

2018



**INDIVIDUÁLNA A KONSOLIDOVANÁ VÝROČNÁ SPRÁVA
INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED ANNUAL REPORT**

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, and undertakings, varied conversions and moving the planets, centuries of human macro and micro world alike. We are surrounded by energy in one of its forms, in the form of electricity, wherever it is necessary. Our way leads to you so that energy moves you and turns your creative ideas into tangible things and phenomena. We bring you a driving force, light and heat to fulfil your dreams. In an ecologically clean and pure reform. Our mission is to transmit machinery and technology that you can use.

**DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA**

**k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2018
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 571042-09

HLBMANDAT AUDIT s.r.o., spoločnosť zapísaná v Obchodnom registri (Slovensko) sídlo Bratislava 1, Orsava, IČO: 351948, IČO: 3590112, IČO: 35202911242

A member of HLB International, A world-wide organization of providing treaty and business partners.



**DODATOK K SPRÁVAM NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
k individuálnej a konsolidovanej výročnej správe
zostavených k 31. decembru 2018**

**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 2018, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 14. februára 2019 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 2018, 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 2018, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku *Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky*. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

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

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



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 auditorských 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 jednotlivá alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

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

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

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

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



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

- II. Overili sme konsolidovanú účtovnú závierku spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej aj „Spoločnosť“) k 31. decembru 2018, uvedenú v Prílohe priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 15. marca 2019 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 2018, 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 2018, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

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

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

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



Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

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

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

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

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

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



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. Naš 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 2018 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 2019

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

Ing. Martin Dubai
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 1090





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, 2018
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 571042-00

HLBmandat AUDIT s.r.o., specializovaná spoločnosť s obmedzenou zodpovednosťou (Slovakia) Bratislava I, 824 84, Mlynské nivy 59/A, IČO: 30380171, IČ DPH: SK30380171S

is member of HLB International, a world-wide organization of accounting firms and business advisors



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, 2018
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 2018 presented as Appendix of the accompanying annual report of the Company. We issued an Auditor's Report on the Audit of Financial Statements dated 14 February 2019 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, 2018, the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended, the statement of Changes in Equity for the year then ended and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2018, 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 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.



- II. We have audited the consolidated financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company") as at 31 December 2018 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 15 March 2019 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, 2018, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, the consolidated statement of Changes in Equity for the year then ended and the consolidated statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2018, and its consolidated financial performance for the year then ended and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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



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 2018 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 reports. There are no findings that should be reported in this regard.

In Bratislava, on March 29th, 2019

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

Ing. Martin Dubai
Responsible auditor
SKAU licence nr. 1090



ÚVOD	18
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	20
ROK V SKRATKE	24
ORGÁNY SPOLOČNOSTI	34
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	46
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	48
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	52
INVESTÍCIE	56
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	60
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	62
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI	64
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	66
ĽUDSKÉ ZDROJE	68
VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA	76
OBCHOD A DISPEČING	80
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	102
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018	124
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018	138

INTRODUCTION	19
BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER	22
YEAR IN BRIEF	29
COMPANY BODIES	40
COMPANY STRUCTURE	47
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION	50
ELECTRICITY SYSTEM MANAGEMENT	54
INVESTMENTS	58
ENVIRONMENTAL POLICY	61
COMPANY DEVELOPMENT	63
ANTICIPATED FUTURE DEVELOPMENT OF THE COMPANY ACTIVITIES	65
INTERNATIONAL COOPERATION	67
HUMAN RESOURCES	72
ECONOMIC RESULTS	78
TRADE AND DISPATCHING	91
SUBSIDIARY OKTE, a. s.	113
REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2018	131

ÚVOD

POSLANIE SPOLOČNOSTI

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

VÍZIA SPOLOČNOSTI

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

INTRODUCTION

MISSION OF THE COMPANY

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

VISION OF THE COMPANY

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

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

Vážený akcionár, vážení obchodní partneri, vážení kolegovia.



Obdobie, ktoré sumarizujeme v tejto výročnej správe, rozšírilo úspešnú šesťnásťročnú históriu prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenskej republiky – akciovej spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava. Tak, ako v predchádzajúcich rokoch, aj v roku 2018 sme sa aktívne venovali všetkým oblastiam nášho pôsobenia. Od najvýznamnejšej, ktorou je prevádzka prenosovej sústavy, cez hospodárenie, prípravu a realizáciu investičných projektov, až po medzinárodnú spoluprácu.

Primárnou úlohou našej spoločnosti je bezpečná, plynulá a spoľahlivá prevádzka prenosovej sústavy SR, ktorú sme úspešne plnili počas celého roka. Tak, ako v predchádzajúcich rokoch, aj v uplynulom roku sme dodržali požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle platných predpisov, splnili sme všetky čiastkové štandardy a môžeme sa pochváliť mierne klesajúcim dlhodobým trendom poruchovosti.

Elektrizačná sústava SR pracuje už niekoľko rokov paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania európskeho združenia prevádzkovateľov prenosových sústav v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napätia a regulácii salda cezhraničných prenosov sme priebežne vyhodnocovali a plnili. Oproti predchádzajúcim rokom nastal vo výrobe elektriny

zo zdrojov na území Slovenska výrazný pokles, pričom spotreba elektriny sa udržala na vysokej úrovni a objem importu a jeho podiel na spotrebe elektriny na Slovensku dosiahol doteraz najvyššie hodnoty.

Zisk spoločnosti za rok 2018 nedosiahol takú výnimočne vysokú úroveň ako v roku 2017, no naše hospodárske výsledky sa dlhodobo pohybujú vo veľmi dobrých číslach. V roku 2018 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 365,358 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 315,050 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 50,308 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku celkových výnosov predstavovali tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu vo výške 359,781 mil. eur. Hlavným dôvodom nižšieho zisku oproti predchádzajúcemu roku bol medziročný pokles čistých výnosov z cezhraničnej prevádzky prenosovej sústavy, ktoré nie sú regulované a závisia od aktuálnej situácie na trhu s elektrinou.

Teší ma, že ako generálny riaditeľ spoločnosti môžem skonštatovať, že uplynulý rok bol významným v oblasti strategického rozvoja siete. Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť predstavoval viac ako 65,5 mil. eur.

Najväčšou investičnou akciou v roku 2018 bola realizácia stavby Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu, ktorej cieľom je jej rekonštrukcia a prebudovanie na modernú bezobslužnú diaľkovo riadenú prevádzku. Ďalšou významnou investičnou akciou v roku 2018 bola výmena transformátorov a príprava na prechod do bezobslužného režimu prevádzky v ESt Spišská Nová Ves s diaľkovým riadením z elektroenergetického dispečingu v Žiline.

Pokračovali sme aj v prácach na inovácii riadiaceho a informačného systému Slovenského elektroenergetického dispečingu v Žiline, ktorý pozostáva z hlavného dispečerského centra v Žiline, záložného dispečerského centra v Bratislave a dispečerského tréningového simulátora. Nový systém sa zavádza postupnými krokmi počas plnej prevádzky dispečingu a zodpovedá európskym legislatívnym požiadavkám.

Pri stručnej sumarizácii významných investičných akcií minulého roku mi nedá nespomenúť v závere roka podpísanú zmluvu na realizáciu výstavby vedenia 2x400 kV Križovany Bystričany, ktoré je súčasťou súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Bystričany. Celý súbor stavieb bude spolufinancovaný z prostriedkov Medzinárodného fondu na podporu odstavenia JE V1 Bohunice (BIDSF).

Hodnotený rok bol v oblasti medzinárodnej spolupráce rokom výziev a zložitých multilaterálnych diskusií, ktoré kladú na zástupcov SEPS nové a stále zvyšujúce sa nároky na profesionalitu a lojalnosť k SEPS. Implementačné projekty celoeurópskych platforiem na výmenu regulačnej energie vytvorili široký priestor pre variantné riešenia. Naši zástupcovia musia vynakladať veľké úsilie voči konkurenčným návrhom pri uplatňovaní záujmov SEPS v tak citlivej a strategicky dôležitej oblasti, akou výmena regulačnej energie nesporne je. Ďalší fragment sofistikovaného procesu integrácie trhu s elektrickou energiou je systém regionálnej koordinácie bezpečnosti. Vstup do uvedeného systému znamená pre SEPS významný míľnik pri posilňovaní bezpečnosti a efektívnosti prenosu elektriny. Uplynulý rok bol zlomovým rokom pre účastníkov trhu s elektrinou aj pri zabezpečovaní prideľovania prenosovej kapacity. Vznikom celoeurópskej platformy na prideľovanie prenosovej kapacity bola splnená ďalšia podmienka vybudovania integrovaného trhu s elektrinou.

Pre mňa osobne je medzinárodná spolupráca jednou zo strategických priorít v záujme udržania racionálneho a konštruktívneho zapájania SEPS do európskych vzťahov aj projektov a rovnaký prístup si udržíme aj do budúcnosti.

OKTE, a. s., kde je SEPS jediným akcionárom pokračovala aj v roku 2018 vo výkone regulovaných činností a zamerala sa na zdokonaľovanie 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 a k zabezpečeniu administrácie záruk pôvodu, ktoré budú spustené od roku 2020. V oblasti organizovania krátkodobého trhu s elektrinou sa OKTE, a. s., podieľa na vývoji jednotného prepojeného denného a vnútrodenného európskeho trhu s elektrinou.

Už tradične korektná spolupráca spoločnosti SEPS so zástupcami odborov a sociálny dialóg so zástupcami zamestnancov viedli v uplynulom roku k podpísaniu dodatkov č. 14 a 15 ku Kolektívnej zmluve.

Ako úspešnej firme a spoľahlivému prevádzkovateľovi elektroenergetickej prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky nám záleží na spoločensky zodpovednom podnikaní, preto 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, vďaka ktorým sme dobre fungujúcou firmou, tímom, s profesionálmi oddanými svojej práci. Moja vďaka patrí aj obchodným partnerom za profesionálnu a obohacujúcu spoluprácu. Na všetky dosiahnuté úspechy sme hrdí, ale naďalej máme na pamäti zvyšovanie funkčnosti a bezpečnosti sústavy, udržanie kroku s európskymi trendami a naše pôsobenie ako stabilného prvku prepojenej európskej siete, 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

BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER

Dear shareholder, dear business partners, dear colleagues,



the period we summarize in this Annual Report contributed to the successful sixteenyear history of the transmission system operator of the Slovak Republic – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a joint-stock company. Similarly as in the previous years, also in 2018, we were active in all areas of our activity. From the most significant one, which is the transmission system operation, through management, preparation, and implementation of investment projects to international cooperation.

The primary task of our company is safe, fluent, and reliable operation of the transmission system of the Slovak Republic which we were fulfilling successfully during the entire year. Similarly, as in the previous years, in the past year we adhered to the required level of quality standards for electricity transmission pursuant to the valid regulations, we met all partial standards and we may present mildly decreasing long-term trend in failure-rate.

The electricity system of the Slovak Republic has been operated in parallel within the interconnected European system ENTSO-E for several years. All decisive criteria and recommendations of the European association of the transmission system operators in primary and secondary regulation, voltage control, and cross-border transmission balance were continuously evaluated and fulfilled. Compared to the previous years, electricity production from the resources on the territory of Slovakia recorded significant decrease while the electricity consumption remained on the high level and the volume of import and its share in the electricity consumption in Slovakia reached currently highest values.

The 2018 company profit failed to reach such exceptionally high level as in 2017, however, our economic results have been reaching good figures in the long-term perspective. In 2018, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, SEPS revenues totalled EUR 365.358 million with total costs (including the income tax) of EUR 315.050 million and the after-tax profit amounting to EUR 50.308 million. The most important item of total

revenues were revenues for services of the transmission system operator and for other services totalling EUR 359,781 million. The main reason of the lower profit compared to the previous year was decrease of net revenues from the cross-border operation of the transmission system on a year-to-year basis which are not regulated and depend on the current situation on the market in electricity.

I am glad that as the company CEO I can state the past year was significant in the area of the network strategic development. The aggregate amount of the costs incurred for investments was EUR 65,5 million.

The biggest investment event in 2018 was execution of the project Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice to the switchyard of a new type aimed at its reconstruction of the switchyard and rebuilding to the modern operator-free operation with remote control. Further significant investment in 2018 was replacement of transformers and preparation to transition into operator-free mode of operation in ESt Spišská Nová Ves with remote control from Slovak Electric Power Dispatching in Žilina.

The implementation of works on innovation of the management and information system of the Slovak Electric Power Dispatching in Žilina continued covering the main dispatching centre in Žilina, the backup dispatching centre in Bratislava and the dispatching training simulator. The new system is introduced by gradual steps during full operation of the dispatching centre and it corresponds to the European legislative requirements.

When briefly summarizing the significant investment projects of the past year, I cannot omit to mention the contract for execution of the 2x400 kV Križovany Bystričany signed at the end of the year which is a part of the set of constructions 400/110kV Transformation Bystričany. The entire set of constructions will be co-financed from the Bohunice International Decommissioning Support Fund (BIDSF).

In the area of international cooperation, the year under evaluation was the year of challenges and complex multilateral discussions which mean new and increasingly growing demands on the representatives of SEPS concerning professionalism and loyalty to SEPS. The implementation projects of pan-European platforms for exchange of the regulation energy created a vast area for variant solutions. Our representatives must make great efforts against competitive proposals when asserting the SEPS interests in as sensitive and strategically important area as the exchange of the regulation energy indisputably is. Another fragment of the sophisticated process of the market in electricity integration is a system of regional coordination of security. Entry in the mentioned system means a significant milestone for SEPS at strengthening security and efficiency of electricity transmission. The past year was a turning point for the participants of the market in electricity as well as at securing allocation of the transmission capacity. The establishment of the pan-European platform for the transmission capacity allocation fulfilled another condition for building the integrated market in electricity.

For me personally, the international cooperation is one of the strategic priorities in order to maintain reasonable and constructive involvement of SEPS in the European relationships and projects and we shall follow the same trend also for the future.

In 2018, OKTE, a. s., where SEPS is its sole shareholder, continued in execution of regulated activities and focused on enhancement of the unified reference database which contributes to transparency and quality of the measured data and thus to just distribution of the financial flows among individual market participants. Concurrently, this step is another milestone focusing on the efficient central settlement of support for energy renewable sources and combined electricity and heat production and on securing administration of guarantees of origin which must be launched from 2020. 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.

Traditionally fair cooperation of SEPS with the representatives of trade unions and the social dialogue with representatives of employees resulted in signing Amendments No. 14 and 15 to the Collective Agreement in the past year.

As a successful company and reliable energy transmission system operator on the territory of the Slovak Republic, our company is aware of its social responsibility and due to this reason it 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 due to whom we are a well-functioning company, a team with professionals dedicated to their work. My thanks go to business partners for professional and enriching cooperation. We are proud of all achievements but we still bear in mind increase of the system functionality and security, maintaining the pace with the European trends and our operation as a stable element of the interrelated European network so as our company preserve goodwill and key position in the field of electrical engineering in the Slovak and European area.



Ing. Miroslav

*Chairman of the
and*

Obert

*Board of Directors
Chief Executive Officer*

ROK V SKRATKE

V roku 2018 sa uskutočnila zmena v zložení Dozornej rady SEPS. V zmysle čl. 12 ods. 13 Stanov spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., a v súlade s čl. II ods. 6 Štatútu Dozornej rady spoločnosti SEPS sa Ing. Marián Mihalda ku dňu 31. 12. 2018 vzdal funkcie člena Dozornej rady spoločnosti SEPS, voleného za zamestnancov.

Významné investičné a prevádzkové akcie

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2018 predstavoval 65,503 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami v roku 2018 boli prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu a výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves. Po ukončení prác budú obidve elektrické stanice pripravené na diaľkové riadenie zo SED.

Koncom roka 2018 bola podpísaná zmluva na realizáciu výstavby vedenia 2x400 kV Križovany Bystričany s celkovým finančným objemom 38,8 mil. eur. Predmetná stavba je súčasťou súboru stavieb transformácia 400/110 kV Bystričany, ktorého realizácia bude pokračovať v nasledujúcich rokoch.

Demontáž 220 kV vedení V074 a V 075 medzi ESt Križovany a EBO V1 bola najvýznamnejšou prevádzkovou akciou v roku 2018. Súčasne bolo zlikvidované aj prepojenie V276 v okolí areálu EBO.

Realizáciou viacerých presunov a inštalácií kompenzačných tlmiviek medzi ESt Lemešany, Sučany a Moldava boli čiastočne konsolidované napäťové pomery severnej vetvy prenosovej sústavy.

TAB. 1: PREHĽAD KLÚČOVÝCH TECHNICKÝCH UKAZOVATEĽOV ZA ROKY 2010 AŽ 2018

Vedenia - km	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
400 kV	1776	1835	1870	1951	1953	1953	2138	2138	2138
220 kV	902	902	867	832	826	826	826	826	790
110 kV	42	80	80	80	80	80	80	80	80
Celkom	2720	2817	2817	2863	2859	2859	3044	3044	3008
Transformátory - MVA									
400/220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400/110 kV	6410	6410	7210	7910	8710	8710	8710	8630	8730
220/110 kV	2200	2200	2000	1800	1600	1600	1600	1600	1600
Celkom	10010	10010	10610	11110	11710	11710	11710	11630	11730
Rozvodne - počet									
400 kV	16	16	17	17	18	18	19	19	19
220 kV	8	8	8	7	6	6	6	6	6
Celkom	24	24	25	24	24	24	25	25	25

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2018

Po náraste výroby elektriny v roku 2016 a najmä v roku 2017 nastal v roku 2018 výrazný pokles. Množstvo vyrobenej elektriny zo zdrojov na území Slovenska v roku 2018 bolo 27 149 GWh, čo je oproti roku 2017 pokles o 877 GWh (medziročný index 96,9 %).

V roku 2018, rovnako ako v predchádzajúcich rokoch, bol vysoký podiel vyrobenej elektriny z jadrového paliva (54,7 %), a to aj napriek medziročnému poklesu výroby jadrových elektrární o 1,6 %. Druhý najväčší podiel na vyrobenej

elektrine tvorili naďalej fosílna palivá (21,7 %). Na výrobe elektriny z fosílnych palív (bez jadrového paliva) mali najväčší podiel zemný plyn (32,6 %), hnedé uhlie (26,4 %) a čierne uhlie (23,2 %). Nárast výroby elektriny

v kategórii fosílnych palív bol s výnimkou hnedého uhlia u všetkých druhov. Medziročné indexy výroby boli z čierneho uhlia 118,1 %, hutníckeho plynu 108,9 %, ťažkého vykurovacieho oleja 107,4 % a zemného plynu 103,0 %. Výroba elektriny z hnedého uhlia v roku 2017 podobne ako v roku 2016 zaznamenala pokles (90,6 %).

Rovnako ako v rokoch 2015 až 2017 bola elektrina z obnoviteľných zdrojov aj v roku 2018 vyrobená prevažne z biomasy (49,4 %). Bioplyn a fotovoltaické elektrárne mali naďalej na výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov štvrtinový podiel (24,9 % a 24,4 %). V kategórii obnoviteľných zdrojov bol výrazný pokles vo výrobe elektriny z bioplynu (94,4 %). Mierny pokles výroby zaznamenali aj fotovoltaické elektrárne (98,8 %). Výroba elektriny z biomasy bola na rovnakej úrovni (100,1 %). Vodné elektrárne v roku 2018 vyrobili od roku 2004 najnižší objem elektriny, ich výroba oproti roku 2017 mala výrazný pokles (83,8 %). Prepád vo výrobe elektriny z vody bol zapríčinený extrémnym suchom v letných a jesenných mesiacoch.

V roku 2018 bola spotreba elektriny Slovenska, podobne ako v rokoch 2016 a 2017, nad úrovňou 30 TWh. Objem spotreby elektriny Slovenska v roku 2018 bol 30 947 GWh, čo je oproti roku 2017 mierny pokles (-109,5 GWh, medziročný index 99,6 %). Na uvedenej spotrebe sa podieľala spotreba prečerpávania z prečerpávacích vodných elektrární hodnotou 392 GWh (1,3 % spotreby SR). Od roku 2015 je vysoký podiel dovezenej elektriny na spotrebe, tento trend pokračoval aj v roku 2018. Podiel importu na spotrebe elektriny sa zvýšil na hodnotu 12,3 % (v roku 2017 bol 9,8 %). Od roku 2007, keď sa elektrizačná sústava Slovenska stala importnou, dosiahol objem importu a jeho podiel na spotrebe elektriny Slovenska najvyššie hodnoty.

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

2018/2017	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	103,5	100,1	93,0	91,1
Spotreba (%)	100,0	101,1	100,1	97,6

TAB. 3: VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY NA SLOVENSKU V ROKOCH 2017 A 2018 V GWh

- GWh -	2017	2018	Index (%) 2018/2017	Podiel na výrobe 2018 (%)
Jadrová energia	15 081	14 843	98,4	54,7
Fosílna palivá	5 711	5 893	103,2	21,7
Vodná energia	4 677	3 920	83,8	14,4

Obnoviteľné zdroje	2 445	2 399	98,1	8,8
Ostatné	112	94	83,9	0,3
Výroba	28 026	27 149	96,9	
Saldo (Import +)	3 030	3 797	125,3	
Spotreba	31 056	30 947	99,6	

Poznámka: Uvedené hodnoty výroby a spotreby elektriny sú brutto údaje.

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka (rok 2018)

TAB. 4: KĹÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE MATERSKEJ SPOLOČNOSTI SEPS

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2014	2015	2016	2017	2018
Tržby	388 136	394 232	360 830	413 408	359 781
Zisk po zdanení	67 464	72 984	57 360	74 255	50 308
EBITDA	153 805	161 602	136 942	163 088	128 969
ROA	7,7%	8,1%	6,4%	7,9%	5,3%
Celková zadlženosť	34,6%	33,5%	31,2%	31,9%	33,2%
Bilančná suma	872 305	902 281	902 815	937 079	942 633
Dlhodobý majetok	761 921	796 623	820 368	818 802	825 219
Vlastné imanie	570 218	599 664	621 066	638 440	629 992
Investície	89 038	97 373	62 302	55 342	65 503
Priemerný počet zamestnancov	518	514	509	521	539

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy, plus opravné položky k majetku, minus výnosové úroky

ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma

Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva

Celkové výnosy spoločnosti v roku 2018 dosiahli výšku 365,358 mil. eur vrátane finančných výnosov. Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli 315,050 mil. eur. Najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti predstavovali tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby celkom vo výške 359,781 mil. eur. Zisk po zdanení bol vo výške 50,308 mil. eur.

Spoločnosť k 31. 12. 2018 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 942,633 mil. eur a priemerný stav zamestnancov bol 539.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2018 investovala celkom 65,503 mil. eur, ktoré prevažne financovala z vlastných zdrojov a čiastočne aj z cudzích zdrojov.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka (rok 2018)

TAB. 5: KĹÚČOVÉ EKONOMICKÉ UKAZOVATELE SKUPINY KONSOLIDOVANÉ

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2014	2015	2016	2017	2018
-----------------------------------	------	------	------	------	------

Tržby	972 292	977 957	946 628	1 082 819	543 793
Zisk po zdanení	67 626	73 198	58 028	74 728	50 958
EBITDA	157 605	165 701	141 546	168 023	133 613
ROA	7,0%	7,4%	5,9%	7,4%	5,0%
Celková zadlženosť	40,8%	39,6%	36,4%	36,8%	37,4%
Bilančná suma	964 512	995 796	979 312	1 014 608	1 011 415
Dlhodobý majetok	770 732	805 028	828 428	824 617	829 944
Vlastné imanie	571 434	601 093	623 163	641 010	633 212
Investície	93 838	100 625	65 363	57 340	68 123
Priemerný počet zamestnancov	554	549	542	554	573

EBITDA = Zisk pred zdanením, plus nákladové úroky, plus odpisy, plus opravné položky k majetku, minus 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 2018 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 549,314 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk po zdanení 50,958 mil. eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2018 výšku 1 011,415 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2017 nižšia najmä vplyvom poklesu peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov na strane aktív a vlastného imania a bankových úverov na strane pasív súvahy.

Legislatívne prostredie

V roku 2018 nadobudli účinnosť viaceré legislatívne zmeny týkajúce sa prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Najvýznamnejšie sú:

Dňa 1. 7. 2018 nadobudol účinnosť zákon č. 162/2018 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike. Z pohľadu SEPS je najdôležitejšou zmenou úprava stavu núdze v elektroenergetike, ktorá zahŕňa aj predchádzanie stavu núdze a skúšku stavu núdze, a s tým súvisiace práva a povinnosti účastníkov trhu s elektrinou vrátane spôsobu vyhlasovania a oznamovania stavu núdze a ďalších podmienok, ktoré so stavom núdze v elektroenergetike súvisia. V procese spracovania zmien dotknutých ustanovení energetického zákona bola SEPS iniciatívnym kľúčovým partnerom Ministerstva hospodárstva SR.

V oblasti aplikácie nariadení Európskej komisie, ktorými sa stanovujú sieťové predpisy a usmernenia, boli v priebehu roka 2018 vytvorené a formou rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, resp. Ministerstva hospodárstva SR, schválené početné metodiky a podmienky vyplývajúce z uvedených nariadení. Ich obsah sa následne premieta do prevádzkovej dokumentácie SEPS záväznej pre účastníkov trhu s elektrinou a následne aj do aplikačnej praxe SEPS.

V decembri 2018 boli v úradnom vestníku EÚ uverejnené predpisy, ktoré sú súčasťou tzv. „Balíka čistej energie pre všetkých Európanov“. Ide o nasledovné predpisy: nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/1999 o riadení energetickej únie, smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/2001 o podpore využívania energie z obnoviteľných zdrojov a smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/2002, ktorou sa mení smernica 2012/27/EÚ o energetickej efektívnosti.

V nadväznosti na legislatívne zmeny a najmä progresívny vývoj v oblasti elektroenergetiky bol v priebehu roku päťkrát aktualizovaný prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS. Zmenami prešli aj vybrané dokumenty technických podmienok prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy.

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).

V januári 2018 výsledky periodického auditu v oblasti systému manažérstva BOZP podľa normy OHSAS 18001:2007, ktorý vykonala certifikačná spoločnosť Technická inšpekcia, a. s., potvrdili platnosť certifikátu – SEPS splnila požiadavky uvedenej normy.

V marci 2018 certifikačná spoločnosť DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len DNV) vykonala recertifikačný audit v oblasti systému manažérstva kvality podľa požiadaviek novej verzie ISO 9001:2015 a environmentálneho manažérstva podľa požiadaviek novej verzie ISO 14001:2015. Vyššie uvedenému recertifikačnému auditu predchádzala rozsiahla aktualizácia dokumentácie ISM. Hlavným výsledkom recertifikačného auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedených noriem a dodržiava certifikačné kritériá na udelenie certifikátu na certifikované činnosti. Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami. Nové certifikáty majú platnosť do marca 2021.

V júni 2018 certifikačná spoločnosť DNV vykonala recertifikačný audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti (ISMS) podľa ISO/IEC 27001:2013. Audítori DNV konštatovali, že SEPS je v súlade so záväznými požiadavkami ISO/IEC 27001:2013, čím spĺňa certifikačné kritériá na udelenie certifikátu na certifikované činnosti aj v oblasti ISMS. Nový certifikát má platnosť do augusta 2021.

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 štyri manažérske systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Na základe zistení z auditov sa navrhnu opatrenia, ktoré sa následne realizujú a prispievajú k trvalému 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 spoločnosť kladie 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, zaistenie informačnej bezpečnosti a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činnosti spoločnosti, predovšetkým na preukázanie schopnosti plnenia požiadaviek zákazníkov, t. j. garancia spoľahlivého a bezpečného prenosu elektriny.

Zabezpečenie procesu obstarávania v SEPS v roku 2018

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 2018, ktorými sa zaviedla od 19. 10. 2018 plná elektronizácia procesu zadávania zákaziek, bol informačný systém pre Správu a evidenciu verejných obstarávaní v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., rozšírený o novú funkcionality zabezpečujúcu elektronickú komunikáciu v rámci nadlimitných zákaziek verejného obstarávania.

YEAR IN BRIEF

In 2018 the change in the composition of the SEPS Supervisory Board occurred. Pursuant to Art. 12 par. 13 of the Articles of Association of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. and in compliance with Art. II par. 6 of the Statute of the SEPS Supervisory Board, as at 31 December 2018, Ing. Marián Mihalda resigned from his function of the SEPS Supervisory Board member elected on behalf of employees.

Significant investment and operational projects

The aggregate amount of the costs incurred for investments in 2018 was EUR 65,503 million. The most significant and the biggest investments in terms of volume in 2018 included transition from the 400 kV Podunajské Biskupice switchyard to the switchyard of a new type and replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves. After the work completion, both substations will be prepared for remote control from the Slovak Electric Power Dispatching (SED).

At the end of 2018, a contract for execution of the 2x400 kV line Križovany Bystričany with total funds of EUR 38.8 million was signed. The construction in question is a part of a set of constructions 400/110 kV transformation Bystričany the execution of which will continue in further years.

Disassembly of the 220 kV lines V074 and V 075 between ESt Križovany and EBO V1 was the most significant operational project in 2018. At the same time, the interconnection of V276 in the surroundings of the EBO area was liquidated.

The implementation of several transitions and installations of peaking coils between ESt Lemešany, Sučany, and Moldava resulted in the partially consolidated voltage conditions of the north branch of the transmission system.

TABLE 1: OVERVIEW OF KEY TECHNICAL INDICATORS FOR THE PERIOD 2010 - 2018

Lines - km	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
400 kV	1,776	1,835	1,870	1,951	1,953	1,953	2,138	2,138	2,138
220 kV	902	902	867	832	826	826	826	826	790
110 kV	42	80	80	80	80	80	80	80	80
Total	2,720	2,817	2,817	2,863	2,859	2,859	3,044	3,044	3,008
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	7,210	7,910	8,710	8,710	8,710	8,630	8,730
220/110 kV	2,200	2,200	2,000	1,800	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Total	10,010	10,010	10,610	11,110	11,710	11,710	11,710	11,630	11,730
Switchyards - number									
400 kV	16	16	17	17	18	18	19	19	19
220 kV	8	8	8	7	6	6	6	6	6
Total	24	24	25	24	24	24	25	25	25

- GWh -	2017	2018	Index (%) 2018/2017	Share in production 2018 (%)
Nuclear power plants	15,081	14,843	98.4	54.7
Fossil-fuel power plants	5,711	5,893	103.2	21.7
Hydro-electric power plants	4,677	3,920	83.8	14.4
Renewable energy sources	2,445	2,399	98.1	8.8
Other	112	94	83.9	0.3
Production	28,026	27,149	96.9	
Balance (Import +)	3,030	3,797	125.3	
Consumption	31,056	30,947	99.6	

Note: The mentioned values of electricity production and consumption are gross data.

Economic Results in Brief – Individual Financial Statements (year 2018)

TABLE 4: KEY ECONOMIC INDICATORS OF THE PARENT COMPANY SEPS

Data for parent company (in EUR thous.)	2014	2015	2016	2017	2018
Revenues	388,136	394,232	360,830	413,408	359,781
After-tax profit	67,464	72,984	57,360	74,255	50,308
EBITDA	153,805	161,602	136,942	163,088	128,969
ROA	7.7%	8.1%	6.4%	7.9%	5.3%
Total indebtedness	34.6%	33.5%	31.2%	31.9%	33.2%
Balance amount	872,305	902,281	902,815	937,079	942,633
Long-term assets	761,921	796,623	820,368	818,802	825,219
Equity	570,218	599,664	621,066	638,440	629,992
Investments	89,038	97,373	62,302	55,342	65,503
Average number of employees	518	514	509	521	539

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 2018 amounted to EUR 365.358 million including the financial revenues. Total costs (including income tax) amounted to EUR 315,050 million. The biggest volume from the achieved company revenues consisted of the revenues for services of the transmission system operation and for other services totalling EUR 359.781 million. The after-tax profit was EUR 50.308 million.

As of 31 December 2018, the company managed the net assets in the amount of EUR 942.633 million with the average number of employees being 539.

In 2018, the company invested total of EUR 65.503 million in restoration and development of the transmission system which were financed from own resources and foreign resources.

Economic Results in Brief - Consolidated Financial Statements (year 2018)

TABLE 5: KEY GROUP CONSOLIDATED ECONOMIC INDICATORS

Consolidated data (in EUR thous.)	2014	2015	2016	2017	2018
Revenues	972,292	977,957	946,628	1,082,819	543,793
After-tax profit	67,626	73,198	58,028	74,728	50,958
EBITDA	157,605	165,701	141,546	168,023	133,613
ROA	7.0%	7.4%	5.9%	7.4%	5.0%
Total indebtedness	40.8%	39.6%	36.4%	36.8%	37.4%
Balance amount	964,512	995,796	979,312	1,014,608	1,011,415
Long-term assets	770,732	805,028	828,428	824,617	829,944
Equity	571,434	601,093	623,163	641,010	633,212
Investments	93,838	100,625	65,363	57,340	68,123
Average number of employees	554	549	542	554	573

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 sole 100 % subsidiary OKTE, a. s.

In 2018, the SEPS group achieved the consolidated revenues amounting to EUR 549.314 million including the financial revenues and the consolidated after-tax profit of EUR 50.958 million.

Total consolidated assets of the Group as of 31 December 2018 were EUR 1,011.415 million. The balance amount compared to the year 2017 was lower especially due to decrease of cash and cash equivalents on the assets side and share capital as well as bank loans on the liability side of the balance sheet.

Legislative Environment

In 2018, several legislative changes concerning transmission system operators came into effect. The most significant ones are:

On 1 July 2018, Act No. 162/2018 Coll. came into effect which amends Act No. 251/2012 Coll. on Power Engineering. From the point of SEPS, the most important change is adjustment of the emergency in electrical engineering that

includes prevention of emergency and test of emergency and the related rights and obligations of the participants of the market in electricity including the method of declaring and notifying an emergency and other conditions related to emergency in electrical engineering. In the process of change processing of the concerned provisions of the Energy Act, SEPS was an initiative key partner of the Ministry of Economy of the Slovak Republic.

In the area of applications of the European Commission regulations laying down network codes and guidance, several methodologies and conditions resulting from the aforementioned regulations were prepared in the course of 2018 and approved in the form of decisions by the Regulatory Office of Network Industries or by the Ministry of Economy of the Slovak Republic. Their content shall be subsequently reflected in the SEPS operational documentation for the participants of the market in electricity and also in the SEPS application practise.

In December 2018, regulations which form a part of so called "Clean Energy for All Europeans" package were published in the EU Official Journal. These include the following regulations: Regulation of the European Parliament and of the Council (EU) 2018/1999 on the governance of the Energy Union and climate action, Directive of the European Parliament and of the Council (EU) 2018/2001 on the promotion of the use of energy from renewable sources and Directive of the European Parliament and of the Council (EU) 2018/2002 amending Directive 2012/27/EU on energy efficiency.

In regard to the legislative changes and especially progressive development in the field of electrical engineering, the SEPS Operation Rules of the transmission system operator was updated five times in the course of the year. Moreover, the changes were applied to the selected documents of the Technical Condition for Access and Connection, Transmission System Operation Rules.

Integrated Management System

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

In January 2018, the results of the periodical audit in the field of the OHS Management System according to the OHSAS 18001:2007 standard conducted by the certification company Technická inšpekcia, a. s., confirmed validity of the certificate – SEPS complied with the requirements of the mentioned standard.

In March 2018, the certification company DNV GL Business Assurance Slovakia, s. r. o. (hereinafter referred to as "DNV") conducted a recertification audit in the field of Quality Management System according to the requirements of a new version of ISO 9001:2015 and environmental management according to the requirements of a new version of ISO 14001:2015. The aforementioned recertification audit was preceded by vast update of the IMS documentation. The main result of the recertification audit was a statement that SEPS IMS complies with the requirements of the mentioned standards and observes certification criteria for certificate granting for the certified activities. The quality and environmental management system in SEPS in place is functional and it is in full compliance with the aforementioned standards. New certificates remain valid up to March 2021.

In June 2018, the certification company DNV conducted a recertification audit of the Information Security Management System (ISMS) according to ISO/IEC 27001:2013. The DNV auditors stated SEPS was in compliance with the binding obligations of ISO/IEC 27001:2013 thus fulfilling certification criteria for granting certificate for the certified activities also in the ISMS area. A new certificate is valid up to August 2021.

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 four management systems) is aimed at detection of weaknesses in IMS. Based on the findings from audits, the measures are proposed which are subsequently implemented and 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 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, i.e. reliable and safe electricity transmission.

Ensuring the Procurement Process at SEPS in 2018

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 changes of Act No. 343/2015 Coll. on Public Procurement and on amendment of certain acts in the course of 2018 due to which from 19 October 2018, full electronization of the process of order entry, the information system for Administration and Registration of Public Procurements in Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. was extended by a new functionality ensuring electronic communication within above-limit tenders of public procurement.

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

SEPS

Akcionár

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

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo	predseda	Ing. Miroslav Obert
	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. Vladimír Burdan
	podpredseda	JUDr. Peter Pandý
	podpredseda	Ing. Jaroslav Mikla
	člen	Ing. Vladimír Beňo
	člen	Mgr. Ján Buocik
	člen	Ing. Dušan Chvíľa
	člen	Ing. Rastislav Januščák
	člen	Ing. Mikuláš Koščo
	člen	Ing. Peter Matejíček
	člen	Ing. Marián Mihalda (do 31. 12. 2018)
	člen	Michal Sokoli
	člen	JUDr. Ondrej Urban, MBA
Vrcholový manažment	generálny riaditeľ	Ing. Miroslav Obert
	vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Mgr. Igor Gallo
	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
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Ing. Martin Golis

	vrchný riaditeľ úseku stratégie a MS	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. Martin Golis
člen predstavenstva

Ing. Michal Pokorný
člen predstavenstva

Ing. Miroslav Štejskal
podpredseda predstavenstva

Ing. Miroslav Obert
predseda predstavenstva

Ing. Emil Krondlák, PhD.
člen predstavenstva

Ing. Martin Malaník
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 vyradňovacia spoločnosť (JAVYS, a. s.), ktorá sa zaoberá vyradňovaním 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 vyradňovania 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 vyradňovania 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 odborné 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.

COMPANY BODIES

SEPS

Shareholder

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

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Miroslav Obert
	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. Vladimír Burdan
	Vice Chairman	JUDr. Peter Pandy
	Vice Chairman	Ing. Jaroslav Mikla
	Member	Ing. Vladimír Beňo
	Member	Mgr. Ján Buocik
	Member	Ing. Dušan Chvíľa
	Member	Ing. Rastislav Januščák
	Member	Ing. Mikuláš Koščo
	Member	Ing. Peter Matejíček
	Member	Ing. Marián Mihalda (by 31.12.2018)
	Member	Michal Sokoli
	Member	JUDr. Ondrej Urban, MBA
Top Management	CEO	Ing. Miroslav Obert
	Managing Director, Division of Management Support	Mgr. Igor Gallo
	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
	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. Martin Golis
Member of the
Board of Directors

Ing. Michal Pokorný
Member of the
Board of Directors

Ing. Miroslav Stejskal
Vice Chairman of the
Board of Directors

Ing. Miroslav Obert
Chairman of the
Board of Directors

Ing. Enik Krondlák, PhD.
Member of the
Board of Directors

Ing. Martin Malaník
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 vyradovacia 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 successfully finished his studies in 1985.

As a graduate of the Slovak University of Technology, he started in
Západoslovenské energetické závody, š. p. – Západoslovenská energetika, a. s.,
taking up a position of an Independent Technician of Transformer Stations and
Substations of the Rozvodný

závod Bratislava (distribution company). Later he worked as a Chief Technician of Transformer Stations and
Substations of the Rozvodný závod Bratislava, Operations Manager of Oblastný závod Bratislava (district company),
Distribution Manager of Oblastný závod Bratislava (Deputy Director of Oblastný závod Bratislava) and Manager of
Regionálna správa sietí VN a NN Bratislava (Regional Administration of HV and LV Networks). From 2005 to 2012 he
worked for Enermont, s. r. o. (a subsidiary of Západoslovenská energetika, a. s.) as a Project Manager and later as a
Manager of the Project Management Department. In the period 2006 – 2010 he held a position of a Member of the
Board of Directors in Bratislavská teplárenská, a. s. Since 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
Operation Division Managing Director

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 successfully finished his studies in 1997.

After his studies he worked in various positions in the field of investment and credit banking and company finances in Slovenská sporiteľňa, a. s., Český Telecom, a. s., and J&T Finance group, a. s. In the period 2005 – 2012, he held a position of Chairman of the Board of Directors and Director in Lexxus, a. s., engaged in mediating estate sale and consulting in the area of investment and mortgage banking and insurance industry. 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 and 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 and Commerce Division

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

In the period 1996 – 1997, he worked as a Business Representative in Devín Real, a. s.,

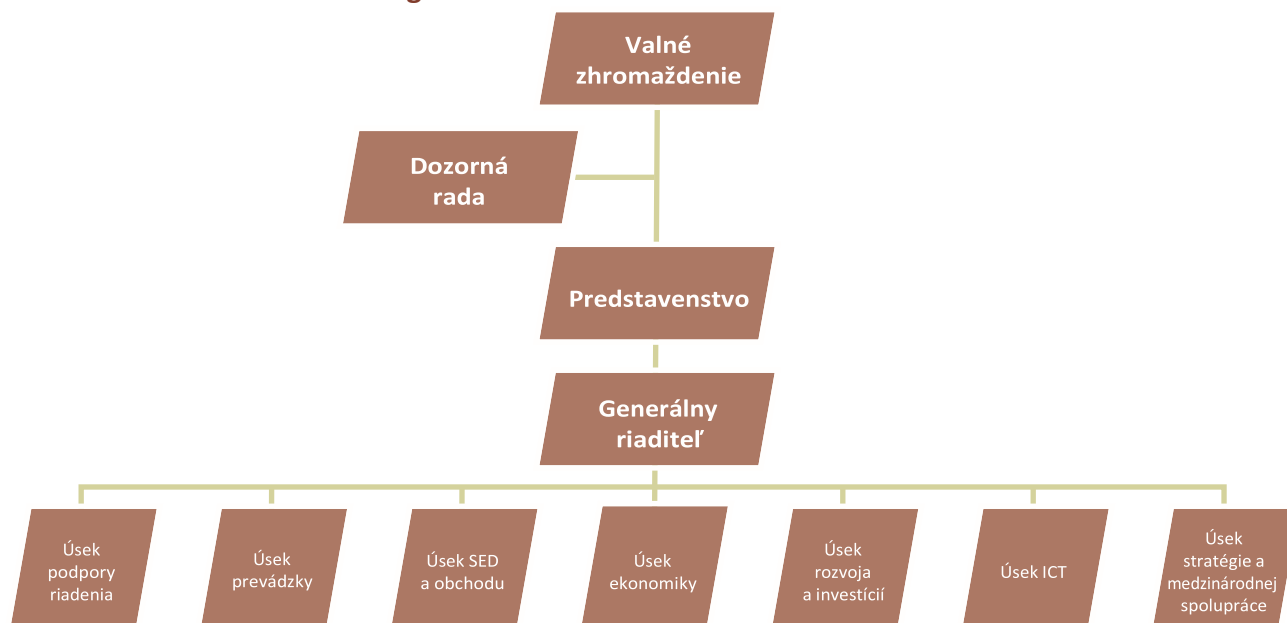
Turčianske Teplice. From 1997 to 1999, he worked for APIS, a. s., Turčianske Teplice as a Business Representative for Poland and as a Deputy Director for Commerce with Energy Commodities. In the period 1999 – 2007, he took up various positions

in Slovenské elektrárne, a. s., as follows: CEO Assistant, Senior Trader – Area Manager, Head of Division of Long-Term and Short-Term Trading and Head of Front Office. In the period 2006 – 2010, he was a Director and Executive of Epool, s. r. o., Nitra. 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 k 31. 12. 2018



Bratislava – sídlo spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

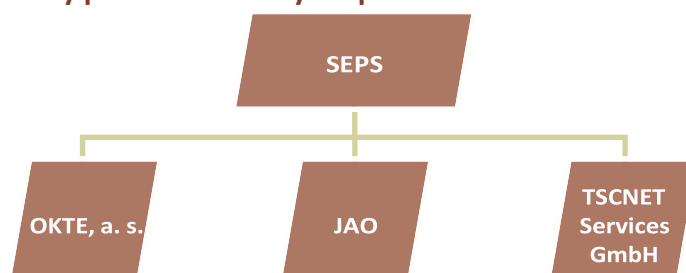
Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)

Križovany – sekcia prevádzkovej správy Západ Sučany

– sekcia prevádzkovej správy Stred

Lemešany – sekcia prevádzkovej správy Východ

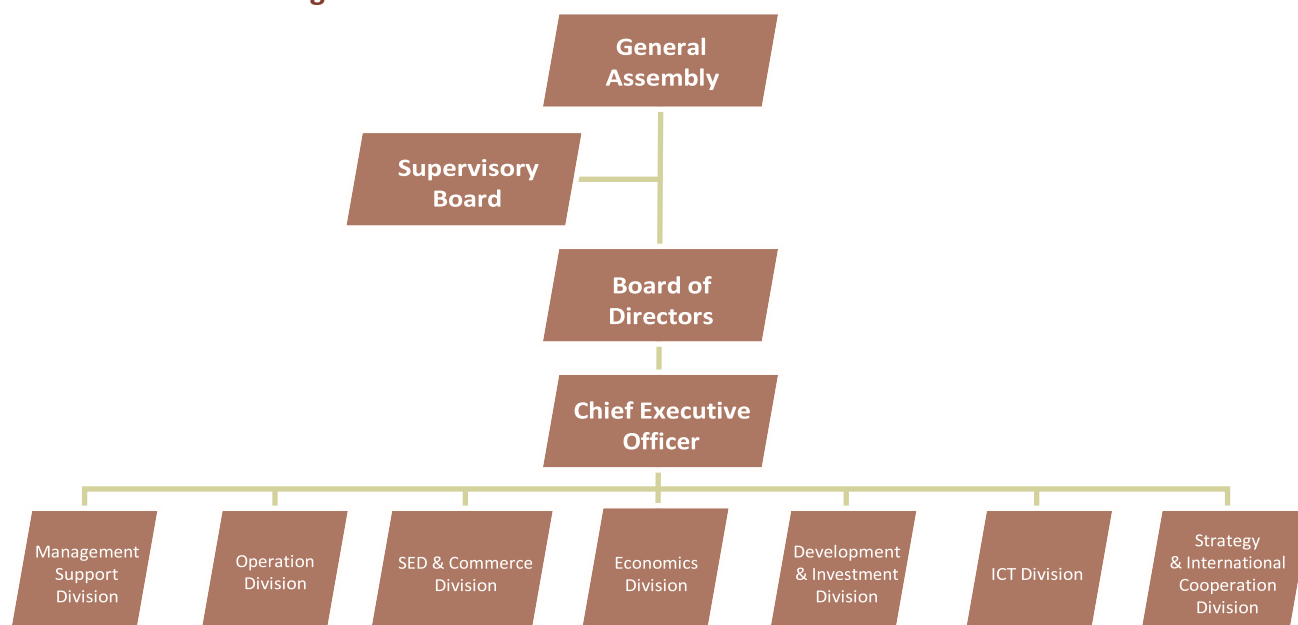
Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2018



SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky podiel v %
OKTE, a. s. – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou	100 %
JAO (Joint Allocation Office S.A. – Spoločná alokačná kancelária)	4,55 %
TSCNET Services GmbH	7,14 %

COMPANY STRUCTURE

Organisational Structure of SEPS as of 31 December 2018



Bratislava – registered office of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

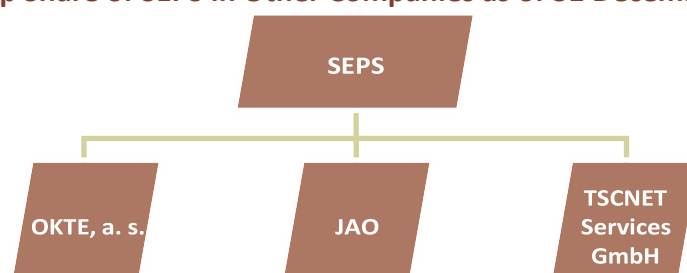
Žilina – Slovak Load Dispatching Office (SED)

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 2018



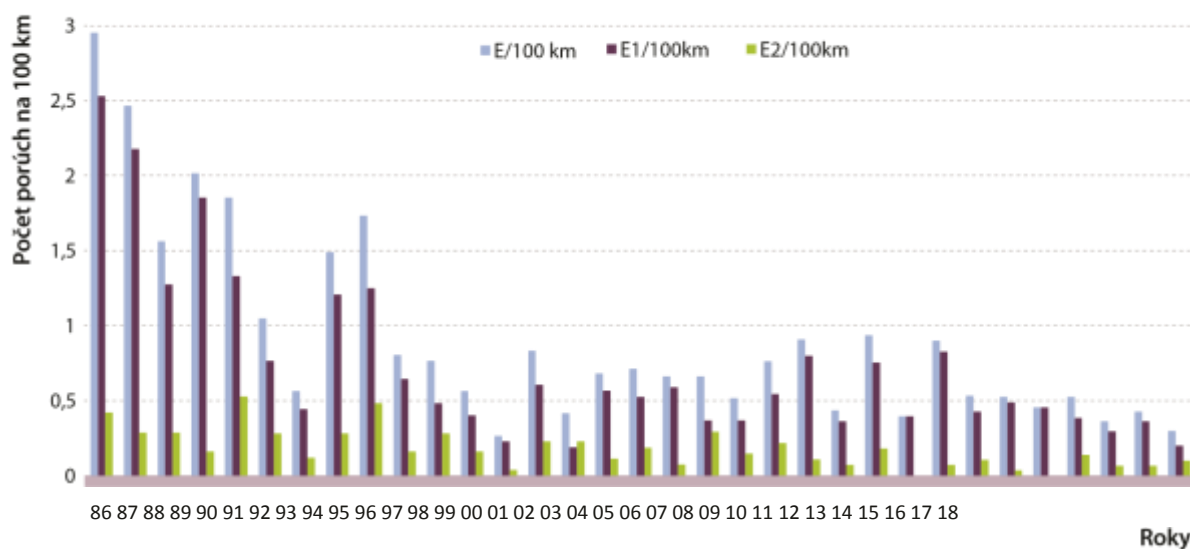
SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Ownership Share in %
OKTE, a. s. – short-term electricity market operator	100 %
JAO (Joint Allocation Office S.A.)	4.55 %
TSCNET Services GmbH	7.14 %

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

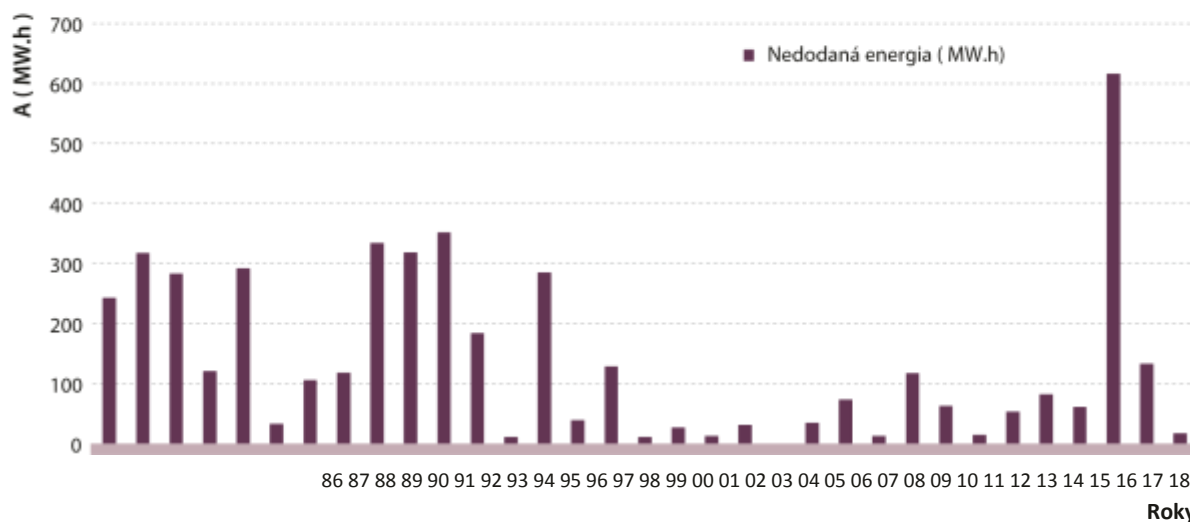
SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržal v roku 2018 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Splnené boli aj všetky čiastkové štandardy.

Prevádzka prenosovej sústavy (PS) bola počas celého roka 2018 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 2018 hlboko pod dlhodobým priemerom (pozri grafy 1 a 2).

GRAF 1: MERNÁ PORUCHOVOSŤ



GRAF 2: VÝVOJ NEDODANEJ ENERGIE



Aj v roku 2018, tak ako v predchádzajúcom, najväčšou mierou ovplyvnila prevádzku PS dlhodobá odstávka vedenia V404 medzi ESt Varín a Nošovice (ČR) na základe požiadavky ČEPS z dôvodu rekonštrukčných prác na tomto vedení. Taktiež vedenie V281, ktoré napája významného odberateľa OFZ Široká, bolo dlhodobo odstavené z dôvodu rekonštrukčných prác na strane OFZ.

Dlhodobá príprava uvoľnenia rozvodne 400 kV Horná Ždaňa v spolupráci s pracovníkmi Stredoslovenskej distribučnej, a. s., a Slovalco, a. s., predchádzala úspešnej skúške blokovania v R400 kV Horná Ždaňa bez toho, aby najväčšiemu subjektu pripojenému do prenosovej sústavy vznikli škody z prerušenia prenosu.

Útlm prevádzky časti prenosovej sústavy s prevádzkovým napätím 220 kV pokračoval v roku 2018 demontážou nepotrebných vedení V074 a V075, ktoré v minulosti zabezpečovali vyvedenie výkonu z jadrovej elektrárne JEBO V1.

Údržba a opravy

Údržba zariadení ZVN, 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 r. 2018 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.

Realizáciou plánu opráv zariadení prenosovej sústavy bolo riešené najmä udržanie a ďalšie zvyšovanie 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. Na viacerých vedeniach boli obnovené alebo vytvorené výstražné nátery, čím sa znížila pravdepodobnosť kolízií leteckých dopravných prostriedkov s vedeniami prenosovej sústavy. 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.

Za rok 2018 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 66 pôsobení ochrán (s vypnutím). Z toho na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni: 400 kV – 30x, 220 kV – 26x a 110 kV – 4x. Na ostatných prvkoch sústavy: transformátory 400/110 kV – 4x, tlmivky 34 kV – 1x a na spínači pomocných prípojní 400 kV – 1x.

Automatiky opätovného zapnutia (OZ), využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach, pôsobili 43x, z toho bolo zaznamenaných 40 úspešných opätovných zapnutí a 3 neúspešné, čo činí 93 % úspešnosť automatiky OZ.

Počas roku 2018 bolo zaznamenané jedno nesprávne pôsobenie ochrán. Dňa 7. 10. 2018 o 10.16 h na vývode V7783 Horná Ždaňa – Bystričany nadbytočne pôsobila vývodová rozdielová ochrana REB 500 v dôsledku jej nesprávneho nastavenia.

TAB.: PREHĽAD O ČINNOSTI OCHRÁN A SIEŤOVÝCH AUTOMATÍK

Roky	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	18
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	66
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	43
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	93

Diagnostika

Diagnostické merania výkonných transformátorov a zariadení primárnej techniky elektrických staníc boli zabezpečené v plnom rozsahu podľa plánu diagnostických činností po celý rok 2018.

Všetky plánované letecké vizuálne kontroly a termografické 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.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

SEPS as the transmission system operator adhered to the overall required level of standards for electricity transmission quality standards pursuant to Decree No. 236/2016 Coll. in 2018. Moreover, all partial standards were fulfilled.

The transmission system (TS) operation was smooth and reliable during the entire year 2018 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 reflects many variable factors during the failure and in 2018 deeply below the long-term average (see Charts 1 and 2).

CHART 1: SPECIFIC FAILURE RATE

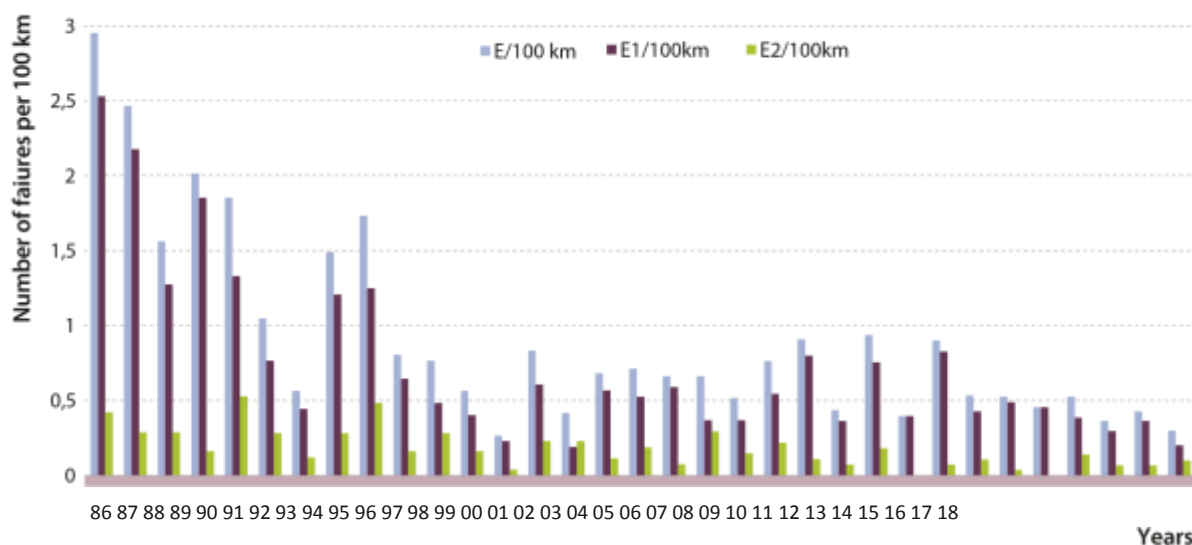
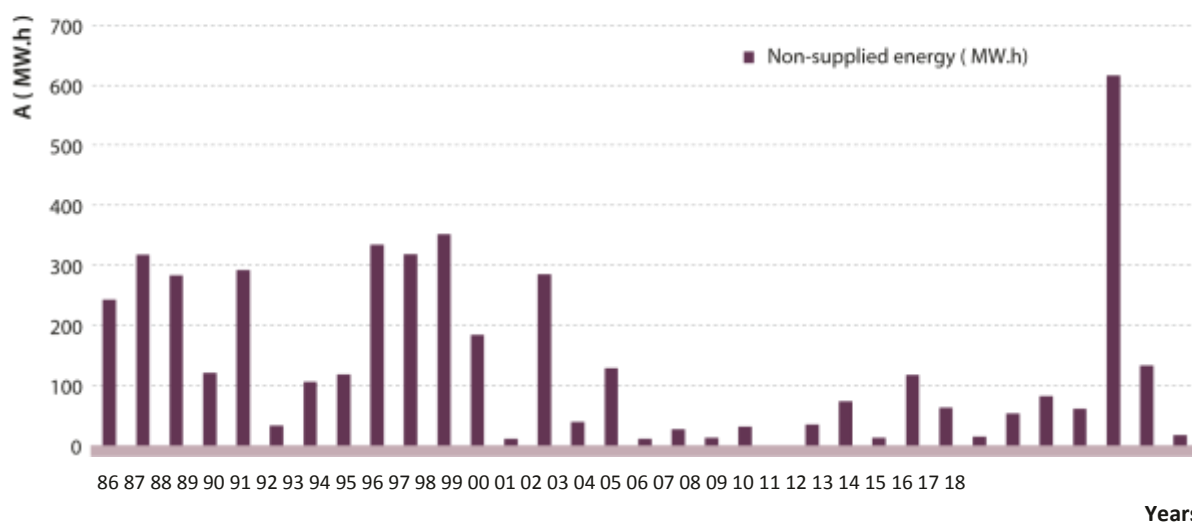


CHART 2: DEVELOPMENT OF NON-SUPPLIED ENERGY



Also in 2018, similarly as in the previous one, the TS operation was influenced the most by the long-term decommissioning of the V404 line between ESt Varín and Nošovice (the Czech Republic) based on the ČEPS requirement due to reconstruction works on this line. The V281 supplying a significant customer OFZ Široká, was decommissioned for long time due to reconstruction works on the OFZ side.

The long-term preparation of decommissioning of the 400 kV Horná Ždaňa switchyard in cooperation with the Stredoslovenská distribučná, a. s., and Slovalco, a. s., employees preceded the successful test of blocking in R400 kV

Horná Ždaňa without occurrence of the damages due to transmission interruption to the biggest entity connected to the transmission system.

Attenuation of operation of a part of the transmission system with operating voltage 220 kV continued also in 2018 by disassembly of redundant V074 and V075 lines which ensured export of power from the nuclear power plant JEBO V1.

Maintenance and Repairs

Maintenance of ultra high voltage (UHV), very high voltage (VHV), self-consumption equipment and secondary technique in substations was prevalingly ensured via outsourcing. All required maintenance and diagnostic activities were performed according to the approved tripping plan and Preventive Action Rules for y. 2018. Walkway and climbing inspections on the lines managed by SEPS were used to detect individual failures and they were eliminated according to their importance 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. On several lines warning coatings were renewed or created thus reducing probability of collisions of aviation means of transport and the transmission system lines. Repairs of protections for lines, transformers, and switchyards in several substations resulted in enhancement of electricity transmission liability.

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 2018, there were 66 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 – 30x, 220 kV – 26x and 110 kV – 4x. On other system elements: 400/110 kV transformers – 4x, 34 kV reactors – 1x and on the switch of auxiliary bus bars 400 kV – 1x.

Automatics of reclosing (OZ) used for tripping of transition states on lines were activated for 43x, of which 40 were successful and 3 were unsuccessful, i.e. 93 % success rate of OZ automatics.

In 2018, one incorrect operation of protections was recorded. On 7 October 2018, at 10.16 a.m. on the output V7783 Horná Ždaňa – Bystričany, there was a redundant output differential protection of REB 500 due to its incorrect setting.

TABLE: OVERVIEW OF OPERATION OF PROTECTIONS AND NETWORK AUTOMATICS

Years 1990-2018	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	18
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	66
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	43
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	93

Diagnostics

During the entire year 2018, 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 400 kV, 220 kV, and 110 kV 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.

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2018 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 2018 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 a aktualizácii dát v RIS SED so susednými prevádzkovateľmi (vyvolanými rekonštrukciami ich vlastných objektov) prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E.

Rozšírený bol aj objem dát medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom bolo detailnejšie zmapovanie procesných informácií potrebných na 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, OPDE, EAS. Pokračovala spolupráca v 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 2018 sme pokračovali v projekte „Inovácia riadiaceho a informačného systému Slovenského elektroenergetického dispečingu (RIS SED)“, ktorého cieľom je v roku 2019 nahradiť existujúci RIS SED Sinaut Spectrum novým RIS SED Monarch od spoločnosti INDRA Slovakia, a. s. Projekt vstúpil do implementačnej fázy, počas ktorej sa uskutočnili testy u dodávateľa (FAT) a následne testy u odberateľa (SAT) na pracovisku v Žiline. Bola realizovaná dodávka kompletného HW a SW vybavenia. Počas roka prebiehali intenzívne pracovné stretnutia za účasti odborníkov dodávateľa a SEPS, na ktorých sa riešili operatívne úlohy v rámci projektu. Dodávateľ zároveň priebežne prezentoval výsledky dosiahnuté v jednotlivých fázach a oblastiach projektu. Zamestnanci SEPS absolvovali doplňujúce administrátorské školenia.

Podnikový informačný systém MES (Manufacturing Execution System) bol priebežne dopĺňaný o nové vizuálne pohľady, ktoré napomáhajú odborným útvarom v prístupe k 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. Medzi systémom MES a novobudovaným systémom RIS SED Monarch bola vytvorená komunikácia na prenos dát. Následne bolo realizované porovnávanie dát vstupujúcich zo starého a nového systému RIS SED.

Pracovisko záložného dispečingu v Bratislave bolo priebežne databázovo udržiavané a testované tak, aby mohlo plniť svoje hlavné funkcie. Súčasne prebiehala inštalácia HW nového riadiaceho systému.

Počas roka boli vykonávané certifikácie poskytovateľov podporných služieb (PpS) 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 vykonávané úpravy z dôvodu inštalácie nových častí RIS v Est Podunajské Biskupice, Spišská Nová Ves v rámci investičných projektov:

- Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu, Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v Est Spišská Nová Ves.

Nadálej prebiehala spolupráca pri príprave a realizácii ďalších investičných projektov vo väzbe na technológiu RIS Est, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- 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 R400 a R220 kV Lemešany – výmena ochrán a inovácia RIS,
- Obnova sekundárnej techniky R400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS,
- Obnova sekundárnej techniky Est Križovany – inovácia ochrán a RIS,
- Inovácia RIS – centrála v Est Veľké Kapušany a obnova sekundárnej techniky, Inovácia RIS – centrála v spínacej stanici Košice, Zvýšenie zabezpečenia RIS Est SEPS.

Telekomunikácie a informatika

Spôľahlivá prevádzka telekomunikačných sietí bola v r. 2018 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 2018 bola dobudovaná nová nosná telekomunikačná sieť DWDM.

V oblasti rozvoja a inovácie IT systémov boli ukončené významné investičné projekty Upgrade systému Smallworld GIS, Aktualizácia prostredia SAP vrátane vybudovania platformy SAP Fiori.

V období roka 2018 boli začaté prípravné práce projektov náhrady zastaraných serverov virtualizačnej farmy IIS a videokonferenčných systémov.

Prevádzka informačných systémov bola naďalej zabezpečovaná prostredníctvom dodávateľských zmlúv a kontraktov.

Všetky telekomunikačné a IT služby boli poskytované v požadovanej kvalite.

ELECTRICITY SYSTEM MANAGEMENT

The electricity system of the Slovak Republic (hereinafter referred to as “ES of SR”) was operated in parallel within the interconnected European system ENTSO-E in 2018. The operation of the ES of 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 2018 was reliable and safe without any loss of information disturbing the real-time management of the electricity system of the SR, cooperation with foreign partners and production management.

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

Moreover, the data volume between SEPS and distribution energy companies in Slovakia was extended. 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, OPDE, EAS projects. The cooperation in the technical part of the IGCC (International Grid Control Cooperation) project preparation and solution continued. 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 2018, we continued in the “Innovation of Management and Information System of the Slovak Electric Power Dispatching (RIS SED)” project aimed at replacement of the current RIS SED Sinaut Spectrum with the new RIS SED Monarch by INDRA Slovakia, a. s. in 2019. The project entered the implementation phase during which tests at the supplier (FAT) were performed and subsequently tests at the customer (SAT) in the Žilina workplace were performed. The delivery of complete HW and SW equipment was made. 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 operative tasks within the project were resolved. Moreover, the supplier presented interim results achieved in individual project phases and areas. The SEPS employee attended additional administrator trainings.

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 of 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. The communication for data transmission was established between the MES system and the newly-built RIS SED Monarch system. Subsequently, data comparison entering from the old and new RIS SED system was carried out.

The workplace of the backup dispatching in Bratislava was maintained from the database point of view and tested in order it could fulfil its main functions. At the same time, HW installation of a new management system was carried out.

Certifications of ancillary service (PpS) providers were carried out during the year 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 installation of new RIS parts in ESt Podunajské Biskupice, Spišská Nová Ves within investment projects.

- 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.

Moreover, the cooperation in preparation and implementation of further investment projects in relation to the RIS ESt technology was carried out the most significant of which include:

- R400 kV Bystričany switchyard + extension of R400 kV Horná Žďaňa + 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 Žďaňa,
- Refurbishment of secondary technology in R400 kV and R220 kV Lemešany - replacement of protections and RIS innovation,
- Refurbishment of secondary technology in R400 kV Bošáca - replacement of protections and RIS innovation,
- Refurbishment of secondary technology in ESt Križovany - protection and RIS innovation,
- Innovation of RIS - central office in ESt Veľké Kapušany and refurbishment of secondary technology,
- Innovation of RIS - central office in the Košice switching station, Increase of RIS ESt SEPS security.

Telecommunication and Informatics

A reliable operation of the telecommunication networks in 2018 was provided for in full extent without restrictions what was also reflected in smooth system management and trouble-free communication and activity of managing control and protective automatics.

In 2018, new load-bearing telecommunication DWDM network was completed.

In the field of IT development and innovation, the significant investment projects concerning Upgrade of Smallworld GIS system, Update of SAP Environment including building the SAP Fiori platform.

In the course of 2018, preparatory works of projects concerning replacement of obsolete servers of the IIS virtualisation farm and video-conference systems commenced.

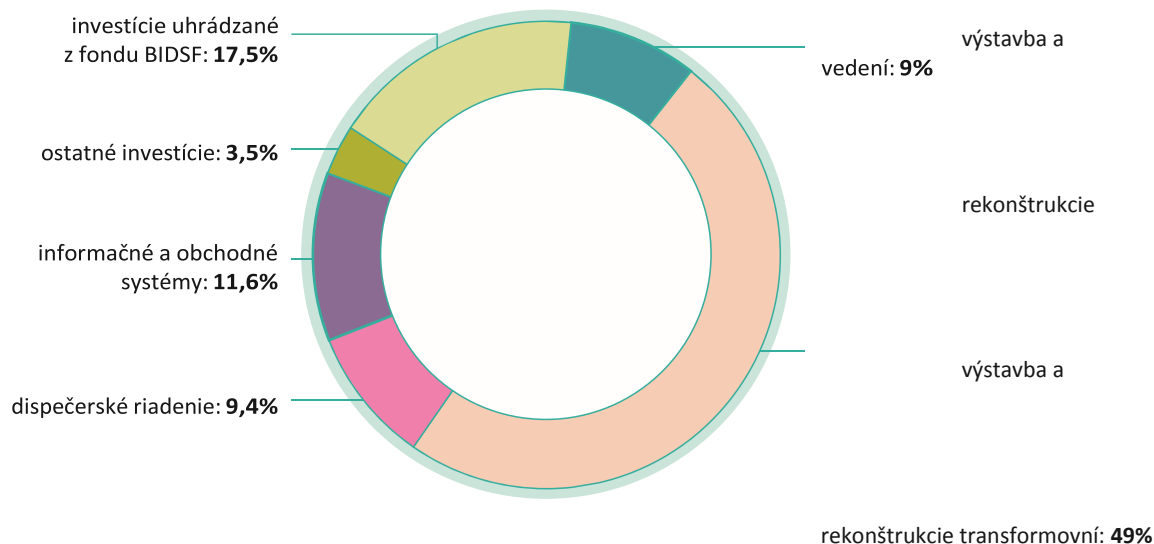
The operation of information systems was provided for via supplier agreements and contracts.

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

INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2018 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2018 – 2022. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 70,204 mil. eur na rok 2018 bolo skutočne vyčerpaných 65,503 mil. eur, čo predstavuje 93,3 %.

GRAF 1: ŠTRUKTÚRA REALIZOVANÝCH INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKU 2018



TAB. PLNENIE PLÁNU V ROKU 2018 PODĽA INVESTIČNÝCH OBLASTÍ

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v eurách		% plnenia
		Plán	Skutočnosť	
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	5 332 567	5 863 838	109,96
2	výstavba a rekonštrukcie transformovní	31 572 768	32 115 995	101,72
3	dispečerské riadenie	13 141 945	6 159 746	46,87
4	informačné a obchodné systémy	8 391 641	7 629 984	90,92
5	ostatné investície	3 180 055	2 268 915	71,35
6	investície uhrádzané z fondu BIDSF	8 585 550	11 464 871	133,54
Spolu		70 204 526	65 503 349	93,30

Objemovo najväčšou investičnou akciou v roku 2018 bola realizácia stavby Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice na rozvodňu nového typu s predpokladaným celkovým finančným objemom 39,6 mil. eur, pričom z tohto objemu v roku 2018 bolo preinvestovaných 18,4 mil. eur.

Cieľom tejto investície je rekonštrukcia rozvodne a jej prebudovanie na modernú bezobslužnú diaľkovo riadenú prevádzku. Okrem toho, že sa tým zabezpečí trvalo udržateľná, spoľahlivá a bezpečná prevádzka transformácie 400/110 kV v elektrickej stanici Podunajské Biskupice pre prislúchajúce 110 kV uzlové oblasti Podunajské Biskupice – Stupava a Podunajské Biskupice – Gabčíkovo, bude zabezpečené aj spoľahlivé zásobovanie Bratislavy ako hlavného mesta a jej okolia elektrinou pri predpokladanom rastúcom zaťažení. Toto koncepčné riešenie v budúcnosti umožní aj predpokladané budúce rozšírenie rozvodne 400 kV pre potreby zdvojenia existujúcich vedení v smere na Gabčíkovo, Križovany a Stupavu a pre pripojenie prípadných nových užívateľov do prenosovej sústavy.

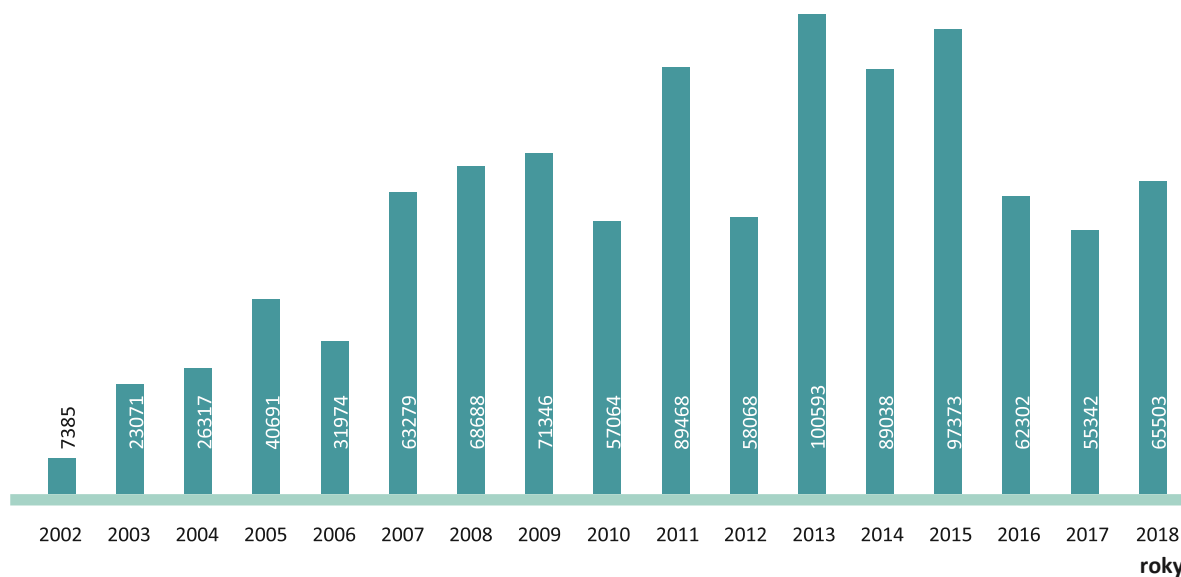
Ďalšou významnou investičnou akciou v roku 2018 bola výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v ESt Spišská Nová Ves v celkovom finančnom objeme v roku 2018 vo výške 9,7 mil. eur. Uvedená investičná akcia bude ukončená v roku 2019 výmenou transformátora T401. ESt Spišská Nová Ves tak prejde do bezobslužného režimu prevádzky s diaľkovým riadením z elektroenergetického dispečingu v Žiline za súčasného zvýšenia bezpečnosti a spoľahlivosti transformácie elektrickej energie aj v tejto uzlovej oblasti východného Slovenska.

Koncom roka 2018 bola podpísaná zmluva na realizáciu výstavby vedenia 2x400 kV Križovany Bystričany s celkovým finančným objemom 38,8 mil. eur, ktoré je súčasťou súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Bystričany. Celý súbor stavieb bude spolufinancovaný z prostriedkov Medzinárodného fondu na podporu odstavenia JE V1 Bohunice (BIDSF). Realizáciou súboru stavieb Transformácia 400/110 kV Bystričany sa výrazne zvýši bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu elektriny v dotknutom regióne.

V roku 2018 pokračovala aj realizácia prác na inovácii riadiaceho a informačného systému (RIS) Slovenského elektroenergetického dispečingu v Žiline, ktorý pozostáva z hlavného dispečerského centra v Žiline, záložného dispečerského centra v Bratislave a dispečerského tréningového simulátora. Počas výmeny týchto riadiacich systémov bude potrebné, aby dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy plynulo prešiel na nový RIS, ktorý musí spĺňať aj európske legislatívne požiadavky.

Vývoj čerpania investičných nákladov od vzniku spoločnosti do roku 2018 je znázornený v grafe 2.

GRAF 2: VÝVOJ INVESTIČNÝCH NÁKLADOV V ROKOCH 2002 – 2018 V TIS. EUR



INVESTMENTS

As far as the investments in 2018 are concerned, the preparation and implementation of investment projects within the SEPS Business Plan and Financial Budget for the Period 2018 – 2022 was ensured. Out of the total planned investments amounting to EUR 70.204 million for the year 2018, the actually used amount was EUR 65.503 million what means 93.3 %.

CHART 1: STRUCTURE OF INCURRED INVESTMENT COSTS IN 2018

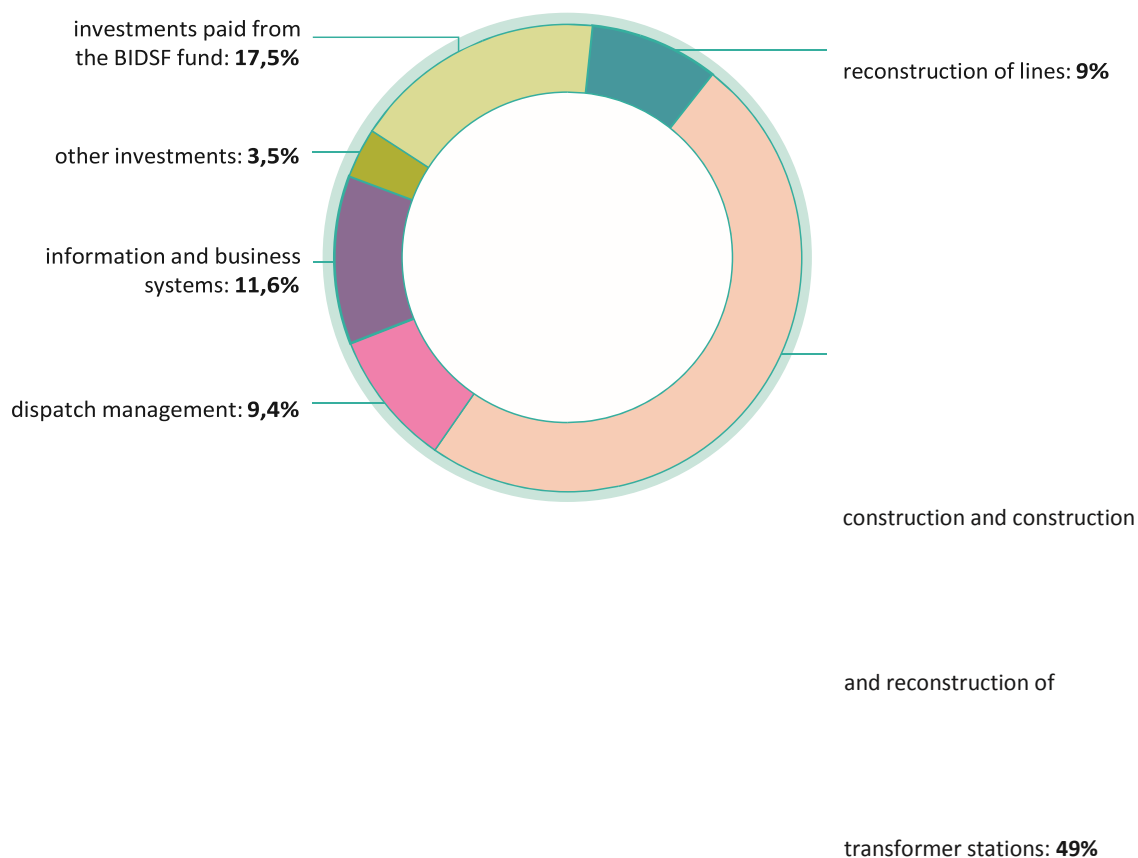


TABLE: FULFILMENT OF THE PLAN IN 2018 ACCORDING TO INVESTMENT AREAS

Order No.	Investment project	Costs in EUR		% of fulfilment
		Plan	Reality	
1.	construction and reconstruction of lines	5,332,567	5,863,838	109.96
2.	construction and reconstruction of transformer stations	31,572,768	32,115,995	101.72
3.	dispatcher control	13,141,945	6,159,746	46.87
4.	information and business systems	8,391,641	7,629,984	90.92

5.	other investments	3,180,055	2,268,915	71.35
6.	investments paid from the BIDSF fund	8,585,550	11,464,871	133.54
Total		70,204,526	65,503,349	93.30

The biggest investment in volume in 2018 was execution of the project Transition from the 400 kV Podunajské Biskupice to the switchyard of a new type with total estimated funds of EUR 39.6 million while in 2018, out of this volume EUR 18.4 million were used.

The purpose of this investment is reconstruction of the switchyard and its rebuilding to the modern operator-free operation with remote control. Moreover, this will provide for sustainable, reliable, 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. Reliable electricity supply of the capital city of Bratislava and its surroundings at the assumed growing load will also be provided. In the future, this conceptual solution will allow for the assumed future extension of the 400 kV switchyard for the purpose of doubling of the existing lines in the direction to Gabčíkovo, Križovany, and Stupava and for connection of eventual new users to the transmission system.

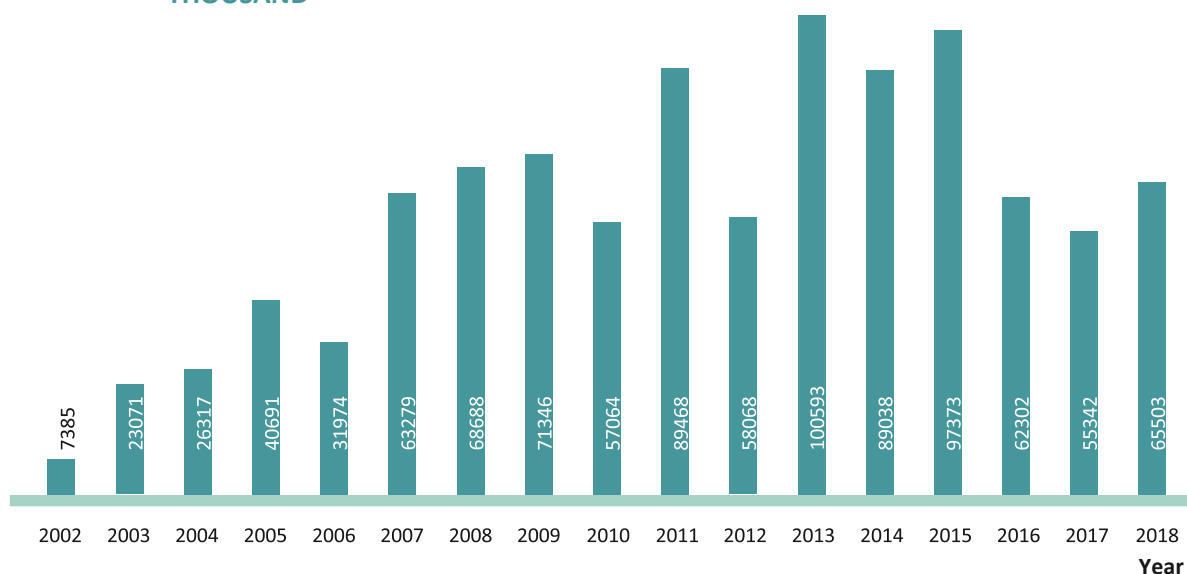
Further significant investment in 2018 was replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves with total funds of EUR 9.7 million in 2018. The aforementioned investment project will be completed in 2019 by replacement of the T401 transformer. ESt Spišská Nová Ves will thus 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.

At the end of 2018, a contract for execution of the 2x400 kV line Križovany Bystričany with total funds of EUR 38.8 million which is included in the set of constructions 400/110 kV Transformation Bystričany was signed. The entire set of constructions will be co-financed from the Bohunice International Decommissioning Support Fund (BIDSF). Execution of set of constructions 400/110 kV Transformation Bystričany will significantly enhance safety and reliability of the electricity transmission in the concerned region.

In 2018, the implementation of works on innovation of the management and information system (MIS) of the Slovak Electric Power Dispatching in Žilina continued covering the main dispatching centre in Žilina, backup dispatching centre in Bratislava and dispatching training simulator. During replacement of those control systems the dispatching centre of the transmission system operator is required to smoothly transit to new RIS which, moreover, must comply with the European legislative requirements.

The development of investment cost drawdown of the company by 2018 is shown in Chart No. 2.

CHART 2: THE DEVELOPMENT OF INVESTMENT COST IN THE PERIOD 2002 - 2018 IN EUR THOUSAND



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Naša spoločnosť zodpovedne pristupuje a aktívne podporuje opatrenia na ochranu životného prostredia a prihlíada na environmentálne aspekty vo svojej každodennej činnosti. Dodržiavame princípy environmentálnej politiky a požiadavky na ochranu a tvorbu životného prostredia (ŽP) zohľadňujeme už pri svojich investičných zámeroch, ako aj pri opravách a údržbe existujúcich zariadení.

V prvom štvrtroku 2018 SEPS úspešne absolvovala externý certifikačný audit v zmysle požiadaviek normy STN EN ISO 14 001:2016 bez zistenia nezhody 1. a 2. kategórie. Certifikačná firma v záverečnej správe poukázala v oblasti environmentu na jedno pozorovanie zamerané na zlepšenie environmentálneho správania spoločnosti.

V rámci udržiavania a rozvíjania integrovaného systému manažérstva (ISM) spoločnosť vykonala 19 interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy STN EN ISO 14 001:2016. Záverečné hodnotenia boli bez zistení nezhôd v oblasti ochrany ŽP. Odbor environmentalistiky, navyše, vykonala 14 interných kontrol na vybraných prevádzkach SEPS, ktoré boli zamerané na dodržiavanie právnych predpisov v oblasti ochrany životného prostredia. Na kontrolách zamestnanci odboru zistili tri nedostatky.

V sledovanom období spoločnosť zabezpečovala bežnú prevádzku, t. j. zhodnotenie, resp. zneškodnenie odpadov, čistenie odpadových vôd a servis ekologických zariadení. V rámci výstavby, údržby a opráv zariadení v elektrických staniciach kládla dôraz na minimalizáciu rizika znečistenia pôdy, povrchových a podzemných vôd.

Zvýšenú pozornosť SEPS venovala nakladaniu s odpadmi. Zabezpečila dôslednú separáciu odpadov, ktoré vznikali pri údržbe a opravách zariadení, osobitnú pozornosť venovala nakladaniu s nebezpečným odpadom a maximálnemu zhodnocovaniu odpadov ako druhotných surovín.

V roku 2018 spoločnosť prvýkrát pristúpila k príprave e-learningového školenia s tematikou systému manažérstva kvality a environmentu ako modernej a racionálnej formy budovania environmentálneho povedomia.

Pri dodržiavaní základných princípov environmentálnej politiky sa spoločnosť i v nasledujúcom období bude zameriavať predovšetkým na tri hlavné oblasti:

- výkon vlastnej nezávislej kontrolnej činnosti v oblasti ochrany ŽP,
- sledovanie záujmov ochrany ŽP pri investičných akciách spoločnosti a opravách a údržbe jestvujúcich zariadení,
- zabezpečovanie efektívnej vzájomnej komunikácie na internej aj externej úrovni.

ENVIRONMENTAL POLICY

Our company approaches in a responsible way and actively supports the measures concerning environment protection and takes the environmental aspects in its everyday activity into consideration. We observe principles of the environmental policy and we consider requirements for environment (ENV) protection and creation already in their investment projects as well as repairs and maintenance of the existing equipment.

In first quarter of 2018, SEPS successfully passed the external certification audit according to the requirements of the STN EN ISO 14 001:2016 standards without detecting discrepancy of 1st and 2nd category. In the final report, the certification company pointed out one single observation in the field of environment aimed at enhancement of the environmental behaviour of the company.

Within the Integrated Management System (IMS) maintaining and development, the company conducted 19 internal audits which verified also conformity with the requirements of the STN EN ISO 14 001:2016 standard. Final assessments were free of detections of discrepancies in the field of ENV protection. Moreover, the environment department conducted 14 internal controls in the selected locations of SEPS aimed at adherence to the environmental legislation. Three shortcomings were identified during the controls by the department employees.

In the monitored period, the company provided for common operation, i.e. waste recovery or waste disposal, waste water treatment and service of ecological equipment. Within construction, maintenance, and repairs of equipment in substations, they paid attention to minimization of risk of polluting soil, surface, and ground water.

SEPS devoted the increased attention to waste disposal. They provided for thorough separation of waste originating at maintenance and repairs of equipment, while paying special attention to handling hazardous waste and maximum recovery of waste as secondary raw materials.

In 2018, for the first time, the company started to prepare e-learning training covering the Quality Management System and Environmental Management System as a modern and rational form of building the environmental awareness.

In the coming period, upon adhering to the fundamental principle of the environmental policy, the company will focus especially on three main areas:

- performance of own independent audit activity in the field of ENV protection,
- following the environmental interests with investment projects of the company and repairs and maintenance of the existing equipment, providing for effective mutual communication on both internal and external level.

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

V júli 2018 bol na webovej stránke SEPS sprístupnený verejnosti dokument „Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy SR na roky 2018 – 2027“ a koncom roka 2018 bolo spustené spracovanie „Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy SR na roky 2020 – 2029“, prvýkrát v dvojročnom cykle v zmysle §28 ods. 3 písmeno b) zákona č. 251/2012 o energetike a príslušnej novely z 15. 5. 2018. Dokument bude schválený štatutármi SEPS v apríli 2019 a následne bude odoslaný na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Popritom bol v poslednom štvrtroku roka

2018 spracovaný návrh významného interného strategického dokumentu „Plán rozvoja SEPS na roky 2020 až 2029“, ktorého schválenie v orgánoch SEPS sa očakáva v prvom kvartáli 2019.

Medzi najdôležitejšie rozvojové zámery, ktorými sa SEPS v roku 2018 zaoberala, patrí zvýšenie kompenzačného výkonu v severnej časti prenosovej sústavy SR na elimináciu výskytu stavov prekročovania dovolených hodnôt napätia v sústave, pokračujúci prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia, posilnenie cezhraničných prenosových kapacít či kontinuálny útlm 220 kV prenosovej sústavy. Popritom prebiehali študijné práce na určení umiestnenia novej transformácie prenosová sústava/distribučná sústava v lokalite Ladce a bola zrealizovaná súvisiaca „Štúdia na posúdenie možností zvýšenia prenosovej schopnosti 2x220 kV vedenia V270/275“ na vyvedenie výkonu novej transformácie 400/110 kV do existujúcej Rozvodne 110 kV Považská Bystrica v majetku Stredoslovenskej distribučnej, a. s. (SSD). Prebiehali aj rokovania so spoločnosťou SSD o optimálnom technickom riešení pre realizáciu tejto ESt tak na strane SEPS, ako aj na strane SSD. Z dôvodu zabezpečenia územnej rezervy pre koridor nového vedenia 2x400 kV a jeho zapracovania do relevantných územnoplánovacích dokumentácií bola v roku 2018 ukončená „Územnotechnická štúdia pre určenie koridoru nového vedenia 2x400 kV v úseku od p. b. č. 78 V410 po ESt Veľké Kapušany“. V spolupráci so Západoslovenskou distribučnou, a. s., (ZSD) prebiehajú výpočty a analýzy v rámci štúdie na posilnenie transformačnej väzby v regióne ZSD v oblasti Nových Zámkov a Bratislavy (Vajnory).

Výstavba vedení do Maďarska, 2x400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) a 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóivánka (HU) prebieha podľa zmluvne dohodnutého harmonogramu. V roku 2018 boli na slovenskej strane ukončené projekčné a inžinierske práce a boli získané právoplatné stavebné povolenia na ich výstavbu. Na maďarskej strane (MAVIR) sa predpokladá ich získanie do konca apríla 2019. Oba projekty sú zaradené do ostatného celoeurópskeho zoznamu projektov spoločného záujmu (tzv. PCI projekty, z angl. „Projects of Common Interest“) a SEPS a MAVIR spoločne pracujú na tom, aby boli zaradené aj do nasledujúceho zoznamu PCI (jeho vydanie sa predpokladá koncom roka 2019).

Na tento zoznam sa SEPS spolu s ČEPS (prevádzkovateľ českej prenosovej sústavy) pokúsi presadiť aj jednoduché vedenie 400 kV z plánovanej novej ESt Ladce do ESt Otrokovice (ČR) s termínom výstavby okolo roku 2030. Na výstavbu tohto vedenia sa na slovenskej strane uvažuje s využitím koridoru súčasného 220 kV vedenia V270. V spolupráci s ukrajinským prevádzkovateľom prenosovej sústavy (NPC Ukrenergo) pokračuje spolupráca pri presadzovaní projektu „Obnova 400 kV vedenia Mukačevo (UA) – Veľké Kapušany (SK)“ ako PECE/PMI projektu (PECE – Projekt energetickej infraštruktúry v záujme Energetického spoločenstva a PMI – Projekt vzájomného záujmu). Dôkazom je jeho úspešné zaradenie na druhý zoznam PECE/PMI projektov, ktorý bol schválený ministerskou radou Energetického spoločenstva (z angl. „Energy Community“) v novembri 2018. Predpokladaný termín komplexnej obnovy vedenia V440 na území SR je rok 2030. Rokovania na túto tému s NPC Ukrenergo sa po vzájomnej dohode obnovia okolo roku 2023.

COMPANY DEVELOPMENT

In July 2018, the SEPS website published the document “Ten-Year Network Development Plan for the Period 2018 – 2027” and at the end of 2018, processing of the “Ten-Year Network Development Plan for the Period 2020 - 2029” commenced, for the first time in a two -year cycle pursuant to Art. 28 par. 3 subpar. b) of Act No. 251/2012 on Energy and the respective amendment from 15 May 2018. The document will be approved by the SEPS statutes in April 2019 and subsequently it will be sent to the Regulatory Office for Network Industries (RONI). Moreover, in the last quarter of 2018, the draft of the significant internal strategic document “SEPS Development Plan for the Period 2020 to 2029” was processed the approval of which by the SEPS bodies is expected in first quarter 2019.

The most important development projects SEPS was addressing in 2018 include increase of the compensation performance in the northern part of the transmission system of the Slovak Republic to eliminate occurrence of the conditions concerning excess of the permitted voltage values in the system, continuing transition of the SEPS substations into remote control, strengthening of cross-border capacities or continuous attenuation of the 220 kV transmission system. Furthermore, study works were executed to determine location of a new transformer transmission system/distribution system in the Ladce area and the related “Study for assessment of options to increase

the transmission capability of the 2x220 kV line V270/275" to export the power of a new 400/110 kV transformation to the existing 110 kV switchyard Považská Bystrica owned by Stredoslovenská distribučná, a. s. (SSD) was executed. There were negotiations with SSD conducted on the optimal technical solution for implementation of this ESt both on the SEPS side as well as on the SSD side. Due to securing the territorial reserve for the corridor of a new 2x400 kV line and its incorporation in the relevant land-use planning documentations, the "Land-use technical study to determine the corridor of a new 2x400 kV line in the section from tower No. 78 V410 to ESt Veľké Kapušany" was completed in 2018. In cooperation with Západoslovenská distribučná, a. s., (ZSD) the calculations and analyses within the study for strengthening the transformation relation in the ZSD region in the area of Nové Zámky and Bratislava (Vajnory) were carried out.

The construction of lines to Hungary, 2x400 kV Gabčíkovo (SK) – Gönyű (HU) – Veľký Ďur (SK) and 2x400 kV Rimavská Sobota (SK) – Sajóvátka (HU) is executed according to the contractually agreed schedule. In 2018, designing and engineering works were completed on the Slovak side and the valid building permits for their construction were acquired. Their obtaining on the Hungarian side (MAVIR) is expected by the end of April 2019. Both projects are included in the recent pan-European list of the Projects of Common Interest and SEPS and MAVIR jointly work on their inclusion in the next PCI list (its issuance is expected at the end of 2019).

SEPS together with ČEPS (the Czech transmission system operator) will try to assert inclusion of individual 400 kV line from the planned new ESt Ladce to ESt Otrokovice (ČR) with the construction date approx. in 2030. The use of the corridor of the existing 220 kV line V270 is considered by the Slovak side at construction of this line. In cooperation with the Ukrainian transmission system operator (NPC Ukrenergo) cooperation continues at asserting the project "Refurbishment of 400 kV line Mukachevo (UA) – Veľké Kapušany (SK)" as PEI/PMI project (PEI – Projects of Energy Community Interest and PMI – Projects of Mutual Interest). It is proved by its successful inclusion in the second list of PEI/PMI projects approved by the Ministerial Council of the Energy Community in November 2018. The expected deadline of the complex refurbishment of the V440 line on the territory of the Slovak Republic is the year 2030. Negotiation with this topic with NPC Ukrenergo will be restored after mutual agreement approx. in 2023.

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 2018, 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 budúcnosti 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 Power Engineering 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 2018, i.e. it shall carry out the operation of the transmission system of the Slovak Republic, electricity transmission, loss coverage in the transmission system, management of the electricity system of the Slovak Republic via the system services and collection of the efficient rate from the directly connected consumers to cover the levies to the National Nuclear Fund.

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

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

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústave, a. s., priniesol rok 2017 zmenu v akcentoch kladených na medzinárodnú spoluprácu. Vychádzajúc z pevného a zodpovedného ukotvenia SEPS v systéme spolupráce prevádzkovateľov prenosových sústav zastrešenej Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ENTSO-E) je prioritovaná aplikácia nariadení Európskej komisie (EK), ktorými sa stanovujú sieťové predpisy a usmernenia. Vďaka motivácii ku kvalitatívnym zmenám v sektore prenosu elektriny determinovaným zmienkami nariadeniami EK sa odborníci SEPS plnohodnotne etablovali v štruktúrach medzinárodnej spolupráce tzv. CORE regiónu výpočtu kapacity najmä pri aplikovanom vývoji výpočtu kapacity metódou tokov výkonu, na čo nadviaže proces spájania trhov s využitím uvedenej metódy. Dynamika kontaktov našich odborníkov v medzinárodných štruktúrach je evidentná aj v rámci legislatívou Európskej únie stanovených implementačných projektov, výsledkom ktorých by mali byť reálne fungujúce celoeurópske platformy na harmonizovanú aktiváciu regulačnej elektriny. Pre odborníkov je možné spresniť, že ide najmä o implementačné projekty MARI (Manually Activated Reserves Initiative – iniciatíva na manuálnu aktiváciu rezerv) a PICASSO (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation – platforma na medzinárodnú koordináciu automatickej obnovy frekvencie a stabilnej prevádzky systému), ktoré sú relevantné aj pre SEPS.

Po pristúpení SEPS k mnohostrannej zmluve o spolupráci týkajúcej sa bezpečnostnej spolupráce prevádzkovateľov prenosových sústav v decembri 2017 sa počas roku 2018 realizovalo plnohodnotné personálne, technické a technologické napojenie SEPS na sofistikovaný a robustný systém prevádzkovaný spoločnosťou TSCNET Services GmbH (TSCNET) so sídlom v Mníchove. Ide najmä, ale nie výlučne, o komplexné zabezpečenie tvorby spoločných sieťových modelov, vyhodnocovanie bezpečnostných analýz, koordinovanie vypínacích plánov a predpovedanie adekvátnosti vstupov a cezhraničných výmen elektriny pre región tvorený 15 prevádzkovateľmi prenosových sústav z 12 štátov strednej a východnej Európy. Na ilustráciu je možné uviesť, že v tomto operačnom regióne bezpečnostnej spolupráce

žije 212 miliónov obyvateľov, ktorí v roku 2016 spotrebovali viac ako jeden milión GWh elektrickej energie (presne 1 099 211 GWh). Spotreba v Slovenskej republike v tom čase bola 30 103 GWh, teda len 2,7 % v rámci uvedeného regiónu.

Ako už bolo naznačené, prevádzku infraštruktúry a komplexného informačného systému zabezpečuje spoločnosť TSCNET, v ktorej SEPS od roku 2018 vlastní 1/15 rovnako, ako všetci ostatní spoločníci. Zapojením sa do regionálnej koordinácie bezpečnosti SEPS nielenže splnila dikciu nariadenia Európskej komisie 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, ale pracovníci Slovenského elektroenergetického dispečingu dostali k dispozícii užitočný nástroj pri plnení svojej mimoriadne zodpovednej práce.

Vízia spoločnosti Joint Allocation Office S.A. (JAO), v ktorej je SEPS akcionárom s podielom 1/22, stať sa celoeurópskou platformou na explicitnú alokáciu kapacity sa splnila na prelome rokov 2017 a 2018, keď národné regulačné úrady vrátane ÚRSO určili JAO ako celoeurópsku Single Allocation Platform. Po komplexnej, niekoľko mesiacov trvajúcej negociácii nakoniec 28 prevádzkovateľov prenosových sústav podpísalo 1. 10. 2018 Single Allocation Platform Cooperation Agreement. Ide o tzv. „one-stop shop“ komfortne poskytujúci produkty a služby pre účastníkov trhu s elektrinou v oblasti dlhodobých explicitných alokácií kapacity prenosu elektriny v Európe.

Pre rok 2018 sa SEPS hlási k prívlastku „success story“. Realistický prístup SEPS k fungovaniu asociácie ENTSO-E alebo k rozhodovacím procesom spoločností JAO či TSCNET prispieva k tvorbe rozhodnutí zohľadňujúcich potreby aj menších prevádzkovateľov prenosových sústav a prispieva tiež k imidžu SEPS ako rešpektovaného partnera na hlasovanie.

INTERNATIONAL COOPERATION

The year 2017 meant a change for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., in accents imposed on the international cooperation. Stemming from the firm and responsible anchoring of SEPS in the system of cooperation of the transmission system operators roofed by the European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E), the application of the European Commission (EC) regulations laying down network codes and guidelines is given a priority. Due to incentives for qualitative changes in the sector of electricity transmission determined by the mentioned EC regulations, the SEPS employees have established themselves fully in the structures of the international cooperation, i.e. CORE capacity calculation region especially in case of applied development of the capacity calculation by the flow-based method followed by the market coupling process using the mentioned method. Moreover, dynamics of contacts of our experts in the international structures is obvious within the implementation projects defined by the European Union legislation the result of which should be functioning pan-European platforms for harmonized activation of the regulation electricity. In regard to experts, these are mainly implementation projects MARI (Manually Activated Reserves Initiative) and PICASSO (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation) relevant also for SEPS.

After accession of SEPS to the multi-lateral cooperation agreement on security cooperation of the transmission system operators in December 2017, in the course of 2018 full-value personnel, technical, and technological connection of SEPS to the sophisticated and robust system operated by TSCNET Services GmbH (TSCNET) with registered office in Munich was executed. This is including but not limited to complex provision of common grid model creation, evaluation of security analyses, coordination of tripping plans and forecasting adequacy of inputs and cross-border exchanges in electricity for the region consisting of 15 transmission system operators from 12 countries of Central and Eastern Europe. By way of illustration, it can be stated there are 212 million of inhabitants living in this operational region of the security cooperation who in 2016 consumed more than a million of GWh of electricity (1,099,211 GWh precisely). The consumption in the Slovak Republic at that time was 30,103 GWh, i.e. only 2.7 % within the mentioned region.

As it was already indicated, the operation of the infrastructure and complex information system is provided for by TSCNET in which SEPS has owned 1/15 since 2018 similarly as all other partners. By involvement in the regional coordination of security, SEPS not only fulfilled the wording of the European Commission Regulation 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation but the employees of the Slovak Electric Power Dispatching were given a useful tool to fulfil their extraordinarily responsible job.

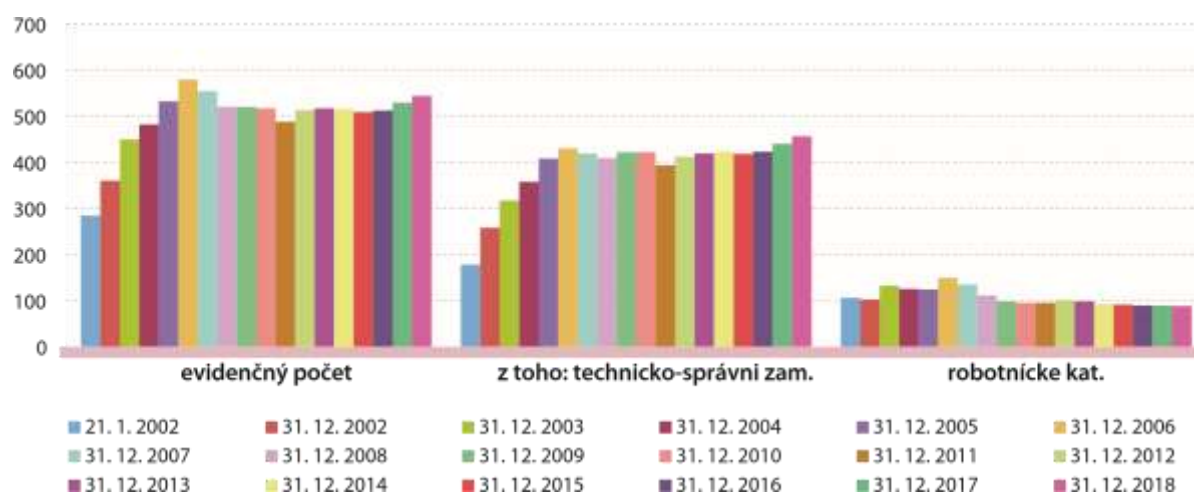
The vision of the Joint Allocation Office S.A. (JAO) in which SEPS is a shareholder with share of 1/22, to become a pan-European platform for explicit capacity allocation came true at the turn of the years 2017 and 2018 when national regulatory authorities including RONI identified JAO as a pan-European Single Allocation Platform. On 1 October 2018, after complex negotiation lasting for several months, finally 28 transmission system operators signed the Single Allocation Platform Cooperation Agreement. It is so called “one-stop shop” providing products and services for the participants of the market in electricity in the field of long-term explicit capacity allocations of electricity transmission in Europe.

For the 2018, SEPS adopts the attribute of “success story”. The realistic attitude of SEPS concerning functioning of the ENTSO-E association or the decision-making processes of JAO or TSCNET contributes to creation of the decisions considering also the needs of smaller transmission system operators and, furthermore, it contributes to the SEPS image as a respected partner for voting.

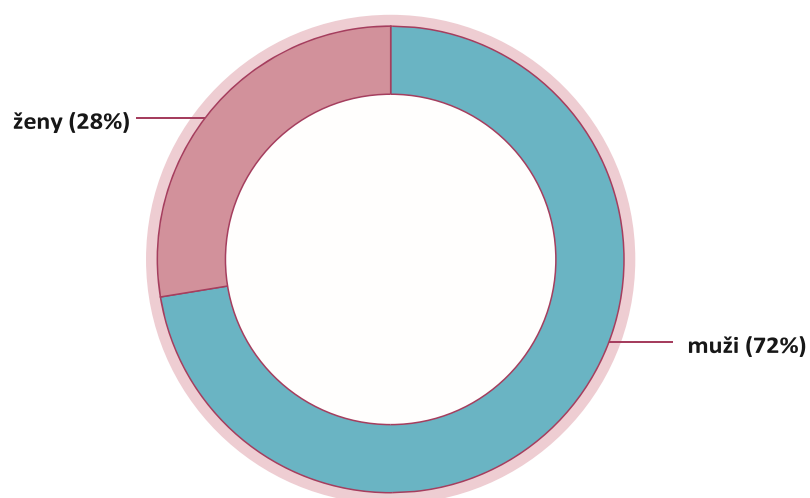
ĽUDSKÉ ZDROJE

K 31. 12. 2018 v spoločnosti SEPS bolo v pracovnom pomere spolu 554 zamestnancov, z toho 544 v evidenčnom stave. Z evidenčného počtu zamestnancov bol podiel žien 28 % a mužov 72 %. Priemerný vek zamestnanca za hodnotené obdobie predstavoval 46 rokov.

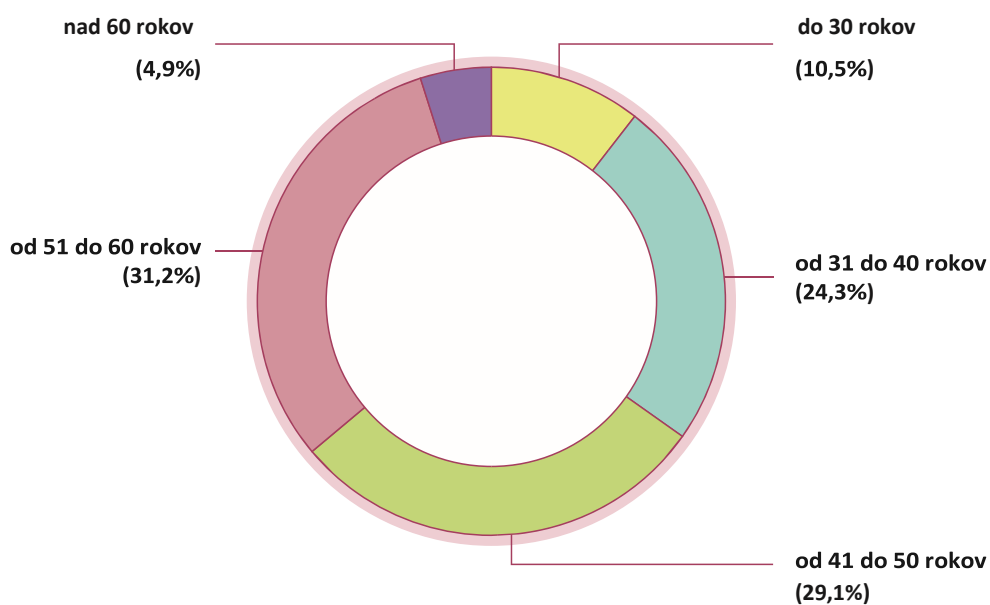
GRAF 1: PREHĽAD VÝVOJA STAVU ZAMESTNANCOV OD VZNIKU SPOLOČNOSTI



GRAF 2: PODIEL MUŽOV A ŽIEN ZA ROK 2018



GRAF 3: PREHĽAD VEKOVEJ ŠTRUKTÚRY ZAMESTNANCOV SEPS ZA ROK 2018



Fluktuácia a index stability zamestnancov

TAB. 1: FLUKTUÁCIA A INDEX STABILITY ZAMESTNANCOV ZA ROK 2018

Rok 2018	Fluktuácia, skupina TSZ	Fluktuácia, skupina R	Fluktuácia spolu	Index stability TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov	13	6	19	x	x	x
Vyjadrenie v %	2,41	1,11	3,52	97,55	93,18	97,08

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

Spoločnosť SEPS je považovaná za stabilného zamestnávateľa na slovenskom trhu práce; index stability zamestnancov vyjadrený v percentách v roku 2018 dosiahol hodnotu 97,08 %. Fluktuácia zamestnancov spolu bola na úrovni 3,52 % a index stability bol v roku 2018 priaznivý.

Najčastejším dôvodom odchodov zamestnancov bolo skončenie pracovného pomeru z titulu nadobudnutia nároku na dôchodok, odchodu na materskú a rodičovskú dovolenku.

Zmeny a aktualizácia organizačnej štruktúry a funkčnej schémy vrátane personálneho obsadenia vykonávané v priebehu roka 2018 nadväzovali na fluktuáciu zamestnancov, ako aj potrebu obsadenia dočasne voľných pracovných pozícií.

Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania

TAB. 2: VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV KU DŇU 31. 12. 2018

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimo evidenčnom stave	Zamestnanci v pracovnom pomere spolu ku dňu 31. 12. 2018
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	192	1	193
Vysokoškolské vzdelanie	352	9	361
Spolu	544	10	554

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov spoločnosti je na veľmi dobrej úrovni, z celkového počtu zamestnancov je podiel zamestnancov s vysokoškolským vzdelaním 65 %.

Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov

Profesijná príprava zamestnancov spoločnosti SEPS bola zameraná predovšetkým na prehĺbovanie vedomostí a skvalitňovanie znalostí z odbornej problematiky týkajúcej sa jednotlivých pracovných činností.

Prioritou v roku 2018 boli odborné podujatia realizované pre sektor energetiky, trh s elektrinou, legislatíva a jej aktualizácia, kurzy technického zamerania a kybernetická bezpečnosť. Významnou akciou bol kurz Trh s elektrinou; kurz bude ukončený záverečnou skúškou a obhajobou záverečnej práce v marci 2019.

Pokračovalo sa v realizácii cyklického kurzu pre zamestnancov odboru riadenia ES; cieľom tohto kurzu je, aby účastníci získali skúsenosti a informácie pri riadení ES SR v súvislosti s dopadmi na prepojenú európsku kontinentálnu sústavu pomoci rozsiahlych výcvikových scenárov v rámci daného európskeho regiónu.

V súvislosti s prijatím zákona o ochrane osobných údajov (GDPR) sa zrealizovalo interné školenie/workshop pre 140 vybraných zamestnancov zo všetkých organizačných celkov. Pokračovalo sa v zavedenom e-learningovom kurze informačných technológií MS Office. Tento kurz otvoril cestu k realizácii ďalším e-kurzom v iných oblastiach.

V roku 2018 absolvovalo 6 vybraných zamestnancov kurz interných audítorov integrovaného systému manažérstva (kvalita, environment, informačná bezpečnosť a BOZP) a rozšírili tak skupinu interných audítorov.

Odmeňovanie a zamestnanecké výhody

V súlade so záväzkami dojednanými v platnej podnikovej kolektívnej zmluve zabezpečila spoločnosť SEPS dohodnutý medziročný mzdový rast aj v roku 2018. Zamestnanci okrem základnej mesačnej mzdy dostali motivačnú variabilnú zložku mzdy; avšak až po vyhodnotení plnenia úloh a ukazovateľov výkonnosti, zadaných pre každú kategóriu zamestnancov spoločnosti.

Zamestnancom boli v priebehu roka poskytované príspevky zo sociálneho fondu v rozsahu a termínoch dojednaných v podnikovej kolektívnej zmluve.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarom

Bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci možno charakterizovať ako súbor opatrení, zásad, princípov, postojov, správania a aktivít, ktoré pomáhajú eliminovať nepriaznivé dôsledky práce. Pojem „bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci“ je známy aj pod skratkou BOZP, avšak jeho obsah a uplatňovanie sú podstatne širšie, ako naznačuje význam týchto slov.

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 roku 2018 naša spoločnosť neevidovala ani neregistrovala žiaden pracovný úraz u svojich zamestnancov.

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

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 udržiavaním požiaro-technických prostriedkov v akcieschopnom stave. V roku 2018 naša spoločnosť nemala požiar v objektoch ani na technologických zariadeniach.

Úroveň bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách, pri ktorej sa posudzuje splnenie zákonných pracovnoprávných požiadaviek a súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutkový stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky. Výsledky dosiahnuté v roku 2018 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.

HUMAN RESOURCES

As of 31 December 2018, there were total of 554 employees with the employment contract in SEPS of whom 544 were registered employees. Out of the registration number of employees there were 28 % of women and 72 % of men. The average age of an employee for the evaluated period was 46 years.

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

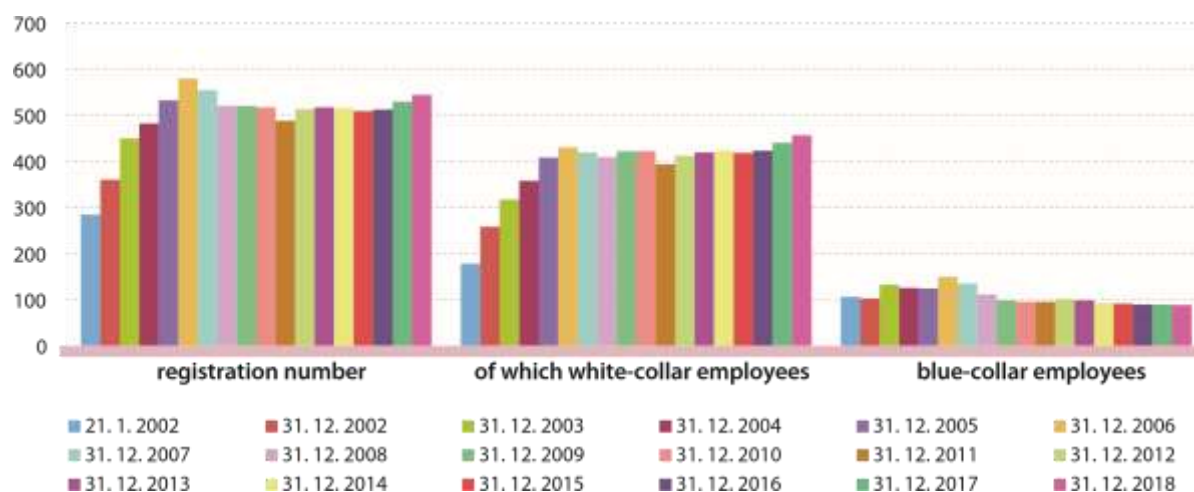


CHART 2: SHARE OF MEN AND WOMEN IN 2018

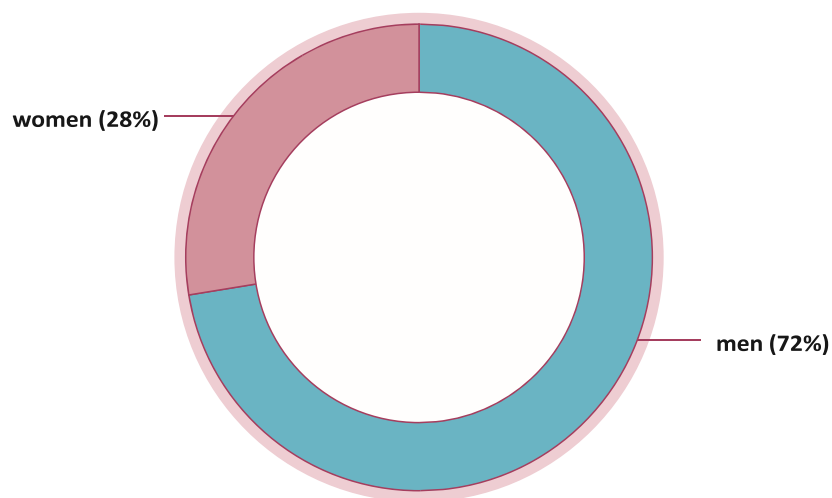
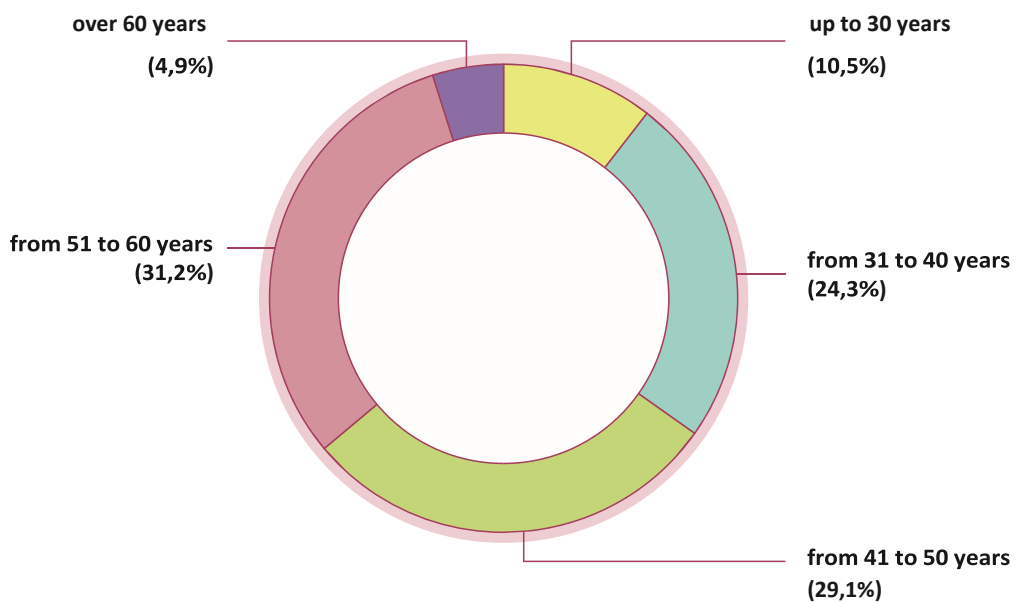


CHART 3: OVERVIEW OF AGE STRUCTURE OF SEPS EMPLOYEES IN 2018



Turnover and Stability Index of Employees

TABLE 1: TURNOVER AND STABILITY INDEX OF EMPLOYEES IN 2018

Year 2018	Turnover, TAS group	Turnover, W group	Total turnover	Stability index TAS	Stability index W	Total stability index
Number of employees	13	6	19	x	x	x
Expression in %	2.41	1.11	3.52	97.55	93.18	97.08

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

SEPS is deemed to be a stable employer on the Slovak labour market; the employee stability index expressed in percentage in 2018 reached 97.08 %. The total employee turnover was 3.52 % and the stability index in 2018 was favourable.

The most frequent reason of employee leaving was employment termination due to right to pension, maternity leave, and parental leave.

The changes and update of the organisational structure and functional scheme including staff performed in the course of 2018 were related to the employee turnover as well as to the need of occupation of the temporarily free jobs.

Educational Structure of Employees

TABLE 2: EDUCATIONAL STRUCTURE OF EMPLOYEES AS AT 31 DECEMBER 2018

Educational level	Registered employees	Non-registered employees	Total employees with employment contract as at 31 December 2018
Primary education	0	0	0
Secondary education	192	1	193
University education	352	9	361
Total	544	10	554

The educational structure of the company employees is on a very good level, the employees with university education form 65 % out of the total number of employees.

Employee Education and Development

Professional preparation of the SEPS employees was aimed especially at deepening and enhancement of knowledge in terms of expert issues covering individual working activities.

The priority in 2018 included expert events in the power engineering sector, market in electricity, legislation and its update, technological courses, and cyber security. A significant event was the course Market in Electricity; the course will be finished by a final test and defence of the final paper in March 2019.

A cyclic course for employees of the electricity system management continued; the course is aimed at acquisition of experience and information by the attendees at ES SR management in regard to impacts on the inter-connected European continental system by means of vast training scenarios within the respective European region.

In relation to adoption of the General Data Protection Regulation (GDPR), internal training/workshop for 140 selected employees from all organisational wholes was arranged. The established e-learning course of information technologies MS Office continued. This course opened the way towards implementation of further e-courses in other areas.

In 2018, 6 selected employees passed the course of internal auditors of the Integrated Management System (quality, environment, information security and OHS) thus extending a group of internal auditors.

Remuneration and Employee Benefits

In compliance with the obligations stipulated in the valid company collective agreement, SEPS provided for the agreed inter-annual wage growth also in 2018. Apart from the basic monthly salary, the employees received an incentive variable wage component, however, only after evaluation of the task fulfilment and performance indicators defined for every category of the company employees.

The employees were provided with contributions from the social fund in the course of the year within the scope and dates stipulated in the company collective agreement.

Occupational Health and Safety and Fire Protection

The occupational health and safety can be characterized as a set of measures, principles, rules, attitudes, behaviour, and activities that help eliminate adverse consequences of work. The term "occupational health and safety" is known also as OHS, however, its content and application are far more wider than indicated by these words.

When fulfilling the requirements in the field of occupational health and safety, company managing 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. In 2018, our company did not record, nor register any occupational injury with their employees.

Within the work health service SEPS 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 company pays great attention to safety of our suppliers for whom we provide for training and updated information in the field of occupational health and safety and fire protection, access to the OHS documentation and counselling.

The company provides for the conditions of fire safety of the objects defined in the legislation via preventive control activity and by maintaining fire-technical means in the operational state. In 2018, our company did not record any fire in the objects or on the technological equipment.

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 2018 indicate the employees of the SEPS joint-stock company aimed their efforts in the field of occupational health and safety and fire protection in a good direction and they pay appropriate attention to them.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

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

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2018. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

Skrátené výkazy finančnej pozície k 31. decembru 2018 a k 31. decembru 2017 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2018	2017	2018	2017
Aktíva	1 011 415	1 014 608	942 633	937 079
Neobežný majetok	838 861	824 847	838 753	823 649
Hmotný majetok	816 945	811 749	816 547	810 740
Nehmotný majetok a iné aktíva	21 916	13 098	22 206	12 909
Obežné aktíva	172 554	189 761	103 880	113 430
Zásoby	858	841	858	841
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	53 284	48 627	42 510	31 740
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	109 952	140 293	51 968	80 849
Pohľadávky z dane z príjmov	8 460	0	8 544	0
Majetok určený na predaj	0	0	0	0
Vlastné imanie a záväzky	1 011 415	1 014 608	942 633	937 079
Vlastné imanie	633 212	641 010	629 992	638 440
Základné imanie	105 000	105 000	105 000	105 000

Zákonný rezervný fond	21 320	21 263	21 000	21 000
Ostatné fondy	162 294	161 891	160 151	160 151
Precenenie finančnej investície	109	109	109	109
Aktuárske zisky/straty	(1 089)	(520)	(1 088)	(520)
Fond z precenenia majetku	91 102	105 660	91 102	105 660
Nerozdelený zisk	254 476	247 607	253 718	247 040
Závazky	378 203	373 598	312 641	298 639
Dlhodobé záväzky	195 943	198 663	195 381	196 885
Krátkodobé záväzky	182 260	174 935	117 260	101 754

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2018 a 2017 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2018	2017	2018	2017
Výnosy	549 195	1 089 218	365 183	419 808
Prevádzkové náklady	(475 546)	(982 886)	(292 512)	(314 220)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	73 649	106 332	72 671	105 588
Finančné výnosy/(náklady)	(581)	(767)	(492)	(679)
Zisk/(strata) pred zdanením	73 068	105 565	72 179	104 909
Daň z príjmov	(22 110)	(30 837)	(21 871)	(30 654)
Čistý zisk	50 958	74 728	50 308	74 255

Účtovná jednotka nebola vystavená žiadnym významným rizikám a neistotám.

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2018 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 365,358 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 315,050 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 50,308 mil. eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu vo výške 359,781 mil. eur predstavovali najvýznamnejšiu položku celkových výnosov. Tieto v roku 2018 medzioročne poklesli najmä vplyvom nižších 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, poplatky, iné prevádzkové náklady, odpisy a finančné náklady tvorili spolu celkové náklady (bez dane z príjmov) vo výške 293,179 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2018 celkové aktíva v netto čiastke 942,633 mil. eur, záväzky 312,641 mil. eur a vlastné imanie vo výške 629,992 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok vo výške 816,547 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16 predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali najmä výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok vo výške 110,439 mil. eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 89,114 mil. eur, odložený daňový záväzok 59,174 mil. eur a bankové úvery 44,042 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 91,102 mil. eur a nerozdelený zisk 253,718 mil. eur.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	50,308	100,00 %
Dividendy	0	0,00 %
Zákonný rezervný fond	0	0,00 %
Nerozdelený zisk	50,308	100,00 %

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31. decembra 2018 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk po zdanení vo výške 50,958 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 549,314 mil. eur.

Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2018 konsolidované aktíva celkom vo výške 1 011,415 mil. eur a vlastné imanie 633,212 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 816,945 mil. eur.

ECONOMIC RESULTS

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

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. 2018. The detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure compared to the summary data in the Income Statement.

Shortened Statements of the Financial Position as of 31 December 2018 and as of 31 December 2017 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2018	2017	2018	2017

Assets	1,011,415	1,014,608	942,633	937,079
Non-current assets	838,861	824,847	838,753	823,649
Tangible assets	816,945	811,749	816,547	810,740
Non-tangible assets and other assets	21,916	13,098	22,206	12,909
Current assets	172,554	189,761	103,880	113,430
Inventories	858	841	858	841
Trade receivables and other receivables	53,284	48,627	42,510	31,740
Cash and cash equivalents	109,952	140,293	51,968	80,849
Receivables from income tax	8,460	0	8,544	0
Assets intended for sale	0	0	0	0
Equity and liabilities	1,011,415	1,014,608	942,633	937,079
Equity	633,212	641,010	629,992	638,440
Share capital	105,000	105,000	105,000	105,000
Legal reserve fund	21,320	21,263	21,000	21,000
Other funds	162,294	161,891	160,151	160,151
Revaluation of the financial investment	109	109	109	109
Actuarial profits/losses	(1,089)	(520)	(1,088)	(520)
Fund from asset revaluation	91,102	105,660	91,102	105,660
Undistributed profit	254,476	247,607	253,718	247,040
Liabilities	378,203	373,598	312,641	298,639
Long-term liabilities	195,943	198,663	195,381	196,885
Short-term liabilities	182,260	174,935	117,260	101,754

Shortened Profit and Loss Accounts for the Years Ending on 31 December 2018 and 2017 (in EUR thous.)

	consolidated		individual	
	2018	2017	2018	2017
Revenues	549,195	1,089,218	365,183	419,808
Operating costs	(475,546)	(982,886)	(292,512)	(314,220)
Pre-interest and pre-tax profit/(loss)	73,649	106,332	72,671	105,588
Financial revenues/(costs)	(581)	(767)	(492)	(679)
Pre-tax profit/(loss)	73,068	105,565	72,179	104,909
Income tax	(22,110)	(30,837)	(21,871)	(30,654)
Net profit	50,958	74,728	50,308	74,255

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

The most significant data according to the individual financial statements

In 2018, according to the individual financial statements prepared pursuant to IFRS, SEPS revenues totalled EUR 365.358 million with total costs (including the income tax) of EUR 315.050 million and the after-tax profit amounting to EUR 50.308 million.

The most important item of total revenues were revenues for services of the transmission system operator and for other services totalling EUR 359,781 million. In 2018, these decreased on a year-to-year basis especially due to lower 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 total costs (without the income tax) of EUR 293.179 million.

According to the individual financial statements, SEPS reported total assets in the net amount of EUR 942.633 million, liabilities of EUR 312.641 million and equity amounting to EUR 629.992 million as of 31 December 2018.

The long-term tangible assets amounting to EUR 816.547 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 110.439 million, trade payables and other liabilities of EUR 89.114 million, deferred tax liability of EUR 59.174 million and bank loans amounting to EUR 44.042 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 91.102 million and undistributed profit of EUR 253,718 million.

SEPS profit distribution

Item	Reality (EUR mil.)	Profit share (based on reality)
Net after-tax profit	50.308	100.00 %
Dividends	0	0.00 %
Legal reserve fund	0	0.00 %
Undistributed profit	50.308	100.00 %

The most significant data according to the consolidated financial statements

In the year ending on 31 December 2018, according to the consolidated financial statements, the SEPS group reported the consolidated after-tax profit amounting to EUR 50.958 million with total consolidated revenues of EUR 549.314 million.

The SEPS group reported total consolidated assets in the amount of EUR 1,011.415 million and equity amounting to EUR 633.212 million as of 31 December 2018. The most significant item of the financial statements position was formed by long-term tangible assets amounting to EUR 816.945 million.

OBCHOD A DISPEČING

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

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

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Rok 2018 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. 18/2017 Z. z., zo dňa 8. 2. 2017, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike a vyhláška č. 207/2018 Z. z., zo dňa 27. 6. 2018, ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, nastavili parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS.

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 2018 zaznamenané žiadne mimoriadne prevádzkové stavy. Rovnako tiež počas roku 2018 nedošlo k „decouplingu“, t. j. rozpojeniu trhov ani v jednej obchodnej hodine. K spoľahlivej prevádzke 4MMC spoločnosť SEPS prispieva prevádzkovaním centrálného modulu TSO Management Function (mTMF), ktorý tvorí rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami všetkých zainteresovaných prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami národných operátorov trhov s elektrinou.

AMICA – koordinované bezpečnostné analýzy

Od roku 2016 je spoločnosť SEPS súčasťou koordinovaných bezpečnostných analýz v rámci regiónu prostredníctvom systému AMICA prevádzkovaného regionálnym koordinátorom bezpečnosti, spoločnosťou TSCNET Services GmbH. Systém slúži na včasnú diagnostiku potencionálnych rizikových situácií spolu s návrhom na ich riešenie. Počas uplynulého roka 2018 bol systém AMICA prevádzkovaný bez výraznejších problémov. V 4. kvartáli roka 2018 došlo k aktualizácii systému AMICA (prechod na vyššiu verziu), implementáciou ktorého sa významne skrátili časy výpočtov v procesoch DACF a IDCF.

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 Come First Served) – keď sú požiadavky na pridelenie kapacity vyhodnocované priebežne v poradí, v akom sú prijaté alokačným systémom.

Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít na cezhraničnom profile SK-PL na ročnej, mesačnej a dennej báze a cezhraničných prenosových kapacít na profile SK-HU na ročnej a mesačnej báze prebiehalo v roku 2018 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu.

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

Na cezhraničnom profile s Českou republikou počas roku 2018 neboli prenosové kapacity prideľované prostredníctvom dlhodobých aukcií, ale účastníci trhu mali 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 vyhradili 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 boli požadované odsúhlasené hodnoty v danej hodine a danom smere skrátené na nulovú hodnotu a celý kapacitný limit profilu bol 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. V priebehu roku 2018 SEPS v spolupráci s ČEPS a JAO uskutočnili všetky potrebné zmeny na úrovni zmluvných vzťahov, ako aj úpravy IT systémov tak, aby bolo možné začať s prideľovaním cezhraničných kapacít na profile SK-CZ na ročnej a mesačnej báze počnúc ročnou aukciou pre rok 2019, ktorá sa uskutočnila 23. 11. 2018. Podobne ako v prípade profilov SK-HU a SK-PL, aj na profile SK-CZ budú od roku 2019 dlhodobé kapacity prideľované prostredníctvom JAO formou fyzických prenosových práv s rešpektovaním princípu UIOSI (Use-It-or-Sell-It).

V zmysle článku 49 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie na prideľovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „nariadenie FCA“), bol v júni 2017 všetkým regulačným úradom predložený spoločný návrh na zriadenie a prevádzkovanie jednotnej prideľovacej platformy. Tento návrh bol schválený všetkými regulačnými úradmi, pričom ÚRSO schválil predmetný návrh rozhodnutím číslo 0007/2017/E-EU zo dňa 4. 12. 2017. V zmysle schváleného návrhu bol za prevádzkovateľa jednotnej prideľovacej platformy (ďalej len „SAP“) ustanovený Joint Allocation Office S.A. (ďalej len „JAO“).

JAO bude plniť funkciu prevádzkovateľa SAP na základe Dohody o spolupráci – jednotná prideľovacia platforma (Single Allocation Platform Cooperation Agreement) (ďalej len „SAPCA“) medzi JAO a 28 participujúcimi PPS. SAPCA popisuje práva a povinnosti zmluvných strán v súvislosti s výkonom aukcií na prideľovanie dlhodobých kapacít počnúc aukciami pre rok 2019.

V priebehu roku 2018 bola SAPCA pripravená v súlade s požiadavkami schváleného návrhu všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav na zriadenie jednotnej prideľovacej platformy (SAP) podľa článku 49 a na metodiku rozdelenia nákladov podľa článku 59 nariadenia FCA. SAPCA je platná od 1. 10. 2018.

TAB. 1: PREHĽAD REŽIMU PRIDEĽOVANIA KAPACÍT NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH SEPS V ROKU 2018

profil	ročná aukcia	mesačné aukcie	denné aukcie	vnútrodenné prideľovanie
SK/CZ	voľné nominácie cezhraničných prenosov	voľné nominácie cezhraničných prenosov	implicitné (Market Coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SK/HU	explicitná (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	implicitné (Market Coupling CZ-SK-HU-RO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SK/PL	explicitná (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	explicitné (aukčná kancelária JAO)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SK/UA	nezavedené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	nezavedené

Aukčná kancelária SEPS organizovala v roku 2018 prideľovanie prenosových kapacitných práv len na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou. Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou mesačných a denných explicitných jednostranných aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk. V roku 2018

boli obnovené rokovania so štátnym podnikom National Power Company UKRENERGO ohľadom zavedenia spoločných aukcií prenosových kapacít na profile SK-UA.

Na profiloch SK-CZ, SK-HU a SK-PL 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 SK-PL prebieha v režime šiestich 4-hodinových seáns počas obchodného dňa, v prípade profilu SK-CZ a od 5. 9. 2018 aj SK-HU funguje režim dvadsaťštyri 1-hodinových seáns počas obchodného dňa.

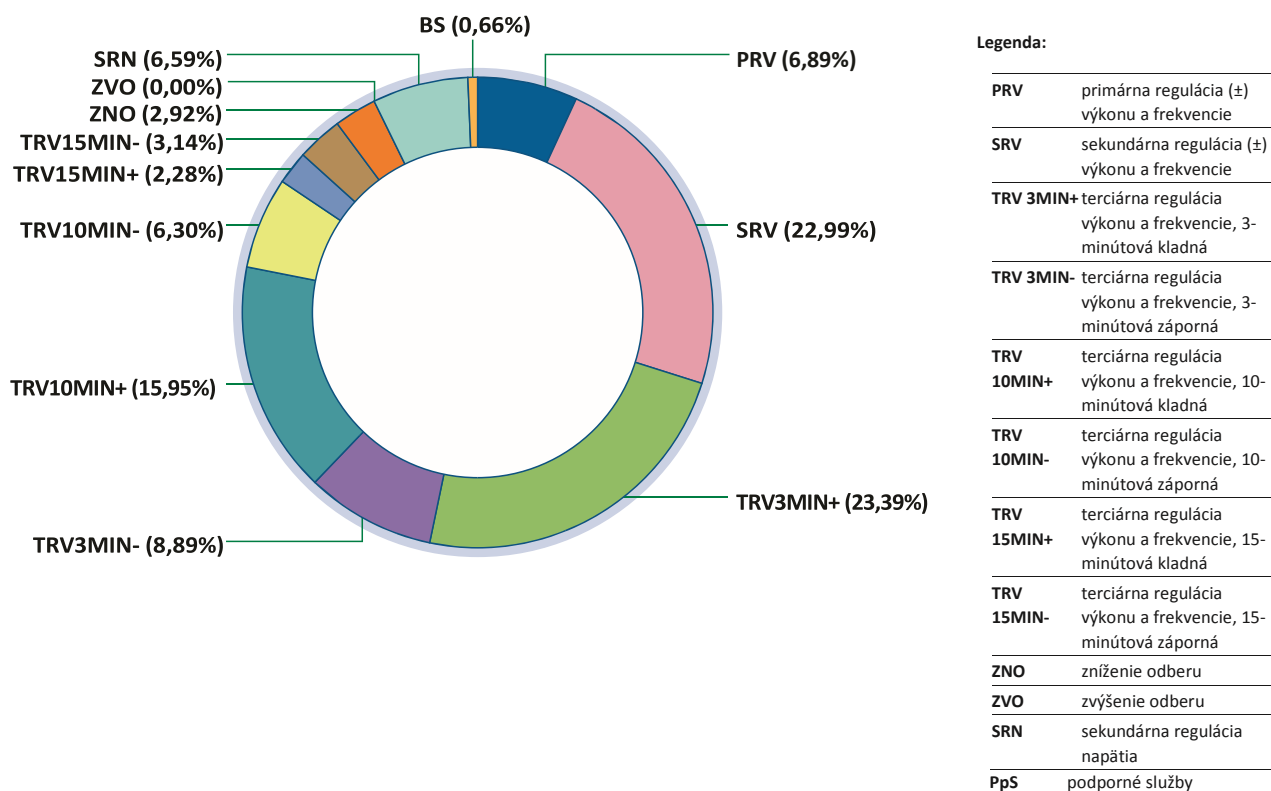
Zabezpečenie podporných služieb

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie SEPS obstaráva podporné služby (PpS). Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2018 sa uskutočňovalo v súlade s prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

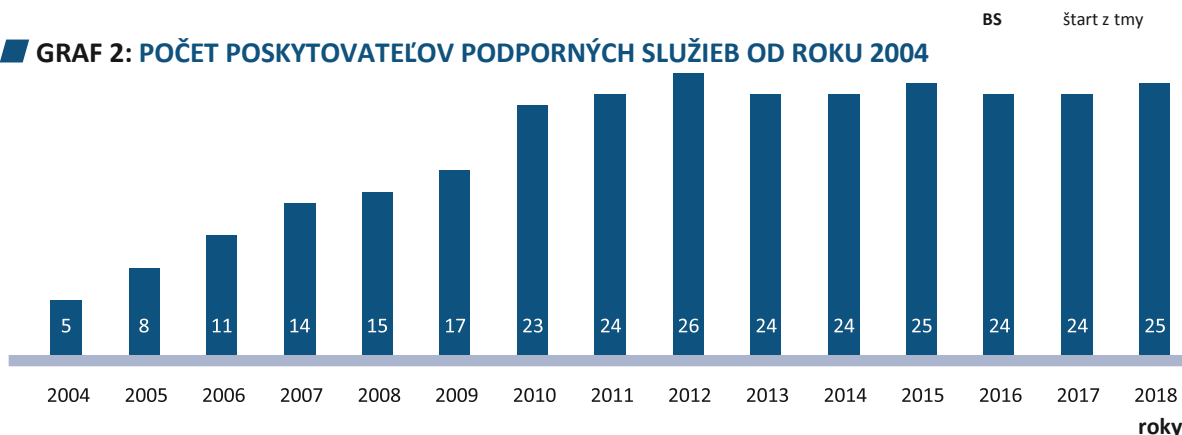
Ročné výberové konanie na obstaranie PpS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb pre rok 2018 bolo vyhlásené 17. 10. 2017 a realizovalo sa formou interného obstarávania v súlade s prevádzkovým poriadkom SEPS. Výberové konanie prebehlo v štyroch po sebe nasledujúcich kolách v období od novembra do decembra 2017. 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 2018.

GRAF 1: PODIEL ČERPANIA NÁKLADOV NA JEDNOTLIVÉ PPS Z CELKOVÝCH VYČERPANÝCH NÁKLADOV V ROKU 2018



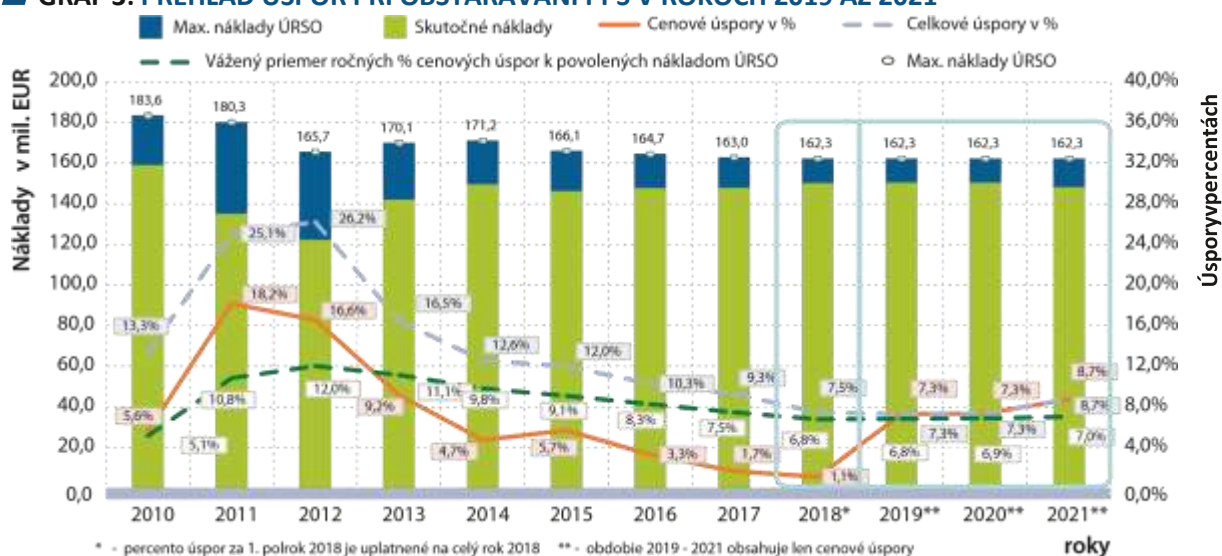
GRAF 2: POČET POSKYTOVATEĽOV PODPORNÝCH SLUŽIEB OD ROKU 2004



V priebehu roku 2018 bolo zorganizované výberové konanie na PpS na roky 2019 – 2021. Cieľom obstarania PpS na dlhšie obdobie bolo prispieť k eliminácii rizík a neistôt súvisiacich s nedostatočnou ponukou disponibilít PpS, čím sa zvýši spoľahlivosť prevádzky ES SR. Taktiež zabezpečuje dosiahnutie stabilnejšieho výhľadu prevádzkovej ekonomiky poskytovateľov PpS, čo sa pozitívne prejaví v znížení prevádzkových nákladov. Týmto vznikne prevádzkovateľovi prenosovej sústavy priestor na úspory.

Viacročné výberové konanie bolo vyhlásené dňa 21. 6. 2018, pričom uzávierka príjmu ponúk bola dňa 8. 8. 2018. Do tohto výberového konania sa zapojilo 24 poskytovateľov PpS, pričom všetci splnili podmienky definované v súťažných podkladoch. Vo viacročnom výberovom konaní boli dosiahnuté cenové úspory z obstaraného objemu jednotlivých typov PpS v celkovej výške takmer 38 mil. eur za roky 2019 až 2021 voči maximálnym cenám podľa platného cenového rozhodnutia ÚRSO na rok 2018. Hlavným dôvodom dosiahnutia takých významných cenových úspor bol strop na maximálne ponukové ceny PpS v rámci VVK na úrovni 90 % maximálnych cien stanovených cenovým rozhodnutím ÚRSO na rok 2018, ktorý bol podmienkou podávania ponúk. Rozhodnutím ÚRSO č. 0001/2019/E zo dňa 3. 10. 2018 boli stanovené maximálne ceny jednotlivých PpS (s výnimkou PpS typu ZVO) na úroveň 90 % maximálnych cien z roku 2018, a zároveň ÚRSO rozhodnutím č. 0005/2019/E zo dňa 23. 10. 2018 znížilo tarifu za systémové služby. Spoločnosť SEPS tak prispela k zníženiu časti nákladov pre koncových odberateľov elektriny.

GRAF 3: PREHĽAD ÚSPOR PRI OBSTARÁVANÍ PPS V ROKOCH 2019 AŽ 2021

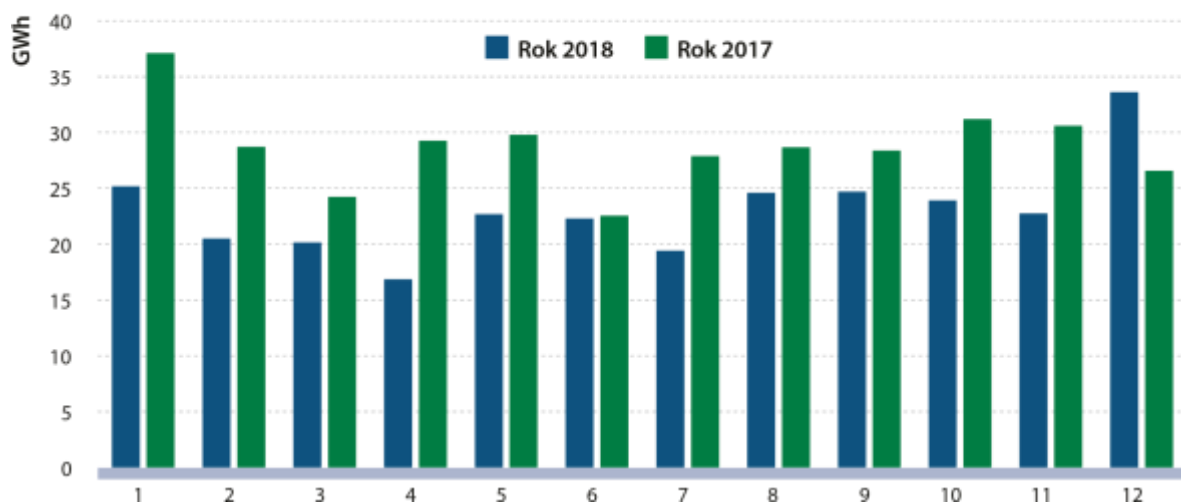


Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2018 bolo cez prenosovú sústavu prenesených 28 619,358 GWh. Medziročne ide o pokles o 10,5 % oproti roku 2017, keď bolo prenosovou sústavou prenesených 31 975,123 GWh elektriny. Tento pokles spôsobili najmä znížené tranzitné toky cez prenosovú sústavu (import -20 % a export 3 0 % oproti predošlému roku).

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). Straty v prenosovej sústave za rok 2018 dosiahli hodnotu 276,649 GWh. Medziročne ide o pokles o 19,8 % oproti roku 2017, keď dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 344,939 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2018 bol pod hranicou 1 % (0,97 %). Mesačné straty elektriny v roku 2018 dosiahli maximum v mesiaci december (33,609 GWh) a minimum v mesiaci apríl (16,856 GWh).

GRAF 4: VÝVOJ STRÁT V ROKOCH 2018 A 2017



Od 1. 4. 2016 je subjektom zúčtovania k dispozícii platforma na vnútrodené obchodovanie s elektrinou v slovenskej oblasti, ktorú SEPS využíva na upresnenie obchodných pozícií diagramov strát. V roku 2018 SEPS na vnútrodenom trhu zobchodovala 10 151,5 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup predstavoval 5704,5 MWh a predaj 4447 MWh. V porovnaní s rokom 2017 došlo k viac než 3-násobnému zvýšeniu zobchodovaného objemu elektriny na vnútrodenom trhu.

Dispečerské riadenie

Dôležitou činnosťou na 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.

Rekonfigurácie (zmeny topológie) prenosovej sústavy SR ako prostriedku na dodržiavanie základného bezpečnostného kritéria N-1 neboli v roku 2018 dispečingom SEPS aktivované. Taktiež neboli aktivované ani varovné stupne medzinárodného alarm systému (RAAS/EAS).

Za účelom dodržiavania predpísaných napäťových limitov a v kontexte platnej európskej legislatívy dispečing SEPS využíva všetky dostupné napäťové nápravné opatrenia. V rámci dispečerského riadenia sa tak začalo v roku 2018 využívať jedno z hierarchicky posledných nápravných napäťových opatrení, a to vypínanie vedení PS. V tomto prípade ide predovšetkým o vypínanie vedenia 400 kV V406 Varín – L. Mara. Celkový počet vypnutí vedenia V406 z dôvodu zlepšenia napäťových pomerov v PS roku 2018 bol 36 (jún – 2-krát, júl – 8-krát, august – 10-krát, september – 6-krát, október – 2-krát, november – 5-krát, december – 3-krát).

V roku 2018 bolo potrebné implementovať časť nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnove prevádzky v sektore elektrickej energie (NC ER). Z úrovne SEPS boli splnené všetky kľúčové termíny a požiadavky NC ER. Stanovili sa podmienky pre poskytovateľov služieb obrany a obnovy, boli definovaní významní používatelia siete, podmienky pozastavenia a obnovy obchodných činností a navrhnuté vysporiadanie odchýlok v stave núdze. Taktiež boli stanovené opatrenia plánu obrany a obnovy a boli o nich všetky zainteresované strany informované.

Dňa 20. 6. 2018 SEPS v spolupráci so spoločnosťami Slovenské elektrárne, a. s., Stredoslovenská distribučná, a. s. (SSD), Západoslovenská distribučná, a. s. (ZSD) a Fortischem, a. s., vykonala skúšky podpornej služby typu „štart z tmy“. Skúška pozostávala z nábehu vodnej elektrárne VE Nosice bez vonkajšieho napätia, následne z vytvorenia trasy po vedeniach 110 kV distribučných spoločností SSD a ZSD až do elektrárne Nováky (ENO), kde boli pripojené odbery vlastnej spotreby druhého bloku ENO potrebné k jeho nábehu. Po prífázovaní bloku ENO k ostrovu skúška pokračovala pripojením odberov vo Fortischeme a prífazovaním ostrova k elektrizačnej sústave Slovenska. V roku 2018 taktiež prebiehala príprava najbližšej skúšky, ktorá bude realizovaná medzi VE Gabčíkovo a JE Bohunice (vlastná spotreba RE4) v roku 2020. Momentálne bola ukončená prvá etapa prípravných prác, ktorej výsledky sú spracované v štúdii „Analýza pomerov pre realizáciu reálnej skúšky štartu z tmy VE Gabčíkovo – EBO V2 (VS Re4)“.

Odbor správy a rozvoja ASZD v spolupráci s odborom prevádzky ASZD v roku 2018 svojou činnosťou zabezpečoval spoľahlivý, bezpečný a nepretržitý chod technológie automatizovaného systému zberu dát (ASZD) a informačného systému obchodného merania (ISOM) pre potreby zabezpečenia plnenia legislatívnych povinností PPS predovšetkým v oblasti merania a vyhodnocovania nameraných údajov v jednotlivých odberno-odovzdávacích miestach PPS, strát a vlastnej spotreby PPS, ako aj v oblasti merania kvality EE.

Vybraní pracovníci odboru správy a rozvoja ASZD participovali na riešení medzinárodného pilotného projektu IPDE (International Phasor Data Exchange) využívajúceho funkcionality WAMS vybudovanú v rámci záložného systému ASZD. Pilotný projekt spoločností SEPS a ČEPS bol zameraný na riešenie efektívnej medzinárodnej výmeny dát z meraní fázorov a bol úspešne ukončený. Odbor prevádzky ASZD vykonal obhliadky meracích súprav v objektoch rozvodní, výrobní a priamych odberateľov, ako aj prípravu pre IPR „Inovácia meracích súprav“.

Nové a rekonštruované meracie súpravy boli uvedené do prevádzky v rámci prebiehajúcich projektov IPR „Prechod rozvodne 400 kV Podunajské Biskupice (T404, V429, V439, T404 terc) na rozvodňu nového typu“ a „Výmena transformátorov T401, T402 a diaľkové riadenie v Est Spišská Nová Ves“ (T402, V408, T402 terc). V rámci investičnej akcie SE, a. s., bol zrekonštruovaný pripojovací bod EMO1, keď prišlo k jeho vyvedeniu na V047. Zodpovední pracovníci odboru 3150 a 3140 vykonávali dozor nad prebiehajúcimi prácami a zabezpečovali činnosti súvisiace s uvedením meracích bodov do prevádzky.

Cezhraničné výmeny

Saldo cezhraničných tokov ES SR je od roku 2007 importné. Rok 2018 nebol výnimkou, práve naopak. Namerané cezhraničné prenosy oproti roku 2017 výrazne poklesli. V smere importu boli celkovo nižšie o 19,4 % a v smere exportu klesli o 30,2 %. Tomuto trendu nezodpovedal december 2018, v ktorom bolo zaťaženie cezhraničných vedení oproti decembru 2017 o 34 % vyššie. Napriek celkovému poklesu cezhraničných tokov dosiahlo saldo importu od roku 2007 najvyššiu hodnotu (3797 GWh).

TAB. 2: CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ROKOCH 2011 AŽ 2018 V GWh

- GWh -	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Import	11 227	13 472	10 719	12 963	14 968	13 249	15 565	12 544
Export	10 500	13 079	10 628	11 862	12 611	10 598	12 535	8 747
Saldo (import)	727	393	91	1 101	2 357	2 651	3 030	3 797

Grid control cooperation (e-GCC)

Cieľom systému e-GCC je optimalizácia aktivácie sekundárneho regulačného výkonu (SRV) spolupracujúcich PPS. V prípade, že 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 2018 sa na výmene RE v systéme e-GCC podieľali rovnako ako v roku 2017 traja prevádzkovatelia prenosových sústav (SEPS, ČEPS, MAVIR).

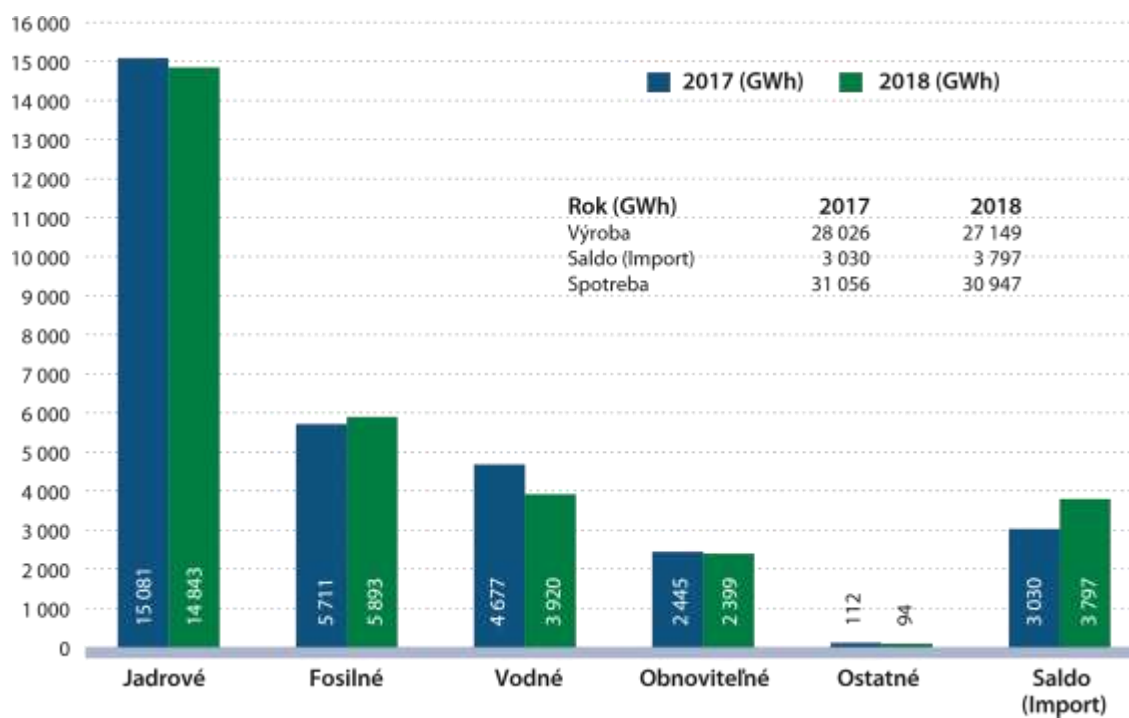
V roku 2018 sa zo systému e-GCC importovalo do ES SR 40 209 MWh (kladná RE). Vývoz RE z ES SR do spolupracujúcich sústav v systéme e-GCC bol za rok 2018 v objeme 38 969 MWh (záporná RE). Medziročný index bol v prípade kladnej RE vo veľkosti 73,9 %, v prípade zápornej RE to bolo 107,0 % a sumárne (kladná plus záporná RE) 87,1 %. Podiel kladnej RE zo systému e-GCC na celkovej kladnej RE obstaranej z aktivácie SRV bol v roku 2018 vo veľkosti 26,3 % (v roku 2017 to bolo 31,0 %). Záporná RE zo systému e-GCC sa na celkovej zápornej RE zo SRV v roku 2018 podieľala vo veľkosti 28,9 % (v roku 2017 to bolo 25,6 %). Podiel zápornej RE z e-GCC na celkovej dodanej RE zo SRV bol od začiatku prevádzky e-GCC v roku 2012 najvyšší, oproti roku 2017 vzrástol o 3,3 %.

Zaťaženie ES SR

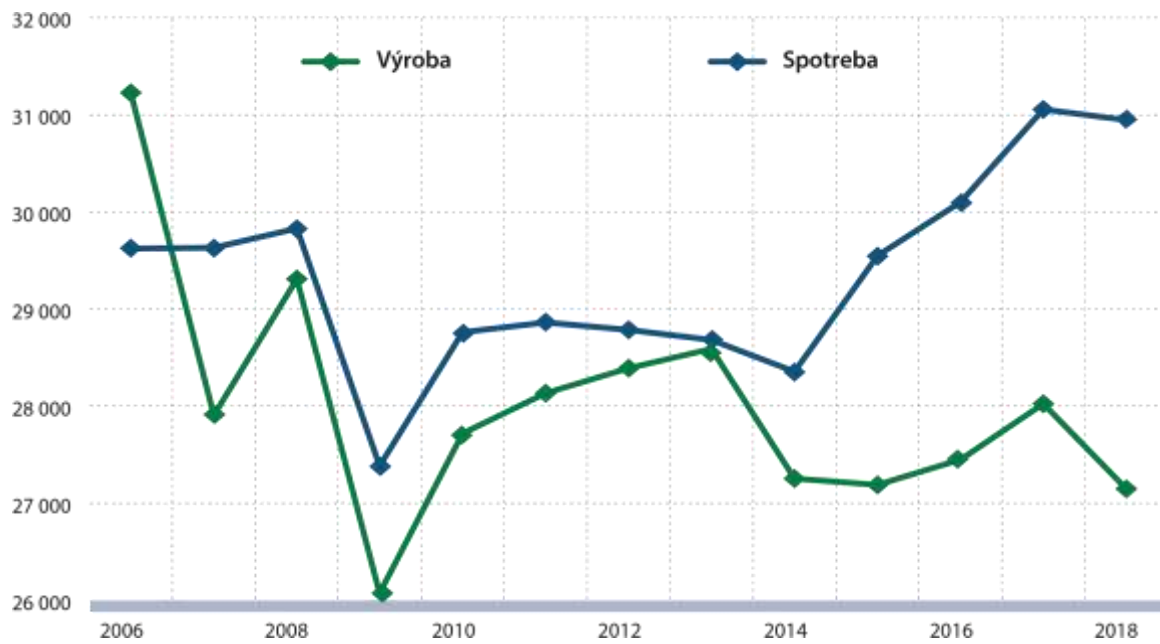
Hoci ročné maximum zaťaženia ES SR (4506 MW) v roku 2018 oproti roku 2017 kleslo, dosiahlo pomerne vysokú hodnotu a historicky bolo druhé najvyššie. Medziročný index ročného maxima bol 99,0 %. Maximálne týždenné zaťaženia boli oproti rokom 2016 a 2017 výrazne vyššie v marci a od polovice mája do predposledného júnového týždňa 2018. Veľký medziročný pokles maximálneho zaťaženia v januári 2018 bol z dôvodu veľmi chladného počasia v januári 2017. Štatistika výskytu maximálneho zaťaženia je na účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

TAB. 3: MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ZAŤAŽENIE ES SR V ROKU 2018

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel (2018 – 2017)
Maximum	27.2.	9:00	4 506 MW	-44 MW
Minimum	29.7.	6:00	2 366 MW	15 MW



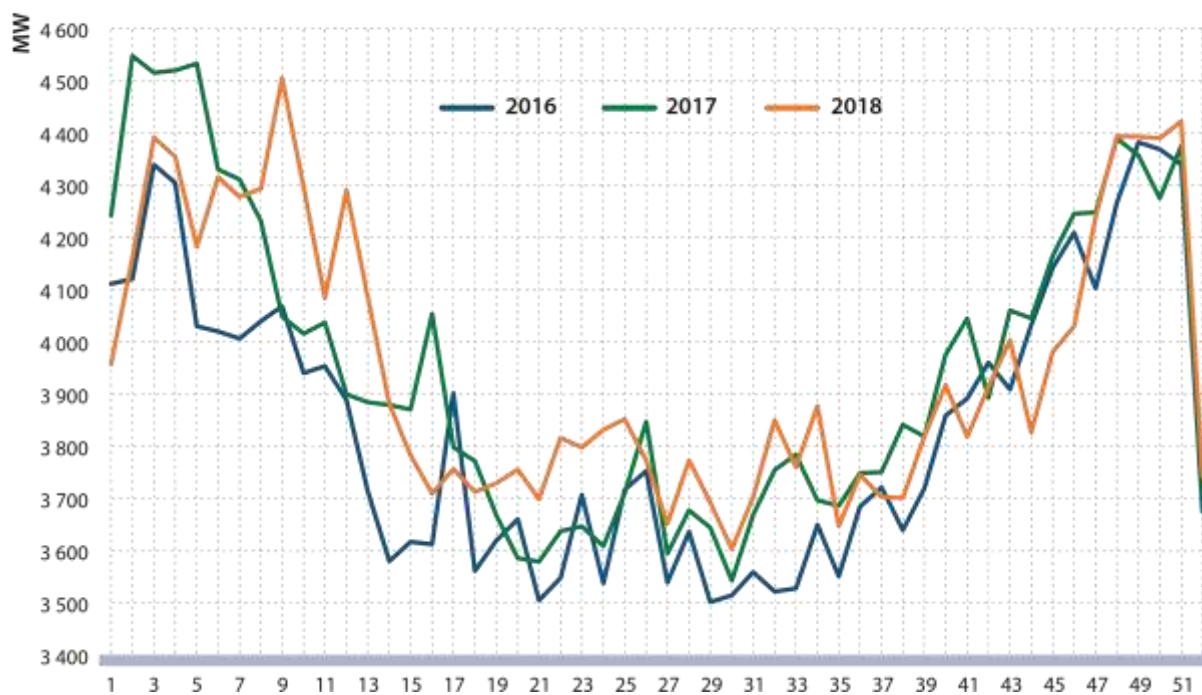
GRAF 5: PODIEL ZDROJOV NA VÝROBE ELEKTRINY SLOVENSKA V ROKOCH 2017 A 2018



GWh
GRAF 6: ROČNÁ VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY NA SLOVENSKU V ROKOCH 2006 – 2018

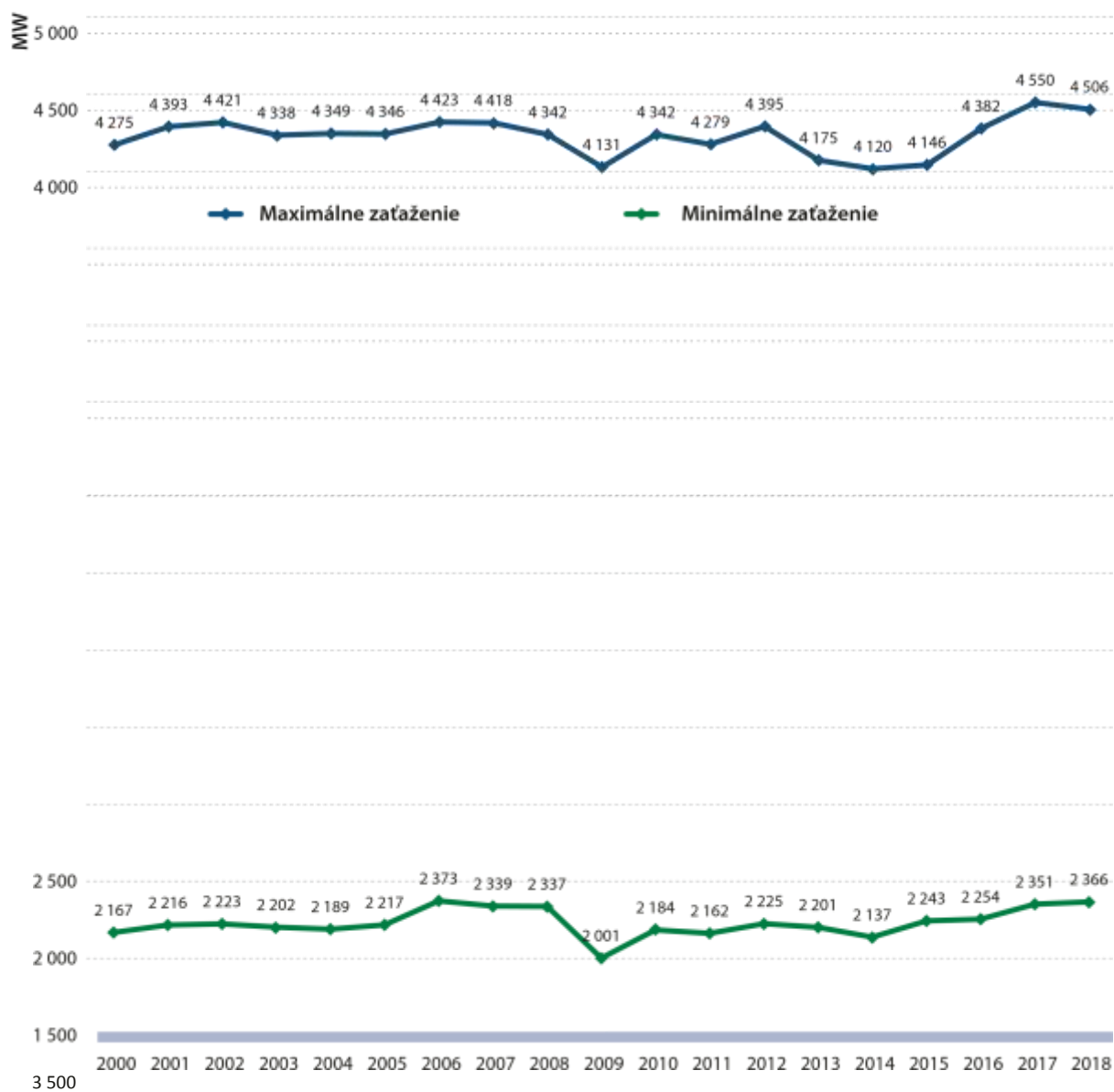
Rok

■ GRAF 7: TÝŽDENNÉ MAXIMÁ ZATAŽENIA ES SR V ROKOCH 2016 – 2018



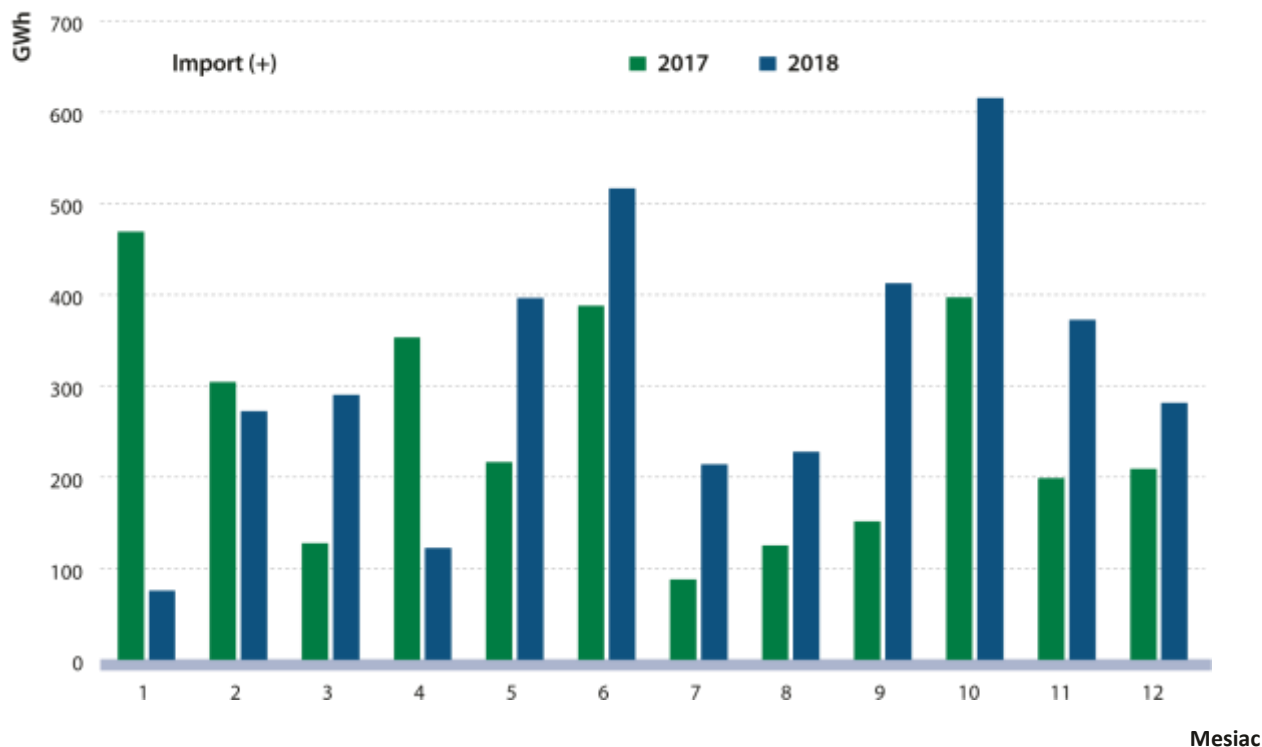
Týždeň

GRAF 8: ROČNÉ MAXIMÁ A MINIMÁ ZATAŽENIA ES SR V ROKOCH 2000 – 2018

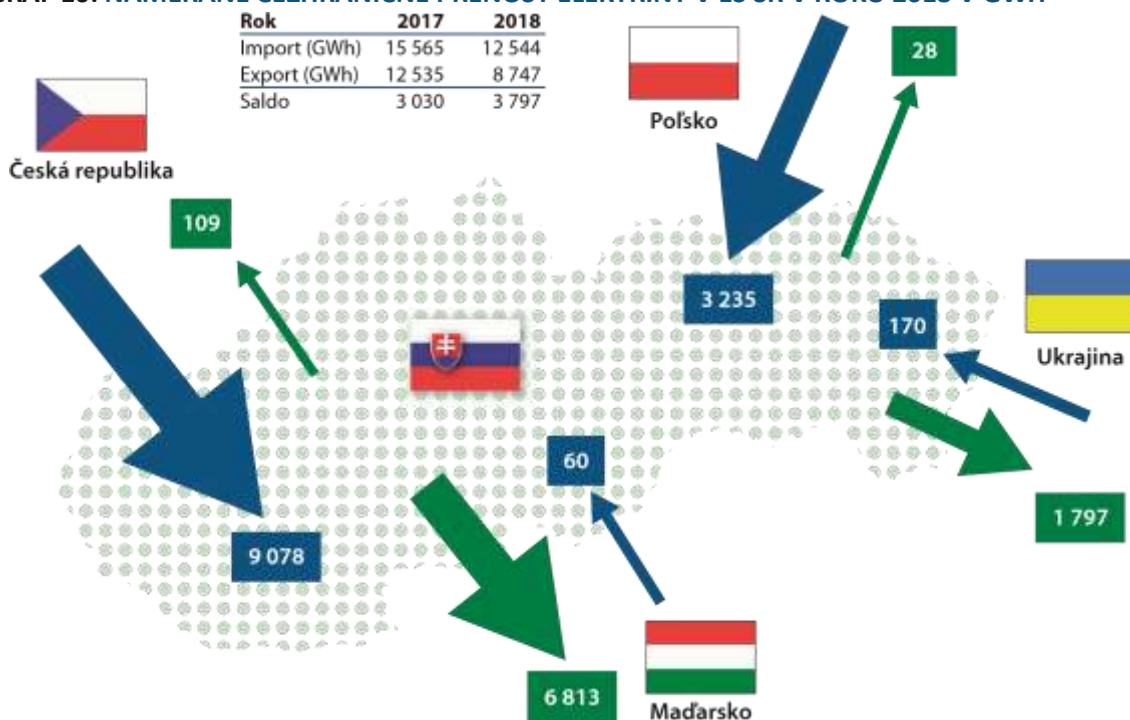


3 000

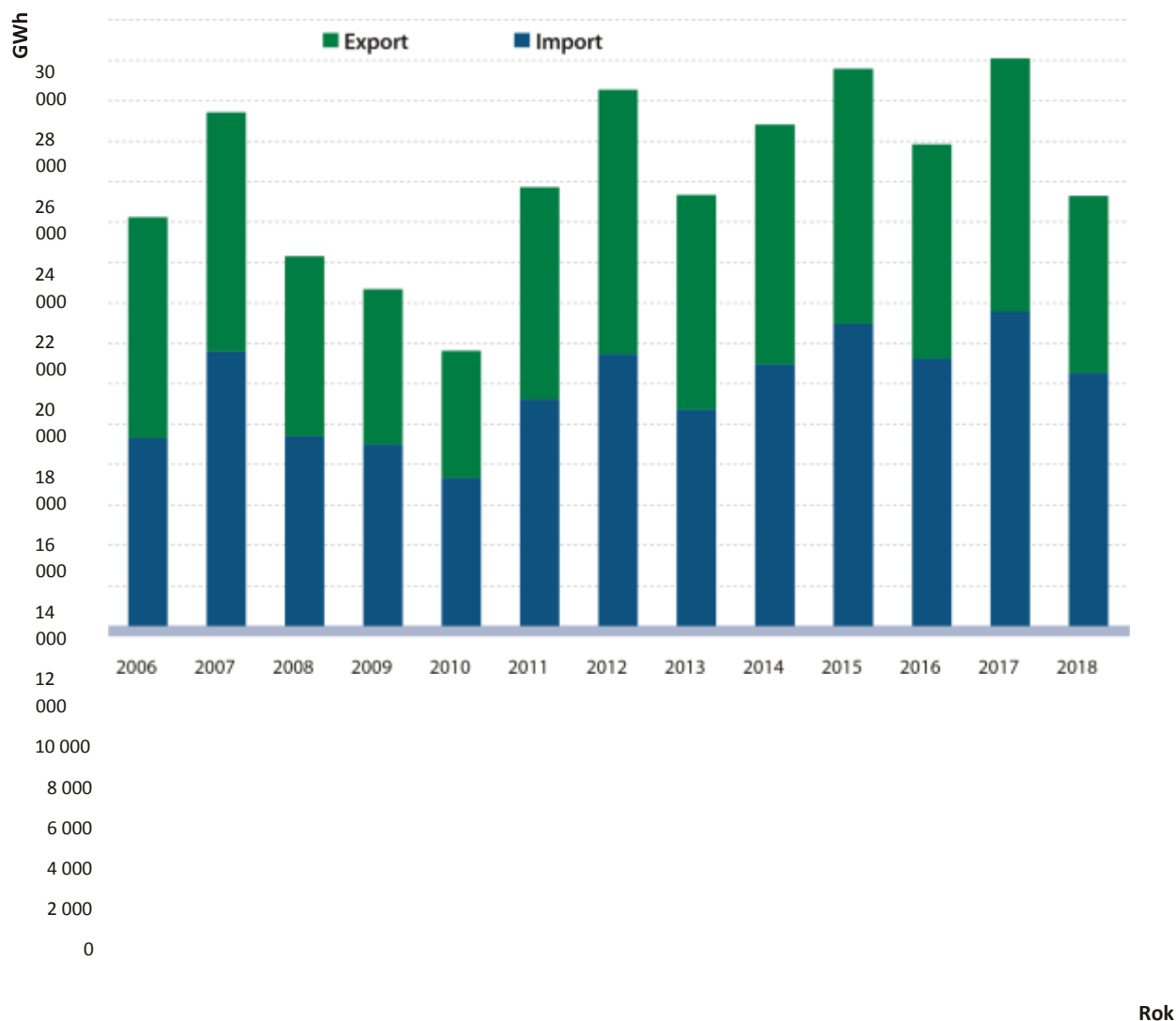
GRAF 9: NAMERANÉ MESAČNÉ CEZHRANIČNÉ SALDO V ES SR V ROKOCH 2017 – 2018



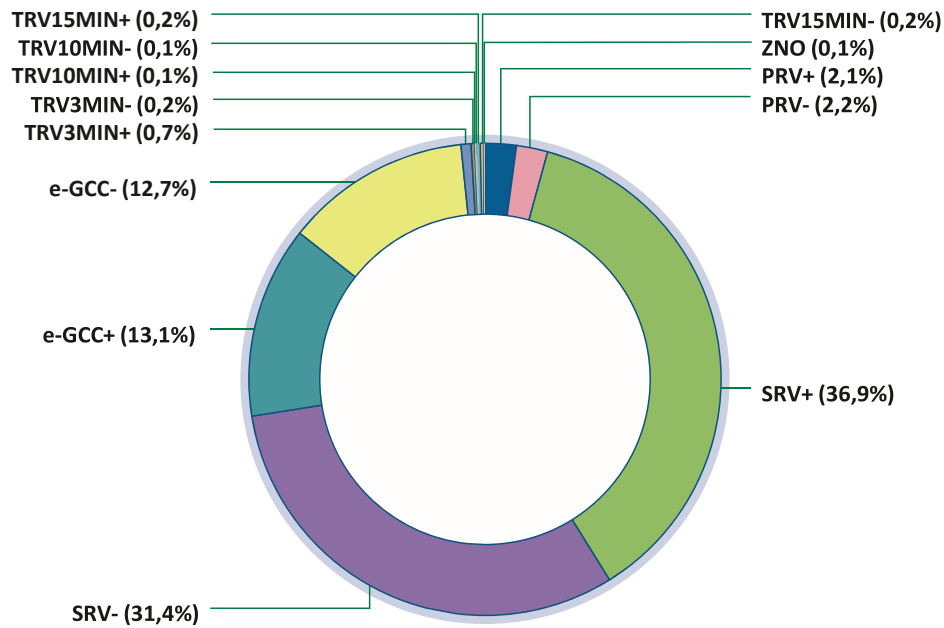
GRAF 10: NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY ELEKTRINY V ES SR V ROKU 2018 V GWh



GRAF 11: NAMERANÉ CEZHRANIČNÉ PRENOSY V ES SR V ROKOCH 2006 – 2018



GRAF 12: PERCENTUÁLNY PODIEL DODÁVOK RE DO ES SR V ROKU 2018



TRADE AND DISPATCHING

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

Within its core business activities, SEPS provides for transmission and system services, it secures 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 2018 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. 18/2017 Coll. of 8 February 2017, laying down the price regulation in electrical engineering and some conditions for execution of regulated activities in electrical engineering and Decree No. 207/2018 Coll. of 27 June 2018, amending Decree No. 18/2017 Coll. laying down the price regulation in electrical engineering and some conditions for execution of regulated activities in electrical engineering, setting parameters for the SEPS regulated activities.

Apart from the core business activity, 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 2018 within the processes of the Market Coupling successfully operated among the Czech Republic, Slovakia, Hungary, and Romania (4MMC) from y. 2014. Similarly, during 2018 no “decoupling”, i.e. disconnection of markets not even in one business hour occurred. 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.

AMICA – Coordinated Safety Analyses

Since 2016, SEPS has been a part of coordinated safety analyses within the region via the AMICA system operated by the regional security coordinator, TSCNET Services GmbH. The system serves for early diagnostics of potential risk situations including the proposal for their solution. In the course of 2018, the AMICA operated without more significant problems. In 4.Q 2018, the update of the AMICA system (transition to the higher version) occurred the implementation of which led to significant times reductions of calculations in the DACF and IDCF.

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 allocate 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 SK-PL cross-border profile on an annual, monthly, and day-ahead basis and cross-border transmission capacities on the SK-HU profile on an annual and monthly basis was performed in 2018 via the Joint Allocation Office S.A. (JAO) with the registered office in Luxembourg.

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

In 2018, the transmission capacities on the cross-border profile with the Czech Republic were not allocated via long-term auctions but the market participants were provided with a possibility to freely nominate their cross-border transmissions by the time D-2, 5 p.m. where D is a transmission day. The transmission system operators SEPS and ČEPS reserve the right to reduce the required approved values of transmissions in case of threat to the safe and reliable operation due to failure to fulfil safety criteria resulting from the Operational Handbook of ENTSO-E (OH) Policy 3: Operational Security. In such case the required approved values are in the respective hour and in the respective direction reduced to the zero value and the total capacity limit of the profile is in the respective hour and in the respective direction provided for the implicit auction within the CZ/SK/HU/RO Market Coupling.

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 2018, SEPS in cooperation with ČEPS and JAO executed all required changes on the level of contractual relations as well as adjustments of IT systems in order to start allocation of cross-border capacities on the SK-CZ profile on the annual and monthly basis starting with the annual auction for 2019 organized on 23 November 2018. Similarly as in case of the SK-HU and SK-PL profiles, also on the SK-CZ profile long-term capacities will be allocated from y. 2019 via JAO in the form of physical transmission rights while respecting the UIOSI (Use-It-or-Sell-It) principle.

Pursuant to Art. 49 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on forward capacity allocation (hereinafter referred to as "FCA Regulation"), in June 2017, all regulatory authorities were submitted a common proposal for establishment and operation of the Single Allocation Platform. This proposal was approved by all regulatory authorities while RONI approved the respective proposal by the Decision No. 0007/2017/E-EU of 4 December 2017. According to the approved proposal, the Joint Allocation Office S.A. (hereinafter referred to as "JAO") was established as the operator of the Single Allocation Platform (hereinafter referred to as "SAP").

JAO shall fulfil the function of the SAP operator based on the Single Allocation Platform Cooperation Agreement (hereinafter referred to as "SAPCA") between JAO and 28 participating TSOs. SAPCA describes the rights and obligations of the contracting parties in regard to auction organisation for allocation of long-term capacities starting with auctions for y. 2019.

In the course of 2018, SAPCA was elaborated in compliance with the requirements of the approved proposal of all transmission system operators for establishment of the Single Allocation Platform (SAP) pursuant to Art. 49 and for methodology of cost distribution pursuant to Art. 59 of the FCA Regulation. SAPCA is valid from 1 October 2018.

TABLE 1: OVERVIEW OF THE CAPACITY ALLOCATION MODE ON SEPS CROSS-BORDER PROFILES IN 2018

profile	annual auction	monthly auctions	daily auctions	intraday allocation
SK/CZ	free nominations of cross-border transmissions	free nominations of cross-border transmissions	implicit (Market Coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SK/HU	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	implicit (Market Coupling CZ-SK-HU-RO)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SK/PL	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	explicit (JAO auction office)	explicit FCFS (ČEPS allocation office)
SK/UA	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 in 2018. Allocation of cross-border transmission capacities was executed in the form of monthly and day-ahead explicit unilateral auctions according to the rules published on www.sepsas.sk. In 2018, negotiations with the state enterprise National Power Company UKRENERGO regarding introduction of joint auctions of transmission capacities on the SK-UA profile were renewed.

The cross-border capacities are on the SK-CZ, SK-HU, and SK-PL profiles allocated also on the intraday basis. The allocator function for capacities is performed by ČEPS. The capacities are being allocated free of charge, the requirements for capacity are evaluated in the order in which they are entered in the information system of the capacity allocator. The capacity rights are allocated as so called “rights with obligation”, i.e. the market participant shall be obliged to use the allocated capacity rights in full extent. Intraday allocation for the SK-PL profile is carried out in a mode of six 4-hour seances during the business day, in case of the SK-CZ profile and from 5 September 2018 also in case of SK-HU profile there is a mode of twenty-four 1-hour seances during the business day.

Securing Ancillary Services

The core business activities of SEPS include provision of the system services. To ensure the aforementioned, SEPS procures ancillary services (PpS). PpS procurement for various time horizons in 2018 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 2018 was announced on 17 October 2017 and it was implemented in the form of internal procurement according to the SEPS Operation Rules. The tender was conducted in four consecutive rounds from November to December 2017. The PpS procurement for time horizons day to month were implemented using IS of TSO according to the Operation Rules, Technical Conditions for Access and Connection and the Rules for the Transmission System Operation published on the website www.sepsas.sk.

Graphic representation of cost withdrawal for individual types of PpS means a share in total costs incurred for PpS in 2018.

■ CHART 1: SHARE OF COST DRAWDOWN FOR PARTICULAR PPS OUT OF TOTAL COST DRAWDOWN IN 2018

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

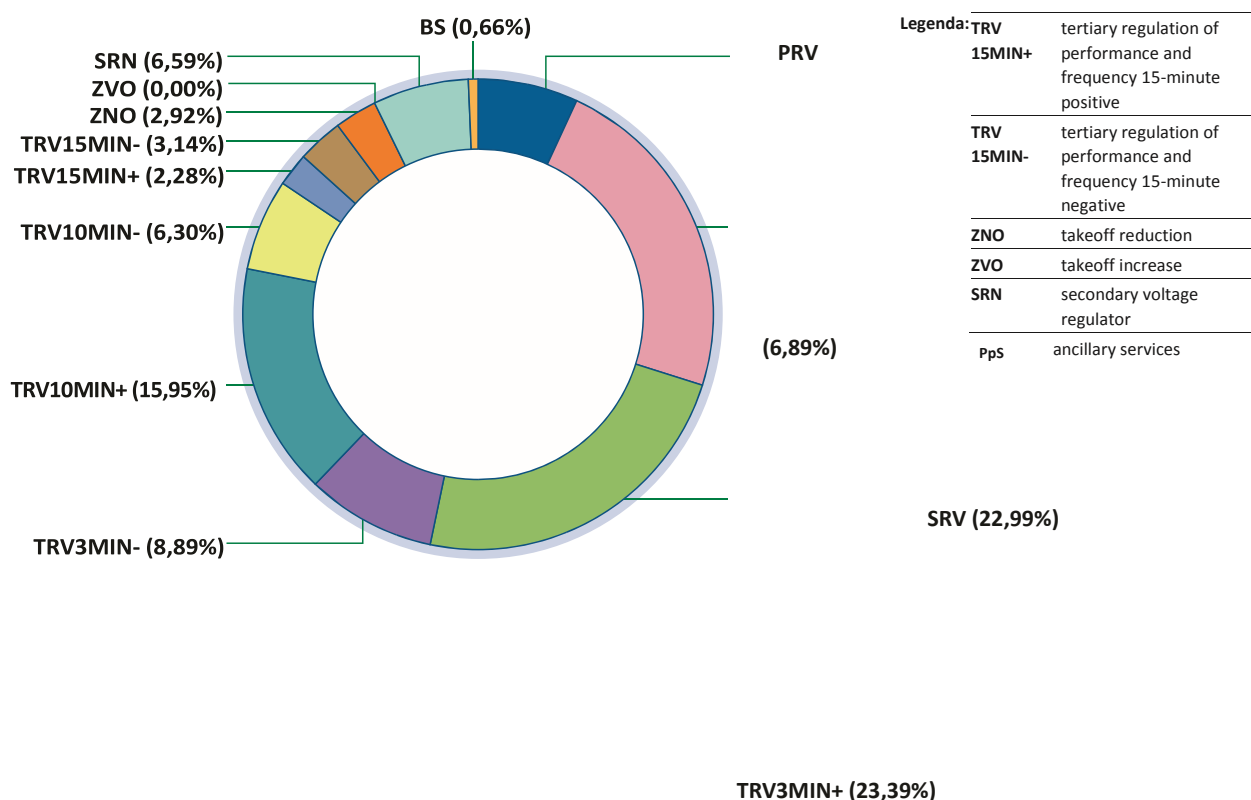
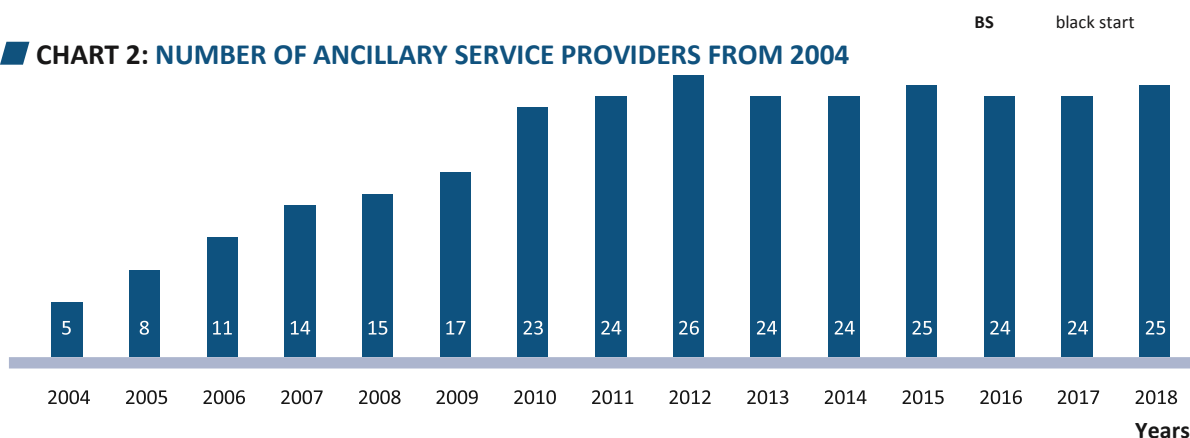


CHART 2: NUMBER OF ANCILLARY SERVICE PROVIDERS FROM 2004

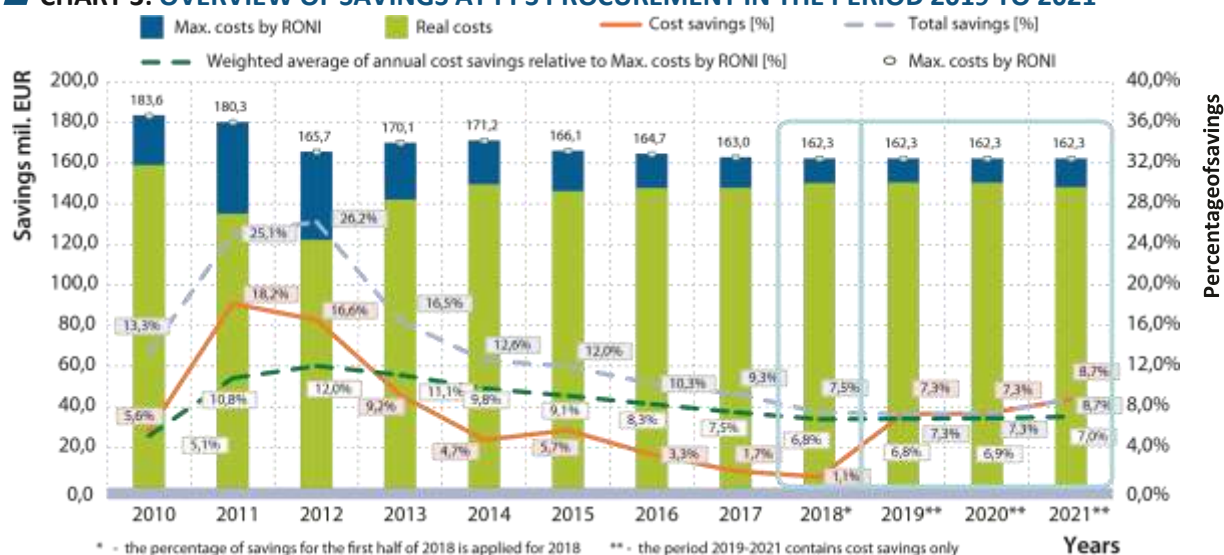


In the course of 2018, there was a tender organized for PpS for the period 2019 - 2021. The goal of the PpS procurement for a longer period was to contribute to elimination of risks and uncertainties related to insufficient offer of the PpS availability thus increasing reliability of the ES SR operation. Moreover, it provides for achieving more stable outlook of operational economy of the PpS providers what shall be reflected positively in reduction of operating costs. This shall result in creation of room for savings for the transmission system operator.

Multi-year tender was announced on 21 June 2018, while closure of bid receipt was on 8 August 2018. 24 providers of PpS took parts in this tender while all met the conditions defined in the tender documentation. There were price savings achieved in the multi-year tender from the procured volume of individual types of PpS in the total amount of almost EUR 38 million in the period 2019 to 2021 against maximum prices according to the valid RONI price decision for y. 2018. The main reason for achieving such significant price savings was the ceiling for maximum price tenders of PpS within VVK on the level of 90 % of maximum prices set by the RONI price decision for y. 2018 which was a condition for bid submission. RONI Decision No. 0001/2019/E Coll. of 3 October 2018, defined maximum prices of individual PpS (except for PpS of the ZVO type) to the level of 90 % of maximum prices from y. 2018, and concurrently RONI Decision

No. 0005/20019/E of 23 October 2018 reduced tariff for systemic services. SEPS thus contributed to reduction of a part of costs for electricity end consumers.

CHART 3: OVERVIEW OF SAVINGS AT PPS PROCUREMENT IN THE PERIOD 2019 TO 2021

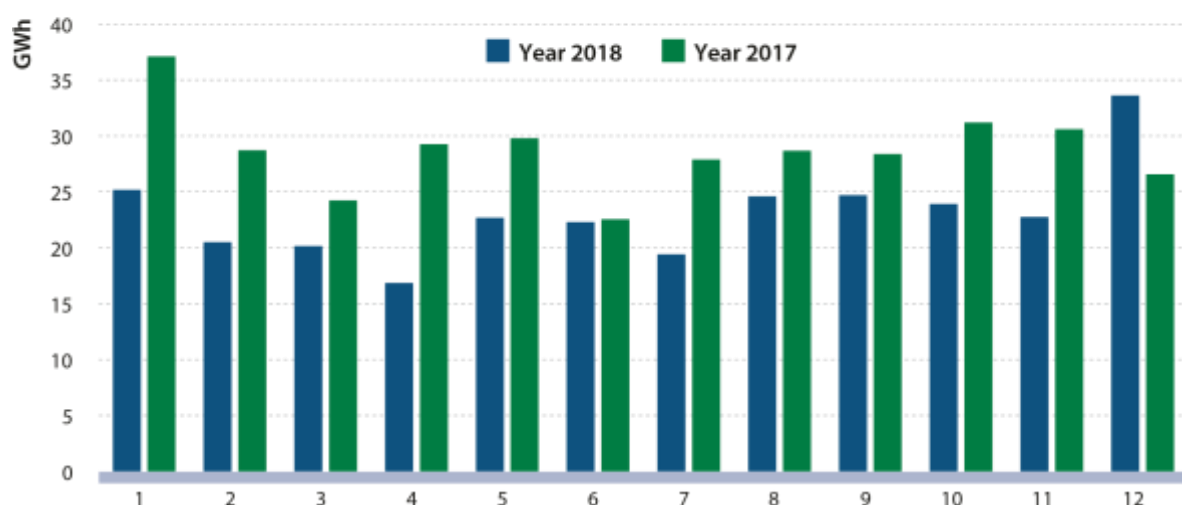


Electricity to Cover Losses at Electricity Transmission

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 2018, the transmitted electricity through the transmission system totalled 28,619.358 GWh. It is a year-to-year decrease of 10.5 % compared to y. 2017 when 31,975.123 GWh of electricity was transmitted via the transmission system. This decrease was caused especially by decreased transit flows via the transmission system (import -20 % and export -30 % against the previous year).

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 exiting the transmission system reduced by own consumption of electricity of the transmission system operator (TSO). Losses in the transmission system in 2018 amounted to 276.649 GWh. Compared to the year 2017, on a year-to-year basis, it means decrease by 19.8 %, when the losses in the transmission system amounted to 344.939 GWh. The share of losses in the transmitted electricity in 2018 was below the limit of 1 % (0.97 %). Monthly losses in electricity in 2018 achieved their maximum in December (33.609 GWh) and minimum in April (16.856 GWh).

CHART 4: DEVELOPMENT OF LOSSES IN 2018 AND 2017



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 2018, SEPS traded 10,151.5 MWh of electricity on the intraday market to cover losses in the transmission system of which purchase amounted to 5,704.5 MWh and sale amounted to 4,447 MWh. Compared to the year 2017, there was more than a tripled increase of the traded electricity volume on the intraday market.

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 regulations 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 the Slovak power system within the coupled European system as one of the main SEPS tasks was performed in compliance with the valid legislation.

Reconfigurations (changes in topology) of the transmission system of the Slovak Republic as a means for observation of the basic N-1 security criterion were not activated in 2018 by the SEPS dispatching centre. Moreover, warning levels of the international warning systems (RAAS/EAS) were not activated.

In order to observe the prescribed voltage limits and in the context of the valid European legislation, the SEPS dispatching uses all available voltage remedial measures. Within the dispatch management, in 2018 one from the hierarchically last remedial voltage measures started to be used, i.e. TS line tripping. In such case, especially tripping of the 400 kV line V406 Varín – L. Mara is important. The total number of trippings of the V406 line in order to improve voltage conditions in TS in 2018 was 36 (June – 2x, July – 8x, August – 10x, September – 6x, October - 2x, November – 5x, December – 3x).

In 2018, it was necessary to implement a part of the Commission Regulation (EU) 2017/2196 of 24 November 2017 establishing a network code on electricity emergency and restoration (NC ER). From the SEPS level, all key dates and requirements of NC ER were met. The conditions for providers of services concerning defence and restoration were specified, moreover, significant system users, conditions for suspension and restoration of business activities and proposed settlement of deviations in case of emergency were defined. Furthermore, measures were defined in the Defence and Restoration Plan and all involved parties were informed on it.

On 20 June 2018, SEPS in cooperation with Slovenské elektrárne, a. s., Stredoslovenská distribučná, a. s. (SSD), Západoslovenská distribučná, a. s. (ZSD) and Fortischem, a. s., performed the tests of the “Black Start” ancillary service. The test consisted of the start-up of the hydro-electric power plant VE Nosice without external voltage, subsequently, of creation of the route along the 110 kV lines of the distribution companies SSD and ZSD to the Nováky (ENO) power plant where demands of self-consumption of the ENO second block required for its start-up were connected. After phasing-in the ENO block, the test continued by connection of demands in Fortischem and island phasing to the electricity system of Slovakia. In 2018, the preparation of the closest test was carried out between VE Gabčíkovo and JE Bohunice (self-consumption of RE4) in 2020. At present, first phase of preparatory works was completed the results of which are processed in the study “Analysis of Conditions for Implementation of Real Black Start Test VE Gabčíkovo – EBO V2 (VS Re4)”.

ADC Management and Development Department in cooperation with the ADC Operation Department in 2018 by their activity provided for reliable, safe, and continuous running of technology of the automated data collection system (ADCS) and information system of business measurement (ISOM) for the needs of securing fulfilment of legislative obligations of TSO especially in the field of measurement and evaluation of the measured data in individual meter-transfer points of TSO, losses and self-consumption of TSO as well as in the area of EE quality measurement.

The selected employees of the ADC Management and Development Department participated in the solution of international pilot project IPDE (International Phasor Data Exchange) using WAMS functionality built within the ADCS backup system. The pilot project of SEPS and ČEPS was aimed at solving efficient international data exchange from measurement of phasors and it successfully completed. The ADCS Operation Department performed inspections of measurement sets in the objects of switchyards, workshops and direct customers as well as preparation for IPR “Innovation of measurement sets”.

New and reconstructed measurement sets were commissioned within the running projects IPR “Transition of the 400 kV switchyard Podunajské Biskupice (T404, V429, V439, T404 tert) to the switchyard of a new type” and “Replacement of T401, T402 transformers and remote control in ESt Spišská Nová Ves” (T402, V408, T402 tert). Within the investment event of SE, a. s., connecting point EMO1 was reconstructed when it was exported to V047. Responsible employees of the 3150 and 3140 department performed supervision over performed works and secured the activities related to commissioning of measuring points.

Cross-Border Exchange

The balance of cross-border flows in ES SR has been in the import direction since 2007. Year 2018 was not an exception, on the contrary. Measured cross-border transmissions against the year 2017 decreased substantially. In the import direction they were lower in total by 19.4 % and in the export direction they dropped by 30.2 %. This trend was not shown in December 2018 in which load of cross-border lines compared to December 2017 was higher by 34 %. Despite the total decrease of cross-border flows, the import balance from 2007 achieved the highest value (3,797 GWh).

TABLE 2: CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN THE PERIOD 2011 TO 2018 IN GWH

- GWh -	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Import	11,227	13,472	10,719	12,963	14,968	13,249	15,565	12,544
Export	10,500	13,079	10,628	11,862	12,611	10,598	12,535	8,747
Balance (import)	727	393	91	1,101	2,357	2,651	3,030	3,797

Grid control cooperation (e-GCC)

The goal of the e-GCC system is to optimize activations of the secondary regulation performance (SRV) of the cooperating TSOs. In cases when the requirement for SRV activation is in the reverse direction than with a participating operator, the exchange of the regulation electricity (RE) among operators occurs thus maintaining prevention of reverse activation of SRV in the participating control areas. In the course of the entire year 2018 there were three

transmission system operators (SEPS, ČEPS, MAVIR) participating in the RE exchange in the e-GCC system similarly as in 2017.

In 2018, there were 40,209 MWh (positive RE) imported from the e-GCC system to ES SR. Export of RE from ES SR into cooperating systems in the e-GCC system in 2018 amounted to 38,969 MWh (negative RE). The inter-annual index was in case of positive RE 73.9 %, in case of negative RE it was 107.0 % and in summary (positive plus negative RE) it was 87.1 %. The share of positive RE from the e-GCC system in total positive RE from SRV activation was in 2018 on the level of 26.3 % (in 2017 it was 31.0 %). The share of negative RE from the e-GCC system in total negative RE from SRV was in 2018 on the level of 28.9 % (in 2017 it was 25.6 %). The share of negative RE from the e-GCC system in total supplied RE from SRV was from the beginning of e-GCC in 2012 the highest one, against 2017 there was increase by 3.3 %.

Load of ES SR

Despite annual peak load of ES SR (4,506 MW) in 2018 compared to 2017 decreased, it achieved relatively high value and from the historical point of view it was the second highest one. The inter-annual index of the annual peak load was 99.0 %. Peak weekly loads compared to the years 2016 and 2017 were significantly higher than in March and from half of May till the semifinal June week in 2018. Great inter-annual decrease of peak load in January 2018 was recorded due to very cold weather in January 2017. The statistics of occurrence of peak load serves for the purposes of comparison with the historical data based on immediate hourly data.

TABLE 3: PEAK AND MINIMUM LOAD OF ES SR IN 2018

	Date	Hour	Load	Difference (2018 - 2017)
Peak	27.2.	9:00 am	4,506 MW	-44 MW
Minimum	29.7.	6:00 am	2,366 MW	15 MW

CHART 5: SHARE OF GENERATORS IN THE ELECTRICITY GENERATION OF SLOVAKIA IN 2017 AND 2018

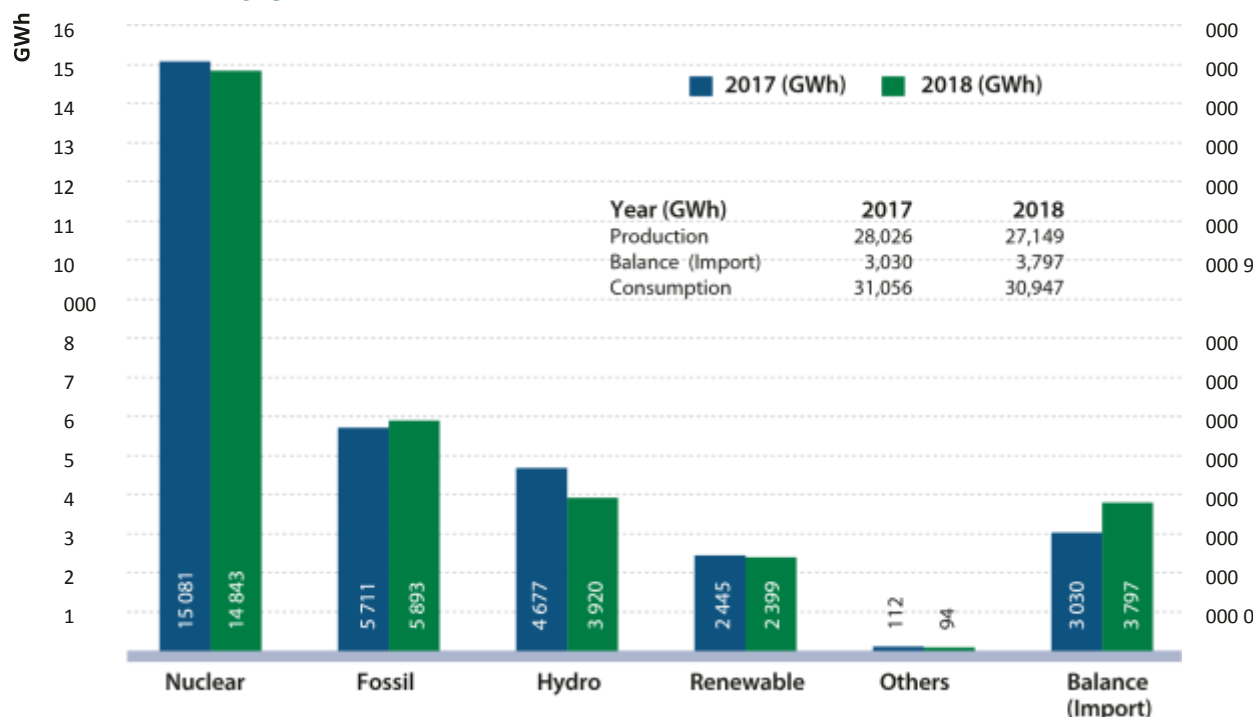
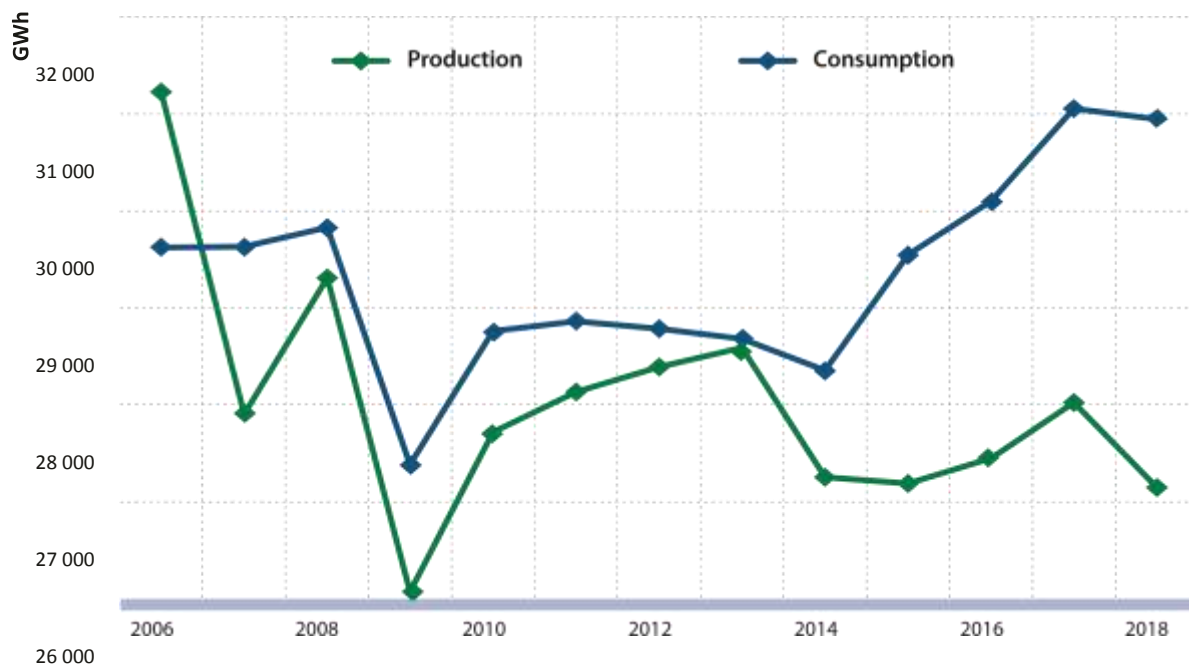
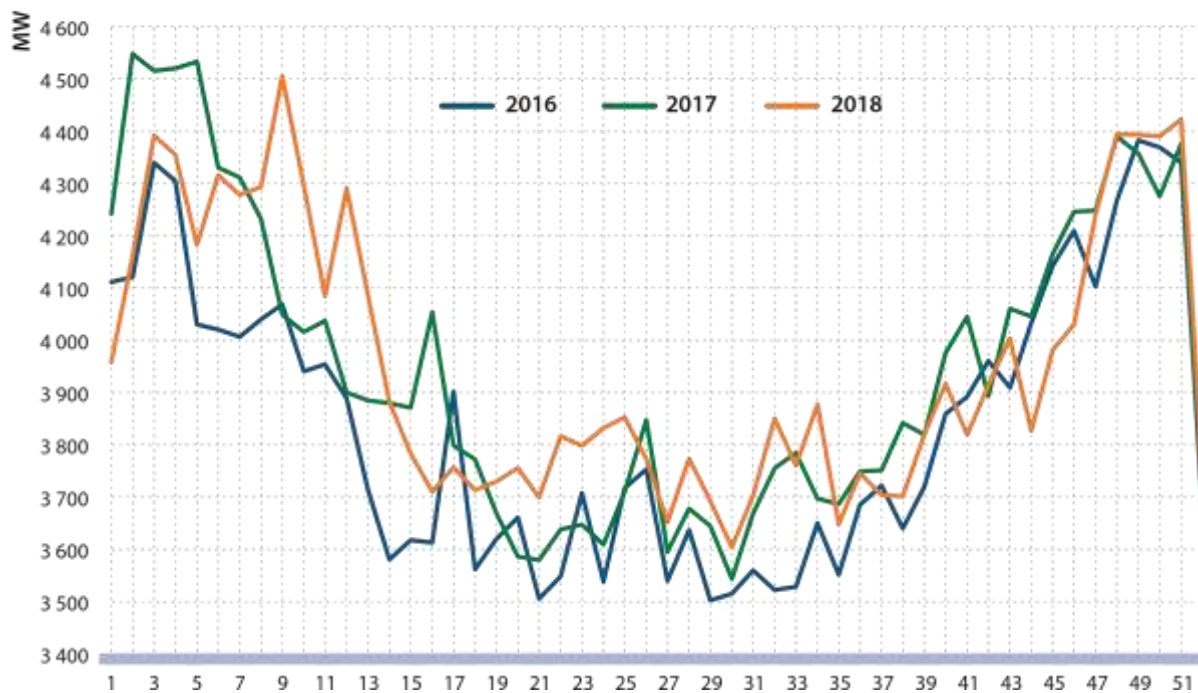


CHART 6: ANNUAL ELECTRICITY PRODUCTION AND CONSUMPTION IN SLOVAKIA IN THE PERIOD 2006 -2018



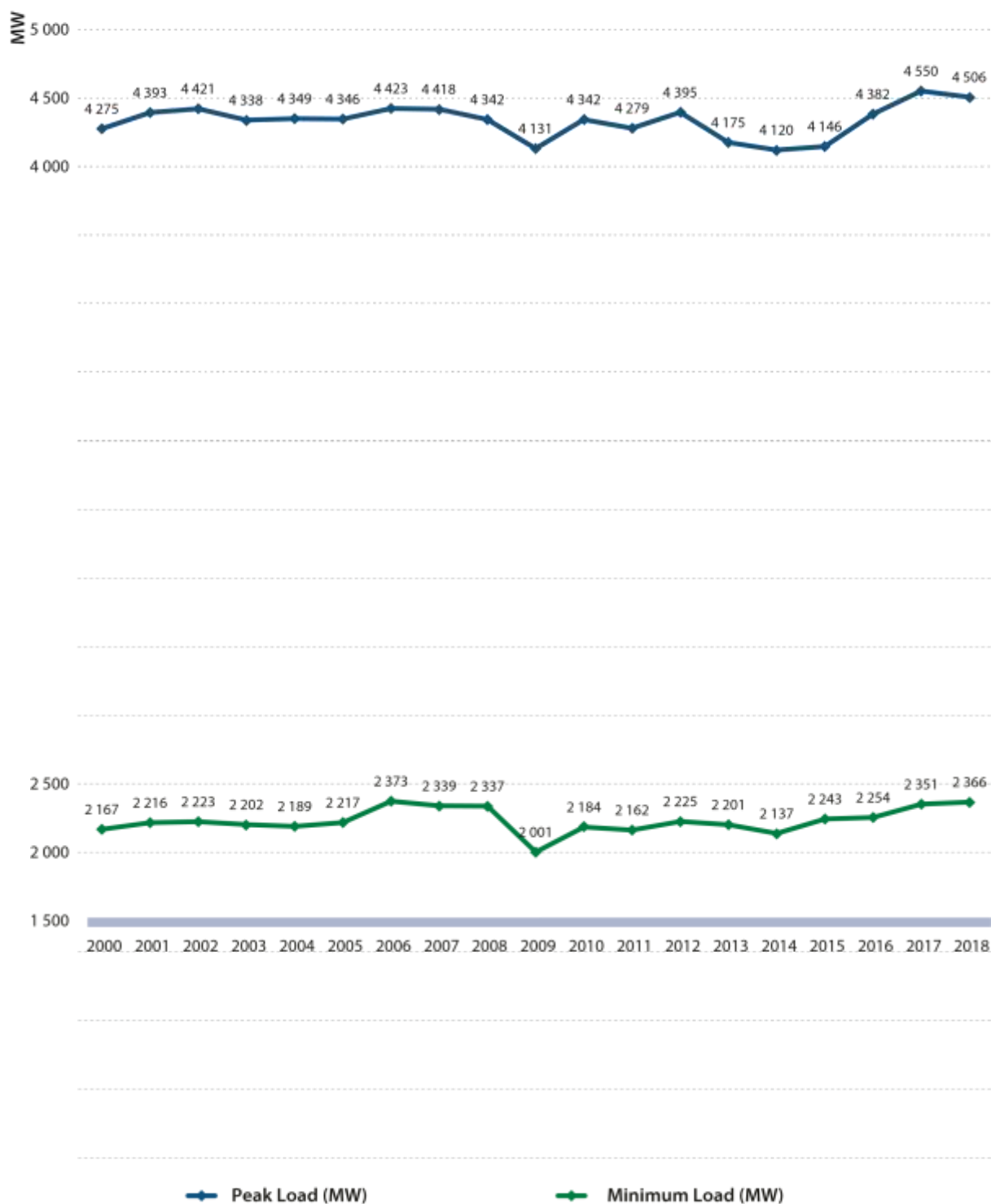
Year

CHART 7: WEEKLY PEAK LOADS OF ES SR IN THE PERIOD 2016 - 2018



Week

■ CHART 8: ANNUAL PEAK AND MINIMUM LOADS OF ES SR IN THE PERIOD 2000 - 2018



3 000

CHART 9: MEASURED MONTHLY CROSS-BORDER BALANCE IN ES SR IN THE PERIOD 2017 TO 2018

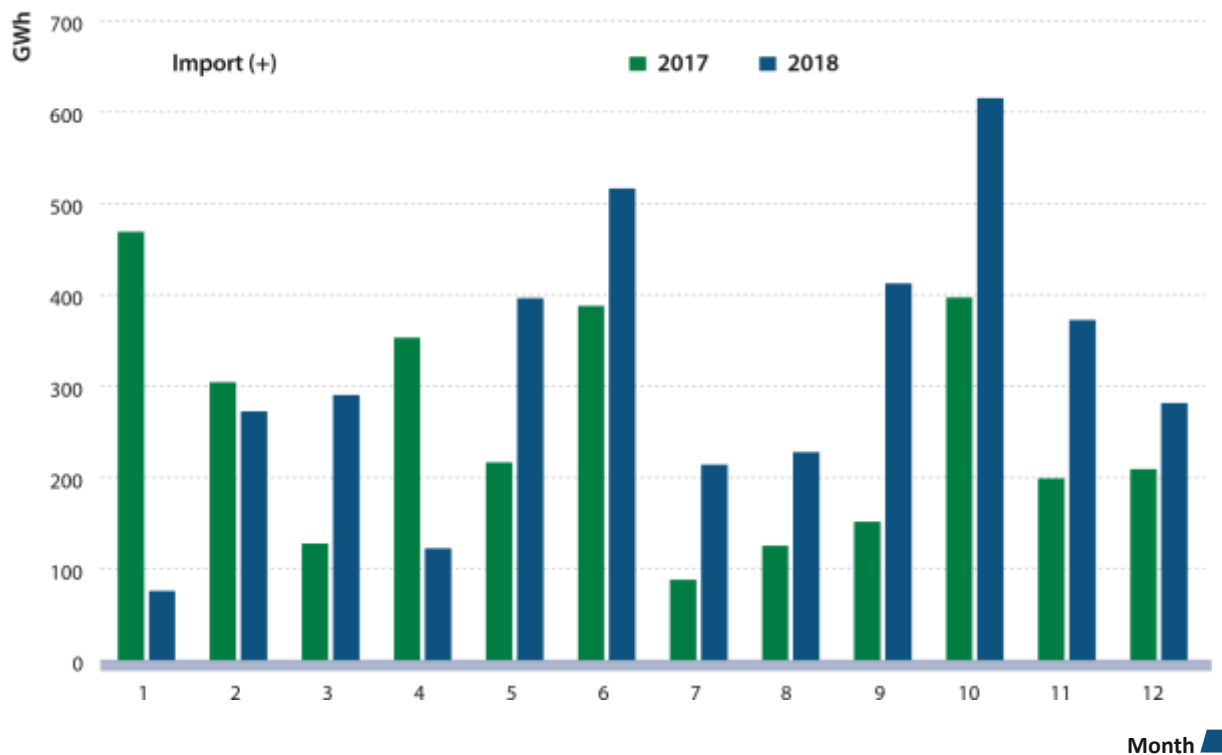


CHART 10: MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN ES SR IN 2018 IN GWH

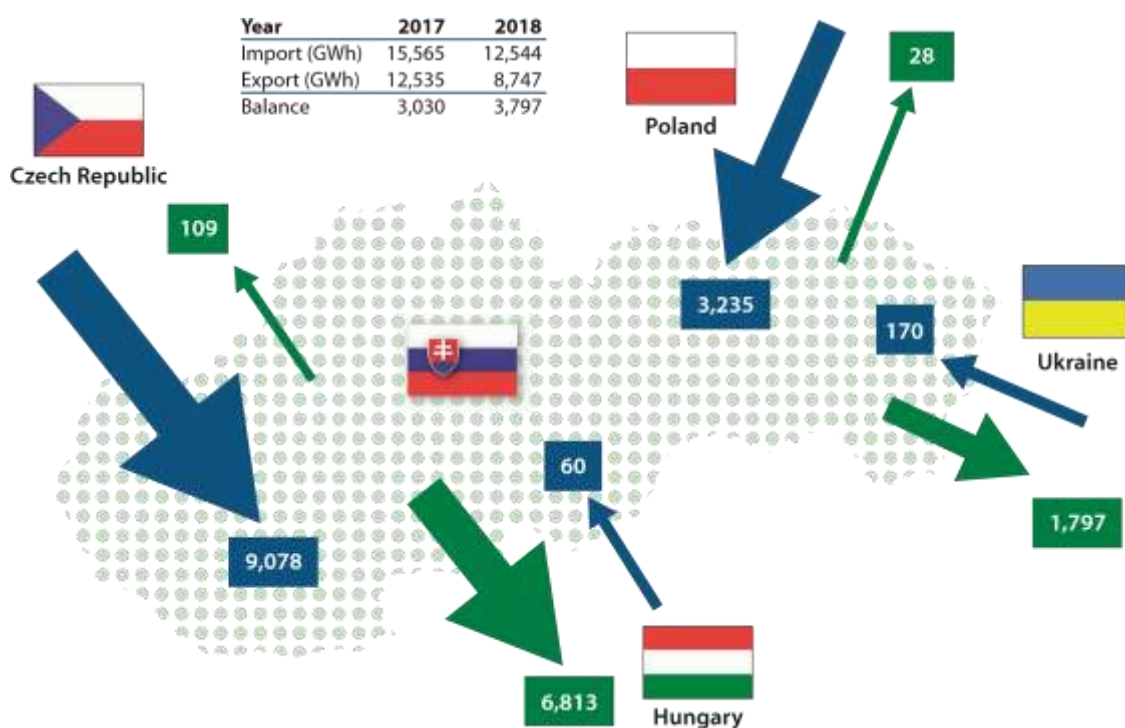
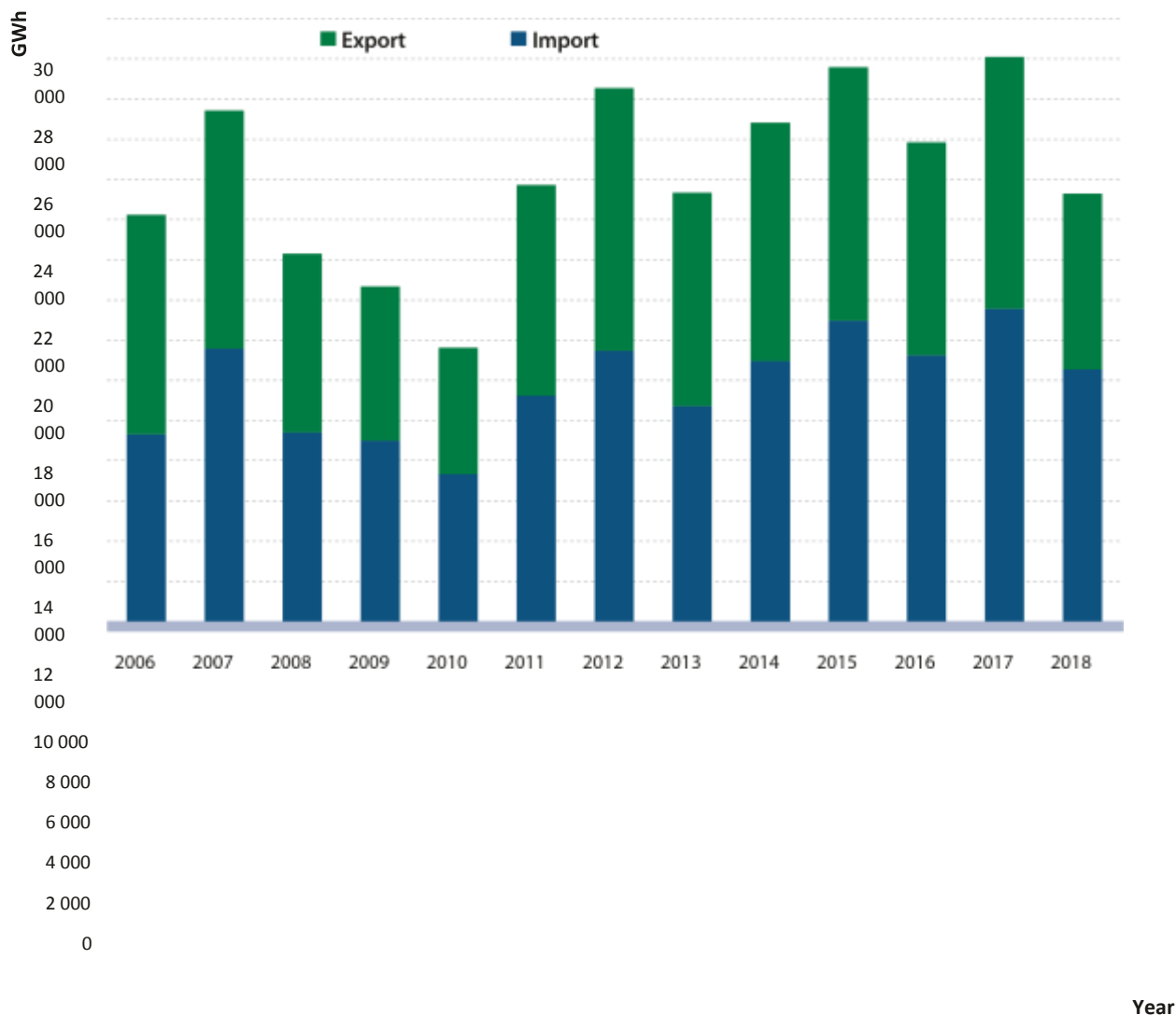
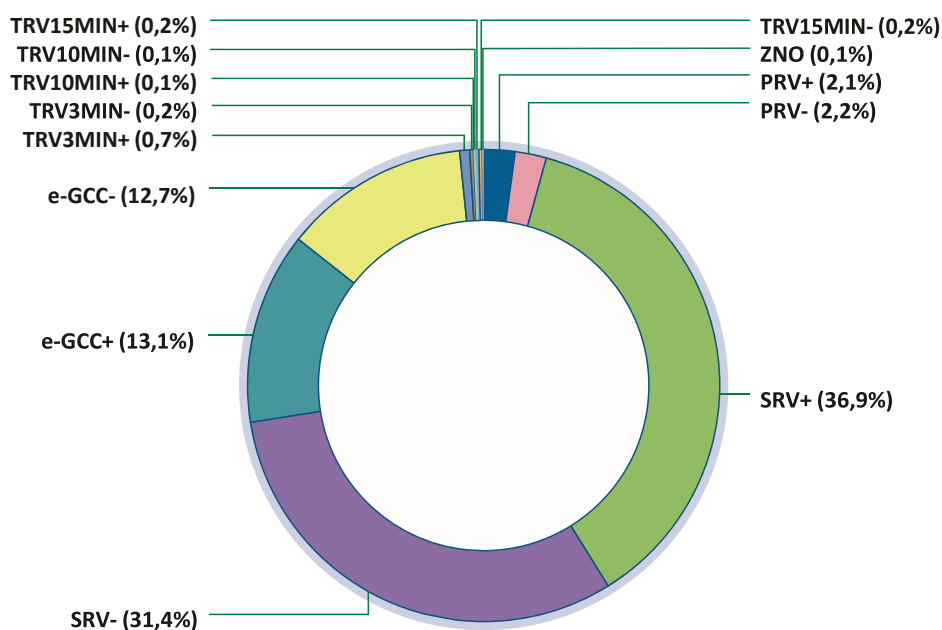


CHART 11: MEASURED CROSS-BORDER ELECTRICITY TRANSMISSIONS IN ES SR IN THE PERIOD 2006 TO 2018



■ CHART 12: PERCENTAGE SHARE OF RE SUPPLY TO ES SR IN 2018



DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.

OKTE, a. s., ako organizátor krátkodobého trhu na Slovensku pôsobí na slovenskom energetickom trhu od 1. januára 2011. Od uvedeného dátumu OKTE, a. s., prevzala od spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., 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.

K 1. januáru 2014 bolo legislatívne stanovené rozšírenie pôsobnosti spoločnosti aj na oblasti správy merania a zberu dát, prevádzkovanie centrálného miesta na zber a evidenciu údajov z merania v rámci celej elektrizačnej sústavy SR a vykonávanie centrálnej fakturácie - vysporiadania regulovaných poplatkov za systémové služby a prevádzkovanie systému, ktorými je zaťažená koncová spotreba elektriny.

Rozšírené portfólio služieb, ktoré OKTE, a. s., poskytuje pre elektroenergetický trh, jednoznačne vedie k posilneniu významu OKTE, a. s., v zmysle 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 búr 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 búr 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.

V súlade s požiadavkami nariadenia Európskej komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pridelovania kapacity a riadenia preťaženia (tzv. nariadenie CACM), vykonáva spoločnosť OKTE, a. s., tiež funkciu nominovaného organizátora trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“) a aktívne sa podieľa na napĺňaní požiadaviek plynúcich z tohto nariadenia súvisiacich najmä s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie.

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 kontraktach za prevádzkovateľa prenosovej sústavy a účastníkov trhu s elektrinou a plynom s povinnosťou podľa REMIT.

ROZVOJ DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Smerovanie spoločnosti je zamerané na zvyšovanie kvality aktuálne vykonávaných činností a poskytovaných služieb. 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. Cieľom OKTE, a. s., v tejto oblasti je aj legislatívne ukotvenie existencie referenčnej databázy meraní. Tento krok a novelizácia zákona o podpore obnoviteľných zdrojov energie prispeli k úspešnému spusteniu projektu zúčtovateľa podpory obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla. Tento zákon taktiež presunul agendu záruk pôvodu na OKTE, a. s., a naštartoval projekt presunu kompetencií a zriadenia nového informačného nástroja. Oba projekty musia byť finalizované a spustené do živej prevádzky od 1. 1. 2020.

Spoločnosť sa aktívne podieľa na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. OKTE, a. s., participuje na viacerých projektoch v oblasti rozvoja denného trhu, akými sú napríklad projekt Core Flow-base Market Coupling či nový projekt prepojenia trhu 4M Market Coupling (ďalej len „4M MC“) s Nemeckom, Rakúskom a Poľskom, ktorého prípravná fáza začala koncom roka 2018.

V oblasti rozvoja interných informačných systémov OKTE, a. s., neustále prispôsobuje a implementuje zmeny funkcionalít IS OKTE, ktoré vyplývajú z požiadaviek legislatívy a požiadaviek samotných účastníkov trhu.

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

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, zjednoteniu obchodných a technických parametrov a efektívnejšiemu využitiu pridelených prenosových kapacít.

Spoločnosť OKTE je už niekoľko rokov súčasťou a členom viacerých projektov prepojenia denných a vnútrodených 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 rámci platformy pre spoluprácu všetkých NEMO v rámci EÚ, tzv. Interim NEMO Committee, v roku 2018 všetci NEMO usilovne pracovali na vytvorení trvalého zmluvného rámca pre spoluprácu na úrovni všetkých NEMO (zmluva All-NEMO Cooperation Agreement, tzv. ANCA) a zaoberali sa témami, ktoré spadajú do ich spoločných právomocí. Okrem toho sa spoločnosť OKTE, a. s., spolu so zahraničnými partnermi venovala tvorbe zmlúv, ktoré budú upravovať prevádzku integrovaného denného trhu s elektrinou v EÚ. Ide hlavne o dva typy zmlúv: spoločnú zmluvu medzi NEMO a prevádzkovateľmi prenosových sústav (Day-ahead Operational Agreement) a zmluvu medzi NEMO pre oblasť denného trhu (All-NEMO Day-ahead Operational Agreement).

V budúcnosti sa v súvislosti s nariadením CACM očakáva výrazne širšie prepojenie denných trhov v rámci EÚ vedúce k vytvoreniu jednotného prepojenia týchto trhov, ktoré by umožnilo účastníkom trhu obchodovať elektrinu v rámci celej EÚ. Pre naplnenie tohto cieľa je nutné prepojiť dva veľké celky, v súčasnosti fungujúce ako prepojené denné trhy – 4M MC a tzv. Multi Regional Coupling (MRC), ktorý združuje krajiny západnej, severnej a južnej Európy. OKTE, a. s., je aktívnym účastníkom projektov, ktoré by mali želané prepojenie priniesť, pričom spustenie jednotného integrovaného trhu do prevádzky je plánované na rok 2020.

Vnútrodený trh s elektrinou

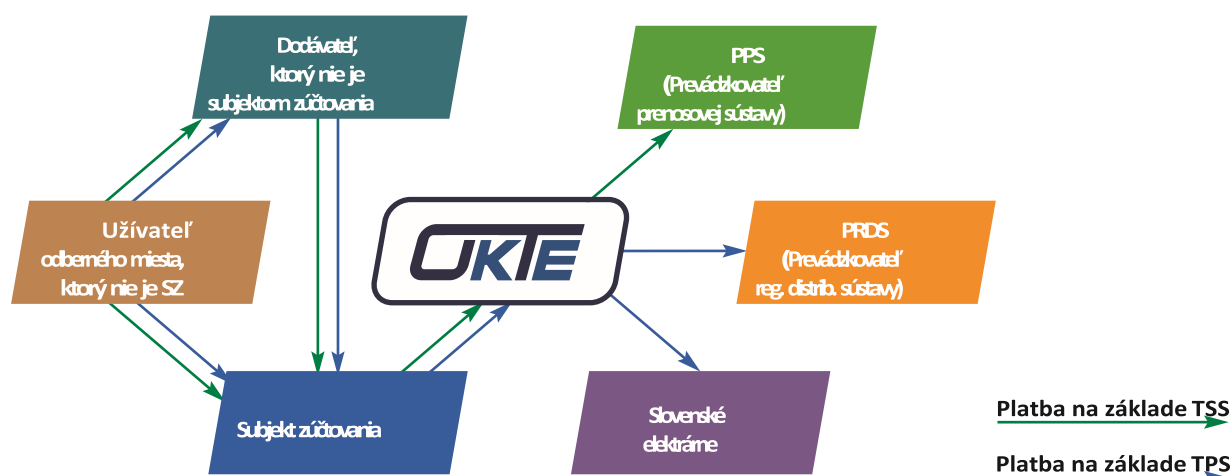
Spoločnosť OKTE reaguje na požiadavky účastníkov trhu aj európskej legislatívy týkajúce sa obchodovania bližšie k času fyzickej dodávky elektriny, ktoré sa objavujú najmä v dôsledku súčasných zmien vo výrobe a spotrebe elektriny. Od roku 2016 spoločnosť úspešne prevádzkuje platformu priebežného vnútrodeného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti. Na opodstatnenosť tejto platformy poukazuje každoročný nárast množstva elektriny, ktoré je na nej zobchodované, pričom výnimkou nebol ani rok 2018.

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

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov

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

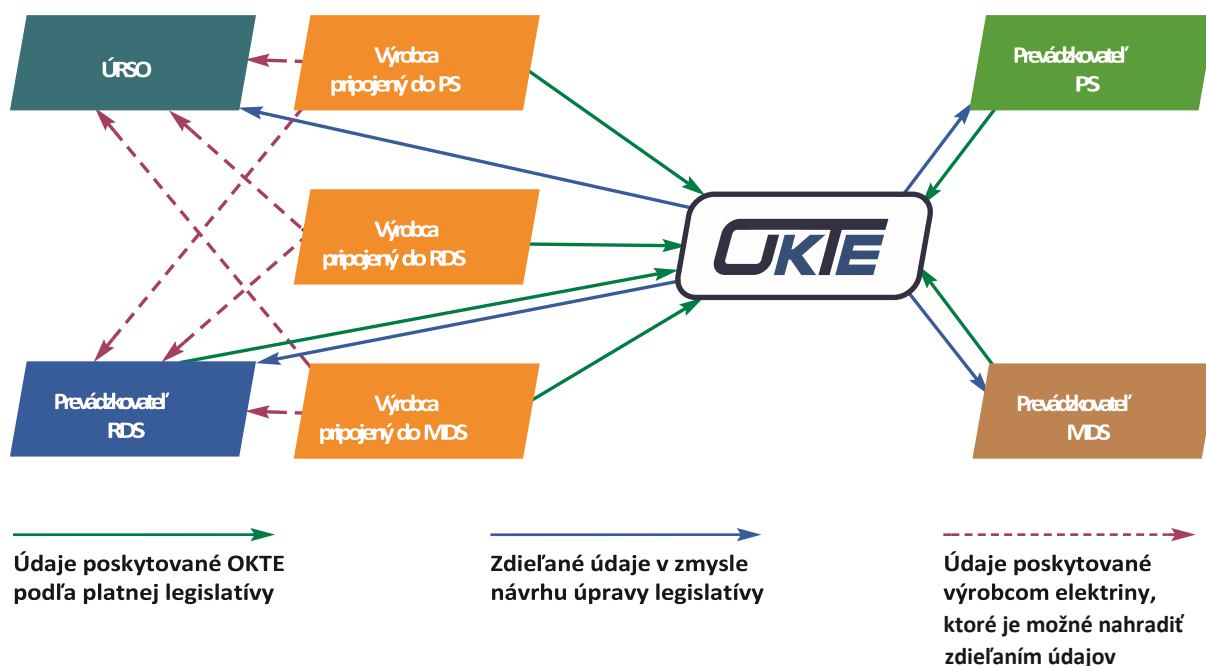
■ OBR. 1: MODEL CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE TPS (TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU) A TSS (TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY)

**Referenčná databáza nameraných údajov**

Na základe praxe spojenjej s výkonom činností správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2018 sa ukazuje, že legislatívne prostredie a súčinnosť účastníkov na trhu s elektrinou je kľúčovou témou. Spoločnosť OKTE preto na zabezpečenie jednoznačnosti práv a povinností jednotlivých účastníkov trhu predložila niektoré opatrenia v zákone o energetike a zákone o podpore obnoviteľných zdrojov a vysokoúčinnnej 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 činností 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 duplicit 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. 2: 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.

V októbri 2018 novelizácia zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby určila OKTE, a. s., ako zúčtovateľa podpory od 1. 1. 2020. Prípravy na implementáciu sa začali hneď po schválení novelizácie a budú pokračovať celý rok 2019. OKTE, a. s., bude v novej funkcii zúčtovateľa administrovať podpory doplatok a príplatok podporovaným výrobcam, 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., aktívne organizuje stretnutia s prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav v rámci prechodu činností administrácie a centralizácie podpory a o 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.

Novelizácia zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby prináša prechod kompetencie k vydávaniu a evidencii záruk pôvodu elektriny z Úradu pre reguláciu sieťových odvetví na OKTE, a. s. Z tohto titulu sme v poslednom štvrtroku 2018 začali prístupové rokovania s Asociáciou vydavateľov záruk pôvodu – AIB, kde sme úspešne získali štatút pozorovateľa. Ďalšie kroky budú smerovať k úplnej integrácii európskych procesov a k stabilnému členstvu v AIB.

PREVÁDZKA DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

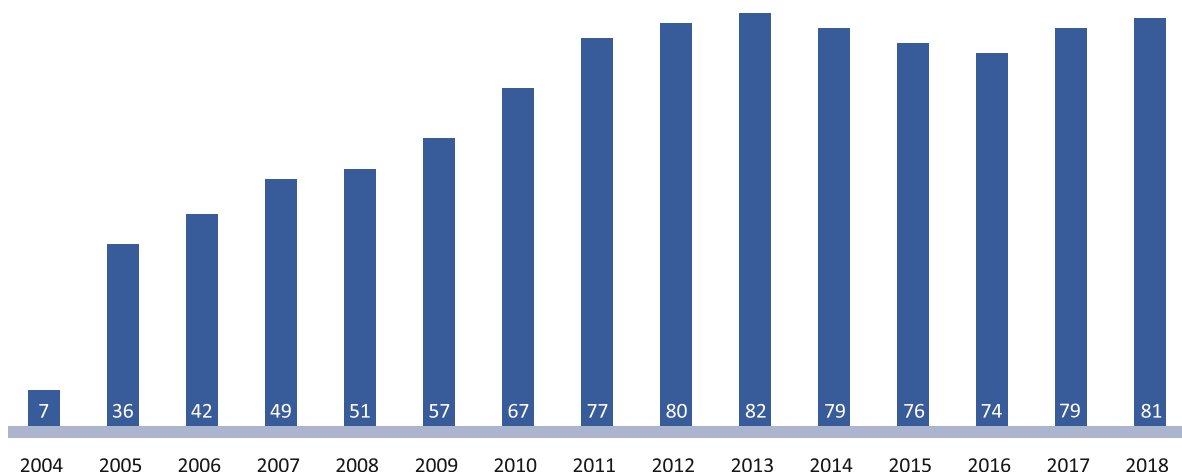
Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

V procesoch zúčtovania odchýlok a rozdielov nenastali v roku 2018 žiadne zmeny. V priebehu roku 2018 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevidovaných 82 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovania odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia príslušného mesiaca.

Od 1. 1. 2018 nastala zmena v určovaní zúčtovacej ceny odchýlky. Pri stanovení zúčtovacej ceny odchýlky sa porovnáva marginálna cena regulačnej elektriny s 1,1-násobkom ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde.

V priebehu roka 2018 vstúpili do platnosti ustanovenia z nariadenia komisie EÚ 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave („EB GL“). Spoločnosť OKTE ako zúčtovateľ odchýlok v Slovenskej republike bola povinná vypracovať návrh podmienok pre subjekty zúčtovania podľa čl. 18 EB GL. V zmysle tohto nariadenia vyplynula potreba zmeniť znamienkovú konvenciu pri vyhodnocovaní a zúčtovaní odchýlok. Od 4. 5. 2018 do 3. 6. 2018 prebiehala verejná konzultácia, v rámci ktorej neprišli žiadne pripomienky od účastníkov trhu. Zmena znamienkovej konvencie mala byť k 18. 12. 2018, ale po dohode s ÚRSO bol termín stanovený na 1. 1. 2019. Zmena znamienkovej konvencie sa týka aj platieb za podiel na nákladoch na RE.

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 na 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.

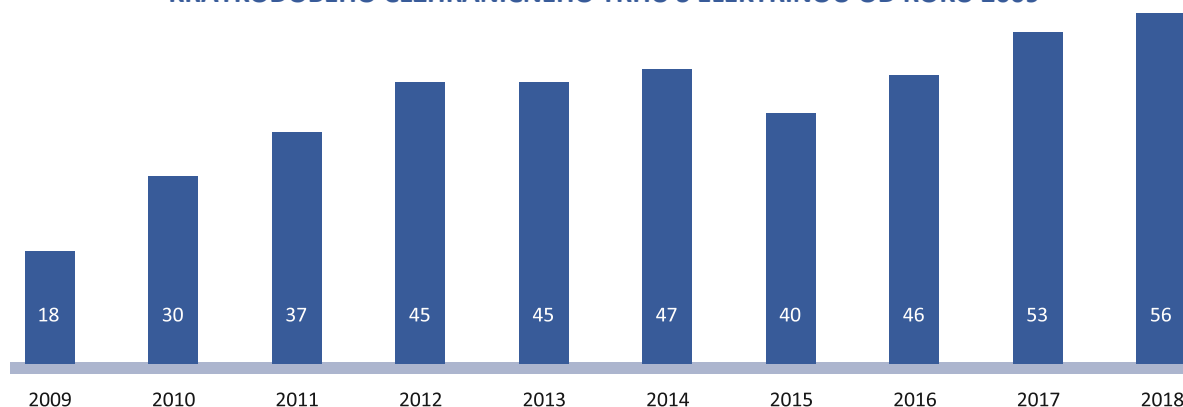
Z dôvodu jednotného označovania znamienok pri vyhodnotení rozdielov a vyhodnotení odchýlok a tiež pri platbách nastane k 1. 1. 2019 znamienková konvencia aj pri vyhodnotení a zúčtovaní rozdielov.

Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

OKTE, a. s., využíva na 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 2018 zaregistrovaných 56 účastníkov.

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



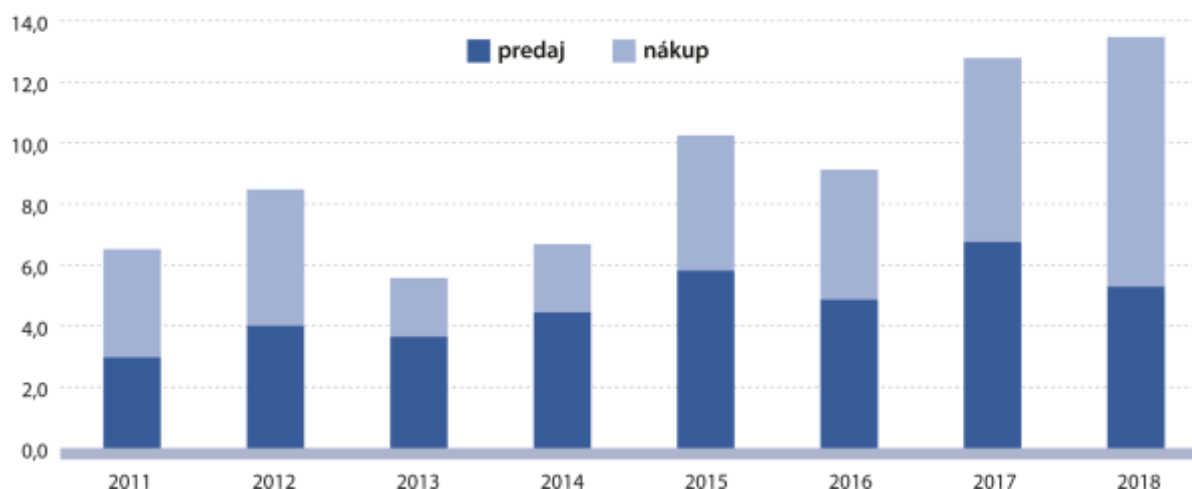
Denný trh

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 2018 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 nárast aj v roku 2018 oproti predchádzajúcemu roku, keď celkový ročný počet obchodných prípadov nákupu a predaja elektriny na KT predstavoval 13,472 TWh, čo je o 0,69 TWh viac ako v roku 2017, pričom celkové ponúkané množstvo na predaj dosiahlo úroveň 5,291 TWh a celkové požadované množstvo elektriny na nákup úroveň 8,181 TWh. Zároveň je to najvyššia dosiahnutá hodnota od spustenia KT do prevádzky v roku 2009.

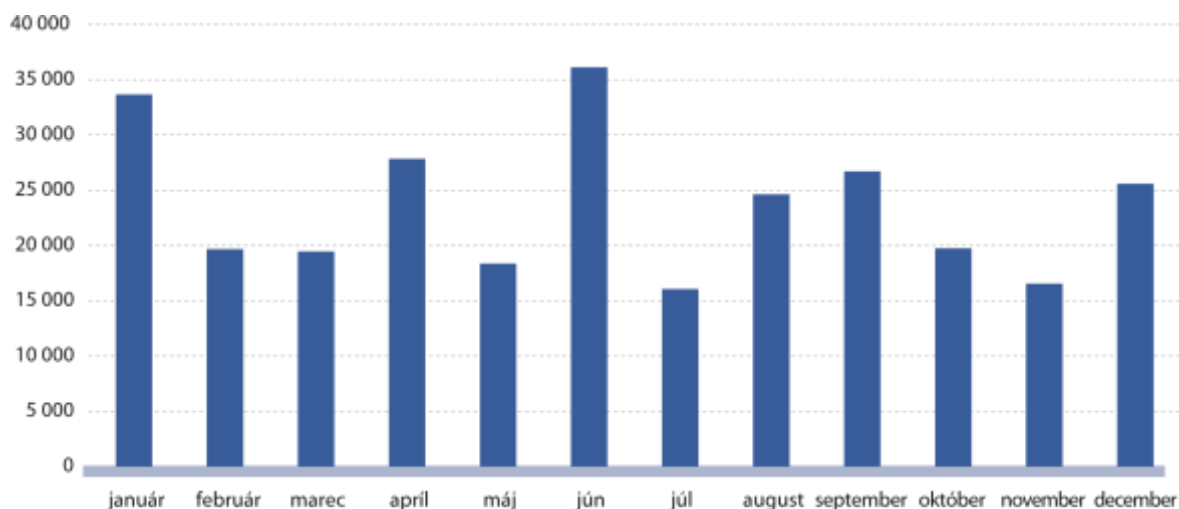
GRAF 3: VÝVOJ CELKOVÉHO ZOBCHODOVANÉHO OBJEMU V TWH OD ROKU 2011



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 2018 predstavoval hodnotu 284 510,6 MWh (284,5 GWh), pričom v roku 2017 predstavoval hodnotu 280 760,8 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci jún, a to 36 128 MWh. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 6,89 €/MWh. Celkové ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 434 933 MWh a na predaj 363 278 MWh.



MWh

GRAF 4: ZOBCHODOVANÝ OBJEM V MWH ZA ROK 2018**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.

Prostredníctvom systému IMS majú koncoví odberatelia prístup k nameraným údajom, ktoré do systému ISOM zadávajú prevádzkovatelia sústav.

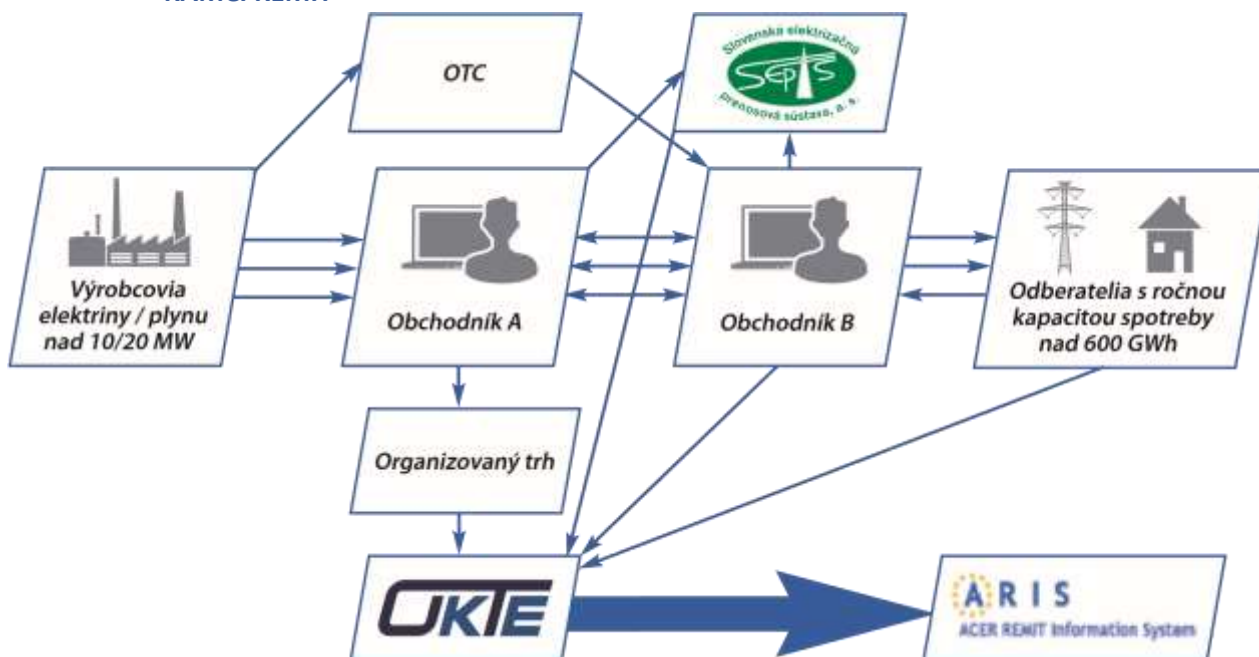
Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

Spoločnosť OKTE od 1. januára 2014 podľa zákona o energetike vykonáva prostredníctvom systému ISCF fakturáciu poplatkov, vybraných 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 2018 prostredníctvom systému ISCF bol vyfakturovaný na základe tarify TSS objem vo výške 158 230 249 eur a na základe tarify TPS objem vo výške 610 329 924 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. 3: SCHÉMA REPORTINGU DÁT DO ACER PROSTREDNÍCTVOM RRM OKTE, A. S., V RÁMCI REMIT



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

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 na 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.

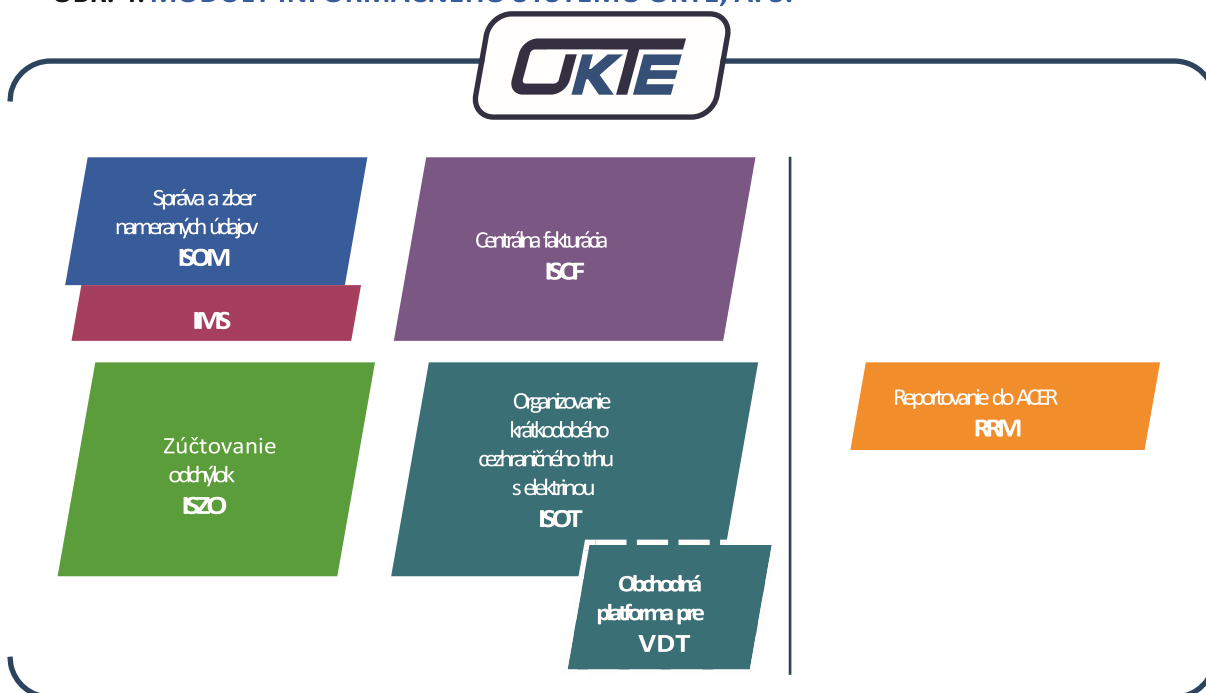
Informačné technológie

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.

■ OBR. 4: MODULY INFORMAČNÉHO SYSTÉMU OKTE, A. S.



Vedenie spoločnosti OKTE si uvedomuje dôležitosť informačných systémov OKTE z pohľadu celého trhu s elektrinou, a preto v súlade s hlavnými strategickými cieľmi spoločnosti aj v roku 2018 vyvíjalo maximálne úsilie, aby bola zabezpečená bezporuchová a bezpečná prevádzka týchto systémov. Tento cieľ sa darilo naplňovať v roku 2018, okrem iného aj dôsledným plnením technických, legislatívnych a administratívnych požiadaviek medzinárodnej normy ISO/IEC 27001:2013, ktoré potvrdilo aj úspešné absolvovanie ďalšieho 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.

Zároveň v priebehu roku 2018 bol v spoločnosti vytvorený integrovaný systém manažérstva kvality, ktorý spojil vhodné požiadavky z normy ISO/IEC 9001:2015 a ISO 27001:2013 a významne tak prispel k zabezpečeniu zvýšenia kvality interných procesov a kvality výstupov z hlavných informačných systémov.

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

V období od 1. 1. 2018 do 31. 12. 2018 dosiahla spoločnosť OKTE výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 997-tisíc eur. Plánovaný výsledok hospodárenia pred zdanením bol o 631-tisíc eur nižší. Dosiahnutý vyšší výsledok hospodárenia bol ovplyvnený najmä nižšími odpismi dlhodobého majetku a nižším čerpaním niektorých prevádzkových nákladov. OKTE, a. s., dosiahla k 31. 12. 2018 výsledok hospodárenia po zdanení vo výške 758-tisíc eur.

V roku 2018 dosiahla OKTE, a. s., prevádzkové výnosy z uplatňovania poplatkov a taríf za poskytovanie regulovaných služieb na úrovni 9,989 mil. eur a prevádzkové náklady na úrovni 9,056 mil. eur. Najvyšší podiel tvorili náklady na odpisy dlhodobého nehmotného a hmotného majetku, osobné a sociálne 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 1 376,601 mil. eur zodpovedá recipročným výnosom a nákladom za jednotlivé činnosti vykonávané OKTE, a. s., a to: zúčtovanie odchýlok (7 %), organizovanie krátkodobého trhu (38 %), vykonávanie činnosti operátora meraní a centrálnej fakturácie (55 %). Táto bilancia recipročných výnosov a nákladov je vyrovnaná a nemá žiadny vplyv na konečný výsledok hospodárenia.

TAB.: KĹÚČOVÉ UKAZOVATELE VÝSLEDKU HOSPODÁRENIA OKTE, A. S., ZA ROKY 2017 A 2018

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2017	Výsledok hospodárenia v tis. eur pre rok 2018	Zmena 2018/2017	Podiel na tržbách
Tržby	1 273 746	1 386 652	108,90%	100,00%
Spotrebovaný materiál a služby	-850 472	-859 254	101,00%	61,97%
Personálne náklady	-1 795	-1 932	107,60%	0,14%
Odpisy a opravné pol. k dlh. majetku	-4 242	-3 728	87,90%	0,27%
Ostatné prevádzkové náklady, netto	-63	-72	114,30%	0,01%
Prevádzkový zisk	793	1029	129,80%	0,07%
Finančné náklady, netto	-43	-32	74,40%	0,00%
Zisk pred daňou	750	997	132,90%	0,07%
Daň	-183	-239	130,60%	0,02%
Čistý zisk	567	758	133,70%	0,05%
Priemerný počet zamestnancov	33	34	103,00%	

K 31. 12. 2018 celkové aktíva OKTE, a. s., predstavovali výšku 109,256 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 96 % a bol vo výške 104,440 mil. eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 57,984 mil. eur. Táto hodnota sa týka najmä finančného zabezpečenia v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2018 do 31. 12. 2018 bola celková výška investícií 2,620 mil. eur, čo zodpovedalo plánovanej výške pre rok 2018 na úrovni 96 %. Oproti predchádzajúcemu roku bol objem investícií vyšší o 31 %. 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 intenzívne zmeny v informačnom systéme XMtrade®/ISO a SAP.

SUBSIDIARY OKTE, a. s.

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

As at 1 January 2014, its competences were extended based on the legislation to also cover the area of data measurement and collection, operation of the central place for data collection and registration from measurement in the entire Slovak electricity system and performance of central invoicing - settlement of regulated fees for systemic services and system operation what means burden for the final electricity consumption.

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

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

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

In compliance with the requirements of the European Commission Regulation 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (so called CACM Regulation), OKTE, a. s., performs the functions of the nominated electricity market organizer (hereinafter referred to as "NEMO") and it takes an active part in fulfilment of the requirements resulting from this Regulation related especially to development, implementation, and operation of the single coupling of the cross-border day-ahead and intraday market in electricity within the European Union.

Operation of so called registered reporting mechanism (RRM) of OKTE, a. s., according to the European Commission Implementing Regulation No. 1348/2014 is based directly from the applicable EU legislation on integrity and transparency of the wholesale energy market (so called REMIT) which imposes an obligation on the organized market places to provide for reporting of data on the traded transactions to ACER. At the same time, OKTE, a. s., provides for 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.

DEVELOPMENT OF THE SUBSIDIARY COMPANY

The company activities focus on enhancement of quality of the currently performed activities and services provided. In the long-term horizon, OKTE, a. s., processes and analyses the data provided to it by all market participants which after their validation lead to creation of the unified reference database unambiguously contributing to transparency and quality of the measured data and thus to just distribution of the financial flows among individual market participants. The objective of OKTE, a. s., in this field includes also legislative anchoring of the existing Reference Database of the Measured Data. This step and amendment of the Act on Promotion for Renewable Energy Sources contributed to successful launch of the project of the biller of promotion for energy renewable sources and combined

electricity and heat production. Moreover, this Act shifted the agenda concerning guarantees of origin to OKTE, a. s., and started the project of transfer of competences and establishment of a new information tool. Both projects must be finalized and commissioned from 1 January 2020.

The company was actively participating in the activities related to development, implementation, and operation of the single cross-border day-ahead market in electricity coupling within the European Union. OKTE, a. s., participates in several projects concerning development of the day-ahead market such as Core Flow-Based Market Coupling project or a new project 4M Market Coupling (hereinafter referred to as "4M MC") with Germany, Austria, and Poland the preparatory phase of which started at the end of 2018.

In the field of development of internal information systems, OKTE, a. s., continuously assimilates and implements changes of functionalities of IS OKTE resulting from the legislation requirements and requirements of the market participants.

In terms of long-term planning, the company ambition is 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. 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 bidding 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 attitudes, procedures, and management of individual key activities.

Within the platform for cooperation of all NEMOs within EU, so called Interim NEMO Committee, in 2018, all NEMOs worked hard on creation of the permanent contractual framework for cooperation on the level of all NEMOs (AllNEMO Cooperation Agreement, i.e. ANCA) and addressed the topics falling within their common powers. Moreover, OKTE, a. s., together with foreign partners devoted time to preparation of contracts adjusting operation of the integrated day-ahead market in electricity in the EU. These are especially two types of contracts: a common agreement between NEMO and transmission system operators (Day-Ahead Operational Agreement) and agreement between NEMO for the day-ahead area (All-NEMO Day-Ahead Operational Agreement).

In the future, in relation to the CACM Regulation, significantly higher day-ahead market coupling within EU leading to creation of the single coupling of these markets which would enable the participants of the market in electricity to trade in electricity within the entire EU. In order to meet this goal, two big wholes must be coupled that currently work as functioning coupled day-ahead markets – 4M MC and so called Multi Regional Coupling (MRC) associating the countries from the West, North and South Europe. OKTE, a. s., is an active participant of projects which should result in the wished coupling while commissioning of the single integrated market is planned for the year 2020.

Intraday Market in Electricity

OKTE reacts to the requirements of the market participants and of the European legislation concerning trading closer to the time of physical supply of electricity which occur especially due to current changes in the electricity production and consumption. Since 2016, the company has been successfully operating the platform of the interim intraday

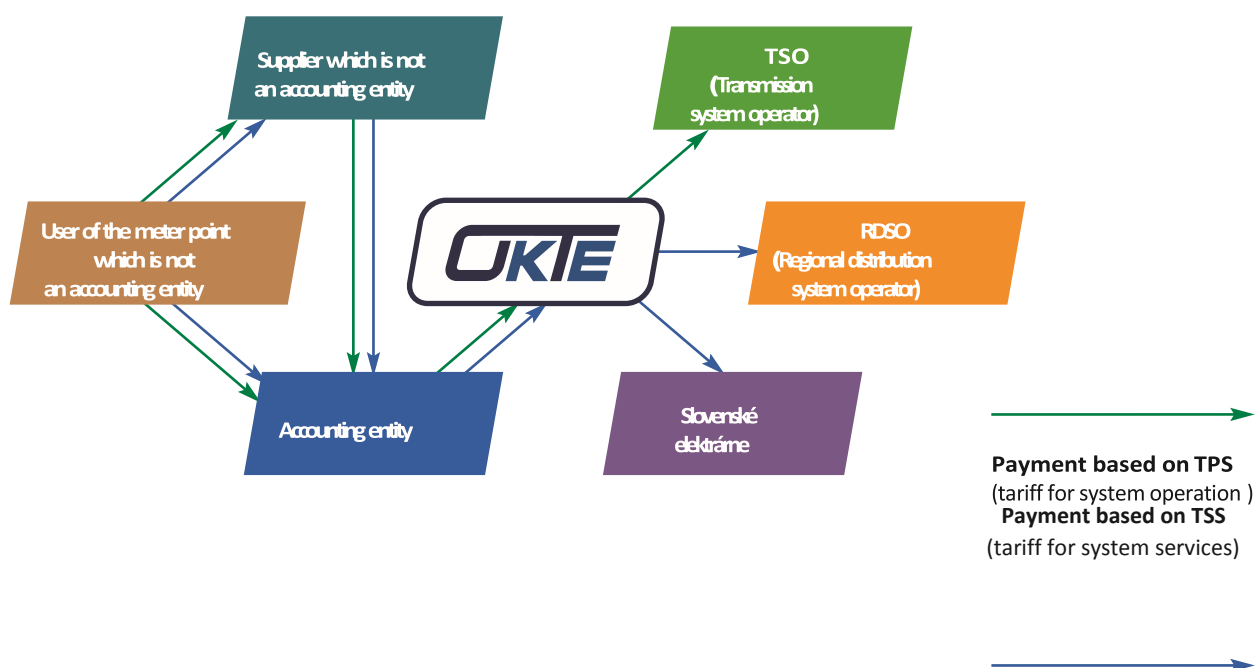
trading for the participants of the market in electricity in the Slovak trading area. The justification of this platform is proved by annual increase of the electricity volume traded on it while the year 2018 was not an exception to that.

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. 1: MODEL OF CENTRAL INVOICING TPS (TARIFF FOR THE SYSTEM OPERATION) AND TSS (TARIFF FOR SYSTEMIC SERVICES)



Reference Database of the Measured Data

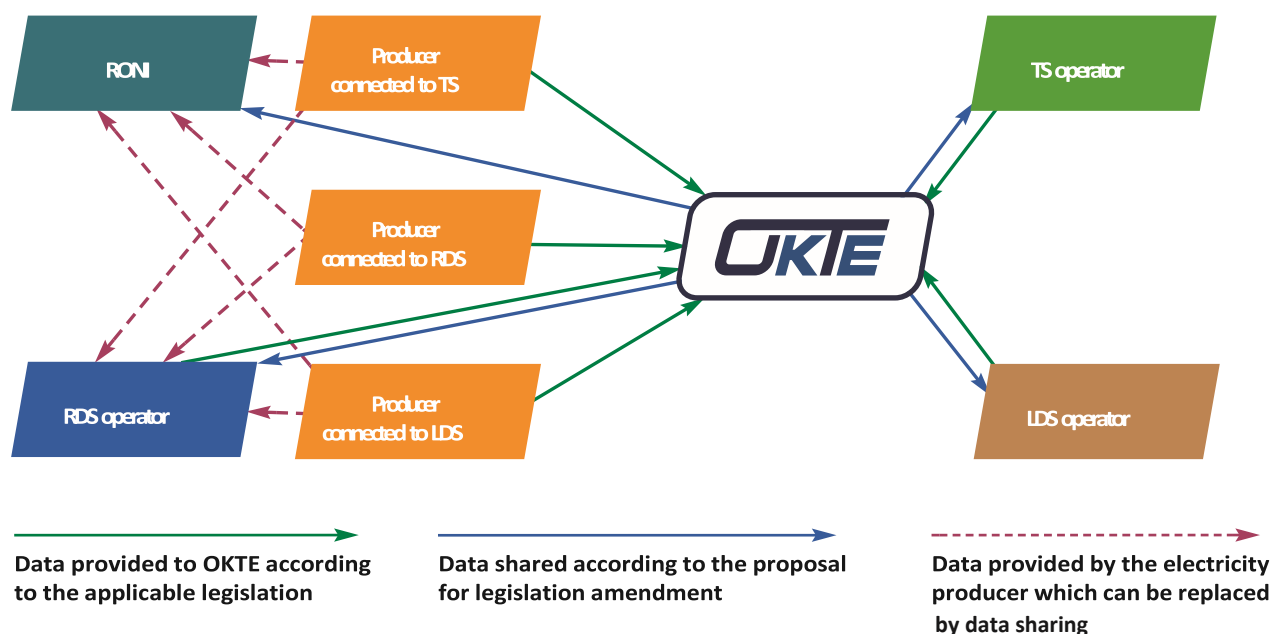
Based on the practise related to execution of management and collection of the measured data and central invoicing in the period between 2014 and 2018, it is obvious the legislative environment and collaboration of the participants of the market in electricity is a key topic. Thus to ensure unambiguity of rights and obligations of individual market participants, OKTE submitted some measures in the Energy Act and Act on Promotion of Renewable Resources and High-Efficient Combined Electricity and Heat Production for consideration in regard to changes in 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 at

performance of regulated activities the data provided from the unified reference database of OKTE, a. s., what shall 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 provision of data 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. 2: 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

Since 2009, there has been a discussion on optimization of the system for promotion of electricity from energy renewable sources (RES) and highly effective combined production (VÚ KVET) in Slovakia.

In October 2018, the amendment of Act No. 309/2009 Coll. on the Promotion of Renewable Energy Sources and High Efficiency Combined Generation identified OKTE, a. s., as biller of the promotion from 1 January 2020. Preparations for implementation started immediately after approval of the amendment and will continue in the entire year 2019. OKTE, a. s., in a new function of an imbalance biller shall administer supports, the additional payment and extra payment to the endorsed producers, pay the remuneration to the obliged purchaser ensuring compulsory repurchase of electricity and to the determined accounting entity ensuring assumption of responsibility for the imbalance (for sources with claim to this form of support).

OKTE, a. s. actively arranges meetings with the regional distribution system operators within transition of the administration and centralization activities of support and on simplification of the promotion system for electricity 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.

Amendment of Act No. 309/2009 Coll. on the Promotion of Renewable Energy Sources and High Efficiency Combined Generation brings about transfer of competence for provision and registration of guarantees for electricity origin from the Regulatory Office for Network Industries to OKTE, a. s.. Due to this reason, in 2018, we started accession negotiations with the Association of Issuers of Guarantees of Origin – AIB where we successfully acquired the observer statute. Further steps will lead to full integration of the European processes and to the stable membership in AIB.

OPERATION OF THE SUBSIDIARY COMPANY

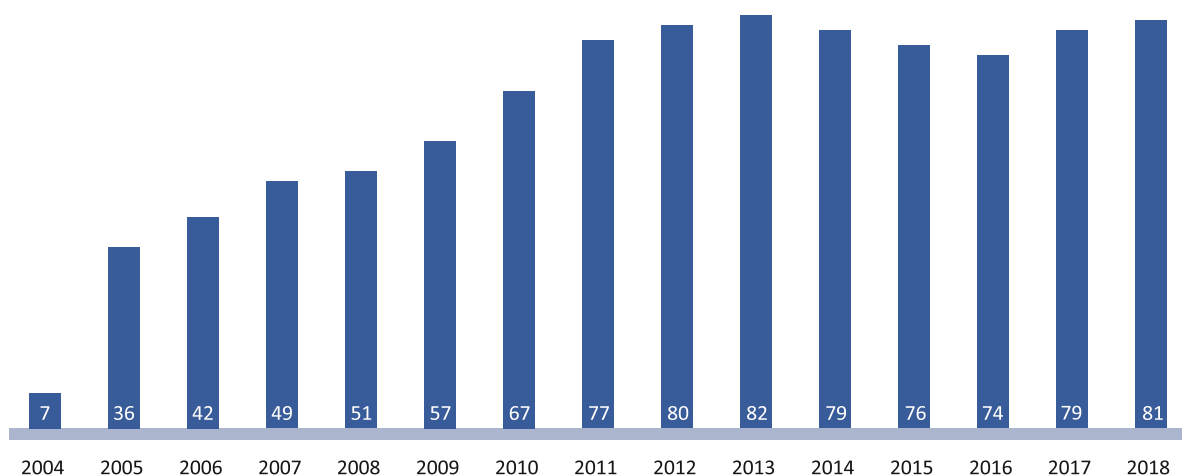
Imbalance Settlement and Settlement of Differences

There were no changes in the imbalance and difference settlement process in 2018. In the course of 2018, there were 82 accounting entities of imbalance settlement registered in the clearing agent 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.

From 1 January 2018, a change in determining the settlement price of imbalance occurred. When setting the settlement price of imbalance, it is necessary to compare a marginal price of the regulation electricity and the 1.1-multiple of the electricity price on the day-ahead market of the Slovak trading area within the respective settlement period.

In the course of 2018, provisions from the EU Commission Regulation No. 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (“EB GL”). OKTE as the imbalance biller in the Slovak Republic was obliged to elaborate a proposal of conditions for the accounting entities pursuant to Art. 18 of EB GL. Pursuant to this regulation, a need arose to change the sign convention at imbalance evaluation and settlement. From 4 May 2018 to 3 June 2018, a public consultation was arranged within which no comments from the market participants were received. The change of sign convention should have been carried out as at 18 December 2018 but after agreement with RONI the date was set to 1 January 2019. The change of the sign convention covers payments for the share of costs of RE.

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 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.

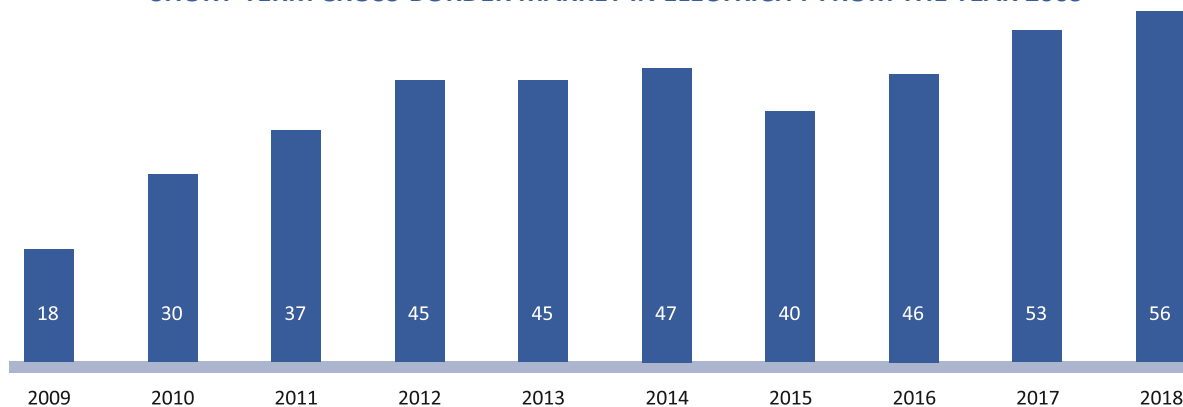
Due to unified marking of signs at evaluation of differences and imbalance evaluation and at payments, as at 1 January 2019, the sign convention occurs at difference evaluation and settlement.

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

OKTE, a. s., uses the KT - ISOT information system for organization and evaluation of the short-term market (STM) 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 2018, there were 56 participants registered in the STM information system.

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



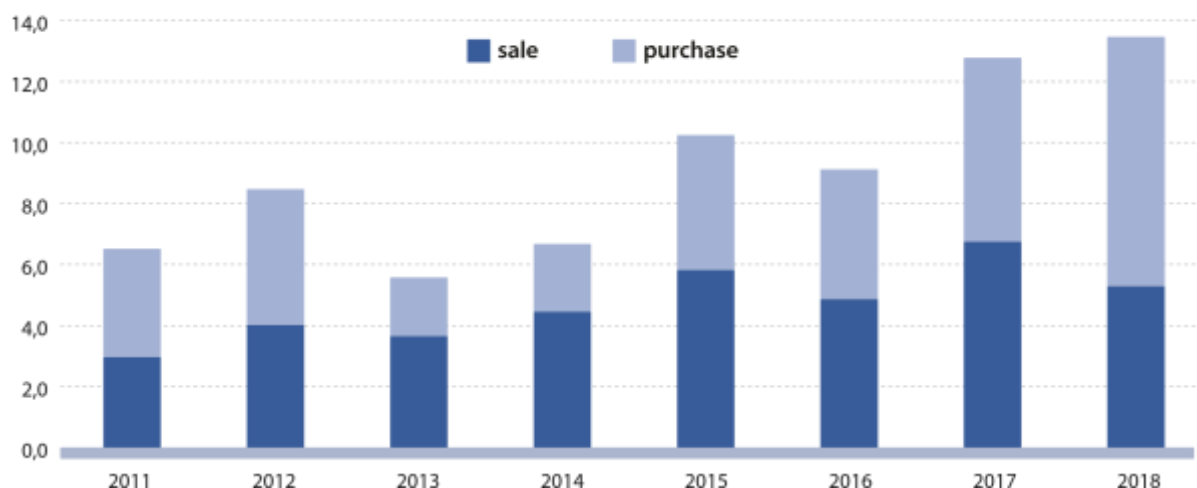
Day-Ahead Market

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 2018 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 increase also in 2018 compared to the previous year when the total annual number of trading cases covering purchased and sold volume of electricity on STM amounted to 13.472 TWh, what is by 0.69 TWh more than in 2017 while the total offered volume for sale reached the level of 5.291 TWh and the total demanded volume of electricity for purchase was 8.181 TWh. Concurrently, it is the highest achieved value from STM commissioning in 2009.

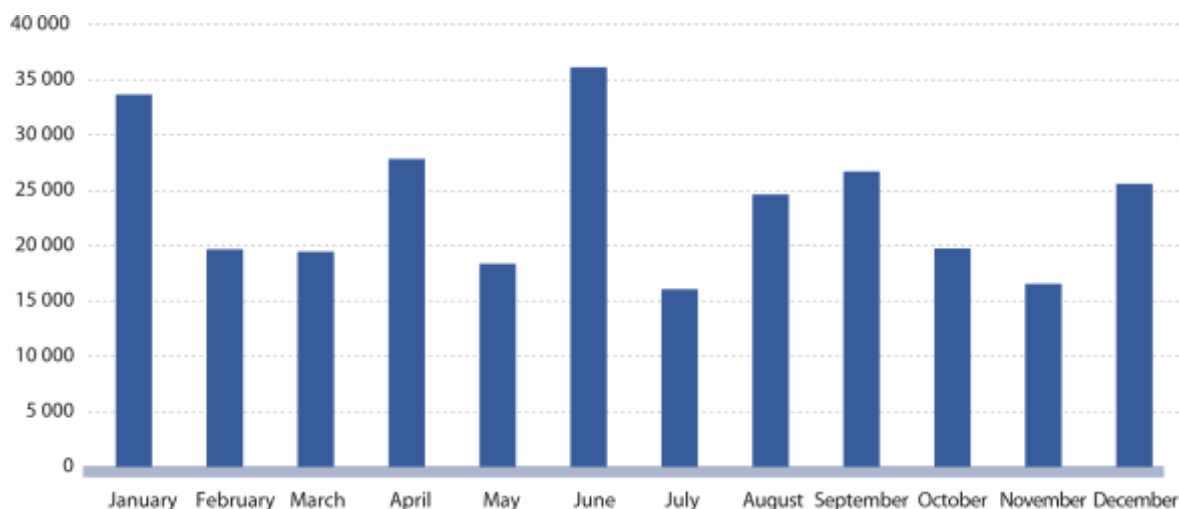
CHART 3: DEVELOPMENT OF THE TOTAL TRADED VOLUME IN TWH FROM YEAR 2011



Interim Intraday Trading in the Slovak Bidding Area

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

The volume of trades concluded in 2018 amounted to 284,510.6 MWh (284,5 GWh), while in 2017 it amounted to 280,760.8 MWh. The biggest traded volume of electricity was achieved in June, i.e. 36,128 MWh. An average price of the trade amounted to 6.89 €/MWh. The total offered volume of electricity for purchase reached the value of 434,933 MWh and the value of 363,278 MWh for sale.



MWh

CHART 4: TRADED VOLUME IN MWH IN 2018**Administration and Collection of the Measured Data and Central Invoicing**

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

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

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

Using the IMS end consumers have access to the measured data entered in the ISOM system by the system operators.

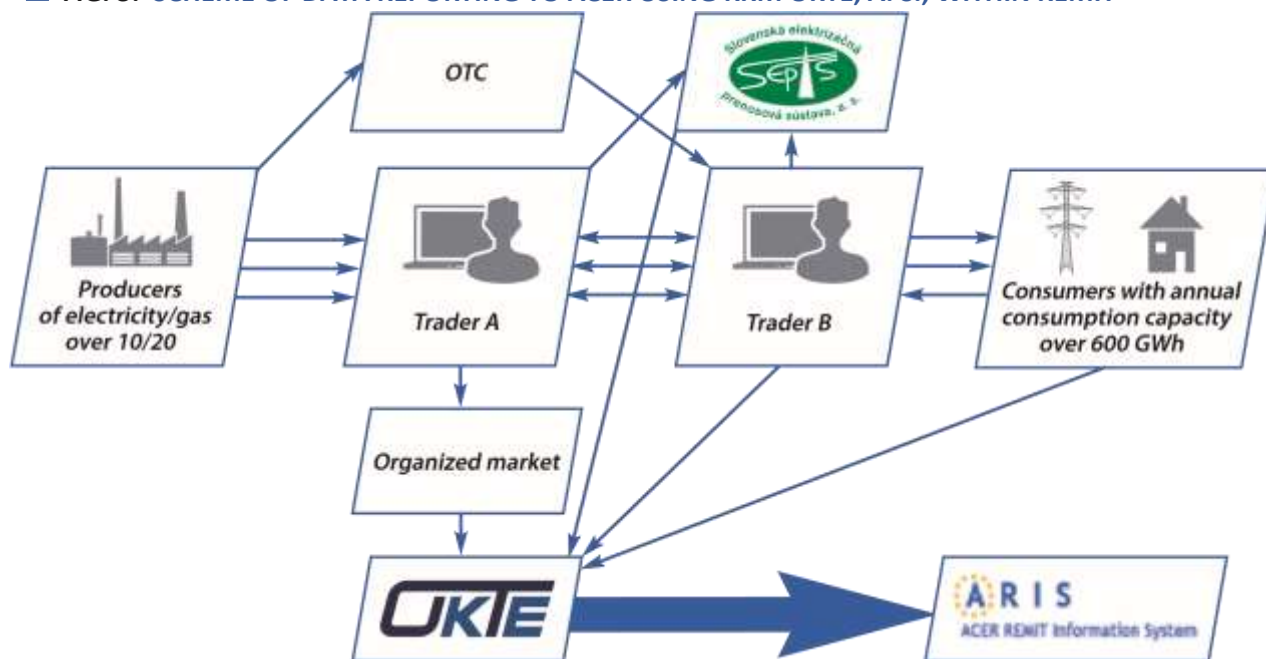
Central Invoicing of Fees for System Services and Fees for the System Operation

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 systemic services based on the tariff for systemic services (TSS) and fees for the system operation based on the tariff for the system operation (TPS). The system for 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. During the entire year 2018, the volume of EUR 158,230,249 was invoiced via the ISCF system based on the TSS tariff and the volume of EUR 610,329,924 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. 3: 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 an automated interface on the basis of web services by uploading the file using the system portal or by filling in the template on the portal. Using the RRM portal, the user may see the current state of the report and download the ACER confirmation for registration of meeting the reporting obligation. OKTE, a. s., archives these reports and confirmations during the period of five years.

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

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

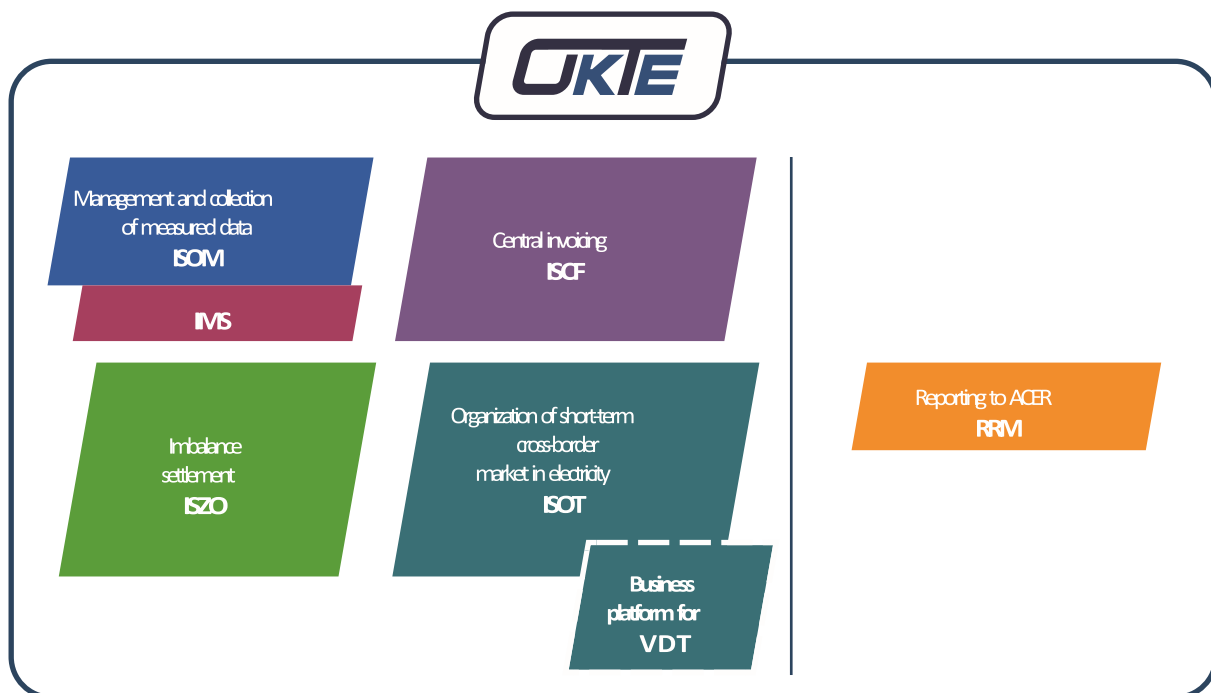
Information Technologies

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.

■ FIG. 4: MODULES OF THE OKTE, A. S. INFORMATION SYSTEM



The OKTE management is aware of importance of the OKTE information systems in terms of the entire market in electricity and thus in compliance with the main strategic goals of the company also in 2018 they made maximum efforts to ensure trouble-free and safe operation of those systems. This objective was successfully fulfilled in 2018, inter alia, by thorough fulfilment of the technical, legislative, and administrative requirements of the international ISO/IEC 27001:2013 standard which was confirmed by successful execution of another periodical audit 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 the course of 2018, the Integrated Management System was established in the company which joined compliant requirements from the ISO/IEC 9001:2015 and ISO 27001:2013 standards thus significantly contributing to ensuring quality of internal processes and quality of outputs from the main information systems.

Reports on the Property State and Economic Results

In the period from 1 January 2018 to 31 December 2018, OKTE reached the pre-tax economic result amounting to EUR 997 thousand. The planned pre-tax economic result was lower by EUR 631 thousand. The achieved higher economic result was influenced especially by lower depreciations of long-term assets and lower drawdown of operating costs. As of 31 December 2018, OKTE, a. s. reached the after-tax economic result amounting to EUR 758 thousand.

In 2018, OKTE, a. s., reached operating revenues from fees and tariffs for provision of regulated services on the level of EUR 9.989 million and operating costs of EUR 9.056 million. The highest share consisted of the depreciation costs of long-term intangible and tangible assets, staff and wage costs and costs of computing technique. Continuous development and making the company run more efficient was also reflected in other costs and costs of expert opinions and analyses.

Total amount EUR 1,376.601 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 (38 %), activities of the operator of measurement and central invoicing (55 %). This balance of reciprocal revenues and costs is balanced and it has no impact on the final economic result.

TABLE: KEY INDICATORS OF OKTE, A. S., ECONOMIC RESULT IN 2017 AND 2018

Key indicators	Economic Results in EUR thousand for the year 2017	Economic Results in EUR thousand for the year 2018	Change 2018/2017	Share in revenues
Revenues	1,273,746	1,386,652	108.90 %	100.00 %
Material and service consumption	-850,472	-859,254	101.00 %	61.97 %
Staff costs	-1,795	-1,932	107.60 %	0.14 %
Depreciations and adjusting items to long-term assets	-4,242	-3,728	87.90 %	0.27 %
Net other operating costs	-63	-72	114.30 %	0.01 %
Operating profit	793	1,029	129.80 %	0.07 %
Net financial costs	-43	-32	74.40 %	0.00 %
Pre-tax profit	750	997	132.90 %	0.07 %
Tax	-183	-239	130.60 %	0.02 %
Net profit	567	758	133.70 %	0.05 %
Average number of employees	33	34	103.00 %	

As of 31 December 2018, total assets of OKTE, a. s., amounted to EUR 109,256 million of which floating capital formed 96 % and it amounted to EUR 104,440 million. The amount of the floating capital is influenced by the financial accounts amounting to EUR 57,984 million. This value covers especially financial securities within trading on the day-ahead market and imbalance settlement.

In the period from 1 January 2018 to 31 December 2018, the total amount of investments was EUR 2.620 million what fully corresponded to the amount planned for the year 2018 on the level of 96 %. Compared to the previous year, the volume of investments was higher by 31 %. 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. During fulfilment of those obligations, OKTE cooperated with the transmission system operator. All aforementioned legislation tasks and obligations have led to the demands for intense changes in the XMtrade®/ISO information system and SAP.



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2018
 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 571042-39

MANDAT AUDIT, a.s. - spoločnosť s rúbením v Bratislavskom regióne (Právnická osoba Bratislava) - Základný kapitál: 201348,- Kč, IČO: 308881152, IČ DPH: SK2021671342

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



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 2018, 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 2018, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

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

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto účtovnej závierky podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom EÚ a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné 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 auditorských 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 jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

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

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

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

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



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 2018 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

Bratislava, 14. februára 2019

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

Ing. Martin Dubai
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 1090



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2018 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2018 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (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	7
3 Riadenie finančného rizika	25
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	30
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	51
17 Rezervy na záväzky a poplatky	52
18 Tržby	55
19 Spotreba materiálu a služieb	56
20 Personálne náklady	57
21 Ostatné prevádzkové náklady	57
22 Ostatné prevádzkové výnosy	57
23 Finančné náklady netto	58
24 Daň z príjmov	58
25 Podmienené záväzky	59
26 Zmluvné záväzky	59
27 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	61
28 Transakcie so spriaznenými stranami	62
29 Udalosť po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	65

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018
ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ **143**
VÝKAZNÍCTVO (IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

1

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2018 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
 (Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru 2018	2017
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	816 547 144	810 739 957
Nehmotný majetok	6	8 671 630	8 061 641
Ostatné investície	7	5 278 315	4 847 815
Pohľadávky	10	8 255 700	0
		838 752 789	823 649 413
Obežný majetok			
Zásoby	9	858 171	840 893
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	42 510 176	31 739 896
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	51 967 693	80 849 065
Pohľadávky z dane z príjmov		8 543 922	0
		103 879 962	113 429 854
		942 632 751	937 079 267
Majetok spolu			
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
Aktuálne zisky/straty		-1 068 620	-519 820
Fond z precenenia majetku	12	91 102 032	105 859 922
Nerozdelený zisk		253 718 368	247 039 712
Vlastné imanie spolu		629 981 585	638 439 629
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	14	32 297 222	44 041 667
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	94 109 018	88 021 554
Odložený daňový záväzok	16	59 173 867	58 606 416
Ostatné dlhodobé záväzky	13	359 441	0
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	9 441 325	8 152 325
		195 380 863	196 884 962
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	14	11 744 599	13 589 444
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	89 113 577	73 186 285
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	16 329 744	11 751 262
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	72 243	68 243
Záväzky z dane z príjmov		0	3 179 242
		117 260 163	101 754 476
Záväzky spolu		312 641 156	298 639 438
Pasíva spolu		942 632 751	937 079 267

Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018
ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO (IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

2

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2018 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre
finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v eurách, pokiaľ nie je uvedené inak)

Individuálna účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2018 zostavená v súlade s
Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 14. februára 2019.



Ing. Miroslav Obert
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 65 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto účtovnej závierky.



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
(unofficial translation)**

**on the financial statements prepared
as of December 31, 2018**

**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

HLBMANDAT AUDIT s.r.o. - auditors' company (Bratislava region (Slovakia code Bratislava)) IČO: 35 829 141, ID: 35829141, IČ DPH: SK221817042

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



Independent Auditor's report on the financial statements for the Shareholder, Board of Directors, Supervisory Board and Audit Committee of company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the statement of financial position as of December 31, 2018, the income statement and statement of comprehensive income for the year then ended, the statement of Changes in Equity for the year then ended and the statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2018, 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



considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

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

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

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information disclosed in the Annual Report

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

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



As at the issuance date of the auditor's report on the audit of financial statements, the annual report was not available to us.

When we obtain the annual report, we will evaluate whether the Company's annual report includes information whose disclosure is required under the Act on Accounting, and based on procedures performed during the audit of the financial statements, we will express an opinion on whether:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2018 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 14th, 2019

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

Ing. Martin Dubai
Responsible auditor
SKAU licence nr. 1090

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'MDubai'.



A/4

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Individual Financial Statements as at 31 December 2018 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 Comprehensive 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	25
4 Critical accounting estimates and judgements	29
5 Property, plant and equipment	31
6 Intangible assets	37
7 Shares in subsidiaries and other investments	38
8 Financial instruments by category	39
9 Inventories	40
10 Trade and other receivables	40
11 Cash and cash equivalents	42
12 Shareholder's Equity	42
13 Trade and other payables	44
14 Bank loans and finance lease liabilities	45
15 Grants and deferred revenues	47
16 Deferred tax	50
17 Provisions for liabilities and charges	51
18 Revenues	53
19 Consumed materials and services	55
20 Personnel costs	56
21 Other operating expenses	56
22 Other operating income	56
23 Finance expense, net	57
24 Income tax expense	57
25 Contingencies	58
26 Commitments	58
27 Cash generated from operations	60
28 Related party transactions	60
29 Events after the reporting period	63

REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2018

150

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Statement of Financial Position as at 31 December 2018 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 2018	2017
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	810 547 144	810 738 957
Intangible assets	6	8 671 830	8 061 641
Other investment	7	5 278 315	4 847 815
Receivables	10	8 255 700	0
		838 752 789	823 649 413
Current assets			
Inventories	9	858 171	840 693
Trade and other receivables	10	42 510 176	31 738 898
Cash and cash equivalents	11	51 967 693	80 849 066
Current income tax receivable		8 543 922	0
		103 879 962	113 429 654
Total assets		942 632 751	937 079 067
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		(1 068 620)	(519 820)
Revaluation reserve	12	91 102 032	105 659 922
Retained earnings		253 718 368	247 039 712
Total equity		628 991 595	638 439 629
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans and finance lease liabilities	14	32 297 222	44 041 667
Non-current portion of grants and other deferred revenues	15	94 109 018	86 021 554
Deferred tax liability	16	59 173 987	58 689 416
Other non-current liabilities	13	359 441	0
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 441 325	8 152 325
		195 380 993	196 884 962
Current liabilities			
Current bank loans and finance lease liabilities	14	11 744 599	13 569 444
Trade and other payables	13	89 113 577	73 186 285
Current portion of grants and other deferred revenue	15	16 329 744	11 751 262
Provisions for current liabilities and charges	17	72 243	68 243
Current income tax payable		0	3 179 242
		117 260 163	101 754 476
Total liabilities		312 641 156	298 639 438
Total equity and liabilities		942 632 751	937 079 067

The notes 6 to 64 form an integral part of these Financial Statements.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 2
Statement of Financial Position as at 31 December 2018 prepared in accordance with International Financial
Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union
(All amounts are in Euros unless stated otherwise)

The Financial Statements for the year ended 31 December 2018 prepared in accordance with
International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were prepared
and authorized for issue on 14 February 2019 by the Board of Directors.



Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

**ku konsolidovanej účtovnej závierke
zostavenej k 31. decembru 2018**

**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**

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

HLBMANDAT, a.s., auditorská spoločnosť (Slovakia) - region Bratislava - spol. s r.o. (Slovakia) - Bratislava, IČO: 351446, IČO: 35089110, IČO: 35202271141

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



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 2018, 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 2018, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky*. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

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

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



TAX & AUDIT SERVICES

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

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

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

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

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

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

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

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami,



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 2018 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, 15. marca 2019

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

Ing. Martin Dubai
Zodpovedný audítor
Dekrét SKAU č. 1090



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

156

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2018 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2018 zostavená podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (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	26
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	31
5 Hmotný majetok	32
6 Nehmotný majetok	39
7 Cenné papiere a podiely	40
8 Finančné nástroje podľa kategórie	41
9 Zásoby	42
10 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	43
11 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	45
12 Vlastné imanie	46
13 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	48
14 Bankové úvery a finančný leasing	49
15 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	51
16 Odložená daň z príjmov	54
17 Rezervy na záväzky a poplatky	55
18 Tržby	58
19 Spotreba materiálu a služieb	60
20 Personálne náklady	61
21 Ostatné prevádzkové náklady	61
22 Ostatné prevádzkové výnosy	62
23 Finančné náklady netto	62
24 Daň z príjmov	63
25 Podmienené záväzky	63
26 Zmluvné záväzky	64
27 Podmienené aktíva	64
28 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	66
29 Transakcie so spriaznenými stranami	66
30 Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka	71

Poznámky na stranách 6 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ

157

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2018 zostavený podľa Medzinárodných
štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru	
		2018	2017
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Finančný majetok	5	815 945	811 749
Nemotný majetok	6	12 999	12 868
Ostatné investície	7	631	200
Pohľadávky	10	6 266	30
		838 861	824 847
Obežný majetok			
Zásoby	9	858	541
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	53 284	48 627
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	109 952	140 293
Pohľadávky z dane z príjmov		8 450	0
		172 554	189 761
Majetok určený na predaj		0	0
Majetok spolu		1 011 415	1 014 608
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	12	105 000	105 000
Zákonný rezervný fond	12	21 320	21 263
Ostatné fondy	12	162 294	161 891
Precenenie finančnej investície		109	109
Aktuárské zisky / straty		-1 086	-520
Fond z precenenia majetku	12	91 102	105 660
Nerozdelený zisk	12	254 478	247 607
Vlastné imanie spolu		633 212	641 010
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé bankové úvery	14	32 297	45 280
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	94 651	86 621
Odlícený daňový záväzok	16	59 068	58 600
Ostatné dlhodobé záväzky	13	359	0
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	9 506	8 162
		195 943	198 663
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	14	12 588	13 982
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	13	151 361	143 960
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	15	16 239	13 737
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	17	72	68
Záväzky z dane z príjmov		0	3 188
		182 260	174 935
Záväzky spolu		378 203	373 598
Pasíva spolu		1 011 415	1 014 608

Poznámky na stranách 6 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2018

158

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2018 zostavený podľa Medzinárodných
štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v ôsichoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

2

Konsolidovaná účtovná závierka za rok končiaci 31. decembra 2018 zostavená v súlade s
Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
bola zostavená a odsúhlasená na zverejnenie dňa 15. marca 2019.



Ing. Miroslav Oberť
Predseda predstavenstva



Ing. Martin Malaník
Člen predstavenstva

Poznámky na stranách 6 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovej závierky.





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, 2018, the consolidated income statement and consolidated statement of comprehensive income for the year then ended, the consolidated statement of Changes in Equity for the year then ended and the consolidated statement of Cash Flows for the year then ended, and the notes, comprising a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements give a true and fair view of the consolidated financial position of the Company as at 31 December 2018, and its consolidated financial performance for the year then ended and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by European Union as amended.

Basis for Opinion

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

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

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

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

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

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing



will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

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

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

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

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Consolidated Annual Report

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

REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2018

162



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 2018 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 15th, 2019

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

Ing. Martin Dubai
Responsible auditor
SKAU licence nr. 1090



4/4

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

*Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2018 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.	1
Consolidated Statement of Financial Position	3
Consolidated Income Statement and Consolidated Statement of Comprehensive Income	4
Consolidated Statement of Changes in Equity	5
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	30
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	53
17 Provisions for liabilities and charges	54
18 Revenues	57
19 Consumed materials and services	59
20 Personnel costs	60
21 Other operating expenses	60
22 Other operating income	61
23 Finance expense, net	61
24 Income tax expense	62
25 Contingencies	62
26 Commitments	63
27 Contingent assets	65
28 Cash generated from operations	65
29 Related party transactions	66
30 Events after the reporting period	70

REPORT BY AN INDEPENDENT AUDITOR AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS AT 31 DECEMBER 2018

164

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 1
Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2018 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 2018	2017
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	5	815 945	811 749
Intangible assets	6	12 999	12 868
Other investments	7	631	200
Receivables	10	5 286	30
		838 861	824 847
Current assets			
Inventories	9	858	841
Trade and other receivables	10	53 284	48 627
Cash and cash equivalents	11	109 952	140 293
Current income tax receivable		8 460	0
		172 554	189 761
Non-current assets held for sale		0	0
Total assets		1 011 415	1 014 608
EQUITY			
Share capital and reserves attributable to equity			
Share capital	12	105 000	105 000
Legal reserve fund	12	21 320	21 263
Other reserves	12	162 294	161 891
Revaluation of financial investment		109	109
Actuarial gains/loss		-1 089	-620
Revaluation reserve	12	91 102	105 860
Retained earnings	12	254 476	247 607
Total equity		633 212	641 010
LIABILITIES			
Non-current liabilities			
Non-current bank loans	14	32 297	45 280
Grants and other deferred revenues	15	94 891	86 621
Deferred tax liability	16	56 088	56 600
Other non-current liabilities	13	359	0
Non-current provisions for liabilities and charges	17	9 508	8 162
		195 943	196 663
Current liabilities			
Current bank loans	14	12 588	13 982
Trade and other payables	13	151 361	143 900
Grants and other deferred revenue	15	18 238	13 737
Provisions for current liabilities and charges	17	72	68
Current income tax payable		0	3 188
		182 259	174 935
Total liabilities		378 203	373 598
Total equity and liabilities		1 011 415	1 014 608

Notes on the pages 6 to 70 form an integral part of these consolidated Financial Statements.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

2

Consolidated Statement of Financial Position for the year ended 31 December 2018 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union (all amounts are in thousands of euro unless stated otherwise)

The Consolidated Financial Statements for the year ended 31 December 2018 prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union were approved and authorized for issue on 15 March 2019 by the Board of Directors.



Ing. Miroslav Obert
Chairman of the Board of Directors



Ing. Martin Malanik
Member of the Board of Directors



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