2017

INDIVIDUÁLNA A KONSOLIDOVANÁ

VÝROČNÁ SPRÁVA

INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED

ANNUAL REPORT

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Energia je jedinečný fenomén. Ako žiarivá niť sa vinie nekonečným vesmírom, časom i priestorom. Má tisíce podôb, tvárí, farieb. Prechádza najrôznejšími premenami. Hýbe planétami, storočiami, naším ľudským makro i mikrosvetom. Obklopuje nás na každom kroku. To podstatné je energiu uchopiť a nasmerovať ju tam, kde nájde 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. Naša cesta vedie k vám, aby energia hýbala vašimi strojmi a technológiami, aby ste vďaka energii premieňali vaše tvorivé myšlienky na hmatateľné veci a javy. Prinášame vám hnaciu silu, svetlo i teplo domova. V ekologicky čistej a čírej podobe.

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, centuries 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 to you so that energy moves your machinery and technology, that you turn your creative ideas thanks to energy into tangible things and phenomena. We bring you a driving force, light and heat of home. In an ecologically clean and pure form.

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe zostavených k 31. decembru 2017 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

MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 33134/B, IČO: 35900172, IČ DPH: SK2021877242

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

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2017
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 2017, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 15. februára 2018 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 2017, 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 2017, 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 audítorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite") týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za účtovnú závierku 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 nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

HLB mandat
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 auditora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

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

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

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

HLB mandat
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 2017, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 14. marca 2018 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 pozície k 31. decembru 2017, 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 2017, 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 audítorských 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 audítorské 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 nesprávnosti, 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.

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne 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 audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah 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.

HLB mandat
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 2017 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, 29. marca 2018

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 komora audítorov SKAU č. licencie 278 MANDAT AUDIT, s.r.o.

6/6

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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, 2017 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., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 33134/B, IČO: 35900172, IČ DPH: SK2021877242

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

HLB mandat
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, 2017
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 2017 presented as Appendix of the accompanying annual report of the Company. We issued an Auditor's Report on the Audit of Financial Statements dated 15 February 2018 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, 2017, the income statement and statement of comprehension 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 2017, 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.

HLB mandat
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.

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

II. We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company") as at 31 December 2017 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 March 2018 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, 2017, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehension 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 2017, 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.

HLB mandat
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.

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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 2017 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 29th, 2018

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

Ing. Martin Šiagi
Responsible Auditor
SKAU Licence No 871

Slovenská komora auditorov SKAU Č. licencie 278 MANDAT AUDIT, s.r.o.

6/6

OBSAH

ÚVOD 18
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA 20
ROK V SKRATKE 24
ORGÁNY SPOLOČNOSTI 32
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI 44
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY 48
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY 52
INVESTÍCIE 54
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA 58
ROZVOJ SPOLOČNOSTI 60
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI 62
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA 64
ĽUDSKÉ ZDROJE 70
VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA 76
OBCHOD A DISPEČING 80
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s. 98
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017 118
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2017 132

TABLE OF CONTENTS

INTRODUCTION 19
BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER 22
YEAR IN BRIEF 28
COMPANY BODIES 38
COMPANY STRUCTURE 46
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION 50
ELECTRICITY SYSTEM MANAGEMENT 53
INVESTMENTS 56
ENVIRONMENTAL POLICY 59
COMPANY DEVELOPMENT 61
ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES 63
INTERNATIONAL COOPERATION 67
HUMAN RESOURCES 73
ECONOMIC RESULTS 78
TRADE AND DISPATCHING 89
SUBSIDIARY OKTE, a. s. 108
REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2017 125
REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2017 139

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.

Vážený akcionár, vážení obchodní partneri, vážení kolegovia.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., si v roku 2017 pripomenula 15. výročie svojho vzniku a som rád, že počas celého pätnásťročného pôsobenia SEPS na domácom aj medzinárodnom trhu sme zákazníkom poskytovali služby rešpektujúc nediskriminačné a transparentné princípy prístupu k sieťam, v súlade s požiadavkami a odporúčaniami vyplývajúcimi z medzinárodnej spolupráce a s minimálnymi dopadmi na životné prostredie.

Oslava pätnástych narodenín našej spoločnosti bola zároveň príležitosťou prejavenia úcty bývalým predsedom predstavenstva a generálnym riaditeľom, ktorí sa zaslúžili o postupné budovanie dobrého mena spoločnosti a najmä, jej etablovanie doma i v zahraničí ako významnej elektroenergetickej firmy. Symbolickú pätnástku sme využili aj ako priestor na ocenenie našich pätnástich dlhoročných zamestnancov a aj týmto spôsobom sme sa ako členovia nového predstavenstva, ktoré nastúpilo 1. januára 2017 na základe rozhodnutia jediného akcionára, prihlásili ku kontinuite a vôli pokračovať v trende nastolenom predchádzajúcim vedením spoločnosti.

Vymenovanie nového vedenia spoločnosti bolo zároveň druhou významnou udalosťou uplynulého roka, ktorú sprevádzali viaceré výrazné zmeny. Jednou z nich bolo predstavenstvo s rozšíreným počtom členov a novým personálnym zastúpením, schválenie a zavedenie zmien v organizačnej štruktúre spoločnosti s úpravou počtu úsekov a členov vrcholového manažmentu. Uvedené kroky si vyžiadali predovšetkým povinnosti vyplývajúce z energetickej legislatívy Európskej únie, ktorým postupne prispôsobujeme chod spoločnosti.

Primárnou úlohou SEPS je bezpečná a spoľahlivá prevádzka prenosovej sústavy SR, čo sa nám v priebehu celého roka darilo úspešne plniť. Dodržali sme celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle platných predpisov, splnili sme všetky čiastkové štandardy a môžeme sa pochváliť mierne klesajúcim dlhodobým trendom poruchovosti.

V súvislosti s prevádzkou elektrizačnej sústavy SR spomeniem pokračujúci rast spotreby elektriny na Slovensku, pričom boli v roku 2017 dosiahnuté viaceré historicky najvyššie hodnoty. Historické maximum dosiahla brutto spotreba elektriny na Slovensku a vysoké bolo aj zaťaženie prenosovej sústavy cezhraničnými tokmi. Nameraný bol historicky najvyšší ročný objem dovozu elektriny a historicky najvyššiu hodnotu dosiahol v roku 2017 aj celkový nameraný objem cezhraničných výmen elektriny so susednými krajinami.

Ako generálny riaditeľ spoločnosti som veľmi rád, že vysoké hodnoty vykazujeme aj v súvislosti s hospodárskymi výsledkami. Spoločnosť sa nachádza v niekoľkoročnom ekonomicky úspešnom období, a to vďaka viacerým faktorom. Najmä, vysokým výnosom z činností súvisiacich so zabezpečením cezhraničnej spolupráce a prevádzky prepojených prenosových sústav. V roku 2017 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (ďalej IFRS) celkové výnosy vo výške 419,954 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 345,699 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 74,255 mil. eur. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 412,314 mil. eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov.

Hodnotený rok bol významným aj v oblasti strategického rozvoja siete. Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2017 predstavoval 55 341 958 eur.

Objemovo najväčšou investičnou akciou bola výmena transformátora v elektrickej stanici Moldava a výmeny transformátorov v Podunajských Biskupiciach a v Spišskej Novej Vsi. Po skončení prác budú obidve elektrické stanice pripravené na diaľkové riadenie zo Slovenského elektroenergetického dispečingu.

Keď hovoríme o investíciách do rozvoja prenosovej sústavy, nedá mi aspoň pár slovami nespomenúť aj ďalšie dva investičné projekty, ktorých príprava a realizácia si vyžaduje niekoľkoročné úsilie. Úspešne pokračujeme v inovácii riadiaceho a informačného systému Slovenského elektroenergetického dispečingu v Žiline a v rámci medzinárodnej spolupráce sa nám v prvom štvrťroku 2017 podarilo dosiahnuť zásadný míľnik pri výstavbe cezhraničných vedení s Maďarskom.

Počas roka 2017 boli na úrovni Európskych inštitúcií ukončované procesy tvorby a schvaľovania nariadení Európskej komisie, ktorými sa stanovujú sieťové predpisy a usmernenia. Všetkých osem účinných nariadení je nutné uviesť do aplikačnej praxe členských štátov a prevádzkovateľov prenosových sústav, a tým zavŕšiť rozpracovanie a implementáciu tzv. tretieho legislatívneho balíka, ktorý Európska rada a parlament schválili v roku 2009 s cieľom zavedenia jednotného vnútorného trhu s elektrinou. Pre SEPS to znamená zavedenie nových procesov a prípravu dokumentov, ktoré popisujú pravidlá pripojenia výrobcov a odberateľov k elektrizačnej sústave SR, trh s elektrinou a riadenie sústavy. Je to veľká výzva, ktorá si vyžaduje zvýšené nasadenie.

V oblasti medzinárodnej spolupráce má SEPS takmer 70 zástupcov v štruktúrach medzinárodných organizácií, ktoré sa zameriavajú najmä na spoluprácu prevádzkovateľov prenosových sústav v pracovných a riadiacich štruktúrach Európskej siete prevádzkovateľov prenosových sústav ENTSO-E a na spoluprácu na regionálnej úrovni v rámci regiónu Core. Kľúčovými aktivitami, ktoré zastrešovala v minulom roku ENTSO-E, bolo najmä pripomienkovanie legislatívnych návrhov balíčka Čistá energia pre všetkých Európanov. Veríme, že naše zásadné návrhy na zmeny a doplnenia balíčka budú Komisiou prijaté. V rámci regiónu Core je spolupráca prevádzkovateľov prenosových sústav rozšírená o spoluprácu s energetickými burzami, resp. s operátormi trhu s elektrinou a uplynulý rok sa niesol v znamení kreovania riadiacich a pracovných štruktúr regiónu a prípravy zmluvnej základne na vzájomnú spoluprácu a zdieľanie nákladov.

V roku 2018 počítame s ďalším posilňovaním spolupráce medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Najmä, ale nie výlučne v oblasti prevádzkovej bezpečnosti a spájania denných trhov podľa tokov výkonu v regióne.

OKTE, a. s., kde je SEPS jediným akcionárom, pokračovala v roku 2017 vo výkone regulovaných činností, zamerala sa na budovanie jednotnej referenčnej databázy údajov, ktorá prispieva k transparentnosti a kvalite nameraných údajov, a tým k spravodlivej distribúcii finančných tokov medzi jednotlivými účastníkmi trhu. Zároveň je tento krok ďalším míľnikom, ktorý smeruje k efektívnemu centrálnemu zúčtovaniu podpory obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla. V oblasti organizovania krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., spolupracuje na vývoji jednotného prepojeného denného a vnútrodenného európskeho trhu s elektrinou.

Spoločnosť SEPS si váži korektnú spoluprácu so zástupcami odborov a požiadavky zamestnancov rieši formou sociálneho dialógu. Vyústením tohto dialógu bolo v uplynulom roku podpísanie Dodatku č. 13 ku Kolektívnej zmluve.

Ako spoľahlivý prevádzkovateľ elektroenergetickej prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky si uvedomujeme aj svoju spoločenskú zodpovednosť a podporujeme projekty zamerané na oblasť školstva, zdravotníctva, miestnych spoločenstiev, vzdelávania, životného prostredia, kultúry, vedy, charity, sociálnej sféry a športu. Naším cieľom je budovanie dobrých vzťahov s verejnosťou a informovanie verejnosti o našej spoločnosti.

Na záver by som sa rád poďakoval všetkým zamestnancom, ktorí prispievajú k stabilite a dobrému fungovaniu spoločnosti, ako aj obchodným partnerom za dobrú, obohacujúcu spoluprácu. Verím, že dosiahnuté úspechy a dobrá kondícia spoločnosti v uplynulom roku budú pre nás všetkých motiváciou aj naďalej pristupovať k práci profesionálne a iniciatívne, aby si naša spoločnosť zachovávala dobré meno a kľúčové postavenie v elektroenergetike v slovenskom i európskom priestore.

Ing. Miroslav Obert
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

Dear shareholder, dear business partners, dear colleagues,

in 2017, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., commemorated 15th anniversary of its establishment and I am glad that during the entire fifteen-year operation of SEPS on the domestic and international market we have provided the customers with the services respecting non-discriminatory and transparent principles for access to networks, in compliance with the requirements and recommendations resulting from the international cooperation and with minimum impacts on environment.

Moreover, the celebration of 15th anniversary of our company was an opportunity to express respect to the former chairmen of the Board of Directors and chief executive officers who made efforts to execute gradual building of the company goodwill and especially its establishment at home and abroad as a significant electricity company. We utilized the symbolic fifteen as an opportunity to appreciate our fifteen long-term employees and this was the way how we, as the members of the new Board of Directors who started on 1 January 2017 based on the decision of the sole shareholder, demonstrated our intention to maintain continuity and will to enhance the trend introduced by the former company management.

Furthermore, appointment of the new company management was the second significant event of the last year accompanied by several distinctive changes. One of them covered the Board of Directors with the extended number of members and new personal representation, approval and introduction of changes in the organisational structure of the company with modification of the number of sections and top management members. The aforementioned changes led especially to the obligations resulting from the energy legislation of the European Union to which the company running is increasingly adapting.

The SEPS primary task is a safe and reliable operation of the transmission system of the Slovak Republic which we fulfilled successfully in the entire year. We adhered to the overall required level of quality standards for electricity transmission pursuant to the valid regulations, we met all partial standards and we may present a mildly decreasing long-term trend in the failure-rate.

In relation to the electricity system of the Slovak Republic operation, I would point out the continuing growth of electricity consumption in Slovakia while in 2017 we reached several historically highest values. The historic high was achieved in gross electricity consumption in Slovakia along with high load of the transmission system due to cross-border flows. The historically highest annual volume of electricity import was metered and in 2017, the total metered volume of cross-border exchanges in electricity with the neighbouring countries reached the historically highest value, too.

As the company Chief Executive Officer, I am very pleased, we report high values also with regard to economic results. The company is in the phase of the multi-year economically successful period due to several factors. Especially due to high revenues from the activities related to ensuring cross-border cooperation and operation of the interconnected transmission systems. In 2017, according to the individual financial statements prepared pursuant to the International Financial Reporting Standards (hereinafter referred to as IFRS), SEPS reported revenues totalling EUR 419.954 million with total costs (including the income tax) of EUR 345.699 million and the after-tax profit amounting to EUR 74.255 million. The revenues for the services of the transmission system operator in the amount of EUR 412.314 million formed the most significant item of total revenues.

Moreover, the evaluated year was significant in the field of strategic development of the system. The aggregate amount of the costs incurred for investments in 2017 was EUR 55,341,958. The biggest investment in volume was the replacement of the transformer in the Moldava substation and replacements of transformers in Podunajské Biskupice and in Spišská Nová Ves. After the work completion, both substations will be prepared for remote control from the Slovak Electric Power Dispatching (SED).

When talking about investments in the transmission system development, I cannot omit to mention another two investment projects the preparation and implementation of which requires multi-year efforts. We continue successfully in innovation of the management and information system of the Slovak Electric Power Dispatching in Žilina and in terms of international cooperation we succeeded in reaching the substantial milestone at construction of cross-border lines with Hungary in first quarter 2017.

In the course of 2017, the processes for development and approval of regulations by the European Commission which lay down network codes and guidelines were terminated on the level of the European institutions. All eight effective regulations must be implemented in the application practise of the member states and transmission system operators and thus complete development and implementation of so called third legislative package which was approved by the European Council and Parliament in 2009 in order to introduce a single internal market in electricity. For SEPS this means introduction of new processes and preparation of documents describing the rules for connection of producers and consumers to the electricity system of the Slovak Republic, market in electricity and system management. It is a great challenge which requires increased involvement.

In the field of international cooperation, SEPS has almost 70 representatives in the structures of international organisations which focus especially on cooperation of transmission system operators in the working and management structures of the European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) and on cooperation on the regional level within the Core Region. Key activities roofed by ENTSO-E last year covered mainly the activities concerning commenting upon legislative proposals of the package called Clean Energy for All Europeans. We believe our substantial proposals for amendments of the package will be adopted by the Commission. The cooperation of the transmission system operators within the Core region is extended by the cooperation with energy exchanges or operators of the market in electricity and the last year was marked by creation of management and working structures of the region and preparation of the contract base for mutual cooperation and cost sharing.

In 2018, we count on further strengthening of cooperation among the transmission system operators, including but not limited to the area of operation security and flow-based coupling of day-ahead markets in the region.

In 2017, OKTE, a. s., where SEPS is its sole shareholder, continued in execution of regulated activities, they focused on building the unified reference database which contributes to transparency and quality of the measured data and thus to just distribution of financial flows among individual market participants. Concurrently, this step is another milestone focused on the efficient central settlement of support for energy renewable sources and combined electricity and heat production. In the field of organisation of the short-term market in electricity, OKTE, a. s., cooperates in development of a single coupled day-ahead and intraday European market in electricity.

SEPS appreciates proper cooperation with the trade union representatives and deals with requirements of employees in the form of a social dialogue. This dialogue resulted in signing the Amendment No. 13 to the Collective Agreement last year.

As a reliable energy transmission system operator on the territory of the Slovak Republic, we are aware of our social responsibility and we supports projects aimed at education, healthcare, local communities, learning, environment, culture, science, charity, social sphere, and sport. Our intention is building good relationships with the general public and informing the general public on our company.

To conclude, I would like to express my gratitude to all employees who contribute to stability and proper functioning of the company as well as to business partners for good and enriching cooperation. I do believe the achievements and good position of the company last year will motivate all of us to maintain professional and initiative approach towards work to ensure the goodwill and key position of our company in the field of electrical engineering in the Slovak and European area.

Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Officer

V priebehu roka 2017 sa uskutočnili personálne zmeny v zložení predstavenstva, dozornej rady, ako aj vrcholového manažmentu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Dňom 1. 1. 2017 boli na základe rozhodnutia jediného akcionára zvolení do funkcie člena predstavenstva spoločnosti Ing. Miroslav Obert, Ing. Miroslav Stejskal, Ing. Emil Krondiak, PhD., Ing. Michal Pokorný, Ing. Martin Malaník, Ing. Martin Golis a Ing. Vladimír Palko. Za predsedu predstavenstva bol určený Ing. Miroslav Obert a za podpredsedu predstavenstva Ing. Miroslav Stejskal.

V zmysle uznesenia predstavenstva spoločnosti sa ku dňu 10. 1. 2017 uskutočnili zmeny v personálnom obsadení vrcholového manažmentu spoločnosti. V dôsledku zmien v organizačnej štruktúre spoločnosti sa ku dňu 15. 2. 2017 rozšíril počet úsekov spoločnosti z pôvodných 5 na 7 a vrcholový manažment SEPS o troch vrchných riaditeľov.

V zmysle rozhodnutia jediného akcionára spoločnosti bolo dňom 3. 4. 2017 menovaných 8 nových členov dozornej rady. Za predsedu dozornej rady SEPS bol určený Ing. Vladimír Burdan, za prvého podpredsedu JUDr. Peter Pandy a za druhého podpredsedu dozornej rady bol v zmysle čl. 12, bod 14 stanov spoločnosti a čl. III, bod. 1 štatútu dozornej rady zvolený Ing. Jaroslav Mikla.

Významné investičné a prevádzkové akcie

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2017 predstavoval 55 341 958 eur.

Najvýznamnejšou a objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2017 bola Výmena transformátora T401 v elektrickej stanici (ESt) Moldava. Nový transformátor T401 s menovitým transformačným výkonom 250 MVA bol začiatkom decembra 2017 uvedený do dispečerského riadenia. Výmenou transformátora T401 v ESt Moldava došlo k zvýšeniu spoľahlivosti transformácie prenosová sústava/distribučná sústava v južnej časti Košického kraja.

V roku 2017 sa začali významné rekonštrukcie elektrických staníc Podunajské Biskupice a Spišská Nová Ves. Súčasťou rekonštrukčných prác sú aj výmeny transformátora T404 v Podunajských Biskupiciach a transformátorov T401 a T402 v Spišskej Novej Vsi. Po ukončení prác budú obidve elektrické stanice pripravené na diaľkové riadenie zo Slovenského elektroenergetického dispečingu.

Najvýznamnejšou prevádzkovou akciou v roku 2017 bol začiatok demontáže 220 kV vedení V074 a V075 medzi ESt Križovany a Atómovými elektrárňami Bohunice (EBO), blokom V1. Súčasne bude zlikvidované aj prepojenie V276 v okolí areálu EBO. Tiež bolo demontovaných 11 stožiarov zaústenia 220 kV vedení do bývalej 220 kV rozvodne Voľa po jej prechode na napäťovú úroveň 400 kV. Súčasne sa začali aj prípravné práce na redukciu rozsahu rozvodne 220 kV Križovany preústením vedenia V283 (Križovany – Senica) z poľa 2 do poľa 4.

Významnou udalosťou bolo tiež vykonanie napäťových skúšok a uvedenie vedenia V048 do dispečerského riadenia, čím bola splnená ďalšia z podmienok spustenia bloku 3 v Atómových elektrárňach Mochovce.

TAB. 1:
PREHĽAD KĽÚČOVÝCH TECHNICKÝCH UKAZOVATEĽOV ZA ROKY 2009 AŽ 2017

Vedenia - km	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
400 kV	1776	1776	1835	1870	1951	1953	1953	2138	2138
220 kV	962	902	902	867	832	826	826	826	826
110 kV	42	42	80	80	80	80	80	80	80
Celkom	2780	2720	2817	2817	2863	2859	2859	3044	3044
Transformátory - MVA									
400/220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400/110 kV	6410	6410	6410	7210	7910	8710	8710	8710	8630
220/110 kV	2200	2200	2200	2000	1800	1600	1600	1600	1600
Celkom	10010	10010	10010	10610	11110	11710	11710	11710	11630
Rozvodne - počet									
400 kV	16	16	16	17	17	18	18	19	19
220 kV	8	8	8	8	7	6	6	6	6
Celkom	24	24	24	25	24	24	24	25	25

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2017

Po výraznom poklese v roku 2014 a stagnácii v roku 2015 nastáva vo výrobe elektriny na Slovensku v roku 2016 mierne oživenie a následne v roku 2017 evidentný rast. Množstvo vyrobenej elektriny zo zdrojov na území Slovenska v roku 2017 dosiahlo 28 026 GWh, čo je oproti roku 2016 nárast o 575 GWh (medziročný index 102,4 %).

Na Slovensku majú už dlhé roky významné postavenie jadrové elektrárne. V roku 2017 viac ako polovica na Slovensku vyrobenej elektriny (53,8 %) bola z jadrového paliva. Druhý najväčší podiel na vyrobenej elektrine tvorili fosílne palivá (20,4 %). Na výrobe elektriny z fosílnych palív (bez jadrového paliva) mali najväčší podiel zemný plyn (32,7 %), hnedé uhlie (30,1 %) a čierne uhlie (20,3 %). Významný nárast výroby elektriny oproti roku 2016 v oblasti fosílnych palív bol z hutníckeho plynu (116,3 %), čierneho uhlia (115,3 %) a zemného plynu (114,6 %). Pokles výroby elektriny bol v roku 2017 zaznamenaný pri hnedom uhlí (98,0 %) a ťažkom vykurovacom oleji (94,5 %).

Rovnako ako v rokoch 2015 a 2016 bola v roku 2017 výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov (8,7 %) takmer z polovice z biomasy (48,4 %). Bioplyn a fotovoltické elektrárne mali naďalej na výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov štvrtinový podiel (25,9 % a 24,2 %). Vodné elektrárne napriek poklesu výroby v roku 2017 dosiahli za posledných sedem rokov tretí najvyšší objem vyrobenej elektriny (16,7 %).

Po prekonaní hranice 30 TWh v roku 2016 dosiahla spotreba elektriny Slovenska v roku 2017 historické maximum 31 056 GWh, čo predstavuje oproti roku 2016 nárast o 953 GWh (medziročný index 103,5 %). Na uvedenej spotrebe sa podieľala spotreba prečerpávania z prečerpávacích vodných elektrární hodnotou 423 GWh (1,4 % spotreby SR). V roku 2017 sme opäť zaznamenali vysoký dovoz elektriny zo zahraničia. Podiel importu na spotrebe elektriny sa zvýšil na 9,8 %, v roku 2016 to bolo 8,8 %. Od roku 2007, keď sa elektrizačná sústava Slovenska stala importnou, bol v roku 2017 objem importu a aj jeho podiel na spotrebe elektriny Slovenska najvyšší.

TAB. 2:
MEDZIROČNÉ KVARTÁLNE INDEXY VÝROBY A SPOTREBY ELEKTRINY NA SLOVENSKU

2017/2016	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	100,5	108,3	98,5	103,3
Spotreba (%)	106,0	101,9	103,0	102,7

TAB. 3:
VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY NA SLOVENSKU V ROKOCH 2016 A 2017 V GWH

- GWh -	2016	2017	Index (%) 2017/2016	Podiel na výrobe 2017 (%)
Jadrová energia	14 774	15 081	102,4	53,8
Fosílne palivá	5 319	5 711	107,7	20,4
Vodná energia	4 844	4 677	96,8	16,7
Obnoviteľné zdroje	2 430	2 445	100,9	8,7
Ostatné	85	112	132,9	0,4
Výroba	27 452	28 026	102,4	
Saldo (Import +)	2 651	3 030	114,6	
Spotreba	30 103	31 056	103,5	

Poznámka: Pri výpočte medziročných indexov uvedených v texte a tabuľkách sa zohľadnil prechodný rok 2016. Uvedené hodnoty výroby a spotreby elektriny sú brutto údaje.

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka (rok 2017)

TAB. 4:
KĽÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE MATERSKEJ SPOLOČNOSTI SEPS

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2013	2014	2015	2016	2017
Tržby	451 304	388 136	394 232	360 830	413 408
Zisk po zdanení	69 226	67 464	72 984	57 360	74 255
EBITDA	152 083	153 805	161 602	136 942	163 088
ROA	7,7%	7,7%	8,1%	6,4%	7,9%
Celková zadlženosť	36,8%	34,6%	33,5%	31,2%	31,9%
Bilančná suma	903 379	872 305	902 281	902 815	937 079
Dlhodobý majetok	734 022	761 921	796 623	820 368	818 802
Vlastné imanie	570 636	570 218	599 664	621 066	638 440
Investície	100 593	89 038	97 373	62 302	55 342
Priemerný počet zamestnancov	516	518	514	509	521

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 2017 dosiahli výšku 419,954 mil. eur vrátane finančných výnosov. Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli 345,699 mil. eur. Najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti predstavovali tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a ostatné služby v hodnote 413,408 mil. eur. Zisk po zdanení bol vo výške 74,255 mil. eur.

Spoločnosť k 31. 12. 2017 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 937,079 mil. eur a priemerný stav zamestnancov bol 521.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2017 investovala celkom 55,342 mil. eur, ktoré financovala z vlastných zdrojov a cudzích zdrojov.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka (rok 2017)

TAB. 5:
KĽÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE KONSOLIDOVANÉ

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2013	2014	2015	2016	2017
Tržby	575 934	972 292	977 957	946 628	1 082 819
Zisk po zdanení	69 396	67 626	73 198	58 028	74 728
EBITDA	154 059	157 605	165 701	141 546	168 023
ROA	7,0%	7,0%	7,4%	5,9%	7,4%
Celková zadlženosť	42,7%	40,8%	39,6%	36,4%	36,8%
Bilančná suma	996 935	964 512	995 796	979 312	1 014 608
Dlhodobý majetok	742 581	770 732	805 028	828 428	824 617
Vlastné imanie	571 690	571 434	601 093	623 163	641 010
Investície	106 063	93 838	100 625	65 363	57 340
Priemerný počet zamestnancov	547	554	549	542	554

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 2017 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 1 089,318 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk po zdanení 74,728 mil. eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2017 výšku 1 014,608 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2016 vyššia najmä vplyvom nárastu peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov na strane aktív a vlastného imania a krátkodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Legislatívne prostredie

V elektroenergetickej legislatíve EÚ sa v roku 2017 uskutočnili významné zmeny a doplnenia, ktoré budú mať zásadný vplyv na činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy v rámci tvorby vnútorného európskeho trhu s elektrinou.

Začiatkom roka bola v krátkom časovom odstupe po koncoročnej novelizácii opätovne aktualizovaná vyhláška ÚRSO o cenovej regulácii v elektroenergetike a na jej základe bolo nevyhnutné vykonať aj aktualizáciu Prevádzkového poriadku SEPS, ktorý je ako rozhodnutie ÚRSO záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.

Zásadné zmeny, ktoré začiatkom roka nastali v sektore cenovej regulácie, sa premietli aj do primárnej legislatívy. V nadväznosti na štrukturálne a koncepčné zmeny v ÚRSO bol v júni novelizovaný zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Koncom roka bol na základe vývoja legislatívneho prostredia a zmien v aplikačnej praxi Prevádzkový poriadok SEPS aktualizovaný opäť.

V priebehu roka boli vo vestníku EÚ zverejnené ostatné tri nariadenia Európskej komisie, ktorými sa stanovujú sieťové predpisy a usmernenia. Týmto sa stal účinným kompletný balík ôsmich predpisov, ktoré je nutné uviesť do aplikačnej praxe členských štátov (podrobnejšiu informáciu o sieťových predpisoch nájdete na www.sepsas.sk/Aktuality/Sieťové predpisy). V spoločnosti SEPS je proces implementácie realizovaný formou projektového riadenia.

Integrovaný systém manažérstva

SEPS má od roku 2009 zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ďalej „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).

Periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality (ISO 9001:2008) a environmentálneho manažérstva (ISO 14001:2004) vykonala v marci 2017 certifikačná spoločnosť DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len DNV). Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami. Certifikáty ostávajú naďalej v platnosti do roku 2018.

V júni 2017 bol vykonaný certifikačnou spoločnosťou DNV 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 ISMS v platnosti do augusta 2018.

V oblasti manažérstva kvality, okrem iných činností zameraných na uspokojovanie potrieb zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou, spoločnosť vykonáva monitorovanie ich spokojnosti. Po vyhodnotení monitorovania SEPS prijíma opatrenia na zvýšenie spokojnosti svojich zákazníkov – účastníkov trhu s elektrinou. Výkon interných auditov (pre všetky 4 manažérske systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Na základe zistení z auditov sa navrhnú a následne realizujú opatrenia, ktoré prispievajú k sústavnému zlepšovaniu ISM.

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

V oblasti systému manažérstva BOZP kladie spoločnosť 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 dôvernosti aktív spoločnosti, a to zavádzaním nových moderných postupov, informačných systémov a technológií.

Hlavným zámerom rozvoja v oblasti ISM je presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zaistenia informačnej bezpečnosti 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 2017

Obstarávanie sa realizovalo plne v súlade so zákonom č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Z dôvodu legislatívnych úprav zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v priebehu roka 2017 bola aktualizovaná smernica SM 05/2016 Verejné obstarávanie a interné obstarávanie v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

In 2017, personnel changes in the composition of the Board of Directors, of the Supervisory Board, and top management of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. occurred.

On 1 January 2017, by the decision of the sole shareholder, the following persons were elected to the function of the member of the Board of Directors, Miroslav Obert, Ing. Miroslav Stejskal, Ing. Emil Krondiak, PhD., Ing. Michal Pokorný, Ing. Martin Malaník, Ing. Martin Golis and Ing. Vladimír Palko. Ing. Miroslav Obert was appointed as the Chairman of the Board of Directors and Ing. Miroslav Stejskal was appointed as the Vice-Chairman of the Board of Directors.

Pursuant to the Resolution of the Board of Directors, as at 10 January 2017, personnel changes in the composition of the company top management occurred. Due to the changes in the organisational structure of the company as at 15 February 2017, the number of company divisions increased from the original 5 to 7 and the number of members of the SEPS top management was increased by three managing directors.

Pursuant to the decision of a sole shareholder, on 3 April 2017, there were 8 new members of the Supervisory Board appointed. Ing. Vladimír Burdan was appointed as the Chairman of the SEPS Supervisory Board, JUDr. Peter Pandy was appointed as first Vice-Chairman of the Supervisory Board and Ing. Jaroslav Mikla was appointed as second Vice-Chairman of the Supervisory Board pursuant to Art. 12, Section 14 of the company Articles of Association and Art. III, Section 1 of the Supervisory Board Statutes.

Significant Investment and Operational Events

The aggregate amount of the costs incurred for investments in 2017 was EUR 55,341,958.

The most significant and the biggest investment in terms of volume in 2017, was Replacement of the T401 Transformer in the Moldava (ESt) substation. The new T401 transformer with nominal transformer output of 250 MVA was commissioned in the dispatch management at the beginning of December 2017. Replacement of the T401 transformer in ESt Moldava resulted in increased reliability of the transmission system/distribution system transformation in the south part of the Košice Region.

In 2017, significant reconstructions of the Podunajské Biskupice and Spišská Nová Ves substations commenced. The reconstruction works include replacements of the T404 transformer in Podunajské Biskupice and of T401 and T402 transformers in Spišská Nová Ves. After the works completion, both substations will be prepared for remote control from the Slovak Electric Power Dispatching (SED).

The most significant operational project in 2017 was commencement of disassembly of the 220 kV, V074 and V075 lines between ESt Križovany and Bohunice Nuclear Power Plants (EBO), Unit V1. At the same time, the interconnection of V276 in the surroundings of the EBO area will be liquidated. There were 11 towers disassembled of the 220 kV lines connection to the former 220 kV Voľa switchyard after its transition to the 400 kV voltage level. Moreover, preparatory works for reduction of the scope of the 220 kV Križovany switchyard commenced by reconnection of the V283 line (Križovany – Senica) from the field 2 to the field 4.

The significant event was performance of voltage tests and commissioning of the V048 line in the dispatch management thus fulfilling further from the conditions of Unit 3 commissioning in the Mochovce Nuclear Power Plant.

TABLE 1:
OVERVIEW OF KEY TECHNICAL INDICATORS IN THE PERIOD 2009 – 2017

Lines - km	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
400 kV	1,776	1,776	1,835	1,870	1,951	1,953	1,953	2,138	2,138
220 kV	962	902	902	867	832	826	826	826	826
110 kV	42	42	80	80	80	80	80	80	80
Total	2,780	2,720	2,817	2,817	2,863	2,859	2,859	3,044	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	7,210	7,910	8,710	8,710	8,710	8,630
220/110 kV	2,200	2,200	2,200	2,000	1,800	1,600	1,600	1,600	1,600
Total	10,010	10,010	10,010	10,610	11,110	11,710	11,710	11,710	11,630
Switchyards - quantity									
400 kV	16	16	16	17	17	18	18	19	19
220 kV	8	8	8	8	7	6	6	6	6
Total	24	24	24	25	24	24	24	25	25

Electricity Production and Consumption in the Electricity System of the Slovak Republic in the Year 2017

After significant decline in 2014 and stagnation in 2015, the electricity production in Slovakia in 2016 experiences mild revival and in 2017 obvious growth was recorded. In 2017, the amount of the produced electricity from the sources on the territory of Slovakia achieved 28,026 GWh what means increase by 575 GWh compared to 2016 (year-to-year index of 102.4 %).

Nuclear power plants have had significant position in Slovakia for many years. In 2017, more than a half of the electricity produced in Slovakia (53.8 %) was produced from the nuclear fuel. The second biggest share in the electricity production was created by fossil fuels (20.4 %).The biggest share in the electricity production from fossil fuels (without nuclear fuel) is attributed to natural gas (32.7 %), brown coal (30.1 %), and black coal (20.3 %). The significant increase of electricity production compared to 2016 in the field of fossil fuels was due to metallurgical gas (116.3 %), black coal (115.3 %), and natural gas (114.6 %). Decline of electricity production was in 2017 recorded in case of brown coal (98.0 %) and heavy fuel oil (94.5 %).

Similarly, as in 2015 and 2016, in 2017 the electricity production from renewable sources (8.7 %) was ensured almost by half from biomass (48.4 %). Biogas and photovoltaic power plants participated by one fourth in the electricity production from renewable sources (25.9 % and 24.2 %). Despite decrease in production in 2017, hydro-electric power plants achieved the third biggest volume of the produced electricity (16.7 %) in the last seven years.

After exceeding the limit of 30 TWh in 2016, the electricity consumption in Slovakia in 2017 reached the historic high of 31,056 GWh, what means increase by 953 GWh compared to the year 2016 (year-to-year index of 103.5 %). The share of consumption of pump-fed hydroelectric power plants for repumping in the aforementioned consumption was 423 GWh (1.4 % of the Slovak Republic consumption). In 2017, we recorded high import of electricity from abroad again. The share of import in the electricity consumption was increased to the value of 9.8 %, in 2016 it was 8.8 %. Since 2007 when the electricity system of Slovakia became an import electricity system, the import volume and its share in the electricity consumption of Slovakia in 2017 was the highest one.

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

2017/2016	Ist Q	IInd Q	IIIrd Q	IVth Q
Production (%)	100.5	108.3	98.5	103.3
Consumption (%)	106.0	101.9	103.0	102.7

TABLE 3:
ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN 2016 AND 2017 IN GWH

- GWh -	2016	2017	Index (%) 2017 / 2016	Share in production in 2017 (%)
Nuclear power plants	14,774	15,081	102.4	53.8
Fossil-fuel power plants	5,319	5,711	107.7	20.4
Hydro-electric power plants	4,844	4,677	96.8	16.7
Renewable energy sources	2,430	2,445	100.9	8.7
Other	85	112	132.9	0.4
Production	27,452	28,026	102.4	
Balance (Import +)	2,651	3,030	114.6	
Consumption	30,103	31,056	103.5	

Note: When calculating inter-annual indices mentioned in the text and tables, the leap year 2016 was considered.

Economic Results in Brief – Individual Financial Statements (year 2017)

TABLE 4:
KEY ECONOMIC INDICATORS OF THE PARENT COMPANY SEPS

Data for parent company (in EUR thous.)	2013	2014	2015	2016	2017
Revenues	451,304	388,136	394,232	360,830	413,408
After-tax profit	69,226	67,464	72,984	57,360	74,255
EBITDA	152,083	153,805	161,602	136,942	163,088
ROA	7.7 %	7.7 %	8.1 %	6.4 %	7.9 %
Total indebtedness	36.8 %	34.6 %	33.5 %	31.2 %	31.9 %
Balance amount	903,379	872,305	902,281	902,815	937,079
Long-term assets	734,022	761,921	796,623	820,368	818,802
Equity	570,636	570,218	599,664	621,066	638,440
Investments	100,593	89,038	97,373	62,302	55,342
Average number of employees	516	518	514	509	521

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 2017 amounted to EUR 419.954 million including the financial revenues. Total costs (including income tax) amounted to EUR 345,699 million. The biggest volume from the achieved company revenues consisted of the revenues for the services of the transmission system operator and other services in the value of EUR 413.408 million. The after-tax profit was EUR 74.255 million.

As of 31 December 2017, the company managed the net assets in the amount of EUR 937.079 million with the average number of employees being 521.

In 2017, the company invested total of EUR 55.342 million in restoration and development of the transmission system which were financed from own capital and debt capital.

Economic Results in Brief – Consolidated Financial Statements (year 2017)

TABLE 5:
KEY CONSOLIDATED ECONOMIC INDICATORS

Consolidated data (in EUR thous.)	2013	2014	2015	2016	2017
Revenues	575,934	972,292	977,957	946,628	1,082,819
After-tax profit	69,396	67,626	73,198	58,028	74,728
EBITDA	154,059	157,605	165,701	141,546	168,023
ROA	7.0 %	7.0 %	7.4 %	5.9 %	7.4 %
Total indebtedness	42.7 %	40.8 %	39.6 %	36.4 %	36.8 %
Balance amount	996,935	964,512	995,796	979,312	1,014,608
Long-term assets	742,581	770,732	805,028	828,428	824,617
Equity	571,690	571,434	601,093	623,163	641,010
Investments	106,063	93,838	100,625	65,363	57,340
Average number of employees	547	554	549	542	554

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 2017, the SEPS group achieved the consolidated revenues amounting to EUR 1,089.318 million including the financial revenues and the consolidated after-tax profit of EUR 74.728 million.

Total consolidated assets of the Group as of 31 December 2017 were EUR 1,014.608 million. The balance amount was higher compared to the year 2016 mainly due to increase of cash and cash equivalents on the asset side and equity and short-term liabilities on the liability side of the balance sheet.

Legislative Environment

The significant amendments in the EU electricity infrastructure legislation were executed in 2017 with substantial impact on the activity of the transmission system operator within creation of the European internal market in electricity.

At the beginning of the year, within a short time period after the end-year amendment, the repeated update of the RONI Decree on the price regulation in electricity infrastructure was executed and based on this Decree it was inevitable to update the SEPS Operation Rules which together with the RONI decision is binding for all participants of the market in electricity.

The substantial changes, which occurred in the sector of price regulation at the beginning of the year, were also reflected in the primary legislation. In relation to the structural and conceptual changes in RONI, Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries was amended in June.

At the end of the year, based on the development of the legislative environment and changes in the application practise, the SEPS Operation Rules were updated again.

In the course of the year, the remaining three regulations of the European Commission laying down network codes and guidelines were published in the Official Journal of the European Union. This caused coming into force of a complete package of eight regulations which must be introduced in the application practise of the member states. The implementation process in SEPS is performed in the form of project management.

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.

A periodical audit in the field of the quality management system (ISO 9001:2008) and environmental management system (ISO 14001:2004) was conducted by the certification company DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (hereinafter referred to as "DNV") in March 2017. 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 2017, the certification company DNV conducted a periodical audit of the information security management system according to ISO/EIC 27001:2013. The DNV auditors concluded SEPS was in compliance with the binding obligations of ISO/IEC 27001:2013. The certification company DNV recommended SEPS to keep the ISMS certificate valid till August 2018.

In the field of quality management apart from other activities aimed at satisfaction of needs of the SEPS customers – participants of the market in electricity, the company performs monitoring of their satisfaction. After monitoring evaluation, the measures are taken by SEPS to increase satisfaction of its customers - participants of the market in electricity. Performance of internal audits (for all 4 managerial systems) is aimed at detection of weaknesses in IMS. Based on the findings from audits, the measures are proposed and then implemented which contribute to continuous IMS improvement.

SEPS implements environmental protection by introduction of up-to-date technologies and by management of its waste thus continuing in the process of improvement of the company environmental profile in the field of water and waste management, air protection and landscape and nature protection.

In the field of the OHS management system, the company puts emphasis 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 the SEPS company, i.e. reliable and safe electricity transmission.

Ensuring Procurement Process at SEPS in 2017

Procurement was carried out in full compliance with Act No. 343/2015 Coll. on Public Procurement and on amendment and supplementation of certain acts.

Due to legislative adjustments of Act No. 343/2015 Coll. on Public procurement and on amendment and supplementation of certain acts, the Directive SM 05/2016 Public Procurement and Internal Procurement in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. was updated in the course of 2017.

SEPS

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

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Miroslav Obert
(od 1. 1. 2017)	podpredseda	Ing. Miroslav Stejskal
	člen	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	člen	Ing. Michal Pokorný
	člen	Ing. Martin Malaník
	člen	Ing. Martin Golis
	člen	Ing. Vladimír Palko
Dozorná rada	predseda	Ing. Peter Matejíček
(do 3. 4. 2017)	podpredseda	Ing. Pavol Fandl
	podpredseda	Michal Sokoli (do 31. 3. 2017)
	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
Dozorná rada	predseda	Ing. Vladimír Burdan
(od 3. 4. 2017)	podpredseda	JUDr. Peter Pandy
	podpredseda	Ing. Jaroslav Mikla (od 11. 4. 2017)
	člen	Ing. Vladimír Beňo
	člen	Mgr. Ján Buocik
	člen	Mgr. Katarína Haľková (do 17. 5. 2017)
	člen	Ing. Dušan Chvíľa
	člen	Ing. Rastislav Januščák
	člen	Ing. Mikuláš Koščo (od 14. 8. 2017)
	člen	Ing. Peter Matejíček
	člen	Ing. Marián Mihalda
	člen	Michal Sokoli
	člen	JUDr. Ondrej Urban, MBA
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.
	člen	Ing. Milan Lodňanek
	člen	Ing. Milan Lipovský
Dozorná rada	predseda	Ing. František Pecho
	podpredseda	Ing. Ján Petrovič
	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. Michal Pokorný
člen predstavenstva

Ing. Miroslav Obert
predseda predstavenstva

Ing. Martin Malaník
člen predstavenstva

Ing. Martin Golis
člen predstavenstva

Ing. Miroslav Stejskal
podpredseda predstavenstva

Ing. Emil Krondiak, PhD.
člen predstavenstva

Ing. Vladimír Palko
člen predstavenstva

Ing. Miroslav Obert
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

Narodil sa v roku 1961 v Hlohovci. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej v Bratislave, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie, špecializácia jadrová energetika. Štúdium úspešne ukončil v roku 1984.

Ako absolvent Slovenskej vysokej školy technickej nastúpil do Atómových elektrární Bohunice vtedajšieho štátneho podniku Slovenské elektrárne ako technik. Postupne vykonával všetky riadiace funkcie na blokovej dozorni jadrovej elektrárne (JE) až po výkon funkcie vedúceho prevádzky JE, zodpovedného za prevádzku JE V1 v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s. Časť profesionálneho života strávil v akciovej spoločnosti Jadrová a vyraďovacia spoločnosť (JAVYS, a. s.), ktorá sa zaoberá vyraďovaním jadrových elektrární, nakladaním s rádioaktívnymi odpadmi, vyhoretým jadrovým palivom a prepravou rádioaktívnych materiálov. V tejto spoločnosti pracoval od roku 2006 a vystriedal viacero postov od riaditeľa sekcie prevádzky JE V1 a riaditeľa divízie vyraďovania JE V1 a investícií cez člena predstavenstva až po podpredsedu predstavenstva. V rokoch 2010 až 2014 pôsobil ako člen dozornej rady akciovej spoločnosti Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. Od septembra 2014 do marca 2016 pôsobil na Ministerstve hospodárstva SR ako štátny tajomník zodpovedný za oblasť energetiky a štrukturálnych fondov. V tom období bol aj členom dozornej rady Národného jadrového fondu. Od marca 2015 do júla 2016 bol členom Rady banky Exportno-importnej banky SR. Od marca do decembra 2016 zastával post riaditeľa divízie vyraďovania JE V1 a PMU v spoločnosti JAVYS, a. s. V rokoch 2014 až 2016 bol členom dozornej rady spoločnosti JAVYS, a. s. S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva a určený za predsedu predstavenstva spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za generálneho riaditeľa s účinnosťou od 10. 1. 2017. Od apríla 2017 je prezidentom Zväzu zamestnávateľov energetiky Slovenska a od mája 2017 viceprezidentom Asociácie zamestnávateľských zväzov a združení Slovenskej republiky.

Ing. Miroslav Stejskal
podpredseda predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií

Narodil sa v roku 1960 v Bratislave. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej v Bratislave, v odbore 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 projektového manažéra a neskôr ako vedúci úseku projektového manažmentu. V rokoch 2006 – 2010 pôsobil v Bratislavskej teplárenskej, a. s., ako člen predstavenstva. Od 20. 6. 2012 pôsobí v akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, kde do 31. 12. 2016 zastával post predsedu predstavenstva a do 9. 1. 2017 post generálneho riaditeľa akciovej spoločnosti. Od júla 2012 do apríla 2017 bol prezidentom Zväzu zamestnávateľov energetiky Slovenska a viceprezidentom Asociácie zamestnávateľských zväzov a združení SR.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je opätovne zvolený za člena predstavenstva a určený za podpredsedu predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku rozvoja a investícií s účinnosťou od 10. 1. 2017.

Ing. Martin Golis
člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku ICT

Narodil sa v roku 1982 v Čadci. Vysokoškolské vzdelanie získal na Ekonomickej fakulte Univerzity Mateja Bela v Banskej Bystrici, v odbore Ekonomika a riadenie podniku. Štúdium úspešne ukončil v roku 2006.

Po ukončení štúdia pracoval na generálnom riaditeľstve Slovenských elektrární, a. s. – Enel najskôr ako referent, potom teamleader a v roku 2009 ako vedúci nákupu ostatných služieb a zástupca riaditeľa úseku obstarávania a služieb. V rokoch 2009 – 2010 pôsobil v TI-Hanil Slovakia, s. r. o., ako manažér logistiky. V rokoch 2010 – 2012 zastával post predsedu predstavenstva a generálneho riaditeľa v akciovej spoločnosti Žilinská teplárenská. V rokoch 2012 – 2016 pôsobil ako poradca, konzultant a projektový manažér v oblasti energetiky.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku ICT s účinnosťou od 15. 2. 2017.

Ing. Emil Krondiak, PhD.
člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky

Narodil sa v roku 1958 v Komárne. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Slovenskej vysokej školy technickej v Bratislave, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. V roku 2010 absolvoval doktorandské štúdium na Fakulte elektrotechniky a informatiky Slovenskej technickej univerzity v Bratislave.

Po absolvovaní inžinierskeho štúdia na Slovenskej vysokej škole technickej nastúpil v roku 1983 do Západoslovenských energetických závodov, š. p. (neskôr Západoslovenská energetika, a. s.) ako technik zariadení VN a VVN na Rozvodnom závode Komárno, kde neskôr pracoval ako vedúci prevádzky a v rokoch 1994 – 2003 zastával post riaditeľa Oblastného závodu Dunajská Streda. V rokoch 2003 – 2007 pôsobil v spoločnosti Vupex, a. s., ako predseda predstavenstva a generálny riaditeľ spoločnosti. V rokoch 2007 – 2012 pracoval v akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, najskôr ako výkonný riaditeľ sekcie investícií prenosu a súvisiacich činností a od septembra 2010 ako člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku rozvoja a investícií. Od decembra 2012 bol konateľom spoločnosti Energomont, s. r. o.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku prevádzky s účinnosťou od 10. 1. 2017.

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 spoločnosti Lexxus, a. s., ktorá pôsobí v oblasti sprostredkovania predaja nehnuteľností a poradenstva v oblasti investičného a hypotekárneho bankovníctva a poisťovníctva. Od 6. 9. 2012 do 31. 12. 2016 bol členom predstavenstva a od 11. 9. 2012 je vrchným riaditeľom úseku ekonomiky akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je opätovne zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol opätovne menovaný za vrchného riaditeľa úseku ekonomiky s účinnosťou od 10. 1. 2017.

Ing. Vladimír Palko
člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku stratégie a medzinárodnej spolupráce

Narodil sa v roku 1968 v Košiciach. Vysokoškolské vzdelanie získal na Elektrotechnickej fakulte Technickej univerzity v Košiciach, v odbore elektroenergetika, zameranie výroba a rozvod elektrickej energie. Štúdium úspešne ukončil v roku 1992.

Po absolvovaní vysokej školy nastúpil ako samostatný projektant do akciovej spoločnosti Východoslovenská energetika, kde neskôr pracoval ako odborne spôsobilá osoba pre verejné obstarávanie a od apríla 2004 do februára 2008 ako vedúci oddelenia nákupu energetických tovarov, prác a služieb. Od apríla 2008 do augusta 2010 pracoval v akciovej spoločnosti Elektrovod Holding ako projektant elektrických vedení a následne do decembra 2012 v akciovej spoločnosti SAG Elektrovod ako projektový manažér. Od januára 2013 do júla 2016 zastával post riaditeľa KOMI Constructions, s. r. o. Od júla do októbra 2016 pôsobil ako riaditeľ organizačnej jednotky Železničná energetika v spoločnosti Železnice Slovenskej republiky.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol menovaný za vrchného riaditeľa úseku stratégie a medzinárodnej spolupráce s účinnosťou od 15. 2. 2017.

Ing. Michal Pokorný
člen 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 Epool, s. r. o., Nitra. Od 3. 9. 2010 do 31. 12. 2016 bol členom predstavenstva (od 26. 4. 2012 do 31. 12. 2016 zastával post podpredsedu predstavenstva) a od 8. 9. 2010 je vrchným riaditeľom úseku SED a obchodu akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava.

S účinnosťou od 1. 1. 2017 je opätovne zvolený za člena predstavenstva akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Predstavenstvom spoločnosti bol opätovne menovaný za vrchného riaditeľa úseku SED a obchodu s účinnosťou od 10. 1. 2017.

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 Obert
(from 1. 1. 2017)	Vice Chairman	Ing. Miroslav Stejskal
	Member	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	Member	Ing. Michal Pokorný
	Member	Ing. Martin Malaník
	Member	Ing. Martin Golis
	Member	Ing. Vladimír Palko
Supervisory Board	Chairman	Ing. Peter Matejíček
(by 3. 4. 2017)	Vice Chairman	Ing. Pavol Fandl
	Vice Chairman	Michal Sokoli (by 31. 3. 2017)
	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 Laššan
	Member	Ing. Roman Masár
	Member	Ing. Marián Mihalda
	Member	Ing. Jaroslav Mikla
Supervisory Board	Chairman	Ing. Vladimír Burdan
(from 3. 4. 2017)	Vice Chairman	JUDr. Peter Pandy
	Vice Chairman	Ing. Jaroslav Mikla (from 11. 4. 2017)
	Member	Ing. Vladimír Beňo
	Member	Mgr. Ján Buocik
	Member	Mgr. Katarína Haľková (by 17. 5. 2017)
	Member	Ing. Dušan Chvíľa
	Member	Ing. Rastislav Januščák
	Member	Ing. Mikuláš Koščo (from 14. 8. 2017)
	Member	Ing. Peter Matejíček
	Member	Ing. Marián Mihalda
	Member	Michal Sokoli
	Member	JUDr. Ondrej Urban, MBA
Top Management	CEO	Ing. Miroslav Stejskal
(by 9. 1. 2017)	Managing Director, Division of Operations	Ing. Alexander Kšiňan
	Managing Director, Division of SED and Commerce	Ing. Michal Pokorný
	Managing Director, Division of Economics	Ing. Martin Malaník
	Managing Director, Division of Development and Investment	doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
Top Management	CEO	Ing. Miroslav Obert
(from 10. 1. 2017)	Managing Director, Division of Operations	Ing. Emil Krondiak, PhD.
	Managing , Division of SED and Commerce	Ing. Michal Pokorný
	Managing Director, Division of Economics	Ing. Martin Malaník
	Managing Director, Division of Development and Investment	Ing. Miroslav Stejskal
(from 15. 2. 2017)	Managing Director, Division of Management Support	Mgr. Igor Gallo
	Managing Director, Division of ICT	Ing. Martin Golis
	Managing Director, Division of Strategy and International Cooperation	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.
	Member	Ing. Milan Lodňanek
	Member	Ing. Milan Lipovský
Supervisory Board	Chairman	Ing. František Pecho
	Vice Chairman	Ing. Ján Petrovič
	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. Michal Pokorný
Member of the Board of Directors

Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors

Ing. Martin Malaník
Member of the Board of Directors

Ing. Martin Golis
Member of the Board of Directors

Ing. Miroslav Stejskal
Vice Chairman of the Board of Directors

Ing. Emil Krondiak, PhD.
Member of the Board of Directors

Ing. Vladimír Palko
Member of the Board of Directors

Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors and Chief Executive Officer

He was born in 1961, in Hlohovec. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava, electricity infrastructure, electricity production and distribution system orientation, specialization in nuclear power. He graduated in 1984 successfully.

As a graduate of the Slovak University of Technology, he started to work as a technician in the Bohunice Nuclear Power Plant of the then state enterprise Slovenské elektrárne. He gradually performed all managing functions in the unit control room of the nuclear power plant (NPP) up to the duties of the NPP factory superintendent responsible for the operation of NPP V1 in Slovenské elektrárne, a. s.. He spent a part of his professional life in the Jadrová a vyraďovacia spoločnosť (JAVYS, a. s.) joint-stock company which deals with decommissioning of nuclear power plants, radioactive waste disposal, spent fuel disposal, and transport of radioactive materials. He worked in this company from 2006 and he occupied several positions from the Director of the NPP V1 Operations Section and the Director of the NPP V1 Decommissioning Division and Investments from the member of the Board of Directors to the Vice-Chairman of the Board of Directors. In the period between 2010 and 2014, he was a member of the Supervisory Board of Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s., a joint-stock company. From September 2014 to March 2016, he performed the duties of the State Secretary in charge of the power engineering and Structural Funds at the Ministry of Economy of the Slovak Republic. At the same time, he performed the duties of the member of the Supervisory Board of the National Nuclear Fund. From March 2015 to July 2016, he was a member of the Board of Eximbanka SR. From March to December 2016, he was a Director of the NPP V1 Decommissioning Division and PMU in JAVYS, a. s.. In the period between 2014 and 2016 he was a member of the Supervisory Board of JAVYS, a. s.. With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors and the Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s..

He was appointed as the Chief Executive Officer by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017. From April 2017, he is the President of the Union of Employers of Power Industry in Slovakia and from May 2017, he is the Vice-President of the Federation of Employers' Unions and Associations of the Slovak Republic.

Ing. Miroslav Stejskal
Vice Chairman of the Board of Directors
and Managing Director of Development & Investment Division

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 graduated in 1985 successfully.

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. Sionce 20 June 2012 he has been working for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., where he held a position of the Chairman of the Board of Directors until 31 December 2016 and a position of the General Director of the company until 9 January 2017. From July 2012 to April 2017, he was the President of the Union of Employers of Power Industry in Slovakia and a Vice-President of the Federation of Employers' Unions and Associations of the Slovak Republic.

With effect from 1 January 2017, he was re-appointed as a member of the Board of Directors and the Vice-Chairman of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Development and Investment Division by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.

Ing. Martin Golis
Member of the Board of Directors and Managing Director
of Information-Communication Technology Division

He was born in 1982, in Čadca. He studied at the Faculty of Economics at Matej Bel University in Banská Bystrica, Economics and Corporate Governance orientation. He graduated in 2006 successfully.

After his studies, he worked in the Directorate-General of Slovenské elektrárne, a. s. – Enel. At first as an official, then as a teamleader and in 2009 as a Head of Purchase of Other Services and Deputy Director of the Procurement and Service Section. In the period between 2009 and 2010, he worked in TI-Hanil Slovakia, s. r. o., as the Logistics Manager. In the period between 2010 and 2012, he was the Chairman of the Board of Directors and CEO in the Žilinská teplárenská joint-stock company. In the period between 2012 and 2016, he worked as an advisor, consultant, and project manager in the area of power engineering.

With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Information-Communication Technology Division by the company Board of Directors effective as from 15 February 2017.

Ing. Emil Krondiak, PhD.
Member of the Board of Directors and Managing Director of Operation Division

He was born in 1958, in Komárno. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava, electricity infrastructure, electricity production and distribution system orientation. In 2010, he graduated from doctoral studies at the Faculty of Electrical Engineering and Information Technology of the Slovak University of Technology in Bratislava.

After engineering studies at the Slovak University of Technology, in 1983 he started to work at Západoslovenské energetické závody, š. p. (later renamed to Západoslovenská energetika, a. s.) as a technician of HV and VHV in the Komárno Distribution Plant where he took up a post of the factory superintendent and in the period between 1994 and 2003 he worked as the Director of the Dunajská Streda District Plant. In the period between 2003 and 2007, he worked for Vupex, a. s. as the Chairman of the Board of Directors and General Director of the company. In the period between 2007 and 2012, he worked in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company, at first as the Executive Director of the Transfer Investment and Related Activities Division and from September 2010, as a member of the Board of Directors and the Managing Director of Development and Investment Division. From December 2012, he was an Executive of Energomont, s. r. o..

With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Operation Division Managing Director by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.

Ing. Martin Malaník
Member of the Board of Directors
and Managing Director of Economics Division

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 graduated in 1997 successfully.

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. From 1 June 2012 to 31 December 2016 he was a Member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., and since 11 September 2012, he has been Managing Director of Economics Division of SEPS.

With effect from 1 January 2017, he was re-appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Economics Division by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.

Ing. Vladimír Palko
Member of the Board of Directors
and Managing Director of Strategy & International Cooperation Division

He was born in 1968, in Košice. He achieved university education at the Faculty of Electrical Engineering and Informatics of the Technical University in Košice, electricity infrastructure, electricity production and distribution system orientation. He graduated in 1992 successfully.

After graduation from the university, he started to work as a Senior Designer in Východoslovenská energetika, a joint-stock company where he later took up a post of a professionally competent person for public procurement and from April 2004 to February 2008, he worked as a Head of Purchasing Department for Energy Goods, Works and Services. From April 2008 to August 2010, he worked in Elektrovod Holding, a joint-stock company, as a Designer of Electric Lines and then till December 2012, he worked as the Project Manager in SAG Elektrovod, a joint-stock company. From January 2013 to July 2016, he took up a post of the Director of KOMI Constructions, s. r. o.. From July to October 2016, he was the Director of Železničná energetika, organisational unit, in Železnice Slovenskej republiky.

With effect from 1 January 2017, he was appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of Strategy and International Cooperation Division by the company Board of Directors effective as from 15 February 2017

Ing. Michal Pokorný
Member of the Board of Directors
and Managing Director of SED & Commerce Division

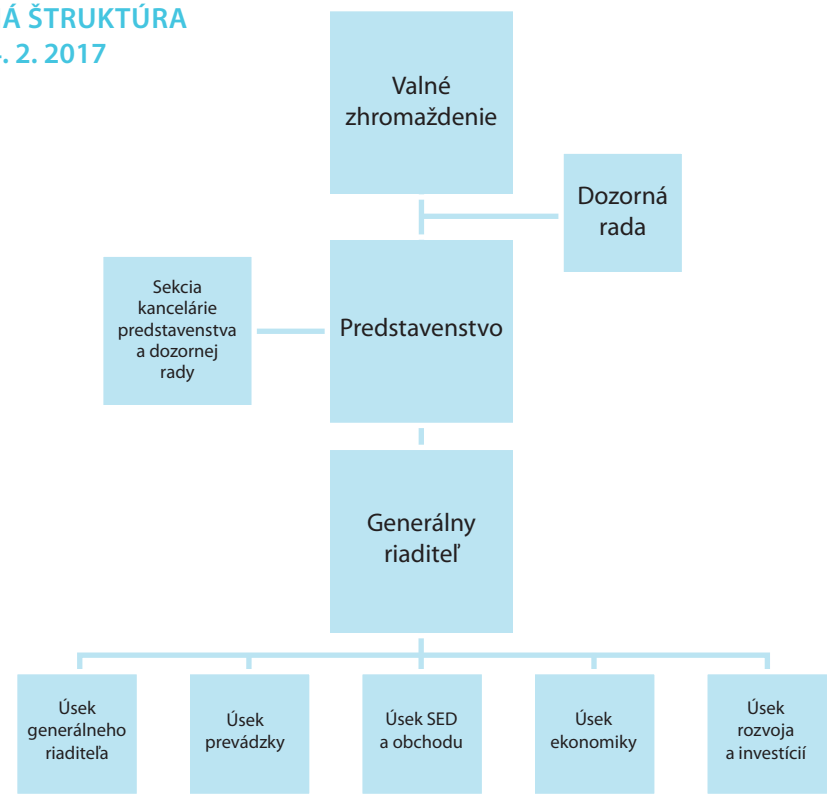
He was born in 1978 in Nitra. He graduated from the Faculty of Economics and Management of the Slovak University of Agriculture in Nitra. He graduated in 2002 successfully.

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.From 3 September 2010 to 31 December 2016 he was a member of the Board of Directors (from 26 April 2012 to 31 December 2016 he was the Vice-Chairman of the Board of Directors) and from 8 September 2010 he is the Managing Director of SED and Commerce Section of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company.

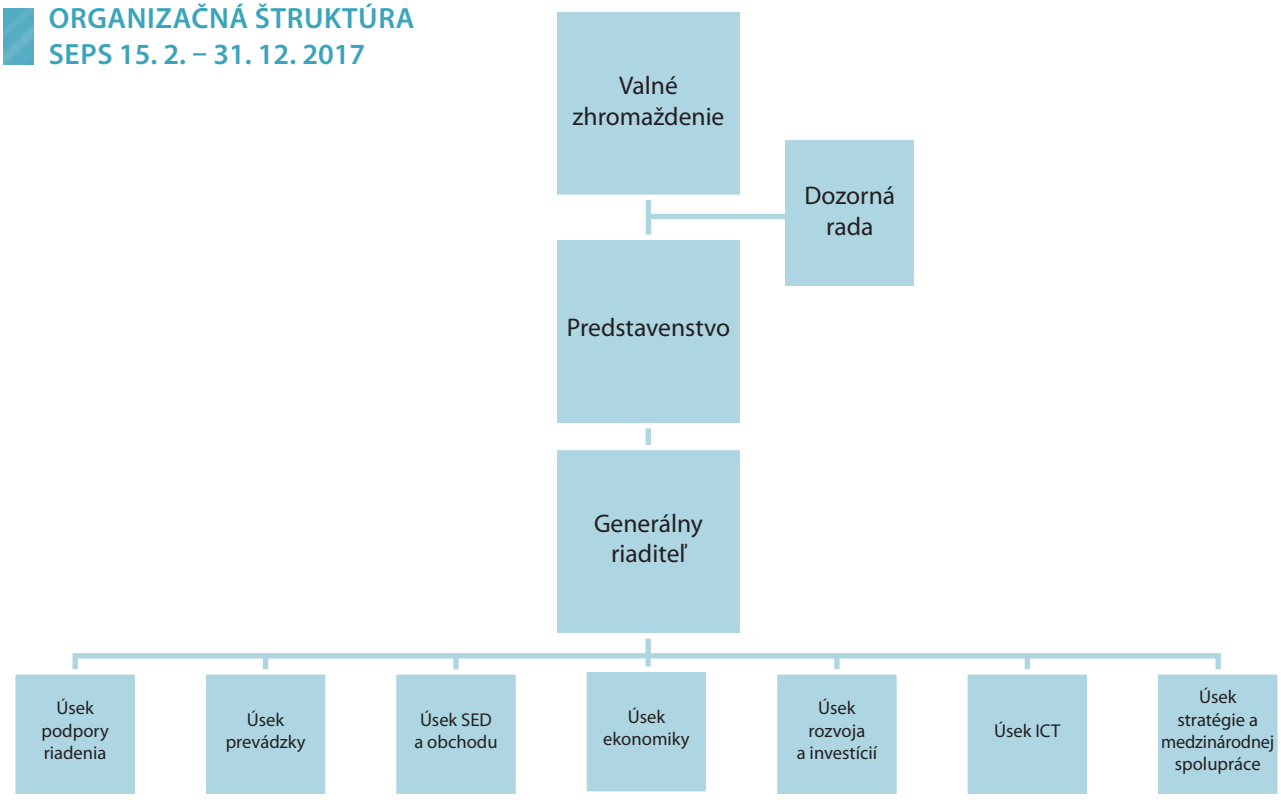
With effect from 1 January 2017, he was re-appointed as a member of the Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. He was appointed as the Managing Director of SED and Commerce Division by the company Board of Directors effective as from 10 January 2017.

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

ORGANIZAČNÁ ŠTRUKTÚRA SEPS 1. 1. – 14. 2. 2017

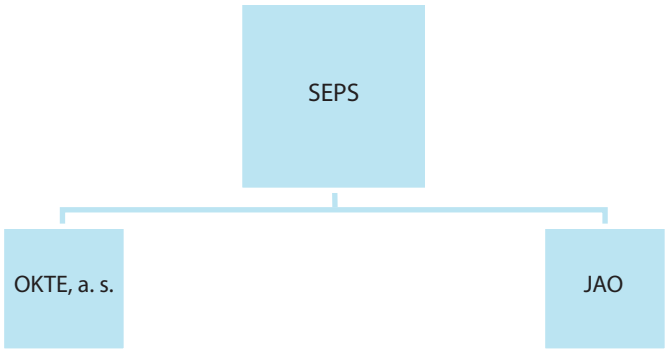


ORGANIZAČNÁ ŠTRUKTÚRA SEPS 15. 2. – 31. 12. 2017



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

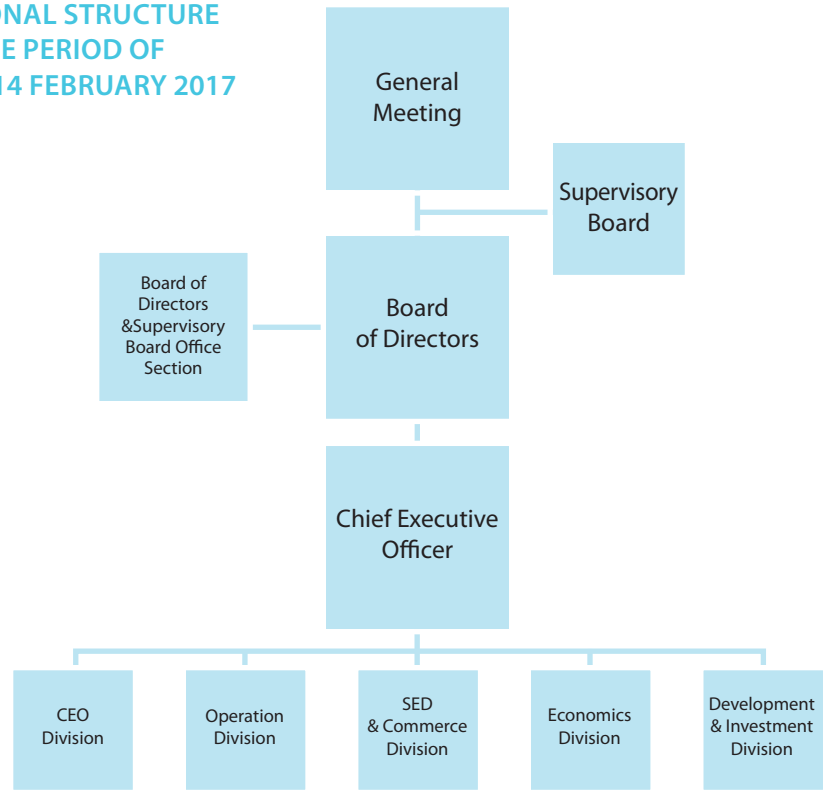
VLASTNÍCKY PODIEL SEPS V INÝCH SPOLOČNOSTIACH K 31. 12. 2017



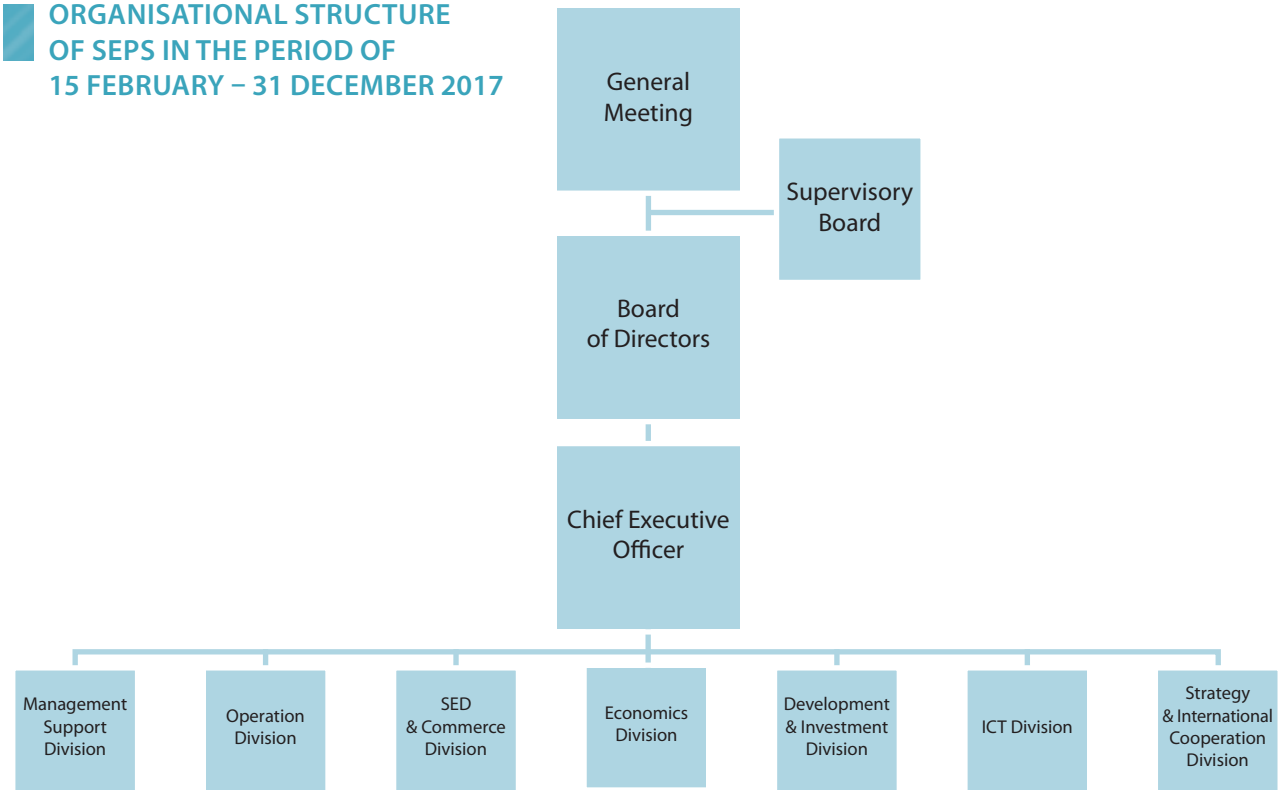
SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.	100%
JAO (Joint Allocation Office – Spoločná alokačná kancelária)	5%

COMPANY STRUCTURE

ORGANISATIONAL STRUCTURE OF SEPS IN THE PERIOD OF 1 JANUARY – 14 FEBRUARY 2017

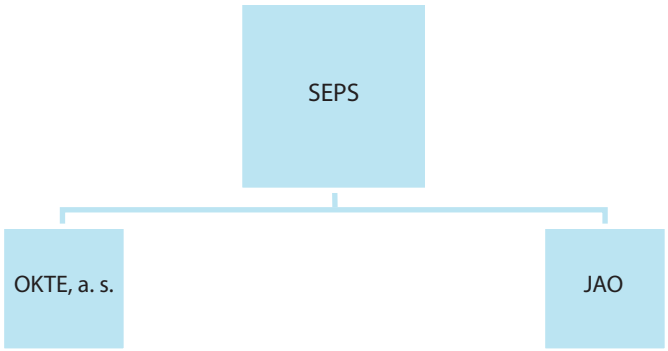


ORGANISATIONAL STRUCTURE OF SEPS IN THE PERIOD OF 15 FEBRUARY – 31 DECEMBER 2017



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 2017

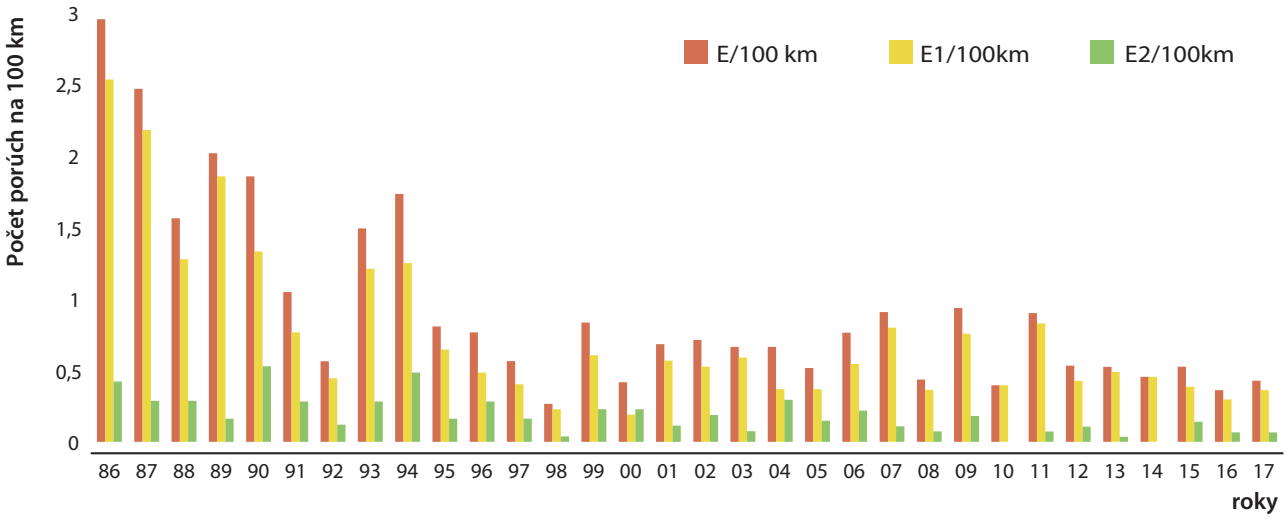


SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Ownership share in %
OKTE, a. s. – short-term electricity market operator	100%
JAO (Joint Allocation Office)	5%

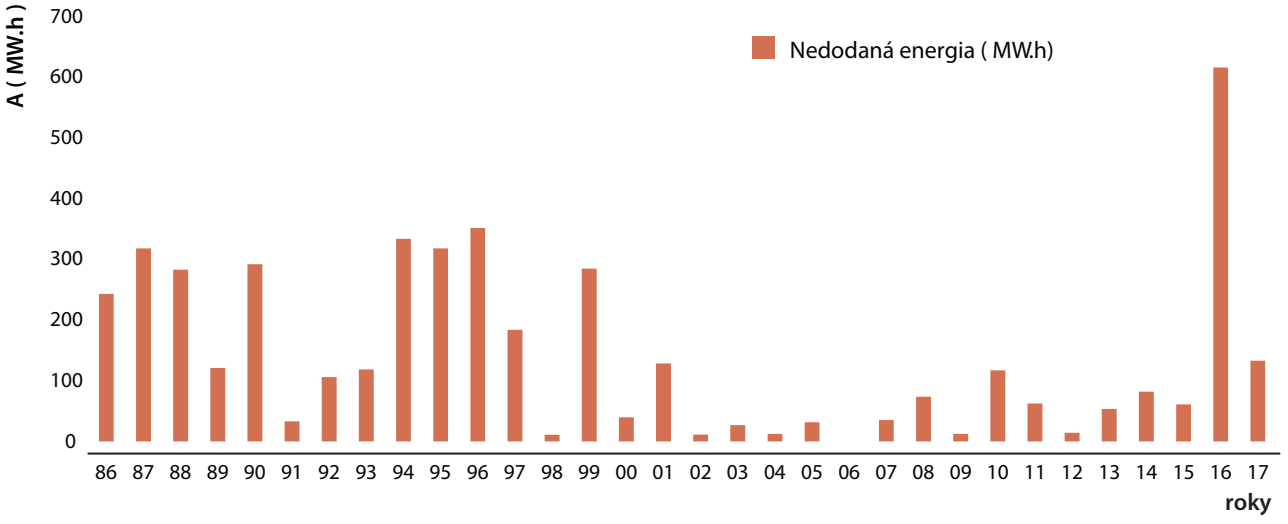
SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržal v roku 2017 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Splnené boli aj všetky čiastkové štandardy.

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2017 plynulá a spoľahlivá, čo dokumentuje aj ustálený, až mierne klesajúci dlhodobý trend poruchovosti. Množstvo nedodanej elektrickej energie odráža mnoho premenlivých faktorov počas poruchy a v roku 2017 bolo mierne nadpriemerné (pozri grafy 1 a 2).

GRAF 1:
MERNÁ PORUCHOVOSŤ



GRAF 2:
VÝVOJ NEDODANEJ ENERGIE



Pravdepodobne najväčšou mierou ovplyvnila prevádzku prenosovej sústavy dlhodobá odstávka vedenia V404 medzi elektrickými stanicami Varín (SR) a Nošovice (ČR) na základe požiadavky ČEPS z dôvodu rekonštrukčných prác na tomto vedení.

Údržba a opravy

Údržba zariadení zvlášť vysokého napätia (ZVN), veľmi vysokého napätia (VVN), vlastnej spotreby a sekundárnej techniky v elektrických staniciach bola zabezpečená v rozhodujúcej miere dodávateľským spôsobom. V zmysle schváleného vypínacieho plánu a Poriadku preventívnych činností na rok 2017 boli vykonané všetky potrebné údržbové a diagnostické činnosti. Pochôdzkovými a lezeckými prehliadkami boli na vedeniach v správe SEPS zisťované jednotlivé závady, ktoré boli odstraňované podľa ich závažnosti a možností uvoľňovania jednotlivých vedení z prevádzky.

Realizácia plánu opráv zariadení prenosovej sústavy prispela najmä k udržaniu a ďalšiemu zvyšovaniu spoľahlivosti a bezpečnosti zariadení. Išlo najmä o úpravu výšky vodičov vedení nad terénom podľa nových požiadaviek technických noriem a výmeny poškodených vodičov vo vybraných kotevných úsekoch vedení. Opravou náterov oceľových konštrukcií je vytváraný predpoklad zabránenia degradácie oceľových konštrukcií vedení a elektrických staníc vplyvom korózie. Opravami chránenia vedení, transformátorov a rozvodní vo viacerých staniciach sme dosiahli zvýšenie spoľahlivosti prenosu elektrickej energie.

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. V roku 2017 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 70 pôsobení ochrán (s vypnutím). Z toho na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni: 400 kV – 33x, 220 kV – 18x, 110 kV – 5x; na transformátoroch 400/110 kV – 12x, 33/0,4 kV – 1x a na spínači hlavných prípojníc 400 kV – 1x.

Nesprávnym pôsobením sekundárnej techniky došlo k jednému nežiaducemu vypnutiu vedenia V477. Celková úspešnosť pôsobenia ochranných terminálov bola 98,6 %.

Automatiky opätovného zapnutia (OZ) využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach pôsobili 25x, z toho 18 OZ bolo úspešných a 7 neúspešných, čo znamená 72 % úspešnosť automatiky OZ.

TAB.
PREHĽAD O ČINNOSTI OCHRÁN A SIEŤOVÝCH AUTOMATÍK

Roky 1990-2017	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	117	60	88	65	78	75	69	86	55	68	74	70	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60	101	65	70
Počet pôsobení automatík OZ	74	35	61	30	37	41	45	51	39	44	46	35	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49	65	37	25
Percento úspešnosti automatík OZ	69	86	74	83	63	76	84	72,5	100	70,5	91,3	82,8	91,6	65	46,1	89,3	61,6	95,1	98,5	87	88,3	84,3	82,8	97,5	97,9	83,1	78,7	72

Diagnostika

Diagnostické merania výkonných transformátorov a zariadení primárnej techniky elektrických staníc boli zabezpečené v plnom rozsahu podľa Plánu diagnostických činností po celý rok 2017.

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.

SEPS as the transmission system operator adhered to the overall required level of electricity transmission quality standards pursuant to Decree No. 236/2016 Coll. in 2017. Moreover, all partial standards were fulfilled.

The transmission system operation was smooth and reliable during the entire year 2017 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 2017 slightly above-average, is reflected by many variable factors during the failure and in 2017 (see Charts 1 and 2).

CHART 1:
SPECIFIC FAILURE RATE

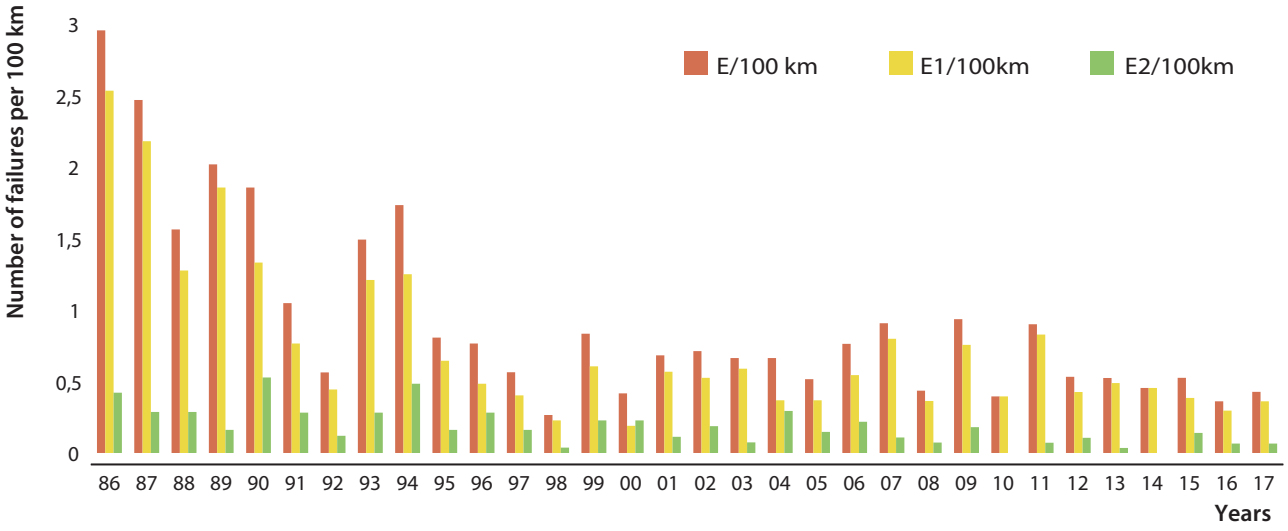
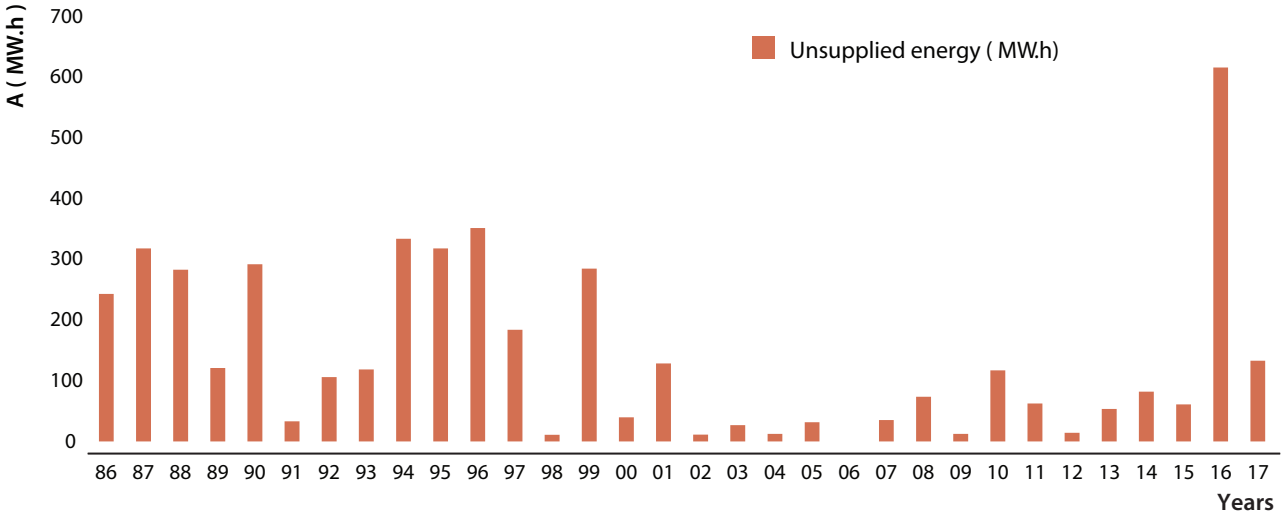


CHART 2:
DEVELOPMENT OF NON-SUPPLIED ENERGY



The transmission system operation was probably mostly influenced by the long-term decommissioning of the V404 line between the Varín (SR) and Nošovice (the Czech Republic) substations based on the ČEPS requirement due to reconstruction works on this line.

Maintenance and Repairs

Maintenance of ultra high voltage (UHV), very high voltage (VHV), self-consumption and secondary technique of substations was prevailingly ensured via outsourcing. All required maintenance and diagnostic activities were performed according to the approved tripping plan and Preventive Action Rules for y. 2017. Walkway and climbing inspections on the lines managed by SEPS were used to detect individual failures and they were eliminated according to their seriousness and possibility of decommissioning of individual lines.

Implementation of the plan of repairs of the transmission system assets contributed especially 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 requirements of technical standards and replacement of the damaged conductors in the selected anchoring sections of lines. Repair of coatings of steel structures leads to an assumption to prevent degradation of steel structures of lines and substations due to corrosion. Repairs of protections for lines, transformers, and switchyards in several substations resulted in enhancement of electricity transmission liability.

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. In 2017, there were 70 activations of protections (with tripping) recorded in the Slovak transmission system, of which the following were on the lines operated on the voltage levels: 400 kV – 33x, 220 kV – 18x, 110 kV – 5x; on transformers 400/110 kV – 12x, 33/0.4 kV – 1x and on the switch of main bus bars 400 kV – 1x.

Incorrect operation of the secondary technique resulted in a single unwanted tripping of the V477 line. The total success rate of protective line terminals achieved 98.6 %.

Automatic devices of reclosing (OZ) used for tripping of transition short circuits on lines were activated for 25 times, of which 18 OZ were successful and 7 were unsuccessful, i.e. 72 % success rate of OZ automatics.

TABLE:
OVERVIEW OF OPERATION OF PROTECTIONS AND NETWORK AUTOMATICS

Years 1990-2017	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
Number of protection actuation with tripping	117	60	88	65	78	75	69	86	55	68	74	70	61	44	47	60	105	71	94	124	67	66	78	58	60	101	65	70
Number of automatic reclosing actuations	74	35	61	30	37	41	45	51	39	44	46	35	36	20	26	47	86	41	67	100	60	51	64	41	49	65	37	25
Automatic reclosing success rate percentage	69	86	74	83	63	76	84	72,5	100	70,5	91,3	82,8	91,6	65	46,1	89,3	61,6	95,1	98,5	87	88,3	84,3	82,8	97,5	97,9	83,1	78,7	72

Diagnostics

During the entire year 2017, 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.

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2017 paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Prevádzka ES SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania ENTSO-E v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napätia a regulácii salda cezhraničných prenosov boli priebežne vyhodnocované a splnené.

Automatizovaný systém dispečerského riadenia – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS a na pracovisku dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Žiline (ďalej aj „SED“) bola v roku 2017 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narúšajúcej riadenie elektrizačnej sústavy SR, spoluprácu so zahraničnými partnermi a riadenie výroby v reálnom čase.

V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní objemu dát so susednými prevádzkovateľmi (vyvolanými rekonštrukciami ich vlastných objektov) prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E.

K významnému nárastu objemu výmeny dát došlo aj medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom bolo detailnejšie zmapovanie procesných informácií potrebných pre testovanie a prípravu podpornej služby „Štart z tmy“ za účelom komplexného pohľadu na topologický model nižších napäťových úrovní, ktorý je potrebný pre túto službu.

V rámci medzinárodných skupín sme spolupracovali na projektoch AMICA, ATOM, COMO, EAS. Zapojili sme sa do technickej časti prípravy a riešenia projektu IGCC (International Grid Control Cooperation). Projekt IGCC bude v budúcnosti riešiť mechanizmus vzájomného vyrovnania ACE (Area Control Error) v rámci ENTSO-E a plne nahradí eGCC (projekt Grid Control Cooperation s účasťou ČEPS, SEPS a MAVIR).

V roku 2017 sme pokračovali v projekte „Inovácia riadiaceho a informačného systému Slovenského elektroenergetického dispečingu (RIS SED)“, ktorého cieľom je do roku 2019 nahradiť existujúci RIS SED Sinaut Spectrum novým RIS SED Monarch od spoločnosti INDRA Slovakia, a. s. Počas roka prebiehali intenzívne pracovné stretnutia za účasti odborníkov dodávateľa a SEPS, na ktorých sa upresňovali detaily požadovaných funkčných vlastností jednotlivých softvérových modulov. Dodávateľ zároveň priebežne prezentoval výsledky dosiahnuté v jednotlivých fázach a oblastiach projektu. Na pracovisko ASDR Žilina bolo dodané testovacie prostredie PDS (Program Development System) systému Monarch. V rámci tohto projektu zamestnanci SEPS absolvovali v roku 2017 úvodné zaškolenie a odborné školenie na softvérové moduly nového RIS SED priamo v tréningovom centre dodávateľa.

Podnikový informačný systém MES (Manufacturing Execution System) bol priebežne dopĺňaný o nové vizuálne pohľady, ktoré napomáhajú odborným útvarom v prístupe ku rôznorodým dátam z prevádzky ES SR. Systém MES bol počas celého roka v plnej prevádzke bez výpadkov, ktoré by narušili jeho dostupnosť pre najdôležitejšie funkcie, ako sú vyhodnotenie podporných služieb a príprava prevádzky. V závere roka bol tento systém doplnený o nový softvérový modul slúžiaci pre predikciu strát v našej elektrizačnej sústave.

V roku 2017 sa uskutočnili výcviky dispečerov na dispečerskom tréningovom simulátore pre potreby zvyšovania kvality riadenia elektrizačnej sústavy SR. Pracovisko záložného dispečingu v Bratislave dispečeri priebežne databázovo udržiavali a testovali tak, aby mohlo plniť svoje hlavné funkcie. Certifikácie poskytovateľov podporných služieb (PpS) prebiehali paralelne aj z hlavného, aj zo záložného pracoviska SED.

V súvislosti s projektmi rekonštrukcií ESt SEPS boli v priebehu roka na riadiacich informačných systémoch SED a ESt vykonané úpravy z dôvodu výmeny centrál RIS ESt Moldava a výmeny T401 Moldava. Zároveň sme spolupracovali na príprave ďalších realizačných a investičných projektov vo väzbe na technológiu RIS ESt, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu,
- Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves,
- Rozvodňa R400 kV Bystričany + rozšírenie R400 kV Horná Ždaňa + rozšírenie R400 kV Križovany,
- Inovácia vzdialených SCADA klientov RIS ESt pre prevádzkové správy,
- Inovácia zariadení RIS pre riadenie R110 kV v Est Horná Ždaňa,
- Obnova sekundárnej techniky R 400 kV Lemešany – výmena ochrán a inovácia RIS,
- Obnova sekundárnej techniky R400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS.

Telekomunikácie a informatika

Spoľahlivá prevádzka telekomunikačných sietí bola v roku 2017 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 roku 2017 bolo zrealizované nové optické prepojenie medzi SED Žilina a vedením V 495, čím sa zvýšila spoľahlivosť pripojenia dispečingu na optickú sieť spoločnosti.

V oblasti rozvoja a inovácie informačných technológií sa začala realizácia investičných projektov Upgrade diskových polí a Aktualizácia prostredia SAP vrátane vybudovania platformy SAP Fiori.

Všetky telekomunikačné a IT služby boli poskytované v požadovanej kvalite.

The electricity system of the Slovak Republic (hereinafter referred to as "ES SR") was operated in parallel within the interconnected European system ENTSO-E in 2017. The operation of ES SR was reliable and all ENTSO-E key criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage control, and cross-border transmissions were continuously evaluated and fulfilled.

Automated Dispatch Management System - ADMS

The operation of the ADMS equipment in the SEPS substations and in the Slovak Electric Power Dispatching workplace in Žilina (hereinafter referred to as "SED") in 2017 was reliable and safe without any loss of information disturbing the real-time management of the electricity system of the Slovak Republic, cooperation with foreign partners and production management.

In the field of data exchange with foreign partners, we continued in extension of the data volume with neighbouring operators (due to reconstructions of their own objects) of the transmission systems via the ENTSO-E Electronic Highway.

Moreover, the significant increase of the data exchange volume occurred between SEPS and distribution energy companies in Slovakia. The main reason was to map procedural information required for testing and preparation of the "Black Start" ancillary service in detail in order to provide a complex view of the topological model of lower voltage levels required for this service.

Within international groups we cooperated on the AMICA, ATOM, COMO, EAS projects. We were involved in the technical part of the IGCC (International Grid Control Cooperation) project preparation and solution. In the future, the IGCC project will deal with mechanism of mutual balancing of ACE (Area Control Error) within ENTSO-E and it will fully replace eGCC (project of Grid Control Cooperation with the participation of ČEPS, SEPS, and MAVIR).

In 2017, we continued in the "Innovation of Management and Information System of the Slovak Electric Power Dispatching (RIS SED)" aimed at replacement of the current RIS SED Sinaut Spectrum with the new RIS SED Monarch by INDRA Slovakia, a. s. by 2019. In the course of the year, there were intense working meetings arranged with the participation of experts of the supplier and SEPS where details of the required functional properties of individual software modules were specified. Moreover, the supplier presented interim results achieved in individual project phases and areas. Testing PDS (Program Development System) environment of the Monarch system was delivered to the Žilina ADMS workplace. Within this project, in 2017 the SEPS employees attended the introductory training and professional training covering software modules of the new RIS SED directly in the supplier training centre.

The MES (Manufacturing Execution System) factory information system was supplemented from time to time by new visual views which assist expert units in accessing various data from the ES SR operation. The MES system was fully operated in the course of the year without failures which would disturb its availability for the most important functions such as evaluation of ancillary services and operation preparation. At the end of the year, the system was supplemented by a new software module serving for prediction of losses in our electricity system.

In 2017, the trainings of dispatchers using the dispatcher training simulator were carried out to enhance the quality of the electricity system of the Slovak Republic management. The workplace of the backup dispatching in Bratislava was maintained from the database point of view and it was subject to interim testing by the dispatchers in order it could fulfil its main functions. Certifications of ancillary service (PpS) providers were carried out in parallel from the main and backup SED workplace.

In regard to the projects concerning ESt SEPS reconstructions, modifications were executed in the course of the year on SED and ESt management information systems due to replacement of RIS ESt Moldava headquarters and T401 Moldava. Concurrently, we cooperated in preparation of further implementation and investment projects in relation to the RIS Est technology the most significant of which include:

- Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice switchyard to the switchyard of a new type,
- Replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves,
- R400 kV Bystričany switchyard + extension of R400 kV Horná Ždaňa + extension of R400 kV Križovany,
- Innovation of remote SCADA clients of RIS ESt for operating administrations,
- Innovation of RIS facilities for control of R110 kV in Est Horná Ždaňa,
- Refurbishment of secondary technology in R 400 kV Lemešany - replacement of protections and RIS innovation
- Refurbishment of secondary technology in R 400 kV Bošáca - replacement of protections and RIS innovation

Telecommunication and Informatics

A reliable operation of the telecommunication networks in 2017 was provided for in full extent without restrictions what was also reflected in smooth communication and activity of managing control and protective automatics.

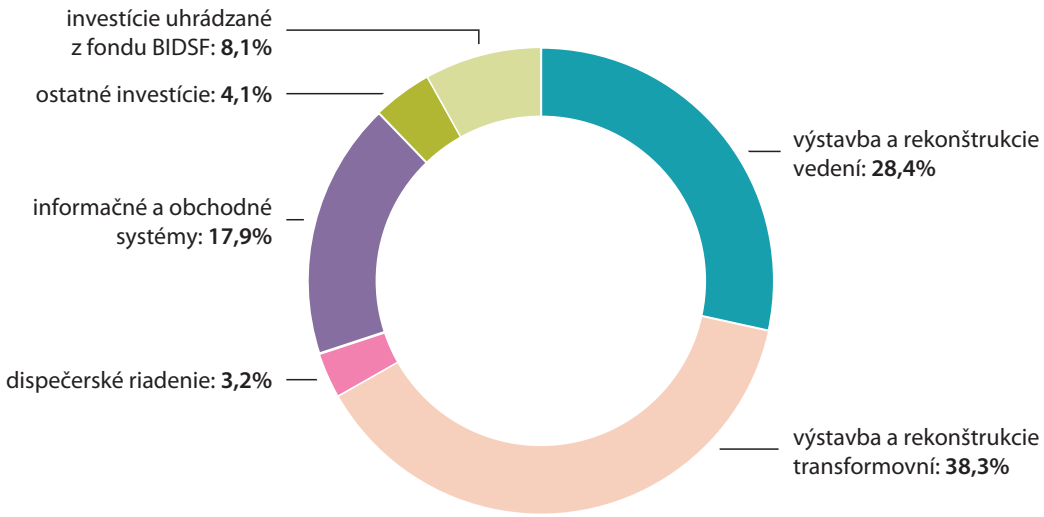
In 2017, a new optical interconnection between SED Žilina and the V 495 line was executed thus increasing reliability of the dispatching connection to the optical network of the company.

In the field of information technology development and innovation, the implementation of investment projects concerning Upgrade of Disk Arrays and Update of SAP Environment including building the SAP Fiori platform commenced.

All telecommunication and IT services were provided in the required quality.

V oblasti investícií bola v roku 2017 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2017 – 2021. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 51 676-tisíc eur na rok 2017 bolo skutočne vyčerpaných 55 341 958 eur, čo predstavuje 107,09 %.

GRAF 1:
ŠTRUKTÚRA REALIZOVANÝCH INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKU 2017



TAB.
PLNENIE PLÁNU V ROKU 2017 PODĽA INVESTIČNÝCH OBLASTÍ

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v eurách		
		Plán	Skutočnosť	% plnenia
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	15 108 051	15 742 725	104,20
2	výstavba a rekonštrukcie transformovní	19 689 043	21 211 376	107,73
3	dispečerské riadenie	1 748 250	1 751 123	100,16
4	informačné a obchodné systémy	9 227 948	9 880 486	100,07
5	ostatné investície	1 846 263	2 278 646	123,41
6	investície uhrádzané z fondu BIDSF	4 056 876	4 477 602	110,37
Spolu		**51 676 431**	**55 341 958**	**107,09**

Objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2017 bola Výmena transformátora T401 v ESt Moldava, nový transformátor 400/121/34 kV (T401) s menovitým transformačným výkonom 250 MVA bol začiatkom decembra 2017 uvedený do dispečerského riadenia. Zabezpečila sa tak bezpečná a spoľahlivá prevádzka transformácie 400/110 kV a bezpečná dodávka elektriny pre odberateľov prislúchajúcej 110 kV uzlovej oblasti. Na túto investičnú akciu sa v roku 2017 vyčerpali finančné prostriedky v celkovej výške 7 841 431 eur.

V roku 2017 sa začala na východnom Slovensku realizácia ďalšej významnej investičnej akcie: Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves v celkovom finančnom objeme v roku 2017 vo výške 6 098 057 eur. Uvedená investičná akcia pokračuje v roku 2018 výmenou transformátora T402 a rekonštrukciou 400 kV rozvodne na diaľkové riadenie a následne v roku 2019 bude ukončená výmenou transformátora T401. ESt Spišská Nová Ves tak prejde do bezobslužného režimu prevádzky s diaľkovým riadením zo Slovenského

elektroenergetického dispečingu v Žiline a súčasne sa zvýši bezpečnosť a spoľahlivosť transformácie elektrickej energie aj v tejto uzlovej oblasti východného Slovenska.

Obe investičné akcie prebiehajú v úzkej spolupráci so zástupcami VSD, a. s., Košice, ktorí zabezpečujú nevyhnutné úpravy príslušných 110 kV rozvodní.

V máji 2017 sa začala realizácia stavby Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu s predpokladaným finančným objemom 39,6 mil. eur. Účelom predmetnej investície v elektrickej stanici Podunajské Biskupice je rozšírenie, rekonštrukcia a modernizácia existujúcich rozvodných a súvisiacich zariadení, výmena v súčasnosti už nevyhovujúceho riadiaceho a informačného systému pre diaľkové riadenie zariadení elektrickej stanice, vybudovanie príslušných zariadení a objektov potrebných pre bezobslužnú diaľkovo riadenú prevádzku a zabezpečenie trvalo udržateľnej spoľahlivej a bezpečnej prevádzky transformácie 400/110 kV v elektrickej stanici Podunajské Biskupice pre prislúchajúce 110 kV uzlové oblasti Podunajské Biskupice – Stupava a Podunajské Biskupice – Gabčíkovo, čím bude zabezpečené spoľahlivé zásobovanie mesta Bratislava a jeho okolia elektrinou pri predpokladanom rastúcom zaťažení v uzlovej oblasti Podunajské Biskupice – Stupava.

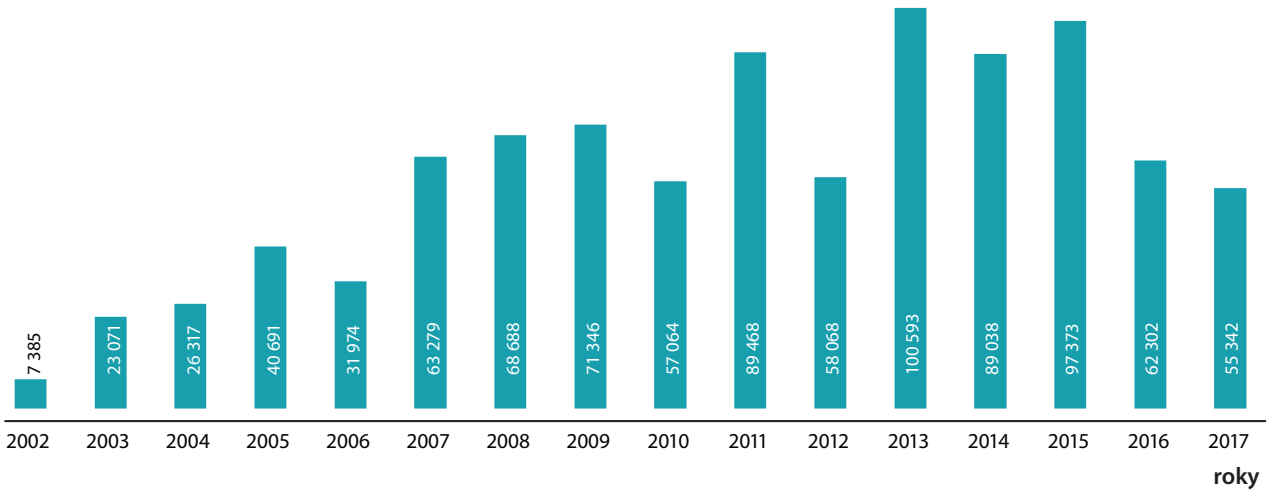
Prechod rozvodne 400 kV na nový typ rozvodne je koncepčným riešením do budúcnosti, ktoré umožní predpokladané budúce rozšírenie novej rozvodne 400 kV pre potreby zdvojenia existujúcich vedení do novej rozvodne 400 kV Gabčíkovo, rozvodne 400 kV Križovany, rozvodne 400 kV Stupava a pre pripojenie prípadných nových užívateľov do prenosovej sústavy.

Na strednom Slovensku sa začiatkom roka 2017 začal realizovať súbor stavieb Transformácia 400/110 kV Bystričany stavebnými prácami v rozvodni 400 kV Horná Ždaňa (stavba Rozvodňa 400 kV Horná Ždaňa – rozšírenie), ktorá bude rozšírená o dve nové polia a výstavbou novej rozvodne 400 kV Bystričany (stavba Rozvodňa 400 kV Bystričany). Práce na týchto stavbách sú financované z fondu BIDSF (Medzinárodný fond na podporu vyradenia JE V1 Bohunice). Na obidve stavby boli v roku 2017 vynaložené finančné prostriedky vo výške 3 832 392 eur.

V roku 2017 pokračovala aj realizácia prác na inovácii riadiaceho a informačného systému (RIS) Slovenského elektroenergetického dispečingu v Žiline, ktorý sa týka dispečerského riadenia energetiky, záložného dispečerského centra v Bratislave a dispečerského tréningového simulátora. Dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy musí popri výmene zastaraného riadiaceho systému za nový RIS, spĺňajúci európske legislatívne požiadavky, zabezpečovať plynulé a bezpečné riadenie elektrizačnej sústavy.

Vývoj čerpania investičných nákladov v rokoch 2002 – 2017 je znázornený v grafe 2.

GRAF 2:
VÝVOJ INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKOCH 2002 – 2017 V TIS. EUR



As far as the investments in 2017 are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the SEPS Business Plan and Financial Budget for the Period 2017 – 2021 was ensured. Out of the total planned investments amounting to EUR 51,676 thousand for the year 2017, the actually used amount was EUR 55,341,958 what means 107.09 %.

CHART 1:
STRUCTURE OF INCURRED INVESTMENT COSTS IN 2017

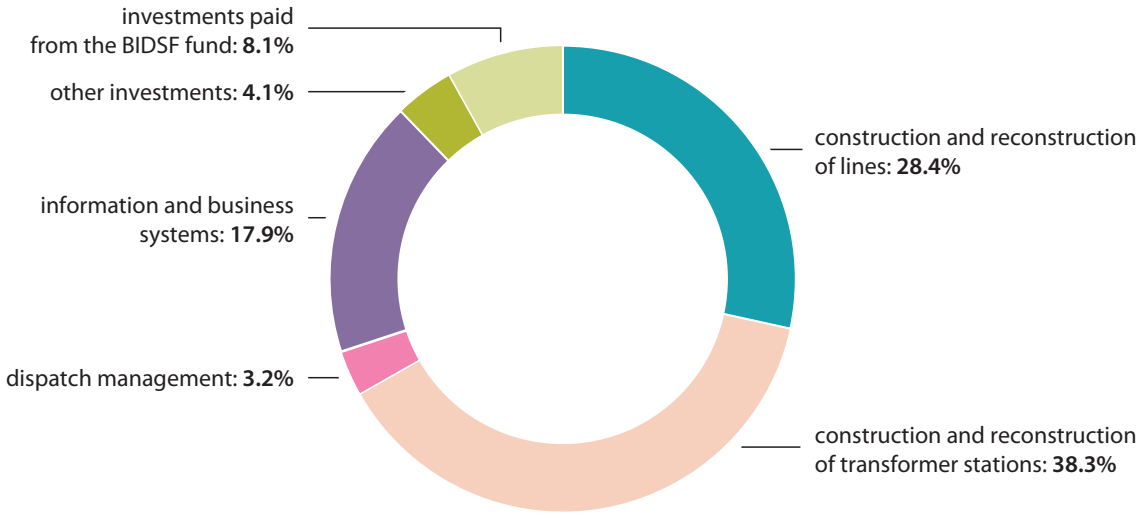


TABLE:
FULFILMENT OF THE PLAN IN 2017 ACCORDING TO INVESTMENT AREAS

Order No.	Investment project	Costs in EUR		
		Plan	Reality	% of fulfilment
1.	construction and reconstruction of lines	15,108,051	15,742,725	104.20
2.	construction and reconstruction of transformer stations	19,689,043	21,211,376	107.73
3.	dispatcher control	1,748,250	1,751,123	100.16
4.	information and business systems	9,227,948	9,880,486	100.07
5.	other investments	1,846,263	2,278,646	123.41
6.	investments paid from the BIDSF fund	4,056,876	4,477,602	110.37
Total		**51,676,431**	**55,341,958**	**107.09**

The biggest investment in terms of volume in 2017 was Replacement of the T401 Transformer in ESt Moldava, the new 400/121/34 kV (T401) transformer with nominal transformation power of 250 MVA was commissioned into dispatch management at the beginning December 2017. This ensured safe and reliable operation of the 400/110 kV transformation and safe electricity supply for the consumers of the corresponding 110 kV node area. The total funds amounting to EUR 7,841,431 were spent for this investment in 2017.

In 2017, further significant investment project commenced in East Slovakia: Replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves in the total amount of EUR 6,098,057 in 2017. The aforementioned investment project continues in 2018 by replacement of the T402 transformer and by reconstruction of 400 kV switchyard for remote control and then in 2019, it will be completed by replacement of the T401 transformer. ESt Spišská Nová Ves will thus be transferred to the operator-free operation mode with remote control

from the Slovak Electric Power Dispatching in Žilina and, moreover, this will increase safety and reliability of electricity transformation in this node area of East Slovakia.

Both investment projects are implemented in close cooperation with the representatives of VSD, a. s., Košice who provides for inevitable modifications of the remaining 110 kV switchyards.

In May 2017, Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice switchyard to the switchyard of a new type started with the assumed funds of EUR 39.6 mil.. The purpose of this investment in the Podunajské Biskupice substation is the extension, reconstruction, and refurbishment of the existing distribution system and related facilities, replacement of the current inappropriate management and information system for remote control of the substation, building of the respective facilities and buildings required for the operator-free operation with remote control and provision of sustainable and safe operation of the 400/110 kV transformation in the Podunajské Biskupice substation for the corresponding 110 kV node areas of Podunajské Biskupice – Stupava and Podunajské Biskupice – Gabčíkovo, thus ensuring reliable electricity supply of the City of Bratislava and its surroundings at the assumed increasing load in the Podunajské Biskupice – Stupava node area.

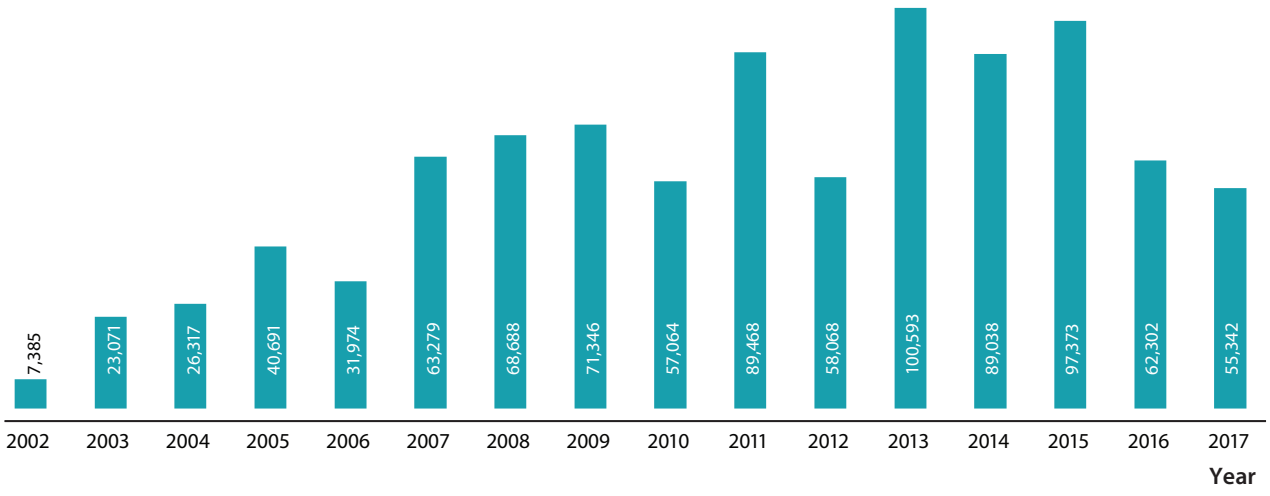
Transition of the 400 kV switchyard to a new type of the switchyard is a conceptual solution for the future which will allow the assumed future extension of a new 400 kV switchyard for the purpose of doubling of the existing lines into the new 400 kV Gabčíkovo switchyard, 400 kV Križovany switchyard, 400 kV Stupava switchyard and for connection of eventual new users to the transmission system.

At the beginning of 2017, the execution of a set of constructions 400/110kV Bystričany Transformation started in Central Slovakia by building works in the 400 kV Horná Ždaňa switchyard (400 kV Horná Ždaňa switchyard – extension) which will be extended by two new fields and by construction of the new 400 kV Bystričany switchyard (400 kV Bystričany switchyard). The works on these constructions are financed from the BIDSF fund (NPP V1 Bohunice International Decommissioning Support Fund). The total funds amounting to EUR 3,832,392 were spent for both constructions in 2017.

In 2017, the implementation of works on innovation of the management and information system (RIS) of the Slovak Electric Power Dispatching in Žilina continued covering energy dispatching, backup dispatching centre in Bratislava and dispatching training simulator. Along with replacement of the obsolete management system with a new RIS fulfilling the European legislation requirements, the dispatching of the transmission system operator must ensure smooth and safe management of the electricity system.

The development of investment cost drawdown in the period between 2002 and 2017 is shown in Chart No. 2.

CHART 2:
THE DEVELOPMENT OF INVESTMENT COST IN THE PERIOD 2002 – 2017 IN EUR THOUSAND



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., pomocou zavedeného systému environmentálneho manažérstva výrazne prispieva k zmierňovaniu, resp. eliminácii nepriaznivých vplyvov spoločnosti na životné prostredie. Systémový prístup podporuje organizáciu pri plnení záväzných požiadaviek a zlepšuje environmentálne správanie.

Systém environmentálneho manažérstva spoločnosť začala realizovať v roku 2007 v zmysle požiadaviek normy EN ISO 14 001:2004. Uvedomujúc si svoj významný vplyv na životné prostredie dobrovoľne prijala v roku 2017 záväzok dosiahnuť a preukázať vhodné environmentálne správanie aj v súlade s novou medzinárodnou normou STN EN ISO 14 001:2016. Rok 2017 bol teda v znamení prípravy spoločnosti na certifikáciu v roku 2018 v zmysle požiadaviek tejto novej normy.

Súčasné vedenie spoločnosti prijalo nový procesný model integrovaného systému manažérstva a schválilo novú Politiku integrovaného systému manažérstva, ktorej súčasťou je aj environmentálna politika.

V priebehu roku spoločnosť aktualizovala dokumentáciu riadenia v oblasti ochrany životného prostredia. Identifikovala významné environmentálne aspekty a ich riziká, relevantné potreby a očakávania zainteresovaných strán a aktualizovala register právnych požiadaviek.

V marci 2017 bol vykonaný externý audit integrovaného systému manažérstva a 23 interných auditov, ktoré boli zamerané na pripravenosť spoločnosti na certifikáciu v zmysle požiadaviek normy STN EN ISO 14 001:2016.

V sledovanom období roku 2017 spoločnosť zabezpečovala bežnú prevádzku, t. j. zneškodnenie odpadov, dodávku pitnej a úžitkovej vody, servis ekologických zariadení a zároveň zamestnanci odboru environmentalistiky vykonali 12 tematických kontrol zameriavaných na dodržiavanie právnych požiadaviek.

V oblasti životného prostredia sa spoločnosť trvalo zameriava na prevenciu znečisťovania. Naďalej bude aktívne riadiť nakladanie s odpadmi, pričom bude venovať čo najväčšiu pozornosť znižovaniu produkcie odpadov vznikajúcich pri výstavbe, údržbe a opravách zariadení, ich dôslednému separovaniu a prednostnému zhodnocovaniu ako druhotných surovín. Dôraz bude klásť tiež na minimalizáciu rizika znečistenia pôdy, povrchových a podzemných vôd.

Na základe výsledkov interných auditov a kontrol je spoločnosť pripravená na absolvovanie certifikačného auditu podľa požiadaviek medzinárodnej normy STN EN ISO 14001:2016.

ENVIRONMENTAL POLICY

By means of the introduced environmental management system, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. significantly contributes to mitigation or elimination of adverse impacts of the company on environment. The system approach supports fulfilment of the binding requirements and improves environmental behaviour.

The company commenced to apply the environmental management system in 2007, according to the requirements of the EN ISO 14 001:2004 standard. Being aware of its significant impact on environment, in 2017, the company adopted the commitment to reach and prove suitable environmental behaviour also in compliance with the new international standard STN EN ISO 14 001:2016. The year 2017, was thus characterized by preparation of the company for certification in 2018 according to the requirements of this new standard.

The current company management adopted a new procedural model of the integrated management system and approved a new Integrated Management System Policy which includes the environmental policy.

In the course of the year, the company updated the management documentation in the field of environment protection. They identified significant environmental aspects and their risks, relevant needs and expectations of the stakeholders and they updated the register of legal requirements.

In March 2017, an external audit of the integrated management system and 23 internal audits were conducted aimed at readiness of the company for certification pursuant to the requirements of the STN EN ISO 14 001:2016 standard.

In the course of the monitored period of the year 2017, the ordinary operation was provided by the company, i.e. waste disposal, drinking and service water supply, service of ecological facilities and, concurrently, the employees of the environment department performed 12 thematic controls of adherence to the legislation requirements.

In the field of environment, the company focuses on prevention of pollution. Moreover, they will actively control waste disposal while as great attention as possible will be paid to reduction of waste generation at construction, maintenance and repairs of facilities, its consistent separation and preferred appreciation as secondary raw material. The emphasis will be put on minimization of risk of polluting soil, surface, and ground water.

Based on the results of the internal audits and checks, the company is ready to be subject to the certification audit according to the requirements of the international STN EN ISO 14001:2016 standard.

Na jar 2017 bol na webovej stránke SEPS zverejnený dokument Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy SR na roky 2017 – 2026, ktorého každoročné spracovanie ukladá spoločnosti slovenská legislatíva a na jeseň už bola na ÚRSO predložená na schválenie jeho aktualizovaná verzia, a síce Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy SR na roky 2018 – 2027. Tento dokument by mal byť zverejnený na webovej stránke SEPS po schválení ÚRSO v prvom kvartáli 2018. Popritom sekcia 5100 v spolupráci s ostatnými špecializovanými útvarmi SEPS v priebehu takmer celého roka 2017 kompletizovala dokument Program rozvoja SEPS na roky 2019 – 2028. Ide o významný, každoročne spracovávaný interný strategický dokument, ktorý by mal byť schválený štatutármi SEPS v prvom kvartáli 2018. Medzi najdôležitejšie rozvojové zámery, ktorými sa v oblasti rozvoja sekcia 5100 zaoberá, patrí zvýšenie kompenzačného výkonu v severnej časti prenosovej sústavy SR, konkrétne v ESt Liptovská Mara, Varín a Sučany. Popritom prebiehali v roku 2017 študijné a prieskumné práce na určení možného trasovania koridorov nových prenosových vedení (napr. pri potenciálnom zdvojení severnej vetvy) alebo na umiestnenie novej transformácie prenosová sústava/distribučná sústava v lokalite Ladce/Považská Bystrica.

V rámci medzinárodnej spolupráce sa podarilo dosiahnuť zásadný míľnik s maďarským prevádzkovateľom prenosovej sústavy pri výstavbe cezhraničných vedení 2x400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) a 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU), ktorým je podpis zmluvy o výstavbe týchto vedení zo dňa 1. 3. 2017. Išlo o významnú udalosť za účasti ministrov dotknutých krajín.

Na slovenskej strane sú v plnom prúde práce na získavaní potrebných povolení na výstavbu, pričom SEPS by mala mať k dispozícii stavebné povolenia pre obe vedenia v polovici roka 2018. Oba tieto projekty sú zaradené do najnovšieho celoeurópskeho zoznamu projektov spoločného záujmu (PCI projekty, z angl. „Projects of Common Interest"), čo im má pomôcť k získaniu rôznych druhov podpory, od finančných príspevkov na študijné a realizačné práce až po rýchlejšie a jednoduchšie získavanie povolení.

Kontinuálne pokračuje aj komunikácia s ukrajinským prevádzkovateľom prenosovej sústavy - so spoločnosťou NPC UKRENERGO v súvislosti s posilnením existujúceho cezhraničného vedenia 400 kV Veľké Kapušany (SK) – Mukačevo (UA). Projekt rekonštrukcie a zvýšenia prenosovej kapacity 400 kV vedenia Veľké Kapušany (SK) – Mukačevo (UA) je zaradený do aktuálneho zoznamu projektov vzájomného záujmu (skr. PMI z angl. originálu „Project of Mutual Interest") v rámci spoločenstva tzv. Energy Community, ktorého úlohou je, o. i., posilňovať spoluprácu s cieľom zabezpečovať energetickú bezpečnosť medzi zmluvnými stranami spoločenstva a Európskou úniou. Na pracovnej úrovni prebieha intenzívna komunikácia pri výmene vstupných podkladov na účel spracovania spoločnej štúdie s názvom *„Technical study of the possibilities to maintain existing 400 kV line Veľké Kapušany (SK) – Mukacheve (UA) on the cross-border profile Slovakia – Ukraine and its transmission capacity increase"*, ktorá má dať obom spoločnostiam jednoznačnú odpoveď na otázku, ako možno technicky aj ekonomicky čo najvýhodnejšie zvýšiť prenosovú kapacitu tohto dôležitého cezhraničného vedenia.

In spring 2017, the document entitled Ten Year Network Development Plan of the Slovak Republic for the Period 2017 - 2026 the processing of which on an annual basis is imposed to SEPS by the Slovak legislation was published on the SEPS website and in the autumn its updated version was submitted to RONI for approval, i.e. the Ten Year Network Development Plan of the Slovak Republic for the Period 2018 - 2027. This document should be published on the SEPS website after approval by RONI in first quarter of 2018. Moreover, the 5100 Section in cooperation with other specialized units of SEPS was completing the document entitled SEPS Development Programme for the Period 2019 – 2028 almost in the course of the whole year. This is a significant internal strategic document processed on an annual basis which should be approved by the SEPS statutory bodies in first quarter of 2018. The most important development objectives dealt with by the 5100 Section in the field of development include increase of compensation power in the north part of the transmission system of the Slovak Republic, in particular in ESt Liptovská Mara, Varín and Sučany. Moreover, in 2017, study and surveying works to determine possible routing of corridors for new transmission lines (e.g. at potential doubling of the north branch line) or to determine location of a new transformer transmission system/distribution system in the area of Ladce/Považská Bystrica were carried out.

Within the international cooperation, a substantial milestone was reached with the Hungarian transmission system operator on construction of the cross-border lines 2x400 kV Gabčíkovo (SK) - Gönyű (HU) - Veľký Ďur (SK) and 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU). It is signing a contract on construction of these lines from 1 March 2017. It was an important event with the participation of the ministers of the concerned countries. On the Slovak side, the processes are running in full extent in regard to obtaining the required permissions for construction while SEPS should dispose of a building permit for both lines in mid-2018. Both these projects are included in the latest pan-European list of the Projects of Common Interest (PCI projects) what shall help them to acquire various types of support from financial contributions for study and implementation works up to faster and simpler obtaining of permissions.

The communication with the Ukrainian transmission system operator, NPC UKRENERGO, continues further in regard to strengthening the existing cross-border line 400 kV Veľké Kapušany (SK) – Mukachevo (UA). The project covering reconstruction and increase of the transmission capacity of the 400 kV line Veľké Kapušany (SK) – Mukachevo (UA) is included in the current list of Projects of Mutual Interest (PMI) within the so called Energy Community the role of which is inter alia to strengthen cooperation aimed at ensuring energy security among the contracting parties of the Community and the European Union. On the working level, intense communication is carried out concerning exchange of input documents for the purpose of processing the common study entitled *„Technical study of the possibilities to maintain existing 400 kV line Veľké Kapušany (SK) – Mukacheve (UA) on the cross-border profile Slovakia – Ukraine and its transmission capacity increase“* which should give an unambiguous answer to both companies to the question how it is possible to increase the transmission capacity of this important cross-border line from technical and economic point of view.

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 č. 251/2012 Z. z. o energetike v znení neskorších predpisov a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2017, 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 Act No. 251/2012 Coll. on Energy as amended and by Act No. 250/2012 Coll. on Regulation in Network Industries as amended.

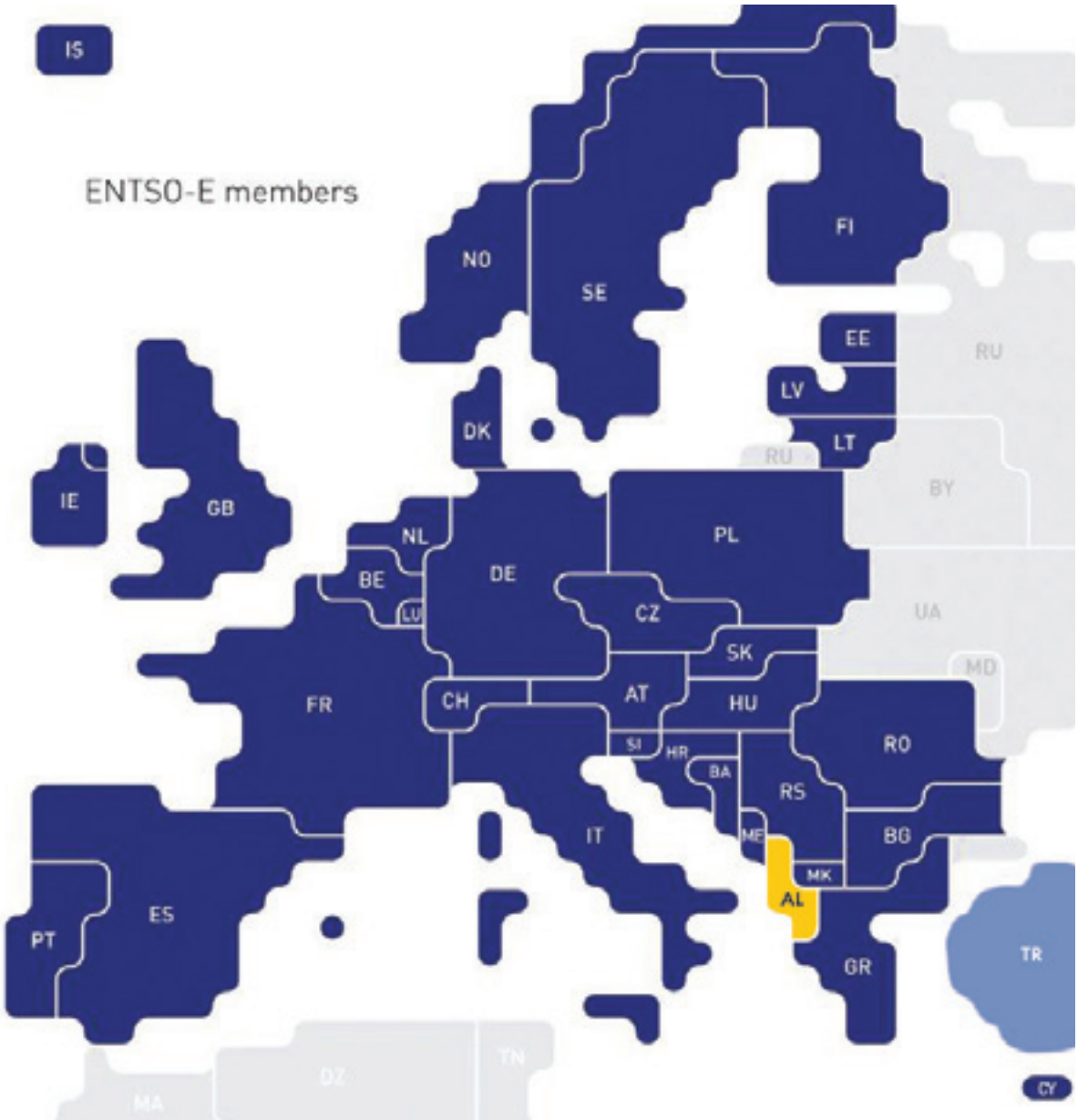
The company main activity shall be preserved also in the future in the extent as in 2017, i.e. it shall carry out the operation of the transmission system of the Slovak Republic, electricity transmission, loss coverage in the transmission system, management of the electricity system of the Slovak Republic 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.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v súlade s poslaním a víziou spoločnosti, sa aj počas roka 2017 aktívne zúčastňovala na aktivitách, ktoré majú vplyv na rozvoj celoeurópskeho, ako aj stredoeurópskeho trhu s elektrinou. Spolupráca európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS) je realizovaná jednak prostredníctvom inštitucionalizovaných subjektov (ENTSO-E AISBL, JAO S.A., TSCNET Services GmbH) a jednak prostredníctvom implementačných projektov k sieťovým predpisom a usmerneniam (RSCI, AMICA, IGCC, MARI, PICASSO). SEPS ako zodpovedný PPS s dlhoročnými skúsenosťami uprednostňuje pri participácii na uvedených platformách efektivitu, dlhodobú udržateľnosť a spoločenskú zodpovednosť v súlade s platnými právnymi predpismi. Zároveň je potrebné reflektovať v daných činnostiach prípravu na legislatívne zmeny, ktoré budú predmetom balíka legislatívnych a nelegislatívnych návrhov Európskej komisie „čistá energia pre všetkých Európanov".

Celoeurópske aktivity – ENTSO-E



SEPS ako zakladajúci člen neziskového združenia ENTSO–E (European Network of Transmission System Operators for Electricity/Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu) sa prostredníctvom 60 vymenovaných zástupcov aktívne podieľa na činnosti pracovných a riadiacich štruktúr ENTSO-E. V roku 2017 úspešne splnil svoju misiu JUDr. Milan Roman, LL.M, v rámci dvojročného mandátu ako predseda Právnej a regulačnej skupiny (LRG) – jedného z 5 riadiacich výborov/skupín ENTSO-E.

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 PPS, ako aj tvorba návrhov sieťových predpisov (Network code, NC) a usmernení (Guideline, GL). NC a GL vydané ako nariadenia Európskej komisie sú potrebné na implementovanie jednotného vnútorného trhu s elektrinou.

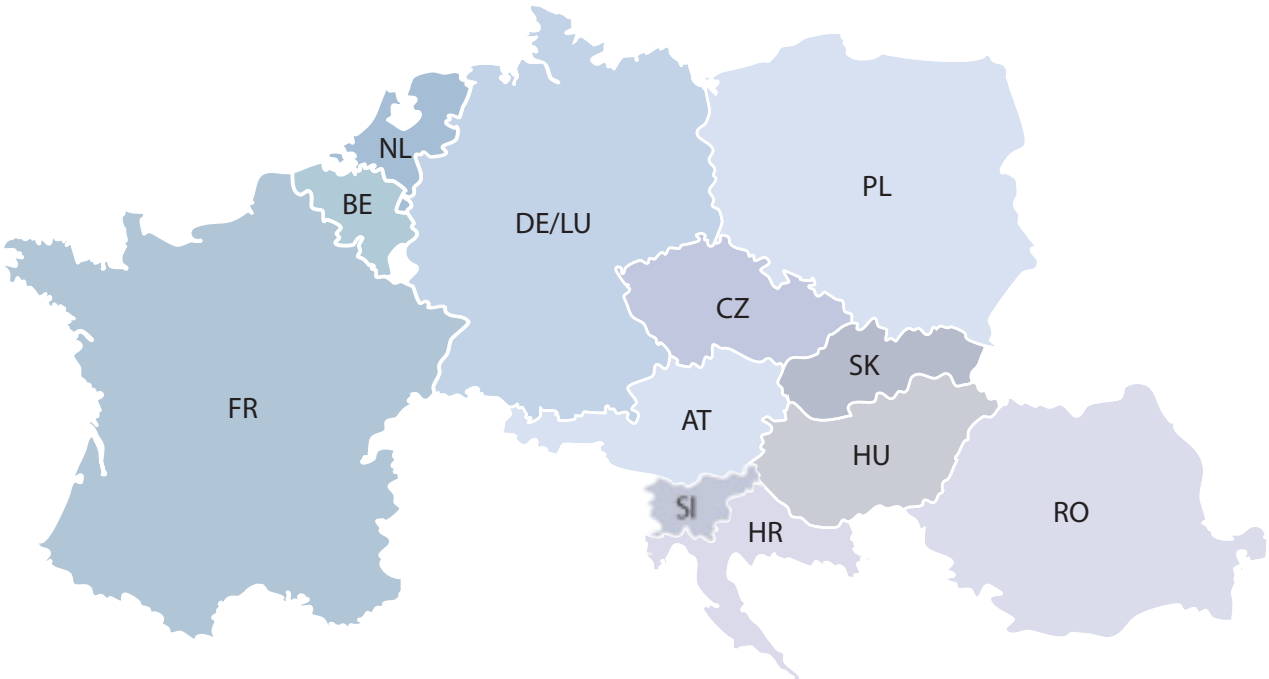
V roku 2017 sa novým plnoprávnym členom združenia stal prevádzkovateľ prenosovej sústavy Albánska, spoločnosť OST. Uskutočnili sa voľby nových čelných predstaviteľov združenia, konkrétne prezidenta, ktorým sa stal pán Ben Voorhorst (Tennet NL), a viceprezidenta, ktorým sa stal pán Laffaye (RTE FR). Volili sme tiež predsedu a členov Rady ako aj predsedov výborov a Právnej a regulačnej skupiny.

Počas roka 2017 bol zavŕšený proces schvaľovania sieťových predpisov/usmernení vo forme nariadení Európskej komisie. Schválené a zverejnené boli posledné tri nariadenia:

- nariadenie Komisie 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Electricity Transmission System Operation – SO GL),
- nariadenie Komisie 2017/2195, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Electricity Balancing – EB GL),
- nariadenie Komisie 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie (Electricity Emergency and Restoration – NC ER).

Regionálne aktivity

Región pre výpočet kapacity – CORE



Koncom roku 2016 Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) zverejnila svoje rozhodnutie č. 6/2016, ktorým sa, o. i., ustanovil región CORE.

Tento región geograficky pokrýva regióny pre výpočet kapacity CEE (stredovýchodná Európa) a CWE (stredozápadná Európa), ktorých zlúčenie je predmetom projektu Day Ahead Flow Based Capacity Calculation.

V roku 2017 sa v rámci CORE regiónu, tvoreného 16 PPS, riešili nasledovné projekty so zapojením SEPS:

1. Projekt FB MC (Flow Based Market Coupling)
FB MC, resp. projekt prepojenia denných trhov na základe metódy toku, predstavuje významný krok na dosiahnutie cieľa Európskej komisie, ktorým je vytvorenie jednotného trhu s elektrinou v zmysle nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia.

2. Projekt DA FB CC (Day Ahead Flow Based Capacity Calculation)
Ide o projekt v rámci regiónu CORE, ktorý rieši vývoj a implementáciu spoločnej metódy výpočtu kapacity, založenej na tokoch pre časový rámec deň vopred.

3. Implementačné projekty vyplývajúce z EB GL

3.1. Projekt IGCC
Cieľom implementačného projektu je vytvorenie európskej platformy pre postup Imbalance Netting v zmysle nariadenia EB GL koordináciou so susednými zahraničnými prenosovými sústavami.

3.2. Projekty MARI a PICASSO
Cieľom implementačných projektov je vytvorenie európskej platformy na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou (MARI), resp. automatickou (PICASSO) aktiváciou (kde je doba nábehu menej ako 15 min.) koordináciou so susednými zahraničnými prenosovými sústavami.

Regionálna iniciatíva pre bezpečnostnú spoluprácu – RSCI

RSCI (Regional Security Coordination Initiatives) predstavuje koncept spolupráce PPS v záujme koordinovania analýz prevádzkovej bezpečnosti.

V októbri 2016 SEPS podpísala Multilaterálnu zmluvu o účasti v regionálnych iniciatívach pre bezpečnostnú spoluprácu (MLA RSCI) ako prípravu implementácie v tom čase schvaľovaného nariadenia SO GL, ktorý zaviedol inštitút regionálneho koordinátora bezpečnosti (Regional Security Cordinator/RSC).

Na trhu aktuálne pôsobí päť subjektov regionálnej koordinácie bezpečnosti poskytujúcich služby RSCI, menovite TSCNET Services, BALTIC RSC, CORESO, SCC a Nordic RSC. Ich maximálny počet je limitovaný legislatívou EÚ na šesť.

JAO S.A. – Joint Allocation Office

JAO je servisná spoločnosť založená dvadsiatimi akcionárskymi PPS zo 17 krajín Európy vrátane Slovenska. Jej hlavnou úlohou je vykonávať ročné, mesačné a denné aukcie práv na prenos elektriny cez 27 spoločných hraníc (každoročne aktualizovaná zmluva o poskytovaní služieb SLA). Dňa 15. 12. 2017 európske regulačné úrady vrátane ÚRSO schválili metodiku, podľa ktorej sa JAO stane celoeurópskou platformou na prideľovanie kapacity – SAP (Single Allocation Platform).

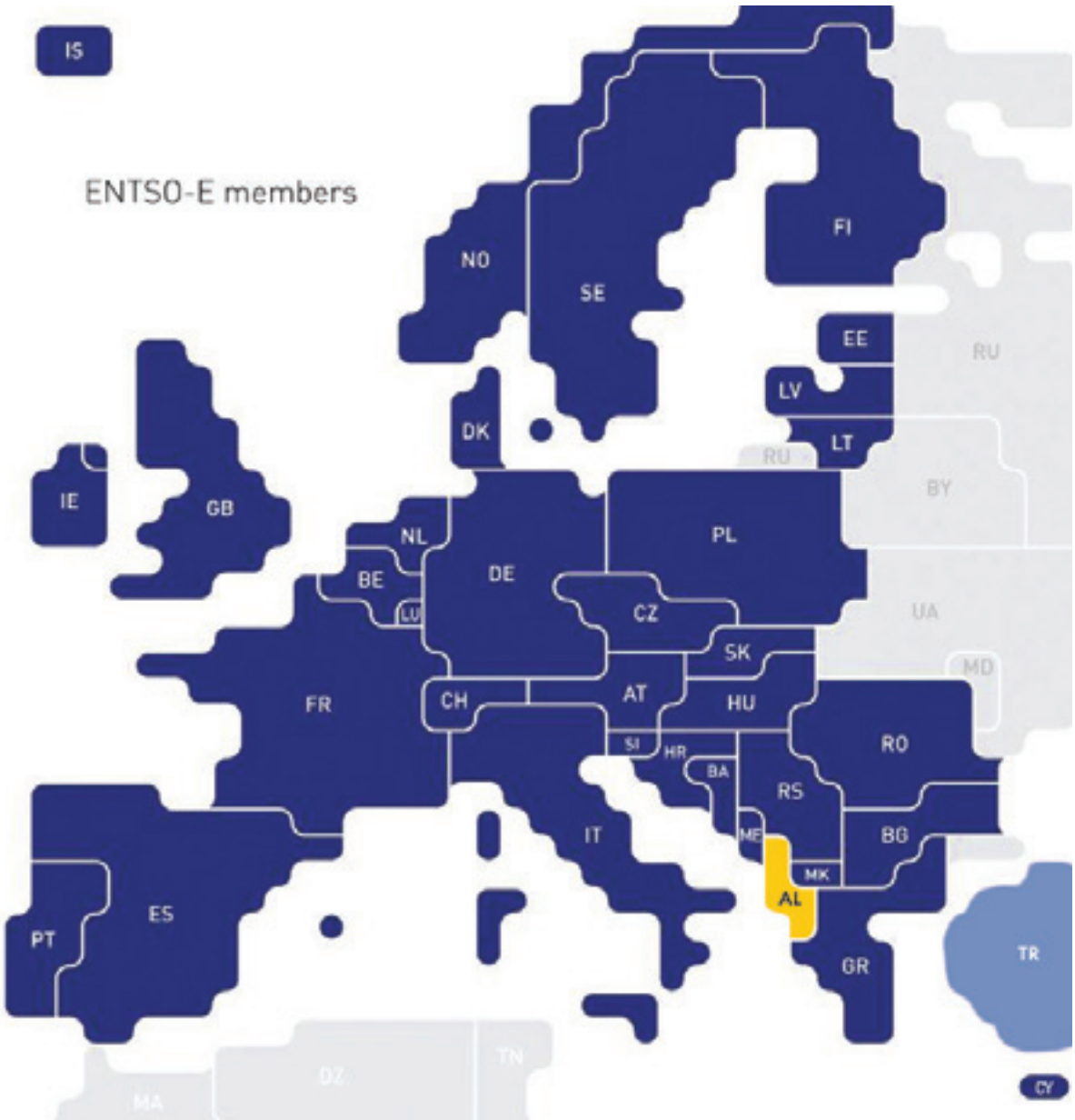
V roku 2017 bol spoločnosťou SEPS pripomienkovaný a odsúhlasený proces, ako aj zmluvná dokumentácia súvisiaca so vstupom dvoch nových akcionárov do JAO, konkrétne spoločností Eirgrid a Moyle.

Čistá energia pre všetkých Európanov

Nový balík predpisov Európskej komisie s názvom „čistá energia pre všetkých Európanov", ktorého prvé návrhy boli zverejnené v novembri 2016, bol v priebehu roka 2017 podrobený v štruktúrach riadenia EÚ viacerým revíziám s možnosťou pripomienkovania zo strany členských štátov, resp. zainteresovaných subjektov vrátane SEPS, na úrovni Rady EÚ (pracovná skupina pre energetiku). Proces pripomienkovania balíka návrhov prebehol paralelne na úrovni Európskeho parlamentu, konkrétne na úrovni výboru pre priemysel, výskum a energetiku (ITRE) s následným prerokovaním v pléne. Ďalšou fázou legislatívneho procesu bude tzv. „trialóg" medzi EK, EP a Radou. V spoločnosti SEPS je na riešenie danej problematiky vytvorený projektový tím úzko spolupracujúci s Ministerstvom hospodárstva SR, ktoré v Rade EÚ zastupuje Slovenskú republiku.

In the course of the year 2017, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS), in compliance with the company mission and vision, took an active part in the activities influencing the pan-European and Central-European market in electricity. The cooperation of the European transmission system operators (TSO) is implemented both via institutionalized entities (ENTSO-E AISBL, JAO S.A., TSCNET Services GmbH) and via implementation projects concerning network codes and guidelines (RSCI, AMICA, IGCC, MARI, PICASSO). In case of participation in the aforementioned platforms, SEPS, as a responsible TSO with long-term experience, prefers efficiency, long-term sustainability and social responsibility in compliance with the applicable legal regulations. Moreover, within the given activities, it is necessary to reflect preparation for legislation changes which shall be subject to the package of legislative and non-legislative proposals of the European Commission "Clean Energy for All Europeans".

Pan-European Activities – ENTSO-E



SEPS as a founding member of the ENTSO–E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) non-profit association takes an active part in the activities of working and management structures of ENTSO-E via its 60 appointed representatives. In 2017, JUDr. Milan Roman, LL.M, fulfilled his mission successfully within a 2-year mandate as the Chairman of the Legal and Regulation Group (LRG) – one out of 5 management committees/groups of ENTSO-E.

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 include: elaboration of ten-year network development plans, publishing yearbooks aimed at outlooks and overview of electricity production, technical cooperation among TSOs and drafting Network Codes (NC) or Guidelines (GL). NC and GL issued as the European Commission regulations are required for implementation of a single internal market in electricity.

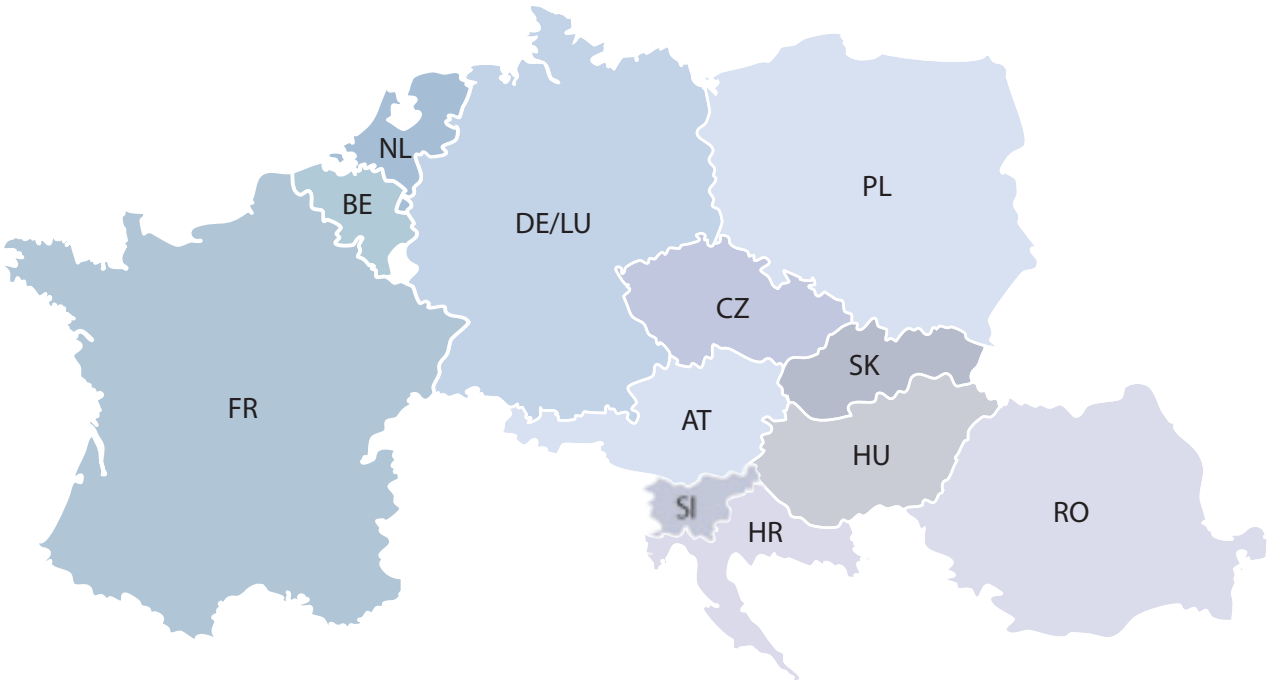
In 2017, the Albanian transmission system operator, OST, became a new fully-fledged member of the association. Elections of new leaders of the association took place, in particular, a president, Mr Ben Voorhorst (Tennet NL) and a Vice-President, Mr Laffaye (RTE FR). We have elected a chairman and members of the Board and chairmen of committees and of the Legal and Regulation Group.

In the course of the year 2017, the approval process of network codes/guidelines in the form of the European Commission regulations was completed. The last three regulations were approved and published:

- Commission Regulation No. 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (Electricity Transmission System Operation – SO GL),
- Commission Regulation No. 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing (Electricity Balancing – EB GL),
- Commission Regulation No. 2017/2196 establishing a network code on electricity emergency and restoration (Electricity Emergency and Restoration – NC ER).

Regional Activities

Capacity Calculation Region – CORE



At the end of the year 2016, the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) published its decision No. 6/2016 which establishes, inter alia, the CORE region.

This region geographically covers the capacity calculation regions of CEE (Central-Eastern Europe) and CWE (Central-Western Europe) merging of which is subject to the Day Ahead Flow Based Capacity Calculation project.

In 2017, within the CORE region consisting of 16 TSOs, the following projects were addressed with the involvement of SEPS:

1. Project FB MC (Flow Based Market Coupling)
FB MC or a project concerning flow-based day-ahead market coupling means an important step to achieve the objective of the European Commission which is creation of a single market in electricity pursuant to the Commission Regulation (EU) No. 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management.

2. Project DA FB CC (Day Ahead Flow Based Capacity Calculation)
It is a project within the CORE region which deals with the development and implementation of the common method for the capacity calculation based on day-ahead flows.

3. Implementation projects resulting from EB GL

3.1. IGCC Project
This implementation project is aimed at creation of the European platform for the Imbalance Netting procedure according to the EB GL regulation by coordination with the neighbouring foreign transmission systems.

3.2. MARI and PICASSO Projects
These implementation projects are aimed at creation of the European platform for exchange of the regulation electricity from the reserve to renew frequencies with manual (MARI) or automatic (PICASSO) activation (with the rise time of less than 15 min.) by coordination with the neighbouring foreign systems.

Regional Security Coordination Initiative – RSCI

RSCI (Regional Security Coordination Initiative) is a concept of TSO cooperation in the interest of coordination of operational safety analyses.

In October 2016, SEPS signed the Multilateral Agreement on participation in regional safety cooperation initiatives (MLA RSCI) as preparation for implementation of the then approved SO GL regulation which introduced the Regional Security Coordinator/RSC institute.

There are currently five entities of regional security coordination providing services of RSCI, in particular TSCNET Services, BALTIC RSC, CORESO, SCC and Nordic RSC. Their maximum number is limited to six by the EU legislation.

JAO S.A. – Joint Allocation Office

JAO is a service company established by twenty shareholder TSOs from 17 countries of Europe including Slovakia. Its main task is to perform annual, monthly, and daily auctions of rights for electricity transmission through 27 common borders (annually updated Service Level Agreement (SLA)). On 15 December 2017, the European regulatory authorities including RONI approved the methodology according to which JAO became a pan-European platform for capacity allocation – SAP (Single Allocation Platform).

In 2017, SEPS commented and approved the process and contractual documentation related to accession of two new shareholders to JAO, in particular, Eirgrid and Moyle companies.

Clean Energy for All Europeans

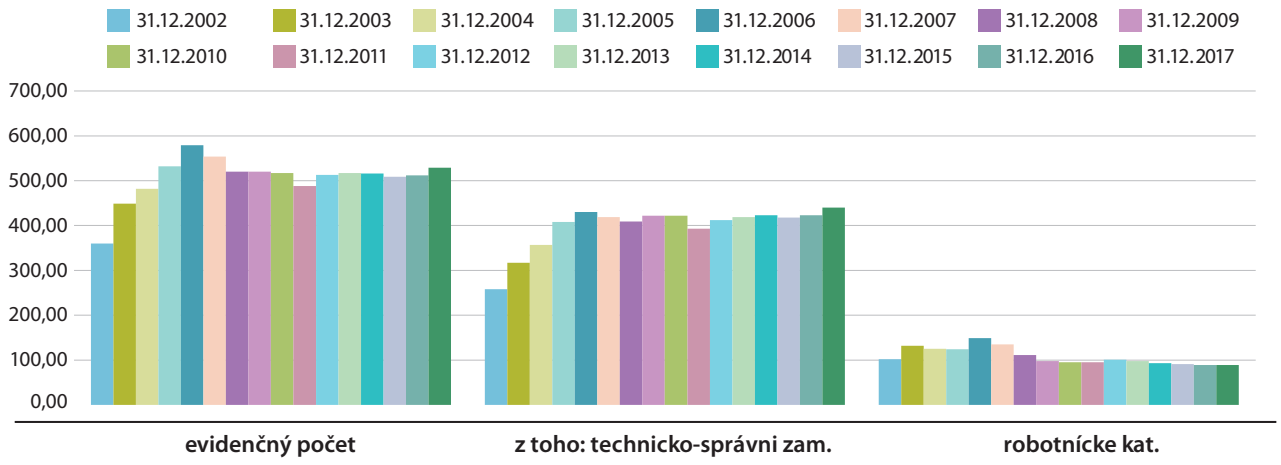
A new package of the European Commission regulations entitled "Clean Energy for All Europeans" the first proposals of which were published in November 2016, was subject to several revisions in the EU management structures in the course of the year 2017 with commenting upon option by the member states or stakeholders including SEPS, on the level of the Council of the European Union (working group for power engineering). The commenting process of the package of proposals was conducted in parallel on the level of the European Parliament, in particular on the level of the Committee on Industry, Research and Energy (ITRE) with sufficient negotiation in the plenary. Further phase of the legislative process will be so called "trialogue" between EC, EP and the Council. In SEPS, there is a project team established to resolve the respective issues closely cooperating with the Ministry of Economy of the Slovak Republic which represents the Slovak Republic in the Council of the European Union.

Rok 2017 bol rokom 15. výročia existencie spoločnosti SEPS na slovenskom trhu práce a trhu s elektrickou energiou. Tiež to bol rok zmien v personálnom obsadení orgánov spoločnosti.

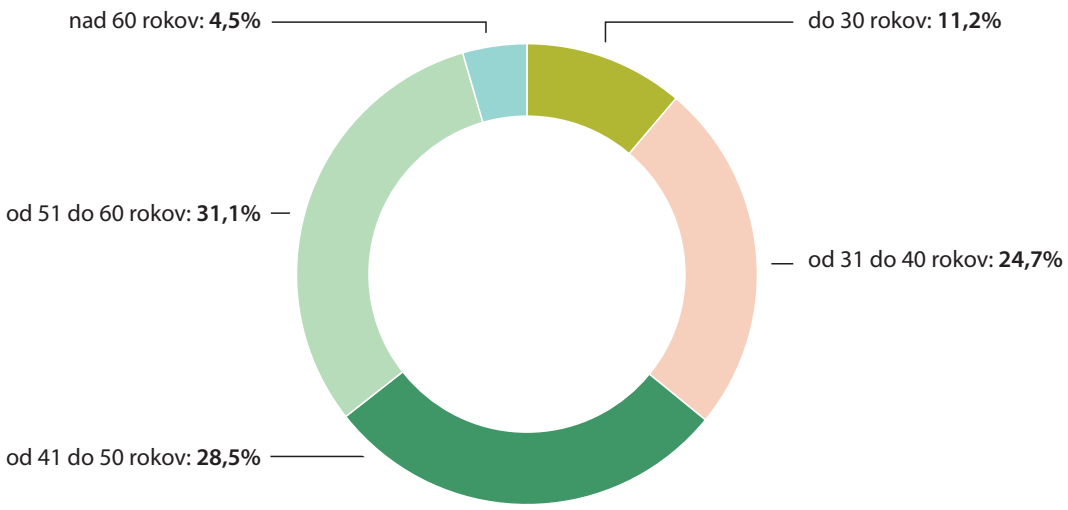
V januári 2017 boli vymenovaní noví členovia predstavenstva SEPS a v apríli 2017 noví členovia dozornej rady, okrem členov volených zamestnancami.

Počet zamestnancov v pracovnom pomere ku dňu 31. 12. 2017 bol 537 osôb, z toho 529 v evidenčnom stave. Z evidenčného počtu zamestnancov v percentuálnom vyjadrení bolo 28 % žien a 72 % mužov. Priemerný vek zamestnancov za hodnotené obdobie bol 45 rokov.

GRAF 1:
PREHĽAD VÝVOJA STAVU ZAMESTNANCOV OD VZNIKU SPOLOČNOSTI



GRAF 2:
PREHĽAD VEKOVEJ ŠTRUKTÚRY ZAMESTNANCOV SEPS ZA ROK 2017



Fluktuácia a index stability zamestnancov

TAB. 1:
FLUKTUÁCIA A INDEX STABILITY ZAMESTNANCOV ZA ROK 2017

Rok 2017	Fluktuácia, skupina TSZ	Fluktuácia, skupina R	Fluktuácia spolu	Index stability TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov	29	2	31	x	x	x
Vyjadrenie v %	5,57%	0,38%	5,95%	93,78%	97,75%	92,35%

Legenda: TSZ – technicko-správni zamestnanci; R – robotníci

Prirodzený proces zmeny v stave a štruktúre zamestnancov prebiehal aj v roku 2017. Fluktuácia bola na úrovni 5,95 % a index stability na úrovni 92,35 %. Najčastejším dôvodom skončenia pracovného pomeru bolo nadobudnutie nároku na dôchodok a odchod na materskú či rodičovskú dovolenku.

V priebehu hodnoteného roka sa zmenila organizačná štruktúra, funkčná schéma a organizačný poriadok.

Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania

TAB. 2:
VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV KU DŇU 31. 12. 2017

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimo evidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere spolu ku dňu 31. 12. 2017
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	187	2	189
Vysokoškolské vzdelanie	342	6	348
Spolu	**529**	**8**	**537**

Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov

Profesijná príprava zamestnancov spoločnosti SEPS bola zameraná na prehlbovanie vedomostí a skvalitňovanie znalostí z odbornej problematiky týkajúcej sa pracovných činností predovšetkým u technicko-správnych zamestnancov SEPS. Prioritou boli odborné podujatia zamerané na sektor energetiky, trh s elektrinou, energetickú legislatívu a jej aktualizáciu, kybernetickú bezpečnosť, environmentalistiku, BOZP a OPP, ľudské zdroje, informačné technológie, ekonomiku a financie. Prehľad jednotlivých aktivít, ktoré sa realizovali v súlade s plánom vzdelávania a rozvoja v priebehu roka 2017, a počet účastníkov uvádzame v tabuľke 3.

TAB. 3:
PREHĽAD VZDELÁVACÍCH AKTIVÍT V ROKU 2017

Por. č.	Oblasť prípravy, rok 2017	Počet účastníkov/os.
1	Profesijná príprava (základné a opakované školenia v zmysle legislatívy)	914
2	IT školenia	138
3	Kurzy technického zamerania	177
4	Semináre, školenia, kurzy	405
5	Konferencie, kongresy, sympóziá	166
6	Jazyková príprava	75
7	Rozvoj manažérskych zručností, osobný rozvoj	41
Spolu:		**1 916**

Odmeňovanie a zamestnanecké výhody

Medziročný mzdový rast dohodnutý v podnikovej kolektívnej zmluve spoločnosti SEPS bol dodržaný. V rámci starostlivosti o zamestnancov boli zamestnancom poskytované benefity v rozsahu dohodnutom v podnikovej kolektívnej zmluve.

Z prostriedkov sociálneho fondu spoločnosť SEPS prispievala zamestnancom na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, sociálnu výpomoc, podporu rodiny a ozdravné pobyty pre vybrané skupiny zamestnancov pracujúcich v sťaženom prostredí.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarmi

Oblasť bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci sa nezameriava len na dodržiavanie predpisov, ale aj prehlbovanie vedomostí zamestnancov súvisiacich s potrebou ochrany svojho zdravia a osvetu. Ochrana zdravia pri práci kladie vysoké nároky na organizáciu riadenia. Povinnosťou zamestnávateľa a všetkých vedúcich zamestnancov je vytvárať bezpečné a zdraviu prospešné pracovné podmienky, ktoré majú výrazný vplyv aj na pracovný výkon zamestnancov. Naša spoločnosť zaviedla a uplatňuje v praxi systém manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa STN OHSAS 18001:2007 a dodržiava certifikačné kritériá v súlade s certifikátom č. 1740/5/2016-2.

Pri plnení požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia majú dôležitú úlohu vedúci zamestnanci spoločnosti, ktorí majú viesť podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, zlepšovaniu vzťahov na pracovisku a plneniu zásad bezpečných pracovných postupov. Takýto prístup posilňuje aj prevenciu chorôb z povolania.

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

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

Mimoriadne veľkú pozornosť venuje spoločnosť bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenia a aktuálne informácie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov stanovené v právnych predpisoch preventívnou kontrolnou činnosťou a udržovaním požiarno-technických prostriedkov v akcieschopnom stave. Úroveň bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách, pri ktorej sa posudzuje splnenie zákonných požiadaviek pracovnoprávnych a ďalších súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky.

Výsledky dosiahnuté v roku 2017 potvrdzujú, že zamestnanci akciovej spoločnosti SEPS zamerali svoje úsilie v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi dobrým smerom a venujú im náležitú pozornosť.

The year 2017 was the year of 15th anniversary of the SEPS existence on the Slovak labour market and on the market in electricity. Moreover, it was a year of changes in personnel composition of the company bodies.

In January 2017, new members of the SEPS Board of Directors were appointed and in April 2017, new members of the Supervisory Board were appointed but for the members elected by employees.

The number of employees with an employment contract as of 31 December 2017 was 537 persons, of whom 529 were registered employees. Out of the registration number of employees expressed as a percentage, 28 % were women and 72 % were men. The average age of employees for the evaluated period was more than 45 years.

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

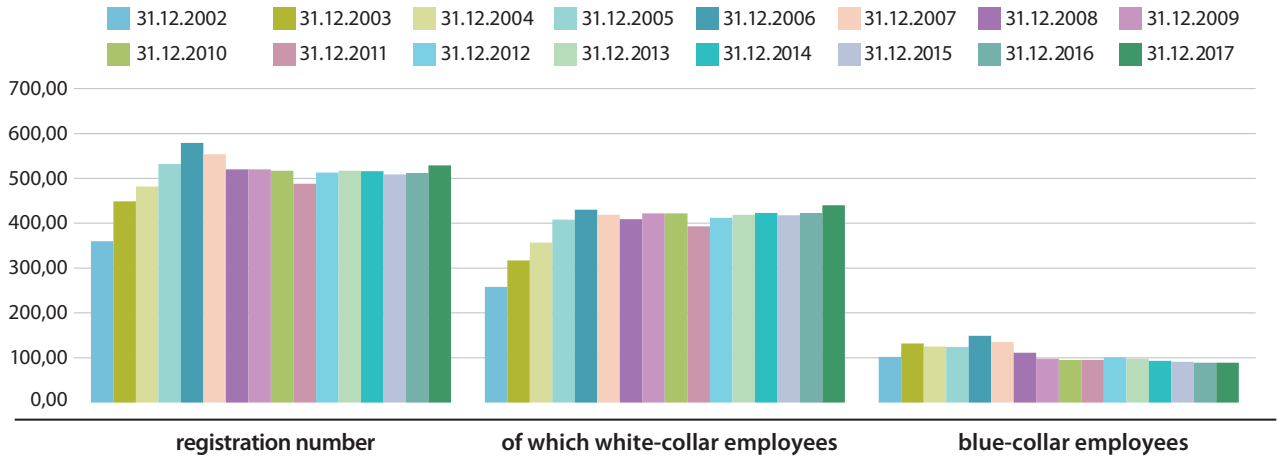
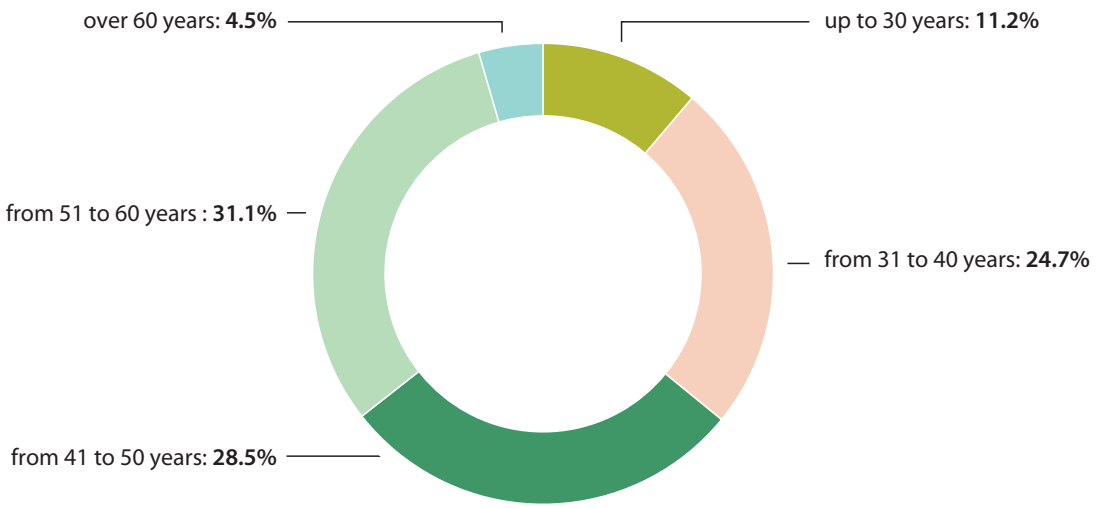


CHART 2:
OVERVIEW OF AGE STRUCTURE OF SEPS EMPLOYEES IN 2017



Turnover and Stability Index of Employees

TABLE 1:
TURNOVER AND STABILITY INDEX OF EMPLOYEES IN 2017

Year 2017	Turnover, TAS group	Turnover, W group	Total turnover	Stability index TAS	Stability index W	Total stability index
Number of employees	29	2	31	x	x	x
Expressed in %	5.57%	0.38%	5.95%	93.78%	97.75%	92.35%

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

Natural process of change in the state and structure of employees was carried out also in 2017. The turnover is on the level of 5.95 % and the stability index is on the level of 92.35 %. The most frequent reason of the employment termination was the right to pension, maternity leave and parental leave.

In the course of the evaluated year, the change in the organizational structure, functional diagram and organisational order occurred.

Educational Structure of Employees

TABLE 2:
EDUCATIONAL STRUCTURE OF EMPLOYEES AS AT 31 DECEMBER 2017

Educational level	Registered employees	Non-registered employees	Total employees with employment contract as at 31 December 2017
Primary education	0	0	0
Secondary education	187	2	189
University education	342	6	348
Total	**529**	**8**	**537**

Employee Education and Development

Professional preparation of the SEPS employees was aimed at deepening and enhancement of knowledge in terms of expert issues covering working activities especially with technical-administrative SEPS employees. The priority was given to the expert events aimed at power engineering sector, market in electricity, energy legislation and its update, cyber security, environmental science, OHS and FP, human resources, information technologies, economy and finances. Overview of individual activities implemented in compliance with the educational and development plan in 2017 and the number of participants is provided in Table 3.

TABLE 3:
OVERVIEW OF EDUCATIONAL ACTIVITIES IN 2017

Order No.	Area of preparation, year 2017	Number of participants/persons
1	Professional preparation (basic and repeated trainings according to legislation)	914
2	IT trainings	138
3	Technical courses	177
4	Seminars, trainings, courses	405
5	Conferences, congresses, symposia	166
6	Language preparation	75
7	Development of managerial skills, personal development	41
Total:		**1,916**

Remuneration and Employee Benefits

The year-to-year wage growth agreed in the collective agreement was observed in SEPS. In the field of care of employees, the employees were provided with benefits within the scope agreed in the collective agreement.

The social fund is used by SEPS to contribute to the employees to catering, commuting to work and back, regeneration of labour force, social benefits, support for families, and relax stays for the selected groups of employees working in the hindered environment.

Occupational Health and Safety and Fire Protection

The area of occupational health and safety does not focus only on adherence to regulations but also on acquiring knowledge of employees related to the need to protect their health and to the awareness campaigns. 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 with significant impact on work performance of employees. 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.

When fulfilling the requirements in the field of occupational health and safety, managing company employees play an important role and they shall activate subordinate employees towards the work free of injuries, improvement of relationships in the workplace and fulfilment of principles of safe working procedures. Such approach strengthens prevention of occupational diseases.

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

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 the responsibility for own health and improvement of the working environment.

The company pays extraordinary attention to safety of our suppliers for whom we provide for trainings and updated 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 the operational condition.

The level of occupational health and safety and fire protection in the company is assessed by the control in workplaces during which fulfilment of legal labour requirements and other related regulations is evaluated. The purpose of the control activity is to find out the facts, take measures, and eliminate the found drawbacks.

The results achieved in 2017 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.

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 2017 a k 31. decembru 2016 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2017	2016	2017	2016
Aktíva	**1 014 608**	**979 312**	**937 079**	**902 815**
Neobežný majetok	**824 847**	**829 291**	**823 649**	**825 878**
Hmotný majetok	811 749	811 162	810 740	809 324
Nehmotný majetok a iné aktíva	13 098	18 129	12 909	16 554
Obežné aktíva	**189 761**	**150 021**	**113 430**	**76 937**
Zásoby	841	1 168	841	1 168
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	48 627	38 815	31 740	24 639
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	140 293	103 938	80 849	45 015
Pohľadávky z dane z príjmov	0	6 100	0	6 115
Majetok určený na predaj	0	0	0	0
Vlastné imanie a záväzky	**1 014 608**	**979 312**	**937 079**	**902 815**
Vlastné imanie	**641 010**	**623 163**	**638 440**	**621 066**
Základné imanie	105 000	105 000	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	21 263	21 217	21 000	21 000
Ostatné fondy	161 891	161 574	160 151	160 151
Precenenie finančnej investície	109	109	109	109
Aktuárske zisky/straty	(520)	(443)	(520)	(443)
Fond z precenenia majetku	105 660	124 367	105 660	124 367
Nerozdelený zisk	247 607	211 339	247 040	210 882
Záväzky	**373 598**	**356 149**	**298 639**	**281 749**
Dlhodobé záväzky	198 663	206 004	196 885	203 850
Krátkodobé záväzky	174 935	150 145	101 754	77 899

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2017 a 2016 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2017	2016	2017	2016
Výnosy	1 089 218	953 900	419 808	367 965
Prevádzkové náklady	(982 886)	(875 207)	(314 220)	(290 202)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	**106 332**	**78 693**	**105 588**	**77 763**
Finančné výnosy/(náklady)	(767)	(836)	(679)	(742)
Zisk/(strata) pred zdanením	**105 565**	**77 857**	**104 909**	**77 021**
Daň z príjmov	(30 837)	(19 829)	(30 654)	(19 661)
Čistý zisk	**74 728**	**58 028**	**74 255**	**57 360**

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2017. 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 2017 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 419,954 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 345,699 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 74,255 mil. eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 412,314 mil. eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov. Tieto v roku 2017 medziročne narástli najmä vplyvom vyšších výnosov súvisiacich s cezhraničnými prenosmi elektriny.

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 315,045 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2017 celkové aktíva v netto čiastke 937,079 mil. eur, záväzky 298,639 mil. eur a vlastné imanie vo výške 638,440 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok vo výške 810,740 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali predovšetkým výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok vo výške 97,773 mil. eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 73,186 mil. eur, odložený daňový záväzok 58,669 mil. eur a bankové úvery 57,611 mil. eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 105,000 mil. eur, ďalej zákonný rezervný fond 21,000 mil. eur, ostatné fondy 160,151 mil. eur, fond z precenenia majetku 105,660 mil. eur a nerozdelený zisk 247,040 mil. eur.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	**74,255**	**100,00%**
Dividendy	0	0,00%
Zákonný rezervný fond	0	0,00%
Nerozdelený zisk	74,255	100,00%

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31. decembra 2017 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 74,728 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 1 089,318 mil. eur.

Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2017 konsolidované aktíva vo výške 1 014,608 mil. eur celkom a vlastné imanie 641,010 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 811,749 mil. eur.

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 2017 and as of 31 December 2016 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2017	2016	2017	2016
Assets	**1,014,608**	**979,312**	**937,079**	**902,815**
Non-current assets	**824,847**	**829,291**	**823,649**	**825,878**
Tangible assets	811,749	811,162	810,740	809,324
Non-tangible assets and other assets	13,098	18,129	12,909	16,554
Current assets	**189,761**	**150,021**	**113,430**	**76,937**
Inventories	841	1,168	841	1,168
Trade receivables and other receivables	48,627	38,815	31,740	24,639
Cash and cash equivalents	140,293	103,938	80,849	45,015
Receivables from income tax	0	6,100	0	6,115
Assets intended for sale	0	0	0	0
Equity and liabilities	**1,014,608**	**979,312**	**937,079**	**902,815**
Equity	**641,010**	**623,163**	**638,440**	**621,066**
Share capital	105,000	105,000	105,000	105,000
Legal reserve fund	21,263	21,217	21,000	21,000
Other funds	161,891	161,574	160,151	160,151
Revaluation of the financial investment	109	109	109	109
Actuarial profits/losses	(520)	(443)	(520)	(443)
Fund from asset revaluation	105,660	124,367	105,660	124,367
Undistributed profit	247,607	211,339	247,040	210,882
Liabilities	**373,598**	**356,149**	**298,639**	**281,749**
Long-term liabilities	198,663	206,004	196,885	203,850
Short-term liabilities	174,935	150,145	101,754	77,899

Shortened Profit and Loss Accounts for the Years Ending on 31 December 2017 and 2016 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2017	2016	2017	2016
Revenues	1,089,218	953,900	419,808	367,965
Operating costs	(982,886)	(875,207)	(314,220)	(290,202)
Pre-interest and pre-tax profit/(loss)	**106,332**	**78,693**	**105,588**	**77, 763**
Financial revenues/(costs)	(767)	(836)	(679)	(742)
Pre-tax profit/(loss)	**105,565**	**77,857**	**104,909**	**77,021**
Income tax	(30,837)	(19,829)	(30,654)	(19,661)
Net profit	**74,728**	**58,028**	**74,255**	**57,360**

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. 2017. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure compared to the summary data in the Profit and Loss Account.

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

The most significant data according to the individual financial statements

In 2017, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, SEPS revenues totalled EUR 419.954 million with total costs (including the income tax) of EUR 345.699 million and the after-tax profit amounting to EUR 74.255 million.

The revenues for the services of the transmission system operator in the amount of EUR 412.314 million formed the most significant item of total revenues. In 2017, these were increased on a year-to-year basis especially due to higher revenues regarding cross-border electricity transmissions.

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 315.045 million.

According to the individual financial statements, SEPS reported total assets in the net amount of EUR 937.079 million, liabilities of EUR 298.639 million and equity amounting to EUR 638.440 million as of 31 December 2017.

The long-term tangible assets amounting to EUR 810.740 million reported in their real value in compliance with IAS 16 represented the highest item of the total assets.

The company liabilities represented especially deferred revenues related to withdrawal of subsidies for long-term tangible assets in the amount of EUR 97.773 million, trade payables and other liabilities of EUR 73.186 million, deferred tax liability of EUR 58.669 million and bank loans amounting to EUR 57.611 million.

Equity consisted especially of: the share capital amounting to EUR 105.000 million, legal reserve fund of EUR 21.000 million, other funds of EUR 160.151 million, fund from the asset revaluation amounting to EUR 105.660 million and undistributed profit of EUR 247.040 million.

SEPS profit distribution

Item	Reality (EUR mil.)	Profit share (based on reality)
Net after-tax profit	**74.255**	**100.00%**
Dividends	0	0.00%
Legal reserve fund	0	0.00%
Undistributed profit	74.255	100.00%

The most significant data according to the consolidated financial statements

In the year ending on 31 December 2017, according to the consolidated financial statements, the SEPS group reported the consolidated after-tax profit amounting to EUR 74.728 million with total consolidated revenues of EUR 1,089.318 million.

As of 31 December 2017, the SEPS reported consolidated assets totalling EUR 1,014.608 million and equity of EUR 641.010 million. The most significant item of the financial statements position was formed by long-term tangible assets amounting to EUR 811.749 million.

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 2017 spadal do regulačného obdobia 2017 až 2021, pričom legislatívny rámec regulácie definovala vyhláška ÚRSO č. 189/2011 z 22. 6. 2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení neskorších predpisov. Vyhláška č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, nastavila parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS (ďalej len „vyhláška č. 260/2016“) s účinnosťou od 30. 9. 2016. Vyhláška č. 260/2016 bola dňa 10. 2. 2017 zrušená a nahradená vyhláškou č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike. Následne boli so spätnou platnosťou od 1. 1. 2017 vydané nové cenové rozhodnutia pre spoločnosť SEPS, ktorých najväčšia zmena spočívala v úprave ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny. V súlade s novými cenovými rozhodnutiami boli v priebehu marca 2017 vykonané opravné fakturácie vystavených faktúr podľa vyhlášky č. 260/2016 a príslušných cenových rozhodnutí.

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

Market Coupling

V rámci procesov Market Couplingu, úspešne prevádzkovaného medzi Českou republikou, Slovenskom, Maďarskom a Rumunskom (4MMC) od roku 2014, neboli počas roku 2017 zaznamenané žiadne mimoriadne prevádzkové stavy. K spoľahlivej prevádzke 4MMC spoločnosť SEPS prispieva prevádzkovaním centrálneho 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 prideľované v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na prideľovanie 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.

Prideľovanie 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 2017 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu.

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

Na cezhraničnom profile s Českou republikou nie je zavedené prideľovanie 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 vyhradzujú 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.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví svojím rozhodnutím č. 0001/2017/E-EU zo dňa 26. 5. 2017 uložil SEPS povinnosť zaviesť dlhodobé prenosové práva na hranici ponukovej oblasti CZ/SK najneskôr do 1. 1. 2019. SEPS v spolupráci s ČEPS začala v priebehu roku 2017 prípravy na zavedenie prideľovania dlhodobých kapacít formou explicitných aukcií. Dlhodobé kapacity na profile CZ/SK budú prideľované prostredníctvom aukčnej kancelárie JAO počnúc ročnou aukciou pre rok 2019.

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

profil	ročná aukcia	mesačné aukcie	denné aukcie	vnútrodenné prideľovanie
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 2017 prideľovanie prenosových kapacitných práv len na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou (WPS). Prideľovanie 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 prideľované aj na vnútrodennej báze. Funkciu alokátora kapacít vykonáva ČEPS. Kapacity sú prideľované 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. Vnútrodenné prideľovanie 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.

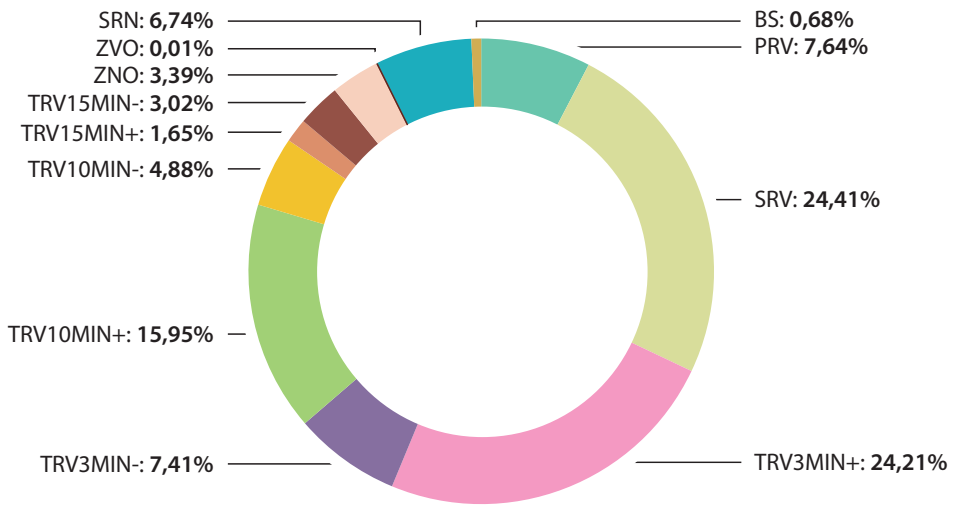
Zabezpečenie podporných služieb

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie SEPS obstaráva podporné služby (PpS). Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2017 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 2017 bolo vyhlásené 25. 8. 2016 a realizovalo sa formou interného obstarávania v súlade s Prevádzkovým poriadkom SEPS. Výberové konanie prebehlo v štyroch po sebe nasledujúcich kolách v období septembra až októbra 2016. 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.

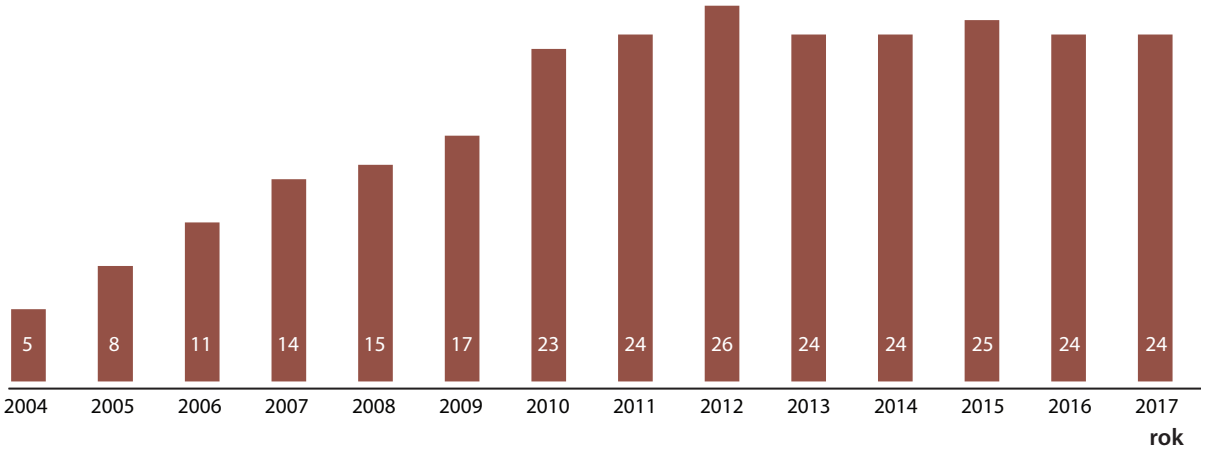
Graficky zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé typy PpS predstavuje podiel z celkových nákladov vynaložených na PpS v roku 2017.

GRAF 1:
PODIEL ČERPANIA NÁKLADOV NA JEDNOTLIVÉ PPS Z CELKOVÝCH VYČERPANÝCH NÁKLADOV V ROKU 2017



Legenda:	
PpS	podporné služby
PRV	primárna regulácia (±) výkonu a frekvencie
SRV	sekundárna regulácia (±) výkonu a frekvencie
TRV 3MIN+	terciárna regulácia výkonu a frekvencie, 3-minútová kladná
TRV 3MIN-	terciárna regulácia výkonu a frekvencie, 3-minútová záporná
TRV 10MIN+	terciárna regulácia výkonu a frekvencie, 10-minútová kladná
TRV 10MIN-	terciárna regulácia výkonu a frekvencie, 10-minútová záporná
TRV 15MIN+	terciárna regulácia výkonu a frekvencie, 15-minútová kladná
TRV 15MIN-	terciárna regulácia výkonu a frekvencie, 15-minútová záporná
ZNO	zníženie odberu
ZVO	zvýšenie odberu
SRN	sekundárna regulácia napätia
BS	štart z tmy

GRAF 2:
POČET POSKYTOVATEĽOV PODPORNÝCH SLUŽIEB OD ROKU 2004

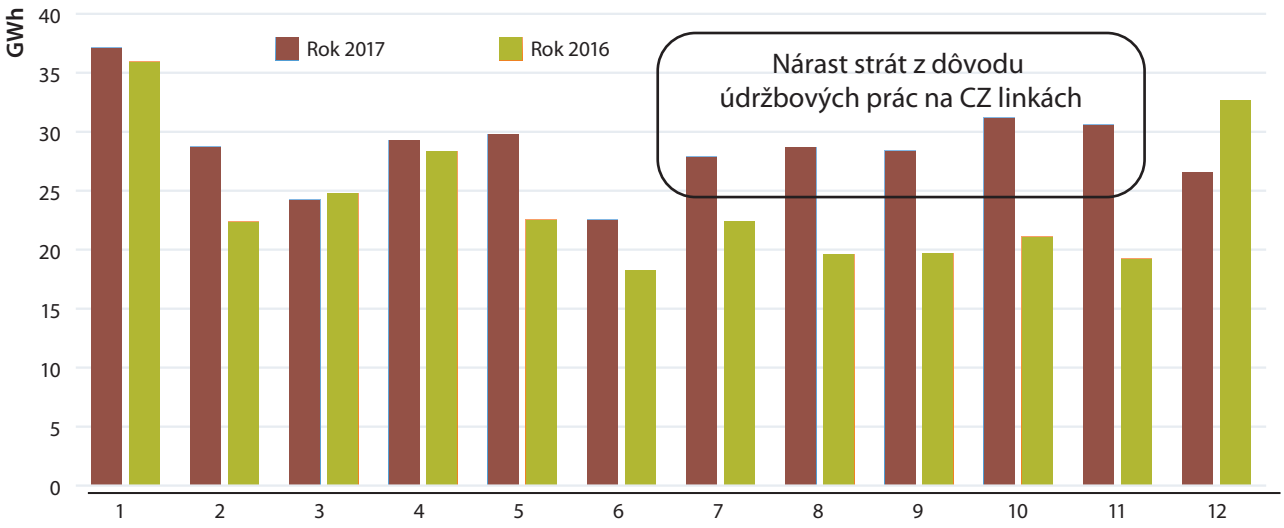


Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2017 bolo cez prenosovú sústavu prenesené historicky najväčšie množstvo elektriny, a to 31 975,123 GWh. Medziročne ide o nárast o 9,2 % oproti roku 2016, keď bolo prenosovou sústavou prenesených 29 277,046 GWh elektriny. Tento nárast spôsobili najmä zvýšené tranzitné toky cez prenosovú sústavu (import +17 % a export +18 % oproti predošlému roku) spolu so súbehom údržbových prác na dôležitých cezhraničných prenosových vedeniach s Českou republikou (júl – november 2017).

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 prevádzkovateľa prenosovej sústavy (PPS). Keďže sú straty v prenosovej sústave kvadraticky závislé od množstva prenesenej elektriny sústavou, dosiahli rovnako ako prenesená elektrina svoje historické maximum 344,939 GWh. Medziročne ide o nárast o 20,2 % oproti roku 2016, keď dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 286,956 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2017 z vyššie uvedeného dôvodu prekročil hranicu jedného percenta, konkrétne 1,08 %. Mesačné straty elektriny v roku 2017 dosiahli maximum v mesiaci január (37,103 GWh) a minimum v mesiaci jún (22,544 GWh).

GRAF 3:
VÝVOJ STRÁT V ROKOCH 2017 A 2016



Od 1. 4. 2016 je subjektom zúčtovania k dispozícii platforma na vnútrodenné obchodovanie s elektrinou v slovenskej oblasti, ktorú SEPS využíva na upresnenie obchodných pozícií diagramov strát. V roku 2017 SEPS na vnútrodennom trhu zobchodovala 2812,1 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup predstavoval 2279,1 MWh a predaj 533 MWh. V porovnaní s rokom 2016, keď sa na tejto platforme zobchodovalo (od 1. 4. 2016 do 31. 12. 2016) celkovo 665,8 MWh, tak došlo k viac než 3-násobnému zvýšeniu zobchodovaného objemu elektriny na vnútrodennom trhu.

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. Počas roku 2016 spoločnosť SEPS pristúpila k testovaniu systému pre koordinované bezpečnostné analýzy (AMICA), ktorý je prevádzkovaný spoločnosťou TSCNET Services GmbH so sídlom v Mníchove. Uvedený systém spája prevádzkovateľov 13-tich prenosových sústav z regiónu strednej a západnej Európy a slúži na vykonávanie koordinovaných bezpečnostných analýz v rámci denných a vnútrodenných procesov. Výsledkom bezpečnostných analýz je včasná identifikácia potencionálnych kritických situácií v prepojených sústavách spolu s návrhom najvhodnejších nápravných opatrení pre riešenie takto identifikovaných kritických stavov. Uvedené informácie sú dôležité pre samotné operatívne riadenie ES.

Počas roka 2017 naďalej prebiehala testovacia prevádzka systému AMICA s predpokladaným prechodom na plnú prevádzku v priebehu roka 2018 až 2019.

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 pripojení všetci prevádzkovatelia prenosových sústav ENTSO-E.

Dispečerská služba dispečingu PPS aktivovala v medzinárodných varovných systémoch (RAAS/EAS) druhý varovný stupeň (výstrahu) v priebehu roka 2017 celkom 6-krát (v roku 2016 to bolo 7-krát). Celková doba aktivácie druhého varovného stupňa bola 51 hodín a 42 minút (v roku 2016 to bolo 95 hodín). Trikrát bol druhý varovný stupeň aktivovaný v januári (rovnako ako v roku 2016), 2krát v apríli a raz v máji. Príčinou aktivácií bolo s výnimkou jedného prípadu vysoké zaťaženie cezhraničných vedení a neplnenie bezpečnostného kritéria N-1. Výnimkou bola aktivácia 24. 1. 2017, keď jej príčinou bolo vyčerpanie regulačných rezerv PPS z dôvodu vysokého nesúladu medzi výrobou a spotrebou elektriny Slovenska (tomuto prípadu sa podrobnejšie venujeme ďalej).

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 2017 to bolo celkovo 6-krát, z toho 3-krát v 400 kV elektrickej stanici Lemešany a 3-krát v 400 kV elektrickej stanici Varín. Celková dĺžka trvania rekonfigurácií v roku 2017 bola 69 hodín, 29 minút. V roku 2016 sa uvedené opatrenie realizovalo celkovo 6-krát v trvaní 235 hodín, 41 minút.

Cezhraničné výmeny

Saldo cezhraničných tokov ES SR je od roku 2007 v smere importu. Rok 2017 v tomto trende ďalej pokračoval. Zaťaženie prenosovej sústavy cezhraničnými tokmi bolo v roku 2017 vysoké. V roku 2017 bol nameraný historicky najvyšší ročný objem dovozu elektriny do ES SR (15 565 GWh). Rovnako celkový nameraný objem cezhraničných výmen elektriny so susednými krajinami (export plus import) dosiahol v roku 2017 historicky najvyššiu hodnotu (28 099 GWh).

TAB. 2:
CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ROKOCH 2010 AŽ 2017 V GWH

- GWh -	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Import	7 334	11 227	13 472	10 719	12 963	14 968	13 249	15 565
Export	6 293	10 500	13 079	10 628	11 862	12 611	10 598	12 535
Saldo (import)	1 041	727	393	91	1 101	2 357	2 651	3 030

Grid control cooperation (e-GCC)

Cieľom systému e-GCC je optimalizácia aktivácie sekundárneho regulačného výkonu (SRV) spolupracujúcich PPS. V prípade, ak požiadavka na aktiváciu SRV je 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 2017 sa na výmene RE v systéme e-GCC podieľali rovnako ako v roku 2016 traja prevádzkovatelia prenosových sústav (SEPS, ČEPS, MAVIR).

V roku 2017 sa zo systému e-GCC importovalo do ES SR 54 425 MWh (kladná RE). Vývoz RE z ES SR do spolupracujúcich sústav v systéme e-GCC bol za rok 2017 v objeme 36 430 MWh (záporná RE). Medziročný index bol v prípade kladnej RE vo veľkosti 126,0 %, v prípade zápornej RE to bolo 93,0 % a sumárne (kladná plus záporná RE) 110,3 %. Podiel kladnej RE zo systému e-GCC na celkovej kladnej RE obstaranej z aktivácie SRV z domácich zdrojov bol v roku 2017 vo veľkosti 31,0 % (v roku 2016 to bolo 31,1 %). Záporná RE zo systému e-GCC sa na celkovej zápornej RE zo SRV v roku 2017 podieľala vo veľkosti 25,6 % (v roku 2016 to bolo tiež 25,6 %). Uvedené podiely RE z e-GCC na celkovej dodanej RE zo SRV domácich zdrojov boli v roku 2016 a 2017 od začiatku prevádzky e-GCC v roku 2012 najvyššie.

Zaťaženie ES SR

Ročné maximum zaťaženia ES SR v roku 2017 bolo 4550 MW, čo je historické maximum. Medziročný index (2017/2016) ročného maxima bol 103,8 %. Maximálne týždenné zaťaženia boli oproti rokom 2015 a 2016 výrazne vyššie v januári a februári 2017 vplyvom chladného počasia. Štatistika výskytu maximálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

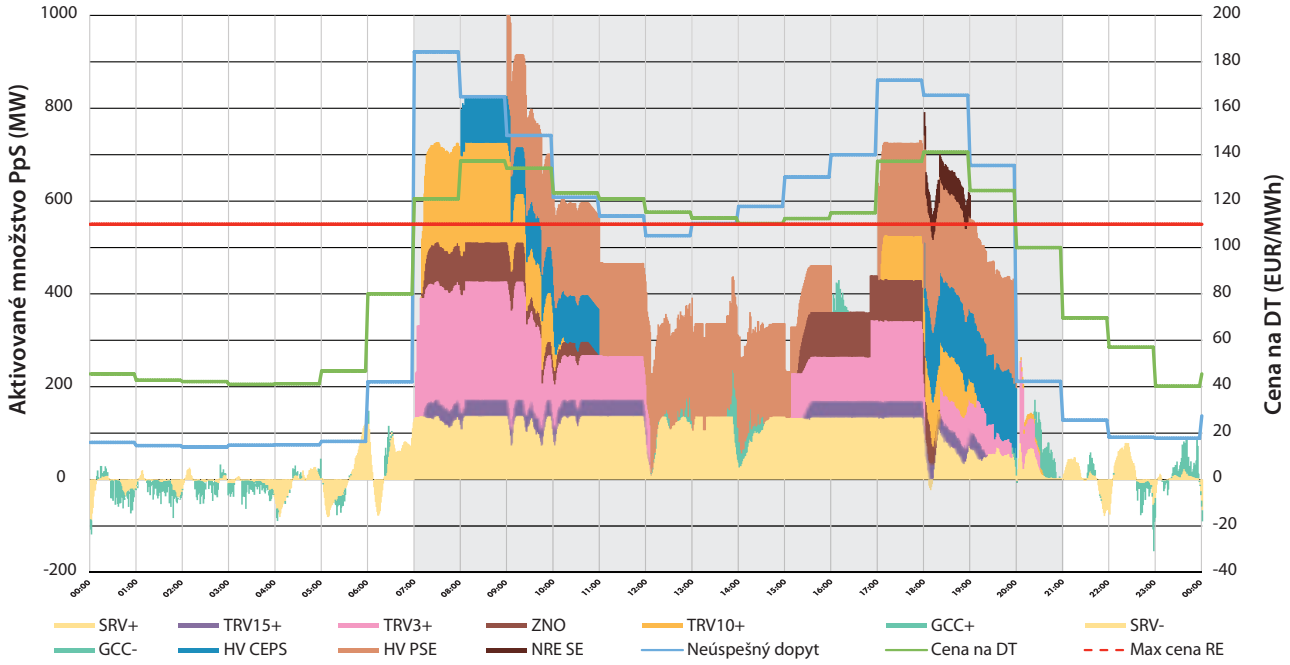
TAB. 3:
MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ZAŤAŽENIE ES SR V ROKU 2017

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel (2017 – 2016)
Maximum	11. 1.	19:00	4 550 MW	168 MW
Minimum	21. 5.	6:00	2 351 MW	97 MW

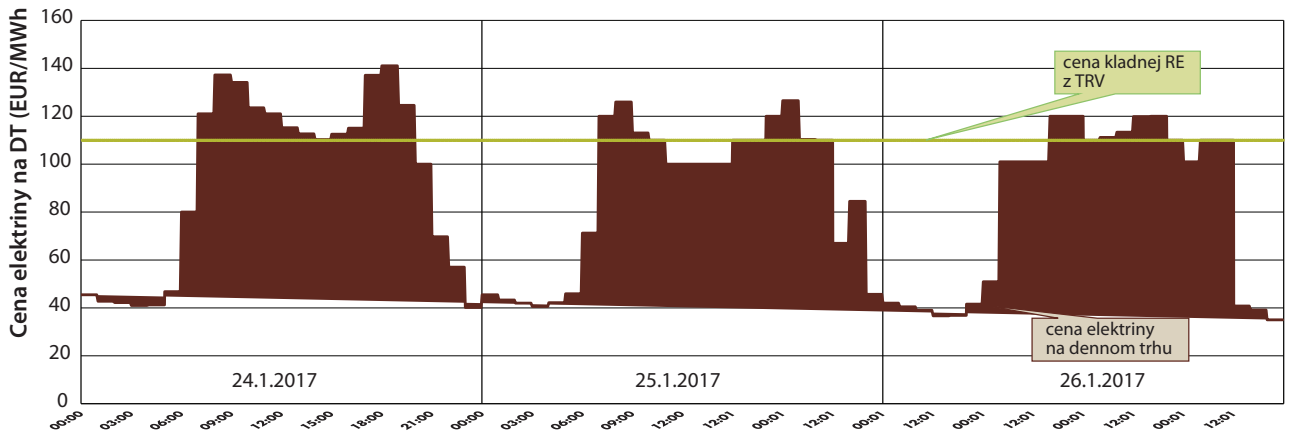
Mimoriadna situácia vo výkonovej bilancii

V elektrizačnej sústave Slovenska bol 24. január 2017 dňom veľkého nedostatku elektrického výkonu pre potreby pokrytia zaťaženia Slovenska. Zapríčinené to bolo chladným počasím a výrazným zvýšením cien na dennom trhu s elektrinou, ktoré boli vyššie ako maximálne ceny regulačnej elektriny podľa ÚRSO. Výsledkom bolo špekulatívne správanie účastníkov trhu s elektrinou. Na dosiahnutie vyrovnanej výkonovej bilancie medzi výrobou a spotrebou aktivoval dispečing PPS všetky druhy podporných služieb (rezervného výkonu). Najkritickejšia situácia bola od siedmej do deviatej ráno, kedy podporné služby museli byť aktivované v maximálnom rozsahu (727 MW). Navyše boli PPS z Českej republiky a Poľskej republiky požiadaní o poskytnutie mimoriadnych dodávok elektriny na Slovensko (tzv. havarijná výpomoc), ktorá trvala takmer nepretržite od ôsmej ráno do ôsmej večer v rozsahu 100 až 350 MW. Aj vďaka ich pomoci bola náročná situácia zvládnutá. Navyše na siedmu hodinu večer bola od Slovenských elektrární, cez aukciu vyhlásenú dispečingom PPS, zabezpečená ďalšia aktivácia výkonu vo veľkosti 50 MW.

GRAF 4:
AKTIVÁCIA PPS A VÝVOJ CIEN RE A DENNÉHO TRHU SR DŇA 24. 1. 2017

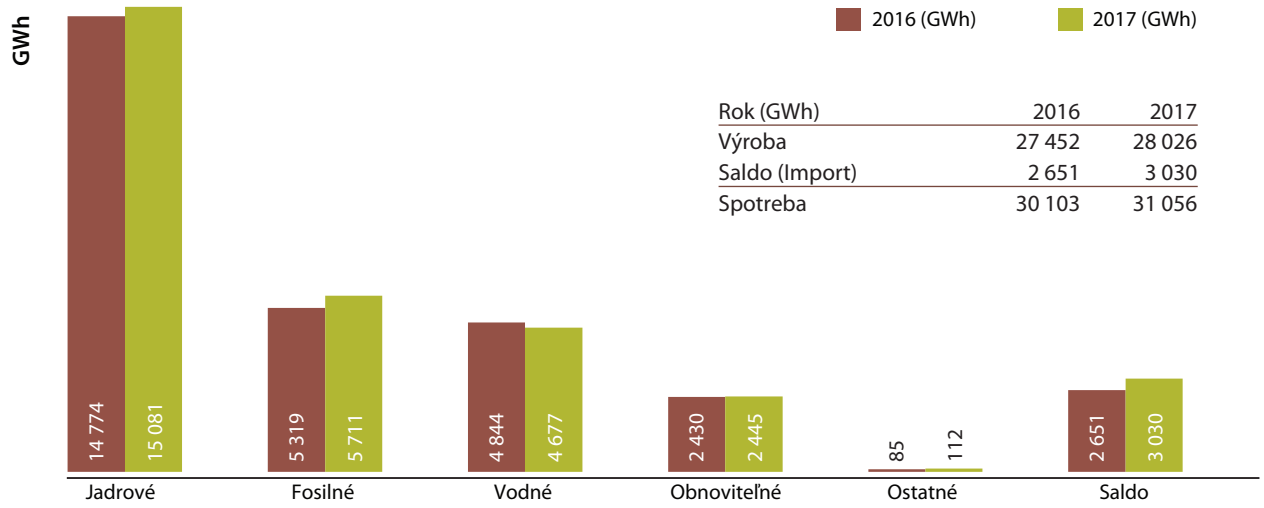


GRAF 5:
VÝVOJ CENY ELEKTRINY NA DENNOM TRHU V DŇOCH 24. AŽ 26. 1. 2017



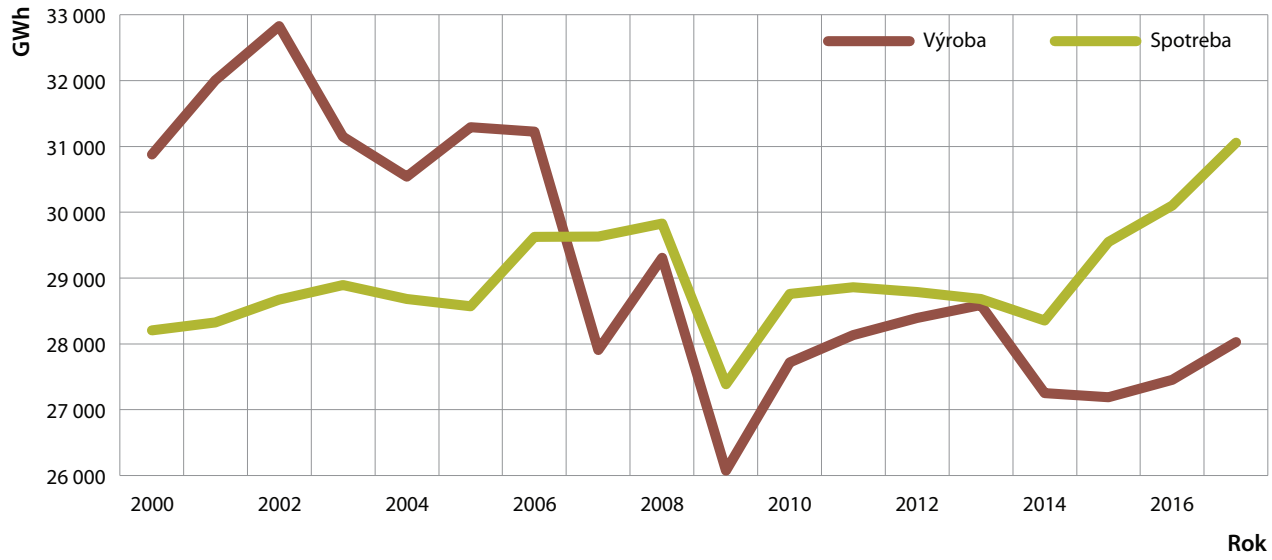
V nadväznosti na uvedenú situáciu SEPS listom na ÚRSO iniciovala potrebu zmeny spôsobu stanovenia zúčtovacej ceny odchýlky vrátane návrhu riešenia uvedenej problematiky. Následne v priebehu marca až novembra 2017 bola v spolupráci s OKTE, a. s., a ÚRSO pripravená dopadová analýza a samotná úprava prevádzkového poriadku OKTE, ktorý spôsob stanovenia zúčtovacej ceny odchýlky definuje. Navrhnutá zmena je účinná od 1. 1. 2018 a spočíva v tom, že zúčtovacia cena odchýlky v každej Zúčtovacej perióde je určená ako maximum z najvyššej ceny dodanej regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde a 1,1 násobku ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej Zúčtovacej perióde v prípade, že prevažujúca regulačná elektrina dodaná v danej Zúčtovacej perióde bola kladná, resp. ako minimum z najnižšej ceny dodanej regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde a 1,1 násobku ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej Zúčtovacej perióde v prípade, že prevažujúca regulačná elektrina dodaná v danej Zúčtovacej perióde bola záporná. Riešenie zabezpečuje, že náklady za spôsobenú odchýlku sú vždy vyššie ako náklady na vybilancovanie subjektov na dennom trhu v oblasti SR, čím sa značne eliminuje možnosť špekulácie subjektov zúčtovania a zároveň sa zvyšuje bezpečnosť a spoľahlivosť dodávok elektriny bez potreby navyšovania objemov PpS.

GRAF 6:
PODIEL ZDROJOV NA VÝROBE ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKOCH 2016 A 2017

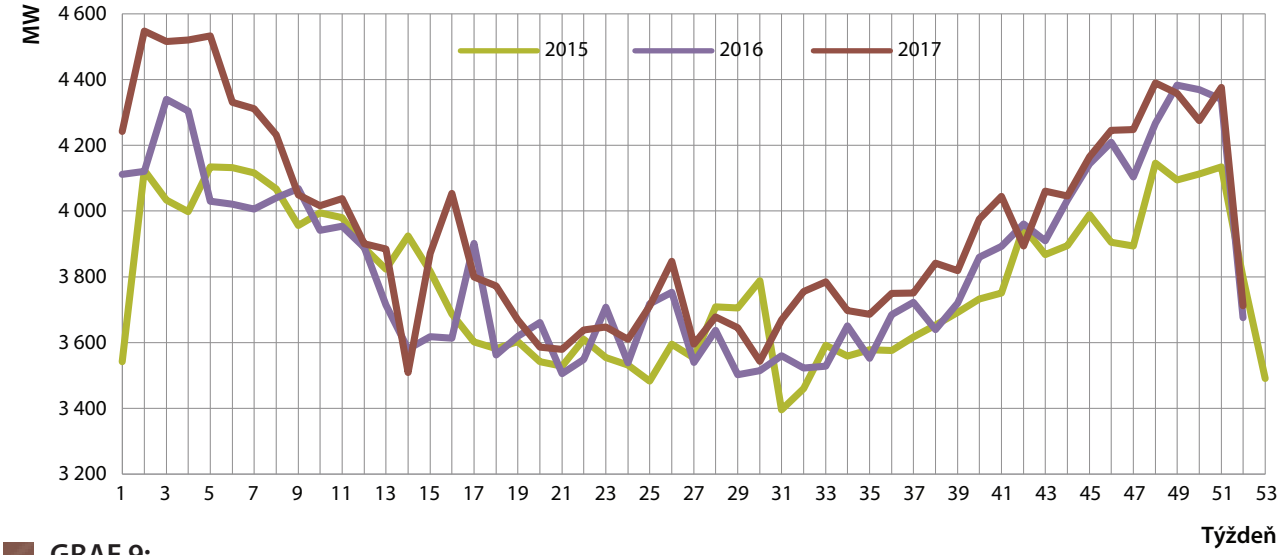


Rok (GWh)	2016	2017
Výroba	27 452	28 026
Saldo (Import)	2 651	3 030
Spotreba	30 103	31 056

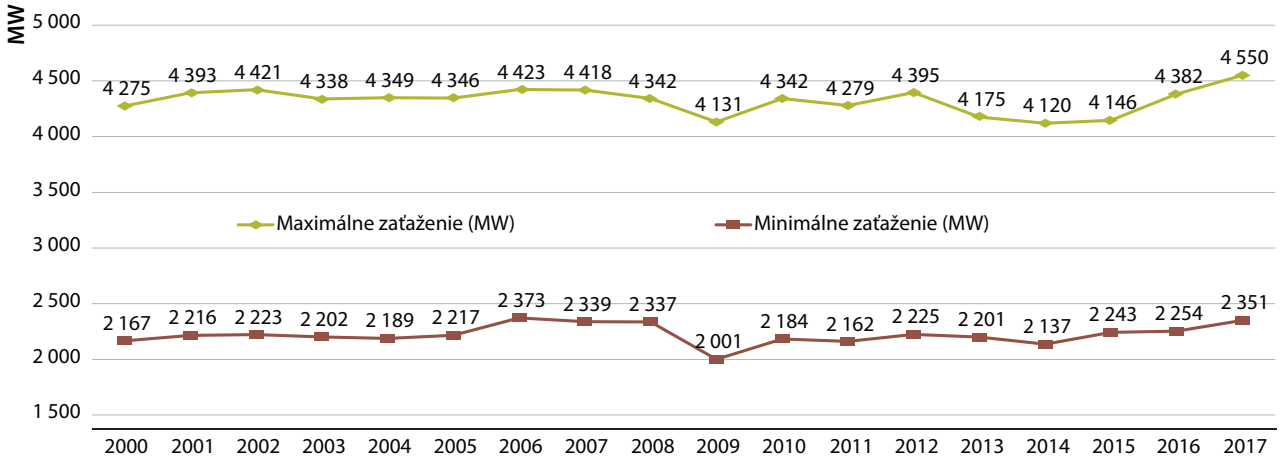
GRAF 7:
ROČNÁ VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY NA SLOVENSKU V ROKOCH 2000 – 2017



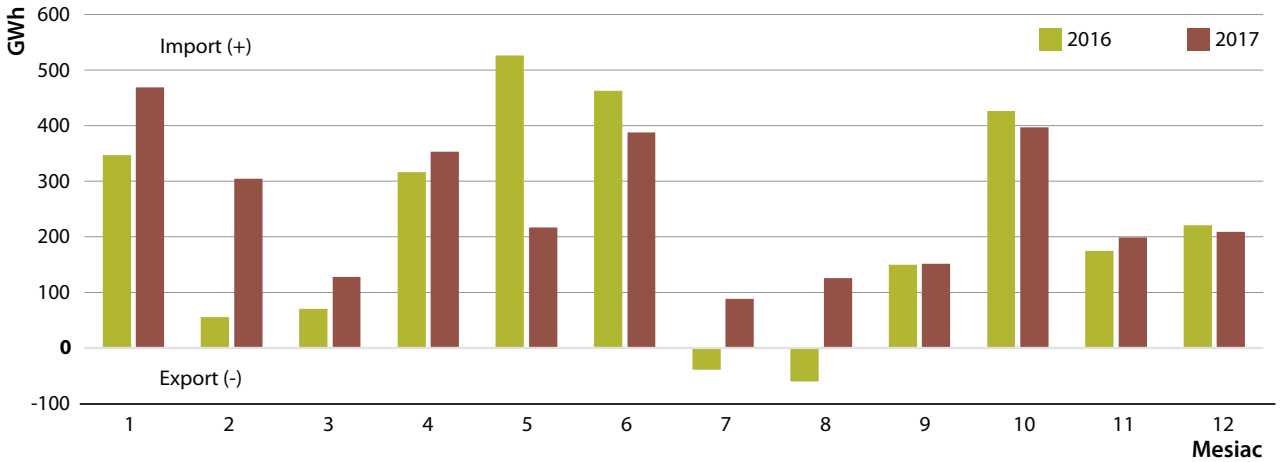
GRAF 8:
TÝŽDENNÉ MAXIMÁ ZAŤAŽENIA ES SR V ROKOCH 2015 – 2017



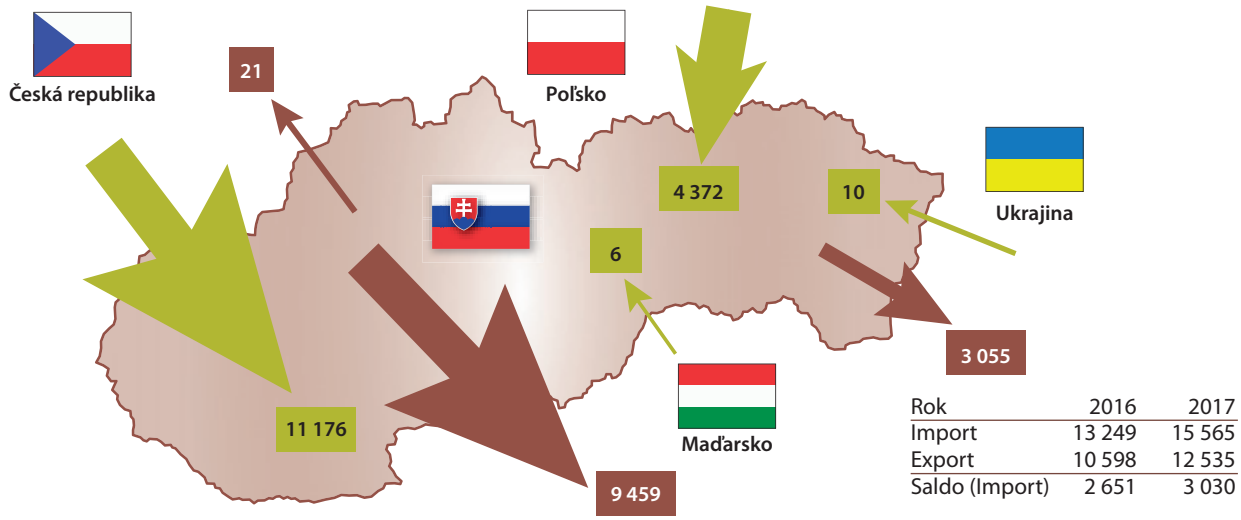
GRAF 9:
ROČNÉ MAXIMÁ A MINIMÁ ZAŤAŽENIA ES SR V ROKOCH 2000 – 2017



GRAF 10:
NAMERANÉ MESAČNÉ CEZHRANIČNÉ SALDO V ES SR V ROKOCH 2016 – 2017

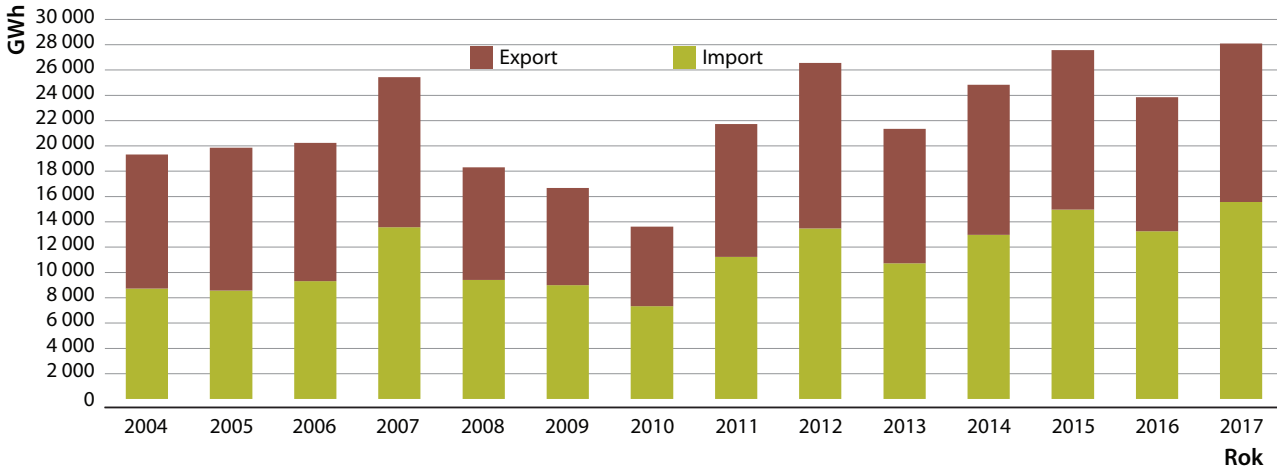


GRAF 11:
NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ES SR V ROKU 2017 V GWH

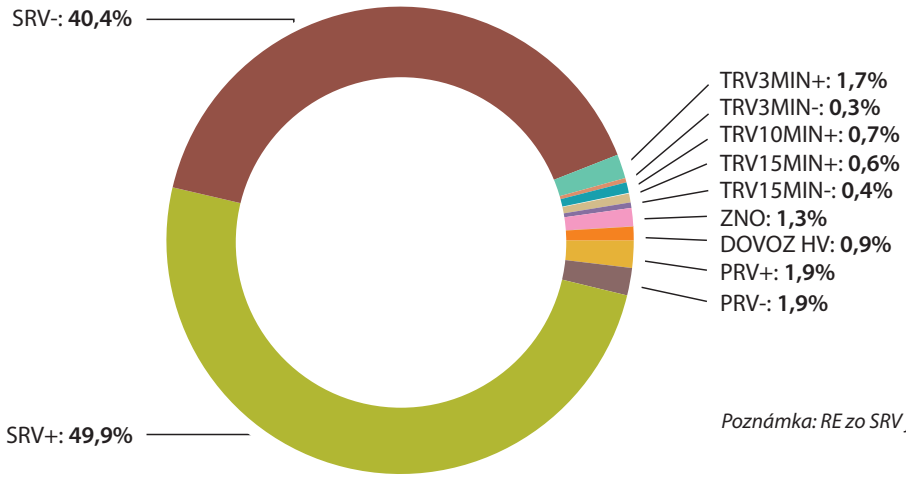


Rok	2016	2017
Import	13 249	15 565
Export	10 598	12 535
Saldo (Import)	2 651	3 030

GRAF 12:
NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY V ES SR V ROKOCH 2004 – 2017



GRAF 13:
PERCENTUÁLNY PODIEL DODÁVOK RE DO ES SR V ROKU 2017



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

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 2017 belonged to the 2017 - 2021 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. 260/2016 Coll. laying down the price regulation in the electricity sector and certain conditions for execution of regulated activities in the electricity sector set up parameters for SEPS regulated activities (hereinafter referred to as "Decree No. 260/2016") effective from 30 September 2016. On 10 February 2017, Decree No. 260/2016 was cancelled and it was replaced by Decree No. 18/2017 Coll. laying down the price regulation in the electricity sector and certain conditions for execution of regulated activities in the electricity sector. Subsequently, with retroactive effect from 1 January 2017, new price decisions were issued for SEPS the biggest change of which consisted in the adjustment of the price for access to the transmission system and electricity transmission. In compliance with new price decisions, adjusted invoicing of the issued invoices pursuant to the Decree No. 260/2016 and the respective price decisions were executed in March 2017.

Apart from the 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

No extraordinary operational conditions were recorded in 2017 within the processes of the Market Coupling successfully operated among the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania (4MMC) from y. 2014. SEPS contributes to the reliable operation of 4MMC by operation of the central module of 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 2017 via the Joint Allocation Office S.A. (JAO) with the registered office in Luxembourg.

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 the safety criteria resulting from the Operational Handbook of ENTSO-E (OH) Policy 3: Operational Security. In such case the required approved values are reduced in the respective hour and in the respective direction 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.

The Regulatory Office for Network Industries by its decision No. 0001/2017/E-EU of 26 May 2017, imposed an obligation on SEPS to introduce long-term transmission rights on the border of the CZ/SK bidding zone no later than 1 January 2019. In the course of 2017, SEPS in cooperation with ČEPS commenced preparations for allocation of long-term capacities in the form of explicit auctions. Long-term capacities on the CZ/SK profile will be allocated via the JAO auction office starting by an annual auction for the year 2019.

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	not used	explicit unilateral (SEPS auction office)	explicit unilateral (SEPS auction office)	not used

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 2017. 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 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.

Dispatch Management

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 the regulations of OH Policy-4 of the ENTSO-E regional group of Central Europe (RG-CE).

Based on these calculations and actual situation, the responsible dispatcher on duty shall evaluate eligibility of utilization of possible remedial measures for reliable and safe operation of ES SR. The SEPS dispatch management of ES SR within the coupled European system as one of the main SEPS tasks was performed in compliance with the applicable legislation.

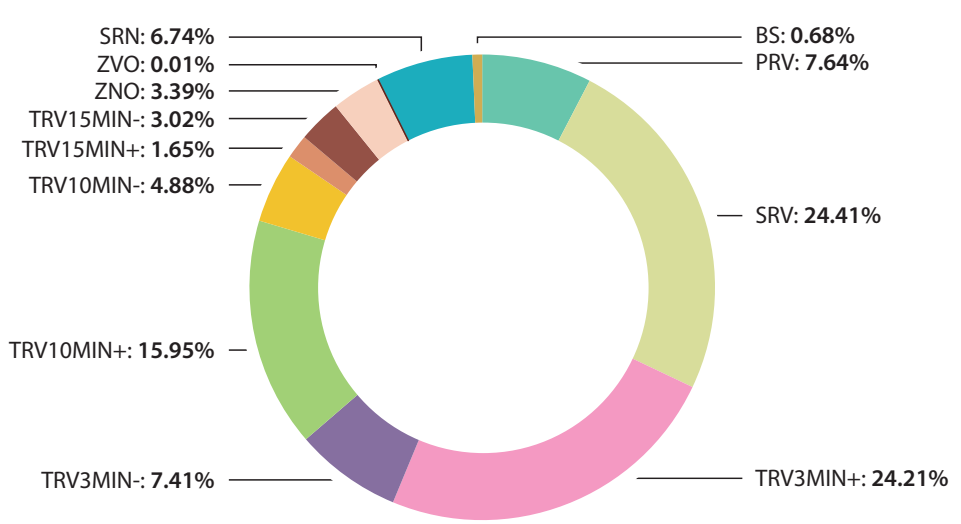
Securing Ancillary Services

The core business activities of SEPS include provision of the system services. To ensure the aforementioned, SEPS procures ancillary services (PpS). Ancillary service procurement for various time horizons in 2017 was carried out in compliance with the SEPS Operation Rules of the Transmission System Operator.

The annual tender for procurement of the ancillary services to ensure provision of the system services for the year 2017 was announced on 25 August 2016 and it was implemented in the form of internal procurement in compliance with the SEPS Operation Rules. The tender was conducted in four consecutive rounds from September to October 2016. The ancillary service procurement for time horizons of day to month were implemented using the information system of the transmission system operator (TSO) according to the Operation Rules, Technical Conditions for Access and Connection and the SEPS Rules for the Transmission System Operation published on the website www.sepsas.sk.

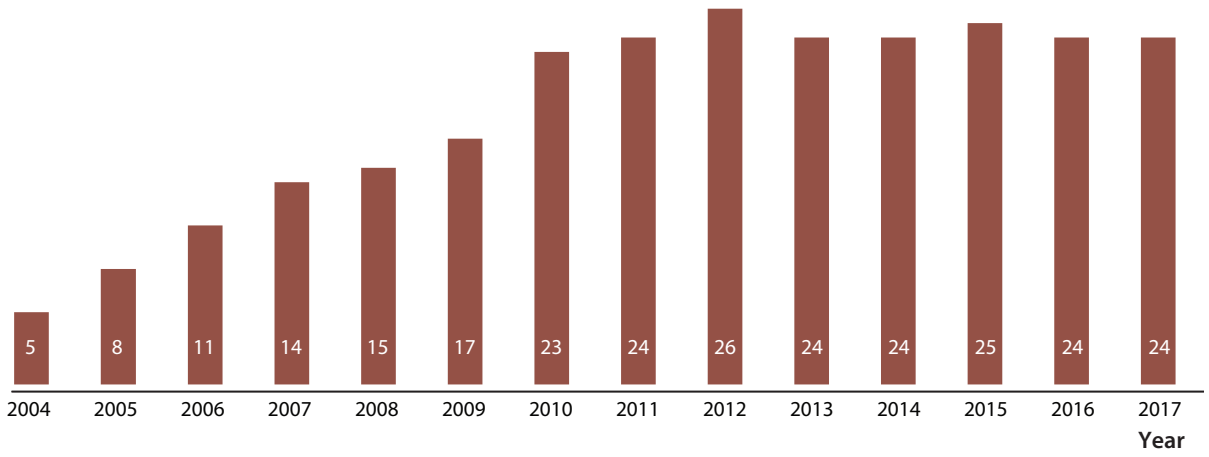
Graphic representation of costs for individual types of ancillary services means a share in total costs incurred for ancillary services in 2017.

CHART 1:
SHARE OF COST DRAWDOWN FOR PARTICULAR PPS OUT OF TOTAL COST DRAWDOWN IN 2017



Legend:	
PpS	ancillary services
PRV	primary regulation (±) of performance and frequency
SRV	secondary regulation (±) of performance and frequency
TRV 3MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 3-minute positive
TRV 3MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 3-minute negative
TRV 10MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 10-minute positive
TRV 10MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 10-minute negative
TRV 15MIN+	tertiary regulation of performance and frequency 15-minute positive
TRV 15MIN-	tertiary regulation of performance and frequency 15-minute negative
ZNO	takeoff reduction
ZVO	takeoff increase
SRN	secondary voltage regulator
BS	black start

CHART 2:
NUMBER OF ANCILLARY SERVICE PROVIDERS FROM 2004

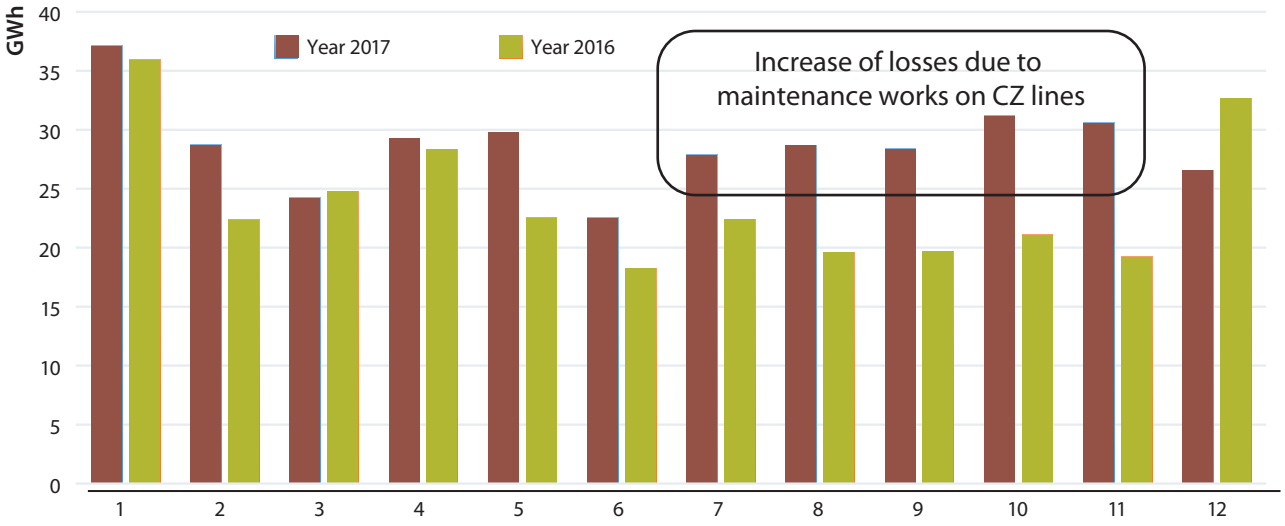


Electricity to Cover Losses at Electricity Transmission

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 2017, a historically highest volume of electricity, i.e. 31,975.123 GWh, was transmitted via the transmission system. It is a year-to-year increase of 9.2 % compared to y. 2016 when 29,277.046 GWh of electricity was transmitted via the transmission system. This increase was caused especially by increased transit flows via the transmission system (import +17 % and export +18 % against the previous year) including the coincidence with the maintenance works on important cross-border lines with the Czech Republic (July – November 2017).

Losses in the transmission system are evaluated as a difference between the electricity volume which enters the transmission system and the volume of electricity which exits the transmission system reduced by own consumption of electricity of the transmission system operator (TSO). Since losses in the transmission system are quadratically dependent on the volume of the transmitted electricity in the system, their amount, as the transmitted electricity, achieved its historic high of 344.939 GWh. It is a year-to-year increase of 20.2 % compared to the year 2016 when losses in the transmission system amounted to 286.956 GWh. The share of losses in the transmitted electricity in 2017 due to the aforementioned reason exceeded the limit of one percentage, i.e. 1.08 %. Monthly losses in electricity in 2017 achieved their maximum in January (37.103 GWh) and minimum in June (22.544 GWh).

CHART 3:
DEVELOPMENT OF LOSSES IN 2017 AND 2016



From 1 April 2016, the platform for intraday trading in electricity in the Slovak area used by SEPS for specification of business positions of loss diagrams is available for accounting entities. In 2017, SEPS traded 2,812.1 MWh of electricity on the intraday market to cover losses in the transmission system purchase of which amounted to 2,279.1 MWh and sale amounted to 533 MWh. Compared to the year 2016, when the traded amount (from 1 April 2016 to 31 December 2016) totalled 665.8 MWh, there was a tripled increase of the traded electricity volume on the intraday market.

Electricity System Management

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

In 2016, SEPS commenced testing of the system for coordinated safety analyses (AMICA) operated by TSCNET Services GmbH with registered office in Munich. The mentioned system connects operators of 13 transmission systems from the Central and Western Europe region and it serves for conducting the coordinated safety analyses within the day-ahead and intraday processes. The result of safety analyses is early identification of potential critical situations in the interconnected systems including the proposal of the most suitable remedies for such identified critical situations. The provided information is important for the operative management of the electricity system.

In 2017, the test operation of the AMICA system continued with the assumed transition to full operation in the course of the year 2018 to 2019.

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 electricity 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 it increases overall security of electricity systems in the countries of 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 to which all transmission system operators of ENTSO-E are connected.

The dispatching service of the TSO dispatch office activated the second warning degree (warning) in the international warning systems (RAAS/EAS) 6 times in all in 2017 (in 2016 it was 7 times). The total activation time of the second warning degree was 51 hours and 42 minutes (in 2016 it was 95 hours). The second warning degree was activated three times in January (as in 2016), 2x in April and once in May. The activations except for one case were due to high load of cross-border lines and the failure to meet the N-1 safety criterion. The exceptional case was activation on 24 January 2017 caused by exhaustion of the regulation reserves of TSOs due to high disproportion of electricity production and consumption in Slovakia (this case is detailed below).

High transmissions of electricity on cross-border lines and failure to meet the N-1 safety criterion were resolved in some operational conditions by the change of the basic connection of the Slovak transmission system (so called reconfiguration). In 2017, it occurred 6 times in all of which 3 times it was in 400 kV Lemešany substation and 3 times in 400 kV Varín substation. The total duration of reconfigurations in 2017 was 69 hours, 29 minutes. In 2016, the aforementioned measure was taken 6 times in all lasting for 235 hours, 41 minutes.

Cross-Border Exchange

The balance of cross-border flows in ES SR has been in the import direction since 2007. Year 2017 continued in this trend further. Load of the transmission system by cross-border flows was high in 2017. In 2017, the historically highest annual volume of electricity import to ES SR (15,565 GWh) was measured. Moreover, the total metered volume of cross-border exchanges in electricity with the neighbouring countries (export plus import) in 2017 amounted to the historically highest value (28,099 GWh).

TABLE 2:
CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE PERIOD 2010 TO 2017 IN GWH

- GWh -	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Import	7,334	11,227	13,472	10,719	12,963	14,968	13,249	15,565
Export	6,293	10,500	13,079	10,628	11,862	12,611	10,598	12,535
Balance (import)	1,041	727	393	91	1,101	2,357	2,651	3,030

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 preventing reverse activation of SRV in the participating control areas. In the course of the entire year 2017, there were three transmission system operators (SEPS, ČEPS, MAVIR) participating in the RE exchange in the e-GCC system, as in 2016.

In 2017, 54,425 MWh (positive RE) was imported from the e-GCC system to ES SR. Export of RE from ES SR into cooperating systems in the e-GCC system in 2017 amounted to 36,430 MWh (negative RE). The year-to-yearl index was in case of positive RE on the level of 126.0 %, in case of negative RE it was 93.0 % and in summary (positive plus negative RE) it was 110.3 %. The share of positive RE from the e-GCC system in the total positive RE from SRV activation from domestic resources was in 2017 on the level of 31.0 % (in 2016 it was 31.1 %). The share of negative RE from the e-GCC system in the total negative RE from SRV was in 2017 on the level of 25.6 % (in 2016 it was 25.6 %). The mentioned shares of RE from e-GCC in the total supplied RE from SRV domestic sources were the biggest ones in 2016 and 2017, from the beginning of the e-GCC operation in 2012.

Load of ES SR

Annual peak load of ES SR in 2017 amounted to 4,550 MW, what is a historic high. The year-to-year index (2017/2016) of the annual peak load was 103.8 %. Peak weekly loads compared to the years 2015 and 2016 were significantly higher in January and February 2017 due to cold weather. The statistics of occurrence of peak load serves for its comparison with the historical data based on immediate hourly data.

TABLE 3:
PEAK AND MINIMUM LOAD OF ES SR IN 2017

	Date	Hour	Load	Difference (2017 – 2016)
Peak	11. 1.	07:00 p.m.	4,550 MW	168 MW
Minimum	21. 5.	06:00 a.m.	2,351 MW	97 MW

Extraordinary Situation in the Power Balance

The day on 24 January 2017, was a day of massive shortage of electric power in the Slovak electricity system to cover the load of Slovakia. This was caused by cold weather and by significant increase of prices on the day-ahead market in electricity which were higher than maximum prices of regulation electricity according to RONI. The result was speculative behaviour of participants of the market in electricity. To achieve steady power balance between production and consumption, TSO dispatching activated all types of ancillary services (reserve power). The most critical situation was from 7 a.m. to 9 a.m. when ancillary services had to be activated in the maximum range (727 MW). Moreover, TSOs from the Czech Republic and Poland were asked to provide extraordinary electricity supply to Slovakia (i.e. emergency help) which lasted from 8 a.m. to 8 p.m. almost without interruption within the range from 100 to 350 MW. This demanding situation was mastered due to their help. Furthermore, another activation of power amounting to 50 MW was ensured through the auction announced by the TSO dispatching for 7 p.m. from Slovenské elektrárne.

CHART 4:
ACTIVATION OF PPS AND DEVELOPMENT OF RE PRICES AND DAY-AHEAD MARKET OF SR ON 24. 1. 2017

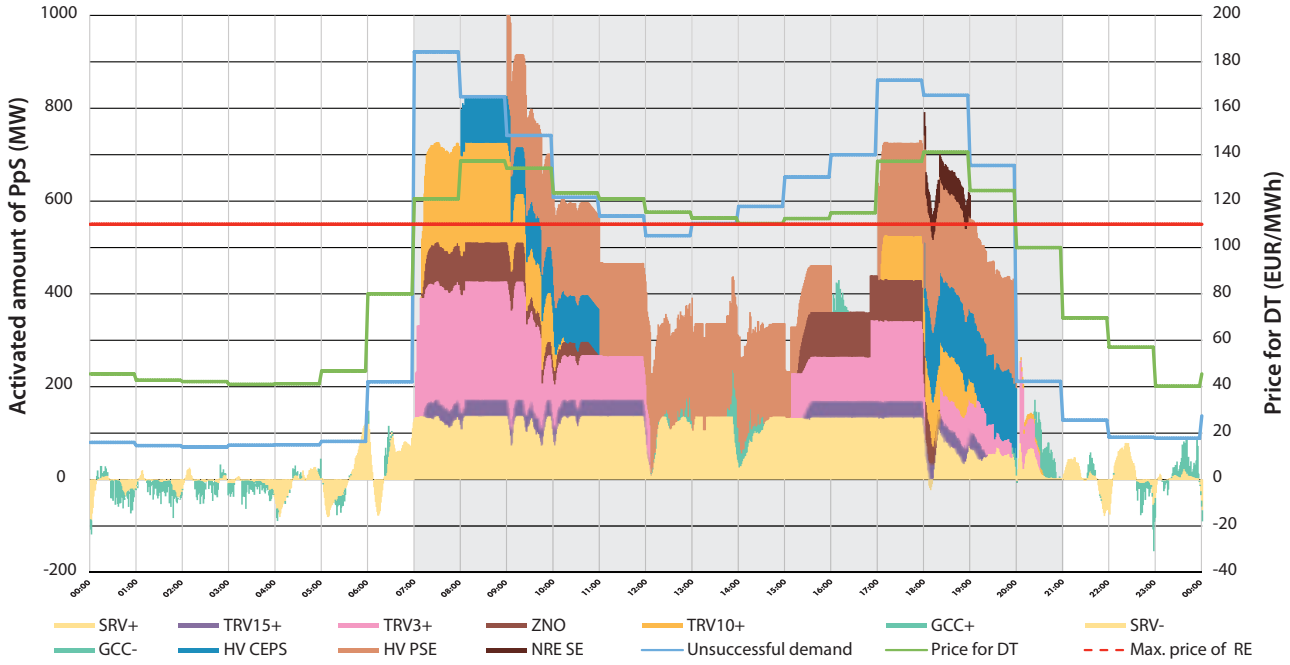
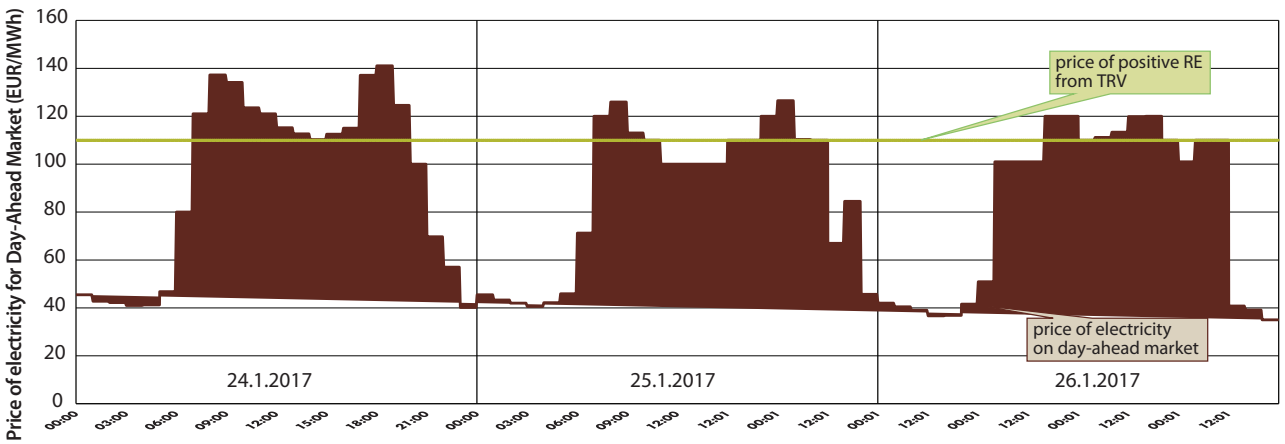
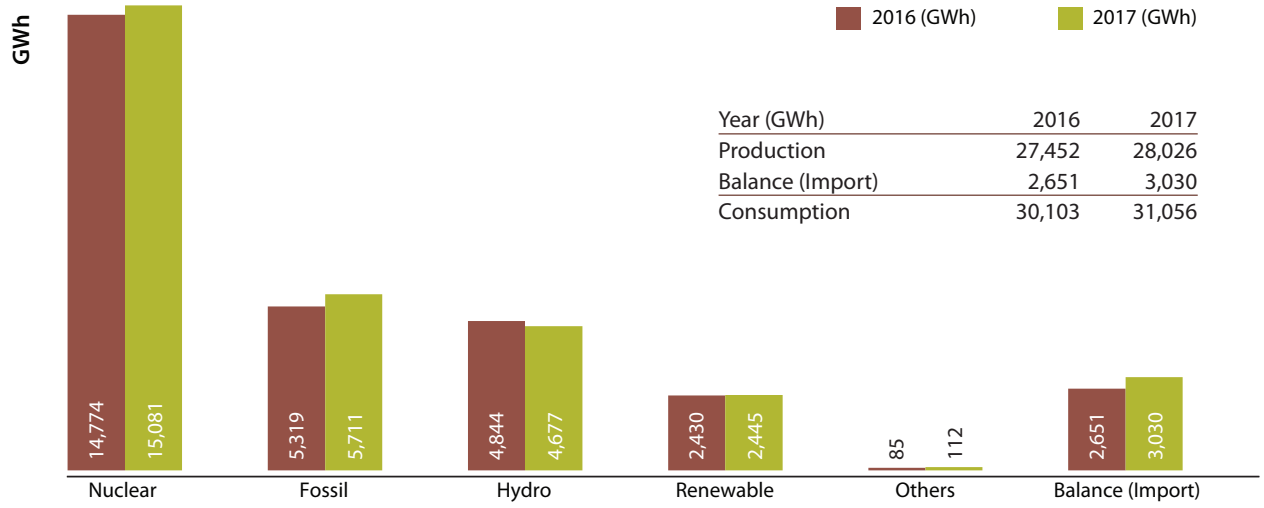


CHART 5:
DEVELOPMENT OF ELECTRICITY PRICES ON DAY-AHEAD MARKET FROM 24 TO 26 JANUARY 2017



In relation to the aforementioned situation, SEPS using a letter to RONI initiated the need of change of the method of the imbalance settlement price calculation including the solution proposal for the mentioned issue. Subsequently, from March to November 2017, an impact analysis was prepared along with amendment of the OKTE Operation Rules which defines the method of the imbalance settlement price calculation in cooperation with OKTE, a. s., and RONI. The aforementioned change is effective from 1 January 2018 and it consists in a fact that the settlement price of imbalance in each Settlement Period is determined as maximum from the highest price of the supplied regulation electricity in the respective Settlement Period and 1.1-multiple of the electricity price on the day-ahead market of the Slovak trading area in the respective Settlement Period if the prevailing regulation electricity supplied in the respective Settlement Period was positive or as minimum from the lowest price of the supplied regulation electricity in the respective Settlement Period and 1.1-multiple of the electricity price on the day-ahead market of the Slovak trading area in the respective Settlement Period if the prevailing regulation electricity supplied in the respective Settlement Period was negative. The solution ensures the costs of the caused imbalance are always higher than the costs to balance the entities on the day-ahead market in the Slovak Republic what significantly eliminates a possibility to speculate for the accounting entities and, moreover, increases the safety and reliability of electricity supply without the need to increase the PpS (ancillary service) volumes.

CHART 6:
SHARE OF SOURCES IN ELECTRICITY PRODUCTION IN SLOVAKIA IN 2016 AND 2017



Year (GWh)	2016	2017
Production	27,452	28,026
Balance (Import)	2,651	3,030
Consumption	30,103	31,056

CHART 7:
ANNUAL ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN THE PERIOD 2000 - 2017

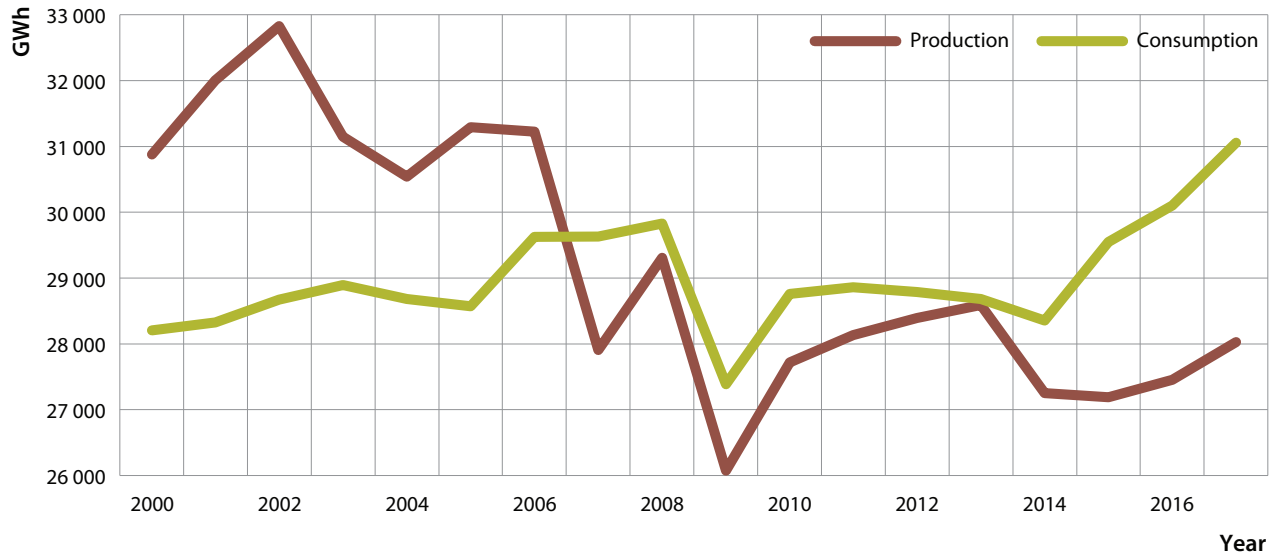


CHART 8:
WEEKLY PEAK LOADS OF ES SR IN THE PERIOD 2015 – 2017

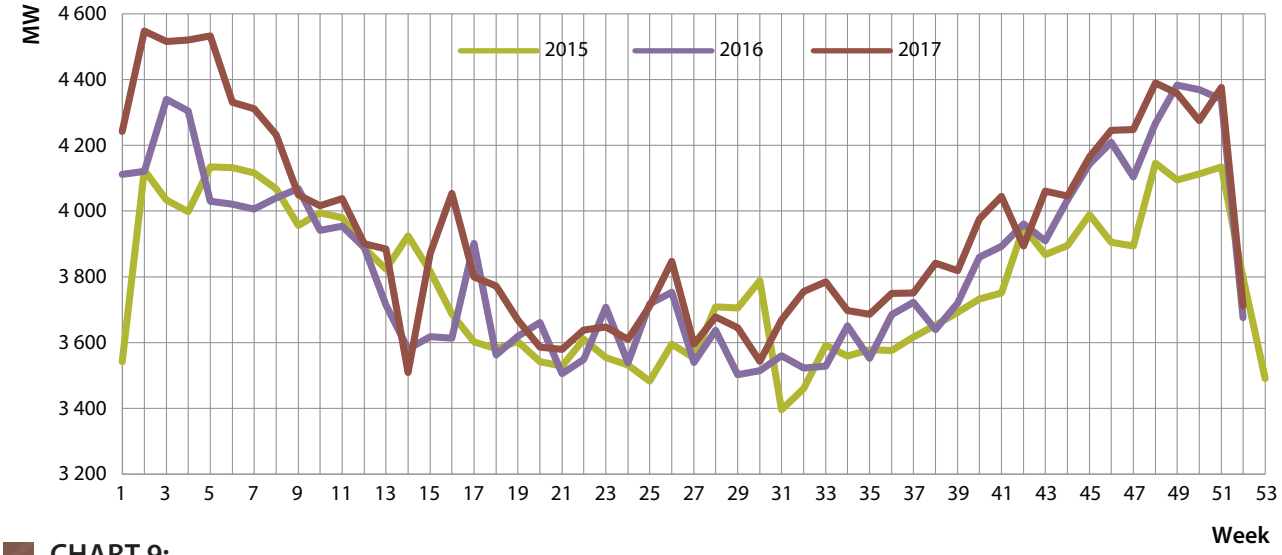


CHART 9:
ANNUAL PEAK AND MINIMUM LOADS OF ES SR IN THE PERIOD 2000 – 2017

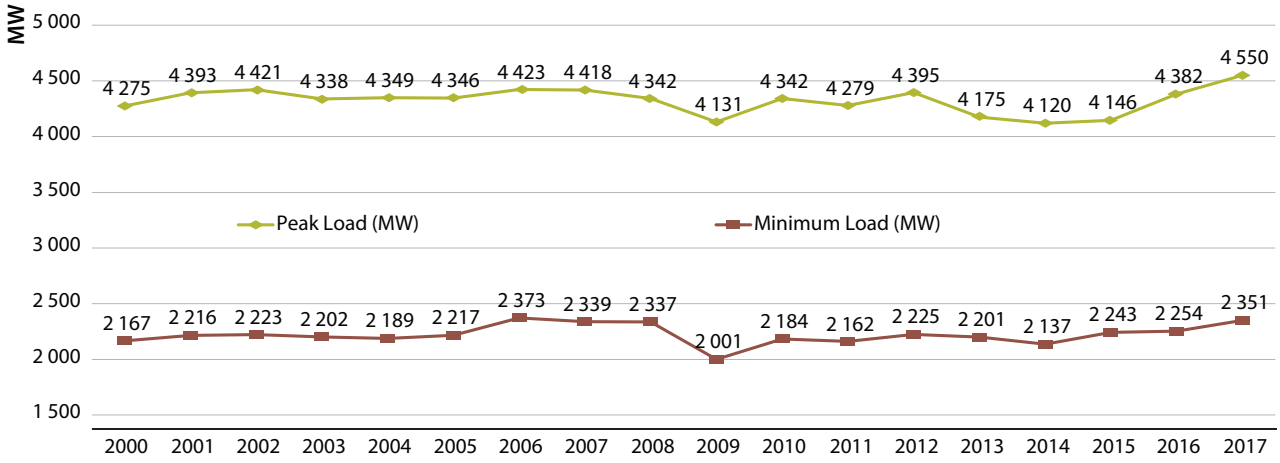


CHART 10:
METERED MONTHLY CROSS-BORDER BALANCE IN ES SR IN THE PERIOD 2016 – 2017

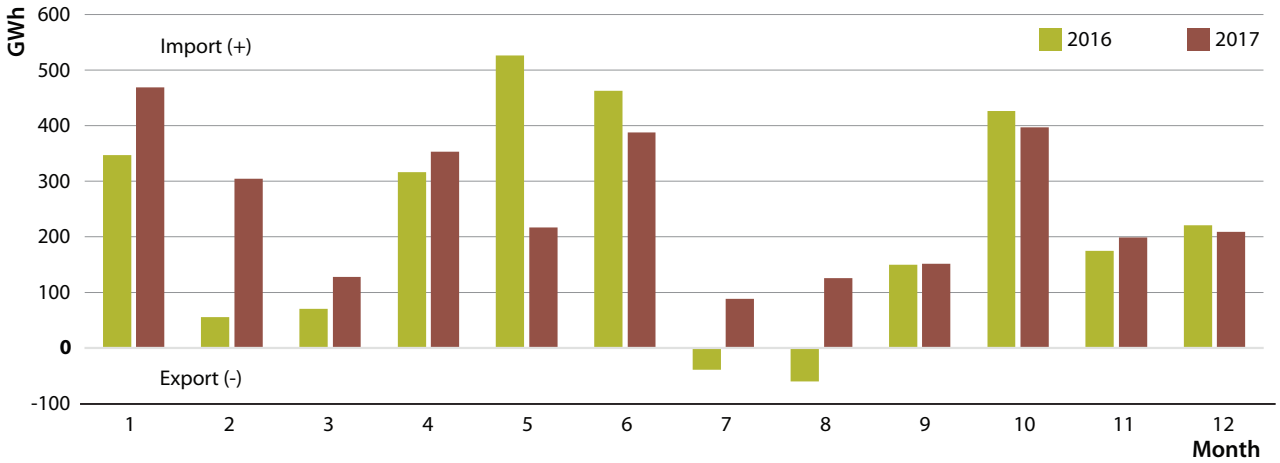
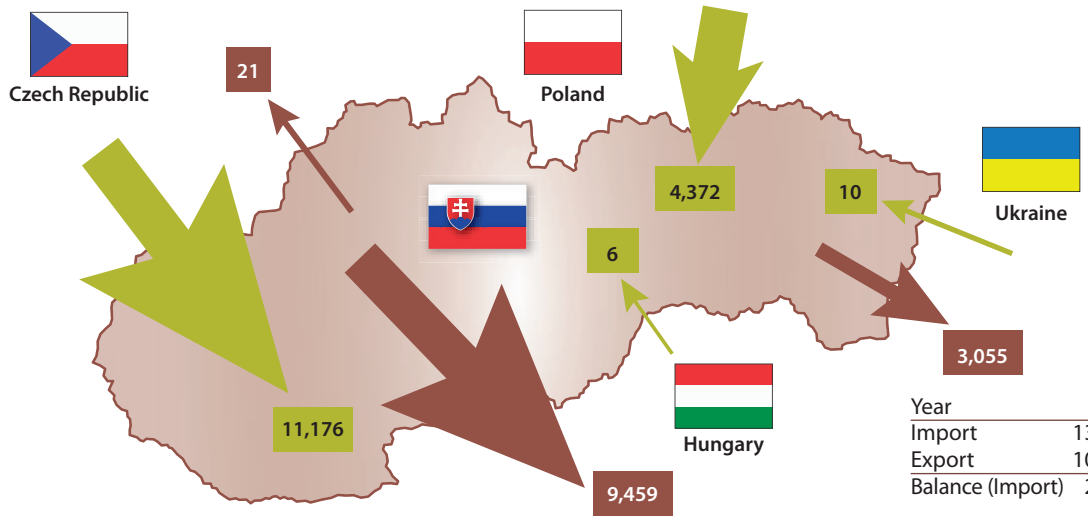


CHART 11:
METERED CROSS-BORDER ELECTRICITY FLOWS IN ES SR IN 2017 IN GWH



Year	2016	2017
Import	13,249	15,565
Export	10,598	12,535
Balance (Import)	2,651	3,030

CHART 12:
METERED CROSS-BORDER TRANSMISSIONS IN ES SR IN THE PERIOD 2004 – 2017

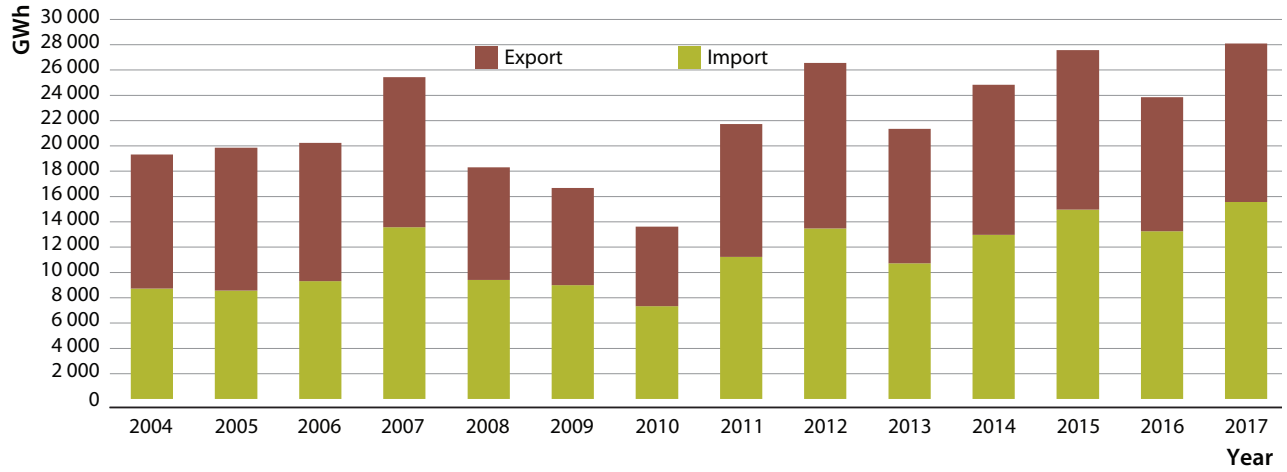
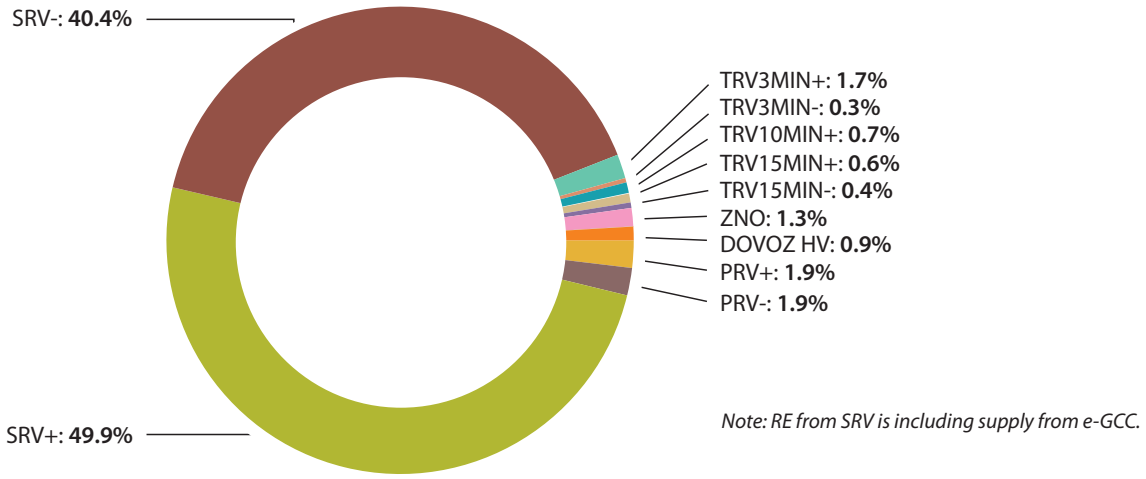


CHART 13:
PERCENTAGE SHARE OF RE SUPPLY TO ES SR IN 2017



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

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., činnosti týkajúce sa organizovania a vyhodnotenia 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 centrálneho 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 napĺňania 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 roli 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.

Spoločnosť sa taktiež aktívne podieľa na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodenného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie, kde participuje na viacerých projektoch, či už ako priamy člen, alebo ako 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 ostatných účastníkov trhu.

V súlade s požiadavkami nariadenia Európskej komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (tzv. nariadenie CACM), sa spoločnosť zúčastňovala tvorby spoločných návrhov CACM metodík a výstupy predkladala Úradu pre reguláciu sieťových odvetví na schválenie. 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 vnútrodenných trhov s elektrinou v rámci Európskej únie podľa nariadenia CACM.

Prevádzka tzv. 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 (tzv. 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.

OKTE, a. s., sa v priebehu roka 2017 presťahovala a od 1. júla sídli na adrese: Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava. Ostatné identifikačné údaje zostávajú nezmenené.

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 vnútrodenného 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 jednotného denného a vnútrodenného trhu s elektrinou v Európskej únii a s požiadavkami od samotných účastníkov trhu.

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

Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je v súlade s pripravovanou európskou legislatívou o jednotnom dennom a vnútrodennom trhu postupné rozšírenie portfólia poskytovaných služieb o ďalšie energetické komodity s možnosťou ich obchodovania v rôznych časových horizontoch.

Hlavné úsilie spoločnosti sa sústredilo predovšetkým na skvalitňovanie a rozširovanie regulovaných činností.

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 (4M MC), 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.

Spoločnosť OKTE je už niekoľko rokov súčasťou a členom viacerých projektov prepojenia denných a vnútrodenných trhov s elektrinou. Aktívne presadzuje záujmy spoločnosti v rôznych profesijných organizáciách nielen v Slovenskej republike, ale aj v zahraničí. Takto získané skúsenosti sú v rámci organizácie uplatnené pri implementácii nových prístupov, postupov a riadení jednotlivých kľúčových činností.

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) po nadobudnutí účinnosti nariadenia CACM bolo predložiť národným regulačným orgánom a ACER spoločný plán, v ktorom sa stanovuje spôsob spoločného zriadenia a vykonávania funkcií operátora prepojených denných a vnútrodenných trhov s elektrinou (ďalej len „MCO plán") vrátane potrebných návrhov dohôd medzi NEMOs a tretími stranami. MCO plán bol schválený 26. 6. 2017 Úradom pre reguláciu sieťových odvetví.

Medzi ďalšie povinnosti NEMOs po nadobudnutí účinnosti nariadenia CACM spoločne predložiť všetkým regulačným orgánom (ďalej len „NRAs") a Agentúre pre spoluprácu energetických regulátorov (ďalej len „ACER") návrh algoritmu pre jednotný prepojený denný trh a návrh algoritmu pre jednotný prepojený vnútrodenný trh, návrh produktov, ktoré možno zohľadniť v jednotnom prepojení denných a vnútrodenných trhov, návrh záložnej metodiky pre jednotný prepojený denný trh a návrh záložnej metodiky pre jednotný prepojený vnútrodenný 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 vnútrodenný trh (ďalej spoločne len „CACM metodiky"), v ktorých sa stanovuje spôsob spoločného zriadenia a vykonávania predmetných metodík.

Návrhy CACM metodík boli dňa 14. 2. 2017 predložené všetkým národným regulátorom v súlade s nariadeniami CACM na schválenie. Dňa 14. 11. 2017 ACER schválil CACM metodiky, a to návrh harmonizovaných maximálnych a minimálnych zúčtovacích cien pre jednotný prepojený denný trh a návrh harmonizovaných maximálnych a minimálnych zúčtovacích cien pre jednotný prepojený vnútrodenný trh, ktoré boli ACER-u postúpené od NRAs na rozhodnutie.

Po posúdení vyzvali NRAs všetkých vymenovaných NEMOs na zmenu, resp. úpravu návrhu algoritmu pre jednotný prepojený denný trh a návrhu algoritmu pre jednotný prepojený vnútrodenný trh, návrhu produktov, ktoré možno zohľadniť v jednotnom prepojení denných a vnútrodenných trhov, návrhu záložnej metodiky pre jednotný prepojený denný trh a návrhu záložnej metodiky pre jednotný prepojený vnútrodenný trh na dosiahnutie súladu s povinnosťami stanovenými v nariadení CACM.

NEMOs mali upraviť znenia jednotlivých metodík podľa usmernenia všetkých NRAs a opätovne ich predložiť na schválenie do 13. 11. 2017. Podľa nariadenia CACM mali NRAs dva mesiace na schválenie. Dňa 23. 1. 2018 rozhodnutím všetkých NRAs uvedené metodiky aj schválili.

Vnútrodenný 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 vnútrodenných trhov s elektrinou vyššiu váhu ako v minulosti.

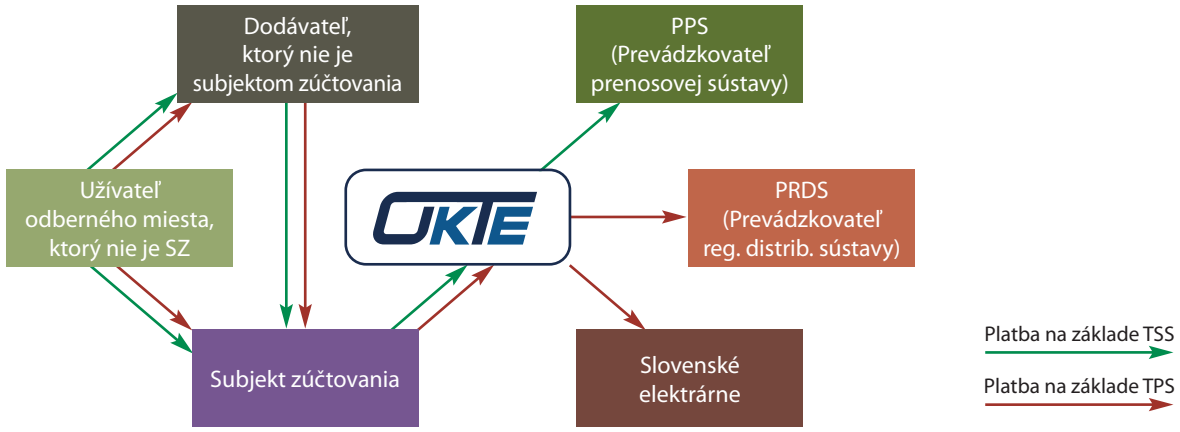
Spoločnosť OKTE reagovala na uvedené požiadavky a úspešne prevádzkuje od roku 2016 platformu priebežného vnútrodenného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti. Opodstatnenosť tejto platformy ukázali už prvé dni a účastníci trhu začali využívať výhody, ktoré táto platforma umožňuje, čoho dôkazom je aj vysoký nárast zobchodovaného množstva v roku 2017 oproti roku 2016. Počas roka 2017 boli implementované viaceré vylepšenia tejto platformy (aj na základe spätnej väzby od účastníkov trhu), ktoré priniesli nové technické možnosti a vylepšenia.

Ďalší rozvoj platformy priebežného vnútrodenného obchodovania bude smerovať k jednotnému cezhraničnému vnútrodennému 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 (TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU) A TSS (TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY)



Referenčná databáza nameraných údajov

Na základe praxe spojenej s výkonom činností správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2016 sa ukazuje, že legislatívne prostredie a súčinnosť účastníkov na trhu s elektrinou je kľúčovou témou. Spoločnosť OKTE preto pre zabezpečenie jednoznačnosti práv a povinností jednotlivých účastníkov trhu predložila na zváženie niektoré opatrenia v zákone o energetike a zákone o podpore obnoviteľných zdrojov a vysokoúčinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla, týkajúce sa zmien v procesoch poskytovania údajov zo strany výrobcov elektriny a formalizácie systému správy a zberu nameraných údajov OKTE, a. s., ako jednotnej referenčnej databázy nameraných údajov.

Cieľom navrhovaných zmien je zefektívnenie dátových tokov v systéme podporovanej výroby elektriny a zároveň optimalizácia centrálnej fakturácie a výberu regulovaných poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy. Hlavným opatrením je stanovenie povinnosti pre účastníkov trhu s elektrinou používať pri výkone regulovaných činnosti údaje poskytované z jednotnej referenčnej databázy OKTE, a. s., čo prispeje predovšetkým k zosúladeniu informácií medzi účastníkmi trhu. OKTE, a. s., a prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav by mali právo vzájomne zdieľať údaje za účelom ich verifikácie s následnou možnou kontrolou nezrovnalostí u poskytovateľov zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

Navrhované kroky rovnako smerujú k odstráneniu súčasných duplicít v poskytovaní údajov na trhu s elektrinou. Účastníci trhu aj štátne inštitúcie budú môcť využívať údaje v rámci jednotnej referenčnej databázy OKTE, a. s., čo zjednoduší tok výmeny dát, zvýši ich kvalitu a zabezpečí spoľahlivé podklady pre rozhodovanie štátnych inštitúcií aj účastníkov trhu.

OBR. 3:
SCHÉMA POSKYTOVANIA ÚDAJOV V RÁMCI REFERENČNEJ DATABÁZY

Poznámka: ÚRSO - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
PS - prenosová sústava
RDS - regionálna distribučná sústava
MDS - miestna distribučná sústava

Príprava reformy systému podporovaných zdrojov elektriny

Už od roku 2009 prebieha diskusia o optimalizácii nastavenia systému podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie (OZE) a vysoko účinnou kombinovanou výrobou (VÚ KVET) na Slovensku.

Ministerstvo hospodárstva SR v júni 2017 uvoľnilo na odbornú diskusiu návrhy legislatívnych zmien, v zmysle ktorých by mala OKTE, a. s., v novej funkcii zúčtovateľa podpory administrovať doplatok a príplatok podporovaným výrobcom, uhrádzať odplatu povinnému výkupcovi zabezpečujúcemu povinný výkup elektriny a určenému subjektu zúčtovania zabezpečujúcemu prevzatie zodpovednosti za odchýlku (pre zdroje s nárokom na túto formu podpory).

OKTE, a. s., sa aktívne zúčastňuje debaty o zjednotení a zjednodušení systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a VÚ KVET. Z pohľadu OKTE, a. s., je žiaduce precizovať vzájomné práva a povinnosti, zmluvné vzťahy a výmenu údajov vo väzbe na navrhovanú jednotnú referenčnú databázu. Potrebná bude rovnako súčinnosť prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav v rámci prechodu činností administrácie a centralizácie podpory na OKTE, a. s., a to najmä pri verifikácii nekorektných údajov nahlasovaných výrobcami.

Prevádzka dcérskej spoločnosti

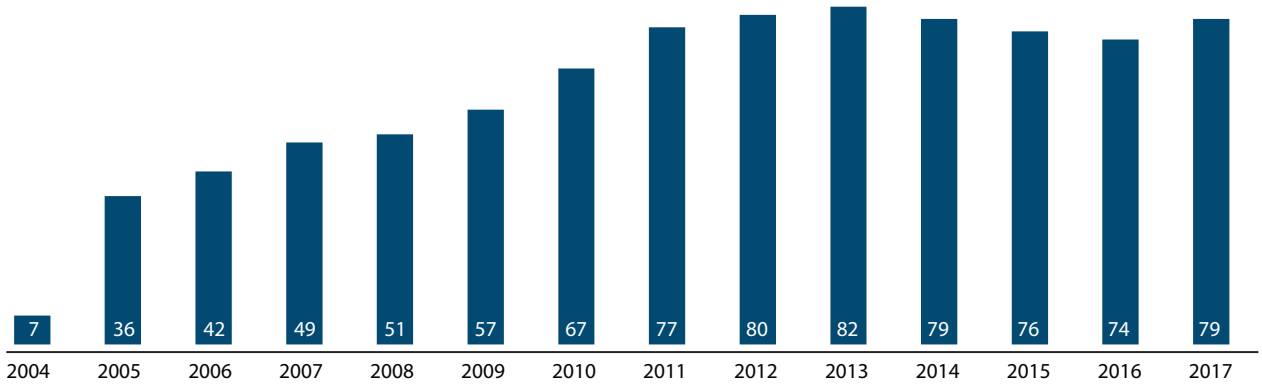
Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

V procesoch zúčtovania odchýlok a rozdielov nenastali v roku 2017 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,
- zadefinovanie 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 2017 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 79 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekádnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovania odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia 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 priebehovým meraním,
- 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.

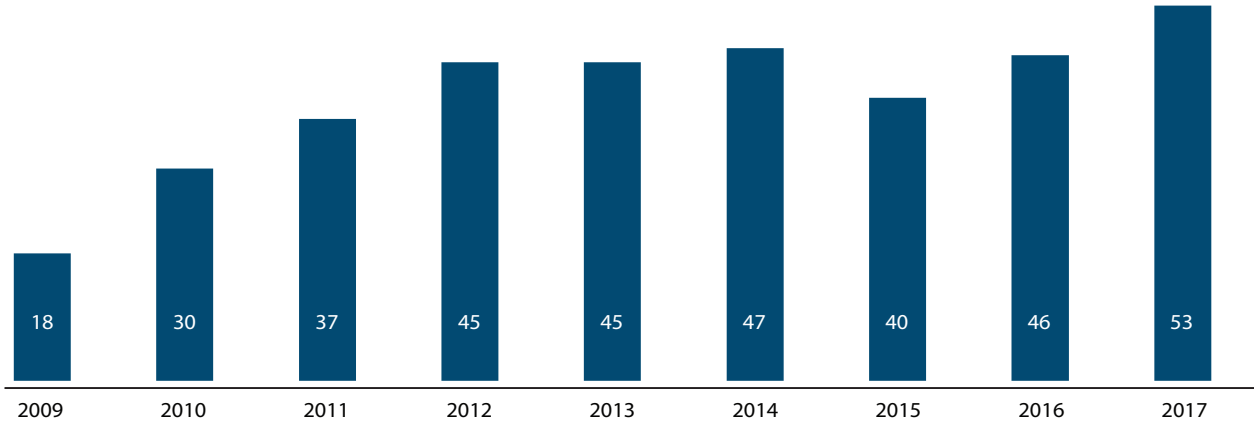
Komunikácia so subjektmi zúčtovania a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy sú realizované prostredníctvom informačného systému zúčtovateľa odchýlok (ISZO). V priebehu mesiaca december 2015 bol zmenený vizuál stránok systému ISZO. Verejné stránky boli presunuté na webové sídlo OKTE, a.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

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.

Na obrázku je zobrazený počet zaregistrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2009. V informačnom systéme KT bolo v roku 2017 zaregistrovaných 53 účastníkov. Nárast účastníkov v roku 2017 oproti roku 2015 a 2016 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 v roku 2016.

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



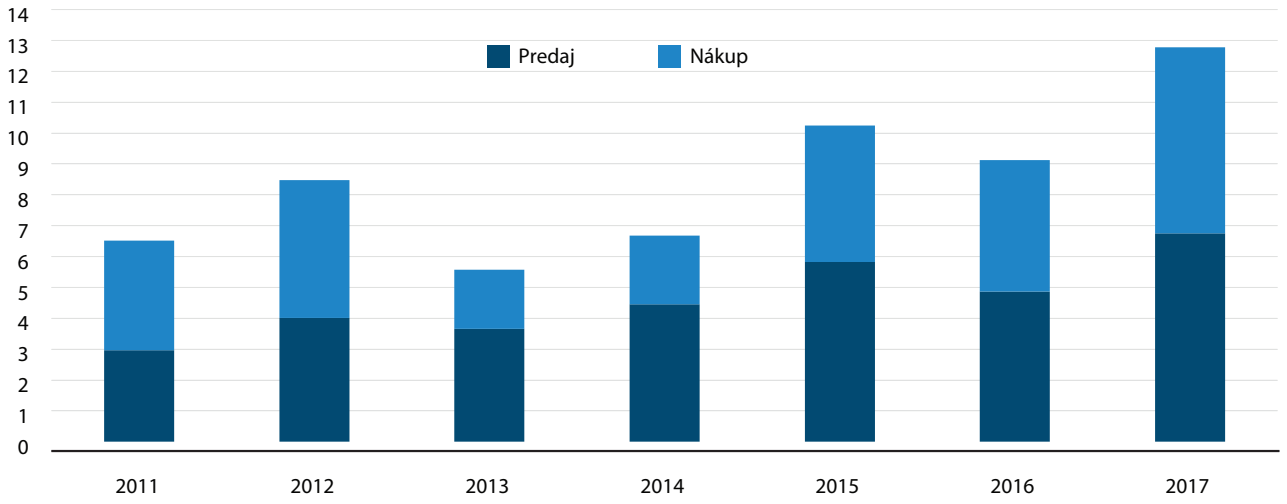
Denný trh

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 4M MC prebieha od roku 2014 bez závažných prevádzkových chýb alebo incidentov. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie KT prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Význam a jedinečnosť organizovaných krátkodobých cezhraničných trhov s elektrinou v posledných rokoch neustále rastie, čoho dôkazom sú aj narastajúce množstvá zobchodovanej elektriny na týchto platformách. Objem zobchodovanej elektriny na KT v SR zaznamenal výrazný nárast v roku 2017 oproti predchádzajúcemu roku, keď celkový ročný počet obchodných prípadov nákupu a predaja elektriny na KT predstavoval 12,782 TWh, čo je o 3,654 TWh viac ako v roku 2016, pričom celkové ponúkané množstvo na predaj dosiahlo úroveň 6,752 TWh a celkové požadované množstvo elektriny na nákup úroveň 6,030 TWh. Zároveň je to najvyššia dosiahnutá hodnota od spustenia KT do prevádzky v roku 2009.

GRAF 3:
VÝVOJ CELKOVÉHO ZOBCHODOVANÉHO OBJEMU V TWH OD ROKU 2011

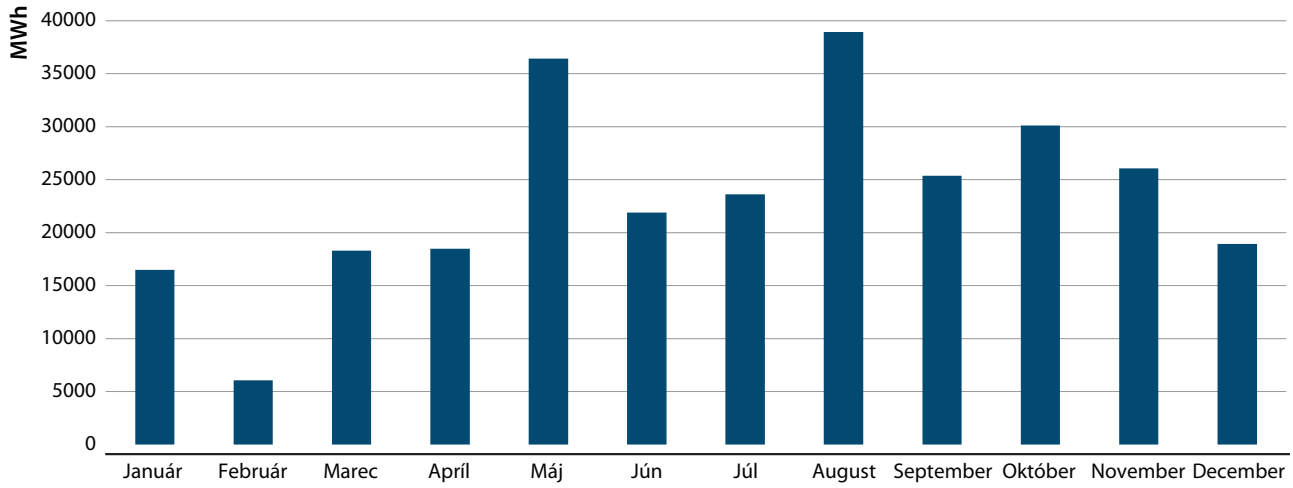


Priebežné vnútrodenné obchodovanie v slovenskej obchodnej oblasti

V rámci priebežného vnútrodenného obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej aj ako „vnútrodenný trh"), ktoré bolo spustené do prevádzky 1. 4. 2016, sú objednávky prijímané od účastníkov trhu nepretržite a postupne sú anonymne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu. Začiatok obchodovania s elektrinou s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15.00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodenného 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 2017 predstavoval hodnotu 280 761 MWh (280,8 GWh) pričom v roku 2016 (9 mesiacov prevádzky) predstavoval hodnotu 26 369 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci august, a to 38 936 MWh. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 38,01 €/MWh. Celkové ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 336 778 MWh a na predaj 320 452 MWh.

GRAF 4:
ZOBCHODOVANÝ OBJEM V MWH ZA ROK 2017



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, včasné 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.

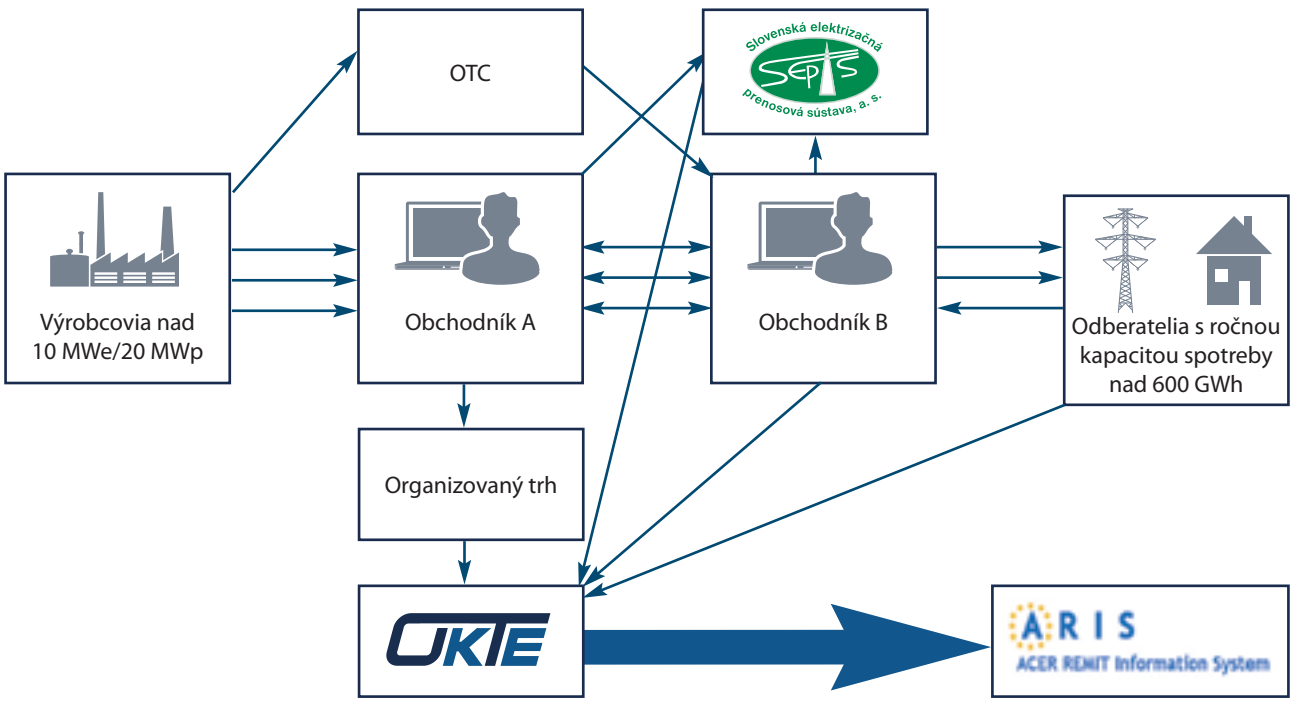
Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

Spoločnosť OKTE od 1. januára 2014 podľa zákona o energetike vykonáva prostredníctvom systému ISCF fakturáciu poplatkov, vyberaných od subjektov zúčtovania na základe taríf 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 správu poplatkov je riešený ako modul ISCF systému ISOM. V rámci systému sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania a v mene účastníkov trhu s elektrinou, ktorým uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify. Za celý rok 2017 prostredníctvom systému ISCF bol vyfakturovaný na základe tarify TSS objem vo výške 162 161 431 eur a na základe tarify TPS objem vo výške 597 409 014 eur.

Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM

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. 4:
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.

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.

Reporty od účastníka trhu, ktoré sú do systému nahlásené cez automatizované rozhrania alebo nahratím XML súboru, sú v systéme RRM ukladané 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.

Pre zástupcov účastníka trhu sú zriadené používateľské účty, ktoré im umožňujú 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.

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.

K svojej činnosti, 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.

Vedenie spoločnosti OKTE si uvedomuje dôležitosť informačných systémov OKTE z pohľadu celého trhu s elektrinou, a preto aj v roku 2017 vyvíjala maximálne úsilie, aby bola zabezpečená bezporuchová a bezpečná prevádzka týchto systémov. Tento cieľ sa darilo napĺňať v roku 2017, okrem iného aj dôsledným plnením technických, legislatívnych a administratívnych požiadaviek medzinárodnej normy ISO/IEC 27001:2013, ktoré potvrdilo aj úspešné absolvovanie 2. periodického auditu a ktorého výsledkom je garancia ochrany údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE, a. s., pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou.

Okrem toho boli v roku 2017 prijaté opatrenia pre zabezpečenie zvýšenia kvality interných procesov a sledovania kvality výstupov z hlavných informačných systémov. V nadväznosti na zavedenie týchto opatrení OKTE, a. s., v septembri 2017 úspešne obhájila zavedenie systému manažérstva kvality certifikačným auditom podľa normy ISO/IEC 9001:2015. Z externého auditu, ktorý poslúžil pre certifikáciu normy, vyplynuli aj úlohy spojené so zavedením a kontinuálnym zlepšovaním. Hlavnou úlohou, vyplývajúcou z externého auditu, je vytvorenie integrovaného systému manažérstva, ktorý obsahuje spojenie zhodných požiadaviek z normy ISO/IEC 9001:2015 a ISO 27001:2013. Taktiež audit poukázal na zlepšenie riadenia rizík týkajúcich sa systému manažérstva kvality.

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

V období od 1. 1. 2017 do 31. 12. 2017 dosiahla spoločnosť OKTE výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 750-tisíc eur. Plánovaný výsledok hospodárenia pred zdanením bol o 380-tisíc eur nižší. Dosiahnutý vyšší výsledok hospodárenia bol ovplyvnený najmä vyššími tržbami z predaja tovaru a služieb. OKTE, a. s., dosiahla k 31. 12. 2017 výsledok hospodárenia po zdanení vo výške 567-tisíc eur.

V roku 2017 dosiahla OKTE, a. s., výšku prevádzkových nákladov na úrovni 9,244 mil. 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 1 263,752 mil. eur zodpovedá recipročným výnosom a nákladom za jednotlivé činnosti vykonávané OKTE, a. s., a to: zúčtovanie odchýlok (7 %), organizovanie krátkodobého trhu (33 %), vykonávanie činnosti operátora meraní a centrálnej fakturácie (60 %). Táto bilancia recipročných výnosov a nákladov je vyrovnaná a nemá žiadny vplyv na konečný výsledok hospodárenia.

TAB. :
KĽÚČOVÉ UKAZOVATELE VÝSLEDKU HOSPODÁRENIA OKTE, A. S., ZA ROKY 2016 A 2017

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2016	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2017	Zmena 2017/2016	Podiel na tržbách
Tržby	979 045	1 273 746	130,1%	100%
Spotrebovaný materiál a služby	-753 105	-850 472	112,9%	66,8%
Personálne náklady	-1 700	-1 795	105,6%	0,14%
Odpisy a opravné pol. k dlh. majetku	-3 689	-4 242	114,9%	0,33%
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-86	-63	73,3%	0,004%
Prevádzkový zisk	691	793	114,8%	0,06%
Finančné náklady, netto	-67	-43	64,2%	0,003%
Zisk pred daňou	625	750	120%	0,06%
Daň	-168	-183	108,9%	0,01%
Čistý zisk	457	567	124%	0,04%
Priemerný počet zamestnancov	33	33	100%	

K 31. 12. 2017 celkové aktíva OKTE, a. s., predstavovali výšku 101,225 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 93 % a bol vo výške 93,792 mil. eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 59,444 mil. eur. Táto hodnota sa týka najmä finančných zábezpek v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2017 do 31. 12. 2017 bola celková výška investícií 1,998 mil. eur, čo plne zodpovedalo plánovanej výške pre rok 2017. Oproti predchádzajúcemu roku bol objem investícií nižší o 35 %. OKTE, a. s., okrem prevádzkových povinností vyplývajúcich z domácej legislatívy plnila aj úlohy a povinnosti týkajúce sa postavenia SR v zastúpení OKTE, a. s., v medzinárodných projektoch ako NWE CEE FB MC, povinnosti RRM (registrovaný reportovací mechanizmus) v rámci legislatívy REMIT a implementácie povinností NEMO (nominovaný organizátor trhu s elektrinou) v rámci CACM. Pri plnení týchto povinností OKTE spolupracovala s prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Všetky spomenuté legislatívne úlohy a povinnosti vyvolali požiadavky na viac či menej intenzívne zmeny v informačnom systéme XMtrade®/ISO a SAP.

Významným aktívom spoločnosti OKTE je neobežný majetok, najmä investície do dlhodobého nehmotného majetku, ktoré boli v roku 2017 vo výške 1,821 mil. 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.

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 at 1 January 2014, the legislation defined extension of its competences to cover the area of data measurement and collection, operation of the central place for data collection and registration from measurement in the entire Slovak electricity system and performance of central invoicing - settlement of regulated fees for system 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.

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 European Network of Transmission System Operators for Electricity (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.

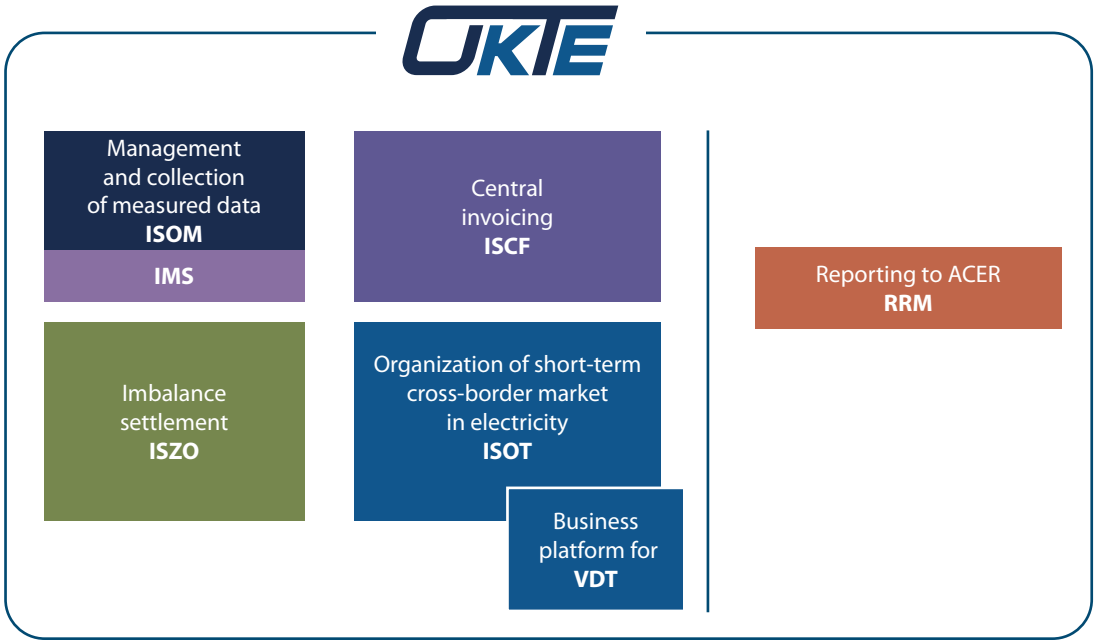
Moreover, the company actively participates in the activities regarding development, implementation, and operation of the single cross-border day-ahead and intraday coupling within the European Union where it takes part in several projects whether as a direct member or as an observer. OKTE, a. s., assimilates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

In compliance with the requirements of the European Commission Regulation No. 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (i. e. CACM Regulation), the company participated in creation of common proposals of the CACM methodologies and submitted the outputs to the Regulatory Office of Network Industries for approval. 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.

Operation of so called registered reporting mechanism (RRM) of OKTE, a. s., according to the European Commission Implementing Regulation No. 1348/2014 stems directly from the applicable EU legislation on integrity and transparency of the wholesale energy market (so called REMIT) which imposes and 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 with the obligation according to REMIT.

In the course of the year 2017, from 1 July, OKTE, a. s., moved its registered office to: Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava. Other identification data remain unchanged.

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 analyzes the data provided to it by all market participants which after their validation lead to creation of the unified reference database which unambiguously contributes to transparency and quality of the measured data and to just distribution of financial flows among individual market participants. Concurrently, this step is further milestone focused on the central settlement of support of energy renewable sources and combined electricity and heat production.

Moreover, the company actively participates in 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 day-ahead and intraday markets in electricity in the European Union and requirements from the market participants.

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

In terms of long-term planning, the company ambition includes the gradual extension of 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.

The main efforts of the company focused especially on enhancement and extension of the regulated activities.

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 (4M MC) fitted well into electricity trading and it significantly contributes to the reduction of differences between prices in individual trading areas, to unifying business and technical parameters and to more efficient use of the allocated transmission capacities.

OKTE has been a part and a member of several projects concerning day-ahead and intraday coupling for several years. It is active in asserting the company interests in various professional organisations not only in the Slovak Republic but also abroad. It applies the experience learnt in this way within organisation at implementation of new approaches, procedures, and management of individual key activities.

In 2016, the common platform "Interim NEMO Committee" associating all NEMOs in the European Union was established. The first obligations of NEMOs (i.e. also of OKTE) after the entry into force of the CACM Regulation included submission of a common plan to the regulators and ACER laying down the method of common establishment and performance of the operator functions of the day-ahead and intraday coupling (hereinafter referred to as "MCO") including the required draft agreements among NEMOs and third parties. MCO plan was approved on 26 June 2017 by the Regulatory Office for Network Industries.

Further obligations of NEMOs after the entry into force of the CACM Regulation include joint submission to all regulators (hereinafter referred to as "NRAs") and the Agency for Cooperation of Energy Regulators (hereinafter referred to as "ACER") of 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 a backup methodology for a single day-ahead coupling and proposal of a 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 harmonized maximum and minimum settlement 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 common establishment and application of the respective methodologies.

On 14 February 2017, the draft CACM Methodologies were submitted to all national regulators in compliance with the CACM regulations for approval. On 14 November 2017, ACER approved the CACM methodologies, i.e. the proposal of the harmonized maximum and minimum settlement prices for the single day-ahead coupling and proposal of the harmonized maximum and minimum settlement prices for the single day-ahead coupling for the single intraday market which were assigned to ACER from NRAs for decision-making.

After assessment, NRAs invited all appointed NEMOs to change or modify 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 the backup methodology for a single day-ahead coupling and proposal of the backup methodology for a single intraday coupling to maintain compliance with the obligations defined in the CACM Regulation.

NEMOs should have modified wordings of individual methodologies based on the guideline for all NRAs and resubmit them for approval by 13 November 2017. Based on the CACM Regulation, NRAs had two months for approval. On 23 January 2018, they approved the aforementioned methodologies by decision of all NRAs.

Intraday Market in Electricity

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

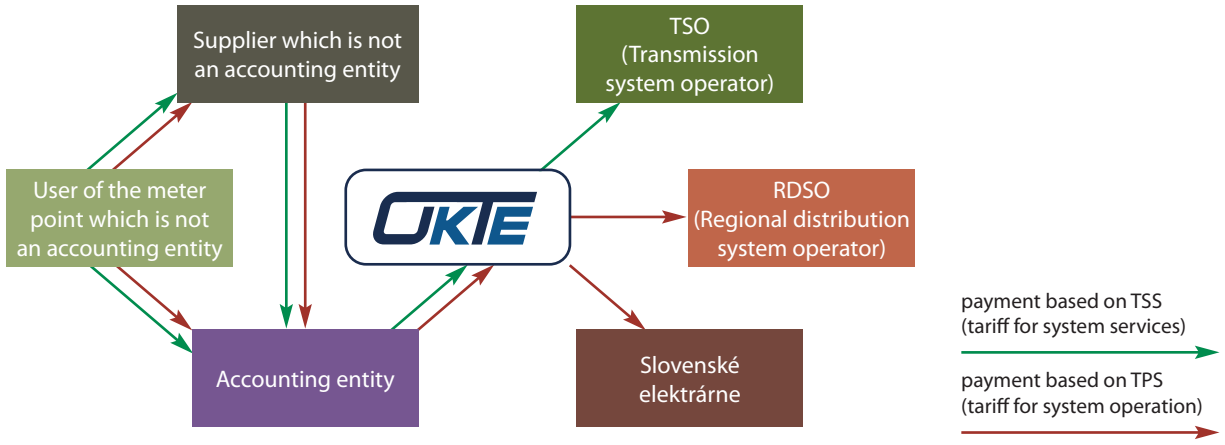
OKTE responded to the aforementioned requirements and it operates the platform of the interim intraday trading for the participants of the market in electricity in the Slovak trading area successfully. Justification of this platform was already proved by first days of its operation and market participants started to use the benefits allowed by this platform what is also reflected in high increase of the traded volume in 2017 compared to the year 2016. In the course of the year 2017, several improvements of this platform were implemented (also based on the feedback from the market participants) which introduced new technical options and upgrades.

Another development of the platform of the interim intraday trading will be aimed at the 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 (TARIFF FOR THE SYSTEM OPERATION) AND TSS (TARIFF FOR SYSTEMIC SERVICES)



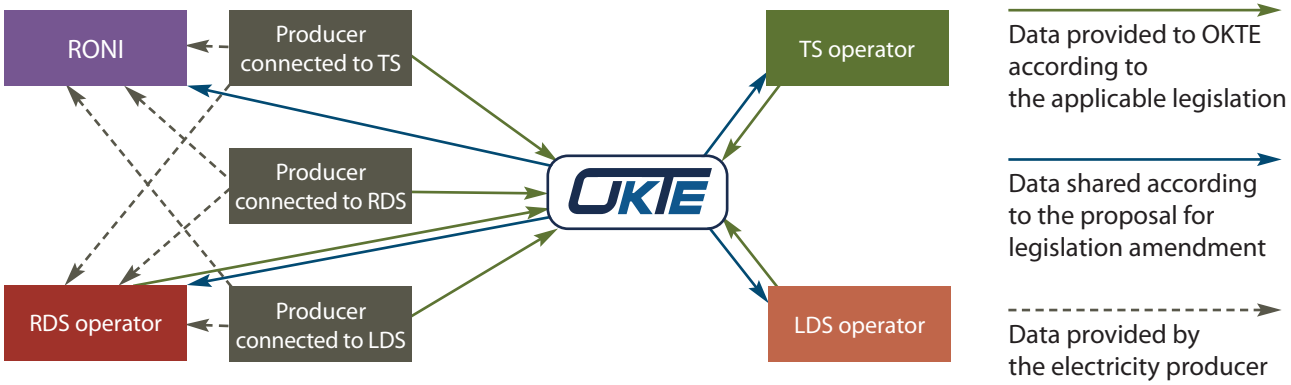
Reference Database of the Measured Data

Based on the practise related to execution of management and collection of the measured data and central invoicing in the period between 2014 and 2016, it is obvious the legislative environment and collaboration of the participants of the market in electricity is a key topic. To ensure unambiguity of rights and obligations of individual market participants, OKTE submitted some measures in the Energy Act and Act on Support of Renewable Sources and High-Efficient Combined Electricity and Heat Production for consideration in regard to changes in the processes of data provision by electricity producers and formalization of the OKTE, a. s. system for measured data management and collection, as a unified reference database of the measured data.

The aim of the proposed changes is to make the data flows in the system of the supported electricity production efficient and, concurrently, to optimize central invoicing and collection of the regulated fees regarding the system operation. The main measure is to define the obligation for the participants of the market in electricity to use the data provided from the unified reference database of OKTE, a. s., at performance of regulated activities what will contribute especially to harmonization of information among the market participants. OKTE, a. s., and operators of regional distribution systems should share the data mutually in order to verify them with the subsequent possible check of irregularities at providers by the Regulatory Office for Network Industries.

The proposed steps are directed towards elimination of current duplicities in data provision on the market in electricity. The market participants and state institutions will be able to use the data within the unified reference database of OKTE, a. s., what will simplify the flow of data exchange, increase their quality and ensure reliable documents for decision-making of state institutions and market participants.

FIG. 3:
SCHEME FOR DATA PROVISION WITHIN THE REFERENCE DATABASE



Note: RONI – Regulatory Office for Network Industries
TS – transmission system
RDS – regional distribution system
LDS – local distribution system

Preparation of the Reform of the Supported Electricity Sources System

from energy renewable sources (RES) and by highly effective combined production (VÚ KVET) in Slovakia.

In June 2017, the Ministry of Economy of the Slovak Republic provided the proposals of legislative changes for an expert discussion according to which OKTE, a. s., in a new function of an imbalance biller should administer the additional payment and extra payment to the endorsed producers, pay the remuneration to the compulsory purchaser ensuring compulsory repurchase of electricity and to the determined accounting entity ensuring assumption of responsibility for the imbalance (for sources entitled to this form of support).

OKTE, a. s. participates actively in the discussion concerning unifying and simplification of the system for electricity support produced from RES and VÚ KVET. From the point of view of OKTE, a. s., it is necessary to elaborate mutual rights and obligations, contractual relations and data exchange in regard to the proposed unified reference database. Moreover, the collaboration of the regional distribution system operators within transition to the activities of administration and centralization of support to OKTE, a. s., especially at verification of incorrect data reported by producers will be required.

Operation of the Subsidiary Company

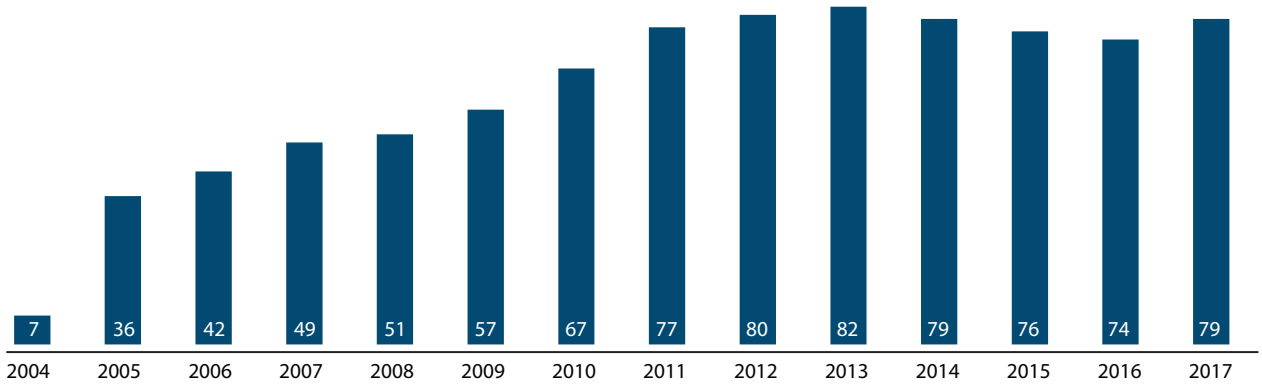
Imbalance Settlement and Settlement of Differences

No changes in the imbalance and difference settlement process occurred in 2017. In order to evaluate imbalances from 1 January 2014, a new model is used. 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 2017, there were 79 accounting entities of imbalance settlement registered in the imbalance biller system. Imbalance settlement was carried out in the decade, monthly, and final cycle while the final imbalance settlement was performed two months after the end of the respective month.

CHART 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.

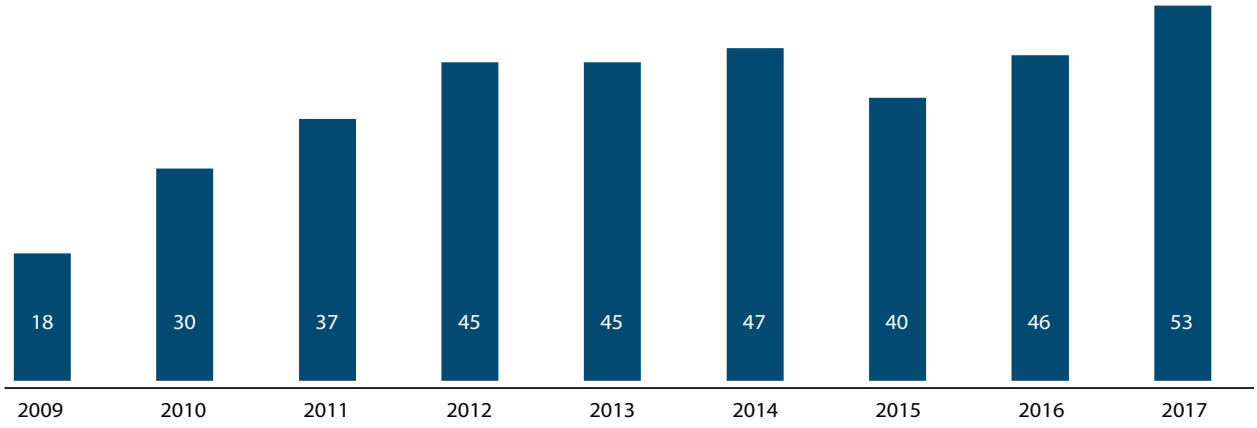
Communication with the accounting entities and publishing the information under the applicable legislation is executed via the imbalance biller information system (ISZO). In December 2015, the visual of the ISZO system websites was changed. The public websites were shifted to the OKTE, a. s., website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

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

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

The figure shows the number of the registered participants of the organized short-term cross-border market in electricity from 2009. In 2017, there were 53 participants registered in the STM information system. Increase of the number of participants in 2017 compared to the years 2015 and 2016 was attributed to two facts. It was an interest in a new platform for interim intraday trading in the Slovak trading area and an adjustment of the access rules for the organized STM – cancellation of deposit in 2016.

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



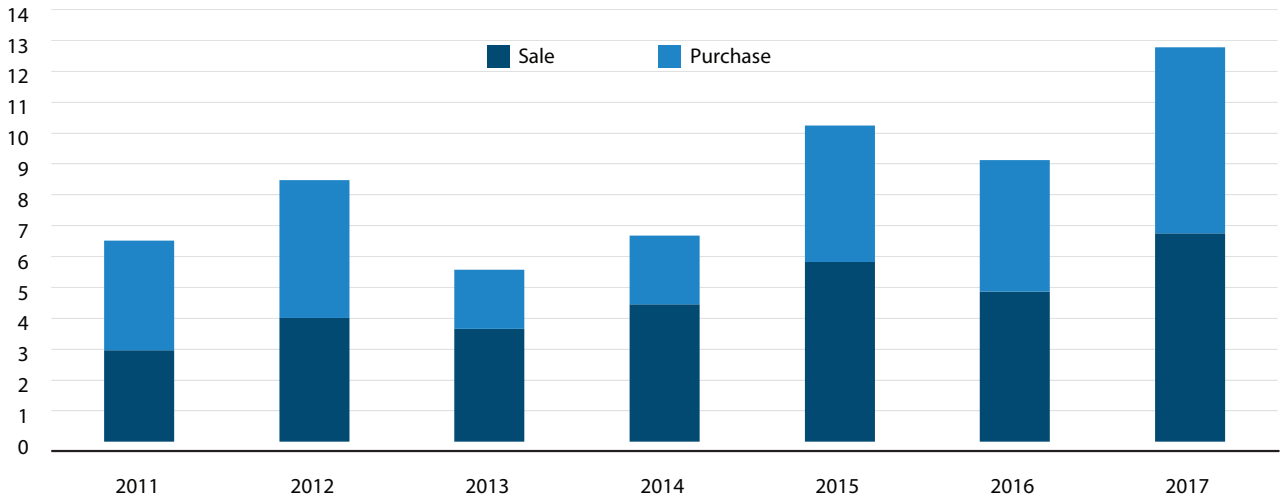
Day-Ahead Market

On the day-ahead market the market participant may sell or purchase electricity anonymously for each out of 24 hours of the following business day. Order registration is performed on the previous calendar day preceding 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 day-ahead market within 4M MC is operated from the year 2014 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 significance and uniqueness of the organized short-term cross-border markets in electricity has been growing in recent years what is proved also by continuously growing quantities of the traded electricity on such platforms. The volume of the traded electricity on STM in SR recorded significant increase in 2017 compared to the previous year when the total annual number of trading cases covering purchased and sold volume of electricity on STM amounted to 12.782 TWh, what is by 3.654 TWh more than in 2016 while the total offered volume for sale reached the level of 6.752 TWh and the total demanded volume of electricity for purchase was 6.030 TWh. Concurrently, it is the highest achieved value from STM commissioning in 2009.

CHART 3:
DEVELOPMENT OF THE TOTAL TRADED VOLUME IN TWH FROM Y. 2011

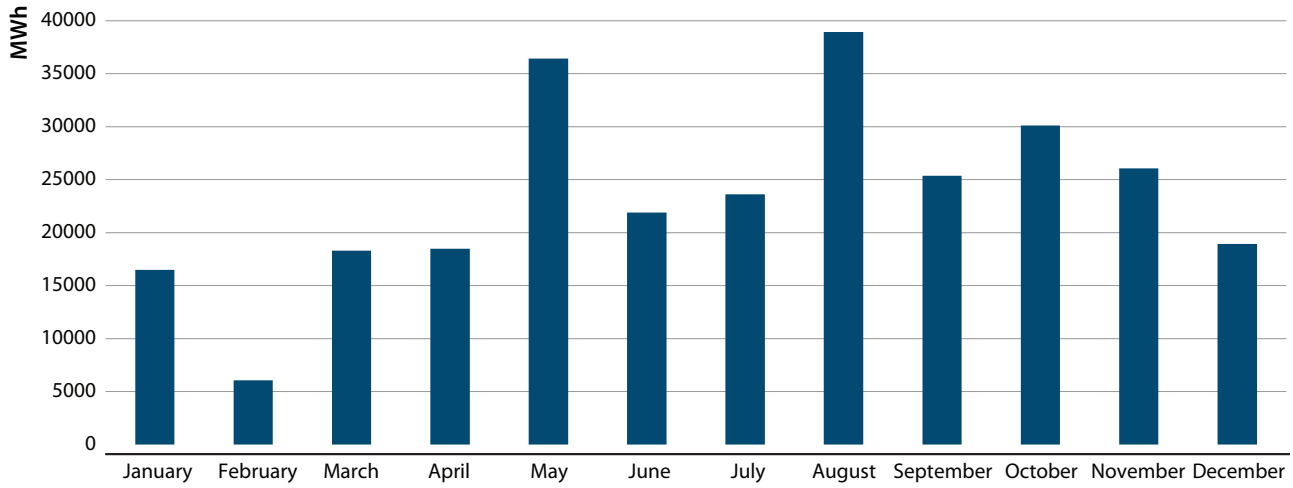


Interim Intraday Trading in the Slovak Trading Area

Within the interim intraday trading in the Slovak trading area (hereinafter referred to as "Intraday Market") commissioned on 1 April 2016, 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 preceding the business day. Termination of the 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 the 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 2017 amounted to 280,761 MWh (280,80 GWh), while in 2016 (9 months of operation) it amounted to 26,369 MWh. The biggest traded volume of electricity was achieved in August, i.e. 38,936 MWh. An average price of the trade amounted to 38.01 €/MWh. The total offered volume of electricity for purchase reached the value of 336,778 MWh and the value of 320,452 MWh for sale.

CHART 4:
TRADED VOLUME IN MWH IN 2017



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 for 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.

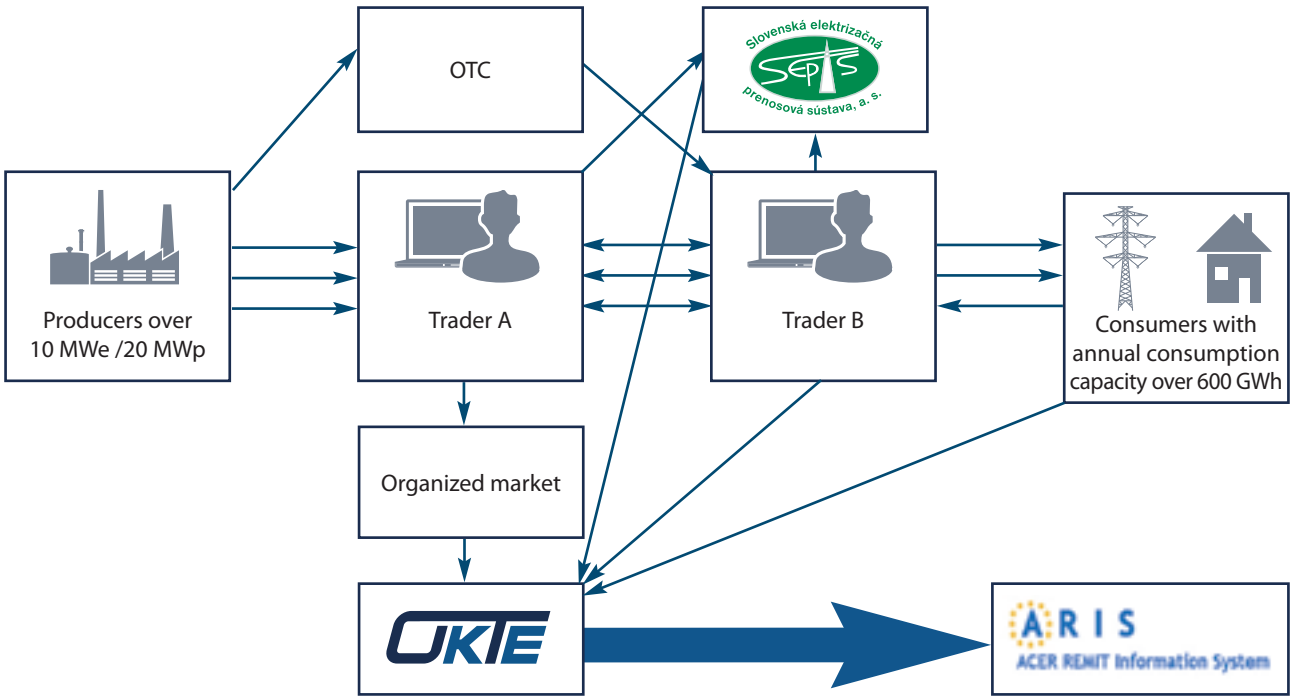
Central Invoicing of Fees for System Services and Fees for the System Operation

From 1 January 2014, pursuant to the Energy Act, using the ISCF system, OKTE performs invoicing of fees collected from the accounting entities based on tariffs related to the system operation and their subsequent redistribution to the claimers of those fees. OKTE, a. s., collects fees for system services based on the tariff for system services (TSS) and fees for the system operation based on the tariff for the system operation (TPS). The system for fee management is designed as the ISCF module of the ISOM system. Within the system the sets are calculated and published serving as a basis for invoicing against the accounting entities and on behalf of the market participants in electricity to which fees are paid under the respective tariff. In the course of the year 2017, the volume of EUR 162,161,431 was invoiced via the ISCF system based on the TSS tariff and the volume of EUR 597,409,014 was invoiced based on TPS tariff.

Notification of the Transactions Concluded on the Wholesale Market in Electricity and Gas – RRM

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. 4:
SCHEME OF DATA REPORTING TO ACER USING RRM 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 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.

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 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.

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.

User accounts are established for representatives of the market participant allowing them to 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.

Information Technologies

To ensure fulfilment of the main activities resulting from the legislation, OKTE 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.

The OKTE management is aware of importance of the OKTE information systems in terms of the entire market in electricity and thus also in 2017 they made maximum efforts to ensure trouble-free and safe operation of those systems. This objective was successfully fulfilled in 2017, inter alia, by thorough fulfilment of technical, legislative, and administrative requirements of the international ISO/IEC 27001:2013 standard which was confirmed by successful execution of 2nd periodical audit and 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.

Moreover, in 2017 the measures were taken to increase the quality of internal processes and monitoring of quality of outputs from the main information systems. In regard to introduction of these measures, in September 2017, OKTE, a. s., successfully defended the quality management system introduction by a certification audit according to the ISO/IEC 9001:2015 standard. The external audit which serves for the standard certification revealed also tasks related to continuous improvement. The main task resulting from the external audit is creation of the integrated management system which contains linking of concurrent requirements from the ISO/IEC 9001:2015 and ISO 27001:2013 standards. The audit pointed out improvement of risk management concerning the quality management system.

Reports on the Assets State and Economic Results

In the period from 1 January 2017 to 31 December 2017, OKTE reached the pre-tax economic result amounting to EUR 750 thousand. The planned pre-tax economic result was less by EUR 380 thousand. The achieved higher economic result was influenced especially by higher revenues from the sale of goods and services. As at 31 December 2017, OKTE, a. s., reached the after-tax economic result amounting to EUR 567 thousand.

In 2017, OKTE, a. s., reached the operating costs of EUR 9,244 million the highest share of which 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 amount of EUR 1,263.752 million corresponds to reciprocal revenues and costs for individual activities performed by OKTE, a. s., i.e.: imbalance settlement (7 %), organization of the short-term market (33 %), activities of the operator of measurement and central invoicing (60 %). This balance of reciprocal revenues and costs is balanced and it has no impact on the final economic result.

TABLE:
KEY INDICATORS OF OKTE ECONOMIC RESULT IN 2016 AND 2017

Key indicators	Economic Results in EUR thous. for the year 2016	Economic Results in EUR thous. for the year 2017	Change 2017/2016	Share in revenues
Revenues	979,045	1,273,746	130.1%	100%
Material and service consumption	-753,105	-850,472	112.9%	66.8%
Staff costs	-1,700	-1,795	105.6%	0.14%
Depreciations and adjusting items to long-term assets	-3,689	-4,242	114.9%	0.33%
Net other operating costs	-86	-63	73.3%	0.004%
Operating profit	691	793	114.8%	0.06%
Net financial costs	-67	-43	64.2%	0.003%
Pre-tax profit	625	750	120%	0.06%
Tax	-168	-183	108.9%	0.01%
Net profit	457	567	124%	0.04%
Average number of employees	33	33	100%	

As at 31 December, total assets of OKTE, a. s., amounted to EUR 101,225 million of which current assets formed 93 % and they amounted to EUR 93,792 million. The amount of the current assets is influenced by the financial accounts amounting to EUR 59,444 million. This value covers especially financial securities within trading on the day-ahead market and imbalance settlement.

In the period from 1 January 2017 to 31 December 2017, the total amount of investments was EUR 1,998 million what fully corresponded to the amount planned for the year 2017. Compared to the previous year, the volume of investments decreased by 35 %. In addition to the operational obligations based on the national legislation, OKTE, a. s., fulfilled the tasks and obligations covering position of the Slovak Republic represented by OKTE, a. s., in the international projects such as NWE CEE FB MC, obligations of RRM (registered reporting mechanism) within the REMIT legislation and implementation of the NEMO obligations (nominated organizer of the market in electricity) within CACM. At fulfilment of those obligations, OKTE cooperated with the transmission system operator. All aforementioned legislation tasks and obligations have led to the demands for more or less intense changes in the XMtrade®/ISO information system and SAP.

A significant property of OKTE are non-current assets, especially investments in long-term intangible assets, which in 2017 amounted to EUR 1,821 million. 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.

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2017

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
MAZARS AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 33134/B, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021807242
A member of HLB International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

HLB mandat
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

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Spoločnosť"), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2017, 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 2017, 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 audítorské 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 nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

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

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

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

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

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.

HLB mandat
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 2017 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

Bratislava, 15. februára 2018

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 komora audítorov SKAU č. licencie 278 MANDAT AUDIT, s.r.o.

4/4

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2017 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2017 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

		Strana
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	25
4	Významné účtovné odhady a rozhodnutia	29
5	Hmotný majetok	32
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	40
11	Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	42
12	Vlastné imanie	43
13	Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	44
14	Bankové úvery a finančný leasing	45
15	Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	48
16	Odložená daň z príjmov	50
17	Rezervy na záväzky a poplatky	51
18	Tržby	54
19	Spotreba materiálu a služieb	55
20	Personálne náklady	56
21	Ostatné prevádzkové náklady	56
22	Ostatné prevádzkové výnosy	56
23	Finančné náklady netto	56
24	Daň z príjmov	57
25	Podmienené záväzky	57
26	Zmluvné záväzky	58
27	Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	59
28	Transakcie so spriaznenými stranami	59
29	Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	63

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. 1
Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2017 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2017	2016
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	810 739 957	809 324 086
Nehmotný majetok	6	8 061 641	11 043 439
Ostatné investície	7	4 847 815	4 847 815
Pohľadávky	10	0	662 589
		823 649 413	**825 877 929**
Obežný majetok			
Zásoby	9	840 693	1 167 675
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	31 739 896	24 639 345
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	80 849 065	45 014 938
Pohľadávky z dane z príjmov		0	6 114 734
		113 429 654	**76 936 692**
Majetok spolu		**937 079 067**	**902 814 621**
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000 000	105 000 000
Zákonný rezervný fond	12	21 000 000	21 000 000
Ostatné fondy	12	160 150 795	160 150 795
Precenenie finančnej investície		109 020	109 020
Aktuárske zisky/straty		-519 820	-443 190
Fond z precenenia majetku	12	105 659 922	124 367 346
Nerozdelený zisk		247 039 712	210 882 238
Vlastné imanie spolu		**638 439 629**	**621 066 209**
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	14	44 041 667	55 786 111
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	86 021 554	81 389 177
Odložený daňový záväzok	16	58 669 416	57 252 307
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	8 152 325	9 422 325
		196 884 962	**203 849 920**
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	14	13 569 444	13 569 444
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	73 186 285	50 366 463
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	11 751 262	13 897 742
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	68 243	64 843
Záväzky z dane z príjmov		3 179 242	0
		101 754 476	**77 898 492**
Záväzky spolu		**298 639 438**	**281 748 412**
Pasíva spolu		**937 079 067**	**902 814 621**

Poznámky na stranách 6 až 63 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2017 zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 15. februára 2018.

Ing. Miroslav Obert
Predseda predstavenstva

Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2017

PREPARED ACCORDING TO THE INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS (IFRS)
AS AMENDED BY THE EUROPEAN UNION

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

INDEPENDENT AUDITOR´S REPORT
(unofficial translation)

on the financial statements prepared as of December 31, 2017

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, Oddiel: Sro, vložka: 33134/B, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021877242

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

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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, 2017, the income statement and statement of comprehension 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 2017, 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

HLB mandat
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.

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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 2017 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 15th, 2018

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Šiagi
Responsible auditor
SKAU licence nr. 871

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Individual Financial Statements as at 31 December 2017 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.	
	Statement of Financial Position	1
	Income Statement and Statement of Comprehension Income	3
	Statement of Changes in Equity	4
	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	24
4	Critical accounting estimates and judgements	28
5	Property, plant and equipment	30
6	Intangible assets	35
7	Shares in subsidiaries and other investments	36
8	Financial instruments by category	37
9	Inventories	38
10	Trade and other receivables	38
11	Cash and cash equivalents	40
12	Shareholder's Equity	40
13	Trade and other payables	42
14	Bank loans and finance lease liabilities	43
15	Grants and deferred revenues	45
16	Deferred tax	47
17	Provisions for liabilities and charges	48
18	Revenues	51
19	Consumed materials and services	52
20	Personnel costs	53
21	Other operating expenses	53
22	Other operating income	53
23	Finance expense, net	53
24	Income tax expense	54
25	Contingencies	54
26	Commitments	55
27	Cash generated from operations	56
28	Related party transactions	56
29	Events after the reporting period	60

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Statement of Financial Position as at 31 December 2017 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 2017	2016
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	810 739 957	809 324 086
Intangible assets	6	8 061 641	11 043 439
Other investment	7	4 847 815	4 847 815
Receivables	10	0	662 589
		823 649 413	**825 877 929**
Current assets			
Inventories	9	840 693	1 167 675
Trade and other receivables	10	31 739 896	24 639 345
Cash and cash equivalents	11	80 849 065	45 014 938
Current income tax receivable		0	6 114 734
		113 429 654	**76 936 692**
Total assets		**937 079 067**	**902 814 621**
EQUITY			
Share capital and reserves			
Share capital	12	105 000 000	105 000 000
Legal reserve fund	12	21 000 000	21 000 000
Other reserves	12	160 150 795	160 150 795
Revaluation of financial investment		109 020	109 020
Actuarial gains/loss		(519 820)	(443 190)
Revaluation reserve	12	105 659 922	124 367 346
Retained earnings		247 039 712	210 882 238
Total equity		**638 439 629**	**621 066 209**
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans and finance lease liabilities	14	44 041 667	55 786 111
Non-current portion of grants and other deferred revenues	15	86 021 554	81 389 177
Deferred tax liability	16	58 669 416	57 252 307
Non-current provisions for liabilities and charges	17	8 152 325	9 422 325
		196 884 962	**203 849 920**
Current liabilities			
Current bank loans and finance lease liabilities	14	13 569 444	13 569 444
Trade and other payables	13	73 186 285	50 366 463
Current portion of grants and other deferred revenue	15	11 751 262	13 897 742
Provisions for current liabilities and charges	17	68 243	64 843
Current income tax payable		3 179 242	0
		101 754 476	**77 898 492**
Total liabilities		**298 639 438**	**281 748 412**
Total equity and liabilities		**937 079 067**	**902 814 621**

The notes 6 to 59 form an integral part on these Financial Statements.

The Financial Statements for the year ended 31 December 2017 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were prepared and authorized for issue on 15 February 2018 by the Board of Directors.

Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors

Ing. Martin Malaník
Member of the Board of Directors

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

ku konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2017

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
MANDAT AUDIT, s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel: Sro, vložka: 32134/B, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021677242
A member of HLB International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers.

HLB mandat
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 2017, 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 2017, 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 audítorských 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 audítorské 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 nesprávnosti, 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 nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne 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 audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah 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 spĺnili 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,

HLB mandat
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 2017 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 2018

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

Ing. Martin Šlagi
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 871

Slovenská komora audítorov SKAU Č. licencie 278 MANDAT AUDIT, s.r.o.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2017 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2017 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

	Strana
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	25
4	Významné účtovné odhady a rozhodnutia	30
5	Hmotný majetok	31
6	Nehmotný majetok	38
7	Cenné papiere a podiely	39
8	Finančné nástroje podľa kategórie	40
9	Zásoby	41
10	Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	42
11	Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	44
12	Vlastné imanie	45
13	Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	47
14	Bankové úvery a finančný leasing	48
15	Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	50
16	Odložená daň z príjmov	52
17	Rezervy na záväzky a poplatky	53
18	Tržby	57
19	Spotreba materiálu a služieb	58
20	Personálne náklady	59
21	Ostatné prevádzkové náklady	59
22	Ostatné prevádzkové výnosy	59
23	Finančné náklady netto	60
24	Daň z príjmov	60
25	Podmienené záväzky	61
26	Zmluvné záväzky	61
27	Podmienené aktíva	61
28	Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	63
29	Transakcie so spriaznenými stranami	63
30	Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka	68

Poznámky na stranách 6 až 68 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2017 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2017	2016
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	811 749	811 162
Nehmotný majetok	6	12 868	17 266
Finančný majetok		0	0
Ostatné investície	7	200	200
Pohľadávky	10	30	663
		824 847	829 291
Obežný majetok			
Zásoby	9	841	1 168
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	48 627	38 815
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	140 293	103 938
Pohľadávky z dane z príjmov		0	6 100
		189 761	150 021
Majetok určený na predaj		0	0
Majetok spolu		1 014 608	979 312
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	12	21 263	21 217
Ostatné fondy	12	161 891	161 574
Precenenie finančnej investície		109	109
Aktuárske zisky / straty		-520	-443
Fond z precenenia majetku	12	105 660	124 367
Nerozdelený zisk	12	247 607	211 339
Vlastné imanie spolu		641 010	623 163
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	14	45 280	57 437
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	86 621	81 963
Odložený daňový záväzok	16	58 600	57 173
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	8 162	9 431
		198 663	206 004
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	14	13 982	13 982
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	143 960	120 450
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	13 737	15 648
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	68	65
Záväzky z dane z príjmov		3 188	0
		174 935	150 145
Záväzky spolu		373 598	356 149
Pasíva spolu		**1 014 608**	**979 312**

Poznámky na stranách 6 až 68 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2017 zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkaznictvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 14. marca 2018.

Ing. Miroslav Obert
Predseda predstavenstva

Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2017

PREPARED ACCORDING TO THE INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS (IFRS) AS AMENDED BY THE EUROPEAN UNION

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

INDEPENDENT AUDITOR´S REPORT
(unofficial translation)

on the consolidated financial statements prepared as of December 31, 2017

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, Oddiel: Sro, vložka: 101348, IČO: 35800172, IČ DPH: SK2021677242

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

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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, 2017, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehension 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 2017, 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

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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 consolidated annual report.

In connection with the audit of consolidated financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the consolidated annual report and consider whether

HLB mandat
TAX & AUDIT SERVICES

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 2017 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 March 14th, 2018

MANDAT AUDIT, s.r.o.
Námestie SNP 15, 811 01 Bratislava
SKAU licence nr. 278

Ing. Martin Šiagi
Responsible auditor
SKAU licence nr. 871

Slovenská komora audítorov
SKAU
Č. licencie 278
MANDAT AUDIT, s.r.o.

4/4

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2017 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	25
4	Critical accounting estimates and judgements	29
5	Property, plant and equipment	32
6	Intangible assets	38
7	Shares and other investments	39
8	Financial instruments by category	40
9	Inventories	41
10	Trade and other receivables	42
11	Cash and cash equivalents	44
12	Shareholder's Equity	45
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	59
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	69

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2017 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 2017	2016
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	811 162	811 162
Intangible assets	6	17 266	17 266
Non-current financial assets		0	0
Other investments	7	200	200
Receivables	10	663	663
		829 291	829 291
Current assets			
Inventories	9	1 168	1 168
Trade and other receivables	10	38 815	38 815
Cash and cash equivalents	11	103 938	103 938
Current income tax receivable		6 100	6 100
		150 021	150 021
Non-current assets held for sale		0	0
Total assets		979 312	979 312
EQUITY			
Share capital and reserves attributable to equity			
Share capital	12	105 000	105 000
Legal reserve fund	12	21 217	21 217
Other reserves	12	161 574	161 574
Revaluation of financial investment		109	109
Actuarial gains/loss		-443	-443
Revaluation reserve	12	124 367	124 367
Retained earnings	12	211 339	211 339
Total equity		623 163	623 163
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	14	57 437	57 437
Grants and other deferred revenues	15	81 963	81 963
Deferred tax liability	16	57 173	57 173
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 431	9 431
		206 004	206 004
Current liabilities			
Current bank loans	14	13 982	13 982
Trade and other payables	13	120 450	120 450
Grants and other deferred revenue	15	15 648	15 648
Provisions for current liabilities and charges	17	65	65
Current income tax payable		0	0
		150 145	150 145
Total liabilities		356 149	356 149
Total equity and liabilities		979 312	979 312

Notes on the pages 6 to 69 form an integral part of these consolidated Financial Statements

The Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2017 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were approved and authorized for issue on 14 March 2018 by the Board of Directors.

Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors

Ing. Martin Malaník
Member of the Board of Directors

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26
www.sepsas.sk