



2016

INDIVIDUÁLNA A KONSOLIDOVANÁ
VÝROČNÁ SPRÁVA

.....
INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED
ANNUAL REPORT



Energia je jedinečný fenomén. Ako žiarivá niť sa vinie nekonečným vesmírom,
 časom, priestorom. Má tisíce podob, tvárí, farieb. Prechádza najdanejšími premenami.
 Hybe planétami, storočiami, našim ľudským makro i mikrosvetom. Obklopuje
 nás na každom kroku. To podstatné je energiu uchopiť a nasmerovať
 k tým, kde najlepšie svoje tvorivé vyjadrenie a naplnenie. Naším
 poslaním je prenášať energiu v jednej z jej podôb, v podobe
 elektrickej energie, všade tam, kde je to potrebné
 na hmatateľné veci a javy. Prináša
 domova. V ekologicky čistej
 a čistej podobe
 energii premenili vaše tvorivé napätie
 na strojmi a technológiami, aby ste vďaka
 našej ceste vedie k vám, aby energia hýbala vašimi

Energy is a unique phenomenon winding its way as a shining thread
 through the infinite universe, in time and space. It has thousands of facets,
 colours, undertaking varied conversions and moving the planets, cen
 turies human macro and micro world alike. We are surrounded
 wherever we go. What is essential is to take hold of energy
 and direct it to where it finds its creative expression
 and fulfilment. Our mission is to transmit energy
 in one of its forms, in the form of electricity,
 wherever it is necessary. Our way leads
 you so that energy moves your ma
 chinery and technology, that you
 ou a driving force, light
 and heat of home. In an
 ecologically clean
 and pure form.
 We bring
 phenomena. We bring
 energy into tangible things
 your creative ideas thanks to
 wherever we go. What is essential is to take hold of energy

SPRÁVA O OVERENÍ SÚLADU



DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2016
v zmysle § 27 odsek 6 zákona č. 423/2015 Z.z. 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“)

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

SEKODIT AUDIT, s.r.o., spoločnosť s právami v štatutárnom audite Bratislava I, Obchodný register: 351049, IČO: 30880175, IČ DPH: SK2021871042

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisors.



TAX & AUDIT SERVICES

**DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2016**

v zmysle § 27 odsek 6 zákona č. 423/2015 Z.z. 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“)

Akcionárovi, predstavenstvu, dozornej rade a výboru pre audit spoločnosti Slovenská
elektrizačná prenosová sústava, a.s.

- I. Overili sme individuálnu účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej aj „Spoločnosť“) k 31. decembru 2016, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 17.02.2017 vydali správu nezávislého audítora z auditu individuálnej účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016, výkaz ziskov a strát a výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz peňažných tokov 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 2016, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských 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 auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku a osôb poverených správou a riadením za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.



TAX & AUDIT SERVICES

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 nesprávosti, 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 auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vymechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské 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 auditorských 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 auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

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

Osobám povereným správou a riadením tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch



TAX & AUDIT SERVICES

a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

- II. Overili sme konsolidovanú účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej aj „Spoločnosť“) k 31. decembru 2016, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 14.03.2017 vydali správu nezávislého audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej polície k 31. decembru 2016, konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2016, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej 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 konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú závierku a osôb poverených správou a riadením za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto konsolidovanej účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej 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.



TAX & AUDIT SERVICES

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, 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 auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivci alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské 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 auditorských 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 dospějeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských 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 konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

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

Osobám povereným správou a riadením tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.



TAX & AUDIT SERVICES

III. Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe – dodatok správy nezávislého audítora

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

V súvislosti s auditom individuálnej a konsolidovanej 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 individuálnou a konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu individuálnej a konsolidovanej 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 individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2016 sú v súlade s individuálnou a konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme dostali po dátume vydania týchto správ audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava, 27. marca 2017

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný auditor
Dekrét SKAU č. 871



REPORT ON AUDIT OF CONSISTENCY



ADDENDUM TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORTS (unofficial translation)

on the individual and consolidated annual report with the individual financial statements
and consolidated financial statements
prepared as of December 31, 2016
as required by paragraph 6 of Section 27 of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and
on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as
amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit")

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., auditors' company registered in the Commercial Register of Bratislava, District: Bratislava, ID: 35829141, IČ DPH: SK201871942

A member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisors.



TAX & AUDIT SERVICES

ADDENDUM TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORTS
on the individual and consolidated annual report with the individual financial statements
and consolidated financial statements
prepared as of December 31, 2016
as required by paragraph 6 of Section 27 of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and
on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as
amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit")

To the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

- I. We have audited the individual financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company") as at 31 December 2016 presented as Appendix of the accompanying annual report of the Company. We issued an Auditor's Report on the Audit of Financial Statements dated 17.2.2017 in the wording as follows:

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of financial position as of December 31, 2016, the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended, the statement of Changes in Equity for the year then ended and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2016, and its financial performance for the year then ended and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the Financial Statements and persons charged with administration and management for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.



TAX & AUDIT SERVICES

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with administration and management about – among other things – the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls identified during the audit.

We also provide the persons charged with administration and management with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.



TAX & AUDIT SERVICES

- II. We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company") as at 31 December 2016 presented as Appendix of the accompanying annual report of the Company. We issued an Auditor's Report on the Audit of consolidated Financial Statements dated 14.3.2017 in the wording as follows:

Report on the Audit of the consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of consolidated financial position as of December 31, 2016, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, the consolidated statement of Changes in Equity for the year then ended and the consolidated statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2016, and its consolidated financial performance for the year then ended and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the consolidated financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the consolidated Financial Statements and persons charged with administration and management for the consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.



TAX & AUDIT SERVICES

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with administration and management about – among other things – the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls identified during the audit.

We also provide the persons charged with administration and management with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.



III. Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report – Addendum to the Independent Auditor's Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the individual and consolidated financial statements stated above does not apply to other information in the annual report.

In connection with the audit of individual and consolidated financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the annual report and consider whether such information is materially inconsistent with the individual and consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the individual and consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We evaluated whether the Company's annual report includes information whose disclosure is required by the Act on Accounting.

Based on procedures performed during the audit of the individual and consolidated financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2016 is consistent with the individual and consolidated financial statements for the relevant year,
- The annual report includes information pursuant to the Act on Accounting.

Furthermore, based on our understanding of the Company and its position, obtained in the audit of the individual and consolidated financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received after the date of issuance of these auditor's report. There are no findings that should be reported in this regard.

In Bratislava, on March 27th, 2017

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU Licence No 278

Ing. Martin Šiagi
Responsible Auditor
SKAU Licence No 871



OBSAH

◀ ÚVOD	18
◀ LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	20
◀ ROK V SKRATKE	24
◀ ORGÁNY SPOLOČNOSTI	36
◀ ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	46
◀ PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	48
◀ INVESTÍCIE	52
◀ ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	56
◀ ROZVOJ SPOLOČNOSTI	60
◀ PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI	62
◀ MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	64
◀ ĽUDSKÉ ZDROJE	72
◀ VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA	84
◀ OBCHOD A DISPEČING	90
◀ DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	110
◀ SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2016	138
◀ SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2016	152

TABLE OF CONTENTS

INTRODUCTION	19
BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER	22
YEAR IN BRIEF	30
COMPANY BODIES	41
COMPANY STRUCTURE	47
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION	50
INVESTMENTS	54
ENVIRONMENTAL POLICY	58
COMPANY DEVELOPMENT	61
ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES	63
INTERNATIONAL COOPERATION	68
HUMAN RESOURCES	78
ECONOMIC RESULTS	87
TRADE AND DISPATCHING	100
SUBSIDIARY OKTE, a. s.	124
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2016	145
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2016	159

ÚVOD

Poslanie spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (ďalej aj „SEPS“ alebo „spoločnosť“) garantuje bezpečné, spoľahlivé, kvalitné a ekonomicky efektívne prevádzkovanie prenosovej sústavy a zabezpečuje jej trvalo udržateľný rozvoj a technologické napredovanie, pričom zohľadňuje princípy ochrany životného prostredia. Ako rešpektovaný subjekt na trhu s elektrinou sa aktívnou spoluprácou so zahraničnými partnermi podieľa na rozvoji európskeho trhu s elektrinou a poskytuje kvalitné služby zákazníkom. Zároveň garantuje transparentný a nediskriminačný prístup k sústave. Spoločnosť ctí princípy spoločensky zodpovedného podnikania, dbá o zhodnocovanie aktív a vytváranie bezpečného a zdravého pracovného prostredia.

Vízia spoločnosti

Uvedomujúc si zodpovednosť voči aktérom trhu s elektrinou v Slovenskej republike a špecifiká vyplývajúce z geografickej polohy sa zasadzujeme o to, aby sme boli aktívnym tvorcom rozvoja systému a trhu s elektrinou, ktorý sa spolupodieľa na tvorbe pravidiel európskeho systému prenosu elektrickej energie. Vďaka technologickej vyspelosti a kvalite ľudského potenciálu sa Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., postupne stáva kľúčovým subjektom stredoeurópskeho systému prenosu elektrickej energie, ktorý je dôležitým partnerom pri prijímaní zásadných rozhodnutí v oblasti prenosu elektriny v stredoeurópskom priestore.

INTRODUCTION

Mission of the Company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (hereinafter referred to as "SEPS" or "company") guarantees safe, reliable, quality and economically efficient operation of the transmission system and it provides for its sustainable development and technological progress while respecting the principles of environmental protection. As a recognized entity on the electricity market it participates on the development of European electricity market via active cooperation with foreign partners and it provides quality services for its customers. At the same time it guarantees transparent and non-discriminatory access to the system. The company respects the principles of corporate social responsibility, pays attention to asset appreciation and creation of safe and healthy working environment.

Vision of the Company

Being aware of the responsibility towards the players on the electricity market in the Slovak Republic and of the particularities resulting from the geographical position, we advocate being an active creator of the system and electricity market development which takes part in preparation of the rules for the European electricity transmission system. Due to technological progress and quality of the human resources, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. is gradually becoming a key entity in the Central-European electricity transmission system and is an important partner at adoption of key decisions related to electricity transmission in the Central-European region.

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

Vážený akcionár, vážení obchodní partneri, vážení kolegovia,



Akciová spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava má opäť za sebou úspešný rok, keď spoľahlivo plnila všetky stanovené úlohy a ciele v oblasti prevádzkovania elektrizačnej prenosovej sústavy, ako aj v oblasti hospodárenia, medzinárodnej spolupráce, prípravy a realizácie investičných projektov. Ako v predchádzajúcom období, vrcholový manažment aj v tomto roku kladol dôraz vo svojom úsilí najmä na udržanie prosperity, stability a dobrého mena spoločnosti.

V oblasti personálneho obsadenia orgánov spoločnosti došlo v priebehu roka k zmenám. Začiatkom roka sa uskutočnili voľby členov dozornej rady SEPS volených zamestnancami spoločnosti. Dozorná rada pracuje v novom zložení, ktoré vzišlo z výsledkov volieb,

od 20. februára 2016. Predstavenstvo, ako aj vrcholový manažment spoločnosti pracovali do konca roka v nezmenenom zložení, rozhodnutím jediného akcionára z 23. decembra 2016 bolo funkčné obdobie všetkých členov predstavenstva SEPS skončené ku dňu 31. decembra 2016.

V hodnotení celoročného pôsobenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy začnem pri našej najdôležitejšej úlohe, ktorou je zabezpečiť spoľahlivú a bezpečnú prevádzku prenosovej sústavy. Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2016 plynulá a spoľahlivá, pričom naša spoločnosť dodržala v roku 2016 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 275/2012 Z. z.

Hoci sme v porovnaní so ziskom v predchádzajúcom roku zaznamenali pokles, môžeme konštatovať, že rok 2016 sa zaradil v našej spoločnosti medzi hospodársky úspešné. Podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (ďalej IFRS) SEPS vykázala celkové výnosy vo výške 368 178-tisíc eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 310 818-tisíc eur a zisk po zdanení vo výške 57 360-tisíc eur. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 359 672-tisíc eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov. Tieto v roku 2016 medziročne poklesli najmä vplyvom nižších výnosov súvisiacich s cezhraničnými prenosmi elektriny, systémovými službami, prevádzkovaním systému a odchýlkami.

Veľmi dobré hospodárske výsledky, ktoré sme zaznamenali v ostatných rokoch, sa prejavili aj v oblasti investícií. Na prípravu a realizáciu investičných projektov, ktoré sa zabezpečovali v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2016 – 2020, sme vyčerpali v roku 2016 vyše 62 mil. eur. Konkrétne spomeniem aspoň tri projekty:

Najvýznamnejšou a objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2016 bola realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur, v rámci ktorého sa vybudovala nová spínacia stanica 400 kV Gabčíkovo a dvojité vedenie Gabčíkovo – Veľký Ďur v dĺžke cca 93 km. Realizáciou týchto stavieb sa zvýšia prenosové schopnosti, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky 400 kV siete a priamo sa spoja dva uzly prenosovej sústavy, do ktorých sú vyvedené významné zdroje na výrobu elektrickej energie – vodná elektrárňa Gabčíkovo a jadrová elektrárňa Mochovce.

Ďalšou významnou investičnou akciou v roku 2016 bolo vybudovanie optického prepojenia medzi elektrickou stanicou Moldava a elektrickou stanicou Kapušany, čím sme dokončili realizáciu hlavnej časti optickej siete SEPS.

V tomto roku bola začatá aj realizácia prác na inovácii riadiaceho a informačného systému (RIS) Slovenského elektroenergetického dispečingu. Projekt pozostáva z troch častí – hlavného dispečerského centra v Žiline, záložného dispečerského centra v Bratislave a dispečerského tréningového simulátora. Počas výmeny týchto systémov bude potrebné, aby dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy plynulo prešiel na nový RIS, ktorý musí spĺňať všetky európske legislatívne požiadavky.

Medzinárodná spolupráca prevádzkovateľov prenosových sústav je zabezpečená združením prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ENTSO-E). Významnou udalosťou roka 2016 bola pre nás Regionálna konferencia ENTSO-E, ktorá sa konala v septembri v Bratislave pod záštitou slovenského predsedníctva v Rade EÚ a Ministerstva hospodárstva SR a bola zameraná na aktuálne témy týkajúce sa regiónu strednej a východnej Európy. Naša spoločnosť sa významnou mierou podieľala na príprave konferencie organizačne aj tematicky.

V oblasti medzinárodného obchodu s elektrinou sa naša spoločnosť aj v roku 2016 zúčastňovala na prevádzke Market Couplingu medzi ČR, SR, Maďarskom a Rumunskom (4MMC), kde sa nevyskytli žiadne mimoriadne prevádzkové stavy. Z pohľadu rozvoja obchodovania na dennom trhu bol rok 2016 významný najmä začiatim vývoja a implementácie riešení vyžadovaných nariadením Európskej komisie 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (nariadenie CACM). Významnou zmenou vyplývajúcou z nariadenia CACM, ktorá bola prijatá v roku 2016 agentúrou ACER, je rozhodnutie o rekonfigurácii regiónov pre koordinovaný výpočet kapacít (Capacity Calculation Regions) pôvodne stanovených nariadením 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny. Toto rozhodnutie má okamžitý a zásadný dopad na návrh regionálnych riešení, na ktorých úzko spolupracuje spoločnosť SEPS, resp. Slovenská republika, v rámci dotknutého regiónu. Priamy dopad na trh s elektrinou sa dá očakávať po spustení regionálnych riešení podľa nariadenia CACM, teda v horizonte rokov 2018 – 2020.

Spoločnosť OKTE, a. s., ako samostatný subjekt a 100 % dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy vykonáva funkciu organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovateľa odchýlky už od začiatku roka 2011. V roku 2014 bola jeho pôsobnosť rozšírená aj o oblasť správy merania a zberu dát, prevádzkovanie centrálného miesta na zber a evidenciu údajov z merania v rámci celej elektrizačnej sústavy SR a vykonávanie centrálnej fakturácie – vysporiadania regulovaných poplatkov za systémové služby a prevádzkovanie systému, ktorými je zaťažená koncová spotreba elektriny.

Rozšírené portfólio služieb, ktoré OKTE, a. s., poskytuje pre elektroenergetický trh, jednoznačne vedie k posilneniu významu OKTE, a. s., v zmysle naplňovania funkcie sofistikovaného organizátora trhu s ambíciou a kapacitou rozširovať svoje aktivity v rámci trhu s energiami v Slovenskej republike, ako aj v Európe.

V súlade s požiadavkami nariadenia Európskej komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia, OKTE, a. s., od 1. apríla 2016 implementovala riešenie priebežného vnútrodenného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti, ktoré im prináša nové obchodné príležitosti. Projekt si vyžadoval rozšírenie informačného systému o vývoj a implementáciu funkcionality pre vnútrodennú registráciu objednávok a ponúk.

Vytvorenie registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) OKTE, a. s., podľa vykonávacieho nariadenia Európskej komisie č. 1348/2014 vychádza z priamo aplikovateľnej legislatívy EÚ o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (REMIT), ktorá ukladá povinnosť organizovaným trhovým miestam zabezpečiť reporting údajov o zobchodovaných transakciách do ACER. OKTE, a. s., zároveň od apríla 2016 poskytuje sprostredkovanie oznamovania údajov o veľkoobchodných kontraktach za prevádzkovateľa prenosovej sústavy a účastníkov trhu s elektrinou a plynom, ktorí spadajú pod režim oznamovania.

Na záver mi dovoľte poďakovať sa akcionárovi a obchodným partnerom za prejavenú dôveru a zamestnancom spoločnosti za príspevok k veľmi dobrým výsledkom, ktoré sme opäť zaznamenali vo všetkých oblastiach nášho pôsobenia. Verím, že dosiahnuté úspechy budú motiváciou pre všetkých, ktorí sa podieľajú na činnosti spoločnosti, aby spoločnosť pokračovala v úspešnom pôsobení v oblasti elektroenergetiky v slovenskom i európskom kontexte.

Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva do 31. 12. 2016
od 1. 1. 2017 podpredseda predstavenstva

BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER

Dear shareholder, dear business partners, dear colleagues,



The Slovenská elektrizačná prenosová sústava joint-stock company has experienced a successful year again fulfilling all assigned tasks and objectives in the field of the power system operation as well as in the field of economy, international cooperation, preparation and implementation of investment projects reliably. As in the previous period, the top management emphasized especially maintaining the company prosperity, stability, and goodwill in their activities this year.

There were changes in the field of staffing the company bodies in the course of the year. At the beginning of the year, the elections of the SEPS Supervisory Board members elected by the company employees were held. The Supervisory Board works in a new composition resulting

from the election results from 20 February 2016. The company Board of Directors and the top management worked in the unchanged composition till the end of the year. The term of service of all members of the SEPS Board of Directors was terminated by the decision of the sole shareholder from 23 December 2016.

In the evaluation of the annual activity of the transmission system operation I would start with our most important task which is to provide for reliable and safe transmission system operation. The transmission system operation was smooth and reliable during the entire year 2016 while our company maintained the overall required level of quality standards in electricity transmission pursuant to Decree No. 275/2012 Coll. in 2016.

Though in comparison with the profit from the previous year a decrease was recorded, I may state the year 2016 was assessed as economically successful for our company. According to the individual financial statements prepared in compliance with the International Financial Reporting Standards (hereinafter referred to as IFRS), SEPS reported total revenues of EUR 368,178 thousand with total costs (including the income tax) of EUR 310,818 thousand and after-tax profit of EUR 57,360 thousand. The revenues for the services of the transmission system operator in the amount of EUR 359,672 thousand formed the most significant component of total revenues. In 2016, these were decreased on a year-to-year basis especially due to lower revenues regarding cross-border electricity transmissions, system services, system operation, and imbalances.

Very good economic results recorded in recent years were also reflected in investments. In 2016, we drew down more than EUR 62 million for preparation and implementation of the investment projects which were ensured according to the 2016 - 2020 SEPS Business Plan and Financial Budget. In particular, I would like to mention at least three projects:

The biggest project in terms of volume and significance in 2016 was implementation of the package investment items Line 2x400kV Gabčíkovo – Veľký Ďur within which the new switching station 400 kV Gabčíkovo and the double line Gabčíkovo – Veľký Ďur was built with length of approx. 93 km. The implementation of these investment items shall increase transmission abilities, safety, and reliability of the 400kV system operation and they cause direct connection of two nodes of the transmission system to which significant electricity generating units are connected – the Gabčíkovo hydro-electric power plant and the Mochovce nuclear power station.

Further important investment item in 2016 was construction of the optical interconnection of the Moldova substation and the Kapušany substation by which we completed the implementation of the main part of the SEPS optical network.

Moreover, the works concerning innovation of the control and information system (RIS) of the Slovak Load Dispatching Office commenced this year. The project consists of three parts – main dispatcher centre in Žilina, backup dispatcher centre in Bratislava and the dispatching training simulator. During replacement of those control systems the dispatcher centre of the transmission system operator should smoothly transit to new RIS which, moreover, must comply with all European legislative requirements.

The international cooperation of the transmission system operators is roofed by the European System of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E). The important event in 2016 for us was the ENSTO-E Regional Conference held in Bratislava in September under the auspice of the Slovak presidency in the EU Council and the Ministry of Economy of the Slovak Republic which focused on current topics of the Central and Eastern Europe region. Our company took a significant part in the conference preparation in terms of organisation and themes.

In 2016, our company participated in the field of international trade in electricity in the Market Coupling operation among the Czech Republic, the Slovak Republic, Hungary, and Romania (4MMC) without any extraordinary operating conditions. In terms of trading development on the day-ahead market, the year 2016 was significant especially by commencement of development and implementation of solutions required by the Regulation of the European Commission No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM Regulation). The significant change resulting from the CACM Regulation adopted in 2016 by the ACER agency is a decision on reconfiguration of regions for coordinated calculation of capacities (so called Capacity Calculation Regions) originally laid down by the Regulation No. 714/2009 of 13 July 2009 on conditions for access to the system for cross-border exchanges in electricity. This decision has immediate and substantial impact on proposal of regional solutions in which SEPS, or the Slovak Republic closely cooperates within the concerned region. The direct impact on the market in electricity can be expected after launching regional solutions according to the CACM regulation, i.e. within horizon of the period 2018 - 2020.

OKTE, a. s., as an independent entity and a 100% subsidiary of the transmission system operator performs a function of the short-term market in electricity organizer and the imbalance biller already from the beginning of the year 2011. In 2014, its competences were extended to also cover the area of data measurement and collection, operation of the central place for data collection and registration from measurement in the entire Slovak power system and performance of central invoicing - settlement of regulated fees for systemic services and system operation what means burden for the final electricity consumption.

The extended portfolio of services provided by OKTE, a. s., for the energy market leads unambiguously to strengthening of the OKTE, a. s., significance in the sense of meeting the function of a sophisticated market organizer with the ambition and capacity to extend its activities within the energy market in the Slovak Republic and in Europe.

In compliance with the requirements of the European Commission Regulation No. 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management, from 1 April 2016, OKTE, a. s. implemented the solution of interim intraday trading for the participants of the market in electricity in the Slovak bidding area what provides them with new business opportunities. The project required extension of the information system by development and implementation of the functionality for intraday registration of orders and offers.

Creation of so called registered reporting mechanism (RRM) of OKTE, a. s., according to the European Commission Implementing Regulation No. 1348/2014 is based directly on the applicable EU legislation on integrity and transparency of the wholesale energy market (so called REMIT) which imposes an obligation on the organized market places to provide for reporting of data on the traded transactions to ACER. At the same time, OKTE, a. s., provides mediation of data reporting on wholesale contracts on behalf of the transmission system operator and participants of the market in electricity and gas which are covered by the reporting mode from April 2016.

To conclude let me thank to the shareholder and the business partners for the expressed trust and to all company employees for their contribution to excellent results recorded repeatedly in all areas of our activity. I do believe the achieved results will serve as an incentive for all those who take part in the company activities in order to continue in the current trend in the electricity sector in the Slovak and European context.

Ing. Miroslav Stejskal

Chairman of the Board of Directors by 31 December 2016
from 1 January 2017 Vice Chairman of the Board of Directors

ROK V SKRATKE

V roku 2016 sa uskutočnili zmeny v zložení predstavenstva a dozornej rady spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

V zmysle čl. XI. ods. 3 stanov spoločnosti a v súlade s § 200 ods. 5 a 6 Obchodného zákonníka sa dňa 19. 2. 2016 Ing. Jánovi Oráčovi, Milanovi Duchoňovi, Ing. Mariánovi Mihalďovi a Michalovi Sokolimu skončilo funkčné obdobie členov dozornej rady volených do dozornej rady spoločnosti za zamestnancov.

Dozorná rada pracuje od 20. 2. 2016 v novom zložení, jej členmi, ktorých volia zamestnanci, sú Ing. Vladimír Beňo, Ing. Dušan Chvíľa, Ing. Marián Mihalda a Michal Sokoli. Uznesením dozornej rady zo dňa 3. 3. 2016 bol do funkcie druhého podpredsedu schválený Michal Sokoli.

Dňa 20. 6. 2016 sa skončilo funkčné obdobie Ing. Miroslavovi Stejskalovi, Ing. Alexandrovi Kšiňanovi, Ing. Michalovi Pokornému a doc. Ing. Miroslavovi Rapšíkovi, CSc., ktorí boli na základe rozhodnutia jediného akcionára dňa 21. 6. 2016 opätovne zvolení do funkcie člena predstavenstva. Za predsedu predstavenstva bol určený Ing. Miroslav Stejskal a za podpredsedu predstavenstva Ing. Michal Pokorný. Dňa 6. 9. 2016 sa skončilo funkčné obdobie Ing. Martinovi Malaníkovi, ktorý bol rozhodnutím jediného akcionára dňa 7. 9. 2016 opätovne zvolený za člena predstavenstva.

Dňa 31. 12. 2016 boli rozhodnutím jediného akcionára odvolaní všetci členovia predstavenstva spoločnosti.

Volby do predstavenstva a dozornej rady dcérskej spoločnosti

Dňa 5. 7. 2016 sa v predstavenstve spoločnosti OKTE, a. s., skončilo funkčné obdobie Ing. Michalovi Cabalovi, PhD., Ing. Milanovi Lodňankovi a Ing. Milanovi Lipovskému, ktorí boli rozhodnutím jediného akcionára dňa 6. 7. 2016 opätovne zvolení do funkcie člena predstavenstva spoločnosti. Za predsedu predstavenstva bol určený Ing. Michal Cabala, PhD.

Dňa 5. 7. 2016 sa v dozornej rade spoločnosti OKTE, a. s., skončilo funkčné obdobie Ing. Jánovi Petrovičovi a JUDr. Milanovi Švecovi, ktorí boli rozhodnutím jediného akcionára dňa 6. 7. 2016 opätovne zvolení do funkcie členov dozornej rady spoločnosti. Za podpredsedu dozornej rady bol určený Ing. Ján Petrovič.

Významné investičné akcie

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2016 predstavoval 62 302-tisíc eur. Najvýznamnejšou a objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2016 bola realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur, v rámci ktorého sa vybudovalo dvojité vedenie Gabčíkovo – Veľký Ďur v dĺžke cca 93 km a nová spíniacia stanica 400 kV Gabčíkovo. Zaústením pôvodných vedení Podunajské Biskupice – vodná elektrárňa (VE) Gabčíkovo a VE Gabčíkovo – Győr do tejto novej elektrickej stanice bol dosiahnutý stav, keď sú už všetky systémové rozvodne v správe SEPS. Tiež sa podstatnou mierou zvýšila spoľahlivosť vyvedenia výkonu vodnej elektrárne Gabčíkovo, zásobovania hlavného mesta SR Bratislavy a tiež vyvedenia výkonu z jadrovej elektrárne Mochovce.

Ďalšou dôležitou investičnou akciou v roku 2016 bolo vybudovanie optického prepojenia medzi elektrickou stanicou Moldava a elektrickou stanicou Kapušany.

K najvýznamnejším udalostiam roka sa radí aj ukončenie prípravy inovácie riadiaceho a informačného systému Slovenského elektroenergetického dispečingu. V rôznom štádiu prípravy sú ďalšie veľké projekty, ako je prechod elektrickej stanice Podunajské Biskupice na diaľkové riadenie, výstavba 2x400 kV vedení Križovany – Bystričany – Horná Žďaňa vrátane novej elektrickej stanice 400 kV Bystričany alebo nové medzinárodné prepojenia s Maďarskom.

TAB. 1:
PREHĽAD KLÚČOVÝCH TECHNICKÝCH UKAZOVATEĽOV ZA ROKY 2008 AŽ 2016

Vedenia - km	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
400 kV	1752	1776	1776	1835	1870	1951	1953	1953	2138
220 kV	962	962	902	902	867	832	826	826	826
110 kV	42	42	42	80	80	80	80	80	80
Celkom	2756	2780	2720	2817	2817	2863	2859	2859	3044
Transformátory - MVA									
400-220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400-110 kV	6410	6410	6410	6410	7210	7910	8710	8710	8710
220 - 110 kV	2200	2200	2200	2200	2000	1800	1600	1600	1600
Celkom	10010	10010	10010	10010	10610	11110	11710	11710	11710
Rozvodne - počet									
400 kV	15	16	16	16	17	17	18	18	19
220 kV	8	8	8	8	8	7	6	6	6
Celkom	23	24	24	24	25	24	24	24	25

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2016

V roku 2016 bol objem výroby elektriny na Slovensku o 261 GWh väčší ako v roku 2015 (medziročný index 100,7 %). Celkový objem elektriny vyrobenej zo zdrojov na území Slovenska v roku 2016 bol 27 452 GWh.

Z hľadiska podielu na vyrobenej elektrine mali jadrové elektrárne naďalej dominantné postavenie (53,8 %), a to aj napriek nižšej výrobe oproti roku 2015. Elektrárne spaľujúce hnedé uhlie mali oproti roku 2015 pokles výroby o 7,4 %. Napriek tomu výroba elektriny na báze hnedého uhlia mala v rámci výroby elektriny z fosílnych palív najväčší podiel (33 %), nasledovaná bola výrobou elektriny zo zemného plynu (30,7 %) a z čierneho uhlia (18,9 %). Výroba zo zemného plynu oproti roku 2015 vzrástla o 11,8 % a výroba z čierneho uhlia klesla o 1,8 %. Na výrobe elektriny z fosílnych palív sa podieľali aj hutnícky plyn (8,7 %) a ťažký vykurovací olej (8,5 %).

Rovnako ako rok predtým bola aj v roku 2016 výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov zabezpečená takmer z polovice z biomasy (49,5 %). Bioplyn a fotovoltické elektrárne mali na výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov štvrtinový podiel (25,3 % a 23,7 %). Vodné elektrárne v roku 2016, po poklese výroby v rokoch 2014 a 2015, zaznamenali za posledných šesť rokov druhý najväčší objem výroby, pričom medziročný nárast dosiahol 11,4 %.

Brutto spotreba elektriny na Slovensku v roku 2016 prvýkrát v histórii prekonal hranicu 30 TWh a dosiahla hodnotu 30 103 GWh. Oproti roku 2015 sa spotreba elektriny zvýšila o 555 GWh (medziročný index 101,6 %). Na uvedenej spotrebe mala spotreba na prečerpávanie (prečerpávacích vodných elektrární) podiel 334 GWh (1,1 %). Spotreba elektriny v roku 2016 bola pokrývaná rovnako ako v roku 2015 vysokým dovozom zo zahraničia. V roku 2016 sa podiel importu na spotrebe elektriny zvýšil na hodnotu 8,8 % (v roku 2015 to bolo 8,0 %). Za posledných desať rokov bol podiel importu na spotrebe elektriny Slovenska najvyšší.

TAB. 2:
MEDZIROČNÉ KVARTÁLNE INDEXY VÝROBY A SPOTREBY ELEKTRINY SLOVENSKA

2016/2015	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	99,6	87,4	111,1	105,2
Spotreba (%)	100,6	101,8	100,4	103,4

TAB. 3:
VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKOCH 2015 A 2016 V GWh

- GWh -	2015	2016	Index (%) 2016/2015	Podiel na výrobe 2016 (%)
Jadrová energia	15 146	14 774	97,3	53,8
Fosílna palivá	5 252	5 319	101,0	19,4
Vodná energia	4 338	4 844	111,4	17,6
Obnoviteľné zdroje	2 384	2 430	101,7	8,9
Ostatné	71	85	119,1	0,3
Výroba	27 191	27 452	100,7	
Saldo (Import +)	2 357	2 651	112,2	
Spotreba	29 548	30 103	101,6	

Poznámka: Pri výpočte medziročných indexov uvedených v texte a tabuľkách sa zohľadnil prechodný rok 2016. Saldo a spotreba za rok 2015 boli revidované (pokles o 31 GWh).

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka (rok 2016)

TAB. 4:
KLÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE MATERSKEJ SPOLOČNOSTI SEPS

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2012	2013	2014	2015	2016
Tržby	450 314	451 304	388 136	394 232	360 830
Zisk po zdanení	78 632	69 226	67 464	72 984	57 360
EBITDA	159 476	152 083	153 805	161 602	136 942
ROA	9,4%	7,7%	7,7%	8,1%	6,4%
Celková zadlženosť	31,3%	36,8%	34,6%	33,5%	31,2%
Bilančná suma	840 354	903 379	872 305	902 281	902 815
Dlhodobý majetok	690 710	734 022	761 921	796 623	820 368
Vlastné imanie	577 220	570 636	570 218	599 664	621 066
Investície	58 068	100 593	89 038	97 373	62 302
Priemerný počet zamestnancov	500	516	518	514	509

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy, plus opr. položky k majetku, mínus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

Celkové výnosy spoločnosti v roku 2016 dosiahli výšku 368 178-tisíc eur vrátane finančných výnosov. Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli 310 818-tisíc eur. Najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti predstavovali tržby v hodnote 360 830-tisíc eur. Zisk po zdanení bol vo výške 57 360-tisíc eur.

Spoločnosť k 31. 12. 2016 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 902 815-tisíc eur a priemerný stav zamestnancov bol 509.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2016 investovala celkom 62 302-tisíc eur, ktoré financovala z vlastných zdrojov a cudzích zdrojov.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka (rok 2016)

TAB. 5:
KĽÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE KONSOLIDOVANÉ

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2012	2013	2014	2015	2016
Tržby	534 789	575 934	972 292	977 957	946 628
Zisk po zdanení	78 873	69 396	67 626	73 198	58 028
EBITDA	161 142	154 059	157 605	165 701	141 546
ROA	8,4%	7,0%	7,0%	7,4%	5,9%
Celková zadlženosť	38,4%	42,7%	40,8%	39,6%	36,4%
Bilančná suma	938 099	996 935	964 512	995 796	979 312
Dlhodobý majetok	697 398	742 581	770 732	805 028	828 428
Vlastné imanie	578 104	571 690	571 434	601 093	623 163
Investície	62 468	106 063	93 838	100 625	65 363
Priemerný počet zamestnancov	525	547	554	549	542

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy, plus opr. položky k majetku, mínus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

V zmysle zákona o účtovníctve zostavuje SEPS aj konsolidované finančné výkazy v súlade s IFRS. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej jediná 100 %-ná dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

V roku 2016 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 954 087-tisíc eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk po zdanení 58 028-tisíc eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2016 výšku 979 312-tisíc eur. Bilančná suma bola oproti roku 2015 nižšia najmä vplyvom poklesu peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov na strane aktív a záväzkov z obchodného styku a bankových úverov na strane pasív súvahy.

Legislatívne prostredie

V legislatívnom prostredí elektroenergetiky došlo z pohľadu SEPS v roku 2016 k viacerým zmenám s významným vplyvom na činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike (ďalej len „zákon o energetike“) bol novelizovaný dvakrát, pričom druhá novela stanovuje pre SEPS v roku 2017 povinnosť registrácie v registri partnerov verejného sektora.

V sekundárnej legislatíve v oblasti regulácie došlo k viacerým zásadným zmenám, vyplývajúcim z nového regulačného obdobia. V priebehu roka boli zverejnené nové vyhlášky ÚRSO o štandardoch kvality a o cenovej regulácii v elektroenergetike. Taktiež bola zmenená a doplnená vyhláška o pravidlách pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlách pre fungovanie vnútorného trhu s plynom. Všetky predpisy boli v štádiu návrhov zo strany SEPS pripomienkované.

V roku 2016 pokračovali práce na uvádzaní nariadení Európskej komisie, ktorými sa stanovujú sieťové predpisy a usmernenia do aplikačnej praxe spoločnosti SEPS formou projektovej úlohy. V priebehu roka boli zverejnené a nadobudli účinnosť štyri z celkovo ôsmich nariadení.

Dňa 30. novembra 2016 Európska komisia zverejnila návrh dokumentov nového energetického balíčka pod spoločným názvom „čistá energia pre všetkých Európanov“ alebo aj tzv. „zimný balík“. Z pohľadu prevádzkovateľa prenosovej sústavy je z celého balíka dôležitá najmä problematika tzv. nového dizajnu trhu s elektrinou, ktorá predstavuje rozsiahle a významné zmeny vo viacerých existujúcich predpisoch EÚ. Na komplexnú analýzu navrhovaných predpisov a tiež spoluprácu s MH SR pri prípravách stanovísk a pripomienok slovenskej strany bol v SEPS vytvorený projektový tím.

Koncom roka bol rozhodnutím ÚRSO, vzhľadom na vývoj prostredia a aj zmeny v sekundárnej legislatíve, aktualizovaný Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Integrovaný systém manažérstva

SEPS má od roku 2009 zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ďalej len „ISM“), pozostávajúci z manažérstva kvality (ISO 9001), environmentálneho manažérstva (ISO 14001), manažérstva bezpečnosti informácií (ISO/IEC 27001) a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (OHSAS 18001).

Vo februári 2016 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou Technická inšpekcia, a. s., periodický audit v oblasti systému manažérstva BOZP podľa normy OHSAS 18001:2007. Boli podané dôkazy o splnení požiadaviek normy OHSAS 18001:2007 a certifikát bol ponechaný v platnosti.

V decembri 2016 prebehol v SEPS recertifikačný audit v oblasti systému manažérstva BOZP podľa normy OHSAS 18001:2007, vykonaný certifikačnou spoločnosťou Technická inšpekcia, a. s. Audítor v záverečnej správe konštatoval, že boli podané dôkazy o splnení požiadaviek normy OHSAS 18001:2007 a certifikát bol SEPS udelený s platnosťou do februára 2020.

V marci 2016 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len „DNV“) periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality (ISO 9001:2008) a environmentálneho manažérstva (ISO 14001:2004). SEPS spĺňa požiadavky uvedených noriem a dodržiava certifikačné kritériá na udelenie certifikátu. Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami. Certifikáty ostávajú v platnosti až do roku 2018.

V júni 2016 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou DNV aj periodický audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti podľa ISO/IEC 27001:2013. Audítori DNV konštatovali, že SEPS je v súlade so záväznými požiadavkami ISO/IEC 27001:2013. Certifikačná spoločnosť DNV odporučila SEPS ponechať certifikát v platnosti do augusta 2018.

V oblasti manažérstva kvality okrem iných činností, zameraných na uspokojovanie potrieb zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou, je vykonávané aj monitorovanie ich spokojnosti. Po vyhodnotení monitorovania sú prijímané opatrenia nato, aby sa ich spokojnosť zvyšovala. Výkon interných auditov (pre všetky 4 manažérske systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Následná realizácia navrhnutých opatrení, vychádzajúcich zo zistení z auditov, prispieva k trvalému zlepšovaniu ISM.

Ochrana životného prostredia je realizovaná zavádzaním moderných technológií a riadením produkcie svojich odpadov. SEPS pokračuje v procese zlepšovania environmentálneho profilu spoločnosti v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a krajiny a prírody.

V oblasti systému manažérstva BOZP je kladený dôraz na dodržiavanie programu realizácie politiky bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, najmä na vylúčenie rizík a faktorov podmieňujúcich vznik pracovných úrazov, chorôb z povolania a iných poškodení zdravia pri práci.

Úsilie v oblasti informačnej bezpečnosti je zamerané na efektívnu elimináciu, resp. znižovanie, rizík súvisiacich s narušením dostupnosti, integrity a dôveryhodnosti aktív spoločnosti, a to zavádzaním nových moderných postupov, informačných systémov a technológií.

Hlavným zámerom rozvoja v oblasti ISM je presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zabezpečenia bezpečnosti informácií a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činnosti spoločnosti, predovšetkým na preukázanie schopnosti plnenia požiadaviek zákazníkov na služby poskytované spoločnosťou SEPS, t. j. spoľahlivý a bezpečný prenos elektriny.

Zabezpečenie procesu obstarávania v SEPS v roku 2016

Obstarávanie sa realizovalo plne v súlade so zákonom č. 25/2006 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov a zákonom č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý je účinný od 18. 4. 2016.

Z dôvodu legislatívnych zmien bola vydaná nová smernica SM 05/2016 Verejné obstarávanie a interné obstarávanie v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

YEAR IN BRIEF

In 2016 the changes in the composition of the Board of Directors and the Supervisory Board of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. occurred.

Pursuant to Art. XI par. 3 of the company Articles of Association and in compliance with Art. 200 par. 5 and 6 of the Commercial Code, on 19 February 2016 the term of service expired of Ing. Ján Oráč, Milan Duchoň, Ing. Marián Mihalda and Michal Sokoli as members of the Supervisory Board elected into the company Supervisory Board on behalf of employees.

From 20 February 2016, the Supervisory Board works in new composition. Its members elected by the employees are Ing. Vladimír Beňo, Ing. Dušan Chvíľa, Ing. Marián Mihalda and Michal Sokoli. Based on the resolution of the Supervisory Board of 3 March 2016, Michal Sokoli was appointed to the function of second Vice-Chairman.

On 20 June 2016 the term of service expired of Ing. Miroslav Stejskal, Ing. Alexander Kšiňan, Ing. Michal Pokorný and doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc., who were under the sole shareholder's decision on 21 June 2016 re-elected to the function of the members of the Board of Directors. Ing. Miroslav Stejskal was appointed as the Chairman of the Board of Directors and Ing. Michal Pokorný was appointed as the Vice-Chairman of the Board of Directors.

On 6 September 2016 the term of service expired of Ing. Martin Malaník who was under the sole shareholder's decision on 7 September 2016 re-elected to the function of the member of the Board of Directors.

On 31 December 2016 all members of the Board of Directors of the company were withdrawn by the sole shareholder's decision.

Elections for the Board of Directors and the Supervisory Board of the subsidiary company

On 5 July 2016 the term of service expired in the OKTE, a. s. Board of Directors of Ing. Michal Cabala, PhD., Ing. Milan Lodňanek and Ing. Milan Lipovský who were under the sole shareholder's decision on 6 July 2016 re-elected to the function of the members of the Board of Directors. Ing. Michal Cabala, PhD. was appointed as the Chairman of the Board of Directors.

On 5 July 2016 the term of service expired in the OKTE, a. s. Supervisory Board of Ing. Ján Petrovič and JUDr. Milan Švec who were re-elected to the function of the members of the Supervisory Board of the company under the sole shareholder's decision 6 July 2016. Ing. Ján Petrovič was appointed as the Vice-Chairman of the Supervisory Board.

Significant investment events

The aggregate amount of the costs for investments in 2016 was EUR 62,302 thousand. The biggest project in terms of volume and significance in 2016 was implementation of the package investment items "Line 2x400kV Gabčíkovo - Veľký Ďur" within which the double line Gabčíkovo - Veľký Ďur was built with length of approx. 93 km and new switching station 400 kV Gabčíkovo. By connection of the original lines Podunajské Biskupice – hydro-electric power plant (VE) Gabčíkovo and VE Gabčíkovo – Győr to this new substation all systemic switchyards are managed by SEPS. The reliability of exporting the output of the hydroelectric power plant Gabčíkovo, supply of the capital of the Slovak Republic Bratislava and exporting the output from the Mochovce nuclear power plant was enhanced substantially.

Further important investment event in 2016 was construction of the optical interconnection of the Moldava substation and the Kapušany substation.

Moreover, the most significant events of the year include finishing the preparation concerning innovation of the control and information system of the Slovak Load Dispatching Office. Other big projects, such as transition of the Podunajské Biskupice substation to the remote control, construction of 2x400 kV lines Križovany – Bystričany – Horná Ždaňa including a new 400 kV Bystričany substation or new international interconnections with Hungary are in various stages of preparation.

TABLE 1:
OVERVIEW OF KEY TECHNICAL INDICATORS FOR THE PERIOD 2008 - 2016

Lines - km	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
400 kV	1,752	1,776	1,776	1,835	1,870	1,951	1,953	1,953	2,138
220 kV	962	962	902	902	867	832	826	826	826
110 kV	42	42	42	80	80	80	80	80	80
Total	2,756	2,780	2,720	2,817	2,817	2,863	2,859	2,859	3,044
Transformers - MVA									
400-220 kV	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
400-110 kV	6,410	6,410	6,410	6,410	7,210	7,910	8,710	8,710	8,710
220 - 110 kV	2,200	2,200	2,200	2,200	2,000	1,800	1,600	1,600	1,600
Total	10,010	10,010	10,010	10,010	10,610	11,110	11,710	11,710	11,710
Switchyards - number									
400 kV	15	16	16	16	17	17	18	18	19
220 kV	8	8	8	8	8	7	6	6	6
Total	23	24	24	24	25	24	24	24	25

Electricity Production and Consumption in the Power System of the Slovak Republic in the Year 2016

In 2016, the electricity production volume in Slovakia was bigger by 261 GWh compared to 2015 (year-to-year index is 100.7 %). The total electricity volume produced by the generating units on the territory of Slovakia in 2016 amounted to 27,452 GWh.

In terms of share in the produced electricity, the nuclear power plants maintained their dominant position (53.8 %), even despite lower production compared to the year 2015. Power plants combusting brown coal recorded production decrease by 7.4 % compared to the year 2015. Despite this fact, electricity production using brown coal proved the biggest share (33 %) within electricity production from fossil fuels, followed by electricity production from natural gas (30.7 %) and from black coal (18.9 %). Compared to the year 2015, production from natural gas increased by 11.8 % and production from black coal decreased by 1.8 %. Electricity production from fossil fuels included metallurgical gas (8.7 %) and heavy furnace oil (8.5 %).

As in the previous year, in 2016 the electricity production from renewable sources was ensured almost by half from biomass (49.5 %). Biogas and photovoltaic power plants participated by one fourth in the electricity production from renewable sources (25.3 % and 23.7 %). After the production decrease in 2014 and 2015, hydro-electric power plants in 2016 recorded the second biggest production volume in the last six years with inter-annual increase of 11.4 %.

Gross electricity consumption in Slovakia in 2016 exceeded the limit of 30 TWh for the first time in the history reaching the value of 30,103 GWh. Compared to the year 2015, the electricity consumption increased by 555 GWh (a year-to-year index was 101.6 %). The consumption of pump-fed hydroelectric power plants for repumping (pumped storage hydro-electric power plants) in the aforementioned consumption was 334 GWh (1.1 %). Electricity consumption in 2016 was covered by large import from abroad similarly as in 2015. In 2016, the share of import in the electricity consumption was increased to the value of 8.8 % (in 2015 it was 8.0 %). In the last ten years the share of import in the electricity consumption of Slovakia was the highest one.

TABLE 2:
YEAR-TO-YEAR QUARTERLY INDICES OF ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA

2016/2015	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Production (%)	99.6	87.4	111.1	105.2
Consumption (%)	100.6	101.8	100.4	103.4

TABLE 3:
ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN 2015 AND 2016 IN GWH

- GWh -	2015	2016	Index (%) 2016/2015	Share in production 2016 (%)
Nuclear power plants	15,146	14,774	97.3	53.8
Fossil-fuel power plants	5,252	5,319	101.0	19.4
Hydro-electric power plants	4,338	4,844	111.4	17.6
Renewable energy sources	2,384	2,430	101.7	8.9
Other	71	85	119.1	0.3
Production	27,191	27,452	100.7	
Balance (Import +)	2,357	2,651	112.2	
Consumption	29,548	30,103	101.6	

Note: When calculating year-to-year indices mentioned in the text and tables, the leap year 2016 was considered.
The balance consumption in 2015 was revised (decrease by 31 GWh).

Economic Results in Brief – Individual Financial Statements (year 2016)

TABLE 4:
KEY ECONOMIC INDICATORS OF THE PARENT COMPANY SEPS

Data for parent company (in EUR thous.)	2012	2013	2014	2015	2016
Revenues	450,314	451,304	388,136	394,232	360,830
After-tax profit	78,632	69,226	67,464	72,984	57,360
EBITDA	159,476	152,083	153,805	161,602	136,942
ROA	9.4%	7.7%	7.7%	8.1%	6.4%
Total indebtedness	31.3%	36.8%	34.6%	33.5%	31.2%
Balance amount	840,354	903,379	872,305	902,281	902,815
Long-term assets	690,710	734,022	761,921	796,623	820,368
Equity	577,220	570,636	570,218	599,664	621,066
Investments	58,068	100,593	89,038	97,373	62,302
Average number of employees	500	516	518	514	509

EBITDA = Profit before tax plus interest costs plus depreciation and adjusting items to assets minus interest revenues

ROA = Profit after tax / balance amount

Total indebtedness = Total payables/assets

Total revenues of the company in 2016 amounted to EUR 368,178 thousand including the financial revenues. Total costs (including income tax) amounted to EUR 310,818 thousand. The biggest volume from the achieved company revenues consisted of revenues in the value of EUR 360,830 thousand. The after-tax profit was EUR 57,360 thousand.

As of 31 December 2016, the company managed the net assets in the amount of EUR 902,815 thousand with the average number of employees being 509.

In 2016, the company invested total of EUR 62,302 thousand in restoration and development of the transmission system which were financed from own resources and foreign resources.

Economic Results in Brief - Consolidated Financial Statements (year 2016)

TABLE 5:
KEY CONSOLIDATED ECONOMIC INDICATORS

Consolidated data (in EUR thous.)	2012	2013	2014	2015	2016
Revenues	534,789	575,934	972,292	977,957	946,628
After-tax profit	78,873	69,396	67,626	73,198	58,028
EBITDA	161,142	154,059	157,605	165,701	141,546
ROA	8.4%	7.0%	7.0%	7.4%	5.9%
Total indebtedness	38.4%	42.7%	40.8%	39.6%	36.4%
Balance amount	938,099	996,935	964,512	995,796	979,312
Long-term assets	697,398	742,581	770,732	805,028	828,428
Equity	578,104	571,690	571,434	601,093	623,163
Investments	62,468	106,063	93,838	100,625	65,363
Average number of employees	525	547	554	549	542

EBITDA = Profit before tax plus interest costs plus depreciation and adjusting items to assets minus interest revenues

ROA = Profit after tax / balance amount

Total indebtedness = Total payables/assets

Pursuant to the Accountancy Act, SEPS prepares also consolidated financial statements in compliance with IFRS. The SEPS consolidation covers also its only 100 % subsidiary OKTE, a. s.

In 2016, the SEPS group achieved the consolidated revenues amounting to EUR 954,087 thousand including the financial revenues and the consolidated profit of EUR 58,028 thousand.

Total consolidated assets of the Group as of 31 December 2016 amounted to EUR 979,312 thousand. The balance amount compared to the year 2015 was lower especially due to decrease of cash and cash equivalents on the assets side and trade payables and bank loans on the liability side of the balance sheet.

Legislative Environment

There were several changes with significant influence on the activities of the transmission system operator in the legislative environment of the electricity sector in 2016 from the SEPS point of view.

Act No. 251/2012 Coll. on Energy (hereinafter referred to as "Energy Act") was amended twice while second amendment lays down the obligation for SEPS in 2017 to get registered in the register of partners of the public sector.

There were several substantial changes based on the new regulation period in the secondary legislation in the field of regulation. In the course of the year new RONI decrees on quality standards and on price regulation were published. Decree which lays down the rules for the internal market in electricity functioning and the rules for internal market for gas functioning was also amended. All regulations were commented upon by SEPS in their draft version.

In 2016, the works continued concerning introduction of the European Commission regulations laying down network codes and guidelines in the application practise of SEPS in the form of a project task. In the course of the year, four out of total number of eight regulations were published and came into force.

On 30 November 2016, the European Commission published the draft documents for a new energy package under the common name "Clean Energy for All Europeans" or so called "Winter Package". In terms of the transmission system operator, especially the issue of so called new design of the market in electricity is important from the entire package since it means large and significant changes in several existing EU regulations. The SEPS project team was established to conduct complex analysis of the proposed regulations and cooperation with MoE SR at preparation of the opinions and comments of the Slovak party.

At the end of the year, by the RONI decision regarding development of environment and changes in the secondary legislation, the Operation Rules of the transmission system operator were updated.

Integrated Management System

SEPS has the certified Integrated Management System (hereinafter referred to as "IMS") consisting of Quality Management (ISO 9001), Environmental Management (ISO 14001), Information Security Management (ISO/IEC 27001) and Occupational Safety and Health Management (OHSAS 18001) in place from 2009.

In February 2016, the certification company Technická inšpekcia, a. s., conducted a periodical audit in the field of OHS management system according to the standard OHSAS 18001:2007. The evidence on fulfilment of the requirements of the OHSAS 18001:2007 standards were submitted and the certificate remained valid.

In December 2016, the certification company Technická inšpekcia, a. s., conducted a recertification audit in the field of OHS management system according to the standard OHSAS 18001:2007. In the final report, the auditor stated the evidence was submitted on fulfilment of the requirement of the standard OHSAS 18001:2007 and SEPS was granted the certificate with validity by February 2020.

In March 2016, the certification company DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (hereinafter referred to as "DNV") conducted a periodical audit in the field quality management system

(ISO 9001:2008) and environmental management (ISO 14001:2004). SEPS complies with the requirements of the aforementioned standards and observes certification criteria for certificate granting. The quality and environmental management system in SEPS in place is functional and it is in full compliance with the aforementioned standards. Certificates remain valid up to the year 2018.

In June 2016, the certification company DNV conducted a periodical audit of the information security management system according to ISO/EIC 27001:2013. The DNV auditors stated SEPS was in compliance with the binding obligations of ISO/IEC 27001:2013. The certification company DNV recommended SEPS to keep the certificate valid till August 2018.

In the field of quality management apart from other activities aimed at satisfaction of the SEPS customer needs – participants of the market in electricity, their satisfaction is being monitored as well. After monitoring evaluation, the measures are taken to increase their satisfaction. Performance of internal audits (for all 4 managerial systems) is aimed at detection of weaknesses in IMS. Subsequent implementation of the proposed measures based on findings of the audits contributes to permanent improvement of IMS.

The environment protection is implemented by introduction of modern technologies and by management of production of its waste. SEPS continues in the process of improvement of the company environmental profile in the field of water and waste management, protection of the air and landscape and nature protection.

In the field of OHS management system, the emphasis is put on adherence to the programme for implementation of the occupational health and safety policy, especially on exclusion of risks and factors conditioning occurrence of occupational injuries, occupational diseases and other occupational health damages.

The efforts in the field of information security are aimed at efficient elimination or reduction of risks related to disturbing availability, integrity, and confidentiality of the company assets by launching new modern procedures, information systems, and technologies.

The major focus of development in the field of IMS is assertion of quality, environmental behaviour, ensuring information security, and occupational health and safety in all spheres of the company activities, especially to prove the ability to meet the customer requirements for services provided by SEPS, i.e. reliable and safe electricity transmission.

Ensuring the Procurement Process at SEPS in 2016

Procurement was implemented in full compliance with Act No. 25/2006 Coll. on Public Procurement and on amendment of certain acts and with Act No. 343/2015 on Public Procurement and on amendment of certain acts which is in force from 18 April 2016.

Due to legislative changes a new directive SM 05/2016 Public Procurement and Internal Procurement in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. was issued.

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

SEPS

Akcionár

100 % vlastníkom akcií spoločnosti je Slovenská republika, v ktorej mene koná Ministerstvo financií SR.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo (do 20. 6. 2016)	predseda	Ing. Miroslav Stejskal
	podpredseda	Ing. Michal Pokorný
	člen	Ing. Alexander Kšiňan
	člen	Ing. Martin Malaník (do 6. 9. 2016)
	člen	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Predstavenstvo (od 21. 6. 2016 do 31. 12. 2016)	predseda	Ing. Miroslav Stejskal
	podpredseda	Ing. Michal Pokorný
	člen	Ing. Alexander Kšiňan
	člen	Ing. Martin Malaník (od 7. 9. 2016)
	člen	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Predstavenstvo (od 1. 1. 2017)	predseda	Ing. Miroslav Obert
	podpredseda	Ing. Ing. Miroslav Stejskal
	člen	Ing. Martin Golis
	člen	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	člen	Ing. Martin Malaník
	člen	Ing. Vladimír Palko
	člen	Ing. Michal Pokorný
	člen	Ing. Peter Matejíček
Dozorná rada (do 19. 2. 2016)	podpredseda	Ing. Pavol Fandl
	podpredseda	Ing. Ján Oráč
	člen	Milan Duchoň
	člen	Ing. Ján Horváth
	člen	prof. Ing. František Janíček, PhD.
	člen	Ing. Rastislav Januščák
	člen	Ing. Július Laššan
	člen	Ing. Roman Masár
	člen	Ing. Marián Mihalda
	člen	Ing. Jaroslav Mikla
	člen	Michal Sokoli
	člen	Ing. Peter Matejíček
Dozorná rada (od 20. 2. 2016)	podpredseda	Ing. Pavol Fandl
	podpredseda	Michal Sokoli (od 3. 3. 2016)
	člen	Ing. Vladimír Beňo
	člen	Ing. Ján Horváth
	člen	Ing. Dušan Chvíľa
	člen	prof. Ing. František Janíček, PhD.
	člen	Ing. Rastislav Januščák
	člen	Ing. Július Laššan
	člen	Ing. Roman Masár
	člen	Ing. Marián Mihalda
	člen	Ing. Jaroslav Mikla
	člen	Ing. Jaroslav Mikla

SEPS

Orgán	Funkcia	Meno
Vrcholový manažment	generálny riaditeľ	Ing. Miroslav Stejskal
(do 9. 1. 2017)	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Alexander Kšiňan
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Michal Pokorný
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Martin Malaník
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Vrcholový manažment	generálny riaditeľ	Ing. Miroslav Obert
(od 10. 1. 2017)	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Michal Pokorný
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Martin Malaník
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií	Ing. Miroslav Stejskal
(od 15. 2. 2017)	vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Mgr. Igor Gallo
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Ing. Martin Golis
	vrchný riaditeľ úseku stratégie a medzinárodnej spolupráce	Ing. Vladimír Palko

OKTE, a. s.

Akcionár

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., vlastní 100 % akcií spoločnosti OKTE, a. s.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Michal Cabala, PhD.
(do 5. 7. 2016)	člen	Ing. Milan Lodňanek
	člen	Ing. Milan Lipovský
Predstavenstvo	predseda	Ing. Michal Cabala, PhD.
(od 6. 7. 2016)	člen	Ing. Milan Lodňanek
	člen	Ing. Milan Lipovský
Dozorná rada	predseda	Ing. František Pecho (od 1. 1. do 31. 12. 2016)
(do 5. 7. 2016)	podpredseda	Ing. Ján Petrovič
	člen	JUDr. Milan Švec
Dozorná rada	podpredseda	Ing. Ján Petrovič
(od 6. 7. 2016)	člen	JUDr. Milan Švec
Vrcholový manažment	riaditeľ	Ing. Michal Cabala, PhD.
	manažér riadenia služieb	Ing. Milan Lipovský
	manažér pre ekonomiku a financie	Ing. Ivan Lovíšek

PREDSTAVENSTVO



Ing. Alexander Kšiňan
člen predstavenstva

Ing. Miroslav Stejskal
predseda predstavenstva

doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
člen predstavenstva

Ing. Michal Pokorný
podpredseda predstavenstva

Ing. Martin Malaník
člen predstavenstva

Ing. Miroslav Stejskal

predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

Narodil sa v roku 1960 v Bratislave. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej, odbor elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1985.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Západoslovenských energetických závodov, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s., ako samostatný technik trafostaníc a rozvodní Rozvodného závodu Bratislava. Neskôr pracoval ako vedúci technik trafostaníc a rozvodní Rozvodného závodu Bratislava, vedúci prevádzky Oblastného závodu Bratislava, vedúci rozvodu Oblastného závodu Bratislava (zástupca riaditeľa Oblastného závodu Bratislava) a vedúci regionálnej správy sietí VN a NN Bratislava. V rokoch 2005 – 2012 pracoval v spoločnosti Enermont, s. r. o., (dcérska spoločnosť Západoslovenskej energetiky, a. s.) na pozícii projektový manažér a neskôr ako vedúci úseku projektového manažmentu. V rokoch 2006 – 2010 pôsobil v Bratislavskej teplárenskej, a. s., ako člen predstavenstva. Od júna 2012 zastával post predsedu predstavenstva a generálneho riaditeľa akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Ing. Michal Pokorný

podpredseda predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu

Narodil sa v roku 1978 v Nitre. Vysokoškolské vzdelanie získal na Fakulte ekonomiky a manažmentu Slovenskej poľnohospodárskej univerzity v Nitre. Štúdium úspešne ukončil v roku 2002.

V rokoch 1996 – 1997 pracoval ako obchodný zástupca v spoločnosti Devín Real, a. s., Turčianske Teplice. V rokoch 1997 – 1999 pôsobil v APIS, a. s., Turčianske Teplice ako obchodný zástupca pre Poľsko a zástupca riaditeľa obchodu s energetickými komoditami. V rokoch 1999 – 2007 pracoval v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., na rôznych pozíciách: ako asistent generálneho riaditeľa, Senior Trader – Area Manager, vedúci oddelenia dlhodobého a krátkodobého obchodovania a vedúci oddelenia Front Office. V rokoch 2006 – 2010 bol riaditeľom a konateľom spoločnosti Epool, s. r. o., Nitra. Od septembra 2010 je členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku SED a obchodu akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. V apríli 2012 sa rozhodnutím jediného akcionára stal podpredsedom predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Od apríla 2012 bol podpredsedom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku SED a obchodu akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Ing. Alexander Kšiňan

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky

Narodil sa v roku 1952 v Handlovej. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotenickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej, odbor silnoprúdová elektrotechnika – výroba, rozvod a využitie elektrickej energie, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1976.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Stredoslovenských energetických závodov, š. p., Žilina ako projektant Rozvodného závodu Žiar nad Hronom. Neskôr pracoval ako technik VN sietí v Stredoslovenských energetických závodoch, š. p., Žilina – podnikové riaditeľstvo, vedúci referent starostlivosti o základné fondy v Slovenskom energetickom podniku, š. p., Bratislava – generálne riaditeľstvo a vedúci odborný technický pracovník vedení v Slovenskom energetickom podniku, š. p., Bratislava – generálne riaditeľstvo. V rokoch 1991 – 1994 zastával pozíciu riaditeľa Závodu prenosovej sústavy v Slovenskom energetickom podniku, š. p., Bratislava. V rokoch 1991 – 1995 bol riaditeľom Závodu prenosovej sústavy v Slovenských elektrárňach, a. s., Bratislava a v rokoch 1996 – 2001 riaditeľom Odštepného závodu Prenosovej sústavy v Slovenských elektrárňach, a. s., Bratislava. V rokoch 2001 – 2003 pôsobil ako predseda predstavenstva a generálny riaditeľ akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. V roku 2003 sa stal predsedom predstavenstva a generálnym riaditeľom ELV PRODUKT, a. s., Senec. V roku 2004 pracoval v spoločnosti Elektrovod Holding, a. s., Bratislava na pozícii výkonný riaditeľ a v rokoch 2005 – 2010 na pozícii generálny riaditeľ. V rokoch 2010 – 2012 pôsobil v spoločnosti SAG Elektrovod, a. s., Bratislava ako člen predstavenstva a generálny riaditeľ a predseda predstavenstva a generálny riaditeľ. Od júna 2012 bol člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Ing. Martin Malaník

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku ekonomiky

Narodil sa v roku 1972 v Trenčíne. Vysokoškolské vzdelanie získal na Národohospodárskej fakulte Ekonomickej univerzity v Bratislave, v odbore bankovníctva. Štúdium úspešne ukončil v roku 1997.

Po skončení štúdia pracoval v rôznych pozíciách v oblasti investičného a úverového bankovníctva a podnikových financií v spoločnostiach Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., a J&T Finance group, a. s. V rokoch 2005 – 2012 pôsobil ako predseda predstavenstva a riaditeľ v spoločnosti Lexxus, a. s., ktorá pôsobí v oblasti sprostredkovania predaja nehnuteľností a poradenstva v oblasti investičného a hypotekárneho bankovníctva a poisťovníctva. Od septembra 2012 bol členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku ekonomiky akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií

Narodil sa v roku 1952 v Žiline. Vysokoškolské vzdelanie získal na Fakulte SET Vysokej školy dopravy a spojov v Žiline. V roku 1989 absolvoval vedeckú ašpirantúru a v roku 2001 habilitoval na Žilinskej univerzite. V roku 2009 získal titul docent na Žilinskej univerzite.

Ako absolvent Vysokej školy dopravy a spojov nastúpil do Stredoslovenskej energetiky, š. p., Žilina ako inžinier prenosovej sústavy. V rokoch 1979 – 1991 pracoval ako samostatný výskumno-vývojový pracovník a neskôr ako námestník riaditeľa pre riadiacu techniku Stredoslovenskej energetiky, š. p., Žilina. V rokoch 1991 – 1994 bol riaditeľom Závodu služieb a v rokoch 1994 – 1997 riaditeľom sekcie informatiky Stredoslovenskej energetiky, š. p., Žilina. V rokoch 1997 – 1999 zastával funkciu vrchného riaditeľa úseku informatiky Stredoslovenskej energetiky, š. p. – PR. V rokoch 1999 – 2000 pracoval ako projektový manažér v DELTA Electronic Services, a. s., Bratislava. Od 1. 4. 2000 do 31. 12. 2001 zastával post generálneho riaditeľa Stredoslovenskej energetiky, š. p. Po vstupe strategického partnera EDF do spoločnosti pôsobil od 1. 1. 2002 do 31. 4. 2003 ako generálny riaditeľ a člen predstavenstva za EDF. V rokoch 2003 – 2006 bol generálnym riaditeľom a predsedom predstavenstva Slovenských elektrární, a. s. Od 1. 5. do 1. 9. 2006 zastával pozíciu predsedu predstavenstva a obchodného riaditeľa AŽD Košice, a. s., a od 1. 9. 2006 do 3. 9. 2010 bol členom predstavenstva a vrchným riaditeľom pre obchod a SED akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Od 4. 9. 2010 pôsobil na pozícii technického riaditeľa Aperta, s. r. o., Žilina. Od júna 2012 bol členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku rozvoja a investícií akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

Poznámka: Rozhodnutím jediného akcionára z 23. 12. 2016 bolo funkčné obdobie všetkých členov predstavenstva SEPS skončené ku dňu 31. 12. 2016.

COMPANY BODIES

SEPS

Shareholder

The Slovak Republic is the owner of 100% of company shares with the Ministry of Finance of the Slovak Republic acting on its behalf.

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Miroslav Stejskal
(by 20 June 2016)	Vice Chairman	Ing. Michal Pokorný
	Member	Ing. Alexander Kšiňan
	Member	Ing. Martin Malaník (by 6 September 2016)
	Member	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Board of Directors	Chairman	Ing. Miroslav Stejskal
(from 21 June 2016	Vice Chairman	Ing. Michal Pokorný
to 31 December 2016)	Member	Ing. Alexander Kšiňan
	Member	Ing. Martin Malaník (from 7 September 2016)
	Member	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Board of Directors	Chairman	Ing. Miroslav Obert
(from 1 January 2017)	Vice Chairman	Ing. Ing. Miroslav Stejskal
	Member	Ing. Martin Golis
	Member	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	Member	Ing. Martin Malaník
	Member	Ing. Vladimír Palko
	Member	Ing. Michal Pokorný
Supervisory Board	Chairman	Ing. Peter Matejíček
(by 19 February 2016)	Vice Chairman	Ing. Pavol Fandl
	Vice Chairman	Ing. Ján Oráč
	Member	Milan Duchoň
	Member	Ing. Ján Horváth
	Member	prof. Ing. František Janíček, PhD.
	Member	Ing. Rastislav Januščák
	Member	Ing. Július Laššán
	Member	Ing. Roman Masár
	Member	Ing. Marián Mihalda
	Member	Ing. Jaroslav Mikla
	Member	Michal Sokoli
Supervisory Board	Chairman	Ing. Peter Matejíček
(from 20 February 2016)	Vice Chairman	Ing. Pavol Fandl
	Vice Chairman	Michal Sokoli (from 3 March 2016)
	Member	Ing. Vladimír Beňo
	Member	Ing. Ján Horváth
	Member	Ing. Dušan Chvíľa
	Member	prof. Ing. František Janíček, PhD.
	Member	Ing. Rastislav Januščák
	Member	Ing. Július Laššán
	Member	Ing. Roman Masár
	Member	Ing. Marián Mihalda
	Member	Ing. Jaroslav Mikla

SEPS

Body	Function	Name
Top Management	General Director	Ing. Miroslav Stejskal
(by 9 January 2017)	Managing Director, Division of Operations	Ing. Alexander Kšiňan
	Managing Director, Dispatch & Commerce Division	Ing. Michal Pokorný
	Chief Financial Officer	Ing. Martin Malaník
	Chief Development & Investment Officer	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Top management	General Director	Ing. Miroslav Obert
(from 10 January 2017)	Managing Director, Division of Operations	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	Managing Director, Dispatch & Commerce Division	Ing. Michal Pokorný
	Chief Financial Officer	Ing. Martin Malaník
	Chief Development & Investment Officer	Ing. Miroslav Stejskal
(from 15 February 2017)	Chief Management Support Officer	Mgr. Igor Gallo
	Chief ICT Officer	Ing. Martin Golis
	Chief Strategy and International Cooperation Office	Ing. Vladimír Palko

OKTE, a. s.

Shareholder

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., owns 100% of OKTE, a. s., shares.

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Michal Cabala, PhD.
(by 5 July 2016)	Member	Ing. Milan Lodňanek
	Member	Ing. Milan Lipovský
Board of Directors	Chairman	Ing. Michal Cabala, PhD.
(from 6 July 2016)	Member	Ing. Milan Lodňanek
	Member	Ing. Milan Lipovský
Supervisory Board	Chairman	Ing. František Pecho (from 1 January to 31 December 2016)
(by 5 July 2016)	Vice Chairman	Ing. Ján Petrovič
	Member	JUDr. Milan Švec
Supervisory Board	Vice Chairman	Ing. Ján Petrovič
(from 6 July 2016)	Member	JUDr. Milan Švec
Top Management	Executive Director	Ing. Michal Cabala, PhD.
	Manager for Services	Ing. Milan Lipovský
	Manager for Economics and Finance	Ing. Ivan Lovíšek

BOARD OF DIRECTORS



Ing. Alexander Kšiňan
Member

Ing. Miroslav Stejskal
Chairman

doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Member

Ing. Michal Pokorný
Vice-Chairman

Ing. Martin Malaník
Member

Ing. Miroslav Stejskal

Chairman of the Board of Directors and General Director

He was born in 1960 in Bratislava. He graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Slovak University of Technology, Department of Electrical Power Engineering, with specialisation in electricity production and distribution. He successfully finished his studies in 1985.

As a graduate of the Slovak University of Technology, he started in Západoslovenské energetické závody, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s., taking up a position of an Independent Technician of Transformer Stations and Substations of the Rozvodný závod Bratislava (distribution company). Later he worked as a Chief Technician of Transformer Stations and Substations of the Rozvodný závod Bratislava, Operations Manager of Oblastný závod Bratislava (district company), Distribution Manager of Oblastný závod Bratislava (Deputy Director of Oblastný závod Bratislava) and Manager of Regionálna správa sietí VN a NN Bratislava (Regional Administration of HV and LV Networks). From 2005 to 2012 he worked for Enermont, s. r.o. (a subsidiary of Západoslovenská energetika, a. s.) as a Project Manager and later as a Manager of the Project Management Department. In the period 2006 – 2010 he held a position of a Member of the Board of Directors in Bratislavská teplárenská, a. s. From June 2012, he was the Chairman of the Board of Directors and General Director of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Ing. Michal Pokorný

Vice-Chairman of the Board of Directors and Managing Director, Dispatch & Commerce Division

He was born in 1978 in Nitra. He graduated from the Faculty of Economics and Management of the Slovak University of Agriculture in Nitra. He successfully finished his studies in 2002.

In the period 1996 – 1997, he worked as a Business Representative in Devín Real, a. s., Turčianske Teplice. From 1997 to 1999, he worked for APIS, a. s., Turčianske Teplice as a Business Representative for Poland and as a Deputy Director for Commerce with Energy Commodities. In the period 1999 – 2007, he took up various positions in Slovenské elektrárne, a. s., as follows: CEO Assistant, Senior Trader – Area Manager, Head of Division of Long-Term and Short-Term Trading and Head of Front Office. In the period 2006 – 2010, he was a Director and Executive of Epool, s. r. o., Nitra. Since September 2010, he has been a Member of the Board of Directors and Managing Director Dispatch & Commerce Division of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. In April 2012, via decision of the sole shareholder he was appointed Vice-Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. From April 2012, he was Vice-Chairman of the Board of Directors and Dispatch & Commerce Division Managing Director at Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Ing. Alexander Kšiňan

Member of the Board of Directors and Managing Director, Division of Operations

He was born in 1952 in Handlová. He graduated from the Faculty of Electrical Engineering of the Slovak University of Technology, Department of Heavy Power Engineering – production, distribution and use of electricity, specialisation in electricity production and distribution. He successfully finished his studies in 1976.

As a graduate of the Slovak University of Technology he started in Stredoslovenské energetické závody, š. p., Žilina taking up the position of a Project Engineer of the Rozvodný závod Žiar nad Hronom (distribution company). Later he worked as a HV Network Technician in Stredoslovenské energetické závody, š. p., Žilina – Company Headquarters, Chief Officer for Basic Fund Care in Slovenský energetický podnik, š. p. Bratislava – Directorate General and Head Expert Technical Worker of Power Lines in Slovenský energetický podnik, š. p., Bratislava – Directorate General. From 1991 to 1994, he held a position of Director of Závod prenosovej sústavy (Transmission System Company) in Slovenský energetický podnik, š. p., Bratislava. In the period 1991 – 1995, he was a Director of Závod prenosovej sústavy (Transmission System Company) in Slovenské elektrárne, a. s., Bratislava and in the period 1996 – 2001 he worked as a Director of Odštepny závod Prenosovej sústavy (Branch of the Transmission System Company) in Slovenské elektrárne, a. s., Bratislava. In the period 2001 – 2003, he worked as the Chairman of the Board of Directors and General Director of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. In 2003, he became Chairman of the Board of Directors and General Director of ELV PRODUKT, a. s., Senec. In 2004, he worked for Elektrovod Holding, a. s., Bratislava in the position of an Executive Director and during 2005 – 2010 in the position of the General Director. In the period 2010 – 2012 he took up a position of a Member of the Board of Directors and General Director and Chairman of the Board of Directors and General Director of SAG Elektrovod, a. s., Bratislava. From June 2012, he was a Member of the Board of Directors and Division of Operations Managing Director at Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Ing. Martin Malaník

Member of the Board of Directors and Chief Financial Officer

He was born in 1972 in Trenčín. He graduated from the Faculty of National Economy of the University of Economics in Bratislava, specialisation in Banking. He successfully finished his studies in 1997.

After his studies he worked in various positions in the field of investment and credit banking and company finances in Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., and J&T Finance group, a. s. In the period 2005 – 2012, he held a position of Chairman of the Board of Directors and Director in Lexxus, a. s., engaged in mediating estate sale and consulting in the area of investment and mortgage banking and insurance industry. Since September 2012, he has been a Member of the Board of Directors and Chief Financial Officer of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

Member of the Board of Directors and Chief Development & Investment Officer

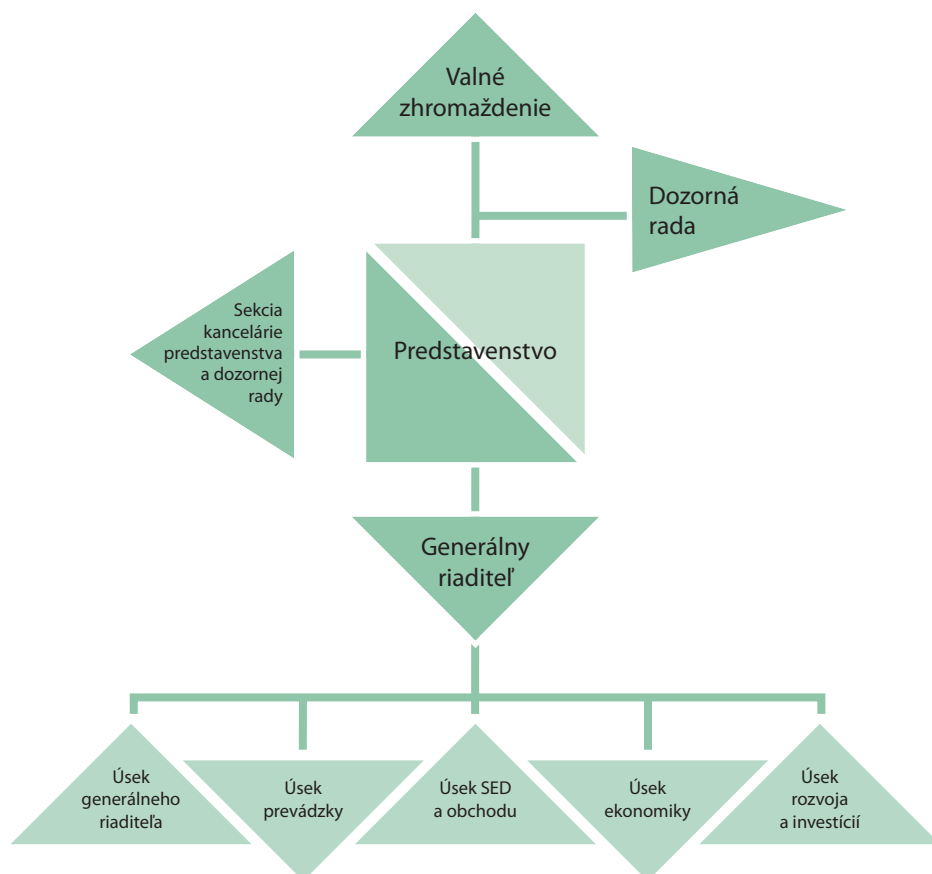
He was born in 1952 in Žilina. He graduated from the Faculty of Mechanical Engineering and Electrical Engineering of the University of Transport and Communications in Žilina. In 1989 he attended scientific postgraduate studies and in 2001 he finished his postgraduate studies at the University of Žilina. In 2009, he was conferred degree of a lecturer at the University of Žilina.

As a graduate from the University of Transport and Communications he started in Stredoslovenská energetika, š. p., Žilina taking up the position of a Transmission System Engineer. In the period 1979 – 1991, he worked as an Independent Research-Development Worker and later as a Deputy Director for Managing Technique of Stredoslovenská energetika, š. p., Žilina. In the period 1991 – 1994, he was a Director of Závod služieb (Service Company) and in the period 1994 – 1997 he was a Director in the Division of Informatics of Stredoslovenská energetika, š. p., Žilina. In the period 1997 – 1999, he held a position of a Head Manager of the Division of Informatics of Stredoslovenská energetika, š. p. - PR. In the period 1999 – 2000, he worked as a Project Manager in DELTA Electronic Services, a. s., Bratislava. From 01.04.2000 to 31.12.2001 he held a position of the General Director of Stredoslovenská energetika, š. p. After EDF as a strategic partner joined the company, he worked as General Director and a Member of EDF Board of Directors from 01.01.2002 to 31.04.2003. In the period 2003 – 2006, he was a General Director and Chairman of the Board of Directors of Slovenské elektrárne, a. s. From 01.05.2006 to 01.09.2006 he took up a position of a Chairman of the Board of Directors and Sales Manager of AŽD Košice, a. s. and from 01.09.2006 to 03.09.2010 he was a Member of the Board of Directors and Managing Director of Dispatch & Commerce Division of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. From 04.09.2010 he held a position of a Technical Director of Aperta, s.r.o., Žilina. From June 2012, he was a Member of the Board of Directors and Chief Development & Investment Officer of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Note: The term of service of all members of the SEPS Board of Directors was terminated by the decision of the sole shareholder from 23 December 2016.

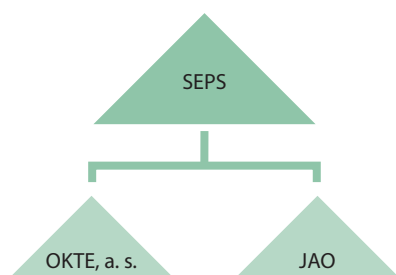
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Organizačná štruktúra k 31. 12. 2016



Bratislava – sídlo spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
 Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)
 Križovany nad Dudváhom – sekcia prevádzkovej správy Západ
 Sučany – sekcia prevádzkovej správy Stred
 Lemešany – sekcia prevádzkovej správy Východ

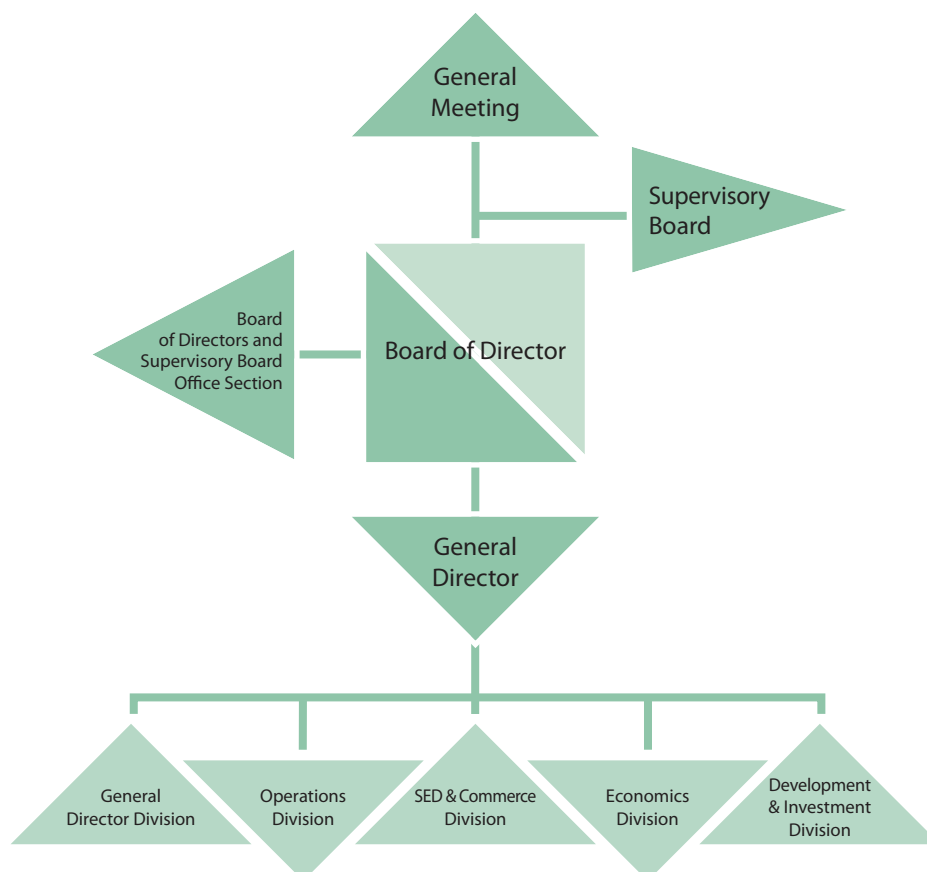
Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2016



SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.	100%
JAO (Joint Allocation Office – Spoločná alokačná kancelária)	5%

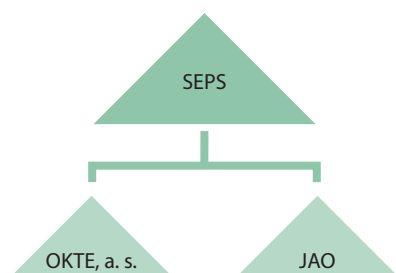
COMPANY STRUCTURE

Organisational Structure as at 31 December 2016



Bratislava – registered office of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
 Žilina – Slovak Load Dispatching Office (SED)
 Križovany nad Dudváhom – Section of Operational Administration West
 Sučany – Section of Operational Administration Central
 Lemešany – Section of Operational Administration East

Ownership Share of SEPS in Other Companies as of 31 December 2016



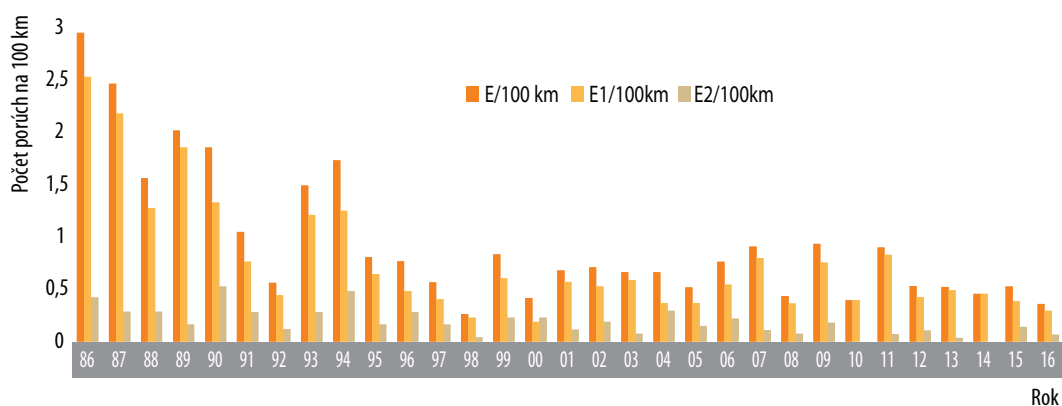
SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Ownership share in %
OKTE, a. s. – short-term electricity market operator	100%
JAO (Joint Allocation Office)	5%

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

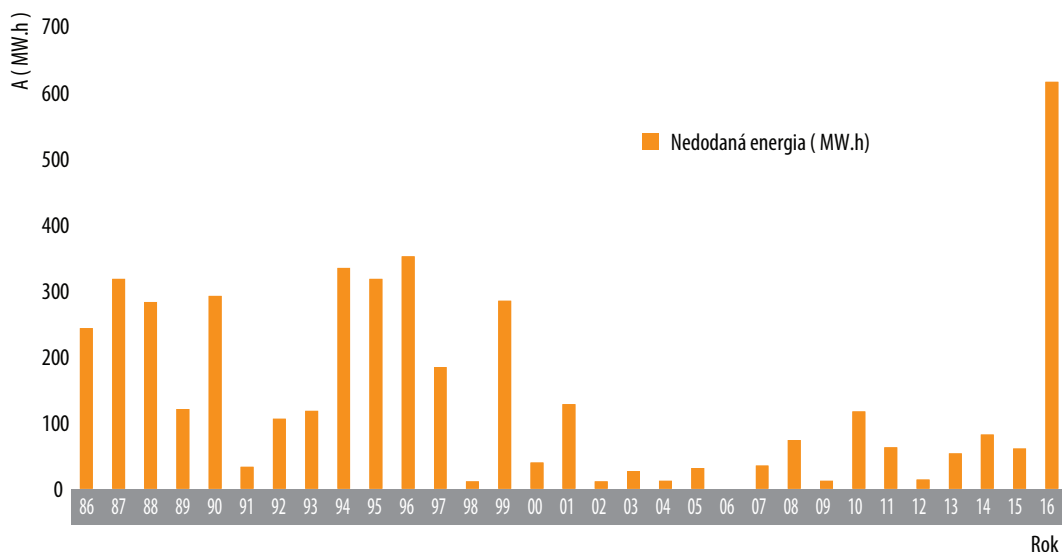
SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržal v roku 2016 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č.275/2012 Z. z. Splnené boli všetky čiastkové štandardy okrem prekročenia priemernej doby prerušenia prenosu elektriny a prekročenia počtu neplánovaných prerušení prenosu elektriny vzťahujúcich sa na jeden transformátor okrem väzbových transformátorov 400/220 kV a záložných transformátorov 400/110 kV a 220/110 kV na napäťovej úrovni 220 kV.

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2016 plynulá a spoľahlivá, čo dokumentuje aj ustálený až mierne klesajúci dlhodobý trend poruchovosti. Množstvo nedodanej elektrickej energie, ktoré bolo v roku 2016 výrazne nadpriemerné, odráža mnoho premenlivých faktorov počas poruchy a tiež počas roku 2016 (pozri grafy 1 a 2).

GRAF 1:
MERNÁ PORUCHOVOSŤ



GRAF 2:
VÝVOJ NEDODANEJ ENERGIE



V roku 2016 došlo k zlepšeniu situácie v oblasti vysokých neplánovaných tokov cez prenosovú sústavu SR inštalovaním transformátorov s priečnou reguláciou v prenosovej sústave Poľska.

Údržba a opravy

Údržba zariadení zvlášť vysokého napätia (ZVN), veľmi vysokého napätia (VVN), vlastnej spotreby a sekundárnej techniky v elektrických staniciach (ESt) bola zabezpečená v prevažnej miere dodávateľským spôsobom. V zmysle schváleného vypínacieho plánu a Poriadku preventívnych činností na r. 2016 boli vykonané všetky potrebné údržbové a diagnostické činnosti. Pochôdzkovými a lezeckými prehliadkami boli na vedeniach v správe SEPS zisťované jednotlivé závady a odstraňované boli podľa ich závažnosti a možností uvoľňovania jednotlivých vedení z prevádzky. Realizácia plánu opráv zariadení prenosovej sústavy prispela k udržiavaniu a ďalšiemu zvyšovaniu spoľahlivosti a bezpečnosti zariadení. Išlo najmä o úpravu výšky vodičov vedení nad terénom podľa nových požiadaviek legislatívy a výmenu poškodených vodičov vo vybraných kotevných úsekoch vedení. Oprava náterov ocelových konštrukcií pomáha zabráňovať degradácii ocelových konštrukcií vedení a elektrických staníc vplyvom korózie.

Údržba ochranných pásiem vedení ZVN a VVN v správe SEPS bola zabezpečená taktiež dodávateľským spôsobom na celom území SR v zmysle rámcových a čiastkových zmlúv.

Diagnostika

Diagnostické merania výkonných transformátorov a zariadení primárnej techniky elektrických staníc boli zabezpečené v plnom rozsahu po celý rok 2016 podľa Plánu diagnostických činností.

Všetky plánované letecké vizuálne kontroly a termovízne merania vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV boli vykonané podľa programu a zistené závady ohrozujúce spoľahlivosť prevádzky vedení boli opravené operatívne v časových intervaloch podľa klasifikácie závažnosti.

Telekomunikácie a informatika

Spoľahlivá prevádzka telekomunikačných sietí bola v roku 2016 zabezpečená v plnom rozsahu bez obmedzení, čo sa prejavilo aj na bezproblémovom riadení sústavy a bezporuchovej komunikácii a činnosti riadiacich kontrolných a ochranných automatík.

V rámci výstavby spínacej stanice Gabčíkovo bola zrealizovaná prekládka našich technológií z objektu vodnej elektrárne (VE) Gabčíkovo. Následná rekonfigurácia nosnej telekomunikačnej siete nám umožnila ukončiť prevádzku rádioreléového spoja VE Gabčíkovo – vysielač Kamzík.

Koncom roka bolo nainštalované kombinované zemné lano (KZL) na posledné 400 kV vedenie SEPS V 428 (ESt Moldava – ESt Veľké Kapušany). Bez KZL sú v súčasnosti iba medzinárodné vedenia V 440 ESt Veľké Kapušany – Mukačevo a V497 ESt Stupava – Sokolnice.

V roku 2016 bol tiež realizovaný upgrade LAN a WAN infraštruktúry SEPS.

Všetky telekomunikačné služby ako aj požadované rekonfigurácie informačných systémov boli zabezpečené podľa požiadaviek užívateľov.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

In 2016, SEPS as the Transmission system operator adhered to the overall required level of quality standards in electricity transmission pursuant to Decree No. 275/2012 Coll.. All partial standards were fulfilled but for exceeding an average period of electricity transmission interruption and exceeding the number of unplanned interruptions of electricity transmission regarding one transformer except for by-pass transformers 400/220 kV and standby transformers 400/110 kV and 220/110 kV on the 220 kV voltage level.

The transmission system operation was smooth and reliable during the entire year 2016 what is also being documented by the steady up to mildly decreasing long-term trend of the failure rate. The amount of the non-supplied electricity, which was in 2016 significantly above-average, is reflected by many variable factors during the failure and also in 2016 (see Charts 1 and 2).

CHART 1:
SPECIFIC FAILURE RATE

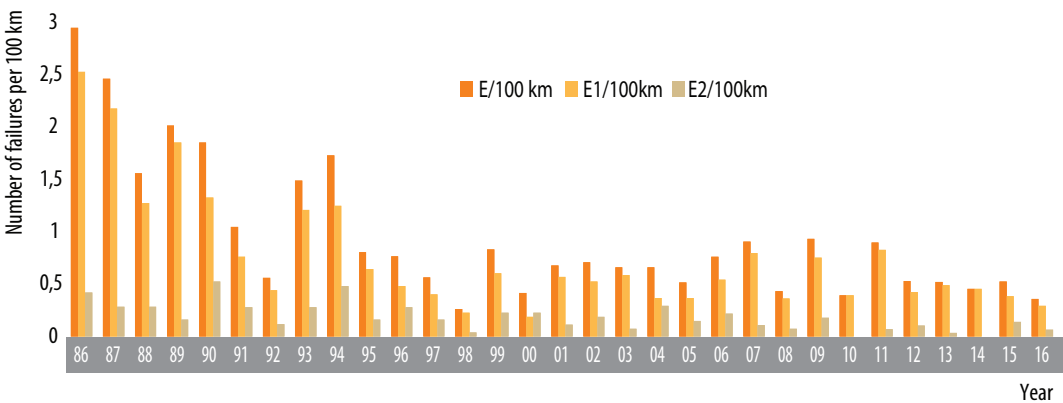
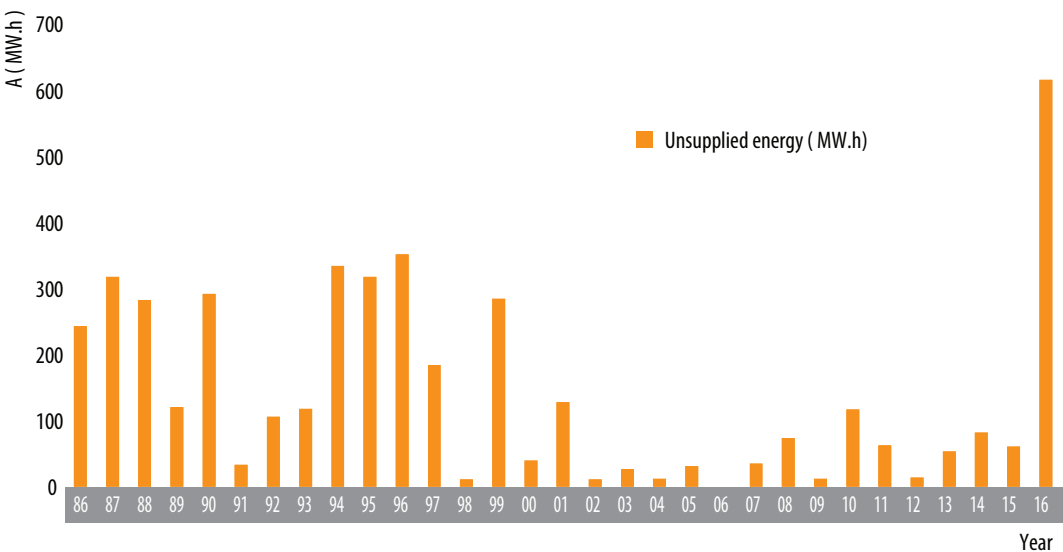


CHART 2:
DEVELOPMENT OF NON-SUPPLIED ENERGY



In 2016, the situation in the field of high unplanned flows through the Slovak transmission system got improved by installing transformers with transverse regulation in the Polish transmission system.

Maintenance and Repairs

Maintenance of ultra high voltage (UHV), very high voltage (VHV), self-consumption and secondary technique of substations (ESt) was prevalingly ensured via outsourcing. All required maintenance and diagnostic activities were performed according to the approved tripping plan and Preventive Action Rules for y. 2016. Walkway and climbing inspections on the lines managed by SEPS were used to detect individual failures and they were eliminated according to their materiality and possibility of decommissioning individual lines. Implementation of the plan of repairs of the transmission system assets contributed to maintaining and further enhancement of reliability and safety of assets. They included especially adjustment of the height of lines above the ground according to the new legislation requirements and replacement of the damaged conductor in the selected anchoring sections of lines. Repair of coatings of metal parts of structures helps to prevent degradation of steel structures of lines and substations due to corrosion.

The maintenance of protective zones of UHV and VHV lines managed by SEPS was ensured via outsourcing on the entire territory of the Slovak Republic according to the framework and partial contracts.

Diagnostics

During the entire year 2016, diagnostic measurements of power transformers and substation primary technique equipment were provided in full extent under the Diagnostic Action Plan.

All scheduled aerial visual inspections and thermovision measurements of the 400kV, 220kV, and 110kV lines were carried out according to the plan and the detected defects threatening reliability of the line operation were repaired operatively within the time intervals according to the classification of severity.

Telecommunication and Informatics

A reliable operation of the telecommunication networks in 2016 was provided for in full extent without restrictions what was also reflected in smooth communication and activity of managing control and protective automatics.

Within construction of the Gabčíkovo switching station, relocation of our technologies from the object of the (VE) Gabčíkovo hydro-electric power plant was made. The subsequent reconfiguration of the carrier telecommunication network allowed us to terminate the operation of the radio-relay connection of VE Gabčíkovo – Kamzík transmitter.

At the end of the year the combined earth wire (KZL) was installed on the last 400 kV SEPS line V 428 (Moldava substation – Veľké Kapušany substation). Only international lines V 440 Veľké Kapušany – Mukachevo substation and V497 Stupava – Sokolnice substation are currently without KZL.

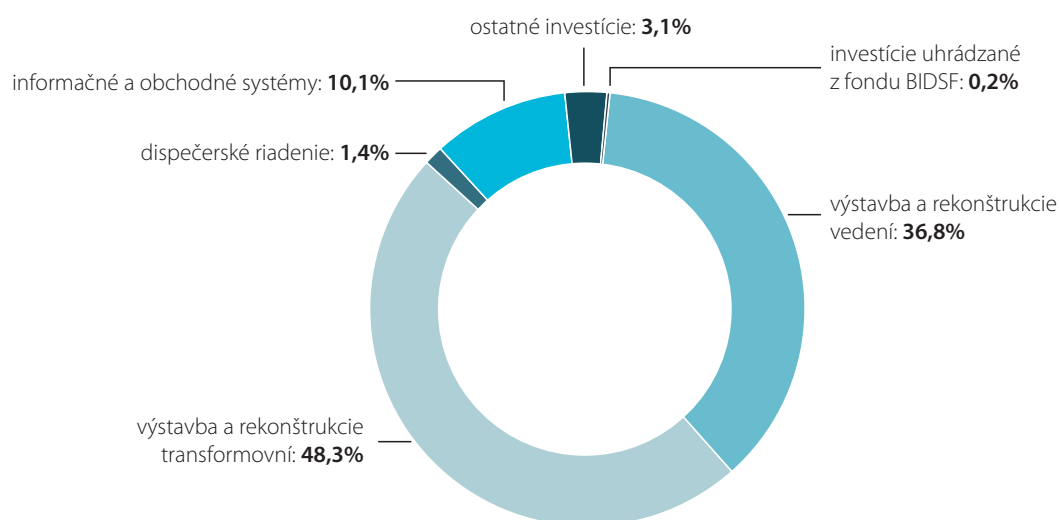
In 2016, the upgrade of LAN and WAN SEPS infrastructure was implemented.

All telecommunication services as well as required reconfigurations of information systems were ensured according to the user requirements.

INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2016 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2016 – 2020. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov vo výške 64 858-tisíc eur na rok 2016 bolo skutočne vyčerpaných 62 302-tisíc eur, čo predstavuje 96,06 %.

GRAF 1:
ŠTRUKTÚRA REALIZOVANÝCH INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKU 2016



TAB.:
PLNENIE PLÁNU V ROKU 2016 PODĽA INVESTIČNÝCH OBLASTÍ

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v eurách		
		Plán	Skutočnosť	% plnenia
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	16 898 569	22 891 951	135,47
2	výstavba a rekonštrukcie transformovni	31 106 766	30 134 320	96,87
3	dispečerské riadenie	3 500 000	886 485	25,33
4	informačné a obchodné systémy	10 799 759	6 318 519	58,51
5	ostatné investície	2 383 187	1 931 911	81,06
6	investície uhrádzané z fondu BIDSF	170 174	138 927	81,64
Spolu		64 858 455	62 302 113	96,06

Najvýznamnejšou a objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2016 bola realizácia súboru stavieb Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur, v rámci ktorého sa vybudovala nová spínacia stanica 400 kV Gabčíkovo a dvojité vedenie Gabčíkovo – Veľký Ďur v dĺžke cca 93 km. Realizáciou týchto stavieb sa zvýšia prenosové schopnosti, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky 400 kV siete a priamo sa spoja dva uzly prenosovej sústavy, do ktorých sú vyvedené významné zdroje na výrobu elektrickej energie – vodná elektrárň Gabčíkovo a jadrová elektrárň Mochovce.

Ďalšou významnou investičnou akciou v roku 2016 bolo vybudovanie optického prepojenia medzi elektrickou stanicou Moldava a elektrickou stanicou Kapušany, čím sme dokončili realizáciu hlavnej časti optickej siete SEPS.

V obchodných systémoch bolo zabezpečené požadované reportovanie obchodných dát podľa požiadaviek nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (REMIT).

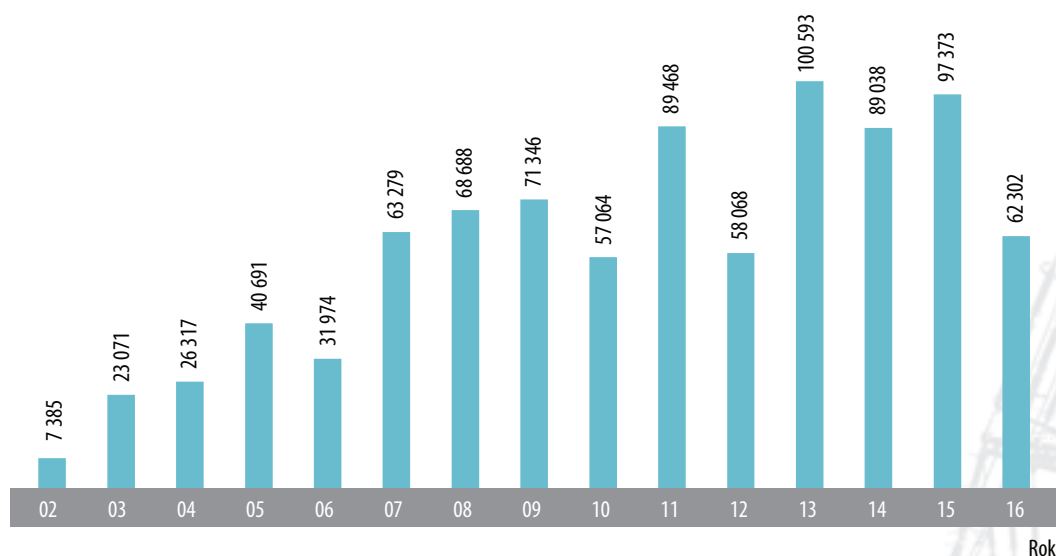
Realizovaná bola aj nevyhnutná obnova morálne a fyzicky zastaraných prvkov hlavnej a distribučnej siete integrovaného informačného systému, pričom boli použité technológie a zariadenia, ktoré zjednodušia sieťový dizajn a správu siete.

V tomto roku bola začatá aj realizácia prác na inovácii riadiaceho a informačného systému (RIS) Slovenského elektroenergetického dispečingu. Projekt pozostáva z troch častí – hlavného dispečerského centra v Žiline, záložného dispečerského centra v Bratislave a dispečerského tréningového simulátora. Počas výmeny týchto systémov bude potrebné, aby dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy plynulo prešiel na nový RIS, ktorý musí spĺňať všetky európske legislatívne požiadavky.

V roku 2016 prebiehali aj prípravné práce pre výber zhotoviteľov pre súbor stavieb Transformácia 400/100 kV Bystričany, ktorý zahŕňa vybudovanie novej rozvodne 400 kV v elektrickej stanici Bystričany, vybudovanie nových vedení 2x400 kV pre pripojenie novej rozvodne v Bystričanoch do rozvodní v Hornej Ždani a Križovanoch a nevyhnutné rozšírenie týchto rozvodní pre umožnenie pripojenia nových vedení 2x400 kV. Súbor stavieb bude z veľkej časti financovaný z prostriedkov Medzinárodného fondu na podporu odstavenia JE V1 Bohunice (BIDSF).

Vývoj čerpania investičných nákladov v rokoch 2002 – 2016 je znázornený v grafe 2.

GRAF 2:
VÝVOJ INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKOCH 2002 – 2016 V TIS. EUR



INVESTMENTS

As far as the investments in 2016 are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the SEPS Business Plan and Financial Budget for the Period 2016 – 2020 was ensured. Out of the total planned investments amounting to EUR 64,858 thousand for the year 2016, the actually used amount was EUR 62,302 thousand what means 96.06 %.

CHART 1:
STRUCTURE OF INCURRED INVESTMENT COSTS IN 2016

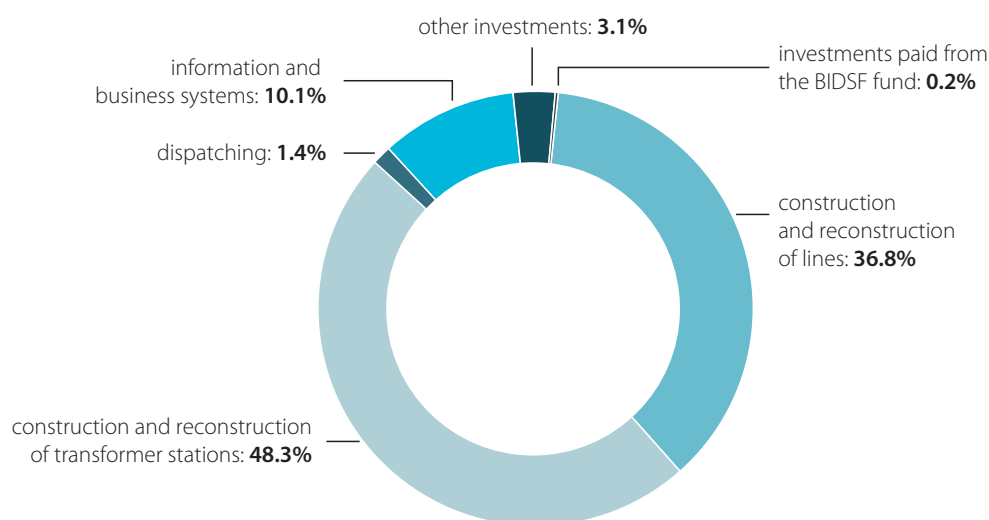


TABLE:
FULFILMENT OF THE PLAN IN 2016 ACCORDING TO INVESTMENT AREAS

Order No.	Investment project	Costs in EUR		
		Plan	Reality	% of fulfilment
1	construction and reconstruction of lines	16,898,569	22,891,951	135.47
2	construction and reconstruction of transformer stations	31,106,766	30,134,320	96.87
3	dispatcher control	3,500,000	886,485	25.33
4	information and business systems	10,799,759	6,318,519	58.51
5	other investments	2,383,187	1,931,911	81.06
6	investments paid from the BIDSF fund	170,174	138,927	81.64
Total		64,858,455	62,302,113	96.06

The biggest project in terms of volume and significance in 2016 was implementation of the package investment items Line 2x400kV Gabčíkovo - Velký Ďur within which the new switching station 400 kV Gabčíkovo and the double line Gabčíkovo - Velký Ďur was built with length of approx. 93 km. The implementation of these investment items shall increase transmission abilities, safety, and reliability of the 400kV system operation and they cause direct connection of two nodes of the transmission system to which significant electricity generating units are connected – the Gabčíkovo hydro-electric power plant and the Mochovce nuclear power station.

Further important investment item in 2016 was construction of the optical interconnection of the Moldava substation and the Kapušany substation thereby completing the implementation of the main part of the SEPS optical network.

In business systems, the required reporting of business data according to the requirements of the Regulation of the European Parliament and of the Council No. 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency (REMIT) was ensured.

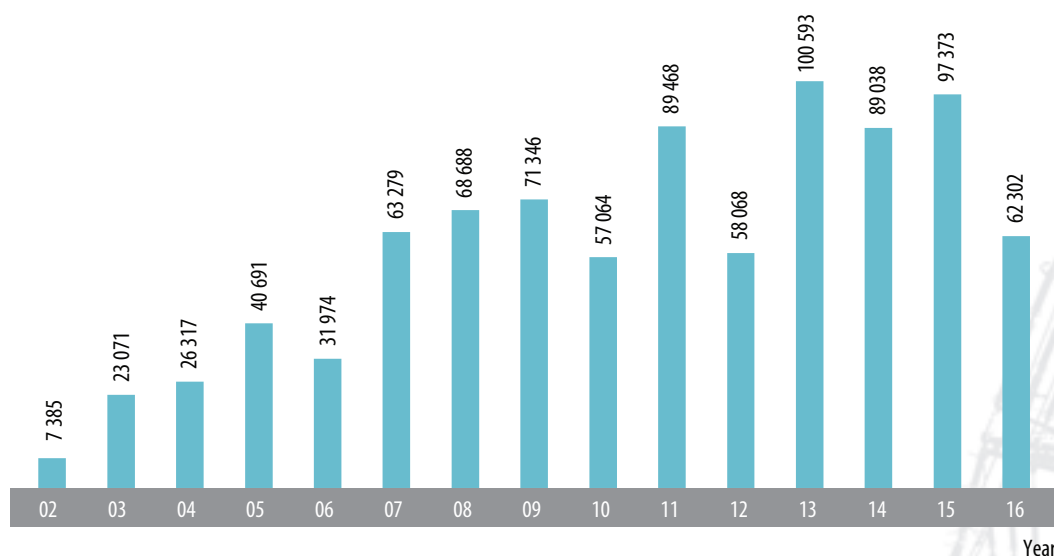
Inevitable restoration of morally and physically obsolete components of the main and distribution system of the integrated information system was implemented while using the technologies and installations simplifying the system design and system administration.

Furthermore, this year, the implementation of works on innovation of the management and information system (RIS) of the Slovak Load Dispatching Office commenced. The project consists of three parts - main dispatching centre in Žilina, backup dispatching centre in Bratislava and dispatching training simulator. During replacement of those systems the dispatcher centre of the transmission system operator should smoothly transit to new RIS which, moreover, must comply with all European legislative requirements.

In 2016, preparatory works for selection of contractors for the set of investment items transformation 400/100 kV Bystričany which includes construction of the new 400 kV switchyard in the Bystričany substation, building new 2x400 kV lines for connection of the new switchyard in Bystričany to switchyards in Horná Ždaňa and Križovany and inevitable extension of those switchyards to allow for connection of new 2x400 kV lines were carried out. The set of investment items will be from major part financed from the Bohunice International Decommissioning Support Fund (BIDSF).

The development of investment cost drawdown in the period 2002 - 2016 is shown in Chart No. 2.

CHART 2:
THE DEVELOPMENT OF INVESTMENT COST IN THE PERIOD 2002 – 2016 IN EUR THOUSAND



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Pomocou zavedeného systému environmentálneho manažérstva SEPS výrazne prispieva k zmierňovaniu, resp. eliminácii nepriaznivých vplyvov spoločnosti na životné prostredie. Spoločnosť podporuje systémový prístup pri plnení záväzných požiadaviek a zlepšuje environmentálne správanie.

Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky „plánuj - realizuj - kontroluj - naprávaj“ sa činnosť spoločnosti zameriava hlavne na tieto oblasti:

- ▶ minimalizovanie možnosti ohrozenia kvality podzemných a povrchových vôd opravou jestvujúcich záchytných vaní výkonových transformátorov na báze najnovších technológií s použitím vysokokvalitných izolačných materiálov,
- ▶ budovanie vlastných čistiární zaošľovaných vôd,
- ▶ zlepšovanie údržby zariadení s obsahom znečisťujúcich látok,
- ▶ znižovanie produkcie odpadov zavedením dôslednej separácie a maximálne zhodnocovanie odpadov ako druhotných surovín,
- ▶ výber najlepších dostupných technológií pre nové projekty,
- ▶ ochranu fauny a flóry,
- ▶ udržiavanie otvoreného dialógu s verejnosťou, s dotknutými orgánmi štátnej správy a štátnymi dozornými orgánmi.

Vytýčený cieľ postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie v uplynulom období spoločnosť dosiahla najmä:

1. Riadením a koordináciou činností v oblasti ochrany životného prostredia v zmysle požiadaviek všeobecne záväzných právnych predpisov
2. Analyzovaním stavu životného prostredia v hodnotiacich správach
3. Sledovaním záujmov tvorby a ochrany životného prostredia pri investičných akciách spoločnosti, opravách a údržbe jestvujúcich zariadení

Počas roka 2016 spoločnosť zrealizovala nasledovné projekty:

Investičné akcie – ekologické stavby

- ▶ Diaľkové riadenie a výmena transformátora T404 v ESt Pod. Biskupice – vydanie stavebného povolenia pre všetky vodné stavby, ktoré budú vybudované v rámci rekonštrukcie ESt.
- ▶ Diaľkové riadenie ESt Bystričany – vydanie stavebného povolenia pre všetky vodné stavby, ktoré budú vybudované v rámci rekonštrukcie ESt.
- ▶ Spínacia stanica 400 kV Gabčíkovo – vydanie kolaudačného rozhodnutia pre vodné stavby vybudované v rámci výstavby ESt.
- ▶ ESt Stupava – vydanie kolaudačného rozhodnutia pre novovybudovanú časť areálovej dažďovej kanalizácie.

Prevádzkové akcie:

- ▶ Geofyzikálne merania v areáli Prevádzkovej správy Východ Lemešany za účelom zistenia možností pre vybudovanie nového vodného zdroja. Vyčistenie vrtanej studne a akumulácie nádrže na vodu v areáli PS Východ Lemešany.
- ▶ Oprava časti dažďovej kanalizácie v ESt Veľké Kapušany.
- ▶ Geologický prieskum za účelom zistenia environmentálnej záťaže prostredia stanovišť transformátorov T401 a T402 v ESt Spišská Nová Ves.
- ▶ Vykonanie skúšok tesnosti vodných stavieb a súvisiacich stavebných objektov v ESt Bošáca, Liptovská Mara, Veľké Kapušany, Stupava, Horná Ždaňa, Križovany, Moldava, Bystrica, Sučany, Považská Bystrica a Lemešany.
- ▶ Vypracovanie dokumentácie pre opravu záchytných vaní T 201 v ESt Považská Bystrica.
- ▶ Vypracovanie dokumentácie pre opravu záchytných vaní T401 a T402 v ESt Liptovská Mara.
- ▶ Bežná činnosť v prevádzke, t. j. zabezpečenie zneškodnenia odpadov, čistenia odpadových vôd a servisu ekologických zariadení.

4. Výkonom vlastnej nezávislej kontrolnej činnosti v oblasti ochrany životného prostredia

V roku 2016 zamestnanci odboru environmentalistiky vykonali 12 interných kontrol v elektrických staniciach Križovany, Stupava, Bošáca, Sučany, Liptovská Mara, Veľké Kapušany, Voľa, Spišská Nová Ves, Lemešany, Moldava, Rimavská Sobota a Košice. Kontroly boli zamerané na dodržiavanie právnych požiadaviek v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a zaobchádzania s fluórovanými skleníkovými plynmi. Na základe záverov z kontrol zodpovední zamestnanci jednotlivých prevádzok prijali nápravné opatrenia na odstránenie zistených nedostatkov.

V septembri 2016 vykonala Slovenská inšpekcia životného prostredia kontrolu zameranú na dodržiavanie požiadaviek vyplývajúcich zo zákona o fluórovaných skleníkových plynch v ESt Sučany. Kontrolou neboli zistené žiadne nedostatky.

5. Preferovaním preventívnych opatrení pred následnými, teda vo vzťahu k životnému prostrediu prenášaním ťažiska činnosti z naprávania nežiaducich následkov na prevenciu príčin poškodzovania

Cieľom spoločnosti je i do budúcnosti vykonávať kontrolnú činnosť a klásť dôraz na dodržiavanie základného princípu environmentálnej politiky, t. j. sústavné zlepšovanie, a to nielen v štádiu príprav investičných zámerov a v procese výstavby, ale aj pri bežnej prevádzkovej činnosti.

ENVIRONMENTAL POLICY

By means of the introduced system of environmental management system SEPS significantly contributes to mitigation or elimination of adverse impacts of the company on environment. The company supports systemic approach at fulfilment of binding requirements and improves environmental behaviour.

Upon adhering to the fundamental principle of the environmental policy *"plan – implement – check – remedy"* the company activity focuses on the following areas:

- ▶ minimizing the possibility of endangering the ground and surface water quality by repair of the existing retention trays of power transformers on the basis of the latest technologies using high-quality insulation materials,
- ▶ building of oil water treatment plants,
- ▶ enhancement of maintenance of facilities containing pollutants,
- ▶ reduction of waste generation by thorough separation and maximum waste appreciation as secondary raw materials,
- ▶ selection of the best available technologies for new projects,
- ▶ fauna and flora protection,
- ▶ maintaining an open dialogue with the general public, concerned state administration authorities and state supervisory authorities.

The set goal of gradual reduction of negative impacts on environment in the past period was achieved by the company especially by:

1. Management and coordination of activities in the field of environment pursuant to the requirements of the generally binding legal regulations
2. Analysis of the state of environment in evaluation reports
3. Following the interests concerning environment creation and and protection with investment projects of the company and repairs and maintenance of the existing equipment

In the course of the year 2016, the company implemented the following projects:

Investment Projects – Ecological Structures

- ▶ Remote control and replacement of the T404 transformer in substation Pod. Biskupice – issuance of the building permit for all water structures which shall be built within the substation reconstruction.
- ▶ Remote control of substation Bystričany – issuance of the building permit for all water structures which shall be built within the substation reconstruction.
- ▶ Switching station 400 kV Gabčíkovo – issuance of the building permit for all water structures which shall be built within the substation reconstruction.
- ▶ Substation Stupava – issuance of the occupation permit for the newly-built part of the area storm water sewerage.

Operational Projects:

- ▶ Geophysical measurements in the area of the Operational Administration East Lemešany for the purpose of finding out the possibilities for a new water source. Cleaning of the bored well and accumulation tank for water in the area of the Operational Administration East Lemešany.
- ▶ Repair of a part of the storm water sewerage in substation Veľké Kapušany.
- ▶ Geological survey for the purpose of the environmental load identification of transformers T401 and T402 position in substation Spišská Nová Ves
- ▶ Performance of the tightness test of water structures and the related civil structures in substation Bošáca, Liptovská Mara, Veľké Kapušany, Stupava, Horná Ždaňa, Križovany, Moldava, Bystričany, Sučany, Považská Bystrica and Lemešany.
- ▶ Execution of the documentation for the retention tray repair of T 201 in substation Považská Bystrica.
- ▶ Execution of the documentation for the retention tray repair of T401 and T402 in substation Liptovská Mara.
- ▶ Common activity in the operation, i.e. ensuring waste disposal, waste water treatment and service of ecological equipment.

4. Performance of own independent audit activity in the field of environment protection

In 2016, the employees of the environmental science conducted 12 internal audits in substations Križovany, Stupava, Bošáca, Sučany, Liptovská Mara, Veľké Kapušany, Voľa, Spišská Nová Ves, Lemešany, Moldava, Rimavská Sobota and Košice. The audits were aimed at observation of legal requirements in the field of water and waste management, protection of the air and fluorinated greenhouse gas treatment. Based on conclusions from the audits the responsible employees of individual operations took remedies to eliminate the identified shortcomings.

In September 2016, the Slovak Inspection of Environment conducted an audit aimed at observation of requirements based on the Act on fluorinated greenhouse gases in substation Sučany. No shortcomings were identified by the audit.

5. Preferring preventive measures to subsequent ones, i.e. in regard to environment by shifting the centre of activity from remedy of undesirable consequences to prevention of damage causes

The company goal for the future is to perform control activity and emphasize observation of the basic principle of environmental policy, i.e. continuous improvement not only in the preparatory phase of investment projects and in the construction phase but also during common operating activity.

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

V roku 2016 boli v spolupráci so spoločnosťou SEPS realizované viaceré štúdie a interné či externé analýzy, ktorých závery pomohli v rozhodovaní pri plánovaní rozvojových a investičných aktivít SEPS. V spolupráci so spoločnosťou Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s., bola spracovaná technicko-ekonomická štúdia napájania uzlových oblastí Považská Bystrica, Varín, Sučany, Liptovská Mara a odberateľa OFZ, a. s., po roku 2025. Cieľom tejto štúdie bolo zabezpečiť dostatočné podklady pre kvalifikované rozhodovanie o výstavbe potrebných zariadení prenosovej a distribučnej sústavy na zabezpečenie bezpečného a spoľahlivého zásobovania koncových odberateľov elektriny v spomínaných uzlových oblastiach aj po roku 2025, keď SEPS predpokladá na Slovensku definitívne odstavenie 220 kV prenosovej sústavy z prevádzky.

Záver z realizovaných štúdií a analýz tvoria nezanedbateľné vstupy pri tvorbe Programu rozvoja SEPS či Desiatročného plánu rozvoja prenosovej sústavy SR. Od leta 2016 sekcia rozvoja elektrizačnej sústavy aktívne pracovala v spolupráci s dotknutými špecializovanými útvarmi SEPS na tvorbe Programu rozvoja SEPS na roky 2018 až 2027. Jeho verzia určená pre verejnosť, teda dokument Desiatročný plán rozvoja prenosovej sústavy SR na roky 2017 – 2026, ktorého každoročné spracovanie ukladá SEPS slovenská legislatíva, bol na ÚRSO predložený koncom novembra 2016 a po schválení bude zverejnený na webovom sídle SEPS.

Medzinárodná spolupráca bola zameraná najmä na dosiahnutie zmluvnej dohody s maďarským prevádzkovateľom prenosovej sústavy o výstavbe cezhraničných vedení 2 x 400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) a 2 x 400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU). V priebehu roka 2016 sa uskutočnilo niekoľko pracovných stretnutí na najvyššej úrovni oboch spoločností, viackrát aj za účasti predstaviteľov dotknutých ministerstiev Slovenska a Maďarska, na ktorých sa zainteresované strany napokon dohodli na podpise zmluvy o výstavbe spomínaných cezhraničných vedení. Oba tieto projekty sú zaradené do celoeurópskeho zoznamu projektov spoločného záujmu (PCI projekty, z angl. „Projects of Common Interest“). Na základe tohto štatútu majú tieto projekty právo na rôzne druhy podpory – od finančných príspevkov na študijné a realizačné práce až po rýchlejšie a jednoduchšie získavanie povolení. Na základe žiadosti SEPS bol začiatkom roka 2016 priznaný projektom finančný príspevok z Nástroja na prepájanie Európy (CEF z angl. „Connecting Europe Facility“) vo výške cca 1,1 milióna eur na inžinierske a projektové činnosti pre časti vedení, realizované na území SR.

V priebehu roka 2016 sa podarilo nadviazať aj komunikáciu s ukrajinským prevádzkovateľom prenosovej sústavy, so spoločnosťou NPC UKRENERGO, v súvislosti s posilnením existujúceho cezhraničného vedenia 400 kV Veľké Kapušany (SK) – Mukačevo (UA). Toto vedenie patrí medzi jedno z najstarších a najviac exponovaných cezhraničných vedení. V tejto súvislosti bolo zo strany NPC UKRENERGO navrhnuté podpísanie Memoranda o porozumení o zámere zvýšiť prenosovú kapacitu medzi Slovenskom a Ukrajinou. Memorandum by malo byť podpísané v roku 2017. Projekt rekonštrukcie a zvýšenia prenosovej kapacity 400 kV vedenia Veľké Kapušany (SK) – Mukačevo (UA) je zaradený do zoznamu Projektov vzájomného záujmu (PMI z angl. „Project of Mutual Interest“). Tento zoznam bol schválený na jeseň 2016 v rámci energetického spoločenstva, ktorého úlohou je okrem iného posilňovať spoluprácu s cieľom zabezpečiť energetickú bezpečnosť medzi zmluvnými stranami spoločenstva a Európskou úniou.

COMPANY DEVELOPMENT

In 2016, in cooperation with SEPS, several studies and internal or external analyses were conducted the conclusions of which helped in deciding on planning of SEPS development and investment activities. In cooperation with Stredoslovenská energetika – distribúcia, a. s., the technical-economic study concerning supply of node areas Považská Bystrica, Varín, Sučany, Liptovská Mara and the consumer OFZ, a.s., after 2025 was processed. The study objective was to provide for sufficient documents for qualified decision-making on construction of the necessary transmission system and distribution system assets to ensure safe and reliable supply of electricity end customers in the mentioned node areas also after the year 2025 when SEPS assumes definite decommissioning of the 220 kV transmission system in Slovakia.

Conclusions from the conducted studies and analyses represent substantial inputs for preparation of the SEPS Development Programme or the Ten Year Network Development Plan of the Slovak Republic. From the summer 2016, the power system development division actively participated in preparation of the SEPS Development Programme for the Period 2018 - 2027 in cooperation with the respective specialized SEPS units. Its version intended for the general public, i.e. The document Ten Year Network Development Plan of the Slovak Republic for the Period 2017 - 2026 the processing of which on the annual basis is imposed to SEPS by the Slovak legislation was submitted to RONI at the end of November 2016 and it shall be published after approval on the SEPS website.

The international cooperation focused especially on reaching contractual agreement with the Hungarian transmission system operator on construction of cross-border lines 2x400 kV Gabčíkovo (SK) - Gönyű (HU) - Veľký Ďur (SK) and 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU). In the course of the year 2016, there were several working meetings arranged on the top management level of both companies, for several times including participation of representatives of the concerned ministries of Slovakia and Hungary where the stakeholders finally agreed upon signature of the contract on construction of the aforementioned cross-border lines. Both these projects are included in the pan-European list of the Projects of Common Interest (PCI projects). Based on this statute, the projects are entitled to various types of support from financial contributions for study and implementation works up to faster and simpler obtaining the permissions. At the beginning of the year 2016, based on the SEPS request, the projects were granted the financial contribution from the Connecting Europe Facility (CEF) in the amount of approx. EUR 1.1 million for engineering and project activities for parts of lines carried out on the territory of the Slovak Republic.

In the course of the year 2016, the communication with the Ukrainian transmission system operator, NPC UKRENERGO, was established in regard to strengthening the existing cross-border line 400 kV Veľké Kapušany (SK) – Mukachevo (UA). This line is one of the oldest and most exposed cross-border lines. In this regard, NPC UKRENERGO proposed signature of the Memorandum of Understanding concerning the intention to increase the transmission capacity between Slovakia and the Ukraine. The Memorandum should be signed in 2017. The project covering reconstruction and increase of the transmission capacity of 400 kV line Veľké Kapušany (SK) – Mukachevo (UA) is included in the list of Projects of Mutual Interest (PMI). This list was approved in autumn 2016 by the Energy Community the role of which is inter alia strengthening cooperation aimed at ensuring energy security among contracting parties of the Community and the European Union.

PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI

SEPS je vlastníkom a prevádzkovateľom elektrizačnej prenosovej sústavy SR a vykonáva dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy SR. Spoločnosť je prirodzeným monopolom, ktorého činnosť je vymedzená zákonom o energetike a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2016, t. j. aj v budúcnosti bude vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom poskytovania systémových služieb a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.

Výber poplatkov za systémové služby bude aj naďalej vykonávať dcérska spoločnosť OKTE, a. s., ktorá podľa zákona o energetike vykonáva funkciu centrálnej fakturácie, a následne ich bude uhrádzať SEPS vo výške, ktorú fakturovala svojim obchodným partnerom (subjektom zúčtovania).

SEPS bude aj v budúcich obdobiach obnovovať a rozvíjať elektrizačnú prenosovú sústavu SR tak, aby bola zachovaná bezpečnosť a spoľahlivosť dodávky elektriny, posilňovať cezhraničné prepojenia s okolitými prenosovými sústavami, pripájať nových dodávateľov a odberateľov do prenosovej sústavy, rozvíjať medzinárodnú spoluprácu a podporovať prepájanie národných trhov s elektrinou tak, aby ostala spoľahlivým a stabilným subjektom na trhu s elektrinou v stredoeurópskom priestore.

ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES

SEPS is the owner and operator of the electricity transmission system of the Slovak Republic and it performs dispatcher management of the electricity system of the Slovak Republic. The company is a natural monopoly whose activity is laid down by Energy Act and by Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries as amended (hereinafter referred to as "Regulation Act").

The company main activity shall be preserved also in the future in the extent as in 2016, i.e. it shall carry out the operation of the transmission system of the Slovak Republic, electricity transmission, loss coverage in the transmission system, management of the electricity system of the Slovak Republic via the system services and collection of the efficient rate from the directly connected consumers to cover the levies to the National Nuclear Fund.

Collection of fees for the system services shall be further performed by OKTE, a. s., a subsidiary, which pursuant to the Energy Act performs the function of central invoicing. Subsequently, it shall pay them to SEPS in the amount invoiced to its business partners (accounting entities).

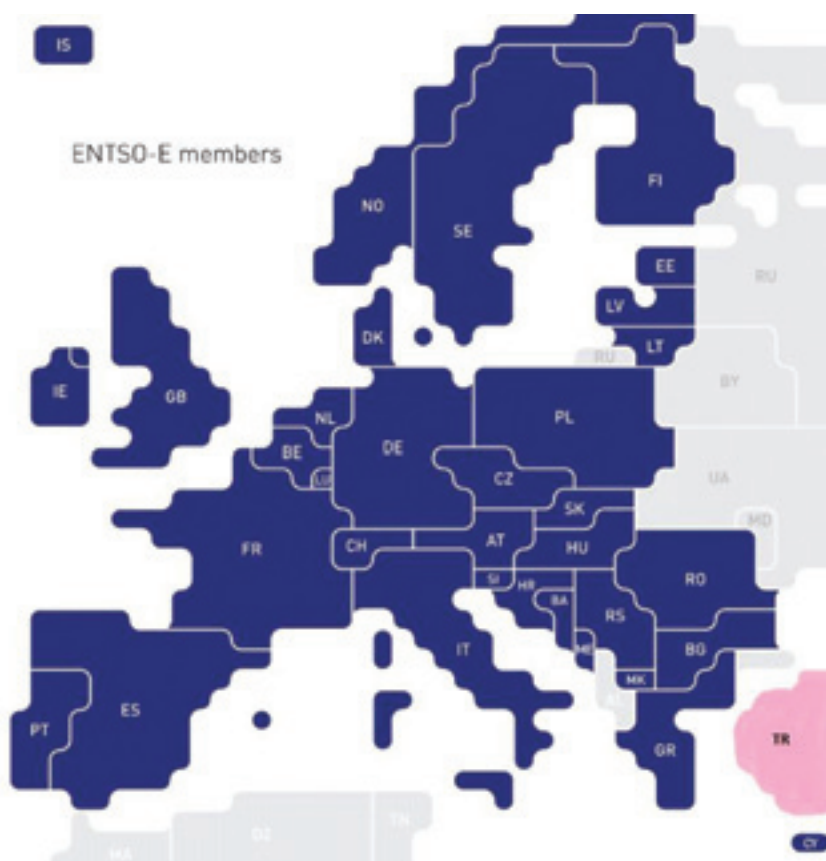
In the future, SEPS shall perform renewals and development of the electricity transmission system of the Slovak Republic in order to maintain safety and reliability of electricity supply, to strengthen cross-border interconnections with the neighbouring transmission systems, to connect new suppliers and customers to the transmission system, to develop international cooperation, to support coupling of national markets in electricity in order it may continue to be a reliable and stable entity on the market in electricity in the Central European region.

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS), v súlade s poslaním a víziou spoločnosti, sa počas roka 2016 aktívne zúčastňovala na činnostiach majúcich vplyv na rozvoj európskeho trhu s elektrinou, a to na úrovni regionálnej, ako aj paneurópskej.

ENTSO-E

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity/Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu) je neziskové združenie, založené v rámci implementácie 3. energetického balíčka v roku 2009 so sídlom v Bruseli. ENTSO-E v súčasnosti tvorí 42 prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS) z 35 krajín Európy vrátane Turecka, ktoré má štatút pozorovateľa.



SEPS je zakladajúcim členom združenia. Prostredníctvom viac ako 30 vymenovaných zástupcov je SEPS aktívne zastúpená v pracovných a riadiacich štruktúrach ENTSO-E. Zástupca SEPS JUDr. Milan Roman, LL.M. je predsedom právnej a regulačnej skupiny.

Nosnými úlohami ENTSO-E, priamo vyplývajúcimi z nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny sú: vypracovanie desaťročných rozvojových plánov sústavy, publikovanie ročeniek zameraných na výhľady a prehľad výroby elektriny, technická spolupráca medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav a tvorba návrhov sieťových predpisov (Network code, NC) alebo usmernení (Guideline, GL).

V roku 2016 ENTSO-E pracovalo na nasledovných troch návrhoch sieťových predpisov a usmernení:

- ▶ prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Electricity Transmission System Operation – SO GL),
- ▶ udržiavanie výkonovej rovnováhy (Electricity Balancing – EB GL),
- ▶ núdzové stavy a obnova (Emergency and Restoration – NC ER).

Súčasne boli v roku 2016 vo forme nariadení Európskej komisie (EK) schválené a zverejnené nasledovné sieťové predpisy a usmernenia:

- ▶ požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (Requirements for Grid Connection of Generators – NC RfG),
- ▶ pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (Demand Connection – NC DCC),
- ▶ pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (Requirements for Grid Connection of High Voltage Direct Current Systems and Direct Current-connected Power park Modules – NC HVDC),
- ▶ prideľovanie dlhodobých kapacít (Forward Capacity Allocation – FCA GL).

SEPS sa v úzkej spolupráci s ENTSO-E organizačne aj tematicky podieľala na príprave regionálnej konferencie v Bratislave (september 2016), zameranej na aktuálne témy týkajúce sa regiónu strednej a východnej Európy.

Regionálne aktivity

Región CEE (stredovýchodná Európa) tvorí 8 prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS) zo 7 štátov EÚ. Splnomocnení predstavitelia jednotlivých PPS sa pravidelne stretávajú na tzv. High Level Meeting a riešia postup integrácie trhu s elektrinou na úrovni regiónu s cieľom prispieť k zavedeniu cieľového modelu v Európe.

V roku 2016 boli v rámci CEE regiónu riešené zásadné projekty, ktoré presahujú regionálny rámec. Ide o nasledovné projekty:

1. Projekt NWE-CEE FB MC

Projekt prepojenia denných trhov na základe metódy toku medzi regiónmi severozápadnej Európy (NWE) a stredovýchodnej Európy (CEE) predstavuje prvý krok na dosiahnutie cieľa EK, ktorým je vytvorenie jednotného trhu s elektrinou. SEPS sa aktívne podieľala na tvorbe a pripomienkovaní zmluvných dokumentov súvisiacich s implementáciou projektu, ako aj na smerovaní a riadení samotného projektu prostredníctvom svojich zástupcov v riadiacom výbore či pracovných skupinách.

V roku 2016 bola podpísaná Rámcová zmluva projektu NWE-CEE FB MC poslednou zmluvnou stranou (EPEX Spot SE), ako aj Prístupová zmluva k tejto zmluve, ktorá umožnila aktívne zapojenie sa Rumunska (prostredníctvom PPS a burzy) do projektu NWE-CEE FB MC.

2. Projekt CEWE DA FB CC

Ide o projekt regiónov stredozápadnej Európy (CWE) a stredovýchodnej Európy (CEE), ktorý má riešiť vývoj spoločnej metódy výpočtu kapacity, založenej na tokoch deň vopred a následné zlúčenie oboch regiónov.

K predmetnému projektu boli počas roka 2016 podpísané nasledovné zmluvy:

- ▶ Memorandum o porozumení (MoU) k projektu CEWE,
- ▶ zmluva o zdieľaní nákladov dočasného PMO (kancelária projektového manažmentu),
- ▶ zmluva o spolupráci PPS z regiónov CEWE (nahradila podpísané MoU; zmluvnou stranou je už aj Rumunsko, čo bolo zo strany SEPS výrazne podporované),
- ▶ zmluva s APG na výber PMO k projektu CEWE.

Regionálna iniciatíva pre bezpečnostnú spoluprácu/Regional Security Coordination Initiative – RSCI

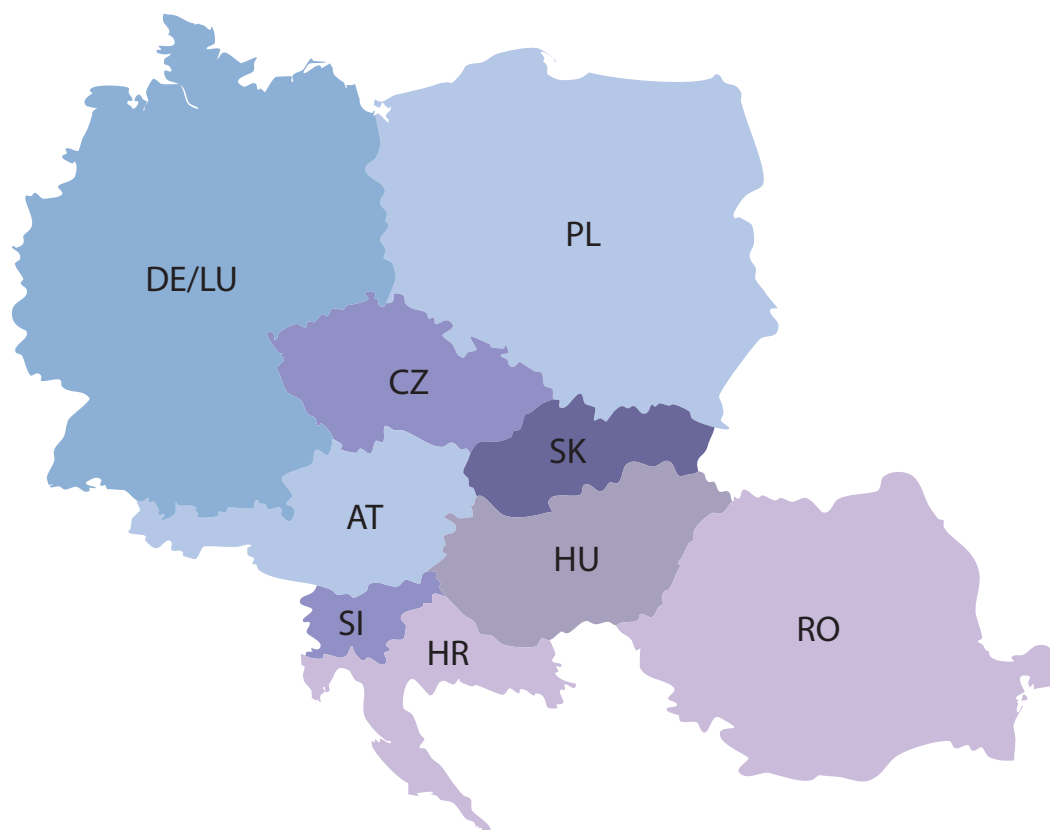
RSCI predstavuje koncept spolupráce PPS v záujme koordinovania analýz prevádzkovej bezpečnosti. Aktuálne na trhu pôsobia štyri spoločnosti poskytujúce služby RSCI. Ich akcionármi sú výlučne len prevádzkovatelia prenosových sústav.

V septembri 2016 SEPS podpísala Multilaterálnu zmluvu o účasti v regionálnych bezpečnostných koordinačných iniciatívach (MLA RSCI).

Región pre výpočet kapacity/Capacity Calculation Region – CCR

Dňa 17. novembra 2016 Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) zverejnila rozhodnutie č. 6/2016, ktorým sa ustanovuje región „CORE“ (geograficky pokrýva regióny pre výpočet kapacity CEE a CWE, ktorých zlúčenie je predmetom projektu CEWE DA FB CC).

Súčasne, podľa rozhodnutia ACER, bude zavedené pridelovanie kapacity na hranici DE/LU-AT najneskôr v čase zavedenia výpočtu kapacity založenej na tokoch v CCR CORE, čo je v súlade aj s nariadením Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (CACM GL).



JAO S.A. – Joint Allocation Office

JAO je servisná spoločnosť, založená dvadsiatimi akcionárskymi PPS zo 17 krajín Európy. Jej hlavnou úlohou je vykonávať ročné, mesačné a denné aukcie práv na prenos elektriny cez 27 hraníc v Európe a fungovať ako záloha pre európsky Market Coupling.

Akcionármi JAO sú:

50Hertz (Nemecko), Admie (Grécko), Amprion (Nemecko), APG (Rakúsko), ČEPS (ČR), CREOS (Luxembursko), ELES (Slovinsko), ELIA (Belgicko), EnerginetDK (Dánsko), HOPS (Chorvátsko), MAVIR (Maďarsko), PSE (Poľsko), RTE (Francúzsko), SEPS (SR), Statnett (Nórsko), Swissgrid (Švajčiarsko), TenneT (Nemecko), TenneT (Holandsko), Terna (Taliansko) a TransnetBW (Nemecko).

V roku 2016 bola s JAO S.A. podpísaná bilaterálna zmluva o zdieľaní nákladov na správu projektovej dokumentácie, tzv. ProjectPlace.

TSCNET Services GmbH

Pred zlúčením CAO a CASC do JAO požadovali akcionári CASC, aby funkcia výpočtu kapacity bola prevedená z CAO do inej entity, pretože JAO nemalo v pláne túto funkciu vykonávať. Spoločníci CAO, ktorí boli súčasne aj akcionármi spoločnosti TSCNET Services GmbH, trvali na prevedení funkcie výpočtu kapacity na TSCNET. SEPS ako jediná z 9 spoločníkov CAO, ktorá nebola akcionárom TSCNET, trvala na hľadaní iných riešení prevodu funkcie výpočtu kapacity. V záujme dodržania harmonogramu zlúčenia CAO a CASC nakoniec aj SEPS odsúhlasila prevod funkcie výpočtu kapacity na TSCNET.

V roku 2016 deväť prevádzkovateľov PS podpísalo novú Servisnú zmluvu, na základe ktorej bude TSCNET pokračovať vo vývoji, implementácii a poskytovaní služieb cezhraničného výpočtu kapacity pre CEE región, ako aj s tým súvisiacich podporných služieb.

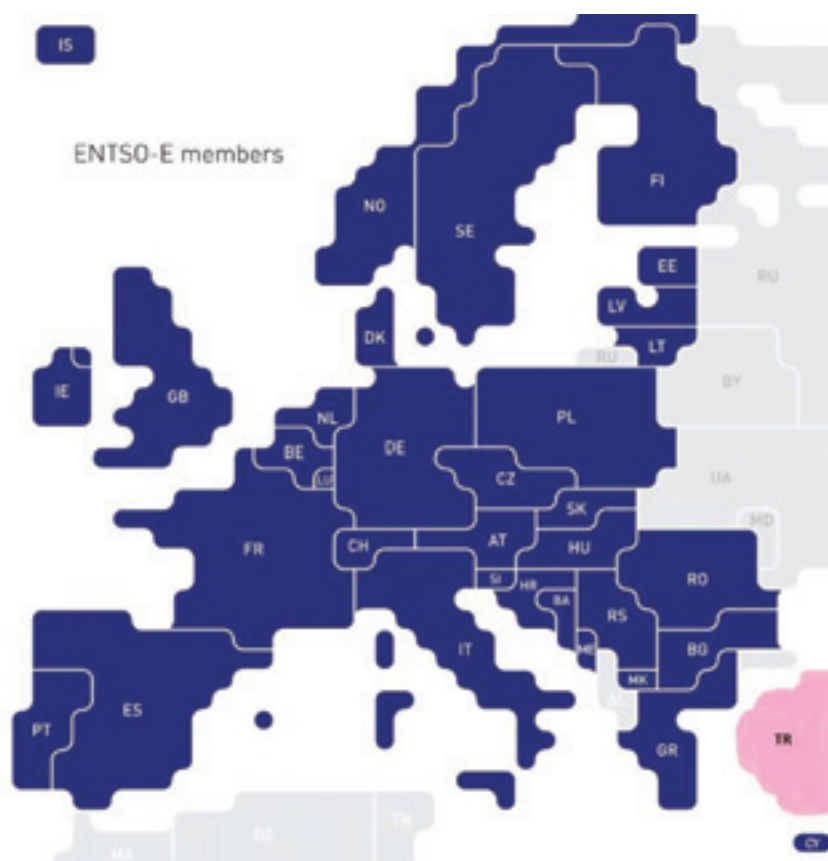
Zmeny v organizovaní trhu s elektrinou, ktoré sa uskutočnili v roku 2016, naznačujú, že rok 2017 bude ich logickým pokračovaním, predovšetkým v posilňovaní regionálnej spolupráce a implementácii sieťových predpisov a nariadení v podmienkach SEPS a Slovenskej republiky.

INTERNATIONAL COOPERATION

In the course of the year 2016, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS), in compliance with company mission and vision, took an active part in the activities influencing the European market in electricity, on both regional and pan-European level.

ENTSO-E

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) is a non-profit association established within the implementation of 3rd energy package in 2009 with the registered office in Brussels. Currently, ENTSO-E consists of 42 transmission system operators (TSO) from 35 countries of Europe including Turkey having the statute of an observer.



SEPS is a founding member of the association. Via more than 30 appointed representatives, SEPS is actively represented in the ENTSO-E management and working structures. The SEPS representative, JUDr. Milan Roman, LL.M is the Chairman of the Legal and Regulation Group.

The chief tasks of ENTSO-E directly based on the European Parliament and Council Regulation No. 714/2009 on conditions for access to the system for cross-border exchanges in electricity are: elaboration of ten-year network development plans; publishing yearbooks aimed at outlooks and overview of electricity production; technical cooperation among the transmission system operators and drafting Network Codes (NC) or Guidelines (GL).

In 2016, ENTSO-E was working on the following three draft network codes and guidelines:

- ▶ Electricity Transmission System Operation – SO GL,
- ▶ Electricity Balancing - EB GL,
- ▶ Emergency and Restoration - NC ER.

Moreover, in 2016, the following network codes and guidelines were approved and published in the form of European Commission (EC) regulations:

- ▶ Requirements for Grid Connection of Generators - NC RfG,
- ▶ Demand Connection - NC DCC,
- ▶ Requirements for Grid Connection of High Voltage Direct Current Systems and Direct Current-connected Power park Modules - NC HVDC,
- ▶ Forward Capacity Allocation - FCA GL.

In close cooperation with ENTSO-E, SEPS participated in preparation of the regional conference in Bratislava September 2016) aimed at current topics of the Central and East Europe from organisational and topic point of view.

Regional Activities

The CEE Region (Central-East Europe) consists of 8 transmission system operators (TSO) from 7 EU countries. The authorized representatives of individual TSOs meet regularly in so called High Level Meetings and deal with the procedure covering the integration of the market in electricity on the regional level in order to contribute to the introduction of the target model in Europe.

In 2016, within the CEE region the substantial projects were resolved which exceed the regional framework. These are the following projects:

1. NWE-CEE FB MC Project

The project covering day-ahead market interconnection using the flow-based method between the NWE region (North-West Europe) and the CEE region (Central-East Europe) means first step in achieving the EC goal which is establishment of a single market in electricity. SEPS participated actively in creation and commenting of the contractual documents regarding the project implementation and in directing and management of the project via its representatives in the steering committee or working groups.

In 2016, the Framework Agreement for the NWE-CEE FB MC project was signed by the last contracting party (EPEX Spot SE), along with the Accession Agreement to this contract which allowed active involvement of Romania (through TSO and exchange) in the NWE-CEE FB MC project.

2. CEWE DA FB CC Project

It is a project of Central-West Europe (CWE) and Central-East Europe (CEE) regions which is to deal with the development of the joint method for the capacity calculation based on day-ahead flows and subsequent merging of both regions.

The following contracts were signed for the respective project in the course of the year 2016:

- ▶ Memorandum of Understanding (MoU) to the CEWE Project,
- ▶ Contract on Cost Sharing of the Temporary PMO (project management office),
- ▶ Contract on Cooperation of TSO from the CEWE regions (substituted signed MoU; Romania is already a contracting party what was substantially supported by SEPS),
- ▶ Contract with APG for PMO Selection to the CEWE Project.

Regional Security Coordination Initiative – RSCI

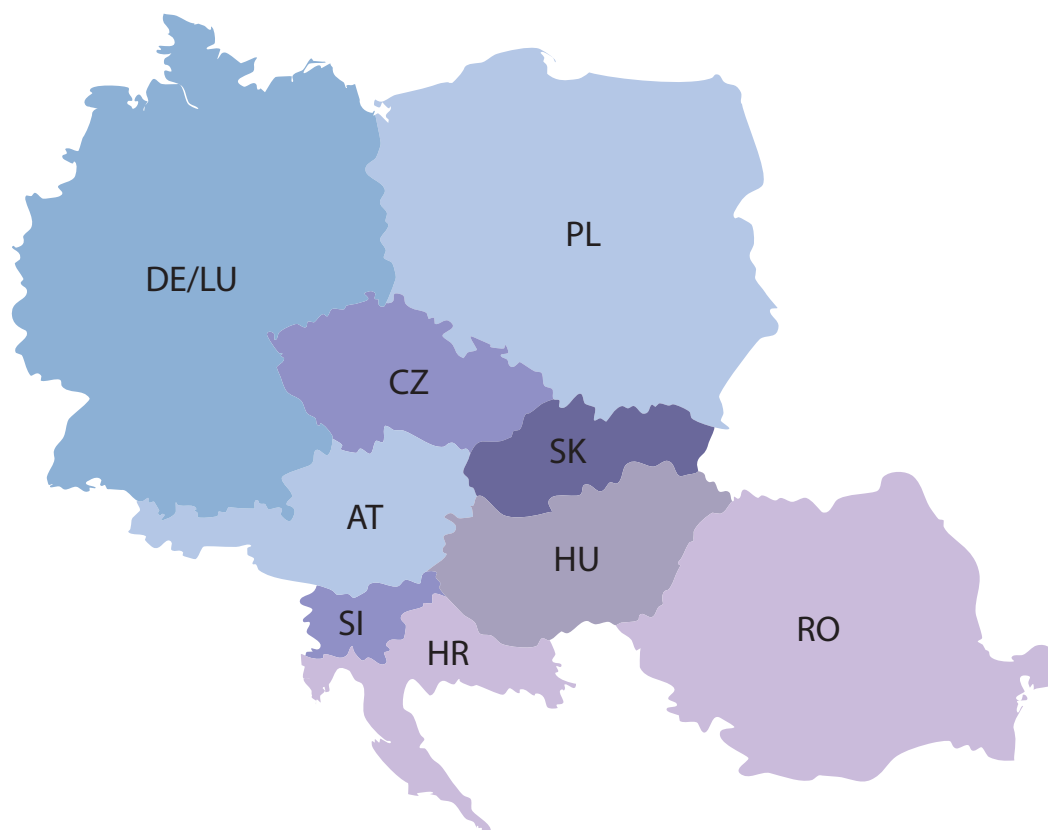
RSCI is a concept of the TSO cooperation in the interest of coordination of operational safety analyses. Currently, there are four companies providing RSCI services. Their shareholders are exclusively only transmission system operators.

In September 2016, SEPS signed the Multilateral Agreement on Participation in the Regional Security Coordination Initiative (MLA RSCI).

Capacity Calculation Region – CCR

On 17 November 2016, the Agency for Cooperation of Energy Regulation (ACER) published Decision No. 6/2016 which establishes the “CORE” region (geographically covering the CEE and CWE capacity calculation regions merging of which is subject to the CEWE DA FB CC Project).

Moreover, according to ACER, capacity allocation on the DE/LU-AT border will be introduced no later than at the time of the flow-based capacity calculation in CCR CORE, what is in compliance with the Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM GL).



JAO S.A. – Joint Allocation Office

JAO is a service company established by twenty shareholder TSOs from 17 countries of Europe. Its main task is to perform annual, monthly, and daily auctions of rights for electricity transmission through 27 borders in Europe and to function as a backup for the European Market Coupling.

The JAO shareholders are:

50Hertz (Germany), Admie (Greece), Amprion (Germany), APG (Austria), ČEPS (the Czech Republic), CREOS (Luxembourg), ELES (Slovenia), ELIA (Belgium), EnerginetDK (Denmark), HOPS (Croatia), MAVIR (Hungary), PSE (Poland), RTE (France), SEPS (the Slovak Republic), Statnett (Norway), Swissgrid (Switzerland), TenneT (Germany), TenneT (the Netherlands), Terna (Italy) and TransnetBW (Germany).

In 2016, a bilateral contract on cost sharing for the project documentation management, i.e. ProjectPlace was signed with JAO, S.A.

TSCNET Services GmbH

Prior to CAO and CASC merger to JAO, the CASC shareholders required transfer of the function for the capacity calculation from CAO to another entity since JAO did not plan to perform the function of the capacity calculation. The CAO partners, who were concurrently the shareholders of TSCNET Services GmbH, insisted on the transfer of the capacity calculation function to TSCNET. SEPS, as the only one out of 9 CAO partners, which was not the TSCNET shareholder, insisted on searching for other solutions concerning the transfer of the capacity calculation function. In order to adhere to the schedule for the CAO and CASC merger, SEPS finally approved the transfer of the capacity calculation function to TSCNET.

In 2016, nine transmission system operators signed the Service Agreement under which TSCNET will continue in development, implementation and provision of services of cross-border capacity calculation for the CEE region, as well as the related ancillary services.

The changes in the organization of the market in electricity carried out in 2016 indicate that the year 2017 shall be their logical continuation, especially in strengthening the regional cooperation and implementation of network codes and regulations in the conditions of SEPS and of the Slovak Republic.

ĽUDSKÉ ZDROJE

Riadenie a rozvoj ľudských zdrojov v roku 2016 kontinuálne nadväzovali na schválené zámery, ciele a stratégiu spoločnosti. Sekcia ľudských zdrojov v spolupráci s príslušnými manažérmi v priebehu roka riešila zadania v personálnej politike, odmeňovaní a spokojnosti zamestnancov, vzdelávaní a rozvoji, ako aj v starostlivosti o zamestnancov. V procese riadenia ľudských zdrojov sú to prioritné a stabilné témy, ktorých riešenie je v danom období ovplyvnené internými a externými zmenami. Významnými sú trendy a tendencie na trhu s elektrickou energiou a na trhu práce.

Vo februári 2016 boli v nadväznosti na platnú legislatívu zorganizované voľby nových členov dozornej rady – volených zamestnancami. Štyria novozvolení členovia dozornej rady za zamestnancov začali svoju funkciu vykonávať 20. februára 2016.

V hodnotenom roku sa uskutočnili dve kolektívne vyjednávania, výstupom ktorých bolo dosiahnutie dohody s odborovým subjektom ZO ECHOZ pri SEPS o znení dvoch dodatkov ku kolektívnej zmluve. Dodatkami bola vykonaná aktualizácia znenia príslušných ustanovení kolektívnej zmluvy.

Spoločným merateľným výsledkom aktivít riadenia a rozvoja ľudských zdrojov bolo dosiahnutie priaznivého hospodárskeho výsledku, ako aj splnenie obchodných zámerov a finančných cieľov spoločnosti v hodnotenom roku.

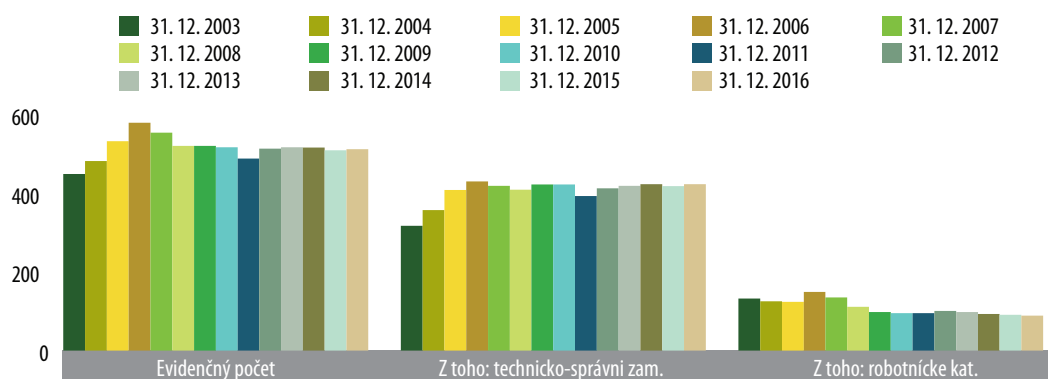
Personálna politika a zamestnanecká štatistika

TAB. 1:
STAV ZAMESTNANCOV

Rok 2016	V evidenčnom stave	V mimoevidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere k 31. 12. 2016 spolu
Zamestnanci/os.	512	11	523

Stav zamestnancov v pracovnom pomere k 31. 12. 2016 bol v porovnaní s tým istým obdobím minulého roka takmer zhodný, SEPS zamestnávala k 31. 12. 2015 spolu 524 osôb. V grafe 1 uvádzame vývoj stavu zamestnancov od vzniku spoločnosti SEPS.

GRAF 1:
PREHĽAD VÝVOJA STAVU ZAMESTNANCOV OD VZNIKU SPOLOČNOSTI



TAB. 2:
FLUKTUÁCIA A INDEX STABILITY ZAMESTNANCOV

Rok 2016	Fluktuácia – skupina TSZ	Fluktuácia – skupina R	Fluktuácia spolu	Index stability – skupina TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov/os.	19	6	25	x	x	x
Vyjadrenie v %	3,74%	1,18%	4,92%	95,88%	93,10%	94,96%

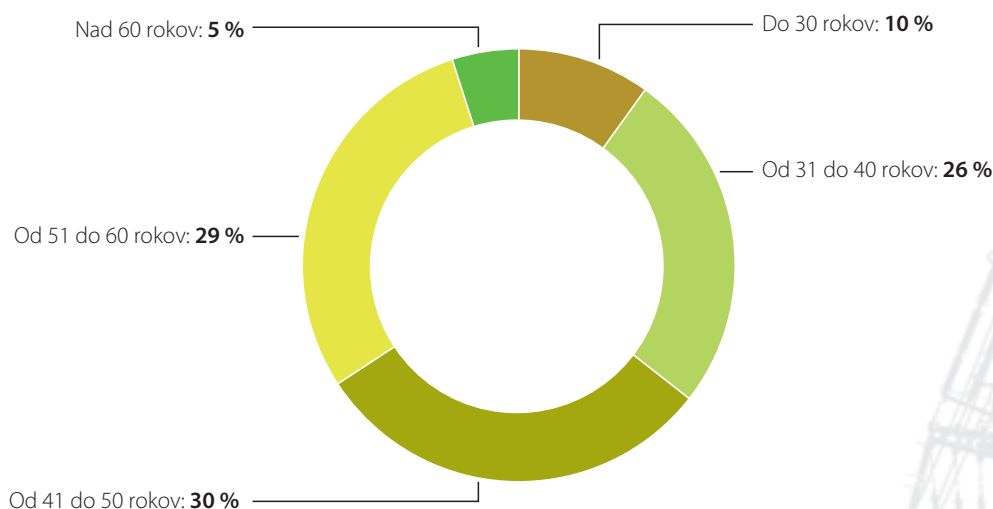
Legenda: TSZ – technicko-správní zamestnanci, R – robotníci

Fluktuácia zamestnancov bola pod 5 percentuálnymi bodmi a index stability je priaznivým ukazovateľom. Najčastejším dôvodom odchodov zamestnancov bolo skončenie pracovného pomeru z dôvodu nadobudnutia nároku na dôchodok, odchodu na materskú či rodičovskú dovolenku. V súvislosti s fluktuáciou zamestnancov boli v priebehu roka realizované personálne zmeny vrátane aktualizácie organizačnej štruktúry a funkčnej schémy.

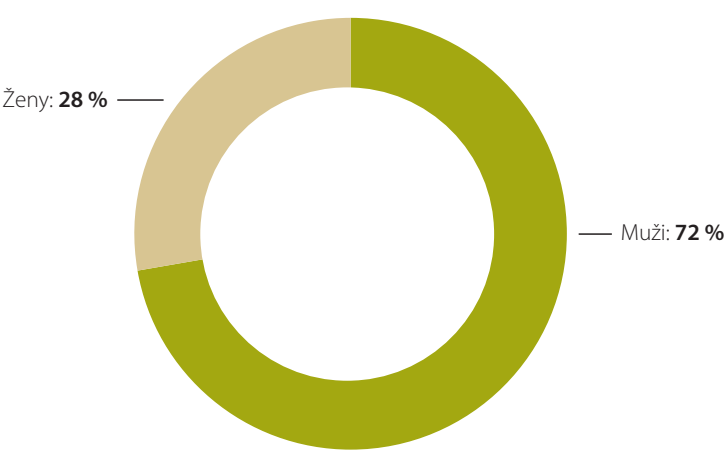
Štruktúra zamestnancov podľa veku

Priemerný vek zamestnancov sa v roku 2016 pohyboval na úrovni 46 rokov. Percentuálne vyjadrenie vekového zastúpenia všetkých zamestnancov SEPS je znázornené v grafe nižšie. Najpočetnejšiu skupinu zamestnancov tvoria zamestnanci vo veku od 41 do 50 rokov.

GRAF 2:
VEKOVÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV PRE ROK 2016



GRAF 3:
 PODIEL MUŽOV A ŽIEN V CELKOVOM STAVE ZAMESTNANCOV PRE ROK 2016



Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania

TAB. 3:
 VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV K 31. 12. 2016

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimoevidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere spolu k 31. 12. 2016
Základné vzdelanie/os.	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie/os.	190	2	192
Vysokoškolské vzdelanie/os.	322	9	331
Spolu/os.	512	11	523

Z celkového počtu zamestnancov v pracovnom pomere má dosiahnuté vysokoškolské vzdelanie 63 %.

Odmeňovanie a zamestnanecké výhody

Mzdový rast, dojednaný v kolektívnej zmluve, bol dodržaný. Popri základnej mesačnej mzde sa zamestnancom spoločnosti vyplatila, po vyhodnotení plnenia ukazovateľov výkonnosti, variabilná zložka odmeňovania, ktorá plní motivačnú funkciu a zároveň podporuje angažovanosť zamestnancov pri plnení zámerov, cieľov a úloh, ktorých finálnym merateľným cieľom je splnenie obchodných zámerov a finančných cieľov spoločnosti.

V oblasti starostlivosti o zamestnancov boli zamestnancom poskytované benefity v rozsahu dohodnutom v kolektívnej zmluve. Podstatným zdrojom financovania tejto aktivity je už štandardne sociálny fond. Zo sociálneho fondu prispievame zamestnancom na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu, voľnočasové aktivity, ale poskytujeme aj sociálnu výpomoc, podporujeme rodiny či ponúkame ozdravné pobyty pre vybrané skupiny zamestnancov pracujúcich v sťaženom prostredí.

Príprava, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov

V priebehu roka 2016 boli v súlade so schváleným plánom vzdelávania a rozvoja zamestnancov, zostaveného na základe požiadaviek odborných útvarov, zabezpečované akcie v nasledovných oblastiach:

TAB. 4:
PREHLAD AKTIVÍT ROKU 2016

Por. č.	Oblasť prípravy	Počet účastníkov/os.	Priemer na jedného účastníka/eur	Investície do vzdelávania spolu/eur
1	Profesijná príprava (základné a opakované školenia v zmysle legislatívy)	926	41,31	38 257,60
2	Kurzy technického zamerania	141	680,64	95 970,54
3	IT školenia	595	64,5	38 376,16
4	Semináre, školenia, kurzy	455	58,46	26 601,49
5	Konferencie, kongresy, sympózia	146	335,42	48 971,06
6	Jazyková príprava	75	327,22	24 541,67
7	Rozvoj manažérskych zručností, osobný rozvoj	72	211,81	15 249,99
Spolu		2 410	119,49	287 968,51

Pre cieľovú skupinu zamestnancov odboru riadenia elektrizačnej sústavy – dispečerov z pracoviska SEPS Žilina bol individuálne navrhnutý a následne zrealizovaný tréningový program „zvládanie stresu v krízových situáciách“. Cieľom tohto tréningového programu bolo priblížiť uvedeným zamestnancom zvládanie stresu v takýchto situáciách po psychickej a vedomostnej stránke, s poukázaním na relevantné prvky kritickej infraštruktúry štátu.

V rámci zvyšovania povedomia informačnej bezpečnosti boli v rámci IT školení zrealizované kurzy formou e-learningu. Systém riadenia informačnej bezpečnosti je v SEPS certifikovaným manažérskym systémom od roku 2009 v súlade s medzinárodnou normou ISO/IEC 2700:2013.

Spolupráca s vybranými univerzitami

SEPS spolupracuje s technickými univerzitami, konkrétne so Slovenskou technickou univerzitou v Bratislave, Žilinskou univerzitou a Technickou univerzitou v Košiciach. Spolupráca prebieha viacerými spôsobmi. Zamestnanci sekcie riadenia SED a ASDR a sekcie rozvoja ES SEPS sú konzultantmi a vedúcimi diplomových a bakalárskych prác, oponentmi diplomových prác či členmi štátnicových komisií na obhajobách diplomových prác. Formou aktívnej účasti na odborných seminároch a konferenciách, organizovaných univerzitami, zabezpečujú naši zamestnanci prednáškovú činnosť na vybrané odborné témy a takto sprostredkujú študentom informácie o sektore energetiky v praxi.

Na strane druhej, univerzity spolupracujú so SEPS formou vypracovania štúdií, expertíz a analýz podľa odborných zadání SEPS.

Adaptácia študentov a absolventov škôl do praxe

SEPS umožňuje študentom stredných a vysokých škôl so študijným odborom zameraným na energetiku, elektrotechniku a ekonomiku absolvovať exkurziu či odbornú prax na vybraných pracoviskách SEPS. Po ukončení odbornej praxe ponúkame študentom, ktorí dosiahli dobré výsledky, možnosť uzatvoriť pracovný pomer v nadväznosti na dočasne voľné pracovné pozície v našej spoločnosti. V rámci finančnej podpory je aj možnosť priznať študentom, ktorí spĺňajú kritériá zadané SEPS, štipendia.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarom

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci je zložitá štruktúra činností a úloh, vychádzajúca z množstva právnych predpisov, ktoré zasahujú rôzne oblasti výkonu pracovných činností. Cieľom nie je len dodržiavanie predpisov, ale aj získavanie vedomostí zamestnancov, súvisiacich s potrebou ochrany svojho zdravia, a osveta. Ochrana zdravia pri práci kladie vysoké nároky na organizáciu riadenia. Povinnosťou zamestnávateľa a všetkých vedúcich zamestnancov je vytvárať bezpečné a zdravie prospešné pracovné podmienky. Pracovný výkon každého zamestnanca je úmerný jeho spokojnosti s podmienkami na pracovisku.

Naša spoločnosť zaviedla a uplatňuje v praxi systém manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa OHSAS 18001:2007 a dodržiava certifikačné kritériá v súlade s certifikátom č. 1740/5/2016-2.

Dôležitejším predpokladom pre plnenie požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci je činnosť vedúcich zamestnancov spoločnosti pri zapojení podriadených zamestnancov do práce bez úrazov, do zlepšovania vzťahov na pracovisku a plnenia zásad bezpečných pracovných postupov, čím sa zvyšuje aj prevencia chorôb z povolania.

Zvolení zástupcovia zamestnancov pre bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci spolupracujú pri zvyšovaní informovanosti všetkých zamestnancov so zámermi spoločnosti v danej oblasti s vedúcimi zamestnancami a prenášajú pravidlá, zavedené politikou BOZP, na zvyšovanie zodpovednosti za vlastné zdravie a zlepšovanie pracovného prostredia.

V rámci pracovnej zdravotnej služby spoločnosť zabezpečuje pravidelné lekárske preventívne prehliadky vo vzťahu k práci pre všetkých zamestnancov a pravidelné očkovanie zamestnancov, ktorí sú profesionálne vystavení zvýšenému nebezpečenstvu vybraných nákaz.

Mimoriadne veľkú pozornosť venuje spoločnosť bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenie a informovanie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarimi, ako aj prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov, stanovené v právnych predpisoch, preventívnou kontrolnou činnosťou a udržovaním požiaro-technických prostriedkov v aktívnom stave.

Posudzovanie dosiahnutej úrovne bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarimi v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách. Posudzuje sa to, či sú splnené zákonné požiadavky pracovnoprávných a ďalších súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky.

Výsledky dosiahnuté v roku 2016 signalizujú, že zamestnanci akciovej spoločnosti SEPS zamerali svoje úsilie v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarimi dobrým smerom a venujú im náležitú pozornosť.

HUMAN RESOURCES

Human resource management and development in 2016 continuously followed up the approved the company intentions, objectives and strategy. In the course of the year, the Human Resource Section in cooperation with the respective managers was dealing with assignments covering human resource policy, remuneration, and satisfaction of employees, education and development as well as care of employees. These are priority and stable topics in the human resource management which are influenced both by internal and external changes in the respective period. The trends and tendencies of the market in electricity and labour market are important.

In February 2016, in relation to the legislation in force, elections of new Supervisory Board members were arranged - elected by employees. Four newly-elected members of the Supervisory Board on behalf of employees started to perform their function on 20 February 2016.

There were two events of collective bargaining in the year under review the output of which was an agreement with the trade union entity ZO ECHOZ at SEPS on wording of two amendments to the collective agreement. Amendments served to perform update of the wording of the respective provisions of the collective agreement.

The joint measurable result of activities covering human resource management and development was achievement of the favourable economic result and fulfilment of business plans and financial objectives of the company in the year under review.

HR Policy and Employment Statistics

TABLE 1:
NUMBER OF EMPLOYEES

Year 2016	Registered	Non-Registered	Employees with an Employment Contract as of 31 December 2016
Employees/pers.	512	11	523

The number of employees with an employment contract as of 31 December 2016 was compared to the same period of the previous year almost identical. As of 31 December 2015 SEPS employed total of 524 persons. Chart 1 shows the development of the number of employees since SEPS establishment.

CHART 1:
DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF EMPLOYEES FROM THE COMPANY ESTABLISHMENT

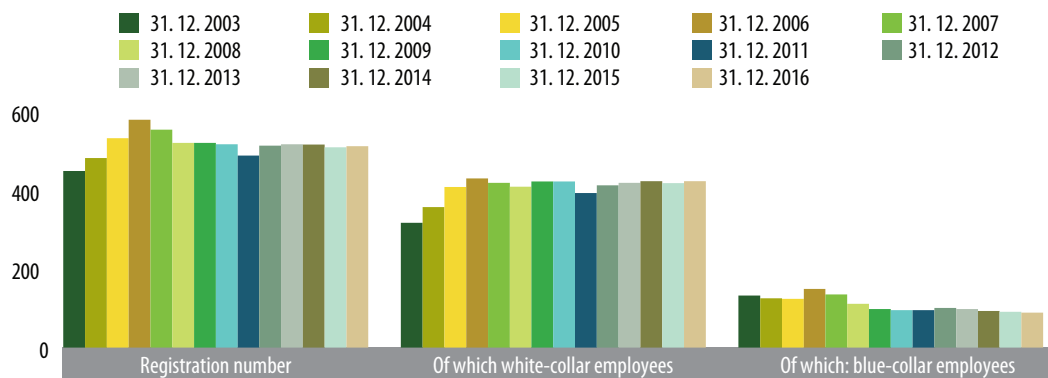


TABLE 2:
TURNOVER AND STABILITY INDEX OF EMPLOYEES

Year 2016	Turnover – TAS group	Turnover – W group	Total turnover	Stability index – TAS group	Stability index of W	Total stability index
Number of employees /persons	19	6	25	x	x	x
Expression in %	3.74%	1.18%	4.92%	95.88%	93.10%	94.96%

Legend: TAS – technical-administrative staff, W - workers

The employee turnover was below 5 percentage points and the stability index is a favourable indicator. The most frequent reason of employee leaving was employment termination due to right to pension, maternity leave and parental leave. In relation to the employee turnover, the staff changes took place in the course of the year including update of the organisational structure and functional scheme.

Employee Age Structure

The average age of employees in 2016 maintained the level of 46 years. The percentage expression of the age representation of all SEPS employees is shown in the chart below. The largest group of employees consists of the employees in the age range from 41 to 50 years.

CHART 2:
AGE STRUCTURE OF EMPLOYEES IN 2016

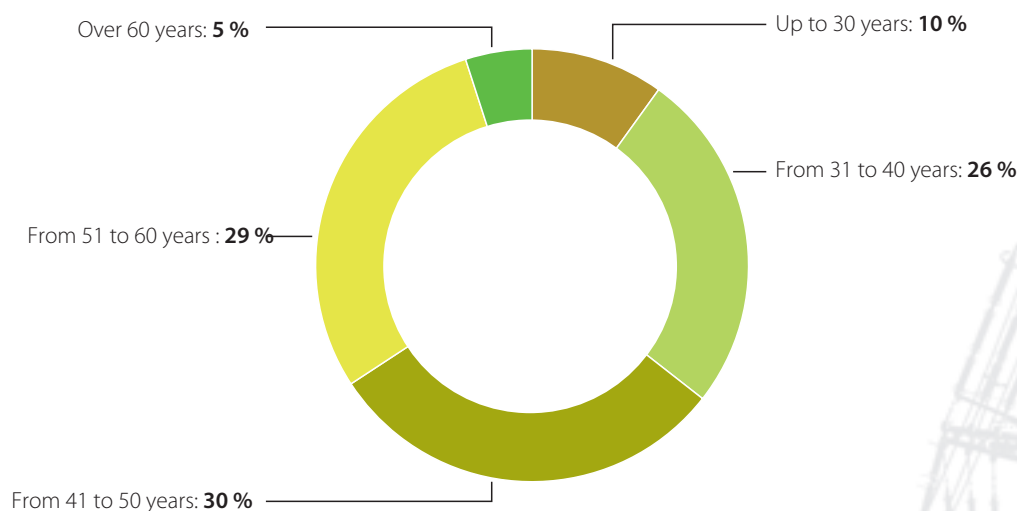
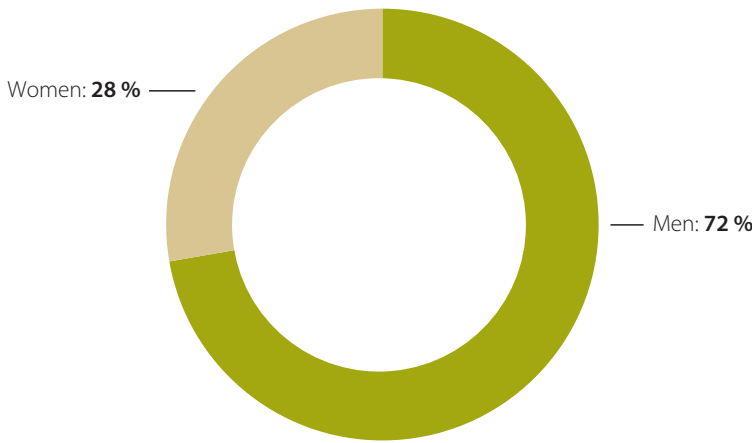


CHART 3:
SHARE OF MEN AND WOMEN IN THE TOTAL NUMBER OF EMPLOYEES IN 2016



Educational Structure of Employees

TABLE 3:
EDUCATIONAL STRUCTURE OF EMPLOYEES AS OF 31 DECEMBER 2016

Educational level	Registered employees	Non-Registered Employees	Total Number of Employees with employment contract as of 31 December 2016
Primary education/persons	0	0	0
Secondary education/persons	190	2	192
University education/persons	322	9	331
Total / persons	512	11	523

Out of the total number of employees with an employment contract, almost 63% have university education.

Remuneration and Employee Benefits

The wage growth agreed in the collective agreement was observed. Apart from the basic monthly salary, after evaluation of the performance indicator fulfilment, the company employees were paid a variable component of remuneration which fulfils incentive function and, moreover, it encourages involvement of employees at meeting intentions, goals and tasks the final measurable objective of which is fulfilment of business plans and financial objectives of the company.

In the field of care of employees, the employees were provided benefits within the scope agreed in the collective agreement. The substantial source of financing of this activity is normally a social fund. The social fund is used to contribute to employees for catering, commuting to work and back, regeneration, leisure time activities along with social benefits, support for families or relax stays for the selected groups of employees working in the hindered environment.

Employee Preparation, Education and Development

In the course of the year 2016, in compliance with the approved plan for education and development of employees prepared based on requirements of expert units, the events in the following areas were ensured:

TABLE 4:
OVERVIEW OF ACTIVITIES IN 2016

Order No.	Area of preparation	Number of participants /persons	Average per one participant/EUR	Total investments in education/EUR
1	Professional preparation (basic and repeated trainings according to legislation)	926	41.31	38,257.60
2	Technical courses	141	680.64	95,970.54
3	IT trainings	595	64.5	38,376.16
4	Seminars, trainings, courses	455	58.46	26,601.49
5	Conferences, congresses, symposia	146	335.42	48,971.06
6	Language preparation	75	327.22	24,541.67
7	Development of managerial skills, personal development	72	211.81	15,249.99
Total		2,410	119.49	287,968.51

The training program "mastering stress in crisis situations" was proposed on individual basis and implemented for the target group of employees of the power system management division – dispatchers from the SEPS Žilina workplace. This training program focused on explanation to the mentioned employees of how to master stress in such situations from psychical and knowledge point of view while pointing out the relevant components of the critical state infrastructure.

Within increase of awareness of the information security, the courses in the form of e-learning were implemented within IT trainings. The information safety management system in SEPS is a certified managerial system from 2009 in compliance with the international standard ISO/IEC 2700:2013.

Cooperation with the Selected Universities

SEPS cooperates with the selected universities, in particular with the Slovak Technical University in Bratislava, the University in Žilina and the Technical University in Košice. The cooperation is carried out in several ways. The employees of the SED management and ASDR Section and Power System Development Section in SEPS are consultants and leading lecturers of diploma and bachelor thesis, opponents of diploma thesis or members of final state examination boards during diploma thesis defence. By active participation in expert seminars and conferences organized by universities, our employees ensure lectures on the selected expert topics thus providing students with the information on the energy sector in practise.

On the other hand, universities cooperate with SEPS by elaboration of studies, expert opinions, and analyses according to the professional assignments by SEPS.

Adaptation of Students and Graduates to Practise

SEPS allows the secondary school and university students with the study specialisation aimed at power engineering, electrotechnics, and economy to participate in field trip or vocational practise in the selected SEPS workplaces. After termination of vocational practise the students with good study results are offered a possibility to conclude an employment contract in relation to temporarily available jobs in our company. Within the financial support there is an option to grant scholarships to students meeting the criteria defined by SEPS.

Occupational Health and Safety and Fire Protection

Occupational Health and Safety and Fire Protection is a complex structure of tasks and activities resulting from the amount of legal regulations which intervene in various areas of performance of working activities. It focuses not only on adherence to regulations but also on acquiring knowledge of employees related to the need to protect their health and awareness campaign. Occupational health means high demands on the management organisation. The employer and all managing employees are obliged to create safe working conditions favourable for health. Work performance of every employee is proportionate to satisfaction with the conditions in the workplace.

Our company introduced and applies the occupational health and safety management system in practise pursuant to STN OHSAS 18001:2007 and it adheres to the certification criteria in compliance with the certificate No. 1740/5/2016-2.

More important assumption for fulfilment of requirements in the field of occupational health and safety is the activity of managing company employees while activating subordinate employees towards the work free of accidents, improvement of relationships in the workplace and fulfilment of principles of safe working procedures thus increasing prevention of occupational diseases.

The elected employee representatives for occupational health and safety cooperate with the managing employees upon enhancing informedness of all employees on the company intentions in the respective area and they apply the rules introduced by the OHS policy to increase responsibility for own health and improvement of the working environment.

Within the work health service the company ensures regular preventive medical check-ups in regard to work for all employees and regular vaccination of employees who are professionally exposed to the increased danger of the selected infections.

The company pays extraordinary attention to safety of our suppliers for whom we provide for training and information in the field of occupational health and safety and fire protection, access to the OHS documentation, and counselling.

The company ensures the conditions of fire safety of the objects defined in the legal regulations via preventive control activity and by maintaining fire-technical means in an active state.

The level of occupational health and safety and fire protection in the company is assessed by the control in workplaces. Fulfilment of legal requirements for employment regulations and other related regulations are subject to assessment. The purpose of the control activity is to find out the facts, take measures, and eliminate the found drawbacks.

The results achieved in 2016 indicate the employees of the SEPS joint-stock company aimed their efforts in the field of occupational health and safety and fire protection in a good direction and they pay appropriate attention to them.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V zmysle zákona o účtovníctve zostavuje SEPS okrem individuálnych finančných výkazov aj konsolidované finančné výkazy v súlade s IFRS tak, ako boli schválené EÚ. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100%-ná dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Skrátené výkazy finančnej pozície k 31. decembru 2016 a k 31. decembru 2015 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2016	2015	2016	2015
Aktíva	979 312	995 796	902 815	902 281
Neobežný majetok	829 291	805 228	825 878	801 471
Hmotný majetok	811 162	788 754	809 324	786 581
Nehmotný majetok a iné aktíva	18 129	16 474	16 554	14 890
Obežné aktíva	150 021	190 568	76 937	100 810
Zásoby	1 168	1 157	1 168	1 157
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	38 815	45 050	24 639	25 562
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	103 938	144 361	45 015	74 091
Pohľadávky z dane z príjmov	6 100	0	6 115	0
Majetok určený na predaj	0	0	0	0
Vlastné imanie a záväzky	979 312	995 796	902 815	902 281
Vlastné imanie	623 163	601 093	621 066	599 664
Základné imanie	105 000	105 000	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	21 217	16 556	21 000	16 366
Ostatné fondy	161 574	146 399	160 151	145 151
Precenenie finančnej investície	109	108	109	108
Aktuárske zisky/straty	(443)	(736)	(443)	(736)
Fond z precenenia majetku	124 367	127 643	124 367	127 643
Nerozdelený zisk	211 339	206 123	210 882	206 132
Záväzky	356 149	394 703	281 749	302 617
Dlhodobé záväzky	206 004	221 647	203 850	219 079
Krátkodobé záväzky	150 145	173 056	77 899	83 538

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2016 a 2015 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2016	2015	2016	2015
Výnosy	953 900	984 505	367 965	400 779
Prevádzkové náklady	(875 207)	(884 143)	(290 202)	(300 876)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	78 693	100 362	77 763	99 903
Finančné výnosy/(náklady)	(836)	(652)	(742)	(546)
Zisk/(strata) pred zdanením	77 857	99 710	77 021	99 357
Daň z príjmov	(19 829)	(26 512)	(19 661)	(26 373)
Čistý zisk	58 028	73 198	57 360	72 984

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2016. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

Účtovná jednotka nebola vystavená žiadnym významným rizikám a neistotám.

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2016 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 368 178-tisíc eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 310 818-tisíc eur a zisk po zdanení vo výške 57 360-tisíc eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 359 672-tisíc eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov. Tieto v roku 2016 medziročne poklesli najmä vplyvom nižších výnosov súvisiacich s cezhraničnými prenosmi elektriny, systémovými službami, prevádzkovaním systému a odchýlkami.

Prevádzkové náklady na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady, odpisy a finančné náklady tvorili najväčšiu položku celkových nákladov v celkovej sume 291 157-tisíc eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2016 celkové aktíva v netto čiastke 902 815-tisíc eur, záväzky 281 749-tisíc eur a vlastné imanie vo výške 621 066-tisíc eur.

Dlhodobý hmotný majetok vo výške 809 324-tisíc eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16 predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Závazky spoločnosti predstavovali predovšetkým výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok vo výške 95 287-tisíc eur, bankové úvery 69 356-tisíc eur, odložený daňový záväzok 57 252-tisíc eur a záväzky z obchodného styku a iné záväzky 50 366-tisíc eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 105 000-tisíc eur, ďalej zákonný rezervný fond 21 000-tisíc eur, ostatné fondy 160 151-tisíc eur, fond z precenenia majetku 124 367-tisíc eur a nerozdelený zisk 210 882-tisíc eur.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (tisíc eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	57 360	100,00%
Dividendy	0	0,00%
Zákonný rezervný fond	0	0,00%
Nerozdelený zisk	57 360	100,00%

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31.12.2016 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 58 028-tisíc eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 954 087-tisíc eur.

Skupina SEPS vykázala k 31.12.2016 celkové konsolidované aktíva vo výške 979 312-tisíc eur a vlastné imanie 623 163-tisíc eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 811 162-tisíc eur.

ECONOMIC RESULTS

Pursuant to the Accountancy Act, SEPS, apart from individual financial statements, prepares also consolidated financial statements in compliance with IFRS in the way as these were approved by the EU. The SEPS consolidation covers also its 100% subsidiary OKTE, a. s.

Shortened Statements of the Financial Position as of 31 December 2016 and as of 31 December 2015 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2016	2015	2016	2015
Assets	979,312	995,796	902,815	902,281
Non-current assets	829,291	805,228	825,878	801,471
Tangible assets	811,162	788,754	809,324	786,581
Non-tangible assets and other assets	18,129	16,474	16,554	14,890
Current assets	150,021	190,568	76,937	100,810
Inventories	1,168	1,157	1,168	1,157
Trade receivables and other receivables	38,815	45,050	24,639	25,562
Cash and cash equivalents	103,938	144,361	45,015	74,091
Receivables from income tax	6,100	0	6,115	0
Assets intended for sale	0	0	0	0
Equity and liabilities	979,312	995,796	902,815	902,281
Equity	623,163	601,093	621,066	599,664
Share capital	105,000	105,000	105,000	105,000
Legal reserve fund	21,217	16,556	21,000	16,366
Other funds	161,574	146,399	160,151	145,151
Revaluation of the financial investment	109	108	109	108
Actuarial profits/losses	(443)	(736)	(443)	(736)
Fund from asset revaluation	124,367	127,643	124,367	127,643
Undistributed profit	211,339	206,123	210,882	206,132
Liabilities	356,149	394,703	281,749	302,617
Long-term liabilities	206,004	221,647	203,850	219,079
Short-term liabilities	150,145	173,056	77,899	83,538

Shortened Income Statements for the Years Ending on 31 December 2016 and 2015 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2016	2015	2016	2015
Revenues	953,900	984,505	367,965	400,779
Operating costs	(875,207)	(884,143)	(290,202)	(300,876)
Pre-interest and pre-tax profit/(loss)	78,693	100,362	77,763	99,903
Financial revenues/(costs)	(836)	(652)	(742)	(546)
Pre-tax profit/(loss)	77,857	99,710	77,021	99,357
Income tax	(19,829)	(26,512)	(19,661)	(26,373)
Net profit	58,028	73,198	57,360	72,984

The data on the economic results and state of assets and liabilities are derived from the IFRS consolidated financial statements and from the IFRS individual financial statements for y. 2016. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure compared to the summary data in the Income Statement.

The accounting entity was not exposed to any significant risks and uncertainties.

The most significant data according to the individual financial statements

In 2016, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, SEPS revenues totalled EUR 368,178 thousand with total costs (including the income tax) of EUR 310,818 thousand and the after-tax profit amounted to EUR 57,360 thousand.

The revenues for the services of the transmission system operator in the amount of EUR 359,672 thousand formed the most significant component of total revenues. In 2016, these were decreased on a year-to-year basis especially due to lower revenues regarding cross-border electricity transmissions, system services, system operation and imbalances.

Operating costs for securing provision of the regulated services, consumption of material and energy, repairs and maintenance, costs of services, staff costs, taxes and charges, other operating costs, depreciations and financial costs formed the biggest item of the total costs totalling EUR 291,157 thousand.

According to the individual financial statements, SEPS reported total assets in the net amount of EUR 902,815 thousand, liabilities of EUR 281,749 thousand and equity amounting to EUR 621,066 thousand as of 31 December 2016.

The long-term tangible assets amounting to EUR 809,324 thousand reported in their real value in compliance with IAS 16 represented the highest item of the total assets.

The company liabilities consisted especially of deferred revenues regarding the subsidy drawdown for long-term tangible assets amounting to EUR 95,287 thousand, bank loans of EUR 69,356 thousand, deferred tax liability amounting to EUR 57,252 thousand and trade payables and other liabilities of EUR 50,366 thousand.

Equity consists mainly of the share capital amounting to EUR 105,000 thousand, legal reserve fund of EUR 21,000 thousand, other funds of EUR 160,151 thousand, fund from the asset revaluation amounting to EUR 124,367 thousand and undistributed profit of EUR 210,882 thousand.

SEPS profit distribution

Item	Reality (EUR thous.)	Profit share (based on reality)
Net after-tax profit	57,360	100.00%
Dividends	0	0.00%
Legal reserve fund	0	0.00%
Undistributed profit	57,360	100.00%

The most significant data according to the consolidated financial statements

In the year ending on 31 December 2016, according to the consolidated financial statements, the SEPS group reported the consolidated after-tax profit amounting to EUR 58,028 thousand with total consolidated revenues of EUR 954,087 thousand.

As of 31 December 2016, the consolidated assets of the SEPS group totalled EUR 979,312 thousand and equity of EUR 623,163 thousand. The most significant item of financial position was formed by long-term tangible assets amounting to EUR 811,162 thousand.

OBCHOD A DISPEČING

Spoločnosť SEPS je na základe povolenia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 2005E 0137 – 5. zmena zo dňa 18. marca 2015 – jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike, pričom má charakter prirodzeného monopolu.

Spoločnosť SEPS v rámci svojich hlavných obchodných činností poskytuje prenosové a systémové služby, zabezpečuje podporné služby, dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby a dodáva regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému Grid Control Cooperation (GCC).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Rok 2016 spadal do regulačného obdobia 2012 až 2016, pričom legislatívny rámec regulácie definovala vyhláška ÚRSO č. 189/2011 z 22. júna 2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení neskorších predpisov. Vyhláška č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike novelizovaná vyhláškou č. 189/2014 Z. z., vyhláškou č. 143/2015 Z. z. a vyhláškou č. 226/2015 Z. z., nastavila parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS v rámci tohto regulačného obdobia.

Okrem hlavných obchodných činností spoločnosť SEPS poskytovala aj iné služby, ktorých zabezpečovanie vyplýva z postavenia SEPS ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ako aj niektoré služby nesúvisiace s hlavnou obchodnou činnosťou.

Market Coupling

Rok 2016 bol z pohľadu rozvoja obchodovania na dennom trhu významný najmä zahájením vývoja a implementácie riešení stanovených nariadením Európskej komisie 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (nariadenie CACM). Významnou zmenou vyplývajúcou z nariadenia CACM, ktorá bola prijatá v roku 2016 agentúrou ACER, je rozhodnutie o rekonfigurácii regiónov pre koordinovaný výpočet kapacít (tzv. Capacity Calculation Regions) pôvodne stanovených nariadením 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny. Toto rozhodnutie má okamžitý a zásadný dopad na návrh regionálnych riešení, na ktorých úzko spolupracuje spoločnosť SEPS, resp. Slovenská republika, v rámci dotknutého regiónu. Priamy dopad na trh s elektrinou sa dá očakávať po spustení regionálnych riešení podľa nariadenia CACM, teda v horizonte rokov 2018 – 2020.

Market Coupling, úspešne prevádzkovaný medzi Českou republikou, Slovenskom, Maďarskom a Rumunskom (4MMC) od roku 2014, bol počas roku 2016 bez mimoriadnych prevádzkových stavov. K spoľahlivej prevádzke 4MMC prispela opätovne spoločnosť SEPS zabezpečením prevádzkovej správy centrálného modulu TSO Management Function (mTMF), ktorý tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami všetkých zainteresovaných prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami národných operátorov trhov s elektrinou.

Alokácia cezhraničných prenosových kapacít

Prenosové kapacity na cezhraničných profiloch SEPS sú pridelované v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na pridelovanie kapacít sú v závislosti od príslušného časového horizontu a cezhraničného profilu aplikované postupy explicitných aukcií, implicitných aukcií a explicitných alokácií metódou FCFS (First Comes First Served) - keď sú požiadavky na pridelenie kapacity vyhodnocované priebežne v poradí, v akom sú prijaté alokačným systémom.

Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít na profile prenosovej sústavy Slovenska (SEPS) s Poľskom (PSE) na ročnej, mesačnej a dennej báze a cezhraničných prenosových kapacít na profile s Maďarskom (MAVIR) na ročnej a mesačnej báze prebiehalo v roku 2016 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu. JAO vznikla v roku 2015 zlúčením dvoch regionálnych alokačných kancelárií CAO a CASC.EU. Táto aukčná kancelária poskytuje služby dvadsiatim operátorom prenosových sústav zo sedemnástich európskych krajín. Hlavnou činnosťou JAO je vykonávanie ročných, mesačných a denných aukcií prenosových kapacít na 27 cezhraničných profiloch.

Na dennej báze boli cezhraničné kapacity na profiloch SEPS/MAVIR a SEPS/ČEPS pridelené implicitne v rámci procedúry štvorstranného Market couplingu CZ/SK/HU/RO.

Na cezhraničnom profile s Českou republikou nie je zavedené pridelenie prenosových kapacít na ročnej a mesačnej báze formou aukcií, ale účastníci trhu majú možnosť svoje cezhraničné prenosy voľne nominovať do času D-2 17.00 hod., pričom D je deň prenosu. Prevádzkovatelia prenosových sústav SEPS a ČEPS si vyhradujú právo požadované odsúhlasené hodnoty prenosov skrátiť v prípade ohrozenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky z dôvodu neplnenia bezpečnostných kritérií vyplývajúcich z Operational Handbook ENTSO-E (OH) Policy 3: Operational Security. V takomto prípade sú požadované odsúhlasené hodnoty v danej hodine a danom smere skrátené na nulovú hodnotu a celý kapacitný limit profilu je v danej hodine a danom smere poskytnutý do implicitnej aukcie v rámci Market Couplingu CZ/SK/HU/RO.

TAB. 1:
PREHĽAD REŽIMU PRIDEĽOVANIA KAPACÍT NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH SEPS

profil	ročná aukcia	mesačné aukcie	denné aukcie	vnútrodenne pridelenie
SEPS/ČEPS	voľné nominácie cezhraničných prenosov	voľné nominácie cezhraničných prenosov	implicitné (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/MAVIR	explicitná (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	implicitné (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/PSE	explicitná (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SEPS/WPS	nezavedené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	nezavedené

Aukčná kancelária SEPS organizovala v roku 2016 pridelenie prenosových kapacitných práv len na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou (WPS). Pridelenie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou mesačných a denných explicitných jednostranných aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk.

Na profiloch SEPS/ČEPS, SEPS/PSE a SEPS/MAVIR sú cezhraničné kapacity pridelené aj na vnútrodennej báze. Funkciu alokátora kapacít vykonáva ČEPS. Kapacity sú pridelené bezodplatne, požiadavky na kapacitu sú vyhodnocované v poradí, v akom prídu do informačného systému alokátora kapacít. Kapacitné práva sú pridelené ako tzv. „práva s povinnosťou“, t. j. účastník trhu je povinný pridelené kapacitné práva využiť v plnom rozsahu. Vnútrodenne pridelenie pre profil SEPS/PSE a SEPS/MAVIR prebieha v režime šiestich 4-hodinových seáns počas obchodného dňa, v prípade profilu SEPS/ČEPS funguje režim dvadsaťštyri 1-hodinových seáns počas obchodného dňa.

Dispečerské riadenie

Dôležitou činnosťou pre zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy je správna predikcia tokov elektriny a identifikácia úzkych miest. Spoločnosť SEPS na základe predpovedných (forecast) modelov vykonáva komplexné N-1 výpočty, vyplývajúce z predpisov OH Policy-4 regionálnej skupiny centrálnej Európy (RG-CE).

Zodpovedný službukonajúci dispečer na základe týchto výpočtov a reálnej situácie vyhodnotí oprávnenosť nasadenia možných nápravných opatrení pre spoľahlivú a bezpečnú prevádzku ES SR. Dispečerské riadenie ES SR v rámci prepojeného európskeho systému, ako jedna z hlavných úloh SEPS, bolo vykonávané v súlade s platnou legislatívou.

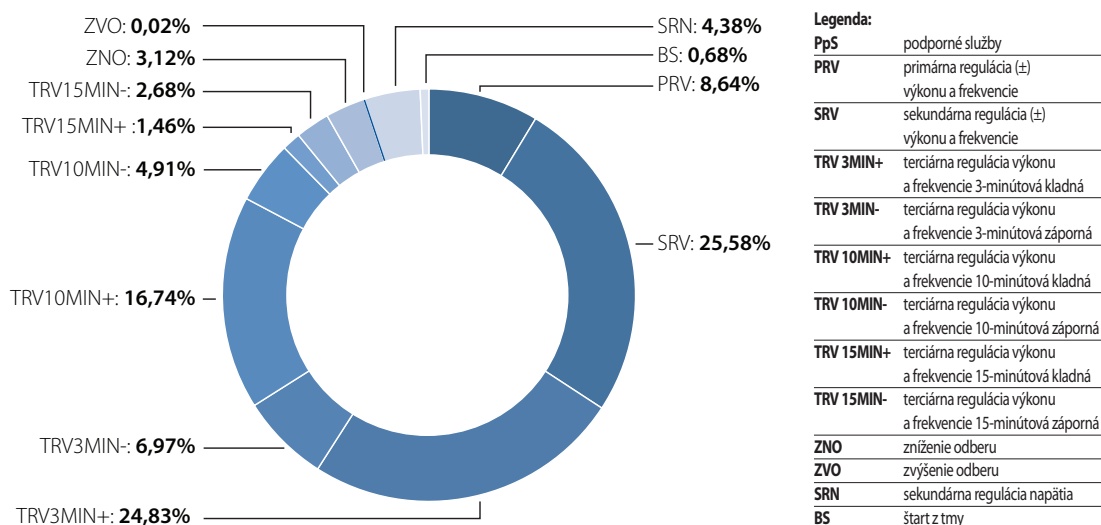
Zabezpečenie podporných služieb

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie SEPS obstaráva podporné služby (PpS). Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2016 sa uskutočňovalo v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

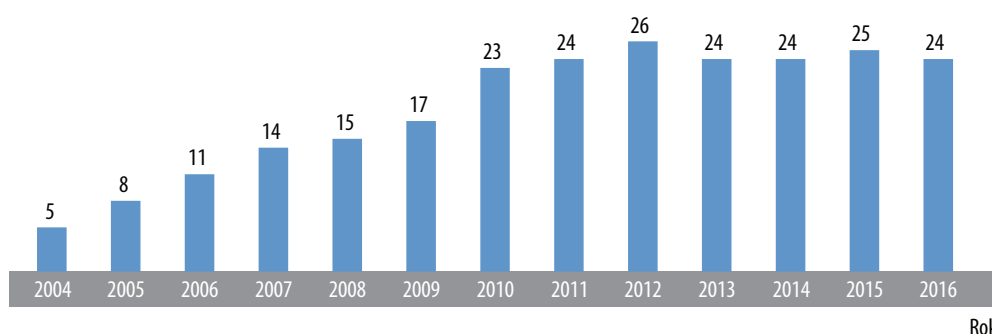
Ročné výberové konanie na obstaranie PpS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb pre rok 2016 bolo vyhlásené 17. 9. 2015 a realizovalo sa formou interného obstarávania v súlade s Prevádzkovým poriadkom SEPS. Ročné výberové konanie na obstaranie disponibility PpS na rok 2016 prebehlo v štyroch kolách v období október až november 2015. Obstaranie PpS na časové horizonty deň až mesiac bolo realizované prostredníctvom IS PPS v súlade s Prevádzkovým poriadkom, Technickými podmienkami prístupu a pripojenia a pravidlami prevádzkovania prenosovej sústavy SEPS, zverejnenými na webovom sídle www.sepsas.sk.

V grafe 1 je zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé PpS ako podiel z celkových nákladov vynaložených na PpS v roku 2016.

GRAF 1:
PODIEL ČERPANIA NÁKLADOV NA JEDNOTLIVÉ PPS Z CELKOVÝCH VYČERPANÝCH NÁKLADOV V ROKU 2016



GRAF 2:
POČET POSKYTOVATEĽOV PODPORNÝCH SLUŽIEB OD ROKU 2004

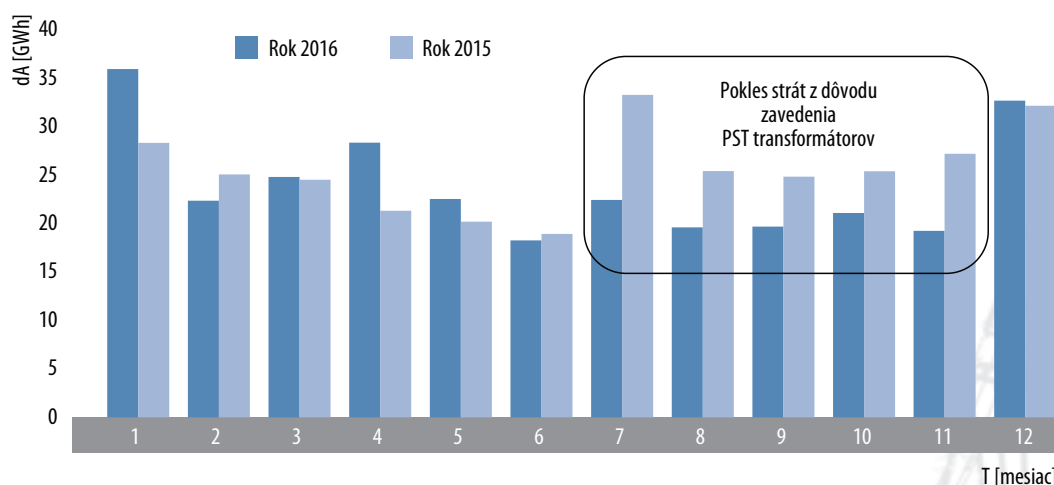


Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2016 bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 29 277,046 GWh elektriny. Ide o pokles o 6,38 % oproti roku 2015, keď bolo prenosovou sústavou prenesených 31 272,324 GWh elektriny. Pod tento pokles sa výraznou mierou podpísalo zavedenie transformátorov s priečnou reguláciou (Phase-Shifting Transformers alebo tiež PST transformátorov) do prevádzky na hraničnom profile medzi Poľskom a Nemeckom. Od uvedenia týchto transformátorov do reálnej prevádzky (22. júna 2016) došlo k značnému poklesu neplánovaných tokov cez elektrizačnú sústavu Poľska a následne aj Slovenska. Pokles prenesenej elektriny sa úmerne prejavil aj na znížení množstva strát v PS.

Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené ako rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do prenosovej sústavy a množstvom elektriny, ktoré zo sústavy vystupuje, znížený o vlastnú spotrebu elektriny PPS. Straty v prenosovej sústave za rok 2016 dosiahli hodnotu 286,956 GWh. Medziročne ide o pokles o 6,40 % oproti roku 2015, keď dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 306,584 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2016 ostal v porovnaní s predošlým rokom na nezmenenej úrovni 0,980 %. Mesačné straty elektriny v roku 2016 dosiahli maximum v mesiaci január (35,938 GWh) a minimum v mesiaci jún (18,255 GWh).

GRAF 3:
VÝVOJ STRÁT V ROKOCH 2016 A 2015



Dňa 1. 4. 2016 spustil organizátor trhu s elektrinou platformu na vnútrodenné obchodovanie s elektrinou v slovenskej oblasti, ktorú SEPS využíva na upresnenie obchodných pozícií diagramov strát. Od 1. 4. 2016 do 31. 12. 2016 bolo na vnútrodennom trhu zobchodovaných 665,8 MWh na krytie strát v PS, z čoho nákup predstavoval 519,8 MWh a predaj 146 MWh.

Dňa 22. 4. 2016 bol v zmysle nariadenia REMIT do registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) odoslaný prvý OTC kontrakt na straty.

Riadenie elektrizačnej sústavy

Operatívne riadenie prenosovej sústavy sa vykonáva z dispečingu PPS vybaveného automatizovanými riadiacimi informačnými systémami, ktoré spĺňajú európske štandardy spoľahlivosti a kvality dispečerského riadenia a poskytujú potrebnú podporu dispečerského riadenia v reálnom čase. Hlavné dispečerské pracovisko PPS sa nachádza v Žiline, záložné dispečerské pracovisko je umiestnené v Bratislave.

V roku 2009 bol v rámci strednej Európy uvedený do prevádzky varovný a monitorovací systém RAAS (Real-time Awareness and Alarming System), ktorý poskytuje celkový pohľad na prevádzkový stav ES všetkých krajín zapojených do tohto systému. RAAS uľahčuje dennú spoluprácu európskych prevádzkovateľov prenosových sústav, podporuje zvládnutie krízových stavov a zvyšuje celkovú bezpečnosť ES v krajinách participujúcich prevádzkovateľov. V súčasnosti je do RAAS zapojených 13 prevádzkovateľov prenosových sústav. V roku 2013 bol do prevádzky uvedený ďalší európsky monitorovací a varovný informačný systém EAS (European Awareness System), do ktorého sú okrem prevádzkovateľov v systéme RAAS pripojení aj prevádzkovatelia prenosových sústav Škandinávie, baltických štátov a Británie.

Dispečerská služba dispečingu PPS aktivovala v medzinárodných varovných systémoch (RAAS/EAS) druhý varovný stupeň (výstrahu) v priebehu roka 2016 celkom 7-krát. Celková doba aktivácie druhého varovného stupňa bola 94 hodín a 58 minút. Všetky aktivácie sa uskutočnili v prvých troch mesiacoch roka. Trikrát bol druhý varovný stupeň aktivovaný v januári, raz vo februári a trikrát v marci. Príčinou aktivácií bolo vysoké zaťaženie cezhraničných vedení a neplnenie bezpečnostného kritéria N-1 začiatkom roku 2016. V roku 2015 bol druhý varovný systém aktivovaný 5-krát v celkovej dĺžke 18 hodín a 13 minút.

Vysoké zaťaženie cezhraničných vedení a neplnenie bezpečnostného kritéria N-1 bolo v niektorých prevádzkových stavoch riešené zmenou základného zapojenia prenosovej sústavy SR (tzv. rekonfiguráciou). V roku 2016 to bolo 4-krát v 400 kV elektrickej stanici Lemešany a 2-krát v 400 kV elektrickej stanici Varín (celkovo teda 6-krát). V januári to boli 3 prípady, v marci 1 a v apríli 2 prípady rekonfigurácie. Celková dĺžka trvania rekonfigurácií v roku 2016 bola 235 hodín a 41 minút. V roku 2015 sa uvedené opatrenie realizovalo 11-krát v trvaní 164 hodín a 4 minút.

Od roku 2007 bolo saldo cezhraničných tokov ES SR importné. Rok 2016 tento trend potvrdil. Za posledných desať rokov bolo saldo importu najvyššie.

TAB. 2:
CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ROKOCH 2010 AŽ 2016 V GWh

- GWh -	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Import	7 334	11 227	13 472	10 719	12 963	14 968	13 249
Export	6 293	10 500	13 079	10 628	11 862	12 611	10 598
Saldo (import)	1 041	727	393	91	1 101	2 357	2 651

Poznámka: Import a saldo za rok 2015 boli revidované (pokles o 31 GWh).

Grid control cooperation (e-GCC)

Cieľom systému e-GCC je optimalizácia aktivácie sekundárneho regulačného výkonu (SRV) spolupracujúcich PPS. V prípade, že je požiadavka na aktiváciu SRV v opačnom smere ako u participujúceho prevádzkovateľa, dochádza k výmene regulačnej elektriny (RE) medzi prevádzkovateľmi, a tým k zamedzeniu protichodnej aktivácie SRV v participujúcich regulačných oblastiach. V priebehu celého roka 2016 sa na výmene RE v systéme e-GCC podieľali rovnako ako v roku 2015 traja prevádzkovatelia prenosových sústav (SEPS, ČEPS, MAVIR).

V roku 2016 sa v rámci systému e-GCC do ES SR importovalo 43 209 MWh (kladná RE). Vývoz (záporná RE) z ES SR do spolupracujúcich sústav v systéme e-GCC bol za rok 2016 v objeme 39 171 MWh. Medziročný index v prípade kladnej RE bol 102,5 %, v prípade zápornej RE to bolo 101,9 % a sumárne (kladná plus záporná RE) 102,2 %. Podiel kladnej RE zo systému e-GCC na celkovej kladnej RE zo SRV bol v roku 2016 vo veľkosti 31,1 % (v roku 2015 to bolo 26,4 %). Záporná RE zo systému e-GCC sa na celkovej zápornej RE zo SRV v roku 2016 podieľala vo veľkosti 25,6 % (v roku 2015 to bolo 19,5 %). Uvedené podiely RE z e-GCC na celkovej dodanej RE zo SRV boli v roku 2016, od začiatku prevádzky e-GCC v roku 2012, najvyššie.

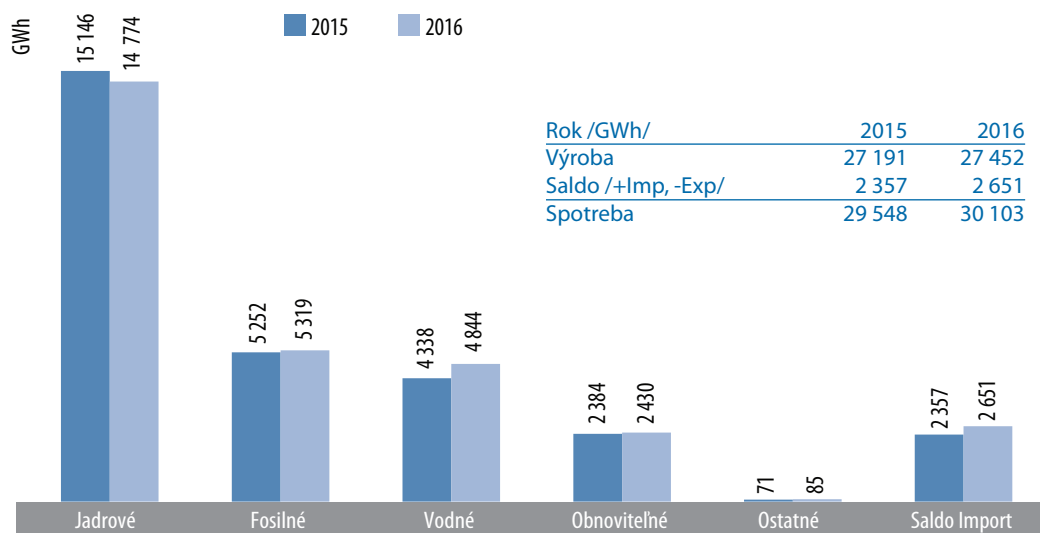
Zaťaženie ES SR

Ročné maximum zaťaženia ES SR (4382 MW) v roku 2016 bolo výrazne vyššie ako v rokoch 2013 až 2015, keď nepresiahlo hranicu 4200 MW. Medziročný index (2016/2015) ročného maxima bol 105,7 %. Maximálne týždenné zaťaženia boli v porovnaní s rokmi 2013 až 2015 výrazne vyššie v novembri a decembri 2016 a v dvoch januárových týždňoch roka 2016. Štatistika výskytu maximálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

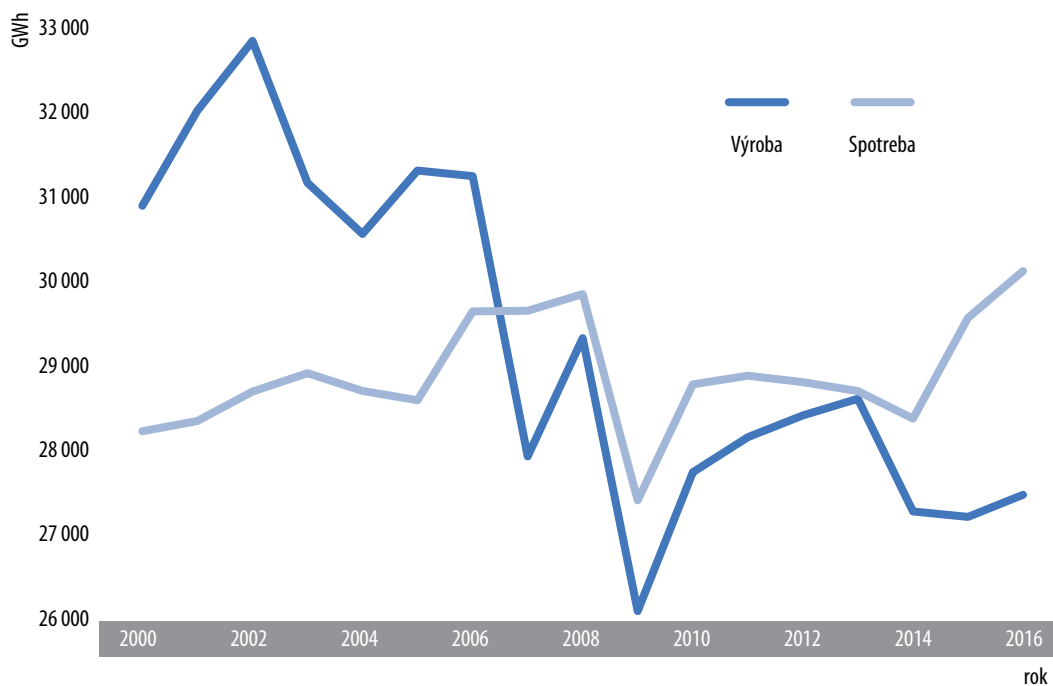
TAB. 3:
MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ZATAŽENIE ES SR V ROKU 2016

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel (2016 – 2015)
Maximum	7. 12.	17:00	4 382 MW	236 MW
Minimum	7. 8.	6:00	2 254 MW	11 MW

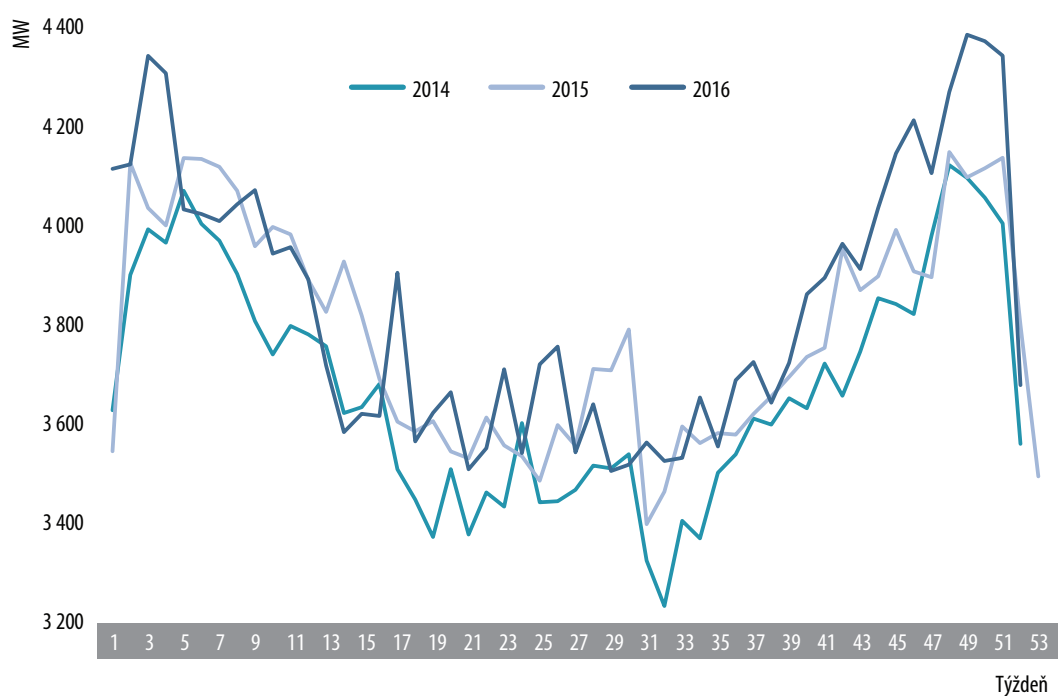
GRAF 4:
PODIEL ZDROJOV NA VÝROBE ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKOCH 2015 A 2016



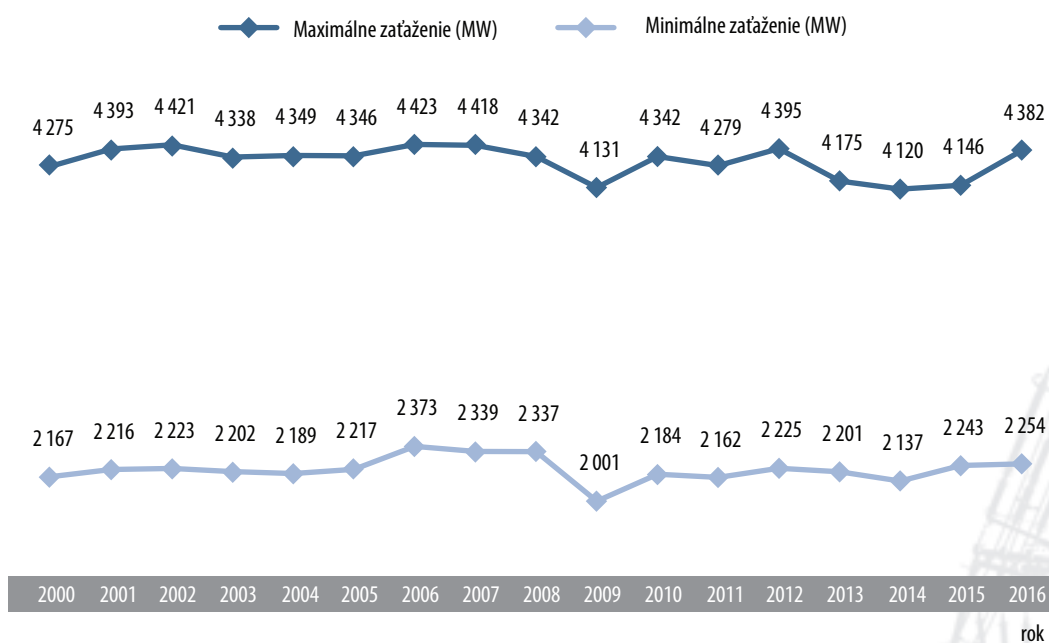
GRAF 5:
ROČNÁ VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKOCH 2000 AŽ 2016



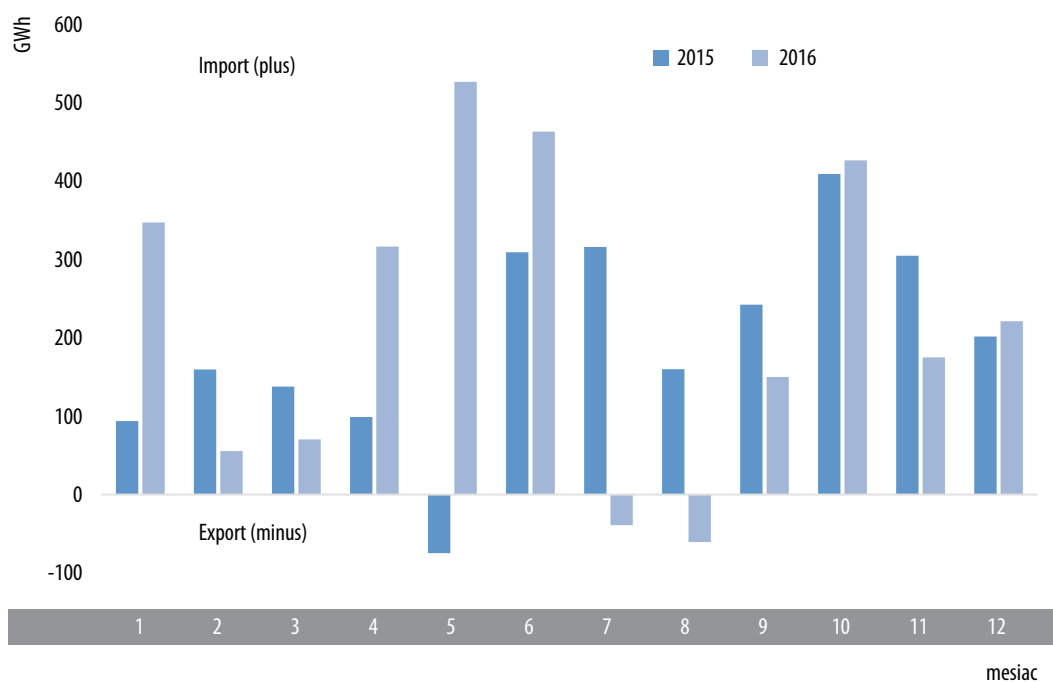
GRAF 6:
TÝŽDENNÉ MAXIMÁ ZATAŽENIA ES SR V ROKOCH 2014 AŽ 2016



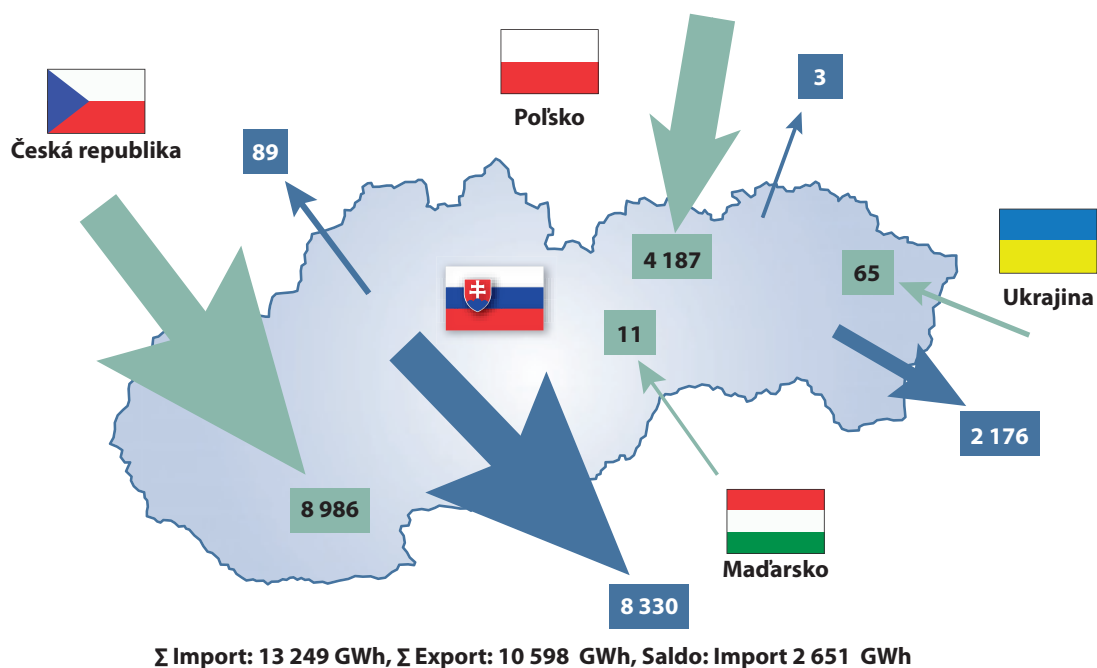
GRAF 7:
ROČNÉ MAXIMÁ A MINIMÁ ZATAŽENIA ES SR V ROKOCH 2000 AŽ 2016



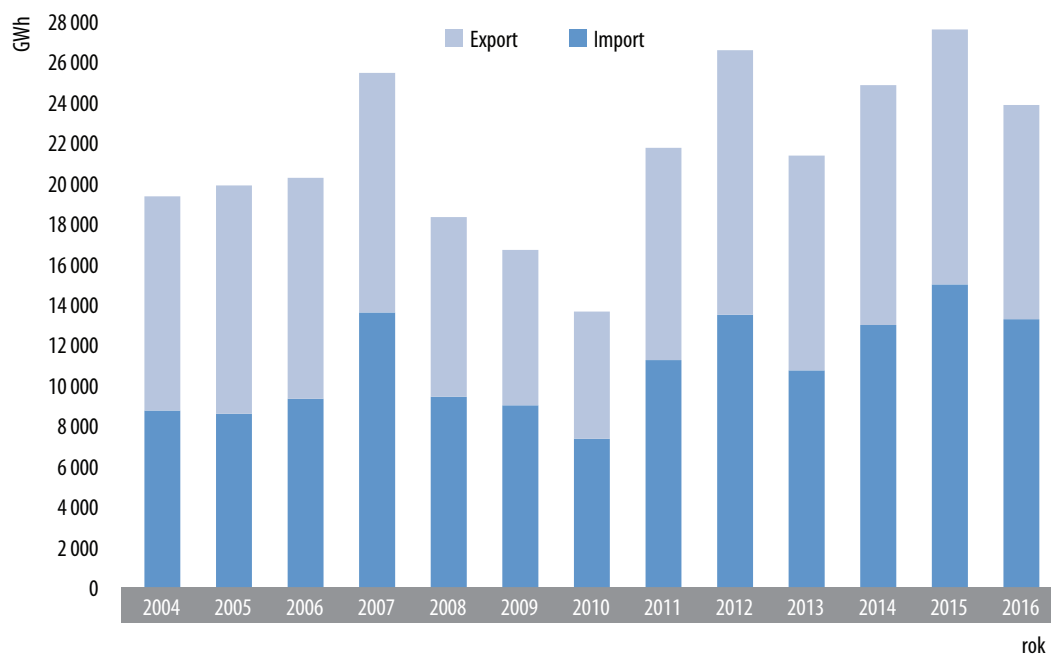
GRAF 8:
NAMERANÉ MESAČNÉ CEZHRANIČNÉ SALDO V ES SR V ROKOCH 2015 A 2016



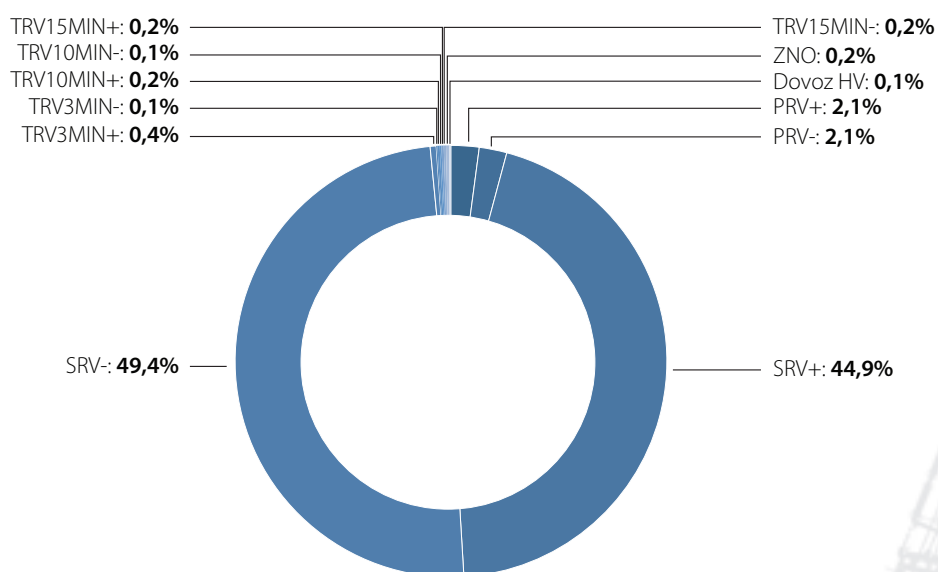
GRAF 9:
NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ES SR V ROKU 2016 V GWh



GRAF 10:
NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY V ES SR V ROKOCH 2004 AŽ 2016



GRAF 11:
PODIEL DODÁVOK RE DO ES SR V ROKU 2016 (%)



Poznámka: RE zo SRV je vrátane dodávok z e-GCC.

TRADE AND DISPATCHING

Based on the Regulatory Office for Network Industries (RONI) license No. 2005E 0137 – 5th change of 18 March 2015 – SEPS is the sole operator of the transmission system in the Slovak Republic while having the character of a natural monopoly.

Within its core business activities, SEPS provides for transmission and system services, it provides for ancillary services, and it controls the transmission system components as a dispatcher as well as facilities providing ancillary services and supplies regulation electricity acquired within the Grid Control Cooperation (GCC).

The core business activity of SEPS is subject to regulation by RONI. The year 2016 belonged to the 2012 - 2016 regulatory period, while the legislative framework of regulation is defined by the RONI Decree No. 189/2011 of 22 June 2011 on the scope of the price regulation in network industries and in the method of its performance as amended. Decree No. 221/2013 Coll. laying down the price regulation in the electricity sector amended by Decree No. 189/2014 Coll., Decree No. 143/2015 Coll. and Decree No. 226/2015 Coll., set up parameters for SEPS regulated activities within this regulation period.

Apart from core business activities, SEPS provided also other services the provision of which stems from the SEPS position as the transmission system operator as well as some services not related to the core business activity.

Market Coupling

In terms of trading development of the day-ahead market, the year 2016 was significant especially by commencement of development and implementation of solutions defined by the Regulation of the European Commission No. 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM Regulation). The significant change resulting from the CACM regulation adopted in 2016 by the ACER agency is a decision on reconfiguration of regions for coordinated calculation of capacities (so called Capacity Calculation Regions) originally laid down by the Regulation No. 714/2009 of 13 July 2009 on conditions for access to the system for cross-border exchanges in electricity. This decision has immediate and substantial impact on proposal of regional solutions in which SEPS, or the Slovak Republic closely cooperates within the concerned region. The direct impact on the market in electricity can be expected after launching regional solutions according to the CACM regulation, i.e. within horizon of the period 2018 – 2020.

Market Coupling successfully operated among the Czech Republic, Slovakia, Hungary and Romania (4MMC) from y. 2014 was in the course of the year 2016 operated without extraordinary operational conditions. SEPS repeatedly contributed to the reliable operation of 4MMC by securing the operational administration of the central module TSO Management Function (mTMF) which forms the interface for communication and data exchange between the systems of all involved transmission system operators and the systems of national operators of the markets in electricity.

Allocation of Cross-Border Transmission Capacities

The transmission capacities on the SEPS cross-border profiles are allocated in several time horizons – on annual, monthly, day-ahead, and intraday basis. The procedures of explicit auctions, implicit auctions and explicit allocations shall be applied using the FCFS (First Comes First Served) method to allocation of capacities in dependence on the respective time horizon and the respective cross-border profile – when the requirements for capacity allocation are evaluated from time to time in the order in which they are accepted by the allocation system.

Allocation of cross-border transmission capacities on the profile of the transmission system of Slovakia (SEPS) with Poland (PSE) on an annual, monthly, and daily basis and cross-border transmission capacities on the profile with Hungary (MAVIR) on an annual and monthly basis was performed in 2016 via the Joint Allocation Office S.A. (JAO) with registered office in Luxembourg. JAO was established in 2015 by merger of two regional allocation offices CAO and CASC.EU. This auction office provides services to twenty transmission system operators from seventeen European countries. The main task of JAO is to perform annual, monthly and daily auctions of transmission capacities on 27 cross-border profiles.

The cross-border capacities on the SEPS/MAVIR and SEPS/ČEPS profiles were allocated on a day-ahead basis implicitly within the procedure of the four-party Market Coupling CZ/SK/HU/RO.

The transmission capacity allocation on an annual and monthly basis in the form of auctions is not introduced on the cross-border profile with the Czech Republic but the market participants are provided with a possibility to freely nominate their cross-border transmissions by the time D-2 5 p.m., while D is a transmission day. The transmission system operators SEPS and ČEPS reserve the right to reduce the required approved values of transmissions in case of threat to the safe and reliable operation due to failure to fulfil safety criteria resulting from the Operational Handbook of ENTSO-E (OH) Policy 3: Operational Security. In such case the required approved values are in the respective hour and in the respective direction reduced to the zero value and the total capacity limit of the profile is in the respective hour and in the respective direction provided for the implicit auction within the CZ/SK/HU/RO Market Coupling.

TABLE 1:
OVERVIEW OF THE CAPACITY ALLOCATION MODE ON SEPS CROSS-BORDER PROFILES

profile	annual auction	monthly auctions	daily auctions	intraday allocation
SEPS/ČEPS	free nominations of cross-border transmissions	free nominations of cross-border transmissions	implicit (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SEPS/MAVIR	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	implicit (market coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SEPS/PSE	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SEPS/WPS	non-introduced	explicit single-sided (SEPS auction office)	explicit single-sided (SEPS auction office)	non-introduced

The SEPS Auction Office organized allocation of the transmission capacity rights only on the cross-border profile of the transmission system of the Slovak Republic with the Ukraine (WPS) in 2016. Allocation of cross-border transmission capacities was executed in the form of monthly and daily explicit unilateral auctions according to the rules published on www.sepsas.sk.

The cross-border capacities are on the SEPS/ČEPS, SEPS/PSE and SEPS/MAVIR profiles allocated also on the intraday basis. The allocator function for capacities is performed by ČEPS. The capacities are being allocated free of charge, the requirements for capacity are evaluated in the order in which they are entered in the information system of the capacity allocator. The capacity rights are allocated as so called "rights with obligation", i.e. the market participant shall be obliged to use the allocated capacity rights in full extent. Intraday allocation on the SEPS/PSE and SEPS/MAVIR profile is carried out in a mode of six 4-hour seances during the business day, in case of the SEPS/ČEPS profile there is a mode of 1-hour seance performed 24 times during a business day.

Dispatcher Control

The important activity to ensure safe and reliable operation of the transmission system is correct prediction of electricity flows and identification of bottlenecks. Based on the forecast models, SEPS performs complex N -1 calculations resulting from regulations of OH Policy-4 of the regional group of Central Europe (RG-CE).

Based on these calculations and real situation, the responsible dispatcher on duty shall evaluate eligibility of utilization of possible remedial measures for reliable and safe operation of the Slovak power system. The SEPS dispatcher control of the Slovak power system within the coupled European system as one of the main SEPS tasks was performed in compliance with the valid legislation.

Securing Ancillary Services

The core business activities of SEPS include provision of the system services. To ensure the aforementioned, SEPS procures ancillary services (PpS). PpS procurement for various time horizons in 2016 was carried out in compliance with the Operating Instructions of the Transmission System Operator SEPS.

The annual tender for procurement of the ancillary services to ensure provision of the system services for the year 2016 was announced on 17 September 2015 and it was implemented in the form of internal procurement according to the SEPS Operating Instructions. The annual tender for procurement of availability of ancillary services for the year 2016 was carried out in four rounds in the period from October to November in the year 2015. The PpS procurement for time horizons day to month were implemented using the information system of the transmission system operator (TSO) according to the Operating Instructions, Technical Conditions for Access and Connection and the Rules for the Transmission System Operation published on the website www.sepsas.sk.

Chart 1 shows the drawdown of costs for individual PpS as a share of total costs incurred on PpS in 2016.

CHART 1:
SHARE OF COST DRAWDOWN FOR PARTICULAR PPS OUT OF TOTAL COST DRAWDOWN IN 2016

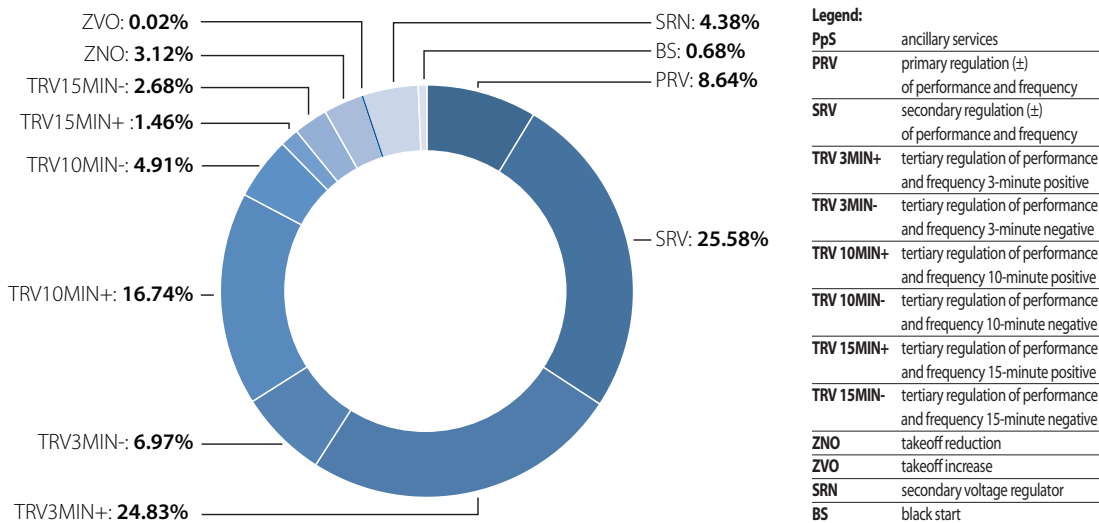
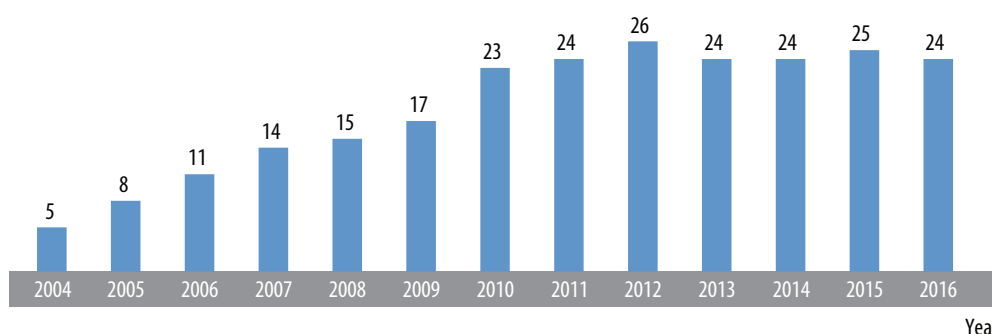


CHART 2:
NUMBER OF ANCILLARY SERVICE PROVIDERS FROM 2004

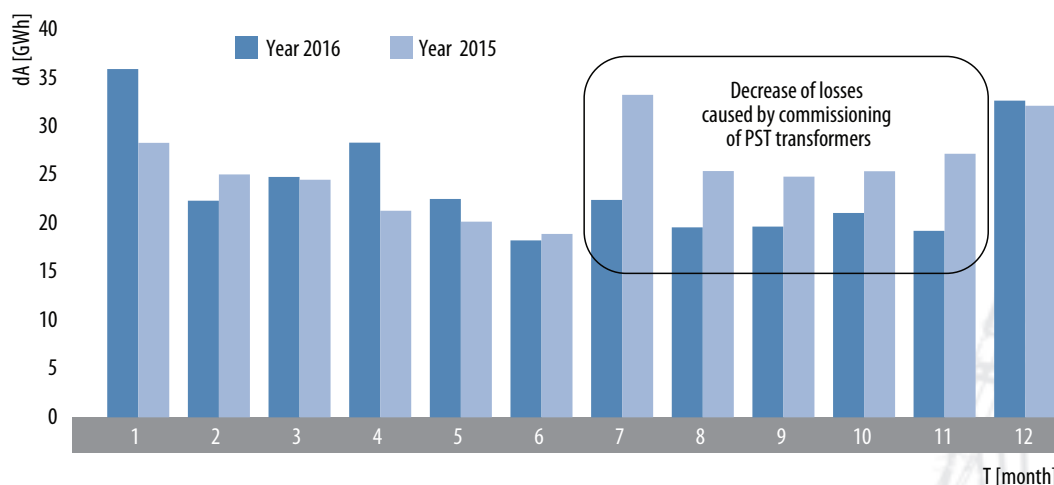


Electricity to Cover Losses at Electricity Transmission

Electricity transmitted via the transmission system is defined as a sum of all electricity inputs in the transmission system including import from the neighbouring systems. In 2016, the transmitted electricity through the transmission system totalled 29,277.046 GWh. Compared to the year 2015, it is decrease by 6.38 %, when there were 31,272.324 GWh of electricity transmitted through the transmission system. The significant cause of this decrease was commissioning of Phase-Shifting Transformers or PST transformers on the cross-border profile between Poland and Germany. From commissioning of those transformers in real operation (22 June 2016), substantial decrease of unplanned flows in the Polish power system and subsequently also in the Slovak power system occurred. Decrease of the transmitted electricity was proportionately reflected in reduction of the transmission system loss volume.

Losses in the transmission system are evaluated as a difference between the electricity volume entering the transmission system and the electricity volume leaving the transmission system reduced by self-consumption of electricity of TSO. Losses in the transmission system in 2016 amounted to 286.956 GWh. Compared to the year 2015, on inter-annual basis, it means decrease by 6.40 %, when the losses in the transmission system amounted to 306.584 GWh. The share of losses in the electricity transmitted in 2016 compared to the previous year remained on the same level of 0.980%. The highest monthly electricity losses in 2016 were reached in January (35.938 GWh) and the lowest ones in June (18.255 GWh).

CHART 3:
DEVELOPMENT OF LOSSES IN 2016 AND 2015



On 1 April 2016, the organizer of the market in electricity launched the platform for intraday trading in electricity in the Slovak area used by SEPS to specify business positions of loss diagrams. From 1 April 2016 to 31 December 2016, on the intraday market 665.8 MWh were traded to cover losses in the transmission system of which purchase amounted to 519.8 MWh and sale was 146 MWh.

On 22 April 2016, pursuant to the REMIT regulation, first OTC contract for losses was sent to the registered reporting mechanism (RRM).

Power System Management

Operative management of the transmission system is being performed from the TSO dispatching workplace equipped with automated control information systems complying with the European standards of reliability and quality of dispatching and they provide the necessary support of dispatching in real time. The main TSO Load Dispatching Office is situated in Žilina (SED), the backup dispatcher workplace is situated in Bratislava.

In 2009, the warning and monitoring system RAAS (Real-time Awareness and Alarming System) was commissioned within Central Europe which provides the whole overview of the operational conditions of power systems of all countries connected to this system. RAAS facilitates the daily cooperation of the European transmission system operators, it supports management of crisis situations and increases overall security of power systems in the countries of the participating operators. At present, there are 13 transmission system operators connected to RAAS. In 2013, another European monitoring and warning information system EAS (European Awareness System) was commissioned which apart from the RAAS system operators associates the transmission system operators of Scandinavia, Baltic countries and Great Britain.

The TSO dispatch centre dispatcher service activated the second warning degree (caution) total for seven times in the course of 2016 within international warning systems (RAAS/EAS). The total activation period of the second warning degree was 94 hours and 58 minutes. All activations were performed in first three months of the year. The second warning degree was activated three times in January, once in February and three times in March. The activations were caused by high loads of cross-border lines and by the failure to meet the N-1 safety criterion at the beginning of the year 2016. In 2015, the second warning degree was activated five times with total duration of 18 hours and 13 minutes.

High transmission loads of electricity on cross-border lines and failure to meet the N-1 safety criterion was resolved in some operational conditions by the change of the basic connection of the Slovak transmission system (so called reconfiguration). In 2016, it was 4 times in 400 kV Lemešany substation and twice in 400 kV Varín substation (total of 6 times). In January there were 3, in March there was 1 and in April there were 2 cases of reconfiguration. The total duration of reconfigurations in 2016 was 235 hours and 41 minutes. In 2015, the mentioned measure was applied eleven times with total duration of 164 hours and 4 minutes.

From 2007, the balance of cross-border flows in the Slovak power system was import one. The year 2016 confirmed this trend. In the recent ten years the import balance was the biggest one.

TABLE 2:
CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE PERIOD 2010 TO 2016 IN GWh

- GWh -	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Import	7,334	11,227	13,472	10,719	12,963	14,968	13,249
Export	6,293	10,500	13,079	10,628	11,862	12,611	10,598
Balance (import)	1,041	727	393	91	1,101	2,357	2,651

Note: Import and balance in 2015 were revised (decrease by 31 GWh).

Grid Control Cooperation (e-GCC)

The goal of the e-GCC system is to optimize activations of the secondary regulation performance (SRV) of the cooperating TSOs. In cases when the requirement for SRV activation is in the reverse direction than with a participating operator, the exchange of the regulation electricity (RE) among operators occurs, thus maintaining prevention of reverse activation of SRV in the participating control areas. In the course of the entire year 2016 there were three transmission system operators (SEPS, ČEPS, MAVIR) participating in the RE exchange in the e-GCC system similarly as in 2015.

In 2016, within the e-GCC system, there were 43,209 MWh (positive RE) imported into the Slovak power system. Export (negative RE) from the Slovak power system into cooperating systems in the e-GCC system in 2016 amounted to 39,171 MWh. The inter-annual index in case of positive RE was 102.5 %, in case of negative RE it was 101.9 % and in summary (positive plus negative RE) it was 102.2 %. The share of positive RE from the e-GCC system in total positive RE from SRV was in 2016 on the level of 31.1 % (in 2015 it was 26.4 %). The share of negative RE from the e-GCC system in total negative RE from SRV was in 2016 on the level of 25.6 % (in 2015 it was 19.5 %). The mentioned shares of RE from e-GCC in the total supplied RE from SRV were the biggest in 2016, from the beginning of the e-GCC operation in 2012.

Load of the Slovak Power System

Annual maximum load of the Slovak power system (4,382 MW) in 2016 significantly exceeded the one in the period 2013 - 2015 when it did not exceed 4,200 MW. The inter-annual index (2016/2015) of the annual maximum load was 105.7 %. Maximum weekly loads compared to the period 2013 - 2015 were significantly higher than in November and December 2016 and in two January weeks in 2016. The statistics of occurrence of maximum load serves for the purposes of comparison with the historical data based on immediate hourly load data.

TABLE 3:
MAXIMUM AND MINIMUM LOAD OF THE SLOVAK POWER SYSTEM IN 2016

	Date	Hour	Load	Difference (2016 – 2015)
Peak	7. 12.	5 p.m.	4,382 MW	236 MW
Minimum	7. 8.	6 a.m.	2,254 MW	11 MW

CHART 4:
SHARE OF GENERATORS IN THE ELECTRICITY GENERATION OF SLOVAKIA IN 2015 AND 2016

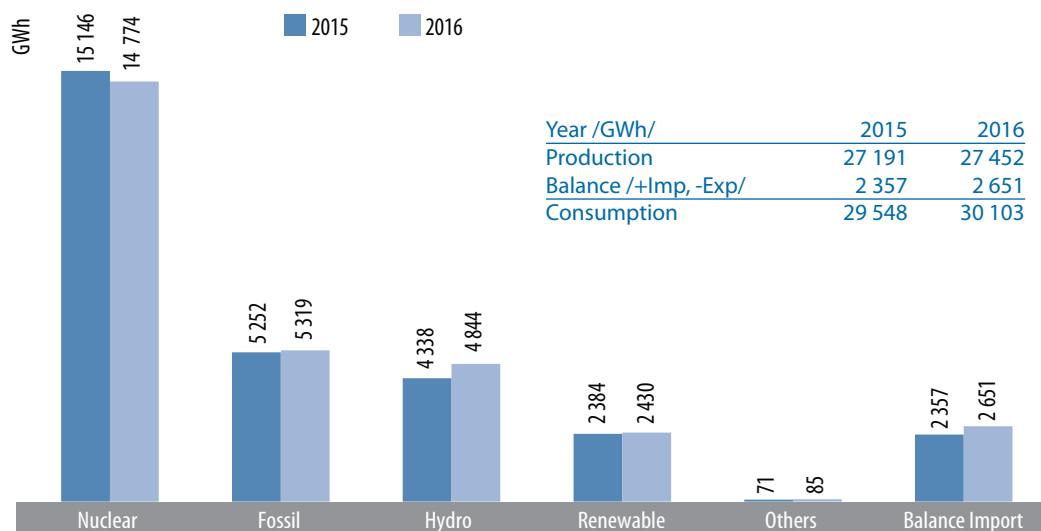


CHART 5:
ANNUAL ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN THE PERIOD 2000 TO 2016

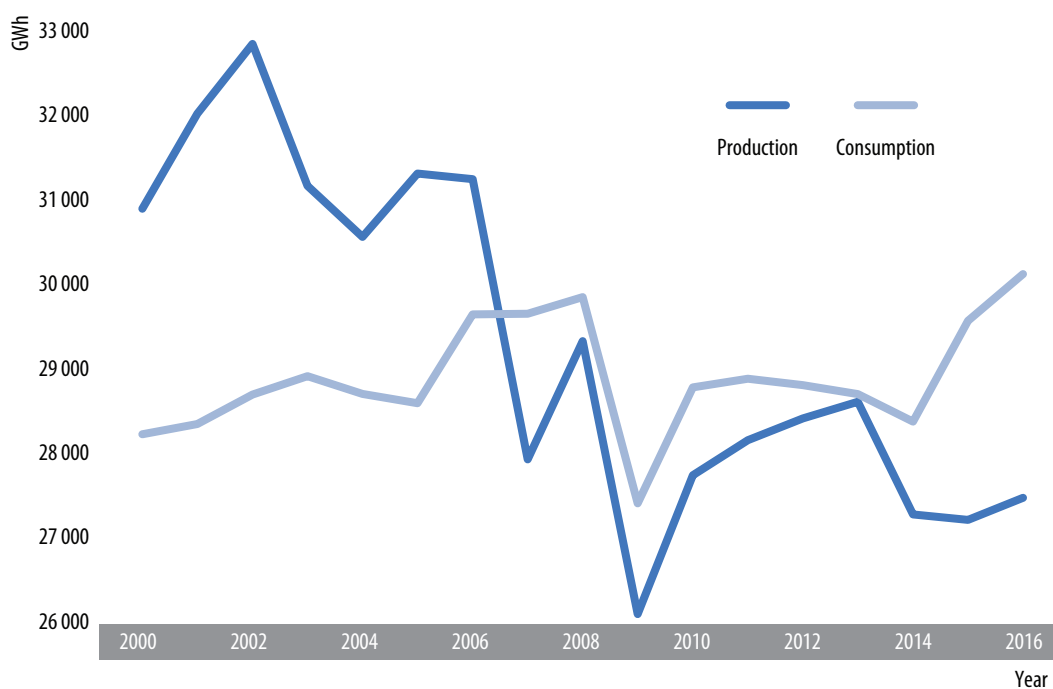


CHART 6:
WEEKLY LOAD PEAKS OF THE SLOVAK POWER SYSTEM IN THE PERIOD 2014 TO 2016

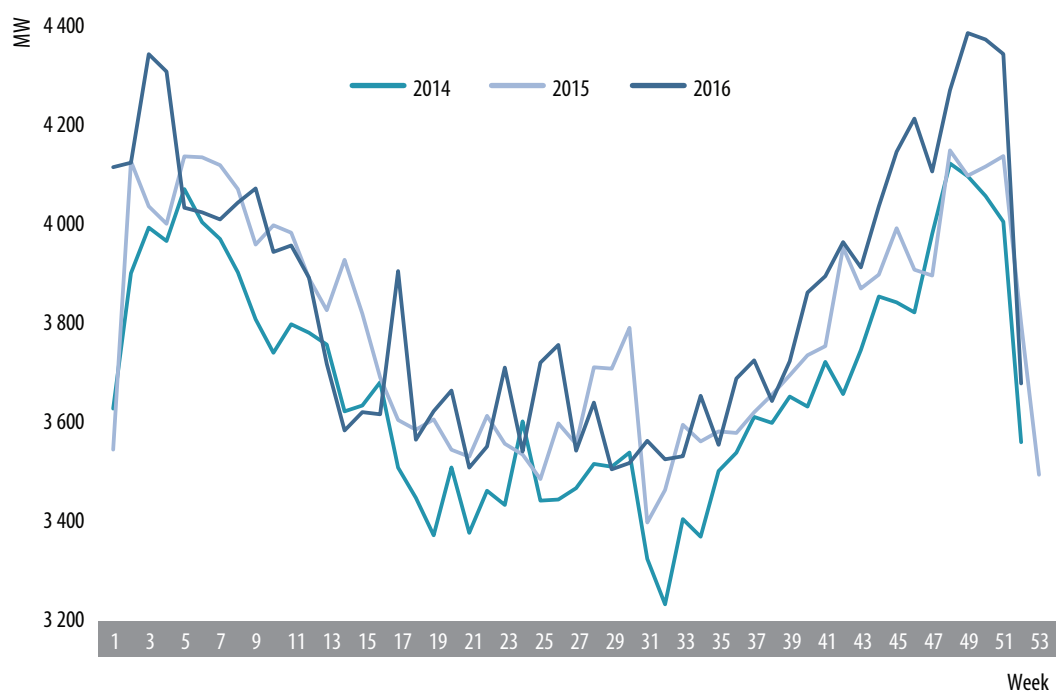


CHART 7:
ANNUAL LOAD PEAKS AND MINIMA OF THE SLOVAK POWER SYSTEM IN THE PERIOD 2000 TO 2016

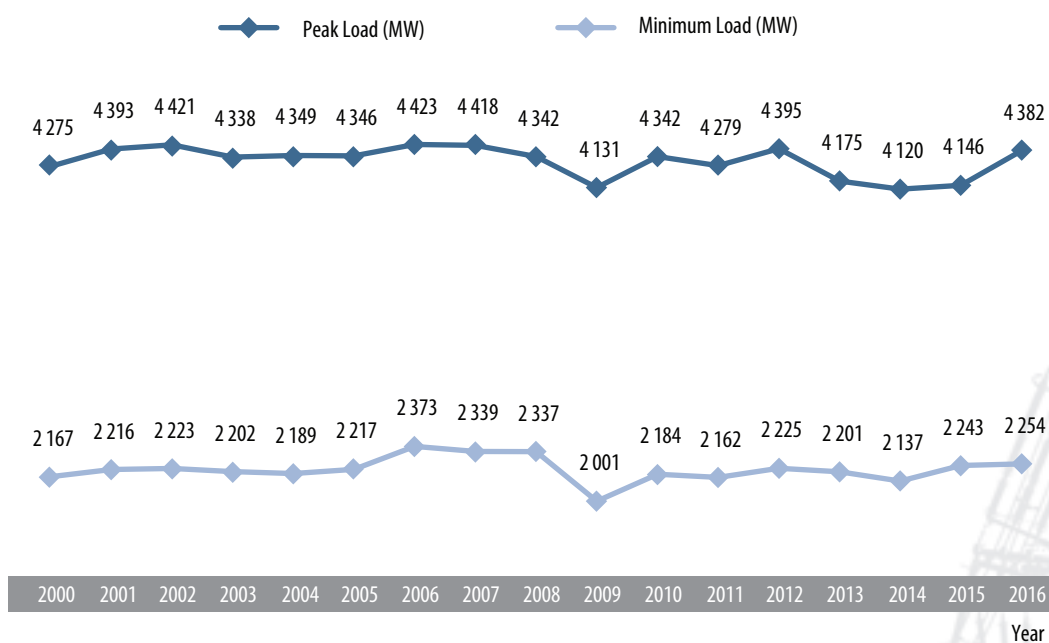


CHART 8:
MEASURED MONTHLY CROSS-BORDER BALANCE IN THE SLOVAK POWER SYSTEM IN THE PERIOD 2015 TO 2016

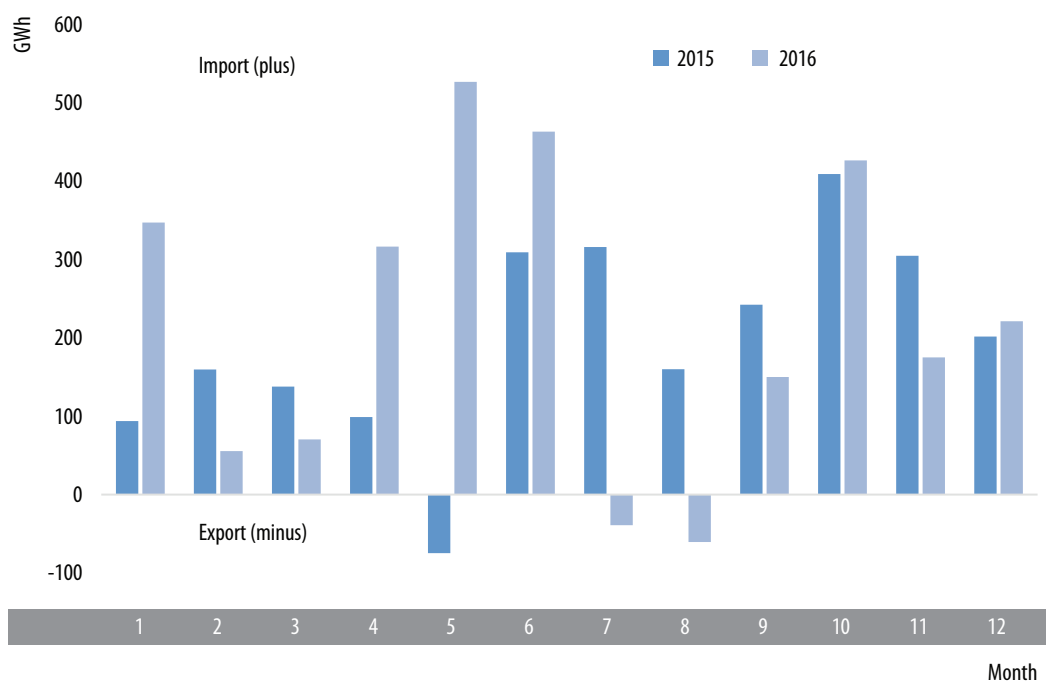


CHART 9:
MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE SLOVAK POWER SYSTEM IN 2016 IN GWh

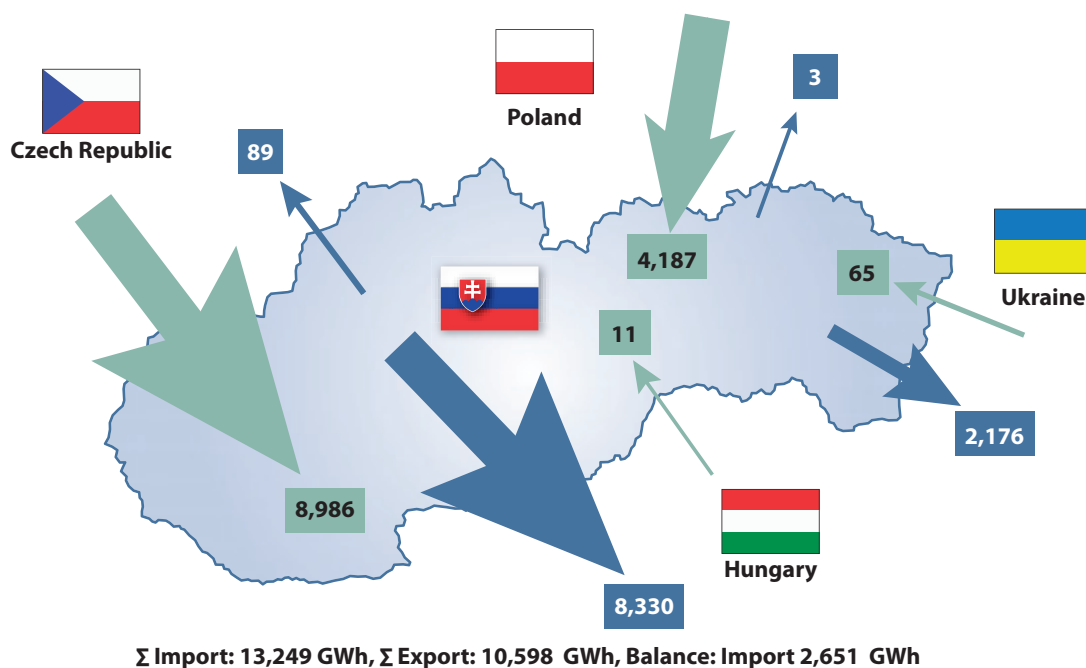


CHART 10:
MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE SLOVAK POWER SYSTEM
IN THE PERIOD 2004 TO 2016

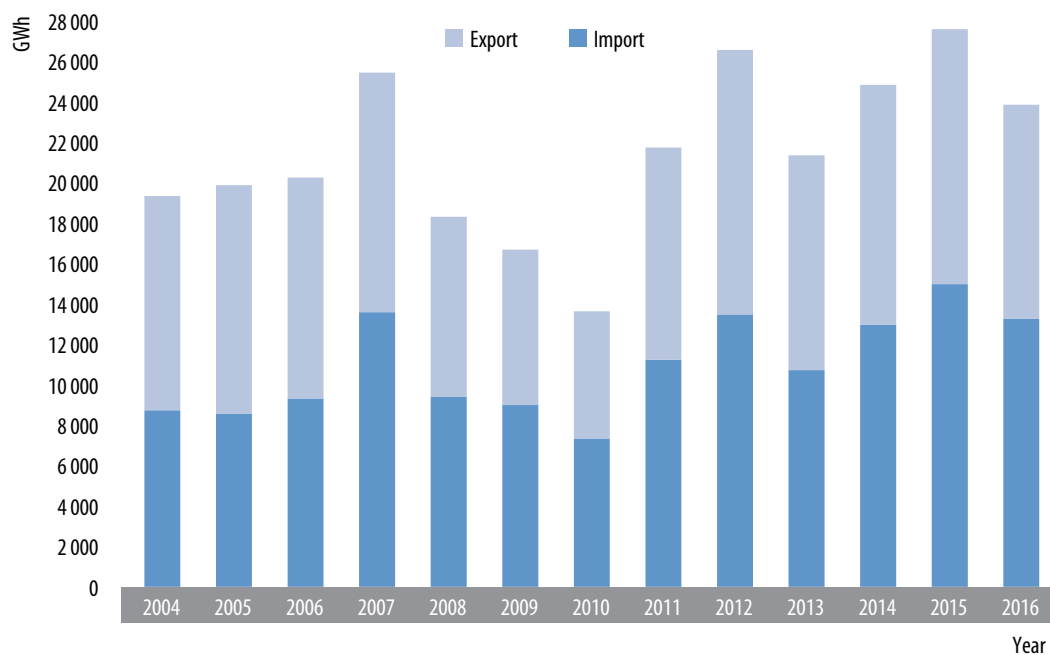
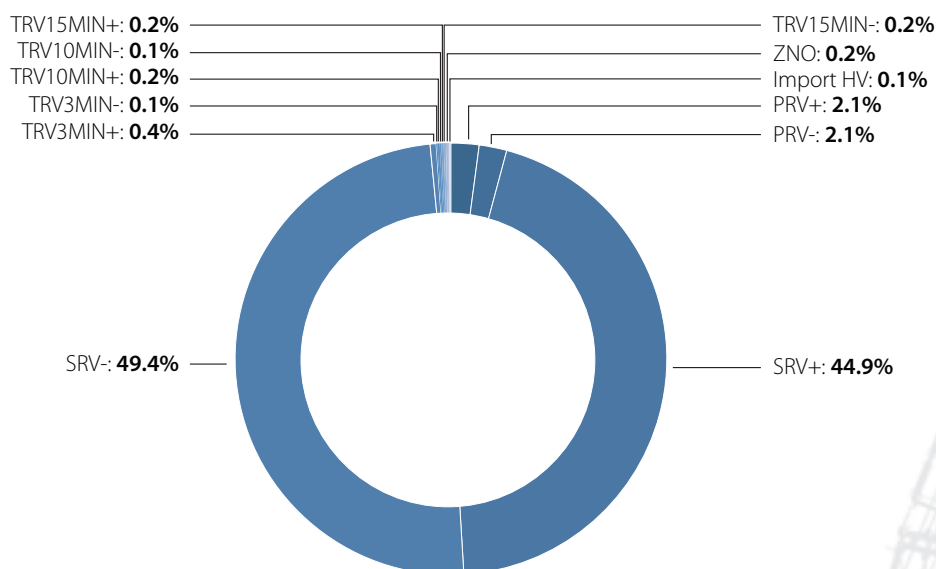


CHART 11:
SHARE OF RE DELIVERIES INTO THE SLOVAK POWER SYSTEM IN 2016 (%)



Note: RE from SRV is including supply from e-GCC.

DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, A. S.

OKTE, a. s., ako organizátor krátkodobého trhu na Slovensku pôsobí na slovenskom energetickom trhu od 1. januára 2011. Od uvedeného dátumu OKTE, a. s., prevzala od spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovanie odchýlok. Došlo tak k úplnému oddeleniu činností organizátora trhu od činností prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Spoločnosť plní nielen úlohy organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a úlohy zúčtovateľa odchýlok, ale k 1. januáru 2014 bolo legislatívne stanovené rozšírenie jej pôsobnosti aj pre oblasti správy merania a zberu dát, prevádzkovanie centrálného miesta na zber a evidenciu údajov z merania v rámci celej elektrizačnej sústavy SR a vykonávanie centrálnej fakturácie - vysporiadania regulovaných poplatkov za systémové služby a prevádzkovanie systému, ktorými je zaťažená koncová spotreba elektriny.

Rozšírené portfólio služieb, ktoré OKTE, a. s., poskytuje pre elektroenergetický trh, jednoznačne vedie k posilneniu významu OKTE, a. s., v zmysle naplňovania funkcie sofistikovaného organizátora trhu s ambíciou a kapacitou rozširovať svoje aktivity v rámci trhu s energiami v Slovenskej republike, ako aj v Európe.

Spoločnosť pri výkone svojich činností aktívne spolupracuje s viacerými štátnymi inštitúciami (Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Štatistický úrad Slovenskej republiky atď.), s prevádzkovateľom prenosovej sústavy (Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.), s prevádzkovateľmi distribučných sústav, ako aj s ostatnými účastníkmi trhu.

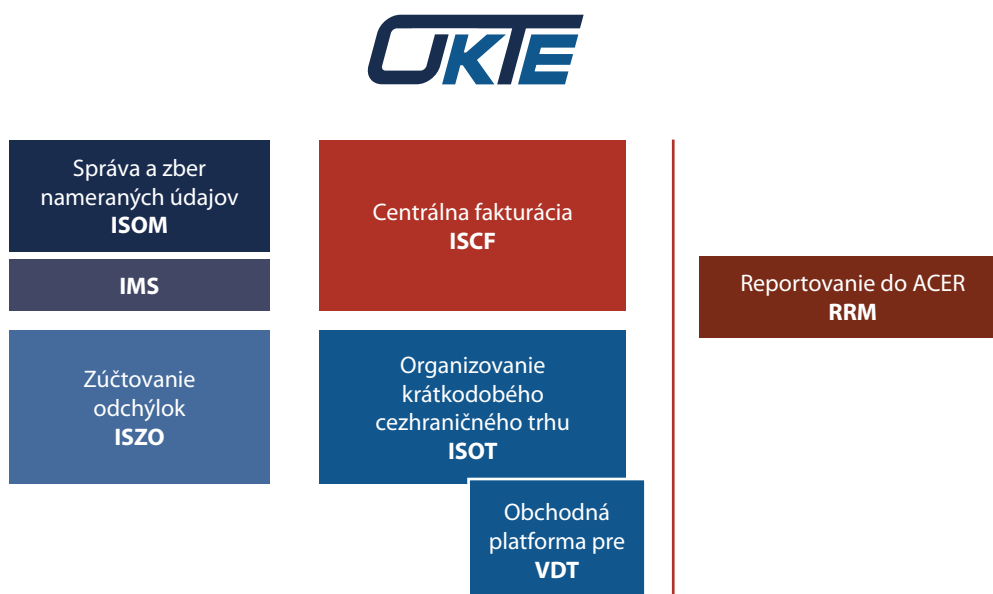
OKTE, a. s., uplatňuje svoje skúsenosti v rôznych domácich a zahraničných pracovných skupinách a projektoch, v ktorých sa usiluje o presadzovanie záujmov Slovenska pri plnení úloh energetických búrz a organizátorov trhu v rámci Európskej únie, zvýšenie hospodárskej súťaže posilnením cenovej transparentnosti či riešenie otázky vytvorenia jednotného európskeho trhu. Spoločnosť je od 22. novembra 2011 členom medzinárodného združenia búrz a organizátorov trhov Europex. V role organizátora krátkodobého trhu komunikuje a kooperuje s inštitúciami v rámci Slovenskej republiky a Európskej únie, so združením európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (ENTSO-E), s Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) a inými.

Komunikácia a spolupráca s inštitúciami v rámci Európskej únie, s ENTSO-E či s ACER je každodennou súčasťou činnosti spoločnosti.

V súlade s požiadavkami nariadenia Európskej komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (nariadenie CACM), spoločnosť od 1. apríla 2016 implementovala riešenie priebežného vnútrodného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti, ktoré im prináša nové obchodné príležitosti. Projekt si vyžiadala rozšírenie informačného systému o vývoj a implementáciu funkcionality pre vnútrodnú registráciu objednávok a ponúk.

Vytvorenie registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) OKTE, a. s., podľa vykonávacieho nariadenia Európskej komisie č. 1348/2014 vychádza z priamo aplikovateľnej legislatívy EÚ o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (REMIT), ktorá ukladá povinnosť organizovaným trhovým miestam zabezpečiť reporting údajov o zobchodovaných transakciách do ACER. OKTE, a. s., zároveň poskytuje sprostredkovanie oznamovania údajov o veľkoobchodných kontraktoch za prevádzkovateľa prenosovej sústavy a účastníkov trhu s elektrinou a plynom s povinnosťou podľa REMIT, ktorí spadajú pod režim oznamovania od 7. apríla 2016.

OBR. 1:
MODULY INFORMAČNÉHO SYSTÉMU OKTE, A. S.



ROZVOJ DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Smerovanie spoločnosti je zamerané na zvyšovanie kvality vykonávaných činností a poskytovaných služieb vrátane zberu a správy nameraných údajov a centrálnej fakturácie. OKTE, a. s., dlhodobo spracováva a analyzuje údaje, ktoré poskytujú všetci účastníci trhu, čím po ich validácii vzniká jednotná referenčná databáza údajov, ktorá jednoznačne prispieva k transparentnosti a kvalite nameraných údajov a tým i k spravodlivej distribúcii finančných tokov medzi jednotlivými účastníkmi trhu. Zároveň je tento krok ďalším míľnikom, ktorý smeruje k centrálnemu zúčtovaniu podpory obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla.

Spoločnosť sa taktiež aktívne podieľa a spolupracuje na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodeného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie, kde participuje na viacerých projektoch, či už ako priamy člen, alebo pozorovateľ. OKTE, a. s., prispôsobuje a implementuje zmeny funkcionalít interných informačných systémov súvisiacich s vývojom spoločných trhov s elektrinou v Európskej únii a s požiadavkami od samotných účastníkov trhu.

Významný dopad na činnosti spoločnosti OKTE a jeho systémy bude mať nová pripravovaná legislatíva v rámci Európskej únie („Winter package“) a pripravovaný nový sieťový predpis pre udržiavanie výkonovej rovnováhy elektrizačnej sústavy („Network Code on Electricity Balancing“).

Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je v súlade s pripravovanou európskou legislatívou o jednotnom dennom a vnútrodenom trhu postupné rozšírenie portfólia poskytovaných služieb o ďalšie energetické komodity s možnosťou ich obchodovania v rôznych časových horizontoch. OKTE, a. s., má záujem perspektívne organizovať krátkodobý (denný a vnútrodený) trh s plynom, ktorý by vzhľadom na usporiadanie trhu s plynom v SR nezasahoval do oblasti zúčtovania odchýlok.

Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou

Význam a jedinečnosť organizovaných krátkodobých cezhraničných trhov s elektrinou v posledných rokoch neustále rastie. Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou (ďalej len „KT“), ktorý je prevádzkovaný formou implicitnej alokácie prenosových kapacít v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav a operátormi národných trhov Českej republiky, Slovenska, Maďarska a Rumunska (4MMC), si našiel svoje miesto v rámci obchodovania s elektrinou a významne prispieva k zníženiu rozdielov medzi cenami v jednotlivých obchodných oblastiach, k zjednoteniu obchodných a technických parametrov a k efektívnejšiemu využitiu pridelených prenosových kapacít.

Podobne ako v roku 2015 bola spoločnosť OKTE súčasťou a členom viacerých projektov prepojenia denných a vnútrodných trhov s elektrinou a aktívne presadzovala záujmy spoločnosti v rôznych profesijných organizáciách nielen v Slovenskej republike, ale aj v zahraničí. Takto získané skúsenosti boli v rámci organizácie uplatnené pri implementácii nových prístupov, postupov a riadení jednotlivých kľúčových činností.

OKTE, a. s., sa vo funkcii nominovaného organizátora trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“) aktívne podieľa a spolupracuje na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia denných a vnútrodných trhov s elektrinou v rámci Európskej únie podľa nariadenia CACM.

V roku 2016 bola zriadená spoločná platforma „Interim NEMO Committee“, ktorej súčasťou sú všetci NEMO v Európskej únii. Medzi prvé povinnosti NEMOs (teda aj spoločnosti OKTE) bolo do ôsmich mesiacov (tzn. do 14. 4. 2016) po nadobudnutí účinnosti nariadenia CACM predložiť národným regulačným orgánom a ACER spoločný plán, v ktorom sa stanovuje spôsob spoločného zriadenia a vykonávania funkcií operátora prepojených denných a vnútrodných trhov s elektrinou (ďalej len „MCO“) vrátane potrebných návrhov dohôd medzi NEMOs a tretími stranami. Tento plán musí zahŕňať podrobný opis a navrhovaný časový plán zavádzania, ktoré nesmie presiahnuť dvanásť mesiacov, a opis očakávaného vplyvu podmienok alebo metodík týkajúcich sa zriadenia a vykonávania funkcií MCO. Funkciou MCO sa pre účely nariadenia CACM rozumie úloha párovania objednávok z denných a vnútrodných trhov s elektrinou pre rôzne obchodné oblasti a zároveň pridelovanie cezhraničných kapacít.

Medzi ďalšie povinnosti nominovaných NEMOs patrí do osemnástich mesiacov (tzn. do 14. 2. 2017) po nadobudnutí účinnosti nariadenia CACM spoločne predložiť všetkým regulačným orgánom a Agentúre pre spoluprácu energetických regulátorov (ďalej len „ACER“) návrh algoritmu pre jednotný prepojený denný trh a návrh algoritmu pre jednotný prepojený vnútrodný trh, návrh produktov, ktoré možno zohľadniť v jednotnom prepojení denných a vnútrodných trhov, návrh záložnej metodiky pre jednotný prepojený denný trh a návrh záložnej metodiky pre jednotný prepojený vnútrodný trh na dosiahnutie súladu s povinnosťami stanovenými v čl. 39 a v čl. 52 nariadenia CACM, návrh harmonizovaných maximálnych a minimálnych zúčtovacích cien pre jednotný prepojený denný trh a návrh harmonizovaných maximálnych a minimálnych zúčtovacích cien pre jednotný prepojený vnútrodný trh (ďalej spoločne len „CACM metodiky“), v ktorých sa stanovuje spôsob spoločného zriadenia a vykonávania predmetných metodík.

Samotné návrhy CACM metodík boli zároveň predmetom verejnej konzultácie v súlade s nariadeniami CACM. Konzultácia prebiehala od 3. 11. do 2. 12. 2016 a zahŕňala fyzické stretnutie všetkých zainteresovaných strán (účastníkov trhu), ktoré sa konalo 14. 11. 2016. Predložené návrhy CACM metodík boli po skončení verejnej konzultácie upravené na základe reakcií účastníkov trhu, ako aj podnetných návrhov na zmeny od všetkých regulačných orgánov. Návrhy CACM metodík budú v roku 2017 predložené všetkým národným regulátorom na schválenie v súlade s nariadeniami CACM.

Vnútrodený trh s elektrinou

Jednou z najčastejších požiadaviek účastníkov trhu s elektrinou je v súčasnosti skrátenie doby medzi uzavretím kontraktu na nákup alebo predaj a fyzickou dodávkou elektriny. Zároveň v súvislosti s narastajúcim inštalovaným výkonom obnoviteľných zdrojov má integrácia vnútrodených trhov s elektrinou vyššiu váhu ako v minulosti.

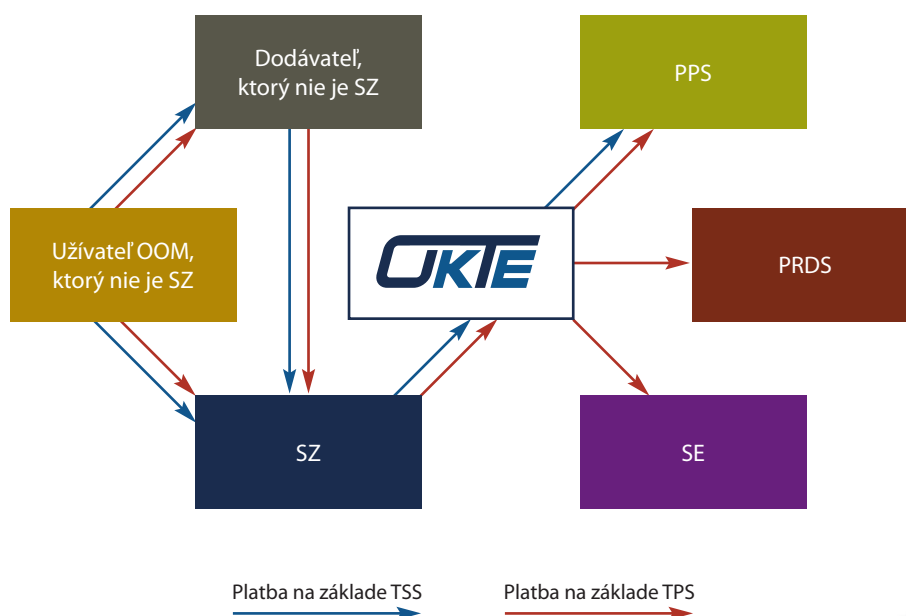
Spoločnosť OKTE reagovala na uvedené požiadavky a už v roku 2015 uzatvorila so Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a. s., memorandum o spoločnom postupe pri rozvíjaní vnútrodeného trhu s elektrinou, v ktorom deklarujú zámer podieľať sa na implementácii a následne koordinovanej a spoľahlivej prevádzke jednotného európskeho vnútrodeného trhu s elektrinou. Ešte v tom istom roku OKTE, a. s., vypracovala projekt na vytvorenie platformy priebežného vnútrodeného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti, ktorý dňa 1. 4. 2016 úspešne uviedla do prevádzky. Opodstatnenosť tejto platformy ukázali už prvé dni a účastníci trhu začali využívať výhody, ktoré táto platforma umožňuje.

Ďalší rozvoj platformy priebežného vnútrodeného obchodovania bude smerovať k jednotnému cezhraničnému vnútrodenému trhu s elektrinou v rámci Európskej únie.

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov

Spoločnosť OKTE úspešne vykonáva zber, správu a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe zákona o energetike a legislatívnych predpisov nižšej právnej sily. Projekt bol ukončený a odovzdaný do prevádzky 1. januára 2014.

OBR. 2:
MODEL CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE TPS A TSS



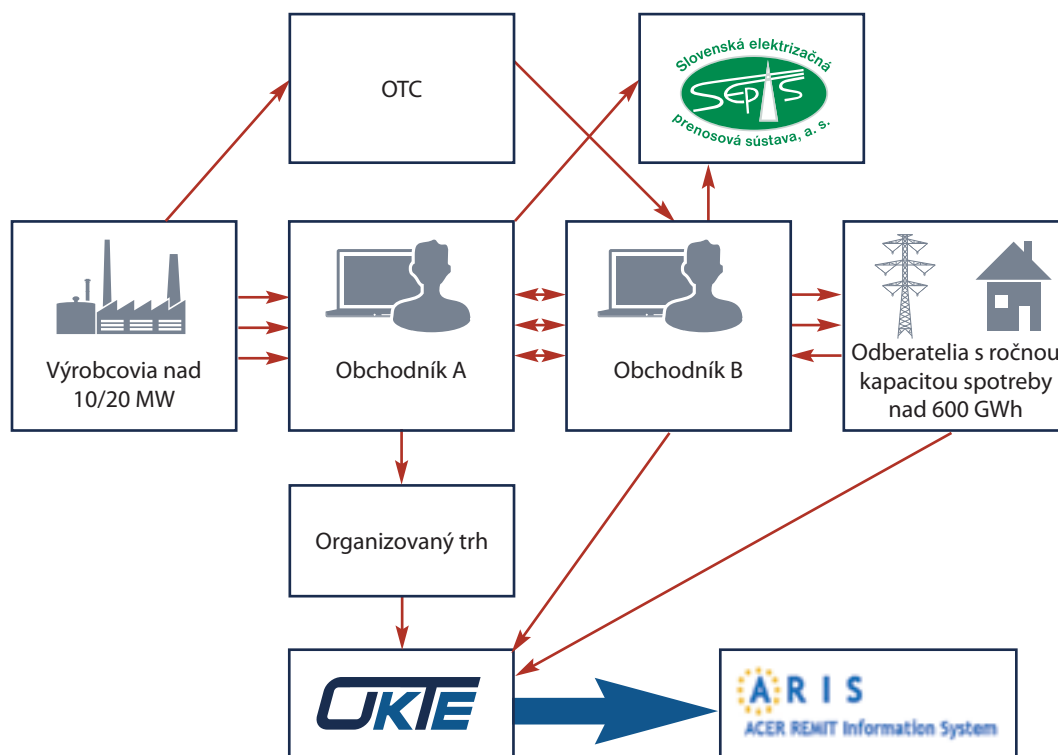
Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom - REMIT

Okrem úloh vyplývajúcich z národnej energetickej legislatívy plní spoločnosť monitorovacie povinnosti uložené legislatívou Európskej únie, konkrétne nariadením Európskeho parlamentu a Európskej rady č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou a súvisiacimi predpismi (európska legislatíva REMIT).

OKTE, a. s., je registrovaná v ACER pre oznamovanie transakcií, uskutočnených na svojom organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (platforma ISOT), bilaterálnych - OTC obchodov a kontraktov prevádzkovateľov prenosových sústav a prepravných sietí.

OBR. 3:

SCHÉMA REPORTINGU DÁT DO ACER PROSTREDNÍCTVOM RRM OKTE, A. S., V RÁMCI REMIT



Tieto kontrakty môžu byť do systému registrovaného oznamovacieho miesta (RRM) OKTE, a. s., nahlasované vo formáte XML formou automatizovaného rozhrania na báze webových služieb, nahratím súboru cez portál systému alebo vyplnením šablóny na portáli. Používateľ má možnosť prostredníctvom portálu RRM vidieť aktuálny stav reportu a stiahnuť si potvrdenie ACER na evidenciu splnenia oznamovacej povinnosti. OKTE, a. s., tieto oznámenia a potvrdenia archivuje po dobu piatich rokov.

Prenos dát je realizovaný zabezpečeným kanálom, a to v prípade prenosu zo strany RRM voči ACER, ako aj v prípade prenosu od účastníka trhu do informačného systému RRM. Pre ukladanie a odosielanie transakčných správ do informačného systému ACER s názvom ARIS sa využíva samostatná databáza, oddelená od obchodných údajov.

Predpokladom umožnenia oznamovania transakcií prostredníctvom RRM OKTE, a. s., je uzatvorenie zmluvy REMIT medzi účastníkom trhu a OKTE, a. s. Spoplatnenie služby reportovania transakcií sa riadi platným cenníkom, ktorý je spolu so zmluvou dostupný na www.okte.sk.

OKTE, a. s., a informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje spoločnosť OKTE informačný systém XMTRADE/ISO, ktorý obsahuje funkcie:

- ▶ ISZO - informačný systém zúčtovateľa odchýlok,
- ▶ ISOT - informačný systém organizátora trhu,
- ▶ ISOM - informačný systém operátora meraní,
- ▶ ISCF - informačný systém centrálnej fakturácie,
- ▶ IMS - informačný systém pre inteligentné meracie systémy,
- ▶ RRM - informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu.

Okrem systému XMTRADE/ISO využíva OKTE, a. s., aj ekonomický informačný systém SAP a kancelársky informačný systém, založený na MS SharePoint 2016 a Office 365.

Pri rozvoji a prevádzke svojich informačných systémov a príslušnej infraštruktúry v roku 2016 tak, ako aj počas celej svojej existencie, spoločnosť OKTE kladla a kladie dôraz predovšetkým na zabezpečenie ich vysokej dostupnosti, spoľahlivosti, bezpečnosti a monitorovateľnosti. Je potrebné si uvedomiť dôležitosť týchto IS z pohľadu celého trhu s elektrinou, keďže k nim pristupujú všetci účastníci tohto trhu.

Spoločnosť OKTE pokračuje v plnení požiadaviek podľa normy ISO/IEC 27001:2013 od októbra 2015, keď úspešne zavrela proces certifikácie. V snahe zabezpečiť vysokú bezpečnosť svojich informačných systémov v súlade s medzinárodnou normou ISO/IEC 27001:2013 a bezpečnostnou politikou spoločnosti, OKTE, a. s., získaním certifikátu ISO/IEC 27001:2013 splnila náročné technické, legislatívne a administratívne požiadavky v oblasti manažérstva bezpečnosti informácií. Certifikátom sa zavrel proces, ktorého výsledkom je garancia ochrany údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE, a. s., pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou.

Spoľahlivá prevádzka informačných systémov spoločnosti OKTE je postupne zabezpečovaná už od roku 2012 konsolidáciou a modernizáciou informačnej infraštruktúry, v ktorej sú prevádzkované IS spoločnosti OKTE, v súlade s trendami vývoja v oblasti IT. Vysoká dostupnosť a rozloženie záťaže sa dosahuje využívaním virtualizačnej platformy a technológie „metroklastra“ v režime „aktiv – aktiv“.

V druhom kvartáli roka 2016 OKTE, a. s., spustila proces implementácie normy ISO/IEC 9001:2015. Súbor odporúčaní vyplývajúcich z tejto normy bude mať pozitívny dopad na kvalitu zavedených interných procesov a sledovanie kvality výstupov z hlavných informačných systémov OKTE. Úspešne bola vykonaná aj analýza procesov spoločnosti OKTE, ktorá detailne opisuje fungovanie hlavných procesov a ich jednotlivých krokov. Na základe tejto analýzy je možné merať a vyhodnocovať efektívnosť procesov z pohľadu schopnosti dosahovať požadované výsledky. Pri zavádzaní systému manažérstva kvality vznikli nové interné dokumenty, ktoré jednak definujú nové procesy, a zároveň umožňujú vyhodnocovanie rôznych parametrov procesov. Ukončenie prípravnej fázy certifikáciou je naplánované na druhý kvartál roku 2017.

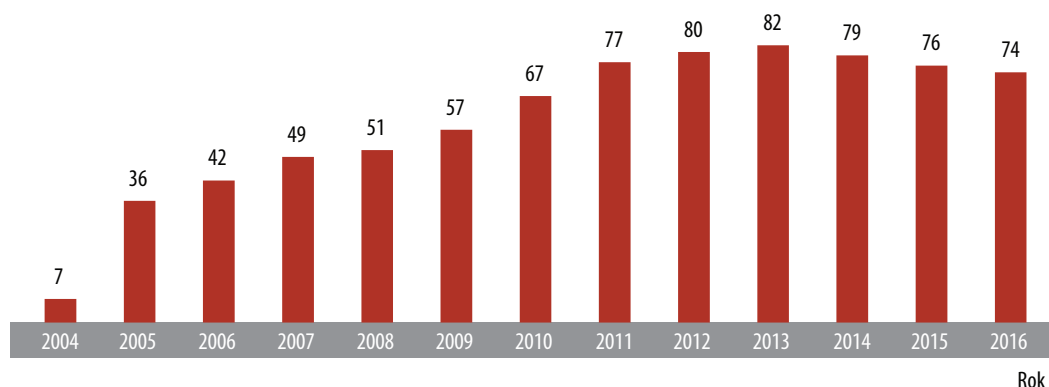
1. Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

V procesoch zúčtovania odchýlok a rozdielov nenastali v roku 2016 žiadne zmeny. Na vyhodnocovanie odchýlok sa od 1. 1. 2014 používa nový model. Najzásadnejšie zmeny, ktoré tento model priniesol, sú:

- ▶ skrátenie doby pre konečné vyhodnotenie na dva mesiace,
- ▶ zrušenie opraveného mesačného a upraveného konečného vyhodnotenia,
- ▶ zdefinovanie predbežného mesačného vyhodnotenia do legislatívy,
- ▶ vykonávanie agregácie nameraných hodnôt spoločnosťou OKTE v rámci systému ISOM podľa jednotlivých typov meraní,
- ▶ výpočet nominačných hodnôt pri meraniach typu C v systéme ISOM, ktoré sa používajú pri všetkých vyhodnoteniach odchýlky,
- ▶ zavedenie platby za podiel na nákladoch na RE pri meraniach typu C,
- ▶ zavedenie zúčtovania rozdielov pre merania typu C a straty.

V priebehu roku 2016 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 74 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch po skončení príslušného mesiaca.

GRAF 1:
VÝVOJ POČTU SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA OD ROKU 2004



OKTE, a. s., ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

- ▶ medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u OOM nevybavených priebehových meraní,
- ▶ medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt,
- ▶ medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

Od 1. 12. 2014 sa zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, o ktorých sa spoločnosť OKTE dozvedela do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov, ktoré boli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov.

Komunikácia so subjektmi zúčtovania a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy sú realizované prostredníctvom informačného systému zúčtovateľa odchýlok (ISZO). V priebehu mesiaca december 2015 bol zmenený vizuál stránok systému ISZO. Verejné stránky boli presunuté na webové sídlo OKTE, a. s., do sekcie „zúčtovanie odchýlok“.

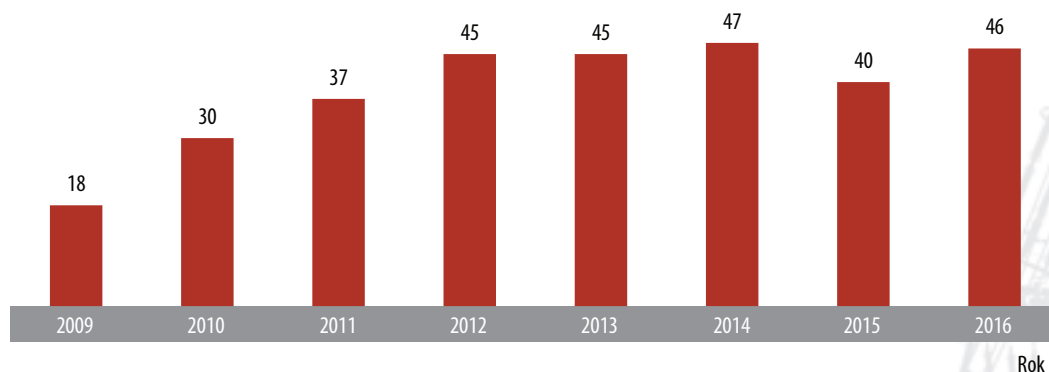
2. Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

OKTE, a. s., využíva pre organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu (KT) informačný systém KT - ISOT, ktorý bol navrhnutý špeciálne pre túto funkciu.

Informačný systém KT bol v roku 2016 rozšírený o priebežné vnútrodenné obchodovanie v slovenskej obchodnej oblasti, v ktorej spoločnosť OKTE uplatnila svoje dlhodobé skúsenosti s prevádzkou organizovaného KT. V súlade s cieľmi spoločnosti a predpismi Európskej únie s ohľadom na rešpektovanie požiadaviek a názorov účastníkov KT úspešne prevádzkuje priebežné vnútrodenné obchodovanie v slovenskej obchodnej oblasti od 1. 4. 2016. Riešenia implementované v informačnom systéme KT sú plne kompatibilné s riešeniami v západnej Európe.

Na obrázku č. 2 je zobrazený počet zaregistrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2009. V informačnom systéme KT bolo v roku 2016 zaregistrovaných 46 účastníkov. Nárast účastníkov v roku 2016 oproti roku 2015 bol pripísaný dvom skutočnostiam, a to záujmu o novú platformu pre priebežné vnútrodenné obchodovanie v slovenskej obchodnej oblasti a o úpravu pravidiel prístupu do organizovaného KT – zrušenie kaucie.

GRAF 2:
VÝVOJ POČTU ZAREGISTROVANÝCH ÚČASTNÍKOV ORGANIZOVANÉHO
KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU OD ROKU 2009



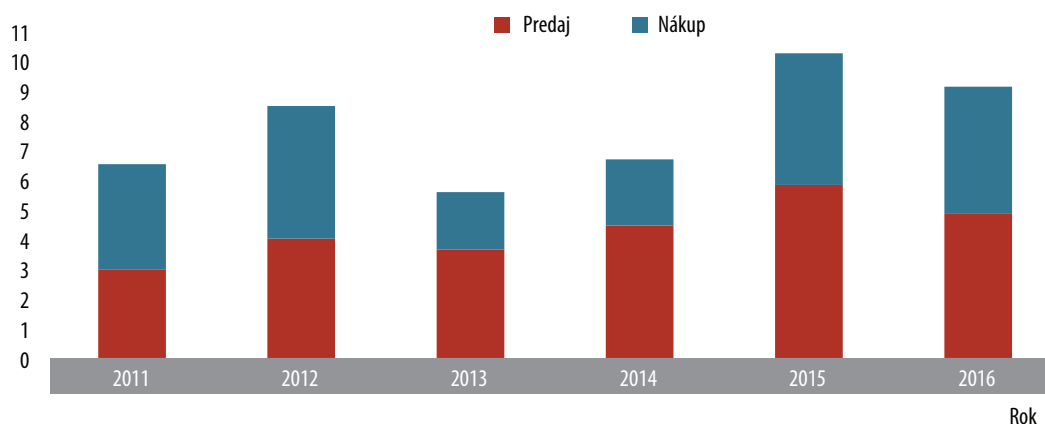
Denný trh

Na dennom trhu môže účastník trhu anonymne predávať alebo nakupovať elektrinu pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom do 11:00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Výsledná marginálna cena dosahovala v roku 2016 kladné aj záporné hodnoty.

Prevádzka denného trhu v rámci 4MMC prebieha od roku 2014 bez závažných prevádzkových chýb alebo incidentov. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie KT prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Celkový objem ročného zobchodovaného množstva elektriny na dennom trhu v roku 2016 nebol síce najväčší z pohľadu histórie (roku 2015 to bolo 10,246 TWh), ale druhý najväčší – hodnota ročného zobchodovaného množstva elektriny bola 9,128 TWh, pričom predaj dosiahol úroveň 4,870 TWh a nákup úroveň 4,256 TWh.

GRAF 3:
CELKOVÝ ZOBCHODOVANÝ OBJEM V TWH/ROK



Koncom roka 2016 požiadal operátor národného trhu Rumunska (OPCOM) o zmenu statusu v rámci 4MMC. OPCOM informoval partnerov v 4MMC o vykonávaní funkcie koordinátora, ktorý zabezpečuje výpočet cien a kapacít na jednotlivých cezhraničných profiloch. Na základe žiadosti pristúpili jednotlivé strany 4MMC k testu systémov a v roku 2017 OPCOM za predpokladu úspešných testov vstúpi do prevádzky v role koordinátora.

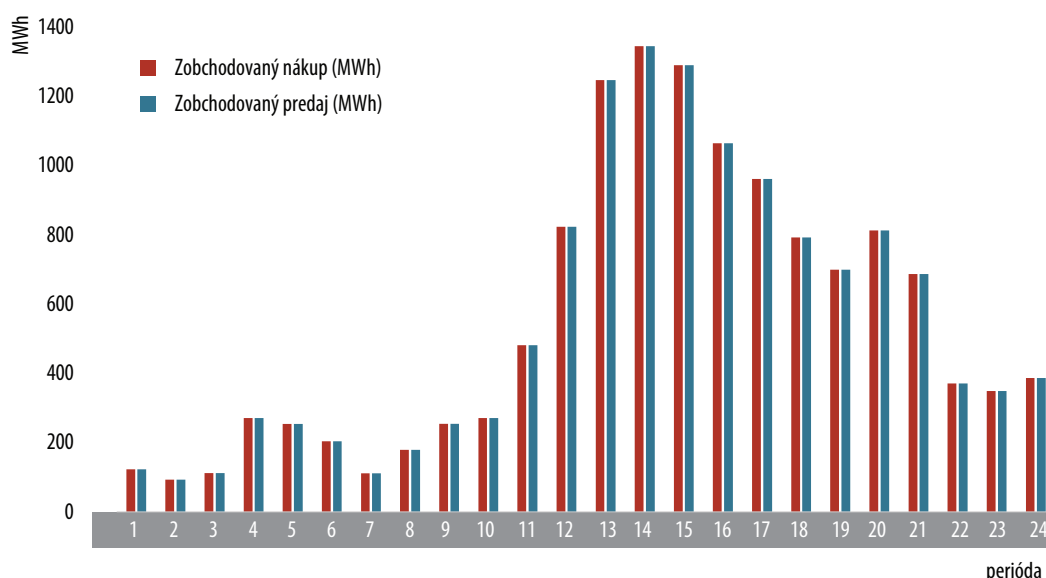
Priebežné vnútrodenne obchodovanie v slovenskej obchodnej oblasti

V rámci priebežného vnútrodenne obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej aj ako „vnútrodený trh“) sú objednávky prijímané od účastníkov trhu nepretržite a postupne sú anonymne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenne obchodovania. Začiatok obchodovania s elektrinou s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15.00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodenne obchodovania pre každú obchodnú

periódu je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak ide o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenného obchodovania je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

Objem obchodov uzavretých v roku 2016 (9 mesiacov prevádzky) predstavoval hodnotu 26 369 MWh. Navyše obchodovaná bola 14. perióda. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 37,20 €/MWh. Celkové ponúkané množstvo elektriny na nákup atakovalo hodnotu 54 849 MWh a na predaj 48 541 MWh.

GRAF 4:
OBCHODNÉ PERIÓDY SLOVENSKEHO VNÚTRODENNÉHO TRHU OD APRÍLA DO DECEMBRA 2016



3. Správa a zber nameraných údajov a centrálna fakturácia

Výrobcovia elektriny, ako aj prevádzkovatelia sústav a priamych vedení sú povinní na základe legislatívy pristupovať a vkladať údaje do informačného systému OKTE, a. s., a zo zákona o energetike zodpovedajú za správnosť, včasnú odovzdanie a úplnosť poskytnutých údajov. OKTE, a. s., vykonáva správu a zber nameraných údajov prostredníctvom systému ISOM.

V rámci systému ISOM vykonáva OKTE, a. s., hlavne tieto činnosti:

- ▶ evidenciu účastníkov trhu a ich rolí,
- ▶ evidenciu výrobcov a výrobní,
- ▶ evidenciu prevádzkovateľov sústav a jednotlivých sústav,
- ▶ evidenciu odberných a odovzdávacích miest (OOM),
- ▶ evidenciu typových diagramov jednotlivých sústav,
- ▶ príjem meraní od prevádzkovateľov sústav a výrobcov a ich zverejňovanie relevantným účastníkom trhu,
- ▶ výpočet koncovej spotreby pre účely centrálnej fakturácie,
- ▶ výpočet a zverejňovanie agregátov pre potreby vyhodnotenia odchýlok a zúčtovania rozdielov,
- ▶ výpočet a zverejňovanie štatistík v zmysle platnej legislatívy.

V roku 2015 boli do systému ISOM zavedené kontrolné súčty pre výrobcov, v rámci ktorých sa kontrolujú merania od výrobcov voči bilancii jednotlivých výrobní.

V roku 2016 OKTE, a. s., nasadila systém jednotného prihlásenie (Single Sign-on) pre jednotlivé systémy.

Centrálna fakturácia

Spoločnosť OKTE od 1. januára 2014 podľa zákona o energetike vykonáva prostredníctvom systému ISCF fakturáciu poplatkov, vybraných od subjektov zúčtovania na základe taríf a súvisiacich s prevádzkou sústavy, a ich následnú redistribúciu nárokovateľom týchto poplatkov. OKTE, a. s., vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). Systém pre centrálnu fakturáciu ISCF je riešený ako modul systému ISOM. V rámci systému sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania. Ku dňu 31. 12. 2015 bol za celý rok 2015 prostredníctvom systému ISCF vyfakturovaný na základe TSS objem vo výške 166 503-tisíc eur a na základe TPS vo výške 471 587-tisíc eur.

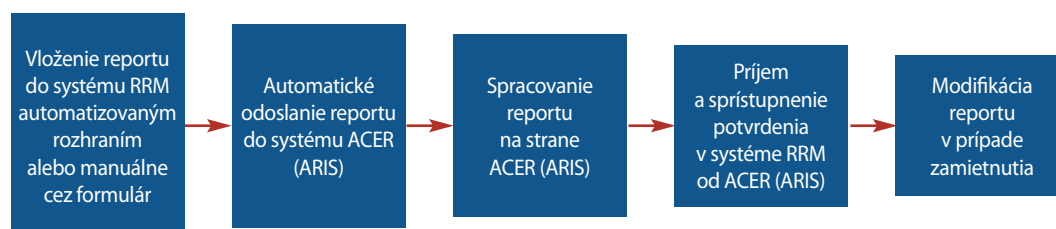
Za rok 2016 bola vyfakturovaná TSS v celkovom objeme 154 660-tisíc eur a na základe TPS to bolo 502 152-tisíc eur. Rozdiel v objeme TSS oproti roku 2015 bol spôsobený poklesom tarify za TSS zo 7,70 €/MWh pre rok 2015 na 7,05 €/MWh pre rok 2016.

4. Sprostredkovanie oznamovania transakcií podľa REMIT prostredníctvom RRM OKTE, a. s.

Kontrakty a transakcie účastníka trhu je možné do systému RRM OKTE, a. s., nahlásiť týmito tromi spôsobmi:

- ▶ formou automatizovaného rozhrania cez webovú službu,
- ▶ nahratím XML súboru cez portál systému RRM,
- ▶ manuálne cez portál bez potreby konverzie dát z obchodného systému účastníka trhu.

OBR. 4: PROCES REPORTOVANIA V SYSTÉME RRM OKTE, A. S.



Pri prijíme údajov je na strane systému RRM aplikovaná formálna kontrola pre schémy definované ACER.

Systém RRM poskytuje možnosť modifikácie stavu alebo parametrov zadaného obchodu pomocou formulára cez portál RRM. To umožní účastníkom trhu modifikovať reporty priamo cez portál bez nutnosti odosielania zmeny cez automatizované rozhranie medzi dvoma systémami.

Reporty od účastníka trhu, ktoré sú do systému nahlásené cez automatizované rozhrania alebo nahratím XML súboru, sú v systéme RRM uložené vo forme XML súborov, pripravených pre odoslanie do ACER, ako aj vo forme štruktúrovaných údajov, ktorých prezeranie je dostupné pomocou formulára. Z uloženého súboru sa vyextrahujú základné informácie slúžiace pre identifikáciu reportu v ich zozname.

Základné informácie obsahujú nasledovné atribúty:

- ▶ identifikátor záznamu pridelený informačným systémom ACER,
- ▶ súbor obsahujúci report účastníka trhu vo formáte XML,
- ▶ stav spracovania reportu v ACER,
- ▶ XML súbor obsahujúci potvrdenie príjmu reportu v ACER,
- ▶ obdobie dodávky danej komodity,
- ▶ typ kontraktu,
- ▶ počet transakcií reportovaných v jednom súbore,
- ▶ dátum a čas vytvorenia/prijatia reportu,
- ▶ meno používateľa, ktorý vytvoril report v systéme RRM,
- ▶ dátum a čas odoslania reportu do ACER,
- ▶ dátum a čas prijatia potvrdenia.

Reporty od účastníka trhu budú zobrazované v module reportov, ktorý podporuje tieto funkcie:

- ▶ prezeranie zoznamu – štruktúra zodpovedá vyššie uvedenému záznamu,
- ▶ nahratie nového XML súboru reportu,
- ▶ zobrazenie a export XML súboru potvrdenia,
- ▶ prezeranie potvrdenia cez formulár,
- ▶ prezeranie reportu cez formulár,
- ▶ vytvorenie vybraných typov reportov cez formulár.

Pre reportovanie kontraktov účastníka trhu do ACER je na dennej báze v zozname reportov spúšťaný proces, ktorý vyhladá a odošle do ACER neodoslané reporty. Frekvencia spúšťania procesu je upravená tak, aby sa systém vyhol veľkým dávkam súborov pri ich odosielaní za účelom plynulej komunikácie s informačným systémom ACER. XML súbory reportov sa podpisujú certifikátom OKTE, a. s., a šifrujú PGP kľúčom ACER.

Stav reportu a jeho spracovanie v systéme ACER sa eviduje v zázname reportu. K záznamu reportu sa dopĺňajú XML súbory potvrdení.

Pre zástupcov účastníka trhu sú zriadené používateľské účty, ktoré im umožnia prístup do modulu reportov. Tu si používateľ môže prezrieť aktuálny stav nahlasovania reportov, ako aj exportovať XML súbory potvrdenia prijatia reportu zo systému ACER. Zamietnutie reportu zo strany ACER notifikuje OKTE, a. s., zástupcom účastníka trhu e-mailom.

Systém RRM má zriadené webové služby, pomocou ktorých si môže systém účastníka trhu stiahnuť informáciu o stave jednotlivých reportov, ako aj samotné potvrdenie prijatia reportu. Systém RRM OKTE, a. s., sprístupní údaje na vyžiadanie systémom účastníka trhu.

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

V období od 1. 1. 2016 do 31. 12. 2016 dosiahla spoločnosť OKTE výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 624-tisíc eur. Plánovaný výsledok hospodárenia pred zdanením bol o 81-tisíc eur nižší. Dosiahnutý vyšší výsledok hospodárenia bol ovplyvnený najmä nižším čerpaním prevádzkových nákladov. OKTE, a. s., dosiahla k 31. 12. 2016 výsledok hospodárenia po zdanení vo výške 457-tisíc eur.

V roku 2016 dosiahla OKTE, a. s., výšku prevádzkových nákladov na úrovni 8 496-tisíc eur, z čoho najvyšší podiel tvorili náklady na odpisy dlhodobého nehmotného a hmotného majetku, osobné a mzdové náklady a taktiež náklady na výpočtovú techniku. Neustály rozvoj a zefektívňovanie chodu spoločnosti sa odrazili aj v ostatných nákladoch a nákladoch na expertízy a analýzy.

Celkový objem vo výške 969 931-tisíc eur zodpovedá recipročným výnosom a nákladom za jednotlivé činnosti vykonávané OKTE, a. s., a to: zúčtovanie odchýlok (10 %), organizovanie krátkodobého trhu (22 %), vykonávanie činnosti operátora meraní a centrálnej fakturácie (68 %). Táto bilancia recipročných výnosov a nákladov je vyrovnaná a nemá žiadny vplyv na konečný výsledok hospodárenia.

TAB.:

KĽÚČOVÉ UKAZOVATELE VÝSLEDKU HOSPODÁRENIA SPOLOČNOSTI ZA ROKY 2015 A 2016

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2015	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2016	Zmena	Podiel na tržbách v %
Tržby	1 043 026	979 045	93,87%	100,00%
Spotrebovaný materiál a služby	-755 202	-753 105	99,72%	76,92%
Personálne náklady	-1 650	-1 700	103,03%	0,17%
Odpisy a opravné pol. k dlh. majetku	-3 647	-3 689	101,15%	0,38%
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-64	-86	134,38%	0,009%
Prevádzkový zisk	522	691	132,38%	0,07%
Finančné náklady, netto	-107	-67	62,62%	0,01%
Zisk pred daňou	415	625	150,60%	0,06%
Daň	-140	-168	120,00%	0,02%
Čistý zisk	276	457	165,58%	0,05%
Priemerný počet zamestnancov	35	33	100,00%	94,29 %

K 31. decembru 2016 celkové aktíva OKTE, a. s., predstavovali výšku 94 068-tisíc eur, z toho obežný majetok tvoril 91 % a bol vo výške 85 273-tisíc eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 58 923-tisíc eur. Táto hodnota sa týka najmä finančných zábezpek v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2016 do 31. 12. 2016 bola celková výška investícií 3 060-tisíc eur, čo plne zodpovedalo plánovanej výške pre rok 2016. Oproti predchádzajúcemu roku bol objem investícií vyšší o 6 %. Hlavnými projektami OKTE, a. s., v sledovanom období boli: dokončenie projektu Intra Day Trading (rozšírenie denného trhu), rozšírenie technickej infraštruktúry OKTE, a. s., a inovácia ISOM/ISCF vo väzbe na zmeny v regulácii.

Významným aktívom spoločnosti OKTE je neobežný majetok, najmä investície do dlhodobého nehmotného majetku, ktoré boli v roku 2016 vo výške 2 383-tisíc eur. Tento objem investícií je určený na vývoj, prevádzku a inováciu informačných systémov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou zodpovedného za činnosti vyplývajúce z legislatívnych požiadaviek.

SUBSIDIARY OKTE, A. S.

OKTE, a. s. as a short-term electricity market organizer in Slovakia was established on the Slovak energy market on 1 January 2011. From the aforementioned date OKTE, a. s., took over from Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., organization and evaluation of the short-term market in electricity and imbalance settlement. This resulted in full separation of activities of the market organizer from the activities of the transmission system operator.

The company fulfils not only the tasks of the organizer of the short-term cross-border market in electricity and the tasks of the imbalance biller but as of 1 January 2014, the legislation defined extension of its competences to cover also the area of data measurement and collection, operation of the central place for data collection and registration from measurement in the entire Slovak power system and performance of central invoicing - settlement of regulated fees for systemic services and system operation paid for the final electricity consumption.

The extended portfolio of services provided by OKTE, a. s., for the energy market leads unambiguously to strengthening of the OKTE, a. s., significance in the sense of meeting the function of a sophisticated market organizer with the ambition and capacity to extend its activities within the energy market in the Slovak Republic and in Europe.

At performance of its activities the company actively cooperates with several state institutions (the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Regulatory Office for Network Industries, the Statistical Office of the Slovak Republic etc.), with the transmission system operator (Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.), with distribution system operators and with other market participants.

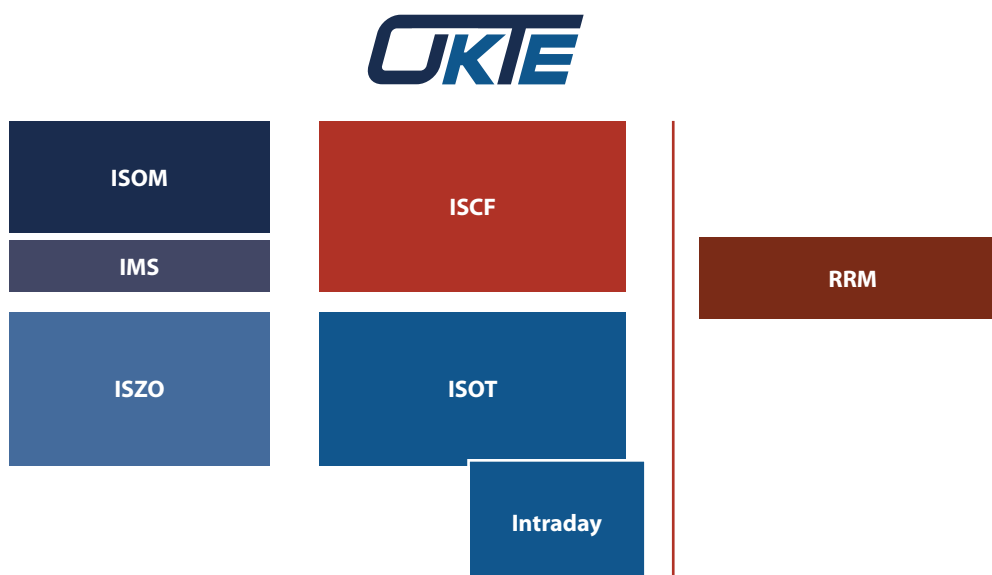
OKTE, a. s., uses its experience in various national and international working groups and projects in which it strives for assertion of interests of Slovakia while fulfilling the tasks of energy exchanges and market organizers within the European Union, increase of economic competition by enhancement of price transparency or dealing with issues covering a single European market creation. From 22 November 2011, the company is a member of the international association of exchanges and market organizers Europex. In the role of the short-term market organizer it communicates and cooperates with institutions in the Slovak Republic and the European Union, with the association of European transmission system operators (ENTSO-E), with the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) and others.

Communication and cooperation with the institutions within the European Union, with ENTSO-E or with ACER is an everyday part of the company activity.

In compliance with the requirements of the European Commission Regulation No. 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (CACM Regulation), from 1 April 2016, the company implemented the solution of interim intraday trading for the participants of the market in electricity in the Slovak bidding area what provides them with new business opportunities. The project required extension of the information system by development and implementation of the functionality for intraday registration of orders and offers.

Creation of registered reporting mechanism (RRM) of OKTE, a. s., according to the European Commission Implementing Regulation No. 1348/2014 is based directly on the applicable EU legislation on integrity and transparency of the wholesale energy market (REMIT) which imposes an obligation on the organized market places to provide for reporting of data on the traded transactions to ACER. Moreover, OKTE, a. s., provides mediation of data reporting on wholesale contracts on behalf of the transmission system operator and participants of the market in electricity and gas with the obligation according to REMIT which are covered by the reporting mode from 7 April 2016.

FIG. 1:
MODULES OF THE OKTE, A. S. INFORMATION SYSTEM



DEVELOPMENT OF THE SUBSIDIARY COMPANY

The company activities focus on enhancement of quality of the performed activities and services provided including collection and administration of the measured data and central invoicing. In the long-term horizon, OKTE, a. s., processes and analyses the data provided to it by the market participants which after their validation lead to creation of the unified referential database which unambiguously contributes to transparency and quality of the measured data and to just distribution of the financial flows among individual market participants. Concurrently, this step is another milestone focused on the central settlement of support of energy renewable sources and combined electricity and heat production.

The company actively participates and cooperates in the activities regarding development, implementation, and operation of the single cross-border day-ahead and intraday coupling within the European Union where it takes part in several projects whether as a direct member or as an observer. OKTE, a. s., assimilates and implements changes of functionalities of the internal information systems related to development of single markets in electricity in the European Union and requirements from the market participants.

New future legislation within the European Union ("Winter package") and the future new network code for maintaining electricity balancing in the power system ("Network Code on Electricity Balancing") will significantly influence the OKTE activities and its systems.

In terms of long-term planning, the company ambition is to gradually extend portfolio of the services provided by further energy commodities with the possibility of their trading in various time horizons in compliance with the future European legislation on a single day-ahead and intraday market. OKTE, a. s., is interested in perspective organization of the short-term (day-ahead and intraday) market for gas which regarding the market for gas organisation in the Slovak Republic would not interfere in the area of imbalance settlement.

Organized Short-Term Cross-Border Market in Electricity

The significance and uniqueness of the organized short-term cross border markets in electricity has been growing in recent years continuously. The organized short-term cross-border market in electricity (hereinafter referred to as "STM") which is operated in the form of implicit allocation of transmission capacities in cooperation with the transmission system operators and operators of the national markets of the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania (4MMC) fitted well into electricity trading and it significantly contributes to the reduction of differences between prices in individual bidding areas, to unifying business and technical parameters and to more efficient use of the allocated transmission capacities.

As in 2015, OKTE participated in and was a member in several projects concerning day-ahead and intraday coupling and it was actively promoting the company interests in various professional organisations in the Slovak Republic and abroad. It applied the experience learnt in this way within organisation at implementation of new approaches, procedures, and management of individual key activities.

OKTE, a. s., in the function of the nominated electricity market organizer (hereinafter referred to as "NEMO") actively participates and cooperates in the activities regarding development, implementation, and operation of the single day-ahead and intraday coupling within the European Union according to the CACM Regulation.

In 2016, the joint platform "Interim NEMO Committee" associating all NEMOs in the European Union was established. The first obligations of NEMOs (and thus also of OKTE) was within eight months (i.e. by 14 April 2016) after the entry into force of the CACM Regulation to submit a joint plan to the regulators and ACER laying down the method of joint establishment and performance of then operator functions of the day-ahead and intraday coupling (hereinafter referred to as "MCO" – market coupling operator) including the required draft agreements among NEMOs and third parties. This plan has to include detailed description and the proposed time plan of commissioning which may not exceed twelve months and the description of the expected influence of conditions or methodologies concerning establishment and performance of the MCO functions. The MCO function for the purposes of the CACM Regulation means a task covering matching the orders from day-ahead and intraday markets in electricity for various bidding areas and, moreover, allocation of cross-border capacities.

Further obligations of the nominated NEMOs include within eighteen months (i.e. by 14 February 2017) after the entry into force of the CACM Regulation, to jointly submit to all regulators and Agency for Cooperation of Energy Regulators (hereinafter referred to as "ACER") the proposal of the algorithm for a single day-ahead coupling and the proposal of the algorithm for a single intraday coupling, proposal of products which may be considered in the single day-ahead and intraday coupling, proposal of backup methodology for a single day-ahead coupling and proposal of backup methodology for a single intraday coupling to maintain compliance with the obligations defined in Art. 39 and in Art. 52 of the CACM Regulation, proposal of the harmonized maximum and minimum billing prices for a single day-ahead coupling and proposal of harmonized maximum and minimum billing prices for a single intraday coupling (hereinafter referred to as "CACM Methodology") which define the method for joint establishment and performance of the respective methodologies.

Moreover, the proposals of the CACM Methodologies were subject to the public consultation in compliance with the CACM Regulations. The consultation was carried out from 3 November to 2 December 2016 and it included physical meeting of all stakeholders (market participants) which was held on 14 November 2016. After the end of the public consultation, the submitted draft CACM Methodologies were adjusted based on reactions of the market participants as well as challenging proposals for changes from all regulators. In 2017, the drafts CACM Methodologies will be submitted to all national regulators in compliance with the CACM Regulations for approval.

Intraday Market in Electricity

One of the most frequent current requirements of the participants of the market in electricity is reduction of the period between conclusion of the contract for purchase or sale and physical supply of electricity. Concurrently, in regard to the increasing installed capacity of renewable sources, integration of intraday markets in electricity has higher weight than in the past.

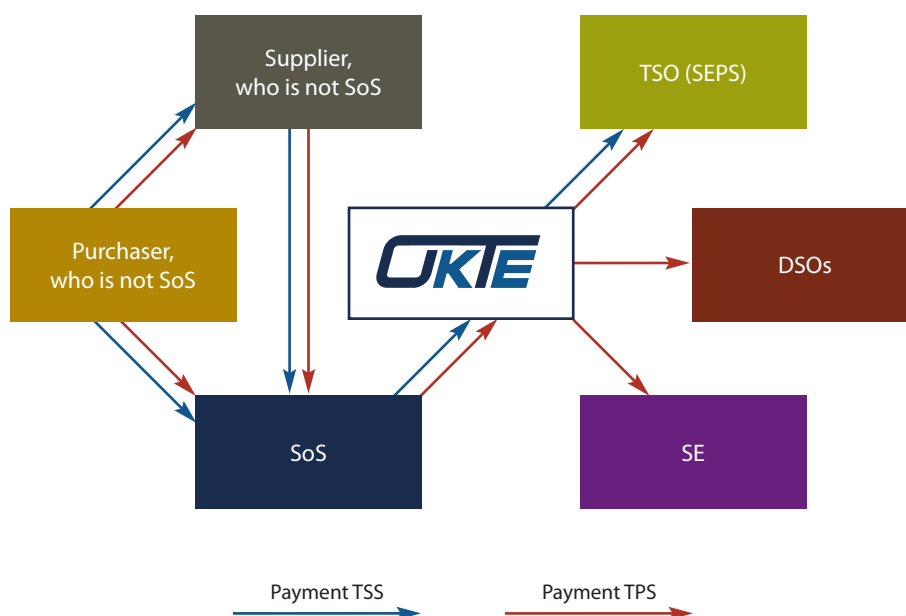
OKTE reacted to the mentioned requirements and already in 2015 it concluded the Memorandum of Common Procedure at Development of the Intraday Market in Electricity with Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. in which they declare the intention to participate in the implementation and subsequently coordinated and reliable operation of a single European intraday market in electricity. In the same year, OKTE, a. s., elaborated a project for creation of the platform of the interim intraday trading for the participants of the market in electricity in the Slovak bidding area which was successfully commissioned on 1 April 2016. Justification of this platform was proved by first days and market participants started to use benefits offered by this platform.

Another development of the platform of the interim intraday trading will be aimed at a single cross-border intraday market in electricity within the European Union.

Collection, Administration and Making the Measured Data Available and Central Invoicing of Fees

OKTE successfully performs collection, administration, and makes the measured data available, along with central invoicing of fees related to the system operation under the Energy Act and legislative regulations of the lower legal force. The project was finished and commissioned on 1 January 2014.

FIG. 2:
MODEL OF CENTRAL INVOICING OF TPS AND TSS

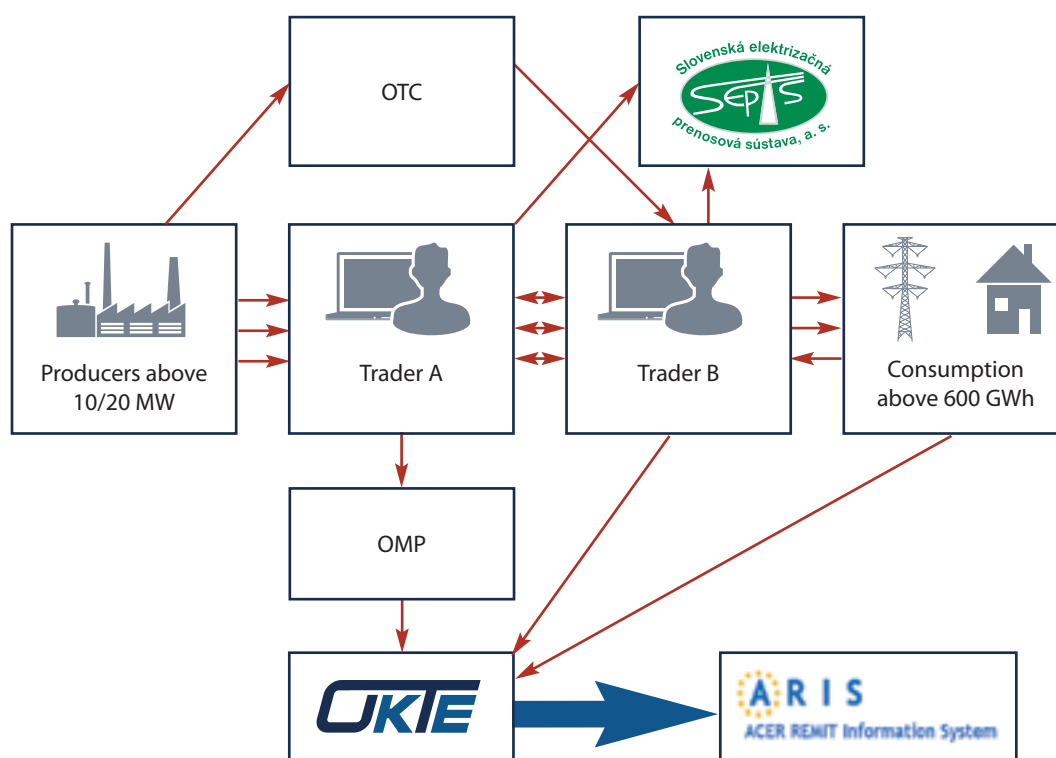


Reporting of the Transactions Concluded on the Wholesale Market in Electricity and Gas – REMIT

Apart from the tasks resulting from the national energy legislation, the company fulfils the monitoring obligations imposed by the legislation of the European Union, in particular by the Regulation of the European Parliament and of the Council No. 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency and the related regulations (European legislation REMIT).

OKTE, a. s., is registered in ACER for reporting transactions made on its organized short-term cross-border market in electricity (ISOT platform), bilateral - OTC trades and contracts of the transmission system operators and distribution systems.

FIG. 3:
SCHEME OF DATA REPORTING TO ACER USING RRM OF OKTE, A. S., WITHIN REMIT



These contracts may be reported to the system of the registered reporting point (RRM) of OKTE, a. s., in the XML format in the form of an automated interface on the basis of web services by uploading the file using the system portal or by filling in the template on the portal. Using the RRM portal, the user may see the current state of the report and download the ACER confirmation for registration of meeting the reporting obligation. OKTE, a. s., archives these reports and confirmations during the period of five years.

Data transmission is made through the secured channel, in case of transmission from RRM to ACER, as well as in case of transmission from the market participant to the RRM information system. An independent database separated from business data is used for storage and sending transaction reports to the ACER information system named ARIS.

The assumption for a possibility to report transactions using RRM of OKTE, a. s., is conclusion of the REMIT contract between the market participant and OKTE, a. s. Charging the service for transaction reporting is governed by the valid pricelist available together with a contract on www.okte.sk.

OKTE, a. s., and Information Technologies

To ensure fulfilment of the main activities resulting from the legislation, OKTE, a. s., operates the XMTRADE/ISO information system which contains the following functions:

- ▶ ISZO – imbalance biller information system,
- ▶ ISOT – market organizer information system,
- ▶ ISOM – information system of measurement operator,
- ▶ ISCF – information system of central invoicing,
- ▶ IMS – information system for intelligent measurement systems,
- ▶ RRM – information system of registered reporting mechanism.

Except for the XMTRADE/ISO system, OKTE, a. s., uses also the SAP economic information system and the office information system based on MS SharePoint 2016 and Office 365.

During development and operation of its information systems and the respective infrastructure in 2016 similarly as during its entire existence, OKTE has emphasized especially ensuring their high availability, reliability, safety, and monitorability. It is necessary to realize the importance of these information systems in terms of the entire market in electricity since all participants of this market are accessing them.

OKTE continues in fulfilling the requirements according to the standard ISO/IEC 27001:2013 from October 2015 when it successfully finished the certification process. In order to ensure high safety of its information systems in compliance with the international standard ISO/IEC 27001:2013 and security policy of OKTE, a. s., by acquiring the ISO/IEC 27001:2013 certificate, it fulfilled the demanding technical, legislative, and administrative requirements in the field of information safety management. The certificate completed the process the result of which is the guarantee of data protection stored and processed in the OKTE, a. s., information systems against unauthorized access, damage, loss, misuse, or theft.

A reliable operation of the OKTE information systems is gradually ensured already from the year 2012 by consolidation and upgrade of the information infrastructure on which information systems of OKTE are operated in compliance with the development trends in the field of IT technologies. High availability and load distribution is achieved by the use of virtual platform and technology of the “metrocluster” in the “active – active” mode.

In second quarter of 2016, OKTE, a. s., launched the implementation process of the ISO/IEC 9001:2015 standard. A set of recommendations under this standard will have a positive impact on quality of the introduced internal processes and monitoring of quality of outputs from the main information systems of OKTE. Analysis of OKTE processes describing functioning of the main processes and their individual steps in detail were successfully conducted. Based on such analysis it is possible to measure and evaluate efficiency of processes in terms of ability to achieve the required results. When launching the quality management system, new internal documents which both define new processes and allow for evaluation of various process parameters were executed. Termination of the preparatory phase by certification is planned for second quarter of the year 2017.

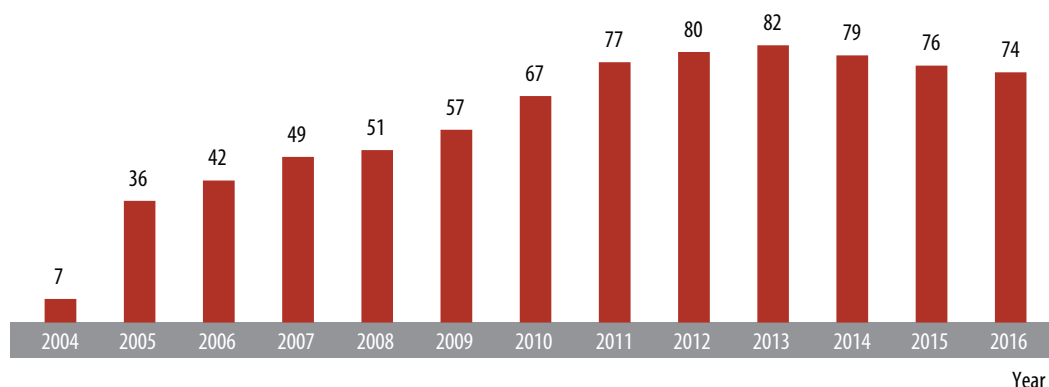
1. Imbalance Settlement and Settlement of Differences

There were no changes in imbalance and difference settlement in 2016. In order to evaluate imbalances, from 1 January 2014, a new model is in use. The most significant changes brought by this model include:

- ▶ reduction of the period for final evaluation to two months,
- ▶ cancellation of the corrected monthly and adjusted final evaluation,
- ▶ defining preliminary monthly evaluation in legislation,
- ▶ aggregation of the measured values is performed by OKTE within the ISOM system according to individual types of measurements,
- ▶ calculation of nomination values with measurements of C types in the ISOM system used with all imbalance evaluations,
- ▶ introduction of payment for the share in costs of regulation electricity with measurements of C type,
- ▶ introduction of settlement of imbalances for measurements of C types and losses.

In the course of 2016, there were 74 accounting entities of imbalance settlement registered in the clearing agent system. Imbalance settlement was carried out in the decade, monthly, and final cycle with the final imbalance settlement was performed two months after the end of the respective month.

CHART NO. 1:
DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF ACCOUNTING ENTITIES FROM THE YEAR 2004



Furthermore, OKTE, a. s., performs evaluation and settlement of imbalances:

- ▶ among nomination and measured values of electricity demand and delivery with OOM not equipped with continuous metering,
- ▶ among the last known values of electricity losses in the system and the values of electricity losses in the system determined based on readings of specified meters if the operator of the respective system uses the specified meters without continuous record of values,
- ▶ among aggregated values of demands and deliveries in the local distribution systems used for the purposes of imbalance settlement and aggregated values of demands and deliveries in local distribution systems calculated after reading of the specified meters if the calculation of the value of the total demand and delivery includes also values from consumption and transfer sites equipped with the defined meter without the continuous record of values.

From 1 December 2014, the settlement of imbalances is performed based on readings about which OKTE learnt by the date of the monthly imbalance settlements with the reading date not later than the end of the previous month which were not considered in the previous imbalance settlement and, concurrently, it is not correction of readings considered in some of the previous imbalance settlement.

Communication with the accounting entities and publishing the information under the applicable legislation is executed via the imbalance biller information system (ISZO). In the course of December 2015 the visual of the ISZO system websites was changed. The public websites were shifted to the OKTE, a. s., website under the "Imbalance Settlement" section.

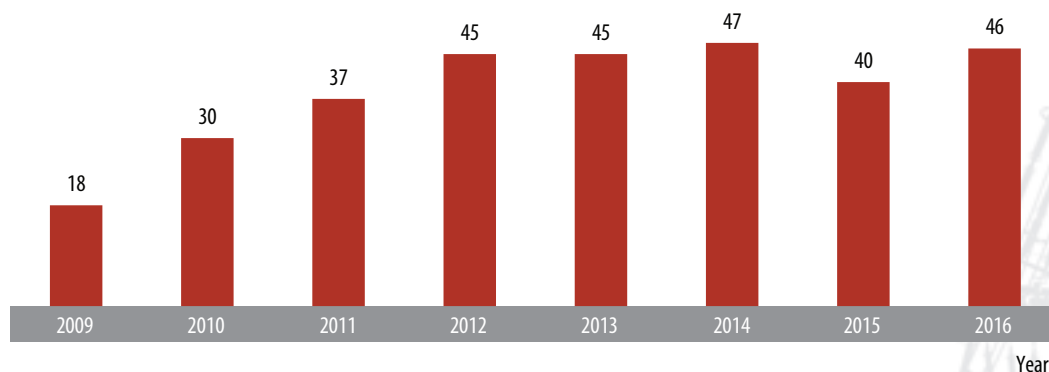
2. Organization of the Short-Term Cross-Border Market in Electricity

OKTE, a. s., uses the KT - ISOT information system for organization and evaluation of the short-term market (STM = KT) designed especially for this function.

The STM information system was extended in 2016 by interim intraday trading in the Slovak bidding area in which OKTE applied its long-term experience in operation of the organized STM. In compliance with the company goals and regulations of the European Union while respecting the requirements and opinions of the STM participants it has been successfully operating interim intraday trading in the Slovak bidding area from 1 April 2016. The solutions implemented in the STM information system are fully compatible with the solutions in Western Europe.

Fig. No. 2 shows the number of registered participants of the organized short-term cross-border market in electricity from 2009. In 2016, there were 46 participants registered in the STM information system. Increase of the number of participants in 2016 compared to the year 2015 was attributed to two facts. It was interest in new platform for interim intraday trading in the Slovak bidding area and in adjustment of the access rules to the organized STM – cancellation of security.

CHART 2:
DEVELOPMENT OF THE NUMBER OF REGISTERED PARTICIPANTS OF THE ORGANIZED
SHORT-TERM CROSS-BORDER MARKET IN ELECTRICITY FROM THE YEAR 2009



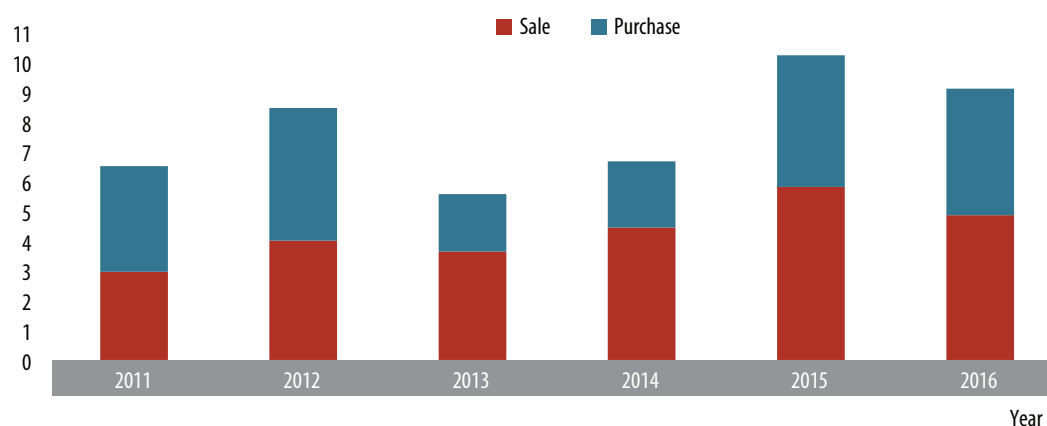
Day-Ahead Market

On the day-ahead market the market participant may sell or purchase electricity anonymously for each one out of 24 hours of the following business day. Order registration is performed on the previous calendar day prior to the business day by 11 a.m.. The result of the order matching for every hour is a fixed marginal price. The resulting marginal price in 2016 reached positive and negative values.

The operation of the day-ahead market within 4MMC from the year 2014 was without serious operating errors or incidents. Organization, evaluation, accounting, and settlement of STM were carried out on a daily basis with the final monthly settlement.

The total volume of the annual traded electricity amount on a day-ahead market in 2016 was not the largest one in terms of a history (in 2015 it was 10.246 TWh) but the second largest one – the value of the annual traded electricity volume was 9.128 TWh, while the sale amounted to 4.870 TWh and purchase was 4.256 TWh.

CHART 3:
TOTAL TRADED VOLUME IN TWH/YEAR



At the end of 2016, the operator of the Romanian national market (OPCOM) asked for the change of the status within 4MMC. OPCOM informed partners in 4MMC on performing the coordinator function which ensures price and capacity calculation on individual cross-border profiles. Based on the request individual parties of 4MMC commenced testing of the systems and in 2017, provided the tests are successfully done, OPCOM will be commissioned in the coordinator role.

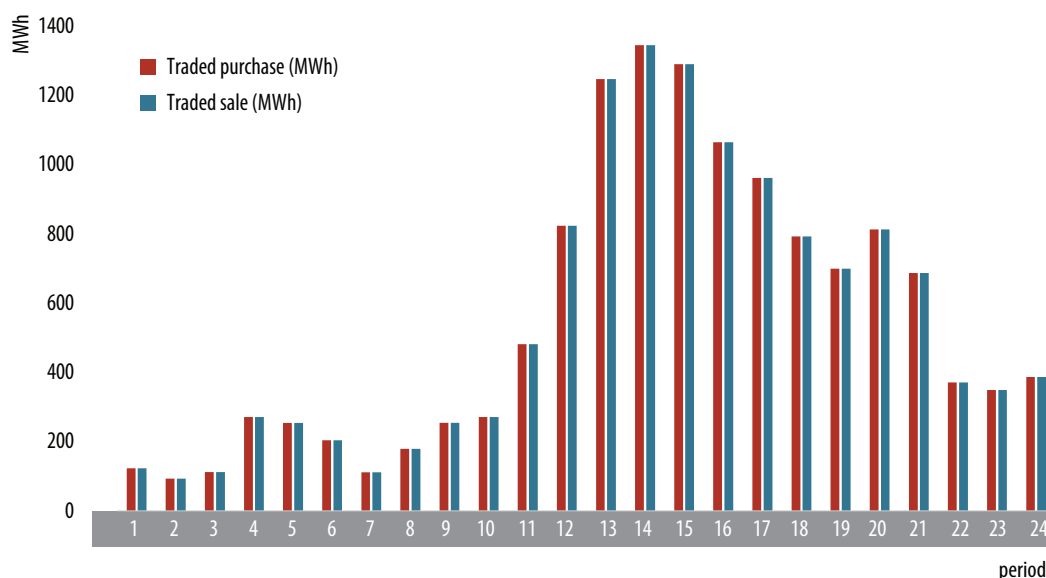
Interim Intraday Trading in the Slovak Bidding Area

Within interim intraday trading in the Slovak bidding area (hereinafter referred to as "Intraday Market"), the orders are received from the market participants continuously and they are matched anonymously using the intraday market evaluation algorithm. Commencement of electricity trading with supply in business periods of the business day is at 3 p.m. of the calendar day prior to the business day.

Termination of intraday trading for every business period is 60 minutes prior to commencement of electricity supply in the respective business period. If it is a block order, termination of intraday trading is 60 minutes prior to commencement of electricity supply for first business period from the respective block.

The volume of trades concluded in 2016 (9 months of operation) amounted to 26,369 MWh. The most traded was 14th period. An average price of the trade amounted to 37.20 €/MWh. The total offered volume of electricity for purchase challenged the value of 54,849 MWh and the value of 48,541 MWh for sale.

CHART 4:
BUSINESS PERIODS OF THE SLOVAK INTRADAY MARKET FROM APRIL TO DECEMBER 2016



3. Administration and Collection of the Measured Data and Central Invoicing

Based on the legislation, electricity producers, system operators and operators of direct lines shall be obliged to access and enter data in the OKTE, a. s., information system and based on the Energy Act they shall be responsible for correctness, timely handover and completeness of the provided data. OKTE, a. s., performs administration and collection of the measured data via the ISOM system.

Within the ISOM system, especially the following activities are performed by OKTE, a. s.:

- ▶ registration of the market participants and their roles,
- ▶ registration of producers and production sites,
- ▶ registration of system operators and particular systems,
- ▶ registration of consumption and transfer sites (OOM),
- ▶ registration of type diagrams of individual systems,
- ▶ receipt of measurements from system operators and producers and their publishing to the relevant market participants,
- ▶ calculation of the final consumption for the purposes of central invoicing,
- ▶ calculation and publishing of aggregates for the needs of imbalance evaluation and imbalance settlement,
- ▶ calculation and publishing of statistics pursuant to the valid legislation.

In 2015, the check totals for producers were introduced in the ISOM system within which the measurements from producers against the balance of individual production sites are controlled.

In 2016, OKTE, a. s., launched the Single Sign-on system for individual systems.

Central Invoicing

invoicing of fees collected from the accounting entities based on tariffs and related to the system operation and their subsequent redistribution to the claimer of those fees. OKTE, a. s., collects fees for systemic services based on the tariff for systemic services (TSS) and fees for the system operation based on the tariff for the system operation (TPS). The system for central invoicing ISCF is designed as a module of the ISOM system. Within the system the sets are calculated and published serving as a basis for invoicing against the accounting entities. As of 31 December 2015, the volume of EUR 166,503 thousand was invoiced via the ISCF system based on TSS and the volume of EUR 471,587 thousand was invoiced based on TPS in the entire year 2015.

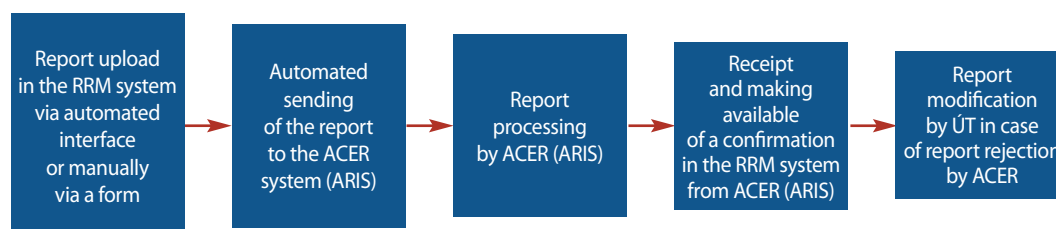
The total volume of EUR 154,660 thousand was invoiced based on TSS and the volume of EUR 502,152 thousand was invoiced based on TPS in 2016. The difference in the TSS volume compared to the year 2015 was caused by decrease of the TSS tariff from 7.70 €/MWh for y. 2015 to 7.05 €/MWh for y. 2016.

4. Mediation of Reporting the Transactions According to REMIT Using RRM of OKTE, a.s.

Contracts and transactions of market participant can be reported to the RRM system of OKTE, a. s., in the following three ways:

- ▶ in the form of an automated interface using a web service,
- ▶ by uploading the XML file through the RRM system portal,
- ▶ manually through the portal without the need of data conversion from the trading system of the market participant.

FIG. 4:
REPORTING PROCESS IN THE RRM SYSTEM OF OKTE, A. S.



When receiving the data by the RRM system, the formal control for the schemes defined by ACER is applied.

The RRM system provides for a possibility to modify the state or parameters of the entered trade by means of the form through the RRM portal. This will allow the market participants to modify reports directly through the portal without the need to send changes using an automated interface between the two systems.

Reports from the market participant reported to the system using automated interfaces or by uploading the XML file are stored in the RRM system in the form of XML files prepared to be sent to ACER, as well as in the form of structured data browsing of which is also available by means of the form. The basic information serving for the report identification in their list is extracted from the stored file.

The basic information contains the following attributes:

- ▶ identifier of the record allocated by the ACER information system,
- ▶ a file containing a report of the market participant in the XML form,
- ▶ state of the report processing in ACER,
- ▶ XML file containing a confirmation of the report receipt in ACER,
- ▶ period of supply of the respective commodity,
- ▶ type of contract,
- ▶ number of transactions reported in a single file,
- ▶ date and time of the report creation/receipt,
- ▶ name of the user which created a report in the RRM system,
- ▶ date and time of the report sending to ACER,
- ▶ date and time of the confirmation receipt.

Reports from the market participant will be displayed in the report module which supports the following functions:

- ▶ list viewing – the structure corresponds to the aforementioned list,
- ▶ upload of new XML file of the report,
- ▶ displaying and export of the XML file with confirmation,
- ▶ viewing the confirmation through the form,
- ▶ viewing the report through the form,
- ▶ creation of the selected types of reports through the form.

In order to report contracts of the market participant to ACER, a process of searching and sending the unsent reports to ACER is run in the list of reports on a daily basis. Frequency of the process running is set in a way so as the system can avoid huge doses of files at their sending to ensure fluent communication with the ACER information system. XML files of reports are signed using the OKTE, a. s., certificate with the PGP key of ACER used for encryption.

The report state and its processing in the ACER system is registered in the report record. The report record is supplemented with XML files with confirmation.

User accounts are established for representatives of the market participant allowing them access the report modules. The user may see the current state of report entry and to export XML files with confirmation of the report receipt from the ACER system. Rejection of the report by ACER is notified by OKTE, a. s., to the representatives of the market participant by e-mail.

The RRM system has web service established by means of which the system of the market participant may download the information on the state of individual reports as well as the confirmation of the report receipt. The RRM system of OKTE, a. s., shall make available the data upon request by the market participant system.

Reports on the Property State and Economic Results

In the period from 1 January 2016 to 31 December 2016, OKTE reached the pre-tax economic result amounting to EUR 624 thousand. The planned pre-tax economic result was lower by EUR 81 thousand. The achieved higher economic result was influenced especially by lower drawdown of operating costs. As of 31 December 2016, OKTE, a. s., reached the after-tax economic result amounting to EUR 457 thousand.

In 2016, OKTE, a. s., reached the amount of operating costs of EUR 8,496 thousand where the highest share consisted of the depreciation costs of long-term intangible and tangible assets, staff and wage costs and costs of information technique. Continuous development and making the company run more efficient was also reflected in other costs and costs of expert opinions and analyses.

The total volume amounting to EUR 969,931 thousand corresponds to reciprocal revenues and costs for individual activities performed by OKTE, a. s., i.e.: imbalance settlement (10 %), organization of the short-term market (22 %), activities of the operator of measurement and central invoicing (68 %). This balance of reciprocal revenues and costs is balanced and it has no impact on the final economic result.

TABLE:
KEY INDICATORS OF THE ECONOMIC RESULT IN 2015 AND 2016

Key indicators	Economic Results in EUR thous. for the year 2015	Economic Results in EUR thous. for the year 2016	Change	Share in revenues in %
Revenues	1,043,026	979,045	93.87%	100.00%
Material and service consumption	-755,202	-753,105	99.72%	76.92%
Staff costs	-1,650	-1,700	103.03%	0.17%
Depreciations and adjusting items to long-term assets	-3,647	-3,689	101.15%	0.38%
Net other operating costs	-64	-86	134.38%	0.009%
Operating profit	522	691	132.38%	0.07%
Net financial costs	-107	-67	62.62%	0.01%
Pre-tax profit	415	625	150.60%	0.06%
Tax	-140	-168	120.00%	0.02%
Net profit	276	457	165.58%	0.05%
Average number of employees	35	33	100.00%	94.29 %

As of 31 December 2016, total assets of OKTE, a. s., amounted to EUR 94,068 thousand of which floating capital formed 91 % and it amounted to EUR 85,273 thousand. The amount of the floating capital is influenced by the financial accounts amounting to EUR 58,923 thousand. This value covers especially financial securities within trading on the day-ahead market and imbalance settlement.

In the period from 1 January 2016 to 31 December 2016, the total amount of investments of EUR 3,060 thousand what fully corresponded to the planned amount for the year 2016. Compared to the previous year, the volume of investments was higher by 6 %. The main OKTE, a. s., projects in the period under review were: Intra Day Trading project completion (extension of the day-ahead market), extending of the OKTE, a. s. technical infrastructure and ISOM/ISCF innovation in regard to the changes in regulation.

A significant property of OKTE, a. s. are non-current assets, especially investments in long-term intangible assets, which in 2016 amounted to EUR 2,383 thousand. This volume of investments is determined for development, operation, and innovation of the information systems of the organizer of the short-term market in electricity responsible for activities resulting from the legislative requirements.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2016

ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO (IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2016
podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo
v znení prijatom Európskou úniou
spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

KONTAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť s ručením obmedzeným, registrovaná v Bratislave I, IČO: 35829141, DIČ: SK2121671240

A member of HLB International. A world-wide organization of accounting firms and business advisors.



TAX & AUDIT SERVICES

Správa nezávislého audítora k účtovnej závierke pre akcionára, predstavenstvo, dozornú radu a výbor pre audit spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Ukutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016, výkaz ziskov a strát a výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných záisad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2016, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v oddielu 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 auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku a osôb poverených správou a riadením za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, 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 nesprávosti, 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 auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak



TAX & AUDIT SERVICES

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 auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováujeme profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnej účtovnej závierky v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské 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 auditorských 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 auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

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

Osobám povereným správou a riadením tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

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



TAX & AUDIT SERVICES

Výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu účtovnej závierky nemali k dispozícii.

Keď získame výročnú správu, posúdime, či výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, vyjadríme názor, či:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2016 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho uvedieme, či sme zistili významné nesprávosti vo výročnej správe na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky.

Bratislava, 17. februára 2017

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2016 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index k účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	
Výkaz finančnej pozície	1
Výkaz ziskov a strát a Výkaz komplexného výsledku hospodárenia	3
Výkaz zmien vlastného imania	4
Výkaz peňažných tokov	5
 Poznámky účtovnej závierky:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	23
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	28
5 Hmotný majetok	30
6 Nehmotný majetok	36
7 Cenné papiere a podiely	37
8 Finančné nástroje podľa kategórie	38
9 Zásochy	39
10 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	39
11 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	41
12 Vlastné imanie	42
13 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	43
14 Bankové úvery a finančný leasing	44
15 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	47
16 Odložené daň z príjmov	49
17 Rezervy na záväzky a poplatky	50
18 Tržby	53
19 Spotreba materiálu a služieb	54
20 Personálne náklady	55
21 Ostatné prevádzkové náklady	55
22 Ostatné prevádzkové výnosy	55
23 Finančné náklady netto	55
24 Daň z príjmov	56
25 Podmienené záväzky	56
26 Zmluvné záväzky	57
27 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	58
28 Transakcie so spriaznenými stranami	58
29 Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	62

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

1

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2016	2015
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	809 324 086	786 581 467
Nehmotný majetok	6	11 043 439	10 041 854
Ostatné investície	7	4 847 815	4 847 815
Pohľadávky	10	662 589	0
		<u>825 877 929</u>	<u>801 471 136</u>
Obežný majetok			
Zásoby	9	1 167 875	1 156 797
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	24 639 345	25 562 030
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	45 014 938	74 091 016
Pohľadávky z dane z príjmov		6 114 734	0
		<u>76 936 892</u>	<u>100 809 843</u>
		<u>902 814 821</u>	<u>902 280 979</u>
Majetok spolu			
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000 000	105 000 000
Zákonný rezervný fond	12	21 000 000	18 386 275
Ostatné fondy	12	160 150 795	145 150 795
Preceňovanie finančnej investície		109 020	107 640
Aktuálne zisky/straty		-443 190	-735 540
Fond z preceňovania majetku	12	124 367 346	127 642 852
Nerozdelený zisk		210 882 238	206 131 635
Vlastné imanie spolu		<u>621 966 209</u>	<u>599 683 637</u>
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	14	55 798 111	67 530 556
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	81 389 177	86 784 698
Odložený daňový záväzok	16	57 252 307	55 617 468
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	9 422 325	9 146 325
		<u>203 849 920</u>	<u>219 079 047</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	14	13 589 444	7 489 444
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	50 366 463	58 335 043
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	13 897 742	16 071 620
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	64 843	66 532
Záväzky z dane z príjmov		0	1 595 636
		<u>77 858 492</u>	<u>83 538 275</u>
Záväzky spolu		<u>281 748 412</u>	<u>302 617 322</u>
Pasíva spolu		<u>902 814 821</u>	<u>902 280 979</u>

Poznámky na stranách 6 až 62 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

2

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2016 zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 17. februára 2017.



Ing. Miroslav Obert
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malanik
Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 62 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2016

PREPARED IN ACCORDANCE WITH THE INTERNATIONAL FINANCIAL
REPORTING STANDARDS (IFRS) AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (unofficial translation)

on the financial statements prepared
as of December 31, 2016

in accordance with International Financial Reporting Standards
as adopted by the European Union

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Odbor: Súd. vieda, 221246, IČD: 20806170, IČ DPH: SK2021877042

A member of  International, A world-wide organization of accounting firms and business advisors



Independent Auditor's report on the financial statements for the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of financial position as of December 31, 2016, the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended, the statement of Changes in Equity for the year then ended and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2016, and its financial performance for the year then ended and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the Financial Statements and persons charged with administration and management for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are



TAX & AUDIT SERVICES

considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with administration and management about – among other things – the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls identified during the audit.

We also provide the persons charged with administration and management with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the financial statements stated above does not apply to other information in the annual report.

In connection with the audit of financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the annual report and consider whether such information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit of the financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.



As at the issuance date of the auditor's report on the audit of financial statements, the annual report was not available to us.

When we obtain the annual report, we will evaluate whether the Company's annual report includes information whose disclosure is required under the Act on Accounting, and based on procedures performed during the audit of the financial statements, we will express an opinion on whether:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2016 is consistent with the financial statements for the relevant year,
- The annual report includes information pursuant to the Act on Accounting.

Furthermore, we will disclose whether material misstatements were identified in the annual report based on our understanding of the Company and its position, obtained in the audit of the financial statements.

Bratislava, on February 17th, 2017

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278
Ing. Martin Šlagi
Responsible auditor
SKAU licence nr. 871

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'M. Šlagi', written over a faint grid.



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Individual Financial Statements as at 31 December 2016 prepared in accordance with International
Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

Index to the Financial Statements

	Page
Independent Auditor's Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	1
Statement of Financial Position	3
Income Statement and Statement of Comprehensive Income	4
Statement of Changes in Equity	5
Statement of Cash Flows	5
Notes to the Financial Statements:	
1 General Information	6
2 Summary of significant accounting policy	8
3 Financial Risk Management	23
4 Critical accounting estimates and judgements	27
5 Property, plant and equipment	29
6 Intangible assets	34
7 Shares in subsidiaries and other investments	35
8 Financial instruments by category	36
9 Inventories	37
10 Trade and other receivables	37
11 Cash and cash equivalents	39
12 Shareholder's Equity	39
13 Trade and other payables	41
14 Bank loans and finance lease liabilities	42
15 Grants and deferred revenues	44
16 Deferred tax	46
17 Provisions for liabilities and charges	47
18 Revenues	50
19 Consumed materials and services	51
20 Personnel costs	51
21 Other operating expenses	52
22 Other operating income	52
23 Finance expense, net	52
24 Income tax expense	52
25 Contingencies	54
26 Commitments	54
27 Cash generated from operations	55
28 Related party transactions	55
29 Events after the reporting period	59

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Statement of Financial Position as at 31 December 2016 prepared in accordance with International Financial
Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

	Note	As at 31 December 2016	2015
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	809 324 086	786 581 487
Intangible assets	6	11 043 439	10 041 854
Other investment	7	4 847 815	4 847 815
Receivables	10	662 589	0
		<u>825 877 929</u>	<u>801 471 136</u>
Current assets			
Inventories	9	1 167 675	1 156 797
Trade and other receivables	10	24 639 345	25 582 030
Cash and cash equivalents	11	45 014 938	74 091 016
Current income tax receivable		6 114 734	0
		<u>76 936 692</u>	<u>100 809 843</u>
Total assets		<u>902 814 621</u>	<u>902 280 979</u>
EQUITY			
Share capital and reserves			
Share capital	12	105 000 000	105 000 000
Legal reserve fund	12	21 000 000	16 386 275
Other reserves	12	180 150 795	145 150 795
Revaluation of financial investment		109 020	137 540
Actuarial gains/loss		(443 190)	(735 540)
Revaluation reserve	12	124 367 346	127 642 852
Retained earnings		210 882 238	206 131 635
Total equity		<u>621 066 299</u>	<u>599 665 657</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans and finance lease liabilities	14	55 786 111	67 530 556
Non-current portion of grants and other deferred revenues	15	81 389 177	86 784 698
Deferred tax liability	16	57 252 307	55 617 488
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 422 325	9 146 325
		<u>203 849 920</u>	<u>219 079 067</u>
Current liabilities			
Current bank loans and finance lease liabilities	14	13 569 444	7 489 444
Trade and other payables	13	50 366 463	58 335 043
Current portion of grants and other deferred revenue	15	13 897 742	16 071 620
Provisions for current liabilities and charges	17	64 843	66 532
Current income tax payable		0	1 595 636
		<u>77 898 492</u>	<u>83 538 275</u>
Total liabilities		<u>281 748 412</u>	<u>302 617 322</u>
Total equity and liabilities		<u>902 814 621</u>	<u>902 280 979</u>

The notes 6 to 59 form an integral part on these Financial Statements.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
 Statement of Financial Position as at 31 December 2016 prepared in accordance with International Financial
 Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
 (All amounts are in Euros unless stated otherwise)

The Financial Statements for the year ended 31 December 2016 prepared in accordance with
 International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were prepared and
 authorized for issue on 17 February 2017 by the Board of Directors.



Ing. Miroslav Obert
 Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malaník
 Member of the Board of Directors

The notes 6 to 59 form an integral part on these Financial Statements.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2016

ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO (IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

ku konsolidovanej účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2016

podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo
v znení prijatom Európskou úniou

spoločnosti

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

IČO: 35 829 141

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia, Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-99

MAV/SKT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zameraná v Obchodnom registri Slovenskej republiky Bratislava I, Gdaller Str., vlnka 333345, IČO: 31009110, KČOPR: 54201977040

A member of HLB International. A world-wide organization of accounting firms and business advisors.



TAX & AUDIT SERVICES

Správa nezávislého audítora ku konsolidovanej účtovnej závierke pre akcionára, predstavenstvo, dozornú radu a výbor pre audit spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016, konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2016, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej 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 konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú závierku a osôb poverených správou a riadením za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto konsolidovanej účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej 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 konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, 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 auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa



považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnej konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnej konsolidovanej účtovnej závierky je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské 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 auditorských 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 konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských 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 konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

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

Osobám povereným správou a riadením tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

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

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami,



TAX & AUDIT SERVICES

ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Konsolidovanú výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky nemali k dispozícii.

Keď získame konsolidovanú výročnú správu, posúdime, či konsolidovaná výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, vyjadríme názor, či:

- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2016 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho uvedieme, či sme zistili významné nesprávnosti v konsolidovanej výročnej správe na základe našich poznatkov o konsolidovanej účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky.

Bratislava, 14. marca 2017

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
Licencia SKAU č. 278

Ing. Martin Šiagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2016 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Index ku konsolidovanej účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti	
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia	3
Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania	4
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	5
 Poznámky konsolidovanej účtovnej závierky:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	24
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	28
5 Hmotný majetok	30
6 Nehmotný majetok	37
7 Cenné papiere a podiely	38
8 Finančné nástroje podľa kategórie	39
9 Zásoby	40
10 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	41
11 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	43
12 Vlastné imanie	44
13 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	46
14 Bankové úvery a finančný leasing	47
15 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	49
16 Odložená daň z príjmov	51
17 Rezervy na záväzky a poplatky	52
18 Tržby	56
19 Spotreba materiálu a služieb	57
20 Personálne náklady	58
21 Ostatné prevádzkové náklady	58
22 Ostatné prevádzkové výnosy	59
23 Finančné náklady netto	59
24 Daň z príjmov	60
25 Podmienené záväzky	60
26 Zmluvné záväzky	61
27 Podmienené aktíva	61
28 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	63
29 Transakcie so spriaznenými stranami	63
30 Udalosť po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	68

Poznámky na stranách 6 až 68 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

1

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2016	2015
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	811 162	788 754
Nehmotný majetok	6	17 266	16 274
Finančný majetok		0	0
Ostatné investície	7	200	200
Pohľadávky	10	663	0
		<u>829 291</u>	<u>805 228</u>
Obežný majetok			
Zísoby	9	1 168	1 157
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	38 815	45 060
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	103 938	144 361
Pohľadávky z dane z príjmov		6 100	0
		<u>150 021</u>	<u>190 568</u>
Majetok určený na predaj		0	0
Majetok spolu		<u>979 312</u>	<u>995 796</u>
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	12	21 217	15 556
Ostatné fondy	12	181 574	148 399
Precenenie finančnej investície		109	108
Aktuálne zisky / straty		-443	-738
Fond z precenenia majetku	12	124 367	127 643
Nerozdelený zisk	12	211 339	206 123
Vlastné imanie spolu		<u>623 163</u>	<u>601 093</u>
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	14	57 437	69 594
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	81 963	87 351
Odlícený daňový záväzok	16	57 173	55 546
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	9 431	9 156
		<u>206 004</u>	<u>221 647</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	14	13 982	9 487
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	120 450	143 930
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	15 648	17 873
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	65	67
Záväzky z dane z príjmov		0	1 609
		<u>150 145</u>	<u>173 056</u>
Záväzky spolu		<u>356 149</u>	<u>394 703</u>
Pasíva spolu		<u>979 312</u>	<u>995 796</u>

Poznámky na stranách 6 až 68 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

2

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2016 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2016 zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 14. marca 2017.



Ing. Miroslav Obert
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malanik
Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 68 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2016

PREPARED IN ACCORDANCE WITH THE INTERNATIONAL FINANCIAL
REPORTING STANDARDS (IFRS) AS ADOPTED BY THE EUROPEAN UNION



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT (unofficial translation)

on the consolidated financial statements prepared
as of December 31, 2016

In accordance with International Financial Reporting Standards
as adopted by the European Union

of company

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

ID: 35 829 141

Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava

Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava, Slovakia. Telephone: +421 2 571042-11, Fax: +421 2 571042-89

MANDAT AUDIT, a.s., spoločnosť s obmedzenou zodpovednosťou, Slovensko - Bratislava I, Dohodná, 101348, IČO: 20900731, IČ DPH: SK021877042

A member of International, A world-wide organization of accounting firms and business advisors



Independent Auditor's report on the consolidated financial statements for the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Report on the Audit of the consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of consolidated financial position as of December 31, 2016, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, the consolidated statement of Changes in Equity for the year then ended and the consolidated statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2016, and its consolidated financial performance for the year then ended and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethical requirements, including the Code of Ethics for Auditors that are relevant to our audit of the consolidated financial statements, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Management's Responsibility for the consolidated Financial Statements and persons charged with administration and management for the consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements to give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing



will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We inform the persons charged with administration and management about – among other things – the planned scope and schedule of the audit and about any significant audit findings, including any significant deficiencies of internal controls identified during the audit.

We also provide the persons charged with administration and management with a declaration that we have met the relevant requirements relating to independence, and we inform them about any relationships and other facts that can be reasonably believed to affect our independence, as well as on any related protective measures.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Consolidated Annual Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the consolidated annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the consolidated financial statements stated above does not apply to other information in the annual report.

In connection with the audit of consolidated financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the annual report and consider whether such



information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

As at the issuance date of the auditor's report on the audit of consolidated financial statements, the consolidated annual report was not available to us.

When we obtain the consolidated annual report, we will evaluate whether the Company's consolidated annual report includes information whose disclosure is required under the Act on Accounting, and based on procedures performed during the audit of the consolidated financial statements, we will express an opinion on whether:

- Information disclosed in the consolidated annual report prepared for 2016 is consistent with the consolidated financial statements for the relevant year,
- The consolidated annual report includes information pursuant to the Act on Accounting.

Furthermore, we will disclose whether material misstatements were identified in the consolidated annual report based on our understanding of the Company and its position, obtained in the audit of the consolidated financial statements.

Bratislava, on February 17th, 2017

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Šlagl
Responsible auditor
SKAU licence nr. 871



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2016 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union (all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

Index to the Consolidated Financial Statements

	Strana
Independent Auditor's Report to the Shareholder, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Consolidated Statement of Financial Position	1
Consolidated Income Statement and Consolidated Statement of Comprehensive Income	3
Consolidated Statement of Changes in Equity	4
Consolidated Statement of Cash Flows	5

Notes to the Financial Statements:

1	General Information	6
2	Summary of significant accounting policies	8
3	Financial Risk Management	24
4	Critical accounting estimates and judgements	28
5	Property, plant and equipment	31
6	Intangible assets	37
7	Shares and other investments	38
8	Financial instruments by category	39
9	Inventories	40
10	Trade and other receivables	41
11	Cash and cash equivalents	43
12	Shareholder's Equity	44
13	Trade and other payables	47
14	Bank loans and finance lease liabilities	48
15	Grants and deferred revenues	50
16	Deferred tax	52
17	Provisions for liabilities and charges	54
18	Revenues	57
19	Consumed materials and services	58
20	Personnel costs	59
21	Other operating expenses	59
22	Other operating income	60
23	Finance expense, net	60
24	Income tax expense	61
25	Contingencies	61
26	Commitments	62
27	Contingent assets	63
28	Cash generated from operations	64
29	Related party transactions	64
30	Events after the reporting period	68

The notes on pages 6 to 68 form an integral part of these consolidated Financial Statements

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

1

Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2016 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union (all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

	Note	As at 31 December 2016	2015
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	811 162	788 754
Intangible assets	6	17 266	16 274
Non-current financial assets		0	0
Other investments	7	200	200
Receivables	10	663	0
		<u>829 291</u>	<u>805 228</u>
Current assets			
Inventories	9	1 168	1 157
Trade and other receivables	10	38 815	45 050
Cash and cash equivalents	11	103 938	144 361
Current income tax receivable		6 100	0
		<u>150 021</u>	<u>190 568</u>
Non-current assets held for sale		0	0
Total assets		<u>979 312</u>	<u>995 796</u>
EQUITY			
Share capital and reserves attributable to equity			
Share capital	12	105 000	105 000
Legal reserve fund	12	21 217	16 556
Other reserves	12	161 574	146 399
Revaluation of financial investment		109	108
Actuarial gains/loss		-443	-736
Revaluation reserve	12	124 367	127 643
Retained earnings	12	211 339	206 123
Total equity		<u>623 163</u>	<u>601 093</u>
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	14	57 437	69 594
Grants and other deferred revenues	15	81 963	87 351
Deferred tax liability	16	57 173	55 546
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 431	9 156
		<u>206 004</u>	<u>221 647</u>
Current liabilities			
Current bank loans	14	13 982	9 487
Trade and other payables	13	120 450	143 930
Grants and other deferred revenue	15	15 648	17 873
Provisions for current liabilities and charges	17	65	67
Current income tax payable		0	1 099
		<u>150 145</u>	<u>173 056</u>
Total liabilities		<u>356 149</u>	<u>394 703</u>
Total equity and liabilities		<u>979 312</u>	<u>995 796</u>

Notes on the pages 6 to 69 form an integral part of these consolidated Financial Statements

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2016 prepared in accordance
with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

The Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2016 prepared in
accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union
were approved and authorized for issue on 14 March 2017 by the Board of Directors.



Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors

Notes on the pages 6 to 69 form an integral part of these consolidated Financial Statements



**Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a. s.**

**Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26**

www.sepsas.sk