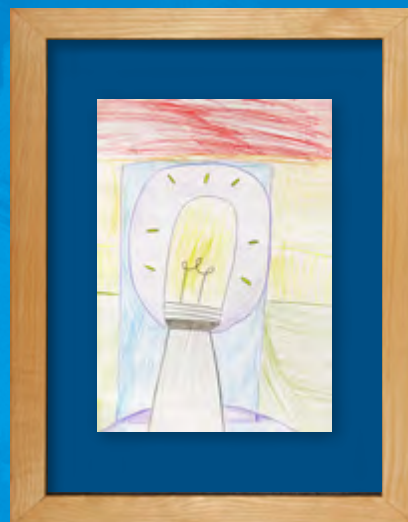


OTE



Výroční zpráva
Annual report

2021



OTE, a. s.
Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8 – Karlín
Tel.: +420 234 686 100
ote@ote-cr.cz • www.ote-cr.cz

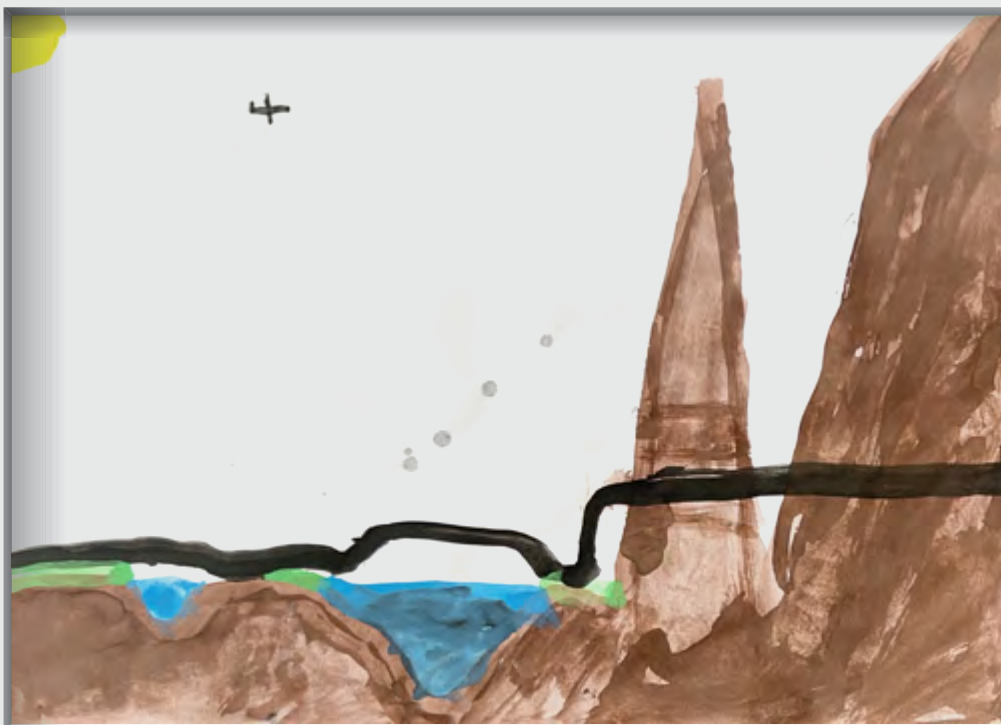
POZNÁMKA: Všechny číselné údaje v obrázcích a tabulkách jsou v této zprávě uvedeny dle české konvence, tj. místo desetinné tečky se používá desetinná čárka a tisíce jsou oddělené mezerou namísto čárkou.

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

03	Úvodní slovo předsedy představenstva Opening Statement of the Chairman of the Board	46	Základní kapitál, akcionáři společnosti Registered capital, shareholders of the company
06	Profil společnosti Company Profile	46	Základní kapitál Registered capital
10	Finanční a provozní ukazatele Financial and Operating Indicators	46	Složení akcionářů Composition of shareholders
12	Významné události ve sledovaném období Key Events in the Reporting Period	47	Statutární orgány a vedení společnosti Statutory bodies and management
21	Očekávaný vývoj, cíle a záměry Expected development, goals and objectives	54	Zpráva dozorčí rady Report of the Supervisory Board
24	Jednotný trh s elektřinou Single electricity market	57	Zpráva o auditu Auditor's Report
26	Jednotný trh s plynem v Evropě Single gas market in Europe	62	Rozvaha Balance Sheet
28	Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu Implementation of smart metering for electricity and gas	64	Výkaz zisku a ztráty Profit and Loss Account
29	Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector	65	Přehled o peněžních tocích Cash Flow Statement
32	Zpráva představenstva Report of the Board of Directors	66	Přehled o změnách ve vlastním kapitálu Statement of Changes in Equity
32	Hlavní oblasti činnosti Main areas of activity	67	Příloha v účetní závěrce Notes to the Financial Statements
33	Vývoj společnosti Development of the company	88	Organizační struktura Organizational structure
39	Služby Services	89	Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami Report on relations between connected parties
40	Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách Research and development, OTE's membership in professional organisations and initiatives	98	Poskytování informací Provision of information
41	Finanční situace The financial situation	101	Rejstřík pojmů a zkratk Index of terms and abbreviations
43	Komunikace a spolupráce s médii Communication and cooperation with the media	104	Identifikační a kontaktní údaje Identification and contact details
43	Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy Employment policy and labour law relations		
44	Sociální program Social program		
44	Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců Employee training and development		
45	Ochrana životního prostředí a environmentální politika Environmental protection and environmental policy		



Vavřinec Pecánek, 8 let/years

Tatínek pracuje na OTE, něco dělá
s plynem, hodně s ním jezdíme na kole
a hrajeme si / Daddy works for OTE, he
does something with gas, we ride our
bicycles and play a lot

Úvodní slovo předsedy představenstva

Opening Statement of the Chairman of the Board

Vážený akcionáři, vážení obchodní partneři, přátelé,

je mi ctí, že Vás v této zprávě můžu spolu s kolegy seznámit s výsledky hospodaření, činnostmi a jednotlivými důležitými milníky, kterými v roce 2021 společnost OTE, a.s., (dále též OTE nebo operátor trhu) prošla. Rok 2021 byl jak pro českou společnost, tak i pro trhy s energiemi zcela mimořádný. Operátor trhu zvládl se ctí množství zcela nečekaných a bezprecedentních situací, nadto dosáhl také mnoha úspěchů nejen v rámci mezinárodních projektů, ale i jím provozovaných platform organizovaných trhů s energiemi.

Dosud poměrně konzervativní energetický sektor prochází nelehkým a značně turbulentním obdobím. Stojí před novými výzvami, které kladou velký důraz na technologický rozvoj, potřebné zdroje a nové přístupy, spolupráci a s tím související vysoké požadavky na profesionalitu a enormní pracovní nasazení všech zainteresovaných. To vše v dosud pokračující složité epidemické situaci v souvislosti s onemocněním COVID-19 a nelehkou situací na trzích. Jsem hrdý, že i přes přísná pandemická opatření operátor trhu plní všechny svoje povinnosti vyplývající z předmětu činnosti a zákonných norem, přispívá k posilování mezinárodní spolupráce, naplňování strategických cílů a rozvojových plánů vyplývajících z potřeb akcionáře, účastníků trhu a partnerů.

Jak jsem již zmínil výše, rok 2021 zcela zásadně ovlivnil většinu účastníků trhu s energiemi, včetně domácností. Byl to rok, kdy se energie diskutovaly nejen v rámci relativně uzavřené energetické komunity, ale staly se běžným tématem většiny z nás, včetně debat s rodinou a přáteli. Vývoj cen na energetických trzích dosahoval rekordních nárůstů i rekordních výkyvů a změn. Také cena emisních povolenek stále stoupala. Všechny tyto aspekty přispěly ke změnám ve struktuře obchodníků s energiemi a byly jedním z důvodů, proč u některých došlo k ukončení činnosti. Na mnoho odběratelů to mělo velmi negativní dopad – přechod k dodavateli poslední instance (dále DPI). A tady se opět potvrdila důležitost operátora trhu s elektřinou a plynem, protože jednou z jeho mnoha povinností

Dear shareholder, dear business partners, dear friends,

I am honored to be able to acquaint you with my colleagues in this report with the financial results, activities and individual important milestones that OTE, a.s. (hereinafter also OTE or the market operator) achieved in 2021. The year 2021 was quite extraordinary for both Czech society and energy markets. The market operator has handled a number of completely unexpected and unprecedented situations with honor, and has also achieved many successes not only in international projects, but also in the platforms of organized energy markets operated by it.

The still relatively conservative energy sector is going through a difficult and highly turbulent period. It faces new challenges that place great emphasis on technological development, the necessary resources and new approaches, cooperation and the related high demands on professionalism and enormous work commitment of all concerned. All this in the ongoing complex epidemic situation related to COVID-19 and the difficult market situation. I am proud that, despite strict pandemic measures, the market operator fulfills all its obligations arising from the legal norms and concluded contracts, contributes to the strengthening of international cooperation, fulfillment of strategic goals and development plans arising from the needs of the shareholder, market participants and partners.

As I mentioned above, the year 2021 has quite fundamentally affected most energy market participants, including households. It was a year when energy was not only discussed within the relatively closed energy community, but became a common topic for most of us, including discussions with family and friends. Development on prices in energy markets have seen record increases, fluctuations and changes. The price of emission allowances has also continued to rise. All these aspects have contributed to changes in the list of active energy traders and have been one of the reasons why some have gone out of business. This had a very negative impact on many customers - switching to a supplier of last resort (SoLR). Here again the importance of the electricity

je zajistit převod dotčených odběrných míst k DPI v legislativních lhůtách a následně zpět ke standardnímu dodavateli. Velice si vážím nadstandardní práce našich zaměstnanců, kteří neváhali mimo svou pracovní dobu i v období svátků využít naší robustní IT infrastruktury, aby v co nejkratším čase tuto povinnost zajistili a umožnili všem dotčeným co nejrychleji reagovat na nastalou situaci. Provozní dostupnost celého systému OTE a silná likvidita obchodní platformy krátkodobého trhu s elektřinou a trhu s plynem byla zcela klíčová pro zajištění dodávek energií v režimu DPI pro téměř milión odběrných míst dotčených zákazníků. I přes tyto turbulence spojené s koncem některých obchodníků jsme díky adekvátnímu risk managementu spolehlivě plnili roli centrální protistrany, tj. plně kryli kreditní rizika krátkodobých trhů s energiemi a vypořádání odchylek.

Začátkem dubna 2021 byla dokončena registrace všech odběrných míst v plynárenství v systému CS OTE a tím i završena několikaletá spolupráce s provozovateli regionálních distribučních soustav. Bylo tak dosaženo bezproblémové nediskriminační a transparentní komunikace mezi subjekty na trhu a OTE a jejich schopnosti operativně reagovat na budoucí rozvoj energetického trhu.

S Ministerstvem průmyslu a obchodu, Energetickým regulačním úřadem a dalšími partnery jsme pokračovali ve spolupráci na nových projektech, legislativních úpravách a rozvoji otevřeného trhu s elektřinou a plynem.

Dařilo se nám i v rámci mezinárodních projektů. V červnu byl dokončen další milník, který vede k větší efektivitě mezinárodního obchodování. Jedná se o propojení jednotného denního trhu s elektřinou v rámci tzv. Multi Regional Coupling. Byly propojeny téměř všechny nabídkové zóny členských států EU a Norska. V nadcházejícím období se činnosti na denním trhu zaměří na implementaci flow based metody výpočtu přeshraničních kapacit. Ani vnitrodenní trh s elektřinou nezůstal pozadu. Pokračovaly práce na implementaci vnitrodenních aukcí a připravovaly se procesy potřebné k zapojení česko-slovenské hranice do jednotného vnitrodenního trhu.

V rámci obchodování na platformě OTE bylo dosaženo nových ročních maxim, která představují téměř polovinu tuzemské netto spotřeby v roce 2021. Celkově bylo na krátkodobých trzích s elektřinou OTE v roce 2021 obchodováno 29,58 TWh. Obchodování s plynem bylo také mimořádné, roční objem obchodů uzavřených na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2021 opětovně překročil 4 TWh. Velice si vážím důvěry všech účastníků trhu v naše

and gas market operator was confirmed, as one of its many responsibilities is to ensure that the affected customer off-take points are transferred to the SoLR within the legislative deadlines and then back to the standard supplier. I very much appreciate the effort of our employees who did not hesitate to use our robust IT infrastructure outside of working hours and over the festive period to ensure this obligation was met in the shortest possible time and to enable all those affected to respond to the situation as quickly as possible. The operational availability of the entire OTE system and the strong liquidity of the short-term electricity and gas market trading platform were absolutely crucial to ensure the delivery of energy in SoLR mode to the nearly one million customer off-take points affected. Despite this turbulence associated with the end of some traders, we reliably fulfilled the role of a central counterparty thanks to adequate risk management, i.e. fully covered the credit risks of the short-term energy markets and imbalance settlements.

At the beginning of April 2021, the registration of all gas off-take points in the CS OTE system was completed, thus completing several years of cooperation with the regional distribution system operators. Hence, a seamless, non-discriminatory and transparent communication between market participants and OTE and their ability to react promptly to future energy market developments has been achieved.

We continued to work with the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other partners on new projects, legislative changes and the development of an open electricity and gas market.

We have also been successful in international projects. In June, another milestone was completed, leading to greater efficiency in international trading through the interconnection of the single daily electricity market under the so-called Multi Regional Coupling. Almost all bidding zones of EU Member States and Norway have been connected. In the coming period, activities on the daily market will focus on the implementation of the flow-based method of calculating cross-border capacities. The intraday electricity market has not been left behind either. Work continued on the implementation of intraday auctions and the processes needed to integrate the Czech-Slovak border into the single intraday market were being prepared.

New annual maximums were reached in trading on the OTE platform, representing almost half of the domestic net electricity consumption in 2021. In total, 29.58 TWh were traded on the OTE short-term electricity markets in 2021. Gas trading was also exceptional, with the annual volume

obchodní platformy, bez nichž by nemohly být realizovány takto významné objemy zobchodovaného množství na operátorem trhu organizovaných krátkodobých trzích. Na tomto místě můžu slíbit, že i nadále budeme systém CS OTE provozovat a inovovat tak, aby byl pro naše partnery transparentní, uživatelsky příjemný a s vysokým standardem zajištění kybernetické bezpečnosti.

Vedle organizování trhů s energiemi rostly i naše aktivity na poli environmentálních nástrojů. Jednalo se například o činnosti spojené se zajišťováním všech úkonů potřebných pro vydávání a evidenci záruk původu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo zajištění evidence, vydávání, držení, převádění a odevzdávání emisních povolenek a kjótských jednotek, kde OTE plní funkci národního správce Rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Stále jsme pracovali na tom, abychom uživatelsky zpříjemnili a zjednodušili procesy, které jsou spojené s administrací výplaty podpory výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů. Současně jsme pokračovali v přípravách na implementaci nových povinností vyplývajících z novely zákona 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, schválené na podzim loňského roku. Pro OTE z této novely kromě jiného vyplývají činnosti spojené s využitím environmentálních nástrojů, které se tak budou rozšiřovat např. do sektoru dopravy a dalších oborů ekonomiky.

Jsem moc rád, že jsme rok 2021 plný mnohých výzev se ctí zvládli, a to zejména díky vám, našim obchodním partnerům, účastníkům trhu a hlavně zaměstnancům. Společně jsme splnili všechny úkoly, které jsme si stanovili, a já pevně věřím, že i v roce 2022 bude pro vás všechny společnost OTE stále stejně otevřeným a respektovaným partnerem.

Děti našich zaměstnanců nás potěšily a rozzářily nám tuto zprávu svými obrázky. Věřím, že jejich malby i v této nelehké době, vykouzlí úsměv na tváři i vám.

Děkuji všem za skvělou spolupráci.

Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors

of trades concluded on the intraday gas market in 2021 again exceeding 4 TWh. I greatly appreciate the confidence of all market participants in our trading platforms, without which such significant volumes traded on the short-term markets organised by the market operator could not have been realised. At this point, I can promise that we will continue to operate and innovate the CS OTE system to make it transparent, user-friendly and with a high standard of cybersecurity assurance for our partners.

In addition to organising energy markets, our activities in the field of environmental instruments have also expanded. These included, for example, activities related to the provision of all processes and support necessary for the issuance and registration of guarantees of origin for electricity produced from renewable sources or the registration, issuance, holding, transfer and surrender of emission allowances and Kyoto units, where OTE acts as the national administrator of the Emission Trading Registry. We have continued to work to make the processes involved in administering the payment of support to renewable electricity generators more user-friendly and streamlined. At the same time, we continued to prepare for the implementation of new obligations arising from the amendment to Act 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on amendments to certain acts, approved in the autumn of last year. For OTE, this amendment implies, among other things, activities related to the use of environmental instruments, which will thus be extended, for example, to the transport sector and other sectors of the economy.

I am delighted that we have managed 2021, a year full of many challenges, with honour, thanks to you, our business partners, market participants and, above all, our employees. Together we have met all the challenges we set ourselves and I firmly believe that OTE will continue to be the same open and respected partner for all of you in 2022.

The children of our employees made us happy and cheered up this report with their pictures. I believe that their paintings, even in this difficult time, will conjure a smile on your faces as well.

Thank you all for the great cooperation.

Profil společnosti

Company Profile

Společnost OTE 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. Výkon své činnosti zahájila společnost 1. 1. 2002. Původní obchodní název společnosti – Operátor trhu s elektřinou, a.s. – byl v roce 2009 změněn na OTE, a.s., v souvislosti s rozšířením činností do oblasti plynárenství. Základní kapitál společnosti činí 500 mil. Kč.

Od samého počátku výkonu své činnosti plní OTE významnou roli v rámci sektoru energetiky České republiky zejména při zúčtování a finančním vypořádání odchylek, tj. rozdílů mezi sjednaným a skutečně odebraným nebo vyrobeným množstvím elektřiny účastníků trhu s elektřinou, a při organizování krátkodobého trhu s elektřinou. Od roku 2010 zajišťuje OTE obdobné činnosti rovněž v oblasti plynárenství, tedy organizuje krátkodobý trh s plynem a zúčtovává a finančně vypořádává odchylky. V roce 2013 společnost dále rozšířila pole své působnosti o oblast provozní podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Hlavním předmětem činnosti společnosti zakotveným 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, 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,
- zpracovávání a zveřejňování měsíční a roční zprávy o trhu s elektřinou a měsíční a roční zprávy o trhu s plynem v ČR,

OTE was established on 18 April 2001 as a joint stock company, whose founder and sole shareholder is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights is carried out by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the State. The company started its activities on 1 January 2002. The original trade name of the company – Operátor trhu s elektřinou, a.s. - was changed to OTE, a.s. in 2009 in connection with the expansion of activities into the gas industry. The company's capital is CZK 500 million.

Since the very beginning of its activities, OTE has played an important role in the energy sector of the Czech Republic, particularly in the settlement and financial settlement of imbalances, i.e. differences between the agreed and actual quantities of electricity taken or produced by electricity market participants, and in the organisation of the short-term electricity market. Since 2010, OTE has also carried out similar activities in the gas sector, i.e. organising the short-term gas market and clearing and financially settling imbalances. In 2013, the company further expanded its scope to include operating support for electricity from renewable sources, secondary sources, high-efficiency combined heat and power generation pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended.

The main subject of the company's activities enshrined in Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended, is in particular:

- evaluating, clearing and settling imbalances between agreed and actual electricity and gas deliveries and offtakes,
- organizing the short-term electricity market and short-term gas market,
- preparation and publication of monthly and annual reports on the electricity market and monthly and annual reports on the gas market in the Czech Republic,

- zpracovávání a předávání Ministerstvu průmyslu a obchodu, Energetickému regulačnímu úřadu, provozovateli přenosové soustavy a provozovateli přepravní soustavy alespoň jednou ročně 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 a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů elektřiny nebo plynu pro účastníky trhu,
- v součinnosti s provozovateli distribučních soustav zajišťování zpracování typových diagramů dodávek,
- zúčtování a vypořádání regulační energie nebo vyrovnávacího plynu včetně zúčtování při stavech nouze,
- vedení evidence výroben elektřiny, kterým provozovatel přenosové, přepravní nebo distribuční soustavy stanovil termín a podmínky připojení a poskytování evidovaných údajů Ministerstvu průmyslu a obchodu a Energetickému regulačnímu úřadu,
- úhrada zeleného bonusu na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zeleného bonusu na teplo,
- úhrada rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícím a úhrada ceny za činnost povinně vykupujícího,
- vydávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, zajišťování jejich evidence v elektronické podobě a uznávání záruk původu vydaných v zahraničí.
- preparing and submitting to the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office, the transmission system operator and the transmission system operator at least once a year a report on the future expected consumption of electricity and gas and on the way to ensure the balance between supply and demand of electricity and gas,
- preparation of documents for the draft Electricity Market Rules and Gas Market Rules,
- providing actual values of electricity or gas supplies and offtakes and other necessary information related to the billing of electricity or gas supplies and offtakes to market participants,
- in cooperation with distribution system operators, ensuring the preparation of type diagrams of supply,
- clearing and settlement of regulating energy or balancing gas, including clearing in emergencies,
- keeping records of electricity generating plants to which the transmission, transmission or distribution system operator has set the date and conditions for connection and providing the recorded data to the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office,
- payment of the green bonus for electricity from renewable sources, secondary sources and high-efficiency combined production of electricity and heat, green bonus for heat,
- payment of the difference between the purchase price and the hourly price to the compulsory purchaser and payment of the price for the compulsory purchaser's activities,
- issuing guarantees of origin for electricity from renewable sources and electricity from high-efficiency combined heat and power production, ensuring their electronic registration and recognition of guarantees of origin issued abroad.

K zajištění činností operátora trhu provozuje společnost informační systém, jehož prostřednictvím jsou mimo jiné realizovány obchodní platformy krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem, trhu s nevyužitou flexibilitou, vyhodnocení a vypořádání odchylek subjektů zúčtování na trhu s elektřinou a trhu s plynem, systém výplaty podpory podporovaným zdrojům energie a systém pro vydávání záruk původu. V souvislosti s rozvojem trhu s energiemi a nově vznikajícími technickými a legislativními požadavky na fungování Centrálního systému operátora trhu byla a je jeho infrastruktura průběžně aktualizována a doplňována o nové navazující funkce.

In order to ensure the activities of the market operator, the company operates an information system through which, among other things, the trading platforms of the short-term electricity market and the short-term gas market, the market with unused flexibility, the evaluation and settlement of imbalances of balance responsible parties on the electricity and gas markets, the system for payment of support to supported energy sources and the system for issuing guarantees of origin are implemented. In the context of the development of the energy market and emerging technical and legislative requirements for the operation of the Central Market Operator System, its infrastructure has been and is being continuously updated and supplemented with new downstream functions.

Tyto činnosti jsou podle energetického zákona vykonávány jako činnosti regulované.

Od roku 2004 se společnost OTE dle zákona č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů stala správcem rejstříku obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Společnost mimo výše uvedené dále zajišťuje evidenci provozovatelů a jejich zařízení emitujících skleníkové plyny, včetně letecké dopravy, tj. zajišťuje evidenci, přidělování, držení, převádění a odevzdávání emisních povolenek. Od června 2012 je tato evidence zajišťována prostřednictvím jednotného Rejstříku Evropské unie. Zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů byla společnosti OTE od roku 2013 stanovena také role dražitele povolenek a novelou zákona č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu, ve znění pozdějších předpisů od roku 2015 také do role povinné osoby pro kontrolu transakcí s emisními povolenkami.

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

According to the Energy Act, these activities are performed as regulated activities.

Since 2004, OTE has become the administrator of the Emission Trading Registry pursuant to Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions for Trading in Greenhouse Gas Emission Allowances and on Amendments to Certain Acts, as amended. In addition to the above, the company also ensures the registration of operators and their greenhouse gas emitting installations, including air transport, i.e. it ensures the registration, allocation, holding, transfer and surrender of emission allowances. Since June 2012, this record has been provided through a single Union Registry. Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, established the role of the auctioneer of allowances from 2013 and an amendment to Act No. 253/2008 Coll., On Certain Measures against Legalization of Proceeds from Crime and Terrorist Financing, as amended from 2015 onwards also into the role of the liable person for the control of transactions with emission allowances.

Activities arising from the role of the national administrator of the Union Registry of emission trading are performed as unregulated activities.



Eliška Mácová, 6 let/years
Tomáš Máca, 3 roky/years

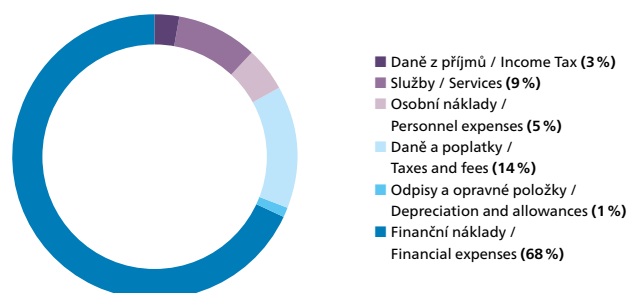
**Sluníčko nám dává elektřinu, máme
na střeše zrcadla / The sun gives us
electricity, we have mirrors on the roof**

Finanční a provozní ukazatele

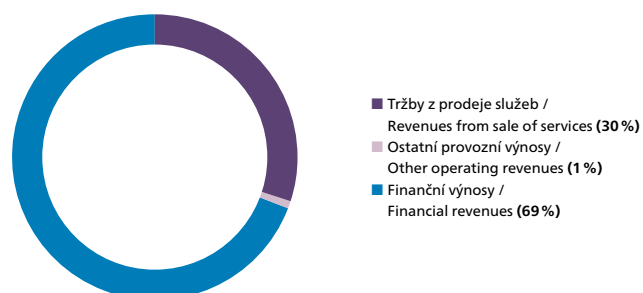
Financial and Operating Indicators

Tis. Kč / TCZK	2021	2020	2019	2018	2017
AKTIVA NETTO (PASIVA) CELKEM / TOTAL NET ASSETS (LIABILITIES)	27 041 840	18 368 359	16 996 336	13 900 588	13 348 788
Dlouhodobý majetek (netto) / Fixed assets (net)	39 634	30 769	55 822	83 478	48 617
Oběžná aktiva (netto) / Current assets (net)	26 871 155	18 170 572	16 688 426	13 600 147	13 095 632
Ostatní aktiva (netto) / Other assets (net)	131 051	167 018	252 088	216 963	204 539
Vlastní kapitál / Equity	1 089 201	855 414	855 773	779 122	828 090
z toho: / of which:					
Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000
Cizí zdroje / Liabilities	25 125 153	16 744 349	15 267 413	12 277 699	11 475 850
Ostatní pasiva / Other liabilities	827 486	768 596	873 150	843 767	1 044 848
VÝNOSY CELKEM / TOTAL REVENUES	148 794 907	82 706 467	83 097 585	84 367 416	76 335 206
z toho: / of which:					
Tržby z prodeje služeb / Revenues from sale of services	655 069	692 464	780 371	648 672	675 363
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu / Revenues from imbalances and short-term market	103 186 985	35 625 781	36 400 853	36 962 936	29 723 366
Výnosy podpory OZE / Revenues from support of renewable energy sources	43 462 943	45 611 547	45 538 601	46 372 152	45 780 464
NÁKLADY CELKEM BEZ DANĚ Z PŘÍJMŮ / TOTAL EXPENSES WITHOUT INCOME TAX	148 503 753	82 702 324	83 002 337	84 425 761	76 379 021
z toho: / of which:					
Náklady z odchylek a krátk. trhu / Expenses on imbalances and short-term market	103 169 656	35 620 751	36 396 294	36 958 571	29 724 521
Náklady podpory OZE / Expenses on support of renewable energy sources	43 462 943	45 611 547	45 539 127	46 372 152	45 780 464
Provozní náklady / Operating expenses	390 753	694 664	724 571	681 704	699 165
z toho: / of which:					
Spotřeba materiálu, energií a služeb / Consumption of materials, energy and services	206 758	191 524	209 101	200 993	194 186
Osobní náklady / Personnel expenses	102 811	92 497	87 149	78 781	74 031
Odpisy / Amortization/depreciation	19 397	69 044	79 437	55 334	60 676
Finanční náklady / Financial expenses	1 480 401	775 362	342 345	413 334	174 871
Provozní výsledek hospodaření / Operating profit/loss	292 694	23 251	85 220	-15 741	-21 450
Výsledek hospodaření před zdaněním / Profit/loss before taxes	291 154	4 143	95 248	-58 345	-43 815
Výsledek hospodaření za účetní období / Profit/loss for the year	235 044	786	77 037	-47 707	-35 756
VYBRANÉ FINANČNÍ UKAZATELE / SELECTED FINANCIAL INDICATORS					
Běžná likvidita / Current liquidity	107 %	110 %	111 %	112 %	115 %
Rentabilita vlastního kapitálu / Return on equity	22 %	0 %	9 %	-6 %	-4 %
Evidenční stav pracovníků / Recorded headcount	70	67	67	67	62

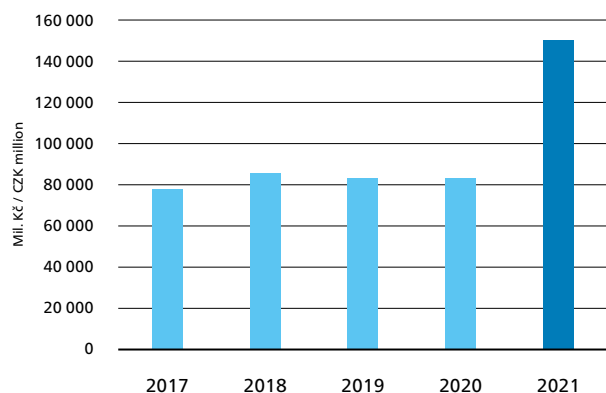
Struktura nákladů v roce 2021 (%)
(bez vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a podpory OZE)
Expenses in 2021 (%)
(imbalances, short-term market and support of RES excluded)



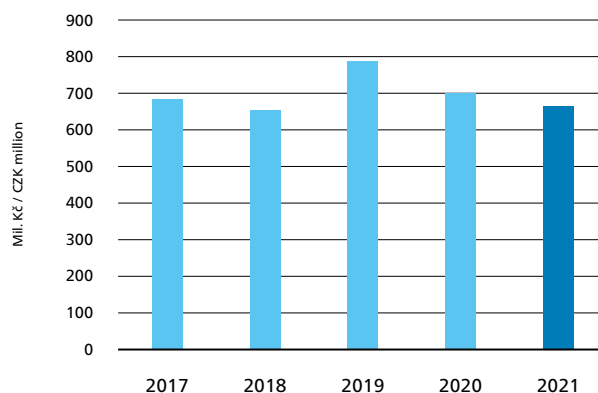
Struktura výnosů v roce 2021 (%)
(bez vypořádání odchylek, krátk. trhu a podpory OZE)
Revenues in 2021 (%)
(imbalances, short-term market and support of RES excluded)



Celkové výnosy v letech 2017-2021 v mil. Kč
Total revenues 2017-2021 (in CZK million)



Tržby z prodeje služeb 2017-2021 v mil. Kč
Revenues from sale of services 2017-2021 (in CZK million)



Významné události ve sledovaném období

Key Events in the Reporting Period

Rok 2021 byl významně ovlivněn pokračováním epidemie koronaviru SARS-CoV-2. Ve druhé polovině roku se přidal vliv bezprecedentního nárůstu cen komodit elektřiny a plynu vč. ceny povolenky, což zapříčinilo odchod některých dodavatelů z trhu s elektřinou a trhu s plynem. Souvisejícím důsledkem byl i převod zákazníků těchto dodavatelů k dodavateli poslední instance.

Z pohledu operátora trhu byl rok 2021 významný i proto, že 2. července oslavila společnost OTE, a.s., 20 let od svého založení. OTE od počátku (v době založení pod názvem Operátor trhu s elektřinou, a.s.) plní významnou roli v sektoru energetiky České republiky. Po celou dobu svého působení vykonává a rozvíjí činnosti, které přispívají ke kultivaci tuzemského i zahraničního trhu s elektřinou a plynem, a poskytuje v souladu se svými zákonnými povinnostmi spolehlivé a kvalitní služby účastníkům trhu.

Společnost OTE, a.s., i přes výše uvedené skutečnosti zajišťovala v tomto hektickém období spolehlivě výkon činností pro všechny účastníky trhu s elektřinou a plynem v plném rozsahu i kvalitě, včetně zajištění přístupu účastníků trhu do systému CS OTE a na organizované tržní platformy. Mezi významné události ovlivňující činnost operátora trhu lze zejména řadit:

Změna ve vedení společnosti

Dozorčí rada společnosti OTE, a.s., dne 27. ledna 2021 na svém řádném zasedání zvolila pana Ing. Michala Puchela s účinností od 1. dubna 2021 členem představenstva OTE. V této souvislosti byla s účinností od 1. 2. 2021 změněna organizační struktura OTE a došlo k rozdělení úseku Služby společnosti na úsek Smluvní vztahy a environmetální nástroje a úsek Služby společnosti a správa POZE. Dozorčí rada společnosti OTE, a.s., dne 29. června 2021 na svém řádném zasedání odvolala Ing. Aleše Tomce z funkce člena představenstva OTE. Následně na mimořádném zasedání představenstva zvolilo představenstvo společnosti OTE, a.s., s účinností od 30. června 2021 předsedou představenstva pana Ing. Michala Puchela.

The year 2021 was significantly affected by the continuation of the SARS-CoV-2 coronavirus epidemic. In the second half of the year, there was the added impact of unprecedented increases in electricity and gas commodity prices, including the price of allowances, which caused some suppliers to withdraw from the electricity and gas markets. A related consequence was the transfer of customers of these suppliers to the supplier of last resort.

The year 2021 was also significant from the market operator's point of view because OTE, a.s. celebrated its 20th anniversary on 2 July. OTE has played a significant role in the Czech Republic's energy sector since its inception (at the time of its establishment under the name of Operátor trhu s elektřinou, a.s.). Throughout its existence, it has been carrying out and developing activities that contribute to the cultivation of the domestic and foreign electricity and gas markets and providing reliable and quality services to market participants in accordance with its legal obligations.

In spite of the above, OTE, a.s. reliably ensured the performance of its activities for all electricity and gas market participants in this hectic period in full scope and quality, including ensuring the access of market participants to the CS OTE system and organised market platforms. Significant events affecting the activities of the market operator include in particular:

Change in the management of the company

The Supervisory Board of OTE, a.s., at its regular meeting on 27 January 2021, elected Mr. Michal Puchel as a member of the Board of Directors of OTE with effect from 1 April 2021. In this context, the organisational structure of OTE was changed with effect from 1 February 2021 and the Company Services section was divided into the Contractual Relationship and Environmental Tools Section and the Company Services and Subsidized Energy Sources Department. The Supervisory Board of OTE, a.s., at its regular meeting on 29 June 2021, dismissed Mr. Aleš Tomec from his position as a member of the Management Board of OTE. Subsequently, at an extraordinary meeting of the Board of Directors, the Board of Directors of OTE, a.s., elected Mr. Michal Puchel.

Roční objemy obchodů na krátkodobých trzích dosáhly v roce 2021 nových maxim

Objem obchodů na krátkodobých trzích s elektřinou dosáhl nových ročních maxim, a to ve výši 24,36 TWh na denním trhu (8,7% nárůst oproti roku 2020) a 5,21 TWh na vnitrodenním trhu s elektřinou (17% nárůst oproti roku 2020). Celkově bylo na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných OTE v roce 2021 zobchodováno nové roční maximum ve výši 29,58 TWh (dohromady 10% nárůst oproti roku 2020). V roce 2021 bylo na denním trhu překročeno i maximální zobchodované měsíční množství, a to v říjnu, kdy bylo zobchodováno 2,47 TWh. Nejvyšší denní zobchodované množství na denním trhu s elektřinou bylo pro den dodávky 16. 11. 2021 ve výši 100,5 GWh. Objem elektřiny obchodované na krátkodobých trzích s elektřinou v roce 2021 odpovídá téměř polovině tuzemské netto spotřeby.

Bezprecedentní situaci na trhu s elektřinou v roce 2021 charakterizuje i vývoj cen dosahovaných na denním a vnitrodenním trhu s elektřinou. Průměrná cena obchodů v roce 2021 na denním trhu s elektřinou (BaseLoad) byla 100,66 EUR/MWh. Oproti roku 2020 se jedná o meziroční nárůst průměrné ceny o 199,4 %. Obdobná situace byla i na vnitrodenním trhu s elektřinou, kde v roce 2021 dosáhl vážený průměr cen obchodů hodnoty 106,09 EUR/MWh. Oproti roku 2020 se jedná o meziroční nárůst průměrné ceny o 185 %. O cenových výkyvech vypovídá i statistika maximálních a minimálních cen, kdy maximální spotová cena denního trhu dosáhla hodnoty 620,00 EUR/MWh v 18. hodině dne 21. 12. 2021. Minimální spotová cena denního trhu dosáhla hodnoty -36,26 EUR/MWh ve 13. hodině dne 5. 4. 2021. Hodinový vážený průměr cen na vnitrodenním trhu dosáhl maximální hodnoty 595,70 EUR/MWh (při maximální ceně obchodu 800,00 EUR/MWh) v 18. hodině dne 21. 12. 2021. Maximální ceny na vnitrodenním trhu bylo dosaženo dne 12. 11. 2021 ve 12. hodině ve výši 2 350,00 EUR/MWh (při váženém průměru cen dané hodiny 309,52 EUR/MWh). Minimální ceny obchodu na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo dosaženo dne 4. 5. 2021 v 18. hodině ve výši -245,99 EUR/MWh (při váženém průměru cen dané hodiny 31,42 EUR/MWh).

Roční objem obchodů uzavřených na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2021 opětovně překročil 4 TWh. Zobchodované množství na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2021 ve výši 4,01 TWh představovalo meziroční pokles oproti roku 2020, ve kterém účastníci trhu uzavřeli obchody o objemu 4,31 TWh. Ceny uzavřených obchodů prošly v závěru roku 2021 turbulentním vývojem, kdy došlo k významnému nárůstu ceny obchodovaného plynu. Vážený průměr cen obchodů v roce 2021 na vnitrodenním trhu

Annual trading volumes in short-term markets reach new highs in 2021

The volume of trades on the short-term electricity markets reached new annual highs of 24.36 TWh on the day-ahead market (8.7% increase compared to 2020) and 5.21 TWh on the intraday market (17% increase compared to 2020). In total, a new annual maximum of 29.58 TWh was traded on the short-term electricity markets organised by OTE in 2021 (a combined 10% increase compared to 2020). In 2021, the maximum monthly traded quantity on the day-ahead market was also exceeded in October, when 2.47 TWh was traded. The highest daily traded quantity on the day-ahead electricity market was 100.5 GWh for delivery on 16 November 2021. The volume of electricity traded on the short-term electricity markets in 2021 corresponds to almost half of the domestic net consumption.

The unprecedented situation on the electricity market in 2021 is also characterised by the development of prices achieved on the day-ahead and intraday electricity market. The average price of trades in 2021 on the day-ahead electricity market (BaseLoad) was 100.66 EUR /MWh. Compared to 2020, this represents a 199.4% year-on-year increase in the average price. The situation was similar on the intraday electricity market, where the weighted average price of trades in 2021 was 106.09 EUR/MWh. Compared to 2020, this represents a 185% year-on-year increase in the average price. The price fluctuations are also reflected in the maximum and minimum price statistics, with the maximum spot price on the day-ahead market reaching 620.00 EUR/MWh at 18.00 on 21 December 2021. The minimum spot price on the day-ahead market reached -36.26 EUR/MWh at 13.00 on 5 April 2021. The hourly weighted average intraday market price reached a maximum value of 595.70 EUR/MWh (at a maximum trading price of 800.00 EUR/MWh) at 18.00 on 21 December 2021. The maximum intraday market price was reached at 2,350.00 EUR/MWh (at a weighted average price of 309.52 EUR/MWh for that hour) at 12 November 2021. The minimum price for trading on the intraday electricity market was reached on 4 May 2021 at 18.00 at -245.99 EUR/MWh (with a weighted average price for that hour of 31.42 EUR/MWh).

The annual volume of trades concluded on the intraday gas market in 2021 once again exceeded 4 TWh. The traded volume on the intraday gas market in 2021 of 4.01 TWh represented a year-on-year decrease compared to 2020, when market participants concluded trades of 4.31 TWh. The prices of concluded trades experienced a turbulent development at the end of 2021, with a significant increase in the price of traded gas. The weighted average

s plynem byl 46,25 EUR/MWh, což je nárůst o 386 % oproti roku 2020. Tento dynamický cenový vývoj obchodovaného plynu odpovídal cenovému vývoji plynu v celé EU. Po celý rok 2021 poskytovala obchodní platforma operátora trhu pro vnitrodenní obchodování stabilní základnu pro umožnění nákupu a prodeje plynu v době krátce před a v průběhu dodávky.

Provozní dostupnost i silná likvidita obchodních platform organizovaných operátorem trhu byla zcela klíčová také pro zajištění dodávek elektřiny a plynu v závěrečném období roku při skokových změnách cen jednotlivých komodit a v souvislosti s ukončením aktivit některých dodavatelů elektřiny a plynu.

Registrace odběrných a předávacích míst v CS OTE

Operátor trhu od 1. ledna 2020 ve svém informačním systému bezproblémově spravuje nezávislou centrální evidenci všech odběrných a předávacích míst elektřiny na jednom místě, přístupnou všem relevantním účastníkům trhu. Operátor trhu v rámci spolupráce s regionálními provozovateli distribučních soustav v plynárenství dokončil k 1. dubnu 2021 také evidenci odběrných a předávacích míst plynu v sítích provozovatelů regionálních distribučních soustav.

Integrační aktivity společnosti na trhu s elektřinou

Společnosti ČEPS a OTE společně s organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav členských států EU a Norska spustili na hranicích s Německem, Rakouskem a Polskem dne 17. června 2021 (první den dodávky 18. června 2021) denní implicitní alokaci přeshraničních přenosových kapacit prostřednictvím tzv. Interim Couplingu. V tento den došlo k propojení dvou regionů 4M MC (česko-slovensko-maďarsko-rumunský denní trh s elektřinou) a MRC (zemí EU mimo 4M MC) v rámci jednotného propojeného denního trhu s elektřinou (SDAC). Prodej nebo nákup elektřiny a získání potřebné přeshraniční přenosové kapacity tak bude probíhat na jednom místě, což zefektivní mezinárodní obchodování a zvýší likviditu na denních trzích s elektřinou. Jedná se o velmi významný milník, kdy na denním trhu dochází k propojení nabídkových zón téměř všech členských států EU a Norska.

Do června 2021 bylo pro obchod mezi dvěma tržními oblastmi (MRC a 4M MC) nutné obstarávání přeshraniční přenosové kapacity a elektřiny na dvou různých místech (tzv. explicitní aukce). Zavedením Interim Couplingu došlo ke zrušení explicitních aukcí na šesti hranicích (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT) a jejich nahrazení implicitní alokací.

price of trades in 2021 on the intraday gas market was 46.25 EUR/MWh, an increase of 386% compared to 2020. This dynamic price development of traded gas was in line with the price development of gas across the EU. Throughout 2021, the market operator's intraday trading platform provided a stable basis for enabling the purchase and sale of gas shortly before and during delivery.

The operational availability and strong liquidity of the trading platforms organised by the market operator were also crucial for ensuring electricity and gas supplies in the final period of the year, in the context of the sharp changes in prices of individual commodities and the closure of some electricity and gas suppliers.

Registration of delivery points in CS OTE

As of 1 January 2020, the market operator shall seamlessly maintain in its information system an independent central registry of all electricity points of delivery in one place, accessible to all relevant market participants. As part of its cooperation with the regional gas distribution system operators, the market operator also completed the registration of gas points of delivery in the networks of the regional distribution system operators as of 1 April 2021.

The company's integration activities in the electricity market

ČEPS and OTE, together with market operators and TSOs of EU Member States and Norway, launched daily implicit allocation of cross-border transmission capacities through Interim Coupling on the borders with Germany, Austria and Poland on 17 June 2021 (first delivery date on 18 June 2021). On this day, the two regions 4M MC (Czech-Slovak-Hungarian-Romanian day-ahead electricity market) and MRC (EU countries outside 4M MC) were interconnected within the Single Day-Ahead Coupling (SDAC). Selling or buying electricity and obtaining the necessary cross-border transmission capacity will thus take place in one moment, which will streamline international trading and increase liquidity in the day-ahead electricity markets. This is a very important milestone, as the bidding zones of almost all EU Member States and Norway are coupled in the day-ahead market.

Until June 2021, trade between the two market areas (MRC and 4M MC) required the procurement of cross-border transmission capacity and electricity at two different locations (so-called explicit auctions). The introduction of Interim Coupling abolished explicit auctions at six borders (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT) and replaced them with implicit allocation.

Dne 27. října 2021 došlo k propojení bulharsko-rumunské hranice do jednotného denního trhu s elektřinou.

Po celý rok 2021 probíhala implementace Flow Based Market Coupling a následné zahájení testování systémů nominovaných organizátorů trhu a provozovatelů přenosových soustav v regionu CORE. Vzhledem k vysoké komplexitě systémů a nezbytnému sladění s externími stranami se v současnosti očekává, že uvedení do provozu proběhne v průběhu roku 2022.

V oblasti vnitrodenního trhu s elektřinou došlo dne 21. září 2021 k úspěšnému připojení Itálie k jednotnému evropskému vnitrodennímu trhu s elektřinou, kdy byly do řešení SIDC (Single Intraday Coupling) integrovány severoitalské hranice (IT-FR, IT-AT a IT-SI) a hranice italských vnitřních nabídkových zón. Vnitrodenní obchodování s elektřinou se tím rozšířilo na celkem 23 zemí a zároveň bylo potvrzeno bezproblémové fungování využívaného IT systému.

Možnost elektronického podepisování smluv s účastníky trhu

S cílem zefektivnit podepisování smluv s účastníky trhu a s ohledem na snížení administrativní náročnosti v době pandemie koronaviru umožnil operátor trhu účastníkům trhu od 1. července 2021 podepisování typových smluv v elektroenergetice, plynárenství a oblasti emisních povolenek a jejich případných dodatků v elektronické formě. Elektronické podepisování dokumentů vychází ze zákona č. 297/2016 Sb., o službách vytvářejících důvěru pro elektronické transakce, který v případě právního jednání veřejnoprávně podepisujícího, kterým dle tohoto zákona je také společnost OTE, a.s., vyžaduje k podepisování elektronického dokumentu, kterým se právně jedná, použití pouze kvalifikovaného elektronického podpisu.

Operátor trhu odebírá pouze zelenou elektřinu

Odpovědný přístup k životnímu prostředí, ochrana klimatu a udržitelný rozvoj jsou klíčové strategické cíle operátora trhu. Jednou z cest, jak toho dosáhnout, je podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to nákupem tzv. zelené elektřiny. Operátor trhu se proto rozhodl v roce 2021 pokrýt vlastní spotřebu elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů, certifikovanou uplatněnými zárukami původu. OTE je společností, která dlouhodobě a proaktivně přistupuje k ochraně klimatu. Respektuje a uznává etický a udržitelný způsob podnikání a svými sociálně odpovědnými aktivitami se snaží přispívat ke zlepšení životního prostředí.

On 27 October 2021, the Bulgarian-Romanian border was coupled to the single day-ahead electricity market.

Throughout 2021, the implementation of Flow Based Market Coupling and the subsequent start of testing of the systems of the nominated market operators and TSOs in the CORE region took place. Due to the high complexity of the systems and the necessary alignment with external parties, commissioning is currently expected to take place in 2022.

In the intraday electricity market, Italy successfully connected to the Single European Intraday Market on 21 September 2021, integrating the Northern Italian borders (IT-FR, IT-AT and IT-SI) and the Italian internal supply zone borders into the SIDC (Single Intraday Coupling) solution. This extended intraday electricity trading to a total of 23 countries and confirmed the smooth functioning of the IT system in use.

Possibility of electronic signing of contracts with market participants

In order to streamline the signing of contracts with market participants and with a view to reducing administrative burdens during the coronavirus pandemic, the market operator allowed market participants from 1 July 2021 to sign standard contracts in electricity, gas and emission allowances and their amendments in electronic form. Electronic signing of documents is based on Act No. 297/2016 Coll., On Services creating trust for electronic transactions, which requires the use of only a qualified electronic signature for signing the electronic document used to legally act as a public signatory, which according to this Act OTE, a.s. is.

The market operator only takes green electricity

Environmental responsibility, climate protection and sustainable development are key strategic objectives of the market operator. One of the ways to achieve this is to promote the generation of electricity from renewable sources by purchasing green electricity. The market operator has therefore decided to cover its own consumption in 2021 with electricity generated from renewable sources, certified by the guarantees of origin. OTE is a company with a long-term and proactive approach to climate protection. It respects and recognises ethical and sustainable ways of doing business and strives to contribute to improving the environment through its socially responsible activities.

Ukončení činností obchodníků v CS OTE a převod zákazníků k dodavateli poslední instance

Ve třetím čtvrtletí roku 2021, a to především v návaznosti na bezprecedentní vývoj cen komodit na trhu s elektřinou a trhu s plynem, ukončil své aktivity na těchto trzích významně velký počet obchodníků.

Termination of merchant activities within CS OTE and transfer of customers to the supplier of last resort

In the third quarter of 2021, primarily as a result of the unprecedented development of commodity prices on the electricity and gas markets, a significantly large number of traders ceased their activities on these markets.

Datum ukončení aktivit dodavatele v CS OTE Date of termination of the supplier's activities in CS OTE	Dodavatel elektřiny Electricity supplier	Počet OPM převedených k DPI Number of PDTs transferred to SoLR
13. 10. 2021 / 13 October 2021	<i>Skupina Bohemia Energy:</i> BOHEMIA ENERGY entity s.r.o. COMFORT ENERGY s.r.o. Energie ČS, a.s. Europe Easy Energy a.s. X Energie, s.r.o.	600 885
18. 10. 2021 / 18 October 2021	Kolibřík energie, a. s.	18 864
16. 11. 2021 / 16 November 2021	Ray Energy a.s.	2 520
13. 12. 2021 / 13 December 2021	Microenergy s.r.o.	1 344
22. 12. 2021 / 22 December 2021	Český Energetický Dodavatel a.s.	4 913

Datum ukončení aktivit dodavatele v CS OTE Date of termination of the supplier's activities in CS OTE	Dodavatel plynu Gas supplier	Počet OPM převedených k DPI Number of PDTs transferred to SoLR
10. 10. 2021 / 10 October 2021	EAGLE ENERGY a.s.	10
17. 10. 2021 / 17 October 2021	<i>Skupina Bohemia Energy:</i> BOHEMIA ENERGY entity s.r.o. COMFORT ENERGY s.r.o. Energie ČS, a.s. Europe Easy Energy a.s. X Energie, s.r.o.	277 678
19. 10. 2021 / 19 October 2021	Kolibřík Energie a.s.	10 898
22. 10. 2021 / 22 October 2021	A-PLUS Energie obchodní, a.s.	65
20. 11. 2021 / 20 November 2021	Ray Energy a.s.	482
17. 12. 2021 / 17 December 2021	Microenergy s.r.o.	216
25. 12. 2021 / 25 December 2021	Energie pro Tebe a.s.	285
26. 12. 2021 / 26 December 2021	Český Energetický Dodavatel a.s.	2 524
27. 12. 2021 / 27 December 2021	Františkovy Energie s.r.o.	2 240
1. 1. 2022 / 1 January 2022	SVINOS s.r.o.	21

Zákazníci, kterým výše uvedené společnosti dodávaly elektřinu či plyn, byli v případě, že splňovali zákonné podmínky, převedeni k dodavateli poslední instance nebo si vybrali jiného dodavatele ve zrychleném režimu změny dodavatele. K dodavateli poslední instance bylo v roce 2021 převedeno celkem 628 526 odběrných míst elektřiny a 294 419 zákazníků na trhu s plynem. Režim dodavatele poslední instance se nevztahoval na výrobní elektřiny a velké zákazníky v plynárenství s ročním odběrem min. ve výši 630 MWh/rok.

Dodavatel poslední instance) je nástrojem, který chrání spotřebitele v případě pozbytí možnosti dodávat u jakéhokoli dodavatele energií. Nastupuje okamžitě a energie od něj lidé mohou odebírat nejdéle půl roku. Kdykoliv během této doby si mohou vybrat nového řádného dodavatele a přejít k němu bez jakýchkoli omezení.

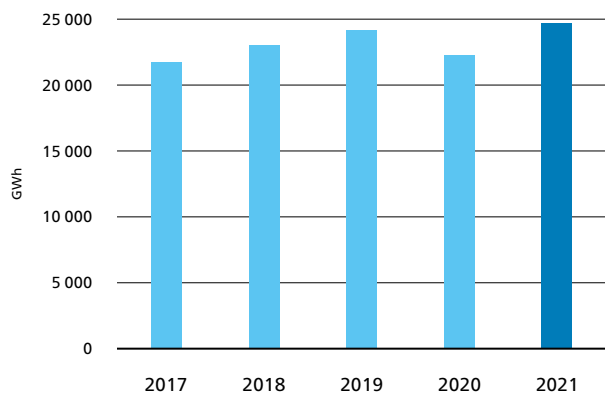
Při převodu odběrných míst zákazníků k dodavateli poslední instance postupoval operátor trhu v souladu s příslušnou legislativou, a to zejména § 12a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) ve znění pozdějších předpisů, a prováděcími vyhláškami, konkrétně vyhláškou č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů a vyhláškou č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů a rovněž Obchodními podmínkami společnosti OTE, a.s. Operátor trhu i díky svým zaměstnancům a robustnímu systému poskytoval systémovou i personální podporu dotčeným účastníkům trhu tak, aby dopady na trhu byly minimalizovány.

Customers who were supplied with electricity or gas by the above-mentioned companies were transferred to a supplier of last resort or chose another supplier under an fast switching scheme if they met the legal conditions. A total of 628,526 electricity customers and 294,419 gas customers were switched to a supplier of last resort in 2021. The supplier of last resort scheme did not apply to electricity generators and large gas customers with an annual consumption of at least 630 MWh.

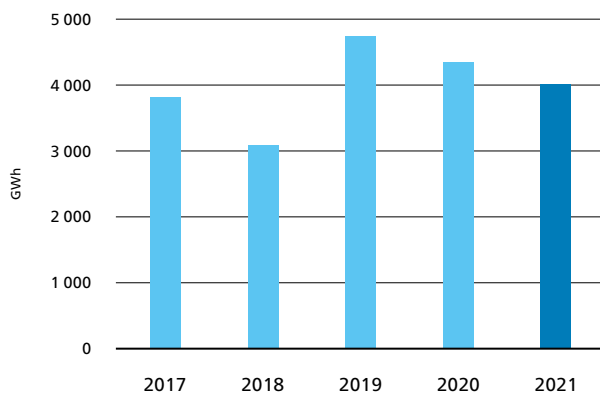
Supplier of last resort is a tool that protects consumers in the event of a loss of supply from any energy supplier. It kicks in immediately and people can take energy from it for up to six months. At any time during this period, they can choose a new regular supplier and switch to it without any restrictions.

When transferring the customers' points of delivery to the supplier of last resort, the market operator proceeded in accordance with the relevant legislation, in particular § 12a of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the energy sectors and on the amendment of certain acts (Energy Act) as amended, and implementing decrees, specifically Decree No. 408/2015 Coll., On the Electricity Market Rules, as amended, and Decree No. 349/2015 Coll., On the Gas Market Rules, as amended, as well as the Business Terms of OTE, a.s. Thanks to its staff and robust system, the market operator also provided system and staff support to the affected market participants so that market impacts were minimised.

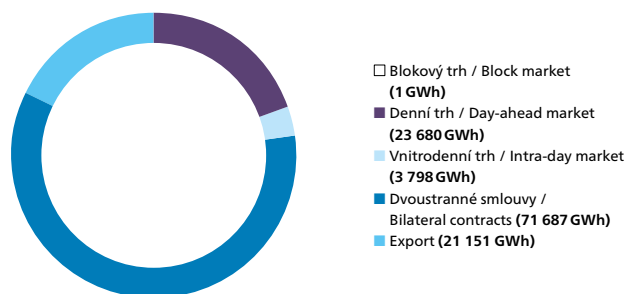
**Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou
2017–2021 v GWh (vč. přeshraničních toků z DT)**
Settled volumes on the day-ahead electricity market
2017–2021 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)



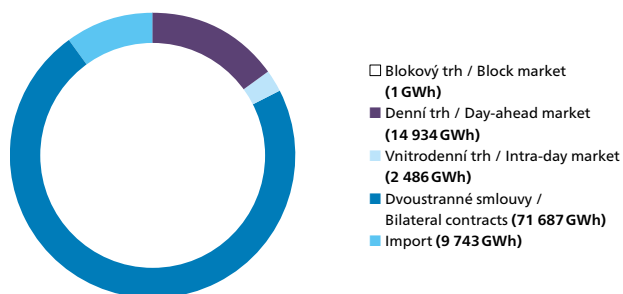
**Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem
2017–2021 v GWh**
Settled volumes of intraday gas market
2017–2021 (GWh)



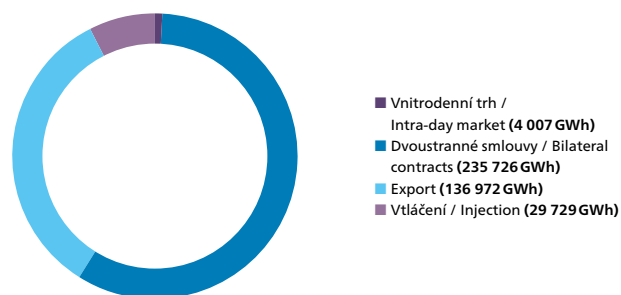
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh
v roce 2021 - prodeje**
Structure of registered electricity sales
in 2021 (GWh)



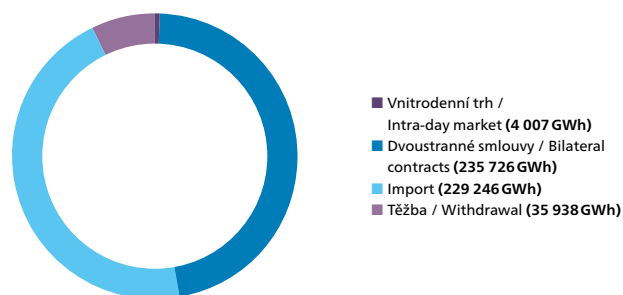
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh
v roce 2021 - nákupy**
Structure of registered electricity purchases
in 2021 (GWh)



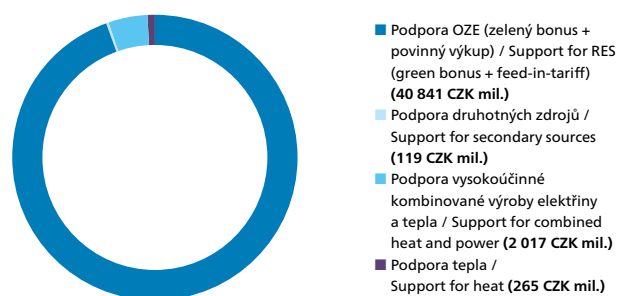
**Struktura registrovaných objemů plynu v GWh
v roce 2021 - prodeje**
Structure of registered gas sales
in 2021 (GWh)



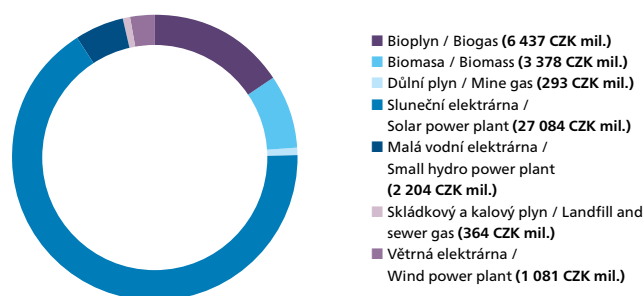
**Struktura registrovaných objemů plynu v GWh
v roce 2021 - nákupy**
Structure of registered gas purchases
in 2021 (GWh)



**Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla
v roce 2021 v mil. Kč**
Structure of support paid for electricity and heat
in 2021 (CZK million)



**Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie
v roce 2021 v mil. Kč**
Structure of support paid for electricity from renewable energy sources
in 2021 (CZK million)





Marie Hedvika Chemišincová, 8 let/years

S tatínkem si hodně hrajeme, povídáme o práci a jezdíme na výlety a někdy nám ukazuje stožáry a elektrárny / **Daddy and I play a lot, we talk about work and go on trips, and sometimes he shows us masts and power plants**

Očekávaný vývoj, cíle a záměry

Expected development, goals and objectives

Rozvoj trhu s elektřinou a plynem, zajištění transparentního prostředí, ochrana dat a informací zpracovávaných operátorem trhu a plnění legislativou uložených povinností patří mezi hlavní priority společnosti OTE. Z tohoto pohledu je důležitá adaptace nové evropské energetické legislativy známá pod názvem „Čistá energie pro všechny Evropany“ (CEP). Jednotlivé legislativní předpisy CEP postupně přijímané v průběhu let 2018 a 2019 určují očekávané změny fungování trhu s elektřinou v celé Evropské unii, tedy i v České republice. Související novela zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a novely souvisejících legislativních předpisů definují nové role operátora trhu v následujícím období. OTE musí být na tyto nové výzvy a příležitosti včas připraven. Kontinuální rozvoj IT technologií je nezbytným předpokladem, aby těmto výzvám byl operátor trhu schopen čelit a poskytovat stále kvalitní služby účastníkům trhu. Provozní a kybernetická bezpečnost je dalším faktorem pro naplňování potřeb dynamicky rostoucích trhů s elektřinou a plynem. V závěru roku zahájená diskuse nad novým plynárenským balíčkem bude ukazovat směr rozvoje trhu s plynem a případně upravovat či rozšiřovat roli operátora trhu.

Developing the electricity and gas markets, ensuring a transparent environment, protecting data and information processed by the market operator, and meeting the obligations imposed by legislation are among OTE's top priorities. In this respect, the adaptation of the new European energy legislation known as "Clean Energy for All Europeans" (CEP) is important. The individual CEP legislative regulations adopted gradually during 2018 and 2019 determine the expected changes in the functioning of the electricity market throughout the European Union, including the Czech Republic. The related amendment to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and amendments to related legislative regulations define the new roles of the market operator in the following period. OTE must be prepared for these new challenges and opportunities in time. The continuous development of IT technologies is a prerequisite for the market operator to be able to face these challenges and to provide a constant quality service to market participants. Operational and cyber security is another factor in meeting the needs of dynamically growing electricity and gas markets. The discussion on the new gas package launched at the end of the year will point the way for the development of the gas market and possibly modify or expand the role of the market operator.

Pro činnosti operátora trhu, a obecně i pro OTE, lze zdůraznit zejména tyto významné evropské legislativní předpisy:

Pro trh s elektřinou

- nařízení EK 2015/1222 ze dne 24. 7. 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (nařízení CACM), včetně postupů a metodik z tohoto nařízení plynoucích,
- nařízení EK 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (nařízení GLEB),
- směrnice evropského parlamentu a rady 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (RED II),
- nařízení evropského parlamentu a rady 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou,
- směrnice evropského parlamentu a rady 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU.

Pro trh s plynem

- nařízení EK 312/2014 ze dne 26. 3. 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (BAL),
- nařízení EK 703/2015 ze dne 30. 4. 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů,
- nařízení evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010,
- směrnice evropského parlamentu a rady 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

Přestože tyto výše uvedené zásadní dokumenty dávají určitou představu o budoucím fungování trhu s elektřinou a plynem v ČR, stěžejní pro OTE je jejich transpozice do národních legislativních předpisů.

For the activities of the market operator, and for OTE in general, the following important European legislation can be highlighted:

For the electricity market

- Regulation EC 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM Regulation), including procedures and methodologies resulting from this Regulation;
- Regulation EC 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a framework guideline for commercially ensuring the power balance in the electricity sector (GLEB Regulation);
- Directive 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11 December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources (RED II);
- Regulation 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 concerning the internal market in electricity;
- Directive 2019/944 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 concerning common rules for the internal market in electricity and amending Directive 2012/27/EU.

For the gas market

- Regulation EC 312/2014 of 26 March 2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (BAL);
- Regulation EC 2015/703 of 30 April 2015 establishing a Network Code on Interoperability and Data Exchange Rules;
- Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard security of gas supply;
- Directive 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11 December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources.

Although the above-mentioned key documents give some idea of the future functioning of the electricity and gas markets in the Czech Republic, their transposition into national legislation is crucial for OTE.

Určitou představu o směřování rozvoje trhu s elektřinou a trhu s plynem dává schválený věcný záměr nového energetického zákona, tedy zákona, který by nahradil stávající znění zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), který po více než 20 let určoval fungování trhu s elektřinou a trhu s plynem v ČR. Další významnou změnou je již výše zmíněná novela zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, která předurčila nové činnosti operátora trhu pro evidenci obnovitelných zdrojů v dopravě. S těmito změnami se pojí i tvorba nových, neméně zásadních prováděcích předpisů ve formě vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu a Energetického regulačního úřadu.

Pro společnost OTE jako jednoho z významných účastníků trhu je účast na připravovaných změnách naprosto zásadní. Přispíváme zkušenostmi a náměty k připravovaným novým i novelizovaným legislativním předpisům konzultacemi se zástupci Ministerstva průmyslu a obchodu, Energetického regulačního úřadu a ostatních účastníků trhu. Cílem je přinést řešení, které bude v ČR výhodné pro účastníky trhu a konečné zákazníky. V rámci těchto diskusí se nám daří sdílet zkušenosti i z jiných trhů díky mezinárodním aktivitám v rámci sdružení energetických burz Europex, asociace vydavatelů záruk původu AIB (Association of Issuing Bodies) a sdružení nominovaných organizátorů trhů NEMO Committee.

Ať už je nakonec forma transpozice evropských předpisů do české legislativy zvolena jakákoliv, pro naši společnost je zásadní držet se zavedených principů co největší harmonizace z legislativy vyplývajících práv a povinností účastníků trhů s elektřinou a plynem.

Z výše uvedeného je více než zřejmé, že rozvoj samotné společnosti a technické infrastruktury provozované operátorem trhu i nadále zaměřujeme především na témata:

- implementace změn plynoucích z úpravy národní a evropské legislativy a síťových kodexů,
- vytvoření jednotného trhu s elektřinou,
- vytvoření jednotného trhu s plynem,
- implementace inteligentního měření elektřiny a plynu,
- rozšíření vydávání záruk původu a implementace nové evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

Some idea of the direction of development of the electricity and gas markets gives an approved substance of the new Energy Act, a bill that would replace the current wording of the Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Some Acts (Energy Act), which for 20 years has determined the functioning of electricity and gas markets in the Czech Republic. Another significant change is the above-mentioned amendment to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources, which predetermined the new activities of the market operator for the registration of renewable sources in transport. These changes are also associated with the creation of new, no less fundamental implementing regulations in the form of decrees of the Ministry of Industry and Trade and the Energy Regulatory Office.

As a major market participant, OTE's participation in the upcoming changes is crucial. We contribute our experience and suggestions to the new and amended legislation by consulting with representatives of the Ministry of Industry and Trade, the Energy Regulatory Office and other market participants. The aim is to bring a solution that will be beneficial to market participants and end customers in the Czech Republic. As part of these discussions, we are also able to share experiences from other markets through international activities within the Europex Association of Energy Exchanges, the Association of Issuing Bodies (AIB) and the NEMO Committee, an association of nominated market operators.

Whatever form of transposition of European regulations into Czech legislation is ultimately chosen, it is essential for our company to adhere to the established principles of maximum harmonisation of the rights and obligations of electricity and gas market participants arising from the legislation.

From the statements above, it is more than obvious that the development of the company itself and the technical infrastructure operated by the market operator continues to focus primarily on the following topics:

- implementation of changes resulting from the modification of national and European legislation and network codes;
- creating a single electricity market;
- creating a single gas market;
- implementation of smart metering of electricity and gas;
- expanding the issuance of guarantees of origin and implementing a new system to track the use of renewable energy in transportation sector.

Jednotný trh s elektřinou

Spolupráce na tvorbě jednotného trhu s elektřinou je jednou ze zásadních priorit operátora trhu po více než 10 let od doby prvního propojení česko-slovenského denního trhu s elektřinou v roce 2009. Je dlouhodobě prokázáno, že propojení národních trhů s elektřinou formou implicitní alokace kapacit přispívá ke zlepšení tržních podmínek obchodu s elektřinou zejména v participujících zemích, k posílení likvidity, snížení volatility cenových rozdílů na jednotlivých organizovaných denních trzích a v neposlední řadě k efektivnímu využívání kapacit přeshraničních vedení. Směr a míru zapojení v těchto projektech významně určuje role Nominovaného organizátora trhu (NEMO), kterou OTE vykonává v kontextu nařízení CACM.

Rok 2021 byl z tohoto pohledu úspěšný. Podařilo se historické propojení národních denních trhů České republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska (tzv. 4M MC) a ostatních národních evropských trhů v rámci MRC (Multi-Regional Coupling) zavedením implicitní alokace na bázi Net Transfer Capacity (NTC) na relevantních přeshraničních profilech a navázat tak na úspěšnou integraci vnitrodenních trhů, která proběhla v roce 2019. Bylo tak dosaženo jedné z priorit operátora trhu, ale tím práce nekončí.

V roce 2021 pokračovaly práce na projektu využití metody flow-based alokace přeshraničních kapacit, který by v našem regionu zavedl implicitní alokace na bázi Net Transfer Capacity (NTC). Tento projekt je cílovým řešením pro integraci denních trhů střední Evropy dle nařízení CACM, který však vyžaduje důkladné otestování nově aplikované metody v souladu s nařízením CACM. Termín spuštění Core FB MC je plánován na rok 2022.

Po úspěšném zapojení do evropského propojení vnitrodenních trhů s elektřinou (SIDC) v rámci tzv. druhé vlny implementace v listopadu 2019 pokračují práce na projektu (tzv. lokální implementační projekt v rámci SIDC) mezi nominovanými provozovateli trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav ze Slovenska, České republiky, Polska a Maďarska s cílem zahrnout do propojeného vnitrodenního trhu i hranice mezi Slovenskem a Českou republikou, Slovenskem a Maďarskem a Slovenskem a Polskem. Cílem je dokončit projekt a propojit alespoň část z výše uvedených hranic včetně česko-slovenské hranice ke konci roku 2022. Dále byly úspěšně zahájeny práce na implementaci vnitrodenních aukcí v souladu s rozhodnutím Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) č. 1/2019.

Single electricity market

Cooperation in the creation of the single electricity market has been one of the market operator's top priorities for more than 10 years since the first coupling of the Czech-Slovak day-ahead electricity market in 2009. It has long been proven that the interconnection of national electricity markets in the form of implicit capacity allocation contributes to the improvement of market conditions for electricity trading, especially in the participating countries, to the strengthening of liquidity, to the reduction of price volatility on the individual organised day-ahead markets and, last but not least, to the efficient use of cross-border line capacities. The direction and level of involvement in these projects is significantly determined by the role of the Nominated Electricity Market Operator (NEMO) that OTE performs in the context of the CACM Regulation.

2021 was a successful year in this respect. The coupling of the national day-ahead markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania (the so-called 4M MC) and the other national European markets within the MRC (Multi-Regional Coupling) by introducing implicit allocation based on Net Transfer Capacity (NTC) on the relevant cross-border profiles has been achieved, building on the successful integration of intraday markets that took place in 2019. One of the market operator's priorities has thus been achieved, but the work does not end there.

In 2021, work continued on a project to use the flow-based method of cross-border capacity allocation, which would introduce implicit Net Transfer Capacity (NTC) based allocations in our region. This project is the target solution for the integration of Central European day-ahead markets according to the CACM Regulation, but requires a thorough testing of the newly applied method in accordance with the CACM Regulation. The launch date of the Core FB MC is planned for 2022.

Following the successful participation in the European Interconnection of Intraday Electricity Markets (SIDC) under the so-called second wave of implementation in November 2019, work is continuing on the project (the so-called local implementation project under SIDC) between nominated electricity market operators and transmission system operators from Slovakia, the Czech Republic, Poland and Hungary with the aim of including the borders between Slovakia and the Czech Republic, Slovakia and Hungary and Slovakia and Poland in the interconnected intraday market. The aim is to complete the project and interconnect at least part of the above-mentioned borders, including the Czech-Slovak border, by the end of 2022. Furthermore, work has successfully started on the implementation of intraday auctions in accordance with the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) No. 1/2019.

V roce 2021 byly zahájeny ze strany ACER i diskuse nad novelou nařízení CACM. Tyto navržené změny mohou zásadně ovlivnit další směřování evropských projektů na poli integrace, neboť navržené změny zásadně mění koncept řízení těchto evropských projektů. Dalším krokem bude diskuse s Evropskou komisí a národními státy o tom, které a v jakém směru navržené změny budou dále rozpracovány do finální podoby schválené novely nařízení CACM.

Pro oba trhy pak bude zásadní v návaznosti na přechod na patnáctiminutovou periodu zúčtování odchylek úprava obchodní periody, a to tak, aby byl tento přechod i harmonizován v rámci evropského propojeného trhu.

Výsledky dosažené v roce 2021 na těchto trzích ukazují jejich význam pro účastníky trhu i udržení stabilního tržního prostředí. Jsme hrdí, že tyto trhy obstály svou spolehlivostí i v situaci, která nastala závěrem roku 2021 v souvislosti s nárůstem cen v celé Evropě a ukončením činnosti několika obchodníků. Objem obchodů na krátkodobých trzích s elektřinou dosáhl nových ročních maxim a objem elektřiny obchodované na krátkodobých trzích s elektřinou v roce 2021 odpovídá téměř polovině tuzemské netto spotřeby. Nejen proto operátor trhu věnuje velkou pozornost nezbytnému rozvoji samotných tržních platforem, a to jak obchodovaných produktů, tak i uživatelských aplikací. Obchodování prostřednictvím aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo iOS je nyní standardem jak na vnitrodenním trhu s elektřinou, tak vnitrodenním trhu s plynem.

Na činnost operátora trhu z titulu jeho funkce má významný dopad i další ze sítových kodexů nařízení EK 2017/2195 ze dne 23. 11. 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice. Toto nařízení vytváří tlak na sjednocování pravidel v oblasti regulace elektrizačních soustav včetně úprav ve výpočtu a zúčtování odchylek, a především harmonizace zúčtovací periody. Cílem operátora trhu je aktivně monitorovat vývoj diskuzí a tam, kde se to operátora trhu týká, spolupracovat na implementaci tohoto důležitého dokumentu a jeho uvádění do provozu. Úsilí operátora trhu se zaměřuje na implementaci změn souvisejících s možnými úpravami metodiky zúčtování odchylek a pořizováním regulační energie v souvislosti s postupnou implementací evropských platforem na nákup regulační energie, přičemž první změny jsou v CS OTE zavedeny již od 1. 4. 2022 zejména v oblasti zpracování údajů o regulační energii aktivované prostřednictvím evropských platforem MARI

In 2021, ACER also started discussions on the amendment of the CACM Regulation. These proposed changes may have a major impact on the future direction of European integration projects, as the proposed changes fundamentally alter the concept of governance of these European projects. The next step will be to discuss with the European Commission and the nation states which and in which direction the proposed changes will be further developed in the final form of the approved amendment to the CACM Regulation.

The adjustment of the trading period will be crucial for both markets following the transition to a 15-minute imbalance settlement period, so that this transition is also harmonised within the European interconnected market.

The results achieved in 2021 in these markets show their importance for market participants and for maintaining a stable market environment. We are proud that these markets have stood their ground in the face of the price increases across Europe and the closure of several traders at the end of 2021. The volume of trading on the short-term electricity markets has reached new annual highs and the volume of electricity traded on the short-term electricity markets in 2021 is equivalent to almost half of domestic net consumption. This is not the only reason why the market operator is paying close attention to the necessary development of the market platforms themselves, both the products traded and the user applications. Trading via an app available for Android or iOS mobile devices is now standard in both the intraday electricity and intraday gas markets.

Another of the network codes of the EC Regulation 2017/2195 of 23 November 2017, which lays down a framework guideline for business assurance of power balance in the electricity industry, also has a significant impact on the activities of the market operator due to its function. This regulation creates pressure for the unification of rules in the field of electricity system regulation, including adjustments in the calculation and settlement of imbalances and, in particular, the harmonisation of the settlement period. The market operator's objective is to actively monitor the development of the discussions and, where the market operator is concerned, to cooperate in the implementation and operationalization of this important document. The market operator's efforts are focused on the implementation of changes related to possible adjustments to the imbalance clearing methodology and the procurement of regulating energy in the context of the gradual implementation of the European platforms for the purchase of regulating energy, whereas the first changes have been introduced in CS OTE since 1 April 2022, especially in the area of processing data on regulating energy activated through the European platforms MARI and PICASSO and their

a PICASSO a jejich implementaci do systému zúčtování odchylek používaného v ČR tak, jak stanovuje vyhláška č. 408/2015 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou. Pro trh s elektřinou bude významná změna v oblasti implementace 15minutové zúčtovací periody. Úsilí operátora trhu směřuje k naplňování požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek na 15minutovou zúčtovací periodu k polovině roku 2024. I přes v tuto chvíli zdánlivě vzdálené období musí operátor trhu již dnes připravovat technické a organizační kroky k tomu, aby byl spolu s účastníky trhu v dostatečném časovém předstihu na tento přechod připraven. Poskytování relevantních podkladů a podpory účastníkům trhu je nezbytnou podmínkou úspěšného přechodu.

Jednotný trh s plynem v Evropě

Obchodování na trhu s plynem v jednotlivých zemích Evropy má svá specifika jak z pohledu pravidel obchodování, tak z hlediska bezpečnosti dodávek a provozních podmínek jednotlivých soustav. Jak již bylo výše uvedeno, indikaci budoucího rozvoje trhu s plynem nám dává v závěru roku 2021 zveřejněný tzv. Plynárenský balíček částečně se inspirovaný CEP, nově však s cílem snížit využívání fosilních paliv - včetně plynu - a zvýšit využívání obnovitelných zdrojů. Součástí je i záměr přechodu plynárenského odvětví na nízkouhlíkové a obnovitelné plyny. Zde bude významnou roli hrát vodík a obecně tzv. sector coupling, tj. sbližování sektoru elektroenergetiky a plynárenství pro ukládání sezónních přebytků energie. Ze strany Evropské komise a skupiny evropských regulátorů je cílem harmonizace řádů provozovatelů přepravních soustav, pravidel obchodování s plynem v jednotlivých zemích a na postupné propojování dílčích trhů napříč členskými státy. Za tímto účelem byly v jednotlivých členských státech implementovány kodexy sítě řešící různé oblasti plynárenství (vyrovnávání plynu, mechanismy přidělování kapacity, interoperabilita, přepravní tarify). Tyto kodexy jsou součástí souboru právních předpisů (nařízení EU) přijatých s cílem vytvoření jednotného trhu s plynem. To samozřejmě má významný vliv i na operátora trhu, který v podmínkách České republiky odpovídá za tzv. obchodní vyrovnávání přepravní soustavy, zatímco provozovatel přepravní soustavy zajišťuje tzv. fyzické vyrovnávání přepravní soustavy.

Principy pravidel pro vyrovnávání odchylek v ČR jsou ukotvené ve vyhlášce č. 349/2015 Sb., o pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů. Operátor trhu na základě své zkušenosti i kontinuálního sběru podnětů od účastníků trhu pracuje na dalším rozvoji těchto principů s cílem posílit tuzemský trh s plynem.

implementation into the imbalance settlement system used in the Czech Republic as set out in Decree No. 408/2015 Coll., On the Rules of the electricity market. A significant change for the electricity market will be the implementation of the 15-minute settlement period. The market operator's efforts are directed towards meeting the requirement to harmonise the imbalance settlement interval to the 15-minute settlement period by mid-2024. Despite the currently seemingly distant period, the market operator must already prepare technical and organisational steps today to be ready for this transition together with market participants well in advance. Providing relevant input and support to market participants is a necessary condition for a successful transition.

Single gas market in Europe

Trading on the gas market in each European country has its own specificities in terms of trading rules, security of supply and operating conditions of the individual systems. As already mentioned above, the so-called Gas Package published at the end of 2021, partly inspired by the CEP but now with the aim of reducing the use of fossil fuels - including gas - and increasing the use of renewables, gives us an indication of the future development of the gas market. This includes a plan to transition the gas sector to low-carbon and renewable gases. Hydrogen will play an important role here, as will sector coupling in general, i.e. the convergence of the electricity and gas sectors to store seasonal energy surpluses. On the part of the European Commission and the group of European regulators, the aim is to harmonise the network codes of transmission system operators, the rules for gas trading in individual countries and to gradually interconnect sub-markets across Member States. To this end, general Network Codes addressing different areas of the gas sector (gas balancing, capacity allocation mechanisms, interoperability, transmission tariffs) have been implemented in the Member States. These Codes are part of a set of legislation (EU Regulations) adopted with the aim of creating a single gas market. This of course has a significant impact on the market operator, which in the Czech Republic is responsible for the so-called commercial balancing of the transmission system, while the transmission system operator is responsible for the so-called physical balancing of the transmission system.

The principles of the rules for settlement for imbalances in the Czech Republic are enshrined in Decree No. 349/2015 Coll., On the Gas Market Rules, as amended. Based on its experience and continuous collection of suggestions from market participants, the market operator is working on the further development of these principles in order to strengthen the domestic gas market.

Zvláštní pozornost věnuje aktuálně operátor trhu kodexu 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 k bezpečnosti dodávek, přiměřenému a bezpečnému přístupu k informacím a usnadnění přeshraniční přepravy plynu. Pro operátora trhu to znamenalo během roku 2021 umožnit účastníkům trhu komunikaci prostřednictvím protokolu AS4, který slouží ke standardizaci výměny zpráv mezi obchodními partnery. Tento protokol je nyní využíván primárně pro elektronickou komunikaci mezi systémy OTE a provozovatele přepravní soustavy NET4GAS. Dalším krokem k posílení interoperability bude ve spolupráci se všemi účastníky trhu upgrade formátů zpráv mezinárodního standardu EDIGAS z verze 4 na verzi 6 používaných v plynárenství. Přechod na vyšší verzi EDIGAS s sebou bohužel nese velké množství změn a musí být pečlivě posouzen z mnoha hledisek (nutnost implementace, míra dopadu na účastníky trhu, náklady).

Harmonizace pravidel pro obchodování s plynem je základním předpokladem integrace jednotlivých trhů se zemním plynem. Integrace bude mít významný dopad na činnosti OTE, proto operátor trhu bedlivě sleduje vývoj v této oblasti a je připraven diskutovat a aktivně se podílet na konkrétním řešení.

V roce 2021 pokračovaly diskuze nad implementací nařízení evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010. Zákonný rámec těmto diskusím dala i novela 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. Součástí těchto diskusí bylo zapojení relevantních a klíčových partnerů v ČR (MPO, ERÚ, NET4GAS), ale také nezbytnou diskusi s německými partnery ohledně znění mezinárodní dohody mezi ČR a Německem. Z těchto diskusí vyplývající možné konkrétní náměty na úpravu legislativních norem a IT systémů nejen na straně operátora trhu jsou inspirací i pro obdobnou diskusi s partnery na Slovensku a v Polsku. Další vývoj v této oblasti se bude odvíjet od spolupráce s okolními propojenými zeměmi, a to od znění příslušné sekundární tuzemské legislativy a nastavení nezbytného smluvního a provozního rámce.

Particular attention is currently being paid by the market operator to the Network Code for Interoperability and Data Communication, which aims to harmonise the technical, operational and information communication areas so as not to create barriers to market integration in the EU. An appropriate degree of harmonisation should contribute to security of supply, adequate and secure access to information and the facilitation of cross-border gas transport. For the market operator, this meant allowing market participants to communicate via the AS4 protocol, which is used to standardise the exchange of messages between trading partners, during 2021. This protocol is now primarily used for electronic communication between OTE's systems and the transmission system operator NET4GAS. The next step to enhance interoperability will be to upgrade the message formats of the international EDIGAS standard from version 4 to version 6, used in the gas industry, in cooperation with all market participants. Unfortunately, the migration to the higher version of EDIGAS entails a large number of changes and has to be carefully assessed from a number of aspects (necessity of implementation, level of impact on market participants, costs).

The harmonisation of gas trading rules is a prerequisite for the integration of individual gas markets. Integration will have a significant impact on OTE's activities, therefore the market operator is closely monitoring developments in this area and is ready to discuss and actively participate in specific solutions.

In 2021, discussions continued on the implementation of Regulation 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard the security of gas supply and repealing Regulation (EU) No 994/2010. The legal framework for these discussions was also provided by the amendment to Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and the Performance of State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (Energy Act), as amended. These discussions included the involvement of relevant and key partners in the Czech Republic (MIT, ERO, NET4GAS), but also the necessary discussion with German partners regarding the wording of the international agreement between the Czech Republic and Germany. Possible specific suggestions for adjustments of legislative norms and IT systems, not only on the market operator's side, resulting from these discussions, are also an inspiration for similar discussions with partners in Slovakia and Poland. Further developments in this area will depend on cooperation with the neighbouring interconnected countries, namely on the wording of the relevant secondary domestic legislation and the setting up of the necessary contractual and operational framework.

Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu

Systémy inteligentního měření (AMM, smart metering) elektřiny a plynu a systémy řízení spotřeby elektřiny jsou významným prvkem budoucích inteligentních sítí a zapojení spotřeby a decentralní výroby do poskytování služeb tzv. flexibility. Předpokládaná implementace infrastruktury tohoto systému s sebou nese kromě dopadů na jednotlivé provozovatele soustav též řadu změn a výzev pro operátora trhu. V současnosti probíhají diskuze nad realizací navrhovaných kroků a opatření ve vazbě na projekt Národní akční plán Smart Grids (NAP SG). Součástí NAP SG je ucelený návrh opatření, která zajistí přípravu a realizaci jednotlivých kroků k naplnění těchto cílů. Časový plán implementace AMM v podmínkách České republiky je dán vyhláškou č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, která 1. 1. 2021 nabyla účinnosti. Na tento časový plán navazují úpravy v dalších legislativních předpisech, zejména ve vyhlášce č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou.

Je nezpochybnitelné, že pouze AMM umožní implementovat vybrané funkcionality na trhu s elektřinou, mezi které lze řadit zejména možnost poskytování flexibility, vznik tzv. nezávislých agregátorů, oblast akumulace a podpory elektromobility. I tato problematika je součástí NAP SG.

Hlubší diskuse nad implementací AMM na trhu s plynem bude jistě následovat, jelikož je v souladu i s evropskou legislativou, konkrétně např. s článkem 9 směrnice 2012/27/EU o energetické účinnosti, a to povinnosti členského státu zajistit, je-li to technicky možné, finančně únosné a úměrné potenciálním úsporám energie, aby byli koneční zákazníci odebírající zemní plyn vybaveni cenově konkurenceschopnými individuálními měřiči, které přesně zobrazují skutečnou spotřebu energie konečného zákazníka a poskytují informace o skutečném čase použití.

Jsme hrdí na to, že se nám ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav podařilo završit v roce 2021 jednu ze základních vizí operátora trhu v oblasti správy všech OPM zákazníků na trhu s elektřinou a plynem, a to migraci a verifikaci OPM od v pořadí posledního regionálního distributora plynu, společnosti Pražská plynárenská Distribuce, a.s. Po úplné registraci všech odběrných míst v rámci trhu s elektřinou dokončené v roce 2019 a po registraci všech odběrných míst v sítích provozovatelů regionálních distribučních soustav v rámci trhu s plynem dokončené v roce 2021 jsou nyní naplněny stanovené cíle pro zajištění komplexní, transparentní a nediskriminační komunikace mezi subjekty na trhu a OTE a cíle pro poskytování dat podle platné legislativy.

Implementation of smart metering for electricity and gas

Smart metering (AMM) systems for electricity and gas and electricity consumption management systems are an important element of future smart grids and the involvement of consumption and decentralized generation in the provision of flexibility services. The expected implementation of this system infrastructure entails a number of changes and challenges for the market operator in addition to the impacts on individual system operators. Discussions are currently underway on the implementation of the proposed steps and measures in relation to the National Action Plan for Smart Grids (NAP SG) project. The NAP SG includes a comprehensive proposal of measures that will ensure the preparation and implementation of individual steps to meet these objectives. The timetable for the implementation of AMM in the Czech Republic is determined by Decree No 359/2020 Coll., On Electricity metering, which came into force on 1 January 2021. This timetable is followed by modifications in other legislation, in particular Decree No 408/2015 Coll., On the Electricity Market Rules.

It is undeniable that only AMM will enable the implementation of selected functionalities on the electricity market, which include in particular the possibility of providing flexibility, the creation of independent aggregators, the area of accumulation and support for electromobility. These issues are also part of the NAP SG.

A more in-depth discussion on the implementation of AMM in the gas market will certainly follow, as it is also in line with European legislation, specifically e.g. Article 9 of Directive 2012/27/EU on energy efficiency, namely the obligation of the Member State to ensure, where technically feasible, financially viable and proportionate to the potential energy savings, that final customers consuming natural gas are equipped with cost-competitive individual meters that accurately display the final customer's actual energy consumption and provide information on the actual time of use.

We are proud that in cooperation with the distribution system operators we have managed to complete in 2021 one of the basic visions of the market operator in the area of management of all PDTs of customers on the electricity and gas market by migrating and verifying PDTs from the last regional gas distributor, Pražská plynárenská Distribuce, a.s. With the full registration of all points of delivery in the electricity market completed in 2019 and the registration of all points of delivery in the networks of the regional

Na trhu s elektřinou je nyní u operátora trhu registrováno cca 6,2 mil. odběrných míst, na trhu s plynem cca 2,8 mil. odběrných míst.

Dokončením registrace odběrných míst u operátora trhu došlo ve stejný okamžik i k dokončení budování obchodní části energetického DataHubu reprezentovaného stávajícím CS OTE. To přináší příležitosti v možnostech využívání dat pro další zvýšení transparentnosti a také podporuje rozvoj energetického trhu v prvním kroku na trhu s elektřinou a následně i na trhu s plynem. Tyto možnosti jsou dále rozpracovávány v rámci NAP SG a konkrétních interních projektů OTE.

Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě

V návaznosti na implementaci Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (tzv. RED II) byl zákonem č. 382/2021 Sb. novelizován zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. S účinností od 1. ledna 2023 budou operátorovi trhu rozšířeny jeho povinnosti stran záruk původu a také mu bude přidělena nová povinnost provozovat tzv. Evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

Výše uvedenou novelou bude rozšířeno i vydávání záruk původu. Nově budou mít výrobci elektřiny možnost v Evidenci záruk původu, provozované operátorem trhu, podávat žádosti o vydání záruk původu na veškerou elektřinu vyrobenou v České republice a dodanou do přenosové nebo distribuční soustavy České republiky. Touto legislativní úpravou tak dojde k rozšíření schématu záruk původu, které operátor trhu dosud vydával pouze na elektřinu z obnovitelných zdrojů a elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Zároveň budou moci výrobci biometanu, tepla a vodíku podávat žádosti o vydání záruk původu biometanu, tepla a vodíku.

distribution system operators in the gas market completed in 2021, the stated objectives for ensuring comprehensive, transparent and non-discriminatory communication between market participants and OTE and the objectives for data provision under the applicable legislation are now met.

On the electricity market there are currently about 6.2 million points of delivery registered with the market operator, and on the gas market about 2.8 million points of delivery.

At the same time, the registration of the customer sites with the market operator was completed and the business part of the energy DataHub represented by the current CS OTE was completed. This brings opportunities in the possibilities of using data to further increase transparency and also supports the development of the energy market in the first step in the electricity market and subsequently in the gas market. These opportunities are further developed in the framework of the NAP SG and specific internal OTE projects.

Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector

Following the implementation of Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council of 11 December 2018 on the promotion of the use of energy from renewable sources (RED II), Act No. 382/2021 Coll. amended Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on amendments to certain acts, as amended, and other related acts. With effect from 1 January 2023, the market operator's obligations regarding guarantees of origin will be extended and it will also be assigned a new obligation to operate a system to track the use of renewable energy in transportation sector.

The above amendment will also extend the issuance of guarantees of origin. Electricity producers will now be able to submit applications for the issuance of guarantees of origin for all electricity produced in the Czech Republic and delivered to the transmission or distribution system of the Czech Republic in the Register of Guarantees of Origin operated by the market operator. This legislative amendment will thus extend the scheme of guarantees of origin that the market operator has so far issued only for electricity from renewable sources and electricity from high-efficiency combined heat and power generation. At the same time, producers of biomethane, heat and hydrogen will be able to apply for guarantees of origin for biomethane, heat and hydrogen.

Operátor trhu tím získá novou činnost, čímž částečně rozšíří svou působnost v elektroenergetice a plynárenství i do sektoru dopravy. Jde o elektronickou evidenci dokumentů s údaji, tzv. Evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě. Nová evidence umožní dálkovým způsobem vkládat a uchovávat dokumenty týkající se kritérií udržitelnosti a emisí skleníkových plynů, evidovat převody a využití pohonných hmot vyrobených z obnovitelných zdrojů energie na splnění povinnosti zajištění minimálního podílu biopaliv, pokročilého biometanu a elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě a vkládat a uchovávat další dokumenty dle výše uvedeného zákona.

Cílem výše popsaných legislativních úprav je bezesporu podpořit dekarbonizaci v sektorech elektroenergetiky, plynárenství a dopravy, což je snaha, kterou operátor trhu dlouhodobě podporuje, a i proto se nyní aktivně připravuje na plnění těchto svých nových a rozšířených zákonných povinností.

Přestože jsou tyto činnosti legislativně upraveny od 1. 1. 2023, operátor trhu se již od roku 2021 personálně i systémově na tyto změny připravuje. Nezbytnou podmínkou je však i správné nastavení sekundární legislativy.

This will give the market operator a new activity, thus partially extending its activities in the electricity and gas sectors to the transportation sector, to operate a new information system to track the use of renewable energy in transportation sector. The new system will allow to remotely enter and store documents related to sustainability criteria and greenhouse gas emissions, to record the transfer and use of fuels produced from renewable energy sources to meet the obligation to ensure a minimum share of biofuels, advanced biomethane and electricity from renewable energy sources in transportation sector, and to enter and store other documents according to the above-mentioned law.

The aim of the legislative changes described above is undoubtedly to promote decarbonisation in the electricity, gas and transportation sectors, an effort that the market operator has long supported and is therefore now actively preparing to meet these new and expanded legal obligations.

Although these legislative changes come into force as of 1 January 2023, the market operator has been preparing for these changes in terms of personnel and systems since 2021. However, the preparation of secondary legislation is also a prerequisite.



Jakub Stašek, 8 let/years

Maminka hodně pracuje, ale aby si se mnou hrála nebo šla na zmrzlinu si čas vždycky najde / Mommy works a lot, but she always finds the time to play with me or go for ice cream

Zpráva představenstva

Report of the Board of Directors

Zpráva představenstva OTE, a.s., o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku k 31. 12. 2021

Hlavní oblasti činnosti

Akciová společnost OTE vykonává činnosti operátora na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako nezávislá centrální entita již dvě dekády 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, zúčtování a vypořádání odchylek mezi sjednanými a skutečnými dodávkami a odběry elektřiny nebo plynu a dále organizování krátkodobého trhu s elektřinou a krátkodobého trhu s plynem. Dále mezi tyto činnosti patří 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 vykonávány jako regulované.

Společnost dále v souladu se zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů 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.

Report of the board of directors of OTE, a.s., on the company's business activities and assets as at 31 December 2021

Main areas of activity

OTE as has been operating the operator on the liberalized electricity and gas market in the Czech Republic as an independent central entity for two decades and has been successfully fulfilling its role.

The main activity of the company is to carry out the tasks set out in § 20a of the Act no. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the energy sectors and amending certain laws (Energy Act), as amended, ie. in particular evaluation, clearing and settlement of imbalances between agreed and actual electricity and gas supply and consumption, and the organization of the short-term electricity market and short-term gas market. Furthermore, these activities include the payment of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on the Amendment of Certain Acts, as amended. From the point of view of the Energy Act, these activities are performed as regulated.

Furthermore, in accordance with Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, the Company manages a publicly accessible Emission Trading Registry. The keeping of the registry is not a regulated activity in the sense of the Energy Act and is reported separately from regulated activities.

Vývoj společnosti

Vznik a postavení společnosti OTE jsou úzce spjaty s liberalizací trhu s elektřinou a plynem v ČR. Systém operátora trhu byl rozvíjen a doplňován o další funkcionality na podporu obchodních aktivit účastníků trhu podle vývoje a potřeb trhu s oběma komoditami.

Role OTE byla rozšířena v roce 2005 zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, kdy byl operátor trhu pověřen zřízením a správou veřejně přístupného rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

V roce 2010 zahájil operátor trhu výkon činností v oblasti plynárenství. Tato změna měla za následek i změnu názvu společnosti z původního Operátor trhu s elektřinou, a.s., na nový název OTE, a.s. Sloučením rolí operátora trhu s elektřinou a operátora trhu s plynem došlo k otevření cesty k postupné harmonizaci pravidel trhu s elektřinou a plynem a rozvoji multiutilitních společností. 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 v CS OTE, a to od přepravy plynu přes uskladňování až po zadávání dvoustranných smluv. Operátor trhu informuje prostřednictvím svých systémů nebo webového rozhraní účastníky trhu s plynem o dalších důležitých akcích vybraných účastníků trhu jako je aukce volných skladovacích kapacit provozovatelů zásobníků plynu nebo realizace tzv. vyrovnávacích akcí provozovatelem přepravní soustavy.

Výrazným přínosem sloučení činností operátora trhu pro elektroenergetiku a plynárenství je možnost účastníků trhu využít jednu společnou platformu pro zadávání dat dle svých nastavených práv a činností v rámci přidělených licencí podle energetického zákona.

Dalším významným rozšířením působnosti operátora trhu v sektoru energetiky bylo zajišťování výplaty provozní podpory podporovaným zdrojům energie od roku 2013 na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

Development of the company

The establishment and position of OTE are closely linked to the liberalisation of the electricity and gas markets in the Czech Republic. The market operator system has been developed and supplemented with additional functionalities to support the business activities of market participants according to the development and needs of the market for both commodities.

The role of OTE was expanded in 2005 by Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions of Trading in greenhouse gas emission allowances and on amendments to certain acts, as amended, when the market operator was entrusted with the establishment and management of a publicly accessible registry for trading in greenhouse gas emission allowances.

In 2010, the market operator started its activities in the gas sector. This change also resulted in the change of the company's name from the original Operátor trhu s elektřinou, a.s. to the new name OTE, a.s. The merger of the roles of the electricity market operator and the gas market operator opened the way for the gradual harmonisation of the electricity and gas market rules and the development of multi-utility companies. OTE's information system has been successfully integrated into all data flows and structures in the gas industry and the market operator has become a respected partner of gas market participants. Since the beginning of 2010, all transactions on the gas market can be registered in OTE CS, from gas transportation to storage to the entry of bilateral contracts. The market operator informs the gas market participants through its systems or web interface about other important actions of selected market participants such as the auction of free storage capacities of gas storage operators or the implementation of so-called balancing actions by the transmission system operator.

A significant benefit of the merger of the activities of the market operator for the electricity and gas sectors is the possibility for market participants to use one common platform for data entry according to their set rights and activities within the framework of the licenses granted under the Energy Act.

Another significant expansion of the market operator's competence in the energy sector was the payment of operating support to supported energy sources from 2013 onwards on the basis of Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources.

Podnikatelská činnost společnosti byla v roce 2021 zejména vedena v podmínkách pokračování epidemie koronaviru SARS-CoV-2. Ve druhé polovině roku se dále přidal vliv bezprecedentního nárůstu cen komodit elektřiny a plynu vč. ceny povolenky, což zapříčinilo odchod některých dodavatelů z trhu s elektřinou a trhu s plynem. Souvisejícím dopadem byl převod zákazníků těchto dodavatelů k dodavateli poslední instance a následný převod těchto zákazníků k standardním dodavatelům.

I přes tyto vlivy operátor trhu dlouhodobě poskytuje účastníkům trhu s elektřinou a plynem na jednom místě a v jednom systému komplexní služby. Je garantem spolehlivého provozu trhu s elektřinou a plynem také díky stabilnímu systému finančního zajištění obchodů s těmito komoditami a případných odchylek.

Trh s elektřinou

Informační systém operátora trhu umožňuje zejména sběr a poskytování dat pro fakturaci distribuce elektřiny, zúčtování odchylek mezi smluvními a skutečnými hodnotami dodávek a odběrů elektřiny, administraci procesu změny dodavatele a obchodování na platformách organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou. Do konce roku operátor trhu provozoval platformu blokového trhu, který byl v souvislosti s novelou vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou k 31. 12. 2021 ukončen.

OTE dále zajišťuje podpůrné procesy uplatněním typových diagramů dodávek pro zúčtování dodávek zákazníků, kteří na svých odběrných a předávacích místech nemají instalováno průběhové měření. Pro urychlení komunikace při předávání dat a snazší zpracování zejména velkých objemů dat je účastníkům trhu umožněno předávat data prostřednictvím automatické komunikace.

Plně liberalizovaného trhu s elektřinou denně využívají odběratelé elektřiny, což se projevuje v počtech uskutečněných změn dodavatele této komodity. V systému OTE jsou zaregistrována všechna odběrná místa, aktuálně se jedná o cca 6,2 mil. odběrných míst elektřiny. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2021 prostřednictvím systému OTE zaevidováno 713 783 změn dodavatele, celkem pak 5 272 887 změn dodavatele od roku 2002, což potvrzuje vyspělost trhu s elektřinou v ČR a aktivitu obchodníků na tomto trhu. Výrazný nárůst počtu změn dodavatele byl ovlivněn situací na trhu s elektřinou a skokovým nárůstem ceny elektřiny v posledním čtvrtletí roku 2021 spojeného s ukončením činností 9 dodavatelů elektřiny a souvisejícím převodem zákazníků k dodavateli poslední instance a následně zpět ke standardnímu dodavateli.

The Company's business activities in 2021 were mainly conducted in the conditions of the continuing SARS-CoV-2 coronavirus epidemic. In the second half of the year, the impact of unprecedented increases in electricity and gas commodity prices, including the price of allowances, caused some suppliers to withdraw from the electricity and gas markets. A related impact was the transfer of customers of these suppliers to a supplier of last resort and the subsequent transfer of these customers to standard suppliers.

Despite these influences, the market operator has long provided comprehensive services to electricity and gas market participants in one place and in one system. It also guarantees the reliable operation of the electricity and gas markets thanks to a stable system of financial security for the trading of these commodities and for any imbalances.

Electricity market

The market operator's information system enables in particular the collection and provision of data for invoicing of electricity distribution, settlement of imbalances between contractual and actual values of electricity deliveries and offtakes, administration of the process of switching suppliers and trading on the platforms of the organised short-term electricity market of the day-ahead market and the intraday electricity market. Until the end of the year, the market operator operated the block market platform, which was terminated as of 31 December 2021 in connection with the amendment of Decree No 408/2015 Coll., On the Electricity Market Rules.

OTE also provides support processes by applying type delivery diagrams for the settlement of deliveries to customers who do not have flow metering installed at their consumption and transmission points. In order to speed up the communication of data and to facilitate the processing of particularly large volumes of data, market participants are allowed to transmit data via automatic communication.

The fully liberalised electricity market is being used by electricity consumers on a daily basis, which is reflected in the number of changes of supplier of this commodity. All points of delivery are registered in the OTE system, currently about 6.2 million electricity points of delivery. In 2021, 713,783 changes of supplier were registered in the OTE system at points of delivery, and a total of 5,272,887 changes of supplier since 2002, which confirms the maturity of the electricity market in the Czech Republic and the activity of traders on this market. The significant increase in the number of supplier switches was influenced by the situation on the electricity market and the sharp increase in the price of electricity in the last quarter of 2021 associated with the closure of 9 electricity suppliers and the related transfer of customers to the supplier of last resort and then back to the standard supplier.

Ve snaze zrychlit a zkvalitnit služby poskytuje společnost účastníkům trhu více než deset let možnost elektronické fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronická fakturace mezi distributory a obchodníky s elektřinou.

Integrace denního trhu a vnitrodenního trhu s elektřinou hraje významnou úlohu v rozvoji krátkodobého obchodování a tvoří dlouhodobě jednu ze stěžejních činností operátora trhu. OTE pracuje na naplňování vize jednotného evropského trhu s elektřinou tak, jak je očekáváno v souladu s nařízením č. 2015/1222 ze dne 24. 7. 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (CACM) i v návaznosti na ustanovení operátora trhu tzv. Nominovaným organizátorem trhu (NEMO) na základě rozhodnutí ERÚ. Zapojení operátora trhu jako Nominovaného organizátora trhu do evropských iniciativ (např. projekty SDAC, SIDC, PCR) umožňuje dále rozvíjet jednotlivé obchodní platformy. V současné době je operátorem trhu provozovaný denní trh s elektřinou (od roku 2021) a vnitrodenní trh s elektřinou (od roku 2019 s výjimkou česko-slovenské hranice) propojen s trhy v celé Evropě. Práce na naplnění povinností plynoucích z nařízení CACM pokračovaly implementací či úpravou příslušných metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány. Významnou změnou v rámci integrace denního trhu s elektřinou bude v roce 2022 očekávané dokončení implementace přechodu na využití flow-based alokace přeshraničních kapacit v regionu CORE.

V roce 2021 dosáhl objem obchodů s elektřinou na krátkodobých trzích OTE nového ročního maxima 29,58 TWh. Nárůst cen na trhu s elektřinou se obdobně projevil i na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných OTE. Obchodované objemy a spokojenost účastníků s poskytovanými službami pro nás představují závazek služby dále rozvíjet. Aby tomu tak bylo, operátor trhu přistupuje i k úpravám v samotných platformách. Příkladem je implementovaný přístup na vnitrodenní trh s elektřinou prostřednictvím mobilní aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android a iOS. Operátor trhu tak podporuje moderní trendy v oblasti obchodování s energiemi a rovněž i tímto reaguje na přání účastníků trhu. Mobilní aplikace OTE VDT elektřina úspěšně doplňuje dosud užívané nástroje OTE-COM a automatické komunikace.

Na krátkodobých trzích s elektřinou bylo k 31. 12. 2021 registrováno 115 účastníků trhů.

In an effort to speed up and improve services, the company has been providing market participants with electronic billing for imbalance settlement and the short-term electricity market for more than a decade, as well as electronic billing between distributors and electricity traders.

The integration of the day-ahead market and the intraday electricity market plays an important role in the development of short-term trading and has long been one of the core activities of the market operator. OTE is working towards achieving the vision of a single European electricity market as expected in accordance with Regulation 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a framework guideline for capacity allocation and congestion management (CACM) as well as following the appointment of the market operator as a so-called Nominated Market Operator (NEMO) based on a decision of the ERO. The involvement of the market operator as a NEMO in European initiatives (e.g. SDAC, SIDC, PCR projects) allows for further development of individual trading platforms. Currently, the day-ahead electricity market operated by the market operator (from 2021) and the intraday electricity market (from 2019 except for the Czech-Slovak border) are interconnected with markets across Europe. The work to fulfil the obligations arising from the CACM Regulation continued by implementing or adapting the relevant methodologies and procedures required of NEMO under the CACM. A significant change in the integration of the day-ahead electricity market is the expected completion of the implementation of the transition to the use of flow-based allocation of cross-border capacity in the CORE region in 2022.

In 2021, the volume of electricity traded on OTE's short-term markets reached a new annual high of 29.58 TWh. The increase in electricity market prices was similarly reflected in the short-term electricity markets organised by OTE. The volumes traded and the satisfaction of participants with the services provided represent a commitment to further develop the services. In order to do so, the market operator is also making adjustments to the platforms themselves. An example is the implemented access to the intraday electricity market via a mobile app available for Android and iOS mobile devices. In this way, the market operator supports modern trends in energy trading and also responds to the wishes of market participants. The OTE IM electricity mobile app successfully complements the OTE-COM and automatic communication tools used so far.

As of 31 December 2021, 115 market participants were registered on the short-term electricity markets.

Trh s plynem

Vstup OTE na trh s plynem v roce 2010 se projevil nejen změnou názvu společnosti, ale především výkonem 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 zákazníky – odběratele zemního plynu.

V polovině roku 2016 došlo k zásadní změně modelu trhu s plynem, kdy byly principy vypořádání odchylek přizpůsobeny nařízení EK č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL). Rok 2021 byl tedy již pátým rokem úspěšného fungování tohoto modelu.

Obdobně jako na trhu s elektřinou, i na trhu s plynem využívají odběratelé plynu plně liberalizovaného trhu, což se projevuje v počtech uskutečněných změn dodavatele této komodity. V systému OTE jsou od roku 2021 zaregistrována všechna odběrná místa nacházející se v soustavách provozovatelů regionálních distribučních soustav, aktuálně se jedná o cca 2,8 mil. odběrných míst plynu. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2021 prostřednictvím systému OTE zaevidováno 488 933 změn dodavatele, celkem pak 3 069 447 změn dodavatele od roku 2010. I zde byl významný nárůst počtu změn dodavatele ovlivněn situací na trhu s plynem a skokovým nárůstem ceny plynu v posledním čtvrtletí roku 2021 spojeného s ukončením činností dodavatelů plynu a související převod zákazníků k dodavateli poslední instance a následně pak zpět ke standardnímu dodavateli. Ukončení dodávek se koncem roku 2021 týkalo 14 obchodníků s plynem.

I v roce 2021 se projevovala důležitá role vnitrodenního trhu s plynem pro účastníky trhu. Obchodníci mají možnost anonymně zobchodovat jakékoli objemy plynu před nebo v rámci plynárenského dne dodávky. Vnitrodenní trh s plynem je také úspěšně využíván provozovatelem přepravní soustavy pro realizace tzv. vyrovnávacích akcí. Ceny plynu prošly v závěru roku 2021 v celé Evropě turbulentním vývojem, kdy došlo k jejich významnému nárůstu. Obdobně se tento nárůst projevil i na krátkodobých trzích s plynem organizovaných operátorem trhu.

Objem obchodů s plynem na vnitrodenním trhu v roce 2021 dosáhl hodnoty 4,01 TWh. Obchodování na vnitrodenním trhu s plynem je podpořeno možností přístupu na vnitrodenní trh s plynem prostřednictvím aplikace OTE VDT dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android a iOS. Aplikace umožňuje obchodovat a průběžně sledovat aktuální stav trhu i vývoj obchodování a pružně

Gas market

OTE's entry into the gas market in 2010 was reflected not only in the change in the company name, but also in the performance of the market operator's activities in the gas sector. These were mainly activities related to clearing and settlement of imbalances on the gas market, organization of the short-term gas market and ensuring the support of the process of switching supplier for customers - natural gas consumers.

In mid-2016, the gas market model was fundamentally changed, with imbalance settlement principles being adapted to EC Regulation 312/2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (NC BAL). So, 2021 was the fifth year of successful operation of this model.

Similarly to the electricity market, gas customers benefit from a fully liberalised market, which is reflected in the number of changes of supplier of this commodity. From 2021 onwards, all points of delivery located in the systems of the regional distribution system operators are registered in the OTE system, currently about 2.8 million gas points of delivery. 488,933 changes of supplier were registered through the OTE system in 2021, and a total of 3,069,447 changes of supplier since 2010. Here again, the significant increase in the number of changes of supplier was influenced by the situation on the gas market and the sharp increase in gas prices in the last quarter of 2021 associated with the closure of gas suppliers and the related transfer of customers to the supplier of last resort and then back to the standard supplier. 14 gas traders were affected by the closure of supply at the end of 2021.

The important role of the intraday gas market for market participants was also evident in 2021. Traders have the possibility to anonymously trade any gas volumes before or during the gas delivery day. The intraday gas market is also successfully used by the TSO for the realization of balancing actions. Gas prices have experienced turbulent developments across Europe in late 2021, with significant increases. Similarly, this increase was also reflected in the short-term gas market organised by the market operator.

The volume of gas traded on the intraday market reached 4.01 TWh in 2021. Trading on the intraday gas market is supported by the possibility to access the intraday gas market via an app available for Android and iOS mobile devices. The app OTE VDT allows trading and continuous monitoring of the current market situation and trading developments and a flexible response. The launch of this mobile app was in response to modern trends in energy

na něj reagovat. Uvedení této mobilní aplikace bylo reakcí na moderní trendy v oblasti obchodování s energiemi a rovněž na přání účastníků trhu vyjádřená v průzkumech provedených operátorem trhu v minulých letech. Aplikace OTE VDT plyn úspěšně doplňuje dosavadní užívané nástroje OTE-COM a automatické komunikace.

Na tomto trhu bylo k 31. 12. 2021 registrováno 113 účastníků trhu.

Podpora obnovitelných zdrojů energie a evidence záruk původu

Na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů zajišťuje operátor trhu od ledna 2013 výplatu provozní podpory podporovaným zdrojům energie a výplatu rozdílu mezi výkupní a hodinovou cenou povinně vykupujícím a ceny za jejich činnost. V systému operátora trhu jsou zaregistrována všechna předávací místa výroben elektřiny, u kterých výrobci zasílají data z výkazů o výrobě elektřiny a další údaje ve vazbě na zákon o podporovaných zdrojích energie a vyhlášku o pravidlech trhu s elektřinou. Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů prošel v roce 2021 významnou novelou, která doplňuje a rozšiřuje některé činnosti a povinnosti operátora trhu.

Nové registrace se týkaly především fotovoltaických elektráren bez provozní podpory, malých vodních elektráren a jejich rekonstrukcí, kogeneračních jednotek a dále pak převodů zdrojů mezi jednotlivými výrobci, rozdělování tzv. virtuálních zdrojů migrovaných z databází PDS. Na konci roku 2021 bylo v CS OTE registrováno 32 933 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 263 MW.

Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, vydává operátor trhu záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla na základě žádosti výrobce takové elektřiny. Z toho důvodu operátor trhu od roku 2013 provozuje v rámci CS OTE elektronickou Evidenci záruk původu (EZP), ve které jsou záruky původu evidovány na účtech držitelů po celou dobu životního cyklu (tj. od vydání až po uplatnění záruk původu). Operátor trhu se stal v listopadu 2013 členem mezinárodní asociace vydavatelských subjektů AIB. Systém EZP je tak plně harmonizován s ostatními systémy států sdružených v asociaci AIB a umožňuje importovat a exportovat záruky původu vydané v těchto sdružených státech. V souvislosti s výše uvedenou novelou dochází od 1. 1. 2023 k rozšíření využití záruk původu pro všechny primární zdroje energie a dále rozšířením činností OTE nově

trading as well as the wishes of market participants expressed in surveys conducted by the market operator in recent years. The OTE IM gas app successfully complements the existing OTE-COM and automated communication tools in use to date.

There were 113 registered market participants in this market as of 31 December 2021.

Promotion of renewable energy sources and evidence of guarantees of origin

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended, since January 2013, the market operator has been providing payment of operating support to supported energy sources and payment of the difference between the purchase price and the hourly price to mandatory purchasers and the price for their activities. In the market operator's system, all transfer points of electricity generating plants are registered, for which the producers send data from the electricity production reports and other data in relation to the Act on Supported Energy Sources and the Decree on Electricity Market Rules. Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, was significantly amended in 2021, which adds and expands certain activities and obligations of the market operator.

The new registrations were mainly related to photovoltaic power plants without operational support, small hydro power plants and their reconstruction, cogeneration units, as well as the transfer of resources between individual producers and the distribution of so-called virtual resources migrated from PDS databases. At the end of 2021, 32,933 electricity sources eligible for support with a total installed capacity of 11,263 MW were registered in CS OTE.

Pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources, the market operator issues guarantee of origin for electricity from renewable sources and high-efficiency combined heat and power production on the basis of a request from the producer of such electricity. For this reason, since 2013, the market operator has been operating an electronic Guarantee of Origin Register (EZP) within the CS OTE, in which guarantees of origin are registered in the accounts of the holders throughout the entire life cycle (i.e. from the issuance to the cancellation of guarantees of origin). The market operator became a member of the international association of issuing bodies AIB in November 2013. The EZP system is thus fully harmonised with the other systems of the AIB countries and allows importing and exporting guarantees of origin issued in these associated countries. In the context of the above amendment, the use

do oblasti evidence obnovitelných zdrojů v dopravě. Záruky původu budou hrát jeden z důležitých nástrojů pro tuto evidenci.

V roce 2021 bylo 1 221 aktivním držitelům účtů vydáno 6 217 946 záruk původu, což představuje nárůst vydaných záruk původu o 2,9 % oproti roku 2020. Skrze proces uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 2 957 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů a spotřebované v ČR.

Rejstřík emisních povolenek

V návaznosti na zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů operátor trhu v roce 2005 zřídil a začal spravovat rejstřík pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Od června 2012 je rejstřík provozován v rámci jednotného rejstříku Evropské unie.

Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů rozšířil činnosti OTE v oblasti emisního obchodování ustavením operátora trhu do role tzv. dražitele povolenek. Dražitel draží objem povolenek, jež mají být draženy každým členským státem, který jmenoval dražitele dle nařízení EK č. 1031/2010 o harmonogramu, správě a jiných aspektech dražeb povolenek na emise skleníkových plynů v souladu se směrnicí EP a ER 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve společenství.

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. V roce 2021 se v rejstříku uskutečnilo 1 202 transakcí, při nichž změnilo účet celkem 410 318 598 jednotek. Do statistiky jsou zahrnuty veškeré transakce s emisními povolenkami a kjótskými jednotkami. Celková suma verifikovaných emisí vyprodukovaných ze stacionárních zařízení a letadel za rok 2020 činila 54 774 696 tun CO₂, což je meziletočně o 8 228 707 tun CO₂ méně.

of guarantees of origin for all primary energy sources will be extended from 1 January 2023 and the activities of OTE will be extended to the field of renewable energy in transportation sector. Guarantees of origin will be one of the important tools for this system.

In 2021, 6,217,946 guarantees of origin were issued to 1,221 active account holders, representing a 2.9% increase in issued guarantees of origin compared to 2020. Through the process of cancelling guarantees of origin, the origin of approximately 2,957 GWh of electricity generated from renewable sources and consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.

Emission Trading Registry

Following Act No. 695/2004 Coll., On the Conditions of Trading with greenhouse gas emission allowances and on amendments to certain acts, as amended, the market operator established and started to administer a greenhouse gas emission allowances trading registry in 2005. Since June 2012, the registry has been operated within the framework of the single Union Registry.

Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, expanded OTE's activities in the area of emissions trading by establishing the market operator as an auctioneer of allowances. The auctioneer auctions the volume of allowances to be auctioned by each Member State that has appointed an auctioneer in accordance with EC Regulation No 1031/2010 on the timing, administration and other aspects of auctioning of greenhouse gas emission allowances pursuant to Directive 2003/87/EC establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community.

As the administrator of the Emission Trading Registry, OTE enters into an agreement with trading partners to establish and maintain an account in the Emissions Trading Registry. In 2021, 1,202 transactions took place in the registry, with a total of 410,318,598 units changing account. All transactions in emission allowances and Kyoto units are included in the statistics. The total verified emissions from stationary installations and aircraft for 2020 amounted to 54,774,696 tonnes of CO₂, a decrease of 8,228,707 tonnes of CO₂ year-on-year.

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 a upřesnění právního rámce uzavírány některé z následujících typů smluv pro oblast elektroenergetiky:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o přístupu na krátkodobý trh s elektřinou,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o zúčtování regulační energie,
- smlouva o přístupu do CS OTE.

V oblasti elektroenergetiky bylo k 31. 12. 2021 v CS OTE registrováno celkem 117 subjektů zúčtování (4% pokles oproti roku 2020), 264 provozovatelů distribuční soustavy, 198 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování, 26 poskytovatelů regulační energie a 1 provozovatel přenosové soustavy.

V oblasti plynárenství operátor trhu uzavírá tyto typové smlouvy:

- smlouva o zúčtování odchylek,
- smlouva o předávání údajů,
- smlouva o přístupu do CS OTE,
- smlouva o předávání dat a zúčtování odchylek s provozovatelem zásobníku plynu.

V oblasti plynárenství bylo k 31. 12. 2021 v CS OTE registrováno celkem 113 subjektů zúčtování (9% nárůst oproti roku 2020), 105 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování, 69 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu.

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. Tímto smluvním vztahem jsou zajištěny také nezbytný rozvoj a bezpečnost systému.

Services

Settlement of imbalances and organisation of the short-term electricity and gas market are the core services provided by the market operator in the Czech Republic.

Some of the following types of contracts for the electricity sector are concluded with market participants and balance responsible parties in order to ensure transparency of business relations and to clarify the legal framework:

- agreement on settlement of imbalances;
- agreement on access to the organized short-term electricity market;
- agreement on submission of data;
- agreement on balancing energy settlement;
- agreement on access to CS OTE.

In the electricity sector, as of 31 December 2021, there were a total of 117 balance responsible parties registered in CS OTE (4% decrease compared to 2020), 264 distribution system operators, 198 electricity suppliers that are not balance responsible parties, 26 balancing energy providers and 1 transmission system operator.

The market operator enters into the following types of agreements pertaining to the gas sector:

- agreement on settlement of imbalances;
- agreement on submission of data;
- agreement on access to CS OTE;
- agreement on submission and settlement of imbalances with the gas storage operator.

In the gas sector, as of 31 December 2021, a total of 113 balance responsible parties (9% increase compared to 2020), 105 suppliers that are not balance responsible parties, 69 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 gas storage operators were registered in CS OTE.

The information system for the provision of regulated activities in the field of electricity and gas and the associated necessary technical means are operated in the form of outsourcing on the basis of a contractual relationship with the system developer, CGI IT Czech Republic s.r.o. This contractual relationship also ensures the necessary development and security of the system.

Na základě povinnosti plynoucí z energetického zákona a pro tímto zákonem stanovené příjemce zpracovává OTE ve spolupráci s ČEPS, a.s., a NET4GAS pravidelnou zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu. Ve výstupech je analyzován možný vývoj očekávaného stavu elektrizační soustavy ČR a plynárenství z pohledu výroby, přenosu a přepravy elektřiny a plynu.

Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách

Priority výzkumu a vývoje jsou důležitými oblastmi zájmu společnosti. Operátor trhu je aktivně zapojen do vnitrostátních i mezinárodních projektů, které přispívají k rozvoji energetiky. Výsledky projektů se aplikují do praktických činností a procesů OTE. Dlouhodobě a aktivně se podílí například na činnostech spojených s Národním akčním plánem Smart Grids (NAP SG), který je řízen a koordinován MPO. Na mezinárodním poli je OTE zapojen do projektů Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), Single Intraday Market Coupling SIDC (dříve také známý jako XBID), MC CORE s flow-based implicitní alokací kapacit a propojení s regionem MRC CORE FB MC (spojuje cíl zavedení FB v regionu CORE). Aktivně vystupuje v mnoha profesních organizacích a iniciativách.

Stejně jako v minulosti pokračovalo také v roce 2021 zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích, iniciativách a jejich pracovních skupinách jak v ČR, tak v zahraničí (Asociace energetických manažerů – AEM, Český plynárenský svaz – ČPS, The Council on Large Electric Systems – CIGRE, Sdružení evropských burz – Europex, Association of Issuing Bodies – AIB, NEMO Committee, PCR – Price Coupling of Regions). Iniciativy SDAC a SIDC byly zmíněny výše.

Operátor trhu se v souvislosti s povinnostmi vyplývajícími z ustanovení nominovaným organizátorem trhu s elektřinou i v roce 2021 aktivně podílel na plnění povinnosti nadále rozvíjet a provozovat Evropský propojený denní a vnitrodenní trh s elektřinou tak, jak je požadováno nařízením CACM v rámci výboru NEMO Committee. Tyto aktivity posilují a otevírají další prostor pro spolupráci při rozvoji a organizaci krátkodobých trhů s elektřinou.

On the basis of the obligation arising from the Energy Act and for the beneficiaries specified by this Act, OTE in cooperation with ČEPS, a.s. and NET4GAS prepares a regular report on the future expected consumption of electricity and gas and on the way to ensure the balance between supply and demand of electricity and gas. The outputs analyse the possible development of the expected state of the Czech electricity and gas system in terms of production, transmission and transport of electricity and gas.

Research and development, OTE's membership in professional organisations and initiatives

Research and development priorities are important areas of focus for the company. The market operator is actively involved in national and international projects that contribute to the development of the energy sector. Project results are applied to OTE's practical activities and processes. For example, it is actively and long-term involved in activities related to the National Action Plan for Smart Grids (NAP SG), which is managed and coordinated by the MIT. Internationally, OTE is involved in the Single Day-Ahead Market Coupling (SDAC), Single Intraday Market Coupling SIDC (formerly also known as XBID), CORE MC with flow-based implicit capacity allocation and interconnection with the CORE FB MC MRC region (combining the objective of FB deployment in the CORE region). Active in many professional organizations and initiatives.

As in the past, OTE continued in 2021 to participate in professional organisations, initiatives and their working groups both in the Czech Republic and abroad (Association of Energy Managers - AEM, Czech Gas Association - CPS, The Council on Large Electric Systems - CIGRE, Association of European Exchanges - Europex, Association of Issuing Bodies - AIB, NEMO Committee, PCR - Price Coupling of Regions). The SDAC and SIDC initiatives were mentioned above.

In relation to the obligations arising from the provisions of the Nominated Market Operator, the Market Operator continued to actively participate in 2021 in fulfilling the obligation to continue to develop and operate the European Interconnected Day-ahead and Intraday Electricity Market as required by the CACM Regulation within the NEMO Committee. These activities reinforce and open further scope for cooperation in the development and organisation of short-term electricity markets.

Cílem OTE v profesních organizacích a iniciativách je obhajovat liberální a transparentní principy na trhu s elektřinou a plynem, podílet se na formování pravidel těchto trhů a prosazovat svobodný a rovný přístup k těmto trhům všem účastníkům nejen v ČR, ale v posledních letech zejména v rámci EU. Právě aktivní zapojení operátora trhu v celoevropských organizacích, iniciativách a pracovních skupinách umožňuje významně ovlivňovat budoucí podobu jednotného evropského trhu již ve stadiu tvorby legislativních a provozních předpisů. Taková spolupráce umožňuje sdílet zkušenosti získané v tuzemském i mezinárodním kontextu a přispívat k rozvoji tuzemského trhu s oběma komoditami implementací nových přístupů.

Finanční situace

V roce 2021 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 148 794 907 tis. Kč při celkových nákladech 148 559 863 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí 235 044 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 103 186 985 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 43 462 943 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 655 069 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 1 478 861 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 11 049 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 7 312 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.

Na celkových nákladech se podílejí náklady na prodané zboží hodnotou 103 169 656 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 43 462 943 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 287 942 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 102 811 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 1 480 401 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 4 300 tis. Kč a 51 810 tis. Kč.

OTE's goal in professional organizations and initiatives is to defend liberal and transparent principles in the electricity and gas markets, to participate in shaping the rules of these markets and to promote free and equal access to these markets for all participants not only in the Czech Republic, but particularly in the recent years within the EU. The active involvement of the market operator in pan-European organizations, initiatives and working groups makes it possible to significantly influence the future shape of the single European market at the stage of drafting legislative and operational regulations. Such cooperation also makes it possible to share experience gained in the domestic and international context and to contribute to the development of the domestic market for both commodities by implementing new approaches.

The financial situation

In 2021, the company achieved total revenues of 148,794,907 thous. CZK with total costs of 148,559,863 thous. CZK. The result for the accounting period amounts to CZK 235,044 thous. CZK.

Total revenues consisted of sales of goods in the amount of 103,186,985 thous. CZK, revenues to support renewable energy sources in the amount of 43,462,943 thous. CZK, revenues from the sale of services in the amount of 655,069 thous. CZK, financial revenues in the amount of 1,478,861 thous. CZK and other revenues in the amount of 11,049 thous. CZK. Most of the revenues are related to the regulated activity of settling support for renewable energy sources, settling imbalances and organizing the short-term electricity and gas market. Revenues from unregulated activities of the register of emission allowances amounted to 7,312 thous. CZK.

Electricity and gas from the settled imbalances between contracted and metered values and products traded on the organized electricity and gas markets are recognized as goods and either charged or credited to income.

The costs of goods sold in the amount of 103,169,656 thous. CZK contribute to the total costs and costs for the payment of support in the amount of 43,462,943 thous. CZK. Operating costs with depreciation amount to 287,942 thous. CZK, personnel costs are in the amount of 102,811 thous. CZK, financial costs amount to 1,480,401 thous. CZK, current and deferred income tax represents the value of 4,300 thous. CZK and 51,810 thous. CZK.

Výsledek hospodaření byl ovlivněn zejména jednorázovým rozpuštěním rezervy na úroky z prodlení vyplývající ze soudních sporů, jejichž je společnost účastníkem, ve výši 240 586 tis. Kč do výnosů (viz bod 10 Přílohy v účetní závěrce).

Stav majetku

Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávky) vzrostla meziročně o 8 673 481 tis. Kč a dosáhla hodnoty 27 041 840 tis. Kč, z toho činí:

Dlouhodobý majetek	39 634 tis. Kč
Oběžná aktiva	26 871 155 tis. Kč
Ostatní aktiva	131 051 tis. Kč

Pasiva

Vlastní kapitál	1 089 201 tis. Kč
Cizí zdroje	25 125 153 tis. Kč
Ostatní pasiva	827 486 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2021 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. 2021 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 176 947 tis. Kč, ke kterým jsou vytvořeny opravné položky ve výši 173 458 tis. Kč.

Pro pokrytí časového nesouladu příjmů a výdajů při výplatě podpory obnovitelných zdrojů energie měla společnost zajištěno financování u Ministerstva financí až do výše 8 mld. Kč.

Společnost nepoužívá investiční nástroje, případně další obdobná aktiva a pasiva, s výjimkou finančních derivátů popsaných v příloze k účetní závěrce, pomocí kterých dochází k řízení měnového rizika.

Investice

Celkem byly v roce 2021 pořízeny investice ve výši 28 263 tis. Kč. Objem hmotných investic činil 441 tis. Kč a byl využit především k dovybavení kancelářských prostor. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 27 822 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

The financial result was mainly affected by the one-off release of the provision for interest on arrears arising from litigation in which the company is a party, in the amount of CZK 240,586 to revenue (see Note 10 of the Notes to the financial statements).

Assets and liabilities

Assets

The Company's net assets (i.e. reduced by accumulated depreciation/amortization) increased by CZK 8,673,481 thous. year-on-year to a total of CZK 27,041,840 thousand, including:

Fixed assets	CZK 39,634 thousand
Current assets	CZK 26,871,155 thousand
Other assets	CZK 131,051 thousand

Liabilities

Equity	CZK 1,089,201 thousand
Liabilities	CZK 25,125,153 thousand
Other liabilities	CZK 827,486 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2021 were revenues from constant prices charged for settlement pursuant to ERO price decisions and from rates charged for the administration of the Czech Emission Trading Registry. As at 31 December 2021, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 176,947 thousand, for which allowances were created in the amount of CZK 173,458 thous.

To compensate for the lapse between income and expenditure in the payment of support for generation of power from renewable energy sources, the Company had secured up to CZK 8 billion of funding from the Ministry of Finance.

The Company does not use investment instruments or other similar assets and liabilities, except for the financial derivatives described in the notes in the financial statements, which are used for currency risk management.

Investments

In total, investments of CZK 28,263 thousand were acquired in 2021. The volume of tangible investments amounted to 441 thousand CZK and was mainly used to retrofit office space. Investments in intangible assets amounted to CZK 27,822 thousand. The main part of this investment consists of modifications to the CS OTE software. All capital expenditures were financed from the company's own resources.

Komunikace a spolupráce s médii

Společnost OTE v rámci komunikace pravidelně poskytovala informace o jednotlivých činnostech, odborných tématech a dění s cílem zvýšit o sobě povědomí a posílit dobré jméno u veřejnosti. Aktivně, transparentně a otevřeně komunikovala s veřejností, obchodními partnery a zástupci médií, čímž upevnila své pozice silného a spolehlivého obchodního partnera pro všechny účastníky trhu a státní správu a samosprávu. Zástupci společnosti i v roce 2021 pravidelně veřejně vystupovali v rámci odborných konferencí, seminářů a diskuzních fór. Svoje znalosti a zkušenosti z oblasti energetiky i nadále předávali studentům vysokých škol a také je prezentovali v médiích.

Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy

Základní principy odměňování a hodnocení zaměstnanců byly v souladu s jejich pracovním výkonem a standardy energetického sektoru. K 1. lednu 2021 pracovalo ve společnosti 66 zaměstnanců (evidenční stav), v průběhu roku nastoupilo do pracovního poměru 8 zaměstnanců, 1 kolegyně nastoupila na mateřskou dovolenou a 3 zaměstnanci ukončili pracovní poměr. Evidenční stav na konci účetního období činil 70 zaměstnanců, z toho 12 řídících pracovníků. Zaměstnancům je po dohodě s ohledem na charakter práce a v souladu se zákonem č. 262/2006 Sb., Zákoník práce, umožněno využívat zkrácených pracovních úvazků. Vzhledem k pandemické situaci spojené s onemocněním COVID-19 a snahou o ochranu zaměstnanců upravila společnost v roce 2021 možnosti práce z domova. Naplnila zákonnou povinnost v souladu se zákonem č. 418/2011 Sb., o trestní odpovědnosti právnických osob a řízení proti nim, ve znění pozdějších předpisů a implementovala program compliance, který vytváří základní pravidla pro zajištění souladu konání společnosti s obecně závaznými předpisy. Program zároveň obnáší zajištění preventivně-detekčních opatření vůči protiprávnímu jednání. Nezbytnou součástí tohoto programu je Etický kodex, který upravuje základní etická pravidla jednání společnosti a deklaruje zaměstnancům společnosti, obchodním a dalším parterům společnosti základní hodnoty, které OTE zastává a také jejich plnění očekává. Současně byla zavedena tzv. Whistleblowingová linka pro oznamování protiprávního jednání či úmyslu se takového jednání dopustit nebo jednání, které není v souladu s Etickým kodexem. Etický kodex i informace k oznamovací lince jsou zveřejněny na webu společnosti.

Communication and cooperation with the media

OTE regularly provided information on individual activities, professional topics and events as part of its communications to raise awareness and enhance its reputation among the public. It communicated actively, transparently and openly with the public, business partners and media representatives, thus consolidating its position as a strong and reliable business partner for all market participants and the state and local government. In 2021, the company's representatives continued to make regular public appearances at professional conferences, seminars and discussion forums. They continued to share their knowledge and experience in the energy sector with university students and also presented them in the media.

Employment policy and labour law relations

The basic principles of remuneration and evaluation of employees were in line with their performance and energy sector standards. As at 1 January 2021, the Company had 66 employees (register), 8 employees joined during the year, 1 colleague took maternity leave and 3 employees terminated their employment. The number of employees at the end of the financial year was 70, including 12 managers. Employees are allowed to work part-time by agreement in accordance with the nature of their work and in accordance with Act No 262/2006 Coll., the Labour Code. In view of the pandemic situation related to the COVID-19 disease and in order to protect employees, the company has adjusted the possibilities of working from home in 2021. It has fulfilled its legal obligation in accordance with Act No. 418/2011 Coll., On Criminal Liability of Legal Persons and Proceedings Against Them, as amended, and has implemented a compliance program that establishes basic rules to ensure that the company's actions comply with generally binding regulations. The programme also includes the provision of preventive and detective measures against unlawful conduct. An essential part of this programme is the Code of Ethics, which regulates the basic ethical rules of the company's conduct and declares to the company's employees, business and other partners the basic values that OTE holds and expects to fulfil. At the same time, a "Whistleblowing Line" has been established for reporting illegal conduct or intent to commit such conduct or conduct that is not in accordance with the Code of Ethics. The Code of Conduct and information on the whistleblowing line are published on the Company's website.

Sociální program

S cílem stabilizovat kvalifikovaný personál společnost pokračovala v realizaci sociálního programu, který zaměstnancům umožňuje preventivní zdravotní péči, stravování a čerpání z osobních účtů k předem vymezeným účelům. Jedná se zejména o příspěvky zaměstnancům na rekreaci, sport, kulturu, vzdělávání a zdravotní péči. Tyto výdaje jsou financovány ze sociálního fondu.

Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců

Specifické poslání společnosti vyžaduje vysokou kvalifikaci zaměstnanců, jejímuž růstu společnost věnuje trvalou pozornost. Vzdělávání pro zaměstnance bylo realizováno především v oblasti manažerského a osobnostního rozvoje, odborného a technického vzdělávání. Vzhledem k mezinárodnímu charakteru činností zajišťovaných OTE probíhalo také v roce 2021 rozšiřování jazykových znalostí zaměstnanců, které jsou nezbytnou podmínkou úspěšného poskytování služeb operátora trhu účastníkům trhu a obchodním partnerům. Zaměstnanci OTE se zúčastňovali odborných seminářů, webinářů a konferencí například v oblasti energetické legislativy a trendů rozvoje mezinárodní spolupráce, trhů s elektřinou a plynem. V rámci odborných seminářů a workshopů aktivně přispívali svými poznatky a zkušenostmi ke zvýšení úrovně orientace v aktuálních energetických otázkách. K růstu kvalifikace přispělo zapojení zaměstnanců společnosti do integračních projektů, mezinárodní spolupráce organizátorů trhů a vedení mezinárodních pracovních skupin a projektů. Samozřejmostí jsou pravidelná školení zaměstnanců v rámci BOZP a protipožárních předpisů.

Social program

In order to stabilize qualified personnel, the company continued to implement a social program that enables employees to prevent preventive health care, board and use personal accounts for pre-defined purposes. These are mainly contributions to employees for recreation, sport, culture, education and health care. This expenditure is financed by the Social Fund.

Employee training and development

The company's specific mission requires highly qualified employees, to whose growth the company pays constant attention. Employee training was implemented primarily in the areas of management and personal development, vocational and technical training. Given the international nature of the activities provided by OTE, the expansion of employees' language skills, which are a necessary condition for the successful provision of market operator services to market participants and business partners, was also carried out in 2021. OTE employees participated in professional seminars, webinars and conferences, for example, on energy legislation and trends in the development of international cooperation, electricity and gas markets. They actively contributed their knowledge and experience to increase the level of orientation on current energy issues in the framework of professional seminars and workshops. The involvement of the company's employees in integration projects, international cooperation of market organisers and the leadership of international working groups and projects contributed to the growth of their skills. Regular training of employees in the framework of occupational health and safety and fire regulations is a matter of course.

Ochrana životního prostředí a environmentální politika

Zodpovědný přístup k životnímu prostředí a zajištění bezpečných pracovních podmínek a péče o zdraví zaměstnanců patří k nejvyšším prioritám společnosti OTE a je významnou součástí podnikové kultury. OTE dlouhodobě podporuje trend omezování negativních vlivů na životní prostředí při zachování optimálních nákladů v rámci nových investičních záměrů a provozních činností v souladu s platnou legislativou. K základům tohoto přístupu neodmyslitelně patří vysoká úroveň podnikatelské etiky a šetrný vztah k životnímu prostředí. Společnost OTE neplynou z titulu jejích aktivit žádné závazky vztahující se k ochraně životního prostředí. Společnost OTE kromě jiných činností vedoucích k udržitelnému způsobu podnikání a ochraně klimatu v roce 2021 zajistila pokrytí své spotřeby elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů, jejíž výroba byla certifikována uplatněnými zárukami původu.

V roce 2021 se i přes nepříznivou epidemickou situaci s onemocněním COVID-19 podařilo OTE splnit všechny nastavené cíle a úkoly vyplývající z legislativních norem a právních předpisů pro energetický sektor. Věříme, že se nám v tomto náročném období úspěšně dařilo naplňovat požadavky obchodních partnerů a účastníků trhu s elektřinou, plynem a environmentálními nástroji s ohledem na ochranu životního prostředí, klimatu a přírodních zdrojů.

V Praze dne 27. 4. 2022



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

Environmental protection and environmental policy

A responsible approach to the environment and ensuring safe working conditions and health care for employees are among the highest priorities of OTE and are an important part of the corporate culture. OTE has long supported the trend of reducing negative effects on the environment while maintaining optimal costs within new investment plans and operating activities in accordance with applicable legislation. The foundations of this approach inevitably include a high level of business ethics and an environmentally friendly relationship. The Company does not incur any obligations related to environmental protection as a result of its activities. The Company does not incur any environmental liabilities as a result of its activities. In addition to its other sustainable business and climate protection activities, in 2021 OTE ensured that its consumption was covered by electricity generated from renewable sources, the production of which was certified by the guarantees of origin.

In 2021, despite the unfavourable epidemic situation with COVID-19, OTE managed to meet all the set goals and objectives resulting from the legislative standards and regulations for the energy sector. We believe that we have successfully managed to meet the requirements of our trading partners and electricity, gas market participants and environmental instruments in this challenging period with regard to the protection of the environment, climate and natural resources.

Prague, 27 April 2022

Základní kapitál, akcionáři společnosti

Registered capital, shareholders of the company

Základní kapitál

Základní kapitál společnosti činí 500 000 000 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 500 000 000 Kč a je v držení akcionáře. Společnost nemá v majetku žádné vlastní akcie.

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. Práva akcionáře v akciové společnosti jménem státu vykonává vládou pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva.

Registered capital

The registered capital of the company is CZK 500,000,000 and is paid up. The registered capital is divided into one piece of unquoted registered ordinary share, which is issued in paper form with a nominal value of CZK 500,000,000 and is held by the shareholder. The Company has no own shares.

Composition of shareholders

The Czech Republic is the founder and sole shareholder of the company. On behalf of the state, Ministry of Industry and Trade acts as the founder of the company and transfers assets to the company. Shareholder rights in a joint stock company on behalf of the state are exercised by a government-authorized employee of the founding ministry.

Statutární orgány a vedení společnosti

Statutory bodies and management

Dozorčí rada k 31. 12. 2021

Supervisory board as at 31 December 2021



Ing. Peter Stračár

předseda dozorčí rady

Chairman of the Supervisory Board

Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 1. července 2020 a 20. října téhož roku byl dozorčí radou zvolen jejím předsedou. Má dlouholeté zkušenosti s řízením průmyslových společností. Více než dvacet let pracoval ve vedení nadnárodních společností v Evropě, na Blízkém a Středním východě, v Africe a Asii. Do roku 2019 byl generálním ředitelem pro Evropu v nadnárodní společnosti General Electric, kde se kromě jiného intenzivně zabýval technologickým rozvojem energetiky. V současnosti je členem globálního poradního sboru mezinárodní skupiny GFG Alliance, která působí v sektoru ocelářství, metalurgie a těžby minerálů. Je absolventem elektrotechnické fakulty Technické univerzity v Košicích a rozvojových programů na IMD Lausanne.

He has been a member of the Supervisory Board of OTE, a.s. since 1 July 2020 and on 20 October of the same year he was elected Chairman of the Supervisory Board. He has many years of experience in managing industrial companies. For more than twenty years, he has worked in the management of multinational companies in Europe, the Middle East, Africa and Asia. Until 2019, he was the General Manager for Europe at the multinational company General Electric, where, among other things, he was intensively involved in the technological development of energy. He is a graduate of the Faculty of Electrical Engineering of the Technical University in Košice and of development programs at IMD Lausanne.



Ing. Hana Konrádová, MBA

místopředsedkyně dozorčí rady

Vice-Chairman of the Supervisory Board

Je absolventkou Fakulty mezinárodních vztahů Vysoké školy ekonomické v Praze. V letech 2001-2012 pracovala ve společnosti REHAU, s.r.o., jako odborná asistentka managementu společnosti. Od roku 2013 působí na Ministerstvu průmyslu a obchodu v sekci energetiky, kde pracovala v oddělení elektroenergetiky na pozici referentky, v letech 2016-2019 na pozici vedoucí oddělení a od 1. října 2019 na pozici ředitelky odboru elektroenergetiky a teplárenství. Členkou dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 21. října 2019. Dne 30. 10. 2019 byla všemi členy dozorčí rady zvolena její místopředsedkyní.

She graduated from the Faculty of International Relations of the University of Economics in Prague. In the years 2001- 2012 she worked at REHAU, s.r.o., as a specialist assistant of management. Since 2013, she has been working at the Ministry of Industry and Trade in the Energy Section, where she worked as an assistant officer in the Power Department, in 2016-2019 as Head of the Power Department, and from 1 October 2019 she was appointed Director of the Power and Heat. She has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 21 October 2019. On 30 October 2019, she was elected Vice-Chairwoman by all members of the Supervisory Board.

Dozorčí rada k 31. 12. 2021

Supervisory board as at 31 December 2021



Ing. Jiří Havlíček, MBA
člen dozorčí rady
Member of the Supervisory Board

Vystudoval na Vysoké škole ekonomické v Praze obor hospodářská politika. V roce 2012 dokončil studium MBA na LIGS University v oboru marketing a komunikace. V letech 2000-2001 pracoval na Ministerstvu financí jako vedoucí oddělení v rámci úseku ÚFDŘ. Poté působil jako ekonomický poradce. V letech 2003-2006 pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu, kde zastával pozici ředitele kabinetu ministra. V letech 2006-2010 byl hlavním manažerem ČSSD a následně byl aktivní v rámci komunální politiky. Více než tři následující roky byl místostarostou města Čáslav. V období let 2014-2019 působil na Ministerstvu průmyslu a obchodu jako náměstek ministra. V průběhu roku 2017 zastával i funkci ministra průmyslu a obchodu. V uplynulých letech zastupoval stát v orgánech několika organizací, např. Česká pošta, s.p., České dráhy, a.s., nebo ČEPS, a.s. Členem dozorčí rady OTE, a.s., je od 19. září 2019.

He graduated from the University of Economics in Prague majoring in economic policy. In 2012, he completed his MBA studies at the University LIGS in the field of marketing and communications. In 2000-2001 he worked at the Ministry of Finance as a department within the CFTD section. He worked there as an economic advisor. In 2003-2006 he worked at the Ministry of Industry and Trade, where he held the position of Director of the Cabinet of the Minister. In 2006-2010, he was the ČSSD's main manager and subsequently active within the municipal policy. For more than three years he was deputy mayor of Čáslav. In the period 2014 – 2019 he worked at the Ministry of Industry and Trade as Deputy Minister. During 2017 he was also Minister of Industry and Trade. In recent years he represented the state in the bodies of several organizations such as Česká pošta, s.p., České dráhy, a.s., or ČEPS, a.s. He has been a member of OTE's Supervisory Board since 19 September 2019.



Ing. Jaroslav Kubovic
člen dozorčí rady
Member of the Supervisory Board

Absolvoval Fakultu strojního inženýrství ČVUT v Praze, poté byl zaměstnán ve státním podniku Poldi Kladno. Od roku 1992 pracuje ve státní správě v oblasti hospodaření s majetkem státu a jeho privatizace. Do roku 1996 byl zaměstnancem Ministerstva pro správu národního majetku a jeho privatizaci, od 1. 7. 1996 do 31. 8. 2014 Ministerstva financí. Od 1. 9. 2014 působí na Ministerstvu průmyslu a obchodu, v současné době zastává funkci vedoucího oddělení zakladatelských činností a majetkových účastí. Vzhledem ke svému zaměření zastupoval stát v několika převážně energetických společnostech, od 20. 2. 2015 je členem dozorčí rady OTE.

He graduated from the Faculty of Mechanical Engineering of the Czech Technical University in Prague, then was employed by the state enterprise Poldi Kladno. Since 1992 he has been working in the state administration in the field of state property management and privatization. Until 1996, he was employed by the Ministry of National Property Management and its privatization in the Czech Republic, from 1 July 1996 to 31 August 2014 by the Ministry of Finance. Since 1 September 2014, he has been working at the Ministry of Industry and Trade and currently holds the position of Head of the Founding Activities and Ownership Interests Department. Due to his expertise, he represented the state in several predominantly energy companies, since 20 February 2015 he has been a member of the Supervisory Board of OTE.



Ing. Pavla Břečková, Ph.D.

členka dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Vystudovala ekonomii na VUT v Brně a doktorandské studium absolvovala na zahraničních univerzitách ve Velké Británii a Dánsku. Již za studií začala s vlastním podnikáním. Dlouhodobě působí v oblasti přesného strojírenství a nanotechnologií a díky práci v několika dozorčích radách sleduje i další průmyslové obory. Profesně se specializuje na oblast obchodu a strategie ve skupině výrobně-exportních firem (s mateřskou společností AUDACIO). Vědecky pracuje na Vysoké škole finanční a správní, kde též založila anglický studijní program se zaměřením na mezinárodní obchod. Institucionálně se věnuje sektoru malých a středních firem, je místopředsedkyní představenstva AMSP ČR (Asociace malých a středních podniků a živnostníků) a připomínkuje ekonomicky zaměřené legislativní návrhy vlády. Zastupuje Českou republiku v nadaci Eurofound, která je jednou z tripartitních poradních agencí Evropské komise se sídlem v Dublinu. Do dozorčí rady byla na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady zvolena dne 1. 9. 2021.

She studied economics at Brno University of Technology and completed her PhD studies at foreign universities in the UK and Denmark. During her studies she started her own business. She has been active in the field of precision engineering and nanotechnology for a long time, and thanks to her work on several supervisory boards, she also follows other industrial fields. Professionally, she specializes in the field of business and strategy in a group of manufacturing and export companies (with parent company AUDACIO). Academically, she works at the University of Finance and Administration, where she also founded an English degree program focusing on international business. Institutionally, she is involved in the SME sector, is Vice-Chair of the Board of Directors of AMSP ČR (Association of Small and Medium Enterprises and Tradesmen) and comments on economically oriented legislative proposals of the government. She represents the Czech Republic in Eurofound, one of the tripartite advisory agencies of the European Commission based in Dublin. She was elected to the Supervisory Board on the basis of a decision of the sole shareholder at the General Meeting on 1 September 2021.

Ke dni 1. 7. 2021 byl na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady z funkce člena dozorčí rady odvolán Ing. Oldřich Petržilka. Dne 21. 12. 2021 zaniklo členství panu Ing. Jiřímu Maceškovi v dozorčí radě z důvodu uplynutí pětiletého funkčního období.

As of 1 July 2021, Ing. Oldřich Petržilka was removed from the position of a member of the Supervisory Board on the basis of a decision of the sole shareholder. On 21 December 2021, the membership of Ing. Jiří Maceška on the Supervisory Board due to the expiry of his five-year term of office.

Výbor pro audit k 31. 12. 2021

Audit committee as of 31 December 2021

Ing. Pavel Závitkovský
předseda výboru pro audit
Chairman of Audit Committee

Je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze v oboru ekonomické informace a kontrola. Od roku 1978 do roku 1989 pracoval v účtárnách TOS Hostivař, kde působil od roku 1984 jako vedoucí odboru informační soustavy. V letech 1990-1991 pracoval na Ministerstvu strojírenství a elektrotechniky jako zástupce ředitele a vedoucí odboru metodiky účetnictví a rozborů. V roce 1990 se stal statutárním auditorem a byl zakládajícím členem Komory auditorů ČR, kde po dvě volební období zastával funkci předsedy dozorčí rady. V roce 1999 se stal členem Českého institutu interních auditorů a byl zvolen na dvě volební období jeho viceprezidentem. V roce 2002 složil mezinárodní zkoušku CIA - certifikovaný interní auditor. V období let 1991-2015 pracoval ve společnosti KPMG, od roku 1996 jako partner odpovědný za audit finančních institucí a vybraných nefinančních institucí. Podílel se na řadě projektů (due diligence) v tuzemsku i v zahraničí, byl odpovědný za služby interního auditu pro střední a východní Evropu. Od roku 2016 je členem výborů pro audit ve společnostech Česká spořitelna, Raiffeisenbank, JT banka, NRB, EGAP, MERO, a.s., a NET4GAS, s.r.o., je členem výboru pro odměňování JT banky, předsedou dozorčí rady NRB a členem dozorčí rady Nadace Charta 77. Členem výboru pro audit pro společnost OTE je od 31. 5. 2020. Dne 23. června 2020 byl zvolen jeho předsedou.

He is a graduate of the University of Economics in Prague in the field of Economic Information and Control. From 1978 to 1989 he worked in the accounting offices of TOS Hostivař, where he worked from 1984 as the head of the information system department. In the years 1990-1991 he worked at the Ministry of Mechanical Engineering and Electrical Engineering as the Deputy Director and Head of the Department of Accounting and Analysis Methodology. In 1990, he became a statutory auditor and was a founding member of the Chamber of Auditors of the Czech Republic, where he held the position of the Chairman of the Supervisory Board for two terms. In 1999, he became a member of the Czech Institute of Internal Auditors and was elected its vice-president for two terms. In 2002, he passed the international CIA exam - a certified internal auditor. From 1991 to 2015 he worked at KPMG, since 1996 as a partner responsible for the audit of financial institutions and selected non-financial institutions. He has participated in a number of due diligence projects at home and abroad, and was responsible for internal audit services for Central and Eastern Europe. Since 2016, he has been a member of audit committees at Česká spořitelna, Raiffeisenbank, JT banka, NRB, EGAP, MERO, a.s., and NET4GAS, s.r.o., a member of the JT banka remuneration committee and chairman of the ČMZRB Supervisory Board and a member of the Charter 77 Supervisory Board. He has been a member of the Audit Committee for OTE since 31 May 2020. On 23 June 2020, he was elected its Chairman.

Ing. Michal Brandejs
člen výboru pro audit
Member of the Audit Committee

Je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, oboru automatizované systémy řízení. Byl statutárním auditorem Komory auditorů České republiky a je certifikovaným interním auditorem. V letech 1991 až 2013 pracoval ve společnosti Deloitte v oddělení auditu, z toho v letech 2001 až 2013 na pozici partnera. Vedl řadu finančních a interních auditů a hloubkových prověrek (due diligence) v České republice a regionu střední a východní Evropy. V letech 2014 až 2016 byl místopředsedou dozorčí komise Komory auditorů České republiky. Od roku 2015 je členem výboru pro audit společnosti O2 Czech Republic a.s. a od roku 2016 pracuje v kontrolním oddělení Rady pro veřejný dohled nad auditem. Členem Výboru pro audit společnosti OTE je od roku 2016.

He is a graduate of the University of Economics in Prague, majoring in automated control systems. He was a statutory auditor of the Chamber of Auditors of the Czech Republic and is a Certified Internal Auditor. From 1991 to 2013, he worked for Deloitte in the Audit Department, from 2001 to 2013 as a partner. He has led a number of financial and internal audits and due diligence in the Czech Republic and Central and Eastern Europe. From 2014 to 2016, he was Vice-Chairman of the Supervisory Commission of the Chamber of Auditors of the Czech Republic. Since 2015 he has been a member of the Audit Committee of O2 Czech Republic, a.s., and since 2016 he has been working in the Audit Department of the Public Audit Oversight Board. He has been a member of the OTE Audit Committee since 2016.

Ing. Petr Čermák

člen výboru pro audit

Member of the Audit Committee

Vystudoval na národohospodářské fakultě Vysoké školy ekonomické v Praze obor ekonomické informace a kontrola zaměřený na oblast účetnictví. Poté pracoval na Federálním ministerstvu financí v oblasti metodiky účetnictví a finančně-právních předpisů. V roce 1991 nastoupil na nově zřízené Ministerstvo pro správu národního majetku a jeho privatizaci, kde působil nejprve jako ředitel metodického odboru a poté jako náměstek ministra. V roce 1994 byl jmenován prvním místopředsedou výkonného výboru Fondu národního majetku. Do jeho kompetence patřilo především řešení metodických problémů privatizace a řízení ekonomické a právní sekce a sekce vnitřní správy. V letech 1995 až 1998 byl také místopředsedou dozorčí rady Komerční banky, a.s., a členem dozorčí rady společnosti Unipetrol, a.s. V roce 1998 opustil státní správu a stal se statutárním auditorem auditorské společnosti Arthur Andersen. V letech 2000 až 2001 se stal členem představenstva a ekonomickým ředitelem nově vznikající telekomunikační společnosti Callino, a.s. Od roku 2002 pracuje jako samostatný ekonomický poradce. Od roku 2016 je členem Výboru pro audit společnosti OTE.

He graduated from the University of Economics in Prague, Faculty of Economics, majoring in economic information and control, focusing primarily on accounting. He worked at the Federal Ministry of Finance in the areas of accounting methodology and financial regulations. In 1991 he joined the newly established Ministry for National Property Management and its Privatization, where he first worked as the director of the Methodological Department and then as the Deputy Minister. In 1994 he was appointed First Vice-Chairman of the Executive Committee of the National Property Fund. His main responsibilities included solving methodological problems of privatization and management of the economic, legal and internal administration sections. From 1995 to 1998 he was also Vice-Chairman of the Supervisory Board of Komerční banka, a.s. and a member of the Supervisory Board of Unipetrol, a.s. In 1998 he left the state administration and became the statutory auditor of. From 2000 to 2001, he became a member of the Board of Directors and Economic Director of the newly established telecommunications company Callino a.s. Since 2002 he has been working as an independent economic advisor. Since 2016 he has been a member of the Audit Committee of OTE.

Představenstvo k 31. 12. 2021

Board of directors as at 31 December 2021



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors

Ing. Michal Puchel je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, E.ON Academy Energy Series a Prince Foundation 5th Edition. Energetice se věnuje od roku 1999, tedy celý profesní život. Mimo jiné pracoval jako analytik společnosti Accenture, ředitel firmy Euroenergy, vedoucí úseku strategie a regulace Západoslovenské energetiky a také jako vedoucí odboru zajišťování přenosových a systémových služeb ve společnosti ČEPS, a.s. Od 1. dubna 2021 je členem představenstva společnosti OTE, a.s. Od 30. června 2021 vykonává funkci předsedy představenstva společnosti OTE, a.s.

Mr. Michal Puchel is a graduate of the University of Economics in Prague, the E.ON Academy Energy Series and the Prince Foundation 5th Edition. He has been involved in energy since 1999, ie his entire professional life. Among other things, he worked as an analyst at Accenture, director of Euroenergy, head of the strategy and regulation department of Západoslovenská energetika and also as head of the transmission and system services departments at ČEPS, a.s. Since April 1, 2021, he has been a member of the Board of Directors of OTE, a.s. Since June 30, 2021, he has been the Chairman of the Board of Directors of OTE, a.s.



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

Vystudoval obor podnikatelství a management na ekonomické fakultě Vysoké školy báňské – Technické univerzitě Ostrava. V letech 2001 až 2002 pracoval ve společnosti Polovodiče, a.s., jako ekonom. Ve společnosti OTE působil od 1. 7. 2002 v různých funkcích v rámci ekonomického úseku od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 jako senior manažer financování a účetnictví. Podílel se na implementaci klíčových systémů OTE a jejich nastavení v rámci procesů finančního vypořádání, včetně vedení implementace SAP za ekonomickou oblast na straně zákazníka. Členem představenstva se stal 1. 6. 2011 a byl zvolen jeho místopředsedou.

He graduated in business and management at the Faculty of Economics of the VSB - Technical University of Ostrava. From 2001 to 2002 he worked in Polovodiče, a.s., as an economist. He worked for OTE from 1 July 2002 in various positions within the economic section and from 1 October 2006 to 30 June 2011, as a senior manager of finance and accounting. He participated in the implementation of key OTE systems and their settings within the financial settlement processes, including leading the implementation of SAP for the economic area on the customer's side. He became a member of the Board of Directors on 1 June 2011 and was elected its Vice-Chairman.



Ing. Igor Chemišinec, Ph.D., MBA
člen představenstva
Member of the Board of Directors

V roce 2002 absolvoval elektrotechnickou fakultu Českého vysokého učení technického v Praze, katedru elektroenergetiky. V roce 2005 ukončil doktorské studium na téže katedře obhajobou dizertační práce. V roce 2010 absolvoval Master of Business Administration Program (MBA) na Czech Management Institute v Praze. Na fakultě elektrotechnické ČVUT v Praze je místopředsedou oborové rady studijního oboru elektroenergetika. V letech 2000 až 2005 pracoval ve společnosti ČEZ, a. s., v oblasti přípravy provozu zdrojů a optimalizace portfolia zdrojů. Ve společnosti OTE působil od 1. 9. 2005 v oddělení podpory provozu a od 1. 10. 2006 do 30. 6. 2011 v pozici senior manažera zodpovědného za oblast strategie bilancování nabídky a poptávky. Je aktivní na úrovni pracovních i řídicích orgánů v řadě tuzemských a mezinárodních projektů, které přispívají k integraci a rozvoji trhu s elektřinou a plynem. Spolupodílel se na návrhu a realizaci vybraných změn a nových funkcionalit v OTE. Členem představenstva se stal dne 1. 6. 2011.

In 2002 he graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University in Prague, Department of Electrical Power Engineering. In 2005 he completed his doctoral studies at the same department by defending his dissertation. In 2010 he graduated from the Master of Business Administration Program (MBA) at the Czech Management Institute in Prague. At the Faculty of Electrical Engineering of the Czech Technical University in Prague he is Vice-Chairman of the study board of the study branch Electrical Power Engineering. From 2000 to 2005 he worked for ČEZ, a. s., in the area of preparing the operation of sources and optimizing the portfolio of sources. He worked for OTE from 1 September 2005 in the Operations Support Department and from 1 October 2006 to 30 June 2011, as a Senior Manager responsible for strategy of supply and demand balancing. He is an active member of a number of international projects contributing to the integration and development of the electricity and gas markets. He has been involved in the design and implementation of selected changes and new functionalities in OTE. He became a member of the Board of Directors on 1 June 2011.

Dne 29. 6. 2021 byl na základě rozhodnutí dozorčí rady z funkce předsedy představenstva odvolán Ing. Aleš Tomec a tentýž den byl hlasováním (rozhodnutím) představenstva s účinností od 30. 6. 2021 zvolen předsedou představenstva Ing. Michal Puchel.

On 29 June 2021, Mr. Aleš Tomec was removed from the position of Chairman of the Board of Directors based on a decision of the Supervisory Board and on the same day with effect from 30. 6. 2021 Mr. Michal Puchel was elected (by decision) Chairman of the Board of Directors.

Zpráva dozorčí rady

Report of the Supervisory Board

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2021 vykonávala činnosti v souladu se stanovami společnosti a podle zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), v platném znění, tj. dohlížela na uskutečňování podnikatelské činnosti společnosti a na výkon působnosti představenstva.

Kontrolní činnost dozorčí rady v roce 2021 byla zaměřena zejména na plnění funkcí společnosti z hlediska § 20a (operátor trhu) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), v platném znění, § 5 (Národní správce rejstříku obchodování s povolenkami) zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, v platném znění, a dále plnění funkcí OTE dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie o změně některých zákonů, v platném znění. U těchto činností kontrolovala také jejich 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. 2021 ověřenou auditorskou společností KPMG Česká republika Audit, s.r.o. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2021 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2021 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

In 2021, the Supervisory Board of the joint stock company OTE performed its tasks pursuant to the Company's Articles of Association and Act No. 90/2012 Coll., On Business Corporations and Cooperatives (the Business Corporations Act), as amended, 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 2021 focused in particular on compliance with the market operator's obligations pursuant to Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (the Energy Act), as amended; Section 5 (The National Administrator of the Czech Emission Trading Registry) of Act No. 383/2012 Coll., On the Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading, as amended; and meeting the obligations assigned to OTE pursuant to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources, and on amendments to certain acts, as amended. Along with the foregoing obligations OTE also ensured relevant 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 Annual Financial Statements for the year ended 31 December 2021, audited by KPMG Česká republika Audit, s.r.o. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31 December 2021 provide, in all material respects, a true and fair statement of assets, liabilities, shareholder's equity and financial position of OTE and its financial results for 2021, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2021 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2021 a doporučuje jedinému akcionáři tento návrh schválit.

Dozorčí rada dále přezkoumala zprávu o vztazích mezi propojenými osobami zpracovanou podle § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích. Dozorčí rada konstatuje, že neshledala žádné skutečnosti, které by ji vedly k názoru, že zpráva obsahuje nesprávnosti.

V Praze dne 27. 4. 2022



Ing. Peter Stračár
předseda dozorčí rady
Chairman of the Supervisory Board

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2021. The Supervisory Board has reviewed the proposal for distribution of profits for 2021 and recommends the sole shareholder to approve it.

The Supervisory Board also reviewed the Report on Related Parties prepared pursuant to Section 82 of Act No. 90/2012, On Business Corporations. The Supervisory Board has not identified any events or facts which might lead the Board to believe that the Report contained misstatements.

Prague, 27 April 2022



Prokop Prihara, 4 roky/years

Tatínek s námi hraje fotbal a jezdíme
na lyže, někdy by mohl být míň v práci
a hrát si s námi / **Daddy plays football
with us and we go skiing, sometimes he
could be less at work and play with us**

Zpráva o auditu

Auditor's Report



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Pobřežní 1a
186 00 Praha 8
Česká republika
+420 222 123 111
www.kpmg.cz

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Pobřežní 1a
186 00 Prague 8
Czech Republic
+420 222 123 111
www.kpmg.cz

This document is an unsigned English translation of the Czech auditor's report. Only the Czech version of the report is legally binding.

Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti OTE, a.s.

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti OTE, a.s. (dále také „Společnost“) sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2021, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2021 a přílohy v účetní závěrce, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace. Údaje o Společnosti jsou uvedeny v bodě 1 přílohy v této účetní závěrce.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv Společnosti k 31. prosinci 2021 a nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2021 v souladu s českými účetními předpisy.

Independent Auditor's Report to the Shareholder of OTE, a.s.

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of OTE, a.s. ("the Company"), prepared in accordance with Czech accounting legislation, which comprise the balance sheet as at 31 December 2021, and the income statement, the statement of changes in equity and the cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes. Information about the Company is set out in Note 1 to the financial statements.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2021, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Czech accounting legislation.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., společnost s ručením omezeným a člen globální sítě nezávislých členských společností KPMG přidružených ke KPMG International Limited, anglické privátní společnosti s ručením omezeným zárukou.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o., a Czech limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.

Obchodní rejstřík vedený
Městským soudem v Praze
oddíl C, vložka 24185

Recorded in the Commercial
Register kept by the Municipal
Court in Prague, Section C,
Insert No. 24185

IČO 49619187
DIČ CZ699001996
ID datové schránky: 8h3gtra

Identification No. 49619187
VAT No. CZ699001996
ID data box: 8h3gtra

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA) případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na Společnosti nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán Společnosti.

Náš výrok k účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s auditem účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s účetní závěrkou či s našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během auditu účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace splňují požadavky právních předpisů na formální náležitosti a postup vypracování ostatních informací v kontextu významnosti (materiality), tj. zda případné nedodržení uvedených požadavků by bylo způsobilé ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

Na základě provedených postupů, do míry, již dokážeme posoudit, uvádíme, že

- ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s účetní závěrkou a
- ostatní informace byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with the Act on Auditors, and Auditing Standards of the Chamber of Auditors of the Czech Republic, consisting of International Standards on Auditing (ISAs), which may be supplemented and amended by relevant application guidelines. Our responsibilities under those regulations are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Act on Auditors and the Code of Ethics adopted by the Chamber of Auditors of the Czech Republic, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

In accordance with Section 2(b) of the Act on Auditors, other information is defined as information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report. The statutory body is responsible for the other information.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. In addition, we assess whether the other information has been prepared, in all material respects, in accordance with applicable laws and regulations, in particular, whether the other information complies with laws and regulations in terms of formal requirements and the procedure for preparing the other information in the context of materiality, i.e. whether any non-compliance with those requirements could influence judgments made on the basis of the other information.

Based on the procedures performed, to the extent we are able to assess it, we report that:

- the other information describing matters that are also presented in the financial statements is, in all material respects, consistent with the financial statements; and
- the other information has been prepared in accordance with applicable laws and regulations.



Dále jsme povinni uvést, zda na základě poznatků a povědomí o Společnosti, k nimž jsme dospěli při provádění auditu, ostatní informace neobsahují významné (materiální) věcné nesprávnosti. V rámci uvedených postupů jsme v obdržení ostatních informací žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost statutárního orgánu, dozorčí rady a výboru pro audit Společnosti za účetní závěrku

Statutární orgán Společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen posoudit, zda je Společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze v účetní závěrce záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy statutární orgán plánuje zrušení Společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost, než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve Společnosti odpovídá dozorčí rada. Za sledování procesu účetního výkaznictví ve Společnosti odpovídá výbor pro audit.

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivé nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

In addition, our responsibility is to report, based on the knowledge and understanding of the Company obtained in the audit, on whether the other information contains any material misstatement. Based on the procedures we have performed on the other information obtained, we have not identified any material misstatement.

Responsibilities of the Statutory Body, Supervisory Board and Audit Committee for the Financial Statements

The statutory body is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Czech accounting legislation and for such internal control as the statutory body determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the statutory body is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless the statutory body either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Supervisory Board is responsible for overseeing the Company's financial reporting process. The Audit Committee is responsible for monitoring the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with the above regulations will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem Společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti statutární orgán Společnosti uvedl v příloze v účetní závěrce.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky statutárním orgánem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost Společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze v účetní závěrce, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti Společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že Společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

As part of an audit in accordance with the above regulations, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit 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 Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the statutory body.
- Conclude on the appropriateness of the statutory body's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.



Naší povinností je informovat osoby pověřené správou a řízením mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

Statutární auditor odpovědný za zakázku

Ing. Petr Kuna je statutárním auditorem odpovědným za audit účetní závěrky společnosti OTE, a.s. k 31. prosinci 2021, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 27. dubna 2022

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Evidenční číslo 71

LP.

Ing. Petr Kuna
Associate Partner
Evidenční číslo 2476

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Statutory Auditor Responsible for the Engagement

Petr Kuna is the statutory auditor responsible for the audit of the financial statements of OTE, a.s. as at 31 December 2021, based on which this independent auditor's report has been prepared.

Prague 27 April 2022

Signed by
KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Registration number 71

Signed by
Petr Kuna
Associate Partner
Registration number 2476

Rozvaha

Balance Sheet

Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2021 / Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2021

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

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

Označení Label	Aktiva Assets	Skutečnost v účetním období Actual figures in period			
		Běžném / Current		Minulém / Prior	
		Brutto / Gross	Korekce / Adjust.	Netto / Net	Netto / Net
	Aktiva celkem / Total assets	28 235 786	1 193 946	27 041 840	18 368 359
B.	Stálá aktiva / Fixed assets	1 060 122	1 020 488	39 634	30 769
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets	964 311	928 612	35 699	19 304
2.	Ocenitelná práva / Intellectual property rights	893 140	865 618	27 522	6 970
1.	Software	893 140	865 618	27 522	6 970
4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangible fixed assets	63 067	62 994	73	169
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Advance payments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	8 104	0	8 104	12 165
2.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets under construction	8 104	0	8 104	12 165
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets	95 811	91 876	3 935	11 465
B. II. 1.	Pozemky a stavby / Land and buildings	3 889	3 889	0	0
2.	Stavby / Buildings	3 889	3 889	0	0
2.	Hmotné movité věci a jejich soubory / Plant and equipment	91 806	87 987	3 819	10 880
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Advance payments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	116	0	116	585
2.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets under construction	116	0	116	585
C.	Oběžná aktiva / Current assets	27 044 613	173 458	26 871 155	18 170 572
C. II.	Pohledávky / Receivables	9 847 136	173 458	9 673 678	9 100 982
C. II. 1.	Dlouhodobé pohledávky / Long-term receivables	9 013	0	9 013	60 823
4.	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	9 006	0	9 006	60 816
5.	Pohledávky ostatní / Receivables – other	7	0	7	7
5.2.	Dlouhodobé poskytnuté zálohy / Long-term advances paid	7	0	7	7
C. II. 2.	Krátkodobé pohledávky / Short-term receivables	9 838 123	173 458	9 664 665	9 040 159
1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables	602 155	25	602 130	279 619
4.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	9 235 968	173 433	9 062 535	8 760 540
4.3.	Stát – daňové pohledávky / Tax receivables	82 024	0	82 024	3 263
4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy / Short-term advances paid	20	0	20	829
4.5.	Dohadné účty aktivní / Estimated receivables	79 198	0	79 198	89 703
4.6.	Jiné pohledávky / Other receivables	9 074 726	173 433	8 901 293	8 666 745
C. IV.	Peněžní prostředky / Cash	17 197 477	0	17 197 477	9 069 590
1.	Peněžní prostředky v pokladně / Cash in hand	98	0	98	114
2.	Peněžní prostředky na účtech / Bank accounts	17 197 379	0	17 197 379	9 069 476
D. I.	Časové rozlišení aktiv / Deferrals	131 051	0	131 051	167 018
D. I. 1.	Náklady příštích období / Prepaid expenses	2 134	0	2 134	2 053
3.	Příjmy příštích období / Accrued revenues	128 917	0	128 917	164 965

Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2021 / Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2021

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

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

Označení Label	Pasiva Liabilities	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		Běžném / Current Netto / Net	Minulém / Prior Netto / Net
	Pasiva celkem / Total liabilities & equity	27 041 840	18 368 359
A.	Vlastní kapitál / Equity	1 089 201	855 414
A. I.	Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000
A. I. 1.	Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000
A. III.	Fondy ze zisku / Funds from profit	354 157	354 628
A. III. 1.	Ostatní rezervní fondy / Other reserve funds	51 079	51 040
	2. Statutární a ostatní fondy / Statutory and other funds	303 078	303 588
A. V. 1.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) / Retained earnings (+/-)	235 044	786
B. + C.	Cizí zdroje / Liabilities	25 125 153	16 744 349
B. I.	Rezervy / Provisions	9 603	249 523
	4. Ostatní rezervy / Other provisions	9 603	249 523
C.	Závazky / Liabilities	25 115 550	16 494 826
C. II.	Krátkodobé závazky / Short-term liabilities	25 115 550	16 494 826
	2. Závazky k úvěrovým institucím / Liabilities to credit institutions	0	1 082
	3. Krátkodobé přijaté zálohy / Short-term advances received	9 330 684	3 025 872
	4. Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	1 082 957	368 764
	6. Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba / Liabilities - controlled or controlling entity	6 001 880	8 016 651
	8. Závazky – ostatní / Liabilities – other	8 700 029	5 082 457
	3. Závazky k zaměstnancům / Payables to employees	7 260	6 468
	4. Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Social security and health insurance liabilities	3 825	3 541
	5. Stát – daňové závazky a dotace / Tax liabilities and subsidies	4 792 830	989 646
	6. Dohadné účty pasivní / Estimated payables	79 269	82 223
	7. Jiné závazky / Other payables	3 816 845	4 000 579
D. I.	Časové rozlišení pasiv / Accruals	827 486	768 596
D. I. 1.	Výdaje příštích období / Accrued expenses	827 486	768 596

Výkaz zisku a ztráty

Profit and Loss Account

Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2021 / Profit and Loss Account in Full Format as at 31 December 2021

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

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

Označení Label	Výkaz zisku a ztráty Profit and Loss Account	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb / Revenue from products and services	655 069	692 464
II.	Tržby za prodej zboží / Revenue from goods	103 186 985	35 625 781
A.	Výkonová spotřeba / Cost of sales	103 376 414	35 812 275
A.1.	Náklady vynaložené na prodané zboží / Cost of goods sold	103 169 656	35 620 751
A.2.	Spotřeba materiálu a energie / Materials and consumables	2 223	1 908
A.3.	Služby / Services	204 535	189 616
D.	Osobní náklady / Personnel expenses	102 811	92 497
D.1.	Mzdové náklady / Wages and salaries	76 133	68 897
D.2.	Náklady na soc. zabezpečení, zdr. pojištění a ostatní náklady / Social security, health insurance and other expenses	26 678	23 600
D.2.1.	Náklady na soc. zabezpečení a zdr. pojištění / Social security and health insurance expenses	23 690	21 505
D.2.2.	Ostatní náklady / Other expenses	2 988	2 095
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti / Adjustments relating to operating activities	20 264	68 935
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku / Adjust. to intangible and tangible fixed assets	19 397	69 044
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé / Depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets	19 397	69 044
E.3.	Úpravy hodnot pohledávek / Adjustments to receivables	867	-109
III.	Ostatní provozní výnosy / Other operating revenues	43 473 992	45 631 968
III.3.	Jiné provozní výnosy / Other operating revenues	43 473 992	45 631 968
F.	Ostatní provozní náklady / Other operating expenses	43 523 863	45 953 255
F.3.	Daně a poplatky / Taxes and charges	296 076	289 841
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období / Provisions relating to operating activity and complex prepaid expenses	-239 920	50 157
F.5.	Jiné provozní náklady / Other operating expenses	43 467 707	45 613 257
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-) / Operating profit (loss) (+/-)	292 694	23 251
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy / Interest revenue and similar revenue	45 301	23 940
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy / Other interest revenue and similar revenue	45 301	23 940
J.	Nákladové úroky a podobné náklady / Interest expense and similar expense	7 762	30 221
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba / Interest expense and similar expense - controlled or controlling entity	7 762	30 221
VII.	Ostatní finanční výnosy / Other financial revenues	1 433 560	732 314
K.	Ostatní finanční náklady / Other financial expenses	1 472 639	745 141
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-) / Profit (loss) from financial operations	-1 540	-19 108
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-) / Profit (loss) before tax (+/-)	291 154	4 143
L.	Daň z příjmů / Income tax	56 110	3 357
L.1.	Daň z příjmů splatná / Current tax	4 300	12 526
L.2.	Daň z příjmů odložená (+/-) / Deferred tax (+/-)	51 810	-9 169
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-) / Profit (loss) after tax (+/-)	235 044	786
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / Profit (loss) for the accounting period (+/-)	235 044	786
*	Čistý obrát za účetní období / Net turnover for the accounting period = I. + II. + III. + IV. + V. + VI. + VII.	148 794 907	82 706 467

Přehled o peněžních tocích

Cash Flow Statement

Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2021 / Cash Flow Statement as at 31 December 2021

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

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

Označení Label	Přehled o peněžních tocích Cash Flow Statement	Skutečnost v účetním období Actual figures in period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období / Cash and cash equivalents at beginning of year	9 069 590	7 791 040
	<i>Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti / Net operating cash flow</i>		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta z běžné činnosti před zdaněním / Accounting profit (loss) from ordinary activities	291 154	4 143
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace / Non-cash transactions	-276 383	122 672
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv a pohledávek / Depreciation and amortisation of fixed assets	19 397	69 044
A.1.2.	Změna stavu: / Change in:	-239 053	50 048
A.1.2.2.	Rozerv a opravných položek / Provisions and other adjustments	-239 053	50 048
A.1.5.	Vyúčtované nákladové a výnosové úroky / Expense and revenue interests accounted for	-34 598	4 817
A.1.6.	Případné úpravy o ostatní nepeněžní operace / Other non-cash transactions	-22 129	-1 237
A*.	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, změnami pracovního kapitálu, finančními a mimořádnými položkami / Net operating cash flow before taxation financial items, changes in working capital and extraordinary items	14 771	126 815
A.2.	Změna potřeby pracovního kapitálu / Changes in working capital	10 139 395	1 246 694
A.2.1.	Změna stavu pohledávek z provozní činnosti, aktivních účtů dohadných a časového rozlišení / Change in receivables from operating activities, estimated receivables and deferrals	-784 828	-105 562
A.2.2.	Změna stavu kr. závazků z provozní činnosti, pasivních účtů dohadných a časového rozlišení / Change in short-term liabilities from operating activities, estimated payables and accruals	10 924 223	1 352 256
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním, finančními a mimořádnými položkami / Net operating cash flow before taxation, changes in working capital and extraordinary items	10 154 166	1 373 509
A.3.	Zaplacené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků / Interest paid excluding amounts capitalised	-22 533	-23 548
A.4.	Přijaté úroky / Interest received	42 360	25 404
A.5.	Zaplacená daň z příjmů za běžnou činnost a doměrky daně za minulá období / Income tax paid on ordinary income and income tax relating to prior periods	-20 867	-41 976
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti / Net operating cash flow	10 153 126	1 333 389
	<i>Peněžní toky z investiční činnosti / Investing activities</i>		
B.1.	Nabytí stálých aktiv / Acquisition of fixed assets	-22 900	-54 776
B.1.1.	Nabytí dlouhodobého hmotného majetku / Acquisition of tangible fixed assets	-432	-7 492
B.1.2.	Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku / Acquisition of intangible fixed assets	-22 468	-47 284
B.***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / Net cash flow from investing activities	-22 900	-54 776
	<i>Peněžní toky z finančních činností / Financing activities</i>		
C.1.	Změna stavu dlouhodobých, popř. krátkodobých závazků z finanční oblasti / Change in long-term resp. short-term liabilities from financing	-2 001 082	1 082
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky / Increase and decrease in equity from cash transactions	-1 257	-1 145
C.2.5.	Platby z fondů tvořených ze zisku / Payments from funds created from net profit	-1 257	-1 145
C.***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / Net cash flow from financing activities	-2 002 339	-63
F.	Čisté zvýšení nebo snížení peněžních prostředků / Net increase or decrease in cash balance	8 127 887	1 278 550
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období / Cash and cash equivalents, end of period	17 197 477	9 069 590

Přehled o změnách ve vlastním kapitálu

Statement of Changes in Equity

Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2021 / Statement of Changes in Equity as at 31 December 2021

OTE, a.s., Sokolovská 192/79, 186 00 Praha 8, IČO / CRN: 26463318

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

	Základní kapitál Registered capital	Ostatní rezervní fondy Other reserve funds	Statutární a ostatní fondy Statutory and other funds	Výsledek hospodaření běžného účetního období Profit (loss) for the current period (+/-)	Celkem Total
Zůstatek k 1. 1. 2021 / Balance as at 1. 1. 2021	500 000	51 040	303 588	786	855 414
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) for the current period	-	39	747	-786	0
Zvýšení základního kapitálu Increase in registered capital	-	-	-	-	0
Čerpání fondů / Reductions of funds	-	-	-1 257	-	-1 257
Tantiémy / Net profit bonuses	-	-	-	0	0
Podíly na zisku / Dividends	-	-	-	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	-	-	-	235 044	235 044
Zůstatek k 31. 12. 2021 / Balance as at 31. 12. 2021	500 000	51 079	303 078	235 044	1 089 201

	Základní kapitál Registered capital	Ostatní rezervní fondy Other reserve funds	Statutární a ostatní fondy Statutory and other funds	Výsledek hospodaření běžného účetního období Profit (loss) for the current period (+/-)	Celkem Total
Zůstatek k 1. 1. 2020 / Balance as at 1. 1. 2020	500 000	47 189	231 547	77 037	855 773
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) for the current period	-	3 851	73 186	-77 037	0
Zvýšení základního kapitálu Increase in registered capital	-	-	-	-	0
Čerpání fondů / Reductions of funds	-	-	-1 145	-	-1 145
Tantiémy / Net profit bonuses	-	-	-	0	0
Podíly na zisku / Dividends	-	-	-	0	0
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	-	-	-	786	786
Zůstatek k 31. 12. 2020 / Balance as at 31. 12. 2020	500 000	51 040	303 588	786	855 414

Příloha v účetní závěrce

Notes to the Financial Statements

Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2021

1. Popis společnosti

OTE, a.s., (dále jen „společnost“), je akciová společnost, která vznikla dne 2. července 2001 zápisem do obchodního rejstříku vedeného u Městského soudu v Praze pod spisovou značkou B 7260 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, IČ 476 09 109, se sídlem Na Františku 32, Praha 1.

Členové statutárních orgánů k 31. prosinci 2021:

Dozorčí rada

Předseda:	Ing. Peter Stračár
Místopředseda:	Ing. Hana Konrádová, MBA
Člen:	Ing. Jiří Havlíček, MBA
Člen:	Ing. Pavla Břečková, Ph.D.
Člen:	Ing. Jaroslav Kubovic

Představenstvo

Předseda:	Ing. Michal Puchel
Místopředseda:	Ing. Michal Ivánek
Člen:	Ing. Igor Chmišinec, Ph.D., MBA

Notes to the Financial Statements as at 31 December 2021

1. Description of the company

OTE, a.s. (the “Company”) is a joint stock company which was incorporated on 2 July 2001 by being recorded in the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, under file number B 7260, and has its registered office in Prague 8, Sokolovská 192/79, Czech Republic, identification number 264 63 318. The principal activities of the Company are market operator’s activities under Section 20a of Act No. 458/2000 Coll., the Energy Act, and the administration of the publicly available Emission Rights Trading Registry.

The sole shareholder of the Company is the Czech Republic. The shareholder’s rights in the Company are exercised on behalf of the government by the Ministry of Industry and Trade, ID 476 09 109, with its registered office in Prague 1, Na Františku 32, as the government body having the subject-matter jurisdiction.

Members of the statutory body as at 31 December 2021:

Supervisory board

Chairman:	Peter Stračár
Vice-chairman:	Hana Konrádová
Member:	Jiří Havlíček
Member:	Pavla Břečková
Member:	Jaroslav Kubovic

Board of directors

Chairman:	Michal Puchel
Vice-chairman:	Michal Ivánek
Member:	Igor Chmišinec

V roce 2021 došlo v dozorčí radě společnosti k následujícím změnám: dne 1. 7. 2021 byl na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady z dozorčí rady odvolán její člen Ing. Oldřich Petržilka a dne 1. 9. 2021 byla na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady členkou dozorčí rady zvolena Ing. Pavla Břečková, Ph.D. Dne 21. 12. 2021 zaniklo členství v dozorčí radě Ing. Jiřímu Maceškovi.

V roce 2021 došlo v představenstvu společnosti k následujícím změnám: dozorčí rada společnosti dne 27. ledna 2021 na svém řádném zasedání zvolila pana Ing. Michala Puchela s účinností od 1. dubna 2021 členem představenstva. Dne 29. 6. 2021 byl na základě rozhodnutí dozorčí rady odvolán Ing. Aleš Tomec z funkce předsedy představenstva. Od 30. 6. 2021 funkci předsedy představenstva vykonává na základě rozhodnutí představenstva Ing. Michal Puchel.

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady ze dne 30. května 2016 byl v souladu se zákonem č. 93/2009 Sb. (zákon o auditorech) zřízen výbor pro audit.

Výbor pro audit

Předseda:	Ing. Pavel Závítkovský
Člen:	Ing. Michal Brandejs
Člen:	Ing. Petr Čermák

Organizační struktura společnosti zahrnuje následující úseky a jim podřízené odbory:

Úsek	Odbor
Služby společnosti a správa POZE	Kancelář představenstva
	Veřejné zakázky a právní servis
	Správa podporovaných zdrojů energie
Smluvní vztahy a environmentální nástroje	Smluvní vztahy a emisní povolenky
	Správa záruk původu a čistá mobilita
	Kancelář Compliance officer
Obchod a Balance	Balance elektřiny
	Balance plynu
	Obchod
	Rozvoj trhu
Ekonomika	Finance
	Řízení IT
	Správa majetku a služby

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.

The following changes occurred in the Supervisory Board in 2021: based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Oldřich Petržilka was removed as a member of the Supervisory Board on 1 July 2021, and based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Pavla Břečková was elected a member of the Supervisory Board on 1 September 2021. On 21 December 2021, the membership of Jiří Maceška in the Supervisory Board expired.

The following changes occurred in the Board of Directors in 2021: on its regular meeting on 27 January 2021, the Supervisory Board elected Michal Puchel as member of the Board of Directors effective as at 1 April 2021. On 29 June 2021, following the decision of the Supervisory Board, Aleš Tomec was removed as a chairman of the Board of Directors. Following a decision of the Board of Directors, since 30 June 2021, Michal Puchel has been acting as a chairman of the Board of Directors.

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the general meeting held on 30 May 2016, the audit committee was established in compliance with Act No. 93/2009 Coll. (the Act on Auditors).

Audit committee

Chairman:	Pavel Závítkovský
Member:	Michal Brandejs
Member:	Petr Čermák

The organisational structure of the Company comprises the following sections and their subordinated departments:

Section	Department
Company Services	Office of the Board
	Public Procurements and Law Services
	Contracts and Environmental Instruments
Contractual Relationship and Environmental Tools	Contractual Relationships and
	Emission Allowances
	Guarantees of Origin and Clean Mobility
Market and Balance	Compliance Officer
	Electricity Balancing
	Gas Balancing
	Energy Markets
Economics	Market Development
	Finance
	IT Management
	Facility and Services

The Company has no branch abroad.

2. Základní východiska pro vypracování účetní závěrky

Tato účetní závěrka je připravena v souladu se zákonem č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen zákon o účetnictví) a s vyhláškou Ministerstva financí č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o účetnictví ve znění pozdějších předpisů pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví (dále jen vyhláška).

Účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání společnosti.

3. Obecné účetní zásady

Způsoby oceňování, které společnost používala při sestavení účetní závěrky za roky 2021 a 2020 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. Opravy a údržba se účtují do nákladů.

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

2. Basis of preparation of the financial statements

These financial statements have been prepared in compliance with Act No. 563/1991 Coll., On Accounting, as Amended, ("the Act on Accounting"), and Decree of the Czech Ministry of Finance No. 500/2002 Coll., implementing certain provisions of the Act on Accounting, as amended, for business entities using double-entry bookkeeping, ("the Decree").

The financial statements have been prepared on a going concern basis.

3. General accounting principles

The valuation methods applied by the Company in preparing the financial statements for 2021 and 2020 are as follows:

a) Intangible fixed assets

Intangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price and related costs. Intangible fixed assets costing more than TCZK 60 were amortised over the estimated useful life of the asset (2–6 years).

Cost of improvement of intangible fixed assets increases the acquisition cost of the relevant asset. Repairs and maintenance are expensed as incurred.

b) Tangible fixed assets

Tangible fixed assets are stated at acquisition cost, which includes the purchase price, freight, customs duties and other related costs. Tangible fixed assets costing between TCZK 25 and TCZK 40 are depreciated over 2 years. Tangible fixed assets costing more than TCZK 40 are depreciated based on their useful lives.

Technical improvements to tangible fixed assets increase the acquisition cost of such an asset. Repairs and maintenance are expensed as incurred.

Depreciation

Depreciation is calculated based on the acquisition cost and the estimated useful life of the asset. The estimated useful life is determined as follows:

	Number of years
Structures (leasehold improvements)	5
Machinery, equipment and devices	3
Motor vehicles	4

Odpisy jsou ve výkazu zisku a ztráty vykázány v položce „Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku – trvalé“.

c) Peněžní prostředky

Peněžní prostředky tvoří ceniny, peníze v hotovosti a na bankovních účtech.

d) Pohledávky

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

Tvorba a zúčtování opravných položek je vykázána ve výkazu zisku a ztráty v položce „Úpravy hodnot pohledávek“.

e) Deriváty

Deriváty se prvotně oceňují pořizovacími cenami. V příložené rozvaze jsou deriváty vykázány jako součást jiných krátkodobých pohledávek, resp. závazků.

Deriváty se člení na deriváty k obchodování a deriváty zajišťovací. Zajišťovací deriváty jsou sjednány za účelem zajištění reálné hodnoty nebo za účelem zajištění peněžních toků. Aby mohl být derivát klasifikován jako zajišťovací, musí změny v reálné hodnotě nebo změny peněžních toků vyplývající ze zajišťovacích derivátů zcela nebo zčásti kompenzovat změny v reálné hodnotě zajištěné položky nebo změny peněžních toků plynoucích ze zajištěné položky a společnost musí zdokumentovat a prokázat existenci zajišťovacího vztahu a vysokou účinnost zajištění. V ostatních případech se jedná o deriváty k obchodování.

Společnost využívá jen deriváty k obchodování.

K rozvahovému dni se deriváty přeceňují na reálnou hodnotu. Změny reálných hodnot derivátů určených k obchodování se účtují do finančních nákladů, resp. výnosů.

f) 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 vyrovnání netto částek.

In the income statement, depreciation is presented in “Depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets”.

c) Cash

Cash comprises valuables, cash in hand and cash at the bank.

d) Receivables

Receivables are carried at their nominal value. Adjustments are established to reduce the cost of doubtful debts to their net realisable value.

In the income statement, the establishment and release of adjustments is presented in “Adjustments to receivables”.

e) Derivatives

Derivatives are initially stated at acquisition cost and are reported in other short-term receivables or liabilities in the accompanying balance sheet.

Derivatives are divided into trading derivatives and hedging derivatives. Hedging derivatives are contracted to hedge fair values or cash flows. In order to be classified as a hedging derivative, the changes in fair values or cash flows arising from the derivative must, in full or in part, compensate the changes in the fair value of the hedged item or the changes in cash flows relating to the hedged item. In addition, it is necessary to document and prove the existence and high effectiveness of the hedging relationship. In other cases, derivatives are classified as held for trading.

The Company only uses derivatives held for trading.

At the balance sheet date derivatives are remeasured to fair value. Changes in the fair values of trading derivatives are charged to financial expenses or revenues.

f) Netting of receivables and liabilities

The Company offsets receivables, liabilities, received and paid advances arisen during the settlement of daily trading for 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 are settled net in cash.

g) 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. V souladu se stanovami společnost vytváří rezervní fond ze zisku.

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 soustřeďují volné finanční prostředky pro budoucí investiční potřeby.

h) Cizí zdroje

Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

Dlouhodobé i krátkodobé závazky k úvěrovým institucím se vykazují ve jmenovité hodnotě. Za krátkodobé závazky k úvěrovým institucím se považuje i část dlouhodobých závazků k úvěrovým institucím, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne. Podmíněné závazky, které nejsou vykázány v rozvaze z důvodu vysoké nejistoty při stanovení jejich výše, titulu nebo termínu plnění, jsou popsány v odstavci 16.

i) Devizové operace

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

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

j) 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 prodané zboží.

g) Equity

The Company's registered capital is disclosed in the amount recorded in the Commercial Register maintained by the Municipal Court. Any increase or decrease in the registered capital resulting from a decision of the general meeting, which was not presented in the Commercial Register as at the balance sheet date, is recorded in changes in registered capital. The Company creates a reserve fund from profit in compliance with its articles of association.

In line with the internal policy, the Company creates a social fund from profit to cover the employees' claims beyond the bounds of the Labour Code and a development fund in which it concentrates free financial means for future investment needs.

h) Liabilities

Long-term and short-term liabilities are recognised in nominal values.

Long-term and short-term liabilities to credit institutions are stated at nominal value. Short-term liabilities to credit institutions also include any part of long-term liabilities to credit institutions due within one year of the balance sheet date. Contingent liabilities not reported in the balance sheet because high uncertainties exist as for their amount, title or term of performance are described in Note 16.

i) Foreign exchange transactions

Assets and liabilities acquired in a foreign currency are stated in Czech crowns based on the official rate valid at the date of their occurrence. As at the balance sheet date, they are stated at the Czech National Bank official rate valid as at 31 December.

Both realised and unrealised foreign exchange gains and losses are recognised in revenues or expenses of the current year.

j) Recognition of revenues and expenses

Revenues and expenses are recognised on an accrual basis, i.e., in the period to which they relate in terms of substance and timing.

The Company recognises as an expense the creation of provisions and adjustments to cover all risks, losses and impairment known as at the date of preparation of the financial statements.

Revenues and expenses arising from daily trading for imbalances, regulating energy, short-term market and the settlement of load profile differences are reported as "Revenue from goods" and "Cost of goods sold".

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 jsou spolu s dotací ze státního rozpočtu zahrnuty do jiných provozních výnosů při respektování věčné a časové souvislosti. V daném účetním období jsou tedy 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 závazek vůči státnímu rozpočtu a bude vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu. V případě, že celkové příjmy na úhradu nákladů podpory jsou v daném kalendářním roce nižší než celkové náklady na podporu, je doúčtován výnos ve výši zatím nepřijatých finančních prostředků, na které má společnost nárok a budou přijaty v budoucnu.

k) 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, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy atd.).

Společnost vykazuje v položce Rezerva na daň z příjmů nesplacený závazek z titulu daně z příjmů ponížený o zaplacené zálohy. Pokud zálohy na daň z příjmů převyšují odhadovanou splatnou daň k datu účetní závěrky, je rozdíl vykázán v položce Stát - daňová 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.

O odložené daňové pohledávce se účtuje pouze tehdy, je-li pravděpodobné, že bude v následujících účetních obdobích uplatněna.

Revenues from the principal activities are revenues from fixed prices charged under the valid price decision of the Energy Regulatory Office based on which prices for electricity, gas and related services are determined.

Revenues from the price paid to cover costs related to the promotion of electricity together with government subsidies are included in other operating revenues, taking into consideration the matching and accrual principle. Accordingly, in the accounting period concerned, revenues are only recognised up to the realised amount, i.e. up to the amount of the support actually received. The difference by which the total revenues paid to cover costs related to the promotion in the calendar year concerned exceed expenses incurred in the disbursement of the support is recognised as a liability towards the government and will be settled under the terms and conditions for drawing the government subsidy. If the total revenues paid to cover costs related to the promotion of electricity in the calendar year concerned are lower than the total expenses incurred in the promotion, an estimated revenue is recognised in the amount of financial means not received yet to which the Company is entitled, and which will be received in the future.

k) Income tax

The corporate income tax expense is calculated using the applicable tax rate from the accounting profit increased or decreased by permanently or temporarily tax non-deductible expenses or non-taxable revenues (e.g., establishment and release of other provisions and adjustments, representation expenses, differences between accounting and tax depreciation, etc.).

The Company reports an outstanding liability arising from the income tax decreased by income tax prepayments in the Income tax provisions. If income tax prepayments exceed the estimated current income tax as at the reporting date, the difference is reported under Tax receivables.

Deferred tax is provided on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes, taking into consideration the period of realisation. A deferred tax asset is recognised only if it is probable that it will be utilised in future accounting periods.

l) Dotace

Společnost je příjemcem neinvestiční dotace na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla. Poskytovatelem dotace je Ministerstvo průmyslu a obchodu. 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.

m) 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.

n) 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.

o) Rezervy

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

Rezerva není tvořena v případech, kdy společnost pouze zúčtovává případné náklady hrazené z výnosů na podporu elektřiny (např. úroky z prodlení či jiné platby související se soudními řízeními týkajícími se podpory).

Rezerva na odměny statutárním orgánům je k rozvahovému dni tvořena na základě platných smluv o výkonu funkce členů orgánů společnosti, včetně nákladů na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění.

l) Subsidies

The Company receives non-investment subsidies to cover costs associated with the promotion of electricity and operational promotion of heat. The subsidy is granted by the Czech Ministry of Industry and Trade and is disbursed on a quarterly basis within the term of 60 days after the end of the respective quarter. The subsidy is recognised in revenues for the same period in which the related costs for the promotion are incurred.

m) Use of estimates

The Company's financial statements cannot be prepared without using management assumptions and estimates affecting the reported amounts of assets and liabilities at the balance sheet date and the reported amounts of revenues and expenses for the period. The Company's management believes that the assumptions and estimates used have been made based on all available information. However, it is unavoidable that the actual values in the future may differ from these estimates.

n) Subsequent events

The effects of events which occurred between the balance sheet date and the date of preparation of the financial statements are recognised in the financial statements in the case that these events provide further evidence of conditions that existed as at the balance sheet date.

Where significant events occur subsequent to the balance sheet date but prior to the preparation of the financial statements, which are indicative of conditions that arose subsequent to the balance sheet date, the effects of these events are quantified and disclosed, but are not themselves recognised in the financial statements.

p) Provisions

The Company establishes provisions where the related title, amount and term of fulfilment can be determined with high probability, while complying with the accrual/matching principle.

Provisions are not established if the Company only reports potential cost paid from revenues to promote electricity (e.g., default interest or other payments related to litigations connected to promotion).

The provision for remuneration paid to the authorised representatives is established based on effective contracts for performance of the positions of members of the Company's bodies, including the security and health insurance expenses.

4. Dlouhodobý majetek

a) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposal	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Software	862 141	26 938	0	4 061	893 140
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	62 230	837	-	-	63 067
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	12 165	-	-	-4 061	8 104
Celkem 2021 / 2021 Total	936 536	27 775	0	0	964 311
Celkem 2020 / 2020 Total	929 703	36 458	-29 625	0	936 536

Oprávký Accumulated amortisation	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposal	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Software	-855 171	-10 447	0	-865 618	27 522
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	-62 061	-933	-	-62 994	73
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	-	-	-	-	8 104
Celkem 2021 / 2021 Total	-917 232	-11 380	0	-928 612	35 699
Celkem 2020 / 2020 Total	-891 177	-55 680	29 625	-917 232	19 304

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2021 a 31. prosinci 2020 v pořizovacích cenách 3 738 tis. Kč a 3 100 tis. Kč.

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

b) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposal	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Stavby / Buildings	3 889	-	-	-	3 889
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	91 131	369	-278	584	91 806
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	585	115	-	-584	116
Celkem 2021 / 2021 Total	95 605	484	-278	0	95 811
Celkem 2020 / 2020 Total	88 166	7 533	-94	0	95 605

4. Fixed assets

a) Intangible fixed assets (TCZK)

Total acquisition cost of non-capitalised low value intangible assets was TCZK 3,738 and TCZK 3,100 as at 31 December 2021 and as at 31 December 2020, respectively.

Additions to intangible assets concern in particular investments in software in connection with technical improvements (modifications, new functionalities) of the market operator's information system ("CS OTE").

b) Tangible fixed assets (TCZK)

Oprávky Accumulated amortisation	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposal	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Stavby / Buildings	-3 889	-	-	-3 889	0
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	-80 251	-8 017	281	-87 987	3 819
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	-	-	-	-	116
Celkem 2021 / 2021 Total	-84 140	-8 017	281	-91 876	3 935
Celkem 2020 / 2020 Total	-70 870	-13 364	94	-84 140	11 465

K 31. prosinci 2021 a 31. prosinci 2020 činila souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze v pořizovacích cenách 4 435 tis. Kč a 3 846 tis. Kč.

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

Společnost nemá majetek zatížený zástavním právem.

5. Pohledávky

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2021 a 2020 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. prosinci 2021 a 31. prosinci 2020 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 176 947 tis. Kč a 173 232 tis. Kč.

Pohledávky z obchodních vztahů vyplývají z denních obchodů za odchylky, regulační energii, krátkodobý trh a zúčtování rozdílů z typových diagramů dodávky. Jiné pohledávky zahrnují zejména pohledávky vyplývající z podpory elektřiny a provozní podpory tepla. Většina pohledávek po lhůtě splatnosti je předmětem soudních řízení nebo správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem, která k datu účetní závěrky nebyla ukončena.

Dohadné účty aktivní zahrnují především výnosy na dosud nevyúčtovanou podporu podporovaných zdrojů energie vztahující se k běžnému roku.

Pohledávky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the total acquisition cost of low-value non-capitalised tangible assets totalled TCZK 4,435 and TCZK 3,846, respectively.

Additions to tangible assets comprise hardware acquired in connection with the CS OTE information system and equipment of the Company's workplace with computer technology.

The Company has no pledged assets.

5. Receivables

In 2021 and 2020, adjustments were established for unpaid doubtful receivables based on an analysis of the credit status of respective customers in relation to the term of occurrence of the receivables (see Note 6).

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, overdue receivables totalled TCZK 176,947 and TCZK 173,232, respectively.

Trade receivables arise from daily trading for imbalances, regulating energies, short-term market and the settlement of load profile differences. Other receivables include primarily receivables arising from promotion of electricity and operational promotion of heat. Most overdue receivables are subject to judicial or administrative proceedings held by the Energy Regulatory Office that were not closed as at the reporting date.

Estimated receivables include in particular revenues for the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

Receivables from related parties (see note 18).

6. Opravné položky

Opravné položky vyjadřují přechodné snížení hodnoty aktiv (uvedených v odstavci 5).

Změny na účtech opravných položek (v tis. Kč):

Opravné položky k: Adjustments to:	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31/12/2020	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release/ utilisation	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31/12/2021
Pohledávkám – zákonné Receivables - legal	172 700	32	-141	172 591	899	-32	173 458
Pohledávkám – ostatní Receivables - other	0	0	0	0	0	0	0

Zákonné opravné položky se tvoří v souladu se zákonem o rezervách a jsou daňově uznatelné.

7. Krátkodobý finanční majetek a peněžní prostředky

Účty v bankách obsahují depozitní a běžné vklady u bankovních ústavů Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., Československá obchodní banka, a. s., a Česká národní banka (denominované zejména v Kč).

K 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 výše peněžních prostředků činila 17 197 477 tis. Kč a 9 069 590 tis. Kč, z toho výše peněžních prostředků u České národní banky činila 6 000 001 tis. Kč a 4 917 001 tis. Kč.

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 společnost neměla.

6. Adjustments

Adjustments represent a temporary impairment of assets (assets specified in note 5).

Changes in adjustments (in TCZK):

Legal adjustments are established in accordance with the Act on Reserves and are tax deductible.

7. Short-term investments and cash

Bank accounts include deposit and current accounts with Komerční banka, a.s., Česká spořitelna, a.s., UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., Československá obchodní banka, a. s. and the Czech National Bank (denominated principally in CZK).

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the Company's cash totalled TCZK 17,197,477 and TCZK 9,069,590, respectively, of which cash deposited with the Czech National Bank totalled TCZK 6,000,001 and TCZK 4,917,001, respectively.

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the Company had no short-term investments.

8. Časové rozlišení aktiv

Náklady příštích období zahrnují především časově rozlišené výdaje na hardwarovou podporu a nájemné kancelářských prostor a jsou účtovány do nákladů období, do kterého věcně a časově přísluší.

	2021	2020
Hardwarová podpora / Hardware support	1 178	66
Nájemné / Rent	536	608
Kancelářské vybavení, web, ostatní služby / Furnishings, web, other services	420	1 379
Náklady příštích období / Deferred expenses	2 134	2 053

Příjmy příštích období zahrnují zejména doúčtování ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, pevné ceny za činnost zúčtování, úroky z vkladů v bankách a ostatní služby a jsou účtovány do výnosů období, do kterého věcně a časově přísluší.

8. Deferrals

Prepaid expenses include in particular accrued expenses on hardware support and rent of office space and are expensed in the period to which they relate in terms of substance and timing.

Deferred revenues include in particular the supplementation of a price paid to cover costs related to the promotion of electricity, a fixed price for the settlement, interest on bank deposits and other services and are recognised in revenues in the period to which they relate in terms of substance and timing.

	2021	2020
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	120 567	164 757
Ceny za činnosti operátora trhu / Payments for market operator's activities	100	166
Úroky, výnos ze směny, výnosy z integračních projektů krátk. trhu s elektřinou		
Interest, revenue from bill of exchange, revenue from integration projects on short-term electricity market	8 250	42
Příjmy příštích období / Deferred revenues	128 917	164 965

9. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti tvoří jedna akcie s nominální hodnotou 500 mil. Kč. Akcie zní na jméno, je plně upsána a splacena.

V letech 2021 a 2020 došlo k následujícím změnám účtů vlastního kapitálu (v tis. Kč):

9. Equity

The Company's registered capital is formed by one share at the nominal value of CZK 500 million. The registered share is fully subscribed and paid up.

In 2021 and 2020, changes in the individual components of equity were as follows (in TCZK):

	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31/12/2020	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31/12/2021
Počet akcií / Shares held	1	-	-	1	-	-	1
Základní kapitál / Share capital	500 000	-	-	500 000	-	-	500 000
Rezervní fond / Reserve fund	47 189	3 851	-	51 040	39	-	51 079
Sociální fond / Social fund	50	2 161	-1 145	1 066	392	-1 257	201
Fond rozvoje / Development fund	231 497	71 025	-	302 522	355	-	302 877

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

Na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady společnosti ze dne 30. června 2021 a 25. června 2020 bylo schváleno následující rozdělení zisku za roky 2020 a 2019 (v tis. Kč):

Zisk roku 2020 / Profit for 2020	786	Zisk roku 2019 / Profit for 2019	77 037
Příděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for –		Příděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for	
rezervního fondu / reserve fund	39	rezervního fondu / reserve fund	3 851
sociálního fondu / social fund	392	sociálního fondu / social fund	2 161
fondu rozvoje / development fund	355	fondu rozvoje / development fund	71 025
Výplaty tantiém / Bonuses	0	Výplaty tantiém / Bonuses	0
Výplaty dividend / Dividends	0	Výplaty dividend / Dividends	0

Zisk vytvořený v běžném období bude rozdělen na základě rozhodnutí jediného akcionáře.

The Company collects available financial means for future investment needs in the development fund. The social fund is intended to cover the employees' claims beyond the bounds of the Labour Code.

Based on the decision of the sole shareholder acting within the powers of the Company's general meeting held on 30 June 2021 and 25 June 2020, the profit distribution for 2020 and 2019 was approved as follows (in TCZK):

The current year's profit will be distributed as decided by the sole shareholder.

10. Rezervy

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31.12.2019 Balance at 31/12/2019	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31/12/2020	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31/12/2021
Rezerva na daň z příjmu Income tax provision	26 187	0	-26 187	0	0	0	0
Ostatní rezervy Other provisions	199 366	59 094	-8 937	249 523	9 603	-249 523	9 603

Rezerva na daň z příjmů byla snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů a výsledná pohledávka byla vykázána v položce Stát - daňové pohledávky. K 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 tato pohledávka činila 19 831 tis. Kč a 3 263 tis. Kč.

Ostatní rezervy jsou tvořeny na náklady spojené se správními řízeními a soudními spory a na odměny členům orgánů společnosti. V souvislosti se změnou zákona č. 165/2012 Sb., upravující režim u nákladů souvisejících se soudními řízeními a také v souvislosti s vývojem probíhajících soudních sporů došlo k 31. 12. 2021 v souladu s účetními politikami společnosti k rozpuštění rezervy na úroky z prodlení vyplývající ze soudních sporů, jejichž je společnost účastníkem, ve výši 240 586 tis. Kč do výnosů.

10. Provisions

Changes in provisions accounts (TCZK):

The income tax provision is reduced by income tax prepayments, and the net receivable is recorded in "Tax receivables". As at 31 December 2021 and 31 December 2020, this receivable totalled TCZK 19,831 and TCZK 3,263 respectively.

Other provisions are established for costs related to administrative proceedings and legal disputes and for remuneration paid to the members of the Company's bodies. Following the amendments to Act No. 165/2012 Coll., affecting the cost regime for costs related to litigations, and also in relation to the progress of ongoing litigations, as at 31 December 2021, in compliance with the Company's accounting policies, the provision for default interest related to litigations of the Company was released into revenues, totalling TCZK 240,586.

11. Krátkodobé závazky

K 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 závazky po lhůtě splatnosti činily 2 861 tis. Kč a 3 164 tis. Kč.

K 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 činila výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení 3 825 tis. Kč a 3 541 tis. Kč, přičemž žádný z těchto závazků nebyl po lhůtě splatnosti.

Přijaté zálohy představují poskytnuté 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.

Dohadné účty pasivní zahrnují především náklady na dosud nevyúčtovanou podporu podporovaných zdrojů energie vztahující se k běžnému roku.

Závazky vůči spřízněným osobám (viz odstavec 18).

12. Závazky k úvěrovým institucím a závazky – ovládající osoba

Společnost má k 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 u České republiky – Ministerstva financí sjednanou zápůjčku ve výši 6 000 000 tis. Kč a 8 000 000 tis. Kč, která slouží k vyrovnání časového nesouladu mezi příjmy a výdaji na podporu podporovaných zdrojů energie a je vykázána včetně naběhlého příslušenství v položce rozvahy: Závazky – ovládaná a ovládající osoba. Podmínky zápůjčky jsou pro OTE výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek. Zápůjčka byla splacena ke dni 1. dubna 2022. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce se splatností do 3. dubna 2023.

Ke dni 31. prosince 2021 nebyl čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s.

Náklady na úroky vztahující se k zápůjčce od Ministerstva financí za roky 2021 a 2020 činily 7 762 tis. Kč a 30 221 tis. Kč.

11. Short-term liabilities

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, overdue liabilities totalled TCZK 2,861 and TCZK 3,164, respectively.

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 3,825 and TCZK 3,541, respectively, and none of these liabilities were overdue.

Advances received comprise the provided financial security for the subjects of the settlement for trading on the electricity and gas markets.

Other liabilities primarily include liabilities arising from promotion of electricity and operational promotion of heat.

Estimated payables include in particular expenses on the support of promoted energy sources not settled yet, relating to the current year.

Payables to related parties (see note 18).

12. Liabilities to credit institutions and liabilities – controlling entity

As at 31 December 2021 and 31 December 2020, the Company has been drawing a loan of TCZK 6,000,000 and TCZK 8,000,000, respectively, from the Czech Republic – the Ministry of Finance, to offset the discrepancies in timing between the income generated from and expenses paid for the support of promoted energy sources. The loan and related accrued interest are presented in the balance sheet in Liabilities – group undertakings. The terms and conditions of the loan are more favourable for OTE than the usual market terms and conditions. The loan was repaid on 1 April 2022. The Company has concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance with due date on 3 April 2023.

As at 31 December 2021, the Company did not use the overdraft facility from Komerční banka, a.s.

Interest expense relating to the loan from the Ministry of Finance in 2021 and 2020 totalled TCZK 7,762 and TCZK 30,221 respectively.

13. Časové rozlišení pasiv

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

Položky výdajů příštích období (v tis. Kč):

	2021	2020
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of supported energy sources	435 392	726 090
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu / Imbalances and short-term market settlement	379 328	32 815
Ostatní služby / Other Services	12 766	9 691
Výdaje příštích období / Deferred expenses	827 486	768 596

14. Deriváty

Společnost má uzavřeny smlouvy o derivátech. K 31. prosinci 2021 společnost přecenila deriváty na reálnou hodnotu a kladné, resp. záporné reálné hodnoty derivátů jsou vykázány v jiných pohledávkách, resp. v jiných závazcích.

V následující tabulce je uveden přehled nominálních částek a kladných a záporných reálných hodnot otevřených derivátů určených k obchodování k 31. prosinci 2021 a k 31. prosinci 2020 (v tis. Kč):

	2021			2020		
	Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value		Smluvní/Nominální Contractual/Nominal	Reálná hodnota Fair value	
		Kladná Positive	Záporná Negative		Kladná Positive	Záporná Negative
Měnové kontrakty Foreign exchange contracts	-	-	-	-	-	-
Forwardy na nákup EUR Forwards for EUR purchase	77 229	-	-17	61 626	-	-86
Deriváty určené k obchodování celkem Total derivatives held for trading	77 229	-	-17	61 626	-	-86

Splatnost tří derivátů v celkové výši 77 229 tis. Kč (3 107 tis. EUR) byla mezi 4. až 5. lednem 2022.

13. Accruals

Accrued expenses include in particular items related to the disbursement of the support for promoted energy sources and the settlement of imbalances and the short-term market and are recognised in expense in the year in which they were incurred.

Items of accrued expenses (in TCZK):

14. Derivatives

The Company has entered into derivative contracts. As at 31 December 2021, the Company revalued the derivatives at fair value. Positive, or if appropriate negative, derivative values are reported in other receivables, or if appropriate in other liabilities.

The table below summarises nominal amounts and positive and negative fair values of derivatives held for trading as at 31 December 2021 and as at 31 December 2020 (in TCZK):

Three derivatives totalling TCZK 77,229 (TEUR 3,107) were maturing between 4 and 5 January 2022.

15. Daň z příjmů

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

	2021	2020
Zisk před zdaněním / Profit before tax	291 154	4 143
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Differences between accounting and tax depreciation	-32 765	-1 900
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek / Establishment/release of provisions and adjustments	-239 920	50 157
Ostatní nedaňové náklady / Other non-tax expenses	4 163	9 396
Zdanitelný příjem / Taxable income	22 632	61 796
Sazba daně z příjmu / Income tax rate	19 %	19 %
Daň / Tax	4 300	11 741
Úprava daně minulých let / Adjustment to income tax relating to previous years	0	785
Splatná daň / Current tax	4 300	12 526

15. Income tax

Tax expense calculation (in TCZK):

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

The structure of deferred tax is as follows (in TCZK):

	2021		2020	
Položky odložené daně Deferred tax items	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability	Odložená daňová pohledávka Deferred tax asset	Odložený daňový závazek Deferred tax liability
Rozdíl mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku / Difference between the net book and tax value of fixed assets	7 181	-	13 406	-
Rezervy soudní spory a na odměny statutárních orgánů, opravné položky k pohledávkám / Provisions for legal disputes and remuneration provided to the statutory bodies' members, adjustments to receivables	1 825	-	47 410	-
Odložená daň / Deferred tax	9 006	-	60 816	-

16. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 92 tis. EUR pronajímateli kancelářských prostor, v nichž sídlí. Dále poskytuje na základě obchodního vztahu na trhu s plynem bankovní záruku provozovateli přepravní soustavy plynu společnosti NET4GAS, s.r.o., jejíž výše činila 30 000 tis. Kč k 31. prosinci 2021 a 189 000 tis. Kč k 31. prosinci 2020. Společnost poskytuje bankovní záruku NET4GAS, s.r.o., vždy s platností na kalendářní čtvrtletí.

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 16 455 685 tis. Kč k 31. prosinci 2021 a 6 327 980 tis. Kč k 31. prosinci 2020.

16. Contingencies and commitments

The Company provides a bank guarantee of TEUR 92 to the lessor of the office premises where it has its registered office. Based on a business relationship on the gas market, the Company also provides a bank guarantee to the gas transmission system operator, NET4GAS, s.r.o., totalling TCZK 30,000 as at 31 December 2021 and TCZK 189,000 as at 31 December 2020. The bank guarantee is always provided on a quarterly basis.

Bank guarantees provided by subjects of settlement (subjects participating in the electricity and gas market) which secure payables towards the Company arising from the participation in the organised short-term trade and the settlement of imbalances totalled TCZK 16,455,685 and TCZK 6,327,980 as at 31 December 2021 and 31 December 2020, respectively.

Společnost je účastníkem několika správních řízení vedených Energetickým regulačním úřadem a několika soudních sporů týkajících se výplaty podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Jedná se zejména o spory s provozovateli distribučních soustav týkající se plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny za rok 2013. Dále jde o spory s výrobcí energie z podporovaných zdrojů ohledně nárokové výše podpory. Společnost předpokládá, že v případě, kdy by spory prohrála, byly by případné výdaje uhrazeny z tržeb z plateb ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotace ze státního rozpočtu, případně z ceny za činnosti operátora trhu. Zveřejnění dalších informací o uvedených sporech nepovažuje společnost za vhodné, neboť by mohla ohrozit strategii společnosti v těchto věcech. Společnost je přesvědčena, že všechna rizika společnosti související se soudními spory jsou v účetní závěrce odpovídajícím způsobem zohledněna.

The Company is a party to several administrative proceedings conducted by the Energy Regulatory Office and in several legal disputes concerning the disbursement of promotion of electricity from renewable energy sources and payments of prices to cover costs related to the promotion of electricity. These disputes primarily include disputes with distribution system operators concerning payment of the price for the expenses connected with electricity promotion for 2013, as well as disputes with producers of electricity from promoted sources regarding the claimed amount of the support. The Company assumes that if it lost the actions, related expenses would be paid from revenues from the price paid to cover costs associated with the promotion of electricity and from the government subsidy and/or from the price for the market operator's activity. The Company does not consider it appropriate to disclose further information on these disputes as the possible disclosures may jeopardise the Company's strategy in respect of the disputes. The Company believes that all risks related to legal disputes have been adequately reflected in the financial statements.

17. Osobní náklady

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

17. Personnel expenses

Structure of personnel expenses (in TCZK):

	2021		2020	
	Celkový počet zaměstnanců a členů orgánů Total number of employees and members of the Company's bodies	Členové řídicích a kontrolních orgánů Members of management and supervisory bodies	Celkový počet zaměstnanců a členů orgánů Total number of employees and members of the Company's bodies	Členové řídicích a kontrolních orgánů Members of management and supervisory bodies
Průměrný počet zaměstnanců a členů orgánů Average number of employees and members of the Company's bodies	78	20	76	19
Mzdy a odměny / Salaries and bonuses	76 133	35 259	68 897	29 514
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	23 690	9 793	21 505	8 115
Sociální náklady / Social expenses	2 988	433	2 095	353
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	102 811	45 485	92 497	37 982

Rozpis osobních nákladů orgánů společnosti
(v tis. Kč):

	2021	2020
	Osobní náklady celkem Total personnel expenses	Osobní náklady celkem Total personnel expenses
Řídící orgány / Management	39 947	33 476
Kontrolní orgány / Supervisory bodies	5 538	4 506
Řídící a kontrolní orgány / Management and supervisory bodies	45 485	37 982

Řídící orgány jsou tvořeny představenstvem a vedoucími odborů společnosti.

V roce 2021 a 2020 neobdrželi členové řídicích, kontrolních a správních orgánů žádné zálohy, závdavky, zápůjčky, úvěry, přiznané záruky ani jiné výhody a nevlastní žádné akcie/podíly společnosti.

Společnosti nevznikly k 31. prosinci 2021 žádné penzijní závazky vůči bývalým členům řídicích, kontrolních a správních orgánů.

18. Informace o spřízněných osobách

Společnost běžně prodává zboží a poskytuje služby spřízněným osobám, v nichž má majetkový podíl akcionář společnosti stát Česká republika prostřednictvím Ministerstva průmyslu a obchodu. V letech 2021 a 2020 dosáhl tento objem prodeje 39 839 608 tis. Kč a 9 558 027 tis. Kč.

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

Spřízněná osoba / Related party	2021	2020
ČEPS, a.s.	315 999	49 704

Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2021 a 2020 činily nákupy 6 761 042 tis. Kč a 2 382 397 tis. Kč.

Structure of personnel expenses of the Company's bodies
(in TCZK):

Management comprises the Board of Directors and the heads of trade unions of the Company.

In 2021 and 2020, members of management, supervisory and administrative bodies received no advances, deposits, loans, guarantees or other benefits, nor do they hold any shares/equity investments in the Company.

As at 31 December 2021, the Company had incurred no pension liabilities to former members of management, supervisory and administrative bodies.

18. Related parties

The Company sells goods and provides services to parties related through the Company's sole shareholder, the Czech Republic, through the Ministry of Industry and Trade as part of its regular business activities. In 2021 and 2020, the sales volume totalled TCZK 39,839,608 and TCZK 9,558,027, respectively.

Short-term receivables from related parties as at 31 December (in TCZK):

The Company purchases goods from and utilises services of related parties as part of its regular business activities. In 2021 and 2020, the purchases totalled TCZK 6,761,042 and TCZK 2,382,397, respectively.

Krátkodobé závazky včetně finančního zajištění vůči spřízněným osobám k 31. prosinci (v tis. Kč):

Short-term payables including financial security towards related parties as at 31 December (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2021	2020
ČEPS, a.s.	49 055	74 908

Společnost v rámci své role dražitele povolenek stanovené zákonem č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů vypořádává s Ministerstvem životního prostředí prostředky za vydražené povolenky. V letech 2021 a 2020 činily tyto prostředky 15 474 818 tis. Kč a 19 071 828 tis. Kč. Toto vypořádání je účtováno rozvahově.

In its role as the auctioneer of emission rights pursuant to Act No. 383/2012 Coll., On the Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading, the Company settles the funds for auctioned emission rights with the Ministry of Environment. In 2021 and 2020, these funds totalled TCZK 15,474,818 and TCZK 19,071,828, respectively. The settlement is recognised in the balance sheet.

Dále společnost obdržela zápůjčku od Ministerstva financí – viz bod 12. V letech 2021 a 2020 činily úrokové náklady této zápůjčky 7 762 tis. Kč a 30 221 tis. Kč.

The Company also received a loan from the Ministry of Finance – see Note 12. In 2021 and 2020, the interest expense of this loan totalled TCZK 7,762 and TCZK 30,221, respectively.

19. Významné položky zisků a ztrát

19. Significant profit and loss items

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

Revenues from goods and own products and services (in TCZK):

	2021		2020	
	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign	Domácí Domestic	Zahraniční Foreign
Tržby z vypořádání odchylek a denního trhu Revenues from the imbalances and day ahead spot market settlement	94 490 227	8 696 758	29 629 325	5 996 456
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	624 977	22 780	660 268	23 957
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Revenues from services of the Emission Trading Registry	7 289	23	8 220	19
Tržby za prodej zboží a služeb Total revenues	95 122 493	8 719 561	30 297 813	6 020 432

Jiné provozní výnosy jsou tvořeny zejména cenou na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a dotací z prostředků státního rozpočtu na krytí nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

Other operating revenues comprise in particular the price paid to cover costs for the promotion of electricity and government subsidies to cover costs for the promotion of electricity and operational promotion of heat.

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

Other operating expenses comprise in particular payments to cover the promotion of electricity, operational promotion of heat and support of decentralised electricity generation.

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

Revenues and expenses relating to the support of promoted energy sources (in TCZK):

Spřízněná osoba / Related party	2021	2020
Cena na úhradu nákladů podpory / Price paid to cover costs for promotion of electricity	21 242 554	19 576 158
Dotace ze státního rozpočtu / Government subsidies	27 000 000	27 000 000
Časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce / Deferrals, estimated revenues, corrections	-3 377	-1 385
Pohledávka (+) / Závazek (-) vůči státnímu rozpočtu / Receivable from (+) / Liability to (-) the state budget	-4 776 234	-963 226
Výnosy na úhradu nákladů podpory / Revenues to cover costs for promotion of electricity	43 462 943	45 611 547
Podpora formou zeleného bonusu / Green bonus incentives and compensations	30 315 094	29 426 797
Podpora formou povinného výkupu / Support of mandatory electricity purchase	12 922 474	15 951 298
Cena za činnost povinně vykupujícího / Cost of mandatory purchaser's activity	874	0
Náklady na výplatu nákladů podpory / Total costs for the promotion of electricity	43 462 943	45 611 547

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2021 a 31. prosinci 2020 pohledávku z titulu splátky dotace ze státního rozpočtu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny ve výši 6 750 000 tis. Kč a 6 750 000 tis. Kč.

The balance-sheet item “Other receivables” includes a receivable arising from the instalment of the government subsidy paid to cover costs for the promotion of electricity of TCZK 6,750,000 as at 31 December 2021, and TCZK 6,750,000 as at 31 December 2020.

Položka rozvahy „Stát - daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2021 závazek ve výši 4 776 234 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2021. Položka rozvahy „Stát - daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2020 závazek ve výši 963 226 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2020 a byl vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu.

As at 31 December 2021, “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 4,776,234 arising from the return of the subsidy to the state budget, which comprises the surplus of revenues over expenses on the promotion of electricity for 2021. As at 31 December 2020, “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 963,226 relating to the return of the subsidy to the government. The liability comprises the surplus of revenues over costs for the promotion of electricity for 2020 and it is settled in accordance with the conditions for drawing subsidies from the state budget.

Společnost nakoupila v letech 2021 a 2020 služby ve výši 204 535 tis. Kč a 169 616 tis. Kč. Náklady na služby zahrnují především náklady na IT služby, poradenství, nájemné a ostatní služby.

In 2021 and 2020, the Company purchased services totalling TCZK 204,535 and TCZK 169,616, respectively. The cost of services comprises primarily the cost of IT services, consultancy, rent and other services.

Za roky 2021 a 2020 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 735 tis. Kč a 680 tis. Kč ročně.

In 2021 and 2020, fees paid to the statutory auditor for the statutory audit amounted to TCZK 735 and TCZK 680, respectively.

20. Přehled o peněžních tocích

Přehled o peněžních tocích byl zpracován nepřímou metodou.

Pro účely sestavení přehledu o peněžních tocích jsou peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty definovány tak, že zahrnují peníze v pokladně, peníze na cestě, peníze na bankovních účtech a další finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno, a která mohou být snadno přeměněna v peněžní prostředky. Zůstatek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů je na konci účetního období následující:

	Zůstatek k 31. 12. / Balance at 31 Dec	
	2021	2020
Krátkodobý finanční majetek / Short-term investments	0	0
Peněžní prostředky / Cash	17 197 477	9 069 590
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty / Cash and cash equivalents	17 197 477	9 069 590

21. Významné události

Také v roce 2021 byl ekonomický vývoj v České republice ovlivněn pokračováním pandemie COVID-19 a opatřeními přijatými vládou České republiky k zastavení šíření této pandemie. Tato opatření významně neovlivnila rozsah činností v rámci energetického sektoru českého státu, jehož je společnost OTE součástí a neovlivnila ani výkonnost a ziskovost společnosti.

Šíření nákazy COVID-19 kladlo v průběhu roku 2021, a také i v současné době klade, vysoké nároky na náš řídicí a kontrolní systém. V rámci procesu řízení kontinuity provozu bylo prioritou společnosti především ochránit zdraví zaměstnanců a zajistit procesy spojené s poskytováním našich služeb. Vzhledem ke skutečnosti, že účetní jednotka působí v odvětví energetiky, které je součástí kritické infrastruktury České republiky, posoudilo vedení společnosti i dostupnost kritických IT systémů vč. relevantní podpory ze strany dodavatelů.

Vedení společnosti důvodně očekává, že společnost má odpovídající zdroje k tomu, aby mohla v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti. Společnost tak při přípravě této účetní závěrky uplatnila předpoklad nepřetržitého trvání společnosti.

20. Cash flow statement

The cash flow statement was prepared using the indirect method.

For the purposes of the cash flow statement, cash and cash equivalents are defined to include cash in hand, cash in transit, cash at the bank and other financial assets whose valuation can be reliably determined and that can be readily converted to cash. Cash and cash equivalents as at the year-end were as follows:

21. Material events

In 2021, the economic development in the Czech Republic was impacted by the COVID-19 pandemic and the measures adopted by the Czech government to contain the spreading of the pandemic. These measures had no significant impact on the activities of the Czech energy segment to which OTE belongs, and had no impact in its performance and profitability.

The spreading of COVID-19 has made high demands on our management and control system during 2021 and currently. Within the process of managing the continuity of operation, it is our priority to primarily protect the health of employees and ensure the processes connected with providing our services. In its assessment, the Company's management reflected the fact that the entity operates in the energy sector which is a part of the critical infrastructure of the Czech Republic, and it also assessed the availability of the critical IT systems, including relevant support from suppliers.

The Company's management estimates that it has adequate resources to be able to continue in its activities in the foreseeable future. In preparing these financial statements, the Company thus applied the going concern assumption.

22. Významné následné události

Společnost splatila Ministerstvu financí v únoru 2022 splátku ve výši 5 mld. Kč, poslední splátka ve výši 1 mld. Kč byla splacena k 1. dubnu 2022. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce se splatností do 3. dubna 2023.

V souvislosti s probíhajícím konfliktem na Ukrajině došlo ke zvýšení volatility cen na trhu s elektřinou a plynem, což má dopad na celkovou výši požadovaného finančního zajištění ze strany subjektů zúčtování. Tato událost nemá dopad na nepřetržité trvání společnosti ani jiný přímý dopad na společnost, neboť společnost nemá expozici vůči ruským či ukrajinským subjektům.

Kromě výše uvedených událostí nejsou vedení společnosti známy další významné události, které by měly vliv na účetní závěrku.

Sestaveno dne: 27. 4. 2022



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

22. Material subsequent event

In February 2022, the Company repaid an instalment totalling CZK 5 billion to the Ministry of Finance. The final instalment of CZK 1 billion was paid on 1 April 2022. The Company has concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance with due date on 3 April 2023.

In relation to the ongoing military conflict in Ukraine, the volatility of the electricity and gas market increased, which has had an impact on the total amount of required financial security from the subjects of the settlement. However, this event has had no impact on the company's ability to continue as a going concern, or any other direct impact, as the Company has no exposure to Russian or Ukrainian entities.

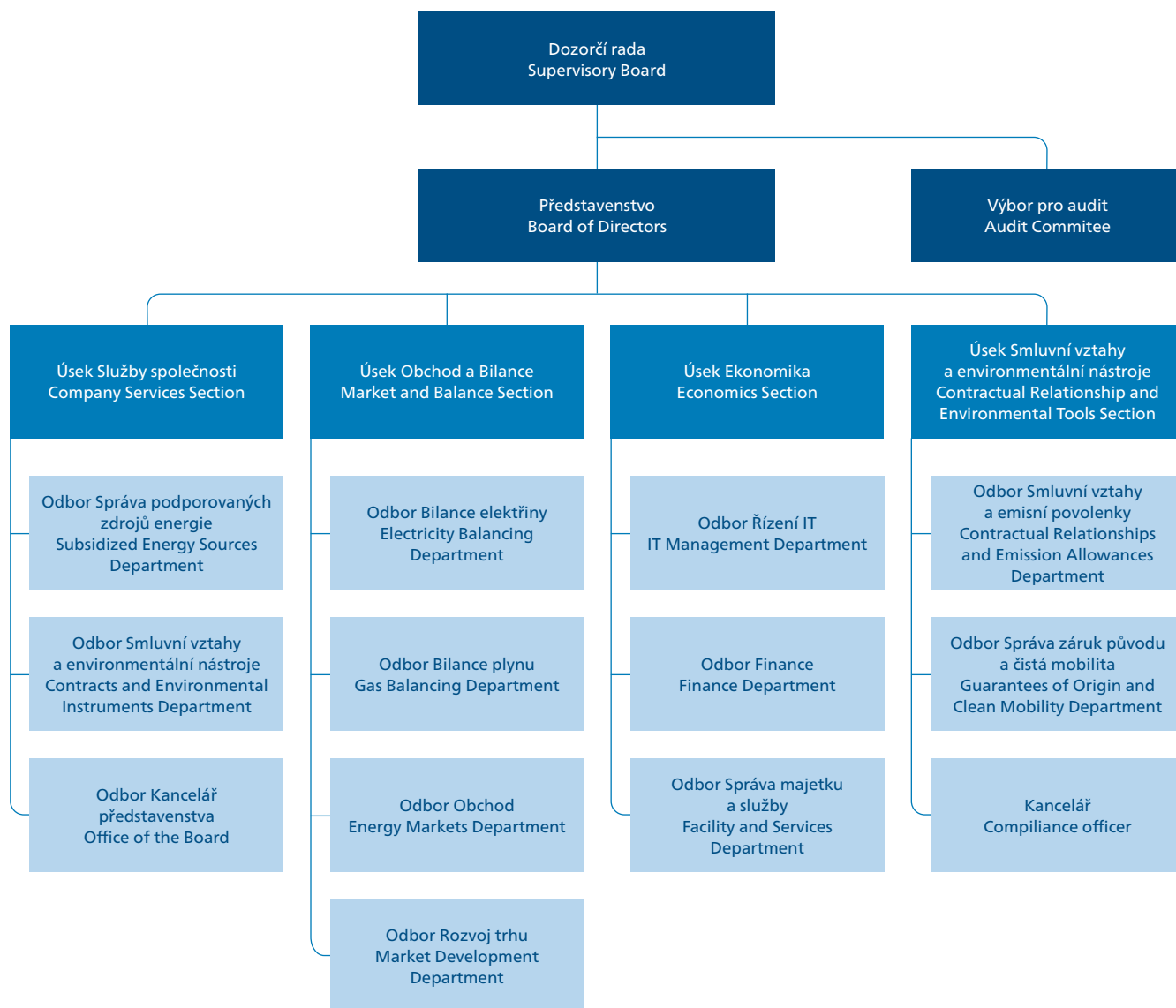
Except for the above-mentioned events, the Company's management is not aware of any other material events that would have any impact on the financial statements.

Prepared on: 27 April 2022

Organizační struktura

Organizational structure

Organizační schéma OTE, a.s., k 1. 2. 2021
Organizational Structure as at 1 February 2021



Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami

Report on relations between connected parties

Zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2021

Zákon o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích) č. 90/2012 Sb., (dále též ZOK) v ustanovení § 82 stanoví povinnost pro statutární orgán ovládané osoby vypracovat písemnou zprávu o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za uplynulé účetní období.

Společnost OTE, a.s., (dále jen 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 OTE je osobou ovládanou. Výkonem akcionářských práv je pověřeno Ministerstvo průmyslu a obchodu.

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

Report on relations between the controlling entity and the controlled entity and between the controlled entity and the entities controlled by the same controlling entity for 2021

The Act on Business Companies and Cooperatives (Business Corporations Act) No. 90/2012 Coll. (Hereinafter referred to as the "BCA") stipulates in § 82 the obligation for the statutory body of the controlled entity to prepare a written report on relations between the controlling entity and the controlled entity; between the controlled entity and entities controlled by the same controlling entity for the previous accounting period.

OTE, a.s. (hereinafter OTE) was established by the Czech Republic and its share of ownership is 100%. The State is thus the sole shareholder and controlling entity (hereinafter also the controlling entity) and OTE is the controlled entity. The Ministry of Industry and Trade is entrusted with the exercise of shareholder rights.

OTE is not financially connected with any company controlled by the same controlling entity, is not a shareholder of these persons.

**Struktura vztahů dle
§ 82 odst. 2 písm. a) ZOK**

Ovládající osoba (v souladu s § 74 ZOK)

Česká republika – Ministerstvo průmyslu a obchodu

Název	Ministerstvo průmyslu a obchodu
Sídlo	Na Františku 32, Praha 1, PSČ 110 00
IČO	47609109
Vztah k ovládané osobě	Jediným akcionářem a ovládající osobou společnosti OTE, a.s., ve smyslu § 74 ZOK je stát Česká republika. Výkon akcionářských práv České republiky vykonává z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Ovládaná osoba (v souladu s § 74 ZOK)

OTE, a.s.

Název	OTE, a.s.
Sídlo	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 186 00
IČO	26463318

**Osoby se smluvním vztahem s OTE ovládané stejnou ovládající osobou
(v souladu s § 82 ZOK)**

ČEPS, a.s.

Název	ČEPS, a.s.
Sídlo	Elektrárenská 774/2, Praha 10, PSČ 101 52
IČO	25702556
Vztah k ovládané osobě	Osoba ovládaná stejnou ovládající osobou se vzájemnými smluvními vztahy

**Organizační schéma popisující strukturu vztahů dle
§ 82 ZOK**



**The structure of relations in accordance with
§ 82 para. 2 point. a) BCA**

Controlling entity (in accordance with § 74 BCA)

Czech Republic - Ministry of Industry and Trade

Name	Ministry of Industry and Trade
Residence	Na Františku 32, Praha 1, PSČ 110 00
CRN	47609109
Relationship to the Controlled Entity	The sole shareholder and controlling entity of OTE, a.s., within the meaning of Section 74 of the BCA is the Czech Republic. The exercise of shareholder rights of the Czech Republic is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the state.

Controlled entity (in accordance with § 74 BCA)

OTE, a.s.

Name	OTE, a.s.
Residence	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 186 00
CRN	26463318

**Persons with a contractual relationship with OTE controlled by the same
controlling entity (in accordance with Section 82 of the BCA)**

ČEPS, a.s.

Name	ČEPS, a.s.
Residence	Elektrárenská 774/2, Praha 10, PSČ 101 52
CRN	25702556
Relationship to the Controlled Entity	A person controlled by the same controlling entity with mutual contractual relations

**Organizational chart describing the structure of
relationships according to § 82 of the BCA**

Úloha ovládané osoby dle § 82 odst. 2 písm. b) ZOK, způsob a prostředky ovládaní dle § 82 odst. 2 písm. c) ZOK

Ovládaná osoba má od svého vzniku dne 2. 7. 2001 jediného akcionáře, kterým je stát, tj. Česká republika. Práva akcionáře v ovládané osobě jménem státu vykonává vládou písemně pověřený zaměstnanec zakládajícího ministerstva, kterým je Ministerstvo průmyslu a obchodu. K ovládaní dochází prostřednictvím rozhodování jediného akcionáře v působnosti valné hromady ovládané společnosti. Ovládaná osoba má čtyřčlenné představenstvo, které je voleno a odvoláváno dozorčí radou. Členové dozorčí rady společnosti jsou voleni rozhodnutím jediného akcionáře při výkonu působnosti valné hromady. Dozorčí rada má šest členů. K 31.12.2021 bylo jedno místo v představenstvu a jedno místo v dozorčí radě neobsazené. OTE je držitelem licence na činnosti operátora trhu podle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon – EZ), a vykonává rovněž činnosti, které jí jako držiteli licence na činnosti operátora trhu přísluší dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, a zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Přehled jednání dle § 82 písm. d) ZOK

V účetním období od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2021 nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích a družstvech (zákon o obchodních korporacích).

OTE je v běžném obchodním styku se společností ovládanou stejnou ovládající osobou uvedenou níže v seznamu a má s touto společností uzavřeny smlouvy, které vyplývají z energetického zákona č. 458/2000 Sb., v platném znění a souvisejících právních předpisů.

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 nebyly učiněny, ani na jejich popud přijaty nebo uskutečněny ze strany OTE. Uvedené osoby neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily OTE majetkovou újmu či výhodu, popř. ze kterých by plynula pro OTE rizika.

The role of the controlled entity pursuant to § 82 para. 2, point b) BCA, method and means of control according to § 82 para. 2 point c) BCA

Since its incorporation on 2 July 2001, the controlled entity has the sole shareholder, i.e. the Czech Republic. The rights of the shareholder in the controlled entity on behalf of the state are exercised by an employee of the founding Ministry authorized by the Government in writing, in this case the Ministry of Industry and Trade. Control is exercised through the decision of the sole shareholder in the competence of the general meeting of the controlled company. The controlled entity has a three-member Board of Directors, which is elected and removed by the Supervisory Board. The members of the Supervisory Board are elected by the decision of the sole shareholder in the exercise of the powers of the General Meeting. The Supervisory Board has six members. As at 31 December 2021, one seat on the Board of Directors and one seat on the Supervisory Board were vacant. OTE is licensed to market operator under the Act no. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the energy sectors and amending certain acts (the Energy Act - EA), and also conducts activities as a license holder for the market operator which fall under Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and On Amendments to Certain Acts, and Act No. 383/2012 Coll., On Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading.

List of negotiations according to § 82 point d) BCA

In the accounting period from 1 January 2021 to 31 December 2021, no negotiations were conducted within the meaning of Section 82 para. 1, point (d) of Act no. 90/2012 Coll., On Business Corporations and Cooperatives (Business Corporations Act).

OTE is in the ordinary course of business with a company controlled by the same controlling entity listed below and has concluded contracts with the company resulting from the Energy Act No. 458/2000 Coll. as Amended and Related Legislation.

Contracts correspond to normal business relations and were not concluded under other than usual conditions, none of the persons under paragraph 1) § 82 of the Business Corporations Act has any special advantages that would result from this concentration. Other legal acts or other measures in the interest of these persons have not been taken, nor have they been taken or carried out by OTE. These persons did not take any legal acts or measures that would cause property damage or an advantage to OTE or which would result in risks for OTE.

Přehled smluvních vztahů platných pro účetní období roku 2021 mezi osobami ovládanými stejnou ovládající osobou dle § 82 odst. 2 písm. e) ZOK

ČEPS, a.s.

- smlouva o zúčtování odchylek ze dne 29. 3. 2003 a její dodatky;
- smlouva o předávání údajů pro zúčtování odchylek ze dne 5. 1. 2004 a její dodatek;
- smlouva o předávání údajů o regulační energii ze dne 5. 1. 2004 a její dodatek;
- smlouva o vystavování dokladů ze dne 17. 4. 2009;
- smlouva o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou ze dne 3. 10. 2010 a její dodatky;
- smlouva o vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky a nákladů na regulační energii ze dne 31. 7. 2020;
- smlouva o vzájemné spolupráci při organizování přeshraničního denního trhu s elektřinou formou implicitních aukcí (bilaterální smlouva) ze dne 10. 9. 2012 a její dodatek, jejímž předmětem je vypořádání výsledného přeshraničního přenosu elektřiny, který je výstupem z provozování propojených denních trhů – 4M Market Coupling;
- smlouva Day-ahead Regional Operational Agreement on DE-AT-PL-4M MC NTC Based Market Coupling ze dne 7.4.2021, jejímž předmětem jsou spolupráce, koordinace a výměna dat nutná k provozu a rozvoji společného řešení a postupů pro propojení denních trhů s elektřinou v České republice, Slovensku, Maďarsku a Rumunsku. Jde o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- smlouva o 4M Market Coupling (multilaterální smlouva) ze dne 13. 11. 2014 a její dodatek, jejímž předmětem jsou spolupráce, koordinace a výměna dat nutná k provozu a rozvoji společného řešení a postupů pro propojení denních trhů s elektřinou v České republice, Slovensku, Maďarsku a Rumunsku. Jde o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav;
- smlouva pro návrh a implementační fázi propojení denních trhů střední a východní Evropy dle metody FB pro výpočet přeshraničních kapacit ze dne 22. 6. 2016, jejímž předmětem jsou úprava práv a povinností mezi stranami projektu NWE-CEE FB MC a závazek spolupracovat na vývoji a implementaci procesu přeshraničního přenosu elektřiny metodou FB pro výpočet přeshraničních kapacit. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami regionu CEE;

Overview of contractual relations valid for the accounting period of 2021 between entities controlled by the same controlling entity pursuant to § 82 para. 2 point. e) BCA

ČEPS, a.s.

- Agreement on Settlement of Imbalances dated 29 March 2003 and its amendments;
- Agreement on Transfer of Data for Settlement of Imbalances dated 5 January 2004 and its amendment;
- Contract on the transmission of regulating energy data dated 5 January 2004 and its amendment;
- Contract for issuing documents dated 17 April 2009;
- Contract for access to the organized short-term electricity market dated 3 October 2010 and its amendments;
- Agreement on the settlement of differences arising from the settlement of imbalance costs and regulating energy costs of 31 July 2020;
- Agreement on mutual cooperation in the organization of the cross-border day-ahead electricity market in the form of implicit auctions (bilateral agreement) dated 10 September 2012 and its amendment concerning the settlement of the resulting cross-border electricity transmission which is output from the operation of the interconnected day-ahead markets - 4M Market Coupling;
- Day-ahead Regional Operational Agreement on DE-AT-PL-4M MC NTC Based Market Coupling dated 7 April 2021, the subject of which is cooperation, coordination and data exchange necessary for the operation and development of common solutions and procedures for the interconnection of the day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania. It is a multilateral agreement between the respective market operators and transmission system operators;
- Agreement on 4M Market Coupling (Multilateral Agreement) dated 13 November 2014 and its amendment concerning cooperation, coordination and data exchange necessary for the operation and development of common solutions and procedures for the interconnection of day-ahead electricity markets in the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania. This is a multilateral agreement between the relevant market operators and the transmission system operators;
- Contract for the design and implementation phase of the Central and Eastern European day-ahead market interconnection according to the FB method for the calculation of cross-border capacities of 22 June 2016, whose subject matter is to regulate rights and obligations between the parties of the NWE-CEE FB MC project and a commitment to cooperate in the development and implementation of the FB process for the cross-border capacity transfer. It is a multilateral

- rámcová smlouva o zajištění služeb projektové kanceláře ze dne 31. 5. 2017, jejímž předmětem je popis služeb a povinností projektové kanceláře projektu CEE FB MC, které vykonává externí společnost. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi organizátory trhu a přenosovými soustavami regionu CEE na straně jedné a projektovou kancelář na straně druhé;
 - smlouva o provozu Single Intraday Coupling ze dne 30. 5. 2018 a její dodatek, která představuje hlavní smlouvu pro provoz a další rozvoj jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou v EU v rámci projektu Cross-border IntraDay (XBID). Smluvní strany této smlouvy tvoří organizátoři trhu a přenosové soustavy napříč celou EU. Cílem smlouvy je regulovat veškeré klíčové aspekty spolupráce mezi zapojenými subjekty;
 - smlouva uzavřená mezi OTE a ČEPS dle nařízení CACM ze dne 10. 7. 2019 (agreement on shipping agent designation on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames), na jejímž základě bude ČEPS v rámci propojených trhů s elektřinou vystupovat v roli převodního zprostředkovatele při výměnách energie mezi ČR a okolními nabídkovými zónami;
 - smlouva o vypořádání přeshraničního přenosu elektřiny v rámci implicitní alokace na denním a vnitrodenním trhu s elektřinou ze dne 14. 11. 2019 a její dodatek;
 - smlouva Project Management Office (PMO) zajišťující služby projektového manažera pro společný XBID projekt TSOs a NEMOs ze dne 1. 1. 2019;
 - smlouva Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) ze dne 28. 3. 2019 a její dodatek, která představuje hlavní smlouvu pro provoz a další rozvoj jednotného denního trhu s elektřinou v EU (SDAC) a integruje tak smluvně projekty 4M MC a MRC. Zavádí společné postupy pro nejvyšší rozhodování, sdílení nákladů, přístup nových členů apod.;
 - smlouva Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) se společností JAO S.A. z 28. 3. 2019, která upravuje specifikaci a rozsah služeb zejména v oblasti fakturace, rozpočtu a centrálního smluvního subjektu, které pro projekt SDAC společnost JAO provádí;
 - prohlášení o důvěrnosti pro společnost Energy Community v rámci spolupráce NEMOs a TSOs v projektu SDAC;
 - Rámcová dohoda o předsmluvním jednání ze dne 1.10.2014;
- agreement between market operators and the transmission systems of the CEE region;
- Framework contract for the provision of services of the project office dated 31 May 2017, whose subject matter is the description of the services and duties of the project office of the CEE FB MC project performed by an external company. It is a multilateral agreement between market operators and the transmission systems of the CEE region on the one hand and the project office on the other;
 - Single Intraday Coupling operation contract of 30 May 2018 and its amendment, which is the main contract for the operation and further development of the single intra-day electricity market in the EU under the Cross-border IntraDay (XBID) project. The parties to this contract are market and transmission system operators throughout the EU. The aim of the contract is to regulate all key aspects of cooperation between the actors involved;
 - Contract concluded between OTE and ČEPS pursuant to CACM Regulation of 10 July 2019 (agreement on shipping agent design on the Czech Bidding Zone Borders for day-ahead and intraday frames), on the basis of which ČEPS will perform in the interconnected electricity markets as a transfer agent in energy exchanges between the Czech Republic and the surrounding supply zones;
 - Contract on the settlement of cross-border transmission of electricity within the implicit allocation on the day-ahead and intra-day electricity market of 14 November 2019 and its amendment;
 - Project Management Office (PMO) contract providing project manager services for the joint XBID project TSOs and NEMOs dated 1 January 2019;
 - The Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA) of 28 March 2019, which is the main agreement for the operation and further development of the EU Single Day Electricity Market (SDAC), thus integrating contractually 4M MC and MRC projects. It establishes common procedures for highest decision-making, cost sharing, access for new members, etc.;
 - Central Settlement Entity Service Level Agreement (CSE SLA) with JAO S.A. of 28 March 2019, which regulates the specification and scope of services, in particular in the area of invoicing, budget and central contracting entity, which is performed by JAO for the SDAC project;
 - Declaration of Confidentiality for Energy Community under NEMOs and TSOs in SDAC;
 - Framework agreement on pre-contractual negotiations dated 1 October 2014;

- smlouva Agreement for the Local Implementation of the XBID Solution to couple intraday electricity markets under Single Intraday Coupling (SIDC) covering borders between Slovakia – the Czech Republic, Slovakia – Hungary and Slovakia – Poland ze dne 7.12.2020 – smlouva na jejímž základě se bude lokálně implementovat řešení XBID na hranicích Slovensko – Česká republika, Slovensko – Maďarsko a Slovensko – Polsko.
- memorandum o vzájemné spolupráci při naplňování národního akčního plánu pro chytré sítě (multilaterální smlouva) ze dne 13. 3. 2020, jehož předmětem je stanovení podmínek spolupráce mezi smluvními stranami při realizaci opatření nezbytných pro naplnění Národního akčního plánu pro chytré sítě 2019 – 2030, včetně stanovení podmínek pro zajištění externí podpory;
- smlouva o spolupráci Studie očekávané dlouhodobé rovnováhy ze dne 7. 5. 2020 a její dodatky.

OTE nemá žádné jiné smluvní vztahy s dalšími osobami, ve kterých výkon akcionářských práv České republiky vykonává z pověření státu Ministerstvo průmyslu a obchodu.

S ostatními společnostmi působícími v sektoru energetiky ovládanými státem Českou republikou, ve kterých výkon akcionářských práv České republiky nevykonává Ministerstvo průmyslu a obchodu, je OTE v běžném obchodním styku a má s nimi uzavřeny obchodní smlouvy, které vyplývají ze:

- zákona č. 458/2000 Sb., (energetický zákon) v platném znění a z příslušných vyhlášek,
- zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů v platném znění,
- zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v platném znění.

V oblasti elektroenergetiky se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou,
- o předávání údajů,
- o zúčtování regulační energie,
- o přístupu do CS OTE,
- o vyrovnání plateb za úhradu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupních cen.

- Agreement for the Local Implementation of the XBID Solution to couple intraday electricity markets under Single Intraday Coupling (SIDC) covering borders between Slovakia – the Czech Republic, Slovakia – Hungary and Slovakia – Poland dated 7 December 2020 - contract on the basis of which the XBID solution will be implemented locally at the borders Slovakia - Czech Republic, Slovakia - Hungary and Slovakia - Poland.
- Memorandum on Mutual Cooperation in the Implementation of the National Action Plan for Smart Grids (Multilateral Agreement) of 13 March 2020, the subject of which is to determine the conditions of cooperation between the Contracting Parties in implementing the measures necessary for the implementation of the National Smart Grids Action Plan 2019-2030, setting conditions for securing external support;
- Cooperation agreement "Study of expected long-term balance" dated 7 May 2020 and its amendments.

OTE has no other contractual relations with other entities in which the exercise of shareholder rights of the Czech Republic is performed by the Ministry of Industry and Trade on behalf of the State.

With other companies operating in the energy sector controlled by the State of the Czech Republic, in which the exercise of the Czech Republic's shareholder rights is not exercised by the Ministry of Industry and Trade, OTE is in the ordinary course of trade and has concluded business contracts with them resulting from:

- Act No. 458/2000 Coll., The Energy Act, as amended and from the relevant decrees,
- Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and amending certain acts, as amended,
- Act No. 383/2012 Coll., On Conditions for Greenhouse Gas Emission Trading, as amended.

In the electricity sector, the following types of contracts are involved:

- on settlement of imbalances,
- on access to the organized short-term electricity market,
- on the submission of data,
- on the balancing energy settlement,
- on access to CS OTE,
- on the settlement of payments for the payment of support for the production of electricity from renewable energy sources in the form of feed-in tariffs.

V oblasti plynárenství se jedná o následující typy smluv:

- o zúčtování odchylek,
- o předávání údajů,
- o přístupu do CS OTE,
- o předávání dat a zúčtování odchylek s provozovatelem zásobníku plynu.

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.

Výše uvedené smlouvy neposkytují OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích. Ceny účtované v oblasti elektroenergetiky a plynárenství jsou ceny regulované Energetickým regulačním úřadem 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 pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Mezi OTE a Ministerstvem životního prostředí byla uzavřena Smlouva o výkonu funkce dražitele dne 14. 2. 2013 za účelem naplňování povinností operátora trhu podle § 7 zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Tato smlouva neposkytuje OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích.

Mezi OTE a Ministerstvem financí byly uzavřeny Smlouvy o zápůjčce dne 1. 3. 2019, dne 30. 3. 2020 a dne 31. 3. 2021 pro účely financování výplaty podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., jejíž podmínky jsou pro OTE výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek. Jiné výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích z dané smlouvy neplynou. Smlouva ze dne 1. 3. 2019 byla ukončena splacením zápůjčky dne 1. 4. 2020 a smlouva z dne 30. 3. 2020 byla ukončena splacením zápůjčky dne 1.4.2021.

In the gas sector, the following types of contracts are involved:

- on settlement of imbalances,
- on the submission of data,
- on access to CS OTE,
- on submission and settlement of imbalances with the gas storage operator.

As the Registry Administrator of the Emission Trading Registry, OTE concludes a contract with its trading partners:

- on the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry.

The above contracts do not provide OTE with any special advantages, disadvantages or risks within the meaning of Section 82 (4) of the Business Corporations Act. Prices charged in the electricity and gas sectors are prices regulated by the Energy Regulatory Office and in accordance with its applicable pricing decisions. The prices charged in the registry of allowances trading are approved by the Registry Committee composed of employees of the Ministry of the Environment and OTE workers and are published on the OTE website in the price list attached to the contract on the Establishment and Maintenance of an Account in the Emission Trading Registry.

An Agreement on the performance of the auctioneer's function was concluded between OTE and the Ministry of the Environment on 14 February 2013 in order to fulfill the market operator's obligations pursuant to Section 7 of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading. This agreement does not provide OTE with any special advantages, disadvantages or risks within the meaning of the provisions of Section 82 (4) of the Commercial Corporations Act.

Loan Agreements were concluded between OTE and the Ministry of Finance on 1 March 2019 and 30 March 2020 and 31 March 2021 for the purpose of financing the payment of support pursuant to Act No. 165/2012 Coll., The conditions of which are more advantageous for OTE than would be the case in the case of a loan under normal market conditions. Other advantages, disadvantages or risks in the sense of the provisions of Section 82, Paragraph 4) of the Act on Business Corporations do not arise from the given contract. The agreement dated 1 March 2019 was terminated by repaying the loan on 1 April 2020 and the agreement dated 30 March 2020 was terminated by repaying the loan on 1 April 2021.

Mezi OTE a Ministerstvem průmyslu a obchodu byla uzavřena Veřejnoprávní smlouva o výkonu některých činností, vyplývajících z § 11 zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů, dne 3. 8. 2021. Předmětem této smlouvy je úprava vzájemných práv a povinností mezi MPO a OTE spojených s výplatou finančních kompenzací nepřímých nákladů dle zákona a nařízení vlády. Tato smlouva neposkytuje OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ust. § 82 odst. 4) zákona o obchodních korporacích.

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. 1. do 31. 12. 2021. Tato zpráva bude předložena k přezkoumání dozorčí radě společnosti a auditorovi, který provede 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 uložení do sbírky listin, která je součástí obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

V Praze dne 21. 3. 2022



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

A public contract on the performance of certain activities arising from Section 11 of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended, was concluded between OTE and the Ministry of Industry and Trade on 3 August 2021. The subject of this agreement is the regulation of mutual rights and obligations between the MIT and OTE associated with the payment of financial compensation for indirect costs in accordance with the law and government regulations. This agreement does not provide OTE with any special advantages, disadvantages or risks within the meaning of the provisions of Section 82 (4) of the Commercial Corporations Act.

The Report on Relations was prepared in accordance with the provisions of Section 82 of Act No. 90/2012 Coll., On Companies and Cooperatives (Business Corporations Act), as amended, for the last accounting period, i.e. from 1 January to 31 December 2021. This report will be submitted for review to the Company's Supervisory Board and to the auditor who will verify the financial statements and the annual report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., On Accounting.

The report is part of the annual report pursuant to Act No. 563/1991 Coll., On Accounting, and will be published within the statutory period by depositing it in the Collection of Documents, which is part of the Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague.

Prague, 21 March 2022



Štěpán Záviský, 6 let/years

Tatínek mi slíbil odměnu, tak snad bude
můj obrázek vybrán / **Daddy promised**
me a reward, so hopefully my picture
will be chosen

Poskytování informací

Provision of information

Poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím

OTE je transparentní a otevřená společnost, která o svých činnostech zveřejňuje informace na svých veřejně přístupných webových stránkách www.ote-cr.cz. V případě dotazu ze strany fyzických či právnických osob lze společnosti OTE zaslat písemný dotaz prostřednictvím provozovatele poštovních služeb, elektronické podatelny datové schránky ID: azefhvx nebo využít kontakt do obecné e-mailové schránky společnosti ote@ote-cr.cz. Pro podání žádosti o informace dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, ve znění pozdějších předpisů (dále též „zákon č. 106/1999 Sb.“), nejsou ze strany OTE stanoveny žádné vzorové formuláře, kdy OTE posuzuje každou obdrženou žádost podle svého skutečného obsahu. Ze žádosti musí být zřejmé, o jakou informaci žadatel žádá. Žádost zároveň musí obsahovat kontaktní údaje tazatele.

Co se týká poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., vychází společnost OTE z nálezu Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019, č. j. II. ÚS 618/18, ze kterého vyplývá, že OTE, je povinným subjektem při poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb. Tato skutečnost však nic nemění na zákonem stanovené povinnosti společnosti OTE zajistit ochranu chráněných informací dle 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, jakož i obchodního tajemství dle zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů a souvisejících právních předpisů.

S ohledem na povinnost uvedení informací o poskytování údajů a vyřizovaných žádostí o poskytnutí informací dle zákona č. 106/1999 Sb., společností OTE ve výroční zprávě, níže uvádíme povinné informace:

Provision of information pursuant to Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information

OTE fully adheres to the principles of transparency and openness and publishes information about its activities on its publicly accessible website www.ote-cr.cz. In the event of a request for information from any natural or legal person, a written request for information may be sent to OTE via the postal services provider, the electronic registrar ID: azefhvx or general e-mail box of ote@ote-cr.cz. No model forms are provided by OTE for the purpose of submission of a request for information under Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information, as amended (hereinafter referred to also as the “Act No. 106/1999 Coll.”), where OTE examines each received request for information according to its actual content. However, it must be clear from the request for information what information is requested by the applicant. The request for information must also include the contact details of the applicant.

Actions of OTE regarding the provision of information under the Act No. 106/1999 Coll. are based on the judgment of the Constitutional Court of 2 April 2019, case No. II. ÚS 618/18, according to which OTE is a person legally bound by the duty to provide information under the Act No. 106/1999 Coll. However, this fact does not affect the statutory obligations of OTE to ensure the protection of protected information under Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and public administration in the energy sectors and amending certain laws (the Energy Act), as amended, and trade secrets under Act No. 89/2012 Coll., the Civil Code, as amended and related legislation.

With regard to the obligation to provide information on the provision of data and processed requests for information under Act No. 106/1999 Coll. in the annual report, OTE provides the following mandatory information:

V průběhu roku 2021 společnost OTE vyřizovala celkem 7 žádostí o poskytnutí informací podaných dle zákona č. 106/1999 Sb. Pět žádostí bylo s ohledem na předmět podaných žádostí vyhověno zcela, jedna žádost svým předmětem primárně nedopadala do zákonem stanovených povinností a činností OTE, kdy bylo žadateli na jím položené dotazy odpovězeno ze strany OTE v obecné rovině, u sedmé vyřizované žádosti byl žadatel s ohledem na obsáhlý rozsah požadovaných informací a specifikovaných údajů vyzván ve smyslu § 17 odst. 3 zákona č. 106/1999 Sb., k úhradě nezbytných nákladů v souvislosti s vyhledáním a poskytnutím požadovaných informací.

Ohledně žádostí o informace podaných v průběhu předcházejícího roku 2020, které byly ze strany OTE, odmítnuty, nedošlo k napadení tohoto odmítnutí ani způsoby předvídanými zákonem č. 106/1999 Sb., ani v soudním řízení. V roce 2020 ani v roce 2021 rovněž neprobíhalo žádné soudní řízení, které by se týkalo žádostí odmítnutých v předchozích letech. Dále OTE, pro úplnost uvádí, že v průběhu roku 2021 nedošlo k žádné stížnosti na postup společnosti OTE při vyřizování žádostí o poskytnutí informací či jiných stížností, ani nebyla poskytnuta žádná licence k poskytovaným informacím.

V Praze dne 14. 2. 2022



Ing. Michal Puchel
předseda představenstva
Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek
místopředseda představenstva
Vice-Chairman of the Board of Directors

OTE have processed throughout the year of 2021 a total of seven requests for information submitted pursuant to the Act No. 106/1999 Coll. Five of the previously stated requests for information were fully granted regarding the subject matter of these requests, one request for information did not primarily fall within the scope of statutory obligations and activities of OTE, where the respective applicant was provided with the general information, and the applicant of seventh request for information was with regard to the extensive scope of requested information and data required under § 17 paragraph 3 of the Act No. 106/1999 Coll., to cover the necessary costs incurred in connection with the search for and provision of the requested information and data.

The rejection of respective requests for information submitted during the previous year of 2020 was challenged neither under the Act No. 106/1999 Coll. nor in court proceedings. There was also no legal proceeding in 2020 and 2021 concerning requests for information rejected by OTE in the previous years. Furthermore, OTE, for the sake of completeness, declares that during 2021 there was no complaint regarding OTE's procedure in handling requests for information or other complaints, nor was any license for the provided information granted.

Prague, 14 February 2022



Vítek Chemišinec, 10 let/years

S tatínkem si hodně hrajeme, povídáme o práci a jezdíme na výlety a někdy nám ukazuje stožáry a elektrárny / **Daddy and I play a lot, we talk about work and go on trips, and sometimes he shows us masts and power plants**

Rejstřík pojmů a zkratek

Index of terms and abbreviations

zkratka	význam	abbreviation	description
4M MC	Propojení denních trhů mezi Českou republikou, Slovenskem, Maďarskem a Rumunskem	4M MC	Day-ahead markets coupling among the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania
ACER	Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)	ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
AIB	Asociace vydavatelských subjektů (Association of Issuing Bodies)	AIB	Association of Issuing Bodies
AMM	Systém inteligentního měření – Smart Metering System	AMM	Smart Metering System
BOZP	Bezpečnost a ochrana zdraví při práci	AS	Ancillary services
CACM	Nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení	BCA	Business Corporations and Cooperations Act No.90/2012 Coll (hereinafter the Business Corporations Act)
CEER	Rada evropských energetických regulátorů (The Council of European Energy Regulators)	BRP	Balance Responsible Party/Parties as defined in the Energy Act (EA)
CEP	Čistá energie pro všechny Evropany	CACM	Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management
CORE	Region zahrnující CEE a CWE, včetně hranic s Rumunskem a Chorvatskem	CEER	The Council of European Energy Regulators
CS OTE	Centrální systém operátora trhu, CS OTE zahrnuje CDS i IS OTE	CEP	Clean energy for all Europeans
CWE	Region středozápadní Evropy (Central West Europe)	CHP	Combined heat and power
ČEPS	Společnost ČEPS, a.s.	CORE	Capacity calculation region including CEE and CWE and borders with Romania and Croatia
ČNB	Česká národní banka	CRN	Company Registration Number
ČR/CZ	Česká republika	CS OTE	Central System of the Market Operator; CS OTE is comprised of CDS and IS OTE
DS	Distribuční soustava	CWE	Central West Europe
DPH	Daň z přidané hodnoty	ČEPS	ČEPS, a.s., electricity transmission system operator
DPI	Dodavatel poslední instance	ČNB	Czech National Bank
DT	Denní trh s elektřinou/plynem, část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem	ČR/CZ	Czech Republic
DZ	Druhotné zdroje	DM	Day-ahead spot electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
EECS	Evropské elektronické certifikační schéma (European Electricity Certificate Scheme)	DS	Distribution system
EK	Evropská komise	DSO	Distribution system operator
EP	Evropský parlament	EA	Energy Act, Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts, as amended
ERÚ	Energetický regulační úřad	EC	European Commission
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky		
EU	Evropská unie		

zkratka	význam
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)
EZ	Energetický zákon, zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
EZP	Evidence záruk původu
FB/FBA	Flow based alokace – metoda alokace přeshraničních kapacit respektující fyzické rozložení toků
FVE	Fotovoltaická elektrárna
GDPR	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679) / General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
ISMS	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System – ISMS)
ITL	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí
KVET	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla
LNG	Stlačený zemní plyn
MC	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator plan)
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
MRC	Multi-Regional Coupling – Propojení denních trhů s elektřinou regionů CWE, NWE, SWE, IBWT
MZ	Ministerstvo zemědělství
MŽP	Ministerstvo životního prostředí
NAP SG	Národní akční plán, chytré sítě – National Action Plan – Smart Grid
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou
NTC	Zúčtovací metoda pro síťové přenosové kapacity - Net Transpission Capacity
OPM	Odběrné/předávací místo
OTE	Společnost OTE, a.s.

abbreviation	description
EECS	European Electricity Certificate Scheme
EP	European Parliament
ERO	Energy Regulatory Office
ES/ES ČR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
EU	European Union
EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
EUA	EU Allowance
EZP	Registry of guarantees of origin
FB/FBA	Flow based allocation – method of cross-border capacity allocation observing physical distribution of flows
GDPR	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
IM	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
ISMS	Information Security Management System
ITL	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
LNG	Liquefied natural gas
LP	Load profiles
MA	Ministry of the Agriculture
MC	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
MCO plan	Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling
ME	Ministry of the Environment
MIT	Ministry of Industry and Trade
MRC	Multi-Regional Coupling – coupling of day-ahead electricity markets in the CWE, NWE, SWE, IBWT
NAP SG	National Action Plan for Smart Grids
NEMO	Nominated electricity market operator
NTC	Net Transfer Capacity
OTE	OTE, a.s., electricity and gas market operator
OTE-COM	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
PCR	Price Coupling of Regions – solution for coupling of day-ahead electricity markets
PDT	Point of delivery/transfer
PVP	Photovoltaic power plant
Registry	Registry for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading

zkratka	význam
OTE-COM	Zkratka pro obchodní platformu OTE
OZE	Obnovitelné zdroje energie
PCR	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
POZE	Podporované zdroje energie
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)
PpS	Podpůrné služby
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti
SDAC	Jednotné propojení denních trhů/Single Day-Ahead Coupling
SIDC	Projekt - jednotné přeshraniční propojení vnitrodenního trhu (Cross-border Intraday)
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)
TDD	Typové diagramy dodávek
VDT	Vnitrodenní trh s elektřinou/plynem – část organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou/plynem
XBID	Přeshraniční vnitrodenní propojení (Cross-border Intraday)
zákon o POZE	Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie

Ostatní pojmy a zkratky jsou vysvětleny v textu.

abbreviation	description
REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency
RES	Renewable energy sources
SDAC	Single Day-Ahead Coupling
Sec. S	Secondary sources
SES	Supported energy sources
SES Act	Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources
SIDC	Uniform cross-border interconnection of the intra-day market (Cross-border Intraday Coupling)
SoLR	Switching to a supplier of last resort
SZ	Balance responsible party as defined by the Energy Act (EA)
TDD	Type supply diagrams
TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
VAT	Value added tax
XBID	Cross-border Intraday Coupling

Other terms and abbreviations are explained in the text.

Identifikační a kontaktní údaje

Identification and contact details

Obchodní firma (název)	OTE, a.s.	Company name	OTE, a.s.
Sídlo společnosti	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8	Headquarters	Sokolovská 192/79 186 00 Praha 8
Telefon	+420 234 686 100	Telephone number	+420 234 686 100
E-mail	ote@ote-cr.cz	E-mail	ote@ote-cr.cz
www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz	www	http://www.ote-cr.cz https://www.povolenky.cz
ID datové schránky	azefhvx	ID data box	azefhvx
Bankovní spojení	195582760247/0100	Bank account	195582760247/0100
IČO	26463318	CRN	26463318
DIČ	CZ26463318	VAT Reg No	CZ26463318
Registrace	Obchodní rejstřík vedený Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 7260	Registration	Commercial Register maintained by the Municipal Court in Prague, Section B, File 7260
Základní kapitál	500 mil. Kč	Basic capital	CZK 500 million
Právní řád	České republiky	Legal order	Czech Republic
Právní předpis	Obchodní zákoník č. 513/1991 Sb. a zákon č. 219/2000 Sb., o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích	Law regulation	Commercial Code No. 513/1991 Coll. and Act No. 219/2000 Coll., On the Property of the Czech Republic and its Acting in Legal Relationships
Právní forma	akciová společnost	Legal form	joint-stock company
Datum založení	18. 4. 2001 Založena na dobu neurčitou	Date of establishment	18 April 2001 Established for an indefinite period
Datum vzniku	2. 7. 2001	Creation date	2 July 2001



© 2022 OTE, a.s.

Design a produkce • Design and production: KUKLIK.CZ, s. r. o.





www.ote-cr.cz