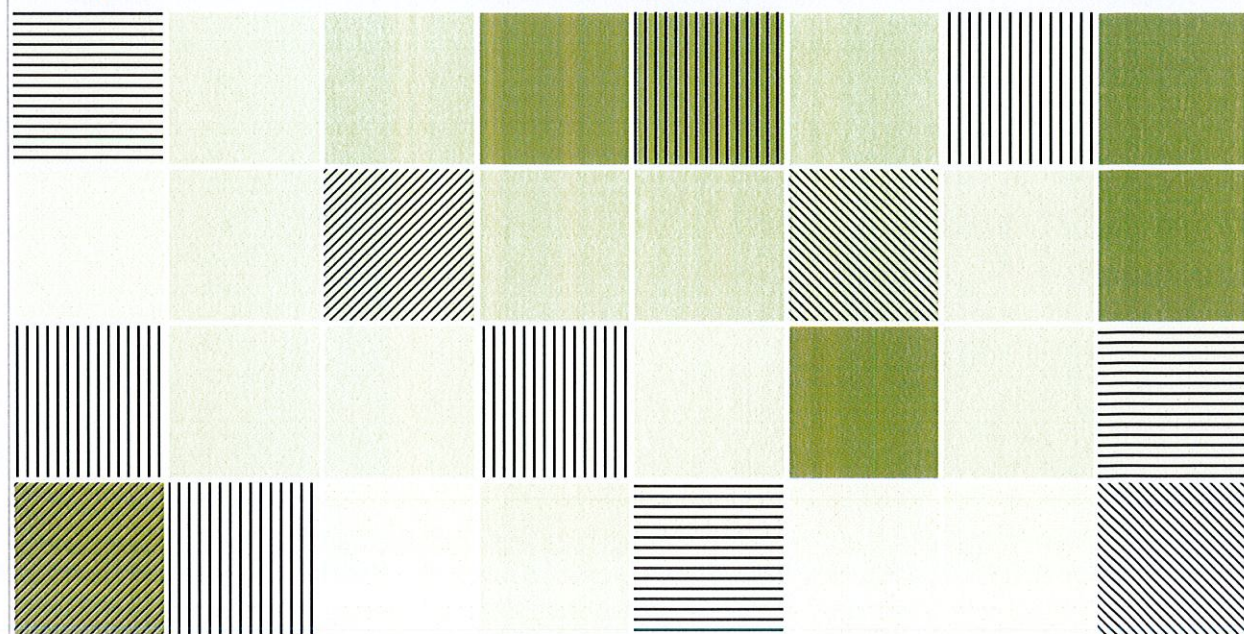


## VÝROČNÁ SPRÁVA

spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. za rok 2022



Jún 2023

## OBSAH

1. ZÁKLADNÉ ÚDAJE O SPOLOČNOSTI.....	3
2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM .....	3
3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI.....	14
4. ZÁVER .....	17
PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2022 .....	18

### Zoznam príloh:

- *Účtovná závierka k 31.12.2022*
- *Poznámky k účtovnej závierke za rok 2022*
- *Správa nezávislého audítora*

## 1. ZÁKLADNÉ ÚDAJE O SPOLOČNOSTI

Obchodné meno:	<b>MAEN SK spol. s r.o.</b>
Adresa sídla:	Nábrežná 3, 911 01 Trenčín
IČO:	36 720 721
DIČ:	2022297266
IČ pre DPH:	SK2022297266
Spoločníci:	MAEN spol. s r.o., Praha, Česká republika – 70 % podielov Ing. Ondřej Průša – 10 % podielov Ing. Ľuboš Lupták – 20 % podielov
Štatutárne orgány:	Ing. Ondřej Průša, konateľ Ing. Ľuboš Lupták, konateľ
Konanie menom spoločnosti:	V mene spoločnosti koná konateľ samostatne a v plnom rozsahu. Pri právnych úkonoch vykonávaných písomnou formou podpisuje tak, že k vytlačenému alebo inak vyznačenému obchodnému menu spoločnosti pripojí svoj podpis.
Základné imanie:	33 192 €
Dátum založenia:	04.01.2007
Ostatné informácie:	Spoločnosť nemá v zahraničí žiadnu organizačnú zložku. V sledovanom období roka 2022 nedošlo k nadobudnutiu žiadnych vlastníckych obchodných podielov podľa §22 zákona o účtovníctve.

## 2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. vykonáva svoju hospodársku činnosť od januára 2007. Rok 2022 bol teda celkovo jej šiestnástym kalendárnym rokom podnikania. Hlavným predmetom podnikania spoločnosti je výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov energie. Elektrická energia je vyrábaná v plynových kogeneračných jednotkách, pričom ako obnoviteľná energia na výrobu elektriny je využívaný skládkový plyn, ktorý vzniká pri anaeróbnom rozklade biologicky rozložiteľných zložiek odpadov zneškodnených uložením na skládkach odpadov.

Tento plyn je následne transportovaný prostredníctvom plynzberných systémov do plynových kogeneračných jednotiek, v ktorých je spaľovaný v piestových spaľovacích motoroch. Spaľovacie motory slúžia ako hnacie agregáty pre pohon elektrických synchronných alternátorov (generátorov elektriny). Vyrobená elektrina je následne prostredníctvom vyvedenia výkonu (NN prípojka, trafostanica a VN prípojka) v celom jej vyrobenom objeme, zníženom o technologickú vlastnú spotrebu pri výrobe elektriny, dodávaná do príslušných distribučných sústav VN 22 kV jednotlivých ich prevádzkovateľov (PDS).

Elektrina, vyrobená v prevádzkovaných výrobných (zdrojoch elektriny) počas roka 2022, bola od spoločnosti vykupovaná vybratým tzv. povinným výkupcom – spoločnosťou Slovenský plynárenský priemysel, a.s., a to na základe uzavretej obchodnej zmluvy. Vyrobená elektrina bola od spoločnosti vykupovaná povinným výkupcom za pevne stanovené výkupné ceny, ktoré boli určené príslušnými cenovými rozhodnutiami vydanými Úradom pre reguláciu sieťových odvetví SR, a ktoré boli platné do konca kalendárneho roka 2022 t.j. do 31.12.2022.

V roku 2022 prevádzkovala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. spolu sedem energetických zariadení na využívanie skládkového plynu (výrobní elektriny), ktoré obsahovali spolu osem generátorov elektriny (samotných zdrojov elektriny). Prevádzkované výrobné elektriny spoločnosťou v roku 2022 boli nasledujúce:

- EVSP Banská Bystrica, okr. Banská Bystrica (inštalovaný výkon 300 kW),
- EVSP Zvolenská Slatina, okr. Zvolen (inštalovaný výkon 150 kW),
- EVSP Dubnica nad Váhom, okr. Dubnica nad Váhom (inštalovaný výkon 2 x 150 kW),
- EVSP Žakovce, okr. Kežmarok (inštalovaný výkon 150 kW),
- EVSP Nový Tekov, okr. Levice (inštalovaný výkon 270 kW),
- EVSP Livinské Opatovce, okr. Partizánske (inštalovaný výkon 150 kW),
- EVSP Kostolné, okr. Myjava (inštalovaný výkon 270 kW).

Uvedené výrobné elektriny (energetické zdroje) mali počas roka 2022, rovnako ako v predchádzajúcom období, celkový inštalovaný elektrický výkon vo výške 1,59 MW<sub>e</sub>.

V priebehu roka 2022 vyrobili spoločnosťou MAEN SK spol. s r.o. prevádzkované energetické zariadenia elektrinu v celkovom množstve 6 713,396 MWh (objem elektriny meraný na svorkách generátorov). Oproti predchádzajúcemu roku 2021, v ktorom bolo vyrobených 6 468,758 MWh roku, to predstavuje zvýšenie celkovej výroby o takmer 4 % (zvýšenie výroby o 244,638 MWh). Z celkového množstva elektriny, vyrobenej na svorkách generátorov, bolo v roku 2022 spotrebovaných prevádzkovanými zariadeniami pri výrobe elektriny (ako technologická vlastná spotreba výrobní) spolu 605,205 MWh elektriny. Zvyšných 6 108,191 MWh elektriny potom predstavovalo množstvo elektriny dodanej do distribučných sústav jednotlivých ich prevádzkovateľov (PDS) a zároveň to bolo množstvo elektriny, ktoré bolo predané štátom vybratému povinnému výkupcovi elektriny (obchodníkovi s elektrinou).

Celkové zobchodované množstvo elektriny bolo medziročne vyššie o 187,109 MWh (o viac než 3 %). Na rast celkového množstva predanej elektriny mali najvýznamnejší vplyv obnovenie stabilnej výroby elektriny v zariadení na skládke v Kostolnom a zvýšenie dlhodobiejšieho dosiahnuteľného výkonu zariadenia v Novom Tekove v druhej polovici roka 2022.

Podrobnosti o množstvách vykúpenej elektriny z jednotlivých výrobní (energetických zariadení spoločnosti), ktoré boli počas roka 2022 dodané do distribučných VN 22 kV sústav jednotlivých ich prevádzkovateľov (PDS), sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T1.

T1 – Zoznam zariadení na výrobu elektriny, príslušnosť k DS a dodávka elektriny zo zariadení v roku 2022

P. č.	Názov energetického zariadenia (výrobne)	Distribučná sústava VN prevádzkovateľa (PDS)	Dodávka vykúpenej elektriny		
			2022	2021	rozdiel
1.	EVSP Banská Bystrica	Stredoslovenská distribučná, a.s.	0,234 MWh	16,914 MWh	-99,9 %
2.	EVSP Dubnica nad Váhom	Stredoslovenská distribučná, a.s.	1 873,277 MWh	1 920,362 MWh	-2,5 %
3.	EVSP Livinské Opatovce	Západoslovenská distribučná, a.s.	1 075,050 MWh	1 093,167 MWh	-1,7 %
4.	EVSP Kostolné	Západoslovenská distribučná, a.s.	932,052 MWh	165,726 MWh	+462,4 %
5.	EVSP Nový Tekov	Západoslovenská distribučná, a.s.	1 276,098 MWh	1 538,826 MWh	-17,1 %
6.	EVSP Zvolenská Slatina	Stredoslovenská distribučná, a.s.	604,110 MWh	765,997 MWh	-21,1 %
7.	EVSP Žakovce	Východoslovenská distribučná, a.s.	347,370 MWh	420,090 MWh	-17,3 %
8.	<b>SPOLU</b>		<b>6 108,191 MWh</b>	<b>5 921,082 MWh</b>	<b>+3,2 %</b>

V súvislosti so zabezpečením prevádzkovania výrobných zariadení spoločnosť MAEN SK spol. s r.o., okrem predaja elektriny, elektrinu aj nakupovala. Celkové množstvo elektriny nakúpenej počas roka 2022 činilo 34,214 MWh, čo predstavuje medziročný pokles o 10,857 MWh (zníženie o viac než 24 %).

Táto nakúpená elektrina bola dodaná z jednotlivých distribučných sústav pre účely zabezpečenia napájania jednotlivých zariadení počas ich plánovanej alebo neplánovanej technologickej odstávky (napr. pri údržbe zariadení, opravách, skúškach, prevádzkových výpadkoch, poruchách, a pod.).

Aj počas sledovaného roka naďalej pretrvávali problémy s nútenou odstávkou zariadenia na skládke v Banskej Bystrici, v ktorom sa ani v roku 2022 nepodarilo obnoviť výrobu. Príčinami tohto stavu sú dlhodobé pretrvávajúce problémy s celkovým požadovaným množstvom využiteľného skládkového plynu (zatopenie plynozberného systému priesakovou kvapalinou zo skládky odpadov; bude potrebná celková rekonštrukcia plynozberného systému, pozn.), a tiež aj nemožnosť vykonania generálnej opravy hnacieho motora kogeneračnej jednotky, a to z dôvodu dlhodobého nedostatku potrebných náhradných dielov na predmetnú opravu, ktoré nie je výrobca motora schopný dodať v požadovanom kompletnom rozsahu. Situácia s nedostatkom náhradných dielov na opravy hnacích motorov pretrváva od konca roku 2020, najmä však od času prepuknutia pandemickej situácie súvisiacej s ochorením COVID-19.

Pri hodnotení celkovej výroby elektriny počas roka 2022 je však potrebné konštatovať, že jej pokles bol zaznamenaný prakticky na všetkých spoločnosťou prevádzkovaných zariadeniach, s výnimkou zariadenia umiestneného na skládke v Kostolnom. Táto negatívna skutočnosť bola zapríčinená zhoršujúcimi sa podmienkami potrebnými pre tvorbu skládkového plynu na skládkach odpadov, a to najmä z dôvodu, že na skládkach sa začalo prejavovať znižovanie celkových množstiev zneškodnených odpadov obsahujúcich biologicky rozložiteľné zložky. Zároveň sa negatívne (vo vzťahu k celkovej tvorbe využiteľného skládkového plynu) prejavilo aj postupné zvyšovanie podielov odpadov z plastov a odpadov s obsahom kompozitných, druhotne nevyužiteľných a nespracovateľných, materiálov.

Vplyvom uvedeného rastu podielov takýchto druhov odpadov zneškodňovaných na skládkach došlo počas roka 2022 (a aj ďalej dochádza) v telesách týchto skládok k zníženiu celkovej kvality zachyteného čerpaného skládkového plynu, pričom v niektorých prípadoch k významnému poklesu koncentrácií spáliteľných zložiek (najmä metánu  $\text{CH}_4$ ) tohto plynu pod požadovanú, energeticky využiteľnú, minimálnu úroveň (napr. celkové koncentrácie metánu  $\text{CH}_4$  v objeme zachytávaného plynu klesli pod 45 %).

Naopak, v objeme zachytávaného plynu sa objavili v značných koncentráciách látky pôsobiace proti horeniu (dekombustanty), akými sú napr. dusík  $\text{N}_2$  (hodnoty v niektorých prípadoch dosahovali takmer 30 % v celkovom objeme zmesi plynu). Z dlhodobého hľadiska je ďalej nepriaznivou skutočnosťou to, že pri nadmernom ťažení tzv. „chudobného“ skládkového plynu sa významne mení jeho celkové zloženie, pričom sú spáliteľné zložky (nositelia energie) postupne nahradzované nespáliteľnými zložkami (napr. oxidom uhličitým  $\text{CO}_2$  a kyslíkom  $\text{O}_2$ ), čo významným spôsobom znižuje celkovú energetickú hodnotu zmesi plynu. Nízka energia obsiahnutá v takomto „chudobnom“ plyne má za následok nízky dosiahnuteľný výkon zariadení a následne nízky celkový objem vyrobenej elektriny.

Ďalším dôvodom, ktorý negatívne ovplyvnil celkovú výrobu elektriny v roku 2022, bolo prevádzkové opotrebenie hnacích motorov niektorých kogeneračných jednotiek, alebo ich hlavných súčastí, ktoré však z dôvodu pretrvávajúcej nedostupnosti potrebných náhradných dielov nebolo možné opraviť. Táto negatívna situácia najvýznamnejšie ovplyvnila prevádzkovanie a výrobu v zariadení v Novom Tekove, kde prakticky celý prvý polrok 2022 musel byť preventívne znížený dosahovaný výkon kogeneračnej jednotky, aby sa predišlo celkovej deštrukcii hnacieho motora. Obdobné problémy sa vyskytli aj v prípade zariadení na skládkach v Žakovciach a vo Zvolenskej Slatine. V týchto prípadoch sa ako najväčší problém javila nedostupnosť hláv valcov hnacích motorov (ako náhradných dielov na opravy motorov), ktorých výmeny boli pôvodne plánované na rok 2022, avšak uskutočnia sa pravdepodobne až v nasledujúcom roku 2023.

K poklesu celkovej výroby elektriny v niektorých výrobných spoločnosti v roku 2022, oproti roku 2021 (EVSP Nový Tekov a EVSP Zvolenská Slatina), prispeli aj prevádzkové problémy, ktoré boli spôsobené pokračujúcimi prácami na rekultiváciách niektorých častí skládok.

Aj počas roka 2022 bolo preto potrebné, a to z dôvodu prebiehajúcich stavebných prác zo strany prevádzkovateľov skládok odpadov, niekoľkokrát prerušiť čerpanie skládkového plynu na týchto skládkach, a teda aj výrobu elektriny.

V letnom období (najmä počas mesiacov jún až august 2022) boli zaznamenané všeobecne vysoké teploty okolitého vzduchu potrebného na chladenie kogeneračných jednotiek, čo malo za následok rast prevádzkových teplôt chladiacich okruhov hnacích motorov a plniacich zmesí až na hraničnú úroveň, čo v konečnom dôsledku viedlo k nevyhnutnému obmedzeniu dosahovaných prevádzkových výkonov kogeneračných jednotiek, a tým aj k úmernému zníženiu celkovej výroby elektriny.

Počas roka 2022, najmä v jeho druhom polroku, zaznamenala spoločnosť aj niektoré pozitívne skutočnosti súvisiace s postupným rastom výroby elektriny alebo jej stabilizáciou. Drobnými úpravami riadenia prevádzky a systémov čerpania skládkového plynu sa podarilo dosiahnuť stabilizáciu chodu výrobných zariadení, a to najmä na prevádzkovo problémových zariadeniach, nachádzajúcich sa na skládkach odpadov vo Zvolenskej Slatine a v Žakovciach. Hoci sa dosahované výkony týchto zariadení významnejšie nezmenili, podarilo sa v závere roka 2022 zvýšiť ich časovú prevádzkovú využiteľnosť.

Najvýznamnejšou medziročnou zmenou v oblasti prevádzkovej stability a výroby elektriny bolo obnovenie, v minulosti bežne dosahovaného, výkonu energetického zariadenia na skládke v Kostolnom. Rekonštrukciou plynozberného systému v telese II. etapy, 2. časti skládky odpadov a vybudovaním nového spojeného plošného drénu sa výrazne zvýšil celkový objem ťažiteľného plynu z telesa tejto časti skládky, ktorý vykazoval nadpriemerné kvalitatívne zloženie (koncentrácie metánu CH<sub>4</sub> nad 54 %, oxidu uhličitého CO<sub>2</sub> nad 40 %, kyslíka O<sub>2</sub> pod 1 % v objeme skládkového plynu a obsah sulfánu H<sub>2</sub>S cez 300 ppm). Takýto plyn je veľmi dobre využiteľný pre jeho spaľovanie v piestovom hnacom motore kogeneračnej jednotky. Celkové množstvo energeticky dobre využiteľného skládkového plynu zachyteného novou časťou plynozberného systému je cca 90 až 100 m<sup>3</sup>/hod.

Pripojením novej časti plynozberného rozvodu bolo možné v druhej polovici roka 2022 zvýšiť prevádzkový dosiahnuteľný výkon energetického zariadenia v Kostolnom na približne 200 kW, čo následne viedlo k medziročnému zvýšeniu výroby elektriny v tomto zariadení o viac než 460 %. Celkový dosiahnuteľný výkon zariadenia EVSP Kostolné by bolo možné aj ďalej zvýšiť, avšak z dôvodu poškodenia jedného kábla vedenia NN prípojky nie je možné túto prípojku zaťažovať výkonom vyšším než 200 kW. Vzhľadom k dispozičnému riešeniu NN prípojky, jej súčasnému izolačnému stavu káblov a ich uloženiu, bude nevyhnutné uskutočniť jej opravu odkrytím v mieste poruchy, prípadne vykonať celkovú rekonštrukciu tejto prípojky, a to kompletnou výmenou všetkých 3 ks káblov a jej pretrasovaním. Oprava predmetnej NN prípojky je predbežne plánovaná na druhý polrok nasledujúceho kalendárneho roka 2023.

V snahe zvýšiť celkové objemy skládkového plynu ťaženého z jednotlivých skládok odpadov a následne stabilizovať alebo zvýšiť celkovú výrobu elektriny, investovala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o., okrem skládky v Kostolnom, aj do rozšírenia systémov plynozberných rozvodov aj na ďalších skládkach odpadov, a to v Livinských Opatovciach, v Novom Tekove, vo Zvolenskej Slatine a v Žakovciach.

V prípade skládok v Livinských Opatovciach, vo Zvolenskej Slatine a v Žakovciach sa jednalo o zhotovenie odplynovacích mikrovrtov s hĺbkou 10 až 12 m, s vonkajším vrtným priemerom 240 mm a s vnútorným pažením perforovanou HDPE rúrou D160 mm. Novo vybudované mikrovrtky boli vzájomne prespojované a cez jednotlivé regulačné body (krídlové klapky) pripojené pripojovacími HDPE potrubiami na zberné vedenia skládkového plynu vedúce do jednotlivých kogeneračných jednotiek (s výnimkou zariadenia EVSP Livinské Opatovce, kde sa predpokladá pripojenie nových mikrovrtov k plynozbernému systému až po celkovom dokončení rekultivácie III. etapy skládky, pozn.).

Celkový počet zhotovených mikrovrtov na skládkach odpadov v roku 2022 činil 40 ks, z ktorého 8 ks na skládke v Livinských Opatovciach (III. etapa, 1. časť), 12 ks na skládke v Kostolnom (III. etapa, 2. časť), 10 ks na skládke vo Zvolenskej Slatine (III. etapa) a 10 ks na skládke v Žakovciach (IV. etapa, 1. časť).

Na III. etape skládky odpadov v Livinských Opatovciach, kde nebola počas roka 2022 z prevádzkových dôvodov dokončená nová časť plynzberného systému (pripojenie na hlavné zberače plynu) sa nachádza celkovo až 17 ks nových mikrovrtov (9 ks bolo vybudovaných na III. etape, 2. časti už v roku 2021).

Investície do rozšírenia plynzberných rozvodov a technologických úprav (najmä v druhej polovici roka 2022) mali relatívne priaznivý dopad na celkovú prevádzkyschopnosť energetických zariadení (s výnimkou zariadenia v Banskej Bystrici), čo sa prejavilo vo zvýšení priemernej mesačnej výroby elektriny a v časovej využiteľnosti prevádzkovaných kogeneračných jednotiek. Pokým v predchádzajúcom kalendárnom roku 2021 činila priemerná časová využiteľnosť energetických zariadení necelých 5 980 hod., v roku 2022 bola táto na úrovni viac než 6 655 hod. (rast priemernej časovej využiteľnosti o viac než 11 %, čo predstavuje zvýšenie o cca 675 prevádzkových hodín, t.j. takmer jeden kalendárny prevádzkový mesiac navyše).

Vplyvom celkového mierneho zlepšenia prevádzkových podmienok, a dokončenia úprav plynzberných systémov v druhom polroku roku 2022, sa podarilo spoločnosti ku koncu sledovaného roka zvýšiť celkový dosahovaný elektrický výkon prevádzkovaných zariadení. Priemerný dosiahnuteľný výkon prevádzkovaných zariadení počas roka 2022 predstavoval 771 kW, čo predstavuje medziročné zvýšenie o cca 33 kW (v predchádzajúcom kalendárnom roku 2021 to bolo 738 kW). Úroveň celkového dosiahnuteľného výkonu bola najvýznamnejšie negatívne ovplyvnená pretrvávajúcou nútenou odstávkou zariadenia v Banskej Bystrici a ďalej aj, o viac než rok, nútenou odloženou plánovanou generálnou opravou hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky zariadenia v Novom Tekove (nedostupnosť náhradných dielov na jeho opravu, pozn.).

Po uplatnení sa všetkých spoločnosťou vykonaných opatrení (rozšírenie plynzberných rozvodov, vykonanie plánovanej generálnej opravy hnacieho motora zariadenia v Novom Tekove, a pod.), sa podarilo v novembri a decembri 2022 dosahovať celkový výkon zariadení na úrovni približne 960 kW. Najvýznamnejšie príspevky k medziročnému rastu celkového dosahovaného výkonu mali zariadenia prevádzkované na skládkach v Kostolnom (medziročné zvýšenie dosahovaného výkonu o cca 100 kW) a v Novom Tekove (medziročné zvýšenie dosahovaného výkonu o cca 60 kW).

Aj napriek relatívne optimistickým informáciám je potrebné pripomenúť, že aby bolo možné zabezpečiť dlhodobú rentabilitu stávajúcich prevádzkovaných energetických zariadení, je nutné, aby sa celkový priemerný elektrický výkon prevádzkovaných zariadení pohyboval trvalo na úrovni aspoň 1,2 MW, a to súčasne pri priemernej ročnej časovej využiteľnosti na úrovni min. 7 950 prevádzkových hodín.

Základnou podmienkou dosiahnutia tohto stavu je obnovenie výroby elektriny v energetickom zariadení nachádzajúcom sa na skládke v Banskej Bystrici. V tomto prípade je však nevyhnutné vykonať úplnú rekonštrukciu plynzberných rozvodov, vybudovať minimálne 12 ďalších odplynovacích vrtov a uskutočniť celkovú generálnu opravu hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky (táto záležitosť sa z hľadiska posledných približne troch rokov ukazuje ako najviac problematická, a to z dôvodu dlhodobého nedostatku obstarania potrebných náhradných dielov od výrobcu daného motora).

Z hľadiska hodnotenia prevádzky jednotlivých výrobní možno konštatovať, že počas roka 2022 boli najstabilnejšími zariadenia v Dubnici nad Váhom a v Livinských Opatovciach. Na týchto zariadeniach vznikalo minimum nútených odstávok (prerušenie výroby sa dialo najmä v súvislosti s ich bežnou údržbou a drobnými opravami) a výroba elektriny sa uskutočňovala pri dosahovaní takmer maximálneho inštalovaného výkonu.

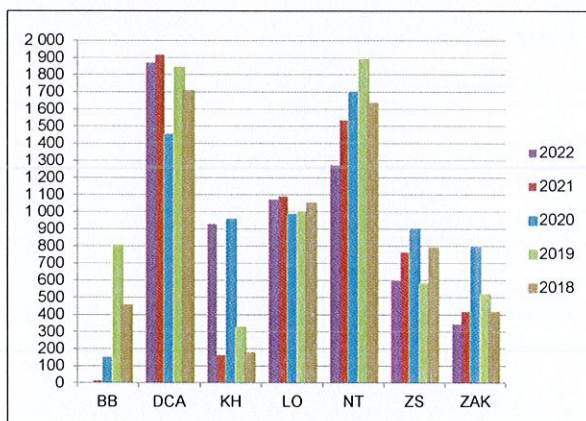
Presnejšie informácie, týkajúce sa časovej využiteľnosti a dosiahnuteľných elektrických výkonov jednotlivých výrobných zariadení, sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T2, vrátane ich medziročného porovnania – prevádzkové údaje sú vedené za roky 2022 a 2021.

T2 – Časové využitie a priemerný dosiahnuteľný výkon zariadení (porovnanie a zmeny v rokoch 2022 a 2021)

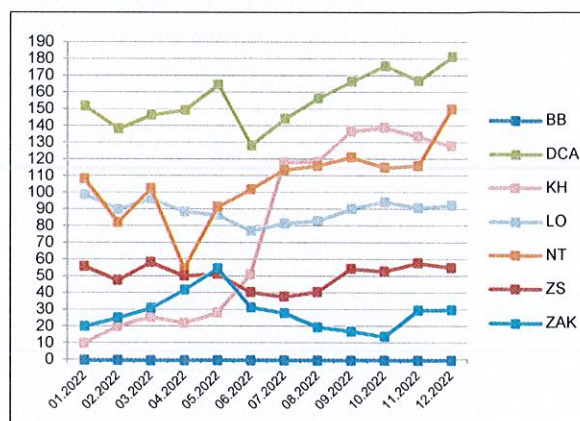
P. č.	Umiestnenie zariadenia EVSP	Časové využitie (v hod.)			Časové využitie (v %)			Priemerný dosiahnuteľný výkon (v MW)		
		2022	2021	+/-	2022	2021	+/-	2022	2021	+/-
Sledovaný rok										
1.	Banská Bystrica	4	204	-200	0,0	2,3	-2,3	0,000	0,002	-0,002
2.	Dubnica nad Váhom	8 555	8 045	+510	97,7	91,8	+5,9	0,235	0,237	-0,002
3.	Kostolné	5 570	1 277	+4 293	63,6	14,6	+49,0	0,113	0,020	+0,093
4.	Livinské Opatovce	8 409	8 466	-57	96,0	96,6	-0,6	0,134	0,135	-0,001
5.	Nový Tekov	8 011	7 987	+24	91,5	91,2	+0,3	0,159	0,189	-0,030
6.	Zvolenská Slatina	8 169	8 070	+99	93,4	92,1	+1,3	0,080	0,098	-0,018
7.	Žakovce	7 868	7 815	+53	89,9	89,2	+0,7	0,050	0,057	-0,007

Celková časová využiteľnosť energetických zariadení, dosiahnuteľný prevádzkový výkon, opravy a úpravy týchto zariadení, ako aj ich nútené alebo plánované odstávky, majú následne priamoúmerný vplyv na celkovú výrobu elektriny. Informácie o produkcii elektriny jednotlivými zariadeniami spoločnosti počas jednotlivých mesiacov roka 2022, ako aj porovnanie výroby za posledných päť kalendárnych rokov, sú názorne zobrazené v nasledujúcich grafoch G1 a G2.

G1 – Výroba elektriny po zdrojoch v r. 2022 až 2018 (v MWh)



G2 – Mesačná výroba elektriny po zdrojoch v r. 2022 (v MWh)



Aj počas roka 2022 bola spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. jednou len z troch spoločností pôsobiacich na vymedzenom území Slovenskej republiky, ktoré vyrábali elektrinu zo skládkového plynu a zároveň boli účastníkmi systému štátom centralizovaného povinného výkupu elektriny z OZE a zároveň využívajúcich právo na podporu výroby elektriny podľa zákona č. 309/2009 Z.z. Elektrina vyrobená v zdrojoch prevádzkovaných spoločnosťou bola vykupovaná tzv. povinným výkupcom, a to za pevné výkupné ceny, ktoré boli určené príslušnými cenovými rozhodnutiami ÚRSO platnými pre rok 2022. Oproti predchádzajúcemu roku 2021 nedošlo ku žiadnej zmene týchto výkupných cien.

Koncom septembra 2022 získala spoločnosť nové cenové rozhodnutia, ktoré boli právoplatne vydané ÚRSO pre jednotlivé ňou prevádzkované zdroje elektriny na aktuálne regulačné obdobie, ktoré sa začalo dňom 1.1.2023.

Príslušnými cenovými rozhodnutiami boli pre jednotlivé výrobné a zdroje elektriny určené pevné výkupné ceny, a to na obdobie od 1.1.2023 do termínu skončenia zákonnej 15-ročnej podpory výroby v zmysle ustanovení zákona č. 309/2009 Z.z. a ďalšej súvisiacej legislatívy platnej v oblasti elektroenergetiky. Výkupné ceny sú pre jednotlivé zdroje určené v rôznej výške, a to v závislosti od dátumu, kedy bol jednotlivý zdroj elektriny uvedený do trvalej prevádzky.

**Poznámka:** Bližšie informácie o pevných výkupných cenách elektriny zo spoločnosťou prevádzkovaných zdrojov a o termínoch skončenia obdobia zákonnej podpory sú uvedené v Článku 3. tejto správy, a prehľadne v tabuľke T3.

Hoci aj počas roka 2022 bola spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. výrobcom elektriny s najväčším počtom výrobní elektriny zo skládkového plynu, nebolo možné, a to na základe veľmi nepriaznivých legislatívnych a technických podmienok, zo strany spoločnosti rozšíriť portfólio výrobní, a to najmä preto, že pevné výkupné ceny silovej elektriny, určené pre nové takéto zdroje v príslušnej cenovej vyhláske č. 18/2017 Z.z. v platnom znení, netvorili ani polovicu priemerných trhových cien elektriny, pričom však zároveň došlo opätovne k rastu sieťových platieb (platba za systémové služby a platba za prevádzkovanie systému). Rovnako boli zvýšené aj pripojovacie poplatky za pripojenie zdroja (výrobne) do distribučnej sústavy, ktoré sú vzhľadom k výkupným cenám elektriny pre nové zdroje neúmerne vysoké.

Nízke výkupné ceny elektriny (tieto sa prakticky od roku 2017 nijako nezmenili) nijakým spôsobom nezohľadňujú aktuálnu výšku investičných a prevádzkových nákladov potrebných pre výstavbu nových zdrojov elektriny zo skládkového plynu (prípadne všeobecne z OZE), ktoré sa najmä v druhej polovici roka 2022 v mnohých prípadoch viac než zdvojnásobili.

Z uvedeného ďalej vyplýva, že aj keď platnosť v minulosti vydaného tzv. stop-stavu v oblasti rozvoja nových zdrojov využívajúcich OZE bola skončená, v súčasnosti, ako aj počas roka 2022, platné legislatívne, technické a cenové podmienky výstavbe nových zdrojov prakticky aj naďalej bránia. Pri porovnaní s predchádzajúcim kalendárnym rokom 2021 sa situácia v tejto oblasti nijako významne nezmenila, pričom aj vyhliadky na nasledujúci rok 2023 sú skôr negatívne, a to najmä z dôvodu neustále sa sprísňujúcich environmentálnych podmienok v oblasti ochrany ovzdušia, nakladania s odpadmi a energetiky, bez ohľadu na reflektovanie zvýšených oprávnených nákladov v legislatívou stanovených výkupných cenách.

Vzhľadom k dlhodobu pretrvávajúcej komplikovanej situácii, sa spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. počas roka 2022 sústredila najmä na činnosti a opatrenia, ktoré viedli ku stabilizácii prevádzky jestvujúcich výrobní elektriny, na zvýšenie efektivity prevádzkových činností a na stabilizáciu a zvyšovanie celkovej výroby elektriny, a to najmä prostredníctvom zabezpečenia dostatočného objemu skládkového plynu výstavbou nových častí plynzberných systémov na jednotlivých skládkach odpadov.

Rozšírenie plynzberných systémov sa v roku 2022 uskutočnilo na celkovo štyroch skládkach odpadov, a to nasledujúco (pri popise jednotlivých prác je v zátvorkách uvedené zariadenie, ktorého sa tieto týkali a tiež obdobie, v ktorom boli tieto práce uskutočnené, pozn.):

- zhotovenie 12 ks mikrovrtov s vnútorným pažením HDPE rúrou D160, s vrtnou hĺbkou od 7 do 10 m v telese II. etapy, 2. časti skládky odpadov, vrátane vybudovania dvojnásobného obvodového a krížového prepojenia HDPE rúrami D110 – vytvorenie tzv. plošného drénu a súčasné pripojenie 2 ks jestvujúcich veľkopriemerových odplyňovacích vrtov k plošnému drénu (vytvorenie rezervných odberných miest zachytávaného skládkového plynu), a následné vybudovanie 2 ks pripojovacích HDPE potrubí D110 s napojením na hlavný zberač, vrátane regulácie jednotlivých vetiev plošného drénu (EVSP Kostolné, jún až august 2022),
- zhotovenie 8 ks mikrovrtov s vnútorným pažením HDPE rúrou D160, s vrtnou hĺbkou 11 m v telese III. etapy, 1. časti skládky odpadov, vrátane ich uzavretia a zatesnenia okolia ich zhlaví HDPE fóliou a ílovým tesnením pred uskutočnením celkovej rekultivácie tejto časti skládky (EVSP Livinské Opatovce, júl 2022),
- zhotovenie 10 ks mikrovrtov s vnútorným pažením HDPE rúrou D160, s vrtnou hĺbkou 10 až 11 m v telese III. etapy skládky odpadov, vrátane ich okruhového prespojovania HDPE rúrami D110 (vytvorenie strateného plošného drénu, vrátane zriadenia sekundárneho pripojovacieho miesta – rezervy pre odber plynu) a následného pripojenia novej časti plynzberného systému k hlavnému zbernému potrubiu nachádzajúcemu sa na II. etape skládky odpadov (EVSP Zvolenská Slatina, september až október 2022),

- zhotovenie 10 ks mikrovrtov s vnútorným pažením HDPE rúrou D160, s vrtnou hĺbkou od 6 do 9 m v telese IV. etapy, 1. časti skládky odpadov, vrátane ich dvojvetvového prespojovania HDPE rúrami D110 a vytvorenia podpovrchového plošného drénu, rekonštrukcie a preloženia regulačného hniezda na III. etape skládky a pripojenia novej časti plynzberného systému k jestvujúcemu hlavnému zberaču skládkového plynu (EVSP Žakovce, október až november 2022).

Vybudovanie nových častí plynzberných rozvodov na jednotlivých skládkach odpadov malo za cieľ najmä zvýšiť stabilitu chodu prevádzkovaných energetických zariadení, a s tým súvisiacu celkovú výrobu elektriny, nakoľko prevádzkové výpadky (najmä neplánované odstávky zariadení) a nízky dosiahnuteľný výkon (vplyvom nedostatočného čerpatel'ného množstva skládkového plynu alebo jeho nízkej kvality) majú najvýznamnejší negatívny vplyv na celkové množstvo vyrobenej elektriny.

Okrem odstávok výrobných zariadení z dôvodu nedostatku vhodného paliva (plynu), bola prevádzka výroby elektriny počas roka 2022 obmedzovaná aj odstávkami, ktoré súviseli s plánovanými alebo neplánovanými opravami (poruchami) kogeneračných jednotiek alebo ich jednotlivých technologických celkov.

V súvislosti s minimalizáciou dopadov predmetných odstávok na celkovú výrobu elektriny bolo počas roka 2022 nevyhnutné vykonať niektoré finančne nákladné opravy, a to najmä:

- celková generálna oprava hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky NT KGJ2, vrátane opravy a revízie elektrického generátora (EVSP Nový Tekov, máj 2022),
- výmena prepätím znefunkčneného 160 kVA transformátora stĺpovej trafostanice (EVSP Žakovce, február 2022),
- výmena 3 ks poškodených hláv valcov hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky DCA KGJ2 (EVSP Dubnica nad Váhom, január 2022),
- výmena 3 ks poškodených hláv valcov hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky DCA KGJ1 (EVSP Dubnica nad Váhom, apríl 2022),
- výmena 2 ks opotrebovaných torzných tlmičov kľukového hriadeľa hnacích plynových motorov kogeneračných jednotiek LO KGJ1 a DCA KGJ2 (EVSP Livinské Opatovce a EVSP Dubnica nad Váhom, august 2022),
- preventívna výmena 3 ks opotrebovaných hláv valcov hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky DCA KGJ2 pred ich poškodením (EVSP Dubnica nad Váhom, november 2022),
- preventívna výmena 3 ks opotrebovaných hláv valcov hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky DCA KGJ1 pred ich poškodením (EVSP Dubnica nad Váhom, december 2022),
- kompletná výmena náplní z aktívneho uhlia (v celkovom množstve 1 000 kg) vo filtroch na čistenie a odvodnenie zachytávaného skládkového plynu kogeneračných jednotiek NT KGJ2, KH KGJ1 a LO KGJ1 (EVSP Nový Tekov, EVSP Kostolné a EVSP Livinské Opatovce, marec 2022),
- oprava ventilátora okruhu zmesi vodného chladenia motora kogeneračnej jednotky DCA KGJ2 (EVSP Dubnica nad Váhom, február 2022),
- výmena 3 ks opotrebovaných hláv valcov hnacieho plynového motora kogeneračnej jednotky LO KGJ1 (EVSP Livinské Opatovce, august 2022).

Opravy a údržba spoločnosťou prevádzkovaných energetických zariadení bola počas roka 2022, v prevažnej miere, vykonávaná vlastnými zamestnancami spoločnosti. V prípadoch, kedy spoločnosť alebo jej zamestnanci nedisponovali potrebnými oprávneniami, znalosťami alebo montážnymi a diagnostickými prostriedkami, boli opravy technologických súborov zariadení vykonávané odbornými dodávateľmi, oprávnenými k výkonu takýchto prác.

Zamestnanci spoločnosti vykonávali počas roka 2022 všetky potrebné činnosti a delegované povinnosti s cieľom udržať prevádzkované energetické zariadenia v chode a v dobrej technickej kondícii tak, aby boli maximalizované hlavné sledované prevádzkové parametre (napr. dosiahnuteľný výkon, časová využiteľnosť a množstvo vyrobenej elektriny).

Zamestnanci spoločnosti a obsluhy kogeneračných jednotiek sa rovnako, ako v predchádzajúcom období, aj počas roka 2022 riadne starali o pravidelnú údržbu a servis celkovo siedmich výrobných zariadení, a to s dôrazom na ich prevádzkovú bezpečnosť, bezpečnosť osôb a ich zdravia, a tiež s ohľadom na ochranu životného prostredia (najmä v oblasti ochrany ovzdušia, povrchových a podzemných vôd a v oblasti nakladania s odpadmi).

Pre bezpečný výkon zverených pracovných činností boli v roku 2022 príslušní zamestnanci spoločnosti opätovne preškolení v oblasti BOZP a poskytovania prvej pomoci, požiarnej ochrany, zdvíhania a viazania bremien a v oblasti zhromažďovania odpadov a ich bezpečnej likvidácie. Servisní technici tiež absolvovali opakované certifikované školenia zvarovania plastov a kovových materiálov, ktoré vykonali oprávnení školitelia.

V súvislosti s bezpečnou prevádzkou výrobných zariadení a ich technologických celkoch boli aj v roku 2022 vykonávané príslušnými zákonmi a prevádzkovými predpismi požadované technické a bezpečnostné kontroly a pravidelné revízie, ktoré boli vykonané prostredníctvom oprávnených osôb a následne riadne zdokumentované príslušnými revíznymi správami a vydanými dokladmi.

Na opravy a bežnú údržbu energetických zariadení a ich technologických častí, ako aj na s týmito činnosťami súvisiaci materiál a služby, boli počas roka 2022 vynaložené celkové náklady vo výške 76 437 € bez DPH.

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o., ako držiteľ licencie na výrobu a dodávku elektriny, prevádzkuje svoje zariadenia v areáloch skládok odpadov, na ktorých sú zneškodňované odpady, ktoré nie sú nebezpečné (najmä zmesové komunálne odpady s obsahom biologicky rozložiteľných zložiek), ktoré pri svojej degradácii (anaeróbnej fermentácii) uvoľňujú špecifický druh bioplynu – skládkový plyn. Plynozbernými systémami zachytený skládkový plyn je potom využívaný na energetické účely (je spaľovaný v zážihových plynových piestových spaľovacích motoroch).

Spoločnosťou prevádzkované výrobné elektriny spotrebovali (spálili) v roku 2022 skládkový plyn v celkovom množstve takmer 5 293 tis. m<sup>3</sup>, čo je v porovnaní s predchádzajúcim rokom 2021, v ktorom bolo zariadeniami spotrebovaných 5 106 tis. m<sup>3</sup>, zvýšenie spotreby o cca 187 tis. m<sup>3</sup>. To predstavuje percentuálne medziročný rast o takmer 4 %. Z hľadiska dlhodobšieho sledovania je možné konštatovať, že využiteľná energetická hodnota skládkového plynu (výhrevnosť plynu), ktorý je dopravovaný do kogeneračných jednotiek, sa medziročne nijako zásadne nezmenila t.j. ďalším všeobecným poklesom celkových podielov biologicky rozložiteľných látok v odpadoch bola zatiaľ ovplyvnená minimálne.

Na základe získaných výsledkov z analýz skládkového plynu zachyteného plynozbernými systémami počas roka 2022 možno konštatovať, že jeho výhrevnosť sa pohybovala v rozmedzí zhruba od 14 do 17 GJ/1 000 m<sup>3</sup> (hodnoty stanovené pre stavové podmienky, pozn.), čo značí, že zo skládok odpadov bol v roku 2022 ťažený plyn s podpriemernou výhrevnosťou (v porovnaní s prírodným zemným plynom).

Predpokladá sa, že celková objemová spotreba skládkového plynu bude v nasledujúcich postupne rásť, a to na úkor postupného poklesu jeho energetickej hodnoty (kvality), čo znamená, že na výrobu jednej kWh elektriny bude potrebné spáliť (zhodnotiť) väčší objem menej kvalitného skládkového plynu (viac m<sup>3</sup>).

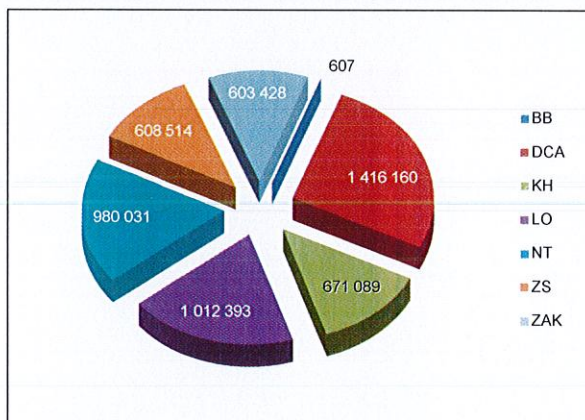
Celkový ťažiteľný objem skládkového plynu a jeho kvalitatívne zloženie majú priamoúmerný vplyv na výrobu elektriny v jednotlivých energetických zariadeniach (kogeneračných jednotkách), udržanie ich prevádzkyschopnosti a výšku dosiahnuteľných výkonov.

Z prevádzkových výsledkov za rok 2022 konštatovať, že hlavnými oporami v oblasti výroby celkovej elektriny boli (obdobne ako v predchádzajúcom kalendárnom roku 2021) najmä výrobné zariadenia EVSP Dubnica nad Váhom, EVSP Nový Tekov, a EVSP Livinské Opatovce. V druhej polovici roka 2022 bol zaznamenaný významný príspevok objemu vyrobenej elektriny v zariadení EVSP Kostolné, ako pozitívny následok návratu tohto zdroja k normálnemu prevádzkovému stavu.

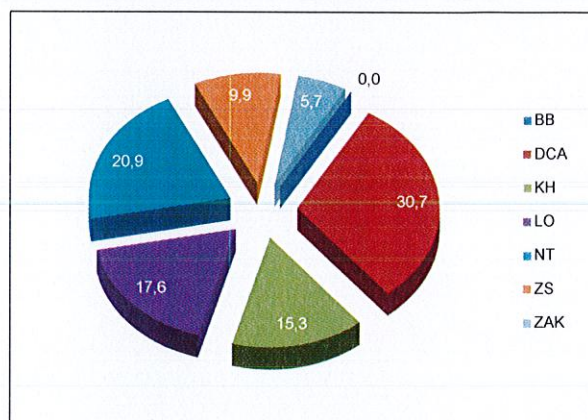
Naopak dlhodobo problematickým zariadením zostáva prevádzkovanie energetického zariadenia na skládke v Banskej Bystrici (EVSP Banská Bystrica), ktorého prevádzku nebolo možné obnoviť ani počas roka 2022, a to z dôvodu celkového znehodnotenia plynosberného systému (tento bude vyžadovať celkovú rekonštrukciu a rozšírenie), ako aj z dôvodu nedostupnosti náhradných dielov na potrebnú generálnu opravu hnacieho plynového motora.

Nedostatočné prevádzkové parametre vykazovali počas roka 2022 tiež výrobné EVSP Zvolenská Slatina a EVSP Žakovce. V oboch prípadoch bol prevádzkový výkon týchto zariadení zapríčinený nedostatočným množstvom ťažiteľného skládkového plynu potrebného pre chod kogeneračných jednotiek na plný prevádzkový výkon.

V nasledujúcich grafoch G3 a G4 sú graficky znázornené informácie o spotrebách plynu jednotlivými energetickými zariadeniami (výrobnami), a tiež o podieloch jednotlivých výrobní na celkovej výrobe elektriny spoločnosťou za rok 2022.

G3 – Podiely spotreby SKP zariadeniami v r. 2022 (v m<sup>3</sup>)

G4 – Podiely výroby elektriny zariadeniami v r. 2022 (v %)



Jednou z hlavných vecí, ktorá je dôležitá pri procese zhodnocovania zachytávaného skládkového plynu a jeho následnom energetickom zhodnocovaní (využívaní) v plynových kogeneračných jednotkách, je dodržiavanie legislatívne stanovených emisných limitov určených zákonom o ovzduší a súvisiacimi vyhláškami vo vzťahu k emisnému plynu, ktorý je do ovzdušia vypúšťaný z výduchov spaľovacích piestových motorov kogeneračných jednotiek.

Energetické zariadenia prevádzkované spoločnosťou MAEN SK spol. s r.o. sú v zmysle platnej legislatívy SR v oblasti ochrany ovzdušia kategorizované ako stredné zdroje znečisťovania ovzdušia. Prevádzkované energetické zariadenia spoločnosti aj počas roka 2022 dodržali legislatívne určené limitné koncentrácie sledovaných škodlivín (znečisťujúcich látok) vypúšťaných do ovzdušia ako súčastí emisných plynov.

Prevádzkové ukazovatele a informácie o vypustených množstvách znečisťujúcich látok za sledovaný rok 2022 boli spoločnosťou riadne evidované a boli príslušným orgánom štátnej správy riadne a včas oznámené k tomuto účelu určenými hláseniami, a to prostredníctvom informačného systému NEIS PZ, ktorého správcom je Slovenský hydrometeorologický ústav SR, patriaci pod pôsobnosť MŽP SR.

Overovanie dodržiavania legislatívne stanovených maximálnych emisných limitov na jednotlivých výrobných (kogeneračných jednotkách) sa zo strany spoločnosti vykonáva občasnými prevádzkovými technologickými meraniami a, v zákonom stanovených lehotách, aj oficiálnymi diskontinuálnymi meraniami emisií znečisťujúcich látok, ktoré sú uskutočňované prostredníctvom oprávnených odborných organizácií a osôb.

Opakované diskontinuálne merania sa na jednotlivých spaľovacích zariadeniach uskutočňujú v pravidelných šesťročných intervaloch, pričom ich vykonanie a získané výsledky sa dokumentujú príslušnými správami, ktoré vydáva k tomu určená nezávislá oprávnená osoba.

V roku 2022 bolo takéto opakované meranie emisií (po uplynutí šesťročného obdobia) vykonané na zariadení EVSP Dubnica nad Váhom, a to v marci 2022. Opakované emisné meranie bolo uskutočnené na oboch výrobných zdrojoch, kogeneračných jednotkách DCA KGJ1 a DCA KGJ2. V oboch prípadoch opakované merania preukázali dodržiavanie určených emisných limitov ZL vypúšťaných do ovzdušia, určených príslušnou vyhláškou pre takéto zdroje znečisťovania. Opakované periodické meranie pre spoločnosť vykonala k tomu určená oprávnená certifikovaná osoba (spoločnosť MM Team s.r.o., Bratislava), ktorá zároveň vydala príslušnú oficiálnu správu z týchto meraní.

Počas kalendárneho roka 2022 boli z jednotlivých výdychov (výfukov) z hnacích plynových spaľovacích motorov kogeneračných jednotiek (stredných zdrojov ZN prevádzkovaných spoločnosťou MAEN SK spol. s r.o.) vypustené nasledujúce celkové množstvá sledovaných emisií ZL:

- TZL (tuhé znečisťujúce látky) = 0,17064 t,
- SO<sub>2</sub> (oxid siričitý) = 1,0295 t,
- NO<sub>x</sub> (oxidy dusíka) = 7,9524 t,
- CO (oxid uhoľnatý) = 18,1776 t,
- TOC (organické látky) = 0,3888 t,
- CH<sub>2</sub>O (formaldehyd) = 0,3736 t.

Na základe získaných údajov o množstvách celkových emisií vypustených energetickými zariadeniami spoločnosti do ovzdušia v roku 2022 možno konštatovať, že ich množstvo sa medziročne mierne zvýšilo. V roku 2022 bolo vypustených celkovo 28,0925 t emisií, čo oproti predchádzajúcemu roku 2021, v ktorom bolo vypustených 27,0320 t emisií, predstavuje rast o takmer 4 % (zvýšenie o cca 1 t). Mierne rast emisií je následkom pomerného zvýšenia celkovej výroby elektriny, s ktorým je v preukázateľnej korelácii.

V súvislosti s prevádzkovaním zdrojov na výrobu elektriny (kogeneračnými jednotkami) je tiež potrebné uviesť, že pri procese spaľovania skládkového plynu, ktorý je používaný na výrobu elektriny, vzniká ako vedľajší produkt aj značné množstvo tepelnej energie. Disponibilný tepelný výkon (potenciálny tepelný výkon všetkých prevádzkovaných zariadení) sa v roku 2022 odhadoval na úrovni cca 7,82 MW<sub>t</sub>.

Vznikajúce odpadové (procesné) teplo je však v mieste jeho zdroja len problematicky využiteľné napr. na vykurovanie obytných budov, a to z dôvodov, že skládky odpadov sú vo všeobecnosti umiestňované v značnej vzdialenosti od sídelných útvarov (určené legislatívne hygienické limity minimálnych vzdialeností od obytných budov). Výstavba potrubných teplovodných vedení, a ich prevádzkovanie na takéto vzdialenosti, by boli investične, prevádzkovo a nákladovo nerentabilné.

Efektivitu vykurovania externých objektov je možné dosiahnuť len v prípadoch, ak sa spotrebné miesta, do ktorých sa odpadové teplo dodáva, nachádzajú priamo v areáli danej skládky odpadov alebo aspoň v jeho bezprostrednej blízkosti (napr. na vykurovanie skleníkov poľnohospodárskej výroby, sušiarne dreveného reziva, a pod.).

Z vyššie uvedených dôvodov sa odpadové teplo, vznikajúce v kogeneračných jednotkách pri spaľovaní skládkového plynu, využíva len čiastočne, a to na vykurovanie niektorých objektov technologickej základne skládok odpadov (prevádzkové budovy, garáže, sklady PHL, a pod.), a tiež aj na ohrev teplej úžitkovej vody, ktorá slúži pre hygienické potreby pracovníkov skládky odpadov.

Odvodzovanie procesného tepla z primárnych chladiacich okruhov hnacích motorov kogeneračných jednotiek sa uskutočňuje prostredníctvom nepriamoohrevných doskových výmenníkov (typu voda/voda), z ktorých je potom izolovanými pripojovacími potrubnými okruhmi ohriata voda transportovaná do odberných miest a späť.

Počas roka 2022 bol bežný chod spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. a prevádzkovanie jej energetických zariadení zabezpečovaný celkovo deviatimi zamestnancami spoločnosti. Z uvedeného celkového počtu zamestnancov boli v trvalom pracovnom pomere piati pracovníci. Zvyšní štyria pracovníci vykonávali prácu pre spoločnosť na základe dohody o vykonaní práce (obsluha a údržba kogeneračných jednotiek, vedenie účtovníctva, vykonávanie daňových povinností a administratíva a analýzy).

Výkon štatutárnych právomocí v spoločnosti bol aj počas roka 2022, rovnako ako tomu bolo v predchádzajúcom kalendárnom roku 2021, vykonávaný prostredníctvom jej dvoch rovnocenných konateľov, konajúcich za spoločnosť každý z nich samostatne.

Odborné generálne opravy zariadení, hlavné výmeny ich technologických častí (najmä opravy spaľovacích plynových motorov, generátorov a silových elektrických rozvodov) a vrtné práce vykonávali oprávnení pracovníci dodávateľských spoločností, a to na základe objednávok alebo uzavretých príslušných dodávateľsko-odberateľských zmlúv.

### 3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI

Počas roka 2022 pôsobila spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. na vymedzenom území Slovenskej republiky ako výrobca elektriny. Samotná výroba elektriny sa uskutočňovala spaľovaním skládkového plynu (bioplynu) v kogeneračných jednotkách.

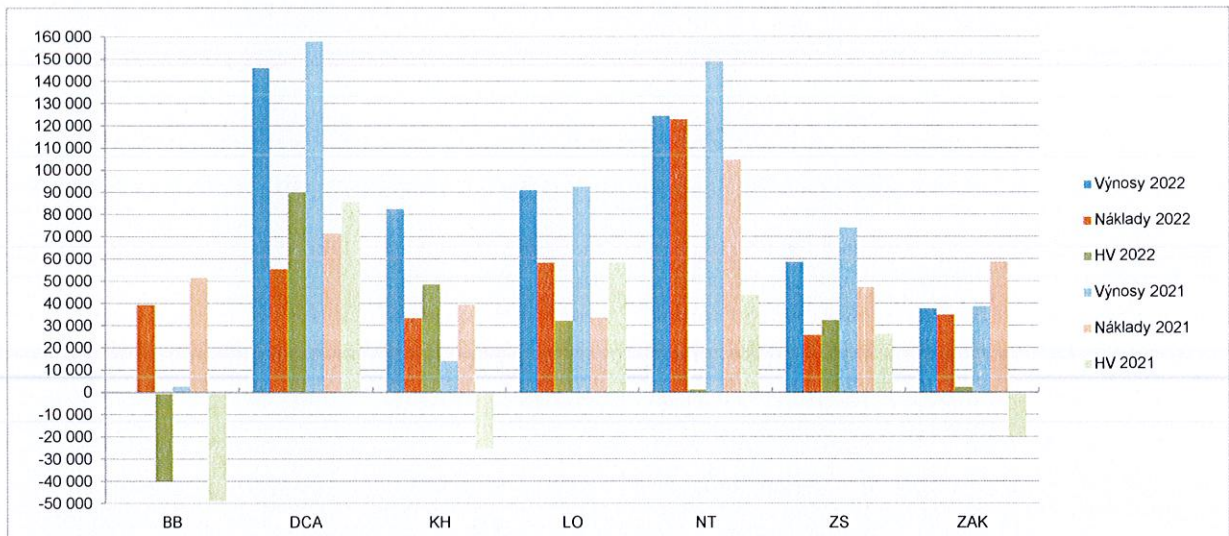
Za sledované účtovné obdobie roka 2022 dosiahla spoločnosť MAEN SK spol. s r.o., a to najmä z jej hlavnej obchodnej činnosti t.j. z predaja vyrobenej elektriny, celkový obrat vo výške 530 664 € (v predchádzajúcom roku 2021 to bolo 537 554 €, čo predstavuje medziročné zníženie o 6 890 € t.j. zníženie o viac než 1 %).

Celkové náklady na zabezpečenie činnosti spoločnosti v roku 2022, najmä na zabezpečenie bežného chodu a údržby jednotlivých výrobní elektriny (napr. na materiál, energie, služby, osobné náklady, odpisy, finančné náklady, poistné, dane a poplatky, a pod.), predstavovali v sledovanom účtovnom období celkovú výšku 573 798 € (v predchádzajúcom roku 2021 to bolo 611 696 €, čo predstavuje medziročné zníženie o 37 898 € t.j. zníženie o viac než 6 %).

Hospodársky výsledok spoločnosti za rok 2022 predstavuje stratu v celkovej výške 30 902 € (v predchádzajúcom roku 2021 to bolo 65 406 €, čo predstavuje medziročné zníženie o 34 504 € t.j. zníženie o takmer 53 %).

Celková ekonomická situácia spoločnosti v roku 2022 bola najvýznamnejšie pozitívne ovplyvnená návratom na priemerné hodnoty celkovej výroby elektriny v zariadeniach na skládkach v Kostolnom a v Novom Tekove (najmä v druhom polroku sledovaného roka). Je však potrebné upozorniť, že ani toto zvýšenie celkovej výroby elektriny nebolo v roku 2022 dostatočné pre ekonomickú stabilizáciu spoločnosti, a to napriek tomu, že sa spoločnosti podarilo medziročne významne zvýšiť priemernú časovú využiteľnosť prevádzkovaných energetických zariadení.

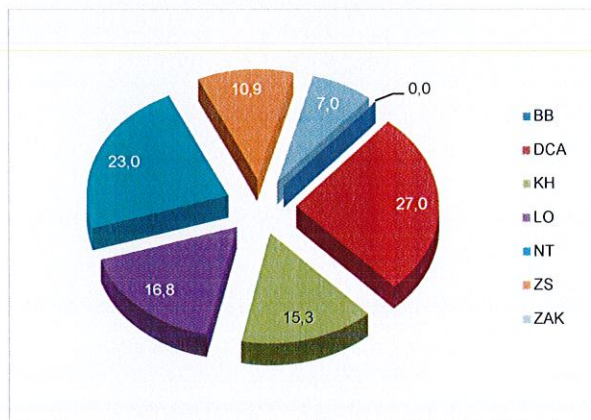
G5 – Výnosy, náklady a hospodárske výsledky stredísk (výrobní, bez centrály spoločnosti) v r. 2022 a 2021 (v €)



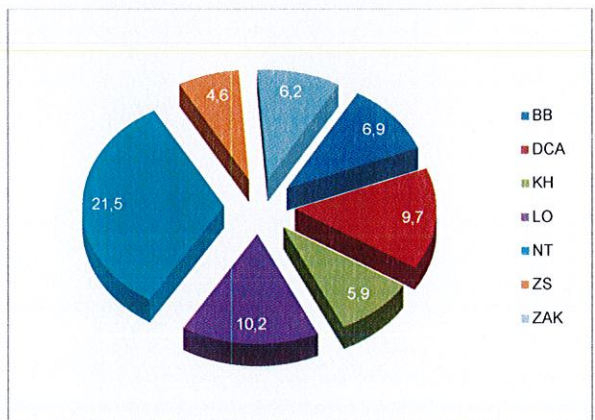
Oproti dlhodobo požadovanému rastu celkových tržieb pôsobil počas roka 2022 značný, často až neúmerný, medziročný rast nákladov na obstaranie tovarov, materiálov na údržbu a služieb alebo energií (napr. na nákup náhradných dielov, mazacích motorových olejov, HDPE potrubného materiálu, spotrebného materiálu, elektriny a povinných revízií). V podstate sa jednalo o veľmi podobné, hospodársky negatívne pôsobiace, činitele, ako tomu bolo v priebehu predchádzajúceho roka 2021.

Určítym, aspoň čiastočným, východiskom z dlhodobo nepriaznivej ekonomickej situácie spoločnosti sa javí nevyhnutnosť obnovenia výroby elektriny v zariadení EVSP Banská Bystrica, čo bude z historického hľadiska ťažké, pričom obnovenie výroby si bude vyžadovať značné finančné náklady (celková oprava hnacieho plynového motora, revízia elektrického generátora a celej jednotky a značné rozšírenie plynzberného systému), a tiež potreba zabezpečenia návratu prevádzkových (dosiahnuteľných) výkonov na úroveň aspoň 80 % ich projektovaných hodnôt vo výrobných zariadeniach EVSP Zvolenská Stalina a EVSP Žakovce.

G6 – Podiely stredísk na výnosoch v r. 2022 (v %)



G7 – Podiely stredísk na nákladoch v r. 2022 (v %)



Nepomer medzi neustálym rastom nákladov na prevádzkovanie výrobní elektriny (a ich údržbu a opravy) a dlhodobo stagnujúcimi pevnými výkupnými cenami za vyrobenú elektrinu neposkytujú spoločnosti takmer žiadnu možnosť vytvárať voľné finančné zdroje, ktoré by táto mohla investovať do rozširovania svojich výrobných kapacít, či už formou nových inštalácií alebo zvyšovaním inštalovaných výkonov jestvujúcich výrobných zariadení. Určítym, aj keď veľmi nepredvídateľným, faktorom, ktorý môže v budúcnosti ovplyvniť výšku obratu spoločnosti, je postupný prechod z predaja vyrobenej elektriny za pevne určené výkupné ceny na predaj elektriny za ceny trhové.

Je zrejmé, že vplyv postupného prechodu z pevne určených výkupných cien elektriny na ceny trhové môže mať na hospodárenie spoločnosti jednako kladný a jednako aj záporný vplyv, ktorý je priamoúmerne závislý od úrovne priemerných obchodných cien na energetickej burze v danom časovom období (obchodnom dni, pozn.). Vzhľadom k tomu, že spoločnosť aj v nasledujúcom roku 2023 (a pravdepodobne aj počas celého aktuálneho regulačného obdobia, ktoré končí v závere roka 2027) bude účastníkom systému povinného výkupu, nie je možné vplyv trhových cien na jej hospodárenie jednoznačne predpokladať, a to najmä z dôvodu, že spoločnosť nemá prakticky žiadny vplyv na výpočet tzv. indexu výkupných cien na strane povinného výkupcu elektriny.

Prvými zariadeniami, ktoré budú spadať do tzv. prechodu na trhové ceny, sa v nasledujúcom roku 2023 stanú výrobné EVSP Banská Bystrica a EVSP Zvolenská Slatina, ktorým sa k 31.3.2023 končí 15-ročné obdobie podpory výroby doplatkom. Výkupné ceny elektriny pre jednotlivé spoločnosťou prevádzkované výrobné (platné počas roka 2022), a tiež aj termíny ukončenia podpory výroby doplatkom, sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T3.

T3 – Výkupné ceny elektriny vyrobenej v jednotlivých zdrojoch v roku 2022 (v €/MWh), roky ich uvedenia do prevádzky a termíny ukončenia práva na podporu doplatkom (D)

Zariadenie EVSP	Banská Bystrica	Dubnica nad Váhom		Kostolné	Livinské Opatovce	Nový Tekov	Zvolenská Slatina	Žakovce
Zdroj výroby elektriny	BB2	DCA1	DCA2	KH1	LO1	NT2	ZS1	ZAK1
V trvalej prevádzke od	2008	2010	2017	2013	2013	2009	2008	2009
Výkupná cena elektriny	96,36 €/MWh	96,36 €/MWh	58,66 €/MWh	84,89 €/MWh	84,89 €/MWh	96,36 €/MWh	96,36 €/MWh	96,36 €/MWh
Právo na podporu D do	31.3. 2023	9.2. 2025	23.1. 2032	18.12. 2028	11.12. 2028	31.12. 2023	31.3. 2023	24.9. 2024

Celkový brutto majetok spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. predstavoval ku koncu roka 2022 výšku 3 130 244 €, čo znamená, že oproti predchádzajúcemu roku 2021, v ktorom dosiahol výšku 3 079 867 €, sa jedná o jeho zvýšenie o sumu 50 377 € (zvýšenie o viac než 1,0 %).

K medziročnému zvýšeniu hodnoty celkového majetku spoločnosti prispeli najmä investície do vybudovania nových častí plynosberných systémov v jednotlivých častiach skládok odpadov (prípadne na rekonštrukcie stávajúcich plynosberných systémov), a to: EVSP Žakovce vo výške 15 754 €, EVSP Kostolné vo výške 18 839 € a Zvolenská Slatina vo výške 15 907 €. V roku 2022 sa začalo s budovaním nových plynosberných systémov na EVSP Livinské Opatovce vo výške 7 620 € a na EVSP Nový Tekov vo výške 3 768 €, ktoré budú v roku 2023 (prípadne až v roku 2024) postupne uvedené do prevádzky.

Spoločnosť ďalej evidovala ku koncu roka 2022 krátkodobé pohľadávky, a to hlavne za predaj vyrobenej elektriny, v celkovej výške 69 076 €, čo je oproti roku 2021, v ktorom dosiahli výšku 61 025 €, ich medziročné zvýšenie o 8 051 €, čiže zvýšenie o takmer 13,2 %.

Krátkodobé záväzky spoločnosti dosiahli v roku 2022 celkovú výšku 226 986 €. V porovnaní s rokom 2021, v ktorom boli tieto záväzky vo výške 204 948 €, to predstavuje medziročný nárast o 22 038 € (zvýšenie o viac než 10,7 %).

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. evidovala ku koncu roka 2022 voči jej materskej spoločnosti finančné záväzky v celkovej výške 872 632 €, pričom v roku 2021 tieto finančné záväzky činili čiastku 852 565 € (medziročný nárast o viac než 2,3 %).

V roku 2022 došlo zo strany spoločnosti ku splateniu istiny iba vo výške 17 000 €. Pre rok 2022 bola zmluvne dohodnutá pevná výška úrokovej sadzby na 4,5 % p.a., z dôvodu prudkého nárastu úrokovej sadzby na finančných trhoch. Výška úroku za rok 2022 činí 37 068 €.

Vlastné imanie spoločnosti malo ku koncu roka 2022 hodnotu 54 627 €, čo znamená, že oproti roku 2021 sa znížilo o sumu vykázanej straty za rok 2022 vo výške 30 902 €.

Spoločnosť počas roka 2022 nevyvalovala žiadne náklady na výskum alebo vývoj, t.j. nevykonávala žiadne činnosti v oblasti výskumu a vývoja.

V budúcom období spoločnosť nepredpokladá výrazné zmeny v zamestnaneckej štruktúre spoločnosti, hoci od januára 2022 bol prijatý do pracovného pomeru nový servisný technik. Takže celkový počet zamestnancov stúpol z ôsmich (8) na deväť (9). Pracovné zaradenie zamestnancov spoločnosti zostane bez zmeny.

Po súvahovom dni, ku ktorému bola vypracovaná účtovná závierka za rok 2022 nenastali žiadne udalosti osobitného významu, hoci, vzhľadom ku konfliktu na Ukrajine a post pandemickú situáciu na trhu, boli počas roka 2022 zaznamenané opätovné problémy s dodávkami náhradných dielov a spotrebných materiálov, ako aj s dodacími termínmi, najmä z Českej republiky a Veľkej Británie, čím dochádzalo k neočakávanému posunutiu termínov niektorých plánovaných opráv, s ich následným negatívnym vplyvom na dosahované výkony výrobní, celkovú výrobu elektriny a následne na tržby za jej predaj.

Výrobou elektrickej energie zo skládkového plynu spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. významne prispieva ku ochrane životného prostredia v daných regiónoch, najmä v oblasti ochrany ovzdušia (významné znižovanie emisií unikajúcich zo skládok odpadov).

#### 4. ZÁVER

Záverom je možné konštatovať, že po 31.12.2022 nenastali v činnosti alebo v hospodárení spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. žiadne významnejšie okolnosti, ktoré by zásadný vplyv na verné zobrazenie skutočností, a ktoré sú predmetom riadne vedeného účtovníctva a vypracovanej riadnej účtovnej závierky za rok 2022.

Na základe hospodárskych výsledkov spoločnosti dosiahnutých za rok 2022, možno konštatovať, že vývoj spoločnosti, zobrazený v kľúčových finančných ukazovateľoch, je aj naďalej neuspokojivý.

V nasledujúcom roku 2023 sa neočakávajú zásadné zmeny v činnosti spoločnosti, pričom z ekonomického hľadiska bude potrebné sa aj naďalej významne zaoberať možnosťami, ktoré by zvýšili celkové tržby za predaj elektriny, a to najmä ďalšou optimalizáciou prevádzkových činností spoločnosti.

Záverom spoločníci navrhujú, aby bola strata spoločnosti z roku 2022 vo výške 30 901,61 €, prevedená v plnej výške na účet neuhradených strát minulých rokov.

V Trenčíne, dňa 21.06.2023

Ing. Jaromír Průša  
za spoločníka MAEN spol. s r.o.

Ing. Ondřej Průša  
spoločník

Ing. Luboš Lupták  
spoločník

**PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2022**

# SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

*Spoločníkom a konateľom spoločnosti MAEN SK spol. s.r.o.,  
Nábřežná 3, 911 01 Trenčín*

## **I. Správa z auditu účtovnej závierky.**

### **Názor**

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky Spoločnosti **MAEN SK spol., s.r.o.**, (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2022, výkaz ziskov a strát za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti

k 31. decembru 2022 a výsledku jej hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“).

### **Základ pre názor**

Audit sme vykonali podľa medzinárodných audítorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

### **Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku**

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa zákona o účtovníctve a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

### **Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky**

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru.

Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných audítorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus.

Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybníť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

## II. Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

### *Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe*

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Náš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2022 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o Spoločnosti a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Dátum správy: 27. novembra 2023

Audítor: Ing. Jana Daňová, Č. licencie: UDVA 1069069

Adresa: Záhumnie 1129/21, 914 41 Nemšová



# ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

podnikateľov v podvojnom účtovníctve



zostavená k 3 1 . 1 2 . 2 0 2 2

Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne.

Údaje sa vyplňajú paličkovým písmom (podľa tohto vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo tmavomodrou farbou.

Á Ā B Ć D Ě F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ú V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9

Daňové identifikačné číslo 2 0 2 2 2 9 7 2 6 6 IČO	Účtovná závierka X riadna mimoriadna	Účtovná jednotka X malá veľká	Mesiac Rok od 0 1 2 0 2 2 do 1 2 2 0 2 2
SK NACE 3 5 . 1 1 . 0	priebežná (vyznačí sa x)	Bezprostredne predchádzajúce obdobie	od 0 1 2 0 2 1 do 1 2 2 0 2 1

Priložené súčasti účtovnej závierky

 Súvaha (Úč POD 1-01)  
(v celých eurách)

 Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2-01)  
(v celých eurách)

 Poznámky (Úč POD 3-01)  
(v celých eurách alebo eurocentoch)

Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky

MAEN SK spol. s r. o.

Sídlo účtovnej jednotky

Ulica

NÁBREŽNÁ

Číslo

3

PSC Obec

9 1 1 0 1 TRENČÍN

Označenie obchodného registra a číslo zápisu obchodnej spoločnosti

OR OS TRENČÍN,

ODD.: SRO, VL.Č.: 17406/R

Telefónne číslo

0 3 2 7 4 3 3 2 8 7

Faxové číslo

E-mailová adresa

MAEN@MAEN.SK

Zostavená dňa:

2 0 . 0 6 . 2 0 2 3

Schválená dňa:

2 1 . 0 6 . 2 0 2 3

Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo podpisový záznam fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou:

Záznamy daňového úradu

Miesto pre evidenčné číslo

Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	2		3
	<b>SPOLU MAJETOK</b> r. 02 + r. 33 + r. 74	01	3 1 3 0 2 4 4	1 0 2 0 0 8 4		
			2 1 1 0 1 6 0		1 0 4 5 9 5 5	
<b>A.</b>	<b>Neobežný majetok</b> r. 03 + r. 11 + r. 21	02	2 9 7 1 5 0 4	8 6 1 3 4 4		
			2 1 1 0 1 6 0		8 7 5 6 9 4	
<b>A.I.</b>	<b>Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)</b>	03				
<b>A.I.1.</b>	<b>Aktivované náklady na vývoj</b> (012) - /072, 091A/	04				
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05				
3.	Oceniťelné práva (014) - /074, 091A/	06				
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07				
5.	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08				
6.	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09				
7.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10				
<b>A.II.</b>	<b>Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)</b>	11	2 9 7 1 5 0 4	8 6 1 3 4 4		
			2 1 1 0 1 6 0		8 7 5 6 9 4	
<b>A.II.1.</b>	<b>Pozemky</b> (031) - /092A/	12				
2.	Stavby (021) - /081, 092A/	13	1 3 5 0 7 8 6	4 5 7 2 8 5		
			8 9 3 5 0 1		4 4 5 4 2 8	
3.	Samostatné hnuteľné veci a súbory hnuteľných vecí (022) - /082, 092A/	14	1 5 8 6 4 3 1	3 6 9 7 7 2		
			1 2 1 6 6 5 9		4 0 7 3 7 7	



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie	
			1	Brutto - časť 1		Netto 2
				Korekcia - časť 2		Netto 3
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 092A/	15				
5.	Základné stádo a ťažné zvieratá (026) - /086, 092A/	16				
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17				
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18	3 4 2 8 7	3 4 2 8 7	2 2 8 8 9	
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19				
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20				
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21				
A.III.1.	Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách (061A, 062A, 063A) - /096A/	22				
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23				
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24				
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	25				
5.	Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	26				
6.	Ostatné pôžičky (067A) - /096A/	27				
7.	Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok (065A, 069A, 06XA) - /096A/	28				



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	3
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto
8.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 069A, 06XA) - /096A/	29			
9.	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok (22XA)	30			
10.	Obstarávaný dlhodobý finančný majetok (043) - /096A/	31			
11.	Poskytnuté preddávky na dlhodobý finančný majetok (053) - /095A/	32			
<b>B.</b>	<b>Obežný majetok</b> r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71	33	1 5 6 5 5 8	1 5 6 5 5 8	1 6 8 1 1 5
<b>B.I.</b>	<b>Zásoby</b> súčet (r. 35 až r. 40)	34	3 1 8 8 5	3 1 8 8 5	4 9 6 1 9
<b>B.I.1.</b>	<b>Materiál</b> (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	3 1 8 8 5	3 1 8 8 5	4 9 6 1 9
2.	Nedokončená výroba a polotovary vlastnej výroby (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36			
3.	Výrobky (123) - /194/	37			
4.	Zvieratá (124) - /195/	38			
5.	Tovar (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39			
6.	Poskytnuté preddávky na zásoby (314A) - /391A/	40			
<b>B.II.</b>	<b>Dlhodobé pohľadávky</b> súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)	41	5 0 8 1 7	5 0 8 1 7	5 1 5 3 3
<b>B.II.1.</b>	<b>Pohľadávky z obchodného styku</b> súčet (r. 43 až r. 45)	42			



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	
				3	
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43			
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44			
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45			
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	46			
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	47			
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	48			
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49			
6.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	50			
7.	Iné pohľadávky (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51			
8.	Odložená daňová pohľadávka (481A)	52	5 0 8 1 7	5 0 8 1 7	5 1 5 3 3
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	6 9 0 7 6	6 9 0 7 6	6 1 0 2 5
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	6 6 8 7 6	6 6 8 7 6	6 1 0 2 5
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55			
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56			



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1	Netto	Netto 3
			Korekcia - časť 2		
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	6 6 8 7 6	6 6 8 7 6	6 1 0 2 5
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	58			
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	59			
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	60			
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61			
6.	Sociálne poistenie (336A) - /391A/	62			
7.	Daňové pohľadávky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63			
8.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	64			
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	2 2 0 0	2 2 0 0	
<b>B.IV.</b>	<b>Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)</b>	<b>66</b>			
B.IV.1.	Krátkodobý finančný majetok v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67			
2.	Krátkodobý finančný majetok bez krátkodobého finančného majetku v prepojených účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68			
3.	Vlastné akcie a vlastné obchodné podiely (252)	69			
4.	Obstarávaný krátkodobý finančný majetok (259, 314A) - /291A/	70			



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	3
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71	4 7 8 0	4 7 8 0	5 9 3 8
B.V.1.	Peniaze (211, 213, 21X)	72	2 5 4	2 5 4	6 4 0
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 261)	73	4 5 2 6	4 5 2 6	5 2 9 8
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74	2 1 8 2	2 1 8 2	2 1 4 6
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (381A, 382A)	75	7 4 3	7 4 3	7 7 8
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (381A, 382A)	76	1 4 3 9	1 4 3 9	1 3 6 8
3.	Príjmy budúcich období dlhodobé (385A)	77			
4.	Príjmy budúcich období krátkodobé (385A)	78			

Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
	<b>SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY</b> r. 80 + r. 101 + r. 141	79	1 0 2 0 0 8 4	1 0 4 5 9 5 5
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	5 4 6 2 7	8 5 5 2 9
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	3 3 1 9 2	3 3 1 9 2
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	3 3 1 9 2	3 3 1 9 2
2.	Zmena základného imania +/- 419	83		
3.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie (/-/353)	84		
A.II.	Emisné ážio (412)	85		
A.III.	Ostatné kapitálové fondy (413)	86	6 4 1 6 6 7	6 4 1 6 6 7
A.IV.	Zákonné rezervné fondy r. 88 + r. 89	87	1 5	1 5
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	1 5	1 5
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podieľy (417A, 421A)	89		



Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
A.V.	Ostatné fondy zo zisku r. 91 + r. 92	90		
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91		
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92		
A.VI.	Oceňovacie rozdiely z precenenia súčet (r. 94 až r. 96)	93		
A.VI.1.	Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov (+/- 414)	94		
2.	Oceňovacie rozdiely z kapitálových účasí (+/- 415)	95		
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení (+/- 416)	96		
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97	- 5 8 9 3 4 5	- 5 2 3 9 3 9
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	2 5 7 9 9	2 5 7 9 9
2.	Neuhradená strata minulých rokov (-/429)	99	- 6 1 5 1 4 4	- 5 4 9 7 3 8
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdo- bie po zdanení +/- r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	- 3 0 9 0 2	- 6 5 4 0 6
B.	Záväzky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 136 + r. 139 + r. 140	101	9 6 5 4 5 7	9 6 0 4 2 6
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	7 3 3 5 5 6	7 4 7 2 9 0
B.I.1.	Dlhodobé záväzky z obchodného styku súčet (r. 104 až r. 106)	103		
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	104		
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielo- vej úasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	105		
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 475A, 476A)	106		
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	107		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	108		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej úasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109	7 3 3 5 5 6	7 4 3 2 6 4
5.	Ostatné dlhodobé záväzky (479A, 47XA)	110		4 0 2 6
6.	Dlhodobé prijaté preddavky (475A)	111		
7.	Dlhodobé zmenky na úhradu (478A)	112		
8.	Vydané dlhopisy (473A/-/255A)	113		
9.	Záväzky zo sociálneho fondu (472)	114		
10.	Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115		
11.	Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116		
12.	Odložený daňový záväzok (481A)	117		



Označenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118		
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119		
	2. Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120		
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121		
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	2 2 6 9 8 6	2 0 4 9 4 8
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	2 4 7 7 6	3 8 7 3 4
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124		8 3 0 1
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125		
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	2 4 7 7 6	3 0 4 3 3
	2. Čistá hodnota zákazky (316A)	127		
	3. Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128	1 3 9 0 7 6	1 0 9 3 0 1
	4. Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129	2 0 0 0	
	5. Záväzky voči spoločníkom a združeniu (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130	3 1 3 0 0	2 7 3 0 0
	6. Záväzky voči zamestnancom (331, 333, 33X, 479A)	131	1 0 0 5 5	7 5 5 2
	7. Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	6 4 6 7	5 1 1 2
	8. Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	9 2 8 6	8 9 1 8
	9. Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134		
	10. Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	4 0 2 6	8 0 3 1
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	4 9 1 5	8 1 8 8
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	2 1 1 5	2 5 8 8
	2. Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	2 8 0 0	5 6 0 0
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139		
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, /-255A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141		
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142		
	2. Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143		
	3. Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144		
	4. Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145		



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2
*	Čistý obrat (časť účt. tr. 6 podľa zákona)	01	5 3 0 6 6 4	5 3 7 5 5 4
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	5 4 2 8 9 6	5 4 6 2 8 9
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03		
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04	5 2 9 8 7 4	4 2 6 5 9 0
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	7 9 0	1 3 3 3 2
IV.	Zmeny stavu vnútroorganizačných zásob (+/-) (účtová skupina 61)	06		
V.	Aktivácia (účtová skupina 62)	07	8 1 5 0	6 2 0 6
VI.	Tržby z predaja dlhodobého nehmotného majetku, dlhodobého hmotného majetku a materiálu (641, 642)	08		1 5 0 0
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	4 0 8 2	9 8 6 6 1
**	Náklady na hospodársku činnosť spolu r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14 + r. 15 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25 + r. 26	10	5 3 4 7 4 3	5 7 7 2 7 8
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11		
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	1 7 0 2 3 9	1 7 6 6 6 3
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13		
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	5 5 8 5 7	5 8 3 9 0
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	2 1 9 5 8 6	1 8 4 3 7 2
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	1 5 7 0 6 8	1 3 3 0 8 6
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17		
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	5 6 4 6 1	4 8 1 0 2
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	6 0 5 7	3 1 8 4
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	2 7 6 9	2 8 1 0
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	7 6 2 4 9	1 4 3 9 3 3
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	7 6 2 4 9	1 4 3 9 3 3
2.	Opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (+/-) (553)	23		
H.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu (541, 542)	24		
I.	Opravné položky k pohľadávkam (+/-) (547)	25		
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	1 0 0 4 3	1 1 1 1 0
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	8 1 5 3	- 3 0 9 8 9



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	3 1 2 7 1 8	2 1 1 0 7 5
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29		
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30		
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31		
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32		
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33		
3.	Ostatné výnosy z cenných papierov a podielov (665A)	34		
X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku súčet (r. 36 až r. 38)	35		
X.1.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku od prepojených účtovných jednotiek (666A)	36		
2.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku v podielovej účasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (666A)	37		
3.	Ostatné výnosy z krátkodobého finančného majetku (666A)	38		
XI.	Výnosové úroky (r. 40 + r. 41)	39		
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41		
XII.	Kurzové zisky (663)	42		
XIII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a výnosy z derivátových operácií (664, 667)	43		
XIV.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti (668)	44		
**	Náklady na finančnú činnosť spolu r. 46 + r. 47 + r. 48 + r. 49 + r. 52 + r. 53 + r. 54	45	3 8 3 3 9	3 1 9 2 5
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46		
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47		
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48		
N.	Nákladové úroky (r. 50 + r. 51)	49	3 7 6 2 0	3 0 4 9 2
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jednotky (562A)	50	3 7 0 6 7	2 9 3 0 1
2.	Ostatné nákladové úroky (562A)	51	5 5 3	1 1 9 1
O.	Kurzové straty (563)	52	4 0 6	1 0 2 6
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	3 1 3	4 0 7



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
***	Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti (+/-) (r. 29 - r. 45)	55	- 3 8 3 3 9	- 3 1 9 2 5
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	- 3 0 1 8 6	- 6 2 9 1 4
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	7 1 6	2 4 9 2
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58		
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59	7 1 6	2 4 9 2
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60		
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	- 3 0 9 0 2	- 6 5 4 0 6