



*Jún 2017*

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

MAEN\_SK-vyrocná\_správa\_2016

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 .....	11
PRÍLOHY K VÝROČNEJ SPRÁVE SPOLOČNOSTI ZA ROK 2016.....	12

### Zoznam príloh:

- *Účtovná závierka k 31.12.2016*
- *Poznámky k účtovnej závierke za rok 2016*
- *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 2016 nedošlo k nadobudnutiu žiadnych vlastníckych obchodných podielov podľa §22 zákona o účtovníctve.

## 2. SPRÁVA VEDENIA SPOLOČNOSTI SPOLOČNÍKOM

Hlavnou podnikateľskou činnosťou spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. bola aj v roku 2016 výroba a distribúcia elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny – výroba elektriny zo skládkového plynu, ktorý vzniká anaeróbnou fermentáciou biologických zložiek odpadov zneškodnených na jednotlivých skládkach odpadov.

Počas roka 2016 prevádzkovala spoločnosť spolu osem zdrojov na výrobu elektriny zo skládkového plynu (energetické využívanie skládkového plynu zo skládok odpadov, skr. EVSP, pozn.), pričom sa jednalo o nasledujúce energetické zariadenia (s uvedenými inštalovanými elektrickými výkonmi – 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 150 kW),
- EVSP Brezno, okr. Brezno (IV 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).

Z vyššie uvedeného vyplýva, že v roku 2016 disponovala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. celkovým inštalovaným výkonom elektroenergetických zariadení vo výške 1,59 MW. V decembri 2016 však došlo, a to na základe žiadosti spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. podanej voči spoločnosti SSE – Distribúcia, a.s., ku zníženiu maximálnej rezervovanej kapacity na strane výroby na zariadení EVSP Brezno z pôvodných 150 kW na 80 kW.

Ku zníženiu MRK pre zariadenie EVSP Brezno spoločnosť pristúpila z dôvodu, že počas predchádzajúcich dvoch rokov zariadenie nedosahovalo počas prevádzky ani polovicu inštalovaného výkonu (maximálny dosiahnuteľný výkon predstavoval len necelých 30 kW), pričom časové využitie zariadenia počas tohto obdobia predstavovalo iba 14,5 %. Z uvedeného vyplýva, že prevádzkovanie tohto zariadenia bolo dlhodobou nerentabilné, čo viedlo spoločnosť v októbri 2016 k dočasnému odstaveniu zariadenia z prevádzky. Hlavnou príčinou uvedeného stavu bola nedostatočná (a neustále klesajúca) tvorba využiteľného skládkového plynu v telese skládky odpadov v Brezne, na ktorú je, ako na primárny zdroj energie (skládkový plyn), zariadenie EVSP Brezno pripojené.

Ďalší postup, ktorý zvolila spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. v súvislosti s riešením problému na zariadení EVSP Brezno bolo, že v novembri 2016 bola kogeneračná jednotka zariadenia EVSP Brezno zdemontovaná a premiestnená na zariadenie EVSP Dubnica nad Váhom, kde bola následne inštalovaná ako druhý zdroj na výrobu elektriny (ozn. DCA KGJ2). Premiestnením kogeneračnej jednotky na skládku v Dubnici nad Váhom sa zabezpečilo ďalšie využitie jestvujúceho výrobného majetku spoločnosti a tiež udržanie „vlastného“ inštalovaného výkonu prevádzkovaných zariadení a udržanie plánovanej výroby elektriny do budúcnosti. Nový (druhý) zdroj elektriny bol na zariadení EVSP Dubnica nad Váhom uvedený do trvalej prevádzky v januári 2017, pričom súčasný výkon tohto zariadenia predstavuje spolu 300 kW (t.j. 2 x 150 kW, zariadenie v súčasnosti disponuje 2 ks typovo totožných kogeneračných jednotiek).

Čo sa týka ďalšej budúcnosti zariadenia EVSP Brezno, táto závisí predovšetkým od zlepšenia tvorby čerpatelného skládkového plynu v telese skládky odpadov, ktorý sa využíva pre palivové potreby kogeneračnej jednotky. V prípade, že do cca jedného roka od nútenej odstávky zariadenia sa situácia skonsoliduje, bude na zariadení inštalovaná iná kogeneračná jednotka s max. inštalovaným výkonom 80 kW, pokiaľ sa tak však nestane, bude zariadenie trvalo vyradené z prevádzky (dôjde k ukončeniu výroby elektriny), pričom bude následne kompletne zdemontované – výroba elektriny bude natrvalo zrušená.

Ku dňu 31.12.2016 bol teda celkový disponibilný inštalovaný výkon spoločnosťou prevádzkovaných zariadení 1,44 MW (mimo prevádzky bol potenciálny výkon s hodnotou 80 kW pre EVSP Brezno).

Rovnako, ako v predchádzajúcich rokoch, aj v roku 2016 dodávala spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. celý meraný objem elektriny, vyrobený v ňou vlastných a prevádzkovaných zariadeniach (kogeneračných jednotkách), príslušným prevádzkovateľom distribučných sústav na krytie strát v ich distribučných sústavách (podrobnosti o množstvách vyrobenej elektriny v jednotlivých zdrojoch sú uvedené v nasledujúcej tabuľke T1).

T1 – Zoznam zariadení na výrobu elektriny, príslušnosť k DS a výroba elektriny v zariadeniach v roku 2016

Por. č.	Názov zariadenia	Pripojenie na distribučnú sústavu VN prevádzkovateľa (PDS)	Výroba elektriny v roku 2016
1.	EVSP Banská Bystrica	Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.	550,344 MWh
2.	EVSP Zvolenská Slatina		956,710 MWh
3.	EVSP Dubnica nad Váhom		752,326 MWh
4.	EVSP Brezno		21,660 MWh
5.	EVSP Žakovce	Východoslovenská distribučná, a.s.	687,333 MWh
6.	EVSP Nový Tekov	Západoslovenská distribučná, a.s.	2 049,396 MWh
7.	EVSP Livinské Opatovce		1 035,444 MWh
8.	EVSP Kostolné		1 641,570 MWh

Z vyššie uvedenej tabuľky T1 vyplýva, že spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. v roku 2016 vyrobila, a následne dodala do distribučných sústav jednotlivých PDS, celkovo 7 694,783 MWh elektriny, čo je oproti predchádzajúcemu roku viac o 66,859 MWh (v roku 2015 bolo vyrobených celkovo 7 627,924 MWh elektriny), čo predstavuje rast o necelé 1 %.

Elektrina vyrobená v roku 2016 bola v celom objeme predaná príslušným prevádzkovateľom distribučných sústav alebo nimi povereným obchodníkom s elektrinou, a to za jednotkové výkupné ceny určené právoplatnými cenovými rozhodnutiami na rok 2016, vydanými Úradom pre reguláciu sieťových odvetví SR pre jednotlivé prevádzkované zdroje.

Hoci je možné považovať výrobu elektriny v prevádzkovaných elektroenergetických zariadeniach v poslednom období za stabilizovanú (najmä v medzročnom porovnaní), nemožno ju z dlhodobého hľadiska hodnotiť priaznivo, a to najmä z dôvodu, že sa spoločnosti nedarí dosiahnuť pri prevádzkovaní zariadení potrebný celkový výkon. Počas roka 2016 činil priemerný dosiahnuteľný celkový výkon zariadení 938 kW, čo predstavovalo iba necelých 59 % z celkového inštalovaného výkonu týchto zdrojov. Pre dosiahnutie dlhohodobej ekonomickej efektívnosti zariadení a návratnosti investícií je potrebný udržateľný dosiahnuteľný výkon na úrovni min. 85 % - požadovaný dosiahnuteľný výkon min. 1,3 MW. Preto je do budúcnosti potrebné vykonať opatrenia zabezpečujúce rast dosiahnuteľného výkonu na požadovanú úroveň, čo by malo za následok citeľný rast tržieb z predaja vyrobenej elektriny. Zvýšenie tržieb by potom malo za následok aj úmerný rast zisku spoločnosti, a to z dôvodu, že prevádzkové náklady na zabezpečenie chodu energetických zariadení by v takomto prípade rástli (na základe doterajších skúseností) oveľa nižším, nepriamoúmerným, tempom, najmä ak uvážime, že odpisy majetku v danom účtovnom období, ktoré priamo vplyvajú na dosiahnutý hospodársky výsledok, by boli prakticky v rovnakej výške.

Okrem dosiahnutia požadovaného celkového priemerného výkonu prevádzkových zariadení je potrebné zvýšiť aj ich priemerné časové využitie, ktoré v roku 2016 dosahovalo niečo vyše 81 %. Aby bola zabezpečená požadovaná návratnosť energetických zariadení a vytváranie dostatočných prevádzkových rezerv na opravy zdrojov elektriny (najmä hnacích motorov) a na údržbu a rozširovanie plynoberných systémov, je potrebné dosiahnuť priemernú využiteľnosť zariadení na úrovni zhruba 92 %, čo by predstavovalo cca 8 100 Mth prevádzkovania kogeneračných jednotiek za kalendárny rok.

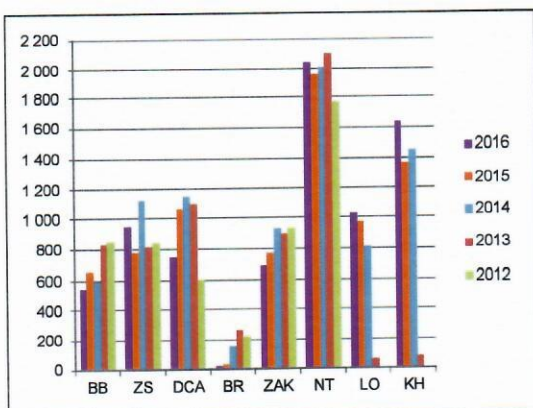
Ako už bolo vyššie spomenuté, hlavnými prevádzkovými problémami, ktoré priamo vplyvajú na návratnosť investícií a tvorbu požadovaného zisku spoločnosti sú nedostatky v oblasti dosiahnutia požadovaného priemerného chodu elektroenergetických zariadení a ich nedostatočná časová využiteľnosť, čo je zapríčinené najmä nasledujúcimi faktormi:

- Rovnako ako v predchádzajúcom období, sa ani počas roka 2016 nepodarilo spoločnosti vyriešiť problémy s nedostatočným množstvom získavaného skládkového plynu zo skládky odpadov v Banskej Bystrici (zariadenie EVSP Banská Bystrica), a to ani napriek tomu, že v období mesiacov júl až október 2016 bol rozšírený plynoberný systém o novú samostatnú plynovú prípojku (táto bude slúžiť ako zberné potrubné vedenie skládkového plynu čerpaného z postupne budovaných troch nových etáp skládky) a zhotovenie dvoch nových záchytných odplyňovacích rýh 2 x 50 m a 3 ks 12 m nových odplyňovacích vrtov v novej aktívnej časti skládky (zachytávanie skládkového plynu z tzv. „čerstvých“ odpadov). Hlavnou príčinou malej tvorby skládkového plynu je nadmerné zaťaženie telesa nových odpadov nadmernou recirkuláciou priesakových kvapalín, čo má za následok významné zníženie procesov biodegradácie biologicky rozložiteľných odpadov zneškodňovaných na skládke, a to vplyvom vysokej humidity odpadov, a následne aj kvality vznikajúceho skládkového plynu (znižovanie energetickej hodnoty plynu a jeho oxidačnej schopnosti – horľavosti). V súvislosti s uvedeným sa dá konštatovať, že prevádzková situácia zariadenia EVSP Banská Bystrica bola v roku 2016 viac-menej totožná s rokom 2015 (celková výroba elektriny činila len 550,344 MWh, pri priemernom ročnom výkone 73 kW a časovej využiteľnosti necelých 67 %).

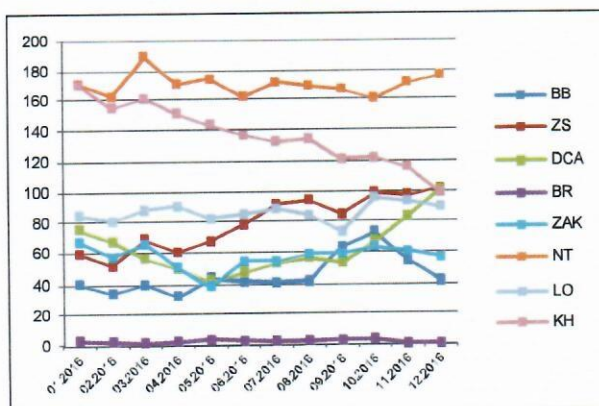
- Obdobné problémy ako v Banskej Bystrici (nedostatočná tvorba využiteľného skládkového plynu pre energetické účely) pretrvávala počas roka 2016 aj na zariadení EVSP Brezno, avšak s tým rozdielom, že oproti EVSP Banská Bystrica (kde sa po otvorení nových kaziet novej etapy skládky očakáva postupné zlepšovanie podmienok v oblasti ťažby využiteľného skládkového plynu), sa situácia medziročne naďalej zhoršovala, čo viedlo v októbri 2016 až k prerušeniu výroby elektriny v tomto zariadení a k demontáži kogeneračnej jednotky (táto bola neskôr inštalovaná ako druhý zdroj elektriny na zariadení EVSP Dubnica nad Váhom – vid' informácie vyššie, pozn.). Hlavnou príčinou nedostatočnej tvorby využiteľného skládkového plynu pre pohon kogeneračnej jednotky bolo pokračujúce klesanie podielov biologicky degradovateľných odpadov (najmä komunálnych) v celkovom množstve odpadov zneškodňovaných na skládke v Brezne. Prevádzkovanie tohto zariadenia sa dlhodobo ukazuje ako nerentabilné, s negatívnym výhľadom (za rok 2016 boli sledované základné prevádzkové parametre nasledujúce: výroba elektriny činila len 21,660 MWh, priemerný dosiahnuteľný výkon bol iba 5 kW a časové využitie predstavovalo len necelých 12 %, t.j. 982 Mth).
- K určitému medziročnému zníženiu objemu výroby elektriny v roku 2016 došlo aj na zariadení EVSP Žakovce. Dôvodom zníženia výroby elektriny na tejto výrobní bol čiastočne znefunkčnený odplyňovací systém skládky (presadnutie potrubných rozvodov vplyvom konsolidácie a úprav telesa skládky), ktorého posilnenie a oprava je naplánovaná na letné mesiace roka 2017 (po vykonaní predrekultivačných úprav telesa skládky zo strany prevádzkovateľa skládky odpadov), a tiež prevádzkové opotrebenie hnacieho motora kogeneračnej jednotky, ktorého generálne oprava je naplánovaná na jar 2017. Nakoľko sa v prípade tohto rozvodu jednalo o prvý, avšak nie vážny, problém (plynozberné rozvody neboli od začiatku ich výstavby v roku 2009 doteraz nijako znefunkčnené), predpokladá sa, že v druhej polovici roka 2017 sa objem čerpaného skládkového plynu vráti na úroveň predchádzajúcich rokov (predpokladá sa zvýšenie spotreby plynu v kogeneračnej jednotke o cca 150 tis. m<sup>3</sup> za rok) a s tým súvisiaci opätovný rast výroby elektriny v tomto zariadení (celková výroba elektriny v roku 2016 činila 687,333 MWh, čo je oproti roku 2015 pokles o 82,629 MWh, t.j. o takmer 11 %).

Aj napriek určitým problémom spojeným s výrobou elektriny, podarilo sa spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. udržať výrobu elektriny, a s ňou súvisiace prevádzkové náklady, na relatívne stabilnej úrovni (v porovnaní s rokom 2015), k čomu prispela hlavne dlhodobo stabilná výroba elektriny na zariadení EVSP Nový Tekov (výroba elektriny v roku 2016 predstavovala hodnotu 2 049,396 MWh, čo je viac oproti roku 2015 o 84,119 MWh, t.j. viac než o 4 %) a tiež rast výroby na najnovších prevádzkovaných zariadeniach EVSP Livinské Opatovce a EVSP Kostolné (tieto boli do trvalej prevádzky uvedené v decembri 2013), ktoré spoločne vyrobili v roku 2016 elektrinu v celkovom objeme 2 677,014 MWh, čo je rast o viac než 14 % ako v predchádzajúcom roku (celková výroba elektriny v týchto zariadeniach bola vyššia o 332,310 MWh).

G1 – Výroba elektriny po zdrojoch v r. 2016 až 2012 (v MWh)



G2 – Mesačná výroba elektriny po zdrojoch v r. 2016 (v MWh)



Udržanie energetických zariadení v prevádzkovo schopnom stave bolo aj v roku 2016 dosiahnuté požadovanou starostlivosťou o zariadenia, zo strany poverených pracovníkov spoločnosti, a ich pravidelnou údržbou, potrebným servisom a nevyhnutnými, prípadne preventívnymi, opravami, a to s ohľadom na ich prevádzkovú bezpečnosť, bezpečnosť osôb a ochranu životného prostredia. Na technologických zariadeniach zdrojov elektriny, a tiež aj na ostatných stavebných objektoch, boli počas roka 2016 tiež vykonávané, zákonmi a predpismi požadované, kontroly a pravidelné revízie, ktoré boli riadne zdokumentované príslušnými revíznymi správami a dokladmi vydanými prostredníctvom poverených oprávnených osôb.

Priemerné časové využitie spoločnosťou prevádzkovaných zdrojov elektriny, ako celku, bolo v roku 2016 na úrovni približne 81 %, čo je prakticky na rovnakej úrovni ako v roku 2015. Priemerné časové využitie v roku 2016 predstavuje číselne 7 118 prevádzkových hodín (v roku 2015 to bolo 7 098 prevádzkových hodín). To znamená, že v roku 2016 sa elektrina v kogeneračných jednotkách vyrábala v priemere 297 dní (oproti 296 dňom v roku 2015).

T2 – Časové využitie a priemerný dosiahnuteľný výkon zariadení (porovnanie a zmeny v rokoch 2015 a 2016)

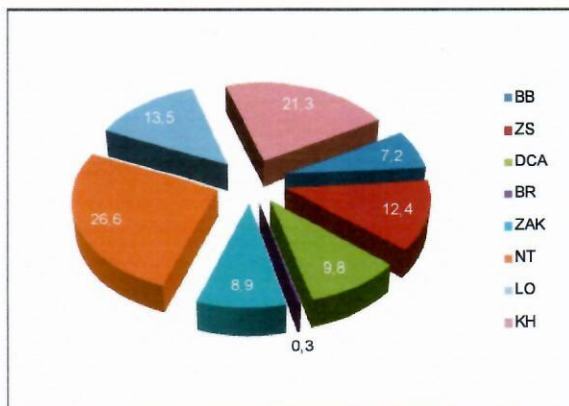
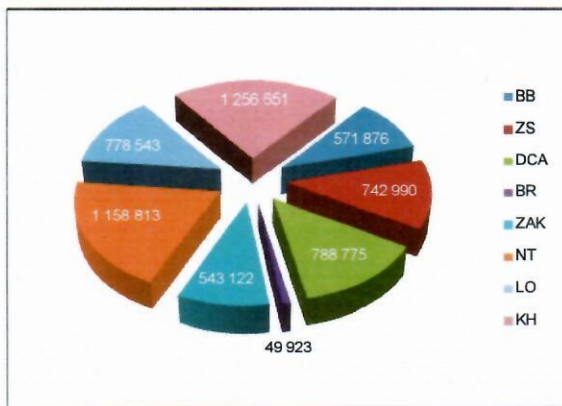
P. č.	Umiestnenie zariadenia EVSP	Časové využitie (v hod.)		+/-	Časové využitie (v %)		+/-	Priemerný dosiahnuteľný výkon (v MW)		+/-
		2015	2016		2015	2016		2015	2016	
	<b>Sledovaný rok</b>									
1.	Banská Bystrica	5 842	5 817	-25	66,7	66,2	-0,5	0,094	0,073	-0,021
2.	Zvolenská Slatina	8 174	8 564	+390	93,3	97,5	+4,2	0,097	0,116	+0,019
3.	Dubnica nad Váhom	8 231	8 252	+21	94,0	93,9	-0,1	0,128	0,094	-0,034
4.	Brezno	1 551	982	-569	17,7	11,2	-6,5	0,009	0,005	-0,004
5.	Žakovce	7 963	8 067	+104	90,9	91,8	+0,9	0,095	0,089	-0,006
6.	Nový Tekov	8 090	8 485	+395	92,4	96,6	+4,2	0,233	0,238	+0,005
7.	Livinské Opatovce	8 396	8 258	-138	95,9	94,0	-1,9	0,119	0,125	+0,006
8.	Kostolné	8 536	8 515	-21	97,4	96,9	-0,5	0,164	0,199	+0,035

Pre udržanie požadovanej výroby elektriny a dosiahnuteľného výkonu zariadení, boli v roku 2016 plánované vybudované, a do majetku spoločnosti zaradené, nové časti systémov rozvodov na zachytávanie skládkového plynu zo skládok odpadov vo Zvolenskej Slatine (zhotovenie 2 ks odplyňovacích rýh a nových 2 ks zberačov pre budúce rozšírenie o nové časti plynzberného systému) a v Livinských Opatovciach (vybudovanie 2 ks odplyňovacích rýh s ich napojením na hlavný zberač plynu z I. etapy skládky). Celkové náklady na uvedené práce činili čiastku skoro 17 tis. € bez DPH. Ako príprava pre budúce zvyšovanie výroby elektriny, v spoločnosťou prevádzkovaných zdrojoch boli, v 2. polovici roka 2016 vybudované aj nové časti odplyňovacích systémov na skládkach v Banskej Bystrici (vybudovala sa nová prípojka plynu pre nové časti skládky a zhotovili sa 3 ks nových vrtov a 2 ks odplyňovacích rýh) a v Dubnici nad Váhom (vybudovala sa nová prípojka plynu pre 4. etapu skládky, na ktorej sa zároveň zhotovili 3 ks nových vrtov a 2 ks odplyňovacích rýh). Celkové náklady na tieto práce predstavovali sumu takmer 76 tis. € bez DPH. Kolaudácia, a následné zaradenie investícií uskutočnených na zariadeniach EVSP Banská Bystrica a EVSP Dubnica nad Váhom, sa predpokladá v prvej polovici roka 2017.

Nové investície do rozšírení plynzberných systémov by mali v budúcnosti zabezpečiť dostatočnú palivovú základňu pre motorgenerátory kogeneračných jednotiek inštalovaných v daných zariadeniach, čo by malo, v konečnom dôsledku, viesť ku zvýšeniu výroby elektriny a ku zvýšeniu dosiahnuteľného výkonu týchto zariadení. V prípade zariadenia EVSP Dubnica nad Váhom, sa v nasledujúcom roku ďalej predpokladá cca tretinový medziročný rast výroby elektriny, a to z dôvodu inštalácie druhého zdroja elektriny (zdroj DCA KGJ2, ktorý bol premiestnený zo zariadenia na skládke odpadov v Brezne).

Energetické zariadenia, ktoré boli prevádzkované spoločnosťou počas roka 2016, spotrebovali celkové množstvo skládkového plynu, využitého ako palivo v kogeneračných jednotkách, v objeme takmer 5 891 tis. m<sup>3</sup>, čo je len o cca 100 tis. m<sup>3</sup> viac než v roku 2015 (zvýšenie zhruba o 1 %). Približne rovnaká medziročná spotreba skládkového plynu presne koreluje s približne rovnakou medziročnou výrobou elektriny v prevádzkovaných zariadeniach.

G3 – Podiely výroby elektriny zariadeniami v r. 2016 (v %)

G4 – Podiely spotreby SKP zariadeniami v r. 2016 (v m<sup>3</sup>)

Všetky spoločnosťou prevádzkované zariadenia na výrobu elektriny zo skládkového plynu sú, v zmysle platnej legislatívy v oblasti ochrany ovzdušia, zaradené ako stredné zdroje znečisťovania ovzdušia. Preto je spoločnosť MAEN SK spol. s r.o., ako ich prevádzkovateľ, povinná sledovať a merať emisie výfukových plynov emitovaných z výdychov spaľovacích motorov kogeneračných jednotiek, vrátane vedenia príslušnej evidencie o vypúšťaných emisiách (NEIS PZ), pričom meraniami získané údaje je povinná zasielať príslušným orgánom štátnej správy v oblasti ochrany ovzdušia.

V roku 2016 boli z energetických zariadení na využívanie skládkového plynu (plynových kogeneračných jednotiek) vypustené nasledujúce merané emisie v emisných plynách, v týchto celkových množstvách:

- TZL (tuhé znečisťujúce látky) = 0,1632 t,
- SO<sub>2</sub> (oxid siričitý) = 1,2339 t,
- NO<sub>x</sub> (oxidy dusíka) = 7,3324 t,
- CO (oxid uhoľnatý) = 11,5311 t,
- TOC (organické látky) = 0,3536 t,
- CH<sub>2</sub>O (formaldehyd) = 0,1867 t.

Prevádzkované plynové kogeneračné jednotky spĺňali v roku 2016 zákonom stanovené emisné limity, t.j. maximálne hodnoty znečisťujúcich látok obsiahnutých v 1 m<sup>3</sup> vypúšťaného emisného plynu neprekračovali legislatívne určené hraničné koncentrácie. Zneškodňovanie zachyteného (vyčerpaného) skládkového plynu vznikajúceho v skládkach odpadov, formou jeho energetického využitia pri prevádzkovaní kogeneračných jednotiek na výrobu elektriny, malo počas sledovaného roka 2016 aj environmentálny prínos, a to vo forme zníženia celkového množstva fugitívnych emisií, inak voľne unikajúcich do ovzdušia, o viac ako 90 %.

Rovnako ako v predchádzajúcom kalendárnom roku, bol aj počas roka 2016 bežný chod spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. zabezpečovaný celkovo deviatimi zamestnancami. Z uvedeného počtu zamestnancov boli v trvalom pracovnom pomere zamestnaní štyria pracovníci, pričom zvyšní piati pracovníci vykonávali prácu pre spoločnosť na základe dohody o vykonaní práce (obsluha a údržba kogeneračných jednotiek a vedenie účtovníctva). Výkon štatutárnych právomocí sa v spoločnosti vykonával prostredníctvom jej dvoch rovnocenných konateľov, konajúcich za spoločnosť samostatne.

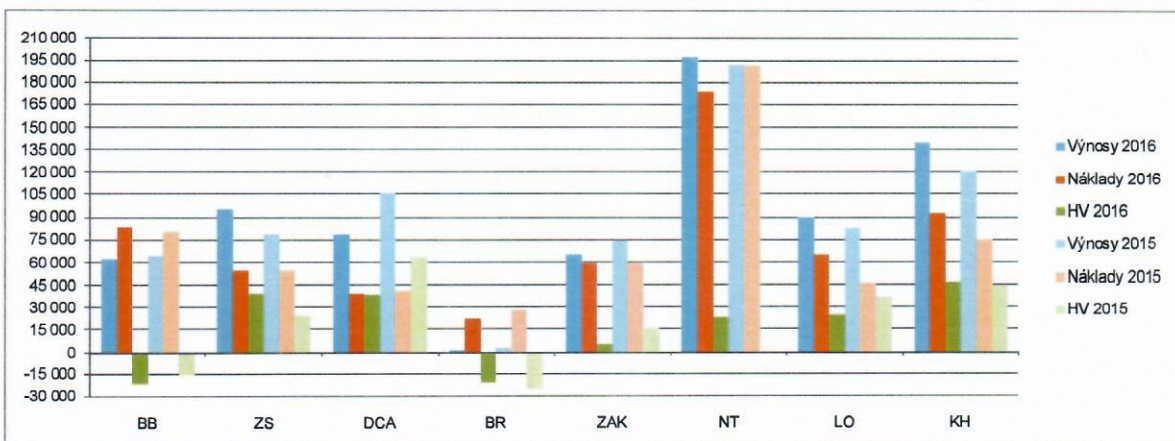
### 3. EKONOMICKÉ INFORMÁCIE O SPOLOČNOSTI

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. dosiahla v roku 2016, najmä za predaj vyrobenej elektriny, celkové tržby vo výške 711 212 €, čo je medziročný rast o necelých 0,7 % (tržby za rok 2015 činili 706 673 €).

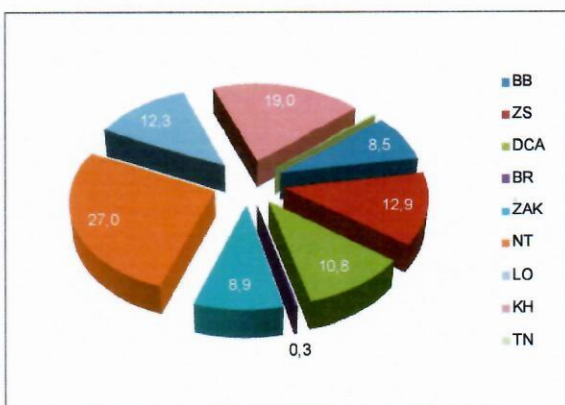
Celkové náklady (prevádzkové náklady, mzdové náklady, odpisy, finančné náklady, poistné, správa spoločnosti, dane a poplatky, atď.) boli za rok 2016 vo výške 713 350 €, čo predstavuje medziročný pokles o 16 602 €, t.j. o takmer 2,3 %.

Výsledok hospodárenia spoločnosti MAEN SK spol. s r.o. po zdanení za aktuálny účtovný rok 2016 potom činil stratu v celkovej výške 19 691 €, čo je medziročný pokles straty o 2 617 €, čo teda predstavuje percentuálne zníženie o 11,7 %.

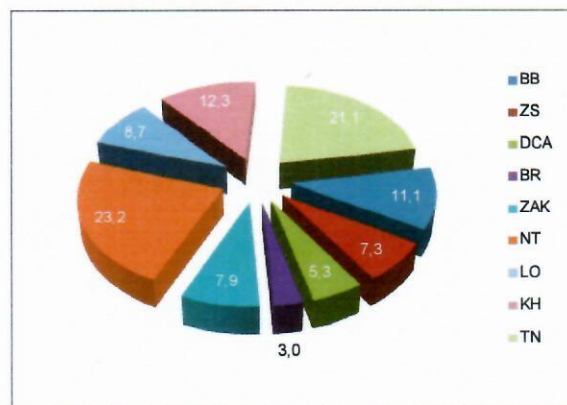
G5 – Výnosy, náklady a hospodárske výsledky stredísk (zdrojov bez centrál spoločnosti) v r. 2016 a 2015 (v €)



G6 – Podiely stredísk na výnosoch v r. 2016 (v %)



G7 – Podiely stredísk na nákladoch v r. 2016 (v %)



Pri hodnotení porovnania medziročných výsledkov (rok 2016 oproti roku 2015) možno konštatovať určité zlepšenie hospodárenia spoločnosti, avšak nie spokojnosť, nakoľko spoločnosť ani v roku 2016 nedosiahla kladný hospodársky výsledok. Pre dosiahnutie kladného hospodárskeho výsledku v budúcom období, je nevyhnutné zvýšenie čistých tržieb za predaj elektriny (potrebné je zvýšenie ročnej výroby elektriny v prevádzkovaných energetických zariadeniach, čo je priamoúmerné zvýšeniu dosiahnuteľných výkonov na jednotlivých zariadeniach a celkovej časovej využiteľnosti výrobných zdrojov), k čomu by mali prispieť vykonané opatrenia a uskutočnené investície spomenuté v tejto správe vyššie.

Rovnako ako v predchádzajúcich rokoch aj v období, min. do roku 2020, bude ďalší rozvoj spoločnosti (napr. v oblasti investícií do nových zdrojov elektriny) limitovaný tzv. „stop-stavom“ v pripájaní nových zdrojov elektriny využívajúcich obnoviteľné zdroje energie do distribučných sústav a nepredvídateľnými legislatívne stanovenými zmenami ich prevádzkovania (napr. skokové zmeny výkupných cien elektriny, prevádzkových taríf a poplatkov, alebo investične náročných požiadaviek na prenos meraných údajov vo vzťahu k prevádzkovateľom distribučných sústav alebo OKTE, a.s.).

Význam dosahu priameho určenia špecializovaných podmienok pre podnikanie v elektroenergetike, a to najmä v oblasti OZE, je možné jednoducho dokumentovať na príklade zariadenia EVSP Dubnica nad Váhom, na ktorom bol vo februári 2010 uvedený do trvalej prevádzky prvý zdroj na výrobu elektriny (kogeneračná jednotka ozn. ako DCA KGJ1) s inštalovaným výkonom 150 kW, ktorý mal v roku 2010 príslušným cenovým rozhodnutím určenú výkupnú cenu 96,36 €/MWh bez DPH, avšak pre druhý zdroj, ktorý bol uvedený do trvalej prevádzky v januári 2017 (kogeneračná jednotka ozn. ako DCA KGJ2) a ktorý má totožný inštalovaný výkon 150 kW (jedná sa o rovnaký typ kogeneračnej jednotky ako prvý zdroj, pričom je na zariadení prevádzkovaný za rovnakých podmienok a bol pripojený na už jestvujúce vyvedenie výkonu a plynosberné systémy), bola pre nasledujúci rok 2017 určená výkupná cena vo výške len 58,66 €/MWh bez DPH, t.j. menej o viac než 39 %.

T3 – Výkupné ceny elektriny vyrobenej v jednotlivých zdrojoch v roku 2016 (v € / MWh) a roky ich uvedenia do prevádzky

Umiestnenie zdroja	BB	ZS	DCA	BR	ZAK	NT	LO	KH
Výkupná cena elektriny	96,36	96,36	96,36	93,08	96,36	96,36	84,89	84,89
Rok sprevádzkovania	2008	2008	2010	2012	2009	2009	2013	2013

Celkový brutto majetok spoločnosti predstavoval ku koncu roka 2016 výšku 3 006 832 €, čo znamená, že zaznamenal v roku 2016 oproti roku 2015 rast o celkovú čiastku 103 678 € (v roku 2015 bol celkový majetok v hodnote 2 903 154 €). V percentuálnom vyjadrení znamená medziročný rast o 3,57 %. Rast majetku spôsobili investície do nových rozvodov plynu.

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. evidovala ku koncu roka 2016 celkové krátkodobé pohľadávky (hlavne z predaja vyrobenej elektriny) vo výške 71 312 €, čo oproti roku 2015, v ktorom dosiahli výšku 68 219 €, znamená ich medziročné zvýšenie o 3 093 €, čiže zvýšenie o cca 4,5 %.

Krátkodobé záväzky spoločnosti dosiahli v roku 2016 celkovú výšku 292 997 €, čo je v porovnaní s rokom 2015, kedy tieto činili sumu 293 617 €, medziročný pokles o 620 €, čo je medziročný rozdiel nižší než 0,3 %.

Spoločnosť v roku 2016 evidovala aj kapitálové fondy v celkovej výške 432 667 €, ktorých hodnota sa oproti predchádzajúcemu roku 2015 nijako nezmenila.

Spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. evidovala ku koncu roka 2016 dlhodobé finančné záväzky v celkovej výške 1 281 556 €. Oproti roku 2015, kedy tieto dlhodobé finančné záväzky činili sumu 1 429 056 €, došlo teda ku zníženiu celkového zadĺženia spoločnosti o 147 500 € (to znamená pokles dlhu o viac než 10,3 %).

Vlastné imanie spoločnosti sa opätovne, vplyvom dosiahnutého záporného hospodárskeho výsledku, opätovne znížilo, a to z predchádzajúcej výšky z hodnoty 65 312 € v roku 2015, na hodnotu 45 620 € ku koncu roka 2016. Pokles hodnoty základného imania spoločnosti teda činí viac než 30,1 %.

Spoločnosť počas roka 2016 nevynaložila žiadne náklady na výskum a vývoj (t.j. nevykonávala žiadne činnosti v oblasti výskumu a vývoja).

V budúcom období sa nepredpokladá zmena v zamestnaneckej štruktúre spoločnosti. Po súvahovom dni nenastali žiadne udalosti osobitného významu.

#### 4. ZÁVER

Záverom je možné konštatovať, že po 31.12.2016 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.

Vzhľadom k výsledkom, dosiahnutým spoločnosťou v roku 2016, možno konštatovať, že vývoj spoločnosti, zobrazený v kľúčových finančných ukazovateľoch, je mierne negatívny, a to najmä z dôvodu zastavenia prevádzkovania EVSP Brezno (z dôvodu nedostatočnej tvorby energeticky využiteľného skládkového plynu). Vzhľadom k hospodárskej histórii spoločnosti, možno ďalej konštatovať, že spoločnosť je relatívne stabilizovaná, a to aj napriek tomu, že sa spoločnosti ani v roku 2016 nepodarilo dosiahnuť kladný hospodársky výsledok, pričom však došlo aspoň čiastočne k medziročnému zníženiu straty.

Pozitívnu skutočnosťou je však to, že spoločnosť MAEN SK spol. s r.o. bola aj počas roka 2016 schopná splácať svoje záväzky voči svojim dodávateľom a štátnym inštitúciám (daňový úrad, sociálna poisťovňa, zdravotné poisťovne, úrady životného prostredia, stavebné úrady, distribučné spoločnosti, dodávatelia materiálu na údržbu a náhradných dielov, atď.), pričom ku koncu roka 2016 neevidovala žiadne svoje dlhodobé záväzky po lehote splatnosti voči tretím osobám.

Na základe aktuálneho stavu hospodárenia spoločnosti a celkovej situácie v oblasti prevádzkovania spoločnosťou vlastnených energetických zdrojov je možné očakávať, že v nasledujúcom roku 2017 sa podarí spoločnosti dosiahnuť dlho očakávaný kladný hospodársky výsledok. K predpokladanému dosiahnutiu zisku v roku 2017 môže výraznou mierou prispieť najmä zvýšenie vlastných tržieb za predaj elektriny, vyrobenej v novo inštalovanom druhom zdroji na zariadení EVSP Dubnica nad Váhom (zdroj DCA KGJ2, ktorý bol uvedený do trvalej prevádzky v januári 2017).

Rovnako ako v predchádzajúcom období však hrozí, že pri plánovaní rozvoja spoločnosti na rok 2017 sa prejaví nepredvídateľné zmeny legislatívy v elektroenergetike (napr. ďalší rast nákladov na energetické služby – distribučných platieb), prípadne rast daňových nákladov.

Záverom spoločníci navrhujú, aby bola strata spoločnosti z roku 2016 vo výške 19 690,75 €, prevedená v plnej výške na účet neuhradených strát minulých rokov.

V Trenčíne, dňa 26.6.2017

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 2016**