



*Jún 2020*

Telefón:  
+421 32 7433287  
Fax:  
+421 32 7433296

Bankové spojenie:  
Tatra banka, a.s. Trenčín  
č. účtu: 2628222142/1100

IČO: 36 720 721  
DIČ: 2022297266  
IČ DPH: SK2022297266

Zapísaná v Obchodnom registri  
Okresného súdu Trenčín, odd.  
Sro, vložka č. 17406/R

E-mail:  
[maen@maen.sk](mailto:maen@maen.sk)  
[luptak@maen.sk](mailto:luptak@maen.sk)

**OBSAH**

1. ZÁKLADNÉ ÚDAJE O SPOLOČNOSTI.....	3
2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM.....	3
3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI.....	9
4. ZÁVER .....	12
PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2019 .....	13

**Zoznam príloh:**

- *Účtovná závierka k 31.12.2019*
- *Poznámky k účtovnej závierke za rok 2019*
- *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 2019 nedošlo k nadobudnutiu žiadnych vlastníckych obchodných podielov podľa §22 zákona o účtovníctve.

## 2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM

Hlavnou podnikateľskou činnosťou, ktorú vykonávala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. počas roka 2019 bola, rovnako ako v predchádzajúcich rokoch, výroba a distribúcia elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov elektriny – výroba elektriny zo skládkového plynu, ktorý vzniká anaeróbnou fermentáciou biologických zložiek odpadov zneškodnených na skládkach odpadov, na ktorých je vybudovaný aktívny odplyňovací plynozberný systém. Plynozbernými systémami zachytený skládkový plyn je potom využívaný ako palivo pre hnacie motory kogeneračných jednotiek.

Počas roka 2019 prevádzkovala spoločnosť spolu sedem energetických zariadení na využívanie skládkového plynu, ktoré obsahujú osem generátorov vyrábajúcich elektrinu. Spoločnosťou prevádzkované energetické zariadenia v roku 2019 sú nasledujúce, vrátane uvedeného inštalovaného elektrického výkonu (IV):

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

Vyššie uvedené zdroje elektriny, prevádzkované spoločnosťou MAEN SK spol. s r.o., majú teda sumárny inštalovaný elektrický výkon 1,59 MW.

Elektrina, ktorá bola vyrobená v zariadeniach na využívanie skládkového plynu počas roka 2019, bola v celom obchodovateľnom objeme (výroba očistená o technologickú vlastnú spotrebu jednotlivých výrobní) dodaná do distribučných sústav vysokého napätia (22 kV) jednotlivých prevádzkovateľov, a to v závislosti od toho, do ktorej regionálnej sústavy sú jednotlivé výrobné (zdroje elektriny) pripojené. V roku 2019 bola v zariadeniach spoločnosti vyrobená elektrina v celkovom objeme 7 530,998 MWh (výroba na svorkách generátorov). Z uvedeného celkového vyrobeného množstva bolo 552,666 MWh spotrebovaných pri výrobe elektriny (tzv. technologická spotreba zariadení) a zvyšných 6 978,332 MWh predstavoval objem elektriny, ktorý bol dodaný prevádzkovateľom jednotlivých distribučných sústav (obchodovateľný objem elektriny, ktorý bol predaný za určené regulované výkupné ceny, a to na základe príslušných cenových rozhodnutí vydaných ÚRSO SR). Podrobnosti o množstvách dodanej (zobchodovanej) elektriny do distribučných VN sústav z jednotlivých zdrojov počas roka 2019 sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T1.

T1 – Zoznam zariadení na výrobu elektriny, príslušnosť k DS a dodávka elektriny zo zariadení v roku 2019

Por. č.	Názov zariadenia	Pripojenie na distribučnú sústavu VN prevádzkovateľa (PDS)	Dodávka elektriny v roku 2019	Rozdiel (+/-) oproti roku 2018
1.	EVSP Banská Bystrica	Stredoslovenská distribučná, a.s.	805,830 MWh	+ 76,7%
2.	EVSP Zvolenská Slatina		583,579 MWh	- 25,1%
3.	EVSP Dubnica nad Váhom		1 845,076 MWh	+ 7,9%
4.	EVSP Žakovce	Východoslovenská distribučná, a.s.	521,346 MWh	+ 25,1%
5.	EVSP Nový Tekov	Západoslovenská distribučná, a.s.	1 892,052 MWh	+ 15,6%
6.	EVSP Livinské Opatovce		1 002,843 MWh	- 4,8%
7.	EVSP Kostolné		327,606 MWh	+ 86,0%
8.	<b>SPOLU</b>		<b>6 978,332 MWh</b>	<b>+ 11,9%</b>

Z vyššie uvedenej tabuľky T1 potom vyplýva, že oproti roku 2018, kedy bola predaná distribučným spoločnostiam elektrina v objeme 6 237,472 MWh, došlo v roku 2019 ku zvýšeniu celkového objemu odovzdanej elektriny na hodnotu 6 978,332 MWh, čo predstavuje medziročný rast o 740,860 MWh (rast o takmer 11,9 %).

Okrem samotnej výroby elektriny, bola do jednotlivých zariadení elektrina aj dodávaná, a to počas ich technologickej odstávky alebo poruchy, pričom táto elektrina slúžila pre účely zabezpečenia napájania technológie (ventilátory, ohrev kvapalín, pohon čerpadiel, informačné a bezpečnostné systémy, apod.). Celkový objem elektriny odobratej do jednotlivých odberných miest spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. činil v roku 2019 spolu 23,032 MWh. Táto elektrina bola nakúpená od obchodníkov (dodávateľov elektriny) za zmluvne dohodnuté ceny.

Ako príspevok ku zníženiu čerpania primárnych prírodných zdrojov, bolo na niektorých zariadeniach využívané aj odpadové teplo, ktoré vzniká pri prevádzkovaní kogeneračných jednotiek. Odpadové teplo bolo prostredníctvom dvojokruhových nepriamo ohrievaných doskových výmenníkov a teplovodných rozvodov dodávané pre účely vykurovania prevádzkových objektov jednotlivých prevádzkovateľov skládok odpadov (prevádzkové budovy, sklady a garáže), ktoré sa nachádzajú v areáloch príslušných skládok odpadov. Odpadové teplo bolo v roku 2019 využívané na zariadeniach v Dubnici nad Váhom, v Livinských Opatovciach, v Kostolnom a v Žakovciach.

Aj napriek relatívnemu medziročnému zlepšeniu situácie v oblasti výroby elektriny sa však spoločnosti nepodarilo v roku 2019 dosiahnuť požadované parametre výroby, a to najmä v oblastiach časového využitia kogeneračných jednotiek a dosiahnuteľného výkonu, ktoré sú potrebné pre zabezpečenie dlhodobej rentability prevádzok a nevyhnutný rozvoj spoločnosti.

Aby bolo možné dosiahnuť splnenie požadovaných prevádzkových parametrov, musela by byť celková priemerná časová využiteľnosť výrobní na minimálnej úrovni 8 000 prevádzkových hodín a dlhodobý priemerný dosiahnuteľný výkon na sumárnej úrovni minimálne 1,27 MW. V roku 2019 však boli tieto ukazovatele len vo výške necelých 7 059 hodín (požadované plnenie cca 88 %) a dosiahnuteľný výkon na úrovni necelých 0,86 MW (požadované plnenie cca 67 %). Podrobné informácie o týchto sledovaných ukazovateľoch sú pre jednotlivé výrobné elektriny uvedené v nasledujúcej tabuľke T2, vrátane ich medziročného porovnania.

T2 – Časové využitie a priemerný dosiahnuteľný výkon zariadení (porovnanie a zmeny v rokoch 2019 a 2018)

P. č.	Umiestnenie zariadenia EVSP	Časové využitie (v hod.)		+/-	Časové využitie (v %)		+/-	Priemerný dosiahnuteľný výkon (v MW)		+/-
		2019	2018		2019	2018		2019	2018	
	<b>Sledovaný rok</b>									
1.	Banská Bystrica	7 218	5 016	+2 202	82,4	57,3	+25,1	0,101	0,057	+0,044
2.	Zvolenská Slatina	6 779	8 341	-1 562	77,4	95,2	-17,8	0,072	0,098	-0,026
3.	Dubnica nad Váhom	8 533	8 428	+125	97,6	96,2	+1,4	0,226	0,211	+0,015
4.	Žakovce	6 613	7 838	-1 225	75,5	89,5	-14,0	0,072	0,057	+0,015
5.	Nový Tekov	8 277	7 972	+305	94,5	91,0	+3,5	0,222	0,196	+0,026
6.	Livinské Opatovce	8 043	8 192	-149	91,8	93,5	-1,7	0,122	0,128	-0,006
7.	Kostolné	3 929	2 410	+1 519	44,8	27,5	+17,3	0,040	0,023	+0,017

Z uvedenej tabuľky T2 vyplýva, že najvýznamnejší pokles sledovaných ukazovateľov bol v roku 2019 zaznamenaný na zariadeniach vo Zvolenskej Slatine a v Žakovciach, pričom problémy pri prevádzkovaní týchto zariadení boli spôsobené najmä čiastočným znefunkčnením odplyňovacích systémov, pomocou ktorých sa zachytáva skládkový plyn vznikajúci v zneškodnených odpadoch, a ktorý sa následne transportuje do kogeneračných jednotiek ako palivo pre hnacie motory elektrických generátorov. Znefunkčnenie odplyňovacích systémov bolo spôsobené najmä vplyvom nerovnomernej konsolidácie jednotlivých častí telies odpadov a tiež aj prebiehajúcimi prácami súvisiacimi s uzatváraním a následnou rekultiváciou niektorých častí skládok odpadov zo strany prevádzkovateľov týchto skládok. Nerovnomerná konsolidácia spôsobila zaplavenie plynzberných potrubných systémov kondenzátom plynu alebo priesakovou kvapalinou zo skládky, čo malo za následok zníženie alebo úplné zastavenie prietoku plynu v týchto častiach plynzberných systémov.

Problémy súvisiace s nedostatočným množstvom plynu dopravovaného do týchto zariadení následne spôsobili zníženie dosiahnuteľného výkonu týchto zariadení o viac než 50 %, čo malo za následok významný pokles celkového množstva vyrobenej elektriny, a tým aj prislúchajúce zníženie tržieb za predanú elektrinu.

Bežná prevádzka niektorých zariadení však bola v roku 2019 obmedzená aj z iných príčin. V marci a apríli 2019 bolo zariadenie vo Zvolenskej Slatine mimo prevádzky (cca 10 dní), a to z dôvodu montáže sekundárneho koncového plynzberného rozvodu na IV. etape skládky odpadov. V období mesiacov jún a júl 2019 bola v zariadení na skládke vo Zvolenskej Slatine tiež prerušená výroba elektriny (cca 65 dní), a to z dôvodu poruchy elektrického generátora (závitový skrat hlavného vinutia generátora), pričom po preskúmaní možností jeho opravy bola spoločnosť nútená nahradiť poškodený generátor novým.

Na základe výsledkov diagnostiky a počtu prevádzkových hodín hnacieho motora kogeneračnej jednotky v Kostolnom, bola koncom apríla 2019 vykonaná demontáž motorgenerátora a jeho následná preprava do opravárenskej dielne výrobcu motora, a to s cieľom vykonania jeho plánovanej generálnej opravy. Po vykonaní generálnej opravy motora bolo zariadenie v máji 2019 opätovne sprevádzkované (odstávka zariadenia trvala cca 16 dní).

Vzhľadom k potrebe opätovného dosahovania plánovanej výroby elektriny v zariadení na skládke v Žakovciach, a najmä na základe častých odstávok zariadenia z dôvodu nedostatku skládkového plynu pre palivové účely kogeneračnej jednotky, bol v máji až júni 2019 vybudovaný nový plynzberný rozvod na IV. etape skládky odpadov v Žakovciach, a tiež bola vykonaná rekonštrukcia stávajúcich rozvodov plynu na III. etape skládky a úprava hlavného zberného potrubia dopravujúceho plyn do čerpacej stanice zariadenia. Počas týchto prác bola kogeneračná jednotka v odstávke spolu približne 20 dní.

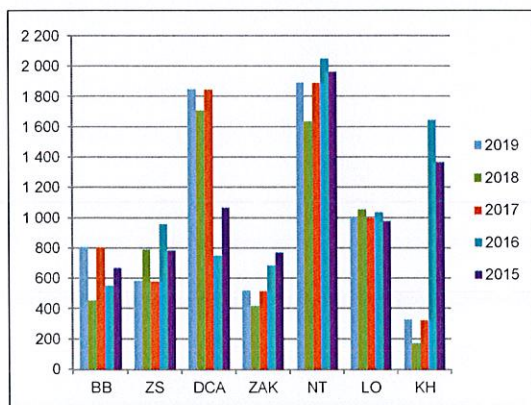
V auguste 2019 bola prevádzka zariadenia v Livinských Opatovciach dočasne prerušená, a to z dôvodu vykonania plánovanej generálnej opravy hnacieho motora generátora. Oprava bola vykonaná na mieste, pričom prerušenie výroby elektriny trvalo cca 4 dni. Prevádzka tohto zariadenia bola tiež prerušená aj koncom decembra 2019. Príčinou bola deštrukcia (vyhorenie) elektrického generátora kogeneračnej jednotky. Nakoľko sa jednalo o poruchu, ktorej odstránenie by bolo neekonomické, vykonala spoločnosť výmenu zničeného generátora za nový. Opätovné uvedenie zariadenia do bežnej prevádzky sa uskutočnilo až v januári 2020, po dodávke nového generátora. Prerušenie výroby elektriny trvalo cca 15 dní.

Okrem vyššie uvedených, bližšie konkretizovaných, dôvodov prerušení výroby elektriny v jednotlivých zariadeniach, bola prevádzka a následne aj celková výroba energie v roku 2019 negatívne ovplyvnená najmä dlhodobo pretrvávajúcimi problémami s udržateľnosťou prevádzky na skládke v Banskej Bystrici (problematika ohľadom zabezpečenia výroby elektriny v tomto zariadení bola už mnohokrát spoločníkmi prediskutovaná a riešená aj s prevádzkovateľom skládky počas predchádzajúcich min. ôsmich rokov, a preto nie je potrebné sa k tejto záležitosti podrobnejšie v tejto správe vyjadrovať, pozn.). Celkový objem vyrobenej a dodanej elektriny v roku 2019 bol tiež ovplyvnený neočakávaným poklesom výroby na zariadeniach v Kostolnom, v Žakovciach a vo Zvolenskej Slatine, ktorý bol spôsobený problémami s čerpaním dostatočného množstva skládkového plynu vybudovanými odplyňovacími systémami na skládkach odpadov. V prípade zariadenia v Kostolnom ku zníženiu výroby prispelo aj nadmerné opotrebenie motora spôsobené jeho nadlimitnou prevádzkou, a preto spoločnosť vykonala v máji 2019 celkovú generálnu opravu hnacieho motora kogeneračnej jednotky.

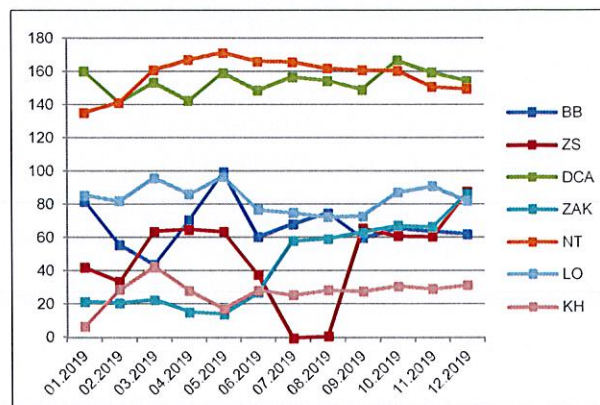
Hoci v porovnaní s rokom 2018 došlo v roku 2019 na zariadení v Banskej Bystrici k miernemu zvýšeniu celkovej výroby elektriny (medziročný rast o viac než 25 %), nepriaznivá situácia tu aj naďalej pretrvávala, nakoľko sa spoločnosti ani v roku 2019 nepodarilo udržať zariadenie v trvalom chode na aspoň 50 %-ách celkového inštalovaného výkonu. Vzhľadom k situácii na skládke odpadov sa významné zlepšenie tohto nepriaznivého stavu však nedá predpokladať ani v budúcnosti. Zariadenie v Banskej Bystrici je dlhodobo nerentabilné, pričom predstavuje prevádzku, ktorej vplyv na celkové hospodárenie spoločnosti je najnegatívnejší.

Bližšie informácie o výrobe elektriny v jednotlivých zariadeniach spoločnosti sú zrejme z nasledujúcich grafov G1 a G2, vrátane porovnania výroby elektriny za posledných 5 rokov.

G1 – Výroba elektriny po zdrojoch v r. 2019 až 2015 (v MWh)



G2 – Mesačná výroba elektriny po zdrojoch v r. 2019 (v MWh)



Počas roka 2019 sa spoločnosť riadne starala, a to prostredníctvom ňou poverených pracovníkov, o pravidelnú údržbu a servis celkovo siedmich zariadení, na ktorých sa nachádzalo spolu osem kogeneračných jednotiek. Spoločnosť tiež vykonávala nevyhnuté (prípadne preventívne) opravy týchto zariadení (najmä motorov), a to s ohľadom na ich prevádzkovú bezpečnosť, bezpečnosť osôb a ochranu životného prostredia (najmä ovzdušia a vôd). Na technologických zariadeniach (kogeneračných jednotkách), ako aj na ostatných stavebných objektoch, boli aj počas roka 2019 vykonávané zákonmi a prevádzkovými predpismi požadované kontroly a pravidelné revízie, ktoré boli riadne zdokumentované príslušnými revíznymi správami a dokladmi vydanými prostredníctvom oprávnených osôb. Cieľom týchto opatrení je maximalizácia časového využívania energetických zdrojov a dosiahnuteľného výkonu v danom účtovnom období. Medziročné porovnanie hlavných prevádzkových ukazovateľov jednotlivých energetických zariadení je uvedené v tabuľke T2.

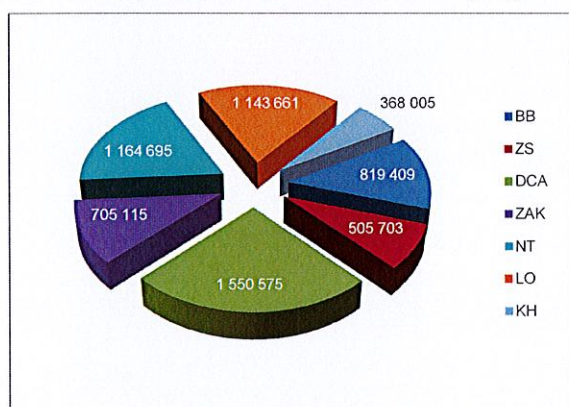
Na udržanie prevádzkového výkonu energetických zariadení (prípadne na jeho dlhodobu požadované zvýšenie) vynaložila spoločnosť v roku 2019 finančné prostriedky najmä na nasledujúce investície alebo opravy:

- preventívna výmena všetkých hláv hnacieho motora kogeneračnej jednotky zariadenia EVSP Livinské Opatovce,
- rekonštrukcia a dobudovanie koncového rozvodu plynozberného systému na I., II. a IV. etape skládky vo Zvolenskej Slatine, vrátane vybudovania sekundárneho zberného plynového potrubia (EVSP Zvolenská Slatina),
- vybudovanie novej časti plynozberného systému (2 ks odplyňovacích rýh a 3 ks odplyňovacích vrtov) na 3. kazete IV. etapy skládky v Dubnici nad Váhom (EVSP Dubnica nad Váhom),
- uskutočnenie celkovej generálnej opravy hnacieho motora kogeneračnej jednotky zariadenia EVSP Kostolné,
- montáž a sprevádzkovanie prevádzkového diaľkového dohľadu a riadenia na všetkých ôsmich spoločnosťou prevádzkovaných kogeneračných jednotkách,
- výmena 3 ks opotrebených hláv hnacieho motora kogeneračnej jednotky č. 2 zariadenia EVSP Dubnica nad Váhom,
- vybudovanie novej časti plynozberného systému (3 ks odplyňovacích rýh a 5 ks odplyňovacích vrtov) na IV. etape skládky v Žakovciach, vrátane rekonštrukcie stávajúceho plynozberného systému na III. etape pred jej rekultiváciou (EVSP Žakovce),
- prekládka a komplexná rekonštrukcia VN linky odovzdávacieho vedenia zariadenia EVSP Dubnica nad Váhom, a to z dôvodu rekonštrukcie oceleového potrubného mosta prevádzkovaného Považskou vodárenskou spoločnosťou, a.s., na ktorom je VN linka trasovaná k pripojovaciemu miestu na 22 kV distribučnú sústavu SSD, a.s. Žilina,
- vybudovanie novej časti plynozberného systému v priestore III. etapy skládky vo Zvolenskej Slatine (5 ks odplyňovacích rýh a 4 ks odplyňovacích vrtov), vrátane vybudovania hlavného zberného potrubia do čerpacej stanice zariadenia EVSP Zvolenská Slatina,
- založenie 3 ks nových odplyňovacích vrtov na novej časti (3. kazete) skládky v Banskej Bystrici (EVSP Banská Bystrica),
- uskutočnenie celkovej generálnej opravy hnacieho motora kogeneračnej jednotky zariadenia EVSP Livinské Opatovce,
- výmena poškodeného elektrického generátora kogeneračnej jednotky EVSP Zvolenská Slatina,
- výmena prehoreného tlmiča výfuku motora kogeneračnej jednotky na skládke v Banskej Bystrici (EVSP Banská Bystrica),
- rekonštrukcia plynozberného systému v priestore 1. časti II. etapy skládky v Kostolnom, vrátane vybudovania 2 ks nových odplyňovacích rýh na vrchlíku skládky, a jeho nového pripojenia ku kogeneračnej jednotke zariadenia EVSP Kostolné,

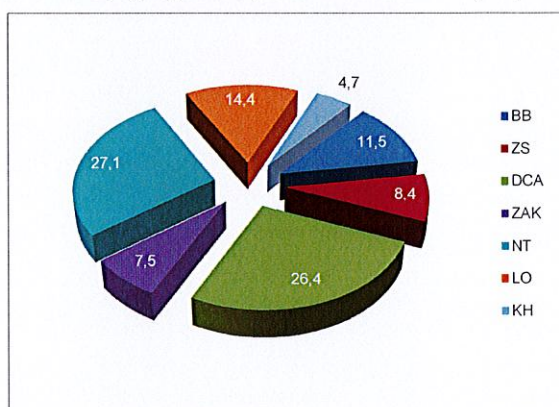
- montáž a sprevádzkovanie meracích systémov na meranie výroby elektriny na svorkách generátorov v jednotlivých výrobných jednotkách, a to na základe zmeny legislatívy v oblasti výroby elektriny vo výrobných zariadeniach využívajúcich obnoviteľné zdroje energie (8 ks pre všetky spoločnosťou prevádzkované generátory v kogeneračných jednotkách), vrátane montáže elektromerov a ich pripojenia na systém diaľkového zberu údajov prevádzkovateľa energetického trhu na území SR (spoločnosť OKTE, a.s. Bratislava),
- počas roka 2019 sa na všetkých kogeneračných jednotkách spoločnosti uskutočnilo (a to dva krát počas mesiacov máj až september) čistenie chladičov rozvodov motorovej chladiacej zmesi, a to z dôvodu zabezpečenia dostatočnej výmeny tepla pre dosiahnutie požadovanej teploty chladenia v okruhu tohto systému.

Celkové náklady na vyššie uvedené opravy, materiál na opravu, ako aj na bežnú údržbu zariadení, činili v roku 2019 čiastku viac než 98 tis. € bez DPH.

Spoločnosťou prevádzkované energetické zariadenia spotrebovali v roku 2019 celkové množstvo skládkového plynu, využitého ako palivo v kogeneračných jednotkách, v objeme takmer 6 257 tis. m<sup>3</sup>, čo je oproti roku 2018, v ktorom bolo spotrebovaných z 6 040 tis. m<sup>3</sup>, o zhruba 217 tis. m<sup>3</sup> viac. Zvýšenie celkovej spotreby skládkového plynu následne viedlo k úmernému zvýšeniu celkovej výroby elektriny, k čomu prispel najmä posledný štvrtrok roka 2019, počas ktorého bol v zariadeniach využívaný plyn s vyššou energetickou hodnotou (hodnotnejší plyn bol čerpaný pomocou nových častí plynozberných systémov vybudovaných na jednotlivých skládkach odpadov najmä v druhej polovici roka 2019).

G3 – Podiely spotreby SKP zariadeniami v r. 2019 (v m<sup>3</sup>)

G4 – Podiely výroby elektriny zariadeniami v r. 2019 (v %)



Energetické zariadenia spoločnosti sú v zmysle platnej legislatívy SR v oblasti ochrany ovzdušia kategorizované ako stredné zdroje znečisťovania ovzdušia. Preto bola spoločnosť MAEN SK spol. s r.o., ako ich prevádzkovateľ, povinná aj v roku 2019 dodržiavať limitné koncentrácie sledovaných škodlivín vypúšťaných do ovzdušia, pričom bola povinná informácie o vypustených množstvách znečisťujúcich látok za daný rok priebežne evidovať a tieto informácie zasielať príslušným orgánom štátnej správy v oblasti ochrany ovzdušia prostredníctvom informačného systému NEIS PZ (správca IS je SHMÚ SR).

V decembri 2019 boli na zariadeniach (kogeneračných jednotkách) nachádzajúcich sa na skládkach odpadov v Livinských Opatovciach a v Kostolnom vykonané opakované periodické merania dodržiavania emisných limitov. Opakované merania koncentrácií znečisťujúcich látok vypúšťaných do ovzdušia na stredných zdrojoch znečisťovania ovzdušia tohto typu, je ich prevádzkovateľ povinný vykonávať v periodicite po 6 rokov.

Vykonané opakované emisné merania preukázali dodržanie emisných na oboch zdrojoch, pričom meracie práce vykonala k tomu určená oprávnená certifikovaná osoba – spoločnosť MM Team s.r.o. Bratislava. K uskutočneným opakovaným emisným meraniam boli ich dodávateľom vyhotovené príslušné správy, ktoré boli zaslané na príslušné orgány štátnej správy SR pôsobiace v oblasti ochrany ovzdušia.

Počas roka 2019 vypustila spoločnosť prostredníctvom výdychov z motorov kogeneračných jednotiek celkové sledované emisie v nasledujúcich množstvách:

- TZL (tuhé znečisťujúce látky) = 0,1290 t,
- SO<sub>2</sub> (oxid siričitý) = 0,2534 t,
- NO<sub>x</sub> (oxidy dusíka) = 7,1343 t,
- CO (oxid uhoľnatý) = 16,3580 t,
- TOC (organické látky) = 0,3956 t,
- CH<sub>2</sub>O (formaldehyd) = 0,2580 t.

Počas roka 2019 bol bežný chod spoločnosti zabezpečovaný spolu ôsmimi jej zamestnancami. Z uvedeného počtu zamestnancov boli v trvalom pracovnom pomere štyria pracovníci. Zvyšní štyria pracovníci vykonávali prácu pre spoločnosť na základe dohody o vykonaní práce (obsluha a údržba kogeneračných jednotiek a vedenie účtovníctva).

Výkon štatutárnych právomocí bol v spoločnosti vykonávaný prostredníctvom jej dvoch rovnocenných konateľov, konajúcich za spoločnosť samostatne.

Generálne opravy a hlavné výmeny technologických zariadení (najmä spaľovacích plynových motorov, generátorov a silových elektrických rozvodov) vykonávali oprávnení pracovníci dodávateľských spoločností, a to na základe príslušných dlhodobých zmluvných vzťahov.

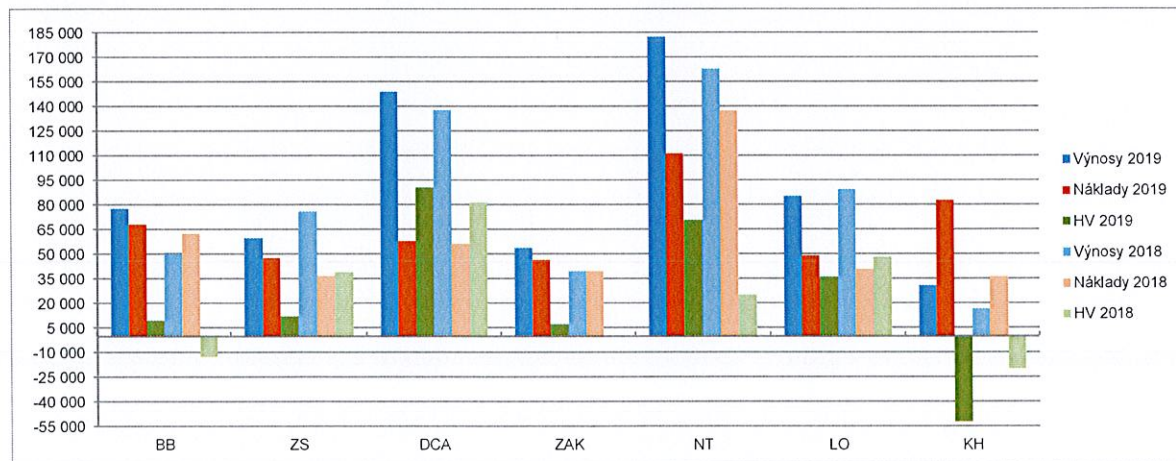
### 3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. dosiahla v roku 2019, najmä za predaj elektriny vyrobenej v jej energetických zdrojoch (zariadeniach) príslušným prevádzkovateľom distribučných sústav alebo obchodníkom s elektrinou, celkový obrát vo výške 623 596 €, čo je oproti roku 2018, v ktorom bol obrát vo výške 557 402 €, medziročný rast o takmer 11,9 % (zvýšenie o viac než 66 tis. €).

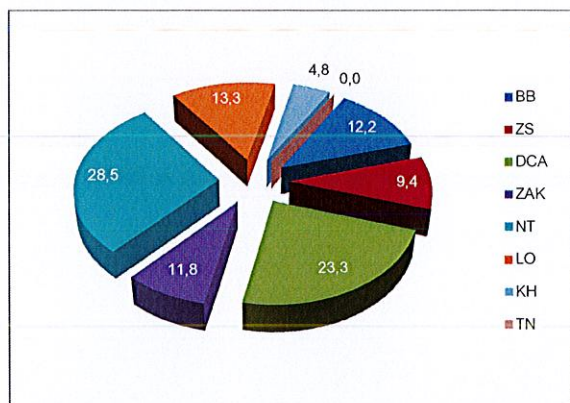
Celkové náklady (materiál, energie, služby, osobné náklady, odpisy, finančné náklady, poisťné, dane a poplatky, atď.) za rok 2019 boli v celkovej výške 664 195 €, čo je medziročný nárast o 25 165 €. Nárast nákladov za rok 2019 ovplyvnilo najmä zvýšenie nákladov na energie.

Výsledok hospodárenia spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. po zdanení za aktuálny účtovný rok 2019 činil stratu v celkovej výške 25 210 €, čo predstavuje medziročné zníženie straty o sumu 39 676 €, čo značí percentuálne zníženie straty o takmer 38,9 %.

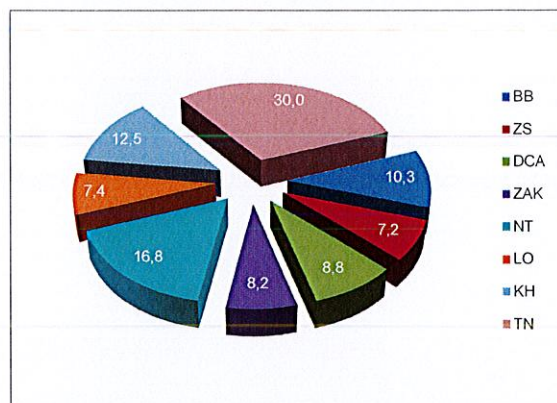
G5 – Výnosy, náklady a hospodárske výsledky stredísk (zdrojov bez centrály spoločnosti) v r. 2019 a 2018 (v €)



G6 – Podiely stredísk na výnosoch v r. 2019 (v %)



G7 – Podiely stredísk na nákladoch v r. 2019 (v %)



Na dosiahnuté hospodárske výsledky spoločnosti za rok 2019 malo najväčší kladný vplyv prevádzkovanie výrobní elektriny na skládkach odpadov v Novom Tekove, v Dubnici nad Váhom a v Livinských Opatovciach, a čiastočne aj stabilizovanie prevádzok na skládkach vo Zvolenskej Slatine a v Žakovciach v závere roka 2019. Naopak negatívny vplyv predstavovali prevádzky v Banskej Bystrici (dlhodobá) a v Kostolnom. Nakoľko spoločnosť plánuje v nasledujúcom roku 2020 vybudovanie nového plynzberného rozvodu na 2. časti II. etapy skládky v Kostolnom, a tiež aj umiestnenie koncového rozvodu pod rekultiváciu 1. časti II. etapy skládky, predpokladá sa, že zariadenie EVSP Kostolné dosiahne opätovne prevádzkový (dosiahnuteľný) výkon nad úrovňou 180 kW, čím sa zabezpečí aspoň požadovaná priebežná návratnosť vlozenej investície. Táto skutočnosť je ďalej podporená aj tým, že prevádzkovateľ skládky odpadov v Kostolnom v súčasnosti vykonáva prípravné práce súvisiace s čiastočným uzavretím a rekultiváciou 1. časti II. etapy skládky, čím by sa mali stabilizovať anaeróbne podmienky potrebné pre produkciu energeticky vhodného skládkového plynu.

V prípade zariadenia EVSP Banská Bystrica je však ďalší vývoj v oblasti jeho využiteľnosti pre výrobu elektriny aj naďalej negatívny. Spoločnosti sa aj napriek vysokým investíciám do rozširovania a opráv plynzberného systému v období rokov 2017 až 2019 nedarí vyčerpať zo skládky v Banskej Bystrici dostatočné množstvo kvalitného plynu pre potreby kogeneračnej jednotky. Na základe neustále prebiehajúcich rokovaní so zástupcami prevádzkovateľa tejto skládky odpadov je zrejmé, že nápravu nevyhovujúceho stavu (najmä úplného zatopenia plynzberného systému priesakovou kvapalinou) nie je možné v najbližšej budúcnosti očakávať. Prevádzková strata zariadenia v Banskej Bystrici je hlavnou príčinou vedúcou spoločnosť do straty, pričom táto strata je spôsobená, okrem samotnej straty z nedodanej – nevyrobenej – elektriny, značnou výškou ročných odpisov príslušných investícií vložených do rozvoja zariadenia.

Pre udržanie aspoň životaschopnosti spoločnosti v roku 2019, prijala spoločnosť počas roka množstvo opatrení, ktoré viedli ku zníženiu prevádzkových nákladov (napr. využívanie väčšieho množstva repasovaných náhradných dielov na opravy hnacích motorov, zníženie rozsahu investícií alebo ich odloženie, apod.). Hoci sa spoločnosti, najmä vplyvom prijatých racionalizačných opatrení, podarilo v roku 2019 zvýšiť celkovú výrobu a objem zobchodovanej elektriny, nedosiahla ani v tomto roku kladný hospodársky výsledok. Určité rezervy je možné ešte detegovať v oblasti časovej využiteľnosti výrobní elektriny, ktoré sú však jednoznačne závislé od okolností, nad ktorými nemá spoločnosť úplnú kontrolu – napr. stav skládok odpadov a spôsob ich prevádzkovania alebo technické podmienky určené prevádzkovateľmi distribučných sústav v súvislosti s prijatými legislatívnymi zmenami alebo vyhláškami.

Pre zabezpečenie potrebného rozvoja spoločnosti, ako aj jej budúcnosť, pripravuje spoločnosť výstavbu nového energetického zariadenia na skládke v Rakoviciach, ktorého výstavba je však podmienená skončením tzv. „stop-stavu“ na budovanie nových OZE, ktorý by mal byť zrušený najneskôr do konca súčasného regulačného obdobia t.j. do konca roka 2021.

Predpokladané skončenie „stop-stavu“ však so sebou prináša nepredvídateľné legislatívne zmeny podmienok výstavby a prevádzkovania zariadení využívajúcich OZE, a to najmä v oblasti štátnej politiky cenovej regulácie (napr. neustále skokové znižovanie výkupných cien elektriny a súčasne značný rast prevádzkových taríf alebo daní a poplatkov).

Na celkové hospodárenie spoločnosti má jednoznačný vplyv aj skutočnosť, že náklady na prevádzkovanie a údržbu technologických zariadení sa každoročne zvyšujú (v niektorých prípadoch, akými sú napr. ceny náhradných dielov aj o desiatky percent), pričom výkupné ceny elektriny sú konštantné, prípadne sa postupom času ešte znižujú.

T3 – Výkupné ceny elektriny vyrobenej v jednotlivých zdrojoch v roku 2019 (v € / MWh) a roky ich uvedenia do prevádzky

Umiestnenie zdroja (KJ)	BB	ZS	ZAK	NT	DCA1	BR	LO	KH	DCA2
Rok sprevádzkovania	2008	2008	2009	2009	2010	2012	2013	2013	2017
Výkupná cena elektriny	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	93,08	84,89	84,89	58,66

Celkový brutto majetok spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. predstavoval ku koncu roka 2019 výšku 3 016 746 €, čo znamená, že oproti predchádzajúcemu roku 2018, v ktorom dosiahol výšku 2 943 928 €, sa jedná o jeho zvýšenie o sumu 72 818 €.

K medziročnému zvýšeniu hodnoty celkového majetku spoločnosti prispeli najmä investície do vybudovania a rekonštrukcie nových plynozberných systémov v nových častiach jednotlivých skládok odpadov, a to: EVSP Dubnica nad Váhom – investícia 9 871 €, EVSP Kostolné – investícia 8 125 €, EVSP Zvolenská Slatina – investícia 16 524 € a EVSP Žakovce – investícia 20 090 €, a tiež prekládka trasovania a rekonštrukcia 22 kV prípojky VN (vyvedenia výkonu) zariadenia EVSP Dubnica nad Váhom, do ktorých spoločnosť investovala v roku 2019 finančné prostriedky vo výške 9 789 €.

Spoločnosť ďalej evidovala ku koncu roka 2019 krátkodobé pohľadávky, hlavne z predaja vyrobenej elektriny, v celkovej výške 81 195 €, čo je oproti roku 2018, v ktorom dosiahli výšku 67 965 €, ich medziročné zvýšenie o 13 230 €, čiže zvýšenie o viac cca 16,3 %.

Krátkodobé záväzky spoločnosti dosiahli v roku 2019 celkovú výšku 243 883 €. V porovnaní s rokom 2018, kedy tieto záväzky 193 732 €, je to medziročný rast o 50 151 € (zvýšenie o skoro 25,9 %).

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. evidovala ku koncu roka 2019 voči materskej spoločnosti finančné záväzky v celkovej výške 1 090 370 €, pričom v roku 2018 tieto finančné záväzky predstavovali čiastku 1 130 589 €. V roku 2019 došlo ku splateniu istiny vo výške 85 000 €.

Vlastné imanie spoločnosti malo ku koncu roka 2019 hodnotu 44 630 €, čo znamená, že oproti roku 2018 sa jedná o jeho pokles o 25 210 € (zníženie o takmer 36,1 %). Pokles vlastného imania spôsobila opätovná strata spoločnosti za rok 2019.

Spoločnosť v roku 2019 evidovala kapitálové fondy v celkovej výške 535 667 €. Dňom schválenia výsledku hospodárenia za rok 2019 valné zhromaždenie spoločnosti navrhuje opätovné zvýšenie kapitálových fondov o nesplatený úrok voči materskej spoločnosti MAEN s.r.o, a to vo výške 106 000 €.

Spoločnosť počas roka 2019 nevykonalala žiadne náklady na výskum alebo vývoj, t.j. nevykonávala žiadne činnosti v oblasti výskumu a vývoja.

V budúcom období spoločnosť nepredpokladá žiadne zmeny v zamestnaneckej štruktúre spoločnosti – počet pracovných miest a pracovné zaradenie zamestnancov spoločnosti by mali byť bez zmeny.

Po súvahovom dni, ku ktorému bola vypracovaná účtovná závierka za rok 2019, nenastali žiadne udalosti osobitného významu, hoci, vzhľadom na situáciu so šírením koronavírusu COVID-19, boli v 2. štvrtroku 2020 obmedzené dodávky náhradných dielov z ČR. Preto boli niektoré plánované opravy odložené, čo malo za následok pokles výroby elektriny.

#### 4. ZÁVER

Záverom je možné konštatovať, že po 31.12.2019 nenastali v činnosti alebo v hospodárení spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. žiadne okolnosti, ktoré by mali významný vplyv na verné zobrazenie skutočností, ktoré sú predmetom riadne vedeného účtovníctva a vypracovanej riadnej účtovnej závierky za rok 2019.

Na základe hospodárskych výsledkov spoločnosti dosiahnutých za rok 2019 možno konštatovať, že vývoj spoločnosti, zobrazený v kľúčových finančných ukazovateľoch, je aj naďalej neuspokojivý, hoci sa spoločnosti podarilo zvýšiť tržby a čiastočne znížiť celkové zadĺženie oproti predchádzajúcemu účtovnému roku. Dlhodobou otázkou, ktorá neustále negatívne ovplyvňuje stav spoločnosti, zostáva aj naďalej vyriešenie situácie súvisiacej s prevádzkovaním energetického zariadenia na skládke v Banskej Bystrici.

Je však možné očakávať, že na základe vývoja celkovej výroby elektriny najmä v poslednom štvrtroku 2019, a s tým súvisiacich dosahovaných tržieb, bude finančná situácia spoločnosti obdobná aj v nasledujúcom kalendárnom roku 2020. Zásadná zmena by bola možná len na základe ďalšieho rozvoja – rozšírenia – portfólia výrobných zdrojov, ktorému však už od konca roka 2013 bráni tzv. „stop-stav“ v oblasti využívania OZE.

Dôležitou skutočnosťou, ktorá má priamy vplyv na samotnú existenciu spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. je však to, že spoločnosť bola aj počas roka 2019 schopná splácať svoje záväzky voči svojim dodávateľom (energetickým podnikom a prevádzkovateľom distribučných sústav, dodávateľom náhradných dielov, revíznym technikom, opravárenským subjektom, apod.) a štátnym inštitúciám (daňovému úradu, sociálnej poisťovni, zdravotným poisťovni, úradom životného prostredia, stavebným úradom, atď.), pričom ku koncu roka 2019 spoločnosť neevidovala žiadne svoje dlhodobé záväzky po lehote splatnosti voči tretím osobám.

Záverom spoločníci navrhujú, aby bola strata spoločnosti z roku 2019 vo výške 25 210 €, prevedená v plnej výške na účet neuhradených strát minulých rokov.

V Trenčíne, dňa 29.06.2020

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

Ing. Ondřej Průša  
spoločník

Ing. Ľuboš Lupták  
spoločník

**PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2019**

# SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

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

## Správa z auditu účtovnej závierky

### Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky Spoločnosti MAEN SK spol. s r.o., Nábrežná 3, 911 01 Trenčín (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje súvahu k 31. Decembru 2019, 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 2019 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 jednotlivé 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 zachováваме 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 obídanie 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 spochybniť 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.

## 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. Naš 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 2019 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: 30. októbra 2020

Audítora: Ing. Jana Daňová, č.licencie UDVA 1069

Adresa: Záhumnie 1129/21, 914 41 Nemšová

