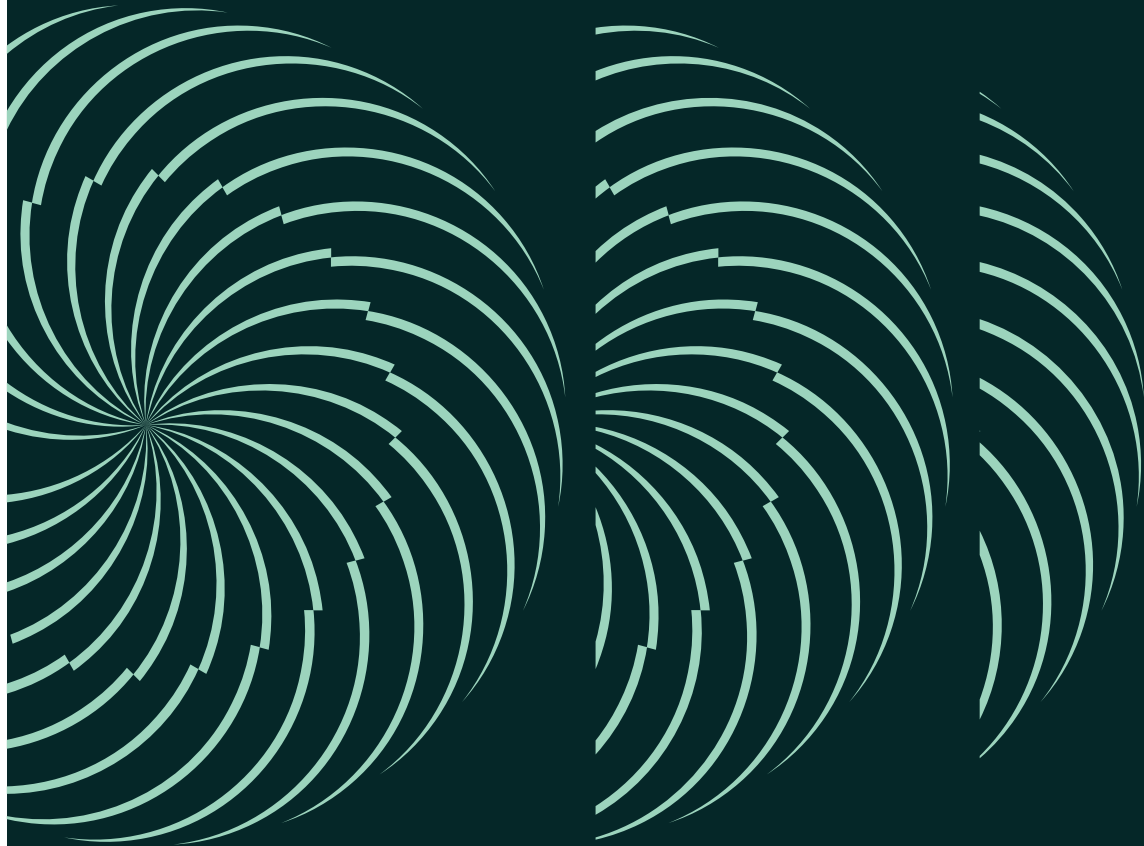


Výroční zpráva 2025





obsah

Úvodní slovo předsedy představenstva — 5 Manažerské shrnutí — 7

1. Představení organizace — 9

- 1.1. ZALOŽENÍ A ÚČEL — 9
- 1.2. KLÍČOVÉ MILNÍKY — 10
- 1.3. HLAVNÍ ČINNOSTI DATOVÉHO CENTRA — 11
- 1.4. NAPLNĚNÍ LEGISLATIVNÍCH POVINNOSTÍ A BUDOUCÍ LEGISLATIVNÍ VÝZVY — 13
- 1.5. ORGANIZAČNÍ STRUKTURA — 14
- 1.6. ORGANIZAČNÍ SLOŽKY V ZAHRANIČÍ — 16
- 1.7. ZAMĚSTNANCI A PERSONÁLNÍ POLITIKA — 16
- 1.8. IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE — 17

2. Hlavní aktivity a úspěchy — 19

- 2.1. KLÍČOVÉ PROJEKTY — 19
- 2.2. INOVACE A TECHNOLOGICKÉ ŘEŠENÍ — 20
- 2.3. STATISTIKY A ČINNOST — 25
- 2.4. IT — 30

3. Spolupráce a partnerství — 33

- 3.1. PARTNERSKÉ VZTAHY — 33
- 3.2. ÚČAST NA ODBORNÝCH AKCÍCH — 34
- 3.3. VLASTNÍ AKCE EDC — 35

4. Výhled na rok 2026 — 37

- 4.1. STRATEGICKÉ CÍLE — 37
- 4.2. VÝZVY A OČEKÁVÁNÍ — 38
- 4.3. VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI PO ROZVAHOVÉM DNI — 39

Finanční část — 40

- ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA — 42
- ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU — 44
- VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V DRUHOVÉM ČLENĚNÍ — 48
- PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU — 50
- PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (CASH FLOW) — 51
- ÚČETNÍ ZÁVĚRKA ROKU 2025 — 52



Úvodní slovo předsedy představenstva

Vážení klienti a obchodní partneři,

dovolte mi, abych vás srdečně pozdravil a poděkoval, že se zajímáte o společnost Elektroenergetické datové centrum, a.s. (EDC), jejíž klíčové momenty a úspěchy v uplynulém roce shrnuje tato výroční zpráva.

Po dynamické fázi zakládání společnosti a zahájení jejího provozu, jež tvořily hlavní náplň naší činnosti v roce 2024, byl uplynulý rok ve znamení postupné stabilizace organizační a administrativní struktury. Věnovali jsme se upevňování vnitřních procesů, které jsou nezbytné pro efektivní a regulérní chod společnosti.

Zároveň jsme kladli velký důraz na posílení našeho odborného zázemí. Konkrétně jsme rozšířili kapacity v oblastech compliance, právních služeb, IT, obchodní analýzy, projektového řízení, nákupu atd., čímž jsme jednak doplnili potřebné mezery ve správním uspořádání naší společnosti a také budovali nezbytné odborné kapacity v našem týmu. Neméně důležité bylo i posílení oblasti lidských zdrojů, jež nám pomáhá budovat silné a kompetentní personální zázemí pro nadcházející výzvy. To se nám také postupně během roku dařilo, takže náš zpočátku velmi rodinný tým se rozrostl na současných 41 zaměstnanců. S ohledem na budoucí úkoly a strategické ambice naší společnosti budeme v cíleném náboru a dalším rozvoji klíčových odborných pozic pokračovat i nadále, abychom měli k dispozici dostatečné kapacity pro realizaci našich plánů a zajištění dlouhodobě udržitelného fungování.

Naše klíčová činnost zůstává zaměřena na podporu decentralizace, dekarbonizace a digitalizace energetického trhu. V souladu s nově přijatou legislativou, zejména novelou LEX OZE III, jsme se intenzivně zaměřili na rozvoj nových funkcionalit EDC. Mezi ty nejdůležitější patří příprava na zavedení systému pro výpočet akumulace, dále pak agregace (technické) flexibility, implementace nové verze síťového semaforu a rozvoj technologické platformy pro integraci s OTE. Budeme tak přispívat ke zvýšení bezpečnosti a spolehlivosti provozu elektrizační soustavy.

Tyto projekty jsou klíčové pro pokračující modernizaci elektroenergetiky a pro náš závazek ke spuštění plného provozu EDC ke konci roku 2027. Jako centrální datové centrum neseme odpovědnost za sdílení informací a transparentnost vůči státní správě a energetickému trhu. Proto jsme posílili edukaci odborné veřejnosti prostřednictvím naší aktivní účasti na konferencích, seminářích a workshopech.

Nad rámec toho jsme udržovali aktivní komunikaci s relevantními úřady a institucemi, zejména s Ministerstvem průmyslu a obchodu (MPO) a Energetickým regulačním úřadem (ERÚ). Klíčovým úkolem bylo také zajištění podkladů pro Evropskou komisi k dokladování plnění cílů Národního akčního plánu pro inteligentní sítě (NAP SG) a milníků Národního plánu obnovy (NPO/CID).

První dva roky fungování EDC jasně ukázaly, že směr komunitní energetiky a digitalizace je nezvratný a má obrovský potenciál. Svědčí o tom i počty více než 36 000 účastníků sdílení a přes 60 GWh sdílené elektřiny, jež jsme zaznamenali ke konci roku 2025.

Děkuji celému týmu EDC, akcionářům i vám, našim obchodním partnerům, za důvěru a podporu v uplynulém období. Těším se na další fázi rozvoje a na společné formování budoucnosti české elektroenergetiky.



Petr Kusý

předseda představenstva

Elektroenergetické datové centrum, a.s.

Manažerské shrnutí (Executive Summary)

Rok 2025 představoval pro EDC etapu stabilizace a rozšiřování odborných kapacit, která následovala po dynamické fázi založení v předchozím roce. Společnost úspěšně transformovala svou vnitřní strukturu a posílila oblasti compliance, právních služeb, IT, nákupu, obchodní analýzy a lidských zdrojů. Tento personální a organizační rozvoj byl nezbytný pro naplnění role EDC jako centrálního digitálního pilíře pro decentralizaci a dekarbonizaci českého energetického trhu.

V oblasti technologického rozvoje se činnost soustředila na přípravu druhé vlny funkcionalit, která zahrnuje moduly pro výpočet akumulace, dále pak agregaci technické flexibility a implementaci nové verze síťového semaforu. Tyto projekty jsou zásadní pro modernizaci elektroenergetiky a směřují k cíli spustit plný provoz systému do konce roku 2027.

Paralelně s vývojem nových služeb EDC potvrdilo svou provozní spolehlivost při správě datové infrastruktury, kde zajišťuje standardizaci a zpracování čtvrt hodinových dat od všech provozovatelů soustav a operátora trhu. Úspěšné naplnění milníků Národního plánu obnovy deklaruje schopnost organizace plnit náročné unijní závazky v daných termínech.

EDC se tak definitivně etablovalo jako transparentní a stabilní partner, jenž aktivně edukuje odbornou veřejnost a utváří budoucí podobu digitalizované energetiky v České republice.



1. Představení organizace

1.1. ZALOŽENÍ A ÚČEL

EDC bylo založeno jako klíčový prvek modernizace české elektroenergetiky. Jeho vznik souvisí s přijetím novely energetického zákona (LEX OZE II – zákon č. 19/2023 Sb.), která nabyla účinnosti 1. ledna 2024 a reflektuje požadavky EU na rozvoj komunitní energetiky a posílení role aktivních zákazníků.

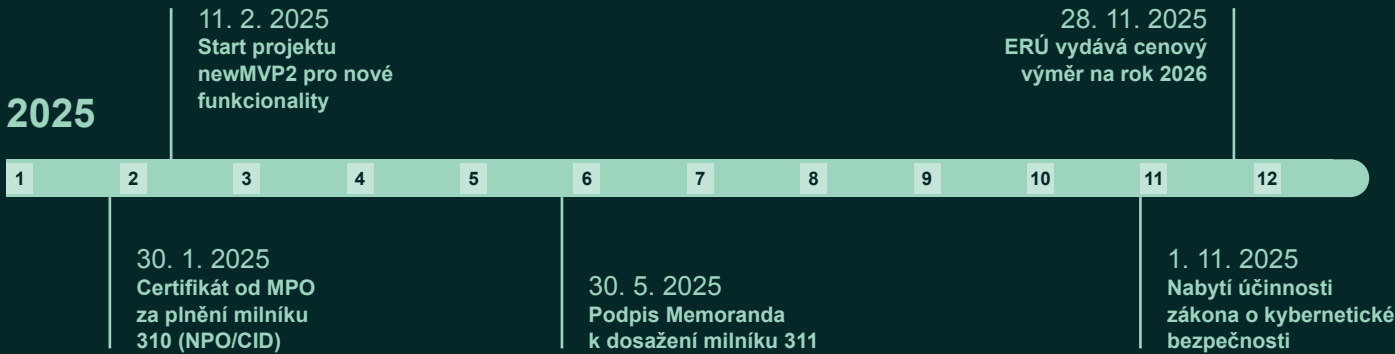
EDC bylo vytvořeno v souladu se Směrnicí EU 2019/944 o vnitřním trhu s elektřinou a Směrnicí EU 2018/2001 o podpoře obnovitelných zdrojů. Slouží jako základní digitální pilíř pro decentralizaci, dekarbonizaci a digitalizaci českého trhu s elektřinou.

Akcionáři společnosti jsou čtyři provozovatelé soustav – ČEPS, a.s., ČEZ Distribuce, a. s., EG.D, s.r.o., a PREdistribuce, a.s. – každý s 25procentním podílem na základním kapitálu. Tato struktura zajišťuje vyváženost řízení a efektivní spolupráci mezi klíčovými hráči trhu.





1.2. KLÍČOVÉ MILNÍKY



30. LEDNA 2025

Certifikát od MPO za plnění milníku 310 (NPO/CID)

11. ÚNORA 2025

Start projektu newMVP2 pro nové funkcionality

30. KVĚTNA 2025

Podpis Memoranda o porozumění ve věci dosažení milníku 311 Přílohy CID

1. LISTOPADU 2025

Nabytí účinnosti zákona o kybernetické bezpečnosti

28. LISTOPADU 2025

Vydání cenového výměru ERÚ na rok 2026



1.3. HLAVNÍ ČINNOSTI DATOVÉHO CENTRA

EDC JE CENTRÁLNÍ DIGITÁLNÍ PLATFORMOU, KTERÁ ZAJIŠŤUJE SBĚR, STANDARDIZACI, ZPRACOVÁNÍ A SDÍLENÍ DAT O VÝROBĚ A SPOTŘEBĚ ELEKTŘINY, ČÍMŽ UMOŽŇUJE SDÍLENÍ ELEKTŘINY A POSTUPNĚ TAKÉ EFEKTIVNÍ FUNGOVÁNÍ DALŠÍCH SLUŽEB. V ROCE 2025 SE ČINNOST SOUSTŘEDILA NA TYTO OBLASTI:

■ Datová infrastruktura a měření

EDC zajišťuje sběr a správu čtvrt hodinových dat od provozovatelů distribučních soustav, společnosti ČEPS a Operátora trhu s elektřinou. Tato data standardizuje, kontroluje kvalitu a připravuje pro vyhodnocení sdílení, zúčtování a další využití na energetickém trhu. Základní činností je zpracování velkých objemů dat v krátkých intervalech a poskytování denních výsledků, čímž EDC vytváří základní platformu pro digitalizaci elektroenergetiky.

■ Sdílení elektřiny a komunitní energetika

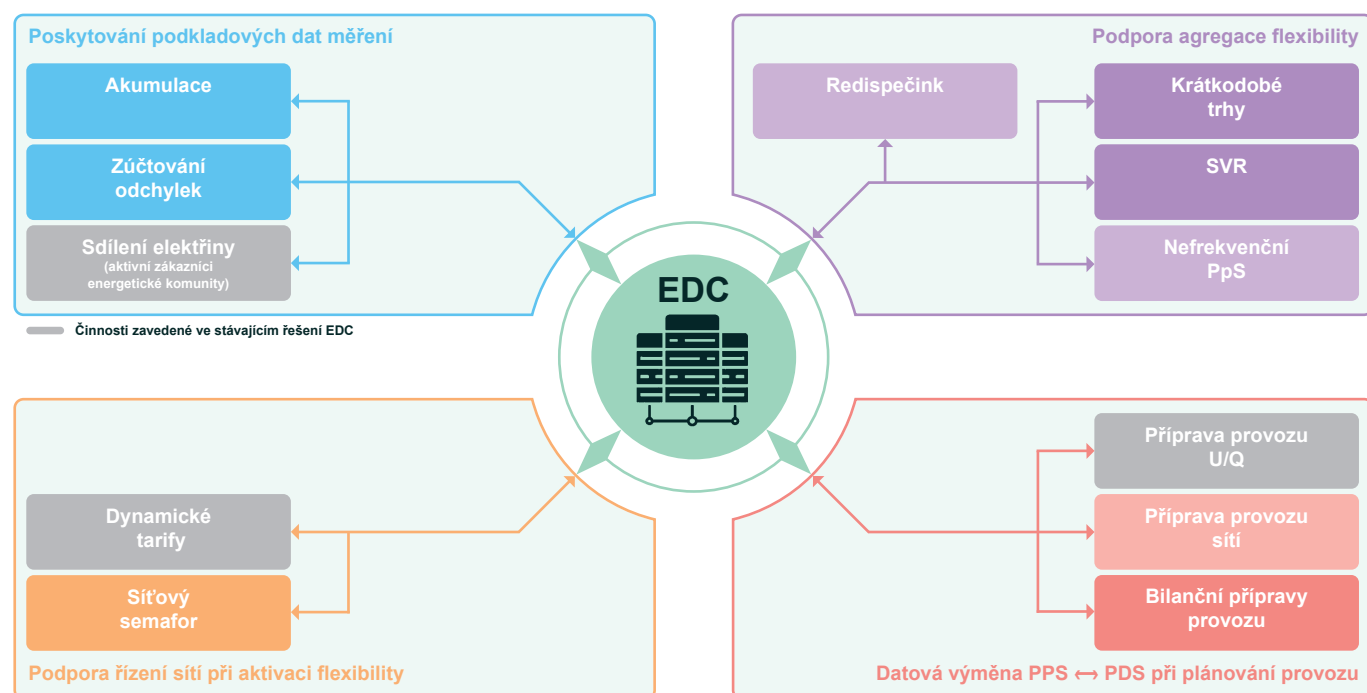
EDC provozuje tzv. dočasné řešení od 1. srpna 2024. Registruje účastníky, nastavuje výměnu dat, přijímá měřená data a na jejich základě denně vyhodnocuje množství sdílené energie. Výsledky předává operátorovi trhu a dalším účastníkům pro správné zúčtování. EDC tak umožňuje fungování bytových domů s fotovoltaiou, energetických společenství a dalších modelů komunitní energetiky.

■ Podpora nových obchodních modelů

EDC vytváří podmínky pro inovativní obchodní modely – od jednoduchého sdílení přebytků z OZE až po komplexní schémata s agregátory, bateriemi a elektromobily. Díky centralizaci dat umožňuje, aby všichni účastníci pracovali s konsolidovanými údaji a stavěli na nich své služby.

■ Rozvoj organizace a služby pro trh

Rok 2025 byl také ve znamení konsolidací a rozšíření kapacit EDC, zejména v IT, datovém inženýrství a provozní podpoře. EDC navyšuje počet zaměstnanců a buduje specializované týmy. Součástí aktivit je komunikace s trhem, informační linka a osvětové aktivity, jimiž se EDC etabluje jako technický hub i partner pro nové účastníky komunitní energetiky.



1.4. NAPLNĚNÍ LEGISLATIVNÍCH POVINNOSTÍ A BUDOUCÍ LEGISLATIVNÍ VÝZVY

Aktualizovaná příloha schváleného NPO/CID z prosince 2025 stanovuje opatření pro ČR, jejichž obsah je popsán v milníku 311. Cílem je umožnit a regulovat sdílení elektřiny, zvýšit potenciál flexibility a integrovat skladování energie do systému. V praxi to znamená zajistit nové činnosti EDC v oblasti flexibility a agregace, které mají začít 1. srpna 2026 v souladu s LEX OZE III.

Z důvodu včasného zajištění všech závazků směrem k Evropské unii všichni akcionáři potvrdili, že poskytovateli některých služeb budou z řad mateřských společností. Proces zasmulvnění s mateřskými společnostmi probíhá v úzké koordinaci a komunikaci s MPO a ERÚ.

■ Regulační zatřídění a financování

Činnost EDC byla zatříděna do Metodiky cenové regulace na období 2026–2030. Mechanismus spočívá v určení jednotkové fixní ceny za činnost datového centra (Kč/odběrné místo/měsíc), kalkulované na základě schválených nákladů a zisku. Upravené povolené výnosy EDC pro rok 2026 činí 443 258 tis. Kč.

■ Regulace lobbování

V roce 2025 EDC v souladu se zákonem č. 168/2025 Sb. stanovilo vnitřním předpisem pravidla pro aktivity splňující definici lobbování. Od října 2025 je EDC registrováno v registru lobbování.

■ Kybernetická bezpečnost

Dne 1. listopadu 2025 nabyla účinnosti nová legislativa (zákon č. 264/2025 Sb.), která implementuje směrnici NIS 2. EDC je jako držitel licence poskytovatelem regulované služby v režimu vyšších povinností. Prostřednictvím NÚKIB bylo 16. prosince ohlášeno poskytování regulované služby. Na podnikové úrovni byla zpracována Koncepce rozvoje kybernetické bezpečnosti 2026–2030 a Akční plán k jejímu naplnění. Bude implementován Systém řízení bezpečnosti informací (ISMS), jenž zahrne i proces řízení dodavatelů. Příslušná ustanovení budou zakomponována do nových a revidovaných smluv.

1.5. ORGANIZAČNÍ STRUKTURA

■ Orgány společnosti

EDC má dualistický systém řízení:

- **Valná hromada** – rozhodovací orgán akcionářů, schvaluje strategické záměry
- **Představenstvo** (4 členové) – řídí společnost, odpovídá za jednotlivé oblasti:
 - Předseda: **Ing. Petr Kusý**
 - Místopředseda: **Ing. Richard Kabele**
 - Člen: **Mgr. Jan Vaněček**
 - Člen: **Mgr. David Pišťák, MBA**
- **Dozorčí rada** (6 členů) – dohlíží na činnost představenstva a finanční stabilitu:
 - Předseda: **Ing. Radim Černý**
 - Místopředseda: **Ing. David Šafář**
 - Členové: **Stanislav Votruba, M.Sc.RWTH; Ing. Pavel Šolc; Mgr. Petr Borecký; Mgr. Petr Binhack, Ph.D.**

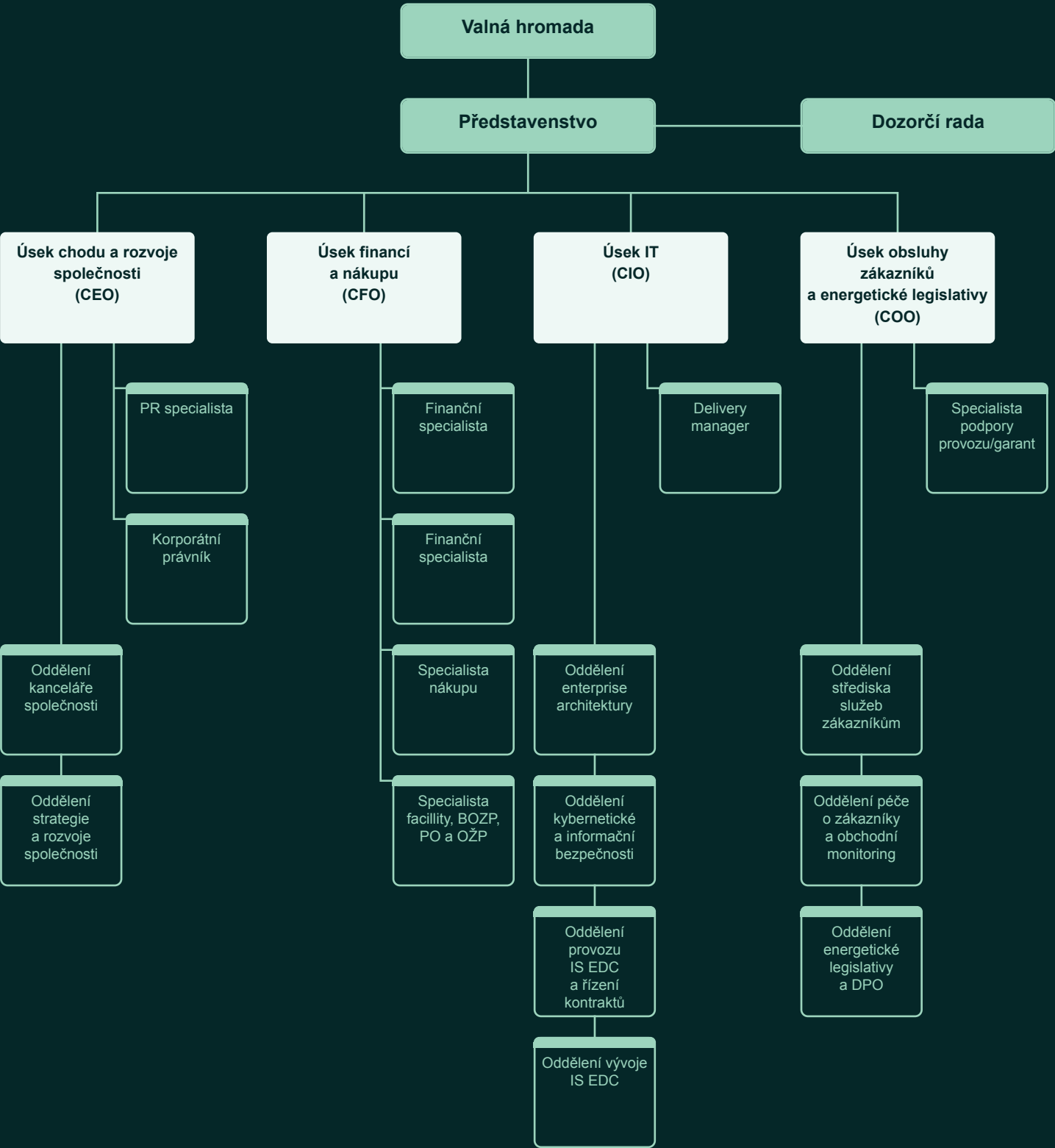
■ Obchodní vedení

Operativní řízení zajišťují čtyři úseky pod vedením

CEO, CFO, CIO a COO:

- **Úsek chodu a rozvoje** (CEO) – strategické řízení
- **Úsek financí a nákupu** (CFO) – finanční řízení a nákup
- **Úsek IT** (CIO) – informační systémy a bezpečnost
- **Úsek obsluhy trhu a legislativy** (COO) – podpora uživatelů a legislativní soulad

ORGANIZAČNÍ SCHÉMA SPOLEČNOSTI k 30. 1. 2025



1.6. ORGANIZAČNÍ SLOŽKY V ZAHRANIČÍ

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.

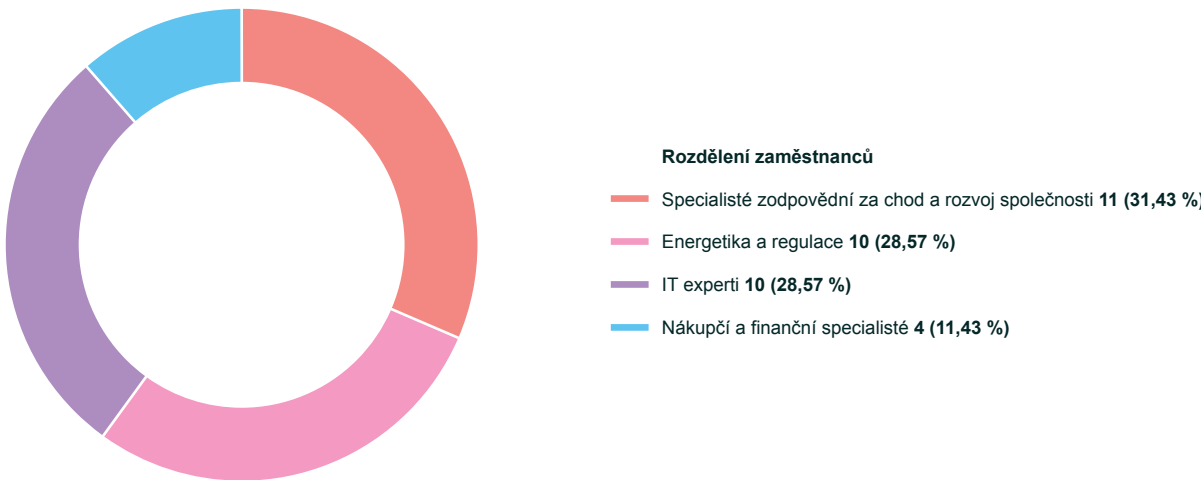
1.7. ZAMĚSTNANCI A PERSONÁLNÍ POLITIKA

Na konci roku 2025 mělo EDC 35 zaměstnanců na hlavní pracovní poměr a 6 na dohodu o pracovní činnosti s klíčovými kompetencemi v IT, analýze dat, energetice a regulaci. Společnost se zavázala k moderní a flexibilní personální politice, která podporuje:

- flexibilní pracovní podmínky (Home Office),
- benefitní program (Sick Days, stravenkový paušál, příspěvky na vzdělávání),
- rovné příležitosti a diverzitu,
- otevřenou firemní kulturu se zaměřením na spolupráci a inovace.

V roce 2024 se společnost zaměřila především na zavedení a stabilizaci legislativních požadavků v oblasti pracovněprávní agendy. Do dalších let vstupuje s cílem dále posilovat své týmy, zejména v oblastech digitální transformace a kybernetické bezpečnosti. Zároveň bude pokračovat v rozvoji a optimalizaci procesů onboardingu a offboardingu.

CELKOVÝ POČET ZAMĚSTNANCŮ VE SPOLEČNOSTI EDC 2025



1.8. IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE

Obchodní název	Elektroenergetické datové centrum, a.s.
Sídlo	Na hroudě 1492/4, 100 00 Praha 10
Telefon	+420 800 720 204
E-mail	info@edc-cr.cz
Web	www.edc-cr.cz
IČO	21020264
DIČ	CZ21020264
Registrace	Obchodní rejstřík, oddíl B, vložka 28495
Základní kapitál	68 686 000 Kč
Právní forma	Akciová společnost
Datum založení	14. listopadu 2023
Datum vzniku	13. prosince 2023

2. Hlavní aktivity a úspěchy

2.1. KLÍČOVÉ PROJEKTY

V ROCE 2025 EDC POKRAČOVALO SE ZAJIŠTĚNÍM VYHODNOCENÍ SDÍLENÍ ELEKTŘINY JAKOŽTO S PRVNÍ FUNKCIONALITOU SPUŠTĚNOU V SRPNU 2024 A SOUČASNĚ PŘIPRAVOVALO ROZŠÍŘENÍ SVÉ ROLE OD PLATFORMY PRO KOMUNITNÍ ENERGETIKU K DIGITÁLNÍ PÁTEŘI MODERNÍ ELEKTROENERGETIKY. KLÍČOVÝMI PROJEKTY DRUHÉ VLNY FUNKCIONALIT (RELEASE 2) JSOU TŘI NOVÉ MODULY:

■ Akumulace elektřiny

Modul vyhodnocuje množství akumulované energie na základě kombinace fakturačního a podružného měření, aby mohlo být správně zohledněno při fakturaci a zamezilo se tzv. double-chargingu regulovaných plateb u bateriových systémů. Řešení je dimenzováno na 10 000 odběrných a předávacích míst.

■ AFLEX – Agregace technické flexibility

Modul zajišťuje centrální registraci a vyhodnocení aktivované technické flexibility pro služby výkonové rovnováhy. EDC se tak stává ústředním bodem procesu. Na základě měřených dat počítá základní diagram, který umožňuje oddělit energii dodanou či odebranou v rámci flexibility od standardní dodávky. Výsledkem je spravedlivé rozdělení odpovědnosti za odchylku.

■ Síťový semafor

Síťový semafor je nástroj pro sledování vytížení elektrické sítě. Zobrazuje dostupnost kapacity v přenosové a distribuční soustavě pro jednotlivá předávací místa a poskytuje provozovatelům soustav, dodavatelům a agregátorům přehled o možných omezeních při poskytování služeb výkonové rovnováhy. Detailní popis funkcionalit síťového semaforu je uveden v kapitole 2.2.3.

Implementací těchto funkcionalit EDC vytváří klíčové předpoklady pro bezpečné a efektivní zapojení milionů aktivních zákazníků. Postup a průběh prací vyhodnocují pravidelné statusové schůzky s dodavateli a účastníky. Aktuální informace společnost pravidelně poskytuje i zástupcům Evropské komise.

2.2. INOVACE A TECHNOLOGICKÉ ŘEŠENÍ

2.2.1. AKUMULACE ELEKTŘINY: ELIMINACE DOUBLE-CHARGINGU

Funkcionalita bude spuštěna 1. srpna 2026 a dimenzována na maximálně 10 000 odběrných a předávacích míst.

Klíčovým účelem je zamezení efektu double-chargingu – situace, kdy elektřina nabitá do baterie z distribuční soustavy a následně vrácená podléhá regulovaným platbám za provoz síťové infrastruktury na vstupu i výstupu.

EDC bude stanovovat množství akumulované elektřiny pomocí tzv. Hájkovy metody (zjednodušený výpočet na bázi měsíčních hodnot z fakturačního a podružného měření). Provozovatel akumulace nebo výrobce na daném místě bude s EDC komunikovat prostřednictvím držitele smlouvy o připojení.

Obchodník v roli dodavatele nebude v procesu zapojen a obdrží finální podklad pro fakturaci standardní cestou od provozovatele soustav prostřednictvím operátora trhu.

Vyhodnocení akumulace probíhá nezávisle na vyhodnocení sdílení či flexibility. Pokud však zákazník poskytuje flexibilitu, nebude možný souběh se sdílením elektřiny.

2.2.2. AGREGACE FLEXIBILITY: SLUŽBY VÝKONOVÉ ROVNOVÁHY (SVR)

Plná funkcionalita pro agregaci technické flexibility má legislativní termín 1. srpna 2026, od 1. prosince 2027 se rozšíří i o obchodní flexibilitu. EDC se stane ústředním bodem registrace a vyhodnocení.

■ Proces registrace

Poskytovatel SVR nejprve uzavře rámcovou dohodu s ČEPS a smlouvu o zúčtování s operátorem trhu, následně se zaregistruje u EDC. Registrace zahrnuje ověření technických dat a nastavení příznaku SVR.

■ Sběr a vyhodnocení dat

Provozovatel soustavy se denně do 10:00 hodin následujícího dne předávají čtvrt hodinové hodnoty průběhového měření. Poskytovatel SVR předává data podružného měření s granularitou 1 minuty pro zařízení pod 1,5 MW či certifikované agregační bloky.

■ Výpočet základního diagramu

EDC vyhodnotí zasláná data a určí základní diagram – odhad měření hodnot, které by byly naměřené bez aktivace flexibility.

Subjekt zúčtování pro spotřebu zodpovídá za odchylku v rozsahu základního diagramu. Za zbylou energii zodpovídá subjekt zúčtování pro flexibilitu.

PRINCIP FUNGOVÁNÍ AKUMULACE

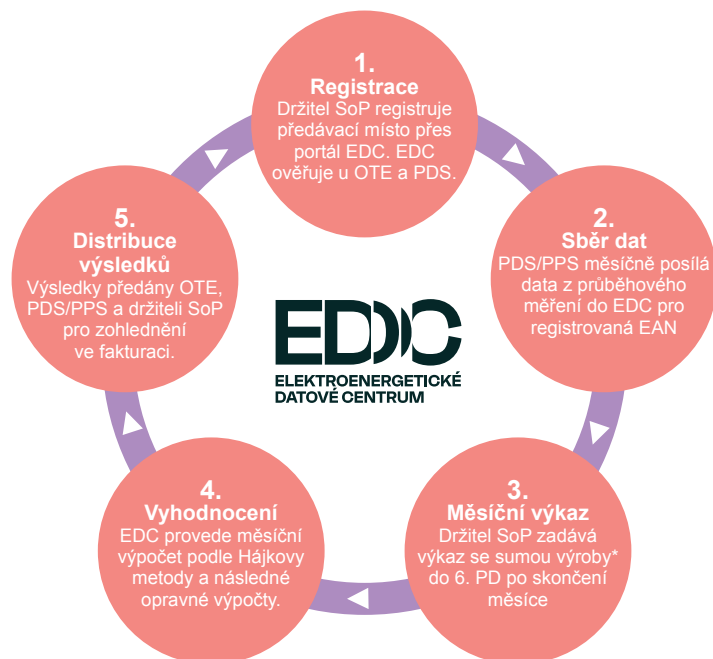
Systém pro vyhodnocení akumulované elektřiny zamezuje dvojímu zpoplatnění při ukládání a vracení energie do distribuční soustavy.

Výpočetní vzorec

Akumulované množství = max [(měsíční dodávka do DS) – (měsíční výroba v PM); 0]

Klíčové podmínky

Nutné průběhové měření, není v kolizi se souběžným sdílením, dodavatel není aktivně zapojen. Osazení podružným měřidlem podle zákona o metrologii.



* V případě „stand alone battery“ není nutné podružné měření a výkaz se sumou výroby.

SYSTÉM EDC AFLEX

Vstupní podmínky

- Registrace poskytovatele/agregátora u ČEPS
- Uzavření smlouvy o zúčtování regulační energie s OTE
- Ověření TKD v MMS a u OTE pro nové energetické zařízení (EZ)

Další procesy

- Opravná data podružného zařízení
- Opravná data predikce výkonu
- Podpora automatické komunikace machine-to-machine pro předávání dat mezi systémy

Systémy PDS a ČEPS (MMS)

- Sběr dat v 15minutových resp. minutových (podružné měření) intervalech a jejich zaslání do systému EDC AFLEX

Systém EDC AFLEX

- Registrace zařízení
- Kontrola aktivace flexibility
- Výpočet BL (metodou predikce výkonu nebo metodou před a po), výpočet náhradních hodnot
- Výpočet dodané flexibility za OPM

Využití výsledků

- Publikace dat – PDS, OTE a oprávněné subjekty
- Vyhodnocení regulační energie (ČEPS) a finanční vypořádání (OTE)
- Zúčtování odchylek (OTE)
- Pro tvorbu DÚF (OTE) a následné fakturace (PDS a dodavatel)

2.2.3. SÍŤOVÝ SEMAFOR: PODPORA CHYTRÉHO ŘÍZENÍ SÍTĚ

Nástroj umožňuje plnění legislativních povinností v oblasti sdílení informací o možnostech poskytování flexibility. Agregátoři, výrobci, operátoři BESS a zákazníci získají na jednom místě všechny potřebné informace o dostupnosti jejich OPM pro poskytování flexibility.

■ Funkcionalita a uživatelské skupiny

Síťový semafor informuje účastníky trhu o nedostupnostech v přenosové a distribuční soustavě s dopadem na SVR. Pro PDS je základní platformou pro předávání informací o plánovaných časech odstávek a poruch. Registrovaní uživatelé – role PPS, PDS, Dodavatel, Subjekt zúčtování a Agregátor – získají přehled o dostupnosti.

■ Barevná kodifikace

Systém nabízí čtyři stavy:

Zelená – dostupné

Červená – nedostupné

Oranžová (nová) – omezené

Šedá (nová) – před aktivací

■ Rozhraní

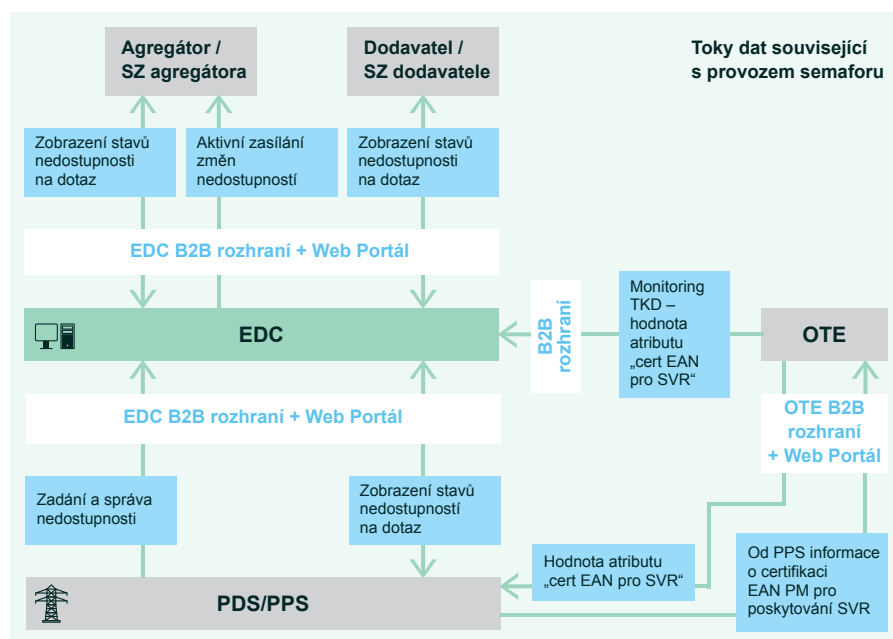
Přístup bude primárně prostřednictvím automatické B2B komunikace (CIM formát) s volbou webového portálu.

SÍŤOVÝ SEMAFOR

Funkcionalita systému EDC umožňující předávání informací o dostupnosti přenosové soustavy a o dostupnosti distribuční soustavy v jednotlivých předávacích místech poskytovatelům SVR.

Standardní funkcionalita*

- = nedostupná
 - Plánovaná odstávka
 - Porucha
 - Ohrožení provozu soustavy
- = omezený potenciál pro aktivaci flexibility
- = dostupná
- = EAN je registrovaný, čeká na potvrzení PDS/PPS, že je možné začít poskytovat SVR



* Standardní funkcionalita je plánovaná ke spuštění k 1. 8. 2026 a je zahrnuta v balíku funkcionalit vyplývajících z LEX OZE III.

2.2.4. ZÁKAZNICKÉ FUNKCIONALITY A SLUŽBY

EDC vybudovalo systém funkcionalit zaměřený na podporu účastníků trhu prostřednictvím tří pilířů: call-centra, informačního systému a CRM.

■ Call-centrum

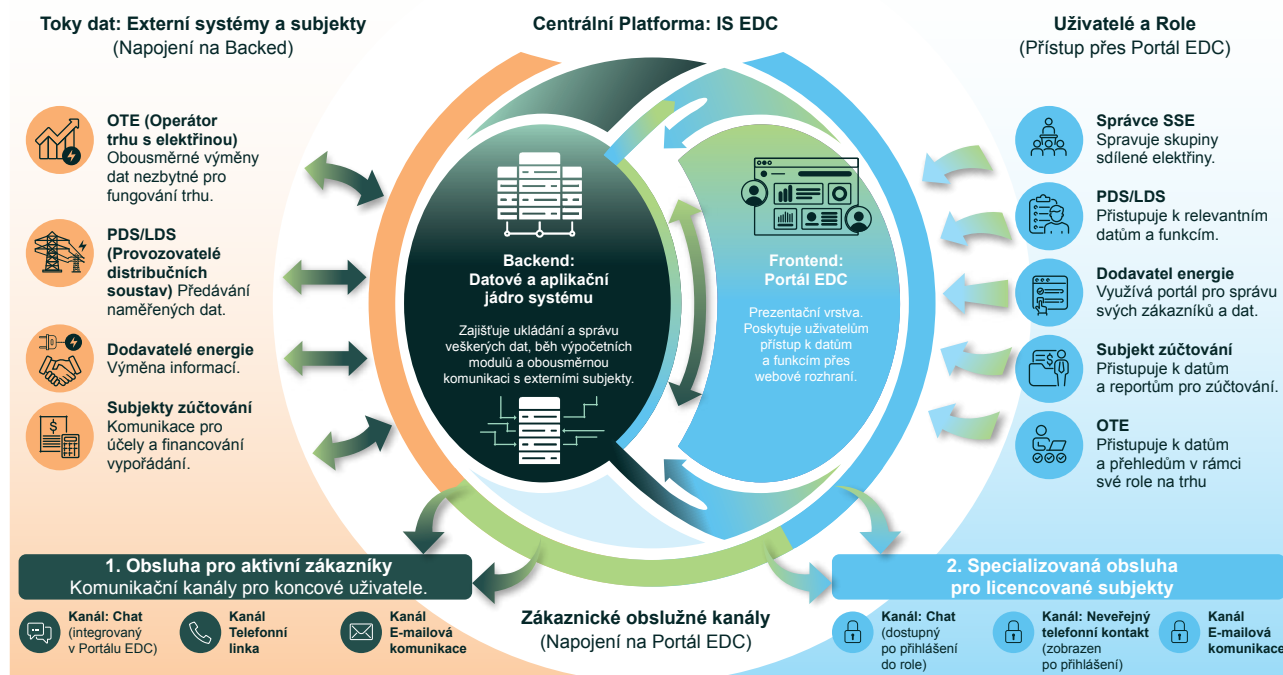
Od prosince 2025 je call-centrum strukturováno do dvou sekcí:

- **Pro aktivní účastníky** je zajištěna kvalifikovaná podpora, která je k dispozici prostřednictvím telefonu, e-mailu nebo webového chatu. V rámci těchto komunikačních kanálů lze získat kompletní informace o nabízených službách. Tým podpory je připraven pomoci každý pracovní den v čase od 8:00 do 16:00 hodin.
- **Pro licencované subjekty** jsou k dispozici specialisté, kteří se zaměřují na řešení specifických záležitostí. Tato odborná podpora je zajištěna každý pracovní den, přičemž konzultační hodiny jsou stanoveny na čas od 9:00 do 13:00 hodin.

Obě výše uvedené sekce využívají pro svůj efektivní provoz víceúrovňový systém podpory. První linii tvoří Front Office, který zajišťuje přímý kontakt s klienty a rychlé vyřízení běžných požadavků. Pro řešení komplexních případů a administrativně náročnějších procesů je k dispozici Back Office, jenž poskytuje nezbytné zázemí a hloubkovou analýzu. Celý systém pak doplňují specialisté, kteří mají na starosti metodickou podporu, dohled nad správnými postupy a pravidelné školení týmu, čímž zaručují vysokou odbornou úroveň poskytovaných služeb.

■ Informační systém EDC

ARCHITEKTURA INFORMAČNÍHO SYSTÉMU EDC



Mezi základní obslužné kanály patří webový portál, jenž společně se službou datových operací tvoří klíčovou infrastrukturu zajišťující kompletní proces registrace účastníků. Poskytuje jim transparentní přístup k datům o spotřebě a výrobě. Systém je navržen tak, aby autonomně prováděl vyhodnocení sdílení a zajišťoval plně automatizované předávání dat mezi relevantními subjekty. Nedílnou součástí těchto služeb jsou také mechanismy pro kontrolu kvality a efektivní řešení případných reklamací, přičemž maximální důraz je kladen na celkovou bezpečnost a dlouhodobou archivaci veškerých záznamů.

Z hlediska provozní stability si systém v roce 2025 udržel velmi vysokou úroveň dostupnosti. Během tohoto období byla zaznamenána pouze jedna plánovaná údržba za účelem optimalizace služeb a jeden neplánovaný výpadek, který byl však operativně vyřešen, aniž by to zásadně ovlivnilo celkovou spolehlivost platformy.

■ CRM systémy

V rámci dalšího zkvalitňování služeb a digitalizace procesů byly do provozu uvedeny dva klíčové systémy pro správu požadavků. Pro aktivní účastníky byl již v roce 2024 nasazen nástroj, jenž představuje zásadní posun v transparentnosti komunikace. Tento systém uživatelům neumožňuje pouze sledovat stav jejich požadavků v reálném čase, ale díky integrované pokročilé analytice jim poskytuje hluboký vhled do jejich dat. Právě analytická nadstavba je klíčová pro identifikaci trendů a úzkých hrdel v procesech, což uživatelům dovolu je činit informovaná rozhodnutí založená na reálných faktech, nikoli na odhadech. Efektivní automatizované přiřazování případů navíc zajišťuje, že se každý podnět dostane k nejvhodnějšímu pracovníkovi, čímž se maximalizuje rychlost i kvalita odbavení.

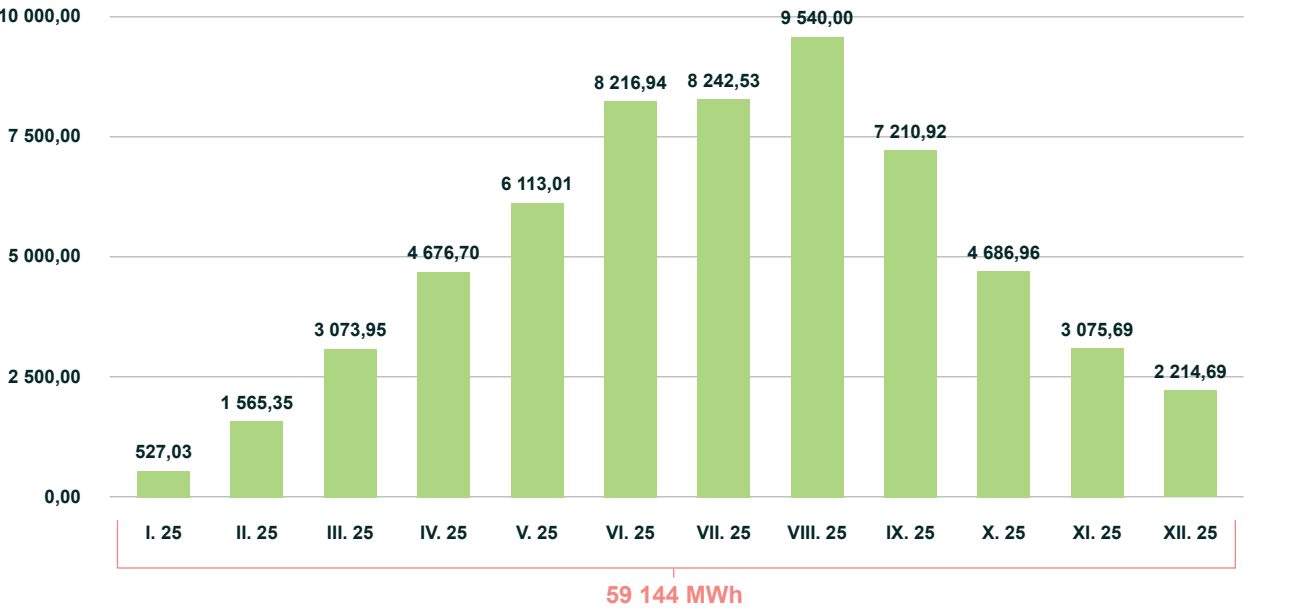
Paralelně s tím probíhala modernizace podpory pro licencované subjekty. Příslušný projekt byl zahájen v září 2025 a jeho vývoj byl úspěšně završen v prosinci téhož roku. Výsledkem je specializované řešení, které je plně dimenzováno pro specifické a náročné potřeby operativního řízení. Tento systém je navržen tak, aby reflektoval vysoké nároky na preciznost, jež jsou pro segment licencovaných subjektů nezbytné, a poskytoval jim robustní platformu pro bezchybnou koordinaci jejich činností.

2.3. STATISTIKY A ČINNOST

■ Klíčové ukazatele činnosti EDC

Vývoj sdílení elektřiny v České republice v roce 2025 – nejen z hlediska množství sdílené energie, ale také z pohledu počtu zapojených skupin a počtu registrovaných zájemců – je zachycený na následujících grafech. Společně ukazují, že se z nového modelu stala během jediného roku běžná součást energetiky a že zájem domácností, obcí i firem neklesal ani v průběhu času, ani v zimních měsících.

MNOŽSTVÍ NASDÍLENÍ ELEKTŘINY (MWh)



První graf ukazuje, kolik elektřiny se v roce 2025 nasdílelo mezi zdroji a odběrateli zapojenými do jedné skupiny sdílení – tedy mezi „výrobci“ a „spotřebiteli“ uvnitř komunitní energetiky. Celkově šlo o 59 144 MWh sdílené elektřiny za celý rok 2025. Údaje v grafu podávají přehled o tom, kolik elektřiny si účastníci skupin mezi sebou v roce 2025 v jednotlivých měsících předali. Znázorněné hodnoty poskytují poměrně jasný obrázek o tom, jakým způsobem se během roku do systému připojovaly nové skupiny a sdílení se postupně rozšiřovalo.

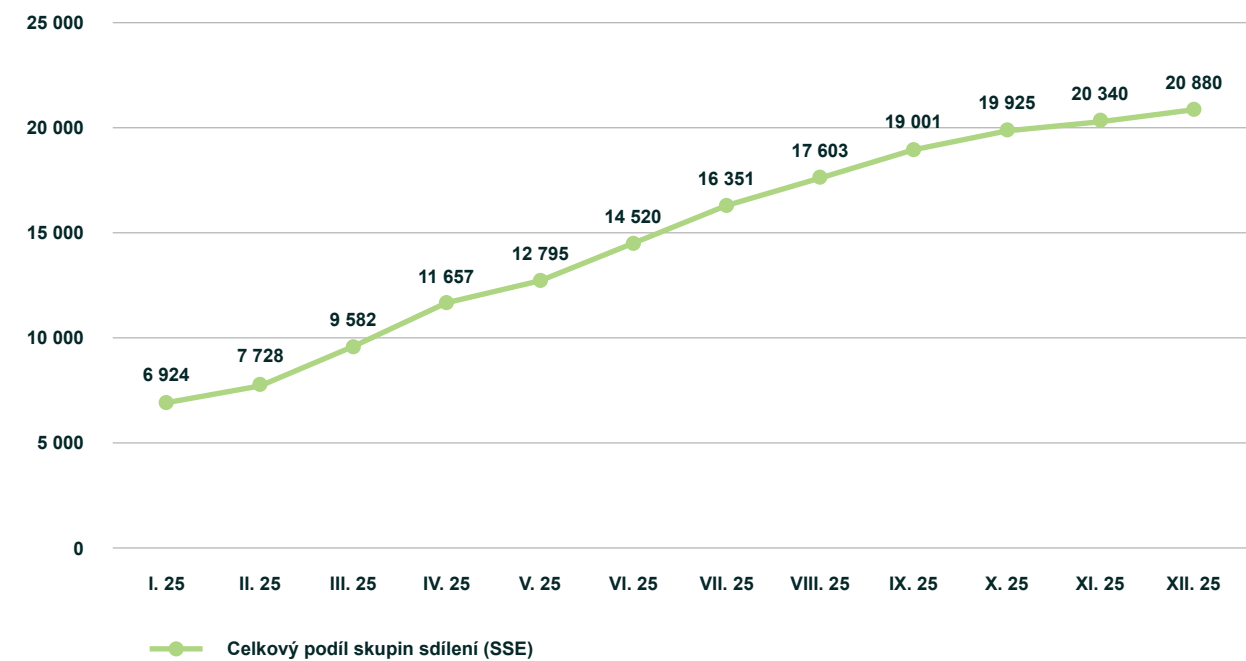
Uprostřed roku, přibližně od května do srpna, vytvářejí sloupce výraznou „horu“ – letní špičku sdílené energie. Právě v těchto měsících bylo mezi členy skupin nasdíleno nejvíce elektřiny, přičemž vrchol připadá na srpen. V zimních měsících – na začátku a na konci roku – objem sdílení klesá na výrazně nižší hodnoty. Tvar křivky velmi dobře kopíruje typický průběh výroby elektřiny z fotovoltaických elektráren v českých podmínkách: solární panely vyrábějí nejvíce energie na jaře a v létě, kdy jsou dny dlouhé a slunečního svitu je dost, naopak v zimě jejich výkon přirozeně klesá. To přesně odpovídá viditelnému letnímu vrcholu a zimnímu minimu v grafu nasdílené elektřiny.

Z toho lze jednoduše vyvodit, že naprostá většina skupin sdílení je napájena ze zdrojů typu fotovoltaická elektrárna (FVE), což také odpovídá skladbě výrobních zdrojů, které jsou u EDC do sdílení registrované. Kdyby v systému převažovaly například vodní či plynové elektrárny s rovnoměrnějším provozem, křivka by byla výrazně plošší a sezonnost by nebyla tak zřetelná. Graf tak nepřímo ukazuje, jak silně je komunitní energetika v Česku spojena se sluncem. Na první pohled zaujme, že prosincový sloupec je vyšší než lednový, ačkoli jde o dva zimní měsíce se srovnatelnými podmínkami pro výrobu ze slunce. Tento rozdíl se nedá vysvětlit jen počasím – ukazuje také to, že během roku přibývaly nové skupiny sdílení převážně napájené ze zdrojů typu FVE. Kdybychom křivku „očistili“ o právě tento nárůst počtu skupin, zbyl by průběh, který by se velmi blížil typické sezonnosti solární výroby: nízké hodnoty v zimě, rychlý růst na jaře, vrchol v létě a pozvolný pokles na podzim.

Zaznamenaná data tak názorně dokumentují nejen celkový objem sdílené elektřiny, ale i rychlou expanzi celého systému během roku 2025. Pro běžného uživatele je nejdůležitější jednoduché poselství: sdílení elektřiny v roce 2025 probíhalo ve velkém rozsahu a rozhodující roli v něm hrály solární elektrárny. Celkových 59 144 MWh sdílené energie odpovídá roční spotřebě elektřiny tisíců průměrných domácností, takže nejde o marginální doplněk, ale o významnou část nové energetiky. Z křivky je také patrné, že sdílení pomáhá lépe využít právě letní přebytky z fotovoltaiky – energii mohou využít jiné domácnosti či firmy ve stejné skupině. Z pohledu koncového zákazníka to znamená nižší účty za elektřinu, větší soběstačnost a pocit, že přispívá k moderní, udržitelné energetice.

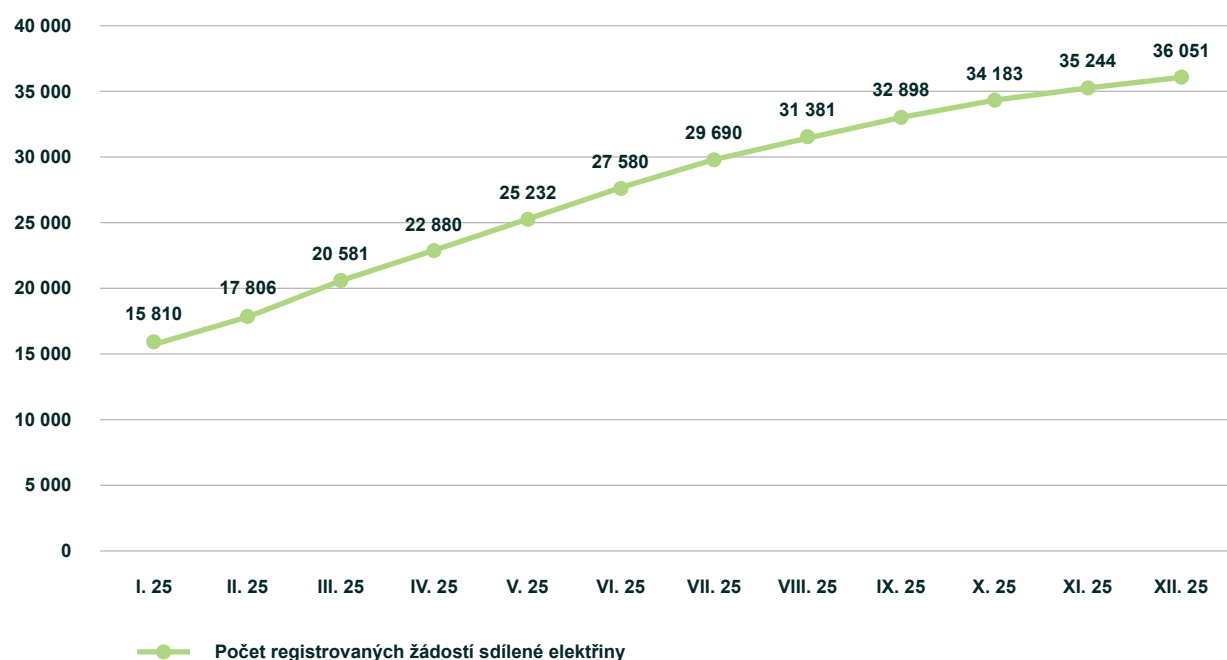
V roce 2025 se sdílení elektřiny nerozvíjelo jen v objemu nasdílené energie, ale také v počtu skupin a lidí, kteří se do systému zapojili. Dva navazující grafy ukazují, že po celý rok stabilně rostl jak celkový počet skupin sdílení, tak počet registrovaných žádostí o sdílení elektřiny, aniž by se zájem veřejnosti jakkoli vyčerpal. První z těchto grafů sleduje celkový počet skupin sdílení. Na začátku roku vidíme zhruba sedm tisíc skupin, ale každým dalším měsícem křivka plynule stoupá. V polovině roku překonává hranici patnácti tisíc a na konci prosince se dostává těsně nad dvacet tisíc skupin. Tento pravidelný růst bez výraznějších propadů ukazuje, že lidé i firmy si princip sdílení osvojovali postupně a stabilně, nikoli jen v krátkodobé „vlně nadšení“.

CELKOVÝ POČET SDÍLENÍ (SKUPINY SDÍLENÍ ELEKTŘINY)



Druhý graf zachycuje počet registrovaných žádostí o sdílení elektřiny. Začínáme v lednu na zhruba šestnácti tisících žádostí, přičemž i tady křivka každý měsíc hladce stoupá. V polovině roku už systém eviduje kolem třiceti tisíc žádostí a v prosinci se jejich počet pohybuje lehce nad hranicí třiceti šesti tisíc. Právě tento graf dobře ukazuje „frontu zájemců“ – tedy kolik domácností, obcí či firem aktivně požádalo o zapojení do sdílení.

POČET REGISTROVANÝCH ŽÁDOSTÍ SDÍLENÍ ELEKTŘINY



Dohromady oba grafy potvrzují, že zájem o sdílení elektřiny v roce 2025 zůstával stabilní po celé sledované období. Každý měsíc přibývaly nové žádosti i nové skupiny, což se promítlo do postupného nárůstu celkového počtu účastníků systému. V kombinaci s grafem o množství nasdílené energie je patrné, že růst počtu skupin měl přímý odraz v objemu sdílené elektřiny, který se v průběhu roku zvyšoval.

Navazující graf zachycuje počet dotazů zákazníků na podporu prostřednictvím telefonů, e-mailů a chatů během roku 2025. Ve všech třech kategoriích je patrný postupný pokles: počet hovorů, vyřízených e-mailů i chatů klesá od února až do prosince, přičemž nejvýraznější je u telefonních hovorů. Tento trend ukazuje, že zákazníci si postupně osvojili principy sdílení elektřiny a vědí, jak systém nastavit. I přes tento pokles bude tým podpory dále pracovat na zlepšení manuálů, videonávodů a popisů fungování, aby byl přístup ke sdílení v budoucnu ještě jednodušší.

ZÁKAZNICKÁ PODPORA EDC ZA ROK 2025



Reklamáce

V průběhu roku 2025 kladlo EDC značný důraz na transparentnost a procesní čistotu při řešení klientských podnětů. Celkově bylo zaevidováno 449 reklamací, přičemž naprostá většina z nich – konkrétně 431 případů – byla po důkladném přezkoumání vyhodnocena jako neoprávněná a následně zamítnuta. Tento poměr svědčí o vysoké stabilitě systému, kdy bylo jako oprávněných klasifikováno pouze 18 reklamací. Z hlediska věcného rozdělení se tyto uznané podněty týkaly především příjmu a registrace dat (14 případů), následované shodně po dvou případech v oblastech vyhodnocení sdílení a registrace sdílení.

Aby byla zajištěna maximální přehlednost a důvěryhodnost celého procesu, každá podaná reklamace byla automaticky zaevidována v systému pod unikátním identifikačním číslem. Tento mechanismus umožnil účastníkům sledovat aktuální stav řešení jejich požadavku v reálném čase. Veškerá komunikace probíhala výhradně elektronickou cestou, což nejen zrychlilo reakční dobu týmu podpory, ale také zaručilo precizní archivaci a dohledatelnost všech učiněných kroků.

2.4. IT

■ Zavedení procesů a architektonických principů pro podnikovou informatiku

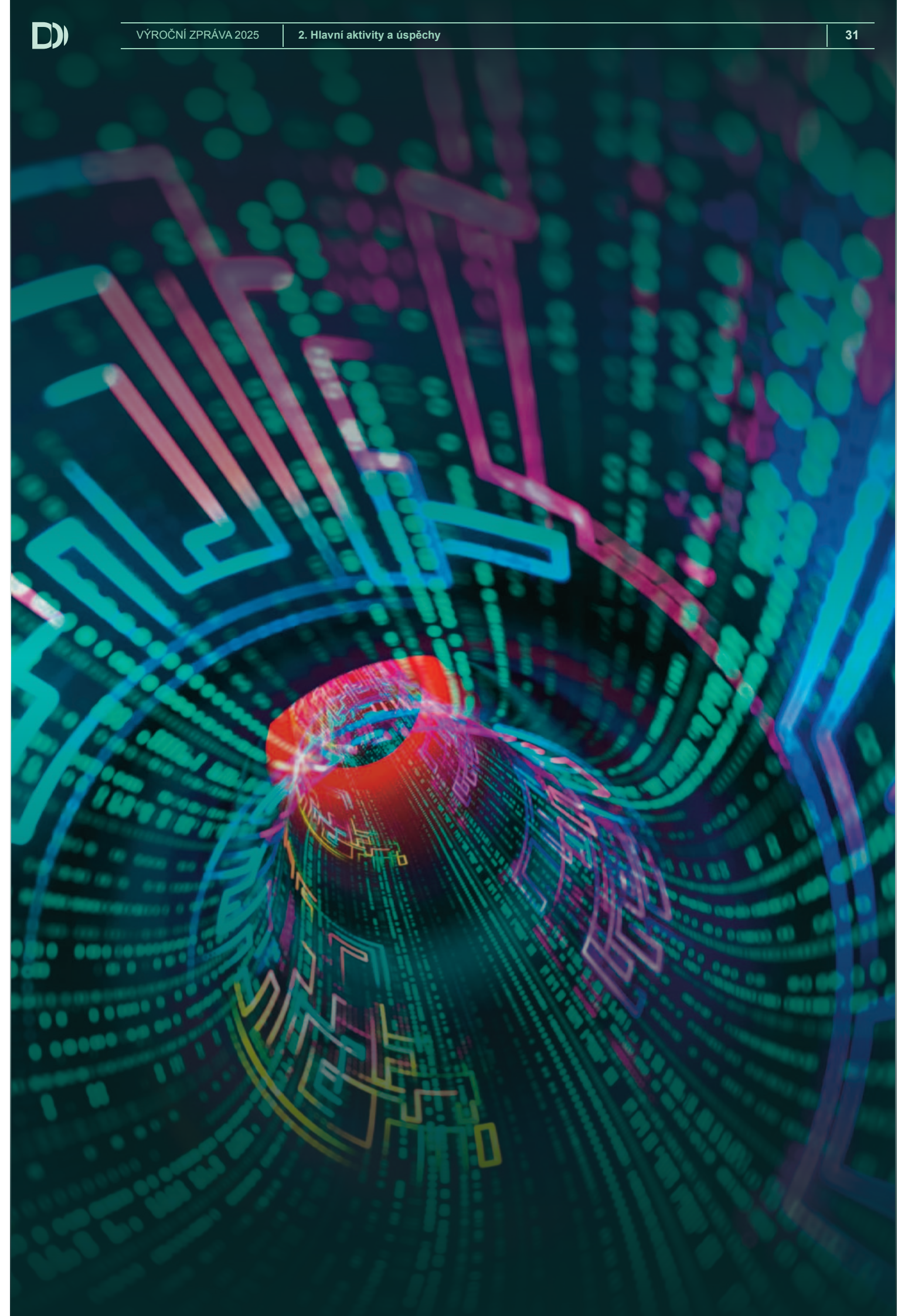
V uplynulém roce se EDC soustředilo na vybudování robustního rámce pro systematické řízení podnikové informatiky. Hlavním pilířem se stala standardizace IT procesů a architektonických principů architektury, která definuje jasná pravidla pro integraci nových aplikací a systémů. Tím bylo zamezeno nežádoucí technologické roztříštěnosti a zajištěna vysoká míra interoperability, což je klíčový předpoklad pro budoucí rozvoj komunitní energetiky a sdílení elektřiny v České republice.

V rámci nastaveného modelu IT governance byly definovány jednoznačné role, odpovědnosti a mechanismy pro schvalování změn a prioritizaci rozvojových projektů. Tento koncepční přístup umožňuje EDC lépe plánovat kapacity, optimalizovat investiční náklady a systematicky řídit technologickou konvergenci směrem k moderním cloudovým a datově orientovaným řešením. Výsledkem je stabilní a škálovatelný ekosystém, který dokáže pružně reagovat na měnící se legislativní rámec a požadavky trhu.

■ Vytvoření týmu pro vývoj a rozvoj informačního systému EDC

Strategickým rozhodnutím roku bylo zformování vlastního interního týmu specialistů, který převzal přímou odpovědnost za vývoj a kontinuální modernizaci informačního systému EDC. Tento krok představuje zásadní posun směrem k technologické suverenitě organizace a výrazně snižuje závislost na externích dodavatelích (redukce vendor lock-in). Interní expertní tým v sobě integruje hluboké doménové znalosti energetiky s moderními principy vývoje softwaru a efektivní provozní praxí.

Budování vlastního technologického know-how zahrnuje nejen oblast softwarového inženýrství, ale také datovou analytiku a bezpečnostní dohled. Vlastní kompetenční centrum tak garantuje, že klíčová platforma pro sdílenou energetiku bude dlouhodobě udržitelná, vysoce dostupná a připravená na integraci inovativních služeb. Spojení stabilního architektonického rámce se silným interním týmem tvoří pevný základ pro roli EDC jakožto lídra v digitalizaci české energetiky.



3. Spolupráce a partnerství

3.1. PARTNERSKÉ VZTAHY

EDC FUNGUJE JAKO CENTRÁLNÍ DATOVÁ INFRASTRUKTURA, JEŽ STOJÍ NA ÚZKÉ SPOLUPRÁCI SE SVÝMI AKCIONÁŘI, S REGULÁTOREM A DALŠÍMI INSTITUCEMI.

■ Účastníci trhu

Spolupráce spočívá v registraci a obsluze všech subjektů využívajících sdílení elektřiny. EDC zajišťuje registraci, nastavuje datová rozhraní a podmínky výměny dat. Klíčovou roli hraje v oblasti měření – přebírá čtvrt hodinová data od provozovatelů soustav, standardizuje je a poskytuje obchodníkům, operátorovi trhu a dalším pro fakturaci a zúčtování.

■ Ministerstvo průmyslu a obchodu (MPO)

MPO je gestorem energetické legislativy a státní politiky. Legislativa LEX OZE II a III definuje EDC jako centrální datový subjekt. EDC se opírá o veřejné programy podpory státem, přičemž investice do datové a IT infrastruktury jsou vnímány jako klíčová podmínka. Spolupráce probíhá na úrovni legislativy, implementačních schémat a investiční podpory. Zásadní je také koordinace vůči Evropské komisi.

■ Energetický regulační úřad (ERÚ)

ERÚ je hlavním regulátorem a dohledovým orgánem. EDC získalo licenci a řídí se regulačním rámcem. Předkládá svůj řád (vnitřní předpis) k připomínkovému řízení a schválení. ERÚ reflektuje náběh činností EDC v kontextu zavádění průběhového měření a chytrých elektroměrů. Připravuje také navazující nástroje jako registr energetických společností, přičemž data z EDC slouží k regulaci a dohledu.

■ Akcionáři (ČEZ Distribuce, PREdistribuce, EG.D, ČEPS)

Akcionáři jsou partnery na strategické i operativní úrovni. Poskytují EDC měřicí data, technické údaje a spolupracují na zavádění měření a technických řešeních. EDC postupně buduje vlastní interní týmy s podporou odborných kapacit akcionářů.

■ Budoucí rozvoj

Do budoucna se počítá s přechodem z dočasného na cílové řešení, které rozšíří agendu o akumulaci, flexibilitu a pokročilé služby. To bude vyžadovat intenzivnější spolupráci se všemi partnery.

3.2. ÚČAST NA ODBORNÝCH AKCÍCH

V ROCE 2025 SE ZÁSTUPCI EDC AKTIVNĚ ÚČASTNILI MNOHA DOMÁCÍCH I MEZINÁRODNÍCH KONFERENCÍ A SEMINÁŘŮ. AKTIVITY SE SOUSTŘEDILY NA ČTYŘI OBLASTI:

- **Komunitní energetika a energetická společenství**
Zástupci EDC vystupovali na platformě Zakládání energetických společenství (MPO), setkáních UKEN, veřejném slyšení na FF UK a konferenci POWER UP. Diskuze se zabývaly ekonomikou energetických společenství, dopady sdílení na síť a nutností tarifních úprav.
- **Prezentace EDC a praktické zkušenosti**
Projekt EDC byl představen na konferencích Pro moderní Česko v Českých Budějovicích a ve Dvoře Králové, při setkáních se zástupci nizozemských DSO, na ENERGIS v Rožnově pod Radhoštěm či akci E.ON o komunitní energetice měst. Příspěvky popisovaly funkcionality, reálné zkušenosti, typické chyby a plánovaný rozvoj.

Účast EDC na listopadové konferenci pořádané ČAPLDS přispěla k prohloubení orientace EDC v aktuálním vývoji energetické legislativy, regulačních požadavků a cenové regulace a zároveň umožnila navázat a rozvíjet odborné kontakty s provozovateli LDS, regulátorem a dalšími klíčovými aktéry trhu, což vytváří předpoklady pro efektivnější plánování rozvoje služeb a lepší podporu zákazníků EDC v oblasti lokální distribuce.
- **Legislativa, regulace, flexibilita a akumulace**
EDC se zapojilo do debat na akcích jako Dispečerské řízení, 24. energetický kongres, konference Agregace a flexibilita, Fotovoltaika a akumulace v praxi či senátní akce o levných energiích. Diskuze se zabývaly LEX OZE III, připojováním výroben, rozvojem flexibility a bezpečností provozu.
- **Digitalizace a energetická strategie**
Konference Digitální energetika 2025, NextGen 2035+ a EY Fórum se zabývaly trendy v digitalizaci, umělou inteligencí a dekarbonizací. EDC zde bylo představeno jako příklad inovativního řešení podporujícího moderní energetiku a aktivní roli komunit.

- **Mezinárodní spolupráce**
EDC se zapojilo do mezinárodní spolupráce, zejména prostřednictvím setkání s nizozemskými DSO a dále pak účastí na Good Energy Conference 2025 v Záhřebu a na slovenské konferenci eFokus. Tyto aktivity umožňovaly představit český model v mezinárodním kontextu a posílit reputaci jako relevantního partnera.
- **Akademická a odborná sféra**
Zástupci EDC přednášeli na ČVUT (Management energetických soustav) a účastnili se ENERGOFÓRA, Leading Minds Fora, konference Energetika 2025 a dalších odborných setkání. Vystoupení přispěla k šíření povědomí o konceptu energetických společenství a praktických zkušenostech.

3.3. VLASTNÍ AKCE EDC

V závěru roku 2025 EDC organizovalo workshopy pro zájemce o funkcionality Akumulace elektřiny a Agregace flexibility. Tyto interaktivní semináře byly zaměřeny na nastavení a využívání integračních platforem v IT systémech. Další workshopy a související aktivity budou následovat na začátku roku 2026.

4. Výhled na rok 2026

4.1. STRATEGICKÉ CÍLE

■ Finanční stabilita

Primárním cílem je zajištění stabilního a dostatečného financování pro naplnění poslání EDC. EDC jako regulovaný subjekt jedná s ERÚ o financování pro nadcházející regulační období. Výnosy jsou stanovovány na bázi plánovaných nákladů, odpisů, osobních nákladů a povoleného zisku. Povolený zisk je kalkulován jako součin vlastního kapitálu a WACC (v roce 2025 stanovený na 6,63 %, pro následující období na 6,9 %). EDC vyjednalo možnost bonusového WACC ve výši 1,5 %.

■ Technologické cíle

EDC buduje odpovídající IT platformu s podporou mateřských společností. Cílová architektura bude robustní a otevřená, zajišťující všechny funkcionality podle legislativy. Platforma bude podporovat agregaci flexibility, akumulaci, síťový semafor, redispečink, bilanční přípravu, dynamické tarify a pokročilé funkce s důrazem na kybernetickou bezpečnost, interoperabilitu, škálovatelnost a kvalitu dat.

■ Obsluha účastníků trhu

EDC se zaměřuje na automatizaci, efektivní komunikaci a zvyšování kvality služeb pro všechny skupiny (obchodníky, agregátory, provozovatele soustav, zákazníky). Hlavními pilíři jsou:

- **Digitalizace komunikace a CRM** – vyspělý CRM systém s omnichannel platformou (hlas, chat, e-mail, síť) a AI personalizací.
- **Automatizace a AI** – chatboty, voiceboty, OCR a automatizované workflow pro zkrácení časů a snížení manuální práce.
- **Rozvoj kompetencí** – školení, měkké dovednosti a AI podporovaný onboarding.
- **Monitoring kvality** – real-time monitoring, business intelligence dashboardy a analýza metrik (AHT, FCR, CSAT).
- **GDPR a bezpečnost** – soulad s regulací, proaktivní ochrana dat, audity a řízení přístupu.
- **Legislativní soulad** – aktivní monitoring legislativy a systematické přizpůsobování procesů.

Tato strategie je postavena na digitalizaci a automatizaci, které zásadnělepší uživatelský komfort, flexibilitu i efektivitu. Práce s daty a rozvoj dovedností udržují firmu coby nositele inovací, zatímco legislativní soulad a bezpečnost garantují důvěru.

4.2. VÝZVY A OČEKÁVÁNÍ

■ Naplnění legislativních povinností

Roky 2026 a 2027 budou pro EDC klíčové. Za prvořadý úkol lze považovat naplnění legislativních povinností plynoucích z LEX OZE III k 1. srpnu 2026. Splnění podpoří dosažení milníků Národního plánu obnovy, k nimž se ČR zavázala. Všechny zainteresované strany – státní správa i EDC s akcionáři – se v souladu s Memorandem o porozumění snaží, aby vše bylo splněno v závazných termínech.

EDC plní roli centrálního uzlu pro správu a výměnu dat, která jsou nezbytná pro moderní a decentralizovanou energetiku. Jeho primární procesy jsou navrženy tak, aby zajistily plynulý přechod k novým modelům trhu a umožnily efektivní interakci mezi tradičními energetickými společnostmi a aktivními zákazníky. Hlavní jádro činnosti EDC spočívá v zajištění spolehlivé evidence a přesného vyhodnocování datových toků, což je základním předpokladem pro rozvoj sdílení elektřiny a integraci nových technologií. Klíčovými primárními procesy jsou tyto:

- **Sdílení elektřiny** – Evidence a vyhodnocení sdílení v energetických společnostech a mezi aktivními zákazníky.
- **Akumulace** – Registrace a vyhodnocení akumulace pro zamezení double-chargingu.
- **Agregace flexibility** – Registrace a vyhodnocení flexibility pro obchodování a regulační energii.
- **Bilanční příprava** – Sběr a sdílení dat pro vypracování bilanční přípravy (výroba, spotřeba, podpůrné služby, predikce).
- **Příprava provozu sítě** – Sběr a předávání dat pro plány vypínání se zohledněním bezpečného provozu.
- **Sít'ový semafor** – Poskytování informací o dostupné flexibilitě pro dodržení bezpečnosti.

Aby mohly být efektivně realizovány primární energetické procesy, disponuje EDC robustním rámcem podpůrných činností. Tyto procesy tvoří pomyslnou páteř systému a zajišťují, že veškerá interakce mezi účastníky trhu a datovou infrastrukturou probíhá v bezpečném, standardizovaném a plně transparentním prostředí. Jejich účelem je především bezchybná administrace entit, precizní správa technických parametrů a zajištění vysoké kvality dat, která jsou nezbytná pro následné výpočty a vyhodnocování. Do této kategorie spadají následující podpůrné procesy:

- registrace účastníka trhu (ověřování identity, delegace práv),
- registrace technických kmenových dat zařízení a služeb,
- předávání dat měření od provozovatelů soustav,
- sběr a řešení reklamací,
- poskytování dat na základě požadavku,
- přehledový E2E proces životního cyklu předávacího místa.

■ Komunikace se stakeholdery

EDC otevře v průběhu roku 2026 diskuzi s MPO, ERÚ, akcionáři a odbornou veřejností s cílem vyjasnit očekávání při budoucím rozvoji funkcionalit, jejich termínů a způsobu financování po 1. prosinci 2027.

4.3. VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI PO ROZVAHOVÉM DNI

Po rozvahovém dni došlo k významným změnám ve složení představenstva společnosti Elektroenergetické datové centrum a ke změně stanov společnosti, včetně související úpravy pravidel řízení a správy společnosti. Valná hromada konaná dne 27. 3. 2026 rozhodla s účinností od 1. 4. 2026 o zvolení Ing. Pavla Šundy do funkce člena představenstva. Současně byli z funkcí odvoláni předseda představenstva Ing. Petr Kusý, místopředseda představenstva Ing. Richard Kabele a členové představenstva Mgr. Jan Vaněček a Mgr. David Pišťák, MBA.

Finanční část

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA
ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU
VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V DRUHOVÉM ČLENĚNÍ
PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU
PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (CASH FLOW)
ÚČETNÍ ZÁVĚRKA ROKU 2025



ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA Pro akcionáře společnosti Elektroenergetické datové centrum, a.s.

Se sídlem: Na hroudě 1492/4, Vršovice, 100 00 Praha 10

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti Elektroenergetické datové centrum, a.s. (dále také „společnost“) sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2025, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této účetní závěrky, včetně významných (materiálních) informací o použitých účetních metodách.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz finanční pozice společnosti Elektroenergetické datové centrum, a.s. k 31. prosinci 2025 a její finanční výkonnosti a peněžních toků za rok končící k tomu datu 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 uvedené ve výroční zprávě

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 představenstvo společnosti.

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

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

- Ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s účetní závěrkou.
- 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.

Deloitte označuje jednu či více společností globální sítě členských společností Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) a jejich dceřiné a přidružené subjekty (souhrnně „organizace Deloitte“). Společnost DTTL (rovněž označovaná jako „Deloitte Global“) a každá z jejích členských společností a jejich přidružených subjektů je samostatným a nezávislým právním subjektem, který není oprávněn zavazovat nebo přijímat závazky za jinou z těchto členských společností a jejich přidružených subjektů ve vztahu k třetím stranám. Společnost DTTL a každá členská společnost a přidružený subjekt nese odpovědnost pouze za své vlastní jednání či pochybení, nikoli za jednání či pochybení jiných členských společností či přidružených subjektů. Společnost DTTL služby klientům neposkytuje. Více informací najdete na adrese www.deloitte.com/about.

C49DFEF25B3472D601B16902E463A9B6

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za účetní závěrku

Představenstvo 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 představenstvo společnosti povinno posoudit, zda je společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy představenstvo 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.

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by 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 metod, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze účetní závěrky, 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 představenstvo a dozorčí radu 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.

V Praze dne 30. března 2026

Auditorská společnost:

Statutární auditor:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079

Jiří Sauer
evidenční číslo 2301

Deloitte

Jiří Sauer

C49DFEF25B3472D601B16902E463A9B6

ROZVAHA V PLNÉM ROZSAHU

K 31. 12. 2025 (v tisících Kč)

		31. 12. 2025		31. 12. 2024	
		Brutto	Korekce	Netto	Netto
AKTIVA CELKEM		292 028	89	291 939	173 083
A.	Pohledávky za upsaný základní kapitál	–	–	–	–
B.	Stálá aktiva	45 055	89	44 966	38 321
B.I.	Dlouhodobý nehmotný majetek	44 877	–	44 877	38 173
B.I.1.	Nehmotné výsledky vývoje	–	–	–	–
B.I.2.	Ocenitelná práva	–	–	–	–
B.I.2.1.	Software	–	–	–	–
B.I.2.2.	Ostatní ocenitelná práva	–	–	–	–
B.I.3.	Goodwill	–	–	–	–
B.I.4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	–	–	–	–
B.I.5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek a nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek	44 877	–	44 877	38 173
B.I.5.1.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý nehmotný majetek	–	–	–	–
B.I.5.2.	Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek	44 877	–	44 877	38 173
B.II.	Dlouhodobý hmotný majetek	178	89	89	148
B.II.1.	Pozemky a stavby	–	–	–	–
B.II.1.1.	Pozemky	–	–	–	–
B.II.1.2.	Stavby	–	–	–	–
B.II.2.	Hmotné movité věci a jejich soubory	178	89	89	148
B.II.3.	Oceňovací rozdíl k nabytému majetku	–	–	–	–
B.II.4.	Ostatní dlouhodobý hmotný majetek	–	–	–	–
B.II.4.1.	Pěstitelské celky trvalých porostů	–	–	–	–
B.II.4.2.	Dospělá zvířata a jejich skupiny	–	–	–	–
B.II.4.3.	Jiný dlouhodobý hmotný majetek	–	–	–	–
B.II.5.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek a nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	–	–	–	–
B.II.5.1.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý hmotný majetek	–	–	–	–
B.II.5.2.	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	–	–	–	–
B.III.	Dlouhodobý finanční majetek	–	–	–	–
B.III.1.	Podíly – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–	–	–
B.III.2.	Zápůjčky a úvěry – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–	–	–
B.III.3.	Podíly – podstatný vliv	–	–	–	–
B.III.4.	Zápůjčky a úvěry – podstatný vliv	–	–	–	–
B.III.5.	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly	–	–	–	–
B.III.6.	Zápůjčky a úvěry – ostatní	–	–	–	–
B.III.7.	Ostatní dlouhodobý finanční majetek	–	–	–	–
B.III.7.1.	Jiný dlouhodobý finanční majetek	–	–	–	–
B.III.7.2.	Poskytnuté zálohy na dlouhodobý finanční majetek	–	–	–	–
C.	Oběžná aktiva	211 737	–	211 737	101 935
C.I.	Zásoby	–	–	–	–
C.I.1.	Materiál	–	–	–	–
C.I.2.	Nedokončená výroba a polotovary	–	–	–	–
C.I.3.	Výrobky a zboží	–	–	–	–
C.I.3.1.	Výrobky	–	–	–	–
C.I.3.2.	Zboží	–	–	–	–
C.I.4.	Mladá a ostatní zvířata a jejich skupiny	–	–	–	–
C.I.5.	Poskytnuté zálohy na zásoby	–	–	–	–

		31. 12. 2025		31. 12. 2024	
		Brutto	Korekce	Netto	Netto
C.II.	Pohledávky	71 678	–	71 678	17 535
C.II.1.	Dlouhodobé pohledávky	799	–	799	1 137
C.II.1.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	–	–	–	–
C.II.1.2.	Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–	–	–
C.II.1.3.	Pohledávky – podstatný vliv	–	–	–	–
C.II.1.4.	Odložená daňová pohledávka	799	–	799	224
C.II.1.5.	Pohledávky – ostatní	–	–	–	913
C.II.1.5.1.	Pohledávky za společníky	–	–	–	–
C.II.1.5.2.	Dlouhodobé poskytnuté zálohy	–	–	–	913
C.II.1.5.3.	Dohadné účty aktivní	–	–	–	–
C.II.1.5.4.	Jiné pohledávky	–	–	–	–
C.II.2.	Krátkodobé pohledávky	70 879	–	70 879	16 398
C.II.2.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	58 995	–	58 995	254
C.II.2.2.	Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–	–	–
C.II.2.3.	Pohledávky – podstatný vliv	–	–	–	–
C.II.2.4.	Pohledávky – ostatní	11 884	–	11 884	16 144
C.II.2.4.1.	Pohledávky za společníky	–	–	–	–
C.II.2.4.2.	Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	–	–	–	–
C.II.2.4.3.	Stát – daňové pohledávky	43	–	43	5 433
C.II.2.4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy	1 525	–	1 525	400
C.II.2.4.5.	Dohadné účty aktivní	10 316	–	10 316	10 311
C.II.2.4.6.	Jiné pohledávky	–	–	–	–
C.II.3.	Časové rozlišení aktiv	–	–	–	–
C.II.3.1.	Náklady příštích období	–	–	–	–
C.II.3.2.	Komplexní náklady příštích období	–	–	–	–
C.II.3.3.	Příjmy příštích období	–	–	–	–
C.III.	Krátkodobý finanční majetek	–	–	–	–
C.III.1.	Podíly – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–	–	–
C.III.2.	Ostatní krátkodobý finanční majetek	–	–	–	–
C.IV.	Peněžní prostředky	140 059	–	140 059	84 400
C.IV.1.	Peněžní prostředky v pokladně	–	–	–	–
C.IV.2.	Peněžní prostředky na účtech	140 059	–	140 059	84 400
D.	Časové rozlišení aktiv	35 236	–	35 236	32 827
D.1.	Náklady příštích období	2 334	–	2 334	1 138
D.2.	Komplexní náklady příštích období	–	–	–	–
D.3.	Příjmy příštích období	32 902	–	32 902	31 689



	31. 12. 2025	31. 12. 2024
PASIVA CELKEM	291 939	173 083
A. Vlastní kapitál	243 501	126 338
A.I. Základní kapitál	68 686	68 686
A.I.1. Základní kapitál	68 686	68 686
A.I.2. Vlastní podíly (-)	-	-
A.I.3. Změny základního kapitálu	-	-
A.II. Ážio a kapitálové fondy	-	-
A.II.1. Ážio	-	-
A.II.2. Kapitálové fondy	-	-
A.II.2.1. Ostatní kapitálové fondy	-	-
A.II.2.2. Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-)	-	-
A.II.2.3. Oceňovací rozdíly z přecenění při přeměnách obchodních korporací (+/-)	-	-
A.II.2.4. Rozdíly z přeměn obchodních korporací (+/-)	-	-
A.II.2.5. Rozdíly z ocenění při přeměnách obchodních korporací (+/-)	-	-
A.III. Fondy ze zisku	-	-
A.III.1. Ostatní rezervní fondy	-	-
A.III.2. Statutární a ostatní fondy	-	-
A.IV. Výsledek hospodaření minulých let (+/-)	57 652	-
A.IV.1. Nerozdělený zisk nebo neuhrazená ztráta minulých let (+/-)	57 652	-
A.IV.2. Jiný výsledek hospodaření minulých let (+/-)	-	-
A.V. Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)	117 163	57 652
A.VI. Rozhodnuto o zálohové výplatě podílu na zisku (-)	-	-
B.+C. Cizí zdroje	48 438	46 659
B. Rezervy	22 698	15 872
B.I. Rezerva na důchody a podobné závazky	-	-
B.II. Rezerva na daň z příjmů	21 867	15 669
B.III. Rezervy podle zvláštních právních předpisů	-	-
B.IV. Ostatní rezervy	831	203
C. Závazky	25 740	30 787
C.I. Dlouhodobé závazky	-	-
C.I.1. Vydané dluhopisy	-	-
C.I.1.1. Vyměnitelné dluhopisy	-	-
C.I.1.2. Ostatní dluhopisy	-	-
C.I.2. Závazky k úvěrovým institucím	-	-
C.I.3. Dlouhodobé přijaté zálohy	-	-
C.I.4. Závazky z obchodních vztahů	-	-
C.I.5. Dlouhodobé směnky k úhradě	-	-
C.I.6. Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba	-	-
C.I.7. Závazky – podstatný vliv	-	-
C.I.8. Odložený daňový závazek	-	-
C.I.9. Závazky – ostatní	-	-
C.I.9.1. Závazky ke společníkům	-	-
C.I.9.2. Dohadné účty pasivní	-	-
C.I.9.3. Jiné závazky	-	-



	31. 12. 2025	31. 12. 2024
C.II. Krátkodobé závazky	25 740	30 787
C.II.1. Vydané dluhopisy	-	-
C.II.1.1. Vyměnitelné dluhopisy	-	-
C.II.1.2. Ostatní dluhopisy	-	-
C.II.2. Závazky k úvěrovým institucím	-	-
C.II.3. Krátkodobé přijaté zálohy	-	-
C.II.4. Závazky z obchodních vztahů	6 619	14 621
C.II.5. Krátkodobé směnky k úhradě	-	-
C.II.6. Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba	-	-
C.II.7. Závazky – podstatný vliv	-	-
C.II.8. Závazky ostatní	19 122	16 166
C.II.8.1. Závazky ke společníkům	-	-
C.II.8.2. Krátkodobé finanční výpomoci	-	-
C.II.8.3. Závazky k zaměstnancům	2 584	1 126
C.II.8.4. Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	1 579	849
C.II.8.5. Stát – daňové závazky a dotace	441	218
C.II.8.6. Dohadné účty pasivní	14 058	13 610
C.II.8.7. Jiné závazky	460	363
C.III. Časové rozlišení pasiv	-	-
C.III.1. Výdaje příštích období	-	-
C.III.2. Výnosy příštích období	-	-
D. Časové rozlišení pasiv	-	86
D.1. Výdaje příštích období	-	86
D.2. Výnosy příštích období	-	-

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY V DRUHOVÉM ČLENĚNÍ

K 31. 12. 2025 (v tisících Kč)

		Období do 31. 12. 2025	Období do 31. 12. 2024
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb	393 298	191 406
II.	Tržby za prodej zboží	–	–
A.	Výkonová spotřeba	178 033	98 997
A.1.	Náklady vynaložené na prodané zboží	–	–
A.2.	Spotřeba materiálu a energie	2 853	2 259
A.3.	Služby	175 180	96 738
B.	Změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-)	–	–
C.	Aktivace (-)	–	–
D.	Osobní náklady	69 534	20 624
D.1.	Mzdové náklady	50 767	15 057
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady	18 767	5 567
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	16 884	5 148
D.2.2.	Ostatní náklady	1 883	419
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti	59	30
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku	59	30
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku – trvalé	59	30
E.1.2.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku – dočasné	–	–
E.2.	Úpravy hodnot zásob	–	–
E.3.	Úpravy hodnot pohledávek	–	–
III.	Ostatní provozní výnosy	–	–
III.1.	Tržby z prodaného dlouhodobého majetku	–	–
III.2.	Tržby z prodaného materiálu	–	–
III.3.	Jiné provozní výnosy	–	–
F.	Ostatní provozní náklady	2 269	694
F.1.	Zůstatková cena prodaného dlouhodobého majetku	–	–
F.2.	Prodaný materiál	–	–
F.3.	Daně a poplatky	31	37
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady příštích období	628	203
F.5.	Jiné provozní náklady	1 610	454
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-)	143 403	71 061
IV.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku – podíly	–	–
IV.1.	Výnosy z podílů – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–
IV.2.	Ostatní výnosy z podílů	–	–

		Období do 31. 12. 2025	Období do 31. 12. 2024
G.	Náklady vynaložené na prodané podíly	–	–
V.	Výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku	–	–
V.1.	Výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–
V.2.	Ostatní výnosy z ostatního dlouhodobého finančního majetku	–	–
H.	Náklady související s ostatním dlouhodobým finančním majetkem	–	–
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy	3 562	2 247
VI.1.	Výnosové úroky a podobné výnosy – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy	3 562	2 247
I.	Úpravy hodnot a rezervy ve finanční oblasti	–	–
J.	Nákladové úroky a podobné náklady	–	–
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady – ovládaná nebo ovládající osoba	–	–
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady	–	–
VII.	Ostatní finanční výnosy	59	21
K.	Ostatní finanční náklady	318	232
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-)	3 302	2 036
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-)	146 705	73 097
L.	Daň z příjmů	29 542	15 445
L.1.	Daň z příjmů splatná	30 118	15 669
L.2.	Daň z příjmů odložená (+/-)	-576	-224
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-)	117 163	57 652
M.	Převod podílu na výsledku hospodaření společníkům (+/-)	–	–
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-)	117 163	57 652
*	Čistý obrát za účetní období	393 298	191 406

PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU

K 31. 12. 2025 (v tisících Kč)

	Základní kapitál	Kapitálové fondy	Fondy ze zisku, rezervní fond	Nerozdělený zisk nebo ztráta minulých let	Jiný výsledek hospodaření minulých let	Rozhodnuto o zálohové výplatě podílu na zisku	Výsledek hospodaření běžného účetního období	VLASTNÍ KAPITÁL CELKEM
Stav k 31. 12. 2023	68 686	–	–	–	–	–	–	68 686
Rozdělení výsledku hospodaření	–	–	–	–	–	–	–	–
Změna základního kapitálu	–	–	–	–	–	–	–	–
Schválené podíly na zisku/dividendy	–	–	–	–	–	–	–	–
Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku	–	–	–	–	–	–	–	–
Výdaje z kapitálových fondů	–	–	–	–	–	–	–	–
Výsledek hospodaření za běžné období	–	–	–	–	–	–	57 652	57 652
Stav k 31. 12. 2024	68 686	–	–	–	–	–	57 652	126 338
Rozdělení výsledku hospodaření	–	–	–	57 652	–	–	-57 652	–
Změna základního kapitálu	–	–	–	–	–	–	–	–
Schválené podíly na zisku/dividendy	–	–	–	–	–	–	–	–
Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku	–	–	–	–	–	–	–	–
Výdaje z kapitálových fondů	–	–	–	–	–	–	–	–
Výsledek hospodaření za běžné období	–	–	–	–	–	–	117 163	117 163
Stav k 31. 12. 2025	68 686	–	–	57 652	–	–	117 163	243 501

PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (CASH FLOW)

K 31. 12. 2025 (v tisících Kč)

		Období do 31. 12. 2025	Období do 31. 12. 2024
P.	Počáteční stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	84 400	60 000
	Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty nabyté přeměnou	–	–
	Počáteční stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů po přeměně	–	–
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti (provozní činnost)	–	–
Z.	Výsledek hospodaření před zdaněním	146 705	73 097
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace	-2 875	-2 014
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv	59	30
A.1.2.	Změna stavu opravných položek a rezerv	628	203
A.1.3.	Zisk (ztráta) z prodeje stálých aktiv	–	–
A.1.4.	Výnosy z podílů na zisku	–	–
A.1.5.	Nákladové a výnosové úroky	-3 562	-2 247
A.1.6.	Úpravy o ostatní nepeněžní operace	–	–
A.*	Čistý provozní peněžní tok před změnami pracovního kapitálu	143 830	71 083
A.2.	Změna stavu pracovního kapitálu	-61 109	-19 265
A.2.1.	Změna stavu pohledávek a časového rozlišení aktiv	-55 976	-50 362
A.2.2.	Změna stavu závazků a časového rozlišení pasiv	-5 133	31 097
A.2.3.	Změna stavu zásob	–	–
A.2.4.	Změna stavu krátkodobého finančního majetku	–	–
A.**	Čistý provozní peněžní tok před zdaněním	82 721	51 818
A.3.	Vyplacené úroky	–	–
A.4.	Přijaté úroky	3 562	2 247
A.5.	Zaplacená daň z příjmů za běžnou činnost	-23 920	–
A.6.	Přijaté podíly na zisku	–	–
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti	62 363	54 065
	Peněžní toky z investiční činnosti	–	–
B.1.	Výdaje spojené s nabytím stálých aktiv	-6 704	-38 351
B.2.	Příjmy z prodeje stálých aktiv	–	–
B.3.	Zápůjčky a úvěry spřízněným osobám	–	–
B.***	Čistý peněžní tok z investiční činnosti	-6 704	-38 351
	Peněžní toky z finančních činností	–	–
C.1.	Změna stavu závazků z financování	–	8 686
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu	–	–
C.2.1.	Peněžní zvýšení základního kapitálu	–	–
C.2.2.	Vyplacení podílu na vlastním kapitálu společníkům / akcionářům	–	–
C.2.3.	Další vklady peněžních prostředků společníků / akcionářů	–	–
C.2.4.	Úhrada ztráty společníky	–	–
C.2.5.	Přímé platby na vrub fondů	–	–
C.2.6.	Vyplacené podíly na zisku / dividendy	–	–
C.***	Čistý peněžní tok z finanční činnosti	–	8 686
F.	Čistá změna peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	55 659	24 400
R.	Konečný stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	140 059	84 400



ÚČETNÍ ZÁVĚRKA ROKU 2025

31. prosince 2025

1. POPIS SPOLEČNOSTI

1.1. ZALOŽENÍ, CHARAKTERISTIKA A ORGANIZAČNÍ STRUKTURA SPOLEČNOSTI

Elektroenergetické datové centrum, a.s., (dále jen „Společnost“ nebo „EDC“) je akciová společnost, která vznikla dne 13. prosince 2023, zapsaná Městským soudem v Praze, sp. zn. B 28495, a sídlí v Praze 10, Na hroudě 1492/4, Česká republika, identifikační číslo 210 20 264. Předmětem podnikání je obecně činnost elektroenergetického datového centra ve smyslu zákona č. 458/2000Sb., zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

Společnost má základní kapitál ve výši 68 686 tis. Kč.

Společnost se zcela podřídila zákonu č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech.

Účetním obdobím je období od 1. ledna 2025 do 31. prosince 2025 (dále jen „rok“).

Osoby podílející se na základním kapitálu:

ČEPS, a.s.	25 %
ČEZ Distribuce, a. s.	25 %
EG.D, s.r.o.	25 %
PREdistribuce, a.s.	25 %

Členové statutárních orgánů k 31. prosinci 2025:

Představenstvo	Předseda:	Ing. Petr Kusý
	Místopředseda:	Ing. Richard Kabele
	Člen:	Mgr. David Pišťák, MBA
	Člen:	Mgr. Jan Vaněček
Dozorčí rada	Předseda:	Ing. Radim Černý
	Místopředseda:	Ing. David Šafář
	Člen:	Ing. Pavel Šolc
	Člen:	Stanislav Votruba, M.Sc.RWTH
	Člen:	Mgr. Petr Binhack, Ph.D.
	Člen:	Mgr. Petr Borecký

Společnost nemá organizační složku v zahraničí.



1.2. ZMĚNY V OBCHODNÍM REJSTŘÍKU V ROCE 2025

Dne 1. června 2025 byl na základě nominačního dopisu ministra průmyslu a obchodu jmenován členem dozorčí rady společnosti Elektroenergetické datové centrum, a.s., Mgr. Petr Borecký, který k tomuto datu nahradil Ing. Petra Třešňáka. Tato změna byla do obchodního rejstříku zapsána dne 2. července 2025.

2. ZÁKLADNÍ VÝCHODISKA PRO VYPRACOVÁNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Účetnictví Společnosti je vedeno a účetní závěrka byla sestavena v souladu se zákonem č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, vyhláškou č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví, v platném znění, a Českými účetními standardy pro podnikatele, v platném znění, platné pro střední účetní jednotky.

Účetnictví respektuje obecné účetní zásady, především zásadu o oceňování majetku historickými cenami, zásadu účtování ve věcné a časové souvislosti, zásadu opatrnosti a předpoklad o schopnosti účetní jednotky pokračovat ve svých aktivitách.

Údaje v této účetní závěrce jsou vyjádřeny v tisících korunách českých (Kč).

3. PŘEHLED VÝZNAMNÝCH ÚČETNÍCH PRAVIDEL A POSTUPŮ

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 80 tis. Kč je odepisován do nákladů na základě předpokládané doby životnosti příslušného majetku.

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

	Počet let
Software	1–4
Ostatní ocenitelná práva	1–6



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 nad 80 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.

Dlouhodobý hmotný majetek získaný při koupi části podniku byl oceněn na základě posudku znalce.

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

	Počet let
Stroje, přístroje a zařízení	1–20
Dopravní prostředky	2–15

c) POHLEDÁVKY

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

Způsob tvorby opravných položek
Opravná položka je stanovena dle analýzy doby splatnosti pohledávek.
Společnost nevytváří opravné položky k pohledávkám za spřízněnými stranami.

d) VLASTNÍ KAPITÁL

Základní kapitál Společnosti se vykazuje ve výši zapsané v obchodním rejstříku vedeném u Městského soudu v Praze.

e) CIZÍ ZDROJE

Dlouhodobé i krátkodobé závazky se vykazují ve jmenovitých hodnotách.

Společnost tvoří rezervy na krytí svých závazků nebo nákladů, jejichž povaha je jasně definována a u nichž je k rozvahovému dni buď pravděpodobné, nebo jisté, že nastanou, avšak není přesně známa jejich výše nebo okamžik jejich vzniku. Rezerva k rozvahovému dni představuje nejlepší odhad nákladů, které pravděpodobně nastanou, nebo v případě závazků částku, která je zapotřebí k jejich vypořádání.



f) DEVIZOVÉ OPERACE

Transakce prováděné v cizích měnách jsou přepočteny a zaúčtovány fixním měsíčním kurzem dle ČNB vždy k 1. dni v měsíci.

Zůstatky peněžních aktiv, pohledávek a závazků vedených v cizích měnách byly přepočteny devizovým kurzem zveřejněným Českou národní bankou k rozvahovému dni. Všechny kurzové zisky a ztráty z přepočtu peněžních aktiv, pohledávek a závazků jsou účtovány do výkazu zisku a ztráty a jsou vykázány souhrnně. Realizované i nerealizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

g) ÚČTOVÁNÍ VÝNOSŮ A NÁKLADŮ

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

Výnosy se účtují po odečtení slev a daně z přidané hodnoty.

h) ČISTÝ OBRAT

Čistý obrat se používá pro potřeby kategorizace účetní jednotky a pro určení povinnosti auditu.

Pro účetní období začínající 1. ledna 2024 a později došlo v českých účetních předpisech ke změně definice čistého obratu vykázaného ve výkazu zisku a ztráty. Hodnota čistého obratu Společnosti vykázaného v běžném účetním období nově odpovídá výnosům z prodeje výrobků a zboží a z poskytování služeb, na kterých je založen obchodní model Společnosti.

i) DAŇ Z PŘÍJMŮ

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

Společnost vytváří rezervu na závazek z daně z příjmů snížený o uhrazené zálohy na daň z příjmů. Pokud zálohy na daň z příjmů převyšují předpokládanou daň, je příslušný rozdíl vykázán jako krátkodobá pohledávka.

Odložená daň se vykazuje u všech přechodných rozdílů mezi zůstatkovou hodnotou aktiva nebo závazku v rozvaze a jejich daňovou hodnotou. Odložená daňová pohledávka je zaúčtována, pokud je pravděpodobné, že ji bude možné daňově uplatnit v budoucnosti.



j) 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.

k) ZAMĚSTNANECKÉ BENEFITY

Společnost tvoří rezervu na nevybranou dovolenou. Na běžné odměny zaměstnanců tvoří Společnost dohadné položky pasivní.

l) 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.

m) PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH

Přehled o peněžních tocích byl sestaven nepřímou metodou. Peněžní ekvivalenty představují krátkodobý likvidní majetek, který lze snadno a pohotově převést na předem známou částku v hotovosti. Peněžní toky z provozních, investičních nebo finančních činností se uvádějí v přehledu o peněžních tocích nekompenzované.

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty lze analyzovat takto:

(údaje v tis. Kč)	31. 12. 2025	31. 12. 2024
Pokladní hotovost	–	–
Účty v bankách	140 059	84 400
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty celkem	140 059	84 400



n) SPŘÍZNĚNÉ OSOBY

- Spřízněnými stranami Společnosti se rozumí:
- strany, které přímo nebo nepřímo mohou uplatňovat rozhodující vliv u Společnosti, a společnosti, kde tyto strany mají rozhodující nebo podstatný vliv,
 - strany, které přímo nebo nepřímo mohou uplatňovat podstatný vliv u Společnosti,
 - členové statutárních, dozorčích a řídících orgánů Společnosti nebo její mateřské společnosti a osoby blízké těmto osobám, včetně podniků, kde tito členové a osoby mají podstatný nebo rozhodující vliv,
 - dceřiné a přidružené společnosti a společné podniky.

Významné transakce a zůstatky se spřízněnými stranami jsou uvedeny v poznámce 13.

4. DLOUHODOBÝ MAJETEK

a) DLOUHODOBÝ NEHMOTNÝ MAJETEK (v tis. Kč)

POŘIZOVACÍ CENA

	Počáteční zůstatek	Přírůstky/ převody	Vyřazení/ převody	Konečný zůstatek k 31. 12.
Software	–	–	–	–
Ostatní ocenitelná práva	–	–	–	–
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek	38 173	6 704	–	44 877
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	–	–	–	–
Celkem 2025	38 173	6 704	–	44 877
Celkem 2024	38 173	38 173	–	38 173

OPRÁVKY

	Počáteční zůstatek	Odpisy	Vyřazení	Konečný zůstatek k 31. 12.	Účetní hodnota k 31. 12.
Software	–	–	–	–	–
Ostatní ocenitelná práva	–	–	–	–	–
Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek	–	–	–	–	44 877
Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	–	–	–	–	–
Celkem 2025	–	–	–	–	44 877
Celkem 2024	–	–	–	–	38 173

Nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek představují výdaje na pořízení IT systému EDC.



VÝROČNÍ ZPRÁVA 2025	Finanční část	58
---------------------	---------------	----

b) DLOUHODOBÝ HMOTNÝ MAJETEK (v tis. Kč)

POŘIZOVACÍ CENA

	Počáteční zůstatek	Přírůstky	Vyřazení	Konečný zůstatek k 31. 12.
Stroje, přístroje a zařízení	178	–	–	178
Celkem 2025	178	–	–	178
Celkem 2024	–	178	–	178

OPRÁVKY

	Počáteční zůstatek	Odpisy	Vyřazení	Konečný zůstatek	Účetní hodnota k 31. 12.
Stroje, přístroje a zařízení	30	59	–	89	89
Celkem 2025	30	59	–	89	89
Celkem 2024	–	30	–	30	148

5. POHLEDÁVKY

Věková struktura pohledávek z obchodních vztahů (v tis. Kč):

Rok	Kategorie	Do splatnosti	Po splatnosti	Celkem
2025	Brutto	58 995	–	58 995
	Opravné položky	–	–	–
	Netto	58 995	–	58 995
2024	Brutto	254	–	254
	Opravné položky	–	–	–
	Netto	254	–	254

Pohledávky za spřízněnými osobami viz bod 14.

Pohledávky nejsou kryty věcnými zárukami a žádná z nich nemá splatnost delší než 5 let.

6. OPRAVNÉ POLOŽKY

Společnost netvoří a netvořila opravné položky k majetku, zásobám ani k pohledávkám k 31. 12. 2025.



VÝROČNÍ ZPRÁVA 2025	Finanční část	59
---------------------	---------------	----

7. VLASTNÍ KAPITÁL

Základní kapitál Společnosti se skládá z 68 686 000 akcií na jméno v zaknihované podobě.

Představenstvo Společnosti navrhne a očekává následující rozdělení zisku 2025 (v tis. Kč):

Zisk roku 2025*	117 163
Příděl do:	
– Statutárních a ostatních fondů	–
Výplaty dividend	–
Převod do nerozdělených zisků	-117 163

* Rozdělení zisku roku 2025 bude schváleno rozhodnutím valné hromady, společnosti Elektroenergetické datové centrum, a.s., v prvním pololetí 2026.

8. REZERVY

Rezervy jsou nefinančními závazky s nejistým načasováním či nejistou částkou.

Společnost tvoří rezervu na nevybranou dovolenou, která představuje očekávané náklady na mzdy včetně sociálního a zdravotního pojištění za dovolenou, kterou zaměstnanci nevyčerпали do konce účetního období a na kterou jim vznikl nárok. Výpočet vychází z počtu dnů nevyčerpané dovolené a průměrného výdělku.

Společnost vytváří rezervu na závazek z daně z příjmů snížený o uhrazené zálohy na daň z příjmů. Pokud zálohy na daň z příjmů převyšují předpokládanou daň, je příslušný rozdíl vykázán jako krátkodobá pohledávka.

Zůstatky na účtech rezerv (v tis. Kč):

Rezervy	Zůstatek k 31. 12. 2025	Zůstatek k 31. 12. 2024
Rezerva na nevybranou dovolenou	831	203
Rezerva na daň z příjmů	21 867	15 669
Celkem	22 698	15 872

Pohyby jednotlivých typů rezerv (v tis. Kč):

Rezervy	Stav k 1. 1. 2025	Tvorba rezervy	Zrušení rezervy	Použití rezervy	Konečný zůstatek k 31. 12. 2025
Rezerva na nevybranou dovolenou	203	831	-203	–	831
Rezerva na daň z příjmů	15 669	21 867	-15 669	–	21 867
Celkem	15 872	21 867	-15 872	–	22 698

9.

KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY

Krátkodobé závazky (v tis. Kč)	Zůstatek	Zůstatek
	k 31. 12. 2025	k 31. 12. 2024
Závazky z obchodních vztahů	6 619	14 621
z toho závazky vůči spřízněným osobám	1 065	10 721
Závazky k zaměstnancům	2 584	1 126
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	1 579	849
Daňové závazky	441	218
Dohadné účty pasivní	14 058	13 610
Jiné závazky	460	363
Celkem	25 741	30 787

K 31. prosinci 2025 a k 31. prosinci 2024 eviduje Společnost závazky pojistného na sociální a zdravotní zabezpečení ve výši 1 579 tis. Kč a 849 tis. Kč.

Závazky nejsou kryty věcnými zárukami a nemají splatnost delší než 5 let.

Závazky vůči spřízněným osobám viz bod 13.

Dohadné účty pasivní zahrnují především dohady nákladů na služby, které věcně a časově souvisí s rokem 2025, resp. roku 2024, nevyfakturované do konce období a odměny zaměstnancům za dosažení hospodářského výsledku roku 2025, resp. roku 2024.

Dohadné účty pasivní (v tis.Kč)	Zůstatek	Zůstatek
	k 31. 12. 2025	k 31. 12. 2024
Služby související s nájmem prostor	591	403
Služby IT	0	7 483
Odměny včetně sociálního a zdravotního pojištění	12 540	3 366
Právní a poradenské služby	734	2 353
Ostatní služby	193	5
Celkem	14 058	13 610

10.

DAŇ Z PŘÍJMŮ

Na základě předběžné kalkulace Společnost vyčíslila daň následovně (v tis. Kč):

	2025	2024
Zisk před zdaněním	146 705	73 097
Rozdíly mezi účetními a daňovými odpisy	-12	-6
Tvorba a zúčtování rezerv	628	203
Nedaňové náklady	963	450
Ostatní připočitatelné položky	2 440	868
Zdanitelný příjem	150 724	74 612
Sazba daně z příjmu	21 %	21 %
Daň	31 652	15 669
Sleva na dani	–	–
Úprava daně minulých let	-1 534	–
Splatná daň	30 118	15 669

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

Položky odložené daně	2025		2024	
	Odložená daňová pohledávka	Odložený daňový závazek	Odložená daňová pohledávka	Odložený daňový závazek
Rozdíl mezi účetní a daňovou zůstatkovou cenou dlouhodobého majetku	–	4	–	–
Ostatní přechodné rozdíly:	–	–	–	1
Rezervy	175	–	–	–
Dohadné položky	628	–	43	–
Celkem	803	4	182	–
Netto	799	–	225	1

11.

VÝNOSY

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

	2025	2024
Nesíťová infrastruktura	393 298	191 406
Ostatní výnosy (bankovní úroky a kurzové zisky)	3 620	2 268
Výnosy celkem	396 918	193 674

Převážná část výnosů Společnosti za rok 2025, resp. 2024, je soustředěna na tři hlavní zákazníky v odvětví distribuce elektřiny, a to společností ČEZ Distribuce, a. s, EG.D, s.r.o, a PREdistribuce, a.s. působící v ČR.

12.

OSOBNÍ NÁKLADY

Rozpis osobních nákladů (v tis. Kč):

	2025	2024
Průměrný počet zaměstnanců	35	18
Mzdy	42 053	8 545
Odměny členům statutárních orgánů	8 714	6 512
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	16 884	5 148
Sociální náklady	1 883	419
Osobní náklady celkem	69 534	20 624

Ostatní transakce s vedením Společnosti jsou popsány v bodu 13.

13.

INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH

Členové vedení Společnosti mají možnost používat služební automobily i pro soukromé účely.

Společnost poskytuje služby akcionářům ČEPS, a.s., ČEZ Distribuce, a. s., EG.D, s.r.o., a PREdistribuce, a.s., v rámci běžné obchodní činnosti podniku.

V roce 2025 a 2024 činil prodej služeb spřízněným osobám 393 298 tis. Kč a 191 406 tis. Kč.

Pohledávky z obchodních vztahů za spřízněnými osobami k 31. prosinci (v tis. Kč):

Spřízněná osoba	2025	2024
ČEPS, a.s.	–	–
ČEZ Distribuce, a. s.	38 696	145
EG.D, s.r.o.	20 297	87
PREdistribuce, a.s.	2	22
Celkem	58 995	254

Společnost využívá služeb akcionářů ČEPS, a.s., ČEZ Distribuce, a. s., EG.D, s.r.o., a PREdistribuce, a.s., v rámci běžné obchodní činnosti podniku. V roce 2025 a 2024 činily nákupy vč. DPH 191 390 tis. Kč a 103 679 tis. Kč.

Závazky z obchodních vztahů vůči akcionářům ČEPS, a.s., ČEZ Distribuce, a. s., EG.D, s.r.o., a PREdistribuce, a.s., k 31. prosinci (v tis. Kč):

Spřízněná osoba	2025	2024
ČEPS, a.s.	1 065	4 484
ČEZ Distribuce, a. s.	0	5 850
EG.D, s.r.o.	0	387
PREdistribuce, a.s.	–	–
Celkem	1 065	10 721

14.

ODMĚNA AUDITORSKÉ SPOLEČNOSTI

Odměna auditorské společnosti Deloitte Audit, s.r.o. za audit účetní závěrky roku končícího 31. prosince 2025 byla dohodnuta v částce 490 tis. Kč.

15.

VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI, KTERÉ NASTALY PO ROZVAHOVÉM DNI

Po rozvahovém dni došlo k významným změnám ve složení představenstva společnosti Elektroenergetické datové centrum a ke změně stanov společnosti, včetně související úpravy pravidel řízení a správy společnosti. Valná hromada konaná dne 27. 3. 2026 rozhodla s účinností od 1. 4. 2026 o zvolení Ing. Pavla Šundy do funkce člena představenstva. Současně byli z funkcí odvoláni předseda představenstva Ing. Petr Kusý, místopředseda představenstva Ing. Richard Kabele a členové představenstva Mgr. Jan Vaněček a Mgr. David Pišťák, MBA.

ÚČETNÍ ZÁVĚRKA BYLA SESTAVENA DNE 30. BŘEZNA 2026.



Statutární orgán účetní jednotky
Ing. Petr Kusý



Osoba odpovědná za účetnictví
Mgr. David Pišťák, MBA



Osoba odpovědná za účetní závěrky
Ing. Bořek Havránek, MBA