

2017

Výročná správa



Vypracovali : Ing. Zuzana Jánošíková, Ing. Peter Varga,
Mgr. Miroslav Meluš, Ladislav Viglaš

Predkladajú : Ing. Ján Kavec, M.B.A., CSc.
(člen predstavenstva spoločnosti)

Ing. Svetozár Krnáč
(riaditeľ spoločnosti)

A	PROFIL SPOLOČNOSTI	2
A.1	<i>Predstavenie spoločnosti</i>	<i>2</i>
A.1	<i>Základné identifikačné údaje</i>	<i>2</i>
A.2	<i>História spoločnosti</i>	<i>2</i>
A.3	<i>Ciele spoločnosti v roku 2017</i>	<i>2</i>
B	EKONOMICKÁ A FINANČNÁ OBLASŤ	3
B.1	<i>Komentár k výsledku hospodárenia</i>	<i>3</i>
B.2	<i>Položky výsledku hospodárenia (v EUR)</i>	<i>5</i>
B.3	<i>Investičná činnosť</i>	<i>5</i>
B.4	<i>Prehľad štruktúry majetku a zdrojov jeho krytia</i>	<i>7</i>
C	OBCHODOVANIE S ELEKTRINOU, PODPORNÝMI SLUŽBAMI A TEPLOM	11
C.1	<i>Obchod so silovou elektrinou</i>	<i>12</i>
C.2	<i>Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou</i>	<i>12</i>
C.3	<i>Výroba a predaj tepla</i>	<i>12</i>
C.4	<i>Nákup zemného plynu</i>	<i>12</i>
C.5	<i>Obchod s emisnými povolenkami</i>	<i>12</i>
D	ĽUDSKÉ ZDROJE	13
E	ŽIVOTNÉ PROSTREDIE	13
E.1	<i>Emisie CO₂</i>	<i>13</i>
E.2	<i>Odpady</i>	<i>15</i>
E.3	<i>Ochrana vôd</i>	<i>15</i>
F	PREVÁDZKA PAROPLYNOVÉHO CYKLU 80 MWE LEVICE	16
F.1	<i>Identifikácia a účel technologických prvkov prevádzky</i>	<i>16</i>
F.2	<i>Najdôležitejšie udalosti v prevádzke</i>	<i>18</i>
G	ROČNÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA	19
H	NÁVRH PREDSTAVENSTVA NA ROZDELENIE VH ZA ROK 2017	19
I	PRÍLOHY	19
I.1	<i>Riadna ročná účtovná závierka Spoločnosti za rok 2017</i>	
I.2	<i>Správa nezávislého audítora</i>	

A Profil spoločnosti

A.1 Predstavenie spoločnosti

Spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, a.s. podniká v energetike, vyrába a dodáva elektrickú energiu a teplo, vrátane poskytovania podporných služieb. Patrí do skupiny spoločností SLOVINTEGRA.

A.1 Základné identifikačné údaje

Názov elektrárne:	Paroplynový cyklus 80 MWe Levice
Adresa sídla:	Kutlíkova 17, Bratislava
PSČ / Štát:	852 50 / Slovenská republika
Adresa prevádzky:	Ul. Zeppelina 7, Levice
PSČ / Štát:	934 01 / Slovenská republika
Súradnice miesta:	18° 36' v. d. - 48° 12' s. š.
Druh činnosti:	Paroplynový cyklus pre výrobu elektrickej energie a tepla
Telefón:	+421 36 233 32 45
Fax:	+421 36 233 32 15
E-mail:	office@slovintegraenergy.sk

A.2 História spoločnosti

Spoločnosť bola založená ako spoločnosť s ručením obmedzeným Zakladateľskou listinou zo dňa 21.11.2005. Od 21.04.2009 sa jediným spoločníkom paroplynového cyklu stala spoločnosť SLOVINTEGRA, a.s. Dňom 24.06.2014 došlo k zmene právnej formy podnikania na akciovú spoločnosť a zároveň k zmene vlastníckej štruktúry.

Právna zložka Spoločnosti sa presúva do Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I, Oddiel Sa, Vložka č. 5972/B. Sídlo, IČO a IČ DPH spoločnosti ostali nezmenené.

Počnúc dňom 8.12.2016 je sídlo Spoločnosti na adrese Kutlíkova 17, 852 50 Bratislava. Prevádzka Spoločnosti je zriadená a fyzicky umiestnená na adrese Ul. Zeppelina 7, 934 01 Levice.

Spoločnosť v roku 2017 nemá a ani v minulosti nemala zriadenú žiadnu organizačnú zložku v zahraničí, v priebehu účtovného obdobia 2017 nenadobudla vlastné akcie ani akcie materskej účtovnej jednotky.

A.3 Ciele spoločnosti v roku 2017

Primárnym poslaním Spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať a dodávať elektrinu a teplo s ohľadom na životné prostredie. K parciálnym cieľom možno zaradiť:

- ♦ zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky a minimalizovanie dopadov výroby na životné prostredie;
- ♦ udržanie si významného postavenia na domácom trhu a súčasne zabezpečovanie plynulosti a bezporuchovosti dodávok elektrickej energie, tepla a poskytovaných podporných služieb;
- ♦ udržanie a rozvoj korektných a efektívnych zmluvných vzťahov s ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a teplom, ako aj vytváranie vhodného konkurenčného prostredia.

Strategickým cieľom Spoločnosti bolo v roku 2017 splnenie podnikateľského plánu v podobe dosiahnutia kladného výsledku hospodárenia napriek skutočnosti, že rok 2017 je poznačený odstraňovaním následkov poistnej udalosti z novembra 2016.

Spoločnosti sa napriek snahe a pri plnom rešpektovaní legislatívy SR, ako aj všetkých nariadení, zmlúv a ostatných záväzkov tento cieľ nepodarilo dosiahnuť. Za účtovné obdobie končiacie k 31.12.2017 vykazuje záporný výsledok hospodárenia, ktorý bol zapríčinený nižšími tržbami (v porovnaní s plánom), najmä však prekročením plánovanej výšky prevádzkových nákladov. Táto skutočnosť je spôsobená predovšetkým likvidáciou skôr uvedenej poistnej udalosti, keď koncom roka 2016 došlo k havárii parnej turbíny a jej dočasnému (viac ako 9-mesačnému) odstaveniu z prevádzky.

Napriek nepriaznivej hospodárskej situácii v roku 2017 a neustále sa meniacim podmienkam v podnikateľskom prostredí v oblasti energetiky dokázala Spoločnosť riadiť svoju finančnú situáciu tak, aby bola schopná plniť všetky svoje záväzky vyplývajúce z uzatvorených zmlúv a dohôd.

Významnou skutočnosťou, ktorá ovplyvnila rok 2017 bolo aj úspešné ukončenie rekonštrukcie Paroplynového cyklu (PPC) v mesiaci máj, ktorej efekt sa prejaví aj v budúcnosti predĺžením doby výroby elektrickej energie metódou kombinovanej výroby s doplatkom KVET.

B Ekonomická a finančná oblasť

B.1 Komentár k výsledku hospodárenia

Spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, a.s. vykázala za rok 2017 účtovnú stratu na úrovni -2 829 037 EUR. Podnikateľský zámer sa jej tak naplniť nepodarilo.

Celkové prevádzkové výnosy Spoločnosti dosiahnuté za rok 2017 vo výške 31 382 158 EUR sú síce na úrovni plánovaných prevádzkových výnosov, avšak absencia tržieb z obchodnej činnosti (najmä za poskytovanie podporných služieb a dodávky regulačnej elektriny) bola kompenzovaná účtovaním o očakávaných výnosoch z poistnej udalosti v odhadovanej výške 2 500 000 EUR. Spoločnosť účtuje o tejto skutočnosti v zmysle legislatívnych predpisov o úplnosti účtovníctva a povinnosti zachytiť každý účtovný prípad. Dopad na samotný výsledok hospodárenia je však nutné posudzovať v kontexte s tvorbou opravnej položky k pohľadávkam voči poisťovni uvedenej v nasledujúcom texte.

V porovnaní s bezprostredne predchádzajúcim účtovným obdobím sú celkové prevádzkové výnosy za rok 2017 nižšie o 26,52 %. Dôvodom sú zmenené podmienky najmä v oblasti trhu s elektrickou energiou, podpornými službami a dodávkami regulačnej elektriny; odstávky PPC súvisiace s rekonštrukciou PPC a opravou poškodenej parnej turbíny.

K 31.12.2017 vykazuje Spoločnosť celkové prevádzkové náklady vo výške 33 285 518 EUR. Na prekročení nákladov oproti predpokladaným hodnotám sa podieľajú predovšetkým:

- ❖ tvorba opravnej položky k pohľadávkam,
- ❖ mierne vyššie náklady na zemný plyn pri vyššej spotrebe tejto základnej komodity,
- ❖ vyššie náklady na tvorbu zákonnej rezervy na vypustenie emisií do ovzdušia za rok 2017 predovšetkým vzhľadom na nepriaznivý vývoj cien povoleniek EUA a
- ❖ mierne prekročenie služieb v položke opráv a údržby.

Celkové prevádzkové náklady za rok 2017 sú v porovnaní s rokom 2016 nižšie o 6,20 %. Najvýraznejší pokles nákladov bol zaznamenaný v spotrebovaných nákupoch v položke nákup zemného plynu. 18,68 %-ný rast nákladov na služby bol v roku 2017 v porovnaní s rokom 2016 výsledkom opravy parnej turbíny a novovzniknutých nákladov na prevádzkový servis zariadení v podobe kogeneračných jednotiek. Spoločnosť k 31.12.2017 nevynaložila žiadne náklady na vývoj a výskum.

Osobné náklady dosiahli približne úroveň bezprostredne predchádzajúceho účtovného obdobia (99,31 %). K 31.12.2017 účtovala Spoločnosť o nižších nákladoch na dane a poplatky. Pokles o 179 510 EUR v tejto položke je dôsledkom vykázania záporného výsledku hospodárenia za účtovné obdobie, a tým straty povinnosti účtovať a odvádzať tzv. osobitný odvod v regulovaných odvetviach. Za rok 2016 Spoločnosť vyčíslila a neskôr aj zaplatila osobitný odvod vo výške 165 006 EUR.

Mierne klesajúci trend majú v roku 2017 aj odpisy dlhodobého hmotného a nehmotného majetku (-8,65 %). Táto skutočnosť je spôsobená jednak postupným účtovným doodpisovaním vstupných cien niektorých starších druhov majetku, ale aj predĺžením cyklu povinných inšpekcií plynových turbín z 2 na 4 roky. Modul striedavého chodu plynových turbín zdvojnásobil dobu životnosti točivých častí turbín, pri ktorých je uplatňované komponentné odpisovanie.

V roku 2017 absentujú tržby z predaja dlhodobého hmotného majetku a s tým súvisiace náklady na jeho vyradenie v zostatkovej cene. V roku 2016 vyradila Spoločnosť z používania 2 kusy plynových motorov RUSTON, ktoré sa v priebehu rekonštrukcie PPC stali v novom modeli prevádzky nepoužiteľnými.

V zmysle zásady opatrnosti je Spoločnosť povinná k 31.12.2017 v rámci závierkových operácií účtovať o opravnej položke k rizikovým pohľadávkam. Takouto pohľadávkou je pre Spoločnosť pohľadávka voči poisťovni z titulu očakávaného, ale doposiaľ nezinkasovaného poistného plnenia. Opravná položka účtovaná na ťarchu nákladov je vytvorená vo výške 100%, pričom okrem pohľadávky za rok 2017 vo výške už spomínaných 2 500 000 EUR je zohľadnená aj pohľadávka z roku 2016 v sume 580 000 EUR. Celková výška opravnej položky zatťažujúcej k 31.12.2017 náklady Spoločnosti je vo výške 3 080 000 EUR s negatívnym dopadom na výsledok hospodárenia roku 2017 vo výške 580 000 EUR.

Rast ostatných nákladov na hospodársku činnosť v roku 2017 o 30,62 % v porovnaní s minulým rokom bol cez tvorbu rezervy dôsledkom nepriaznivého vývoja cien emisných povoleniek EUA, ktoré sa koncom roka 2017 dostali v niektorých prípadoch až na dvojnásobok plánovanej úrovne. Kým nákupná cena povoleniek EUA bola v roku 2016 pre Spoločnosť v rozpätí približne 4,80 EUR/t do 6,00 EUR/t, koncom roka 2017 cena stúpila na viac ako 9 EUR/t.

Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti vo výške - 464 676 EUR je v roku 2017 na porovnateľnej úrovni ako v predchádzajúcom roku. Spoločnosť dosiahla v roku 2017 nižšie výnosové úroky a kurzové zisky. V porovnaní s predchádzajúcim rokom mierne stúpili nákladové úroky, výraznejšie kurzové straty, ktorých výšku dokáže Spoločnosť iba ťažko ovplyvniť. V bežnom účtovnom období roka 2017 absentujú náklady na derivátové operácie (spotový obchod na zabezpečenie konverzie meny EUR/GBP), ktoré boli ako finančný nástroj použité na prelome rokov 2015/2016 v čase, keď ešte Spoločnosť nemala zriadený devízový účet v cudzej mene. Pokles nákladov je k 31.12.2017 vykázaný aj v položke ostatné náklady na finančnú činnosť, presnejšie v nákladoch za bankové poplatky.

Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie bol okrem výsledku hospodárenia z finančnej činnosti negatívne ovplyvnený aj zaúčtovaním odloženej dane vyčíslenej z dočasných zdaniteľných a odpočítateľných rozdielov. Ide najmä o dočasný rozdiel medzi účtovnou a daňovou zostatkovou hodnotou dlhodobého majetku, rozdiel z časového posunu medzi daňovou a účtovnou „uznatelnosťou“ rezerv a opravných položiek a v neposlednom rade možnosťou uplatnenia existujúcich daňových strát v budúcich obdobiach.

K 31.12.2017 vyčíslila Spoločnosť po umorení daňových strát v zmysle legislatívnych predpisov nulový základ dane a v účtovníctve bežného obdobia premietla iba daňovú licenciu vo výške 2 880 EUR ako inštitút tzv. minimálnej dane, ktorú je povinná uhradiť.

Výsledok hospodárenia podľa činností (v EUR)	2017	2016
Čistý obrat spoločnosti	28 764 909	41 999 910
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (EBIT)	-1 903 360	7 223 808
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	-464 676	-435 790
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (EBT)	-2 368 036	6 788 018
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení	-2 829 037	5 318 650
EBITDA	3 044 588	12 729 112

B.2 Položky výsledku hospodárenia (v EUR)

Položka	2017	2016
Čistý obrat	28 764 909	41 999 910
Tržby z predaja vlastných výrobkov a služieb	28 395 292	40 884 034
Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu	508	6 166
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti	2 986 358	1 818 600
Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok	15 975 396	21 631 484
Služby	4 265 428	3 594 113
Osobné náklady	1 669 532	1 681 164
Dane a poplatky	60 720	240 230
Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému a hmotnému majetku	4 947 948	5 505 304
Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu	479	316 908
Opravná položka k pohľadávkam (+/-)	3 080 000	0
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	3 286 015	2 515 789
Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti	-1 903 360	7 223 808
Výnosové úroky	714	2 266
Nákladové úroky	445 828	443 710
Kurzové zisky	57 848	89 728
Kurzové straty	49 600	9 174
Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie	-	16 165
Ostatné náklady na finančnú činnosť	27 810	58 735
Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti	-464 676	-435 790
Výsledok hospodárenia pred zdanením	-2 368 036	6 788 018
Daň z príjmov	-461 001	-1 469 368
- splatná	-3 016	-115 748
- odložená (+/-)	-457 985	-1 353 620
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-)	-2 829 037	5 318 650

B.3 Investičná činnosť

Spoločnosť sa aj v priebehu roka 2017 zameriavala na investičné aktivity v oblasti rozvoja tepelného hospodárstva. K dlhodobým zámerom Spoločnosti patrí rozširovanie existujúcej sústavy centrálného zásobovania teplom s cieľom zvyšovania dodávky tepla v komunálnej, ale aj priemyselnej sfére.

Investičné náklady na pripojenie nových odberateľov tepla boli v priebehu účtovného obdobia 2017 vynakladané najmä na nové horúcovodné prípojky a odovzdávacie stanice troch stredných škôl v meste Levice vrátane dvoch internátov; na pripojenie nového odberateľa tepla v časti Levice Géňa zaoberajúceho sa pestovaním plodín a na finalizáciu rekonštrukcie PPC.

Najvýznamnejšou výdavkovou investičnou položkou však zostáva inšpekcia na plynovej turbíne GT 1 realizovaná spoločnosťou Siemens s.r.o. v mesiaci december 2017.

V tabuľke sú uvedené hlavné investície podľa jednotlivých projektov:

Položky investičných výdavkov (CAPEX)	Suma v EUR
C-inšpekcia na plynovej turbíne GT 1	2 661 585
Pripojenie nových odberateľov tepla	704 695
Pripojenie nového odberateľa Farma Babindol (tzv. SKLENÍKY)	521 180
PPC Rekonštrukcia a TZ v prevádzke vrátane ROVE	249 319
Výmena parného ohrievača za 12.5 MW	128 884
Ostatné investičné výdavky	166 995
SPOLU	4 432 658

V účtovnom období roku 2017 zaradila Spoločnosť do používania dlhodobý hmotný majetok v celkovej hodnote 14 836 452 EUR; hodnota 1 590 962 EUR pripadá na stavby a inžinierske stavby a hodnota 13 245 490 EUR na samostatné hnuteľné veci a súbory vecí.

K najdôležitejším realizačným akciám v roku 2017 patrí ukončenie projektu „Rekonštrukcia paroplynového cyklu 80 MWe Levice“. V rámci rekonštrukcie PPC je v mesiaci máj po kladnom kolaudačnom rozhodnutí zo dňa 25.05.2017 zaradený dlhodobý hmotný majetok v celkovej výške 10 795 027 EUR v členení:

a) stavby a inžinierske stavby:

Názov položky	Suma v EUR
PS 25 - Prepojovacie potrubia	331 457
SO 29 - Základy kogeneračných jednotiek	253 040
SO 11.2 - Potrubné mosty ku KGJ	249 103
Prístavba k SO 06 - Budova spaľovacích motorov	216 710
Ostatné inžinierske stavby vrátane tech. zhodnotenia	215 831
SPOLU	1 266 141

b) samostatne hnuteľné veci a súbory vecí:

Názov položky	Suma v EUR
Kogeneračné jednotky (6 ks)	5 982 514
PS 13 - Rozvodňa 11 kV (technické zhodnotenie)	1 400 387
PS 24 - Elektrokotol	691 193
Ostatné hnuteľné veci vrátane technického zhodnotenia	1 454 792
SPOLU	9 528 886

Hodnotovo významnou bola aj výmena spaľovacej časti plynovej turbíny GT 1 v rámci skôr spomínanej inšpekcie. Predmetný komponent plynovej turbíny bol vo výške 2 661 585 EUR zaradený do riadneho prevádzkového procesu elektrárne v mesiaci obstarania, t.j. v decembri 2017.

B.4 Prehľad štruktúry majetku a zdrojov jeho krytia

Majetok a zdroje krytia (v EUR)

AKTÍVA	2017	2016
Spolu majetok	63 434 164	62 345 664
Neobežný majetok	50 943 618	51 458 910
<i>Dlhodobý nehmotný majetok – software</i>	<i>71 089</i>	<i>86 809</i>
<i>Dlhodobý nehmotný majetok - goodwill</i>	<i>41 035</i>	<i>82 255</i>
Dlhodobý hmotný majetok	50 831 494	51 289 846
<i>Pozemky</i>	<i>698 015</i>	<i>698 015</i>
<i>Stavby</i>	<i>10 803 151</i>	<i>9 845 600</i>
<i>Samostatne hnutelné veci a súbory hnutelných vecí</i>	<i>37 999 119</i>	<i>29 011 225</i>
<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>1 331 209</i>	<i>11 267 906</i>
<i>Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>-</i>	<i>467 100</i>
Obežný majetok	11 864 700	10 845 730
Zásoby – náhradné diely, materiál	797 472	676 369
Dlhodobé pohľadávky	500	799
<i>Pohľadávky z obchodného styku - dlhodobé</i>	<i>500</i>	<i>799</i>
Krátkodobé pohľadávky	3 476 788	5 392 772
<i>Pohľadávky z obchodného styku - krátkodobé</i>	<i>2 824 554</i>	<i>3 714 595</i>
<i>Daňové pohľadávky a dotácie</i>	<i>220 488</i>	<i>943 392</i>
<i>Pohľadávky z derivátových operácií</i>	<i>-</i>	<i>154 500</i>
<i>Iné pohľadávky</i>	<i>431 746</i>	<i>580 285</i>
Krátkodobý finančný majetok	126 115	4 345
Finančné účty	7 463 825	4 771 445
Časové rozlíšenie	625 846	41 024
<i>Náklady budúcich období dlhodobé</i>	<i>1 270</i>	<i>511</i>
<i>Náklady budúcich období krátkodobé</i>	<i>32 813</i>	<i>32 782</i>
<i>Príjmy budúcich období krátkodobé</i>	<i>591 763</i>	<i>7 731</i>

PASÍVA	2017	2016
Spolu vlastné imanie a záväzky	63 434 164	62 345 664
Vlastné imanie	31 447 111	39 799 723
Základné imanie	70 625	70 625
Emisné ážio	28 241 875	28 241 875
Kapitálové fondy	5 949 523	5 949 523
Zákonný rezervný fond	14 125	14 125
Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov	-	154 500
Výsledok hospodárenia minulých rokov	-	50 425
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	-2 829 037	5 318 650
Záväzky	31 987 034	22 545 909
Dlhodobé záväzky	11 939 888	8 482 089
<i>Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám</i>	<i>6 000 000</i>	<i>5 000 000</i>
<i>Ostatné dlhodobé záväzky</i>	<i>4 240 500</i>	<i>2 240 500</i>
<i>Záväzky zo sociálneho fondu</i>	<i>3 419</i>	<i>3 606</i>
<i>Odložený daňový záväzok</i>	<i>1 695 969</i>	<i>1 237 983</i>
Dlhodobé bankové úvery	9 600 000	5 457 610
Krátkodobé záväzky	8 487 807	7 483 169
<i>Záväzky z obchodného styku</i>	<i>2 945 937</i>	<i>4 035 912</i>
<i>Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám</i>	<i>8 126</i>	<i>1 007 565</i>
<i>Záväzky voči spoločníkom a združeniu</i>	<i>5 367 500</i>	<i>-</i>
<i>Záväzky voči zamestnancom</i>	<i>56 977</i>	<i>59 338</i>
<i>Záväzky zo sociálneho poistenia</i>	<i>43 671</i>	<i>44 044</i>
<i>Daňové záväzky a dotácie</i>	<i>13 358</i>	<i>130 511</i>
<i>Iné záväzky</i>	<i>52 238</i>	<i>2 205 799</i>
Krátkodobé rezervy	1 559 339	1 018 465
<i>Zákonné rezervy</i>	<i>1 545 820</i>	<i>982 434</i>
<i>Ostatné rezervy</i>	<i>13 519</i>	<i>36 031</i>
Bežné bankové úvery	400 000	104 576
Časové rozlíšenie	19	32
<i>Výdavky budúcich období dlhodobé</i>	<i>19</i>	<i>-</i>
<i>Výnosy budúcich období krátkodobé</i>	<i>-</i>	<i>32</i>

Najvýznamnejšiu časť majetku Spoločnosti tvorí dlhodobý hmotný majetok, ktorého hodnota je medziročne ovplyvnená zaradením nových investícií, vyradením komponentu spaľovacej turbíny GT 1 po C - inšpekcií, ako aj účtovnými odpismi majetku. Celková hodnota neobežného majetku zaznamenala k 31.12.2017 nepatrný pokles v porovnaní s minulým rokom (-1,00%). V priebehu bežného účtovného obdobia však dochádza k významným zmenám v rámci jednotlivých položiek majetku. Kým na konci bezprostredne predchádzajúceho účtovného obdobia roku 2016 mali investičné výdavky vynaložené predovšetkým na rekonštrukciu PPC charakter obstarávaného dlhodobého majetku, v roku 2017 sú tieto investície zaradené do ostrej prevádzky a stávajú sa súčasťou dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti. Bližšie informácie sú uvedené v časti B.3 tejto Výročnej správy od str. 5.

K 31.12.2017 Spoločnosť neposkytuje žiadne preddavky na obstaranie dlhodobého majetku v podobe záloh. V minulom účtovnom období išlo o preddavky v súvislosti s projektom rekonštrukcie, ktoré boli v priebehu roka 2017 po realizovaní dodávok a služieb zúčtované.

Významnú časť obežného majetku tvoria strategické zásoby náhradných dielov nevyhnutných pre plynulý chod PPC. V rámci inventarizácie majetku sú v minulosti vytvorené opravné položky prehodnocované (tvorba, zníženie, zúčtovanie) a upravujú účtovnú hodnotu zásob na ich nižšiu reálnu hodnotu. Stav zásob po zohľadnení opravných položiek sa medziročne zvýšil o 17,90% v porovnaní s minulým rokom. Ide najmä o nákup náhradných dielov potrebných na zabezpečenie plynulého chodu elektrárne po ukončení rekonštrukcie.

Súčasťou krátkodobých pohľadávok sú okrem pohľadávok z obchodného styku aj daňové pohľadávky. 23,96%-ný pokles pohľadávok z obchodného styku zaznamenaný k 31.12.2017 je predovšetkým dôsledkom nižších tržieb za mesiac december v porovnaní s rokom 2016. Spoločnosť eviduje ku koncu roka 2017 aj nižší stav daňových pohľadávok vyplývajúcich z nároku na nadmerný odpočet DPH za mesiac november a december 2017, ako aj zo zaplatených preddavkov na daň z príjmov vo výške 115 574 EUR, ktoré budú po podaní daňového priznania zúčtované a v roku 2018 Spoločnosti vrátené. Vyšší stav daňových pohľadávok v bezprostredne predchádzajúcom účtovnom období súvisel s nadmernými odpočtami DPH z dôvodu vysokých obstarávacích investičných nákladov vynaložených v procese rekonštrukcie.

V roku 2017 nevykazuje Spoločnosť zostatok na účte pohľadávok z derivátových operácií. Zostatok pohľadávok z konca roka 2016 plynúci zo zmluvy o obstaraní emisných povoleniek formou forwardového obchodu bol v priebehu účtovného obdobia 2017 po úspešnom zrealizovaní obchodu vysporiadaný. Položka Iné pohľadávky zobrazuje k 31.12.2017 konečný zostatok pohľadávok voči daňovému úradu z titulu mesačne plateného osobitného odvodu v regulovaných odvetviach. Nakoľko je výsledok hospodárenia Spoločnosti za rok 2017 záporný, Spoločnosť nemá povinnosť tento odvod platiť a mesačne odvádzané platby celkovo vo výške 431 746 EUR jej budú v priebehu roka 2018 vrátené. V bezprostredne predchádzajúcom období roku 2016 bolo v tejto položke pohľadávok vyčíslené očakávané poistné plnenie za poistnú udalosť haváriu parnej turbíny z novembra 2016 (580 000 EUR).

Krátkodobý finančný majetok Spoločnosti tvoria výlučne emisné povolenky. K 31.12.2017 je zaznamenaný ich medziročný rast spôsobený zvýšením konečného zostatku povoleniek zo 790 kusov (ton) na konci roka 2016 na 26 274 kusov (ton) v roku 2017. Ide o emisné povolenky, ktoré má Spoločnosť v čase závierky k 31.12. každého roka reálne vedené na svojom účte v správe Národného registra emisných kvót. Finančné účty sú tvorené hotovosťou, ceninami a zostatkami bankových účtov vrátane devízového účtu. Vyšší medziročný zostatok účtov vytvoril predpoklady na zabezpečenie plynulého chodu Spoločnosti ako aj pre splnenie všetkých finančných

záväzkov Spoločnosti vyplývajúcich z uzavretých zmlúv a dohôd ako i všeobecne záväzných právnych predpisov.

Významnejšia zmena nastala v položkách Príjmy budúcich období v rámci časového rozlíšenia, kde Spoločnosť sleduje predovšetkým nevyfakturované tržby za doplatok KVET časovo súvisiace s rokom 2017. Rovnako tomu bolo aj k 31.12.2016, avšak suma nevyfakturovaných tržieb bola v minulom roku niekoľkonásobne nižšia. Spoločnosť fakturuje doplatok KVET počas kalendárneho roka priebežne, pričom definitívna výška doplatku podlieha schváleniu regulátorom (ÚRSO) až po skončení kalendárneho roka.

Významná zmena k 31.12.2017 je premietnutá vo vlastnom imaní. Najväčším rozdielom je jednoznačne výsledok hospodárenia za účtovné obdobie, ktorý medziročne klesol o 8 147 687 EUR a z minuloročného zisku sa v roku 2017 preklopil do straty. V roku 2017 absentujú Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov, v ktorých Spoločnosť evidovala zmenu reálnej hodnoty derivátov súvisiacich s komoditným forwardom na nákup emisných povoleniek. Pohyb nastal aj vo výsledku hospodárenia minulých rokov, nakoľko na základe rozhodnutia riadneho valného zhromaždenia bol konečný zostatok nerozdeleného zisku použitý sčasti na výplatu dividend a z menšej časti na doplnenie sociálneho fondu Spoločnosti. Všetky ostatné položky vlastného imania sú k 31.12.2017 v identickej čiastke ako v bezprostredne predchádzajúcom účtovnom období.

Zvýšenie dlhodobých záväzkov k 31.12.2017 spôsobilo preúčtovanie časti istiny z úverovej tranže, ktorá bola v roku 2016 vykázaná v „Iných záväzkoch“ ako krátkodobá (2 mil. EUR), ako aj preúčtovanie plánovanej predčasnej splátky menovitej hodnoty dlhopisov vo výške 1 mil. EUR rovnako z krátkodobých záväzkov v roku 2016 do dlhodobých záväzkov. V roku 2018 Spoločnosť neplánuje žiadne predčasné splátky istiny ani menovitej hodnoty dlhopisov, nakoľko jej to finančná situácia neumožňuje. Vplyv odloženej dane v roku 2017 na výsledok hospodárenia sa prejavil negatívne. Zvýšenie odloženého daňového záväzku medziročne o 457 986 EUR prehĺbilo účtovnú stratu Spoločnosti.

V bežnom účtovnom období roku 2017 Spoločnosť dočerpala bankový investičný úver do výšky 10 mil. EUR, z ktorých 400 tis. EUR je zaúčtovaných k 31.12.2017 ako krátkodobý úver (suma splatná v roku 2018).

V krátkodobých záväzkoch je k 31.12.2017 významnejší pohyb v jednotlivých položkách. Na jednej strane sa znížili krátkodobé záväzky z obchodného styku a časť krátkodobých záväzkov sa preúčtovala do dlhodobých záväzkov, na druhej strane je však významný vznik záväzkov voči akcionárom z rozdeleného, ale do konca roka 2017 nevyplateného zisku z minulého/-ých roku/-ov v sume 5 367 500 EUR.

Krátkodobé rezervy účtované ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka za rok 2017 vykazujú rastúci trend. Ide predovšetkým o zákonnú rezervu na vypustené emisie do ovzdušia, kde cena emisných povoleniek EUA ku koncu roka vzrástla.

Krytie majetku vlastnými zdrojmi medziročne pokleslo na 49,57 % (rok 2016: 63,84 %) ako dôsledok záporného výsledku hospodárenia za účtovné obdobie roku 2017. Pomer záväzkov oproti celkovým zdrojom krytia v roku 2017 vzrástol na 50,43 %, kým v roku 2016 to bolo 36,16 %. K zvýšeniu záväzkov Spoločnosti dochádza v dôsledku dočerpania investičného úveru na hodnotu 10 mil. EUR, s ktorého postupným splácaním sa začne v priebehu roka 2018.

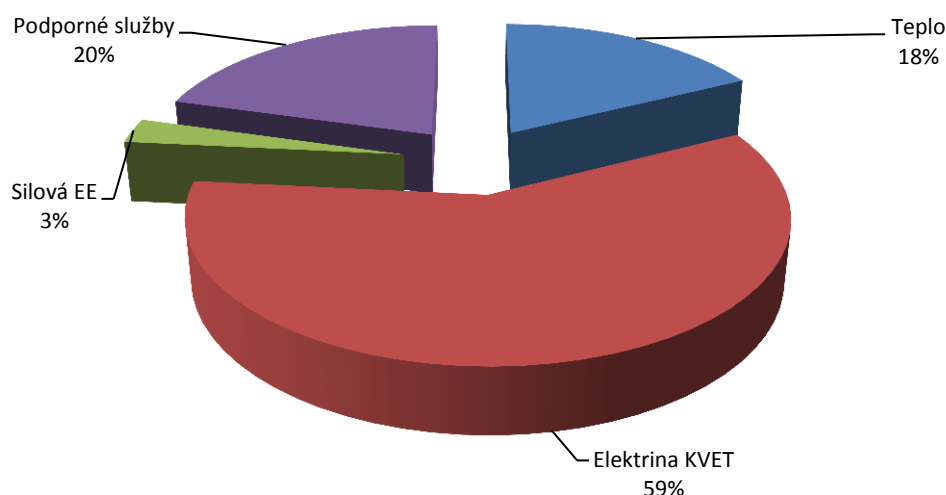
Podrobnejšie informácie k udalostiam, ktoré nastali po skončení účtovného obdobia, ako aj k jednotlivým položkám Výkazu ziskov a strát a Súvahy sú uvedené v Poznámkach individuálnej účtovnej závierky k 31. decembru 2017 ako súčasť tejto Výročnej správy.

C Obchodovanie s elektrinou, podpornými službami a teplom

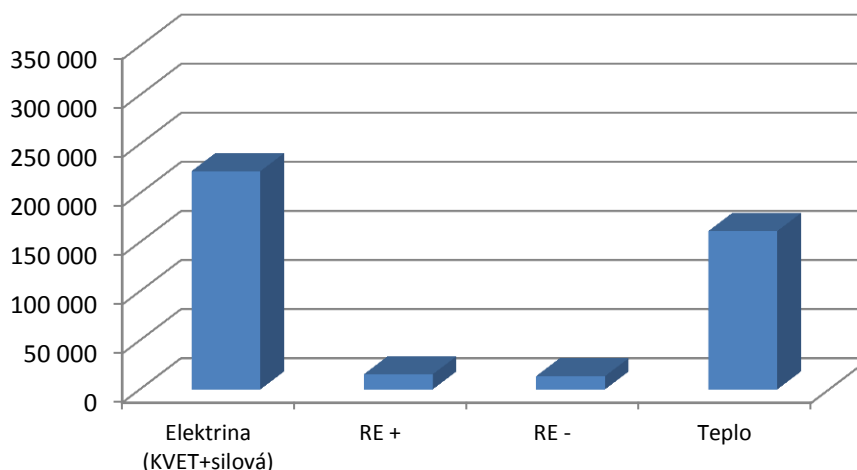
Základný legislatívny rámec pre podnikanie v elektroenergetike a vo výrobe, rozvoje a predaji tepla na území Slovenskej republiky stanovujú najmä : Zákon o energetike č. 251/2012, Z. z. v znení neskorších predpisov; Vyhláška URSO č. 24/2013, Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov; Zákon č. 250/2012, Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov; Zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby v znení neskorších predpisov a Zákon č. 657/2004, Z. z. o tepelnej energetike v znení neskorších predpisov.

Hlavnými aktivitami Spoločnosti sú obchod so silovou elektrinou, podpornými službami a teplom. Realizácia obchodných zámerov sa uskutočňuje v súlade s obchodným plánom, pričom sa kladie dôraz na kvalitné a plynulé zásobovanie zmluvných partnerov Spoločnosti. PPC predáva elektrinu v podobe produktov – dodávok s konštantnou hodnotou hodinového výkonu a dobou dodávky v takých alternatívach, aby z nich mohol odberateľ vhodnou kombináciou pokryť svoj predpokladaný odberový diagram. V rámci krátkodobých obchodov Spoločnosť využíva svoje voľné výrobné kapacity na optimalizovanie dlhodobozakotovaných množstiev.

Štruktúra tržieb z hlavných činností



Predaj elektriny a tepla v MWh po jednotlivých produktoch



C.1 Obchod so silovou elektrinou

ÚRSO svojím rozhodnutím zo dňa 28. augusta 2006 vydalo pre spoločnosť Povolenie č. 2006E0214, na základe ktorého môže SLOVINTEGRA ENERGY, a. s. podnikat' v elektroenergetike v rozsahu : výroba elektriny; dodávka elektriny.

Celkovo je v roku 2017 predaných 222 510 MWh silovej elektriny a tržby z jej predaja dosahujú 15,8 mil. EUR (bez doplatku KVET). Ceny dodávok silovej elektriny zodpovedajú referenčným hodnotám komodity na trhu a sú kreované na základe dohody zmluvných strán.

C.2 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, a. s. poskytuje podporné služby : sekundárna regulácia výkonu (SRV); terciárna regulácia výkonu (TRV15MIN+). Celkové tržby za regulačnú elektrinu a podporné služby činia v roku 2017 7,3 mil. EUR. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy SEPS, a. s. nakupuje podporné služby v intenciách svojho prevádzkového poriadku od poskytovateľov, ktorí spĺňajú technické podmienky pre pripojenie a prístup do sústavy a uspeli vo výberovom konaní pre poskytovanie služieb. Jednotlivé druhy služieb sú zabezpečované v rozsahu požiadaviek prevádzkovateľa prenosovej sústavy súvisiacich s bezpečnou a spoľahlivou dodávkou elektriny pre účastníkov trhu na vymedzenom území, so špecifikáciou na jednotlivé mesiace v roku.

Poskytovanie SRV sa v roku 2017 uskutočňovalo na základe technických, obchodných a finančných ustanovení Rámcovej zmluvy o poskytovaní podporných služieb v rozsahu 0 až 30 MW vo výberových konaniach. Dispozície pre aktiváciu SRV, a tým aj dodávku regulačnej elektriny zabezpečovala v roku 2017 spoločnosť SEPS, a. s. prostredníctvom Slovenského energetického dispečingu.

C.3 Výroba a predaj tepla

ÚRSO svojím rozhodnutím vydalo pre spoločnosť Povolenie č. 2006T 0162, na základe ktorého SLOVINTEGRA ENERGY, a. s. vyrába teplo s celkovým inštalovaným výkonom na úrovni 32 MWt.

V roku 2017 bola realizovaná dodávka tepla do Mesta Levice (96 645 MWh) predajom tepla spoločnosti SI Teplo, s. r. o. a do priemyselného parku Levice Géňa jednotlivým zákazníkom v súhrnnom objeme 64 815 MWh. Celkový objem tržieb z dodávok tepla za obdobie roku 2017 dosiahol hodnotu 4,5 mil. EUR.

C.4 Nákup zemného plynu

Hlavnou nákladovou položkou je nákup zemného plynu, ktorý bol realizovaný nákupom od spoločnosti GasTrading, s. r. o. Vzhľadom na výšku vyrobenej elektrickej energie a účinnosť PPC, bola spotreba plynu v roku 2017 na úrovni 700 163 MWh s celkovými nákladmi na úrovni 14,4 mil. EUR.

C.5 Obchod s emisnými povolenkami

V zmysle Zákona č. 572/2004 Z. z. je spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, a.s. zaradená do schémy obchodovania s emisnými povolenkami ako povinný účastník obchodovania. Za rok 2017 odviedla Spoločnosť v zmysle vyššie uvedeného zákona do registra ICZ Slovakia a.s. EUA povolenky CO₂ v objeme 127 064 ton. Od konca roku 2017 sa reálna tržobná cena povoleniek EUA výrazne zvýšila oproti dovtedajším hodnotám a začiatkom roku 2018 stále stúpa.

D Ľudské zdroje

Rozvoj ľudských zdrojov a zodpovedná sociálna politika sú pre spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, a.s. jedným z najdôležitejších zdrojov efektívnej činnosti a prosperity. Spolu so zvyšujúcou sa úrovňou riadenia sa Spoločnosť snaží o využívanie ľudského potenciálu za účelom plnenia stanovených cieľov, rozvoja silných stránok a konkurenčnej výhody podniku.

K zvýšeniu úrovne prosperity Spoločnosti slúži aj bonusový systém odmeňovania zamestnancov, ktorý je v Spoločnosti s menšími úpravami aplikovaný už niekoľko rokov. Princíp individuálnej výkonnosti vnáša do odmeňovania jasné pravidlá, motivuje zamestnancov a formuje firemnú kultúru.

Úroveň miezd a poskytovaných zamestnaneckých výhod sú dostatočne motivujúce, vedú pracovníkov k tvorivosti, efektívnosti a disciplíne. Spoločnosť v rámci svojej sociálnej politiky poskytuje svojim zamestnancom príspevok na doplnkové dôchodkové sporenie, príspevok na stravovanie a prostredníctvom sociálneho fondu prispieva na ich kultúrne a športové vyžitie.

Fyzický stav zamestnancov Spoločnosti predstavuje k 31. decembru 2017 30 zamestnancov - bez členov štatutárnych orgánov a zamestnancov pracujúcich na dohodu. V roku 2016 to bolo 31 zamestnancov.

Údaje o vekovej štruktúre a vzdelaní zamestnancov k 31.12.2017 poskytujú nasledovné tabuľky:

Vekové rozpätie	Počet
od 31 do 40 rokov	4
od 41 do 50 rokov	17
od 51 do 60 rokov	9

Absolventi:	Počet
vysokých škôl	12
úplne stredoškolsky vzdelaní	14
stredných odborných učilišť	4

E Životné prostredie

Starostlivosť o životné prostredie upravuje Zákon č. 525/2003 Z. z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie v znení neskorších zmien a predpisov. Tento zákon pod starostlivosťou o životné prostredie rozumie tvorbu a ochranu životného prostredia. V Slovenskej republike sa štátna správa uplatňuje v rozsahu ustanovenom súborom právnych predpisov upravujúcich oblasť odpadov, vôd, ochrany ovzdušia, ochrany prírody a krajiny a pod.

V oblasti životného prostredia Spoločnosť spolupracuje a využíva služby environmentálnej spoločnosti, ktorá jej poskytuje poradenský a kontrolný servis.

E.1 Emisie CO₂

Spaľovaním zemného plynu dochádza k tvorbe a uvoľňovaniu skleníkového plynu uvedeného v prílohe II. Rozhodnutia komisie 601/2014/ES z 21. júna 2014, ktorým sa zavádzajú usmernenia pre monitorovanie a podávanie správ o emisiách skleníkových plynov podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2003/87/ES, ďalej len Rozhodnutia komisie č. 601/2014/ES.

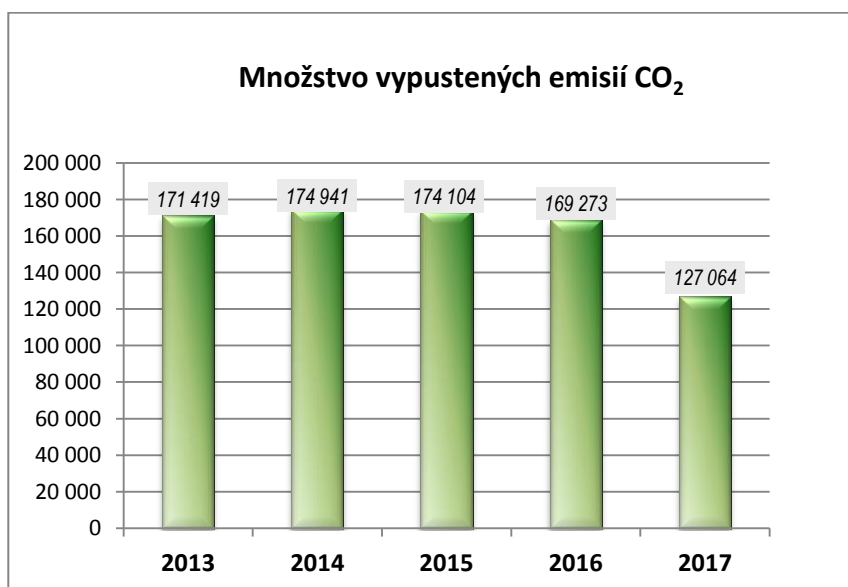
Emisie sa do atmosféry dostávajú cez 4 komíny s priemerom tri metre a výškou 40 metrov (dva komíny slúžia na odťah spalín z plynovej turbíny GT 1 a dva na odťah spalín z plynovej turbíny GT 2) a cez jeden komín s priemerom jeden meter a výškou 40 metrov, ktorý odvádza spaliny z kogeneračných jednotiek KGJ 1 a KGJ 2. Zvyšné kogeneračné jednotky KGJ 3 - KGJ 6 majú samostatné desať metrové komíny. Meracie miesta sú umiestnené na výduchoch, kde už nedochádza k zmene chemického zloženia znečisťujúcich látok, za katalyzátormi CO, teda v mieste, kde sú splnené technické požiadavky na reprezentatívnosť merania a odberu vzoriek.

Na vypúšťanie oxidu uhličitého bolo vydané Okresným úradom Levice, odbor starostlivosti o životné prostredie Rozhodnutie č. OU-LV-OSZP-2017/001006-KE zo dňa 17.01.2017, ktorým sa zmenili pôvodné rozhodnutia týkajúce sa povolení vypúšťania oxidu uhličitého a zároveň bol schválený postup zisťovania ich množstva. Uvedeným rozhodnutím bol schválený aj Plán monitorovania prevádzky, ktorý bol vypracovaný v zmysle bodu 4.3 Rozhodnutia komisie č. 2007/589/ES.

V zmysle prílohy I. Rozhodnutia komisie č. 601/2014/ES je celkové množstvo emisií uvoľnených do atmosféry (sumárne za všetky zdroje):

Znečisťujúce látky	Množstvo v tonách	
	2017	2016
CO ₂ (oxid uhličitý)	127 064,000000	169 273,000000
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	6,600731	7,449715
SO ₂ (oxid siričitý)	0,016541	0,893965
NO _x (oxidy dusíka)	76,206554	141,523107
CO (oxid uhoľnatý)	51,178821	285,201607
TOC (celkový organický uhlík)	4,636543	6,987443

Prehľad množstva vypustených emisií CO₂ v priebehu posledných 5 rokov poskytuje nasledovný graf:



Plánované množstvo vypustených emisií CO₂ na rok 2018 je pri celoročnej prevádzke bez významnejších odstupov približne na úrovni 133 tis. ton CO₂.

Z vyššie uvedenej tabuľky a poskytnutého grafu je viditeľné, že množstvo vypustených znečisťujúcich látok v roku 2017 v porovnaní s minulým rokom vo všetkých uvedených položkách klesá. Rekonštrukcia elektrárne sprevádzaná striedavým chodom plynových turbín, prevádzkou

kogeneračných jednotiek a elektródového kotla pozitívne vplýva na spotrebu zemného plynu spaľovaním a tým aj na celkové životné prostredie.

E.2 Odpady

Spoločnosť nakladá so širokým spektrom odpadov, ktoré vznikajú pri rutinných činnostiach, pri opravách, údržbe a čistiacej práci na jednotlivých technologických zariadeniach. V oblasti odpadov sú z tohto dôvodu vypracované programy odpadového hospodárstva a ich implementáciou prostredníctvom konkrétnych aktivít sú napĺňané aj základné princípy environmentálneho riadenia odpadového hospodárstva.

E.3 Ochrana vôd

Odpadové vody sú pravidelne monitorované podľa integrovaného povolenia v akreditovanom laboratóriu. Počas prevádzky v roku 2017 nie sú zaznamenané žiadne prekročenia sledovaných parametrov. Odpadová voda je smerovaná do mestskej čističky odpadových vôd.

Pitná voda je odoberaná od Západoslovenskej vodárenskej spoločnosti, a.s. Podzemnú vodu Spoločnosť čerpá z 2 studní v súlade s rozhodnutím Slovenského vodohospodárskeho podniku, š.p.

Spoločnosť SLOVINTEGRA ENERGY, a.s. patrí k dôležitým odberateľom vôd a zároveň producentom odpadových vôd. Riadenie vodného hospodárstva je preto jednou z jej priorít v oblasti starostlivosti o životné prostredie. Uvedomujúc si, že súčasné vodné zdroje nie sú nevyčerpatel'né veľmi prísne dbá na všetky činnosti, ktoré majú potenciálny dosah na kvalitu vôd, ako napríklad nakladanie s nebezpečnými látkami.

Údaje o množstve odobranej podzemnej vody a vypustenej vody poskytuje nasledovná tabuľka:

Rok 2017	Odber podzemnej vody (m ³)	Vypúšťanie odpadových vôd (m ³)
Január	3 813	1 545
Február	3 610	1 366
Marec	4 885	1 941
Apríl	4 359	2 028
Máj	7 401	3 324
Jún	10 524	4 970
Júl	10 458	5 120
August	10 024	4 663
September	8 905	4 765
Október	6 277	3 694
November	4 950	2 749
December	4 872	1 923
SPOLU 2017	80 078	38 088
SPOLU 2016	80 099	23 441

Vyššie množstvo vypustenej odpadovej vody v roku 2017 súvisí najmä s udržiavaním chemického režimu kotlovej vody v stojacom spalinovom kotle počas striedavej prevádzky turbín.

F Prevádzka Paroplynového cyklu 80 MWe Levice

F.1 Identifikácia a účel technologických prvkov prevádzky

Po rekonštrukcii energetického zdroja prebiehajúcej v rokoch 2016 až 2017 je základný inštalovaný činný elektrický výkon elektrárne 86,25 MWe a tvoria ho dva kusy spaľovacej plynovej turbíny GT 1 a GT 2, ďalej parná turbína a 6 kusov kogeneračných jednotiek s celkovým výkonom 11,94 MWe. Vyvedenie tepelného výkonu zariadení po rekonštrukcii prevádzky paroplynového cyklu je prostredníctvom existujúceho vyvedenia tepla na súčasnej úrovni 32 MWt vo forme horúcej vody a 6,5 MWt vo forme pary pre jednotlivých odberateľov sústavy centrálného zásobovania teplom.

Paroplynový cyklus využíva ako základné palivo zemný plyn, ktorý sa v spaľovacej komore spáli a spaliny sa vedú do plynovej turbíny, ktorá poháňa generátor na výrobu elektrickej energie (spaľovacia plynová turbína GT 1 a GT 2). Spaliny majú po prechode turbínou vysokú teplotu a vedú sa do spalínového kotla (2 ks), kde produkujú paru. Para sa následne vedie do parnej turbíny (1 ks), ktorá poháňa generátor na výrobu elektriny. Tým sa dosiahne dvojité zhodnotenie paliva na výrobu elektrickej energie. Aj keď má para po prechode turbínou zníženú teplotu, stále je využiteľná pre teplárenské účely.

Po rekonštrukcii došlo k zmene spôsobu prevádzky jednotlivých zariadení elektrárne. V prevádzke je vždy iba jedna plynová turbína, ktorá poskytuje aj podporné služby sekundárnej regulácie výkonu (SRV); druhá plynová turbína poskytuje služby terciárnej regulácie výkonu (TRV15MIN+), pričom ich výkony sú regulované podľa požiadaviek Slovenského energetického dispečingu v Žiline. Kogeneračné jednotky nabiehajú v prípade, ak je požiadavka na elektrickú energiu väčšia ako dokáže dodávať plynová turbína.

Elektrárňu je konštruovaná aj na poskytovanie služby „Štart z tmy“. Ako zdroj elektrickej energie pre štart plynových turbín slúžia kogeneračné jednotky č. 1 a č. 2 spolu s dieselgenerátorom, ktorý je záložným zdrojom elektrickej energie pre prevádzku.



Spaľovacia plynová turbína GT 1 a GT 2

Plynové turbíny sú dodané od výrobcu Rolls Royce (Veľká Británia), typ RB211 6761 s DLE (dry low emission) so spaľovacím systémom na dosiahnutie veľmi nízkych hodnôt produkovaných emisií.

Kogeneračné jednotky - 6 ks

V prevádzke je inštalovaných 6 kusov kogeneračných jednotiek s celkovým výkonom 11,94 MWe. Dve KGJ (nekapotované) sú inštalované v objekte SO 06 ako náhrada dvoch kusov spaľovacích motorov Ruston, ktoré boli v roku 2016 demontované. Štyri KGJ sú v kontajnerovom vyhotovení inštalované na ploche za objektom SO 06.





Horúcovodný elektrodový kotol

V prístavbe budovy SO 06 je inštalovaný 1 ks elektrodového kotla, ktorý je vykurovaný elektrickou energiou. Funkciou elektrokotla je v čase poskytovania zápornej SRV zvyšovať ohmickú záťaž na strane vlastnej spotreby elektrickej energie a vzniknuté teplo odvieť do systému centrálneho zásobovania teplom.

Spalinový kotol na odpadné teplo - 2 ks

Za účelom využitia tepla z dvoch spaľovacích plynových turbín sú prevádzkované dva kotly na odpadné teplo umiestnené horizontálne vzhľadom na prúdenie spalín. Tlakové časti pozostávajú z VT a ST predhrievačov, VT a ST výparníkov, VT a ST ohrievačov vody a samostatného ohrievača vykurovacej vody.



Parná turbína

Parná turbína je kondenzačná dvoj tlaková turbína s jedným regulovaným odberom pary. Je osadená na spoločnom ráme s prevodovkou. Generátor je umiestnený samostatne. Para do turbíny vstupuje cez rýchlo uzávery umiestnené nad regulačnými ventilmi jednotlivých tlakových úrovní a vystupuje cez výstupné hrdlo do kondenzátora. Para z regulovaného odberu pre účely ohrevu prídavnej vody, odplynenia a ohrevu vykurovacej vody je dodávaná pri tlaku v rozsahu možného nastavenia v regulovanom odbere.

Výroba tepla

Pri výrobe elektrickej energie vzniká ako sekundárny produkt tzv. odpadové alebo zvyškové teplo a to v dvoch spalinových kotloch, pričom každý kotol má projektovaný tepelný výkon 6 MWt. Okrem zvyškového tepla Spoločnosť môže dodávať teplo aj z parných ohrievačov, ktorých výkon je 2 x 10 MWt. Výroba a dodávka tepla a v rámci neho aj zvyškového tepla patrí dlhodobo k základným cieľom Spoločnosti.

F.2 Najdôležitejšie udalosti v prevádzke

<i>Dátum</i>	<i>Popis</i>
11.05.2017	ukončenie vykurovacej sezóny mesta Levice
25.05.2017	nadobudnutie právoplatnosti Rozhodnutia na užívanie stavby PS 24 - Elektródový kotol (posledný PS v rámci rekonštrukcie elektrárne)
18.09.2017	uvedenie parnej turbíny do prevádzky po havárii zo dňa 17/11/2016
21.09.2017	zahájenie novej sezóny vykurovania mesta Levice
01.12.2017	odstavenie GT 1 na výmenu za turbínu č. 2006 (C-inšpekcia)
06.12.2017	prípravné práce na zahájenie vykurovania SKLENÍKOV
08.12.2017	uvedenie GT 1 ESN 2006 do prevádzky, jej prvé prífázovanie
12.12.2017	nadobudnutie právoplatnosti Rozhodnutia SIŽP č: 4894-36754/207/Čas/370480106/Z11, ktorým sa mení a dopĺňa integrované povolenie

Vyhodnotenie spoľahlivosti prevádzky turbín v roku 2017:

	Plynová turbína GT 1	Plynová turbína GT 2	Parná turbína ST
<i>Doba prevádzky bez neplánovaných odstavení v % z celkového ročného času</i>	99,36%	99,86%	28,55%
<i>plánované odstavenia v hodinách</i>	3 378	5 043	13
<i>neplánované odstavenia v hodinách</i>	56	12	6 258

Vyhodnotenie spoľahlivosti prevádzky turbín v bezprostredne predchádzajúcom období v roku 2016:

	Plynová turbína GT 1	Plynová turbína GT 2	Parná turbína ST
<i>Doba prevádzky bez neplánovaných odstavení v % z celkového ročného času</i>	99,86%	99,82%	87,87%
<i>plánované odstavenia v hodinách</i>	499	913	468
<i>neplánované odstavenia v hodinách</i>	12	16	1 065

G Ročná účtovná závierka

Spoločnosť zostavila dňa 19.06.2018 riadnu účtovnú závierku ku dňu 31.12.2017 v predĺženej lehote na podanie daňového priznania k dani z príjmov právnických osôb. Účtovná závierka je zostavená na základe predpokladu, že Spoločnosť bude pokračovať v predmete činnosti neprerušene v ďalších obdobiach. Účtovná závierka je zostavená v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných právnych predpisov.

Ročná účtovná závierka v rozsahu:

- ◆ „Účtovná závierka podnikateľov v podvojnom účtovníctve“
 - ✓ „Súvaha – Úč POD 1 - 01“
 - ✓ „Výkaz ziskov a strát – Úč POD 2 -01“
 - ✓ „Poznámky k účtovnej závierke – Úč PODV 3 -01“
 - „Cash-Flow“ a
- ◆ „Správa nezávislého audítora“

je súčasťou tejto Výročnej správy.

H Návrh predstavenstva na rozdelenie VH za rok 2017

Predstavenstvo Spoločnosti predkladá návrh na rozdelenie výsledku hospodárenia za rok 2017 a odporúča ho valnému zhromaždeniu schváliť nasledovne:

„Výsledok hospodárenia dosiahnutý za rok 2017, t. j. účtovná STRATA vo výške 2 829 037,27 EUR sa zaúčtuje na účet neuhradenej straty minulých rokov“.

I Prílohy

I.1 Riadna ročná účtovná závierka Spoločnosti za rok 2017

I.2 Správa nezávislého audítora