

Tisková zpráva - Praha, 22. května 2026

---

**OTE, a.s.**

Jihlavská 1558/21, 140 00 Praha 4

Kontakt pro média / Zuzana Váchalová, [zvachalova@ote-cr.cz](mailto:zvachalova@ote-cr.cz)

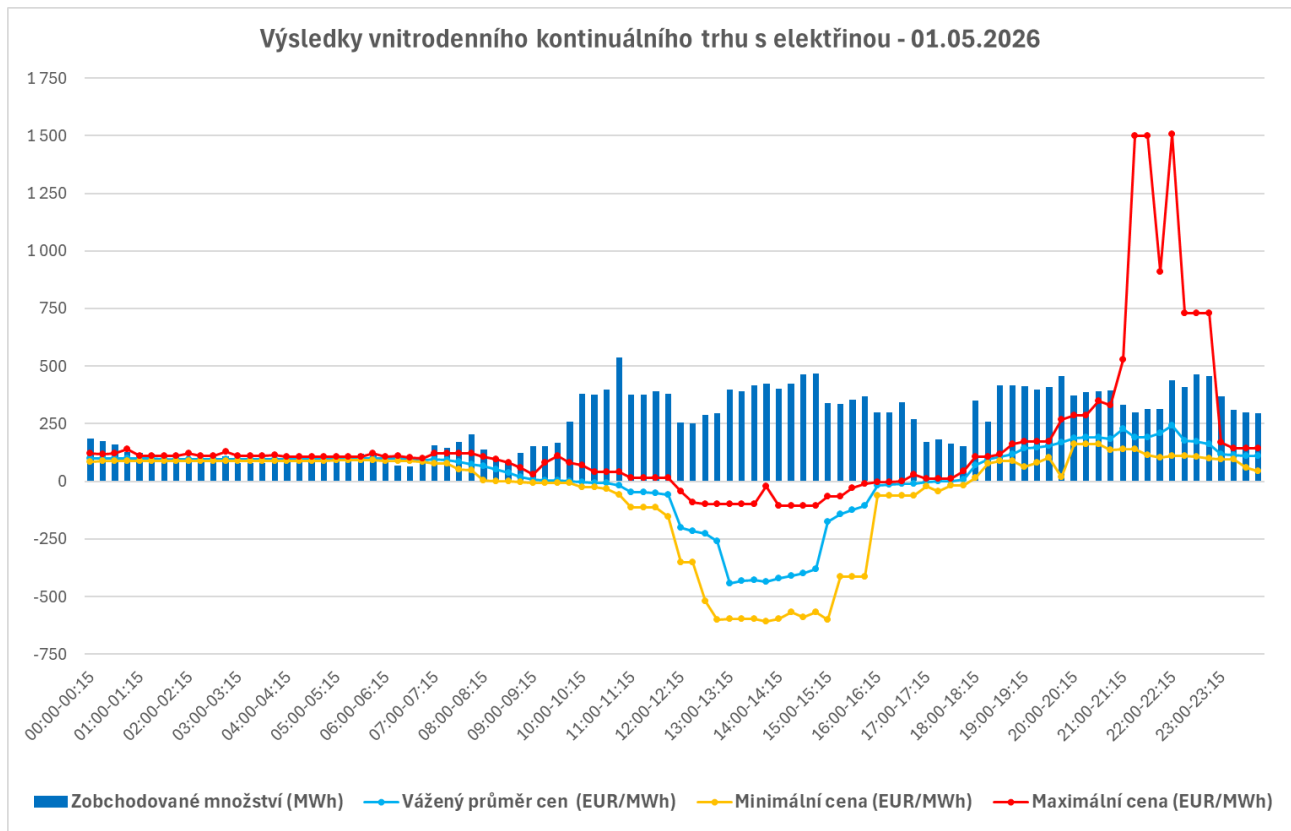
## **Záporné ceny elektřiny jsou novým normálem a zároveň obchodní příležitostí**

**Energetika, kterou jsme dříve znali, prochází poslední dvě desetiletí zásadní proměnou. V rámci zelené transformace jsou říditelné velké elektrárny postupně vytlačovány z trhu desítkami tisíci malých zdrojů, většinou slunečních a větrných.**

S touto proměnou jsme počítali. Obnovitelné zdroje jsou šetrnější ke klimatu, určitou měrou mohou pomoci i národní energetické soběstačnosti, což Evropa ve světle turbulentních událostí na mezinárodním poli z posledních let ocení dvojnásob. Na stranu druhou kladou tyto zdroje velké nároky na řízení soustavy vzhledem k jejich neříditelnému charakteru a provozu ve specifických podmínkách.

Menší výrobní zdroje energie z obnovitelných zdrojů přispívají k rozmanitosti, avšak jejich výkon není konstantní a je závislý na aktuálních povětrnostních podmínkách. Operátor trhu s energiemi společnost OTE to vidí i na svých krátkodobých trzích. Prakticky každý rok přináší obchodování na operátorem trhu organizovaných trzích nové rekordy v počtu hodin, kdy je cena elektřiny extrémně nízká, nulová, nebo dokonce záporná. Tyto extrémy jsou ještě lépe vidět ve chvíli, kdy během slunných nebo větrných hodin výroba výrazně převyšuje aktuální spotřebu, vyrobená elektřina se obtížně skladuje (akumulace) a velké systémové elektrárny jsou již odstaveny nebo jedou na svých výrobních minimech, vzniká na trhu přebytek elektřiny a snaha „zbavit se“ přebytečné elektřiny (zejména té s přiměřenou provozní podporou) prodejem i za zápornou cenu. Naopak, ve chvílích, kdy výroba z obnovitelných zdrojů vlivem počasí rychle poklesne a poptávka zůstane vysoká, dochází okamžitě k růstu cen.

Čísla z uplynulého měsíce to ukazují naprosto jasně. Například v období od začátku dubna do 10. května ve více než šesti procentech čtvrt hodin, což jsou obchodní a zúčtovací intervaly, ve kterých je na OTE možné obchodovat, proběhl obchod se zápornou cenou. Cenový rekord pak padl začátkem dubna, kdy se 0,5 MWh elektřiny zobchodovalo za minus 2 490 EUR/MWh (import z Německa).



Dopad volatility výroby elektřiny z intermitentních zdrojů se ještě znatelněji projevil například 1. května, tedy dne, kdy bylo po celý den v České republice jasné počasí. Tento den byla nejnižší cena jednoho z mnoha uzavřených obchodů na vnitrodenním trhu s elektřinou krátce po poledni necelých minus 610 EUR/MWh, přičemž vážený průměr všech obchodů tohoto intervalu by -434,73 EUR/MWh. Nejvyšší cena obchodu na tomtéž trhu ten samý den ve třech čtvrt hodinách ve večerních hodinách atakovala 1 500 EUR/MWh, přičemž ve daných obchodních periodách dosáhl vážený průměr všech uzavřených obchodů hodnoty 192,49 EUR/MWh, 192,79 EUR/MWh a 242 EUR/MWh. Celkově se vážený průměr všech cen uzavřených obchodů za tento den pohyboval v záporných hodnotách (-6,5 EUR/MWh).

Tyto dříve výjimečné extrémní situace ve výrobě elektřiny začínají být standardním provozním scénářem a představují přirozený důsledek proměny evropského energetického systému.

Právě proto se v posledních letech významně rozvíjí flexibilita trhu, akumulace energie, chytré řízení spotřeby nebo přeshraniční obchodování. Vnitrodenní trhy dnes umožňují účastníkům trhu reagovat na změny prakticky v reálném čase a lépe vyrovnávat odchylky mezi výrobou a spotřebou. Propojení obchodních platforem v rámci jednotných energetických trhů umožňuje efektivnější sdílení dostupné energie napříč Evropou a přispívá k rovnováze mezi výrobou a spotřebou a zajištění spolehlivosti dodávek.

*„K rozvoji živého, adaptabilního a funkčního trhu přispíváme i na OTE. Dlouhodobě investujeme do rozvoje obchodních platforem, jsme aktivní v zahraniční spolupráci. V posledních letech přibyla například i možnost obchodovat v čtvrt hodinových intervalech, což účastníkům trhu umožňuje flexibilněji reagovat na aktuální situaci na trhu, včetně extrémních výkyvů.“*, říká Michal Puchel, předseda představenstva OTE.

Tyto nové stavy na trhu s elektřinou však mohou obchodní společnosti a zákazníky přinést i nové obchodní příležitosti. Rostoucí výroba z obtížně říditelných zdrojů způsobující změny cen elektřiny během dne tak může znamenat nejen hrozbu způsobených vysokými cenami elektřiny, ale nově

i příležitost těžit ze stále rostoucího počtu časových period, kdy jsou ceny extrémně nízké, nulové, nebo dokonce záporné. Tyto cenové extrémy, a to jak kladné, tak i záporné lze přitom pozorovat v rámci několika málo hodin. Firmy tak mohou investovat do nových technicko-obchodních nástrojů, jako jsou vlastní (lokální) zdroje výroby a systémy řízení spotřeby umožňujících na trhu poskytovat technickou a obchodní flexibilitu nebo akumulaci elektřiny, řídit svou výrobu nebo spotřebu, a využívat cenových signálů trhu.

Přízpůsobit se dynamičtějšímu trhu bude v následujících letech jedním z klíčových faktorů konkurenceschopnosti evropského průmyslu i celé ekonomiky. Operátor trhu je na nové příležitosti připravený. Jeho obchodní systémy účastníkům trhu umožňují uskutečňovat své obchodní transakce, pružně reagovat na aktuální situaci na trzích, a tím přispívat ke spolehlivosti dodávek elektřiny a stabilitě cenově přijatelných dodávek elektřiny pro koncové uživatele.

-----  
OTE, a.s.

*OTE, a.s., je držitelem licence na činnosti operátora trhu, která zahrnuje trh s elektřinou a plynem v ČR. Energetickým regulačním úřadem je ustanoven Nominovaným organizátorem trhu s elektřinou (NEMO), který zajišťuje jednotné propojení denních a vnitrodenních trhů. Působí jako Národní správce rejstříku obchodování s povolenkami.*

*Jako operátor trhu a nominovaný organizátor trhu s elektřinou zajišťuje OTE mimo jiné organizaci obchodování na denním, vnitrodenním trhu s elektřinou a na vnitrodenním trhu s plynem v České republice a v této činnosti se spolupodílí na organizaci jednotného unijního trhu s elektřinou. Provádí zúčtování a finanční vypořádání odchylek mezi smluvními a skutečnými hodnotami dodávek a odběrů elektřiny a plynu a zajišťuje administrativní změnu dodavatele obou komodit. Účastníkům trhu s elektřinou a plynem v ČR dále poskytuje nepřetržité zpracování a výměnu dat a podklady pro jejich činnost na trhu s elektřinou a trhu s plynem a provádí reporting obchodních dat z krátkodobých trhů OTE do databáze Agentury pro spolupráci energetických úřadů (ACER).*

*Jménem České republiky a na její účet dodává subjektům zúčtování nebo od nich odebírá plyn při přijímání nebo poskytování mezinárodní pomoci v plynárenství. Administruje a vyplácí úhradu vyrovnávací platby podle zákona o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice.*

*Je zodpovědný za administraci systému pro vyplácení podpory podporovaných zdrojů energie. Vydává a eviduje záruky původu energie a vede evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů v dopravě. Zajišťuje mnoho dalších činností přispívajících k rozvoji energetického sektoru v České republice a Evropě.*

*Více informací naleznete na [www.ote-cr.cz](http://www.ote-cr.cz).*