



VÝROČNÁ SPRÁVA 2025

STEFE ECB, s.r.o.

Efektívna Ekologická Energia

VÝROČNÁ SPRÁVA za obchodný rok 2025

STEFE ECB, s.r.o., Banská Bystrica, IČO: 358 890 80

I. PRÍHOVOR VEDENIA SPOLOČNOSTI

Vážení spoločníci, zamestnanci, obchodní partneri,

rok 2025 bol pre spoločnosť STEFE ECB obdobím, v ktorom sa naplno prejavili výsledky práce a rozhodnutí prijatých v predchádzajúcich rokoch. Bol to rok, keď sa investície premenili na stabilnú výrobu, technické riešenia na každodennú realitu a strategické plány na konkrétne výsledky.

Uvedenie kogeneračnej jednotky v Banskej Bystrici do plnej prevádzky od februára 2025 predstavovalo významný moment pre našu spoločnosť. Prvý rok jej plnohodnotnej prevádzky sa prejavil v raste výroby elektriny z kogeneračných jednotiek a potvrdil, že smer, ktorý sme si zvolili, je správny. Za týmto výsledkom však stoja predovšetkým ľudia – odborníci, technici, prevádzkoví pracovníci aj administratívne tímy, ktorí zabezpečujú, aby naše zariadenia fungovali spoľahlivo a bezpečne každý deň.

Rok 2025 priniesol pre spoločnosť aj zásadnú zmenu v oblasti obchodovania s elektrickou energiou. Od 1. septembra 2025 sme začali fungovať vo vlastnej bilančnej skupine a vstúpili sme do aktívneho obchodovania na krátkodobom trhu s elektrinou. Tento krok si vyžiadal vysokú mieru prípravy, odbornosti a zodpovednosti. Zavedenie automatizovaného riadenia zdrojov podľa obchodných diagramov znamená, že naše zariadenia dnes reagujú na trhové podmienky v reálnom čase a pracujú s vyššou presnosťou a efektívnosťou než kedykoľvek predtým. Pre našu spoločnosť je to významný posun k väčšej samostatnosti a modernejšiemu riadeniu energetiky.

Zároveň sme pokračovali v ekologizácii našich prevádzok a zvyšovaní podielu energie vyrobenej z biomasy. Rast výroby tepla z obnoviteľných zdrojov potvrdzuje náš záväzok rozvíjať energetiku spôsobom, ktorý je zodpovedný voči životnému prostrediu aj budúcim generáciám. Modernizácia zariadení, optimalizácia technologických procesov a znižovanie emisií nie sú pre nás len formálnymi cieľmi, ale prirodzenou súčasťou našej každodennej práce.

Uvedomujeme si, že pred nami stoja nové výzvy a rozhodnutia, ktoré ovplyvnia ďalší smer rozvoja spoločnosti. S dôverou však môžeme povedať, že máme stabilný tím, skúsenosti a odhodlanie tieto výzvy zvládnuť.

Chceme sa úprimne poďakovať všetkým našim zamestnancom za ich profesionalitu, pracovné nasadenie a lojalitu. Vaša práca má zmysel a je základom stability celej spoločnosti.

Rovnako ďakujeme našim spoločníkom a obchodným partnerom za dôveru a podporu. Vaša spolupráca nám umožňuje rozvíjať projekty, ktoré majú dlhodobý význam pre regióny, v ktorých pôsobíme.

Rok 2025 nám ukázal, že keď spojíme odbornosť, zodpovednosť a spoločnú víziu, dokážeme napredovať aj v náročnom trhovom prostredí. Veríme, že rovnakým odhodlaním budeme pokračovať aj v ďalších rokoch.

Ďakujeme za Vašu dôveru.

S úctou,

konatelia spoločnosti

II. VŠEOBECNÉ HOSPODÁRSKE A POLITICKÉ PROSTREDIE

Hospodársky vývoj Slovenska v roku 2025 bol ovplyvnený viacerými faktormi, ktoré zasiahli jednotlivé sektory ekonomiky rozdielnou mierou. Celková ekonomická aktivita síce pokračovala v dlhodobom rastovom trende, avšak za sprievodu výrazných výkyvov a viacerých výziev.

Jedným z kľúčových faktorov bola globálna ekonomická situácia, charakterizovaná rastúcim protekcionizmom, najmä zvýšením dovozných ciel zo strany Spojených štátov amerických. Po ich zavedení došlo k výraznému poklesu exportu slovenských automobilov na americký trh. Vývozy sa – aj v dôsledku predzásobenia amerických skladov – postupne prepadli približne na polovicu úrovne predchádzajúceho roka. Po vyčerpaní zásob v USA síce v poslednom štvrtroku nastalo mierne oživenie, avšak objem exportu sa na úroveň pred zvýšením ciel nevrátil a v krátkodobom horizonte sa návrat ani neočakáva.

Na druhej strane bola slovenská ekonomika podporená najmä verejnými investíciami a čiastočne aj externým európskym dopytom. K stabilizácii prispelo zastavenie poklesu nemeckej ekonomiky, mierny – hoci utlmený – rast eurozóny a opätovné sprevádzkovanie modernizovaných kapacít domáceho automobilového priemyslu, ktoré pokrývali európsky dopyt po vozidlách.

Rastúce obavy z možnej globálnej recesie však zvýšili mieru neistoty a podporili opatrnosť investorov aj podnikateľských subjektov. Napriek nepriaznivým globálnym okolnostiam si Slovensko udržalo relatívne stabilnú pozíciu. Výhľad ďalšieho hospodárskeho vývoja však zostáva neistý.

V dôsledku výrazného nárastu zadĺženia v predchádzajúcich rokoch sa dlh verejnej správy priblížil k hranici 60 % HDP. Vláda preto na jeseň 2024 predstavila opatrenia na ozdravenie verejných financií, ktoré vyústili do prvého konsolidačného balíka. V priebehu roka 2025 bol následne predstavený a schválený ďalší konsolidačný balík, zameraný najmä na zvýšenie daňového a odvodového zaťaženia živnostníkov a domácností. Konsolidácia verejných financií je síce nevyhnutná, no zostáva otáznou, či prijaté opatrenia naplnia očakávania vlády bez negatívneho dopadu na konkurencieschopnosť krajiny, prílev zahraničných investícií a podnikateľské prostredie.

Po raste HDP na úrovni 2,1 % v roku 2023 dosiahla slovenská ekonomika v roku 2024 rast 1,9 %. V roku 2025 sa predbežne očakáva spomalenie rastu na približne 0,8 %, pri inflácii na úrovni okolo 4,0 %. Predbežná miera nezamestnanosti sa pohybuje približne na úrovni 5,5 %, čo predstavuje medziročný nárast o 0,2 percentuálneho bodu.

Politický vývoj na Slovensku bol v roku 2025 mimoriadne dynamický. Krajina čelila viacerým politickým, sociálnym aj hospodárskym výzvam. Po parlamentných voľbách v roku 2023 vznikla vláda zložená zo strán SMER, HLAS a SNS. Hoci sa očakávala stabilná koalíčná väčšina, realita sa ukázala byť komplikovanejšia. Najmä v druhej polovici roka 2024 sa v rámci koalície začali formovať skupiny poslancov nespokojných s fungovaním vlády, ktorí prestali dôsledne podporovať jej návrhy zákonov.

Vzhľadom na tesnú parlamentnú väčšinu viedla táto situácia k zásadným personálnym a politickým kompromisom. Ďalšie fungovanie vlády je podmienené schopnosťou koalíčných partnerov dosahovať dohody a prijímať kompromisné riešenia pri výkone vládnej moci.

III. ENERGETICKÉ A REGULAČNÉ PROSTREDIE

Po mimoriadne turbulentnom roku 2022, ktorý bol charakteristický prudkým a ťažko predvídateľným rastom cien energií, a po roku 2023, keď ceny začali postupne klesať prakticky od začiatku roka, priniesli roky 2024 a 2025 pokračovanie poklesu a postupnú stabilizáciu cien na energetických trhoch.

K tomuto vývoju prispelo viacero faktorov. Významnú úlohu zohrala diverzifikácia dodávok energií v rámci Európskej únie, najmä zvýšenie podielu dovozu LNG, budovanie nových kapacít LNG terminálov a postupný odklon od ruského plynu. Paralelne s tým EÚ potvrdila svoj záväzok zvyšovať podiel obnoviteľných zdrojov energie. Na cenový vývoj vplývali aj klimatické faktory – historicky teplý rok

znižil spotrebu energií – ako aj vysoká úroveň naplnenia plynových zásobníkov, ktoré sa blížili k 100 %. V neposlednom rade zohralo úlohu aj postupné spomaľovanie európskych ekonomík smerom k nulovému rastu, resp. recesii, čo tlmilo dopyt po energiách.

Napriek opakovaným vyhláseniam vlády v priebehu roka 2024 o plánovanom ukončení alebo cielenejšom nastavení kompenzácií cien energií v roku 2025 sa napokon rozhodla ponechať podporu v oblasti zásobovania teplom v nezmenenej podobe, tak ako v rokoch 2023 a 2024. Toto rozhodnutie bolo prijaté aj napriek zvýšeniu sadzby DPH z 20 % na 23 %. Pre rok 2026 však vláda pristúpila k zmene – plošnú podporu nahradila adresnou pomocou, zameranou predovšetkým na nízkopríjmové domácnosti a vybrané skupiny odberateľov. Ide o prvé zavedenie adresnej energetickej pomoci na Slovensku, pričom jej systémová náročnosť a administratívna komplexnosť už v úvodnej fáze prinášajú viaceré aplikačné problémy, s ktorými sa bude potrebné v roku 2026 vysporiadať.

Na konci roka 2023 došlo k zmene vo vedení Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO), keď bol za predsedu opätovne vymenovaný Ing. Jozef Holjenčík, ktorý túto funkciu zastával už v rokoch 2007 – 2017. V roku 2024 inicioval rozsiahle zmeny v oblasti regulácie energetiky, a to napriec všetkými regulovanými sektormi – plynárstvom, teplárstvom, vodárstvom aj elektroenergetikou.

Deklarovaným cieľom týchto zmien je sprísnenie regulačného rámca a posilnenie kontrolných právomocí regulačného úradu voči regulovaným subjektom. Súčasne je zreteľná snaha o obmedzenie doterajšej podpory rozvoja obnoviteľných zdrojov energie. Rozsah, frekvencia a často aj nejasnosť prijímaných legislatívnych zmien však vyvolávajú medzi regulovanými subjektmi značnú neistotu ohľadom ďalšieho smerovania sektora. Táto neistota sa prejavuje najmä odkladom rozhodnutí o významných investíciách do rozvoja energetickej infraštruktúry. Výraznejšie systémové úpravy regulácie sa očakávajú s nástupom nového regulačného obdobia od roku 2028.

IV. TRH A OBCHODNÝ ROZVOJ

V roku 2025 sa spoločnosť zamerala na stabilizáciu nových zdrojov uvedených do prevádzky v predchádzajúcom období, ich optimalizáciu a zároveň na významný strategický posun v oblasti obchodovania s elektrickou energiou.

Stavba kogeneračnej jednotky v objekte plynovej kotolne PK 14 Banská Bystrica, Sásová, nadobudla právoplatnosť kolaudačného rozhodnutia začiatkom roka 2025 a od februára 2025 je zariadenie v plnej prevádzke. Rok 2025 tak predstavoval prvé obdobie jej plnohodnotnej prevádzky, čo sa pozitívne premietlo do celkovej výroby elektriny z kogeneračných jednotiek spoločnosti.

Celková výroba elektriny z KGJ dosiahla v roku 2025 hodnotu 15 080 MWh, čo predstavuje medziročný nárast približne o 24 % oproti roku 2024, kedy výroba dosiahla 12 156 MWh. Tento rast potvrdzuje stabilizáciu prevádzky nových zdrojov, optimalizáciu ich riadenia a efektívne využívanie inštalovaného výkonu.

Lokálne zdroje elektriny (LZE) dosiahli v roku 2025 celkovú výrobu 177 946 kWh, čo predstavuje mierny nárast oproti roku 2024, kedy výroba predstavovala 176 012 kWh. Stabilná úroveň výroby potvrdzuje správne nastavenie prevádzky a technickú spoľahlivosť týchto zdrojov.

Výroba tepla v roku 2025 dosiahla celkový objem 121 693 MWh, z toho výroba z biomasy (OZE) predstavovala 76 995 MWh. V porovnaní s rokom 2024, kedy celková výroba tepla dosiahla 99 970 MWh, z toho z biomasy 66 758 MWh, ide o výrazný medziročný nárast výroby tepla z obnoviteľných zdrojov.

Najvýznamnejším projektom roka 2025 bolo vytvorenie vlastnej bilančnej skupiny a implementácia vlastného modelu obchodovania s elektrickou energiou. K 1. 9. 2025 boli výrobné zdroje spoločnosti presunuté do vlastnej bilančnej skupiny a spoločnosť začala s aktívnym obchodovaním na krátkodobom trhu s elektrinou. Tento krok predstavuje zásadnú zmenu obchodného modelu v rámci celej skupiny a významne posilňuje energetickú aj obchodnú nezávislosť spoločnosti.

Od uvedeného obdobia sú zdroje aktívne a automaticky riadené v súlade s predaným obchodným diagramom, čo umožňuje presnejšie plánovanie výroby, optimalizáciu odchýlok a efektívnejšie riadenie obchodných tokov elektriny. Zavedenie bilančnej skupiny a automatizovaného riadenia výroby predstavuje kvalitatívny posun v oblasti energetického manažmentu a vytvára pevný základ pre ďalšiu optimalizáciu výrobných a obchodných procesov.

Na zariadeniach nadobudnutých v predchádzajúcich obdobiach boli v roku 2025 realizované viaceré rozsiahle opravy, modernizácie a technické vylepšenia s cieľom zvýšenia ich spoľahlivosti, účinnosti a prevádzkových parametrov.

Rovnako ako v predchádzajúcich rokoch, aj v roku 2025 spoločnosť kládla dôraz na stabilitu, spoľahlivosť, bezpečnosť a efektívnosť dodávok tepla a elektrickej energie. Neustále zvyšovanie kvality poskytovaných služieb bolo zabezpečované systematickou starostlivosťou o technologické zariadenia pri dôslednom dodržiavaní zásad ochrany zdravia a bezpečnosti práce, ako aj ochrany životného prostredia.

V. EKOLÓGIA

V roku 2025 pribudlo k 24 technickým zariadeniam nové zariadenie v Banskej Bystrici – kogeneračná jednotka. Spoločnosť STEFE ECB v roku 2025 prevádzkovala spolu 25 stredných zdrojov znečisťovania v zmysle Zákona č. 146/2023 Z. z. o ochrane ovzdušia. V štrnástich zdrojoch – plynových kotolniciach v obchodných centrách, v plynovej kotolnici v objekte krytej plavárne v Banskej Bystrici, v plynových kotolniciach TR a TP7 v Banskej Bystrici a v prevádzkach kogeneračných jednotiek ide o výrobu tepla založenú výlučne na spaľovaní zemného plynu, ktorý v porovnaní s ostatnými palivami má pri spaľovaní najnižší obsah CO₂. V piatich prevádzkach ide o zdroje s inštalovanými kotlami na spaľovanie zemného plynu spolu s kotlami na spaľovanie biomasy – energetickej drevnej štiepky. V Revúcej a vo Veľkom Krtíši ide výlučne o zdroj na spaľovanie biomasy. Množstvo tuhých znečisťujúcich látok vypúšťaných do ovzdušia zo zdrojov na biomasu v Rimavskej Sobote a Rožňave je vďaka inštalácii mechanického odlučovača (multicyklóna) a elektrostatického filtra hlboko pod stanovenými legislatívnymi limitmi. Rovnaká situácia, z hľadiska množstva tuhých znečisťujúcich látok, platí aj pre zdroje v Kremnici, Banskej Bystrici, Revúcej a Veľkom Krtíši, kde sú inštalované mechanické odlučovače.

Kogeneračná jednotka v Rimavskej Sobote na báze plynového motora zabezpečuje vysokoúčinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla. Úspory primárnej energie za rok 2025 boli dosiahnuté vo výške 22,27 % pri celkovej účinnosti kogeneračnej jednotky 83 %.

Kogeneračná jednotka v Krupine na báze plynového motora zabezpečuje vysokoúčinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla. Úspory primárnej energie za rok 2025 boli dosiahnuté vo výške 25,08 % pri celkovej účinnosti kogeneračnej jednotky 87,2 %.

Kogeneračná jednotka v Rožňave umiestnená v kotolnici K105 na báze plynového motora zabezpečuje vysokoúčinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla. Úspory primárnej energie za rok 2025 boli dosiahnuté vo výške 22,91 % pri celkovej účinnosti kogeneračnej jednotky 89,33 %.

Kogeneračná jednotka v Levoči na báze plynového motora zabezpečuje vysokoúčinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla. Úspory primárnej energie za rok 2025 boli dosiahnuté vo výške 26,02 % pri celkovej účinnosti kogeneračnej jednotky 88,98 %.

Kogeneračná jednotka v Banskej Bystrici umiestnená v kotolnici PK14 na báze plynového motora zabezpečuje vysokoúčinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla. Úspory primárnej energie za rok 2025 boli dosiahnuté vo výške 22,49 % pri celkovej účinnosti kogeneračnej jednotky 88,09 %.

Organizácia odpadového hospodárstva sa riadi zákonom č. 79/2015 Zb. o odpadoch. Nakoľko spoločnosť STEFE ECB produkuje aj nebezpečný odpad, má udelený súhlas na nakladanie

s nebezpečnými odpadmi vydaný Okresným úradom – odbor starostlivosti o životné prostredie v Rimavskej Sobote.

Zber odpadov a jeho likvidácia je zabezpečená našimi zmluvnými partnermi na základe nasledovných zmlúv:

- Brantner Gemer, s.r.o. Zmluva o poskytnutí služby č. 09 21 05 (260/117/0138), v ktorej sa poskytovateľ zaväzuje vykonávať komplexný výkon odpadového hospodárstva spočívajúceho v dovoze, naložení, odvoze, a prepravy kontajnera ako aj v uložení odpadu na skládku (odpad 10 01 01 – popol, škvára a prach z kotlov) vzniknutého v procese spaľovania biomasy v areáli IEC Rimavská Sobota, v prevádzke Rožňava K 108 a v Revúcej.
- DETOX s.r.o. Banská Bystrica, ZOD-2020-22-000194 (260/117/0133) Zmluva o poskytovaní služieb – odbere a preprave nebezpečných odpadov z použitia motorových, prevodových a mazacích olejov z prevádzok Rimavská Sobota, Rožňava, Kremnica, Banská Bystrica Radvaň a Revúca.
- BZENEX BMP, s.r.o. Zmluva č. 512014 (260/117/0074) na zabezpečenie odpadového hospodárstva vrátane odberu, prepravy, zhodnotenia a zneškodnenia odpadov (10 01 01 – popol, škvára a prach z kotlov) v prevádzke K3 a K5 Kremnica.
- Na zabezpečenie odpadového hospodárstva vrátane odberu, prepravy, zhodnotenia a zneškodnenia odpadov (10 01 01 – popol, škvára a prach z kotlov) v prevádzke Banská Bystrica Radvaň a Veľký Krtíš bola podpísaná Zmluva o poskytovaní služieb v odpadovom hospodárstve č. 4252521 (260/117/144) a č.(260/117/173) so spoločnosťou Marius Pedersen, a.s. Trenčín, pobočka Banská Bystrica a Veľký Krtíš.

VI. ORGANIZAČNÝ A PERSONÁLNY ROZVOJ

Chod spoločnosti bol zabezpečený s priemerným prepočítaným stavom zamestnancov 19,98.

V priebehu roka došlo k výmene zamestnancov na pozíciách: špecialistu pre technickú oblasť a špecialistu pre oblasť ekonomiky. Na pracovnej pozícii dispečera v Rimavskej Sobote došlo k trojmesačnému súbehu dvoch zamestnancov z dôvodu odchodu jedného zamestnanca do dôchodku a zaúčania nového zamestnanca.

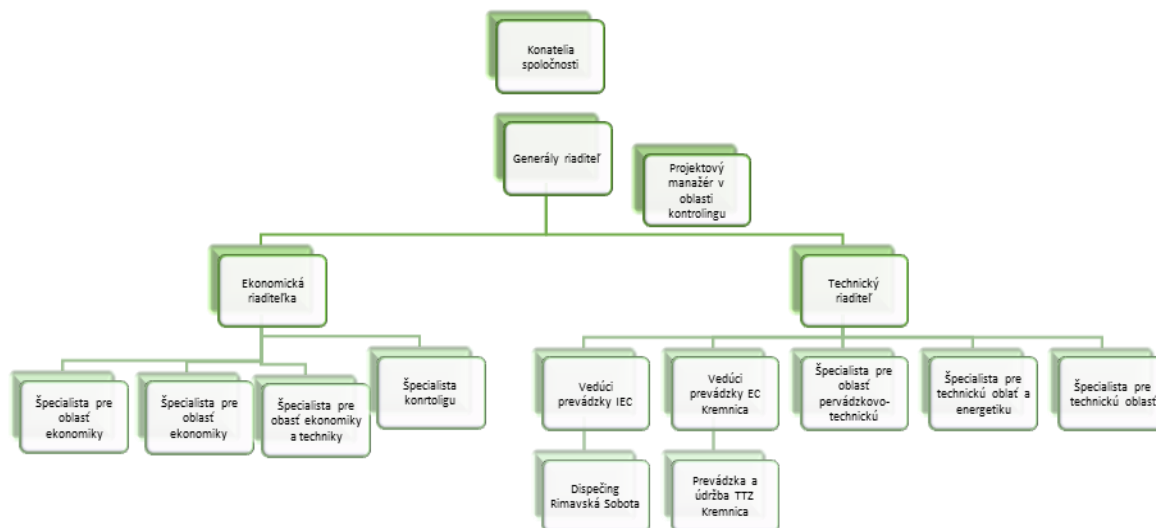
Spoločnosť poskytovala svojim zamestnancom vhodné podmienky pre ich odborný rast. Vzdelávanie sa väčšinou realizovalo prostredníctvom online seminárov z energetickej, ekonomickej a technickej oblasti.

Okrem podpory vzdelávania boli zamestnancom poskytnuté aj ďalšie benefity – príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie, darčkové poukážky.

	2023	2024	2025
Konečný stav aktívnych zamestnancov	18	21	20
a) podľa pohlavia			
ženy	4	7	6
muži	14	14	14
b) podľa veku			
v produktívnom veku	19	21	20
v poproduktívnom veku *	0	0	0
c) podľa dosiahnutého vzdelania			
vysokoškolské	9	12	10
stredné s maturitou	7	7	8
stredné bez maturity	2	2	2

*(poproduktívny vek 65 a viac)

Organizačná štruktúra spoločnosti roku 2025



VII. PRIEBEH OBCHODOVANIA

Predaj tepla

V obchodnom roku 2025 dosiahla spoločnosť o 22% vyšší objem predaja tepla ako v predchádzajúcom roku 2024, ale zároveň nižší oproti plánovanému objemu. Oproti roku 2024 bol dosiahnutý vyšší predaj tepla v rámci koncernu, čo bolo zapríčinené predovšetkým celoročnou prevádzkou zdrojov vo Veľkom Krtíši, Levoči, Rožňave a Banskej Bystrici. Kogeneračná jednotka v Banskej Bystrici začala s výrobou tepla a elektriny vo februári 2025. Ostatné spomenuté zdroje boli do prevádzky spustené v priebehu roka 2024, a teda až v roku 2025 boli tieto zdroje celoročne prevádzkované.

Počet prevádzok na výrobu tepla - osemnásť:

- 8 plynových kotolní v obchodných centrách v mestách Bratislava, Levice, Prievidza, Michalovce, Bardejov, Prešov, Lučenec a v plavárni Štiavničky v BB
- IEC Rimavská Sobota s kotlom na biomasu a plynovým motorom na kombinovanú výrobu elektriny a tepla
- Plynová kotolňu a kotolňu na biomasu v K108 Rožňava
- Plynové kotolne a kotolne na biomasu v Kremnici (K3 a K5)
- Kotolňa na biomasu a plynové kotly v Banskej Bystrici – Radvani
- Kotolňa na biomasu v Revúcej
- 4 plynové motory na kombinovanú výrobu elektriny a tepla v Krupine, Rožňave, Levoči a Banskej Bystrici
- Kotolňa na biomasu vo Veľkom Krtíši

Inštalovaný výkon sústavy tepelných zariadení v MW:

Zariadenia na výrobu tepla		
Výroba tepla	2023	101,0730
Výroba tepla	2024	105,6235
Výroba tepla	2025	106,1075

Spotreba plynu vo výrobe tepla v MWh

Miesto spotreby	2023	2024	2025
PK v obchodných centrách	2 471	2 382	2 547
Plynový motor IEC Rimavská Sobota	12 630	14 206	12 316
Plynová kotolňa K108 Rožňava	9 206	6 630	7 291
Plynové kotolne v Kremnici	513	414	550
Plynová kotolňa plaváreň Štiavničky	2 687	2 451	2 771
Plynové kotly Radvaň	13 787	11 672	18 517
Plynový motor Krupina	2 393	1 937	2 186
Plynový motor Rožňava		715	2 364
Plynový motor Levoča		802	2 515
Plynový motor Banská Bystrica			4 203
Spolu	43 687	41 209	55 260

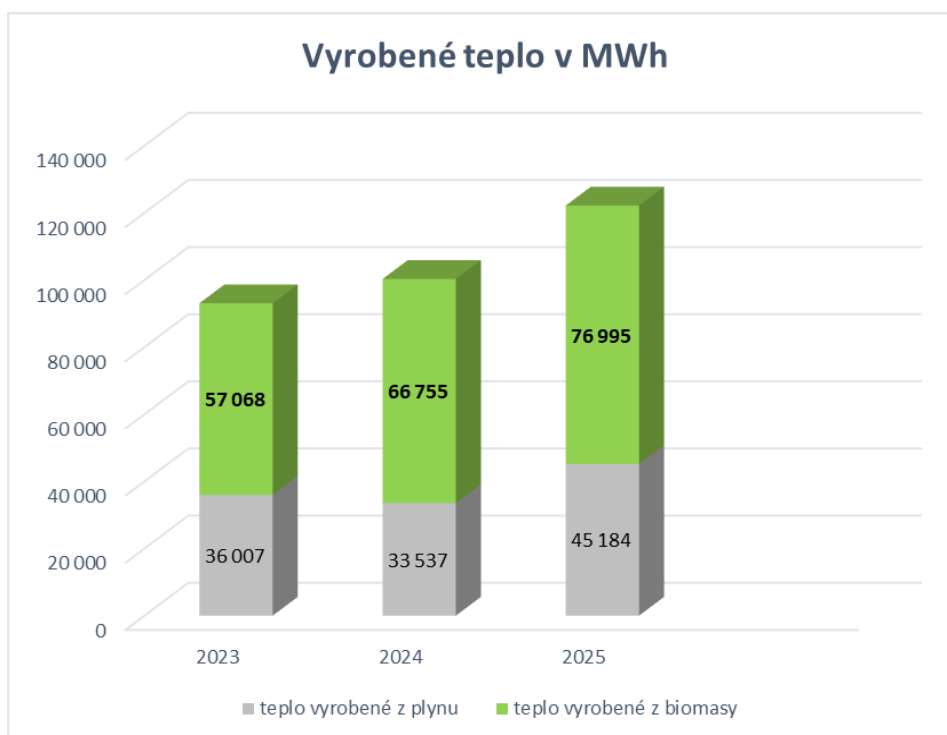
Spotreba biomasy (drevnej štiepky) vo výrobe tepla v MWh

Miesto spotreby	2023	2024	2025
Kotolňa na biomasu v Rimavskej Sobote	18 328	19 020	20 078
Kotolňa na biomasu v Rožňave	7 229	8 655	8 541
Kotolne na biomasu v Kremnici	6 323	5 944	6 363
Kotolňa na biomasu v Banskej Bystrici	29 511	30 983	29 753
Kotolňa na biomasu v Revúcej	12 087	12 268	13 958
Kotolňa na biomasu vo V. Krtíši		7 686	19 030
Spolu	73 478	84 556	97 724

Podiel na výrobe tepla v %	61,3	67,2	63,0
----------------------------	------	------	------

Percentuálny podiel biomasy na celkovej spotrebe paliva pre výrobu tepla v roku 2025 medziročne poklesol v dôsledku začatia prevádzkovania nových kogeneračných jednotiek, čím vzrástol podiel zemného plynu na celkovej spotrebe paliva.

		2023	2024	2025
Dodané teplo celkom	MWh	92 920	99 949	121 693
Z toho: v rámci koncernu	MWh	88 388	95 704	117 007
mimo koncernu	MWh	4 532	4 245	4 685
Vyrobené teplo celkom	MWh	93 075	100 292	122 179
Z toho: teplo vyrobené z plynu	MWh	36 007	33 537	45 184
teplo vyrobené z biomasy	MWh	57 068	66 755	76 995



Medziročný nárast výroby a predaja tepla sa dosiahol spustením kogeneračnej jednotky v Banskej Bystrici do prevádzky vo februári 2025 a celoročnou prevádzkou kotolne na biomasu vo Veľkom Krtíši, kogeneračných jednotiek v Levoči a Rožňave.

Predaj elektrickej energie

V roku 2025 bol do augusta výkupcom elektriny z KGJ v Rimavskej Sobote, Krupine, Rožňave, Levoči a Banskej Bystrici Slovenský plynárenský priemysel a.s. na základe Zmluvy o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s využitím IS OKTE mimo režimu povinného výkupu v rámci podpory výkupom elektriny. Od augusta 2025 došlo k zmena a spoločnosť začala predávať elektrinu priamo cez OKTE – Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

Dodaná do siete SSE		2023	2024	2025
Dodaná elektrická energia z KGJ RS	MWh	8 802	9 899	8 455
Elektrická energia dodaná z KGJ Krupina	MWh	1 303	1 168	1 291
Elektrická energia dodaná z KGJ Rožňava	MWh		364	1 234
Elektrická energia dodaná z KGJ Levoča	MWh		465	1 453
Elektrická energia dodaná z KGJ Banská Bystrica	MWh			2 301
Elektrická energia dodaná z FVZ RS, RV	MWh	7	79	86
		10 112	11 975	14 820

Dodaná v rámci koncernu	MWh	78	78	110
--------------------------------	------------	-----------	-----------	------------

Predaj chladu

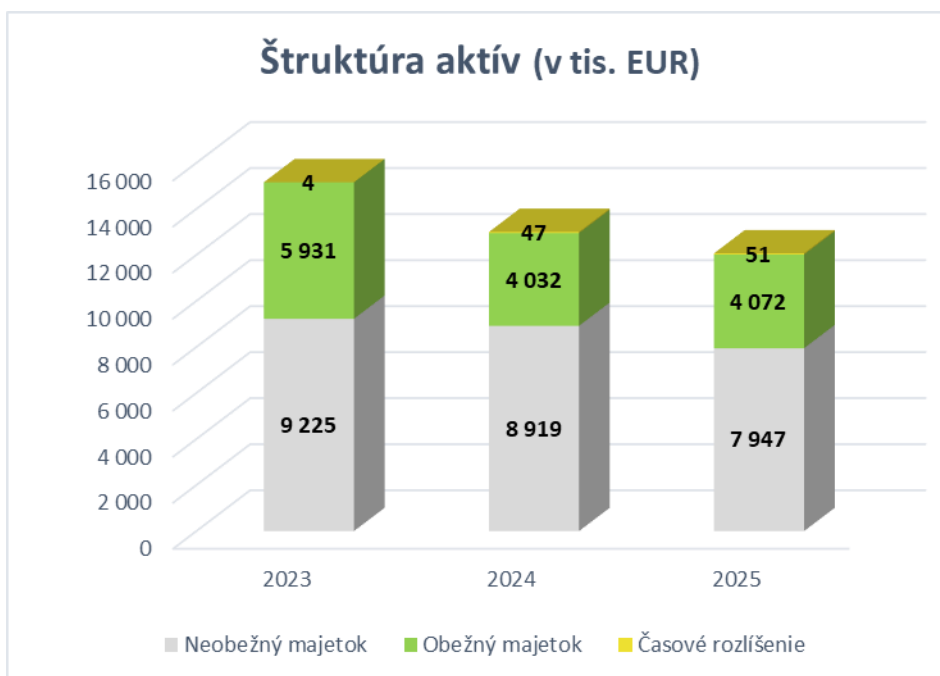
		2023	2024	2025
Dodaný chlad	MWh	503	534	502

Chlad je dodávaný do obchodného centra v Lučenci a Trnave. Objem predaja chladu je nízky v porovnaní s kapacitami výroby.

Vývoj majetku a zdrojov jeho krytia

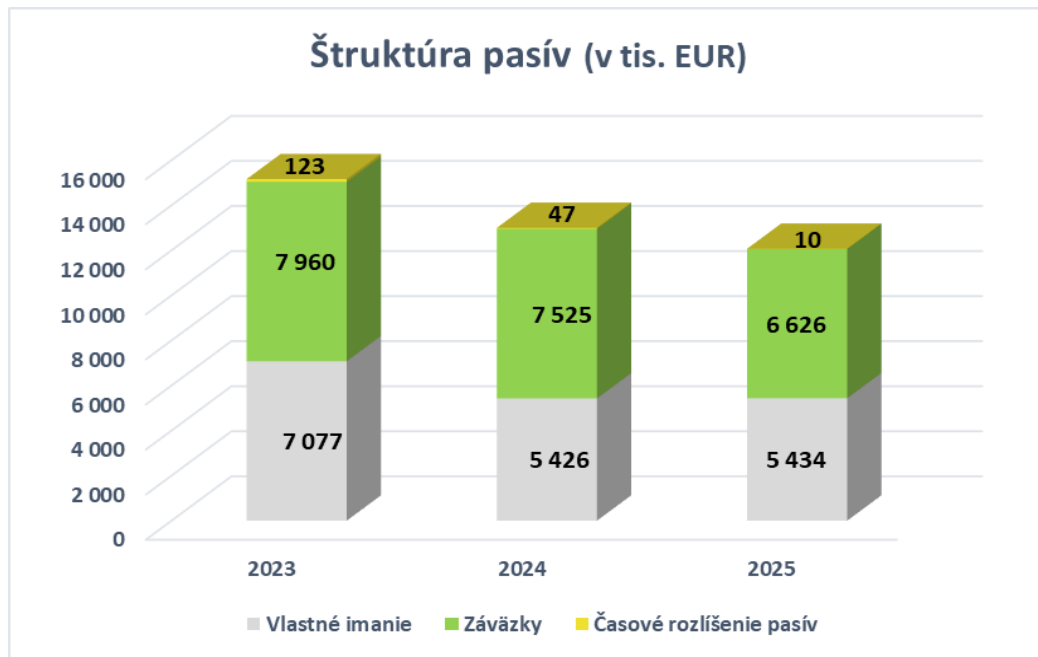
Bilančná suma aktív dosiahla k 31.12.2025 hodnotu 12 070 tis. EUR. V porovnaní s rokom 2024 došlo k poklesu. Neobežný majetok poklesol o 972 tis. EUR. Pokles neobežného majetku bol spôsobený zdĺhavými konaniami pri výstavbe investícií, hlavne čo sa týka kogeneračnej jednotky v kotolni K103 v Rožňave. Investícia bola presunutá do ďalších rokov spolu s ďalšími investičnými zámermi. Obežný majetok medziročne narástol o 40 tis. EUR, čo je približne +1%.

V tis. EUR	2023	2024	2025
Spolu majetok	15 160	12 998	12 070
Neobežný majetok	9 225	8 919	7 947
Dlhodobý nehmotný majetok	3	2	15
Dlhodobý hmotný majetok	9 222	8 917	7 932
Dlhodobý finančný majetok			
Obežný majetok	5 931	4 032	4 072
Zásoby	531	355	424
Dlhodobé pohľadávky			
Krátkodobé pohľadávky	3 739	2 465	2 359
Krátkodobý finančný majetok (EC)	569	433	393
Finančné účty	1 092	779	896
Časové rozlíšenie	4	47	51



Pasíva (zdroje krytia) sú tvorené vlastným kapitálom vo výške 5 434 tis. EUR k 31.12.2025, cudzími zdrojmi vo výške 6 626 tis. EUR a ostatnými pasívami vo výške 10 tis. EUR. Cudzie zdroje sú tvorené predovšetkým záväzkami voči VÚB, SLSP, UniCredit Bank a Tatra banke z dôvodu čerpania investičných úverov v predchádzajúcich rokoch. V roku 2025 nebol čerpaný investičný úver. Dlhodobý záväzok je ďalej tvorený z odloženého daňového záväzku vo výške 716 tis. EUR. Krátkodobé záväzky okrem bežných záväzkov z obchodného styku tvoria nevyfakturované dodávky, záväzky-rezervy z dohady na vyúčtovanie tepla a chladu, na emisné certifikáty, daňové záväzky.

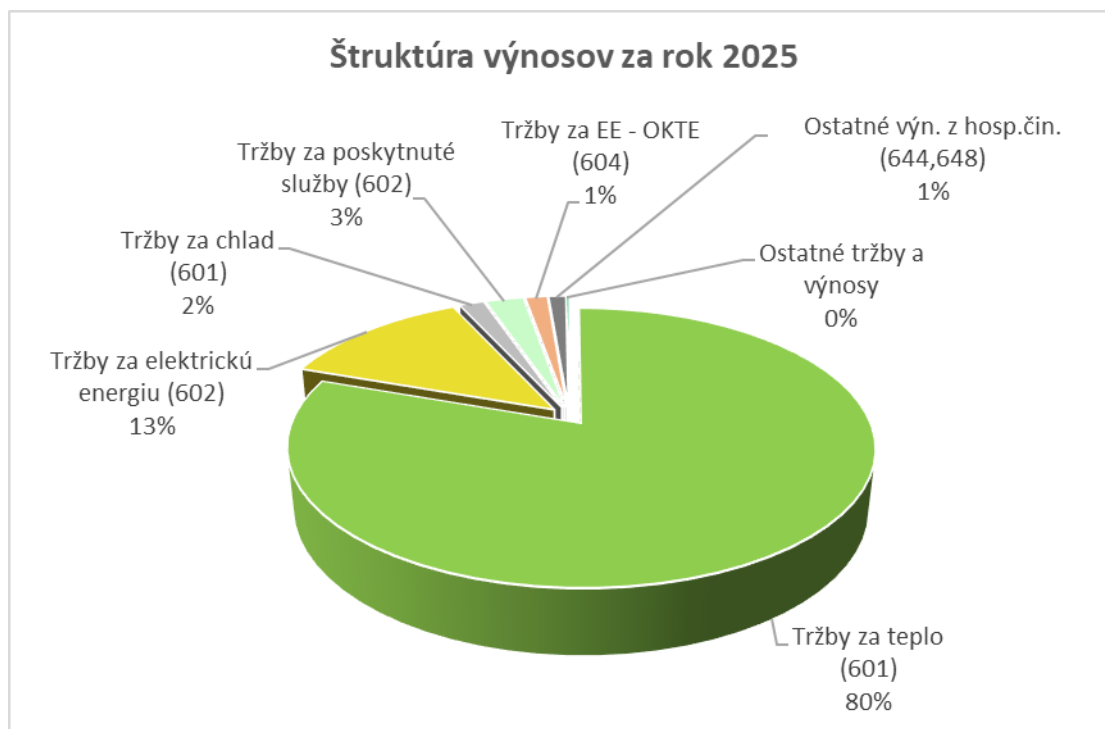
V tis. EUR	2023	2024	2025
Spolu vlastné imanie a záväzky	15 160	12 998	12 070
Vlastné imanie	7 077	5 426	5 434
Základné imanie	3 607	3 607	3 607
Fondy zo zisku	353	361	361
Výsledok hosp. za účt. obdobie/+/-	3 117	1 458	1 466
Záväzky	7 960	7 525	6 626
Rezervy	1 079	500	485
Dlhodobé záväzky	644	777	722
Bankový úver	3 784	4 485	3 663
Krátkodobé záväzky	2 453	1 763	1 756
Časové rozlíšenie pasív	123	47	10



Výnosy

Výnosy z hospodárskej činnosti dosiahli v roku 2025 výšku 16 304 tis. EUR, z toho tržby za predaj tepla dosiahli výšku 13 106 tis. EUR, čo je zvýšenie oproti roku 2024 o 14%. Ich výška bola dosiahnutá pri väčšom objeme predaja tepla o 21 744 MWh pri nižších predajných cenách tepla v dôsledku nižších cien paliva oproti roku 2024. Tržby z predaja elektrickej energie z kogeneračných jednotiek boli oproti predchádzajúcemu roku vyššie o 162 tis. EUR pri vyššom objeme predanej elektriny o 2 821 MWh, ale aj naďalej pretrvával nepriaznivý vývoj cien elektriny pre výrobcu. Tržby z predaja chladu 266 tis. EUR – nepatrný nárast tržieb oproti roku 2024 aj pri nižších dodávkach chladu o 32 MWh, ale fixná zložka ceny bola zvýšená o infláciu. V roku 2025 pribudli spoločnosti tržby z obchodovania s elektrinou cez OKTE – vo výške 237 tis. EUR. Ostatné tržby tvorili tržby za poskytnuté služby – paušálne údržbárske služby v obchodných centrách, poskytnutie služieb dispečingu a obsluhy kotolne sesterským spoločnostiam a tržby z prenájmu termokondenzačných ekonomizérov. Ostatné prevádzkové výnosy v roku 2025 tvorilo zúčtovanie časového rozlíšenia náhrady za nekvalitnú dodávku od dodávateľa diela IEC RS do výnosov – každoročne 13 tis. EUR, refakturácie nákladov pre sesterské spoločnosti a bezodplatné pridelenie emisných certifikátov – rozpustenie štátneho príspevku 137 tis. EUR. Ostatné finančné výnosy boli dosiahnuté výnosovými úrokmi z termínovaných vkladov.

v tis. EUR		2023	2024	2025
Tržby za teplo (601)		11 591	11 508	13 106
Tržby za elektrickú energiu (601)		3 990	1 917	2 079
Tržby za chlad (601)		249	259	266
Tržby za poskytnuté služby (602)		225	435	410
Tržby z prenájmu termok. (602)		51	14	22
Tržby z predaja EE – OKTE (604)				237
Tržby z predaja DHM a mat. (641,642)		2	1	0
Ostatné výnosy z hosp.čin. (644,648)		304	319	184
Finančné výnosy - výnosové úroky (662)		31	50	7
Tržby z predaja EC			189	0



Tržby za teplo zohľadňujú vývoj predaja tepla a vývoj ekonomicky oprávnených nákladov do cien tepla v zmysle platnej vyhlášky ÚRSO.

Náklady

Náklady na spotrebovaný materiál (palivo - drevnú štiepku) boli vyššie oproti predchádzajúcemu roku o 301 tis. EUR, čo predstavuje nárast o 11%. Spotreba biomasy v MWh bola vyššia o 13 167 MWh (16%) v dôsledku vyššej výroby tepla z drevej štiepky aj v kotolni na biomasu vo Veľkom Krtíši. Cena štiepky oproti roku 2024 klesla o 4%. Plyn sa spotrebovalo o 17 580 MWh (31%) viac pri nižšej cene plynu oproti roku 2024 o 9,82 EUR/MWh (12%) a náklady na plyn narástli o 668 tis. EUR (15%).

Výrobná spotreba

Spotrebu materiálu a energie vykazuje spoločnosť za rok 2025 vo výške 8 747 tis. EUR, z toho: spotreba biomasy 3 135 tis. EUR, zemného plynu 5 224 tis. EUR, spotreba elektrickej energie 275 tis. EUR, spotreba ostatného materiálu a energií 65 tis. EUR. Spotreba elektrickej energie na výrobu chladu je vykazovaná ako ostatný materiálový náklad (48 tis. EUR). Náklady na nákup elektriny – obchodovanie s OKTE boli vo výške 268 tis. EUR.

Náklady na **služby** boli vo výške 2 923 tis. EUR, z toho opravy a udržiavanie 939 tis. EUR, poradenstvo 131 tis. EUR, pripojovací poplatok 824 tis. EUR, nájomné 444 tis. EUR, náklady na audit 6 tis. EUR, platby za odchýlku a systémové poplatky pri dodávkach elektriny 50 tis. EUR, obsluha kotolní 325 tis. EUR a ostatné služby vo výške 204 tis. EUR. Súčasťou položky „dane a poplatky“ je aj transakčná daň, ktorá vstúpila do platnosti od 1.4.2025 a predstavovala náklad vo výške 13 tis. EUR.

Ostatné náklady vo výške 292 tis. EUR tvorí predovšetkým rezerva na odovzdanie emisných kvót na vyprodukované emisie CO₂ za r. 2025 vo výške 212 tis. EUR, poisťné náklady 39 tis. EUR, náklady na refakturácie 33 tis. EUR a ostatné náklady 8 tis. EUR.

v tis. EUR	2023	2024	2025
materiál a energie	8 168	7 781	8 747
náklady na EE - OKTE			268
služby	2 441	2 373	2 923
osobné náklady	725	857	987
dane a poplatky	21	194	56
odpisy vrátane tvorby opr.p.	753	920	1 009
zost.cena pred. DHM	2		
ostatné náklady	312	330	292
ostatné finančné náklady	73	262	97
daň z príjmov	830	516	466
Spolu	13 325	13 233	14 845



Osobné náklady

Výška personálnych nákladov 987 tis. EUR bola dosiahnutá pri priemernom prepočítanom stave zamestnancov 19,98, kým v roku 2024 to bolo 18,77. Nárast objemu personálnych nákladov oproti predchádzajúcemu roku bol spôsobený zvýšením miezd o infláciu, zvýšenou potrebou nadčasovej práce a odchodom jedného zamestnanca do dôchodku, čo si vyžiadalo trojmesačný súbeh s novým zamestnancom.

Odписы

Odписы во výške 1 009 tis. EUR sú o 89 tis. EUR výššie ako v roku 2024, a to v dôsledku celoročných odписов z nových kogeneračných jednotiek v Rožňava, Levoči a Banskej Bystrici.

Výsledok hospodárenia

Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti za rok 2025 bol zisk vo výške 2 022 tis. EUR. Oproti predchádzajúcemu roku išlo o zvýšenie o 24 tis. EUR (1,2%). Plánovaný výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti vo výške 1 339 tis. EUR bol splnený a prekročený. Hlavným dôvodom bola vyššia predajná cena elektriny a tepla oproti plánovanej ako aj úspora niektorých druhov nákladov oproti plánu.

Výsledkom hospodárenia z finančnej činnosti za rok 2025 bola strata vo výške 89 tis. EUR, ktorú tvoria hlavne úroky z bankových úverov vo výške 93 tis. EUR, úroky z pôžičiek vo výške 1 tis. EUR a ostatné finančné náklady 3 tis. EUR. Výnosové úroky z termínovaného vkladu vo výške 8 tis. EUR eliminovali čiastočne stratu.

Odložená daň z príjmov zohľadňuje rozdiely medzi účtovnou a daňovou zostatkovou hodnotou majetku, rezerv a záväzkov.

V tis. EUR	2023	2024	2025
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	3 989	1 998	2 022
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	-42	-23	-89
Splatná daň z príjmov	-972	-329	-526
Odložená daň z príjmov	142	-187	60
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení	3 117	1 459	1 467

VIII. PODSTATNÉ UDALOSTI PO SÚVAHOVOM DNI

Po súvahovom dni nenastali žiadne dôležité udalosti, ktoré by mali podstatný vplyv na účtovnú závierku spoločnosti k 31. 12. 2025.

IX. NÁVRH NA POUŽITIE ZISKU

Za rok 2025 bol dosiahnutý výsledok hospodárenia po zdanení zisk 1 466 763,74 EUR.

Valné zhromaždenie spoločnosti STEFE ECB, s.r.o. rozhodne o rozdelení zisku roku 2025 na valnom zhromaždení v roku 2026 v súlade so Zakladateľskou listinou.

X. PRAVDEPODOBNÝ VÝVOJ A VÝHLÁD DO ROKU 2026

V nasledujúcom období bude ďalší rozvoj spoločnosti významne ovplyvnený výsledkami „Výzvy na predkladanie ponúk do výberového konania na zariadenia výrobcu elektriny s právom na podporu“, ktorú vyhlásilo Ministerstvo hospodárstva SR. Spoločnosť sa do uvedenej aukcie zapojila a od jej výsledkov bude závisieť rozsah a tempo realizácie ďalších investičných projektov v oblasti výroby elektriny z vysoko účinnej kombinovanej výroby.

Významnou skutočnosťou pre ďalšie obdobie je aj ukončenie podpory formou doplatku pre výrobu elektriny z kogeneračnej jednotky v Rimavskej Sobote, ktorá skončí v marci 2026. Táto zmena ovplyvní ekonomiku prevádzky zdroja a zároveň zvýši význam efektívneho obchodovania s elektrickou energiou v rámci vlastnej bilančnej skupiny.

Spoločnosť zároveň dala vypracovať odborné štúdie zamerané na posúdenie vybraných lokalít z hľadiska potenciálneho výskytu geotermálnych vôd a možností ich využitia v tepelnej energetike. Výsledky aukcie a geologických štúdií budú mať výrazný vplyv na ďalšie smerovanie rozvoja spoločnosti.

Z týchto pohľadov pôjde o obdobie významných strategických rozhodnutí.

Spoločnosť bude pokračovať v projektoch zameraných na ekologizáciu prevádzok a znižovanie environmentálnej záťaže. Prioritou zostáva modernizácia technologických zariadení obstaraných v posledných rokoch, optimalizácia spaľovacích procesov a znižovanie emisií tuhých znečisťujúcich látok. Osobitná pozornosť bude venovaná ďalšiemu technickému zhodnocovaniu zariadení na biomasu a postupnému zvyšovaniu ich prevádzkovej účinnosti a environmentálnych parametrov.

Rozvoj automatizovaného riadenia zdrojov podľa obchodných diagramov a optimalizácia výroby v podmienkach trhového prostredia budú aj naďalej predstavovať významný nástroj zvyšovania ekonomickej efektívnosti spoločnosti.

Spoločnosť bude aj v nasledujúcom období klásť dôraz na stabilitu dodávok tepla a elektrickej energie, bezpečnosť prevádzky a dôsledné dodržiavanie princípov ochrany životného prostredia.

XI. DOPLŇUJÚCE ÚDAJE

Spoločnosť v priebehu roka 2025 nevynakladala žiadne náklady na výskum a vývoj.

Spoločnosť v roku 2025 nenadobúdala žiadne vlastné akcie, dočasné listy a obchodné podiely ako ani dočasné listy a obchodné podiely materskej účtovnej jednotky.

Spoločnosť nemá žiadnu organizačnú zložku v zahraničí.

Prílohy:

- Účtovná závierka k 31.12.2025
- Správa audítora

V Banskej Bystrici 20.02.2026

Fabian Grimme MSc.

konateľ spoločnosti

Ing. Ján Brunner

konateľ spoločnosti