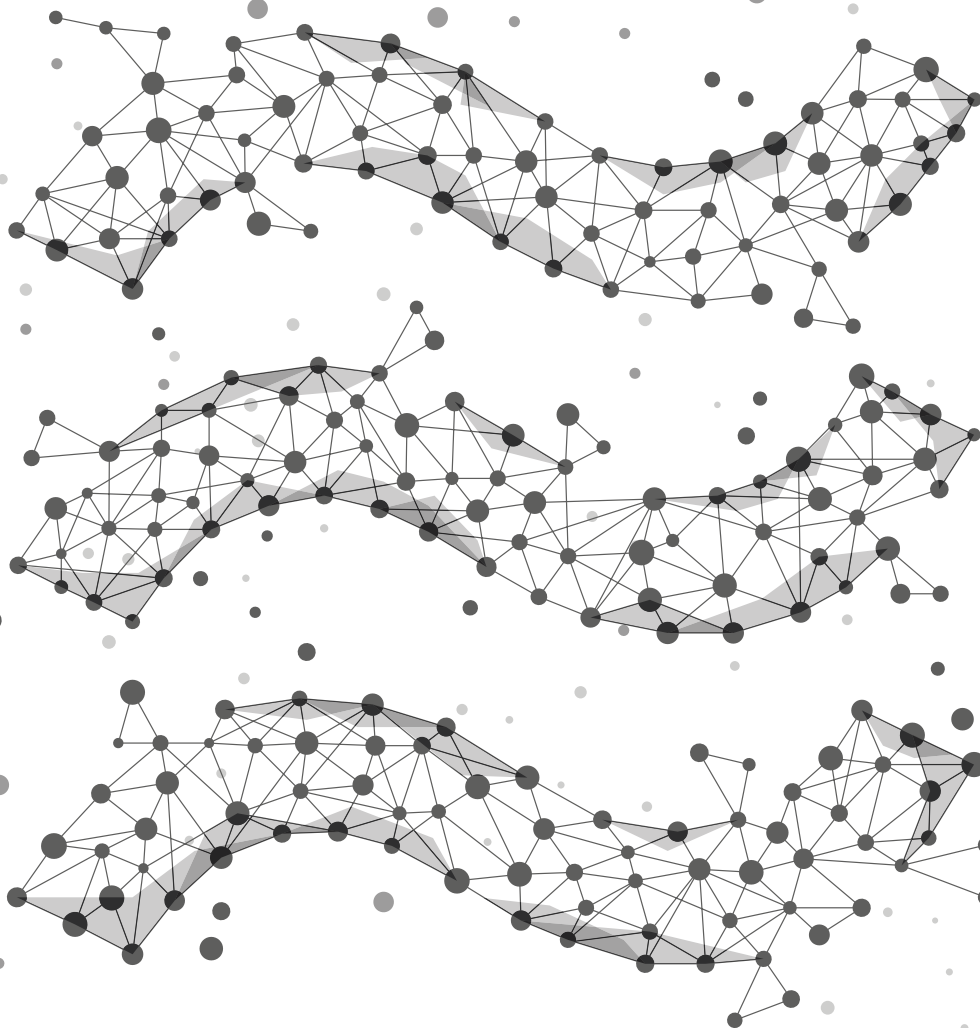


OTE 



(22)

Výroční zpráva
Annual Report



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

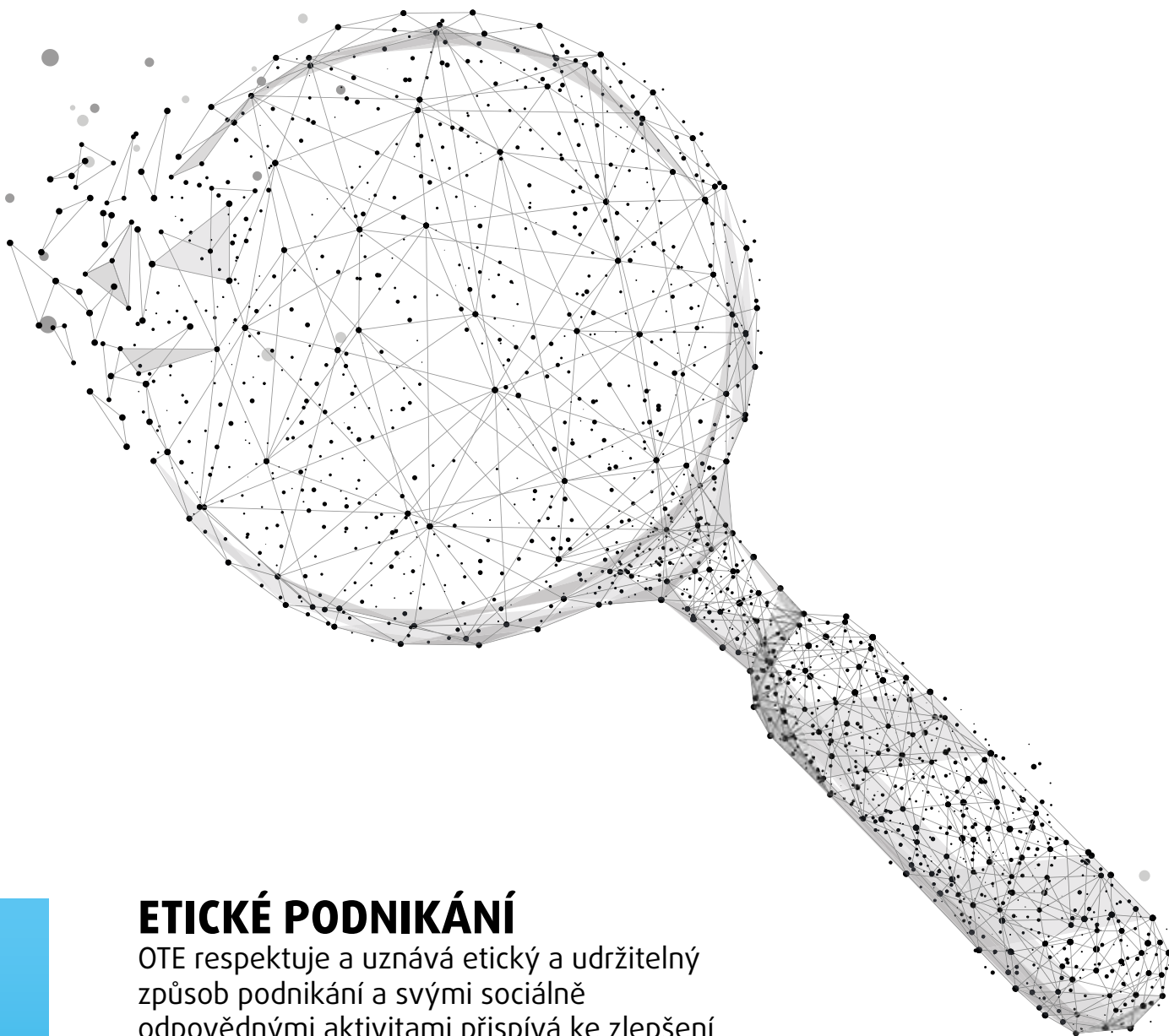
POZNÁMKA: Všechny číselné údaje v obrázcích a tabulkách jsou v této zprávě uvedeny dle české konvence, tj. místo desetinné tečky se používá desetinná čárka a tisíce jsou oddělené mezerou namísto čárkou.

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	03	Opening Statement of the Chairman of the Board
06	Profil společnosti	06	Company Profile
10	Finanční a provozní ukazatele	10	Financial and Operating Indicators
12	Významné události ve sledovaném období	12	Key Events in the Reporting Period
20	Očekávaný vývoj, cíle a záměry	20	Expected development, goals and objectives
23	Jednotný trh s elektřinou	23	Single electricity market
25	Jednotný trh s plynem v Evropě	25	Single gas market in Europe
27	Implementace inteligentního měření elektřiny a plynu	27	Implementation of smart metering for electricity and gas
28	Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě	28	Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector
30	Zpráva představenstva	30	Report of the Board of Directors
30	Hlavní oblasti činnosti	30	Main areas of activity
31	Vývoj společnosti	31	Development of the company
36	Služby	36	Services
37	Výzkum a vývoj, členství OTE v profesních organizacích a iniciativách	37	Research and development, OTE's membership in professional organisations and initiatives
38	Finanční situace	38	The financial situation
40	Řízení rizik	40	Risk management
40	Komunikace a spolupráce s médii	40	Communication and cooperation with the media
40	Program compliance, udržitelné podnikání a nefinanční informace	40	Compliance program, sustainable business, and non-financial information
41	Kybernetická bezpečnost a ochrana osobních údajů	41	Cyber security and private data protection
41	Zaměstnanecká politika a pracovněprávní vztahy	41	Employment policy and labor law relations
42	Sociální program	42	Social program
42	Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců	42	Employee training and development
43	Ochrana životního prostředí a environmentální politika	43	Environmental protection and environmental policy
44	Základní kapitál, akcionáři společnosti	44	Registered capital, shareholders of the company
44	Základní kapitál	44	Registered capital
44	Složení akcionářů	44	Composition of shareholders
45	Statutární orgány a vedení společnosti	45	Statutory bodies and management
52	Zpráva dozorčí rady	52	Report of the Supervisory Board
55	Zpráva o auditu	55	Auditor's Report
60	Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2022	60	Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2022
62	Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2022	62	Income Statement in Full Format as at 31 December 2022
63	Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2022	63	Cash Flow Statement as at 31 December 2022
64	Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2022	64	Statement of Changes in Equity as at 31 December 2022
65	Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2022	65	Notes to the Financial Statements as at 31 December 2022
86	Organizační struktura	86	Organizational structure
87	Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami	87	Report on relations between connected parties
95	Poskytování informací dle zákona	95	Provision of information pursuant
97	Rejstřík pojmů a zkratk	97	Index of terms and abbreviations
100	Identifikační a kontaktní údaje	100	Identification and contact details



ETICKÉ PODNIKÁNÍ

OTE respektuje a uznává etický a udržitelný způsob podnikání a svými sociálně odpovědnými aktivitami přispívá ke zlepšení životního prostředí.

ETHICAL BUSINESS

OTE respects an ethical and sustainable business model and contributes to environmental improvement through socially responsible activities.

Úvodní slovo předsedy představenstva Opening Statement of the Chairman of the Board

Vážení akcionáři, vážení obchodní partneři, přátelé,

rok 2022 výrazně ovlivněný geopolitickou situací je za námi a já si velice vážím příležitosti, že Vás na tomto místě můžu opět seznámit s důležitými událostmi, činnostmi a hospodářskými výsledky společnosti OTE, a.s.

Po skončení roku 2021, ve kterém došlo kromě jiného k ukončení činnosti mnoha obchodníků s energiemi, jejichž zákaznky jsme převedli k dodavatelům poslední instance, jsme doufali, že se v roce 2022 budeme moci zaměřit na optimalizaci našich procesů a systematictěji se věnovat dlouhodobější strategii dalšího rozvoje OTE. Jenže zahájení války na Ukrajině 24. února 2022 zcela bezprecedentně změnilo naše plány a zasáhlo všechny občany i podniky v Evropě. Válka na Ukrajině a s ní související omezení dodávek primárních energetických zdrojů velmi brzy radikálně ovlivnila evropské i světové trhy s elektřinou, zemním plynem a dalšími energetickými komoditami. Následně došlo k enormnímu navýšení cen energií. Vláda na tuto skutečnost neprodleně reagovala, a tak průběžně docházelo k legislativním úpravám s cílem snížit negativní dopady rostoucích cen na odběratele elektřiny a plynu. V mnoha případech byla společnost OTE zapojena do procesu přípravy i realizace vládních opatření a na vše musela velmi rychle reagovat. Krizové období operátora trhu prověřilo a potvrdilo, že OTE je stabilní společností, která je schopná operativně, flexibilně a velmi efektivně reagovat na neočekávané situace a náročné výzvy. Důkazem je úspěšné spuštění tzv. úsporného tarifu, v rámci kterého bylo 14. září 2022 (tedy pouhých 14 dní po vydání příslušné legislativy) vyplaceno 118 obchodníkům více než 17 mld. Kč. Naplnili jsme poslání naší společnosti, kterým je odvádět profesionálně svou práci v co nejkratším čase. Zde bych si dovilil poděkovat našim zaměstnancům a dodavatelům, kteří dokázali vše potřebné vyvinout, otestovat, nastavit příslušné procesy a zcela hladce systém spustit v takto krátkém čase.

Dear shareholders, dear business partners, dear friends,

the year 2022 that has been deeply influenced by the geopolitical situation is now over, and I truly appreciate this chance to acquaint you once again with the major events, activities and financial results of the company OTE, a.s.

After the end of 2021, during which many energy traders have terminated their merchant activities and their customers have been switched to suppliers of last resort, we have hoped that in 2022 we may be able to focus on the optimization of our processes and work on long-term strategies of future OTE development more systematically. However, the beginning of the war in Ukraine on the 24 February 2022 changed our plans completely and affected all citizens and companies in Europe. War in Ukraine and the connected limited supply of primary energy sources soon radically influenced European and global electricity, gas, and other energy markets. This led to an enormous rise in energy prices. The situation was immediately met with response from the government, who have continuously released legislative amendments with the goal of reducing the negative effects of rising prices on electricity and gas consumers. In many cases, the OTE company participated in the process of preparation and realization of government measures and had to swiftly respond to everything. This crisis has proven the market operator's skills and confirmed that OTE is a stable company capable of reacting promptly, flexibly, and effectively to unexpected situations and great challenges. The proof of this is the successful launch of the so-called economic tariff, within which over CZK 17 billion was paid to 118 traders on 14 September 2022 (mere 14 days after the associated amendment was established). We have fulfilled the company's mission, which is to carry out our work professionally and in as short time as possible. Here I would like to thank our employees and suppliers who were able to develop and evaluate all the important matters, set up the appropriate processes and smoothly launch the system in such a short time.

Všechny úkoly, které pro operátora trhu ze zákonných norem vyplývaly, jsme plnili v souladu s platnou legislativou, a to velmi často i v extrémně krátké době. Upravili jsme naše systémy tak, aby operátor trhu mohl plnit nové úkoly a přitom účastníkům trhu poskytovat stávající servis v nejlepší kvalitě, tedy provozovat bezpečnou a transparentní platformu pro výměnu dat, jejímž prostřednictvím mohou obchodovat na krátkodobých trzích.

Přestože byl rok 2022 velmi turbulentním obdobím, je mi ctí, že vás mohu informovat i o našich úspěších v rámci mezinárodní spolupráce. V roli nominovaného organizátora trhu se OTE zapojil do mnoha mezinárodních projektů. V červnu proběhl úspěšný go-live projektu Core Flow - Based Market Coupling zahrnující mnoho subjektů a od té doby je pro jednotné propojení denních trhů využívána implicitní alokace kapacit pomocí metody Flow-Based, tedy metody výpočtu kapacit založené na fyzikálních tocích. V listopadu bylo připojeno do jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou, který v současnosti spojuje trhy 25 zemí, Slovensko a Řecko. Nelze opomenout ani úspěch našich odborníků. OTE má zástupce v mnoha českých i mezinárodních pracovních skupinách a jeden z našich kolegů se stal předsedou řídicího výboru jednotného propojení vnitrodenních trhů s elektřinou.

Naše obchodní platformy fungovaly velmi spolehlivě a moc mě těší, že na rozdíl od mnoha jiných organizovaných tržních míst, u kterých klesly meziročně objemy obchodů i o desítky procent, objemy zobchodované u nás zůstaly na úrovni srovnatelné s předchozím rokem. Zde bych rád poděkoval všem účastníkům trhu za spolupráci a důvěru v naši společnost. Bez jejich zájmu a jistoty, že naše obchodní platformy poskytují bezpečné a kvalitní prostředí, by takto vysoká likvidita nebyla možná. Při této příležitosti mohu také konstatovat, že i v průběhu celého roku 2022 náš finanční risk management operativně reagoval na cenové výkyvy a OTE tak umožnil hladce plnit roli centrální protistrany s celkovým objemem obchodů 198 mld. Kč.

Vedle organizování trhů s energiemi rostly i naše aktivity na poli environmentálních nástrojů. Stále většího významu nabývají obnovitelné zdroje, respektive podpora jejich využívání v energetice i dalších sektorech. Jedná se například o zajištění výplaty podpory provozovatelům výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, vedení evidence záruk původu vyrobené energie, vydávání záruk původu a další činnosti. Kontinuálně pracujeme na tom, abychom uživatelsky zpříjemnili a zjednodušili i naše další činnosti a zefektivnili procesy spojené s administrací výplaty podpory výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů. Současně pokračujeme v přípravách na implementaci evidence využití obnovitelných zdrojů v dopravě a rozšíření záruk původu na další formy energie.

We have fulfilled all the market operator's tasks arising from the legal norms in accordance with current legislature, often in a very short time. We have adjusted our systems so that the market operator may fulfill new tasks and at the same time provide market participants with current services in the highest quality, which means managing a safe and transparent data exchange platform they can use for trading on short-term markets.

Even though 2022 was a very turbulent period, I am honored to be able to inform you of our successes in international cooperation too. As a nominated market operator, OTE participated in many international projects. In June, the successful go-live project Core Flow-Based Market Coupling encompassing many subjects took place, and since then day-ahead markets are connected through implicit capacity allocation using the Flow-Based method which calculates capacity based on physical flow. In November, the single intraday electricity market, which today connects the markets of 25 countries, was joined by Slovakia and Greece. The success of our experts also cannot be forgotten. OTE has representatives in many Czech and international work teams, and one of our colleagues became the Chairman of the Steering Committee of the Interconnection of Intraday Electricity Markets.

Our trading platforms have been working reliably, and I am glad that unlike many other organized market points, where year-on-year volume of trades decreased even by tens of percents, volumes traded here have remained on a level comparable to the previous year. Here I would like to thank all market participants for their cooperation and trust in our company. Without their interest and certainty that our trade platforms provide a safe and quality environment, such a high liquidity would not have been possible. On this occasion I can also say that even throughout the entirety of 2022 our financial risk management promptly reacted to price fluctuations and OTE was thus able to smoothly fulfill its role of central counterparty with a total trade volume of CZK 198 billion.

Aside from organizing energy markets, other activities also increased in environmental instruments. Renewable sources are seeing a rising significance, primarily the support of their usage in the energy sector and other sectors. Among these it is for example ensuring the support of generators of electricity from renewable sources, keeping records of guarantees of origin of produced electricity, issuing guarantees of origin and other activities. We continuously work on making our other activities simpler and more user-friendly and making processes connected with administering payment of support to renewable electricity generators more effective. At the same time, we continue in preparing the implementation of records of the use of renewable sources in transport and expanding guarantees of origin on other

Jsem rád, že operátor trhu přispívá k zajištění životně důležitých komodit všem odběratelům, k vzájemné spolupráci a rozvoji energetického sektoru a podpoře využívání obnovitelných zdrojů v ekonomice.

V návaznosti na extrémní cenové šoky na konci léta vláda rozhodla přijmout další opatření proti energetické krizi formou tzv. zastropování cen. Mnoho činností spojených zejména s kompenzacemi těchto zastropovaných cen energií je přiděleno OTE. Proto jsme se již v roce 2022 intenzivně začali připravovat na tyto nové úkoly, abychom zvládli zahájit výplatu kompenzací začátkem roku 2023.

Vážení přátelé, při této příležitosti bych rád poděkoval Vám, našim partnerům za spolupráci. Všem našim zaměstnancům a kolegům, kteří s obrovským pracovním nasazením a profesionalitou zvládali všechny úkoly, které jim tato nelehká doba přinesla, ještě jednou moc děkuji. Stojíme 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 pracovní nasazení všech zainteresovaných.

Věřím, že nadále budeme pokračovat v nastavené komunikaci, protože společnost OTE je připravena pro vás zajišťovat všechny služby v co nejkratším čase a nejlepší kvalitě tak, jak jste zvyklí. Společně s vámi jsme splnili všechny cíle, které jsme si stanovili, a já pevně věřím, že i v roce 2023 bude pro vás OTE otevřeným a respektovaným partnerem.

Děkuji všem za skvělou spolupráci.

Ing. Michal Puchel

předseda představenstva OTE
Chairman of the OTE Board of Directors

energy sources. I am glad that the market operator contributes to providing vital commodities to all consumers, cooperation and mutual development of the energy sector and the support of the usage of renewable sources in economy.

Following the extreme price shocks at the end of summer the government decided to take more measures to counter the energy crisis in the form of price ceilings. Many activities connected to the compensations of these energy price ceilings in particular have been assigned to OTE. For this reason, we have decided in 2022 to intensively prepare for these new tasks so that we could begin with the payments of compensations by the start of 2023.

Dear friends, on this occasion I would like to thank you, our partners, for your cooperation. To all our employees and colleagues who have worked tirelessly and with great professionalism managed all the tasks given by these challenging times, I give my thanks again. We stand before 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.

I believe that we will continue in our established communication, because OTE is ready to provide you with all services in the shortest time and highest quality possible like you have been used to. Together we have met all the set goals and I believe, that OTE will remain your open and respected partner even in 2023.

Thank you all for the great cooperation.

Profil společnosti Company Profile

Společnost OTE, a.s., (OTE, operátor trhu) 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 činnosti o oblast plynárenství. Základní kapitál společnosti činí 500 mil. Kč.

Od počátku výkonu své činnosti OTE plní 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 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:

OTE, a.s., (OTE, market operator) 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 conducted 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 organization of the short-term electricity market. Since 2010, OTE has also conducted similar activities in the gas sector, i.e., organizing 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:

- 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,
- 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 vykupujícímu 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. Od roku 2023 je možnost vydávání záruk původu rozšířena o záruky původu energie vztahující se na veškerou elektřinu, biometan, pokročilý biometan, teplo z obnovitelných zdrojů, teplo z jaderného zařízení nebo vodík.
- 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,
- 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. In 2023 the possibility of issuing guarantees of origin has been expanded to include guarantees of origin of energy encompassing any electricity, biomethane, advanced biomethane, heat from renewable sources, heat from a nuclear installation, or hydrogen.

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.

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.

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.

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.



FINANČNÍ UKAZATELE

V roce 2022 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 282 296 850 tis. Kč při celkových nákladech 282 207 610 tis. Kč.

FINANCIAL INDICATORS

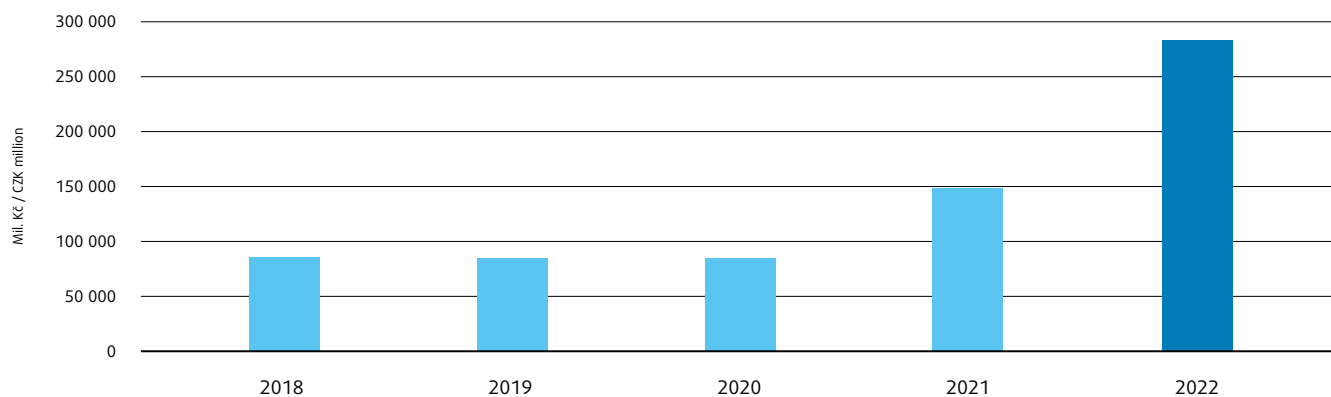
In 2022 the company has reached the total revenue of CZK 282,296,850 thousand with total costs of CZK 282,207,610 thousand.

Finanční a provozní ukazatele

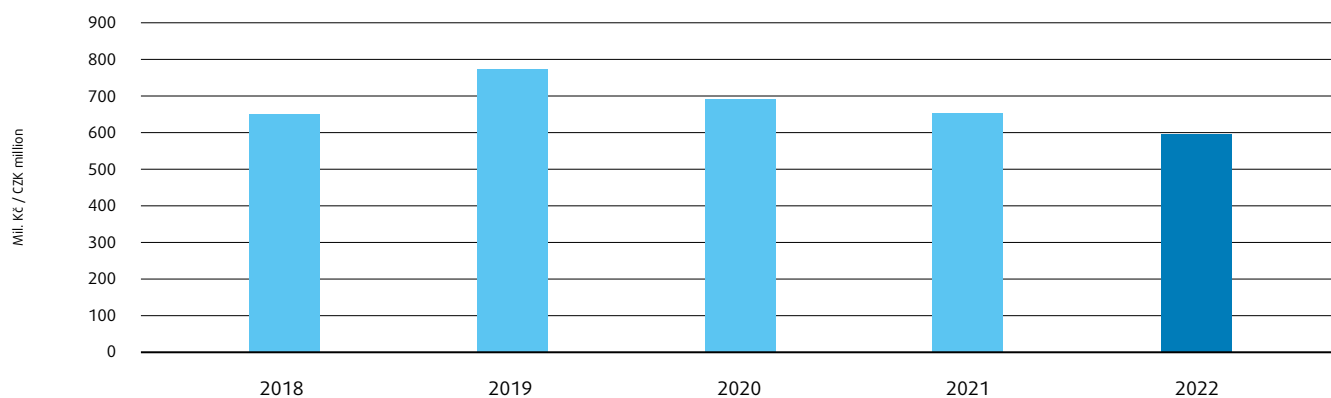
Financial and Operating Indicators

Tis. Kč / TCZK	2022	2021	2020	2019	2018
AKTIVA NETTO (PASIVA) CELKEM / TOTAL NET ASSETS (LIABILITIES)	33 738 928	27 041 840	18 368 359	16 996 336	13 900 588
Dlouhodobý majetek (netto) / Fixed assets (net)	77 808	39 634	30 769	55 822	83 478
Oběžná aktiva (netto) / Current assets (net)	33 646 271	26 871 155	18 170 572	16 688 426	13 600 147
Ostatní aktiva (netto) / Other assets (net)	14 849	131 051	167 018	252 088	216 963
Vlastní kapitál / Equity	1 176 085	1 089 201	855 414	855 773	779 122
z toho: / of which:					
Základní kapitál / Registered capital	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000
Cizí zdroje / Liabilities	31 226 221	25 125 153	16 744 349	15 267 413	12 277 699
Ostatní pasiva / Other liabilities	1 336 622	827 486	768 596	873 150	843 767
VÝNOSY CELKEM / TOTAL REVENUES	282 296 850	148 794 907	82 706 467	83 097 585	84 367 416
z toho: / of which:					
Tržby z prodeje služeb / Revenues from sale of services	596 413	655 069	692 464	780 371	648 672
Výnosy z odchylek a krátkodobého trhu / Revenues from imbalances and short-term market	238 710 836	103 186 985	35 625 781	36 400 853	36 962 936
Výnosy podpory OZE / Revenues from support of renewable energy sources	39 235 181	43 462 943	45 611 547	45 538 601	46 372 152
NÁKLADY CELKEM BEZ DANĚ Z PŘÍJMŮ / TOTAL EXPENSES WITHOUT INCOME TAX	282 184 947	148 503 753	82 702 324	83 002 337	84 425 761
z toho: / of which:					
Náklady z odchylek a krátk. trhu / Expenses on imbalances and short-term market	238 668 497	103 169 656	35 620 751	36 396 294	36 958 571
Náklady podpory OZE / Expenses from support of renewable energy sources	39 214 981	43 462 943	45 611 547	45 539 127	46 372 152
Provozní náklady / Operating expenses	648 236	390 753	694 664	724 571	681 704
z toho: / of which:					
Spotřeba materiálu, energií a služeb / Consumption of materials, energy and services	210 386	206 758	191 524	209 101	200 993
Osobní náklady / Personnel expenses	102 631	102 811	92 497	87 149	78 781
Odpisy / Amortization/depreciation	20 658	19 397	69 044	79 437	55 334
Finanční náklady / Financial expenses	3 653 233	1 480 401	775 362	342 345	413 334
Provozní výsledek hospodaření / Operating profit/loss	23 863	292 694	23 251	85 220	-15 741
Výsledek hospodaření před zdaněním / Profit/loss before taxes	111 903	291 154	4 143	95 248	-58 345
Výsledek hospodaření za účetní období / Profit/loss for the year	89 240	235 044	786	77 037	-47 707
VYBRANÉ FINANČNÍ UKAZATELE / SELECTED FINANCIAL INDICATORS					
Běžná likvidita / Current liquidity	108 %	107 %	110 %	111 %	112 %
Rentabilita vlastního kapitálu / Return on equity	8 %	22 %	0 %	9 %	-6 %
Evidenční stav pracovníků / Recorded headcount	74	70	67	67	67

Celkové výnosy v letech 2018-2022 v mil. Kč
Total revenues 2018-2022 (in CZK million)



Tržby z prodeje služeb 2018-2022 v mil. Kč
Revenues from sale of services 2018-2022 (in CZK million)



Významné události ve sledovaném období

Key Events in the Reporting Period

Rok 2022 byl významně ovlivněn bezprecedentním nárůstem cen komodit elektřiny a plynu vč. ceny povolenky na emise skleníkových plynů, 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 uplynulý rok významný i tím, že před 20 lety 1. 1. 2002 společnost OTE, a.s., zahájila pod názvem Operátor trhu s elektřinou, a.s., svůj provoz. Po celou dobu OTE plní významnou roli v sektoru energetiky České republiky a díky svým integračním aktivitám i v Evropě. V rámci své role na trhu s elektřinou a trhu s plynem OTE 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.

Mezi významné události z pohledu činnosti operátora trhu v roce 2022 lze zejména řadit:

Roční objemy obchodů na krátkodobých trzích udržely v roce 2022 svůj růst

I přes velmi turbulentní situaci nebyl dopad na objem obchodování příliš výrazný, což je v kontrastu s jinými organizovanými trhy (zejména s termínovanými produkty). Na krátkodobých trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu se v roce 2022 zobchodovalo obdobné množství elektřiny jako v roce 2021, což činí téměř polovinu tuzemské netto spotřeby. Na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu množství zobchodované v roce 2022 překonalo rok 2021 o 10 %.

The year 2022 was significantly affected by the unprecedented increase in electricity and gas commodity prices, including the price of greenhouse gas 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.

This year was also significant from the market operator's point of view because 20 years ago, on 1 January 2002, OTE, a.s. began its operation under the name Operátor trhu s elektřinou, a.s. Ever since then OTE has played a significant role in the Czech Republic's energy sector also thanks to its integration activities in Europe. As part of its role on the electricity and gas market OTE conducts and develops 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.

Among the noteworthy events in 2022 from the market operator's view are:

Annual trading volumes in short-term markets have maintained their growth throughout 2022

Despite the turbulent situation the impact on trade has not been significant, which is in contrast with other organized markets (particularly ones with fixed term products). Electricity on short-term electricity markets organized by the market operator has been traded in similar amounts in 2022 as in 2021, which corresponds to almost half of the domestic net consumption. The traded volumes on the intraday gas market organized by the market operator in 2022 exceeded those in 2021 by 10%.

Na denním trhu (DT) s elektřinou bylo obchodováno 24 TWh. Průměrná cena obchodů v roce 2022 na denním trhu s elektřinou (BaseLoad) byla 247 EUR/MWh. Oproti roku 2021 se jedná o meziroční nárůst průměrné ceny o 146 %.

Na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo v roce 2022 obchodováno 5 TWh elektřiny. Vážený průměr cen obchodů v roce 2022 na vnitrodenním trhu s elektřinou byl 241 EUR/MWh. Oproti roku 2021 se jedná o meziroční nárůst průměrné ceny o 127 %.

Zobchodované množství na vnitrodenním trhu s plynem v roce 2022 ve výši 4,5 TWh představovalo meziroční nárůst o 10 % oproti roku. Vážený průměr cen obchodů v roce 2022 na vnitrodenním trhu s plynem byl 110 EUR/MWh, což je nárůst o 138 % oproti roku 2021.

Nárůst cen je způsoben geopolitickou situací s výrazným zdražením dovážených primárních energetických zdrojů. Dynamický cenový vývoj odpovídal cenovému vývoji plynu v celé EU a souvisejícím omezením dodávek plynu plynovody.

Integrační aktivity společnosti na trhu s elektřinou

Společnosti ČEPS a OTE společně s organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav členských států EU a Norska navázali na v roce 2021 úspěšně dokončené 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), kdy na denním trhu dochází k propojení nabídkových zón téměř všech členských států EU a Norska. Dalším milníkem pro navazující rozvoj přeshraničního obchodování v regionu bylo spuštění tzv. flow-base market couplingu, ke kterému došlo 8. června 2022.

V oblasti vnitrodenního trhu s elektřinou dne 29. listopadu 2022 došlo k úspěšnému připojení Slovenska a Řecka k jednotnému evropskému vnitrodennímu trhu s elektřinou, kdy byly do řešení SIDC (Single Intraday Coupling) integrovány slovenské hranice (SK-PL, SK-CZ a SK-HU) a řecké hranice (GR-BG a GR-IT).

Po deseti letech od zahájení projektu se podařilo dokončit jednotný evropský vnitrodenní trh a završit tak po integraci denního trhu v roce 2021 i integraci v časovém rámci obchodování uvnitř dne. Zapojení slovenské hranice v sobě nese velkou symboliku, protože první integrační aktivity v České republice začaly na denním trhu právě na česko-slovenské hranici a integraci na vnitrodenním trhu uzavíráme opět na česko-slovenské hranici.

24 TWh have been traded on the day-ahead electricity market. The average price of trades in 2022 on the day-ahead electricity market (BaseLoad) was 247 EUR/MWh. Compared to 2021, this represents a 146% year-on-year increase in the average price.

In 2022, 5 TWh of electricity have been traded on the intraday electricity market. The weighted average price of trades in 2022 on the intraday electricity market was 241 EUR/MWh. Compared to 2021, this represents a 127% year-on-year increase in the average price.

The traded volume on the intraday gas market in 2022 of 4.5 TWh represented a year-on-year increase by 10% compared to the previous year. The weighted average price of trades in 2022 on the intraday gas market was 110 EUR/MWh, an increase of 138% compared to 2021.

The increase in prices is caused by the geopolitical situation, with a major increase in the prices of imported primary energy sources. The dynamic price development corresponded with the gas price development in the EU and with the associated reduction of gas supply via gas pipelines.

The company's integration activities in the electricity market

ČEPS and OTE, together with market operators and TSOs of EU Member States and Norway, followed up on the successful completion of the integration of two regions, 4M MC (Czech-Slovak-Hungarian-Romanian day-ahead electricity market) and MRC (EU countries outside of 4M MC) within the Single Day-Ahead Coupling (SDAC), where the bidding zones of almost all EU Member States and Norway are coupled in the day-ahead market. Another milestone for the development of cross-border trading in the region has been the launch of flow-based market coupling on 8 June 2022.

In the intraday electricity market, Slovakia and Greece successfully connected to the Single European Intraday Market on 29 November 2022, integrating the Slovak borders (SK-PL, SK-CZ and SK-HU) and Greek borders (GR-BG and GR-IT) into the SIDC (Single Intraday Coupling) solution.

Ten years after launching the project, a unified European intraday electricity market has been achieved which also completes the integration in the time scale of intraday trading after the integration of the day-ahead market in 2021. The integration of the Slovak border carries great symbolism since the first integration activities on the day-ahead market in Czech Republic began on the Czech-Slovak border, which is where integration on the intraday market was now completed as well.

Oceněním společnosti a jejich zaměstnanců v oblasti integračních aktivit byla skutečnost, že náš kolega Ondřej Máca, který je vedoucím odboru Rozvoj trhu, byl jmenován do prestižní funkce předsedy řídicího výboru NEMO IDSC a funkce spolupředsedajícího výboru Market Coupling Steering Committee (MCSC), který zastřešuje celý projekt propojení trhů s elektřinou.

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 i v roce 2022 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 přispívá ke zlepšení životního prostředí.

Úsporný tarif a kompenzace cen

Na základě přijetí zákona č. 232/2022 Sb., kterým se změnil zákon 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 v září 2022 operátor trhu poskytl obchodníkům s elektřinou platbu na zohlednění příspěvku na úhradu nákladů za elektřinu ve smyslu § 11r energetického zákona. Celkově se jednalo o finanční prostředky ve výši cca 17,4 miliard Kč. Tyto prostředky byly vyplaceny 118 obchodníkům s elektřinou jako peněžní částka/výdaj ze státního rozpočtu, určená na úhradu části plateb za elektřinu dodanou obchodníkem na odběrné místo zákazníka v domácnosti.

Ve čtvrtém čtvrtletí roku 2022 se společnost intenzivně připravovala na svou roli v oblasti výplaty kompenzací cen za dodávky elektřiny a plynu, kterou společnost vykonává od ledna 2023.

A true reward for our company and employees in terms of integration activities was the fact that our colleague Ondřej Máca, the head of the Market Development Department, has been appointed to the prestigious position of Chairman of the Steering Committee NEMO IDSC and the position of Co-Chairman of the Market Coupling Steering Committee (MCSC) which covers the entire project for the interconnection of electricity markets.

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 2022 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 recognizes ethical and sustainable ways of doing business and strives to contribute to improving the environment through its socially responsible activities.

Economy tariff and price compensation

With the adoption of Act No. 232/2022 Coll., amending 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 by later legislation in September 2022, funds were paid to electricity traders through the market operator to take into account the contribution to the payment of electricity costs in accordance with Section 11r of the Energy Act. The total amount of funds was about CZK 17.4 billion. These funds were paid to 118 electricity traders as a sum of money/expenditure from the state budget designated to cover a portion of the payments for electricity supplied by the trader to the domestic customer's delivery point.

In the fourth quarter of 2022 the company intensely prepared for its role in paying price compensations for electricity and gas supply, which the company carries out since January 2023.

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

V průběhu celého roku 2022, a to především v návaznosti na bezprecedentní vývoj cen komodit na trhu s elektřinou a trhu s plynem, několik obchodníků ukončilo své aktivity na těchto trzích. Pokud tito dodavatelé elektřiny pozbyli oprávnění nebo možnost dodávat elektřinu či plyn, neměli pro svá odběrná místa zajištěnou službu distribuční soustavy dle energetického zákona, nesplňovali finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nezajistili odpovědnost za odchylku u části nebo všech svých odběrných či předávacích míst, musela být příslušná odběrná místa či předávací místa těchto dodavatelů elektřiny či plynu převedena k tzv. dodavateli poslední instance (DPI). Některé z těchto důvodů mohly u jednotlivých dodavatelů nastávat v čase souběžně či postupně, a to i pro část nebo celé portfolio zákazníků, a také v různých distribučních sítích. V roce 2022 byly k dodavateli poslední instance převedeny následující počty předávacích míst či odběrných míst zákazníků (OPM) u těchto dodavatelů:

Datum ukončení aktivit dodavatele v CS OTE Date of PDTs transfer to SoLR	Dodavatel elektřiny Electricity supplier	Počet OPM převedených k DPI Number of PDTs transferred to SoLR
11. 1. 2022 / 11 January 2022	Lumius, spol. s r.o. "v likvidaci"	4 402
10. 3. 2022 / 10 March 2022	ENERGO LaR s.r.o.	419
17. 3. 2022 / 17 March 2022	Nezávislá energie s.r.o.	75
22. 3. 2022 / 22 March 2022	Manta Commodities SE	3 096
29. 3. 2022 / 29 March 2022	CONTE spol. s r.o.	1 041
22. 12. 2022 / 22 December 2022	Energy For Future, a.s.	420

U dalších 10 dodavatelů elektřiny bylo k DPI převedeno celkem 1 456 OPM z důvodu nepřenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

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

Throughout the entirety of 2022, particularly following the unprecedented development in prices on the electricity and gas market, several traders have terminated their activities on these markets. If these electricity suppliers lost its license or ability to supply electricity or gas, did not have secure distribution system service according to the Energy Act for their delivery points, did not meet the financial conditions for the settlement of imbalances or did not ensure responsibility for imbalances for some or all of their delivery points, the delivery points of these electricity/gas suppliers had to be transferred to the supplier of last resort (SoLR). For some suppliers, some of these reasons may have happened simultaneously or gradually for part or for all their customers and in various distribution networks. In 2022, the following numbers of transfer points and delivery points (PDT) of these suppliers have been transferred to the supplier of last resort:

With other 10 electricity suppliers a total of 1,456 PDTs have been transferred to SoLR due to not transferring the responsibility for imbalance on another subject of settlement.

Datum ukončení aktivit dodavatele v CS OTE Date of PDTs transfer to SoLR	Dodavatel plynu Gas supplier	Počet OPM převedených k DPI Number of PDTs transferred to SoLR
9. 1. 2022 / 9 January 2022	Czech Energy s.r.o.	37
15. 1. 2022 / 15 January 2022	Lumius, spol. s r.o. "v likvidaci"	781
13. 3. 2022 / 13 March 2022	První moravská plynáren s.r.o.	254
21. 3. 2022 / 21 March 2022	Nezávislá energie s.r.o.	49
25. 3. 2022 / 25 March 2022	Manta Commodities SE	1 321
23. 12. 2022 / 23 December 2022	Energy For Future, a.s.	226

U dalších 8 dodavatelů plynu bylo k DPI převedeno celkem 395 OPM z důvodu nepřenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

With other 8 gas suppliers a total of 395 PDTs have been transferred to SoLR due to not transferring the responsibility for imbalance on another subject of settlement.

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 2022 převedeno celkem 10 909 odběrných míst elektřiny a 3 063 odběrných míst plynu. Režim dodavatele poslední instance se nevztahuje na všechny odběratele, energetický zákon pak takové odběratele definuje. Například se jedná o velké zákazníky v plynárenství s ročním odběrem min. ve výši 630 MWh/rok s výjimkou odběrných míst zákazníků sloužících k zajištění zásobování obyvatel pitnou vodou nebo čištění odpadních vod¹.

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 3 měsíce. Kdykoliv během této doby si mohou vybrat nového řádného dodavatele a přejít k němu bez jakýchkoli omezení. V červnu 2022 došlo v oblasti dodavatele poslední instance k významné novele energetického zákona, která na základě zkušeností s převody odběrných míst zákazníků k dodavateli poslední instance na konci roku 2021 upřesnila některé postupy a zvýšila ochranu spotřebitelů.

Při převodu odběrných míst zákazníků k dodavateli poslední instance postupoval operátor trhu v souladu s příslušnou legislativou zejména energetického zákona (§ 12a a násl.), 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 administrativní i personální podporu dotčeným účastníkům trhu tak, aby dopady na trh 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 a fast-switching scheme if they met the legal conditions. A total of 10,909 electricity customers and 3,063 gas customers were switched to a supplier of last resort in 2022. The supplier of last resort scheme does not apply to all consumers, such consumers are specified in the Energy Act. These customers are for example large gas customers with an annual consumption of at least 630 MWh with the exception of customers who ensure the supply of drinkable water for inhabitants or wastewater treatment¹.

Supplier of last resort is a tool that protects consumers in the event of a loss of supply from any energy supplier. It comes into effect immediately and people can take energy from it for up to three months. At any time during this period, they can choose a new regular supplier and switch to it without any restrictions. In June 2022 there has been a major amendment to the Energy Act in terms of supplier of last resort, which specifies certain procedures and increased protection of consumers based on experiences with transfers of customers to supplier of last resort at the end of 2021.

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 the Energy Act (§ 12a and following), implementing decrees, in particular 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 employees as well, the market operator was able to provide administrative and personal support to affected market participants so that the impact on the market was minimal.

^{1/} Tuto výjimku přinesla novela energetického zákona, tj. zákon č. 176/2022 Sb.

^{1/} This exception was brought by an amendment of the Energy Act, i.e. by the act No. 176/2022 Coll.



REGISTROVANÉ ZDROJE

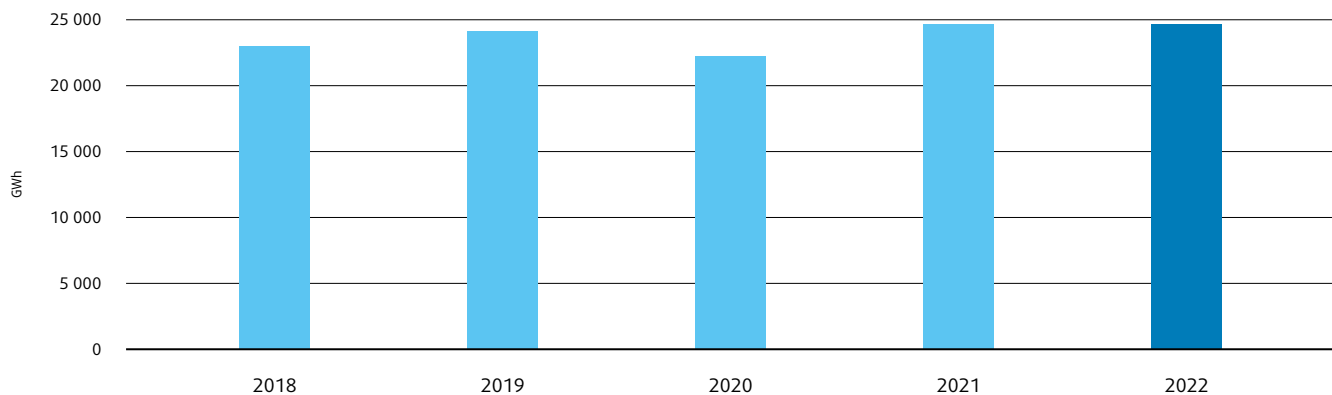
Na konci roku 2022 bylo v CS OTE registrováno 32 707 zdrojů elektriny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 206 MW.

REGISTERED SOURCES

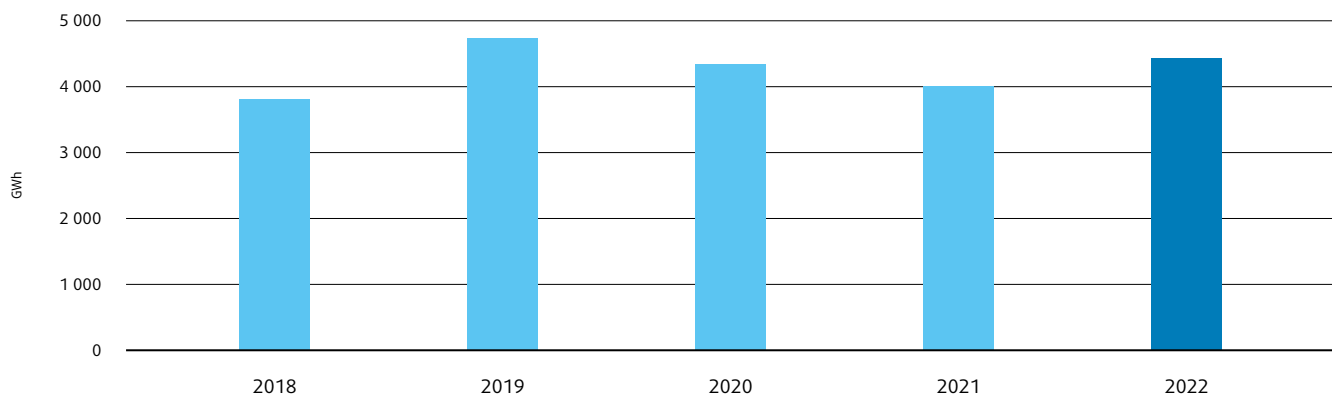
At the end of 2022, 32,707 electricity sources eligible for support with a total installed power of 11,206 MW have been registered.

Vypořádané objemy denního trhu s elektřinou 2018–2022 v GWh (vč. přeshraničních toků z DT)

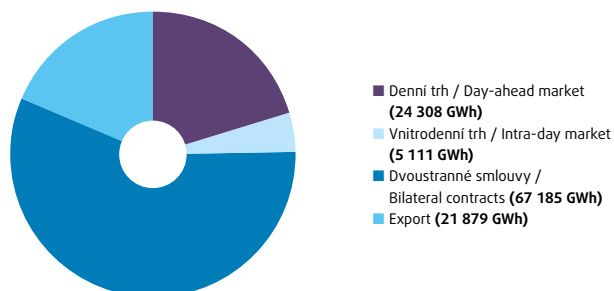
Settled volumes on the day-ahead electricity market 2018–2022 (GWh) (incl. cross-border flows on DM)

**Vypořádané objemy vnitrodenního trhu s plynem 2018–2022 v GWh**

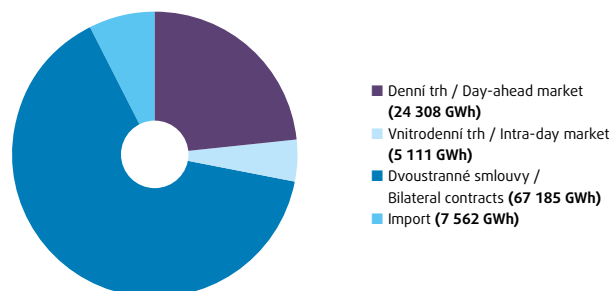
Settled volumes of intraday gas market 2018–2022 (GWh)



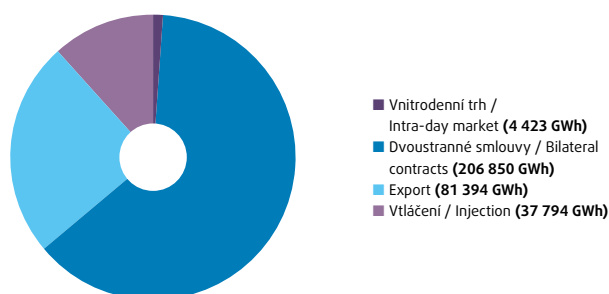
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh
v roce 2022 - prodeje**
Structure of registered electricity sales
in 2022 (GWh)



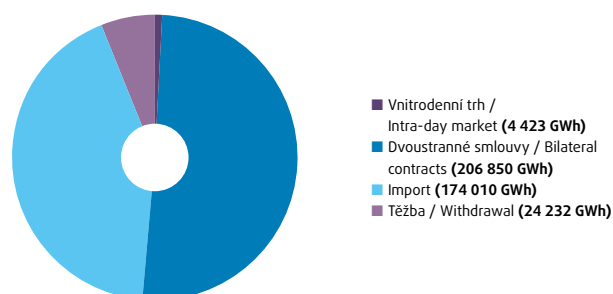
**Struktura registrovaných objemů elektřiny v GWh
v roce 2022 - nákupy**
Structure of registered electricity purchases
in 2022 (GWh)



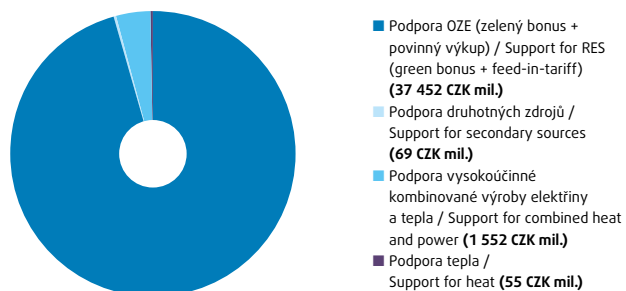
**Struktura registrovaných objemů plynu v GWh
v roce 2022 - prodeje**
Structure of registered gas sales
in 2022 (GWh)



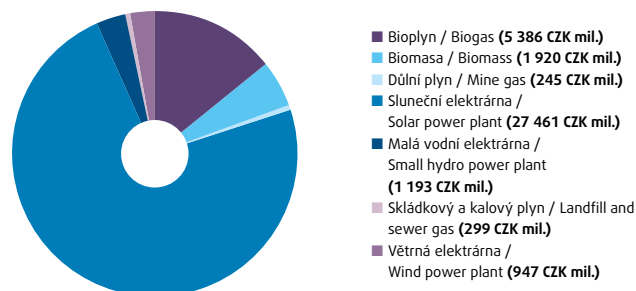
**Struktura registrovaných objemů plynu v GWh
v roce 2022 - nákupy**
Structure of registered gas purchases
in 2022 (GWh)



**Struktura vyplacené podpory elektřiny a tepla
v roce 2022 v mil. Kč**
Structure of support paid for electricity and heat
in 2022 (CZK million)



**Struktura vyplacené podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie
v roce 2022 v mil. Kč**
Structure of support paid for electricity from renewable energy sources
in 2022 (CZK million)



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. Průběžné adaptace nové i tuzemské evropské energetické legislativy určují očekávané změny fungování trhu s elektřinou v celé Evropské unii, tedy i v České republice. Na těchto změnách se významně projevila geopolitická situace ovlivněná ruskou invazí na Ukrajinu a v této souvislosti i bezprecedentní nárůst cen jednotlivých energetických komodit. V tomto kontextu je pro operátora trhu výzvou přijímaná nová legislativa s cílem pomoci spotřebitelům, kde hraje operátor trhu a jeho systém v mnoha oblastech nenahraditelnou roli. Zde se značně osvědčuje léty budovaný robustní systém operátora trhu a znalosti a zkušenosti jednotlivých zaměstnanců. I proto je nezbytným předpokladem kontinuální rozvoj IT technologií a posilování personální základny. Provozní a kybernetická bezpečnost je dalším faktorem pro naplňování potřeb dynamicky rostoucích trhů s elektřinou a plynem. Připravovaná krizová opatření a oznámená reforma trhu spolu s rozšířením fungování trhu s povolenkami bude výzvou pro další rozvoj činností operátora trhu i trhu s elektřinou a trhu s plynem samotnými.

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),

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. Continuous adaptations of new and domestic European energy legislation determine expected changes in the functioning of the electricity market throughout the European Union, including the Czech Republic. These changes were heavily affected by the geopolitical situation influenced by the Russian invasion to Ukraine, and the associated unprecedented increase in the prices of individual energy commodities. In this context the market operator sees a challenge in the new legislation with the goal of helping consumers, where the market operator and its system plays an irreplaceable role in many regards. Here the time-tested and robust market operator system and the knowledge and experiences of individual employees truly shine. This is one of the reasons why the continuous development of IT technologies and strengthening of personnel base is a prerequisite. Operational and cyber security is another factor in meeting the needs of the dynamically growing electricity and gas markets. Future emergency measures and an announced market reform along with expanded functioning of the allowance market will be a challenge for further development of market operator activities and activities of the gas market itself.

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);

- 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,
- nařízení Rady (EU) 2022/1854 ze dne 6. října 2022 o intervenci v mimořádné situaci s cílem řešit vysoké ceny energie.

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,
- nařízení Rady (EU) 2022/1854 ze dne 6. října 2022 o intervenci v mimořádné situaci s cílem řešit vysoké ceny energie,
- nařízení Rady (EU) 2022/2576 ze dne 19. prosince 2022 o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu.

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

Pro další směřování trhu s elektřinou a trhu s plynem budou určující připravované novely zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), případně nový zákon, který by tento energetický zákon zcela nahradil. Významné změny (nejen pro operátora trhu) přinesou další novely zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. S těmito změnami se pojí i tvorba nových, neméně zásadních prováděcích předpisů ve formě vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu a Energetického regulačního úřadu.

- 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.
- (EU) Council Regulation 2022/1854 from 6 October 2022 on intervention in emergency situations with the goal of dealing with high energy prices.

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 703/2015 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 and on repealing Regulation No. 994/2010,
- 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;
- (EU) Council Regulation 2022/1854 from 6 October 2022 on intervention in emergency situations with the goal of dealing with high energy prices;
- (EU) Council Regulation 2022/2576 from 19 December 2022 on strengthening of solidarity through better coordination of gas purchase, reliable reference prices and cross-border gas exchange.

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.

The following upcoming amendments of Act No. 458/2000 Coll., On Business Conditions and State Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Some Acts (Energy Act), or a potential new act which would replace the Energy Act completely, will be determining for the next directions of the electricity and gas markets. Another notable change is the above-mentioned amendment to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources. 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.

Pro společnost OTE jako jednoho z významných účastníků trhu je účast na připravovaných změnách naprosto zásadní. OTE přispívá 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 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 operátora trhu 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 společnosti a technické infrastruktury provozované operátorem trhu se i nadále bude zaměřovat především na témata:

- implementace opatření na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií,
- 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.

Opatření na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií

Rok 2023 bude z pohledu činnosti operátora trhu významně ovlivněn legislativními povinnostmi zajistit plnění úkolů společnosti v souvislosti s vládními opatřeními § 19f energetického zákona proti energetické krizi. Operátor trhu se již od sdělení záměru Vlády ČR na zavedení opatření proti energetické krizi na začátku září 2022 věnoval nastavení procesu včetně zadání pro implementaci v systému OTE. Zaměstnanci OTE a představenstvo společnosti se aktivně účastnili jednání pracovních skupin a předkládali návrhy řešení, aby byl zajištěn hladký průběh výplaty kompenzací. Konkrétní rámec úlohy operátora trhu dala až 21. 12. 2022 a 4. 1. 2023 schválená nařízení vlády konkretizující plnění § 19f energetického zákona.

As a major market participant, OTE's participation in the upcoming changes is crucial. OTE contributes 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 chosen, it is essential for our company to adhere to the established principles of maximum harmonization 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 measures for the protection of end customers from high energy prices;
- 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.

Measures for the protection of end customers from high energy prices

In terms of market operator's activities, the year 2023 will be influenced by legislative responsibilities to ensure the fulfillment of the company's tasks in the context of government measures in Section 19f of the Energy Act to counter the energy crisis. Since the revelation of the Government of the Czech Republic's intention to issue measures to counter the energy crisis in early September 2022, the market operator worked on setting up the process, instructions for the implementation in the OTE system included. The OTE employees and the Board of Directors actively participated in working group meetings and offered suggestions to ensure the smooth running of compensation payments. The specific framework for the role of the market operator was provided on 21 December 2022 and 4 January 2023 by approved government regulations specifying the fulfillment of Section 19f of the Energy Act.

Jednalo se o:

- nařízení vlády č. 463/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci dodávaných na ztráty v distribučních soustavách a o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny,
- nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny.

Dle výše uvedených právních předpisů se očekává předkládání žádostí obchodníků s elektřinou nebo s plynem:

- o kompenzace poskytované na dodávku elektřiny a plynu na ztráty za stanovené ceny,
- o mimořádnou zálohu na měsíční kompenzaci,
- o kompenzace poskytované na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny s využitím systému OTE.

Zároveň bude v roce 2023 a 2024 probíhat příjem a řešení reklamací pro vypořádání plateb tzv. úsporného tarifu, tj. příspěvku na elektřinu podle § 11r energetického zákona, vyplaceného v září 2022.

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.

Úspěšně dokončená integrace denního trhu s elektřinou v roce 2021 a vnitrodenního trhu s elektřinou v roce 2022 neznamena konec aktivit v této oblasti. V časovém rámci vnitrodenního trhu s elektřinou pokračují práce na implementaci vnitrodenních aukcí v souladu s rozhodnutím Agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) č. 1/2019, analýzy pro přechod na výpočet přeshraničních kapacit metodou flow-based i v rámci vnitrodenního trhu a zohlednění ztrát na stejnosměrných linkách. Uvidíme, do jaké míry se projeví změny v rámci připravované novely nařízení CACM a celková

This included:

- Government Regulation No. 463/2022 Coll., On Electricity and Gas Prices in Extraordinary Market Situations Supplied for Losses in Distribution Systems and Compensations Granted for the Supply of Electricity and Gas for Losses at Specified Prices;
- Government Regulation No. 5/2023 Coll., On Compensations Granted for the Supply of Electricity and Gas at Specified Prices;

According to the abovementioned legislation, submissions of applications from electricity or gas traders as expected:

- for compensations granted for the supply of electricity and gas for losses at specified prices,
- for exceptional payments for monthly compensation,
- for compensations granted for the supply of electricity and gas at specified prices using the OTE system.

At the same time, in 2023 and 2024 receiving and processing of returns will take place for setting payments of the so-called economy tariff, which is an electricity grant according to Section 11r of the Energy Act, paid in September 2022.

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 organized 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.

The successful integration of the day-ahead electricity market in 2021 and the intraday electricity market in 2022 does not mean an end of these activities. In the timeframe of the intraday electricity market, we continue our work on implementing intraday auctions in accordance with the Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) No. 1/2019, analyses for the transition to flow-based calculation of cross-border capacities in the intraday market framework as well, and reflection of losses in DC lines.

možná reforma trhu, kterou Evropská komise plánuje v rámci takzvaného Electricity Market Design. Neopominutelná je diskuse s Evropskou komisí a národními státy o tom, které změny budou dále rozpracovány do finální podoby evropských nařízení a jaké přinesou benefity. Společnost OTE je aktivním účastníkem příslušných konzultačních procesů jak svým vlastním jménem, tak prostřednictvím asociace Europex a uskupení NEMO Committee.

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

Výsledky na těchto trzích ukazují i přes turbulenci roku 2022 jejich význam pro účastníky trhu a udržení stabilního tržního prostředí. Je nutno uznat, že tyto trhy obstály svou spolehlivostí také v situaci charakterizované bezprecedentním nárůstem cen v celé Evropě a strukturálními změnami na trzích doprovázenými někde i ukončením činnosti obchodníků. Objem obchodů na krátkodobých trzích s elektřinou dosahuje stále vysokých hodnot, kde objem elektřiny obchodovaný na krátkodobých trzích s elektřinou i v roce 2022 odpovídal téměř polovině tuzemské netto spotřeby. Nejen proto operátor trhu věnuje velkou pozornost nezbytnému rozvoji tržních platform jak obchodovaných produktů, tak uživatelských aplikací. Obchodování prostřednictvím aplikace dostupné pro mobilní zařízení s operačním systémem Android nebo iOS je nyní standardem vnitrodenního trhu s elektřinou i vnitrodenního trhu s plynem.

Na činnost operátora trhu má z titulu jeho funkce významný dopad i další ze síťových 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, zúčtování odchylek a 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 do provozu. Úsilí OTE se zaměřuje na implementaci změn souvisejících s možnými úpravami metodiky zúčtování odchylek a pořizováním regulační energie v souvislosti s postupnou implementací evropských platform na nákup regulační energie. Významné změny v této oblasti byly u operátora trhu zavedeny již od 1. 4. 2022 zejména v oblasti zpracování údajů o regulační energii aktivované prostřednictvím evropských platform MARI a PICASSO a jejich integraci systému zúčtování odchylek používaného v ČR tak, jak stanovuje vyhláška č. 408/2015 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou.

We shall see how great the changes in terms of the future CACM regulation amendment and overall potential market reform planned by the European Commission as part of Electricity Market Design will be. We also cannot forget the discussion with the European Commission and individual states on which changes will be further developed to the final form of EU regulations and what benefits they will bring. OTE is an active participant in relevant consulting processes both in name and through the Europex association and the NEMO Committee.

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 harmonized within the European interconnected market.

The results on these markets despite the turbulent year 2022 show their importance for market participants and for maintaining a stable market environment. It cannot be ignored that these markets have stood their ground thanks to their reliability in the face of the price increase across the entirety of Europe and structural changes on markets sometimes followed even by the termination of activities of some traders. The volume of trading on the short-term electricity markets still reaches high numbers where the volume of electricity traded on the short-term electricity markets in 2022 is equivalent to almost half of domestic net consumption. This is not the only reason 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 harmonization 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. OTE'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. The major changes in this area have been introduced with the market operator on 1 April 2022, especially in the area of processing data on regulating energy activated through the European platforms

Pro trh s elektřinou bude významná změna v oblasti implementace 15minutové zúčtovací periody. Úsilí OTE směřuje k naplňování požadavku harmonizace intervalu zúčtování odchylek na 15minutovou zúčtovací periodu k polovině roku 2024. I přes vynakládané úsilí v oblasti implementace opatření na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií, které plně vytěžuje zdroje na straně operátora trhu, musí OTE stále věnovat pozornost a 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. I zde se projevuje snaha o zavedení regulatorních opatření na evropské úrovni na ochranu konečných zákazníků před vysokými cenami energií. Jedním z nich je další zpřesnění kroků majících za cíl usnadnit implementaci nařízení evropského parlamentu a rady 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení č. 994/2010. Zákonný rámec v České republice těmto diskusím dává energetický zákon a navazující prováděcí předpisy. Operátor trhu se na těchto diskusích, jako jeden z klíčových subjektů administrujících proces přijímání a poskytování solidarity plně podílí a zapojuje do diskusí s relevantními a klíčovými partnery v ČR (MPO, ERÚ, společností NET4GAS) a zahraničí. V roce 2023 bude OTE dokončovat implementaci úprav legislativních norem a IT systémů. Další vývoj v této oblasti se bude odvíjet od spolupráce s okolními propojenými zeměmi, a to od znění příslušné tuzemské sekundární legislativy a nastavení nezbytného smluvního a provozního rámce.

Další rozvoj trhu s plynem bude ovlivněn vývojem války na Ukrajině, vývojem cen zemního plynu a obecně jeho dostupností a také legislativním procesem nových evropských směrnic a nařízení. Je nepopiratelné, že součástí stále zůstává i záměr přechodu plynárenského odvětví na nízkouhlíkové a obnovitelné plyny, kde svou roli bude hrát biometan, vodík nebo syntetický metan 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 postupné propojování dílčích trhů napříč členskými státy. Za tímto účelem byly v jednotlivých

MARI and PICASSO and their 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 notable change for the electricity market will be the implementation of the 15-minute settlement period. OTE's efforts are directed towards meeting the requirement to harmonize the imbalance settlement interval to the 15-minute settlement period by mid-2024. Despite the efforts taken in introducing measures to protect end customers from high energy prices, which fully uses up resources on the side of the market operator, OTE must continue to focus on and prepare technical and organizational steps to be ready for this transition along with market participants in enough 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. Even here the effort to implement regulatory measures on the European level for the protection of end customers from high energy prices clearly shows. One of them is another specification of steps with the goal of simplifying 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 No. 994/2010. The legal framework of the Czech Republic provides these discussions with the Energy Act and associated implementation rules. As one of the key subjects administering the process of accepting and providing solidarity, the market operator fully participates in these discussions, and takes part in discussions with relevant and key partners in Czech Republic (MPO, ERÚ, the NET4GAS company) and abroad. OTE will be completing the implementation of legislative amendments and IT systems in 2023. Further developments in this area will depend on cooperation with the neighboring interconnected countries, namely on the wording of the relevant secondary domestic legislation and the setting up of the necessary contractual and operational framework.

Further development of the gas market will depend on the development of the war in Ukraine, gas prices and its accessibility, and the legal process of new European decrees and regulations. It cannot be denied that this also includes the intention of transition of the gas sector to low-carbon and renewable gasses, where biomethane, hydrogen or synthetic methane will play a role here, as will sector coupling in general, i.e. the convergence of the electricity and gas sectors to

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 ukotveny 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.

Zvláštní pozornost OTE aktuálně věnuje 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 již v průběhu roku 2021 znamenalo 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.

store seasonal energy surpluses. On the part of the European Commission and the group of European regulators, the aim is to harmonize 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.

Particular attention is currently being paid by the market operator to the Network Code for Interoperability and Data Communication, which aims to harmonize the technical, operational and information communication areas so as not to create barriers to market integration in the EU. An appropriate degree of harmonization 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 as early as 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 harmonization 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.

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 nepochybnitelné, 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 povinností 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.

Implementation of smart metering for electricity and gas

Smart metering (AMM) systems for electricity and gas and electricity consumption management systems are an essential 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.

Záruky původu a evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě

V návaznosti na implementaci směrnice EP 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 byly operátorovi trhu rozšířeny jeho povinnosti stran záruk původu a také mu byla přidělena nová povinnost provozovat tzv. Evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

Výše uvedenou novelou bylo rozšířeno i vydávání záruk původu. Nově mají 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 došlo 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 mohou výrobci biometanu, tepla z obnovitelných zdrojů, tepla z jaderného zařízení a vodíku podávat žádosti o vydání záruk původu biometanu, tepla a vodíku.

Operátor trhu získal 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 umožňuje 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 popsanych legislativních uprav je bezesporu podpořit dekarbonizaci v sektorech elektroenergetiky, plynárenství a dopravy, což je snaha, kterou OTE dlouhodobě podporuje.

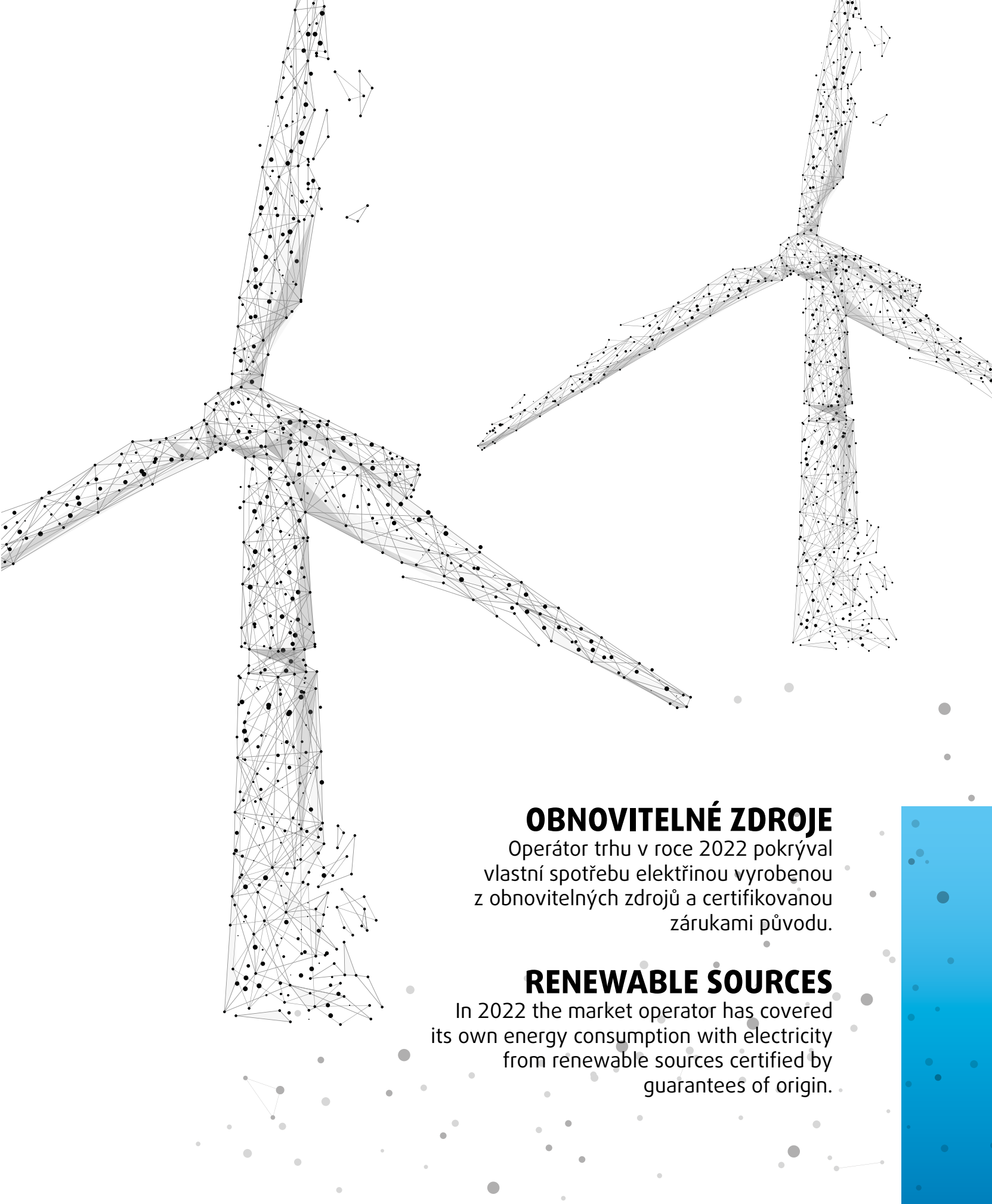
Guarantees of origin and system to track the use of renewable energy in transportation sector

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 to track the use of renewable energy in transportation sector.

The above amendment will also extend the issuance of guarantees of origin. Electricity producers are now 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. 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.

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 decarbonization in the electricity, gas and transportation sectors, an effort that OTE has long supported.



OBNOVITELNÉ ZDROJE

Operátor trhu v roce 2022 pokrýval vlastní spotřebu elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů a certifikovanou zárukami původu.

RENEWABLE SOURCES

In 2022 the market operator has covered its own energy consumption with electricity from renewable sources certified by guarantees of origin.

Zpráva představenstva Report of the Board of Directors

Zpráva představenstva OTE, a.s., o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku k 31. 12. 2022

Hlavní oblasti činnosti

Akciová společnost OTE vykonává činnosti operátora na liberalizovaném trhu s elektřinou a plynem v České republice jako nezávislá centrální entita tyto činnosti 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 2022

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 conduct the tasks set out in § 20a of the 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, i.e., 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 Amendments to 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 OTE 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.

Podnikatelská činnost společnosti byla v roce 2022 ovlivněna situací na trhu s elektřinou a trhu s plynem, do které významně zasáhl válečný konflikt na Ukrajině, a s tím spojený bezprecedentní nárůst cen elektřiny a cen plynu, včetně obav o zajištění potřebného množství plynu v Evropě. To vše, navíc doprovázeno i nárůstem ceny povolenky, vedlo k situaci, která

Development of the company

The establishment and position of OTE are closely linked to the liberalization 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 harmonization 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.

The Company's business activities in 2022 were influenced by the situation on the electricity market and the gas market, which was greatly affected by the war in Ukraine and the associated unprecedented increase in electricity and gas prices, as well as worries about the supply of necessary volumes of gas in Europe. All of this, also accompanied by an increase in allowance price, led

znamenała důvody pro náhlý 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 zpět do režimu standardních dodávek.

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, účtování 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.

OTE dále zajišťuje podpůrné procesy uplatněním typových diagramů dodávek pro účtování dodávek zákazníkům, 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 i skutečnými změnami dodavatele této komodity. Za tímto účelem jsou v systému OTE zaregistrována všechna odběrná místa, aktuálně se jedná o cca 6,24 mil. odběrných míst elektřiny. V roce 2022 bylo na odběrných a předávacích místech zaevidováno prostřednictvím systému OTE 519 298 změn dodavatele, od roku 2002 je to celkem 6 087 879 změn. Oproti roku 2021 se jedná o pokles změn dodavatele, který byl způsoben situací na trhu s elektřinou a související nejistotou spojenou se skokovým nárůstem cen elektřiny v roce 2022 oproti předchozímu období.

Ve snaze zrychlit a zkvalitnit své služby OTE účastníkům trhu poskytuje možnost elektronické fakturace vypořádání odchylek a krátkodobého trhu s elektřinou a také elektronické 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

to a situation which caused some suppliers to suddenly leave the electricity market and gas market. A related impact was the transfer of customers of these suppliers to a supplier of last resort and the subsequent transfer of these customers back 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 organized short-term electricity market of the day-ahead market and the intraday electricity market.

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 liberalized 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. For this reason, all points of delivery are registered in the OTE system, currently about 6.24 million electricity points of delivery. In 2022, 519,298 changes of supplier were registered in the OTE system at points of delivery, and a total of 6,087,879 changes of supplier since 2002. Compared to 2021, this is a decline in supplier changes, which was caused by the situation on the electricity market and associated uncertainty regarding a jump in electricity prices in 2022, compared to the previous year.

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

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. Výsledkem této iniciativy je propojení operátorem trhu provozovaného denního trhu s elektřinou a vnitrodenního trhu s elektřinou s ostatními trhy v celé Evropě. S naplněním povinností plynoucích z nařízení CACM souvisí i práce na implementaci či úpravě příslušných metodologií a postupů, které jsou po NEMO v rámci CACM požadovány. Významnou změnou v rámci integrace denního trhu s elektřinou bylo v roce 2022 očekávané dokončení implementace přechodu na využití flow-based alokace přeshraničních kapacit v regionu CORE.

V roce 2022 dosáhl objem obchodů s elektřinou na krátkodobých trzích OTE hodnoty 29,42 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. 2022 registrováno 129 účastníků trhů. Oproti roku 2021 se jedná o 12% nárůst počtu účastníků.

Trh s plynem

Vstup OTE na trh s plynem v roce 2010 se projevil nejen změnou názvu společnosti, ale především výkonem činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství. Jednalo se zejména o činnosti spojené se zúčtováním a vypořádáním odchylek na trhu s plynem, organizací krátkodobého trhu s plynem a zajištění podpory procesu změny dodavatele pro zákazníky – odběratele zemního plynu.

Model trhu s plynem je harmonizován s principy vypořádání odchylek podle nařízení EK č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích (NC BAL).

of a single European electricity market as expected in accordance with Regulation No. 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. The result of this initiative is the interconnection of the market operator-managed day-ahead electricity market and the intraday electricity market with other markets across Europe. Associated with CACM regulation-influenced responsibilities is also the work on implementing or adapting the relevant methodologies and procedures required of NEMO under the CACM. A notable change in the integration of the day-ahead electricity market in 2022 was 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, the volume of electricity traded on OTE's short-term markets reached 29.42 TWh. The increase in electricity market prices was similarly reflected in the short-term electricity markets organized 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 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 2022, 129 market participants were registered on the short-term electricity markets. This makes a 12% increase in participants compared to 2021.

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 customers.

The gas market model is in harmony with the principles of settlement of imbalances according to Energy Act No. 312/2014 establishing a Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks (NC BAL).

Obdobně jako na trhu s elektřinou i na trhu s plynem využívají odběratelé plynu plně liberalizovaného trhu, což se dlouhodobě projevuje skutečnými změnami dodavatele této komodity. V systému OTE jsou od roku 2022 zaregistrována všechna odběrná místa nacházející se v soustavách provozovatelů regionálních distribučních soustav přímo připojených k přepravní soustavě, aktuálně se jedná o cca 2,78 mil. odběrných míst plynu. Na odběrných a předávacích místech bylo v roce 2022 prostřednictvím systému OTE zaevidováno 243 623 změn dodavatele, od roku 2010 je to celkem 3 313 070 změn. I zde byly změny dodavatele v roce 2022 ovlivněny situací na trhu s plynem a související nejistotou spojenou se skokovým nárůstem cen plynu.

Také v roce 2022 se projevila 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 roce 2022 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 2022 dosáhl hodnoty 4,42 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, pružně na něj reagovat a úspěšně doplňuje SW nástroj pro obchodování OTE-COM. Na tomto trhu bylo k 31. 12. 2022 registrováno 121 účastníků trhu. Oproti roku 2021 se jedná o 7% nárůst počtu účastníků.

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.

Similar to the electricity market, gas customers benefit from a fully liberalized market, which is reflected in the number of changes of supplier of this commodity. From 2022 onwards, all points of delivery located in the systems of the regional distribution system operators are registered in the OTE system, currently about 2.78 million gas points of delivery. 243,623 changes of supplier were registered in the OTE system in 2022, and a total of 3,313,070 changes of supplier since 2010. Here again, the significant increase in the number of changes of supplier in 2022 was influenced by the situation on the gas market and uncertainty associated with the jump in gas prices.

The key role of the intraday gas market for market participants was also evident in 2022. 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 2022, with significant increases. Similarly, this increase was also reflected in the short-term gas market organized by the market operator.

The volume of gas traded on the intraday market reached 4.42 TWh in 2022. 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, and successfully complements the OTE-COM trading software. There were 121 registered market participants in this market as of 31 December 2022. This makes a 7% increase in participants compared to 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.

Nové registrace se týkaly především fotovoltaických elektráren bez provozní podpory. Na konci roku 2022 bylo v CS OTE registrováno 32 707 zdrojů elektřiny s nárokem na podporu o celkovém instalovaném výkonu 11 206 MW.

Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie vydává operátor trhu záruky původu energie na základě žádosti výrobce energie. 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 roce 2022 bylo 1 518 aktivním držitelům účtů vydáno 6 398 475 záruk původu, což představuje nárůst vydaných záruk původu o 2,9 % oproti roku 2021. Skrze proces uplatnění záruk původu byl transparentně garantován původ přibližně 3 948 GWh elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů a spotřebované v ČR.

V roce 2023 dochází k rozšíření využití záruk původu pro všechny primární zdroje energie a dále rozšířením činností OTE nově do oblasti evidence obnovitelných zdrojů v dopravě.

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.

The new registrations were mainly related to photovoltaic power plants without operational support. At the end of 2022, 32,707 electricity sources eligible for support with a total installed capacity of 11,206 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 based on 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 harmonized with the other systems of the AIB countries and allows importing and exporting guarantees of origin issued in these associated countries.

In 2022, 6,398,475 guarantees of origin were issued to 1,518 active account holders, representing a 2.9% increase in issued guarantees of origin compared to 2021. Through the process of cancelling guarantees of origin, the origin of approximately 3,948 GWh of electricity generated from renewable sources and consumed in the Czech Republic was transparently guaranteed.

In 2023 the use of guarantees of origin for all primary energy sources was expanded, as well as an expansion of the OTE company in the field of renewable sources in transportation.

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 field 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 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.

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 2022 se v rejstříku uskutečnilo 1 149 transakcí, při nichž změnilo účet 233 241 102 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 2021 činila 58 035 670 tun CO₂, což je mezitím o 3 260 974 tun CO₂ více.

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. 2022 v CS OTE registrováno 130 subjektů zúčtování (11% nárůst oproti roku 2021), 209 dodavatelů elektřiny, kteří nejsou subjektem zúčtování, 267 provozovatelů distribuční soustavy, 34 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. 2022 v CS OTE registrováno 121 subjektů zúčtování (7% nárůst oproti roku 2021), 90 dodavatelů, kteří nejsou subjektem zúčtování, 71 provozovatelů distribuční soustavy, 1 provozovatel přepravní soustavy a 4 provozovatelé zásobníků plynu.

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 2022, 1,149 transactions took place in the registry, with a total of 233,241,102 units changing account. All transactions with emission allowances and Kyoto units are included in the statistics. The total verified emissions from stationary installations and aircraft operators for 2021 amounted to 58,035,670 tons of CO₂, which is an increase of 3,260,974 tons of CO₂ year-on-year.

Services

Settlement of imbalances and organization 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 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 2022, there were a total of 130 balance responsible parties registered in CS OTE (11% decrease compared to 2021), 209 distribution system operators, 267 electricity suppliers that are not balance responsible parties, 34 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 2022, a total of 121 balance responsible parties (7% increase compared to 2021), 90 suppliers that are not balance responsible parties, 71 distribution system operators, 1 transmission system operator and 4 gas storage operators were registered in CS OTE.

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. V oblasti provozu systému evidence záruk původu a evidence obnovitelných zdrojů v dopravě je od roku 2023 provoz zajištěn formou outsourcingu na základě smluvního vztahu s řešitelem systému, společností SFÉRA, a.s. Těmito smluvními vztahy jsou zajištěny také nezbytný rozvoj a bezpečnost provozovaných systémů.

Na základě povinnosti plynoucí z energetického zákona a pro tímto zákonem stanovené příjemce zpracovává OTE ve spolupráci s ČEPS, a.s., a NET4GAS, s.r.o., pravidelnou zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu. Ve výstupech je 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), které mají na starosti rozvoj a provoz jednotného propojení denních trhů, resp. vnitrodenních trhů (včetně zavádění vnitrodenních aukcí) v EU. Aktivně vystupuje v mnoha profesních organizacích a iniciativách.

Stejně jako v minulosti pokračovalo také v roce 2022 zapojení OTE do aktivit v profesních organizacích, iniciativách a jejich pracovních skupinách jak v ČR, tak v zahraničí (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) a v neposlední řadě Market Coupling Steering Committee, které řídí výše zmíněné iniciativy SDAC a SIDC.

Operátor trhu se v souvislosti s povinnostmi vyplývajícími z ustanovení nominovaným organizátorem trhu s elektřinou i v roce 2022 aktivně podílel na plnění povinnosti nadále rozvíjet a provozovat Evropský propojený denní a vnitrodenní

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. From 2023 onward, the operation of the system of evidence of guarantees of origin evidence of renewable resources in transportation is provided via outsourcing based on a contract with the company SFÉRA, a.s. This contractual relationship also ensures the necessary development and security of the system.

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 analyze 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 key 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), and the operation of interconnected day-ahead markets or intraday market (establishing intraday auctions included) in the EU. It is active in many professional organizations and initiatives.

As in the past, OTE continued in 2022 to participate in professional organizations, initiatives and their working groups both in the Czech Republic and abroad (Czech Gas Association - ČPS, The Council on Large Electric Systems - CIGRE, Association of European Exchanges - Europex, Association of Issuing Bodies - AIB, NEMO Committee, PCR - Price Coupling of Regions) and Market Coupling Steering Committee, which manages the SDAC and SIDC initiatives mentioned above.

In relation to the obligations arising from the provisions of the Nominated Market Operator, the Market Operator continued to actively participate in 2022 in fulfilling the obligation to continue to develop and operate the European Interconnected Day-ahead and Intraday Electricity Market as required by

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.

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 2022 dosáhla společnost celkových výnosů ve výši 282 296 850 tis. Kč při celkových nákladech 282 207 610 tis. Kč. Výsledek hospodaření za účetní období činí 89 240 tis. Kč.

Celkové výnosy byly tvořeny tržbami za prodej zboží v hodnotě 238 710 836 tis. Kč, výnosy na podporu obnovitelných zdrojů energie ve výši 39 235 181 tis. Kč, tržbami z prodeje služeb ve výši 596 413 tis. Kč, finančními výnosy ve výši 3 741 273 tis. Kč a ostatními výnosy ve výši 13 147 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 7 599 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 238 668 497 tis. Kč a náklady na výplatu podpory hodnotou 39 214 981 tis. Kč. Provozní náklady s odpisy činí 545 605 tis. Kč, osobní náklady jsou ve výši 102 631 tis. Kč, finanční náklady jsou ve výši 3 653 233 tis. Kč, daň splatná a odložená daň z příjmů představuje hodnotu 18 448 tis. Kč a 4 215 tis. Kč.

the CACM Regulation within the NEMO Committee. These activities reinforce and open further scope for cooperation in the development and organization of short-term electricity markets.

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 2022, the company achieved total revenues of CZK 282,296,850 thousand with total costs of CZK 282,207,610 thousand. Profit for the accounting period amounts to CZK 89,240 thousand.

Total revenues consisted of sales of goods in the amount of CZK 238,710,836 thousand, revenues to support renewable energy sources in the amount of 39,235,181 thousand, revenues from the sale of services in the amount of CZK 596,413 thousand, financial revenues in the amount of CZK 3,741,273 thousand and other revenues in the amount of CZK 13,147 thousand. The majority of these 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 CZK 7,599 thousand.

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 CZK 238,668,497 thousand and costs for the payment of support in the amount of CZK 39,214,981 thousand contribute to the total costs. Operating costs with depreciation amount to CZK 545,605 thousand, personnel costs are in the amount of CZK 102,631 thousand, financial costs amount to CZK 3,653,233 thousand, current and deferred income tax represents the value of CZK 18,448 thousand and CZK 4,215 thousand.

Stav majetku

Aktiva

Celková čistá aktiva společnosti (tj. snížená o oprávky) vzrostla mezioččně o 6 697 088 tis. Kč a dosáhla hodnoty 33 738 928 tis. Kč, z toho činí:

Dlouhodobý majetek	77 808 tis. Kč
Oběžná aktiva	33 646 271 tis. Kč
Ostatní aktiva	14 849 tis. Kč

Pasiva

Vlastní kapitál	1 176 085 tis. Kč
Cizí zdroje	31 226 221 tis. Kč
Ostatní pasiva	1 336 622 tis. Kč

Financování potřeb společnosti je plynulé a vyrovnané. Základním zdrojem financování provozních činností OTE v období roku 2022 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. 2022 pohledávky po lhůtě splatnosti ve výši 183 103 tis. Kč, ke kterým jsou vytvořeny opravné položky ve výši 174 303 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 9 mld. Kč.

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

Investice

Celkem byly v roce 2022 pořízeny investice ve výši 58 832 tis. Kč. Na investice do nehmotného majetku bylo vynaloženo 50 923 tis. Kč. Hlavní část této investice tvoří úpravy softwaru CS OTE zejména z důvodu změn v legislativě. Objem hmotných investic činil 7 909 tis. Kč a byl využit především k nákupu automobilů a obnovu serverů. Všechny investiční výdaje byly financovány z vlastních zdrojů společnosti.

Assets and liabilities

Assets

The Company's net assets (i.e., reduced by accumulated depreciation/amortization) increased by CZK 6,697,088 thousand year-on-year to a total of CZK 33,738,928 thous., including:

Fixed assets	CZK 77,808 thousand
Current assets	CZK 33,646,271 thousand
Other assets	CZK 14,849 thousand

Liabilities

Equity	CZK 1,176,085 thousand
Liabilities	CZK 31,226,221 thousand
Other liabilities	CZK 1,336,622 thousand

The Company has ensured unhindered and balanced financing of its needs. The principal source of funding for OTE's operations in 2022 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 2022, the Company recorded outstanding receivables in the amount of CZK 183,103 thousand, for which allowances were created in the amount of CZK 173,458 thousand.

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 9 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 58,832 thousand were acquired in 2022. Investments in intangible assets amounted to CZK 50,923 thousand. The main part of this investment consists of modifications to the CS OTE software due to changes in legislation. The volume of tangible investments amounted to CZK 7,909 thousand and was mainly used to purchase vehicles and to renew servers. All capital expenditures were financed from the company's own resources.

Řízení rizik

Operátor trhu trvale rozvíjí systém řízení rizik a vnitřních kontrolních mechanismů. Ve společnosti je pravidelně prováděn interní audit, který prověřuje soulad všech procesů s vnitřními předpisy a platnou legislativou.

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. V rámci externí komunikace byla transparentně a otevřeně komunikována témata spojená s rozvojem společnosti s cílem informovat o jednotlivých činnostech a upevnit pozici silného a spolehlivého obchodního partnera pro všechny účastníky trhu, státní správu a samosprávu. Zástupci společnosti i v roce 2022 pravidelně veřejně publikovali v médiích, vystupovali v rámci odborných konferencí, seminářů a diskuzních fór. Svoje znalosti a zkušenosti z oblasti energetiky i nadále předávali studentům vysokých škol.

Program compliance, udržitelné podnikání a nefinanční informace

Společnost OTE přijala a aplikuje Program compliance, jenž zahrnuje pokrytí těchto oblastí:

- sledování vývoje právních norem a jejich interní aplikace (zajištění souladu s obecně závaznými předpisy),
- oznamování protiprávního či neetického jednání (whistleblowing),
- protikorupční opatření,
- střet zájmů,
- etický kodex.

OTE uplatňuje základní zásady udržitelného podnikání, a to zejména v následujících vybraných oblastech:

- Životní prostředí
 - veřejné zakázky společnosti jsou koncipovány s ohledem na dopad na životní prostředí a odpovědné zadávání,
 - OTE zajišťuje svoji energetickou spotřebu pomocí elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů.
- Zaměstnanecké otázky
 - OTE má přijatu zaměstnaneckou politiku a vytvořen mj. sociální a zdravotní program pro zaměstnance (viz níže).

Risk management

The market operator continuously develops the risk management and inner control mechanism system. An internal audit to ensure that all processes are in line with internal policy and current legislative is regularly carried out at the company.

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 2022, 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.

Compliance program, sustainable business, and non-financial information

The OTE company has accepted and implemented a Compliance program, which covers these areas:

- monitoring of the development of legal standards and their application (ensuring compliance with general binding rules),
- reporting of illegal or unethical conduct (whistleblowing),
- anti-corruption measures,
- conflicts of interests,
- ethics codex.

OTE applies basic principles of sustainable business, particularly in the following selected areas:

- Environment
 - the company's public service contracts are designed with the effect on the environment and responsible procurement in mind,
 - OTE sources its energy consumption from electricity produced from renewable sources.
- Employee questions
 - OTE has accepted employee policy and created a social and healthcare program for its employees (see below).

- Respektování lidských práv
 - OTE v rámci svých dodavatelských zdrojů hodnotí rizikovost smluvních partnerů.
 - Dle interní metodiky uzavírá s dodavateli tzv. protikorupční dodatky ke smlouvám, jež zahrnují lidskoprávní ochranu, úpravu lobbingu, řešení střetu zájmů, vyloučení korupčních praktik, politiku darů, úpravu sponzoringu a problematiku praní špinavých peněz.
- Boj proti korupci a úplatkářství
 - OTE netoleruje korupční aktivity v jakékoli podobě a pro tuto oblast má nastaveny interní kontrolní mechanismy.

Kybernetická bezpečnost a ochrana osobních údajů

Zvláštní pozornost věnuje společnost zajištění bezpečnosti dat a spolehlivosti informačních systémů ve smyslu jejich nenapadnutelnosti. V OTE byl implementován Systém řízení bezpečnosti informací (ISMS), který je certifikován dle normy ČSN ISO/IEC 27001. V rámci kontinuálního zvyšování kybernetické bezpečnosti bylo rovněž přistoupeno k zavedení tzv. SIEM (Security Information and Event Management), tedy soustavného bezpečnostního dohledu aplikací a systémů CS OTE. V neposlední řadě dbá operátor trhu na ochranu osobních údajů poskytnutých účastníky trhu, které zpracovává v souladu s požadavky s nařízením GDPR a relevantními transpozičními národními právními předpisy.

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 2022 pracovalo ve společnosti 72 zaměstnanců (evidenční stav), v průběhu roku nastoupilo do pracovního poměru 5 zaměstnanců, 3 kolegyně nastoupily na mateřskou dovolenou a 2 zaměstnanci ukončili pracovní poměr. Evidenční stav na konci účetního období činil 77 zaměstnanců, z toho 12 řídících pracovníků. Evidenční stav vyplývá ze skutečnosti, že v průběhu roku dále dvě zaměstnankyně pouze přešly z rodičovské dovolené na mateřskou dovolenou, která také podléhá posuzování jako aktivní pracovní poměr a je tedy součástí konečného evidenčního stavu na konci účetního období. 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 a práce z domova tzv. Home Office.

- Respect for human rights
 - OTE evaluates the risk level of contracting parties on the side of supplier sources.
 - Based on internal methods it includes so-called anti-corruption appendices to its contracts with suppliers, which include human rights protection, lobbying regulation, conflict of interests solution, exclusion of corruption practices, gift politics, regulations on sponsorship and the issue of money laundering.
- Fight against corruption and bribery
 - OTE does not tolerate anticorruption activities in any form and has its own internal control mechanisms in this regard.

Cyber security and private data protection

Special attention is paid to ensuring data security and reliability of information systems in the sense of their non-countervailability. OTE implemented an Information Security Management System (ISMS) certified according to ČSN ISO/IEC 27001. As part of the continuous effort to increase cyber security, a Security Information and Event Management (SIEM) system was implemented. This system provides constant safety surveillance of apps and systems of CS OTE. Finally, the market operator ensures the protection of personal information provided by market participants, processed according to GDPR requirements and relevant transpositioning national legal decrees.

Employment policy and labor 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 2022, the Company had 72 employees (register), 5 employees joined during the year, 3 colleagues took a maternity leave and 2 employees terminated their employment. The number of employees at the end of the financial year was 77, including 12 managers. The number of employees is such due to the fact, that throughout the year two employees merely switched from parental leave to a maternity leave, which is also considered an active work contract and therefore is part of a final employee count at the end of the financial year. Employees are allowed to work part-time and on Home Office by agreement in accordance with the nature of their work and in accordance with Act No. 262/2006 Coll., the Labor Code.

Sociální program

Sociální program představuje široký okruh aktivit a výhod, které OTE poskytuje zaměstnancům formou peněžitého i nepeněžitého plnění a považuje jej za jeden z nejdůležitějších motivačních a stabilizačních nástrojů v péči o zaměstnance. Tento program zaměstnancům nabízí mimo výše uvedenou možnost zkrácení pracovního úvazku, pokud to pracovní zařazení dovolí, preventivní zdravotní péči zaměřenou na prevenci civilizačních onemocnění, možnost čerpat tři dny zdravotního volna, příspěvek na stravování a čerpání z osobních účtů k předem vymezeným účelům a další.

Vzdělávání a rozvoj zaměstnanců

OTE dbá na rozvoj svých zaměstnanců, neboť předmět podnikání a specifické poslání společnosti klade vysoké nároky na kvalifikaci zaměstnanců. Systematické vzdělávání zaměstnanců je jedním z klíčových cílů operátora trhu. Realizováno je především v oblasti manažerského a osobnostního rozvoje, odborného a technického vzdělávání. Vzhledem k mezinárodnímu charakteru činností zajišťovaných OTE probíhalo také v roce 2022 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 především v oblasti energetické legislativy a trendů rozvoje mezinárodní spolupráce, trhů s elektřinou a plynem. Během seminářů a workshopů aktivně přispívali svými poznatky a zkušenostmi ke zvýšení úrovně orientace v aktuálních energetických otázkách. K růstu kvalifikace zaměstnanců společnosti přispělo jejich zapojení do integračních projektů, mezinárodní spolupráce organizátorů trhů a vedení mezinárodních pracovních skupin a projektů. Samozřejmostí byla pravidelná školení zaměstnanců v rámci BOZP, protipožárních předpisů, compliance, GDPR a kybernetické bezpečnosti.

Social program

Our social program offers a wide range of activities and benefits offered to OTE employees in the form of money or other forms, it is considered one of the most important motivational and stabilization measures in employee care. Aside from the aforementioned option of working part-time, if an employee's job title allows, this program also offers preventative healthcare focused on the prevention of civilization diseases, optional three days of sick leave, food allowance, ability to use personal accounts for pre-defined purposes and others.

Employee training and development

OTE cares for the development of its employees, as the field of business and the specific company mission has high requirements for employee qualification. The systematic training of employees is one of the key goals of the market operator. It is 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 2022. 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 organizers 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, fire regulations, GDPR and cyber security is a matter of course.

Ochrana životního prostředí a environmentální politika

Zodpovědný přístup k životnímu prostředí, plnění globálních klimatických cílů 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 kromě jiných činností vedoucích k udržitelnému způsobu podnikání a ochraně klimatu i v roce 2022 zajistila pokrytí své spotřeby elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů, jejíž výroba byla certifikována uplatněnými zárukami původu.

OTE se podařilo během loňského roku naplnit všechny plány a strategické cíle vyplývající z legislativních norem a právních předpisů pro energetický sektor i přes nepříznivou geopolitickou situaci a pokračující extrémní vývoj cen elektřiny, plynu a emisních povolenek. Děkujeme všem našim partnerům a zaměstnancům za důvěru a spolupráci. Věříme, že se nám i nadále bude dařit plnit vaše požadavky tak, abychom přispěli k rozvoji vašeho podnikání a energetického sektoru.

V Praze dne 26. 4. 2023



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. In addition to its other sustainable business and climate protection activities, in 2022 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 the past year OTE has managed to meet all the set goals and objectives resulting from the legislative standards and regulations for the energy sector despite the unfavorable geopolitical situation and the ongoing extreme development of electricity, gas and emission allowance prices. We thank all our partners and employees for their trust and cooperation. I believe that we have successfully managed to meet your requirements in ways that contribute to the development of your business and the energy sector.

Prague, 26 April 2023

Základní kapitál, akcionáři společnosti

Registered capital, shareholders of the company

Základní kapitál

Základní kapitál společnosti činí 500 000 000 Kč a je splacen. Rozvržen je 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. It 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. 2022

Supervisory board as at 31 December 2022



Ing. Peter Stračár

předseda dozorčí rady

Chairman of the Supervisory Board

Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., byl 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. In present day he is a member of the global advisory council of the international group GFG Alliance active in the steelworking, metallurgy and mineral mining sector. 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-Chairman by all members of the Supervisory Board.



Jan Ondřích, MSc.
člen dozorčí rady
Member of the Supervisory Board

Je absolvent London School of Economics and Political Science. V letech 2007-2015 působil ve společnosti Candole Partners jako partner zodpovědný za projekty valuací a analýzy zejména energetických společností. V letech 2015-2020 vedl analytické projekty společnosti SWG Strom & Wärme GmbH v oblasti rozvoje flexibilních kogeneračních zdrojů pro regulaci přenosové soustavy. Od roku 2020 je partnerem ve společnosti Amper Asset Management. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 15. října 2022.

Graduated London School of Economics and Political Science. In the years 2007-2015 he was in the Candole Partners company as a partner responsible for valuation projects and analyses of energy companies in particular. Between 2015 and 2020 he led analytic projects of the company SWG Strom & Wärme GmbH in the field of the development of flexible cogeneration sources for the regulation of transmission networks. Since 2020 he has been a partner in the Amper Asset Management company. He has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 15 October 2022.



Ing. Michal Hrubý
člen dozorčí rady
Member of the Supervisory Board

Vystudoval na fakultě řízení Vysoké školy ekonomické v Praze obor vědecké informace a knihovnictví zaměřený na oblast nových IT technologií. Má dlouholeté zkušenosti s řízením a poradenstvím. Více než třicet let pracoval ve vedení poradenských, telekomunikačních a finančních společností zejména v oblastech energetiky, strategie, financí a dotací pro soukromý i veřejný sektor. V letech 1994-1999 byl jmenován místopředsedou výkonného výboru Fondu národního majetku a následně i jeho předsedou. Členem dozorčí rady OTE, a.s., je od 15. října 2022.

He graduated from the Faculty of Management at the University of Economics in Prague, in the field of Information and Library with focus on the field of new IT technology. Has many years of experience with management and counseling. He has worked in management of counseling, telecommunication, and financial companies for more than thirty years, particularly in the fields of the energy sector, strategy, finances and subsidies for private and public sector. Between 1994-1999 he was named the Vice-Chairman and later also the Chairman of the Executive Committee of the National Property Fund. He has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 15 October 2022.

Dne 15. září 2022 byl na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady odvolán člen dozorčí rady Ing. Jiří Havlíček, MBA. S účinností od 14. října 2022 byli na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady odvoláni Ing. Pavla Břečková, Ph.D., a Ing. Jaroslav Kubovic.

Based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Ing. Jiří Havlíček, MBA, was removed as a member of the Supervisory Board on 15 September 2022. Based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Ing. Pavla Břečková, Ph.D, and Ing. Jaroslav Kubovic were removed as members of the Supervisory Board, in effect since 14 October 2022.

**Ing. Zdeněk Mlynář**

člen dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Vystudoval Vysoké učení technické v Brně, obory Silnoproudá elektrotechnika a elektroenergetika a posléze Silnoproudá elektrotechnika a elektronika. Od roku 2014 je profesně svázán se společností SIEMENS, kde se věnuje projektům v oblasti vývoje spínacích přístrojů nízkého napětí se specializací na elektromagnetické výpočty. Zároveň se dlouhodobě věnuje rozvoji české energetiky skrze hnutí STAN. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 16. září 2022.

Graduated the University of Technology in Brno in the field of Power Electrical and Electronic Engineering. Since 2014 he is professionally tied with the SIEMENS company where he takes part in projects in the field of low-voltage switchgear development, specializing in electromagnetic calculations. At the same time, he has a long-term interest in the development of the energy sector through the STAN movement. He has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 16 September 2022.

**Mgr. Michael Kašpar**

člen dozorčí rady

Member of the Supervisory Board

Je absolventem Pedagogické fakulty Univerzity Jana Evangelisty Purkyně. Od roku 2007 působil jako pedagog na Gymnáziu Kolín. Od roku 2014 do roku 2019 byl I. místostarostou města Kolín, od roku 2019 je jeho starostou zodpovídajícím především za finanční a dotační oblast, životní prostředí a digitalizaci. Od roku 2022 působí jako náměstek hejtmanky Středočeského kraje pro oblast financí a dotací. Členem dozorčí rady společnosti OTE, a.s., je od 16. září 2022.

Graduated the Faculty of Education at the Jan Evangelista Purkyně University. Since 2007 he has acted as a teacher at Grammar School in Kolín. From 2014 to 2019 he was the first deputy mayor of the city of Kolín, since 2019 he is the mayor responsible primarily for the financial and subsidy sector, environment and digitalization. Since 2022 he acts as the deputy of the President of the Regional Council of Středočeský kraj in the field of finances and subsidies. He has been a member of the Supervisory Board of OTE, since 16 September 2022.

S účinností od 16. září 2022 byli do dozorčí rady na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady jmenováni Ing. Zdeněk Mlynář a Mgr. Michael Kašpar a s účinností od 15. října 2022 byli do dozorčí rady zvoleni Ing. Michal Hrubý a Jan Ondřích, MSc.

Based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Ing. Zdeněk Mlynář and Mgr. Michael Kašpar were removed as members of the Supervisory Board, in effect since 16 September 2022, and in effect from 15 October, Ing. Michal Hrubý and Jan Ondřích, Msc. were elected as members of the Supervisory board.

Výbor pro audit k 31. 12. 2022

Audit committee as of 31 December 2022

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 úctárnách 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 a předsedou dozorčí rady NRB. 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. He is a member of the JT banka remuneration committee and a chairman of the NRB 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. V letech 2015 až 2022 byl 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 graduated from 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. From 2015 to 2022 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 Audit Committee for OTE since 2016.

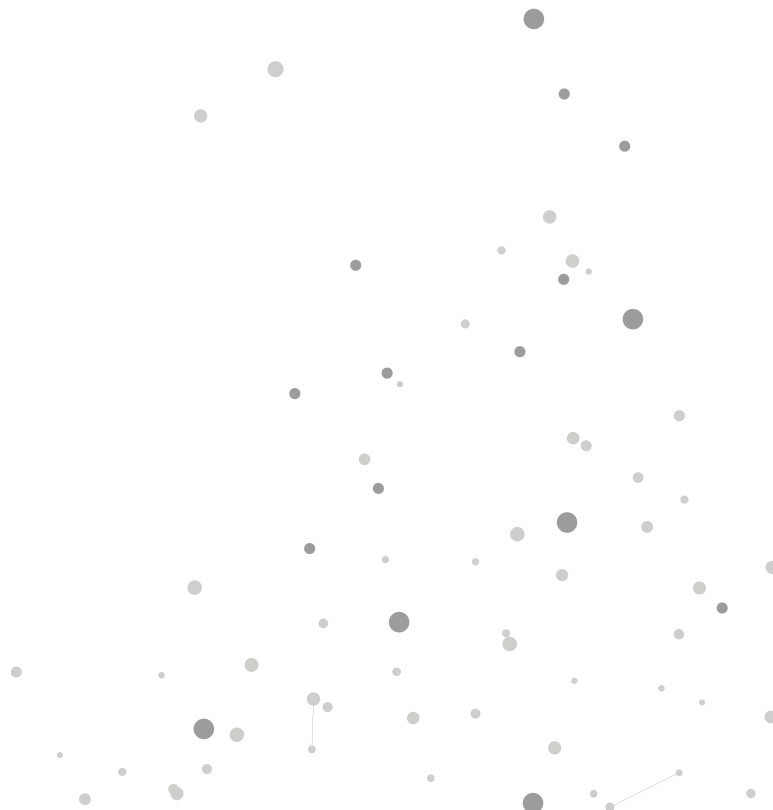
Ing. Petr Čermák

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 the Arthur Andersen company. 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. He has been a member of the Audit Committee for OTE since 2016.



Představenstvo k 31. 12. 2022

Board of directors as at 31 December 2022



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, dále působil v Západoslovenské energetice a ve společnosti ČEPS, a.s., kromě jiného v oblastech spojených s regulací, obchodem s elektřinou a souvisejícími službami. Od 1. dubna 2021 je členem představenstva společnosti OTE, a.s. Od 30. června 2021 vykonává funkci předsedy představenstva společnosti OTE, a.s.

Ing. 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 the energy sector since 1999, i.e., his entire professional life. Among other things, he worked as an analyst at Accenture, director of Euroenergy, at Západoslovenská energetika and at ČEPS, a.s in the fields of regulation, electricity trade and associated services, among other things. 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. července 2002 v různých funkcích v rámci ekonomického úseku od 1. října 2006 do 30. června 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. června 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. září 2005 v oddělení podpory provozu a od 1. října 2006 do 30. června 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. června 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.

Zpráva dozorčí rady Report of the Supervisory Board

Dozorčí rada akciové společnosti OTE v roce 2022 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 2022 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. 2022. Dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka k 31. 12. 2022 ve všech významných ohledech podává věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, vlastního kapitálu a finanční situace akciové společnosti OTE a výsledku hospodaření za rok 2022 v souladu se zákonem o účetnictví a příslušnými právními předpisy.

In 2022, 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 2022 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 Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance 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 2022. The Supervisory Board came to the conclusion that the Financial Statements for the year ended 31 December 2022 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 2022, pursuant to the Act on Accounting and the relevant legal regulations.

Dozorčí rada doporučuje jedinému akcionáři roční účetní závěrku za rok 2022 schválit. Dozorčí rada přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2022 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 26. 4. 2023

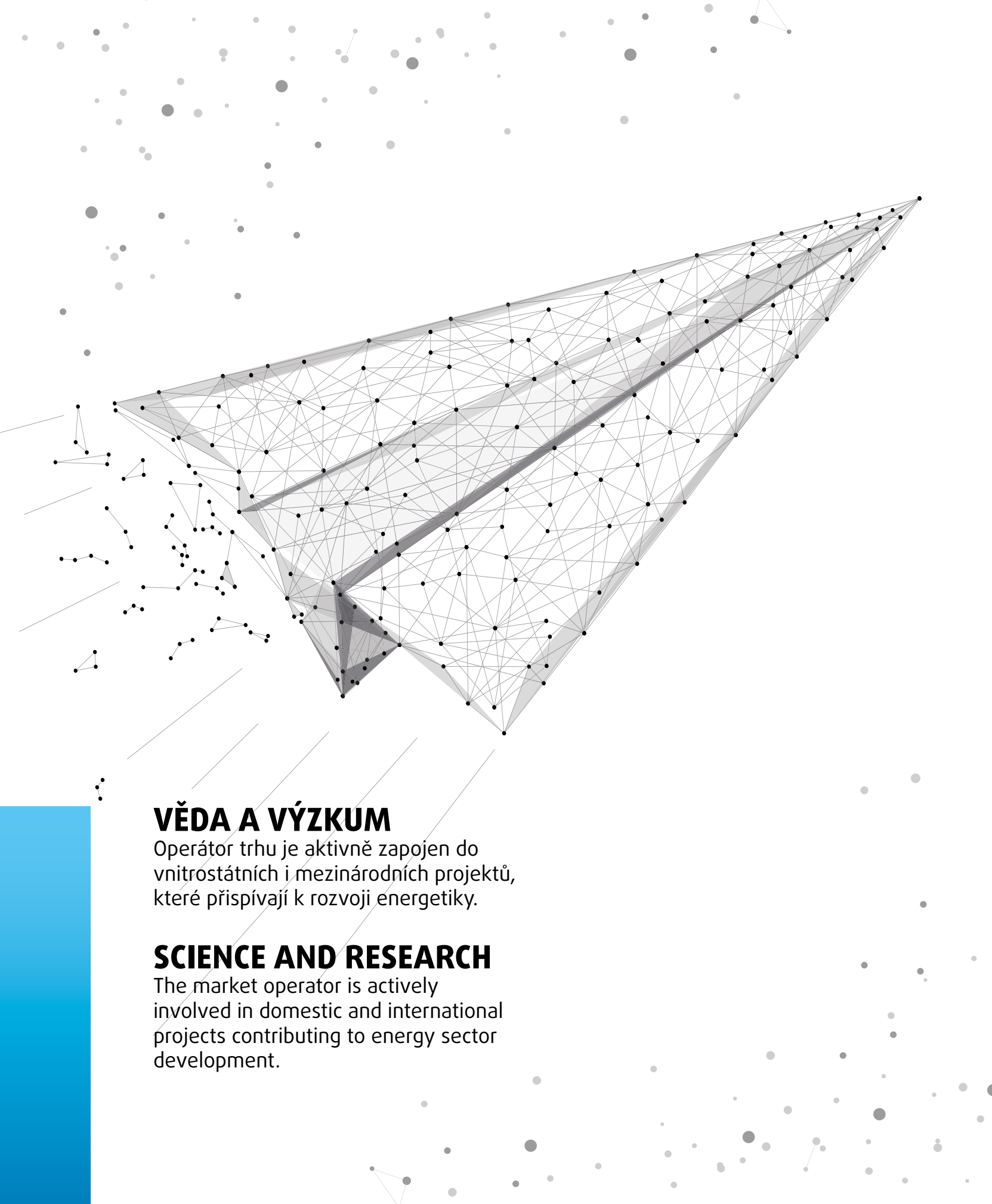
Ing. Hana Konrádová, MBA
předsedkyně dozorčí rady
Chairman of the Supervisory Board

The Supervisory Board recommends the sole shareholder to approve the Annual Financial Statements for 2022. The Supervisory Board has reviewed the proposal for distribution of profits for 2022 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, 26 April 2023





VĚDA A VÝZKUM

Operátor trhu je aktivně zapojen do vnitrostátních i mezinárodních projektů, které přispívají k rozvoji energetiky.

SCIENCE AND RESEARCH

The market operator is actively involved in domestic and international projects contributing to energy sector development.

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 2022, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2022 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.

**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 2022, 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.

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



Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv Společnosti k 31. prosinci 2022 a nákladů a výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2022 v souladu s českými účetními předpisy.

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 nejví 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 způsobilo ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Czech accounting legislation.

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.



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.

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 obdržených ostatních informacích 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.

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.

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.



Odovědnost 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 jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

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

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.

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



- 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.

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 2022, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze, dne 26. dubna 2023

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

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

Ing. Petr Kuna
Partner
Evidenční číslo 2476

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.

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 2022, based on which this independent auditor's report has been prepared.

Prague
26 April 2023

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

Signed by
Petr Kuna
Partner
Registration number 2476

Rozvaha v plném rozsahu ke dni 31. 12. 2022

Balance Sheet in Full Format as at 31 December 2022

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 in the accounting period			
		Běžném / Current		Minulém / Prior	
		Brutto / Gross	Korekce / Adjust.	Netto / Net	Netto / Net
	Aktiva celkem / Total assets	34 950 874	-1 211 946	33 738 928	27 041 840
B.	Stálá aktiva / Fixed assets	1 115 451	-1 037 643	77 808	39 634
B. I.	Dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets	1 015 129	-945 315	69 814	35 699
2.	Ocenitelná práva / Intellectual property rights	929 954	-881 153	48 801	27 522
1.	Software	929 954	-881 153	48 801	27 522
4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek / Other intangible fixed assets	64 524	-64 162	362	73
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Advance payments for intangible fixed assets and intangible fixed assets under construction	20 651		20 651	8 104
2.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek / Intangible fixed assets under construction	20 651		20 651	8 104
B. II.	Dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets	100 322	-92 328	7 994	3 935
B. II. 1.	Pozemky a stavby / Land and buildings	3 889	-3 889		0
2.	Stavby / Buildings	3 889	-3 889		0
2.	Hmotné movité věci a jejich soubory / Plant and equipment	95 617	-88 439	7 178	3 819
5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Advance payments for tangible fixed assets and tangible fixed assets under construction	816		816	116
2.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek / Tangible fixed assets under construction	816		816	116
C.	Oběžná aktiva / Current assets	33 820 574	-174 303	33 646 271	26 871 155
C. II.	Pohledávky / Receivables	7 737 178	-174 303	7 562 875	9 673 678
C. II. 1.	Dlouhodobé pohledávky / Long-term receivables	4 798		4 798	9 013
4.	Odložená daňová pohledávka / Deferred tax asset	4 791		4 791	9 006
5.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	7		7	7
5.2.	Dlouhodobé poskytnuté zálohy / Long-term advances paid	7		7	7
C. II. 2.	Krátkodobé pohledávky / Short-term receivables	7 732 380	-174 303	7 558 077	9 664 665
1.	Pohledávky z obchodních vztahů / Trade receivables	671 929	-13	671 916	602 130
4.	Pohledávky – ostatní / Receivables – other	7 060 451	-174 290	6 886 161	9 062 535
4.3.	Stát – daňové pohledávky / Tax receivables				82 024
4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy / Short-term advances paid	42		42	20
4.5.	Dohadné účty aktivní / Estimated receivables	94 129		94 129	79 198
4.6.	Jiné pohledávky / Other receivables	6 966 280	-174 290	6 791 990	8 901 293
C. IV.	Peněžní prostředky / Cash	26 083 396		26 083 396	17 197 477
1.	Peněžní prostředky v pokladně / Cash in hand	70		70	98
2.	Peněžní prostředky na účtech / Bank accounts	26 083 326		26 083 326	17 197 379
D. I.	Časové rozlišení aktiv / Deferrals	14 849		14 849	131 051
D. I. 1.	Náklady příštích období / Prepaid expenses	2 321		2 321	2 134
3.	Příjmy příštích období / Accrued revenues	12 528		12 528	128 917

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 in the accounting period	
		Běžném / Current Netto / Net	Minulém / Prior Netto / Net
	Pasiva celkem / Total liabilities & equity	33 738 928	27 041 840
A.	Vlastní kapitál / Equity	1 176 085	1 089 201
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	586 845	354 157
A. III. 1.	Ostatní rezervní fondy / Other reserve funds	62 831	51 079
	2. Statutární a ostatní fondy / Statutory and other funds	524 014	303 078
A. V. 1.	Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-) / Retained earnings (+/-)	89 240	235 044
B. + C.	Cizí zdroje / Liabilities	31 226 221	25 125 153
B. I.	Rezervy / Provisions	19 278	9 603
	2. Rezerva na daň z příjmů / Income tax provisions	10 341	
	4. Ostatní rezervy / Other provisions	8 937	9 603
C.	Závazky / Liabilities	31 206 943	25 115 550
C. II.	Krátkodobé závazky / Short-term liabilities	31 206 943	25 115 550
	3. Krátkodobé přijaté zálohy / Short-term advances received	12 098 674	9 330 684
	4. Závazky z obchodních vztahů / Trade payables	622 355	1 082 957
	6. Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba / Liabilities - group undertakings	9 011 811	6 001 880
	8. Závazky – ostatní / Liabilities – other	9 474 103	8 700 029
	3. Závazky k zaměstnancům / Payables to employees	7 978	7 260
	4. Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění Social security and health insurance liabilities	4 070	3 825
	5. Stát – daňové závazky a dotace / Tax liabilities and subsidies	5 540 267	4 792 830
	6. Dohadné účty pasivní / Estimated payables	90 492	79 269
	7. Jiné závazky / Other payables	3 831 296	3 816 845
D. I.	Časové rozlišení pasiv / Accruals	1 336 622	827 486
D. I. 1.	Výdaje příštích období / Accrued expenses	1 336 622	827 486

Výkaz zisku a ztráty v plném rozsahu k 31. 12. 2022

Income Statement in Full Format as at 31 December 2022

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 Income Statement	Skutečnost v účetním období Actual in the accounting period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb / Revenue from products and services	596 413	655 069
II.	Tržby za prodej zboží / Revenue from goods	238 710 836	103 186 985
A.	Výkonová spotřeba / Cost of sales	238 878 883	103 376 414
A.1.	Náklady vynaložené na prodané zboží / Cost of goods sold	238 668 497	103 169 656
A.2.	Spotřeba materiálu a energie / Materials and consumables	1 917	2 223
A.3.	Služby / Services	208 469	204 535
D.	Osobní náklady / Personnel expenses	102 631	102 811
D.1.	Mzdové náklady / Wages and salaries	76 077	76 133
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady / Social security, health insurance and other expenses	26 554	26 678
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění / Social security and health insurance expenses	24 406	23 690
D.2.2.	Ostatní náklady / Other expenses	2 148	2 988
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti / Adjustments relating to operating activities	21 504	20 264
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku / Adjustments to intangible and tangible fixed assets	20 658	19 397
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé / Depreciation and amortisation of intangible and tangible fixed assets	20 658	19 397
E.3.	Úpravy hodnot pohledávek / Adjustments to receivables	846	867
III.	Ostatní provozní výnosy / Other operating revenues	39 248 328	43 473 992
III.3.	Jiné provozní výnosy / Miscellaneous operating revenues	39 248 328	43 473 992
F.	Ostatní provozní náklady / Other operating expenses	39 528 696	43 523 863
F.3.	Daně a poplatky / Taxes and charges	308 408	296 076
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období / Provisions relating to operating activity and complex prepaid expenses	-665	-239 920
F.5.	Jiné provozní náklady / Miscellaneous operating expenses	39 220 953	43 467 707
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-) / Operating profit (loss) (+/-)	23 863	292 694
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy / Interest revenue and similar revenue	601 857	45 301
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy / Other interest revenue and similar revenue	601 857	45 301
J.	Nákladové úroky a podobné náklady / Interest expense and similar expense	15 096	7 762
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba / Interest expense and similar expense - group undertakings	15 096	7 762
VII.	Ostatní finanční výnosy / Other financial revenues	3 139 416	1 433 560
K.	Ostatní finanční náklady / Other financial expenses	3 638 137	1 472 639
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-) / Profit (loss) from financial operations	88 040	-1 540
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-) / Profit (loss) before tax (+/-)	111 903	291 154
L.	Daň z příjmů / Income tax	22 663	56 110
L.1.	Daň z příjmů splatná / Current tax	18 448	4 300
L.2.	Daň z příjmů odložená (+/-) / Deferred tax (+/-)	4 215	51 810
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-) / Profit (loss) after tax (+/-)	89 240	235 044
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-) / Profit (loss) for the accounting period (+/-)	89 240	235 044
*	Čistý obrat za účetní období = I. + II. + III. + IV. + V. + VI. + VII. / Net turnover for the accounting period	282 296 850	148 794 907

Přehled o peněžních tocích ke dni 31. 12. 2022

Cash Flow Statement as at 31 December 2022

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 in the accounting period	
		Běžném / Current	Minulém / Prior
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období / Cash and cash equivalents, beginning of period	17 197 477	9 069 590
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti / Net operating cash flow		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta z běžné činnosti před zdaněním / Accounting profit (loss) from ordinary activities	111 903	291 154
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace / Non-cash transactions	-562 077	-276 383
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv / Depreciation and amortisation of fixed assets	20 658	19 397
A.1.2.	Změna stavu: / Change in:	180	-239 053
A.1.2.2.	Rozervy a opravných položek / Provisions and other adjustments	180	-239 053
A.1.5.	Vyúčtované nákladové a výnosové úroky / Expense and revenue interests accounted for	-578 598	-34 598
A.1.6.	Případné úpravy o ostatní nepeněžní operace / Other non-cash transactions	-4 317	-22 129
A*.	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu / Net operating cash flow before taxation, financial items, changes in working capital and extraordinary items	-450 174	14 771
A.2.	Změna potřeby pracovního kapitálu / Changes in working capital	5 798 182	10 139 395
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	2 076 037	-784 828
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	3 722 145	10 924 223
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním / Net operating cash flow before taxation, financial items and extraordinary items	5 348 008	10 154 166
A.3.	Zaplacené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků / Interest paid excluding amounts capitalised	-5 165	-22 533
A.4.	Přijaté úroky / Interest received	593 694	42 360
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	11 815	-20 867
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti / Net operating cash flow	5 948 352	10 153 126
	Peněžní toky z investiční činnosti / Investing activities		
B.1.	Nabytí stálých aktiv / Acquisition of fixed assets	-60 078	-22 900
B.1.1.	Nabytí dlouhodobého hmotného majetku / Acquisition of tangible fixed assets	-7 798	-432
B.1.2.	Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku / Acquisition of intangible fixed assets	-52 280	-22 468
B.***	Čistý peněžní tok vztahující se k investiční činnosti / Net cash flow from investing activities	-60 078	-22 900
	Peněžní toky z finančních činností / Financing activities		
C.1.	Změna stavu dlouhodobých, popř. krátkodobých závazků z finanční oblasti / Change in long-term resp. short-term liabilities from financing	3 000 000	-2 001 082
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu na peněžní prostředky / Increase and decrease in equity from cash transactions	-2 355	-1 257
C.2.5.	Platby z fondů tvořených ze zisku / Payments from funds created from net profit	-2 355	-1 257
C.***	Čistý peněžní tok vztahující se k finanční činnosti / Net cash flow from financing activities	2 997 645	-2 002 339
F.	Čisté zvýšení nebo snížení peněžních prostředků / Net increase or decrease in cash balance	8 885 919	8 127 887
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období / Cash and cash equivalents, end of period	26 083 396	17 197 477

Přehled o změnách ve vlastním kapitálu za rok končící 31. 12. 2022

Statement of Changes in Equity as at 31 December 2022

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. 2022 Balance as at 1. 1. 2022	500 000	51 079	303 078	235 044	1 089 201
Převod výsledku hospodaření Transfer of the profit (loss) of prior year period	-	11 752	223 292	-235 044	-
Čerpání fondů Reductions of funds	-	-	-2 356	-	-2 356
Výsledek hospodaření za běžný rok Profit (loss) for the current period	-	-	-	89 240	89 240
Zůstatek k 31. 12. 2022 Balance as at 31. 12. 2022	500 000	62 831	524 014	89 240	1 176 085

	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) of prior year period	-	39	747	-786	-
Čerpání fondů Reductions of funds	-	-	-1 257	-	-1 257
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

Příloha v účetní závěrce ke dni 31. prosince 2022

Notes to the Financial Statements as at 31 December 2022

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 2022:

Dozorčí rada

Předseda:	Ing. Peter Stračár
Místopředseda:	Ing. Hana Konrádová, MBA
Člen:	Ing. Jan Ondřích, MSc.
Člen:	Ing. Michal Hrubý
Člen:	Ing. Zdeněk Mlynář
Člen:	Mgr. Michael Kašpar

Představenstvo

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

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 2022:

Supervisory board

Chairman:	Peter Stračár
Vice-Chairman:	Hana Konrádová
Member:	Jan Ondřích
Member:	Michal Hrubý
Member:	Zdeněk Mlynář
Member:	Michael Kašpar

Board of directors

Chairman:	Michal Puchel
Vice-Chairman:	Michal Ivánek
Member:	Igor Chemišinec

V roce 2022 došlo v dozorčí radě společnosti k následujícím změnám:

Dne 15. 9. 2022 byl na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady odvolán z funkce člen dozorčí rady Ing. Jiří Havlíček. S účinností od 14. 10. 2022 byli na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady odvoláni z funkce člena dozorčí rady Ing. Pavla Břečková, Ph.D., a Ing. Jaroslav Kubovic. S účinností od 16. 9. 2022 byli na základě rozhodnutí jediného akcionáře v působnosti valné hromady zvoleni členy dozorčí rady Ing. Zdeněk Mlynář a Mgr. Michael Kašpar a s účinností od 15. 10. 2022 Ing. Michal Hrubý a Jan Ondřich, MSc.

V roce 2022 došlo v představenstvu společnosti k následujícím změnám: dozorčí rada společnosti dne 22. prosince 2022 zvolila pana Ing. Bořka Havráňka, MBA s účinností od 1. února 2023 členem představenstva.

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 Závitkovský
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 Bilance	Bilance elektřiny Bilance plynu Obchod Rozvoj trhu
Ekonomika	Finance Řízení IT Správa majetku a služby

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.

In 2022, the following changes occurred to the supervisory board:

Based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Jiří Havlíček was removed as a member of the supervisory board on 15 September 2022. Based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Pavla Břečková and Jaroslav Kubovic were removed as members of the supervisory board effective as at 14 October 2022. Based on the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Zdeněk Mlynář and Michael Kašpar were appointed as members of the supervisory board effective as at 16 September 2022, and Michal Hrubý and Jan Ondřich effective as at 15 October 2022.

The following changes occurred in the board of directors in 2022: on 22 December 2022, the supervisory board elected Bořek Havránek as member of the board of directors effective as at 1 February 2023.

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 Závitkovský
Member:	Michal Brandejs
Member:	Petr Čermák

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

Section	Department
Services provided by the Company and administration of promoted energy sources	Office of the Board Public Procurements and Law Services Contracts and Environmental Instruments
Contractual relations and environmental tools	Contractual Relationships and Emission Allowances Guarantees of Origin and Clean Mobility Compliance Officer
Trade and balance	Electricity Balancing Gas Balancing Energy Markets Market Development
Economy	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 2022 a 2021 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 2022 and 2021 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

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 vyrovnávání netto částek.

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 věcné 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.

Přírůstky finančního zajištění vyplacené subjektům zúčtování na trhu s elektřinou a plynem jsou vykázány jako Ostatní finanční náklady.

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 rezervách 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 jako krátkodobá pohledávka.

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

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.

Additions to financial security paid to the subjects of the settlement on the electricity and gas market are recognised as "Other financial expenses".

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. If income tax prepayments exceed the estimated current income tax as at the reporting date, the difference is reported as a short-term receivable.

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.

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 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.

o) 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.

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

p) Dlouhodobý nehmotný majetek (v tis. Kč)

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Software	893 140	33 350	-105	3 569	929 954
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	63 067	1 457	-	-	64 524
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	8 104	16 116	-	-3 569	20 651
Celkem 2022 / Total 2022	964 311	50 923	-105	0	1 015 129
Celkem 2021 / Total 2021	936 536	27 775	0	0	964 311

Oprávký Accumulated amortisation	Počáteční zůstatek Opening balance	Odpisy Amortisation expense	Vyřazení Disposals	Konečný zůstatek Closing balance	Účetní hodnota netto Net book value
Software	-865 618	-15 640	105	-881 153	48 801
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek Other intangible fixed assets	-62 994	-1 168	-	-64 162	362
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek Intangible fixed assets under construction	-	-	-	-	20 651
Celkem 2022 / Total 2022	-928 612	-16 808	105	-945 315	69 814
Celkem 2021 / Total 2021	-917 232	-11 380	0	-928 612	35 699

Souhrnná výše drobného nehmotného majetku neuvedeného v rozvaze činila k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021 v pořizovacích cenách 3 825 tis. Kč a 3 738 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).

q) Dlouhodobý hmotný majetek (v tis. Kč)

Pořizovací cena Acquisition cost	Počáteční zůstatek Opening balance	Přírůstky Additions	Vyřazení Disposals	Převody Transfers	Konečný zůstatek Closing balance
Stavby / Buildings	3 889	-	-	-	3 889
Hmotné movité věci a jejich soubory Plant and equipment	91 806	7 093	-3 398	116	95 617
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	116	816	-	-116	816
Celkem 2022 / Total 2022	95 811	7 909	-3 398	0	100 322
Celkem 2021 / Total 2021	95 605	484	-278	0	95 811

4. Fixed assets

p) Intangible fixed assets (TCZK)

Total acquisition cost of non-capitalised low value intangible assets was TCZK 3,825 and TCZK 3,738 as at 31 December 2022 and as at 31 December 2021, 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").

q) Tangible fixed assets (TCZK)

Oprávký 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	-87 987	-3 850	3 398	-88 439	7 178
Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek Tangible fixed assets under construction	-	-	-	-	816
Celkem 2022 / Total 2022	-91 876	-3 850	3 398	-92 328	7 994
Celkem 2021 / Total 2021	-84 140	-8 017	281	-91 876	3 935

K 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021 činila souhrnná výše drobného hmotného majetku neuvedeného v rozvaze v pořizovacích cenách 4 257 tis. Kč a 4 435 tis. Kč.

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

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the total acquisition cost of low-value non-capitalised tangible assets totalled TCZK 4,257 and TCZK 4,435, 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.

5. Pohledávky

Na nesplacené pohledávky, které jsou považovány za pochybné, byly v letech 2022 a 2021 vytvořeny opravné položky na základě znalosti bonity příslušných odběratelů ve vztahu k termínu vzniku pohledávek (viz odstavec 6).

K 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021 pohledávky po lhůtě splatnosti činily 183 103 tis. Kč a 176 947 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).

5. Receivables

In 2022 and 2021, 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 2022 and 31 December 2021, overdue receivables totalled TCZK 183,103 and TCZK 176,947, 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 31.12.2020 Balance at 31 Dec 2020	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31 Dec 2021	Tvorba opravné položky Additions to adjustment	Zúčtování opravné položky Release of adjustment	Zůstatek k 31.12.2022 Balance at 31 Dec 2022
Pohledávkám – zákonné Receivables - legal	172,591	899	(32)	173,458	879	(34)	174,303
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 2022 a k 31. prosinci 2021 výše peněžních prostředků činila 26 083 326 tis. Kč a 17 197 477 tis. Kč, z toho výše peněžních prostředků u České národní banky činila 9 000 001 tis. Kč a 6 000 001 tis. Kč.

Krátkodobý finanční majetek k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 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 2022 and 31 December 2021, the Company's cash totalled TCZK 26,083,326 and TCZK 17,197,477, respectively, of which cash deposited with the Czech National Bank totalled TCZK 9,000,001 and TCZK 6,000,001, respectively.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, 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.

	2022	2021
Hardwarová podpora / Hardware support	1 765	1 178
Nájemné / Rent	525	536
Kancelářské vybavení, web, ostatní služby / Furnishings, web, other services	31	420
Náklady příštích období / Deferred expenses	2 321	2 134

Příjmy příštích období zahrnují zejména doučtování 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.

	2022	2021
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	1 080	120 567
Ceny za činnosti operátora trhu / Payments for market operator's activities	263	100
Úroky, výnos ze směnky, služby integrace / Interest, revenue from bill of exchange, integration services	11 185	8 250
Příjmy příštích období / Deferred revenues	12 528	128 917

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 2022 a 2021 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 2022 and 2021, changes in the individual components of equity were as follows (in TCZK):

	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31 Dec 2020	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31 Dec 2021	Zvýšení Increase	Snížení Decrease	Zůstatek k 31.12.2022 Balance at 31 Dec 2022
Počet akcií / Shares held	1	-	-	1	-	-	1
Základní kapitál / Share capital	500 000	-	-	500 000	-	-	500 000
Rezervní fond / Reserve fund	51 040	39	-	51 079	11 752	-	62 831
Sociální fond / Social fund	1 066	392	-1 257	201	3 837	-2 356	1 682
Fond rozvoje / Development fund	302 522	355	-	302 877	219 455	-	522 332

Společnost soustřeďuje volné finanční prostředky pro 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 20. června 2022 a 30. června 2021 bylo schváleno následující rozdělení zisku za roky 2021 a 2020 (v tis. Kč):

Zisk roku 2021 / Profit for 2021	235 044	Zisk roku 2020 / Profit for 2020	786
Příděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for –		Příděl/čerpání do – / Transfer to/utilisation for	
rezervního fondu / reserve fund	11 752	rezervního fondu / reserve fund	39
sociálního fondu / social fund	3 837	sociálního fondu / social fund	392
fondu rozvoje / development fund	219 455	fondu rozvoje / development fund	355
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 20 June 2022 and 30 June 2021, the profit distribution for 2021 and 2020 was approved as follows (in TCZK):

10. Rezervy

Změny na účtech rezerv (v tis. Kč):

	Zůstatek k 31.12.2020 Balance at 31 Dec 2020	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2021 Balance at 31 Dec 2021	Tvorba rezerv Additions to provisions	Zúčtování rezerv Release	Zůstatek k 31.12.2022 Balance at 31 Dec 2022
Rezerva na daň z příjmu Income tax provision	0	0	0	0	10 341	0	10 341
Ostatní rezervy Other provisions	249 523	9 603	-249 523	9 603	8 937	-9 603	8 937

Rezerva na daň z příjmů byla snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů. K 31. prosinci 2021 byla výsledná pohledávka vykázána v položce Stát – daňové pohledávky a činila 19 831 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. As at 31 December 2021, the net receivable of TCZK 19,831 was recorded in tax receivables.

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 2022 a k 31. prosinci 2021 závazky po lhůtě splatnosti činily 37 858 tis. Kč a 2 861 tis. Kč.

K 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 výše splatných závazků pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení činila 4 070 tis. Kč a 3 825 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 měla k 31. prosinci 2022 a k 31. prosinci 2021 u České republiky – Ministerstva financí sjednanou zápůjčku ve výši 9 000 000 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. Zápůjčka byla splacena ke dni 3. dubna 2023. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce za obdobných podmínek dne 30. března 2023, které byly výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek.

Ke dni 31. prosince 2022 nebyl čerpán kontokorentní úvěr od Komerční banky, a.s.

Náklady na úroky vztahující se k zápůjčce od Ministerstva financí za roky 2022 a 2021 činily 15 096 tis. Kč a 7 762 tis. Kč.

11. Short-term liabilities

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, overdue liabilities totalled TCZK 37,858 and TCZK 2,861, respectively.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, due social security and health insurance liabilities totalled TCZK 4,070 and TCZK 3,825, 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 2022 and 31 December 2021, the Company was drawing a loan of TCZK 9,000,000 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 loan was repaid on 3 April 2023. On 30 March 2023, the Company concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance under similar terms and conditions, and these were more favourable than the usual market terms and conditions.

As at 31 December 2022, 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 2022 and 2021 totalled TCZK 15,096 and TCZK 7,762 respectively.

13. Časové rozlišení pasiv

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

Položky výdajů příštích období (v tis. Kč):

	2022	2021
Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů / Payments to cover support of promoted energy sources	829 383	435 392
Vypořádání odchylek a krátkodobého trhu / Imbalances and short-term market settlement	495 503	379 328
Ostatní služby / Other Services	11 736	12 766
Výdaje příštích období / Accrued expenses	1 336 622	827 486

Platby na krytí podpory podporovaných zdrojů k 31. prosinci 2022 ve výše uvedené tabulce zahrnují platby za trakční elektrickou energii za rok 2022 ve výši 545 442 tis. Kč, vrácené provozovatelům regionálních distribučních soustav v roce 2023 podle Nařízení vlády č. 470/2022 Sb.

14. Deriváty

Společnost má uzavřeny smlouvy o derivátech. K 31. prosinci 2022 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 2022 a k 31. prosinci 2021 (v tis. Kč):

	2022			2021		
	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	17 897	-	-108	77 229	-	-17
Deriváty určené k obchodování celkem Total derivatives held for trading	17 897	-	-108	77 229	-	-17

Splatnost čtyř derivátů v celkové výši 17 897 tis. Kč (738 tis. EUR) byla mezi 2. až 4. lednem 2023.

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):

Payments to cover support of promoted energy sources as at 31 December 2022 in the above table include payments for traction electricity for 2022 of TCZK 545,442, returned to regional distribution system operators in 2023 under Government Decree No. 470/2022 Coll.

14. Derivatives

The Company has entered into derivative contracts. As at 31 December 2022, 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 2022 and as at 31 December 2021 (in TCZK):

Four derivatives totalling TCZK 17,897 (TEUR 738) were maturing between 2 and 4 January 2023.

15. Daň z příjmů**15. Income tax**

Stanovení výše splatné daně (v tis. Kč):

Tax expense calculation (in TCZK):

	2022	2021
Zisk před zdaněním / Profit before tax	111 903	291 154
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy / Differences between accounting and tax depreciation	-21 515	-32 765
Tvorba/zúčtování rezerv a opravných položek / Establishment/release of provisions and adjustments	-665	-239 920
Ostatní nedaňové náklady / Other non-tax expenses	7 070	4 163
Zdanitelný příjem / Taxable income	96 793	22 632
Sazba daně z příjmu / Income tax rate	19 %	19 %
Daň / Tax	18 391	4 300
Úprava daně minulých let / Adjustment to income tax relating to previous years	57	0
Splatná daň / Current tax	18 448	4 300

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

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

	2022		2021	
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 carrying values and tax values of fixed assets	3 093	-	7 181	-
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	1 698	-	1 825	-
Odložená daň / Deferred tax	4 791	-	9 006	-

16. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze**16. Contingencies and commitments**

Společnost poskytuje bankovní záruku ve výši 94 tis. EUR pronajímateli kancelářských prostor, v nichž sídlí. Dále společnost poskytuje na základě obchodního vztahu na trhu s plynem bankovní záruku provozovateli přepravní soustavy plynu společnosti NET4GAS, s.r.o., jejíž výše činila 30 000 tis. Kč k 31. prosinci 2022 a 30 000 tis. Kč k 31. prosinci 2021. Společnost poskytuje bankovní záruku NET4GAS, s.r.o., vždy s platností na kalendářní čtvrtletí.

The Company provides a bank guarantee of TEUR 94 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., amounting to TCZK 30,000 as at 31 December 2022, and TCZK 30,000 as at 31 December 2021. The bank guarantee is always provided on a quarterly basis.

Bankovní záruky poskytované subjekty zúčtování (subjekty účastníci se trhu s elektřinou a plynem), kterými jsou zajišťovány závazky vůči společnosti z titulu účasti na organizovaném krátkodobém obchodě a z titulu vypořádání odchylek, činily 25 534 245 tis. Kč k 31. prosinci 2022 a 16 455 685 tis. Kč k 31. prosinci 2021.

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 25,534,245 and TCZK 16,455,685 as at 31 December 2022 and 31 December 2021, 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. 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. 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):

	2022		2021	
	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	81	21	78	20
Mzdy a odměny / Salaries and bonuses	76 077	33 335	76 133	35 259
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění Social security and health insurance	24 406	10 085	23 690	9 793
Sociální náklady / Social expenses	2 148	464	2 988	433
Osobní náklady celkem / Total personnel expenses	102 631	43 884	102 811	45 485

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

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

	2022	2021
	Osobní náklady celkem Total personnel expenses	Osobní náklady celkem Total personnel expenses
Řídící orgány / Management	38 167	39 947
Kontrolní orgány / Supervisory bodies	5 717	5 538
Řídící a kontrolní orgány / Management and supervisory bodies	43 884	45 485

V roce 2022 a 2021 neobdrželi členové řídicích, kontrolních a správních orgánů žádné zálohy, závdavky, zápůjčky, úvěry, přiznané záruky ani jiné výhody a nevlastní žádné akcie/podíly společnosti.

In 2022 and 2021, 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.

Společnosti nevznikly k 31. prosinci 2022 žádné penzijní závazky vůči bývalým členům řídicích, kontrolních a správních orgánů.

As at 31 December 2022, the Company had incurred no pension liabilities to former members of management, supervisory and administrative bodies.

18. Informace o spřízněných osobách

18. Related parties

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 2022 a 2021 dosáhl tento objem prodeje 103 888 451 tis. Kč a 39 839 608 tis. Kč.

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 2022 and 2021, the sales volume totalled TCZK 103,888,451 and TCZK 39,839,608, respectively.

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

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

Spřízněná osoba / Related party	2022	2021
ČEPS, a.s.	142 834	315 999

Společnost nakupuje zboží a využívá služeb spřízněných osob v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V letech 2022 a 2021 činily nákupy 14 478 601 tis. Kč a 6 761 042 tis. Kč.

The Company purchases goods from and utilises services of related parties as part of its regular business activities. In 2022 and 2021, the purchases totalled TCZK 14,478,601 and TCZK 6,761,042, 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	2022	2021
ČEPS, a.s.	32 547	49 055

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 2022 a 2021 činily tyto prostředky 16 534 485 tis. Kč a 15 474 818 tis. Kč. Toto vypořádání je účtováno rozvahově.

Dále společnost obdržela zápůjčku od Ministerstva financí – viz bod 12. V letech 2022 a 2021 činily úrokové náklady této zápůjčky 15 096 tis. Kč a 7 762 tis. Kč.

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 2022 and 2021, these funds totalled TCZK 16,534,485 and TCZK 15,474,818, respectively. The settlement is recognised in the balance sheet.

The Company also received a loan from the Ministry of Finance – see Note 12. In 2022 and 2021, the interest expense of this loan totalled TCZK 15,096 and TCZK 7,762, respectively.

19. Významné položky zisků a ztrát

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

	2022		2021	
	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	219 868 214	18 842 622	94 490 227	8 696 758
Tržby za služby zúčtování elektřiny a plynu Revenues from settlement of electricity and gas	570 991	17 823	624 977	22 780
Tržby za služby Rejstříku emisních povolenek Revenues from services of the Emission Trading Registry	7 577	22	7 289	23
Výnosy celkem Total revenues	220 446 782	18 860 467	95 122 493	8 719 561

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.

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

19. Significant profit and loss items

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

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.

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):

	2022	2021
Cena na úhradu nákladů podpory / Price paid to cover costs for promotion of electricity	13 051 983	21 242 554
Dotace ze státního rozpočtu / Government subsidies	31 650 000	27 000 000
Časové rozlišení výnosů, dohadné výnosy, korekce / Deferrals, estimated revenues, corrections	10 887	-3 377
Ostatní výnosy / Other revenue	13 103	0
Pohledávka (+) / Závazek (-) vůči státnímu rozpočtu / Receivable from (+) / Liability to (-) the state budget	-5 477 689	-4 776 234
Výnosy na úhradu nákladů podpory / Revenues to cover costs for promotion of electricity	39 248 284	43 462 943
Podpora formou zeleného bonusu / Green bonus incentives and compensations	34 907 749	30 315 094
Podpora formou povinného výkupu / Support of obligatory electricity purchase	4 231 707	12 922 474
Cena za činnost povinně vykupujícího / Cost of obligatory purchaser's activity	75 525	224 501
Ostatní náklady / Other expenses	33 303	874
Náklady na výplatu nákladů podpory / Total costs for the promotion of electricity	39 248 284	43 462 943

Položka rozvahy „Jiné pohledávky“ zahrnuje k 31. prosinci 2022 a 31. prosinci 2021 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.

Položka rozvahy „Stát - daňové závazky a dotace“ zahrnuje k 31. prosinci 2022 závazek ve výši 5 477 689 tis. Kč z titulu vrácení dotace do státního rozpočtu, který vznikl z přebytku výnosů nad náklady na podporu elektřiny za rok 2022.

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 a byl vypořádán v souladu s podmínkami čerpání dotace ze státního rozpočtu.

Za roky 2022 a 2021 činily odměny statutárnímu auditorovi za povinný audit 773 tis. Kč a 735 tis. Kč ročně.

20. Finanční výnosy a náklady

Ostatní finanční výnosy ve výši 3 139 416 tis. Kč a 1 433 560 tis. Kč za roky 2022 a 2021 představují především kurzové zisky z vypořádání denního trhu s elektřinou. Ostatní finanční náklady ve výši 3 683 137 tis. Kč a 1 472 639 tis. Kč za roky 2022 a 2021 představují především kurzové ztráty z vypořádání denního trhu s elektřinou a přírůstky finančního zajištění vyplacené subjektům zúčtování na trhu s elektřinou a plynem.

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 2022, and TCZK 6,750,000 as at 31 December 2021.

As at 31 December 2022, “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 5,477,689 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 2022. As at 31 December 2021, “Tax liabilities and subsidies” includes a liability of TCZK 4,776,234 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 2021 and it is settled in accordance with the conditions for drawing subsidies from the state budget.

In 2022 and 2021, fees paid to the statutory auditor for the statutory audit amounted to TCZK 773 and TCZK 735, respectively.

20. Financial revenues and expenses

Other financial revenues of TCZK 3,139,416 and TCZK 1,433,560 for 2022 and 2021, respectively, mainly comprise foreign exchange gains resulting from the settlement of the daily electricity market. Other financial expenses of TCZK 3,683,137 and TCZK 1,472,639 for 2022 and 2021, respectively, mainly comprise foreign exchange losses resulting from the settlement of the daily electricity market and additions to financial security paid to the subjects of the settlement on the electricity and gas market.

21. 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 as at 31 Dec	
	2022	2021
Krátkodobý finanční majetek / Short-term investments	0	0
Peněžní prostředky / Cash	26 083 396	17 197 477
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty / Cash and cash equivalents	26 083 396	17 197 477

22. Významné události

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.

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.

Společnost uhradila v roce 2022 obchodníkům s elektřinou příspěvek na úhradu nákladů za elektřinu podle energetického zákona č. 458/2000 Sb., v celkové výši 17 355 387 tis. Kč. Příspěvek na úhradu nákladů za elektřinu je peněžní částka, která je výdajem státního rozpočtu, určená na úhradu části plateb za elektřinu dodanou obchodníkem s elektřinou na odběrné místo zákazníka v domácnosti nebo zákazníka v domě s byty.

21. 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:

22. Material events

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.

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.

In 2022, the Company paid a contribution to electricity traders for the reimbursement of electricity costs pursuant to Energy Act No. 458/2000 Coll., totalling TCZK 17,355,387. The contribution for the reimbursement of electricity costs is a sum of money, which is an expenditure of the state budget, intended to cover part of the payments for electricity supplied by the electricity trader to the customer's collection point in a household or the customer's collection point in a house with flats.

23. Významné následné události

Společnost splatila Ministerstvu financí k 3. únoru 2023 splátku ve výši 5 mld. Kč, poslední splátka ve výši 4 mld. Kč byla splacena k 3. dubnu 2023. Společnost uzavřela s Ministerstvem financí novou smlouvu o zápůjčce se splatností do 2. dubna 2024.

Dne 5. ledna 2023 byl rozhodnutím jediného akcionáře v působnosti valné hromady odvolán z funkce člena a předsedy dozorčí rady Ing. Peter Stračár. Dne 25. ledna 2023 byla předsedkyní dozorčí rady zvolena Ing. Hana Konrádová, MBA a místopředsedou dozorčí rady byl zvolen Mgr. Michael Kašpar. S účinností od 1. února 2023 byl dozorčí radou společnosti zvolen do funkce člen představenstva Ing. Bořek Havránek, MBA.

Začátkem roku 2023 začala společnost podle energetického zákona č. 458/2000 Sb., hradit účastníkům trhu s elektřinou nebo plynem dodávajícím elektřinu nebo plyn, prokazatelné ztráty vzniklé z důvodu dodávky elektřiny nebo plynu za stanovenou cenu a přiměřený zisk, kterým nepokrývá stanovená cena v mimořádné tržní situaci oprávněné náklady na zajištění dodávky elektřiny nebo plynu.

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

Sestaveno dne: 26. 4. 2023



Ing. Michal Puchel

předseda představenstva

Chairman of the Board of Directors



Ing. Michal Ivánek

místopředseda představenstva

Vice-Chairman of the Board of Directors

23. Material subsequent event

As at 3 February 2023, the Company repaid an instalment totalling CZK 5 billion to the Ministry of Finance. The final instalment of CZK 4 billion was paid on 3 April 2023. The Company concluded a new loan agreement with the Ministry of Finance with due date on 2 April 2024.

Upon the sole shareholder's decision exercising the powers of the Company's general meeting, Peter Stračár was removed as a member and chairman of the supervisory board on 5 January 2023. On 25 January 2023, Hana Konrádová was appointed as the chairman of the supervisory board and Michael Kašpar as the vice-chairman of the supervisory board. The supervisory board appointed Bořek Havránek as a member of the board of directors effective as at 1 February 2023.

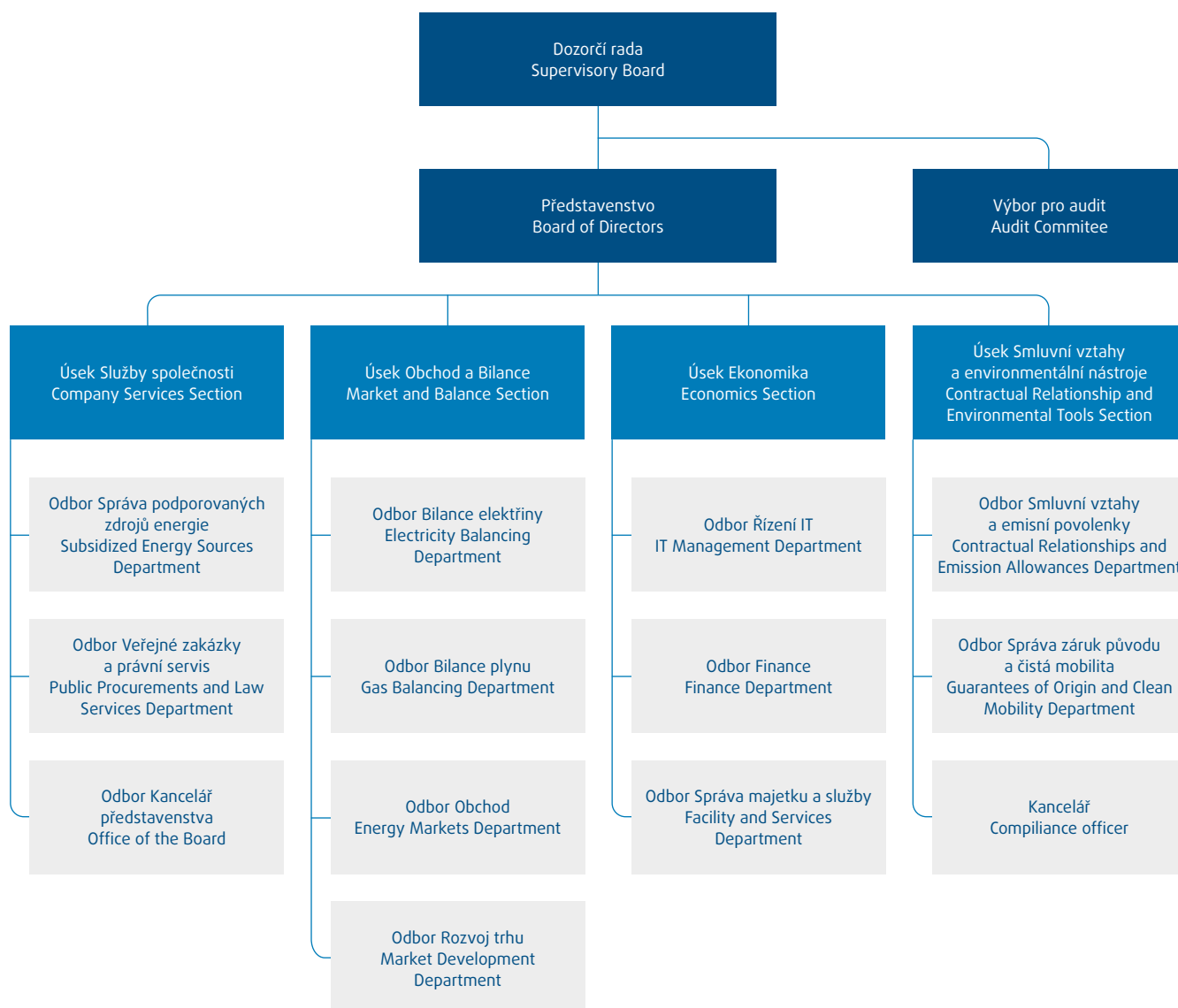
At the beginning of 2023, pursuant to Energy Act No. 458/2000 Coll., the Company began to reimburse electricity or gas market participants supplying electricity or gas for proven losses incurred due to the supply of electricity or gas at the set price, and for a reasonable profit, where the set price in an extraordinary market situation does not cover the eligible costs of securing the supply of electricity or gas.

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: 26 April 2023

Organizační struktura

Organizational structure



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 2022

Zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), ve znění pozdějších předpisů (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., IČO: 26463318 (dále též OTE byla založena státem Česká republika a podíl státu na vlastnických právech činí 100 %. Stát je tak jediným akcionářem a osobou ovládající (dále též ovládající osoba) a společnost OTE je osobou ovládanou. Výkonem akcionářských práv společnosti OTE 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 2022

Act No. 90/2012 Coll., On Business Companies and Cooperatives (Business Corporations Act), as amended, (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., CRN: 26463318 (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.

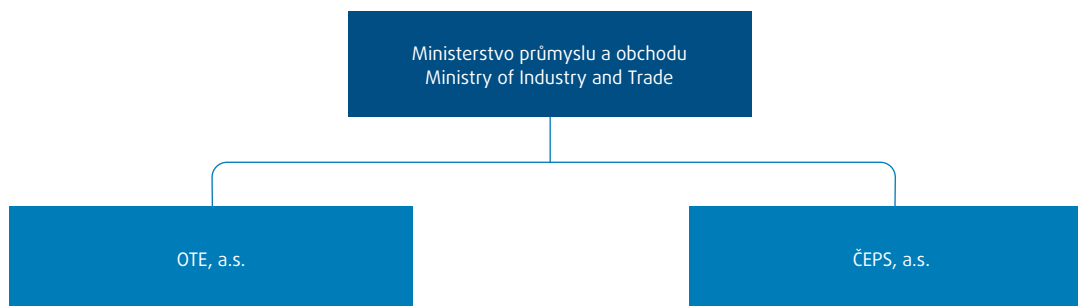
Název	OTE, a.s.
Sídlo	Sokolovská 192/79, Praha 8, PSČ 186 00
IČO	26463318

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 ovládání 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 ovládání 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 OTE jsou voleni rozhodnutím jediného akcionáře při výkonu působnosti valné hromady. Dozorčí rada má šest členů. Společnost OTE je držitelem licence č. 150504700 na činnosti operátora trhu udělené Energetickým regulačním úřadem podle § 4 odst. 1 písm. b) bodu 7 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 (dále též „energetický zákon“) 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, ve znění pozdějších předpisů a zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve znění pozdějších předpisů.

Přehled jednání dle § 82 písm. d) ZOK

V účetním období od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022 nebyla učiněna žádná jednání ve smyslu ust. § 82 odst. 2 písm. d) ZOK.

Společnost 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 a souvisejících právních předpisů.

Smlouvy odpovídají běžnému obchodnímu styku a nebyly uzavřeny za jiných než obvyklých podmínek, žádná z osob dle § 82 odst. 1 ZOK 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 společnosti OTE. Uvedené osoby neučinily žádné právní úkony či opatření, které by přivodily společnosti OTE majetkovou újmu či výhodu, popř. ze kterých by plynula pro společnost 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. OTE possesses the license No. 150504700 to market operator activities granted by the Energy Regulatory Office according to Section 4 (1); (b) point 7 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, , 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, as amended, and Act No. 383/2012 Coll., On the Terms of Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended.

List of negotiations according to Section 82 paragraph 2; d) BCA

In the accounting period from 1 January 2022 to 31 December 2022 no negotiations were conducted within the meaning of Section 82 paragraph 2; d) BCA

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 Section 82 (1) of the BCA 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 2022 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 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;
- 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;

Overview of contractual relations valid for the accounting period of 2022 between entities controlled by the same controlling entity pursuant to § 82 paragraph 2; 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;
- 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 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 one side and the project office on the other;

- 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 Energy Community v rámci spolupráce NEMOs a TSOs v projektu SDAC;
- Rámcová dohoda o předsmluvním jednání ze dne 1.10.2014;
- 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, na jejímž základě se bude lokálně implementovat řešení XBID na hranicích Slovensko – Česká republika, Slovensko – Maďarsko a Slovensko – Polsko.
- 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;
- 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 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;
- smlouva Core IDA RIP ze dne 15. 9. 2022 ustanovuje tzv. Regionální implementační projekt pro implementaci vnitrodenních aukcí v regionu pro výpočet kapacity CORE. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav regionu CORE;
- smlouva Project Management Office Services zajišťující služby projektového manažera pro společný projekt Core Flow-Based Market Coupling. Jedná se o multilaterální smlouvu mezi příslušnými organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav.

Společnost 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 společnost OTE v běžném obchodním styku a má s nimi uzavřeny obchodní smlouvy, které vyplývají ze:

- 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 prováděcích právních předpisů,
- zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů,
- zákona č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů

- 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;
- Core IDA RIP agreement dated 15 September 2022 establishes Regional Implementation Project for the implementation of intraday auctions in the CORE capacity calculation region. It is a multilateral agreement between the respective market operators and transmission system operators of the CORE region;
- Project Management Office Services contract securing project manager services for the joint Core Flow-Based Market Coupling project. It is a multilateral agreement between the respective market operators and transmission system operators;

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., On Business Conditions and Public Administration in the Energy Sectors and on Amendments to Certain Acts (the Energy Act), as amended;
- and from the relevant decrees,
- Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments to Certain Acts, as amended,
- Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended.

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.

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 společnosti OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK. 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 společnosti OTE a jsou zveřejněny na internetových stránkách společnosti OTE v ceníku, který je přílohou smlouvy o zřízení a vedení účtu v rejstříku pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

Mezi společnostmi 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, ve znění pozdějších předpisů. Tato smlouva neposkytuje společnosti OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK.

Mezi společnostmi OTE a Ministerstvem financí byly uzavřeny Smlouvy o zápůjčce dne 31. 3. 2021 a dne 1. 4. 2022 pro účely financování výplaty podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, jejíž podmínky jsou

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.

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 Commercial 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 for Greenhouse Gas Emission Allowance Trading, as amended. 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 31 March 2021 and 1 April 2022 for the purpose of financing the payment of support pursuant

pro společnost OTE výhodnější, než by tomu bylo v případě zápůjčky za obvyklých tržních podmínek. Jiné výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK z dané smlouvy neplynou. Smlouva ze dne 31. 3. 2021 byla ukončena splacením zápůjčky dne 1. 4. 2022.

Mezi společnostmi 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 společností OTE spojených s výplatou finančních kompenzací nepřímých nákladů dle předmětného zákona a nařízení vlády. Tato smlouva neposkytuje společnosti OTE žádné zvláštní výhody, nevýhody či rizika ve smyslu ustanovení § 82 odst. 4 ZOK.

Zpráva o vztazích byla vypracována v souladu s ustanovením § 82 ZOK za poslední účetní období, tj. od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022. Tato zpráva bude předložena k přezkoumání dozorčí radě společnosti OTE a auditorovi, který provede ověření účetní závěrky a výroční zprávy ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

Zpráva o vztazích je součástí výroční zprávy podle zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů a bude zveřejněna v zákonné lhůtě uložení do sbírky listin, která je součástí obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

V Praze dne 20. 3. 2023



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



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

to Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources and on Amendments of Certain Acts, as amended, the conditions of which are more advantageous for OTE than would be the case of a loan under normal market conditions or risks within the meaning of the provisions of Section 82 (4) if the Act On Business Corporations do not arise from the given contract. The agreement dated 31 March 2021 was terminated by repaying the loan on 1 April 2022.

A public contract on the performance of certain activities arising from Section 11 of Act No. 383/2012 Coll., On the Terms for 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 BCA.

The Report on Relations was prepared in accordance with the provisions of Section 82 of the BCA for the last accounting period, i.e., from 1 January 2022 to 31 December 2022. 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, as amended.

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, 20 March 2023

Poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím Provision of information pursuant to Act No. 106/1999 Coll., On Free Access to Information

Společnost 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 společnosti OTE stanoveny žádné vzorové formuláře, kdy společnost OTE posuzuje každou obdrženou žádost podle svého skutečného obsahu. Ze žádosti musí být zřejmé, o jakou informaci žadatel žádá. Žádost o poskytnutí informace dle zákona č. 106/1999 Sb., zároveň musí obsahovat kontaktní údaje tazatele (žadatele) a zákonem č. 106/1999 Sb., požadované náležitosti

Co se týká poskytování informací dle zákona č. 106/1999 Sb., vychází společnost OTE z nálezů Ústavního soudu ze dne 2. 4. 2019, č. j. II. ÚS 618/18, ze kterého vyplývá, že společnost 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 účinností od 1. 9. 2022 není společnost OTE dle zákona č. 106/1999 Sb., povinna poskytovat informace o činnostech, které (i) jsou uskutečňovány v běžném obchodním styku v rozsahu předmětu podnikání společnosti OTE, nebo (ii) mají obchodní nebo průmyslovou povahu a poskytnutí informace by společnost OTE znevýhodnilo na relevantním trhu.

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:

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. According to Act No. 106/1999 Coll., a request for information must also include contact details of the applicant and information pursuant to Act No. 106/1999 Col.

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 effect from 1 September 2022, according to Act No. 106/1999 Coll., OTE is not obligated to provide information on activities which (i) are carried out in the ordinary course of business within the scope of OTE's business activities, or (ii) have business or industrial nature and providing such information would disadvantage OTE on a relevant market.

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 2022 společnost OTE vyřídila celkem 3 (tři) žádosti o poskytnutí informací podaných podle zákona č. 106/1999 Sb. Jedné žádosti bylo s ohledem na předmět podané žádosti vyhověno zcela, resp. žadateli informace poskytnuty v souladu s jeho žádostí, jedna žádost byla rozhodnutím společnosti OTE odmítnuta, a to z důvodu dodržení povinnosti společnosti OTE zajistit ochranu chráněných informací ve smyslu § 20a odst. 4 písm. g) 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 jedna žádost svým předmětem primárně nedopadala do zákonem stanovených povinností a činností společnosti OTE, kdy bylo žadateli na jím položené dotazy odpovězeno ze strany společnosti OTE v obecné rovině. Příslušný žadatel podal proti vyřízení posledně uvedené žádosti odvolání, resp. stížnost, která byla v souladu se zákonem č. 106/1999 Sb., postoupena nadřízenému správnímu orgánu společnosti OTE, kterým je v případě vyřizování žádostí dle zákona č. 106/1999 Sb., Úřad pro ochranu osobních údajů. Úřadem pro ochranu osobních údajů bylo v této věci vydáno rozhodnutí, kterým byla podaná stížnost příslušného žadatele zamítnuta a postup společnosti OTE při vyřizování příslušné žádosti jako správný potvrzen.

Ohledně žádostí o informace podaných podle zákona č. 106/1999 Sb., v průběhu předcházejících let 2020, 2021 a 2022, které byly ze strany OTE odmítnuty, nedošlo k napadení takových odmítnutí ani způsoby předvídanými zákonem č. 106/1999 Sb., ani v soudním řízení. V roce 2020, 2021 ani 2022 rovněž neprobíhalo žádné soudní řízení, které by se týkalo žádostí odmítnutých v předchozích letech. Závěrem společnost OTE pro úplnost uvádí, že v průběhu roku 2022 nebyla poskytnuta žádná licence k poskytování informacím.

V Praze dne 13. 2. 2023



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 2022 a total of three (3) requests for information submitted pursuant to the Act No. 106/1999 Coll. One of the requests was fully granted regarding the subject of this request, i.e. the information was provided to the applicant in accordance with his request, one of the request was rejected by the decision of OTE due to the obligation of OTE to ensure the protection of protected information under Section 20a (4)(g) of 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 one of the requests by its subject did not primarily correspond to the statutory obligations and activities of OTE and OTE replied to the applicant's request in general terms. The relevant applicant has filed an appeal (complaint) against the processing of the latter request, which was pursuant to Act No. 106/1999 Coll. forwarded to the superior administrative body of OTE which in terms of processing requests under to Act No. 106/1999 Coll. is the Office for Personal Data Protection. The appeal (complaint) of the relevant applicant was by the decision of the Office for Personal Data Protection dismissed and the procedure carried out by OTE regarding processing of the request was confirmed as correct.

The rejection of respective requests for information submitted according to Act No. 106/1999 Coll. during the previous years of 2020, 2021 and 2022 was challenged neither under the Act No. 106/1999 Coll. nor in court proceedings. There was also no legal proceeding in 2020, 2021 and 2022 concerning requests for information rejected by OTE in the previous years. In conclusion, OTE, for the sake of completeness, declares that during 2022 no license has been granted to the provided information.

Prague, 13 February 2023

Rejstřík pojmů a zkratk

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 systém	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
		EC	European Commission

Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
ERÚ	Energetický regulační úřad	EECS	European Electricity Certificate Scheme
ES/ES ČR	Elektrizační soustava České republiky	EP	European Parliament
EU	Evropská unie	ERO	Energy Regulatory Office
EU ETS	Evropské schéma pro emisní obchodování (European Union Emission Trading Scheme)	ES/ES ČR	Electric Power System/Electric Power System of the Czech Republic
EUA	Jednotka emisní povolenky obchodovatelná v rámci EU ETS (EU Allowance)	EU	European Union
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	EU ETS	European Union Emission Trading Scheme
EZP	Evidence záruk původu	EUA	EU Allowance
FB/FBA	Flow based alokace – metoda alokace přeshraničních kapacit respektující fyzické rozložení toků	EZP	Registry of guarantees of origin
FVE	Fotovoltaická elektrárna	FB/FBA	Flow based allocation – method of cross-border capacity allocation observing physical distribution of flows
GDPR	Obecné nařízení na ochranu osobních údajů (EU 2016/679) / General Data Protection Regulation (EU 2016/679)	GDPR	General Data Protection Regulation (EU 2016/679)
ISMS	Systém řízení bezpečnosti informací (Information Security Management System)	IM	Intraday electricity/gas market, part of the organized short-term electricity/gas market
ITL	Centrální rejstřík (International Transaction Log) evidující veškeré počty a pohyby jednotek AAU, ERU, CER a RMU mezi národními rejstříky jednotlivých zemí	ISMS	Information Security Management System
KVET	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	ITL	International Transaction Log recording numbers and movements of AAU, ERU, CER and RMU among national registries
LNG	Stlačený zemní plyn	LNG	Liquefied natural gas
MC	Propojování trhů (Market Coupling) na principu implicitního přidělování přeshraničních kapacit	LP	Load profiles
MCO plán	Plán na společné zavedení a výkon funkcí subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení trhů (Market Coupling Operator Plan)	MA	Ministry of the Agriculture
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu	MC	Market Coupling on the principle of implicit allocation of cross-border capacity
MRC	Multi-Regional Coupling – Propojení denních trhů s elektřinou regionů CWE, NWE, SWE, IBWT	MCO	plan Market Coupling Operator plan for the joint implementation and performance of functions of the entity that carries out matching for market coupling
MZ	Ministerstvo zemědělství	ME	Ministry of the Environment
MŽP	Ministerstvo životního prostředí	MIT	Ministry of Industry and Trade
NAP SG	Národní akční plán, chytré sítě – National Action Plan – Smart Grid	MRC	Multi-Regional Coupling – coupling of day-ahead electricity markets in the CWE, NWE, SWE, IBWT
NEMO	Nominovaný organizátor trhu s elektřinou	NAP SG	National Action Plan for Smart Grids
NTC	Zúčtovací metoda pro síťové přenosové kapacity – Net Transpission Capacity	NEMO	Nominated electricity market operator
OPM	Odběrné/předávací místo	NTC	Net Transfer Capacity
OTE	Společnost OTE, a.s.	OTE	OTE, a.s., electricity and gas market operator
OTE-COM	Zkratka pro obchodní platformu OTE	OTE-COM	OTE continuous markets, trading platform for short-term markets
OZE	Obnovitelné zdroje energie	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
		REMIT	Regulation (EU) No. 1227/2011 of the EP and of the Council on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency

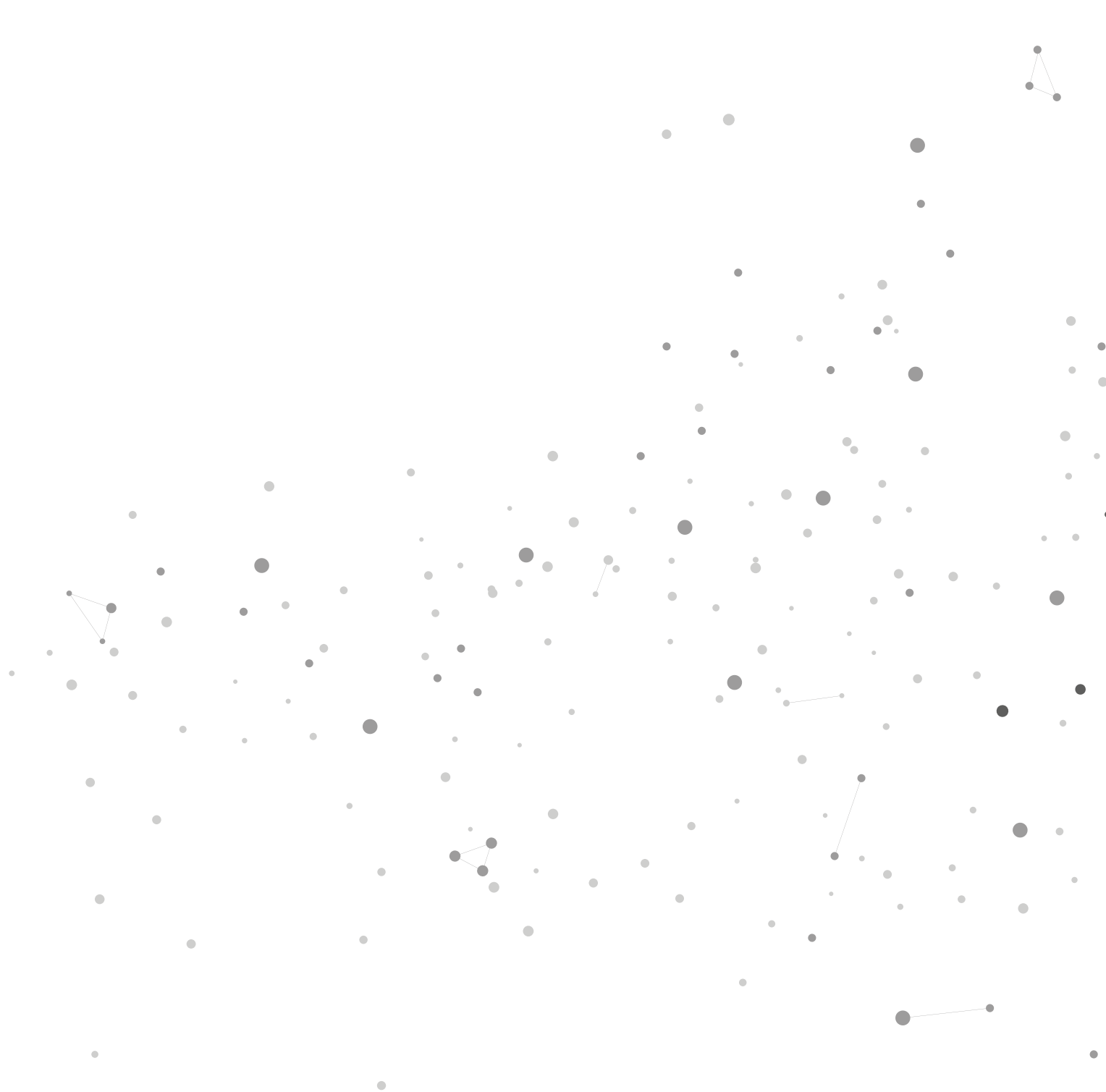
Zkratka	Význam	Abbreviation	Description
PCR	Price Coupling of Regions – řešení pro propojování denních trhů s elektřinou	RES	Renewable energy sources
PDS	Provozovatel distribuční soustavy	SDAC	Single Day-Ahead Coupling
POZE	Podporované zdroje energie	Sec. S	Secondary sources
PPS	Provozovatel přenosové soustavy (ČEPS, a.s.) nebo Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)	SES	Supported energy sources
PpS	Podpůrné služby	SES Act	Act No. 165/2012 Coll., On Supported Energy Sources
Rejstřík	Rejstřík obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů	SIDC	Single Intraday Coupling
REMIT	Nařízení EP a ER č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti	SoLR	Switching to a supplier of last resort
SDAC	Jednotné propojení denních trhů / Single Day-Ahead Coupling	SZ	Balance responsible party as defined by the Energy Act (EA)
SIDC	Projekt – jednotné přeshraniční propojení vnitrodenního trhu (Cross-Border Intraday)	TDD	Type supply diagrams
SIEM	Soustavný bezpečnostní dohled aplikací a systémů (Security Information and Event Management)	TSO	Transmission system operator (ČEPS, a.s. or NET4GAS, s.r.o.)
SZ	Subjekt/subjekty zúčtování dle vymezení daného energetickým zákonem (EZ)	VAT	Value added tax
TDD	Typové diagramy dodávek	XBID	Cross-border Intraday Coupling (nowadays SIDC)
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		

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





www.ote-cr.cz