republice. Růstu kvalifikace přispívá i zapojení zaměstnanců společnosti do integračních projektů a mezinárodní spolupráce organizátorů trhů včetně vedení mezinárodních

pursuant to ERO price decisions and from rates charged for the administration of the Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading. At 31 December 2014, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 170,689 thousand. Allowances in the amount of CZK 9 thousand were created against the foregoing outstanding receivables.

To compensate for the time lapse between income and expenditure in the payment of support for generation of power from renewable energy sources, the Company had negotiated a syndicated loan of up to CZK 6.5 billion with Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a. s., Komerční banka, a.s. and UniCredit Bank Czech Republic, a.s.

### **Investment**

Investment in 2014 totalled CZK 58,073 thousand. The volume of tangible assets amounted to CZK 7,075 thousand; the investment was used predominantly to upgrade hardware equipment. A total of CZK 50,998 thousand was spent on intangible assets, most of it on modifications of the CS OTE software in particular in the area of the short-term electricity market. All investments were funded from the Company's own sources.

### **Employment Policy and Social Programme**

No changes were made in the organizational structure and no major changes occurred in human resources in 2014. At 1 January 2014, the Company had a staff of 55 employees, while 1 new employee was hired and two employees took maternity leave in the course of the year. The recorded number of employees at the end of 2014 was 54, of whom eight were managers.

The Company's specific mission requires high-level skills of the staff. Ongoing attention is being paid to improving employee qualification. In 2014 the Company continued to expand language training as a necessary requirement for the provision of services to market participants by the market Operator with regard to the Company's international operations. We also focused on organizing specialized seminars pertaining to energy legislation and market trends in the electricity and gas industries. In addition,

pracovních skupin a projektů. V roce 2014 se práce mezinárodních řešitelských týmů aktivně zúčastnilo osm zaměstnanců.

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.

Uplynulý rok 2014 byl bezpochyby dalším úspěšným obdobím společnosti OTE, a.s., které upevnilo postavení operátora trhu v sektoru energetiky ČR a stále více také mezi evropskými organizátory trhu s elektřinou a plynem. Potvrzují to nejen hospodářské výsledky, ale rovněž úspěšné rozšíření denního trhu s elektřinou a rostoucí objem zobchodované energie, stejně jako obchodníky stále více využívaný vnitrodenní trh s plynem.

V Praze dne 13. 4. 2015



**Ing. Jiří Šťastný**  
předseda představenstva



**Ing. Michal Ivánek**  
místopředseda představenstva

OTE representatives regularly took part in presentations within the scope of conferences held in the Czech Republic. Company employees' involvement in integration projects and international collaboration of market operators, including management of international working groups and projects, contributed to professional skills of the staff. In 2014, eight employees actively participated in projects of international research teams.

With the aim to retain qualified staff, the Company maintains its social programme for employees: it provides preventive medical care, subsidized catering services and use of personal accounts for predetermined purposes. These expenses are financed from allocations to the social fund.

2014 was undoubtedly another successful year for OTE, as the Company strengthened its position of market operator in the energy sector of the Czech Republic and, increasingly, among the organizers of the European electricity and gas markets. This is evidenced not only by our financial results, but also by the successful extension of the day-ahead electricity market and growing volumes of traded electricity, as well as the intra-day gas market increasingly used by the traders.

Prague, 13 April 2015



**Ing. Jiří Šťastný**  
Chairman of the Board of Directors



**Ing. Michal Ivánek**  
Vice-Chairman of the Board of Directors



# 109

K 31. 12. 2014 dosáhl počet větrných elektráren provozovaných v ČR 109.

The number of wind turbines operating in the Czech Republic is 109, as at 31 December 2014.







# ZÁKLADNÍ KAPITÁL, AKCIONÁŘI SPOLEČNOSTI

## REGISTERED CAPITAL, COMPANY SHAREHOLDERS

### ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti činí 340 000 000 Kč a je splacen. Základní kapitál je rozvržen na jeden kus nekotované kmenové akcie na jméno, která je vydána v listinné podobě o jmenovité hodnotě 340 000 000 Kč a je 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 340,000,000 and is fully paid up. It comprises one unquoted ordinary dematerialized share with the nominal value of CZK 340,000,000, held by the sole shareholder.

### SHAREHOLDERS

The state of Czech Republic is the founder and sole shareholder of the Company. On behalf of the state, the Ministry of Industry and Trade of the Czech Republic acts as the Company's founder and invests assets in the Company. An authorized civil servant appointed by the founding Ministry exercises the shareholder's rights in the joint-stock company.

# STATUTÁRNÍ ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI

## STATUTORY BODIES AND COMPANY MANAGEMENT

### PŘEDSTAVENSTVO K 31. 12. 2014

#### **Ing. Jiří Šťastný**

Předseda představenstva

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

Ve společnosti OTE, a.s., působil od 1. 1. 2006 do 30. 6. 2011 ve funkci generálního ředitele, členem představenstva se stal 11. 12. 2006, místopředsedou představenstva pak 18. 2. 2009. Od 1. 6. 2011 vykonává funkci předsedy představenstva.

#### **Ing. Michal Ivánek**

Místopředseda představenstva

Vystudoval Vysokou školu báňskou, Technickou univerzitu Ostrava, obor podnikatelství a management na ekonomické fakultě. V letech 2001 až 2002 pracoval ve společnosti Polovodiče, a.s., jako ekonom. Ve společnosti OTE, a.s., působil od 1. 7. 2002 v různých funkcích v rámci ekonomického úseku a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 jako senior manažer financování a účetnictví. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011 a byl zvolen jeho místopředsedou.

#### **Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.**

Člen představenstva

V roce 2002 absolvoval Elektrotechnickou fakultu Českého vysokého učení technického v Praze, katedru elektroenergetiky. V roce 2005 ukončil doktorské studium na téže katedře obhajobou disertační práce. V letech 2000 až 2005 pracoval ve společnosti ČEZ, a. s., v oblasti přípravy provozu zdrojů a optimalizace portfolia zdrojů. Ve společnosti OTE, a.s., působil od 1. 9. 2005 v oddělení podpory provozu a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 v pozici senior manažer zodpovědný za oblast strategie bilancování nabídky a poptávky. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011.

### BOARD OF DIRECTORS AT 31 DECEMBER 2014

#### **Ing. Jiří Šťastný**

Chairman of the Board of Directors

Mr. Šťastný graduated from Prague's University of Economics majoring in economics and business administration. In the past he held various positions in the Severočeská energetika Group (later a joint stock company), where he was Managing Director and Chairman of the Board of Directors from 1994 to 2003. Then he transferred to ČEZ, a.s. and, before joining OTE, a.s., was appointed Gas Sales Director in the Severočeská plynárenská joint stock company.

In OTE Mr. Šťastný held the position of Managing Director from 1 January 2006 to 30 June 2011. He was elected member of the Board of Directors on 11 December 2006 and Vice-Chairman of the Board of Directors on 18 February 2009. Since 1 June 2011 he has served as Chairman of the Board of Directors.

#### **Ing. Michal Ivánek**

Vice-Chairman of the Board of Directors

Mr. Ivánek graduated from VŠB – Technical University of Ostrava where he majored in business economics and management at Faculty of Economics. In 2001–2002 he worked as economist at Polovodiče, a.s. After he joined OTE on 1 July 2002, he held various positions in the Economics department. From 1 October 2006 to 30 June 2011 he was Senior Finance and Accounting Manager. On 1 June 2011 Mr. Ivánek was appointed member of the Board of Directors and he was elected the Board's Vice-Chairman.

#### **Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.**

Member of the Board of Directors

Mr. Chemišinec graduated from Czech Technical University in Prague, Faculty of Electrical Engineering, in 2002. In 2005 he completed his Ph.D. studies at the same faculty. In 2000–2005 he worked in ČEZ, a. s. in the field of preparation of sources operation and optimization of sources portfolio. On 1 September 2005 he joined OTE, a.s., first in the operations support department, and from 1 October 2006 to 30 June 2011 in the position of Senior Manager for supply and demand balancing strategy. On 1 June 2011 Mr. Chemišinec was appointed member of the Board of Directors.

## DOZORČÍ RADA K 31. 12. 2014

### **Ing. Ludmila Petráňová**

Předsedkyně dozorčí rady

Ludmila Petráňová vystudovala České vysoké učení technické, Fakultu jadernou a fyzikálně inženýrskou. V oblasti energetiky se pohybuje od roku 1983, nejprve ve společnosti Pražská energetika, později ve společnosti ČEZ, kde byla ředitelkou sekce řízení změn a poté členkou představenstva odpovědnou za obchod s elektřinou a řízení majetkových účastí. V roce 1999 nastoupila do společnosti ČEPS, kde od roku 2001 působila jako generální ředitelka a předsedkyně představenstva do roku 2006. Ve společnosti OTE, a.s., působila jako místopředsedkyně představenstva v letech 2006 až 2009. V roce 2009 byla předsedkyní představenstva společnosti Lumen Energy, a.s., v letech 2012 až 2013 byla v této společnosti členkou dozorčí rady. V letech 2011 až 2013 pracovala v týmu poradenství v energetice ve společnosti Ernst & Young. Členkou dozorčí rady OTE, a.s., se stala dne 27. 11. 2013. Dne 27. 8. 2014 byla zvolena předsedkyní dozorčí rady.

### **Ing. Ladislav Havel**

Místopředseda dozorčí rady

Vystudoval ČVUT, zastává funkci ředitele odboru elektroenergetiky na Ministerstvu průmyslu a obchodu. Ve společnosti OTE, a.s., působí od 26. 4. 2001, členem představenstva byl od 30. 9. 2004. Od 22. 10. 2004 do 1. 6. 2011 byl předsedou představenstva. Členem dozorčí rady se stal 1. 6. 2011, kdy byl zvolen předsedou. Od 31. 10. 2011 je místopředsedou dozorčí rady.

### **Ing. Oldřich Petržilka**

Člen dozorčí rady

Vystudoval plynárenství na Vysoké škole chemicko-technologické v Praze. V letech 2010 až 2012 byl prezidentem České plynárenské unie. V uplynulých letech působil jako senior manager a plynárenský expert konzultační firmy Deloitte v Praze. Před nástupem k Deloitte pracoval 22 let v různých funkcích v českém plynárenství, především v oblasti koncepce a strategie. Tři roky působil jako ředitel odboru plynárenství a kapalných paliv na Ministerstvu průmyslu a obchodu. Ve společnosti OTE, a.s.,

## SUPERVISORY BOARD AT 31 DECEMBER 2014

### **Ing. Ludmila Petráňová**

Chairwoman of the Supervisory Board

Mrs. Petráňová graduated from Czech Technical University, the Faculty of Nuclear Sciences and Physical Engineering. She has worked in the energy sector since 1983, first in Pražská energetika and later in ČEZ, where she was Director of the Management Changes section and then member of the Board of Directors responsible for electricity trade and shareholders' management. In 1999 she joined ČEPS where in 2001 she became CEO and Chairwoman of the Board of Directors until 2006. Mrs. Petráňová was Vice-Chairwoman of the Board of Directors of OTE, a.s. in 2006–2009. In 2009 she became Chairwoman of the Board of Directors of Lumen Energy a.s. and in 2012–2013 she served on the company's Supervisory Board as its member. In 2011–2013 she worked in the energy advisory team of Ernst & Young. On 27 November 2013 she was elected a member of OTE's Supervisory Board and on 27 August 2014 she was elected chairwoman of the board.

### **Ing. Ladislav Havel**

Vice-Chairman of the Supervisory Board

Mr. Havel graduated from Czech Technical University and holds the position of Director of the Power Sector department of the Ministry of Industry and Trade. He has been with OTE since 26 April 2001, and was appointed member of the Board of Directors on 30 September 2004. From 22 October 2004 to 1 June 2011 he served as Chairman of the Board of Directors. He became member of the Supervisory Board on 1 June 2011 when he was elected its Chairman. On 31 October 2011 he was elected Vice-Chairman of the Supervisory Board.

### **Ing. Oldřich Petržilka**

Member of the Supervisory Board

Mr. Petržilka graduated from the Institute of Chemical Technology in Prague where he focused on the gas sector. In 2010–2012 he was President of the Czech Gas Union. Previously he was Senior Manager and gas expert for consulting company Deloitte in Prague. Prior to joining Deloitte, he had held various positions in the Czech gas industry for 22 years, primarily in the field

působil jako člen představenstva od 23. 9. 2009 do 1. 6. 2011. Dne 1. 6. 2011 se stal členem dozorčí rady a do 31. 10. 2011 byl jejím místopředsedou.

**Ing. Vladimír Bártl, MBA**

Člen dozorčí rady

Vystudoval Vysokou školu strojní a textilní v Liberci a dále absolvoval studium MBA na Vysoké škole ekonomické v Praze. V letech 1987 až 2006 působil v různých funkcích ve státním podniku, později akciové společnosti Chemopetrol, v letech 1994 až 1999 jako výkonný ředitel Chemopetrol, a.s., od roku 1999 do roku 2006 jako ředitel Chemopetrol BM, a.s. V letech 2007 až 2011 pracoval jako vrchní ředitel úseku dopravně-silničního na Ministerstvu dopravy ČR. V letech 2011 až 2015 pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu ČR jako ředitel sekce podnikání a od ledna 2015 zastává funkci ředitele odboru poštovních služeb a informační společnosti. Ve společnosti OTE, a.s., působí jako člen dozorčí rady od 1. 6. 2011.

**Bc. Lukáš Židek**

Člen dozorčí rady

Vystudoval Fakultu strojního inženýrství, Ústav dopravního inženýrství na VUT Brno. V letech 2007 až 2008 působil ve strojírenské divizi společnosti ALTA, a.s. V letech 2008 až 2013 pracoval ve vývoji společnosti MOTORPAL, a.s. V současné době působí ve společnosti Valeo Compressor Europe, s.r.o., jako R&D Project team manager. Ve společnosti OTE, a.s., je členem dozorčí rady od 1. 6. 2011.

Ke dni 20. 6. 2014 zaniklo členství v dozorčí radě  
Ing. Tomáši Hünerovi.

of policies and strategies. For three years he headed the Gas and Liquid Fuels department of the Ministry of Industry and Trade. In OTE, he was member of the Board of Directors from 23 September 2009 to 1 June 2011. On 1 June 2011 he was elected member of the Supervisory Board and until 31 October 2011 served as its Vice-Chairman.

**Ing. Vladimír Bártl, MBA**

Member of the Supervisory Board

Mr. Bártl graduated from Technical University of Liberec and continued his MBA studies at University of Economics in Prague. In 1987–2006 he held various positions in then state enterprise Chemopetrol, later converted into a joint-stock company, including the positions of Executive Director of Chemopetrol, a.s. from 1994 to 1999 and Director of Chemopetrol BM, a.s. from 1999 to 2006. In 2007–2011 he was Senior Director of the Road Transport department of the Czech Ministry of Transport. In 2011–2015 he headed the Business section of the Czech Ministry of Industry and Trade and in January 2015 he was appointed Director of the Postal Services and Information Society division. He has been member of OTE's Supervisory Board since 1 June 2011.

**Bc. Lukáš Židek**

Member of the Supervisory Board

Mr. Židek graduated from the Faculty of Mechanical Engineering, the Institute of Transport Engineering, at Technical University in Brno. In 2007–2008 he worked at the Engineering division of ALTA, a.s. In 2008–2013 he joined the Development division of MOTORPAL, a.s. Currently he holds the position of R&D Project Team Manager of Valeo Compressor Europe, s.r.o. He has been member of OTE's Supervisory Board since 1 June 2011.

The term of Ing. Tomáš Hüner as chairman of the Supervisory Board expired as at 20 June 2014.

# ZPRÁVA DOZORČÍ RADY

## REPORT OF THE SUPERVISORY BOARD

Dozorčí rada akciové společnosti OTE, a.s., vykonávala v roce 2014 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 2014 byla zaměřena zejména na plnění funkcí společnosti z hlediska § 20a zákona č. 458/2000 Sb., v platném znění a § 5 zákona č. 383/2012 Sb., v platném znění, 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 k 31. 12. 2014 ověřenou auditorskou společností Ernst & Young Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2014 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE, a.s., a výsledku hospodaření za rok 2014 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2014 schválit včetně návrhu na rozdělení zisku.

Dozorčí rada dále přezkoumala zprávu o vztazích mezi propojenými osobami zpracovanou podle § 82 zákona o obchodních korporacích. Dozorčí rada konstatuje, že neshledala žádné skutečnosti, které by ji vedly k názoru, že zpráva obsahuje významné nesprávnosti.

V Praze dne 29. 4. 2015



**Ing. Ludmila Petráňová**  
předsedkyně dozorčí rady

In 2014, OTE's Supervisory Board performed its tasks pursuant to the Company's Articles of Association and the Commercial Code, consisting of the supervision of the Company's business operations and exercise of the Board of Directors' powers.

The Supervisory Board's control activity in 2014 focused in particular on meeting the Company's obligations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., as amended, and Section 5 of Act No. 383/2012 Coll., as amended, in addition to ensuring staff functions and Company financing and performance, including the performance outlook and development in the coming period.

In accordance with the respective provisions of the Articles of Association, the Supervisory Board reviewed the Company's Financial Statements for the year ended 31 December 2014, audited by Ernst & Young Audit, s.r.o. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31 December 2014 provide, in all material respects, a true and fair statement of assets, liabilities, shareholder's equity and financial position of OTE, a.s., and its financial results for 2014, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Financial Statements for 2014, including the proposal for distribution of profits.

The Supervisory Board also reviewed the Report on Related Parties prepared pursuant to Section 82 of Act on Business Corporations. The Supervisory Board did not identify any events or facts which might lead the Board to believe that the report contained material misstatements.

Prague, 29 April 2015



**Ing. Ludmila Petráňová**  
Chairwoman of the Supervisory Board

# ZPRÁVA O AUDITU

## AUDITOR'S REPORT

Akcionáři společnosti OTE, a.s.:

Ověřili jsme přiloženou účetní závěrku společnosti OTE, a.s., sestavenou k 31. prosinci 2014 za období od 1. ledna 2014 do 31. prosince 2014, tj. rozvahu, výkaz zisku a ztráty, přehled o změnách vlastního kapitálu, přehled o peněžních tocích a přílohu, včetně popisu používaných významných účetních metod. Údaje o společnosti OTE, a.s., jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této účetní závěrky.

### **Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku**

Statutární orgán je odpovědný za sestavení účetní závěrky a za věrné zobrazení skutečností v ní v souladu s účetními předpisy platnými v České republice a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

### **Odpovědnost auditora**

Naším úkolem je vydat na základě provedení 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 přihledne 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 OTE, a.s.:

We have audited the accompanying financial statements of OTE, a.s., which comprise the balance sheet as at 31 December 2014, and the income statement and cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information. For details of OTE, a.s., see Note 1 to the financial statements.

### **Management's Responsibility for the Financial Statements**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

### **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 and 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.

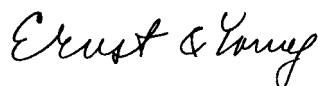
An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including an assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or 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

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

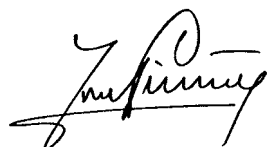
Domníváme se, že získané důkazní informace jsou dostatečné a vhodné a jsou přiměřeným základem pro vyjádření výroku auditora.

#### **Výrok auditora**

Podle našeho názoru účetní závěrka ve všech významných souvislostech věrně a poctivě zobrazuje aktiva, pasiva a finanční situaci společnosti OTE, a.s., k 31. prosinci 2014 a výsledky jejího hospodaření a peněžní toky za období od 1. ledna 2014 do 31. prosince 2014 v souladu s účetními předpisy platnými v České republice.



**Ernst & Young Audit, s.r.o.**  
evidenční č. 401



**Josef Pivoňka, statutární auditor**  
evidenční č. 1963

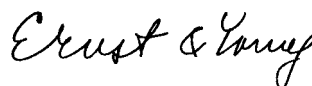
18. března 2015  
Praha, Česká republika

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 OTE, a.s., as at 31 December 2014, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with accounting principles generally accepted in the Czech Republic.



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



**Josef Pivoňka, Auditor**  
License No. 1963

18 March 2015  
Prague, Czech Republic

(Translation of a report originally issued in Czech – see Note 2 to the financial statements.)



# ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU

## BALANCE SHEET IN FULL FORMAT

(v celých tisících Kč) • (in thousands of Czech crowns)

Označení Label	AKTIVA • ASSETS	Běžné účetní období Current period			Minulé období Prior period
		Brutto Gross	Korekce Allowances	Netto Net	Netto Net
	<b>AKTIVA CELKEM • TOTAL ASSETS</b>	<b>13 473 936</b>	<b>620 532</b>	<b>12 853 404</b>	<b>11 919 661</b>
<b>A.</b>	<b>Pohledávky za upsaný základní kapitál Stock subscription receivable</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>B.</b>	<b>Dlouhodobý majetek • Fixed assets</b>	<b>775 601</b>	<b>620 523</b>	<b>155 078</b>	<b>186 802</b>
<b>B. I.</b>	<b>Dlouhodobý nehmotný majetek • Intangible assets</b>	<b>711 550</b>	<b>565 711</b>	<b>145 839</b>	<b>179 567</b>
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	656 726	544 481	112 245	145 465
	4. Ocenitelná práva • Patents, royalties and similar rights	0	0	0	0
	5. Goodwill • Goodwill	0	0	0	0
	6. Jiný dlouhodobý nehmotný majetek • Other intangible assets	54 443	21 230	33 213	2 672
	7. Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible assets in progress	381	0	381	31 430
	8. Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek Advances granted for intangible assets	0	0	0	0
<b>B. II.</b>	<b>Dlouhodobý hmotný majetek • Tangible assets</b>	<b>64 051</b>	<b>54 812</b>	<b>9 239</b>	<b>7 235</b>
B. II. 1.	Pozemky • Land	0	0	0	0
	2. Stavby • Constructions	3 607	3 111	496	1 108
	3. Samostatné movité věci a soubory movitých věcí Separate movable items and groups of movable items	60 444	51 701	8 743	6 127
	4. Pěstitelské celky trvalých porostů • Perennial crops	0	0	0	0
	5. Dospělá zvířata a jejich skupiny • 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

Označení Label	AKTIVA • ASSETS	Běžné účetní období Current period		Minulé období Prior period	
		Brutto Gross	Korekce Allowances	Netto Net	Netto Net
<b>B. III.</b>	<b>Dlouhodobý finanční majetek • Financial investments</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
B. III. 1.	Podíly – ovládaná osoba • Subsidiaries	0	0	0	0
	2. Podíly v účetních jednotkách pod podstatným vlivem • Associates	0	0	0	0
	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly				
	3. Other long-term securities and interests	0	0	0	0
	Zápůjčky a úvěry – ovládaná nebo ovládající osoba				
	4. Loans and borrowings to subsidiaries and associates	0	0	0	0
	5. Jiný dlouhodobý finanční majetek • Other long-term investments	0	0	0	0
	Pořizovaný dlouhodobý finanční majetek				
	6. Long-term investments in progress	0	0	0	0
	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý finanční majetek				
	7. Advances granted for long-term investments	0	0	0	0
<b>C.</b>	<b>Oběžná aktiva • Current assets</b>	<b>12 272 034</b>	<b>9</b>	<b>12 272 025</b>	<b>11 721 244</b>
<b>C. I.</b>	<b>Zásoby • Inventory</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
C. I. 1.	Materiál • Materials	0	0	0	0
	Nedokončená výroba a polotovary				
	2. Work in progress and semi-finished production	0	0	0	0
	3. Výrobky • Finished products	0	0	0	0
	4. Mladá a ostatní zvířata a jejich skupiny • 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
<b>C. II.</b>	<b>Dlouhodobé pohledávky • Long-term receivables</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>7</b>
C. II. 1.	Pohledávky z obchodních vztahů • Trade receivables	0	0	0	0
	Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba				
	2. Receivables from group companies with majority control	0	0	0	0
	Pohledávky – podstatný vliv				
	3. Receivables from group companies with control of 20% – 50%	0	0	0	0
	4. Pohledávky za společníky • Receivables from partners	0	0	0	0
	5. Dlouhodobé poskytnuté zálohy • Long-term advances granted	7	0	7	7
	6. Dohadné účty aktivní • Unbilled revenue	0	0	0	0
	7. Jiné pohledávky • Other receivables	0	0	0	0
	8. Odložená daňová pohledávka • Deferred tax asset	0	0	0	0

Označení Label	AKTIVA • ASSETS	Běžné účetní období Current period		Minulé období Prior period	
		Brutto Gross	Korekce Allowances	Netto Net	
<b>C. III.</b>	<b>Krátkodobé pohledávky • Short-term receivables</b>	<b>8 454 545</b>	<b>9</b>	<b>8 454 536</b>	<b>7 793 877</b>
C. III. 1.	Pohledávky z obchodních vztahů • Trade receivables	332 138	9	332 129	236 715
	Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba Receivables from group companies with majority control	0	0	0	0
	Pohledávky – podstatný vliv Receivables from group companies with control of 20% – 50%	0	0	0	0
4.	Pohledávky za partnery • Receivables from partners	0	0	0	0
	Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	0	0	0	0
6.	Stát – daňové pohledávky • Due from government – tax receivables	0	0	0	32 032
7.	Krátkodobé poskytnuté zálohy • Short-term advances granted	1 496 254	0	1 496 254	847 453
8.	Dohadné účty aktivní • Unbilled revenue	95 913	0	95 913	47 991
9.	Jiné pohledávky • Other receivables	6 530 240	0	6 530 240	6 629 686
<b>C. IV.</b>	<b>Krátkodobý finanční majetek • Short-term financial assets</b>	<b>3 817 482</b>	<b>0</b>	<b>3 817 482</b>	<b>3 927 360</b>
C. IV. 1.	Peníze • Cash	82	0	82	25
2.	Účty v bankách • Bank accounts	3 317 400	0	3 317 400	3 927 335
	Krátkodobé cenné papíry a podíly Short-term securities and interests	500 000	0	500 000	0
	Požizovaný krátkodobý finanční majetek Short-term financial assets in progress	0	0	0	0
<b>D. I.</b>	<b>Časové rozlišení • Accrued assets and deferred liabilities</b>	<b>426 301</b>	<b>0</b>	<b>426 301</b>	<b>11 615</b>
D. I. 1.	Náklady příštích období • Prepaid expenses	2 120	0	2 120	1 126
	Komplexní náklady příštích období Prepaid expenses (specific-purpose expenses)	0	0	0	0
3.	Příjmy příštích období • Unbilled revenue	424 181	0	424 181	10 489

Označení Label	PASIVA • TOTAL EQUITY & LIABILITIES	Stav v běžném účetním období Current period	Stav v minulém účetním období Prior period
	<b>PASIVA CELKEM • TOTAL EQUITY &amp; LIABILITIES</b>	<b>12 853 404</b>	<b>11 919 661</b>
<b>A.</b>	<b>Vlastní kapitál • Equity</b>	<b>697 484</b>	<b>632 873</b>
<b>A. I.</b>	<b>Základní kapitál • Basic capital</b>	<b>340 000</b>	<b>340 000</b>
A. I. 1.	Základní kapitál • Registered capital	340 000	340 000
	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
<b>A. II.</b>	<b>Kapitálové fondy • Capital funds</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
A. II. 1.	Ážio • 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 • Gain or loss on revaluation of corporation transformations	0	0
	5. Rozdíly z přeměn obchodních korporací • Gain or loss on corporation transformations	0	0
	6. Rozdíly z ocenění při přeměnách obchodních korporací Gain or loss on revaluation upon corporation transformations	0	0
<b>A. III.</b>	<b>Fondy ze zisku • Funds created from profit</b>	<b>259 615</b>	<b>176 062</b>
A. III. 1.	Rezervní fond • Reserve fund	31 367	25 526
	2. Statutární a ostatní fondy • Statutory and other funds	228 248	150 536
<b>A. IV.</b>	<b>Výsledek hospodaření minulých let • Profit (loss) for the previous years</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
	3. Jiný výsledek hospodaření minulých let • Other retained earnings for previous years	0	0
<b>A. V. 1.</b>	<b>Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) Profit (loss) for the year (+/-)</b>	<b>97 869</b>	<b>116 811</b>
A. V. 2.	Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku (-) Approved decision on advances for profit distribution (-)	0	0
<b>B.</b>	<b>Cizí zdroje • Liabilities</b>	<b>6 125 780</b>	<b>7 762 652</b>
<b>B. I.</b>	<b>Rezervy • Provisions</b>	<b>11 535</b>	<b>17 462</b>
B. I. 1.	Rezervy podle zvláštních právních předpisů Provisions created under special legislation	0	0
	2. Rezerva na důchody a podobné závazky Provision for pensions and similar obligations	0	0
	3. Rezerva na daň z příjmů • Provision for corporate income tax	2 454	8 340
	4. Ostatní rezervy • Other provisions	9 081	9 122
<b>B. II.</b>	<b>Dlouhodobé závazky • Long-term liabilities</b>	<b>3 069</b>	<b>7 236</b>
B. II. 1.	Závazky z obchodních vztahů • Trade payables	0	0
	2. Závazky – ovládaná nebo ovládající 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

Označení Label	PASIVA • TOTAL EQUITY & LIABILITIES	Stav v běžném účetním období Current period	Stav v minulém účetním období Prior period
4.	Závazky ke společníkům • Liabilities to partners	0	0
5.	Dlouhodobé přijaté zálohy • Advances received	0	0
6.	Vydané dluhopisy • Bonds payable	0	0
7.	Dlouhodobé směnky k úhradě • Notes payable	0	0
8.	Dohadné účty pasivní (nevyfakturované dodávky) • Unbilled deliveries	0	0
9.	Jiné závazky • Other liabilities	0	0
10.	Odložený daňový závazek • Deferred tax liability	3 069	7 236
<b>B. III.</b>	<b>Krátkodobé závazky • Current liabilities</b>	<b>6 111 176</b>	<b>6 487 954</b>
B. III. 1.	Závazky z obchodních vztahů • Trade payables	513 281	210 803
	Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba Liabilities to group companies with majority control	0	0
2.	Závazky – podstatný vliv • Liabilities to group companies with control of 20% – 50%	0	0
3.	Závazky ke společníkům • Liabilities to partners	0	0
4.	Závazky k zaměstnancům • Liabilities to employees	3 662	3 694
	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Liabilities arising from social security and health insurance	2 204	2 217
6.	Stát – daňové závazky a dotace • Due to government – taxes and subsidies	62 949	38 330
7.	Krátkodobé přijaté zálohy • Advances received	2 358 158	2 247 550
8.	Vydané dluhopisy • Bonds payable	0	0
9.	Dohadné účty pasivní • Unbilled deliveries	87 051	138 192
10.	Jiné závazky • Other liabilities	3 083 871	3 847 168
<b>B. IV.</b>	<b>Bankovní úvěry a výpomoci • Bank loans and borrowings</b>	<b>0</b>	<b>1 250 000</b>
B. IV. 1.	Bankovní úvěry dlouhodobé • Long-term bank loans	0	0
2.	Krátkodobé bankovní úvěry • Short-term bank loans	0	1 250 000
3.	Krátkodobé finanční výpomoci • Borrowings	0	0
<b>C. I.</b>	<b>Časové rozlišení • Accrued liabilities and deferred assets</b>	<b>6 030 140</b>	<b>3 524 136</b>
C. I. 1.	Výdaje příštích období • Accruals	2 080 574	824 686
2.	Výnosy příštích období • Deferred income	3 949 566	2 699 450

# VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V PLNÉM ROZSAHU

## PROFIT AND LOSS ACCOUNT IN FULL FORMAT

(v celých tisících Kč) • (in thousands of Czech crowns)

Označení Label	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
	běžném current	minulém prior
I. Tržby za prodej zboží • Revenue from sale of goods	20 104 887	20 083 919
A. Náklady vynaložené na prodané zboží • Cost of goods sold	20 095 871	20 081 573
<b>+ Obchodní marže • Gross margin</b>	<b>9 016</b>	<b>2 346</b>
<b>II. Výkony • Production</b>	<b>685 379</b>	<b>707 012</b>
II. 1. Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb • Revenue from sale of finished products and services	685 379	707 012
II. 2. Změna stavu zásob vlastní činnosti • Change in inventory produced internally	0	0
II. 3. Aktivace • Own work capitalized	0	0
<b>B. Výkonová spotřeba • Production related consumption</b>	<b>190 617</b>	<b>212 610</b>
B. 1. Spotřeba materiálu a energie • Consumption of material and energy	1 548	2 697
B. 2. Služby • Services	189 069	209 913
<b>+ Přidaná hodnota • Value added</b>	<b>503 778</b>	<b>496 748</b>
<b>C. Osobní náklady • Personnel expenses</b>	<b>64 377</b>	<b>63 345</b>
C. 1. Mzdové náklady • Wages and salaries	35 125	34 456
C. 2. Odměny členům orgánů obchodní korporace • Bonuses to members of corporation management	12 317	12 445
C. 3. Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění • Social security and health insurance	15 655	15 313
C. 4. Sociální náklady • Other social costs	1 280	1 131
D. Daně a poplatky • Taxes and charges	200 641	199 115
E. Odpisy dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku Amortization and depreciation of intangible and tangible fixed assets	89 797	75 968
<b>III. Tržby z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu Revenue from sale of intangible and tangible fixed assets and materials</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
III. 1. Tržby z prodeje dlouhodobého majetku • Revenues from sale of intangible and tangible fixed assets	0	0
III. 2. Tržby z prodeje materiálu • Revenue from sale of materials	0	0
<b>F. Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku a materiálu Net book value of intangible and tangible fixed assets and materials sold</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
F. 1. Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku Net book value of intangible and tangible fixed assets sold	0	0
F. 2. Prodaný materiál • Materials sold	0	0
G. Změna stavu rezerv a opravných položek v provozní oblasti Change in provisions and allowances relating to operations and in prepaid expenses (specific-purpose expenses)	-61	-25 310
IV. Ostatní provozní výnosy • Other operating revenues	40 950 472	38 125 643
H. Ostatní provozní náklady • Other operating expenses	40 948 034	38 143 427
V. Převod provozních výnosů • Transfer of operating revenues	0	0
I. Převod provozních nákladů • Transfer of operating expenses	0	0
<b>* Provozní výsledek hospodaření • Profit or loss on operating activities</b>	<b>151 462</b>	<b>165 846</b>

Označení Label	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
	běžném current	minulém prior
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
<b>VII. Výnosy z dlouhodobého finančního majetku • Income from financial investments</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
VII. 1. Výnosy z podílů v ovládaných a řízených osobách • 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	1 244	714
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 provisions and allowances relating to financial activities	0	0
X. Výnosové úroky • Interest income	14 683	23 846
N. Nákladové úroky • Interest expense	3 074	6 378
XI. Ostatní finanční výnosy • Other finance income	86 127	231 274
O. Ostatní finanční náklady • Other finance cost	129 362	270 862
XII. Převod finančních výnosů • Transfer of finance income	0	0
P. Převod finančních nákladů • Transfer of finance cost	0	0
<b>* Finanční výsledek hospodaření • Profit or loss on financial activities</b>	<b>-30 382</b>	<b>-21 406</b>
<b>Q. Daň z příjmů za běžnou činnost • Tax on profit or loss on ordinary activities</b>	<b>23 211</b>	<b>27 629</b>
Q. 1. – splatná • due	27 378	29 536
Q. 2. – odložená • deferred	-4 167	-1 907
<b>** Výsledek hospodaření za běžnou činnost • Profit or loss on ordinary activities after taxation</b>	<b>97 869</b>	<b>116 811</b>
XIII. Mimořádné výnosy • Extraordinary gains	0	0
R. Mimořádné náklady • Extraordinary losses	0	0
<b>S. Daň z příjmů z mimořádné činnosti • Tax on extraordinary profit or loss</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
S. 1. – splatná • due	0	0
S. 2. – odložená • deferred	0	0
<b>* Mimořádný výsledek hospodaření • Extraordinary profit or loss</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
T. Převod podílu na výsledku hospodaření společníkům (+/-) Transfer of share of profit or loss to partners (+/-)	0	0
<b>*** Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) • Profit or loss for the year (+/-)</b>	<b>97 869</b>	<b>116 811</b>
<b>Výsledek hospodaření před zdaněním • Profit or loss before taxation</b>	<b>121 080</b>	<b>144 440</b>

Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu  
Profit and Loss Account in Full Format

# PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

## NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

### 1. POPIS SPOLEČNOSTI

OTE, a.s. (dále jen „společnost“) je akciová společnost, která vznikla dne 2. 7. 2001 a sídlí v Sokolovské ulici 192/79, Praha 8, Česká republika, identifikační číslo 264 63 318. Hlavním předmětem její činnosti jsou činnosti operátora trhu podle § 20a zákona č. 458/2000 Sb. (Energetický zákon) a správa veřejně přístupného rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

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 476 09 109, se sídlem Na Františku 32, Praha 1.

Členové statutárních orgánů k 31. prosinci 2014:

#### Představenstvo

Předseda:	Ing. Jiří Štastný
Místopředseda:	Ing. Michal Ivánek
Člen:	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.

#### Dozorčí rada

Předseda:	Ing. Ludmila Petráňová
Místopředseda:	Ing. Ladislav Havel
Člen:	Ing. Oldřich Petržílka
Člen:	Ing. Vladimír Bártl, MBA
Člen:	Bc. Lukáš Židek

V průběhu roku 2014 došlo ke změně ve složení dozorčí rady. Dne 20. 6. 2014 zaniklo členství panu Ing. Tomáši Hünerovi.

### 1. DESCRIPTION OF THE COMPANY

OTE, 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, Prague 8, Czech Republic, and the business registration number (IČ) is 264 63 318.

The Company is involved in the market operator functions in compliance with Section 20a of Act No. 458/2000 Coll. (the "Energy Act") and in the administration of the public emission trading registry supporting the greenhouse gas emission allowance trading scheme.

The sole shareholder of the Company is 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, i.e. the Ministry of Industry and Trade of the Czech Republic, with the business registration number (IČ) 476 09 109 and the registered office located at Na Františku 32, Prague 1.

Members of the statutory bodies as at 31 December 2014 were as follows:

#### Board of Directors

Chair:	Ing. Jiří Štastný
Vice-chair:	Ing. Michal Ivánek
Member:	Ing. Igor Chemišinec, Ph.D.

#### Supervisory Board

Chair:	Ing. Ludmila Petráňová
Vice-chair:	Ing. Ladislav Havel
Member:	Ing. Oldřich Petržílka
Member:	Ing. Vladimír Bártl, MBA
Member:	Bc. Lukáš Židek

The Supervisory Board saw the following changes in 2014: The membership of Ing. Tomáš Hüner ceased on 20 June 2014.



Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jím podřízené odbory:

Úsek	Odbor
Regulované činnosti	Řízení IT
	Správa povolenek a certifikátů
	Bilance elektřiny
	Bilance plynu
	Obchod
Ekonomika	Správa podporovaných zdrojů energie
	Finance
	Správa majetku a služby

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 2014 a 2013.

## 3. OBECNÉ ÚČETNÍ ZÁSADY

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za rok 2014 a 2013 jsou následující:

### a) Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách, které obsahují cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek nad 60 tis. Kč je odepisován do nákladů na základě předpokládané doby životnosti příslušného majetku (2–6 let).

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu.

The Company's organizational structure includes the following sections and subordinate departments:

Section	Department
Regulated Activities	IT Management
	Administration of Allowances and Certificates
	Electricity Balance
	Gas Balance
	Energy Markets
Economics	Subsidized Renewable Energy Sources
	Finance
	Facility and Services Management

The Company has no foreign branch.

## 2. BASIS OF PRESENTATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

The accompanying financial statements were prepared in accordance with the Czech Act on Accounting and the related guidelines as applicable for 2014 and 2013.

### 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 2014 and 2013 financial statements are as follows:

### a) Intangible Fixed Assets

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

## 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. Kč 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.

### Odepisování

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

	Počet let
Stavby (technické zhodnocení najatého majetku)	5
Stroje, přístroje a zařízení	3
Dopravní prostředky	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.

CZK 60 thousand are amortized over their useful economic lives (2 years to 6 years).

The costs of technical improvements are capitalized.

## 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:

	Years
Constructions (technical improvement of leased assets)	5
Machinery and equipment	3
Vehicles	4

## 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) Netting – zápočet vzájemných pohledávek a závazků

Společnost vzájemně započítává pohledávky, závazky, přijaté a poskytnuté zálohy vzniklé při vypořádání denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky. Pohledávky a závazky z těchto obchodů jsou v rozvaze vykázány v netto hodnotě a dochází k peněžnímu vyrovnávání netto částek.

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

Od roku 2014 společnost dle stanov může vytvářet rezervní fond ze zisku. Do roku 2013 byla akciová společnost 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 vytvářela 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.

#### g) Cizí zdroje

Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

Dlouhodobé i krátkodobé úvěry se vykazují ve jmenovité hodnotě. Za krátkodobý úvěr se považuje i část dlouhodobých úvěrů, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne.

#### e) Netting of Receivables and Liabilities

The Company offsets receivables, liabilities, and advances received and granted which arise from the settlement of daily trading in imbalances, regulating energy, short-term market and the settlement of load profile differences. Receivables and liabilities arising from the trading are presented net in the balance sheet and settled net in cash.

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

From 2014, in accordance with the Articles of Association the Company can create a reserve fund from profit. Until 2013, in the first year in which profit was generated, a joint-stock company was required to allocate 20% of profit after tax (however, not more than 10% of basic capital) to the legal reserve fund. In subsequent years, the legal reserve fund was allocated 5% of profit after tax until the fund reached 20% of basic 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' needs beyond the framework of the Labor Code, and a development fund, in which available financial means for future investments needs are collected.

#### g) Provisions and Liabilities

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

Short-term and long-term loans are recorded at their nominal values. Any portion of long-term debt which is due within one year of the balance sheet date is classified as short-term debt.

Podmíněné závazky, které nejsou vykázány v rozvaze z důvodu vysoké nejistoty při stanovení jejich výše, titulu nebo termínu plnění, jsou popsány v odstavci 15.

Společnost vytváří rezervy v případech, kdy lze s vysokou mírou pravděpodobnosti stanovit titul, výši a termín plnění při dodržení věcné a časové souvislosti.

#### **h) 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.

#### **i) 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.

Výnosy a náklady vyplývající z denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky jsou vykázány jako Tržby za prodej zboží a Náklady vynaložené na prodej zboží.

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

Tržby z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a z plateb složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentrální výroby elektřiny jsou spolu s dotací ze státního rozpočtu zahrnuty do ostatních provozních výnosů

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 15.

The Company creates provisions if the related purpose amount and timing can be reliably estimated and the accrual and matching principles are observed.

#### **h) 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 adjusted to the exchange rates as published by the Czech National Bank as at 31 December.

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

#### **i) 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 and expenses generated, or incurred, in daily trading in imbalances, regulating energy, short-term market and the settlement of load profile differences are presented within Revenue from sale of goods and Cost of goods sold, respectively.

Revenues from principal activity represent revenues from fixed prices charged according to the applicable Price Decision issued by the Energy Regulatory Office, in which the prices of electricity, gas and related services are determined.

při respektování věcné a časové souvislosti a jsou tedy v daném účetním období účtovány pouze v realizované výši, tj. do výše poskytnuté podpory. Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v daném kalendářním roce převyšují náklady spojené s výplatou podpory, je účtován jako výnos příštích období a do výnosů bude zaúčtován tak, aby došlo k vykázání výnosu v období, kdy je realizován (tj. v období, kdy je podpora poskytnuta a kdy je vykázán související náklad na podporu). V případě, že celkové příjmy na úhradu nákladů podpory jsou v daném kalendářním roce nižší než celkové náklady na podporu, je doúčtován dohadný výnos ve výši zatím nepřijaté podpory, na kterou má společnost nárok a bude přijata v budoucnu.

#### **j) 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.).

Společnost vykazuje v rezervách nesplacený závazek z titulu daně z příjmů poníženy o zaplacené zálohy. Pokud zálohy na daň z příjmů převyšují odhadovanou splatnou daň k datu účetní závěrky, je rozdíl vykázán jako krátkodobá pohledávka.

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.

#### **k) Dotace**

Společnost je příjemcem neinvestiční dotace na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla. Poskytovatelem dotace je Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR. Dotace je vyplácena čtvrtletně ve lhůtě 60 dnů po skončení příslušného čtvrtletí. Dotace je účtována do výnosů v období, kdy jsou vynaloženy související náklady na podporu.

Revenue from price paid to cover electricity support costs, from the component of electricity distribution price covering the support of decentralized electricity generation, and revenue from government subsidies is included in Other operating revenue, taking into account the matching principle. Accordingly, the revenue is only recognized up to the amount of the support actually received for the period. The excess, if any, of the total revenue generated in the calendar year from electricity support costs over the expenses incurred in the support is presented as deferred income and is recognized into income in a manner ensuring that the revenue is recognized when generated (i.e., in the period when the support is received and when the support costs are recognized). If the total revenue generated in the calendar year from electricity support costs is lower than the total expenses incurred in the support, an estimate is recognized for the support not yet received to which the Company is entitled and that will be received in the future.

#### **j) 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.).

Provisions include an outstanding corporate income tax liability, net of tax prepayments. If tax prepayments exceed the estimated current tax liability as at the reporting date, the difference is presented within short-term receivables.

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.

#### **k) Subsidies**

The Company has received a non-investment subsidy intended to cover the costs of electricity support and heat operating aid. The subsidy has been granted by the Ministry of Industry and Trade and is provided quarterly, within 60 days of the end of the

#### **l) Použití odhadů**

Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení společnosti používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení společnosti stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty v budoucnu se mohou od těchto odhadů odlišovat.

#### **m) Následné události**

Dopad událostí, které nastaly mezi rozvahovým dnem a dnem sestavení účetní závěrky, je zachycen v účetních výkazech v případě, že tyto události poskytly doplňující informace o skutečnostech, které existovaly k rozvahovému dni.

V případě, že mezi rozvahovým dnem a dnem sestavení účetní závěrky došlo k významným událostem zohledňujícím skutečnosti, které nastaly po rozvahovém dni, jsou důsledky těchto událostí popsány v příloze účetní závěrky, ale nejsou zaúčtovány v účetních výkazech.

quarter to which the subsidy relates. The subsidy is recognized into income for the same year when the related costs of support are charged to income.

#### **l) Use of Estimates**

The preparation of financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities at the date of the financial statements and the reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. The Company management prepared these estimates and predictions based on all available relevant information. These estimates and assumptions are based on information available as at the date of the financial statements and may differ from actual results.

#### **m) Subsequent Events**

The impact of events that occurred between the balance sheet date and the date of the financial statements preparation is recognized in the financial statements provided these events provide additional evidence about conditions that existed at the date of the balance sheet.

If material events reflecting the facts occurring after the balance sheet date happened between the balance sheet date and the date of the financial statements preparation the consequences of these events are disclosed in the notes to the financial statements but not recognized in the financial statements.

## 4. DLOUHODOBÝ MAJETEK

### a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

POŘIZOVACÍ CENA

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek At end of year
Software • Software	612 312	-	-	44 414	656 726
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek Other intangibles	21 127	-	-4 317	37 633	54 443
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangibles in progress	31 430	50 998	-	-82 047	381
<b>Celkem 2014 • 2014 Total</b>	<b>664 869</b>	<b>50 998</b>	<b>-4 317</b>	<b>-</b>	<b>711 550</b>
Celkem 2013 • 2013 Total	579 678	85 191	-	-	664 869

OPRÁVKY

	Počáteční zůstatek At beginning of year	Odpisy Amortization during year	Vyřazení Disposals	Konečný zůstatek At end of year	Účetní hodnota Net book value
Software • Software	-466 847	-77 634	-	-544 481	112 245
Jiný dlouhodobý nehmotný majetek Other intangibles	-18 455	-7 092	4 317	-21 230	33 213
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangibles in progress	-	-	-	-	381
<b>Celkem 2014 • 2014 Total</b>	<b>-485 302</b>	<b>-84 726</b>	<b>4 317</b>	<b>-565 711</b>	<b>145 839</b>
Celkem 2013 • 2013 Total	-415 246	-70 056	-	-485 302	179 567

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. 12. 2014 a 31. 12. 2013 v pořizovacích cenách 3 795 tis. Kč a 2 935 tis. Kč.

Přírůstek nehmotného majetku se týká především investic do software v souvislosti s technickým zhodnocením (úpravy, nové funkcionality) informačního systému operátora trhu (dále CS OTE).

## 4. FIXED ASSETS

### a) Intangible Fixed Assets (in CZK thousands)

COST

ACCUMULATED AMORTIZATION

As at 31 December 2014 and 2013, the total value of small intangible fixed assets which are not reflected in the accompanying balance sheet was CZK 3,795 thousand and CZK 2,935 thousand at acquisition cost, respectively.

The addition to intangible assets relates, in particular, to the investment in software due to a technological upgrade (modifications, new functionalities) of the market operator's information system ("CS OTE").

**b) Dlouhodobý hmotný majetek** (v tis. Kč)

POŘIZOVACÍ CENA

	<b>Počáteční zůstatek At beginning of year</b>	<b>Přírůstky Additions</b>	<b>Vyřazení Disposals</b>	<b>Převody Transfers</b>	<b>Konečný zůstatek At end of year</b>
Stavby • Constructions	3 509	-	-	98	3 607
Stroje, přístroje a zařízení Machinery and equipment	53 978	-	-511	5 689	59 156
Dopravní prostředky • Vehicles	-	-	-	1 288	1 288
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangibles in progress	-	7 075	-	-7 075	-
<b>Celkem 2014 • 2014 Total</b>	<b>57 487</b>	<b>7 075</b>	<b>-511</b>	<b>-</b>	<b>64 051</b>
Celkem 2013 • 2013 Total	58 171	2 436	-3 120	-	57 487

**b) Tangible Fixed Assets** (in CZK thousands)

COST

OPRÁVKY

ACCUMULATED DEPRECIATION

	<b>Počáteční zůstatek At beginning of year</b>	<b>Odpisy Amortization during year</b>	<b>Vyřazení Disposals</b>	<b>Konečný zůstatek At end of year</b>	<b>Účetní hodnota Net book value</b>
Stavby • Constructions	-2 401	-710	-	-3 111	496
Stroje, přístroje a zařízení Machinery and equipment	-47 851	-4 232	511	-51 572	7 584
Dopravní prostředky • Vehicles	-	-129	-	-129	1 159
<b>Celkem 2014 • 2014 Total</b>	<b>-50 252</b>	<b>-5 071</b>	<b>511</b>	<b>-54 812</b>	<b>9 239</b>
Celkem 2013 • 2013 Total	-47 460	-5 912	3 120	-50 252	7 235

K 31. 12. 2014 a 31. 12. 2013 souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila v pořizovacích cenách 2 876 tis. Kč a 3 084 tis. Kč.

Přírůstek hmotného majetku představuje hardware pořízený v souvislosti s informačním systémem CS OTE a vybavení pracoviště společnosti výpočetní technikou.

The total value of small tangible fixed assets which are not reflected in the accompanying balance sheet was CZK 2,876 thousand and CZK 3,084 thousand at acquisition cost as at 31 December 2014 and 2013, respectively.

The addition to tangible assets relates to hardware acquired with respect to using the CS OTE information system and equipping the workplace with information technology.



## 5. POHLEDÁVKY

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v roce 2014 a 2013 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. 12. 2014 a 31. 12. 2013 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 170 689 tis. Kč a 147 892 tis. Kč.

Jiné pohledávky zahrnují zejména pohledávky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla. Většina pohledávek po lhůtě splatnosti je předmětem správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem, která k datu účetní závěrky nebyla ukončena (viz odstavec 15).

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 17).

## 6. OPRAVNÉ POLOŽKY

Opravné položky vyjadřují přechodné snížení hodnoty aktiv (uvedených v odstavci 5). Opravná položka k pohledávkám za společností MORAVIA ENERGO, a.s., ve výši 24 281 tis. Kč byla v roce 2013 zúčtována z důvodu ukončení konkurzu. Zákonné opravné položky se tvoří v souladu se zákonem o rezervách a jsou daňově uznatelné.

	<b>Zůstatek k 31. 12. 2012 Balance as at 31/ 12/ 2012</b>	<b>Tvorba opravné položky Additions</b>	<b>Zúčtování opravné položky Deductions</b>	<b>Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013</b>	<b>Tvorba opravné položky Additions</b>	<b>Zúčtování opravné položky Deductions</b>	<b>Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014</b>
Opravné položky k pohledávkám Allowances against receivables	25 577	30	-25 577	30	9	-30	9

## 5. RECEIVABLES

Allowances against outstanding receivables that are considered doubtful were charged to income in 2014 and 2013, respectively, based on customer creditworthiness and related receivable ageing (see Note 6).

As at 31 December 2014 and 2013, overdue receivables totaled CZK 170,689 thousand and CZK 147,892 thousand, respectively.

Other receivables mainly include receivables from electricity support and from heat operating aid. Most of the overdue receivables are subject-matter of administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office that were not closed as at the financial statements' date (see Note 15).

Receivables from related parties (see Note 17).

## 6. ALLOWANCES

Allowances reflect a temporary diminution in the value of assets (see Note 5). The allowance of CZK 24,281 thousand against receivables from MORAVIA ENERGO, a.s. was reversed in 2013 due to the termination of bankruptcy proceedings. Legal allowances are created in compliance with the Act on Provisions and are tax deductible.

## 7. KRÁTKODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK

Účty v bankách obsahují depozitní a běžné vklady u bankovních ústavů Komerční banka, Česká spořitelna, UniCredit Bank a ČSOB denominované zejména v Kč.

## 8. OSTATNÍ AKTIVA

Náklady příštích období zahrnují především časově rozlišené výdaje na podporu hardware CS OTE, na tvorbu internetových stránek a na nájemné kancelářských prostor a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Příjmy příštích období zahrnují zejména prostředky na podporu elektřiny a provozní podporu tepla, doúčtování pevné ceny za činnost zúčtování, úroky a ostatní služby a jsou účtovány do výnosů období, do kterého věcně a časově přísluší.

## 9. VLASTNÍ KAPITÁL

Základní kapitál společnosti tvoří po sloučení jedna akcie s nominální hodnotou 340 mil. Kč. Akcie zní na jméno, je plně upsána a splacena.

V roce 2014 a 2013 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

	<b>Zůstatek k 31. 12. 2012 Balance as at 31/ 12/ 2012</b>	<b>Zvýšení Increase</b>	<b>Snížení Decrease</b>	<b>Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013</b>	<b>Zvýšení Increase</b>	<b>Snížení Decrease</b>	<b>Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014</b>
Počet akcií • Number of shares	1 060	-	-	1 060	-	-1 059	1
Základní kapitál • Basic capital	340 000	-	-	340 000	-	-	340 000
Rezervní fond • Reserve fund	21 304	4 222	-	25 526	5 841	-	31 367
Sociální fond • Social fund	855	1 429	-1 269	1 015	1 416	-1 458	973
Fond rozvoje • Development fund	94 350	55 171	-	149 521	77 754	-	227 275

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

## 7. SHORT-TERM FINANCIAL ASSETS

Cash at bank includes term and demand deposits with Komerční banka, Česká spořitelna, UniCredit Bank and ČSOB; the deposits are mainly denominated in CZK.

## 8. OTHER ASSETS

Prepaid expenses include, in particular, expenses incurred in the support of CS OTE hardware, expenses incurred in the creation of website and the office rent expenses, which are charged to income for the year in which they were incurred.

Unbilled revenues include, in particular, funds for covering the electricity support and heat operating aid, an additional portion of fixed prices charged for the settlement activity, interest and other services, which are recognized into income for the year in which they were earned.

## 9. EQUITY

The basic capital of the Company consists of one share with a nominal value of CZK 340 million. The share is registered and fully subscribed and paid.

The movements in the capital accounts during 2014 and 2013 were as follows (in CZK thousands):

The Company creates a development fund, in which financial means for future investments needs are collected. A social fund is restricted for covering the employees' needs beyond the framework of the Labor Code.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady společnosti ze dne 20. června 2014 a 28. června 2013 bylo schváleno následující rozdělení zisku za rok 2013 a 2012 (v tis. Kč):

<b>Zisk roku 2013 • Profit for 2013</b>	<b>116 811</b>
Příděl do – • Allocation to –	
rezervního fondu • reserve fund	5 841
sociálního fondu • social fund	1 416
fondu rozvoje • development fund	77 754
Výplaty tantiém • Royalties distribution	3 800
Výplaty dividend • Dividend distribution	28 000

## 10. REZERVY

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

	<b>Zůstatek k 31. 12. 2012 Balance as at 31/ 12/ 2012</b>	<b>Tvorba rezerv Additions</b>	<b>Zúčtování rezerv Deductions</b>	<b>Zůstatek k 31. 12. 2013 Balance as at 31/ 12/ 2013</b>	<b>Tvorba rezerv Additions</b>	<b>Zúčtování rezerv Deductions</b>	<b>Zůstatek k 31. 12. 2014 Balance as at 31/ 12/ 2014</b>
Rezerva na daň z příjmu Provision for corporate income tax	196	8 340	-196	8 340	2 454	-8 340	2 454
Ostatní rezervy • Other provisions	8 884	9 122	-8 884	9 122	9 081	-9 122	9 081

Ostatní rezervy jsou tvořeny na odměny členů orgánů společnosti a na nevyčerpanou dovolenou.

## 11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

K 31. 12. 2014 a k 31. 12. 2013 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 2 204 tis. Kč a 2 217 tis. Kč.

Přijaté zálohy představují složené finanční zajištění subjektů zúčtování pro obchodování na trhu s elektřinou a plynem.

Jiné závazky představují zejména závazky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla.

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 17).

On 20 June 2014 and 28 June 2013, the sole shareholder executing the powers of the general meeting approved the following profit distribution for 2013 and 2012, respectively (in CZK thousands):

<b>Zisk roku 2012 • Profit for 2012</b>	<b>84 422</b>
Příděl do – • Allocation to –	
rezervního fondu • reserve fund	4 222
sociálního fondu • social fund	1 429
fondu rozvoje • development fund	55 171
Výplaty tantiém • Royalties distribution	2 600
Výplaty dividend • Dividend distribution	21 000

## 10. PROVISIONS

The movements in the provision accounts were as follows (in CZK thousands):

Other provisions were created for bonuses paid to the members of the Company boards and for accrued vacation.

## 11. CURRENT LIABILITIES

As at 31 December 2014 and 2013, the Company had liabilities of CZK 2,204 thousand and CZK 2,217 thousand, respectively, owing to social security and health insurance premiums.

Advances received represent financial collateral received from the subjects of settlement for trading on the electricity and gas markets.

Other liabilities mainly include liabilities for electricity support and heat operating aid.

Payables to related parties (see Note 17).

## 12. BANKOVNÍ ÚVĚRY

Společnost má u bankovních ústavů Komerční banka, UniCredit Bank, Česká spořitelna a ČSOB zřízen syndikovaný revolvingový úvěr do výše 6 500 000 tis. Kč, který slouží k vyrovnání časového nesouladu mezi příjmy a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie. K 31. 12. 2014 nebyl úvěr čerpán, k 31. 12. 2013 byl čerpán úvěr ve výši 1 250 000 tis. Kč se splatností v lednu 2014.

Náklady na úroky a poplatky vztahující se k revolvingovému úvěru za rok 2014 a 2013 činily 32 001 tis. Kč a 34 127 tis. Kč.

Smlouva o úvěru obsahuje finanční ukazatel o minimální výši pohledávek k rozdílu úvěru a finančního majetku, který musí společnost dodržovat. K 31. 12. 2014 společnost tyto podmínky dodržovala.

## 13. OSTATNÍ PASIVA

Výdaje příštích období zahrnují především položky související s výplatou podpory obnovitelných zdrojů a na vypořádání odchylek a krátkodobého trhu a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

Výnosy příštích období zahrnují poměrnou část prostředků, které slouží ke krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a jsou účtovány do výnosů období, do kterého věcně a časově přísluší.

## 12. BANK LOANS

The Company has a syndicated revolving loan of CZK 6,500,000 thousand granted by Komerční banka, UniCredit Bank, Česká spořitelna and ČSOB; the loan is used to offset the discrepancies in timing of income generated from, and expenses incurred in, renewable resources support. As at 31 December 2014, the loan was not used. As at 31 December 2013, CZK 1,250,000 thousand of the loan was used and this amount was due in January 2014.

The interest expense and fees relating to revolving loan for 2014 and 2013 were CZK 32,001 thousand and CZK 34,127 thousand, respectively.

The loan agreement includes a financial indicator which must be met by the Company, namely a certain minimum level of a quotient of receivables and the loan amount less financial assets. As at 31 December 2014, the Company was in compliance with the covenant.

## 13. OTHER LIABILITIES

Accruals include, in particular, items relating to the payment of renewable source support and imbalances and short-term market settlement, which are charged to income for the year in which they were incurred.

Deferred income includes, in particular, a proportionate part of the funds covering the electricity support costs, which is recognized into income for the year in which it was earned.

## 14. DAŇ Z PŘÍJMŮ

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

	2014	2013
Zisk před zdaněním • Profit before taxes	121 080	144 440
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy • Difference between book and tax depreciation	21 975	9 874
Neodečitatelné náklady • Non-deductible expenses		
Náklady na reprezentaci • Entertainment expenses	375	350
Tvorba rezerv a opravných položek • Charges for provisions and allowances	-41	237
Ostatní • Other	705	600
Zdanitelný příjem • Taxable income	144 094	155 501
Sazba daně z příjmu • Current income tax rate	19%	19%
Daň • Tax	27 378	29 545
Úprava daně minulých let • Adjustment of the tax paid in previous years	-	-9
Splatná daň • Current tax expense	27 378	29 536

## 14. INCOME TAXES

Tax expense calculation (in CZK thousands):

Odloženou daň vyčíslila společnost následovně (v tis. Kč):

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

Položky odložené daně • Deferred tax items	2014		2013	
	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	-	-4 794	-	-8 969
Rezervy na odměny statutárních orgánů a na dovolenou Provisions for bonuses to statutory board members and for accrued vacation	1 725	-	1 733	-
Odložená daň • Net deferred tax	-	-3 069	-	-7 236

## 15. MAJETEK A ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE

Společnost poskytuje bankovní záruky ve výši 34 tis. EUR pronajímateli kancelářských prostor, v nichž sídlí. Dále společnost poskytuje na základě obchodního vztahu na trhu s plynem bankovní záruku provozovateli přepravní soustavy plynu společnosti NET4GAS, s.r.o., jejíž výše činila 318 000 tis. Kč k 31. 12. 2014 a 288 000 tis. Kč k 31. 12. 2013. Společnost poskytuje bankovní záruku pro NET4GAS, s.r.o., vždy s platností na kalendářní čtvrtletí.

## 15. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

The Company provides bank guarantees of EUR 34 thousand to the lessor of the office space in which the Company's registered office is located. In addition, on the basis of business relationships on the gas market, the Company provides a bank guarantee to the gas distribution system operator, NET4GAS, s.r.o.; the guarantee amounted to CZK 318,000 thousand and CZK 288,000 thousand as at 31 December 2014 and 2013, respectively. The guarantee is provided on a quarterly basis.

Bankovní záruky poskytované subjekty zúčtování (subjekty účastníci se trhu s elektřinou a plynem), kterými jsou zajišťovány závazky vůči společnosti z titulu účasti na organizovaném krátkodobém obchodě a z titulu vypořádání odchylek činily 5 947 325 tis. Kč k 31. 12. 2014 a 5 939 674 tis. Kč k 31. 12. 2013.

Společnost je účastníkem několika správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem a několika soudních sporů týkajících se výplaty podpory z obnovitelných zdrojů energie. Společnost nepovažuje riziko spojené se správními řízeními a soudními spory za významné a nepředpokládá dodatečné výdaje, které by nebyla schopna pokrýt z přijatých prostředků, které slouží na úhradu nákladů na podporu.

## 16. OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2014		2013	
	<b>Celkový počet zaměstnanců</b> Total personnel	<b>Členové řídicích orgánů</b> Members of managerial bodies	<b>Celkový počet zaměstnanců</b> Total personnel	<b>Členové řídicích orgánů</b> Members of managerial bodies
Průměrný počet zaměstnanců • Average number of employees	55	8	56	8
Mzdy • Wages and salaries	35 125	8 621	34 456	8 597
Odměny členům statutárních orgánů Bonuses to members of statutory bodies	12 317	-	12 445	-
Sociální a zdravotní pojištění Social security and health insurance	15 655	2 931	15 313	2 923
Sociální náklady • Social cost	1 280	233	1 131	256
<b>Osobní náklady celkem • Total personnel expenses</b>	<b>64 377</b>	<b>11 785</b>	<b>63 345</b>	<b>11 776</b>

Bank guarantees provided by subjects of settlement (subjects participating in the electricity and gas 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 5,947,325 thousand and CZK 5,939,674 thousand as at 31 December 2014 and 2013, respectively.

The Company is involved in several administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office and several lawsuits relating to the payment of renewable energy support. The Company believes that the risks related to the administrative proceedings and lawsuits are immaterial and does not expect any additional costs that the Company would be unable to cover from the funds received to pay the costs of renewable energy support.

## 16. PERSONNEL AND RELATED EXPENSES

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

## 17. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH

Společnost běžně prodává zboží, poskytuje služby a přijímá příspěvky na podporu elektřiny od spřízněných osob, v nichž má majetkový podíl akcionář společnosti stát Česká republika. V roce 2014 a 2013 dosáhl tento objem prodeje 21 386 087 tis. Kč a 24 257 573 tis. Kč.

Krátkodobé pohledávky (včetně dohadných položek a časového rozlišení) za spřízněnými osobami k 31. 12. (v tis. Kč):

Spřízněná osoba	2014	2013
ČEPS, a.s.	309 325	178 730
ČEZ, a. s.	364 599	181 442
ČEZ Prodej, s.r.o.	8 729	2 681
ČEZ Distribuce, a. s.	2 015 862	2 840 322
<b>Celkem</b>	<b>2 698 515</b>	<b>3 203 175</b>

Společnost nakupuje zboží, využívá služeb a vyplácí podporu spřízněným osobám v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V roce 2014 a 2013 činily nákupy 15 235 977 tis. Kč a 16 186 866 tis. Kč.

Krátkodobé závazky (včetně finančního zajištění dohadných položek a časového rozlišení) vůči spřízněným osobám k 31. 12. (v tis. Kč):

Spřízněná osoba	2014	2013
ČEPS, a.s.	377 945	182 944
ČEZ, a. s.	514 876	302 746
ČEZ Prodej, s.r.o.	484 488	753 066
<b>Celkem</b>	<b>1 377 309</b>	<b>1 238 756</b>

Jiné pohledávky zahrnují pohledávku z titulu dotace z prostředků státního rozpočtu na krytí nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla ve výši 3 925 000 tis. Kč k 31. 12. 2014 a 2 925 000 tis. Kč k 31. 12. 2013.

## 17. RELATED PARTY INFORMATION

The Company sells products and provides services to, and receives contributions to electricity support from, parties related through its sole shareholder, i.e. the Czech Republic, in the ordinary course of business. Sales were CZK 21,386,087 thousand and CZK 24,257,573 thousand in 2014 and 2013, respectively.

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

Related party	2014	2013
ČEPS, a.s.	309,325	178,730
ČEZ, a. s.	364,599	181,442
ČEZ Prodej, s.r.o.	8,729	2,681
ČEZ Distribuce, a. s.	2,015,862	2,840,322
<b>Total</b>	<b>2,698,515</b>	<b>3,203,175</b>

The Company purchases products and receives services from, and pay support to, related parties in the ordinary course of business. Purchases were CZK 15,235,977 thousand and CZK 16,186,866 thousand in 2014 and 2013, respectively.

Current payables to related parties (including financial collateral of unbilled deliveries) as at 31 December were as follows (in CZK thousands):

Related party	2014	2013
ČEPS, a.s.	377,945	182,944
ČEZ, a. s.	514,876	302,746
ČEZ Prodej, s.r.o.	484,488	753,066
<b>Total</b>	<b>1,377,309</b>	<b>1,238,756</b>

Other receivables include a receivable related to a government subsidy received to cover the costs of electricity support and heat operating aid in the amount of CZK 3,925,000 thousand and CZK 2,925,000 thousand as at 31 December 2014 and 2013, respectively.

## 18. VÝZNAMNÉ POLOŽKY ZISKŮ A ZTRÁT

Rozpis tržeb za prodej zboží a vlastních výrobků a služeb (v tis. Kč):

## 18. SIGNIFICANT ITEMS OF INCOME STATEMENT

The breakdown of revenues from the sale of goods and finished products is as follows (in CZK thousands):

	2014		2013	
	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign
Tržby z vypořádání odchylek a denního trhu Revenues from clearance of imbalances and day-ahead spot market	15 470 182	4 634 705	15 731 701	4 352 218
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	649 351	26 750	668 520	23 213
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Emission allowances registry	9 223	55	15 212	67
<b>Výnosy celkem • Total revenues</b>	<b>16 128 756</b>	<b>4 661 510</b>	<b>16 415 433</b>	<b>4 375 498</b>

Ostatní provozní výnosy jsou tvořeny zejména cenou na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, složkou ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentralní výroby elektřiny a dotací z prostředků státního rozpočtu na krytí nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

Ostatní provozní náklady představují zejména úhrady nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla a podporu decentralní výroby elektřiny.

Other operating revenues include, in particular, the price paid to cover electricity support costs, the component of electricity distribution price covering the support of decentralized electricity generation and government subsidies intended to cover the costs of electricity support and heat operating aid.

Other operating expenses include, in particular, the payments of costs of electricity support, heat operating aid and decentralized electricity generation support.



Přehled výnosů a nákladů související s podporou podporovaných zdrojů energie (v tis. Kč):

	2014	2013
Cena na úhradu nákladů podpory	26 256 179	28 807 024
Cena na úhradu podpory decentralní výroby	194 318	262 578
Dotace ze státního rozpočtu	15 700 000	11 700 000
Časové rozlišení výnosů podpory	-1 203 363	-2 651 580
<b>Výnosy na úhradu nákladů podpory celkem</b>	<b>40 947 134</b>	<b>38 118 023</b>
Podpora formou zeleného bonusu	23 074 827	19 819 212
Podpora formou výkupní ceny	17 225 985	17 483 666
Cena za činnost povinně vykupujícího	403 814	504 696
Podpora decentralní výroby elektřiny	242 509	310 449
<b>Náklady na podpory celkem</b>	<b>40 947 134</b>	<b>38 118 023</b>

Rozdíl, o který celkové příjmy na úhradu nákladů podpory v daném kalendářním roce převyšují náklady spojené s výplatou podpory, je účtován jako výnos příštích období a do výnosů bude zaúčtován tak, aby došlo k vykázání výnosu v období, kdy je realizován (tj. v období, kdy je podpora poskytnuta a kdy je vykázán související náklad na podporu).

Za rok 2014 a 2013 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 800 tis. Kč a 800 tis. Kč.

The breakdown of revenues and expenses related to renewable sources support (in CZK thousands):

	2014	2013
Price paid to cover electricity support costs	26,256,179	28,807,024
Price paid to cover the support of decentralized electricity generation	194,318	262,578
Government subsidies	15,700,000	11,700,000
Accrued revenues related to support	(1,203,363)	(2,651,580)
<b>Total revenue from electricity support costs</b>	<b>40,947,134</b>	<b>38,118,023</b>
Green bonus incentives	23,074,827	19,819,212
Purchase prices of energy	17,225,985	17,483,666
Cost of obligatory purchaser's activities	403,814	504,696
Support of decentralized electricity generation	242,509	310,449
<b>Total electricity support costs</b>	<b>40,947,134</b>	<b>38,118,023</b>

The excess, if any, of the total revenue generated in the calendar year from electricity support costs over the expenses incurred in the support is presented as deferred income and is recognized into income in a manner ensuring that the revenue is recognized when generated (i.e., in the period when the support is received and when the support costs are recognized).

In 2014 and 2013, statutory auditor's fees for statutory audit totaled CZK 800 thousand and CZK 800 thousand, respectively.

## 19. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (VIZ PŘÍLOHA)

## 19. STATEMENT OF CASH FLOWS (SEE APPENDIX)

Přehled o peněžních tocích byl zpracován nepřímou metodou.

The cash flow statement was prepared under the indirect method.

Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2014 (v celých tisících Kč) Cash flow statement as at 31 December 2014 (in thousands of Czech crowns)	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
	běžném current	minulém prior
<b>Peněžní toky z provozní činnosti • Cash flows from operating activities</b>		
<b>Z. Výsledek hospodaření za běžnou činnost bez zdanění (+/-) Profit or loss on ordinary activities before taxation (+/-)</b>	<b>121 080</b>	<b>144 440</b>
<b>A.1. Úpravy o nepeněžní operace Adjustments to reconcile profit or loss to net cash provided by or used in operating activities</b>	<b>74 313</b>	<b>58 118</b>
A.1.1. Odpisy stálých aktiv a pohledávek • Depreciation and amortization of fixed assets and write-off of receivables	89 820	100 433
A.1.2. Změna stavu opravných položek • Change in allowances	-20	-25 547
A.1.3. Změna stavu rezerv • Change in provisions	-41	238
A.1.4. Kurzové (zisky) a ztráty • Foreign exchange differences	-2 593	1 175
A.1.5. (Zisk)/ztráta z prodeje stálých aktiv • (Gain)/Loss on disposal of fixed assets	0	0
A.1.6. Úrokové náklady a výnosy • Interest expense and interest income	-12 853	-18 181
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	0
<b>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</b>	<b>195 393</b>	<b>202 558</b>
<b>A.2. Změna stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu • Change in non-cash components of working capital</b>	<b>1 056 471</b>	<b>-23 568</b>
A.2.1. Změna stavu zásob • Change in inventory	0	0
A.2.2. Změna stavu obchodních pohledávek • Change in trade receivables	-90 520	-1 510
A.2.3. Změna stavu ostatních pohledávek a přechodných účtů aktiv Change in other receivables and in prepaid expenses and unbilled revenue	-976 053	-6 623 710
A.2.4. Změna stavu obchodních závazků • Change in trade payables	299 905	-21 217
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	1 823 139	6 622 869
<b>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</b>	<b>1 251 864</b>	<b>178 990</b>
A.3.1. Placené úroky • Interest paid	-3 074	-6 378
A.4.1. Placené daně • Tax paid	-33 263	-21 393
A.5.1. Příjmy a výdaje spojené s mimořádnými položkami • Gains and losses on extraordinary items	0	0
<b>A*** Čistý peněžní tok z provozní činnosti • Net cash provided by (used in) operating activities</b>	<b>1 215 527</b>	<b>151 219</b>
<b>Peněžní toky z investiční činnosti • Cash flows from investing activities</b>		
B.1.1. Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv • Purchase of fixed assets	-58 073	-87 627
B.2.1. Příjmy z prodeje stálých aktiv • Proceeds from sale of fixed assets	0	0
B.3.1. Poskytnuté půjčky a úvěry • Loans granted	0	0
B.4.1. Přijaté úroky • Interest received	15 927	24 559
B.5.1. Přijaté dividendy • Dividends received	0	0

Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2014 (v celých tisících Kč) Cash flow statement as at 31 December 2014 (in thousands of Czech crowns)	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
	běžném current	minulém prior
<b>B*** Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti • Net cash provided by (used in) investing activities</b>	<b>-42 146</b>	<b>-63 068</b>
<b>Peněžní toky z finanční činnosti • Cash flows from financing activities</b>		
Změna stavu dlouhodobých závazků a dlouhodobých, příp. krátkodobých, úvěrů C.1. Change in long-term liabilities and long-term, resp. short-term, loans	-1 250 000	1 250 000
C.2.1. Dopady změn základního kapitálu na peněžní prostředky • Effect of changes in basic capital on cash	0	0
C.2.2. Vyplacené dividendy nebo podíly na zisku • Dividends or profit sharing paid	-28 000	-21 000
Dopad ostatních změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky C.2.3. Effect of other changes in basic capital on cash	-5 259	-3 869
<b>C*** Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti • Net cash provided by (used in) financing activities</b>	<b>-1 283 259</b>	<b>1 225 131</b>
F. Čisté zvýšení, resp. snížení peněžních prostředků • Net increase (decrease) in cash	-109 878	1 313 282
P. Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období Cash and cash equivalents at beginning of year	3 927 360	2 614 078
<b>R. Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období Cash and cash equivalents at end of year</b>	<b>3 817 482</b>	<b>3 927 360</b>

## 20. PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU (VIZ Odstavec 9)

Sestaveno dne: 18. 3. 2015

Podpis statutárního orgánu účetní jednotky:

**Ing. Jiří Šťastný**  
předseda představenstva

**Ing. Michal Ivánek**  
místopředseda představenstva

Osoba odpovědná za účetní závěrku:

**Ing. Michal Ivánek**  
místopředseda představenstva

## 20. STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (SEE NOTE 9)

Prepared on: 18. March 2015

Signature of entity's statutory body:

**Ing. Jiří Šťastný**  
Chair of the Board of Directors

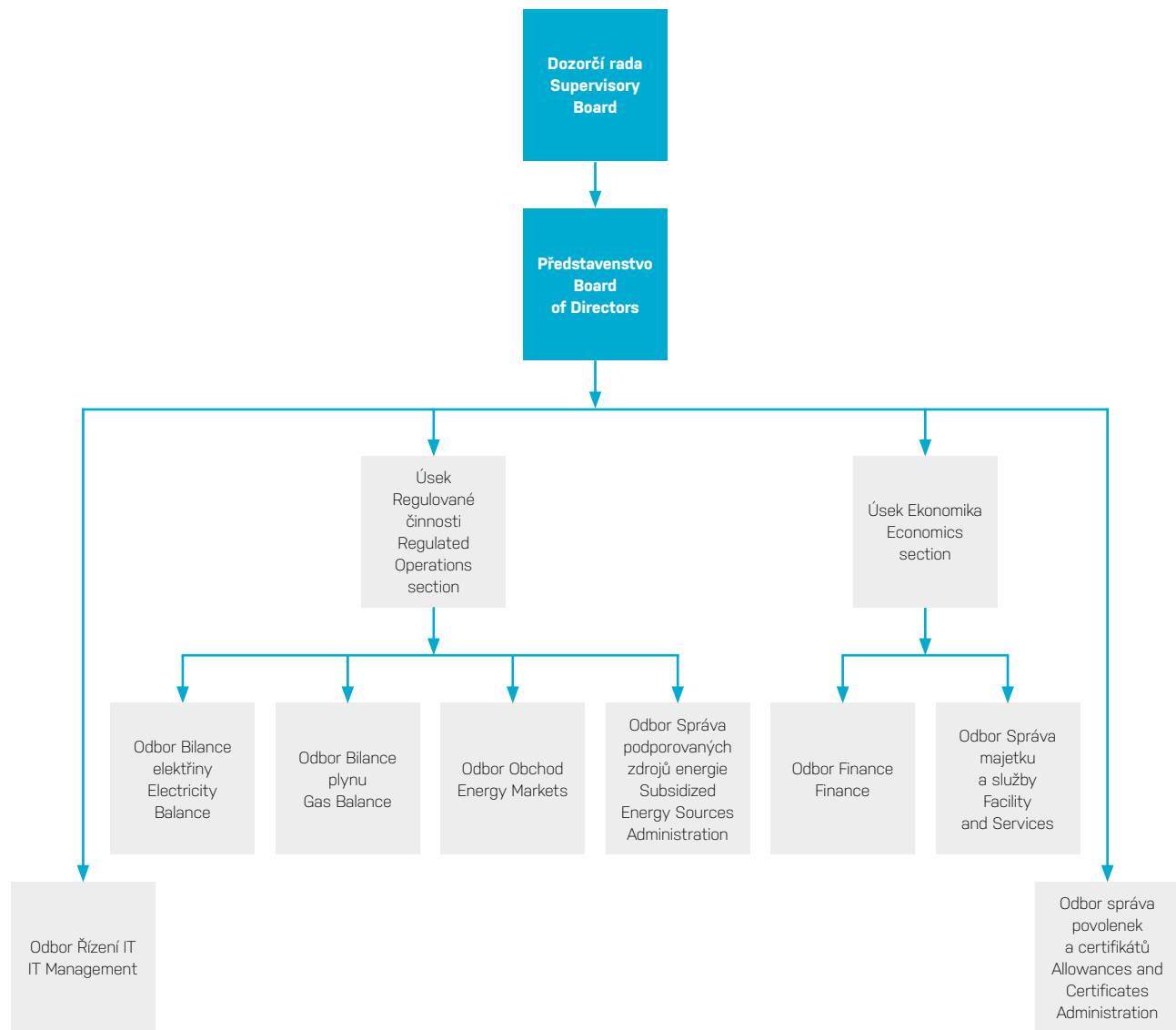
**Ing. Michal Ivánek**  
Vice-Chair of the Board of Directors

Person responsible for financial statements:

**Ing. Michal Ivánek**  
Vice-Chair of the Board of Directors

# ORGANIZAČNÍ STRUKTURA

## ORGANIZATIONAL STRUCTURE



# ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI PROPOJENÝMI OSOBAMI

## PODLE USTANOVENÍ § 82 ZÁKONA O OBCHODNÍCH KORPORACÍCH

### REPORT ON RELATED PARTIES PURSUANT TO THE PROVISIONS OF SECTION 82 OF ACT ON BUSINESS CORPORATIONS

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

Zákon o obchodních korporacích č. 90/2012 Sb. v ustanovení § 82 stanoví povinnost pro statutární orgán ovládané osoby vypracovat do 3 měsíců od skončení účetního období písemnou zprávu o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za uplynulé účetní období.

Z této skutečnosti vyplývá v souladu s ustanovením § 84 odst. 2 zákona o obchodních korporacích 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.

OTE, a.s., není kapitálově propojena s žádnou společností ovládanou stejnou ovládající osobou; není společníkem těchto osob.

V posledním účetním období nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) zákona o obchodních korporacích.

OTE, a.s., je v běžném obchodním styku se společnostmi ovládanými stejnou ovládající osobou uvedenými níže v seznamu a má s těmito společnostmi uzavřeny smlouvy, které vyplývají ze:

- zákona č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) v platném znění a z příslušných vyhlášek,
- zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v platném znění.

OTE, a.s., (hereinafter "OTE") was founded by the government of the Czech Republic, which holds 100% of ownership rights. The state is the sole shareholder and the controlling party (hereinafter the "controlling party") and OTE is the controlled party. The Ministry of Industry and Trade of the Czech Republic is authorized to exercise shareholders' rights.

Act No. 90/2012 Coll., on Business Corporations, sets out an obligation for the statutory body of the controlled party to prepare within 3 months after the end of the reporting period a written Report on relations between the controlling party and the controlled party and between the controlled party and other parties controlled by the same controlling party for the past reporting period.

Pursuant to Section 84 (2) of Act on Business Corporations, the foregoing constitutes an obligation to prepare and publish a Report on relations between the controlling party and the controlled party and on relations between the controlled party and other parties controlled by the same controlling party, i.e. Report in Related Parties, as an integral part of the Annual Report.

OTE has no ownership links with any of the companies controlled by the same controlling party nor is the partner thereof.

In the past reporting period, OTE did not undertake any negotiations pursuant to the provision of Section 82 (2, d) of Act on Business Corporations.

OTE executes transactions in the ordinary course of business with companies controlled by the same controlling party as listed below. Business contracts entered into with these companies are governed by the following acts:

- Act No. 458/2000 Coll. (Energy Act), as amended, and related decrees;
- Act No. 383/2012 Coll., on the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowances Trading, as amended.

V oblasti elektroenergetiky 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 CS OTE,
- o vyrovnání plateb za úhradu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupních cen.

V oblasti plynárenství se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o předávání údajů,
- o přístupu do CS 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 povolenkami na emise skleníkových plynů (dále jen „zřízení a vedení účtu v rejstříku povolenek“).

Uvedené smlouvy neposkytují OTE žádné zvláštní výhody ani nevýhody ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích. Ceny účtované obchodním partnerům v oblasti elektroenergetiky a plynárenství jsou ceny regulované Energetickým regulačním úřadem a v souladu s jeho platnými cenovými rozhodnutími.

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 osob dle odstavce 1) § 82 zákona o obchodních korporacích nemá žádné zvláštní výhody, které by vyplývaly z tohoto spojení. Jiné právní úkony nebo jiná opatření v zájmu těchto osob nebyla učiněna, ani na jejich popud přijata nebo uskutečněna ze strany OTE. Uvedené

The following agreements were entered into related to the power sector:

- 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 CS OTE;
- on settlement of payments related to support for generation of electricity from renewable energy sources in the form of purchase prices (feed-in tariff).

The following agreements were entered into related to the gas sector:

- on settlement of imbalances;
- on submission of data;
- on access to CS OTE.

In its capacity as administrator of the Registry for greenhouse gas emission allowances trading, OTE enters with its business partners into the following agreement:

- on creation and maintenance of an account in the Registry for trading greenhouse gas emission allowances (hereinafter "Creation and maintenance of a Registry account").

No advantages or disadvantages arose for OTE from the foregoing agreements pursuant to the provision of Section 82 (4) of Act on Business Corporations. Electricity and gas prices charged by OTE to business partners are rates regulated by the Energy Regulatory Office in accordance with its applicable price decisions.

Rates charged in connection with the Registry for emission allowances trading are approved by the Registry Committee comprising the staff of the Ministry of the Environment and OTE employees, and are posted on the OTE website as a pricelist that is an annex to the Agreement on creation and maintenance of a Registry account.

All agreements have been signed on an arm's-length basis and under standard business terms, whereby no special benefits arose for any of the related parties from these relations, pursuant to Section 82 (1) of Act on Business Corporations. OTE executed no other legal actions nor adopted any other measures for the

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 2014 jsou uzavřeny s následujícími společnostmi:

ČEPS, a.s.:

- o zúčtování odchylek,
- o předávání údajů,
- o zúčtování regulační energie,
- o předávání údajů o regulační energii,
- o provozování vyrovnávacího trhu,
- o vystavování dokladů,
- o vzájemné spolupráci při organizování přeshraničního denního trhu s elektřinou formou implicitních aukcí,
- o 4M Market Coupling (multilaterální smlouva).

České dráhy, a.s.:

- o přístupu do CS OTE.

ČEZ, a. s.:

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

ČEZ Distribuce, a. s.:

- o předávání údajů.

ČEZ Energetické služby, s.r.o.:

- o předávání údajů (v plynárenství),

ČEZ Prodej, s.r.o.:

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o přístupu na vyrovnávací trh,
- o vyrovnání plateb za úhradu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupních cen,
- o zúčtování odchylek (v plynárenství).

benefit or at the request of the related parties. The related parties executed no legal actions nor adopted any measures that would result in detriment or benefit for OTE.

The foregoing agreements were in effect in 2014 with the following companies:

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;
- on issuing documents;
- on mutual cooperation in organizing the cross-border day-ahead electricity market through implicit auctions;
- on 4M Market Coupling (multilateral agreement).

České dráhy, a.s.:

- on access to CS OTE.

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 creation and maintenance of a Registry account;
- on settlement of imbalances (in the gas sector).

ČEZ Distribuce, a. s.:

- on submission of data.

ČEZ Energetické služby, s.r.o.:

- on submission of data (in the gas sector).

ČEZ Prodej, s.r.o.:

- on settlement of imbalances;
- on access to the short-term electricity market;
- on access to the balancing market;
- on settlement of payments related to support for generation of electricity from renewable energy sources in the form of purchase prices (feed-in-tariff);
- on settlement of imbalances (in the gas sector).

DIAMO, státní podnik:

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

Energetické centrum s.r.o.:

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

eYello CZ, k.s.:

- o přístupu do CS OTE,
- o přístupu do CS OTE (v plynárenství).

Horské lázně Karlova Studánka, státní podnik:

- o předávání údajů,
- o předávání údajů (plynárenství).

Letiště Ostrava, a.s.:

- o předávání údajů,
- o předávání údajů (v plynárenství).

Letiště Praha, a. s.:

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

Palivový kombinát Ústí, státní podnik:

- o předávání údajů.

Pragoplyn, a.s.:

- o přístupu do CS OTE,
- o zúčtování odchylek (v plynárenství).

DIAMO, státní podnik:

- on submission of data;
- on creation and maintenance of a Registry account.

Energetické centrum s.r.o.:

- on submission of data;
- on creation and maintenance of a Registry account.

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 creation and maintenance of a Registry account.

eYello CZ, k.s.:

- on access to CS OTE,
- on access to CS OTE (in the gas sector).

Horské lázně Karlova Studánka, státní podnik:

- on submission of data;
- on submission of data (in the gas sector).

Letiště Ostrava, a.s.:

- on submission of data;
- on submission of data (in the gas sector).

Letiště Praha, a. s.:

- on submission of data;
- on creation and maintenance of a Registry account.

Palivový kombinát Ústí, státní podnik:

- on submission of data.

Pragoplyn, a.s.:

- on access to CS OTE;
- on settlement of imbalances (in the gas sector).



Pražská energetika, a.s.:

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- o předávání údajů,
- o přístupu na vyrovnávací trh,
- o vyrovnání plateb za úhradu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupních cen,
- o zúčtování odchylek (v plynárenství).

Pražská plynárenská, a.s.:

- o přístupu do CS OTE,
- o zúčtování odchylek (v plynárenství).

Pražská plynárenská Distribuce, a.s.:

- o předávání údajů (v plynárenství).

PREdistribuce, a.s.:

- o předávání údajů.

Plzeňská teplárenská, a.s.:

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

Příbramská teplárenská a.s.:

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

Severočeské doly a.s.:

- o zúčtování regulační energie,
- o předávání údajů.

Správa železniční dopravní cesty, státní organizace:

- o předávání údajů.

Technické sítě Brno, akciová společnost:

- o předávání údajů.

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;
- on settlement of payments related to support for generation of electricity from renewable energy sources in the form of purchase prices (feed-in tariff);
- on settlement of imbalances (in the gas sector).

Pražská plynárenská, a.s.:

- on access to CS OTE;
- on settlement of imbalances (in the gas sector).

Pražská plynárenská Distribuce, a.s.:

- on submission of data (in the gas sector).

PREdistribuce, a.s.:

- on submission of data.

Plzeňská teplárenská, 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 creation and maintenance of a Registry account.

Příbramská teplárenská a.s.:

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

Severočeské doly a.s.:

- on settlement of regulating energy;
- on submission of data.

Správa železniční dopravní cesty, státní organizace:

- on submission of data.

Technické sítě Brno, akciová společnost:

- on submission of data.

Teplárny Brno, a.s.:

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

Thomayerova nemocnice:

- o předávání údajů.

ÚJV Řež, a. s.:

- o předávání údajů.

Vysoká škola báňská – Technická univerzita Ostrava:

- o předávání údajů.

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

České aerolinie a.s.

ČEZ Teplárenská, a.s.

Elektrárna Dětmorovice, a.s.

Elektrárna Počeradý, a.s.

Fakultní nemocnice Brno

Fakultní nemocnice v Motole

KLATOVSKÁ TEPLÁRNA a.s.

Kongresové centrum Praha, a.s.

Kroměřížská nemocnice a.s.

Ostrovská teplárenská, a.s.

TERMO Frýdlant n.O. s.r.o.

Technické služby Vlašim s.r.o.

Tepelné hospodářství Prachatice s.r.o.

Tepelné hospodářství Rychnov nad Kněžnou, s. r. o.

Teplárna České Budějovice, a.s.

Teplárna Písek, a.s.

Teplárna Strakonice, a.s.

TEPLO BRUNTÁL a. s.

Teplospol a.s.

TEREA Cheb s.r.o.

Transteplo Kdyně, spol. s r.o.

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;
- on settlement of imbalances (in the gas sector);
- on creation and maintenance of a Registry account.

Thomayerova nemocnice:

- on submission of data.

ÚJV Řež, a. s.:

- on submission of data.

Vysoká škola báňská – Technická univerzita Ostrava:

- on submission of data.

OTE has entered into an Agreement on creation and maintenance of a Registry account with the following companies:

České aerolinie a.s.

ČEZ Teplárenská, a.s.

Elektrárna Dětmorovice, a.s.

Elektrárna Počeradý, a.s.

Fakultní nemocnice Brno

Fakultní nemocnice v Motole

KLATOVSKÁ TEPLÁRNA a.s.

Kongresové centrum Praha, a.s.

Kroměřížská nemocnice a.s.

Ostrovská teplárenská, a.s.

TERMO Frýdlant n.O. s.r.o.

Technické služby Vlašim s.r.o.

Tepelné hospodářství Prachatice s.r.o.

Tepelné hospodářství Rychnov nad Kněžnou, s. r. o.

Teplárna České Budějovice, a.s.

Teplárna Písek, a.s.

Teplárna Strakonice, a.s.

TEPLO BRUNTÁL a. s.

Teplospol a.s.

TEREA Cheb s.r.o.

Transteplo Kdyně, spol. s r.o.

Zpráva o vztazích byla vypracována v souladu s ustanovením § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), v platném znění, za poslední účetní období, tj. od 1. ledna do 31. prosince 2014. 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 16. března 2015



**Ing. Jiří Šťastný**  
předseda představenstva



**Ing. Michal Ivánek**  
místopředseda představenstva

The Report on Related Parties was prepared pursuant to Section 82 of Act No. 90/2012 Coll., on Business Corporations and Co-operatives (Act on Business Corporations), as amended, for the past year, i.e. from 1 January to 31 December 2014. This Report will be submitted for review to the Company's Supervisory Board and to the auditor that will carry out an audit of the financial statements and the Annual Report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., on Accounting.

Under Act No. 563/1991 Coll., on Accounting, this Report is an integral part of the Annual Report and it will be published within the statutory term in the Collection of Documents of the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague.

Prague, 16 March 2015



**Ing. Jiří Šťastný**  
Chairman of the Board of Directors



**Ing. Michal Ivánek**  
Vice-Chairman of the Board of Directors

# ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

## INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Akcionáři společnosti OTE, a.s.:

- I. Ověřili jsme účetní závěrku společnosti OTE, a.s. (dále jen „společnost“) k 31. prosinci 2014 uvedenou na stranách 47–73, ke které jsme 18. března 2015 vydali výrok uvedený na stranách 45–46.
- II. Ověřili jsme též soulad výroční zprávy s výše uvedenou účetní závěrkou. Za správnost výroční zprávy je odpovědný statutární orgán. 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 jsme sesouhlasili s informacemi uvedenými v účetní závěrce k 31. prosinci 2014. 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.

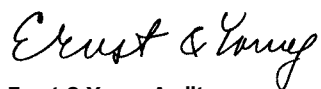
To the Shareholder of OTE, a.s.:

- I. We have audited the financial statements of OTE, a.s. ("the Company") as at 31 December 2014 presented in the annual report of the Company on pages 47–73 on which we have issued an auditors' report dated 18 March 2015, presented in the annual report on pages 45–46.
- II. We have also audited the consistency of the annual report with the financial statements described above. The management of OTE, 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 respects, with the financial statements. We have checked that the accounting information presented in the annual report is consistent with that contained in the audited financial statements as at 31 December 2014. 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.

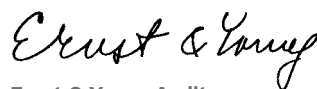
Podle našeho názoru jsou účetní informace uvedené ve výroční zprávě ve všech významných souvislostech v souladu s výše uvedenou účetní závěrkou.

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



**Ernst & Young Audit, s.r.o.**

evidenční č. 401



**Ernst & Young Audit, s.r.o.**

License No. 401



**Josef Pivoňka**, statutární auditor

evidenční č. 1963



**Josef Pivoňka**, Auditor

License No. 1963

13. dubna 2015  
Praha, Česká republika

13 April 2015  
Prague, Czech Republic

# REJSTŘÍK POJMŮ A ZKRATEK

## TERMS AND ACRONYMS

AIB	Association of Issuing Bodies	CDS	Centre of Data Services
CDS	Centrum datových služeb	CITL	Community Independent Transaction Log
CEE	Central and Eastern Europe (region střední a východní Evropy)	EIS	Economic Information System
CITL	Nezávislá evidence transakcí společností	Emission allowance	Value corresponding to the right to emit a carbon dioxide equivalent
EEX	European Energy Exchange	Energy Act	Act No. 458/2000 Coll., on Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on amending certain acts, as amended
EIS	Ekonomický informační systém	ERO	Energy Regulatory Office
Energetický zákon	Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů	EU	European Union
ERÚ	Energetický regulační úřad	EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
EU	Evropská unie	IEC	Independent Energy Commission
EU ETS	EU schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)	Imbalance	Sum of differences between metered and contracted electricity/gas supply and consumption in a specific time period
EZP	Evidence záruk původu	IS OTE, CS OTE	Information System of the Market Operator
IS OTE, CS OTE	Informační systém operátora trhu	ISR	Information System of the Registry for Greenhouse Gas Emission Allowances Trading Scheme (Registry System)
ISR	Informační systém rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů	ITL	International Transaction Log (under the Kyoto Protocol)
ITL	Nezávislá evidence transakcí obchodování s povolenkami v rámci Kjótského protokolu	LP	Load Profile
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu	MPO	Ministry of Industry and Trade
NAP	Národní alokační plán	NAP	National Allocation Plan
NEK	Nezávislá energetická komise	OPM	Point of Delivery/Transfer
NWE	North-Western Europe (region severozápadní Evropy)	OTE	OTE, a.s.
Odchylka	Součet rozdílů skutečných a sjednaných dodávek nebo odběrů elektřiny/plynu v daném časovém úseku	RES	Renewable Energy Sources
OPM	Odběrné a předací místo	UNFCCC	United Nations Framework Convention on Climate Change
OTE	OTE, a.s.	VVT	Intra-day and balancing market
OZE	Obnovitelné zdroje energie		
PCR	Price coupling of regions		
Povolenky na emise	Majetková hodnota odpovídající právu vypustit do ovzduší jeden ekvivalent CO <sub>2</sub>		
SWE	South-Western Europe (region jihozápadní Evropy)		
TDD	Typový diagram dodávky		
UNFCCC	Rámcová úmluva OSN o změně klimatu		
VVT	Vnitrodenní a vyrovnávací trh		
WEC	World Energy Council		

# IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

## IDENTIFICATION AND CONTACT INFORMATION

Obchodní firma (název)	OTE, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telefon	+420 296 579 160
Fax	+420 296 579 180
E-mail	ote@ote-cr.cz
www	<a href="http://www.ote-cr.cz">http://www.ote-cr.cz</a> <a href="https://www.povolenky.cz">https://www.povolenky.cz</a>
Bankovní spojení	195582760247/0100
IČ	26463318
DIČ	CZ26463318
Registrace	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260
Základní kapitál	340 mil. Kč
Právní řád	České republiky
Právní předpis	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb., a zákon č. 219/2000 Sb. o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích
Právní forma	akciová společnost
Datum založení	18. 4. 2001
Založena na dobu neurčitou	
Datum vzniku	2. 7. 2001

Company name	OTE, a.s.
Registered office	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telephone	+420 296 579 160
Fax	+420 296 579 180
E-mail	ote@ote-cr.cz
www	<a href="http://www.ote-cr.cz">http://www.ote-cr.cz</a> <a href="https://www.povolenky.cz">https://www.povolenky.cz</a>
Bank account No.	195582760247/0100
Business reg. No.	26463318
Tax ID No.	CZ26463318
Registered at	Commercial Register maintained by the Prague Municipal Court, Section B, File 7260
Registered capital	CZK 340 million
Governed by law	of the Czech Republic
Regulations	Commercial Code No. 513/1991 Coll. and Act No. 219/2000 Coll., on the Assets of the Czech Republic and its Representation in Legal Relations
Legal form	Joint-stock company
Date of founding	18 April 2001
Founded for an indefinite period	
Date of incorporation	2 July 2001



[www.ote-cr.cz](http://www.ote-cr.cz)

