



VÝROČNÁ SPRÁVA ANNUAL REPORT 2008

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

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



PricewaterhouseCoopers
Slovensko, s.r.o.
Námestie 1. mája 18
815 32 Bratislava
Slovak Republic
Telephone +421 (0) 2 59350 111
Facsimile +421 (0) 2 59350 222

**Správa o overení súladu Výročnej správy s účtovnou závierkou
v zmysle § 23 Zákona č. 540/2007 Z.z.
(Dodatok k správe audítora)**

Aкционárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („Spoločnosť“) k 31. decembru 2008 uvedenej v kapitole č.15, ku ktorej sme dňa 31. marca 2009 vydali správu audítora bez výhrad, ktorá je uvedená v kapitole č.15.

V zmysle Zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve sme tiež overili či informácie, ktoré sú predmetom účtovníctva, a sú uvedené vo výročnej správe Spoločnosti k 31. decembru 2008, sú v súlade s vyššie uvedenou overenou účtovnou závierkou.

Zodpovednosť Predstavenstva Spoločnosti za výročnú správu

Predstavenstvo Spoločnosti je zodpovedné za vyhotovenie, správnosť a úplnosť výročnej správy v súlade so slovenským zákonom o účtovníctve.

Zodpovednosť audítora za overenie súladu výročnej správy s účtovnou závierkou

Našou zodpovednosťou je na základe overenia vyjadriť názor na to, či informácie vo výročnej správe, ktoré sú predmetom účtovníctva, sú vo všetkých významných súvislostiach v súlade s účtovnou závierkou Spoločnosti. Overenie sme vykonali v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplánovať a vykonať overenie tak, aby sme získali primerané uistenie, že výročná správa neobsahuje účtovné informácie, ktoré by sa významne lišili od informácií v účtovnej závierke.

Súčasťou overenia je uskutočnenie postupov overujúcich súlad tých údajov vo výročnej správe, ktoré sú predmetom účtovníctva, s účtovnou závierkou. Zvolené postupy závisia od rozhodnutia audítora, vrátane posúdenia rizika významných nesprávností vo výročnej správe, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika audítor berie do úvahy internú kontrolu relevantnú pre zostavenie a objektívnu prezentáciu výročnej správy, aby mohol navrhnuť audítorské postupy vhodné za daných okolností, nie však za účelom vyjadrenia názoru na účinnosť internej kontroly Spoločnosti. Údaje a informácie uvedené vo výročnej správe, ktoré neboli získané z účtovnej závierky, sme neoverovali.

Sme presvedčení, že vykonané overenie poskytuje primeraný podklad pre vyjadrenie názoru audítora.

Názor

Podľa nášho názoru informácie, ktoré sú predmetom účtovníctva, a sú uvedené vo výročnej správe Spoločnosti zostavenej za rok končiaci sa 31. decembra 2008, sú vo všetkých významných súvislostiach v súlade s vyššie uvedenou účtovnou závierkou.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
Licencia SKAU č. 161

Ing. Mária Fröhlová
Licencia SKAU č. 047

Bratislava, 24. apríla 2009

The company's ID (ICO) No. 35739347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ) 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH) SK2020270021.
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1, pod vložkou č. 16611/B, oddiel: Sro.
The company is registered in the Commercial Register of Bratislava 1 District Court, ref. No. 16611/B, Section: Sro.



PricewaterhouseCoopers
Slovensko, s.r.o.
Námestie 1. mája 18
815 32 Bratislava
Slovak Republic
Telephone +421 (0) 2 59350 111
Facsimile +421 (0) 2 59350 222

**Report on Verifying Consistency of the Annual Report with the Financial Statements,
as required by § 23 of Act No. 540/2007 Coll.
(Addendum to the Auditor's Report)**

To the shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

We have audited the accompanying financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("the Company") at 31 December 2008 presented in Chapter no.15, on which we issued an unqualified Auditor's Report on 31 March 2009 which is published in Chapter no.15.

In accordance with the Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended, we also verified whether accounting information included in the Company's annual report at 31 December 2008 is consistent with the audited financial statements referred to above.

Responsibility of Board of Directors for the Annual Report

The Board of Directors is responsible for the preparation, accuracy, and completeness of the annual report in accordance with the Slovak Accounting Act.

Auditor's Responsibility for Verifying Consistency of the Annual Report with the Financial Statements

Our responsibility is to express an opinion on whether the accounting information presented in the annual report is consistent, in all material respects, with the information in the Company's audited financial statements. We conducted the verification in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements, and plan and perform the verification to obtain reasonable assurance whether the annual report is free from accounting information that would significantly differ from the information stated in the financial statements.

The scope of work includes performing procedures to verify that the accounting information presented in the annual report is consistent with the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement in the annual report, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal controls relevant to the Company's preparation and fair presentation of the annual report in order to design procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal controls. We did not verify those data and information in the annual report that were not derived from the financial statements.

We believe that the procedures performed provide a sufficient and appropriate basis for our opinion.

Opinion

In our opinion, the accounting information presented in the Company's annual report prepared for the year ended on 31 December 2008 is consistent, in all material respects, with the audited financial statements referred to above.

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
SKAU licence No. 161

Ing. Mária Frivaldová
SKAU licence No. 047

Bratislava, 24 April 2009

The company's ID (IČO) No. 35739347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ) 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH) SK2020270021.
Spoločnosť je zapisaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1, pod vložkou č. 16611/B, oddiel: Sro.
The company is registered in the Commercial Register of Bratislava 1 District Court, ref. No. 16611/B, Section: Sro.

OBSAH

ÚVOD	10
1. LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	14
2. ROK V SKRATKE	18
3. ORGÁNY SPOLOČNOSTI	26
4. ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	32
5. PREVÁDZKA PRENOŠOVÉJ SÚSTAVY	36
6. RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	44
7. INVESTÍCIE	60
8. ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	66
9. ROZVOJ SPOLOČNOSTI	70
10. MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	74
11. ĽUDSKÉ ZDROJE	80
12. SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V PROGRAME SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a. s., V ROKU 2008	88
13. VÝSLEDKY HOSPODÁREŇIA	92
14. OBCHOD	102
15. INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2008	108

PRÍLOHA

TABLE OF CONTENTS

INTRODUCTION	11
1. BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER	15
2. YEAR IN BRIEF	21
3. COMPANY BODIES	27
4. COMPANY STRUCTURE	33
5. TRANSMISSION SYSTEM OPERATION	39
6. POWER SYSTEM MANAGEMENT	51
7. INVESTMENTS	62
8. ENVIRONMENTAL POLICY	67
9. COMPANY DEVELOPMENT	71
10. INTERNATIONAL CO-OPERATION	76
11. HUMAN RESOURCES	83
12. A REPORT ON FULFILMENT OF MEASURES TAKEN UNDER THE COMPLIANCE PROGRAM TO ENSURE SEPS, a. s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2008	89
13. ECONOMIC RESULTS	96
14. TRADE	104
15. INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR 2008	112

ANNEX



ÚVOD
INTRODUCTION

ÚVOD

POSLANIE SPOLOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS, a. s.), pôsobí v elektroenergetickom sektore od 21. januára 2002, ako prevádzkovateľ elektroenergetickej prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky. SEPS, a. s., ako monopol podlieha štátnej regulácii vykonávanej Úradom pre reguláciu sietových odvetví a Ministerstvom hospodárstva SR.

Posláním spoločnosti je spoločne prevádzkovať prenosovú sústavu, zabezpečovať dispečerské riadenie sústavy, jej údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby bola zaručená spoločná a kvalitná dodávka elektriny a paralelná prevádzka so susednými sústavami podľa odporúčaní UCTE pri rešpektovaní nediskriminačných a transparentných princípov prístupu k sieťam s minimálnymi dopadmi na životné prostredie, v súlade s požiadavkami vyplývajúcimi z národnej legislatívy a legislatívy EÚ, regulačných rozhodnutí ÚRSO a z relevantných pravidiel prevádzky a medzinárodnej spolupráce nadnárodnej synchrónne prepojenej, paralelne spolupracujúcej elektrizačnej sústavy EÚ koordinovanej združením prevádzkovateľov prenosových sústav na európskom kontinente - UCTE.

VÍZIA SPOLOČNOSTI

Zásadnou viziou SEPS, a. s., je byť a v dlhodobom horizonte i zostať prosperujúcou, rešpektovanou a dôveryhodnou spoločnosťou, ktorá poskytuje kvalitné služby a uspokojuje potreby svojich zákazníkov - užívateľov prenosovej sústavy a ostatných účastníkov trhu s elektrinou a v tomto duchu zabezpečiť svoj trvalo udržateľný všeobecný proporcionálny rozvoj. Teda byť spoločnosťou, ktorá bude aj v budúcnosti optimálne udržovať existujúce technologické zariadenia na požadovanej úrovni z hľadiska bezpečnosti, spoločnosti a efektívnosti prevádzky a údržby, využívať kapacitu existujúcej siete, zabezpečovať jej kontinuálnu obnovu, pružne reagovať na nové požiadavky rozvoja prenosu elektriny adekvátnym rozvojom hlavných a podporných technologických zariadení prenosovej sústavy, budovaním nových národných a medzištátnych prepojení a hlavných technologických zariadení, využívajúc vhodnú geografickú polohu Slovenska pre úspešné fungovanie elektrizačnej prenosovej sústavy SR v národnom i celoeurópskom rozsahu.

INTRODUCTION

COMPANY MISSION

A monopoly subject to state regulation carried out by the Regulatory Office for Network Industries and the Ministry of Economy of the Slovak Republic, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (SEPS, a. s.) has acted in the power industry since 21 January 2002 as the Power Transmission System Operator in the Slovak Republic's territory. The mission of the company is to reliably operate the transmission system, provide for supervisory control of the system, its maintenance, recovery and development so as to guarantee reliable and high-quality electricity supplies and parallel operation with the adjacent systems as recommended by the UCTE while respecting non-discriminating and transparent principles of access to the system with minimal environmental impacts, in accordance with the requirements arising out of the national and EU legislation, ÚRSO regulatory decisions and relevant rules for operation and international co-operation of the EU transnational synchronously interconnected parallel co-operating power system co-ordinated by the Union for Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE).

COMPANY VISION

SEPS, a. s., principal vision is both to be and remain in the long-term a going, respected and credible company that provides high-quality services and meets the needs of its customers - transmission system users and other electricity market participants and in this spirit ensure its sustainable all-round proportional development. Thus to be a company which will optimally keep the existing technologic equipment also in the future up to required standards of safety, reliability and effectiveness of operation and maintenance, make use of the capacity of the existing network, ensure its continual renewal, flexibly respond to the new electricity transmission requirements by adequately developing the primary and ancillary technologic equipment of the transmission system, building new national and international interconnections and primary technologic equipment, taking advantage of Slovakia's suitable geographic position for the successful operation of the Slovak power transmission system on a national and Pan-European scale.



Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.

**LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA
BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER**

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA



Ing. Peter Adamec
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ
Board of Directors Chairman and General Director

Vážení partneri, akcionári, spolupracovníci, priatelia,

rok 2008 možno považovať z pohľadu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (ďalej len SEPS, a. s.) za pokračovanie doterajšieho úspešného pôsobenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy na území Slovenskej republiky.

Toto konštatovanie možno potvrdiť nielen opäťovnými pozitívnymi výsledkami hospodárenia, ale najmä rastúcim významom prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri zabezpečovaní dostatočného množstva elektriny určenej na spotrebu v Slovenskej republike vzhľadom na plánované odstavenie 2. reaktorového bloku JE V1 Jaslovské Bohunice dňa 31. 12. 2008.

V súvislosti s výsledkami hospodárenia možno skonštatovať, že sa nám v roku 2008 podarilo zachovať ekonomickú a finančnú stabilitu spoločnosti a dosiahnuť pri celkových nákladoch 13 372 911 tisíc Sk a celkových výnosoch 14 208 712 tisíc Sk, zisk po zdanení 835 801 tisíc Sk.

Našu investičnú činnosť v roku 2008 sme sústredili na pokračovanie rekonštrukčných prác v rozvodniach R400 kV v Križanoch, R400 kV a R110 kV v Hornej Ždani. Podarilo sa nám ukončiť rekonštrukciu R220 kV v Senici, R400 kV v Lemešanoch, Veľkých Kapušanoch a Bošáci, pričom v prípade rozvodní R220 kV Senica a R400 kV Veľké Kapušany došlo následne aj k ich úspešnému uvedeniu do režimu diaľkového riadenia bez trvalej prítomnosti obsluhy. V súvislosti s plnením našich dlhodobých investičných zámerov sme nadálej pokračovali v príprave nových vedení 2x400 kV pre Medzibrod, 2x400 kV Moldava - Spínacia stanica Košice, 2x400 kV Spínacia stanica Košice - Lemešany a 2x400 kV Gabčíkovo - Veľký Ďur. Celkovo sme tak v roku 2008 vynaložili na investičnú činnosť viac ako 2 miliardy Sk.

Rok 2008 bol aj v SEPS, a. s., rokom príprav na veľké zmeny, ktoré sa od 1. 1. 2009 dotkli praktického života nielen každého občana, ale aj subjektov pôsobiacich na území Slovenska, a to vo forme bezproblémového prechodu slovenskej meny na euromenu predovšetkým v oblasti informačných technológií, ktoré sú v súčasnosti nevyhnutnou súčasťou podnikania v elektroenergetike.

Počas roka 2008 sme v oblasti informačných technológií pristúpili k implementácii nového informačného systému SAP vrátane jeho nadstavových modulov.

V medzinárodnej oblasti došlo s aktívou účasťou SEPS, a. s., k vzniku dvoch nadnárodných zoskupení, ktoré majú prehľobiť bezpečné a transparentné fungovanie prenosových sústav. Osem prevádzkovateľov

prenosových sústav v regióne strednej a východnej Európy dňa 17. júla 2008 založilo spoločné aukčné kanceláriu (CAO GmbH) so sídlom v nemeckom Freisingu, ktorá má ambíciu naplniť očakávania predurčené európskou legislatívou k liberalizácii trhu s elektrinou. Ďalším krokom zlepšeniu medzinárodnej spolupráce by malo byť aj založenie nového združenia Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ENTSO-E), ku ktorému došlo dňa 19. 12. 2008 v Bruseli za účasti 42 prevádzkovateľov prenosových sústav vrátane SEPS, a. s., z 34 krajín Európy.

V roku 2008 sa nám podarilo prispieť ukončením dvoch ekologických stavieb (čistička odpadových vôd v ES Stupava, resp. splašková kanalizácia v ES Sučany) k zlepšeniu ekologickej situácie v regiónoch, v ktorých pôsobíme.

Je nepochybne, že relevantné aktivity každej spoločnosti sú výsledkom pôsobenia jej zamestnancov, ktorým sa chcem aj touto formou podľať za ich úsilie a vynaloženú energiu. V záujme zefektívnenia niektorých prevádzkových činností sme aj v roku 2008 zrealizovali niekoľko racionalizačných opatrení, ktoré mali za následok zoštíhlenie celkového stavu zamestnancov s akcentom na efektívny výkon príslušných činností spojených s prevádzkováním prenosovej sústavy.

Záverom roka 2008 začal byť každý podnikateľský subjekt konfrontovaný s následkami a hroziami globálnej finančnej krízy. Je nepochybne, že kríza postihla aj sektor energetiky a prinútila mnohé spoločnosti uvažovať o striktných racionalizačných opatreniach. Som presvedčený, že SEPS, a. s., má aj vzhľadom na dosiahnuté hospodárske výsledky a aktivity všetky predpoklady zostať aj v tomto období rešpektovaným a dôveryhodným obchodným partnerom a pre širokú laickú verejnosť spoľahlivým a pevným článkom elektroenergetického sektora.

Ing. Peter Adamec
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER



Dear partners, shareholders, colleagues, friends,

from the perspective of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (hereinafter referred to as SEPS, a. s.) the year 2008 can be considered to be the continuation of the hitherto successful operation of the Transmission System Operator on the Slovak Republic's territory.

This statement can be borne out not only by repeated positive economic results but in particular by the ever-growing importance of the Transmission System Operator in providing sufficient electricity intended for consumption in the Slovak Republic, given the planned decommissioning of V1 Jaslovské Bohunice Unit 2 on 31 December 2008.

In respect to the economic results it can be stated that in 2008 we succeeded in retaining the company's economic and financial stability and making a post-tax profit of SKK 835, 801,000 with total costs of SKK 13,372,911,000 and total revenues of SKK 14,208,712,000.

We focused our investment activities in 2008 on the continuation of reconstruction works at the substations R400 kV Krížovany and R400 kV and R110 kV Horná Ždaňa. We managed to complete the reconstruction of the R220 kV Senica, R400 kV Lemešany, Veľké Kapušany and Bošáca substations, with the R220 kV Senica and R400 kV Veľké Kapušany substations subsequently being successfully put into remote control mode without permanent personnel. In connection with the execution of our long-term investment projects, we carried on to prepare the new lines 2x400 kV for Medzibrod, 2x400 kV Moldava - Košice Switch Station, 2x400 kV Košice Switch Station - Lemešany and 2x400 kV Gabčíkovo - Veľký Údol. On aggregate we spent in 2008 on investment activities over SKK 2 billion.

The year 2008 was at SEPS, a. s., also a year of preparations for sea changes touching from 1 January 2009 onward practical life not only of every citizen but also of entities active on Slovak territory, in the shape of trouble-free transition from Slovak currency to Euro, notably in regard of information technologies which are currently essential to business in the power industry.

When it comes to information technologies, during 2008 we moved to implement a new SAP information system including its superstructure modules.

The international area saw the foundation of two multinational groups with SEPS, a. s., active involvement which are to deepen safe and transparent operation of the transmission systems. On 17 July 2008, eight CEE transmission system operators established a Common Auction Office (CAO GmbH) based in Freising, Germany, which has ambitions to meet the expectations predetermined by European legislation on the electricity market liberalization. Yet another step towards improving international co-operation should be the creation of the new association European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) which transpired on 19 December 2008 in Brussels with participation by 42 TSO's, including SEPS, a. s., from 34 European countries.

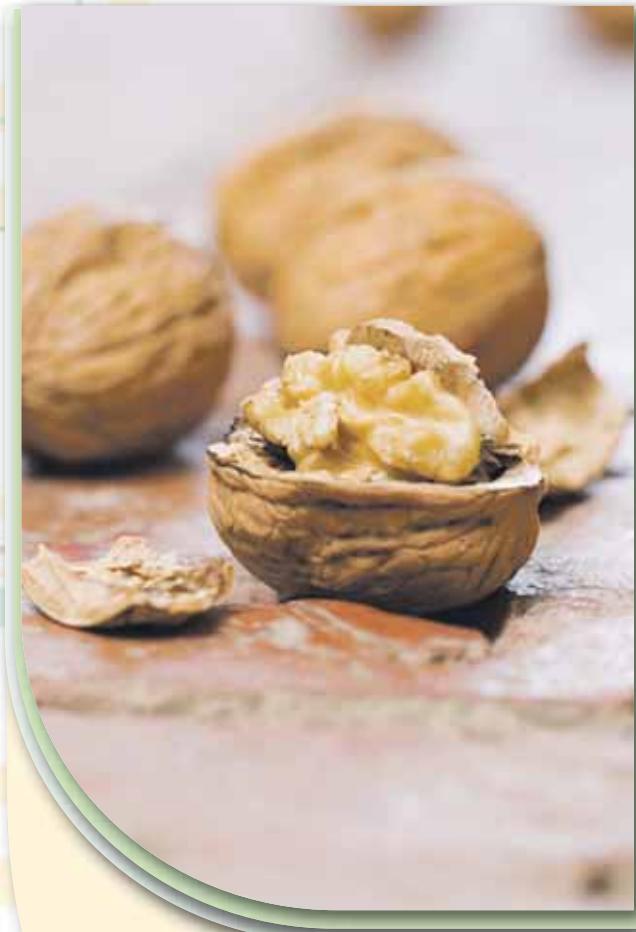
In 2008, we managed to contribute to the improvement of the ecological situation in the regions we operate in by completing two ecological civil engineering projects (ES Stupava waste treatment plant and ES Sučany foul sewerage).

Undoubtedly, the relevant activities of every company are the outcome of action by their employees whom I wish to thank also this way for their efforts and energy exerted. In order to make certain operational activities effective, we also pursued in 2008 several austerity measures resulting in reduced staff levels with accent on effective performance of particular activities linked to the transmission system operation.

Late in 2008 every business started facing the consequences and threats of the global financial crisis. The crisis has no doubt hit also the power sector and led many companies to consider strict austerity measures. I believe that SEPS, a. s., is, also in view of the economic results and activities delivered, well-positioned to remain even over this period a respected and credible trading partner and for the general lay public a reliable and solid element of the power sector.



Ing. Peter Adamec
Board of Directors Chairman and General Director



Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.

ROK V SKRATKE
YEAR IN BRIEF

ROK V SKRATKE

V roku 2008 sa uskutočnili zmeny v zložení Dozornej rady spoločnosti:

Dňa 20. 1. 2008 sa skončilo funkčné obdobie Ivanovi Dubeňovi, Ing. Petrovi Kiššovi, Ing. Jánovi Oráčovi a Michalovi Sokolimu, ktorí boli členmi Dozornej rady za zamestnancov našej spoločnosti. Do funkcie členov Dozornej rady boli dňa 20. 2. 2008 zvolení Ing. Miroslav Kolník, Ing. Ján Oráč, Jaroslav Stratený a Michal Sokoli. Na druhom rokovanej Dozornej rady dňa 19. 3. 2008 bol Ing. Ján Oráč zvolený za podpredsedu Dozornej rady.

V roku 2008 boli vecne ukončené rekonštrukcie R220 kV Senica, R400 kV Lemešany, R400 kV Bošáca a R400 kV Veľké Kapušany. Elektrická stanica Senica bola následne ako prvá uvedená od 1. 7. 2008 do diaľkového riadenia z SED bez trvalej prítomnosti obsluhy. Na ďalších vyššie uvedených staniciach sa bude tento krok realizovať začiatkom roku 2009.

Počas roka 2008 prebiehala implementácia ekonomickej informačného systému SAP. Súčasťou našedenia bola aj realizácia prepojenia ERP SAP so systémami KIS a XMtrade.

Zaťaženie a spotreba elektriny ES SR

Celková ročná spotreba ES SR v r. 2008 bola **29 830 GWh**. Maximum zaťaženia sa zaznamenovalo dňa 9. 1. 2008 (streda) o 17:00 hod. vo výške 4 342 MW pri frekvencii 50,012 Hz). Absolútne ročné minimum zaťaženia bolo dňa 10. 8. 2008 (nedele) o 5.00 hod. vo výške 2 337 MW pri frekvencii 50,034 Hz.

Výroba elektriny na zdrojoch ES SR v r. 2008 bola 29 309 GWh.

Výroba na zdrojoch v ES SR v roku 2008 (GWh):

Zdroje	Výroba	Rozdiel 2008 – 2007	Index výroby 2008 – 2007 (%)
Jadrové	16 704	1 369	+8,63
Tepelné	5 647	226	+3,88
Vodné	4 284	-201	-4,74
Ostatné	2 674	8	+0,03

Ostatné: závodné elektrárne a obnoviteľné zdroje

Výroba elektriny v ES SR

Výroba elektriny na zdrojoch ES SR v r. 2008 bola **29 309 GWh**.

Riadenie a prevádzka ES SR

V priebehu roku 2008 pracovala ES Slovenska nadálej paralelne v rámci európskej sústavy UCTE. Celkový ročný počet výpadkov na zariadeniach vvn (400, 220, 110 kV) bol 146 s obmedzením dodávky elektriny vo výške 505 MWh.

V el. stanici Lemešany bol 31. 3. vyradený z prevádzky transformátor T202 (220/110 kV, 200 MVA). Dňa 31. 12. bol vyradený z prevádzky druhý reaktorový blok v Jaslovských Bohuniciach (440 MW).

Cezhraničné výmeny elektriny

V roku 2008 Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. zabezpečila spoločného, plynulú a kvalitnú prevádzku prenosovej sústavy pri zachovaní ekonomickej a finančnej stability spoločnosti, o čom svedčia aj dosiahnuté výsledky hospodárenia.

Spoločnosť dosiahla celkové výnosy vo výške 14 208 712 tis. Sk pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 13 372 911 tis. Sk. Zisk po zdanení bol vytvorený vo výške 835 801 tis. Sk. Spoločnosť v roku 2008 hospodárlila s majetkom v netto cenách 13 980 389 tis. Sk.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., za rok 2008 dosiahla vyšší výsledok hospodárenia ako bol plán, v ktorom sa odrazil najmä vyšší objem celkových



výnosov a nižší objem celkových nákladov v porovnaní s ich plánovanými hodnotami. Oblast vyšších výnosov bola ovplyvnená predovšetkým vývojom regulovaných výnosov (prenos, straty, systémové služby) a kurzových ziskov a na nižšie čerpanie nákladov vplývali najmä regulované náklady - náklady na podporné služby, aukcie a prevádzkovanie systému.

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2008 predstavoval 2 069 303 tis. Sk.

Financovanie prevádzkových a investičných nákladov spoločnosti prebiehalo v roku 2008 bez problémov.

K 31. 12. 2008 bol fyzický stav zamestnancov 520 a priemerný prepočítaný stav zamestnancov 543.

Hlavnými investičnými akciami v roku 2008 boli pokračovanie rekonštrukcie rozvodní R400 kV v Križanoch, R400 kV a R110 kV v Hornej Ždani, ukončenie rekonštrukcie a uvedenie do diaľkového riadenia rozvodní R400 kV v Lemešanoch, Veľkých Kapušanoch a Bošáci, doplnenie systému Automatizovaného zberu dát SEPS, a. s., a ďalšie.

V zmysle programu postupného znižovania negatívnych vplyvov svojej činnosti na životné prostredie bola dobudovaná ČOV zaolesjaných vôd v TR Stupava, zrekonštruované záchytné vane výkonového transformátora v TR Senica a splašková kanalizácia v TR Sučany.

V záujme zlepšenia vnútorného európskeho trhu s elektrinou prostredníctvom rozvoja trhu na regionálnej úrovni je v súčasnosti európsky trh s elektrinou rozdelený na sedem európskych regiónov. Osem prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS) Verbund – Austrian Power Grid AG, ČEPS, a. s., Electro-Slovenija, d. o. o., E.ON Netz GmbH, MAVIR Hungarian TSO Company Ltd., PSE-Operator S. A., SEPS, a. s.,

a Vattenfall Europe Transmission GmbH v regióne strednej a východnej Európy (CEE) dňa 17. júla 2008 založilo spoločné aukčné kanceláriu (CAO) na zavedenie koordinovaného riadenia preťaženia na regionálnej úrovni.

V Bruseli dňa 19. decembra 2008 bolo založené nové združenie Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (ENTSO-E). Toto rozhodnutie bolo proaktívnym krokom komunity 42 PPS z 34 krajín prispieť k spoľahlivým a dobre fungujúcim paneurópskym a regionálnym trhom ešte pred vstúpením do platnosti tretieho legislatívneho balíčka EÚ ohľadne vnútorného trhu s elektrinou.

Spoločnosť je v rámci implementácie environmentálneho systému manažérstva pripravená na certifikáciu podľa požiadaviek medzinárodnej normy ISO 14001:2004.

Začiatkom roka 2008 sa aktualizoval Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Jeho súčasťou sa stali pravidlá aukcií na jednotlivých cezhraničných profiloch. Dokument schválil úrad Rozhodnutím č. 0075/2008/02/PP dňa 29. 2. 2008 a v zmysle ustanovenia § 12a ods. 6 regulačného zákona je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.

Pre úpravu spôsobu vyhodnocovania odchýlok Zúčtovateľom odchýlok, ako aj pre potrebu nevyhnutných úprav vzťahov medzi prevádzkovateľom prenosovej sústavy a poskytovateľmi podporných služieb bol Prevádzkový poriadok opäťovne novelizovaný koncom roka 2008. Dňa 23. decembra 2008 Rozhodnutím úradu č. 0107/2008/02/PP bol dokument schválený. Rozhodnutie nadobudlo právoplatnosť dňa 30. 12. 2008.

	2007	2008	Index % 2008 - 2007
Import	13 580	9 412	-30,7
Export	11 855	8 891	-25,0
Saldo (import)	-1 725	-521	-69,8

Import elektriny v roku 2008 zabezpečil pokrytie 1,75 % spotreby Slovenska

	2007	2008
Import	1 650	1 875
Export	3 200	3 438

Výmeny havarijnej elektriny (MWh)



• Legislatíva EÚ

Smernica 2003/54/EC Európskeho parlamentu a Rady z 26. 6. 2003 o spoločných pravidlach pre vnútorný trh s elektrinou.

Nariadenie č. 1228/2003/EC Európskeho parlamentu a Rady z 26. 6. 2003 o podmienkach pre prístup do siete pre cezhraničné výmeny elektriny Rozhodnutie Komisie č. 2006/770, ktoré mení a dopĺňa Nariadenie 1228/2003/EC.

• Primárna legislatíva

Zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov.

Zákon č. 112 zo 14. 2. 2008, ktorým sa dopĺňa Zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov.

Zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

• Sekundárna legislatíva

Nariadenie vlády SR č. 124/2005 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

Nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou Vyhláska ÚRSO č. 315/2008 z 26. 6. 2008, ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb.

• Interné normy

Technické podmienky SEPS, a. s., ktoré ustanovujú technické podmienky a štandardy pripojenia a užívania PS, podmienky údržby a prevádzky PS a jej rozvoja, podmienky plánovania a riadenia prevádzky, ako aj podmienky pre riešenie havarijných situácií.

Prevádzkový poriadok SEPS, a. s., ktorý ustanovuje princípy a podmienky obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb PS a pripojenia do PS medzi užívateľom a prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

Výnos č. 2/2007 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorý nadobudol účinnosť dňa 27. 8. 2007 a tvoril rámec regulácie cien v roku 2008. Ustanovil rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúru oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podkladov na návrh ceny. Cenová regulácia jednotlivých druhov poskytovaných služieb sa realizovala na základe cenových rozhodnutí ÚRSO platných pre rok 2008. Dňa 28. 9. 2008 bol vydaný Výnos č. 2/2008 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorý nadobudol účinnosť 10. 8. 2008 – s výnimkou čl. I § 7, ktorý nadobudol účinnosť 1. 1. 2009.

YEAR IN BRIEF

The year 2008 saw the following changes in the composition of the company's Board of Directors:

On 20 January 2008, terms of office terminated for Ivan Dubeň, Ing. Peter Kišš, Ing. Ján Oráč and Michal Sokoli, who had been Supervisory Board members for our company employees.

Elected Supervisory Board members on 20 February 2008 were Ing. Miroslav Kolník, Ing. Ján Oráč, Jaroslav Stratený and Michal Sokoli.

At the Supervisory Board meeting held 19 March 2008, Ing. Ján Oráč was elected Vice-Chairman of the Supervisory Board.

Completed substantially in 2008 were reconstructions of R220 kV Senica, R400 kV Lemešany, R400 kV Bošáca and R400 kV Veľké Kapušany. The Senica electric station was then put as first on 1 July 2008 into remote control from SED without permanent operating personnel. This step at the other stations above will be undertaken early in 2009.

The SAP economics and information system implementation had been under way over 2008. Also part of the employment was the execution of the ERP SAP interface to KIS and XMtrade systems.

PS SR load and electricity demand

The PS SR annual consumption in 2008 totalled **29,830 GWh**, with the load peaking on 9 January 2008 (Wednesday) at 05:00 PM at 4,342 MW and a frequency of 50.012 Hz). The absolute annual load low was recorded 10 August 2008 (Sunday) at 05:00 PM at 2,337 MW and a frequency of 50.034 Hz.

PS SR electricity generation

Electricity generation in PS SR sources in 2008 came to **29,309 GWh**.

Electricity generation in PS SR sources in 2008 came to 29,309 GWh.

Generation in PS SR sources in 2008 (GWh):

Sources	Generation	Difference 2008 - 2007	Generation index 2008 - 2007 (%)
Nuclear	16,704	1,369	+8.63
Thermal	5,647	226	+3.88
Hydroelectric	4,284	-201	-4.74
Other	2,674	8	+0.03

Other: industrial power plants and renewables

PS SR management and operation

In the course of 2008 Slovakia's Power System continued to run in parallel within the European UCTE system. The annual number of failures on VHV equipment (400, 220, 110 kV) was 146 with electricity supply limitation up to 505 MWh.

On March 31 at the Lemešany electric station, a transformer T202 (220/110 kV, 200 MVA) was put out of operation. On 31 December, the 440 MW Unit 2 was put out of operation at the Jaslovské Bohunice power plant.

Cross-border electricity exchanges

In 2008, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., provided reliable, smooth and high-quality operation of the transmission system while maintaining the company's economic and financial stability, which is evidenced also by the produced financial management results.

The company achieved revenues totalling SKK 14,208,712,000 with total costs (including income tax) up to SKK 13,372,911,000 and posted an after-tax profit of SKK 835,801,000. In 2008, the company managed property with a net worth of SKK 13,980,389,000.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., posted for 2008 a better-than-planned result, reflecting in particular higher total revenues and lower total costs as compared with their planned values.

The higher revenues were affected chiefly by developments in regulated revenues (transmission, losses, system services) and gains on foreign exchange, as were the lower costs particularly by regulated costs - cost of ancillary services, auctions and system operation.

Total investment costs in 2008 came to SKK 2,069,303,000. The funding of company operating and investment costs in 2008 progressed swimmingly.

As of 31 December 2008, had a staff of 520 and an average converted number of 543 employees. The primary investment actions in 2008 included the continued reconstructions of the R400 kV Križany substation, R400 kV and R110 kV Horná Ždaňa substations, and putting into remote control R400 kV Lemešany, Veľké Kapušany and Bošáca substations, completion SEPS, a. s., Automated Data Collection System, and others.

Under its operation adverse environmental impact reduction program, an oil wastewater treatment plant was completed at TR Stupava, the power transformer oil leakage sumps reconstructed at TR Senica and foul sewerage at TR Sučany.

To improve the inner European electricity market through regional-level market development, the European electricity market is currently divided into seven European regions. Eight Transmission System Operators (TSO) Verbund - Austrian Power Grid AG, ČEPS, a. s., Electro-Slovenija, d.o.o., E.ON Netz GmbH, MAVIR Hungarian TSO Company Ltd., PSE-Operator, S. A., SEPS, a. s., and Vattenfall Europe Transmission GmbH in the Central and East European (CEE) region established 17 July 2008 a Common Auction Office (CAO) to put in place the Regional Co-ordination of Congestion Management.

On 19 December 2008, a new European Network of Transmission System Operators (ENTSO-E) was established in Brussels. This decision was a proactive step taken by the the 42 TSO´s community from 34 countries to contribute to reliable and well-functioning pan-European and regional markets before the EU with respect to the electricity market comes into force. The company is prepared within the environmental management system implementation for certification according to the requirements of ISO 14001:2004.

In early 2008, the Operational Code for the Transmission System Operator Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (hereinafter referred to as "Operational Code") was updated, with the auction rules on the respective cross-border profiles becoming part of it. The document was approved by the Office by virtue of Decision No. 0075/2008/02/PP on 29 February 2008 and by course of the provision of Art. 12a (6) of the Regulation Act it is binding on all the electricity market participants. The Operational Code was re-amended in late 2008 in order to modify the deviation evaluation method and for needs of necessary modifications to the relations between the Transmission System Operator and ancillary services providers. On 23 December 2008, the document was approved by Office Decision No. 0107/2008/02/PP. The Decision came into force on 30 December 2008.

• EU legislation

Directive 2003/54/EC of the European Parliament and of the Council of 26 June 2003 concerning common rules for the internal market in electricity.

Regulation (EC) No 1228/2003/EC of the European Parliament and of the Council of 26 June 2003 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity.

Commission Decision 2006/ 770EC amending Regulation (EC) No 1228/2003/EC.

• Primary legislation

Act No. 656/2004 Coll. on energy and on amendment to certain laws.

Act No. 112 of 14 February 2008 amending Act No. 656/2004 Coll. on energy and on amendment to certain laws.

Act No. 276/2001 Coll. on regulation in network industries and on amendment to certain laws

• Secondary legislation

Slovak Government Ordinance No. 124/2005 Coll. laying down rules for operation of the electricity market.

	2007	2008	Index % 2008 - 2007
Imports	13,580	9,412	-30.7
Exports	11,855	8,891	-25.0
Balance (imports)	-1,725	-521	-69.8

2008 electricity imports accounted for 1.75 % of Slovakia's consumption

	2007	2008
Imports	1,650	1,875
Exports	3,200	3,438

Emergency electricity exchanges (MWh)

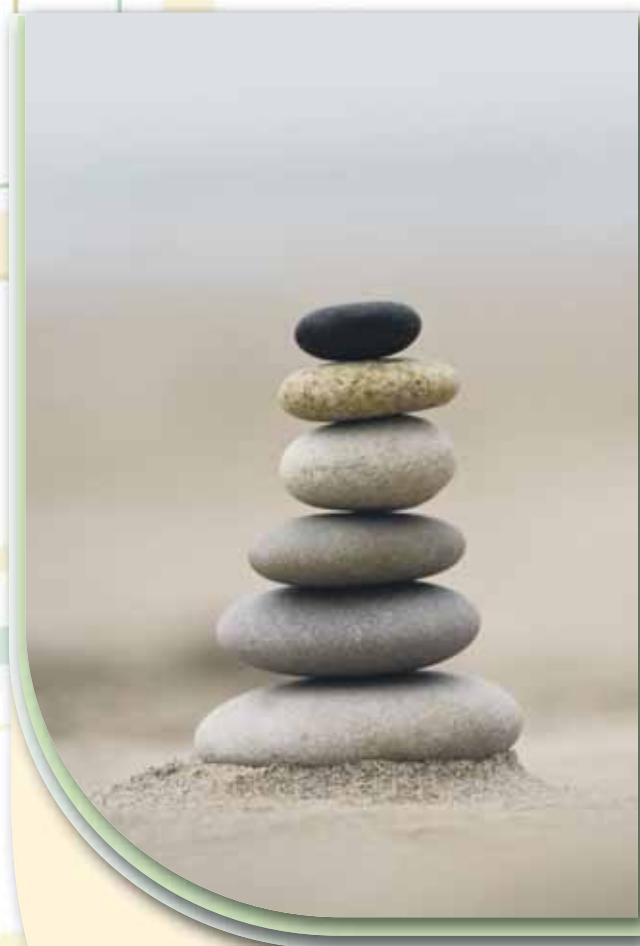
Slovak Government Ordinance No. 317/2007 Coll. laying down rules for operation of the electricity market. ÚRSO Decree No. 315/2008 of 26 June 2008 laying down standards of quality for supplied electricity and provided services.

- **Internal regulations**

SEPS, a. s., Technical Conditions laying down technical conditions and standards of TS connection and usage, conditions for TS maintenance, operation and development, conditions for operation planning and management, and conditions for handling emergency situations. SEPS, a. s., Operational Code lays down principles and conditions for business relations in the provision of TS services and TS connection between

the user and the Transmission System Operator. Regulatory Office for Network Industries Decree No. 2/2007, which took effect 27 August 2007 and constituted the framework for price regulation in 2008, laid down the scope of price regulation in the power industry and the method of its execution, the scope and structure of eligible costs, the method of determining the amount of reasonable profit and background documents for the price proposal. Price regulation of the respective types of provided services was carried out under ÚRSO price decisions applicable for 2008. On 28 September 2008, Regulatory Office for Network Industries Decree No. 2/2008 was issued, taking effect 10 August 2008 - except for Art. I (7) which took effect 1 January 2009.





ORGÁNY SPOLOČNOSTI
COMPANY BODIES

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

AKCIONÁR

Fond Národného majetku SR vlastní 100% akcií spoločnosti.

DOZORNÁ RADA

Ing. Peter Matejíček	predseda
Ing. Vladimír Sečka	podpredseda
Ing. Ján Oráč	podpredseda
Ľubomír Haško	člen
Mgr. Mária Janíková	členka
Ing. Stanislav Kobela	člen
Ing. Miroslav Kolník	člen
Dr.h.c. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.	člen
Ing. Juraj Obložinský	člen
JUDr. Ľubomír Řehák	člen
Michal Sokoli	člen
Jaroslav Straténý	člen

PREDSTAVENSTVO

Ing. Peter Adamec	predseda
Ing. Štefan Lovas	podpredseda
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.	člen
Ing. Vladimír Ševčík	člen
Ing. Rudolf Kvetán	člen

COMPANY BODIES



SHAREHOLDER

The National Property Fund of the Slovak Republic holds 100% of company shares.

SUPERVISORY BOARD

Ing. Peter Matejíček	Chairman
Ing. Vladimír Sečka	Vice-Chairman
Ing. Ján Oráč	Vice-Chairman
Ľubomír Haško	Member
Mgr. Mária Janíková	Member
Ing. Stanislav Kobela	Member
Ing. Miroslav Kolník	Member
Dr.h.c. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.	Member
Ing. Juraj Obložinský	Member
JUDr. Ľubomír Řehák	Member
Michal Sokoli	Member
Jaroslav Stratený	Member

BOARD OF DIRECTORS

Ing. Peter Adamec	Chairman
Ing. Štefan Lovas	Vice-Chairman
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.	Member
Ing. Vladimír Ševčík	Member
Ing. Rudolf Kvetán	Member

PREDSTAVENSTVO BOARD OF DIRECTORS

PREDSTAVENSTVO
BOARD OF DIRECTORS

08

VÝROČNÁ SPRÁVA
ANNUAL REPORT

Ing. Vladimír Ševčík
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER

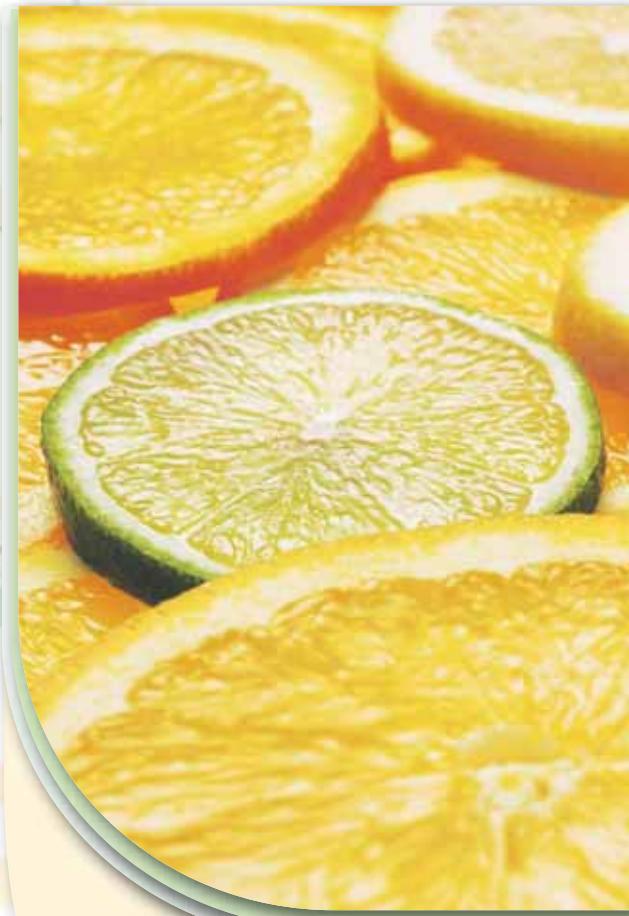
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER



Ing. Štefan Lovas
PODPREDSEDA PREDSTAVENSTVA
VICE-CHAIRMAN

Ing. Peter Adamec
PREDSEDA PREDSTAVENSTVA
CHAIRMAN

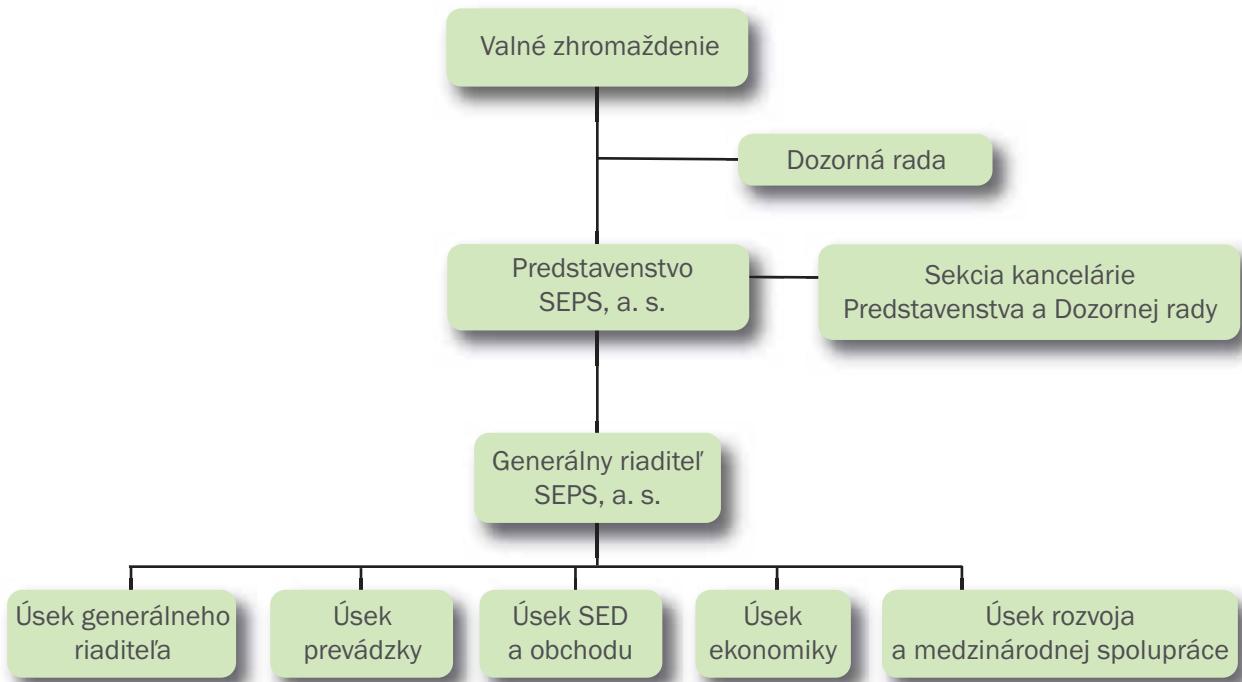
Ing. Rudolf Kvetán
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER



ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI COMPANY STRUCTURE

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava a. s.
Organizačná štruktúra k 31. 12. 2008



Bratislava - Sídlo Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy a. s.

Žilina - Slovenský elektroenergetický dispečing

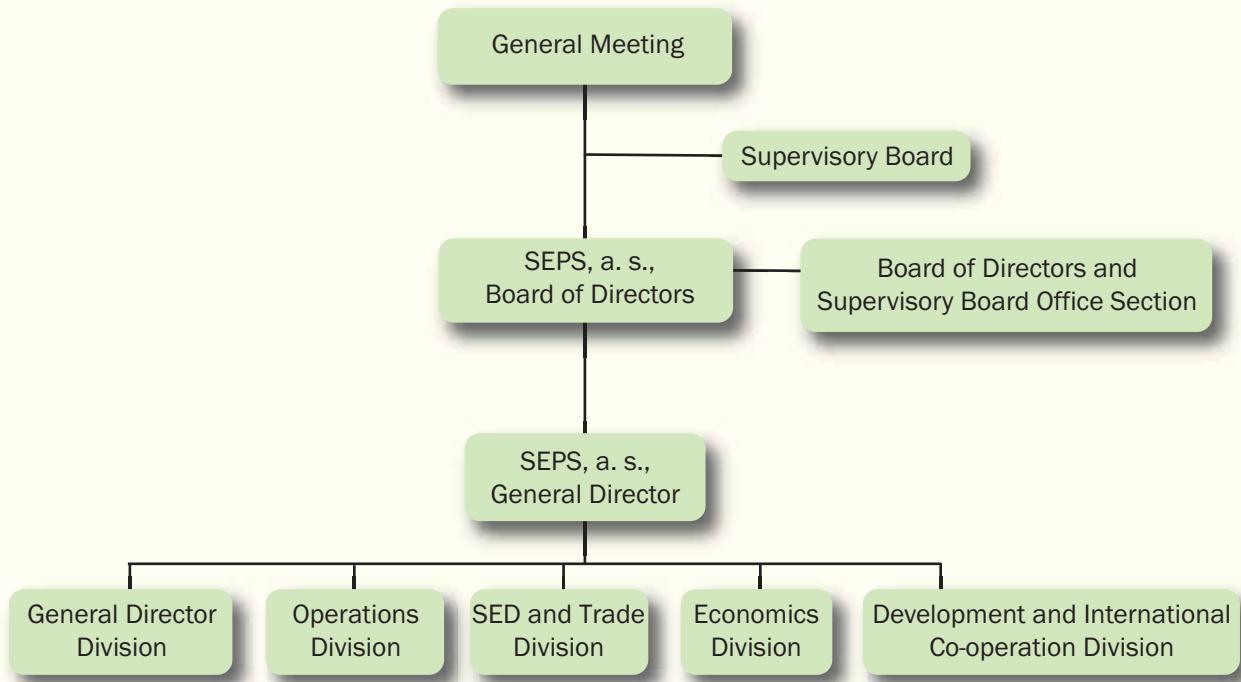
Križovany - Prevádzková správa Západ

Sučany - Prevádzková správa Stred

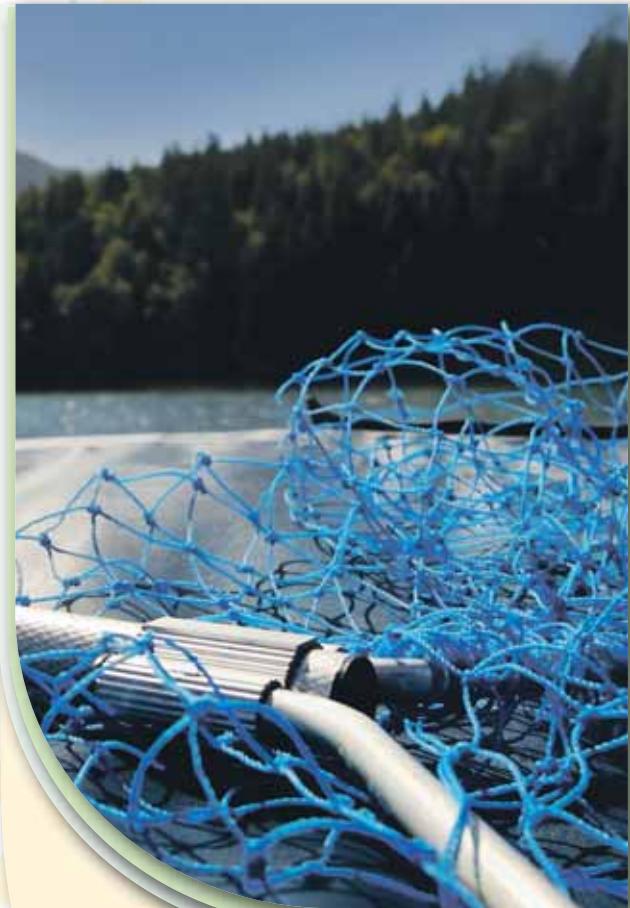
Lemešany - Prevádzková správa Východ

COMPANY STRUCTURE

Slovenská elektrizačná prenosová sústava a. s.
Organizational structure as of 31 December 2008



Bratislava - Slovenská elektrizačná prenosová sústava a. s., Registered Office
Žilina - Slovak Load Dispatching Office
Križovany - Operations Administration West
Sučany - Operations Administration Central
Lemešany - Operations Administration East



Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a.s.

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Prevádzka prenosovej sústavy bola v priebehu roka 2008 plynulá a spoľahlivá. Maximálne zaťaženie a minimálne zaťaženie elektrizačnej sústavy bolo v sledovaných hodnotách spoľahlivosti dobré.

V uvedenom období bolo zaevdovaných 12 poruchových vypnutí zariadení prenosovej sústavy. Z týchto poruchových vypnutí bolo 10 typu E1 bez poškodenia zariadenia a 2 typu E2 s poškodením zariadenia. V prvom prípade poruchové vypnutie typu E2 nastalo na elektrickej stanici 400 kV Lemešany, kde následkom nepriaznivých poveternostných podmienok a silného vetra došlo k vychýleniu väzobného kondenzátora, k následnej deštrukcii väzobného kondenzátora a závernej tlmivky a dvojfázovému skratu medzi fázami L1 a L2. Druhé poruchové vypnutie typu E2 bolo zaznamenané na vedení V449 Levice – Göd, kde pôsobením silnej víchrice došlo k poškodeniu a deštrukcii stožiarov podperných bodov č. 78 a 79, ako aj k poškodeniu držiaka zemného lana na podpernom bode č. 77.

V sumáre došlo pri poruchách (E1 + E2) k obmedzeniu dodávky elektrickej energie v hodnote 73,53 MWh. Merná poruchovosť E2/100 km za uvedené obdobie dosiahla hodnotu 0,073 poruchy na 100 km vedenia, pričom nebola prekročená plánovaná ročná merná poruchovosť 0,254 poruchy na 100 km vedenia.

Na elektrických vedeniach prenosovej sústavy sa vykonávali pochôdzkové, lezecké a letecké prehliadky vedení v zmysle poriadku preventívnych činností. Zistené nedostatky sa priebežne odstraňovali. V zimných mesiacoch prebiehalo monitorovanie tvorby námraz na vedeniach.

Na vybraných vedeniach sa pokračovalo vo výmene izolátorových závesov (V272, V274, V045, V493), v náteroch stožiarov (V071, V072, V285, V493, V498/8499) a v opravách konštrukcie stožiarov (V273, V280, V424). V ochranných pásmach vedení sa odstránili stromy a iné porasty, ktoré ohrozovali bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky prenosovej sústavy. Plánovaná údržba a opravy boli realizované vlastnými zamestnancami aj dodávateľským spôsobom.

V roku 2008 sa vykonávali údržbové práce v elektrických staniciach 400 kV a 220 kV v rozsahu stanovenom platným Poriadkom preventívnych činností a v súlade s ročným vypínacím plánom.

Realizovanými opravami väčšieho rozsahu zabezpečovaných dodávateľsky boli najmä odstraňované nedostatky a možné kritické miesta, ktoré by mohli spôsobiť prerušenie dodávky elektrickej energie odberateľom pripojeným k prenosovej sústave.

V roku 2008 boli takto realizované nasledovné opravy:

- v el. stanici L. Mara oprava prúdových dráh odpojovačov v celej R400 kV, t. j. v poliach KSP/3, V407/4, V045/5, T401/6, T402/7, V494/8 a V406/9 a rozšírená technická kontrola vypínača 400 kV, 3AQ v poliach V045/5 a T402/7,
- v el. stanici Levice rozšírená technická kontrola vypínača 400 kV, 3AQ v poliach T401/3, V426/4, KSP/5, V490/6 a V449/7,
- v el. stanici Sučany rozšírená technická kontrola vypínača 400 kV, 3AQ v poliach T401/4, V493/5, KSP/7,
- v 20 el. staniciach SEPS, a. s., v 400 a 220 kV, meranie znečistenia prostredia a následne určenie stupňa znečistenia prostredia v zmysle STN 33 04 05.

Počas celého roku sa vykonávali organizačné a technické činnosti nevyhnutné pre proces realizácie prechodu elektrických staníc do diaľkového riadenia. Jeho súčasťou bolo aj spracovanie návrhu sústavy združených signálov z RIS-ov elektrických staníc tak, aby ich množstvo, členenie a význam boli prehľadné a jednoznačné pre efektívnu prácu dispečerskej služby SED a stálych služieb prevádzkových správ.

V roku 2008 bolo zaznamenaných 94 pôsobení ochrán a automatík. Z toho bolo na 400 kV vedeniach 58 pôsobení a na 220 kV vedeniach 29 pôsobení. K pôsobeniu ochrán na transformátoroch zvn/zvn došlo 6-krát. K jednému výpadku došlo na KSP400 kV, ktorý slúžil ako rozpadové miesto. V porovnaní s rovnakým obdobím roku 2007 je to nárast o 23 pôsobení ochrán. Konfigurácia a nastavenie ochrán sa vykonalo na nových digitálnych ochranách, ktoré boli po funkčných skúškach uvedené do prevádzky na: V7507, V7508, V7885, V7886 a T403 v ES H. Ždaňa, V477, V478, V408, V409, T402, T403, KSP10 400 kV v ES Lemešany, V041, V042, V428, V440, SPP, KSP v ES Veľké Kapušany, T401 Varín a vlastných spotrebáčov v ES Veľké Kapušany a ES Bošáca. Výmena a následne konfigurácia záložných pamäti u zapisovačov porúch Sorel bola vykonaná v ES Lemešany a v ES Volá. Nový zapisovač porúch MiCOM M871 bol uvedený do prevádzky na V405 v ES Varín.

Diagnostika

Sekcia diagnostiky Križovany v roku 2008 vykonala na zariadeniach SEPS, a. s., všetky diagnostické merania vyplývajúce z plánu preventívnych činností.

Okrem plánovaných diagnostických meraní boli vykonané mimoriadne merania :



- T 401 ES Moldava, kontrolné termovízne merania priechodiek 110 a 400 kV,
- termovízne merania rozvodní 110/22 kV pre SSE, a. s., Žilina,
- termovízne merania vedení 110 kV pre SSE, a. s., Žilina,
- termovízne merania rozvodní pre: NCHZ Nováky, Slovalco Žiar n/Hronom, Fremach Trnava,
- mimoriadne vizuálne letecké prehliadky vedení SEPS, a. s., so zameraním na stav izolátorov a ochranného pásma,
- na vedení V 409, podperný bod č. 79, bol zistený roztrhnutý izolátor na dvojitém nosnom závese,
- na vedení V 494, podperný bod č. 186 a 187, boli zistené zosuvy pôdy,
- meranie čiastkových výbojov ventilových bleskoistiek systémom VYZER v 110 kV rozvodni SSE, a. s. (areál ZSNP, a. s., Žiar nad Hronom),
- kontrola stavu T402 v ES Lemešany akustickým systémom pre lokalizáciu vnútorných závad,
- T402 TR Križovany – asistenčné práce a vákuovo-tepelná úprava olejovej náplne transformátora po oprave netesnosti,
- T201-Q TR Senica – vákuovo-tepelná úprava olejovej náplne transformátorovej jednotky,
- T401-L2 TR Križovany – čistenie chladiča použitím vákuovo-tepelnej úpravy oleja.

Oddelenie prevádzkovej diagnostiky prevzalo od 1. 7. 2008 ako hlavnú činnosť meranie a analýzu kvality elektriny a súčinnosťou s odborom ASZD sa podieľa na budovaní komplexnej siete analyzátorov kvality elektriny v rámci prenosovej sústavy.

Od 1. 7. 2008 rozhodnutím orgánov spoločnosti SEPS, a. s., ukončila vykonávanie diagnostických činností, okrem termovíznych meraní a vizuálnych prehliadok vedení vlastnými prostriedkami a na základe vzájomnej dohody ich výkon postúpila na VUJE, a. s., Trnava.

Telekomunikácie

Trvale sa zabezpečovala spoľahlivá prevádzka telekomunikačnej siete pre potreby SEPS, a. s., a ostatných zmluvných partnerov.

Na základe predkladaných požiadaviek boli priebežne zriaďované požadované telekomunikačné okruhy pre vlastné potreby, ako aj potreby zmluvných partnerov.

V rámci investícií do telekomunikačných technológií bolo hlavne pre potreby nového informačného systému ASZD uvedené do prevádzky CWDM prepojenie SEPS Bratislava – Križovany – H. Ždaňa – Sučany – SED Žilina.

Boli realizované prepojenia ES so SED Žilina a SEPS Bratislava pre potreby zberu nameraných údajov pre ASZD. Pre vysokú nespolahlivosť sa inoval systém na prenos signálov ochrán na vedení V270 (Považská Bystrica – Liskovec).

Na systémy pre prenos signálov ochrán TTC Marconi bol nasadený dohľadový a manažovací systém DORIS net.

V rámci rozšírenia siete optických zemných lán sa začala inštalácia na vedení V 427, ktorá by mala byť ukončená v priebehu roka 2009.

V priebehu roka bola dobudovaná a upgradeovaná sieť pre hlasové služby VoIP (IP telefónia).

Informatika

V oblasti informatiky bola pripravená infraštruktúra pre nasadenie aplikácie Pro Value a vykonaný upgrade diskových polí. Koncom roka bol realizovaný projekt Videokonferencie.

Pre zabezpečenie spoľahlivého prístupu do internej siete a k podnikovým aplikáciám z externého prostredia prebiehali práce na rozšírení a skvalitnení vzdialenosťného prístupu cez technológiu CTRIX. Pre zvýšenie spoľahlivosti bolo riešenie CTRIX inštalované aj v Žiline.

Odbor informatiky sa podieľal na implementácii systému INFOCAR pre elektronickú evidenciu motorových vozidiel.

Aplikácia KIS bola v priebehu roka rozšírená o Likvidáciu faktúr, Schvaľovanie zmlúv, Evidenciu pracovných ciest.

Počas roka prebiehali prípravy na outsourcing zabezpečovania prevádzky a údržby IIS. Od septembra 2008 sa tieto služby zaistujú externými dodávateľmi, ktorí zároveň poskytujú pre našich zamestnancov PC a notebooky, ako aj niektoré tlačiarne.

Samostatný odbor správy ASZD

Samostatný odbor správy ASZD v roku 2008 svojou činnosťou zabezpečoval spoľahlivý chod meracích súprav obchodného merania v objektoch SEPS, a. s., a priebežný zber údajov z týchto objektov do centrálnego ASZD SEPS, a. s. Touto činnosťou pomáhal plniť povinnosti plynúce zo Zákona č. 656/2004 Z. z. a jeho následných úprav prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, teda SEPS, a. s. V zmysle platného Nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, samostatný odbor správy ASZD zabezpečoval zber údajov z odberných a odovzdávacích miest prenosovej sústavy pre vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok. Na základe exportovaných údajov zo systému ASZD boli fakturované hlavné obchodné činnosti SEPS, a. s. – poplatky za prenos elektriny prenosovou sústavou, poplatky za straty pri prenose, poplatky za systémové služby, poplatky za prevádzkovanie systému. V systéme RIS SED sa exportované údaje zo systému ASZD spracovávali do štatistických zostáv SEPS, a. s., a zároveň



slúžili aj ako podklad pre vytváranie CBF riportov (riporty cezhraničných výmen) pre nové medzinárodné zúčtovacie centrum UCTE – North (Brauweiller). Samostatný odbor správy ASZD bol v dôsledku havárie centrál systému DGC2000 v apríli 2008 nútene urýchlene prejsť na zber údajov do novej centrál systému CNV a upraviť exporty údajov do všetkých nadväzných systémov, čo sa v požadovaných skrátených termínoch podarilo zvládnuť.

Samostatný odbor správy ASZD sa v roku 2008 podieľal na reálizácii investičných projektov zameraných na inováciu a zvýšenie spoločnosti systémov ASZD. Sú to investičný projekt „Automatizovaný zber údajov z elektrických stanic“, projekt „Doplnenie systému Automatizovaného zberu dát SEPS, a. s.“ a projekt „Dialkové riadenie elektrických stanic“.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

The transmission system operation was smooth and reliable during 2008. The power system maximum and minimum load was good within the followed credibility values.

Over the followed period, there were registered 12 failure disconnections of the transmission system equipment, of which 10 of E1 type without damage to the equipment and 2 of E2 type with damage to the equipment. In one case an E2 type failure disconnection occurred at the 400 kV Lemešany electric station, where a coupling capacitor got deflected due to adverse weather conditions and strong winds and then the coupling capacitor and the carrier-isolating choke coil got destructed and two-phase short-circuit occurred between L1 and L2 phases. The other E2 type failure disconnection was recorded on the line V449 Levice - Göd, where the pylons of support points Nos. 78 and 79 were damaged and destructed and the earth wire holder on support point No. 77 damaged by the effect of a powerful storm.

On aggregate, the failures (E1+E2) resulted in limited electricity supplies up to 73.53 MWh. The specific failure rate E2/100 km for the above period came to 0.073 failure per 100 km of line, staying below the planned annual specific failure rate of 0.254 failure per 100 km of line.

Walk-about, climbing and aerial inspections on the transmission system power lines were conducted pursuant to the Preventive Action Rules. Detected shortcomings were continuously cleared. Over the winter months the lines were monitored for icing. Replacements of insulator suspenders (V272, V274, V045, V493), pylon paintwork (V071, V072, V285, V493, V498/8499) and repairs to pylon structures (V273, V280, V424) continued on the selected lines. In line protective zones tree and other growth jeopardizing the transmission system operation safety and reliability were removed. Scheduled maintenance and repairs were undertaken both by own personnel and through outsourcing.

In 2008, maintenance works at 400 kV and 220 kV electrical stations were carried out to the extent set forth by the effective Preventive Action Rules and in accordance with the annual tripping plan.

Outsourced larger-scale repairs were undertaken particularly to eliminate deficiencies and possible critical points which might cause a disruption of electricity supplies to the customers connected to the transmission system.

The following repairs were made in 2008:

- at the L. Mara electric station, repair of current paths of the disconnectors at the whole of R400 kV, i.e. KSP/3, V407/4, V045/5, T401/6, T402/7, V494/8 and V406/9 fields, and extended technical check of the 400 kV switch, 3AQ in V045/5 and T402/7 fields,
- at the Levice electric station, extended technical check of the 400 kV switch, 3AQ, in T401/3, V426/4, KSP/5, V490/6 and V449/7 fields,
- at the Sučany electric station, extended technical check of the 400 kV switch, 3AQ, in T401/4, V493/5, KSP/7 fields,
- at SEPS, a. s., twenty 400 kV and 220 kV electric stations, making environmental pollution measurements and then setting the environmental pollution degree pursuant to STN 33 04 05.

Organizational and technical activities essential to the electric station remote control changeover process were undertaken throughout the year. Also part of them was a design of a system of combined signals from electric stations CIS's so as for their quantities, classification and meanings to be well-arranged and unique for effective efforts by SED dispatching service and permanent services of operations administrations.

In 2008, there were registered 94 actuations by protections and automatics, of which 58 and 29 on 400 kV and 220 kV lines, respectively. UHV/UHV transformers protections actuated six times. One failure occurred on KSP400 kV which served as a break-up point. This is an increase by 23 protection actuations as compared with the same period in 2007.

The configuration and set-up of protections were made on new digital protections that were commissioned following functional tests on: V7507, V7508, V7885, V7886 and T403 at ES H. Ždaňa, V477, V478, V408, V409, T402, T403, KSP10 400 kV at ES Lemešany, V041, V042, V428, V440, SPP, KSP at ES Veľké Kapušany, T401 Varín, and self-consumptions at ES Veľké Kapušany and ES Bošáca. The replacement and then configuration of backup memories for Sorel fault recorders were carried out at ES Lemešany and ES Volá. A new fail recorder MiCOM M871 was put into operation on V405 at ES Varín.

Diagnostics

In 2008, the Križovany Diagnostics Section made on SEPS, a. s., equipment all diagnostic measurements under the Preventive Action Plan. In addition to the planned diagnostic measurements, the following ex-



extraordinary measurements were made:

- T 401 ES Moldava, check thermovision measurements of 110 kV and 400 kV penetrations,
- thermovision measurements of 110/22 kV substations for SSE, a. s., Žilina,
- thermovision measurements of 110 kV lines for SSE, a. s., Žilina,
- thermovision measurements of substations for: NCHZ Nováky, Slovalco Žiar n/Hronom, Fremach Trnava,
- extraordinary aerial inspections of SEPS, a. s., lines with the focus on the state of insulators and protective areas,
- a ruptured insulator on the double suspender was detected on line V 409, support point No. 79,
- landslides detected on line V 494, support points Nos. 186 and 187,
- measurement of partial discharges in valve type arresters using the VYZER system at SSE, a. s., 110 kV substation (ZSNP, a. s., compound, Žiar nad Hronom),
- check for the state of T402 at ES Lemešany using an acoustic system to locate internal defects,
- T402 TR Križovany - assistance works and transformer oil vacuum heat treatment following leak repair,
- T201-Q TR Senica - transformer unit oil vacuum heat treatment,
- T401-L2 TR Križovany - cooler cleaning using oil vacuum heat treatment.

As of 1 July 2008, the Operating Diagnostics Unit assumed as its primary activity power quality metering and analysis and has been involved in concurrence with the ASZD Department in developing an integrated network of power quality analysers within the transmission system.

Under SEPS, a. s., bodies' decision, the unit completed as of 1 July 2008 the performance of diagnostic activities, apart from thermovision measurements and visual inspections of lines, and following mutual agreement delegated the performance thereof to VUJE, a. s., Trnava.

Telecommunications

Reliable operation of the telecommunications network had been provided for needs of SEPS, a. s., and other contractual partners.

Based on the submitted requirements, required telecommunications circuits had continuously been set up for own and contractual partners needs.

Within the investments in telecommunication technologies, the CWDM interconnection SEPS Bratislava - Križovany - H. Ždaňa - Sučany - SED Žilina was put into operation particularly for needs of the new information system ASZD.

Implemented were PS interconnections with SED Žilina and SEPS Bratislava for needs of measured data collection for ASZD.

The system to transmit protection signals on line V270 (Považská Bystrica - Liskovec) was innovated because of its high unreliability.

The supervisory and management system DOCIS net was employed to transmit TTC Marconi protection signals.

Within the optic earth wire network, the installation due to complete during 2009 was begun on line V 427.

In the course of the year the voice service network VoIP (IP telephony) had been completed and upgraded.

Informatics

When it comes to informatics, an infrastructure had been prepared to employ Pro Value and a disk array upgrade carried out. The project Videoconference was implemented late in the year.

In order to provide for reliable access to the intranet and business applications from the external environment, works were underway to extend and improve remote access via the CITRIX software solution. Moreover, CITRIX was installed in Žilina to improve reliability.

The Informatics Department were involved in the implementation of INFOCAR for electronic motor vehicle registration.

Over the year the KIS application had been extended to include Settlement of invoices, Approval of contracts, Registration of business trips.

The IIS operation and maintenance outsourcing was being under preparation during the year. Since September 2008, these services have been delivered by external providers who at the same time provided our employees with PC's and notebooks as well as certain printers.

Independent ASZD Administration Department

The independent ASZD Administration Department secured in 2008 through its activities reliable operation of business metering sets at SEPS, a. s., premises and continuous collection of data from these premises into SEPS, a. s., ASZD centres. Through those activities the Department helped the Transmission System Operator, thus SEPS, a. s., perform its obligations under Act No. 656/2004 Coll. and subsequent amendments thereto.

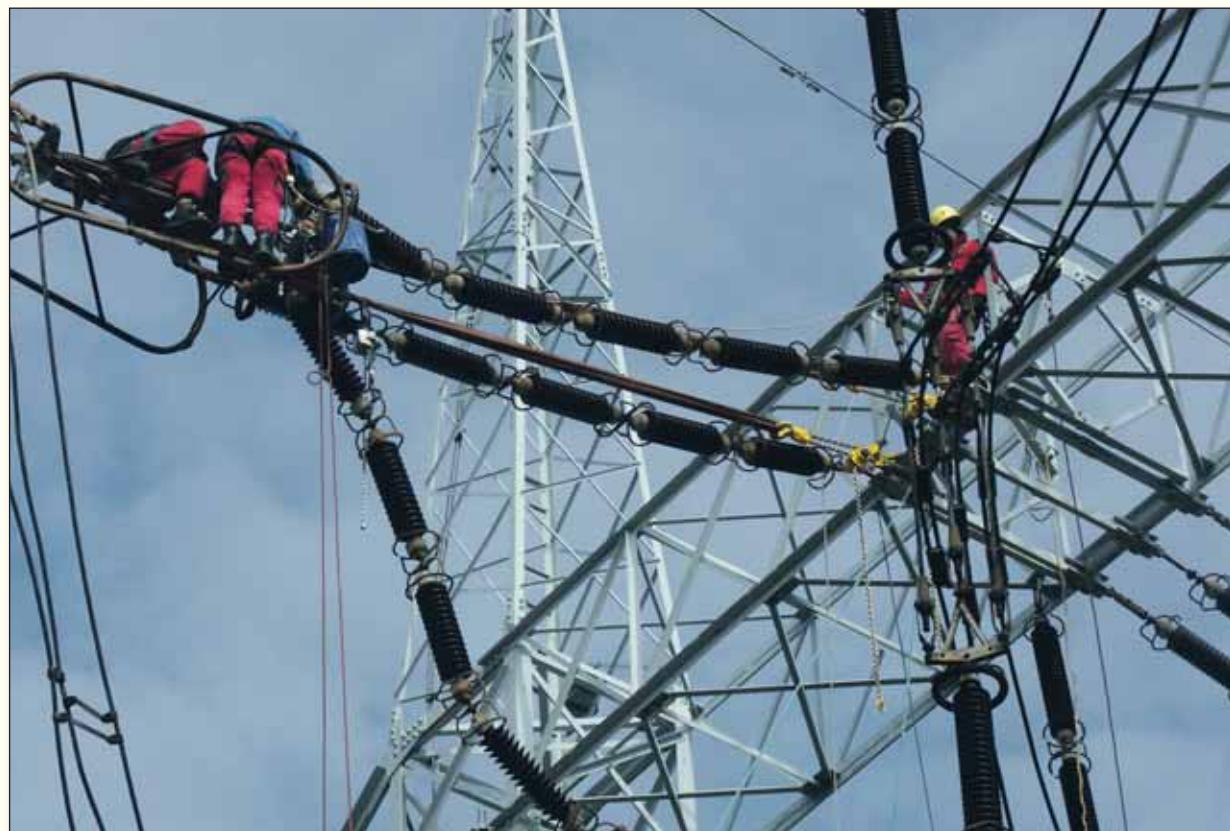
Pursuant to the applicable Government Ordinance No. 317/2007 Coll. laying down rules for operation of

the electricity market, the independent ASZD Administration Department provided for data collection from the transmission system points of delivery to evaluate and clear deviations. Based on the data exported from ASZD SEPS, a. s., primary business activities - fees for electricity transmission over the transmission system, transmission loss fees, system service fees, system operation fees - were charged. The data exported from ASZD were processed in SED CIS into SEPS, a. s., statistical reports and at the same time served as the basis for generation of CBF reports (cross-border exchange reports) for the new UCTE Accounting and Co-ordination Centre North in Brauweiller.

As a result of a DGC2000 system centre failure

in April 2008, the independent ASZD Administration Department was compelled to expeditiously switch over to data collection into the new CNV centre and modify data exports to all related systems, which could be done by the required cut deadlines.

In 2008, the independent ASZD Administration Department was involved in the implementation of investment projects aimed to innovate and make ASZD systems more reliable. These included the investment project "Automated Data Collection from Electric Stations", the project "Completion of SEPS, a. s., Automated Data Collection", and the project "Remote Control of Electric Stations".





RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY
POWER SYSTEM MANAGEMENT

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Rok 2008

1. 7. 2008 začali pracovať nové regulačné bloky prevádzkovateľov PS Českej republiky, Slovenska a Maďarska združené od roku 1996 v spoločnom regulačnom bloku CENTREL. Súčasne skončilo svoju činnosť spoločné „Zúčtovacie a riadiace centrum“ (EACC) vo Varšave pre bývalé regulačné oblasti uvedených krajín. Poľský prevádzkovateľ PS od vzniku EACC v októbri 1996 plnil úlohu vedúceho spoločného regulačného bloku CENTREL. Od 1. 7. 2008 SED Žilina pri riadení regulačného bloku Slovenskej republiky komunikuje priamo s koordinačným centrom pre severnú oblasť UCTE vo všetkých etapách riadenia (denná príprava, operatívne riadenie, vyhodnotenie).

Prevádzka Elektrizačnej sústavy SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania UCTE v primárnej a sekundárnej regulácii, v riadení napäťia a regulácii cezhraničného salda sa splnili. Jedným z kritérií hodnotenia kvality regulácie je odchýlka od plánovaného salda. Toto kritérium sa v priebehu roka zabezpečovalo na vysokej úrovni. Dovolená regulačná odchýlka salda (± 20 MWh/hod.) bola v roku 2008 v prevádzke ES SR prekročená iba 26-krát, čo predstavuje iba 0,3 % z celkového ročného hodinového časového fondu. V porovnaní s rokom 2007 je to zlepšenie o 0,71 %.

Na zariadeniach VVN v roku 2008 bol celkový počet výpadkov 146, s obmedzením dodávky elektriny vo výške 505 MWh. V porovnaní s rokom 2007 sa zvýšil počet výpadkov o 9 a obmedzenie dodávky odberateľom bolo vyššie o 199 MWh.

Elektrizačná sústava Slovenska bola v r. 2008 druhý rok za sebou importnou sústavou. Import elektriny zabezpečil v tomto roku pokrytie 1,75 % spotreby Slovenska. Oproti r. 2007 poklesol import na úroveň 30 % (v r. 2007 bol 1 725 GWh) predovšetkým z dôvodu zvýšenia výroby na vlastných zdrojoch pri porovnatelnej spotrebe s rokom 2007.

Vybrané prevádzkové ukazovatele ES SR

Ročná spotreba	29 830 GWh
Ročná výroba	29 309 GWh

Saldo cezhraničných výmen (Import): **521 GWh**

Index spotreby 2008/2007	0,39 %
Index výroby 2008/2007	74,74 %

Ročné maximum zaťaženia (9. 1. 2008 o 17.00 hod.)	4 342 MW
Ročné minimum zaťaženia (10. 8. 2008 o 5.00 hod.)	2 337 MW

Automatizovaný systém dispečerského riadenia – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS, a. s., a na pracovisku SED Žilina bola v roku 2008 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií pre riadenie Elektrizačnej sústavy (ES) v reálnom čase.

Na RIS – riadiacom a informačnom systéme SED-u Sinaut Spectrum prebiehali počas roka rozsiahle konfiguračné úpravy spojené s vytváraním komunikačných prepojení s novo inštalovanými zariadeniami v objektoch elektrických staníc PS, implementáciou nových komunikačných protokolov, realizáciou vlastnej spotreby, prenosu poruchových signálov, pripájaním nových poskytovateľov podporných služieb (PpS) s vytváraním užívateľských zobrazení pre monitoring, prípadne diaľkové ovládanie a diaľkové riadenie a novej technológie pre dispečerov SED. Do RIS SED boli doplnené primárne dátá od nových a vykonané úpravy existujúcich LFC terminálov poskytovateľov PpS (Sloarnaft, Tepláreň Martin, Elektráreň Mochovce a CHEMES Humenné) v rozsahu nutnom na ďalšie spracovanie v nadväzujúcich produkčných systémoch a boli doplnené už existujúce zobrazenia o týchto nových poskytovateľoch PpS. V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní objemu dát so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ETSO.

Zmeny vykonalé na riadiacom systéme SED a riadiacich systémoch v objektoch elektrických staníc (EST) umožnili uvedenie troch rozvodní R400 kV, R220 kV Lemešany, R400 kV V. Kapušany a R400 kV Bošáca do diaľkového ovládania s prítomnosťou miestnej obsluhy a následne do diaľkového riadenia. Okrem spomínaných rozvodní uvedených do diaľkového riadenia sa začali rekonštrukčné práce súvisiace s inštalovaním nového riadiaceho systému (RIS) EST aj na R400 kV H. Ždaňa. V súvislosti s uvádzaním rozvodní do diaľkového riadenia (bez prítomnosti miestnych obslúh) sa na všetkých troch Prevádzkových správach (PS) – PS Východ, PS Stred a PS Západ inštalovali vzdialené pracovné stanice RIS EST integrované do centrálnej „TELESTENY“. Prostredníctvom TELESTENY je dohľadovaná a monitorovaná technológia EST softvérovými prostriedkami miestnych RIS EST z každej PS.

Zmeny v základnej konfigurácii, rozširovanie objemu spracovaných dát prebiehali na produkčných systémoch SED. Systém MES (systém PC funkcií RIS SED)



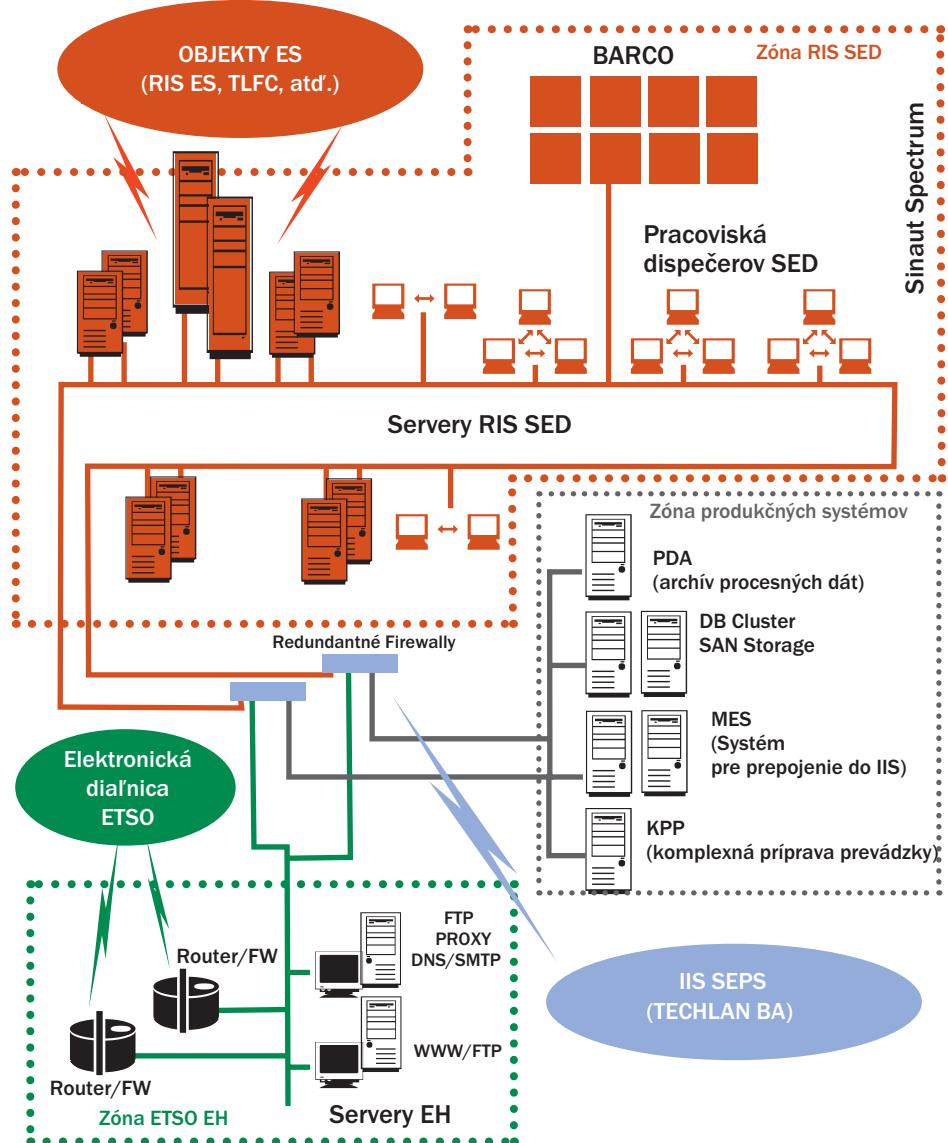
prebral úlohu dlhodobého archívu dát zo systému RIS SED. Rastúce nároky na objem spracovaných dát si vyžiadali HW rozšírenie systému a prechod na vyšiu verziu SW vybavenia. Počas celého roka prebiehali úpravy zobrazení a výstupných správ zo systému podľa požiadaviek užívateľov. Do systému MES bolo doplnené komunikačné rozhranie so systémom DAMAS pre potreby zverejňovania vybraných dát o prevádzke ES SR na internete v súlade s legislatívou. Ďalej bol systém rozšírený o komunikáciu so systémom automatizovaného zberu fakturačných dát – CONVERGE.

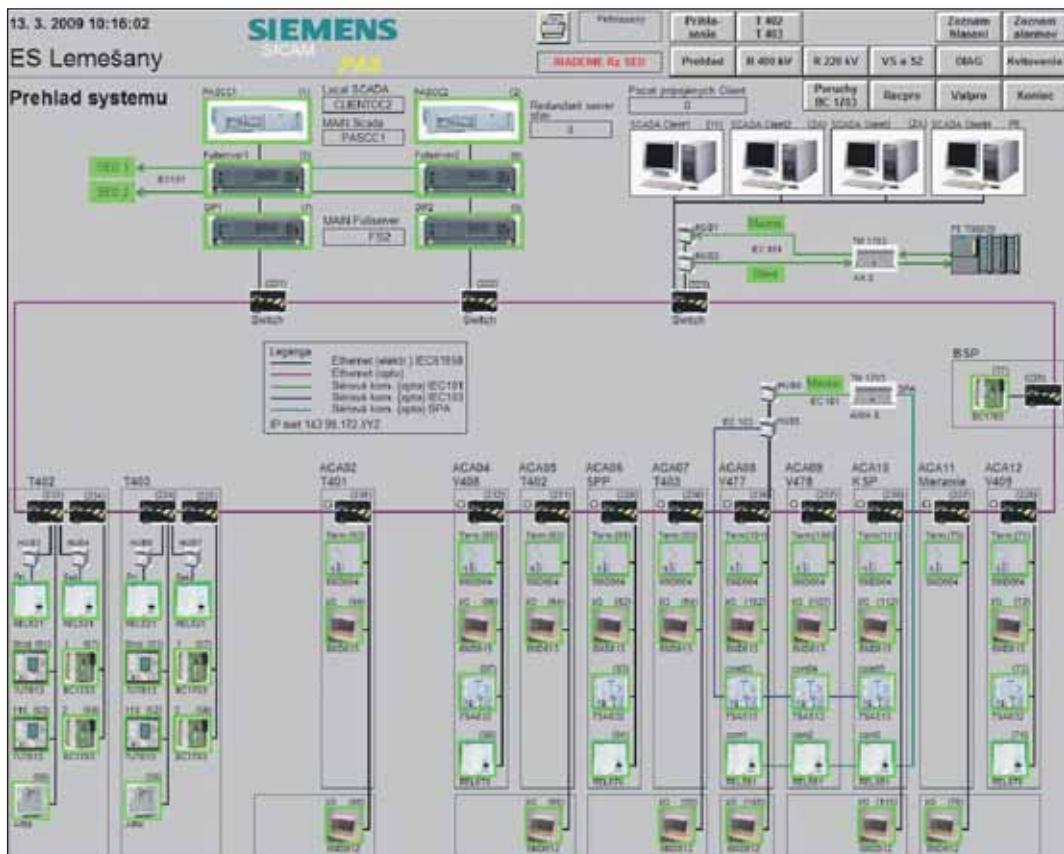
Systém KPP (komplexná príprava prevádzky) bol doplnený o rozhranie s obchodným systémom DAMAS pre potreby výmeny informácií v súvislosti s prípravou prevádzky zdrojov poskytovateľov PpS a s intraday obchodovaním s PpS. Systém DAMAS prebral funkcie prípravy prevádzky zdrojov poskytovateľov PpS

a funkcie prípravy prevádzky cezhraničných prenosov. Systém KPP prešiel do funkcie sekundárneho systému plniaceho funkciu komunikačných rozhranií na ostatné systémy RIS SED a funkciu prípravy sieti. Na základe zmeny Technických podmienok SEPS, a. s., sa na systémoch PDA (archív procesných dát) a MPPS (modul vyhodnocovania PpS) zrealizovali zmeny technického vyhodnocovania podporných služieb a regulačnej elektriny. Do systému PDA bolo doplnené rozhranie pre výmenu dát o poskytovanej regulačnej energii a podporných služieb medzi systémami PDA a obchodným systémom DAMAS.

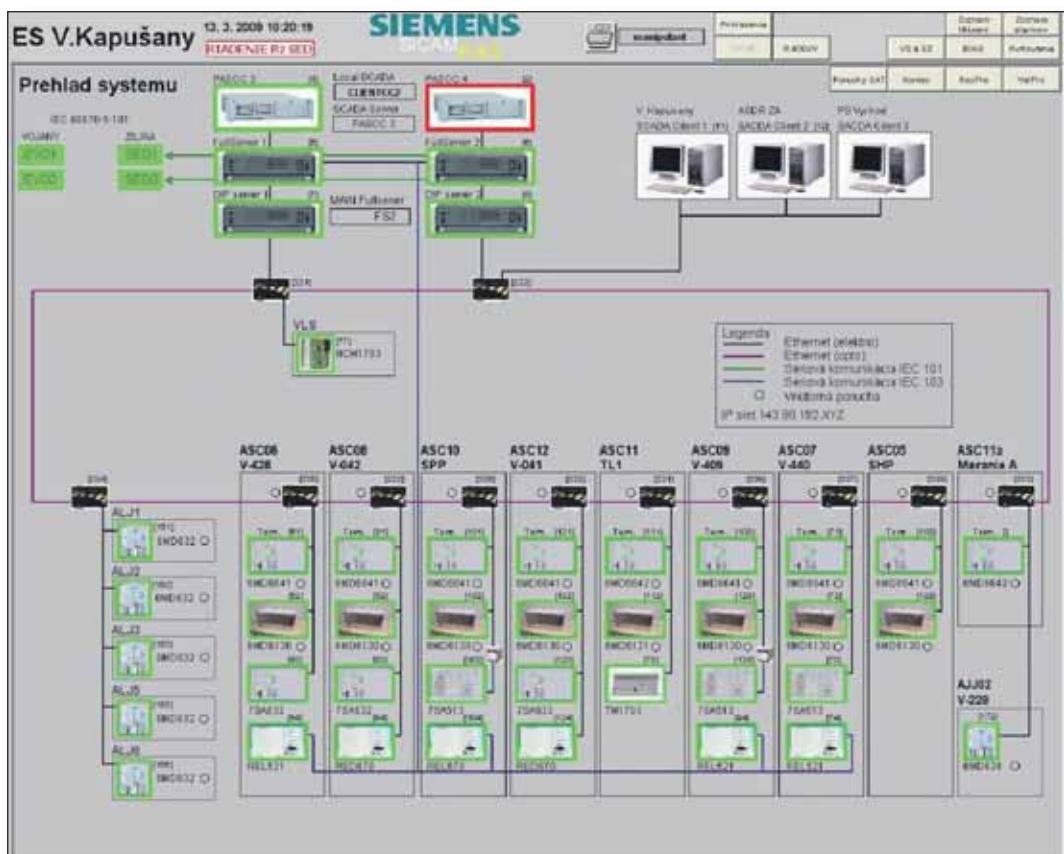
Základné parametre dodaných systémov umožňujú operatívne sa prispôsobovať náročným podmienkam v prevádzke elektrizačnej sústavy SR, liberalizácii trhu s elektrickou energiou a dôstojne plniť úlohy vo vzťahu k slovenským i zahraničným partnerom v rámci skupín 8-TSO a UCTE.

Riadiaci informačný systém SED

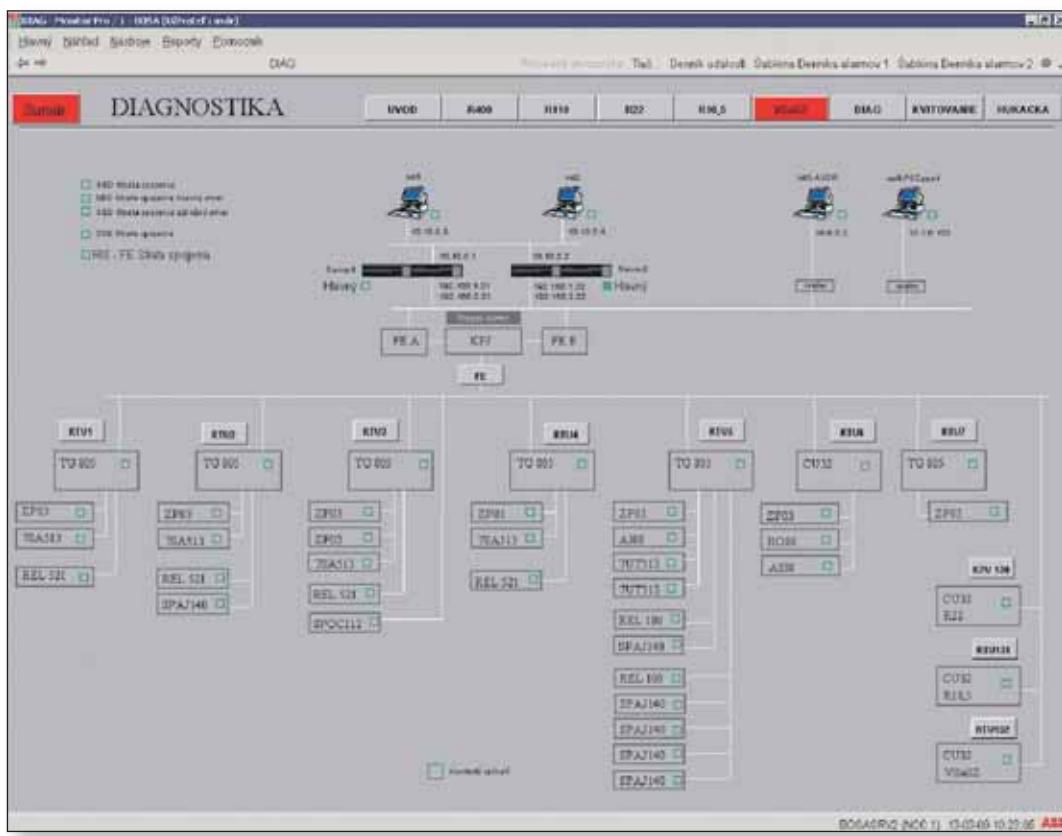




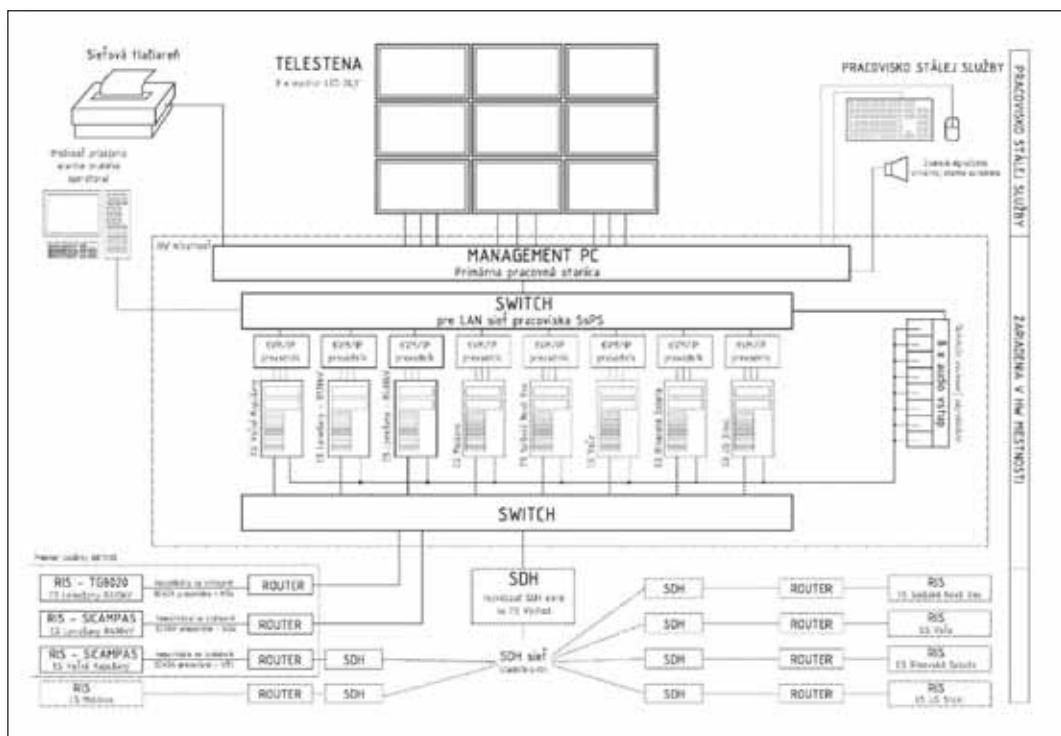
obr. 2 – RIS ESt Lemešany (screenshot)



obr. 3 – RIS ESt v. Kapušany (screenshot)

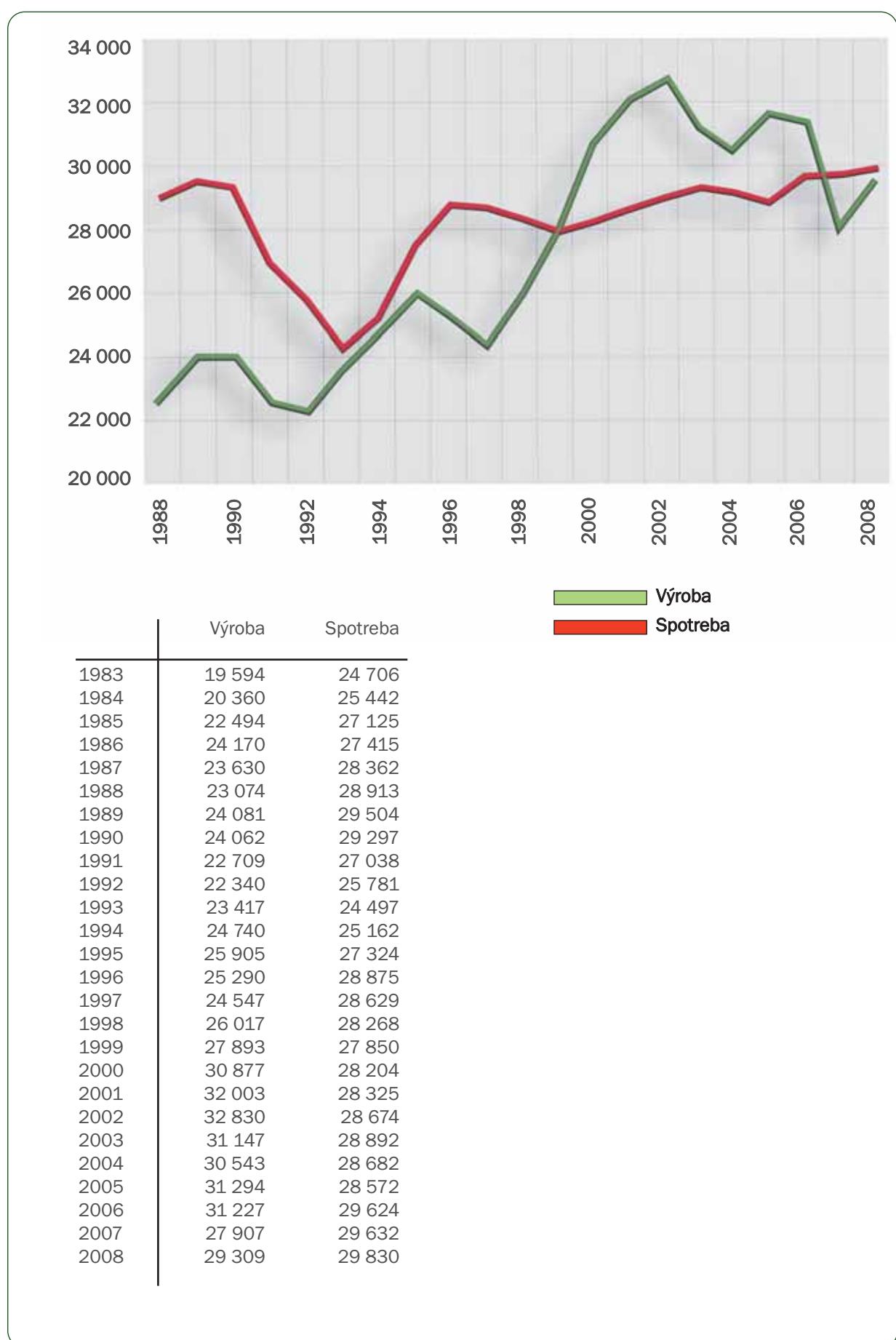


obr. 4 – RIS ESt Bošáca (screenshot)

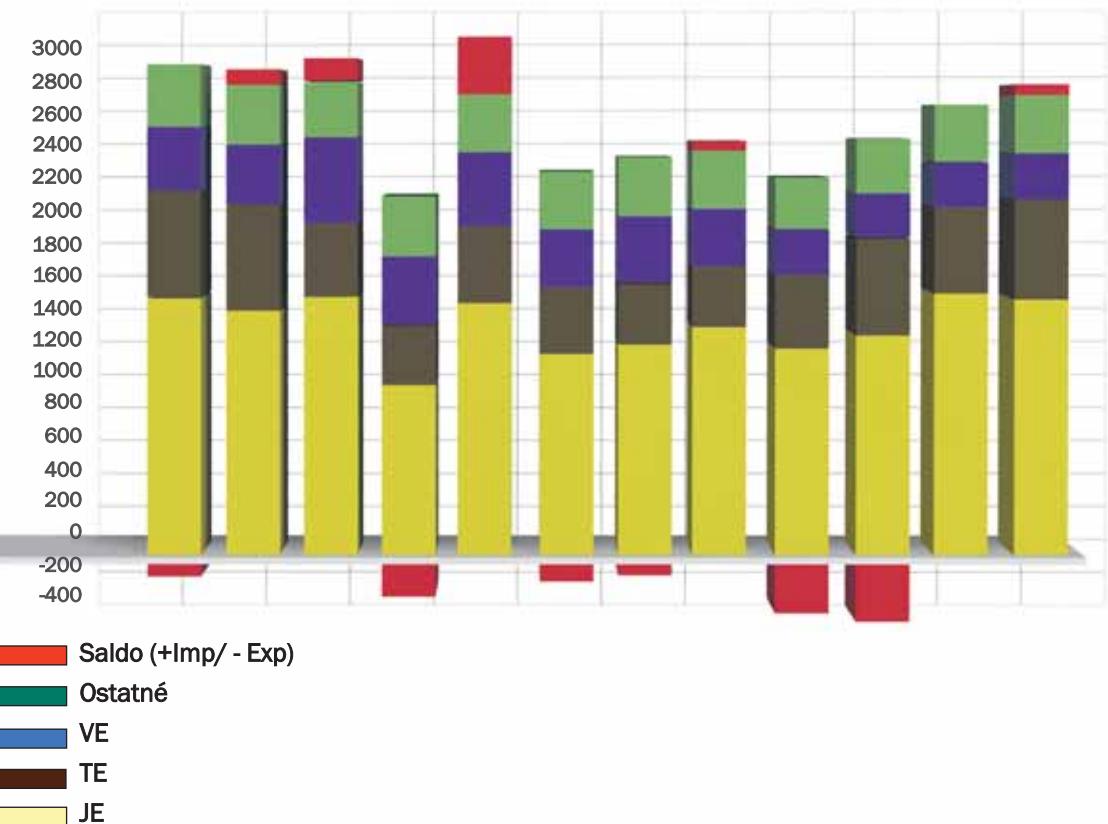


obr. 5 – TELESTENA pracovisko stálej služby PS Východ

ROČNÁ VÝROBA A SPOTREBA ELEKTRINY (GWh)



PODIEL ZDROJOV NA POKRÝVANÍ MESAČNEJ SPOTREBY (GWh)

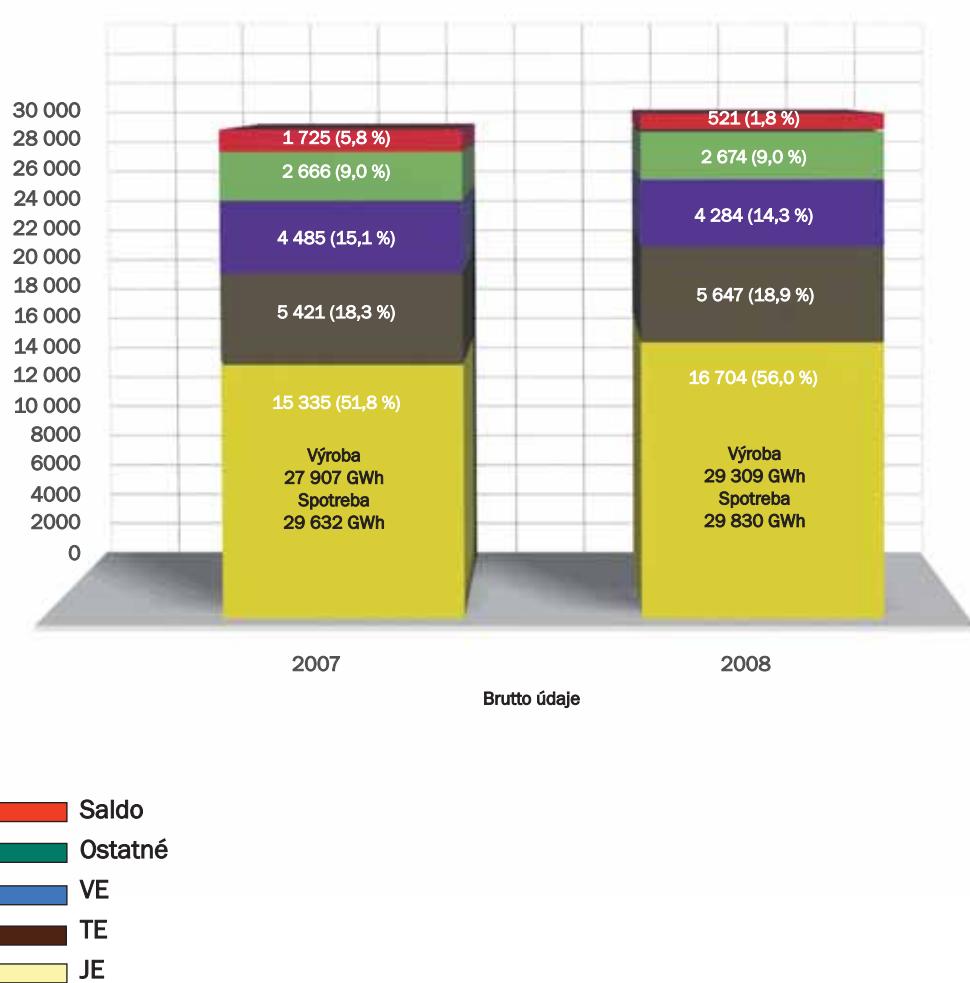


VYROBA EL. ENERGIE V R 2008

Podiel zdrojov na dodávke (MWh).

	JE	TE	VE	Ostatné	Saldo (+Imp / -Exp)	Spotreba
1	1 579	607	360	266	-29	2812
2	1 492	587	339	230	38	2649
3	1 583	411	492	241	68	2727
4	1 044	507	478	235	-156	2263
5	1 550	434	412	232	212	2627
6	1 218	392	357	214	-96	2181
7	1 259	344	411	223	-71	2237
8	1 323	382	340	208	7	2254
9	1 229	430	265	196	-241	2121
10	1 302	544	259	187	-265	2291
11	1 579	505	232	217	-11	2533
12	1 546	503	340	226	23	2615

PODIEL ZDROJOV NA POKRÝVANÍ ROČNEJ SPOTREBY (GWh)



Podiel zdrojov (GWh).

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
JE	12 135	11 437	11 261	10 797	11 394	13 116	16 493	17 103	17 953	17 864	17 026	17 727	18 013	15 335	16 704
TE	5 688	6 813	6 862	6 697	7 336	7 119	6 554	7 042	6 379	6 808	6 572	6 029	5 935	5 421	5 647
VE	4 554	5 172	4 478	4 309	4 631	4 858	5 096	4 941	5 370	3 582	4 090	4 623	4 447	4 485	4 284
Ostatné	2 363	2 483	2 689	2 744	2 656	2 800	2 734	2 917	3 128	2 893	2 855	2 915	2 832	2 666	2 674
Saldo	422	1 419	3 585	4 082	2 251	-43	-2 673	-3 678	-4 156	-2 255	-1 861	-2 722	-1 603	1 725	521

POWER SYSTEM MANAGEMENT

Year 2008

Brought together since 1996 in the CENTREL regulation block, the new regulation blocks of the Czech, Slovak and Hungarian TSO's set to work on 1 July 2008. The joint Warsaw-based Accounting and Control Centre (EACC) for the former regulation areas of the above countries discontinued at the same time its activities. The Polish TSO has served since the EACC establishment in October 1996 as the CENTREL leader. In managing the Slovak Republic's regulation block, SED Žilina has communicated since 1 July 2008 directly with UCTE Co-ordination Centre North across its management stages (daily preparation, operative management, evaluation).

Operation of the Slovak Power System was reliable, meeting all of the UCTE's crucial criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage control and cross-border balance regulation. One of the regulation quality assessment criteria is a deviation from the planned balance. This criterion had been secured up to high levels during the year.

The permitted balance regulation deviation (± 20 MWh/hr) over 2008 was exceeded in PS SR operation merely 26 times, which accounts for 0.3 % of the overall annual hourly fund, better by 0.71 % as compared with 2007.

In 2008, there were registered 146 failures on VHV, equipment, with electricity supplies limited up to 505 MWh, up 9 failures and 199 MWh, respectively, over 2007.

Slovakia's power system in 2008 was an import system for the second consecutive year, with electricity imports covering 1.75 % of the country's consumption. Imports dropped to 30 % of 2007 levels (1,725 GWh in 2007) particularly because of increased generation at own sources with consumption comparable to that in 2007.

Select PS SR operating indicators

Annual consumption	29,830 GWh
Annual generation	29,309 GWh
Balance of cross-border exchanges (imports):	521 GWh
Consumption index	0.39 %
Generation index 2008/2007	4.74 %
Annual load maximum (9 January 2008 at 05:00 p.m.)	4,342 MW
Annual load minimum (10 August 2008 at 05:00 p.m.)	2,337 MW

SUPERVISORY CONTROL AUTOMATED SYSTEM - SCAS

Operation of SCAS equipment at SEPS, a. s., electrical stations and in SED Žilina workplace in 2008 was reliable and safe, with no loss of information for real-time control of the Power System (PS).

On CIS - SED control and information system Sinaut Spectrum - extensive configuration modifications were underway involving the set-up of communication interconnections with newly installed equipment at transmission system electrical station premises, the implementation of new communication protocols, the execution of self-consumption, fault signal transmission, connection of new providers of ancillary services with creation of user displays for monitoring or remote control and remote management and new technology for SED dispatchers. Completed in SED CIS were primary data from new and carried out modifications to existing LFC terminals of ancillary service providers (Slovnáft, Tepláreň Martin, Elektráreň Mochovce and CHEMES Humenné) to the extent necessary to further processing in related production systems as well as existing displays of these new ancillary services providers. As regards data exchange with foreign partners, we continued to extend the volume of data with adjacent TSO's through ETSO's electronic highway.

Changes made to the SED control system and control systems at the premises of electric stations allowed to put three substations R400 kV, R220 kV Lemešany, R400 kV V. Kapušany and R400 kV Bošáca into remote operation with present local operating personnel and then to remote control. In addition to the mentioned substations put into remote control, there were also launched reconstruction works involving the installation of a new CIS also at R400 kV H. Ždaňa. In connection with putting the substations into remote control (without presence of local operating personnel), remote workstations CIS integrated into the central TELESTENY were installed at all the three Operations Administrations (OA) - OA East, OA Central and OA West. The ES technology is supervised and monitored through TELESTENY using the software of local ES CIS from each TS.

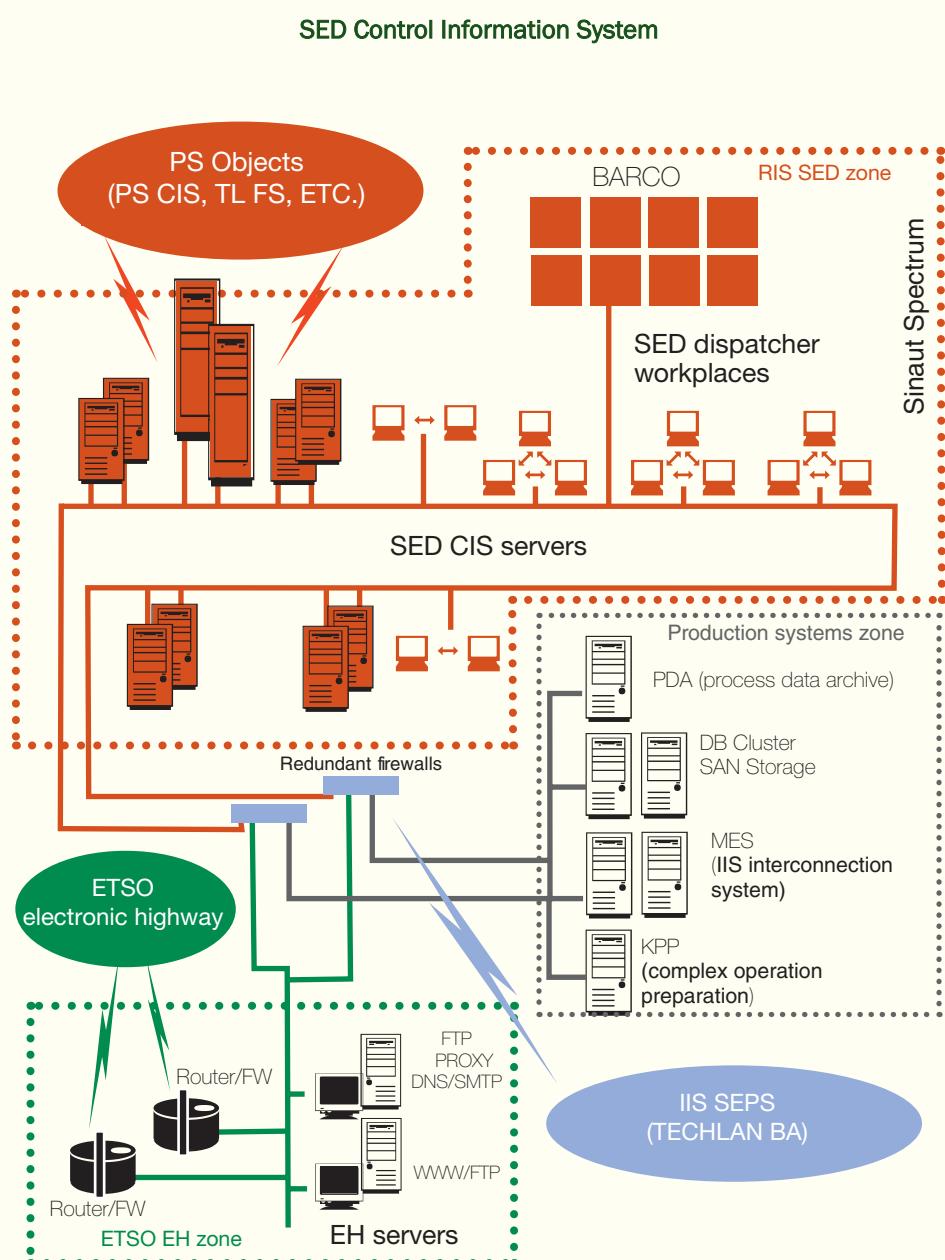
Changes in the basic configuration, extension of the volume of processed data were underway on SED production systems. MES (a system of SED CIS PC functions) took over the role of a long-term data archive from SED CIS. The growing demands for the processed data volume called for the system HW extension and changeover to a higher software version.

Throughout the year modifications had been underway to displays and output messages from the system by users' requirements. Added to MES was a communication interface to DAMAS for needs of publication on the internet of select PS SR operation data in accordance with legislation. Moreover, the system was extended to include communication with the automated invoicing data collection system - CONVERGE. The complex operation preparation (COP) system was completed to include an interface to the business system DAMAS for information exchange needs in regard of ancillary service provider sources preparation and of ancillary service intraday trading. DAMAS assumed the functions of ancillary services provider source operation preparation and of cross-border transmission operation preparation. COP changed over to the function of a secondary system performing the role of

communication interfaces to the other SED CIS systems and of the network preparation. Based on the change in SEPS, a. s., Technical Conditions, changes in technical evaluation of ancillary systems and regulation electricity were undertaken on PDA (Process Data Archive) and MPPS (ancillary service evaluation module) systems.

Added to the PDA system was an interface to exchange data on regulating energy and ancillary services to be provided between PDA and DAMAS.

The basic parameters of the supplied systems allow to get as a need arises to adapt to the challenging conditions in Slovak Power System operation, the electricity market liberalization, and respectably fulfil tasks in relation to both Slovak and foreign partners within the 8-TSO and the UCTE.



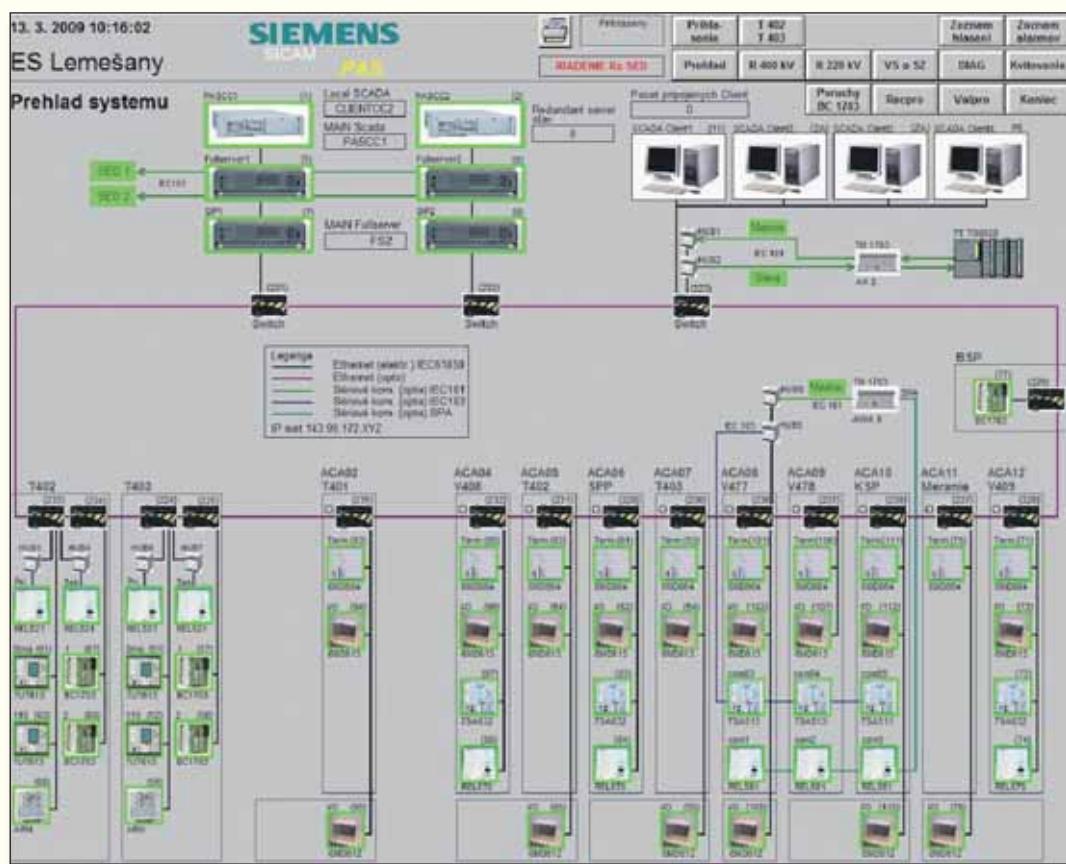


Fig. 2 – ES Lemešany (screenshot)

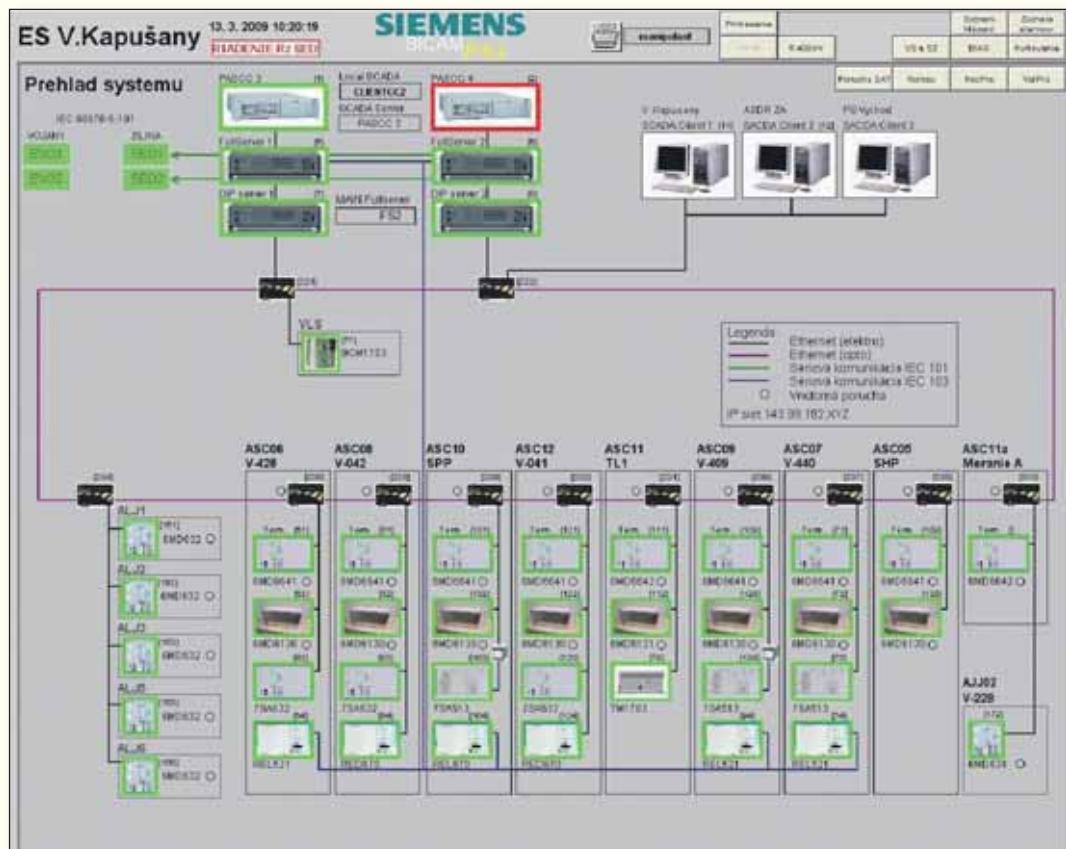


Fig. 3 – ES V. Kapušany (screenshot)

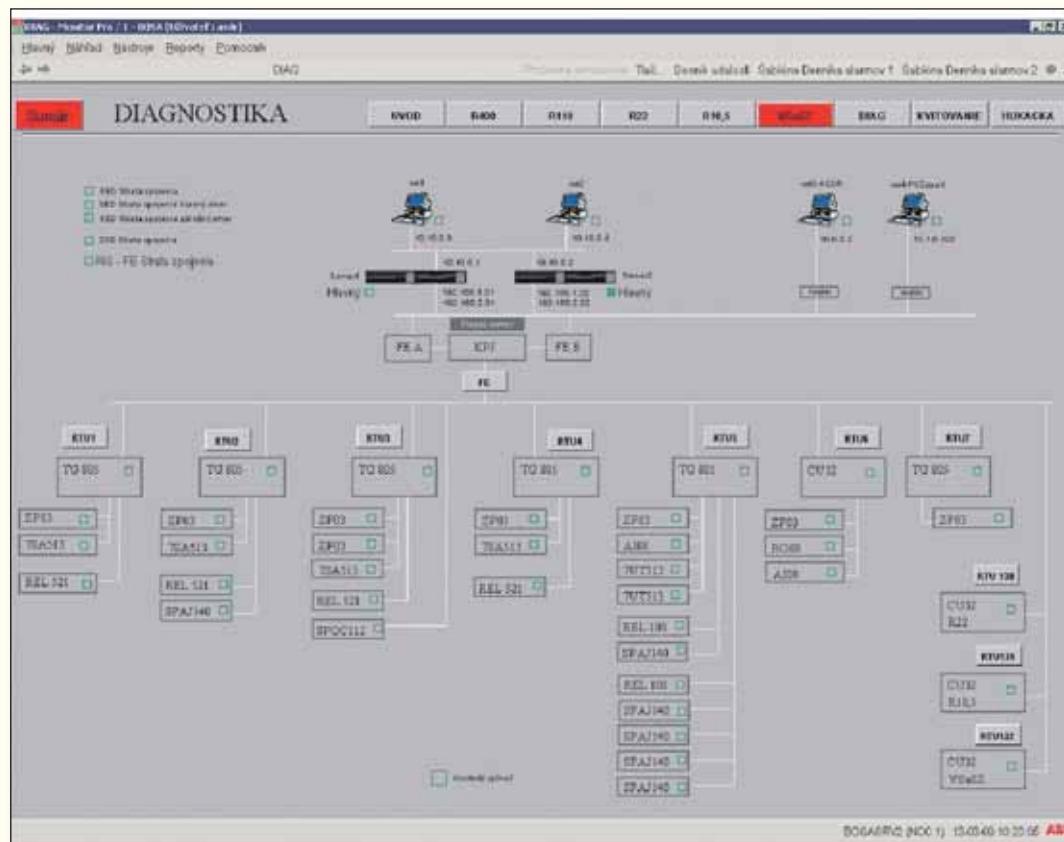


Fig. 4 – ES Bošáca (screenshot)

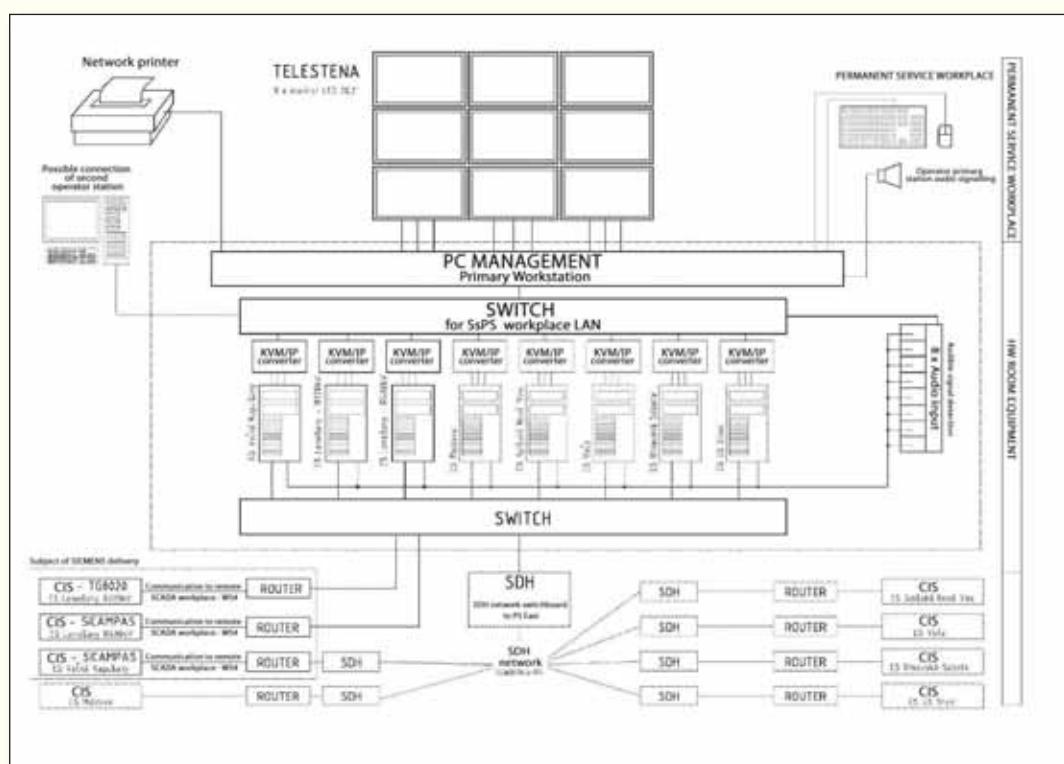
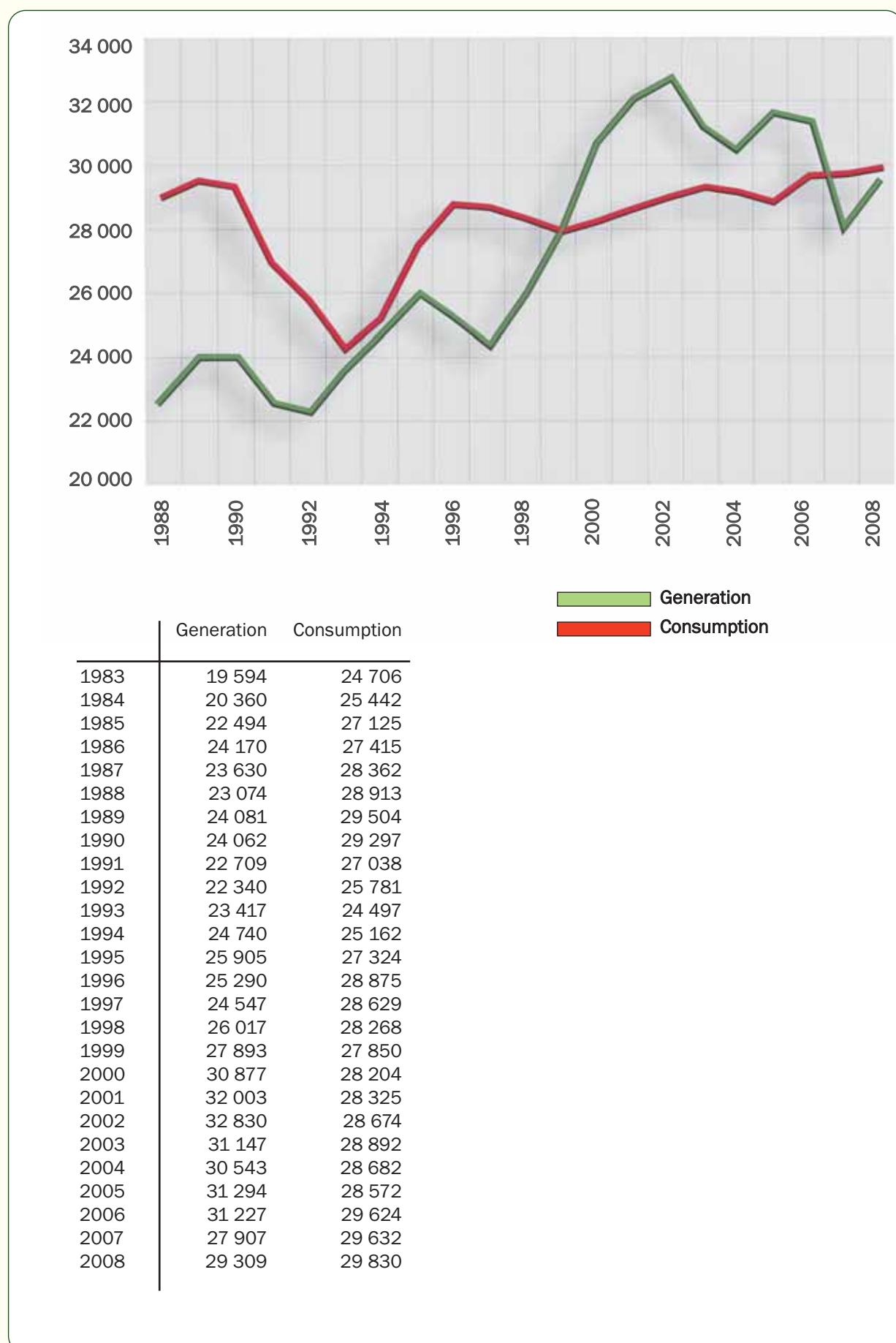
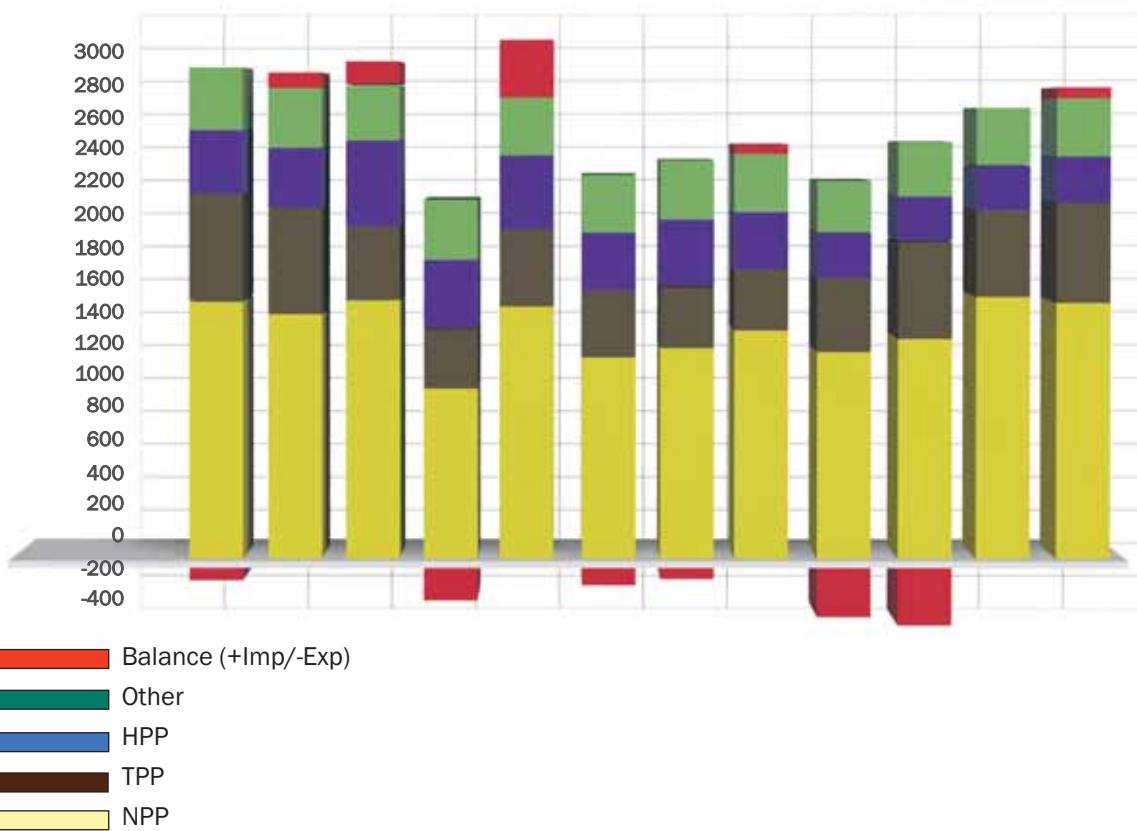


Fig. 5 – TELESTENA workplace of PS East permanent service

ANNUAL ELECTRICITY AND CONSUMPTION (GWh)



SOURCE CONTRIBUTIONS TO MONTHLY CONSUMPTION COVERAGE (GWh)

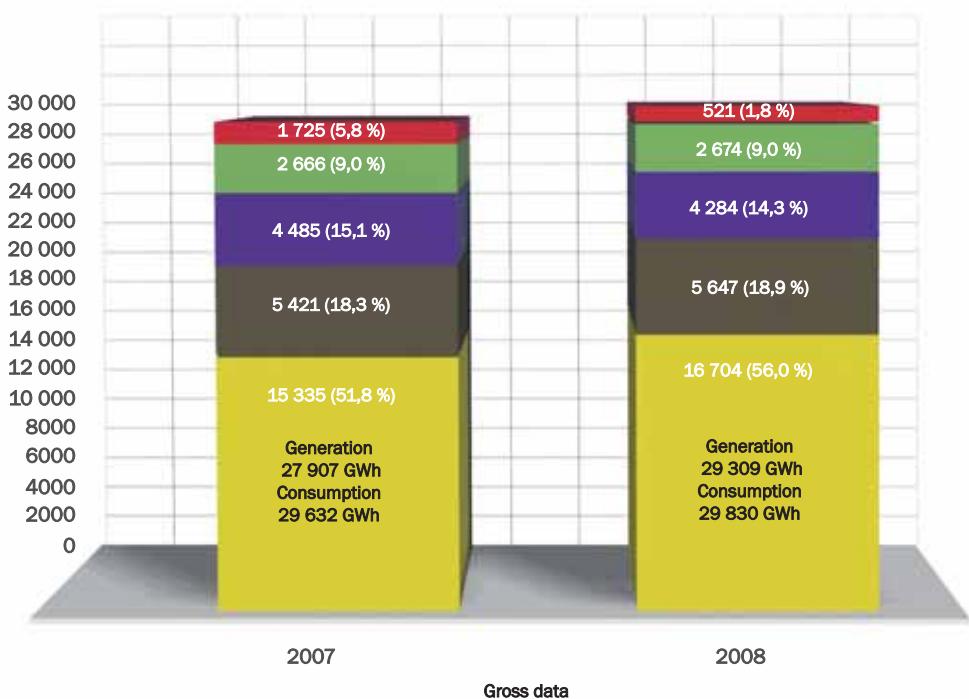


ELECTRICITY GENERATION IN 2008

Source contributions to supply (MWh)

	NPP	TPP	HPP	Other	Balance (+Imp / -Exp)	Consumption
1	1 579	607	360	266	-29	2812
2	1 492	587	339	230	38	2649
3	1 583	411	492	241	68	2727
4	1 044	507	478	235	-156	2263
5	1 550	434	412	232	212	2627
6	1 218	392	357	214	-96	2181
7	1 259	344	411	223	-71	2237
8	1 323	382	340	208	7	2254
9	1 229	430	265	196	-241	2121
10	1 302	544	259	187	-265	2291
11	1 579	505	232	217	-11	2533
12	1 546	503	340	226	23	2615

CONTRIBUTIONS BY SOURCES TO ANNUAL CONSUMPTION COVERAGE (GWh)



█ Balance
█ Other
█ HPP
█ TPP
█ NPP

Contributions by sources (GWh)

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
NPP	12 135	11 437	11 261	10 797	11 394	13 116	16 493	17 103	17 953	17 864	17 026	17 727	18 013	15 335	16 704
TPP	5 688	6 813	6 862	6 697	7 336	7 119	6 554	7 042	6 379	6 808	6 572	6 029	5 935	5 421	5 647
HPP	4 554	5 172	4 478	4 309	4 631	4 858	5 096	4 941	5 370	3 582	4 090	4 623	4 447	4 485	4 284
Other	2 363	2 483	2 689	2 744	2 656	2 800	2 734	2 917	3 128	2 893	2 855	2 915	2 832	2 666	2 674
Balance	422	1 419	3 585	4 082	2 251	-43	-2 673	-3 678	-4 156	-2 255	-1 861	-2 722	-1 603	1 725	521



INVESTÍCIE
INVESTMENTS



INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2008 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov (IPR) v súlade s investičným plánom na roky 2008 - 2010, časť rok 2008. Z plánovaných investičných prostriedkov 2 142 423 tis. Sk na rok 2008 bolo skutočne vyčerpaných 2 069 303 tis. Sk, čo predstavuje 96,59 %.

Hlavnými investičnými akciami v ročnom investičnom pláne 2008 bola realizácia súboru stavieb vedenie 2 x 400 kV Lemešany – Moldava, v ktorého rámci sa realizuje aj výstavba spínacej stanice v Košiciach, rekonštrukcia rozvodne 400 kV v Lemešanoch a rozšírenie rozvodne v Moldave. Realizáciou týchto stavieb sa zvýši spoľahlivosť napájania U. S. Steel v Košiciach a významne sa zvýsi bezpečnosť a spoľahlivosť elektrizačnej sústavy v celom regióne východného Slovenska.

V roku 2008 nadalej pokračovali práce na rekonštrukcii rozvodne 400 kV Križovany vyvolanej odstavením dvoch blokov jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach. V rámci tohto projektu bola vybudovaná priama transformácia 400/110 kV, kompenzačné tlmičky, vlastná spotreba a automatizovaný systém riadenia. Investičné náklady na rekonštrukciu boli spolufinancované z fondu Európskej banky pre obnovu a rozvoj.

V roku 2008 pokračovala príprava a realizácia diaľkového riadenia elektrických staníc. Najviac finančných prostriedkov bolo preinvestovaných v elektrických staniciach Bošáca, Horná Ždaňa a Veľké Kapušany. Po ukončení týchto prác jednotlivé elek-

trické stanice postupne prechádzajú do diaľkového dispečerského riadenia.

V roku 2008 sa zabezpečovala príprava (dokumentácia pre územné rozhodnutie a stavebné konanie) nových vedení 2 x 400 kV pre Tr Medzibrod, 2 x 400 kV Moldava – Spínacia stanica Košice, 2 x 400 kV Spínacia stanica Košice – Lemešany a 2 x 400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur.

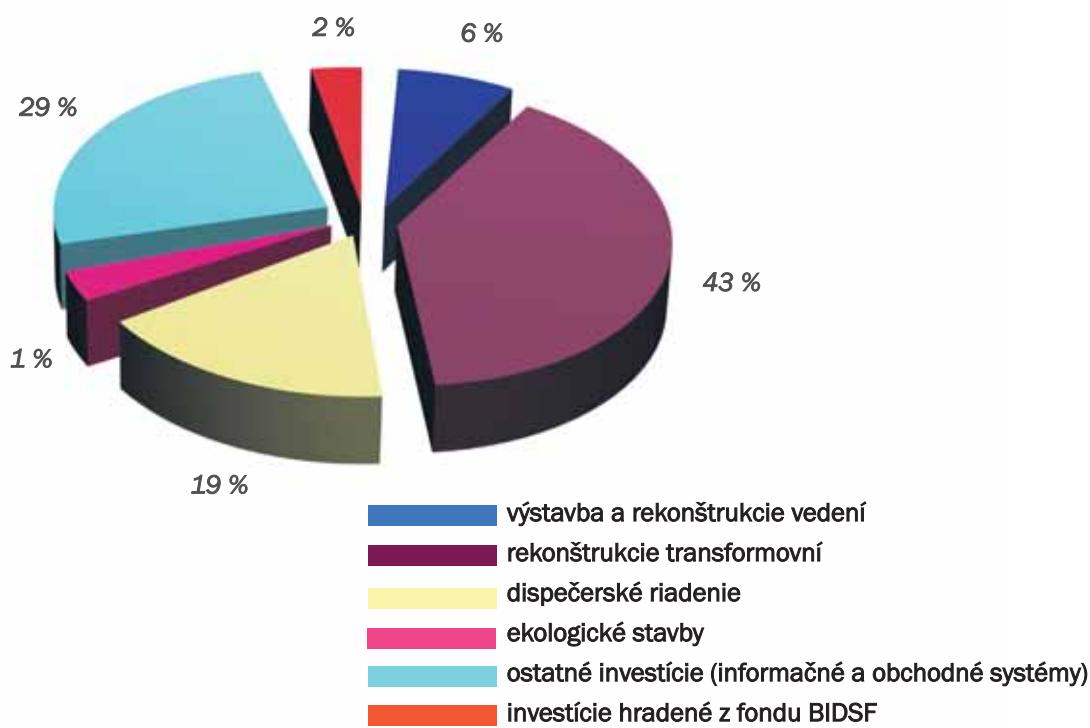
V rámci obchodných systémov sa realizovali ich nutné úpravy v oblasti nákupu podporných služieb, elektriny na krytie strát a zúčtovania odchýlok na trhu s elektrinou v súlade s požiadavkami vyplývajúcimi z platnej legislatívy, ako aj európskej organizácii operátorov prenosových sústav. Súčasne sa realizovali nové centrály automatizovaného zberu dát z jednotlivých bodov merania výroby a spotreby elektrickej energie v rámci prenosovej sústavy.

V oblasti informačných technológií boli investície zamenané na inováciu existujúceho informačného systému implementovaním nového systému SAP, vrátane jeho nadstavbových modulov.

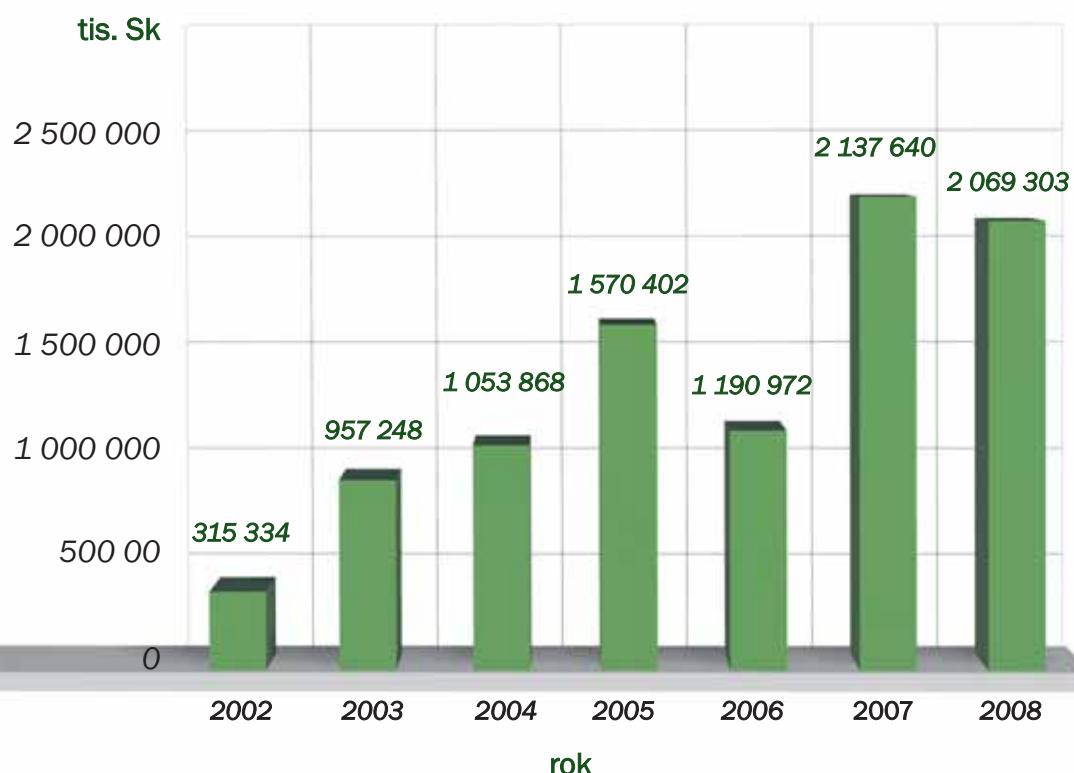
V telekomunikačných systémoch sa pokračovalo v rozširovaní existujúcej siete ako aj vo zvyšovaní spoľahlivosti jej prevádzky zabudovaním nového manažovacieho systému. V oblasti ekologických stavieb boli v roku 2008 ukončené práce na čističke odpadových vôd v elektrickej stanici v Stupave a ukončená výstavba spaškovej kanalizácie v elektrickej stanici v Sučanoch.

Vývoj čerpania investičných prostriedkov v rokoch 2002 - 2008 je znázornený v nasledujúcej tabuľke:

Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2008



Prehľad čerpania investičných nákladov v období rokov 2002 - 2008



INVESTMENTS

The preparation and implementation of investment projects (IPR) in 2007 were provided in accordance with the investment plan for 2008 - 2010 (part 2008). Of the total amount of investment funds up to SKK 2,142,423,000 for 2008, SKK 2,069,303,000 were actually drawn, which accounts for 96.59 %.

The principal investment actions in the annual investment plan 2008 included the execution of a set of structures line 2 x 400 kV Lemešany - Moldava under which also the erection of the Košice switch station, the 400 kV Lemešany substation reconstruction and extension of the Moldava substation. By implementing these structures there will be enhanced reliability of power supply to the U.S. Steel Košice and safety and reliability of the power system across the Eastern Slovak region will be significantly increased.

In 2008, there continued works on the Križovany 400 kV substation brought about by the decommissioning of two units of the Jaslovské Bohunice nuclear power plant V1. Developed under this project was direct 400/110 kV transformation, self-consumption, compensators and an automated control system, with the cost of reconstruction being co-financed from the European Reconstruction and Development Bank Fund.

There also carried on in 2008 the preparation and execution of remote control of electrical stations. The most funds were invested at the Bošáca, Horná Ždaňa and Veľké Kapušany electric stations. Upon completion of these works, the respective electrical

stations gradually change over to remote supervisory control.

The preparation (planning decision and building permit procedure documentation) of the new lines 2 x 400 kV had been underway over 2008 for Tr Medzibrod, Moldava - Košice switch station, Košice switch station - Lemešany, and Gabčíkovo - Veľký Ďur. Necessary modifications with respect to the purchase of ancillary services, of electricity to cover losses and the accounting of electricity market deviations were made to the business systems in accordance with the requirements under the current legislation and the ETSO. Executed at the same time were new automated centres to collect data from the respective electricity generation and consumption metering points within the transmission system.

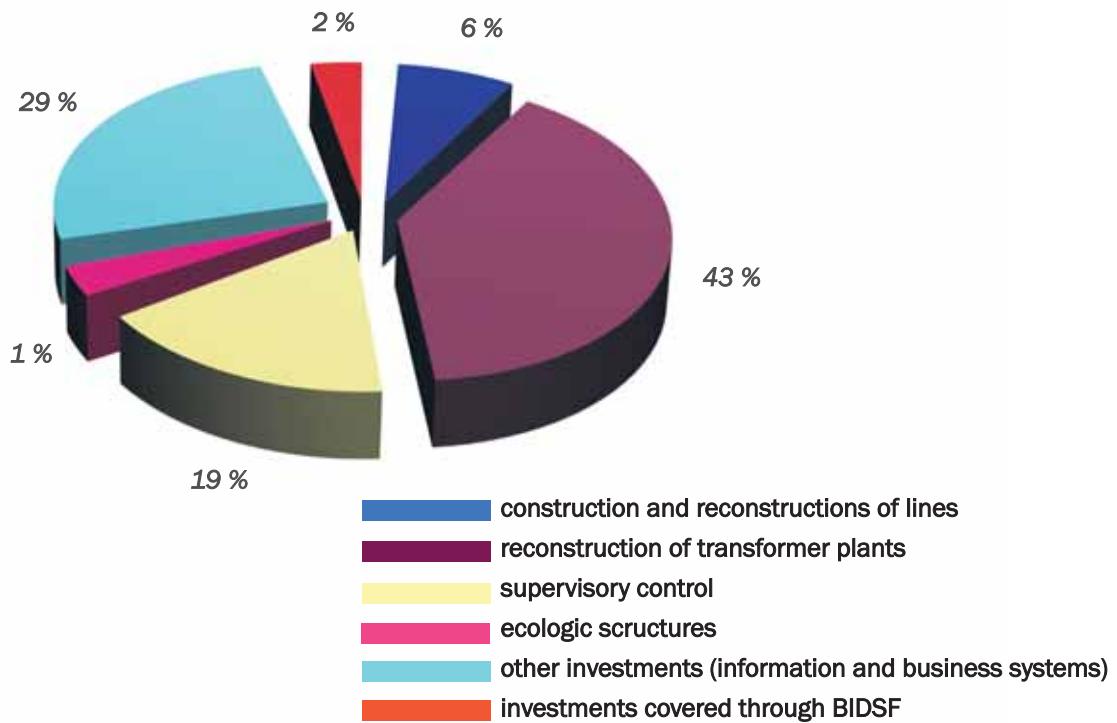
As regards information technology, investments were focused on the existing information system innovation by implementing a new SAP system, including its superstructure modules.

The telecommunication systems saw the ongoing expansion of the existing network and its operation reliability improvement by building in a new management system.

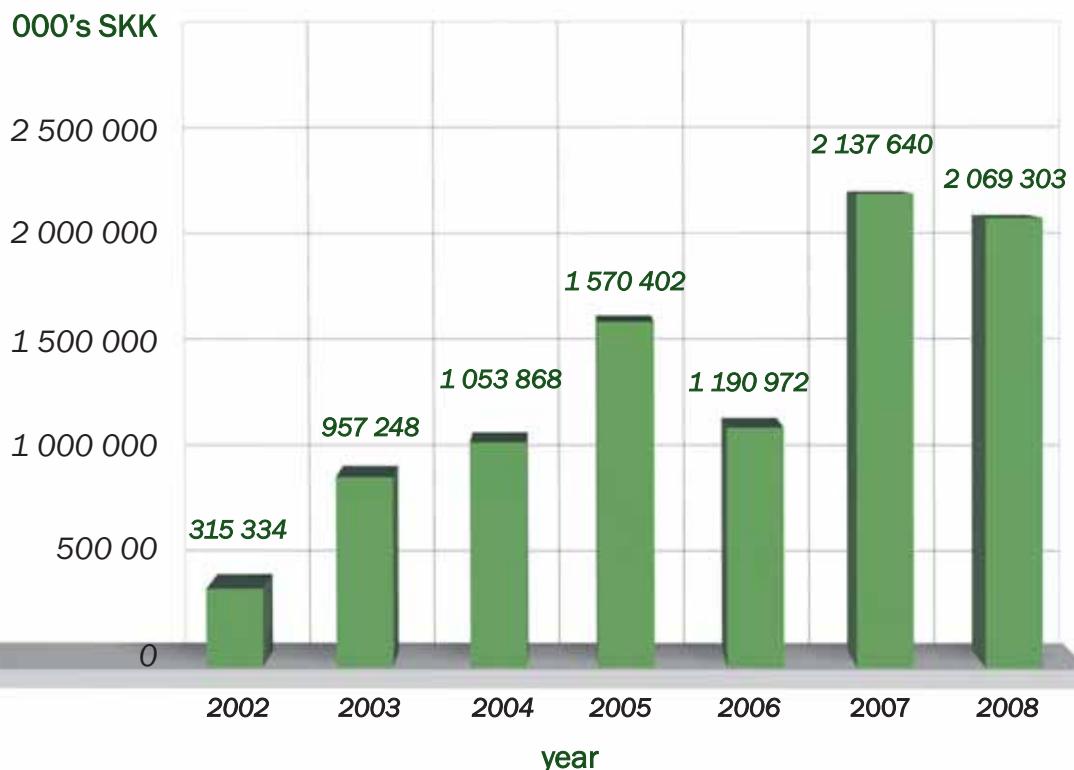
In the field of ecological structures, completed in 2008 were works on the Stupava electric station waste treatment plant and the Sučany electric station foul sewerage construction.

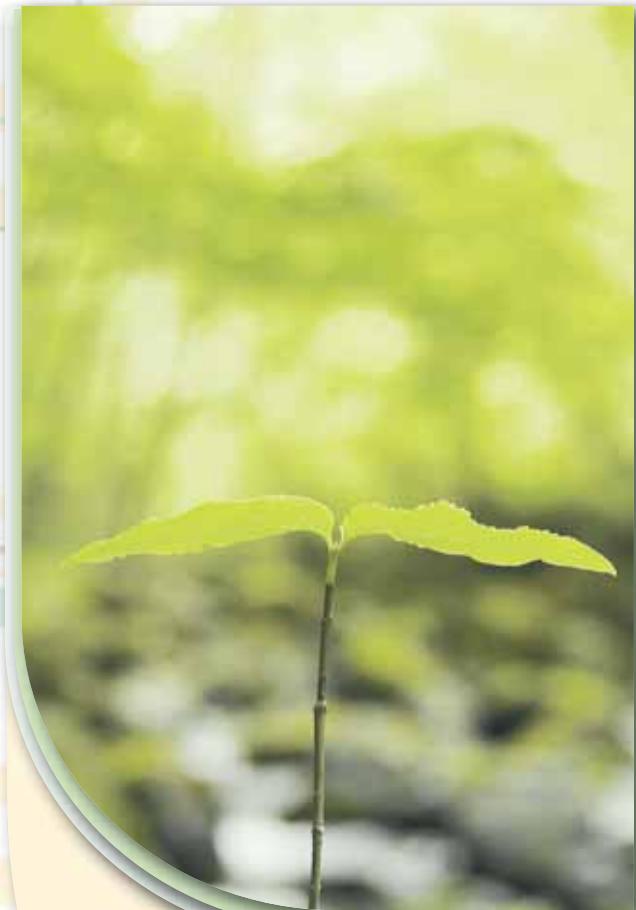
For investment developments between 2002 and 2008 see the diagram below:

Structure of realized investment costs in 2008



Summary of investment expenses between 2002 - 2008





ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA ENVIRONMENTAL POLICY

ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., uvedomujúc si svoj významný vplyv na životné prostredie, dobrovoľne prijala záväzok dosiahnuť a preukázať vhodné environmentálne správanie v súlade s medzinárodnou normou EN ISO 14001:2004.

Systém environmentálneho manažérstva podľa EN ISO 14001:2004 v SEPS, a. s., spoločnosť začala realizovať v roku 2007, a to deklarovaním Politiky integrovaného systému manažérstva (ISM), ktorá bola zverejnená a komunikovaná pre zamestnancov spoločnosti a verejnosť k 12. 11. 2007.

V súvislosti s implementáciou integrovaného systému manažérstva v SEPS, a. s., ktorého súčasťou je aj environmentálny systém manažérstva (SEM), bola vypracovaná a schválená interná dokumentácia riadenia – metodické postupy MEP 20/2007 Vodné hospodárstvo, MEP 31/2007 Odpadové hospodárstvo, smernica SM 05/2008 Environmentálne aspekty a na schválenie je pripravený MEP 06/2009 Tvorba a ochrana životného prostredia.

V období august – december 2007 na základe rozhodnutia vrcholového manažmentu spoločnosti bol vykonaný externý environmentálny audit a v priebehu roka 2008 sa realizovali všetky odporúčané nápravné opatrenia vyplývajúce zo záverečnej správy auditu.

SEPS, a. s., v roku 2008 identifikovala environmentálne aspekty činností, resp. služieb a spracovaný bol Register environmentálnych aspektov (EA). Identifikované EA sú východiskom na stanovenie environmentálnych cieľov a programov na nadchádzajúce obdobie a poskytujú rámec pre riadenie významných environmentálnych aspektov a pre trvalé zlepšovanie SEM.

Odbor environmentalistiky vypracoval registre aktuálnych právnych predpisov a právnych požiadaviek. Kontrola a hodnotenie dodržiavania právnych požiadaviek sa realizuje v rámci tematických kontrol vykonávaných zamestnancami odboru environmentalistiky. V roku 2008 sa vykonalо 8 tematických kontrol (EST Vol'a, EST Veľké Kapušany, EST Moldava, EST Rimavská Sobota, EST Lemešany, EST Sučany, EST Bošáca, SED Žilina).

V rámci protokolov boli definované zistenia, na základe ktorých sa prijali nápravné opatrenia a tieto sa premietli aj do hodnotenia environmentálnych aspektov.

SEPS, a. s., komunikuje so zainteresovanými stranami vo vzťahu k svojim identifikovaným environmentálnym aspektom v rámci internej komunikácie medzi jed-

notlivými úrovňami riadenia a funkciami v spoločnosti prostredníctvom zverejnenia a oboznámenia všetkých zamestnancov spoločnosti s Registrom EA.

SEPS, a. s., si v roku 2008 vytýčila za hlavný cieľ pokračovať v rámci technických a prevádzkových možností v programe postupného znižovanie negatívnych vplyvov svojej činnosti na životné prostredie, a tým pokračovať v procese zlepšovania environmentálneho profilu spoločnosti v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a ochrany krajiny a prírody, zvýšenia kvalifikácie a povedomia zamestnancov v oblasti SEM. V rámci uvedeného obdobia sa v roku 2008 realizovali nasledovné projekty a činnosti:

Investičné akcie – ekologické stavby

- EST Sučany – výstavba novej splaškovej kanalizácie a manipulačnej plochy pre zariadenia s olejovou náplňou
- EST Stupava – výstavba ČOV zaolejovaných vôd
- EST Senica – rekonštrukcia záchytných vaní T 201 a olejovej kanalizácie

Prevádzkové akcie – menovité opravy

- EST Lemešany – oprava stanovišta T 12
- EST Veľké Kapušany – oprava olejovej kanalizácie
- EST Horná Ždaňa – oprava splaškovej kanalizácie v budove spoločných prevádzok

Príprava zamestnancov

- Školenie audítorov – systém environmentálneho manažérstva podľa STN EN ISO 14001:2005
- Školenie v oblasti SEM so zameraním na environmentálne aspekty pre manažérov I. a II. stupňa riadenia

SEPS, a. s., implementuje integrovaný systém manažérstva spoločnosti s dôrazom na jeho stály rozvoj a neustále zlepšovanie. Vrcholový manažment SEPS, a. s., sa zaväzuje neustále zlepšovať SEM prostredníctvom zabezpečenia potrebných zdrojov, plnením legislatívnych požiadaviek a predpisov, aktualizáciou Politiky ISM a definovaním cieľov SEM.

Systém environmentálneho manažérstva je v spoločnosti zavedený, funkčný a pripravený na absolvovanie certifikačného auditu podľa požiadaviek medzinárodnej normy EN ISO 14001:2004.

ENVIRONMENTAL POLICY

Being aware of its major environmental impact, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., has voluntarily undertaken to deliver and demonstrate its suitable environmental behaviour in accordance with EN ISO 14001:2004.

The company started implementing the Environmental Management System under EN ISO 14001:2004 at SEPS, a. s., in 2007 by declaring an Integrated Management System (IMS) policy which was published and communicated to company employees and the public as of 12 November 2007.

In regard of the implementation of the Integrated Management System at SEPS, a. s., whose part is also a Environmental Management System (EMS), internal management documentation - methodical guidelines MEP 20/2007 Water Management, MEP 31/2007 Waste Management, directive SM 05/2008 Environmental Aspects were developed and approved, and MEP 06/2009 Environment Management has been finished.

An external environmental audit had been conducted over the period August - December 2007, following company top management's decision, and all the corrective actions arising out of the audit final report were taken during 2008.

In 2008, SEPS, a. s., identified environmental aspects of activities and services and drew up a Register of Environmental Aspects (EA). The identified EA's are the basis for setting environmental goals for the next period and provide the framework for the management of significant environmental aspects and EMS continuous improvement.

The Environment Department developed registers of the current legislation and legal requirements. Control for and assessment of compliance with legal requirements are carried out within subject checks performed by Environment Department personnel. Eight subject checks were conducted in 2008 (ES Voľa, ES Veľké Kapušany, ES Moldava, ES Rimavská Sobota, ES Lemešany, ES Sučany, ES Bošáca, SED Žilina).

Defined within protocols were findings based on which corrective actions were taken and those also reflected in the environmental aspect assessment.

SEPS, a. s., communicates with the parties involved in regard of its identified environmental aspects within internal communications among the respective company management levels and positions through pub-

lication and all company employees becoming familiar with the Register of EA's.

SEPS, a. s., set itself in 2008 as its primary goal to continue the program for gradual reduction of its activity environmental impacts and thereby carry on the company's environmental profile improvements on water and waste management, air protection and landscape and nature conservation, enhanced personnel EMS qualifications and awareness. Over the above period the following projects and activities were undertaken:

Investment actions - ecological structures

- ES Sučany - construction of new foul sewerage and handling area for oil containing equipment
- ES Stupava - construction of an oil waters treatment plant
- ES Senica - reconstruction of T201 oil leak sumps and oil sewerage

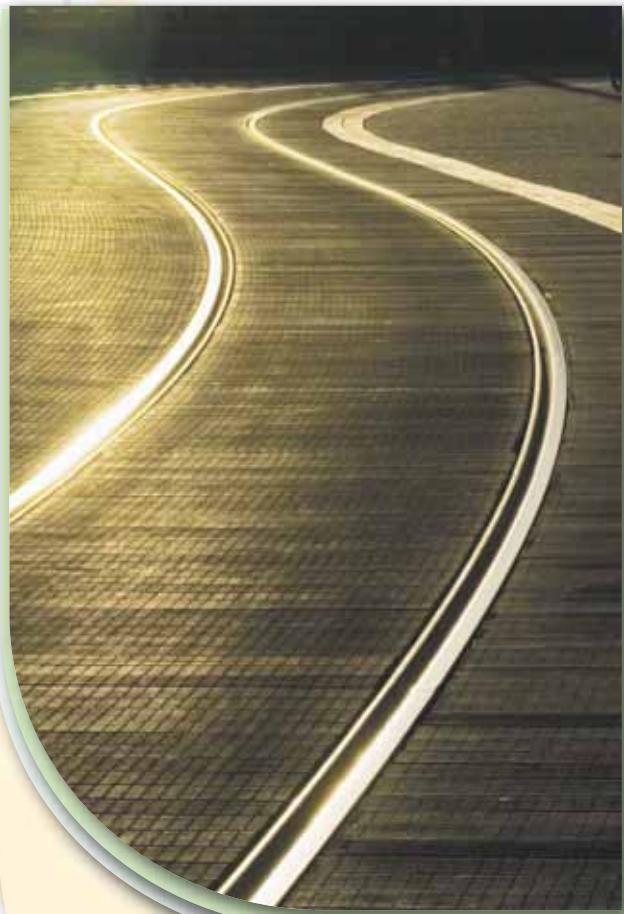
Operational actions – repairs

- ES Lemešany - repair of the T 12 location
- ES Veľké Kapušany - oil sewerage repair
- ES Horná Ždaňa - repair of the common service building foul sewerage

Personnel training

- Training of auditors - Environment Management System as per STN EN ISO 14001:2005
- Training on EMS with the focus on environmental aspects for level 1 and 2 managers

SEPS, a. s., implements the Integrated Management System with emphasis put its permanent development and continuous improvement. SEPS, a. s., top management undertakes to constantly improve the EMS through providing required sources, compliance with legislative requirements and regulations, updates to the IMS Policy and definition of EMS objectives. The Environment Management System in the company is in place, functional and prepared to undergo a certification audit as required by EN ISO 14001:2004.



**ROZVOJ SPOLOČNOSTI
COMPANY DEVELOPMENT**

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

Základná rozvojová a investičná politika SEPS, a. s., v roku 2008 vychádzala najmä zo schváleného dokumentu „Program rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a. s., na roky 2008 až 2017“. Teda išlo o naplnenie základných potrieb a cieľov spoločnosti v krátkodobom i dlhodobom horizonte najmä v nasledovných kľúčových oblastiach:

- Spoľahlivá prevádzka prenosovej sústavy (400 kV, 220 kV a časti vedení 110 kV, ktoré slúžia na prenos elektriny) s prihliadnutím na environmentálne a ekonomicke aspekty.
- Dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy a zabezpečovanie vyrovnanej bilancie výroba/spotreba v súlade s podmienkami a odporúčaniami medzinárodnej spolupráce v rámci UCTE.
- Zabezpečenie systémových služieb.
- Zabezpečovanie údržby, obnovy, rozvoja a výstavby nových jednotlivých zariadení prenosovej sústavy a sústavy ako celku.
- Koordinácia riadenia sústavy v rámci medzinárodne prepojených sústav, udržanie a posilňovanie kontaktov a spolupráce s ostatnými prepojenými sústavami, zastupovanie prenosovej sústavy v medzinárodných organizáciách (UCTE, ETSO, EURELECTRIC) a presadzovanie záujmov SR.

V roku 2008 bol v zmysle platných interných postupov SEPS, a. s., spracovaný návrh „Programu rozvoja SEPS, a. s. na roky 2010 - 2019“. Schválenie tohto dokumentu sa však vplyvom zásadných redukcii finančného plánu odsunulo na rok 2009. Z tohto dôvodu bolo vypracovaných niekoľko pracovných verzií strednodobého a dlhodobého investičného plánu. Hlavná pozornosť bola zameraná na prispôsobenie potrieb investičného rozvoja SEPS, a. s., finančným možnostiam SEPS, a. s., vzhľadom na limi-

tované vlastné zdroje vo väzbe na rozhodnutie akcionára SEPS, a. s., a regulačný rámec v oblasti elektroenergetiky SR.

SEPS, a. s., sa v spolupráci s MH SR významným spôsobom podieľala na príprave časti „elektroenergetika“ v dokumente „Stratégia energetickej bezpečnosti SR“ (dokument bol schválený vládou SR uznesením č. 732 z 15. októbra 2008).

V roku 2008 bola pod gesciou SEPS, a. s., ukončená „Štúdia vplyvu veterálnych elektrární na ES SR“. Nadväzne na závery štúdie SEPS, a. s., spracovala zásadný návrh ďalšieho postupu v oblasti výstavby veterálnych elektrární v podmienkach SR. Dokument pod názvom „Úprava postupu vydávania Osvedčení MH SR o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky podľa § 11 zákona 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých predpisov žiadateľom o povolenie výstavby veterálnych elektrární a iných obnoviteľných zdrojov elektriny, u ktorých je výroba elektriny v reálnom čase predvídateľná len s veľkou nepresnosťou“ bol predložený v 12/2008 na MH SR.

Veľká pozornosť sa venovala dohľadu nad realizáciou investičných projektov, ktoré súviseli s riešením dôsledkov predčasného odstavenia významného zdroja elektriny – Jadrovej elektrárne Bohunice V1. Na základe výpočtov realizovaných pre overenie stavu pomerov a parametrov v ES SR bol v roku 2008 spracovaný návrh Plánu obrany proti šíreniu porúch v ES SR a Plánu obnovy SEPS, a. s., po poruche typu „Black out“ (tzv. Defence Plan). V priebehu prvého polroka 2009 sa zapracujú závery Defence Plan do Technických podmienok SEPS, a. s.

COMPANY DEVELOPMENT

SEPS, a. s., underlying development and investment policy in 2008 was based in particular on the approved document "Program for development of SEPS, a. s., principal technologic equipment for 2008 through 2017". Thus this involved satisfaction of the company basic needs both in the short-term and long-term especially in the following key areas:

- Reliable operation of the transmission system (400 kV, 220 kV and some of 110 kV lines that serve electricity transmission), having regard for environmental and economic aspects.
- Power system supervisory control and keeping generation/consumption balance in accordance with the UCTE conditions and recommendations on international co-operation.
- Provision of system services.
- Ensuring maintenance, renewal, development and erection of new individual facilities of the transmission system as a whole.
- Co-ordination of the system management within internationally interconnected systems, maintenance and strengthening of contacts and co-operation with other interconnected systems, the representation of the transmission system on inter national organizations (UCTE, ETSO, EURELECTRIC) and the advocacy of the Slovak Republic's interests.

A "SEPS, a. s., Development Program for 2010 - 2019" was drafted in 2008 by course of SEPS, a. s., applicable internal procedures. However the approval of the document was postponed to 2009 owing to principal cutbacks of the financial plan. As a result, several working versions of the medium- and long-term investment plan were worked out. Principal attention was paid to the adaptation of SEPS, a. s., investment development needs to match the company's possibilities given the limited own resources following SEPS, a. s.,

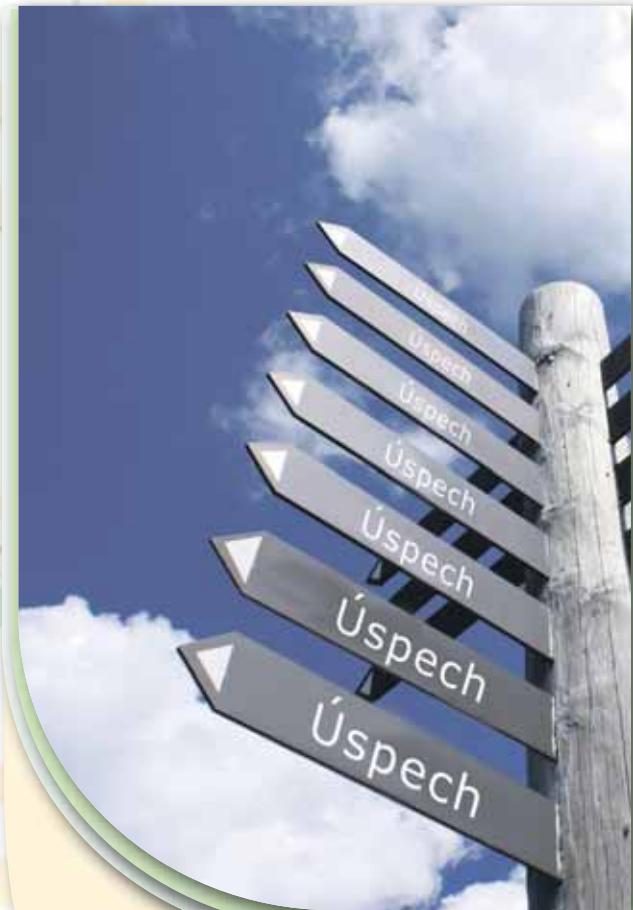
shareholder's decision and the regulation framework of the Slovak power industry.

In co-operation with the Ministry of Economy of SR (MoE), SEPS, a. s., was considerably involved in the preparation of the section "Power Engineering" in the document "Strategy for Energy Security of the Slovak Republic" (the document was approved by virtue of Slovak Government Ordinance No. 732 of 15 October 2008).

Completed in 2008 under SEPS, a. s., co-ordination was the "Study of wind power plants impact on the PS SR". Further to the study conclusions, SEPS, a. s., made a fundamental proposal for further course of action on the construction of wind power plants in the Slovak Republic's conditions. A document titled "Modification to the procedure for issue of MoE Certificates of investment project compliance with the long-term energy policy concept under Art. 11 of Act No. 656/2004 Coll. on energy and on amendment to certain laws to those applying for a permit to construct wind power plants and other energy renewables for whom electricity generation is only predictable with high inaccuracy" was submitted to MoE in December 2008.

Much attention was dedicated to the supervision over the implementation of investment projects related to dealing with the consequences of early decommissioning of another energy source - Nuclear power plant Bohunice V1.

Based on calculations made to check up the PS SR conditions and parameters, a PS SR Failure Defence Plan and SEPS, a. s., Defence Plan were drafted in 2008. The Defence Plan conclusions will be incorporated in SEPS, a. s., Technical Conditions over the first half of 2009.



Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA
INTERNATIONAL CO-OPERATION

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., aj v roku 2008 pokračovala v rozvíjani a prehlbovaní aktív v rámci medzinárodnej spolupráce, a to predovšetkým s prevádzkovateľmi prenosových sústav krajín regiónu strednej a východnej Európy. Nominovaní zástupcovia spoločnosti počas celého roka 2008 aktívne pôsobili v pracovných skupinách medzinárodných organizácií: Únia pre koordináciu prenosu elektrickej energie (UCTE), Asociácia európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (ETSO), EURELECTRIC, CIGRÉ a ďalšie. Členstvo v spomínaných medzinárodných organizáciách a aktivity s tým súvisiace boli pre SEPS, a. s., dôležité z hľadiska výmeny odborných skúseností, informácií a rozvoja vzájomných vzťahov. V priebehu roka 2008 sa Sekcia medzinárodnej spolupráce aktívne zapojila do procesu prípravy a krovania pozičných dokumentov a vykonávacích pravidiel a postupov pri vytváraní nového celoeurópskeho združenia Európskej siete prevádzkovateľov prenosových sústav (ENTSO-E) so sídlom v Bruseli a Koordinovanej aukčnej kancelárii (CAO GmbH), ktorá je umiestnená vo Freisingu (Nemecko).

UCTE – Únia pre koordináciu prenosu elektriny je združením prevádzkovateľov prenosových sústav v Európe. Počas viac ako 50 rokov trvania spoločných aktivít položila UCTE základy svojej vedúcej pozície v oblasti bezpečného a spoľahlivého prenosu elektriny. UCTE koordinuje záujmy prevádzkovateľov prenosových sústav Európy, vrátane Slovenska, ktorých spoločným cieľom je garantovať bezpečnosť prevádzky všetkých prepojených sústav.

SEPS, a. s., ako riadny člen UCTE sa v roku 2008 podieľala na týchto významných aktivitách súvisiacich s UCTE:

- postúpenie modelov zimného a letného maxima na roky 2010, 2013 a 2018,
- schválenie dodatkov k Multilaterálnej dohode UCTE o pridružení dánskeho PPS Energinet.dk, o predĺžení termínov neplnenia určitých technických podmienok rakúskeho, maďarského, nemeckého a českého PPS,
- aktívna účasť na aktualizácii záväznej Politiky 1, 2, 3, 6, 7 a 8,
- priponienkovanie MASTER PLAN-u predstavujúceho súbor opatrení definujúcich požiadavky na jednotlivé PPS prijaté v národných plánoch obrany a obnovy pri poruchách na zvládanie mimoriadnych udalostí v sústave,
- účasť na Valnom zhromaždení UCTE v máji 2008,
- priponienkovanie Transmission Development Plan,
- aktívna účasť na vypracovaní „Záverečnej správy k štúdii realizovateľnosti o synchronnom prepojení elektrizačných systémov IPS/UPS s UCTE“,

- súhlas so zahrnutím Politiky 8 (výcvik dispečerov) do Multilaterálnej dohody UCTE,
- odsúhlasenie koeficientov pre primárnu a sekundárnu reguláciu výkonu na rok 2009.

ETSO – Európske združenie prevádzkovateľov prenosových sústav sleduje ciele zamerané na podporu vnútorného európskeho trhu s elektrinou, rozvoj jednotných princípov harmonizácie a zavedenie pravidiel na zlepšenie činnosti siete, udržiavanie bezpečnosti prevádzkových systémov, komunikáciu a spoluprácu medzi organizáciami a inštitúciami s podobnými cieľmi.

SEPS, a. s., ako riadny člen ETSO participovala v roku 2008 na týchto aktivitách združenia:

- priponienkovanie dokumentov ITC Data Administrators a dotazníka ITC 2010,
- postúpenie Návrhu metodiky nového ITC mechanizmu vypracovanej v SEPS, a. s., na posúdenie ETSO ako jedného z možných riešení budúceho kompenzačného mechanizmu,
- podpis „Zmluvy o publikovaní dát cez ETSOVista“ a zaslanie vyplneného dotazníka o poskytovaní údajov pre ETSOVista.

8 TSO CEE – je regionálne združenie prevádzkovateľov prenosových sústav v rámci stredo-východoeurópskeho regiónu. SEPS, a. s., spolupracovala v uplynulom roku spolu s ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v regióne strednej a východnej Európy na projekte vytvorenia novej FBA metódy a založenia Koordinovanej aukčnej kancelárie – **Central Allocation Office GmbH** v nemeckom Freisingu dňa 17. 7. 2008.

CAO GmbH bude pridelovať ročné, mesačné a denné práva pre cezhraničné prenosy elektriny v CEE regióne v mene ôsmich PPS a taktiež bude zabezpečovať zúčtovanie. Proces pridelovania bude založený na metóde toku (flow based) kvôli dosiahnutiu presnejších identifikácií fyzických tokov elektriny v spojení s použitím prenosových práv. SEPS, a. s., participovala v roku 2008 na týchto aktivitách 8TSO a CAO GmbH:

- tvorba a priponienkovanie aukčných pravidiel, spôsobu krátenia kapacít a prerozdelenia výnosov z aukcií,
- stanovenie technickej špecifikácie a účasť expertov na tendri pri výbere dodávateľa IT systému pre CAO GmbH,
- tvorba a priponienkovanie základných dokumentov súvisiacich so založením Aukčnej kancelárie – Spoločenská zmluva, Stanovy, Servisná zmluva, Zmluva o pôžičke a Akcionárska zmluva,
- analýza a priponienkovanie Obchodného plánu CAO GmbH na rok 2008,

- účasť na založení CAO GmbH v júli 2008,
- účasť vo výberovej komisii k voľbe riaditeľa CAO GmbH.

ENTSO-E – združenie Európska siet prevádzkovateľov prenosových sústav bola založená aktom podpísania Stanov a Vnútorných pravidiel združenia dňa 19. 12. 2008 v Bruseli vrcholovými predstaviteľmi 42 prevádzkovateľov prenosových sústav z 34 krajín Európy. Založenie ENTSO-E posilní spoluprácu PPS v kľúčových oblastiach, ako sú rozvoj siete, koordinovaná prevádzka siete, vývoj technických a trhovo orientovaných princípov s cieľom podporiť integráciu európskeho trhu s elektrinou pri zachovaní bezpečnosti a spoľahlivosti siete.

V priebehu 1. polroka 2009 nastane prechod aktivít existujúcich združení (UCTE, ETSO, Nordel, UKTSOA, BALTSO a ATSOI) pod ENTSO-E a ich následné rozpustenie.

SEPS, a. s., ako riadny člen ENTSO-E participovala v roku 2008 na týchto aktivitách pri kreovaní združenia:

- aktívna účasť zástupcov SEPS, a. s., pri tvorbe a pripomienkovanie základných princípov fungovania nového združenia, ako aj pozičných dokumentov v pracovných tímcach,
- účasť na podpise Deklarácie o záujme v Prahe v júni 2008,
- účasť na akte založenia ENTSO-E v decembri 2008 v Bruseli,
- obsadenie troch Výborov ENTSO-E a právnej & regulačnej skupiny zástupcami spoločnosti.

Iné aktivity

Okrem vyššie uvedených aktivít sa SEPS, a. s., zúčastnila a aktívne zapojila aj do nasledujúcich činností:

- aktívna účasť na sérii rokovaní týkajúcich sa možnosti zvýšenia exportu elektriny a vybudovania nového vedenia z Ukrajiny do Slovenskej republiky,
- kreovanie znenia „Zmluvy o spolupráci a pre-vádzke 400 kV vedenia V. Kapušany - Mukačevo“,
- v rámci TEN-E projektov predloženie žiadosti na udelenie finančnej pomoci pri implementácii štúdií a projektov transeurópskych energetických sietí na projekt: „Posilnenie prenosovej sústavy SR v profile Lemešany - V. Kapušany“ a úspešné obhájenie projektu a pridelenie grantu od Európskej komisie,
- účasť na stretnutí čelných predstaviteľov ex-CENTREL združenia v Pannonhalme v decembri 2008,
- účasť na Valnom zhromaždení Slovenského výboru Svetovej energetickej rady v Bratislave,
- účasť na plenárnom zasadnutí Národného Komitétu CIGRÉ ČR a SR, aktívna účasť a prispievanie k činnostiam vykonávaným v rámci pracovných skupín, respektíve študijných komisií pri riešení jednotlivých úloh v rámci NK CIGRÉ ČR a SR.



INTERNATIONAL CO-OPERATION

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., continued also in 2008 to develop and deepen international co-operation activities, first of all with CEE TSO's. The company's nominees throughout 2008 actively acted on the working groups of the Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE), the European Transmission System Operators (ETSO), EURELECTRIC, CIGRÉ, and of others. Membership of the aforesaid international organizations and related activities were of importance to SEPS, a. s., in terms of exchange of special experiences, information and development of relations.

During 2008 the International Co-operation Section got actively involved in the process to prepare and create position documents and implementing rules and procedures in developing the new Brussel-based European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) and the Co-ordinated Allocation Office GmbH (CAO GmbH) based in Freising, Germany.

The Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE) is an association of European transmission system operators. Over the 50 years of its existence the association laid the foundations of its leading position in secure electricity transmission. UCTE co-ordinates the interests of transmission system operators from 24 European countries including Slovakia whose common goal is to guarantee the safety of all the interconnected systems.

In 2008, SEPS, a. s., as a regular UCTE member was involved in the following UCTE activities:

- delivery of the winter and summer maximum models for 2010, 2013 and 2018,
- approval of appendices to the UCTE Multilateral Agreement on association of the Danish TSO Energinet.dk, on extension of deadlines for failure to meet certain technical conditions of the Austrian, Hungarian, German and Czech TSO's,
- active participation in the update to the binding Policies 1, 2, 3, 6, 7 and 8,
- comments on the MASTER PLAN constituting a set of measures defining requirements for the respective TSO's taken in the national defence plans for handling emergencies in the system,
- participation in the UCTE General Meeting in May 2008,
- comments on the Transmission Development Plan,
- active involvement in the preparation of the "Final Report on the Feasibility Study on Synchronous Interconnection of the IPS/UPS with the UCTE",
- consent to the inclusion in the UCTE Multilateral Agreement of Policy 8 (dispatchers training),
- approval of primary and secondary power regulation factors for 2009.

European Transmission System Operators (ETSO) pursues aims in support of the internal European electricity market, development of single harmonization principles and introduction of grid operation improvement rules, maintenance of safety of operating systems, communication and co-operation among organizations and institutions with similar goals.

SEPS, a. s., as a regular ETSO member participated in 2008 in the following activities of the association:

- comments on ITC Data Administrators documents and ITC 2010 questionnaire,
- presentation for review by the ETSO of the Draft Methodology for the new ITC mechanism developed by SEPS, a. s., as one of the possible solutions to the future compensation mechanism,
- signature of the Agreement for Data Publication via ETSOVista" and sending a completed questionnaire on providing data to ETSOVista.

8 TSO CEE - is a regional association of CEE Transmission System Operators. SEPS, a. s., worked last year together with other CEE TSO's on the project of developing a new FBA method and establishing the Co-ordinated Auction Office - **Central Allocation Office GmbH** in Freising, Germany, on 17 July 2008. CAO GmbH will allocate annual, monthly and daily rights to cross-border electricity transmissions in the CEE region on behalf of eight TSO's and will also provide accounting. The allocation process will be flow based in order to deliver more accurate identifications of electricity physical flows in conjunction with the use of transmission rights.

SEPS, a. s., participated in 2008 in the following 8TSO and CAO GmbH activities:

- generation of and comments on auction rules, the method of cutting capacities and reallocation of revenues on auctions,
- setting out technical specification and experts participation in the tender to select the IT system for CAO GmbH,
- generation of and comments on basic documents relating to the establishment of the Auction Office - Deed of Association, Statute, Service Agreement, Loan Contract, Shareholders Agreement,
- analysis of and comments on CAO GmbH's Business Plan for 2008,
- participation in CAO GmbH foundation in July 2008,
- participation in the Selection Board on CAO GmbH director election.

European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) was established by signing the Statute and the Internal Rules of the association

on 19 December 2008 in Brussels by top officials of 42 transmission system operators from 34 European countries. The ENTSO-E foundation will serve to boost TSO co-operation in such key areas as grid development, co-ordinated grid operation, development of technical and market-oriented principles with a view to promoting the European electricity market integration, while maintaining safety and reliability of the grid.

The first half of 2009 will see activities of the existing associations (UCTE, ETSO, Nordel, UKTSOA, BALTSO and ATSOI) come under ENTSO-E and their follow-up dissolution.

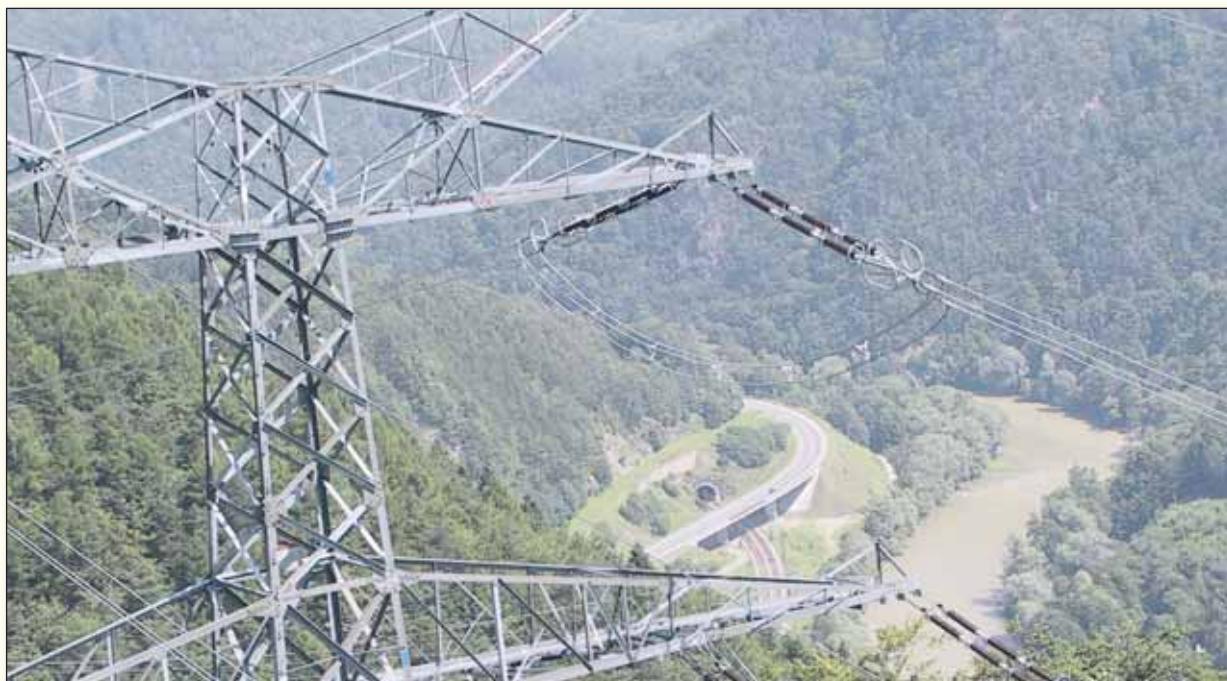
SEPS, a. s., as a regular ENTSO-E member participated in 2008 in the following association creation activities:

- active participation by SEPS, a. s., representatives in the production of and comments on the basic principles for operation of the new association as well as of position documents on working teams,
- participation in the signing of the Declaration of Interest in Prague in June 2008,
- participation in the ENTSO-E foundation act in Brussels in December 2008,
- staffing three ENTSO-E Committees and the Legal & Regulation Group with company representatives.

Other activities

In addition to the activities above SEPS, a. s., participated and got actively involved also in the following activities:

- active participation in a series of negotiations on the possibility of enhancing electricity exports and building a new line from the Ukraine to the Slovak Republic,
- wording of the „Agreement for co-operation and operation of the 400 kV line V. Kapušany - Muka-chevo“,
- under TEN-E projects, application for financial assistance in implementing studies and projects on trans-European energy networks for the project “Boosting the Slovak Transmission System in the Lemešany - V. Kapušany profile“ and successful defence of the project and a grant from the European Commission,
- participation in the ex-CENTREL leaders meeting in Pannonhalm in December 2008,
- participation in the General Meeting of the Slovak Member Committee of the World Energy Council in Bratislava,
- participation in the Plenary of the Czech and Slovak National Committee of CIGRÉ, active involvement in and contribution to activities pursued by working groups and study commissions in addressing particular assignments within the Czech and Slovak NC of CIGRÉ.





Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.

ĽUDSKÉ ZDROJE
HUMAN RESOURCES

ĽUDSKÉ ZDROJE

Rok 2008 bol rokom zmien, ktoré ovplyvnili riadenie spoločnosti takmer vo všetkých jej činnostiach. Stratégia v oblasti ľudských zdrojov bola pre rok 2008 nastavená tak, aby podporila motiváciu, spokojnosť, vzdelávanie a rozvoj zameraný na individuálne potreby zamestnanca a v neposlednom rade dosiahnutie želateľnej úrovne produktivity práce. Úroveň prepojenia riadenia a rozvoja ľudských zdrojov s obchodnou stratégiou bola vysoká. Produktivita práce dosahovaná v SEPS, a. s., sa pravidelne konfrontovala s produktivitou práce dosahovanou v spoločnostiach sektoru energetiky pôsobiacich na slovenskom trhu práce a so spoločnosťami zaradenými do skupiny „TOP 20“ pre účely mzdových prieskumov. SEPS, a. s., ako moderne riadená spoločnosť sa s cieľom porovnať vlastné ukazovatele s ukazovateľmi týchto spoločností zúčastnila prieskumu zameraného na ľudské zdroje, ktorý organizuje renomovaná poradenská spoločnosť zaoberajúca sa touto tému. Informácie zo sektoru energetiky sa získavali aj zo zdroja „benchmarkingu“ uskutočňovaného v rámci kolektívneho vyjednávania k vyššej kolektívnej zmluve v spoločnostiach organizovaných vo Zväze zamestnávateľov energetiky Slovenska.

V prvom polroku 2008 sa prvýkrát od vzniku spoločnosti SEPS, a. s., uskutočnil prieskum spokojnosti zamestnancov. Výsledky z prieskumu prispeli k identifikácii silných a slabých stránok vzťahu medzi spoločnosťou ako zamestnávateľom a zamestnancami. Všeobecne možno konštatovať, že u zamestnancov prevládala lojalita a pocit istoty byť zamestnancom SEPS, a. s. Priaživo sa hodnotili možnosti odborného a osobného rastu a pracovné podmienky vytvorené zamestnávateľom.

V oblastiach, kde zamestnanci očakávajú zlepšenie, sa postupne realizujú opatrenia prijaté vrcholovým vedením spoločnosti v nadväznosti na výsledky prieskumu spokojnosti zamestnancov.

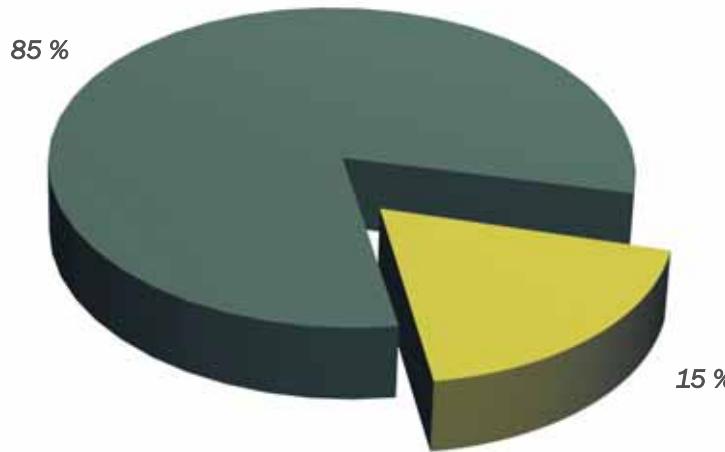
Vývoj na svetovom finančnom a hospodárskom trhu ovplyvnil aj oblasť ľudských zdrojov. V SEPS, a. s., boli v tejto súvislosti prehodnotené priority a nástroje riadenia a rozvoja ľudských zdrojov. Do popredia sa dostávala téma udržania zamestnanosti, ktorá zabezpečí plnenie hlavných cieľov a zámerov spoločnosti, spokojnosť klientov, udržanie finančnej a ekonomickej stability SEPS, a. s.

Politika zamestnanosti

Prehodnotenie opodstatnenosti existujúceho počtu pracovných pozícii s cieľom ich optimalizácie a dosiahnutia flexibilnejšieho riadenia odborných útvarov na všetkých stupňoch riadenia sa premietlo do zmien organizačnej štruktúry a funkčnej schémy SEPS, a. s., realizovaných v priebehu roku 2008. Obsadzovanie voľných pracovných pozícii sa orientovalo na výber a preraďovanie zamestnancov z interných zdrojov na základe výberového konania. Externými uchádzačmi sa obsadzovali iba tie pracovné pozície, kde nebolo možné zabezpečiť v plnej miere spĺňanie požadovaných kritérií dotknutej pracovnej pozície z interných zdrojov. Plánovanie, monitorovanie a revidencia nákladovej stratégie v SEPS, a. s., sa premietla aj do počtu pracovných pozícii. Cieľom bolo skvalitnenie core biznis procesov.

K 31. 12. 2008 SEPS, a. s., zamestnávala 532 zamestnancov, z toho bolo v evidenčnom stave 520

Môj pocit prináležitosti k SEPS, a. s., je



zamestnancov. V porovnaní s predchádzajúcim rokom sa počet zamestnancov znížil o 34 osôb. Okrem prirodzeného úbytku sa 27 zamestnancov odčlenilo formou prechodu práv a povinností z pracovno-právnych vzťahov na iného zamestnávateľa realizovanou na zmluvnom princípe v zmysle príslušných ustanovení platného Zákonníka práce.

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov

K 31. 12. 2008 pracovalo v spoločnosti 280 zamestnancov s vysokoškolským vzdelaním a 240 zamestnancov so stredoškolským vzdelaním.

2008	
stredoškolské	46 %
vysokoškolské	54 %

Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov

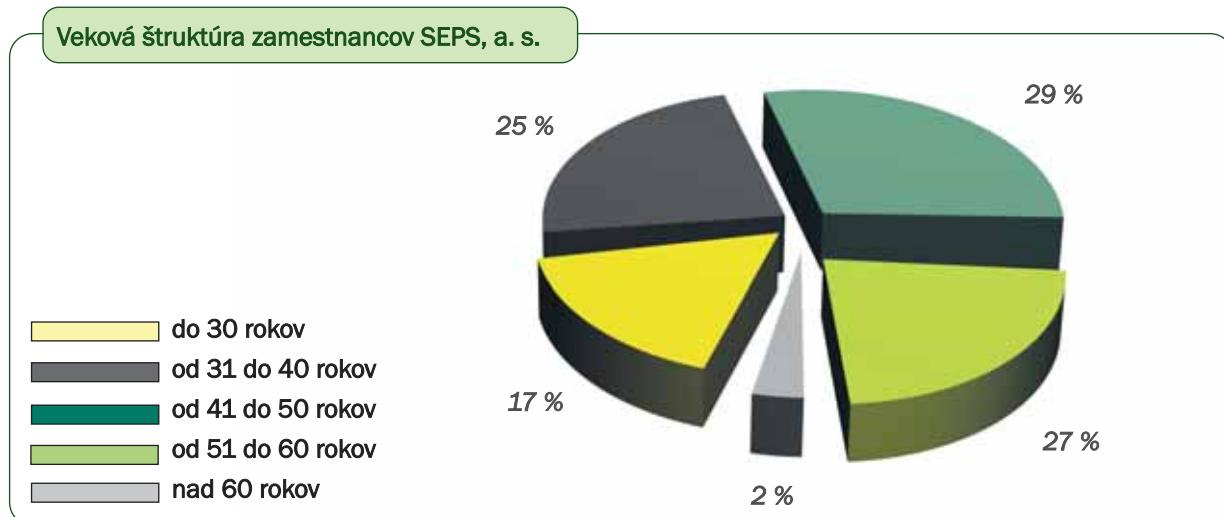
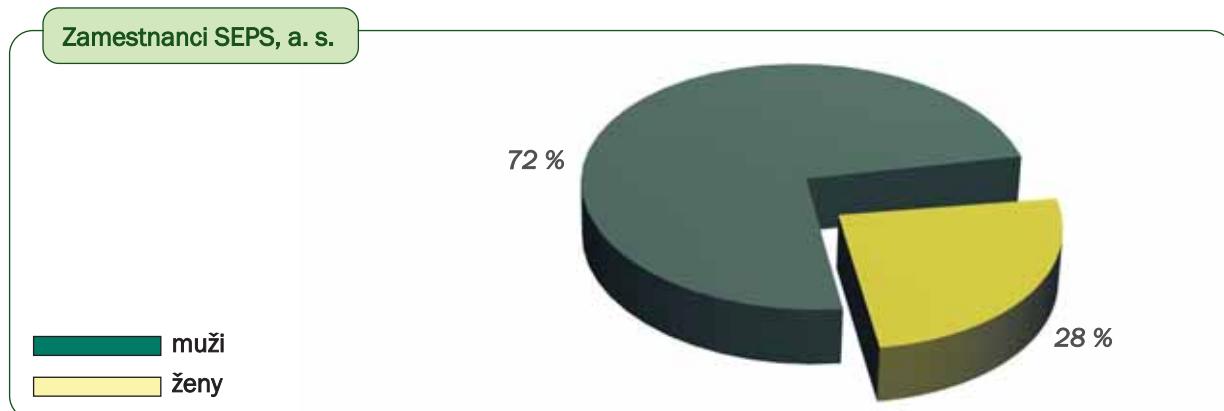
Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov sa zameriavali prioritne na tie potreby SEPS, a. s., ktoré vyplývali z obchodnej stratégie, rozvojových a investičných zámerov. Spoločnosť investovala do vzdelávania a rozvoja svojich zamestnancov finančné prostriedky v celkovej výške 21 058 tis. Sk/698 997,54 eura. V rámci profesnej prípravy sa zabezpečovali cyklické vzdelávacie aktivity vyplývajúce z príslušných všeobecne

záväzných právnych predpisov pre danú profesiu. Okrem základných a opakovaných školení spoločnosť venovala pozornosť zabezpečeniu vzdelávacích aktivít zameraných na prechod na nový IS a s tým spojenej technickej (odbornej) príprave, čo súviselo s implementovaním nových technológií do prevádzky. V rámci prípravy a realizácie prechodu SR na novú menu sa zabezpečovali školenia na túto tému. Pozornosť sa venovala jazykovej príprave zamestnancov, u ktorých je podmienkou výkonu práce znalosť cudzích jazykov. Pri financovaní tejto aktivity bol uplatňovaný princíp finančnej spoluúčasti zamestnanca a SEPS, a. s.

SEPS, a. s., v hodnotenom roku podporila študentov stredných a vysokých škôl so študijným odborom zameraným na ekonomiku a elektrotechniku tým, že vybraným študentom, ktorí spĺňali stanovené kritériá, umožnila absolvovať v SEPS, a. s., odbornú prax a poskytla im relevantné informácie pre ich študijné práce.

Odmeňovanie a zamestnanecké výhody

Odmeňovanie zamestnancov sa uskutočňovalo v nadväznosti na záväzky, dohodnuté v platnej Kolektívnej zmluve SEPS, a. s. Zamestnanci okrem základnej mesačnej mzdy dohodnotej v pracovnej zmluve mali priznávanú variabilnú zložku mzdy odvájajúcu sa od dosahovaného hospodárskeho výsledku spoločnosti



a od hodnotenia individuálneho pracovného výkonu zamestnanca. Uvedená zložka mzdy mala za cieľ podniesť zainteresovanosť zamestnancov na plnení obchodných a finančných zámerov a cieľov spoločnosti. Tempo rastu miezd korešpondovalo s uplatňovanou motivačnou mzdovou politikou v spoločnosti v nadväznosti na medziročný mzdový rast dohodnutý v platnej Kolektívnej zmluve SEPS, a. s.

Starostlivosť o zamestnancov, okrem povinností, ktoré sú zabezpečované v nadväznosti na príslušné všeobecne záväzné právne predpisy upravujúce túto oblasť, mala v dotknutom roku prioritu v zdravotnej starostlivosti, regenerácii pracovnej sily, podpore rodiny zamestnanca. Dosiahnutý hospodársky výsledok SEPS, a. s., v predchádzajúcim roku podporil rozhodnutie Valného zhromaždenia spoločnosti schváliť návrh rozdelenia zisku, vrátane doplnkového prídelu do sociálneho fondu. Doplnkový prídel má pre tvorbu sociálneho fondu zásadný charakter. SEPS, a. s., v rámci realizácie starostlivosti o zamestnancov poskytovala z tohto zdroja príspevok na stravovanie zamestnancov, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, ozdravné pobedy rizikových skupín zamestnancov, detskú rekreačiu, príspevky pri narodení dieťaťa zamestnanca a na sociálnu výpomoc. V nadväznosti na platný zákon o doplnkovom dôchodkovom sporení (dds) prispievala SEPS, a. s., svojim zamestnancom (účastníkom dds) na túto formu sporenia príspevkom zamestnávateľa vo výške dohodnutej v platnej KZ SEPS, a. s.

V hodnotenom roku sa vo väzbe na platný zákon o zamestnanosti vytvárali podmienky na využívanie služieb regeneračného a relaxačného charakteru poskytované chránenou dielňou. SEPS, a. s., touto formou priamo podporila zvýšenie zamestnanosti a sociálne začlenenie zdravotne postihnutých občanov. Taktiež sa zabezpečovala nadstandardná zdravotná starostlivosť o zamestnancov formou účasti na preventívnej diagnostickej zdravotnej prehliadke a úhrada očkovacích vakcín proti chrípke.

Zmena softvérového vybavenia

Začiatkom roku 2008 sa do popredia dostala téma zmeny informačných technológií (IT) v spoločnosti. Bol zabezpečený prechod informačného systému týkajúci sa aj správy a agendy ľudských zdrojov. Zastaranú verziu softvéru „MARK“ nahradila verzia softvéru „SAP“, čím sa zabezpečila kvalitnejšia kompatibilita IT. Príslušný uživatelia sa preškolili na nový IS. Po úspešnom absolvovaní skúšobnej prevádzky a preklopení dát z pôvodného systému možno konštatovať, že bola zabezpečená plynulá funkcionálita a bezporuchová práca v novom IS.

Prechod Sk na eurá

Spoločnosť vykonala všetky nevyhnutné kroky na zabezpečenie plynulého prechodu meny slovenskej koruny na menu euro v podmienkach SEPS, a. s.,

s termínom platnosti novej meny v SR od 1. 1. 2009. Zamestnanci sekcie ľudských zdrojov v nadväznosti na príslušnú legislatívu upravujúcu prechod meny postupne zabezpečovali povinnosti, ktoré boli v danom období v zmysle „Generálneho zákona“ aktuálne; participovali na spracovaní príslušných interných predpisov upravujúcich danú oblasť a následne zabezpečovali ich aplikáciu v podmienkach SEPS, a. s. Zabezpečili pre zamestnancov príslušné vzdelávacie aktivity týkajúce sa prechodu meny, vykonali prepočty plnení na menu euro v stanovenom konverznom kurze v rámci pracovnoprávnej agendy, zabezpečili dodržiavanie duálneho zobrazovania plnení poskytovaných v rámci pracovnoprávnych vzťahov, vykonali úpravu výplatnej pásky vo väzbe na zobrazovanie mzdy v menu euro.

V súčinnosti so zástupcami odborového subjektu spoločnosti dohodli znenie tzv. „technického dodatku“ k platnej kolektívnej zmluve upravujúceho plnenia dohodnuté v slovenských korunách na menu euro a poskytovali priebežný poradenský servis zamestnancom spoločnosti. V spolupráci s dodávateľom nového IS bola zabezpečená eurokonverzia v rámci personálnej a mzdovej agendy.

Politika zamestnanosti a odmeňovania uplatňovaná v SEPS, a. s., bola v posledných mesiacoch hodnoteného roka ovplyvnená dianím na svetovom finančnom a hospodárskom trhu a vyžadovala flexibilné reakcie na meniace sa externé a interné podmienky. Zmeny, ktoré prebiehali v sektore energetiky záverom roka, vrátane zvýšených požiadaviek na prenos elektrickej energie potvrdili spoločnosť SEPS, a. s. Očakávame, že rok 2009 bude na trhu s elektrickou energiou a trhu práce náročný, zároveň však bude výzvou pre nastavenie takej stratégie riadenia SEPS, a. s., ktorá zabezpečí udržanie zamestnanosti v želateľnej miere a vyrovnaného vzťahu medzi nákladmi a ziskom.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarimi

Z pohľadu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarimi (BOZP a OPP) hodnotíme rok 2008 pozitívne, z hľadiska úrazovosti aj z hľadiska činností vykonaných v tejto oblasti.

Bezpečnosť a ochranu zdravia zamestnancov považujeme za dôležitý prvok, ktorý reprezentuje sociálnu a hospodársku úroveň spoločnosti. Vedenie spoločnosti si uvedomuje, že ochrana zamestnancov, priaznivé pracovné a hygienické podmienky, sociálne vybavenie pracovísk majú priaznivý vplyv na hospodárske výsledky spoločnosti.

HUMAN RESOURCES

The year 2008 saw changes that affected the company management in almost all of its activities. The human resources strategy for 2008 was set so as to promote motivation, satisfaction, training and development focused on an employee's individual needs and last but not least achieving desirable labour productivity standards. The human resources management and development - labour productivity linkage was of high level. Labour productivity achieved at SEPS, a. s., was confronted on a regular basis with that power companies active on the Slovak labour market included in TOP 20 for pay survey purposes. SEPS, a. s., as a modern managed company participated in a human resources survey organized by a reputable counselling company engaged with this subject in order to compare own indicators with those of the above companies. Information from the power sector was also obtained through the source of benchmarking undertaken within collective bargaining on a higher collective agreement in the companies brought together in the Union of Power Engineering Employers in Slovakia.

In the first half of 2008, an employee satisfaction survey was held the first time from the establishment of SEPS, a. s. The survey results helped identify strengths and weaknesses of the relationship between the company as an employer and employees. In general it can be stated that loyalty and a feeling of confidence in being SEPS, a. s., employee predominated with the employees. The professional and personal development opportunities and the working conditions created by the employer were positively judged.

Actions taken by the company's top management further to the employee satisfaction survey results are being gradually implemented in areas where im-

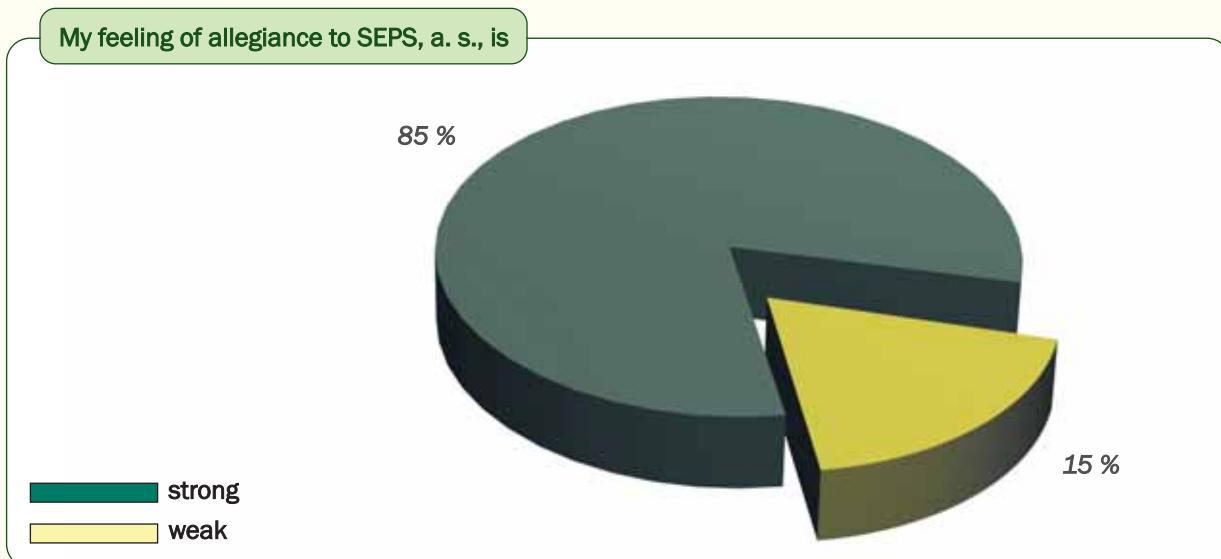
provements are expected by the employees.

The world financial and economic market developments affected the area of human resources as well. The human resources management priorities and tools were reassessed at SEPS, a. s., in this context. The issues of retaining employment that would secure the accomplishment of the company's primary goals and objectives, the satisfaction of customers, maintaining SEPS, a. s., financial and economic stability had come in the forefront.

Employment policy

Reassessment of the justification of the existing number of positions with a view to optimizing them and achieving more flexible management of special departments across managerial levels was reflected in the changes of SEPS, a. s., organizational structure and functional chart undertaken in the course of 2008. The staffing vacant positions was geared up to the selection and reassignment of employees from internal sources based on the selection procedure. Staffed with external applicants were only those positions where proved impossible to fully comply with the required criteria of a position concerned through internal sources. Cost strategy planning, monitoring and record-keeping at SEPS, a. s., also reflected in the number of positions. The aim was to improve core business processes.

As of 31 December 2008, SEPS, a. s., employed a staff of 532, of which 520 full-time employees, down 34 persons over the previous year. In addition to the natural loss, 27 employees relocated through the passage of rights and obligations under employment relations to another employer under contract by course of the relevant provisions of the current Labour Code.



Education structure of employees

As of 31 December 2008, in the company there worked 280 employees with tertiary education and 240 employees with secondary education.

2008	
secondary	46 %
tertiary	54 %

Training and development of employees

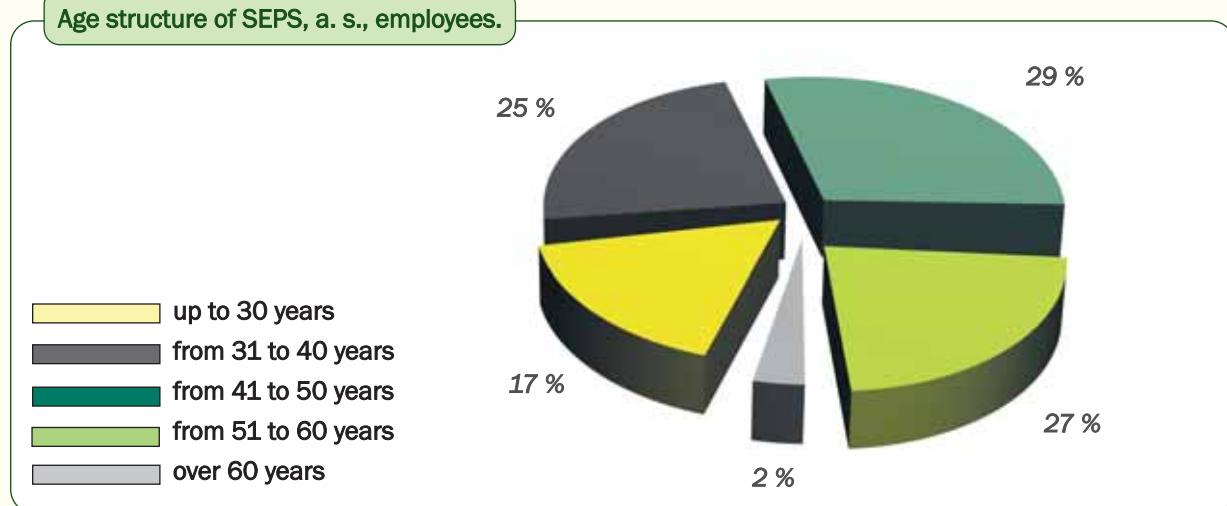
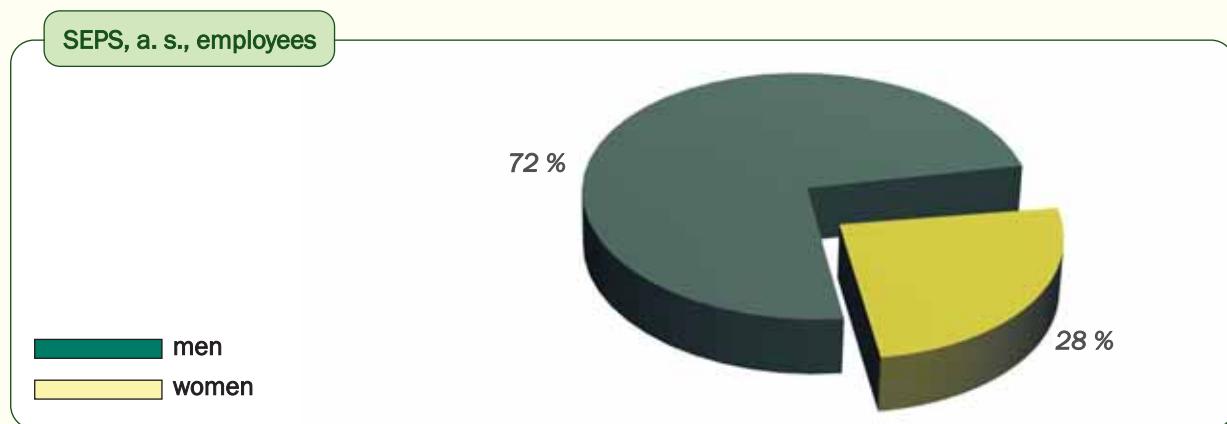
Personnel training and development were preferably focused on those SEPS, a. s., needs which arose out of the business strategy, development and investment projects. The company invested a total of SKK 21,058,000/EUR 698,997.54 in training and development of its employees. Under the professional training, cyclic training activities were provided for a given profession on the relevant generally binding legal regulations. In addition to basic and repeated training sessions, the company paid attention to providing training activities focused on the changeover to the new IS and associated engineering training, which was related to the implementation of new technologies. Within the preparation and execution of the Slovak Republic's transition to the new currency we

provided training on this subject. Attention was devoted to language training of those employees whose job performance is conditional on the command of foreign language. In funding this activity, the principle of employee - SEPS, a. s., financial co-participation was applied.

Over the assessed year SEPS, a. s., had supported secondary school students and undergraduates having economics and electrical engineering as their field of study who complied with the established criteria, allowing them to undertake internships at SEPS, a. s., and providing them with relevant information for their study papers.

Remuneration and employee's amenities

The remuneration of employees was carried out further to the obligations agreed to in the effective SEPS, a. s., Collective Agreement. In addition to their basic monthly pay agreed in the employment contract, employees were awarded a variable pay component depending on the company economic result produced and on the appraisal of an employee's individual job performance. The pay component above was aimed to stimulate personnel involvement in the accomplishment of business and financial objectives and



goals of the company. The wage growth rate was commensurate with the applied motivation policy of the company, further to the year-on-year wage growth agreed in SEPS, a. s., effective Collective Agreement.

Care of employees, except for the obligations secured further to particular binding legal regulations governing this area, was attached priority in the concerned year in health care, workforce regeneration, employee family support. The economic result produced by SEPS, a. s., the previous year backed up the General Meeting's resolution to approve the proposal for profit distribution, including a supplementary contribution to the social fund. The supplementary contribution is essential to the social fund generation. Under the care, employees were granted by SEPS, a. s., from the social fund contributions towards meals, transport to and from work, workforce regeneration, relaxation stays of risk employee groups, children's recreation, childbirth allowances and social allowances. Further to the applicable Act on supplementary pension saving (DDS), SEPS, a. s., contributed for its employees (DDS participants) to this form of saving an employer contribution in the amount agreed to in the effective SEPS, a. s., Collective Agreement.

Conditions for making use of regeneration and relaxation services provided by the protected workshop were being created in the assessed year further to the applicable Employment Act. SEPS, a. s., directly supported in this form an increase in employment and social integration of the handicapped. Also provided was above-standard health care of employees through participation in preventive diagnostic medical examinations and refund of influenza inoculants vaccines.

Change in software

The issue of change in information technologies (IT) in the company came to the forefront early in 2008. Provided was the information system transition relating to the human resources administration and agenda. The obsolete version of the MARK software was replaced with the SAP software, thereby ensuring higher-quality IT compatibility. Particular users underwent retraining on the new IS. Following successful completion of trial operation and data rollover from the original system, it can be stated that the smooth functionality and trouble free operation in the new IS has been secured.

SKK transition to EURO

The company took all the necessary steps to ensure smooth transition of the Slovak crown to Euro in SEPS, a. s.,

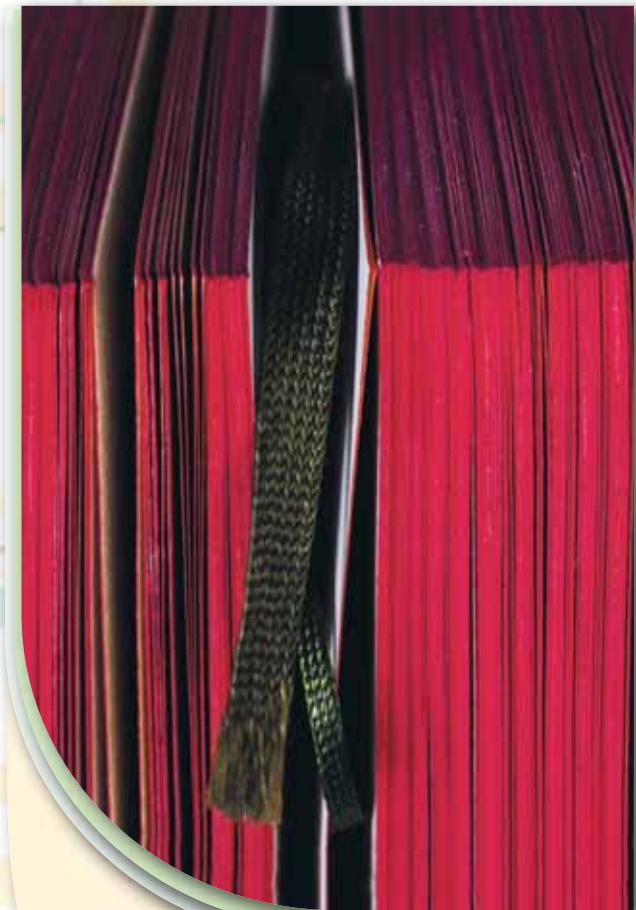
conditions, with the new currency taking effect 1 January 2009. Further to the appropriate currency transition legislation HR Section personnel gradually performed over the given period their current obligations by course of the "General Act", participated in the elaboration of relevant by-laws governing the given area and thereafter ensured their application in SEPS, a. s., conditions. They provided employees with particular training activities concerning the currency transition, made performance calculations to Euro using the determined exchange rate under the employment agenda, ensured compliance with dual display of performances supplied within the labour relations, modified the payroll slip linked to the display of pay in Euro. In concurrence with the company trade union representatives they agreed to the text of the so-called "technical amendment" to the effective Collective Agreement converting Slovak crown performances to Euro, and rendered continuous service to company employees. The Euro conversion within the personnel and wages administration was provided in co-operation with the new IS contractor.

The employment and remuneration policy applied at SEPS, a. s., had been affected in the closing months of the assessed year by the going-ons on the world financial and economic market and called for flexible responses to the changing external and internal conditions. The changes that were underway in the power sector toward the end of the year, including increased demands for electricity transmission proved SEPS, a. s., to be reliable. We expect the year 2009 to be demanding on the electricity and labour markets and at the same time to face a challenge to adjust SEPS, a. s., management strategy so as to retain employment to the desirable extent and keep a well-balanced cost-profit relation.

Occupational health and safety and fire protection

In terms of occupational health and safety and fire protection (OH&S and FP) we judge the year 2008 positively, in the light of both accident rate and activities pursued in this area.

We regard the health and safety of employees as an important element which represents social and economic levels of the company. The company management is aware that personnel protection, favourable working and hygienic conditions, sanitary facilities of workplaces have a beneficial impact on the economic results of the company.



SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V PROGRAME SÚLADU
NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a. s., V ROKU 2008

A REPORT ON FULFILMENT OF MEASURES TAKEN UNDER THE COMPLIANCE PROGRAM
TO ENSURE SEPS, a. s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2008

SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V PROGRAME SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, A. S., V ROKU 2008

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., zabezpečuje svoju činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR zodpovedne, kvalitne, nediskriminačným a transparentným spôsobom. Rešpektuje záväzné ustanovenia energetickej legislatívy, najmä zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a do držiava všetky povinnosti, ktoré má zakotvené v ďalších dokumentoch. Aj rok 2008 bol dôkazom neustálого skvalitňovania činností spoločnosti, čo možno zdokumentovať tiež vyhodnotením plnenia opatrení prijatých v Programe súladu SEPS, a. s., v uplynulom období.

Na zabezpečenie transparentného a nediskriminačného správania spoločnosti boli po dôslednej analýze jej všetkých činností identifikované také opatrenia, pri ktorých možno dosiahnuť určité zlepšenie (napr. obmedzenie alebo úplné vylúčenie ľudského faktora z činnosti, úplná auditovateľnosť procesov, zvýšenie informovanosti subjektov, zefektívnenie práce operátora systému v prospech obchodných partnerov, ale aj precizovanie záväznej terciárnej legislatívy a iné).

Spoločnosť v roku 2008 svoju činnosť v súvislosti s plnením opatrení stanovených v Programe súladu SEPS, a. s., zamerala na aktualizáciu viacerých dokumentov záväzných pre účastníkov trhu s elektrinou, predovšetkým Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s., Dispečerského poriadku na riadenie ES SR a Technických podmienok na pripojenie, prístup a prevádzkovanie prenosovej sústavy. V uplynulom roku pokračovala tiež vo svojom úsilí o dobudovanie moderného flexibilného obchodného informačného systému a zamerala sa i na detailnejšie rozpracovanie komplexného návrhu riešenia a zabezpečenia kvality elektriny v podmienkach SEPS, a. s.

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s., bol v priebehu roka 2008 aktualizovaný dvakrát. Vo februári 2008 sa jeho súčasťou stali pravidlá aukcií (dokument bol schválený Rozhodnutím úradu č. 0075/2008/02/PP), koncom roka bol opäťovne novelizovaný najmä z dôvodu úpravy vyhodnocovania odchýlok zúčtovateľom odchýlok, potreby zmien v záujme zabezpečenia vymožiteľnosti posky-

tovaných údajov na zabezpečenie korektného zúčtovania účastníkov trhu a potreby nevyhnutných úprav vzťahov medzi prevádzkovateľom prenosovej sústavy a poskytovateľmi podporných služieb (Rozhodnutie úradu č. 0107/2008/02/PP).

Dispečerský poriadok na riadenie ES SR v zmysle ustanovenia zákona č. 112/2008 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike, schvaľuje úrad a vydáva prevádzkovateľ prenosovej sústavy. Záväznosť tohto legislatívneho dokumentu pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou určuje zákon. Novelizovaný dokument bol v decembri 2008 predložený úradu na schválenie.

V priebehu roka 2008 boli vykonané úpravy znenia niektorých častí Technických podmienok na pripojenie, prístup a prevádzkovanie prenosovej sústavy. Zmeny sa týkali predovšetkým úprav v kategorizácii podporných služieb a postupov pri riešení mimoriadnych stavov v sústave.

V uplynulom roku spoločnosť investovala nemalé finančné prostriedky, ale i ľudské zdroje do rozšírenia viacerých modulov obchodného systému, najmä v oblasti výberových konaní na podporné služby a komplexného spracovávania prípravy prevádzky. Zvýšila sa presnosť zadávaných údajov a skvalitnilo sa i samotné spracovanie a vyhodnotenie. Spoločnosť úspešne realizovala eurokonverziu.

Reagujúc na potrebu venovať zvýšenú pozornosť problematike kvality elektriny, a to nielen v nadváznosti na vydanú vyhlášku úradu č. 315/2008 Z. z. o štandardoch kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb, bol pripravený komplexný návrh riešenia a zabezpečenia kvality v podmienkach SEPS, a. s., čo v prvom kroku vyústilo do vydania metodického postupu Sledovanie technických parametrov kvality elektriny v rámci prenosovej sústavy. Do budúcnosti sa ukazuje potreba doriešenia sledovania parametrov kvality elektriny z technickej stránky.

V priebehu roka 2008 bola zabezpečená manažérská nezávislosť integrovaného podniku, pretože z pohľadu právneho statusu spoločnosti SEPS, a. s., nedošlo k žiadnym zmenám.

A REPORT ON FULFILMENT OF MEASURES TAKEN UNDER THE COMPLIANCE PROGRAM TO ENSURE SEPS, a. s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2008

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., performs its activities of the Slovak Transmission System Operator in a responsible, high-quality, non-discriminating and transparent manner, respecting binding provisions of energy legislation, in particular Act No. 656/2004 Coll. on energy, and complying with all its obligations stipulated in other documents. Also the year 2008 saw continual improvement of company activities, which can be documented by the evaluation of fulfilment of the measures taken under SEPS, a. s., Compliance Program over the followed period.

In order to ensure the company's transparent and non-discriminating behaviour, such measures have been identified after a thorough analysis for which certain improvements can be made (e.g. human factor limitation or full elimination from activities, full audit ability of processes, enhanced information to entities, making system operator work more effective to the benefit of trading partners, but also elaboration of binding tertiary legislation, and others).

In 2008, the company targeted its activities in regard of implementing the measures laid down in SEPS, a. s., Compliance Program towards update to a number of documents binding on electricity market participants, notably the Operational Code of the Transmission System Operator, SEPS, a. s., the Dispatching Rules for PS SR management, and the Technical Conditions for connection, access to and operation of the transmission system. Last year the company continued its efforts to complete a modern flexible business information system and also focused on developing in more detail a comprehensive design and electricity quality assurance in SEPS, a. s., conditions.

The Operational Code of the Transmission System Operator, SEPS, a. s., were amended twice during 2008. In February 2008, the auction rules became part thereof (document approved by virtue of Office Decision No. 0075/2008/02/PP), late in the year it was re-amended in particular because of modifications to the deviation evaluation by the deviation accounting authority, changes required to provide for enforceability of data to be supplied to ensure correct accounting of the market participants and of neces-

sary adjustments of the TSO - ancillary service providers relations (Office Decision No. 0107/2008/02/PP).

Under the provisions of Act No. 112/2008 Coll. amending Act No. 656/2004 Coll. on energy, the Dispatching Rules for PS SR management are approved by the Office and issued by the Transmission System Operator. The bindingness on all the electricity market participants of this legislative act is imposed by the law. In December 2008 an amended document was submitted to the Office for approval.

The text of certain sections of the Technical Conditions for connection, access to and operation of the transmission system was amended during 2008. The changes concerned particularly adjustments in the categorization of ancillary services and procedures to be followed in dealing with emergencies in the system.

Last year, the company invested considerable funds but also human resources in the extension of a number of trading system modules, in particular selection procedures and full operation preparation. The entered data accuracy increased and the processing and evaluation proper improved, too. The company successfully carried out the Euro conversion.

Responding to the need to pay increased attention to the issues of electricity quality, not only further to the issued Office Decree No. 315/2008 Coll. on quality standards of supplied electricity and provided services, a comprehensive proposal for quality solution and assurance in SEPS, a. s., was prepared, which at first resulted in the issued methodical guide Monitoring electricity quality technical parameters within the Transmission System. A future need appears to resolve the monitoring of electricity quality parameters in technical terms.

Over the course of 2008, the managerial independence of the integrated enterprise was secured, as there occurred no changes in terms of SEPS, a. s., legal status.



Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA ECONOMIC RESULTS

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

SEPS, a. s. mala v roku 2008 celkové výnosy 14 208 712 tis. Sk pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 13 372 911 tis. Sk. Zisk pred zdanením predstavuje 1 036 988 tis. Sk. Pridaná hodnota bola vytvorená vo výške 3 043 179 tis. Sk a predstavuje na zamestnanca a mesiac 467,0 tis. Sk. Priemerný prepočítaný stav za mestnancov v roku 2008 bol 543. Zisk po zdanení za rok 2008 bol vytvorený vo výške 835 801 tis. Sk.

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS účtovnej závierky za rok 2008. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

Výnosy

Celkové výnosy v roku 2008 boli 14 208 712 tis. Sk. Štruktúra výnosov vychádza z rozsahu činností a služieb, ktoré SEPS, a. s., poskytovala.

Štruktúra celkových výnosov SEPS, a. s. (v tis. Sk)

	2007	2008
Prevádzkové výnosy	14 498 341	13 840 502
z toho:		
Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy	14 343 144	13 612 960
z toho:		
tržby za prístup k PS a prenos	2 343 392	2 470 714
tržby za straty	477 584	615 971
tržby za tranzit	150 857	84 405
tržby z ITC	107 092	99 983
tržby za systémové služby	6 886 709	6 227 482
tržby za prevádzkovanie systému	1 231 734	369 875
tržby za odchýlky, za viacnáklady - odch. a RE	1 605 811	1 851 492
tržby z aukcií	1 539 724	1 886 564
tržby za zúčtovanie odchýlok	241	6 476
Tržby za ostatné neregulované činnosti	77 964	63 520
Ostatné prevádzkové výnosy	77 233	164 022
Finančné výnosy	188 314	368 210
Mimoriadne výnosy	0	0
Výnosy celkom	14 686 655	14 208 712

Výnosy za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2008 dosiahli 95,8 % z celkových výnosov čo je 13 612 960 tis. Sk a z toho:

- tržby za prístup k PS a prenos boli 2 470 714 tis. Sk, čo predstavuje 17,4 % z celkových výnosov,
- tržby za straty boli 615 971 tis. Sk, čo predstavuje 4,3 % z celkových výnosov,
- tržby a výnosy za tranzit boli 84 405 tis. Sk, čo je 0,6 % z celkových výnosov,
- tržby z ITC (Inter-TSO Compensation Mechanism - cezhraničné kompenzácie) boli vo výške 99 983 tis. Sk, čo je 0,7 % z celkových výnosov,
- tržby za systémové služby boli 6 227 482 tis. Sk, čo je 43,8 % z celkových výnosov,
- tržby za prevádzkovanie systému boli 369 875 tis. Sk, čo je 2,6 % z celkových výnosov,
- tržby za odchýlky, viacnáklady - odchýlky a regulačnú elektrinu (RE) boli vo výške 1 851 492 tis. Sk, čo je 13,0 % z celkových výnosov,
- tržby z aukcií boli 1 886 564 tis. Sk, čo je 13,3 % z celkových výnosov,
- tržby za zúčtovanie odchýlok boli 6 476 tis. Sk, čo je 0,05 % z celkových výnosov.

Tržby za ostatné neregulované činnosti predstavujú služby pre cudzích odberateľov (diagnostické činnosti, rozbory olejov, overovania prístrojových transformátorov, termovízne merania, telekomunikačné služby, služby RIS - Riadiaci informačný systém, prenájom nebytových priestorov, prenájom vedenia, úprava vedenia, obsluhy



rozvodní a i.) a tržby z cezhraničnej výpomoci pri riadení prepojených elektrizačných sústav. Tieto tržby dosiahli 63 520 tis. Sk, čo je 0,4 % z celkových výnosov.

Ostatné prevádzkové výnosy tvorí predaj z likvidácie vyraďaného majetku a materiálu, predaj nehnuteľnosti (byty), dotácia na hospodársku mobilizáciu a ostatné výnosy z hospodárskej činnosti. Ostatné prevádzkové výnosy dosiahli čiastku 164 022 tis. Sk, čo predstavuje 1,2 % z celkových výnosov.

Finančné výnosy, ktoré tvoria predovšetkým výnosové úroky a kurzové zisky, ďalej výnosy z derivátových operácií v roku 2008 boli 368 210 tis. Sk, čo je 2,6 % z celkových výnosov.

V roku 2008 predstavujú výnosy na zamestnanca a mesiac čiastku 2 180,6 tis. Sk.

Náklady

Celkové náklady bez dane z príjmov v roku 2008 boli 13 171 724 tis. Sk.

Štruktúra celkových nákladov SEPS, a. s. (v tis. Sk)

	2007	2008
Prevádzkové náklady	12 803 995	13 000 768
z toho: Výrobná spotreba	10 937 154	10 633 302
z toho: nákup el. energie na krytie strát	603 427	566 009
náklady na podporné služby	6 295 813	6 203 988
náklady na prevádzkovanie systému	1 459 877	360 903
náklady na odchýlky, RE a viacnáklady-odchýlky	1 715 878	1 891 695
náklady na aukcie	38 162	758 772
Osobné náklady	494 276	541 708
Odpisy	931 019	1 143 247
Ostatné prevádzkové náklady	441 546	682 511
Finančné náklady	135 150	170 956
Mimoriadne náklady	0	0
Náklady pred zdanením celkom	12 939 145	13 171 724

Prevádzkové náklady v čiastke 13 000 768 tis. Sk (98,7 % z celkových nákladov) tvorí skupina nákladov na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady a odpisy. Výrobná spotreba v čiastke 10 633 302 tis. Sk predstavuje 80,7 % z celkových nákladov, z toho nákup elektrickej energie na krytie strát je 4,3 %, náklady na podporné služby 47,1 %, náklady na odchýlky, regulačnú elektrinu (RE) a viacnáklady - odchýlky 14,4 %, náklady na prevádzkovanie systému 2,7 % a náklady na aukcie 5,8 % z celkových nákladov. Osobné náklady tvoria 4,1 %, odpisy 8,7 % a ostatné prevádzkové náklady 5,2 % z celkových nákladov.

Finančné náklady (nákladové úroky, kurzové straty, bankové poplatky a náklady na derivátové operácie) tvoria 1,3 % celkových nákladov SEPS, a. s.

Tvorba výsledku hospodárenia (VH)v tis. Sk

	2007	2008
Prevádzkový VH	1 694 346	839 734
Finančný VH	53 164	197 254
Mimoriadny VH	0	0
VH pred zdanením	1 747 510	1 036 988

Prevádzkový výsledok hospodárenia v roku 2008 je vo výške 839 734 tis. Sk a predstavuje 81,0 % z dosiahnutého výsledku hospodárenia pred zdanením. Finančný výsledok hospodárenia je v čiastke 197 254 tis. Sk a tvorí 19,0 % z dosiahnutého výsledku hospodárenia pred zdanením.

Výsledok hospodárenia a daň z príjmov

Výsledok hospodárenia pred zdanením v roku 2008 je vo výške 1 036 988 tis. Sk. Daň z príjmov je 201 187 tis. Sk. Tvorí ju daň z príjmov splatná vo výške 224 934 tis. Sk a daň z príjmov odložená vo výške -23 747 tis. Sk. Výsledok hospodárenia po zdanení v roku 2008 je vo výške 835 801 tis. Sk.

Rozdelenie zisku po zdanení za rok 2008

Ukazovateľ	Skutočnosť (v tis. Sk)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
1. Čistý zisk po zdanení	835 801	100,00 %
2. Zákonný rezervný fond	0	0,00 %
3. Sociálny fond	9 000	1,08 %
4. Ostatné použitie zisku	171 000	20,46 %
z toho: dividendy	171 000	20,46 %
5. Nerozdelený zisk	655 801	78,46 %

Vývoj súvahy v porovnaní s predchádzajúcim obdobím (v tis. Sk)

	k 31. 12. 2007	k 31. 12. 2008
AKTÍVA :		
Stále aktíva	8 836 893	11 024 641
Dlhodobý hmotný majetok	8 404 316	8 942 058
Nehmotný majetok	334 892	707 624
Dlhodobý finančný majetok	-	1 807
Ostatné investície	-	377
Dlhodobá pohľadávka z dotácie	97 685	1 372 775
Obežné aktíva	3 634 914	2 955 748
Zásoby	504	16 275
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	1 517 768	1 025 817
Krátkodobý finančný majetok	-	452
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	2 106 642	1 797 723
Preddavky k splatnej dani z príjmov	-	110 730
Majetok určený na predaj	10 000	4 751
AKTÍVA SPOLU	12 471 807	13 980 389
PASÍVA:		
Vlastné imanie	5 942 466	6 278 267
Základné imanie	2 465 252	2 465 252
Zákonný rezervný fond	493 050	493 050
Ostatné fondy	1 399 241	2 272 264
Nerozdelený zisk minulých období	1 584 923	1 047 701
Dlhodobé záväzky	3 095 527	3 796 936
Dlhodobé bankové úvery a finančný leasing	1 937 128	1 432 809
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov bud. období	1 067 394	2 293 306
Odložený daňový záväzok	41 053	17 307
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	49 952	53 514
Krátkodobé záväzky	3 433 814	3 905 186
Krátkodobé bankové úvery a finančný leasing	310 190	309 260
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky vrátane grantov a ostatných výnosov budúcich období	3 056 156	3 594 926
Krátkodobý záväzok zo splatnej dane z príjmu	63 682	-
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	3 786	1 000
Záväzky spolu	6 529 341	7 702 122
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU	12 471 807	13 980 389

Štruktúra majetku

Celková bilancia spoločnosti dosiahla k 31. 12. 2008 hodnotu 13 980 389 tis. Sk. V porovnaní s rokom 2007 sa zvýšila o 1 508 582 tis. Sk, čo predstavuje nárast o 12,1 % a to najmä vplyvom zvýšenia dlhodobého majetku v stálych aktívach súvahy - investičná činnosť.

Majetok (aktíva)

Stále aktíva v hodnote 11 024 641 tis. Sk tvoria dlhodobý hmotný majetok, nehmotný majetok, dlhodobý finančný majetok, ostatné investície a dlhodobá pohľadávka z dotácie. Podiel stálych aktív na celkovom majetku predstavuje 78,9 %. Stále aktíva sa zvýšili o 2 187 748 tis. Sk, čo predstavuje ich nárast o 24,8 % v porovnaní s rokom 2007 a to najmä vplyvom investičnej činnosti a poskytnutého grantu z EBRD na financovanie investičných projektov.



Obežné aktíva v hodnote 2 955 748 tis. Sk (21,1 % celkového majetku) tvoria zásoby materiálu, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky, krátkodobý finančný majetok, peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty, predavky k splatnej dani z príjmov a majetok určený na predaj. V roku 2008 sa znížili obežné aktíva o 679 166 tis. Sk (pokles o 18,7 %) najmä:

- o krátkodobé pohľadávky z obchodného styku, daňové pohľadávky, krátkodobú časť priznej dotácie a pohľadávky z pevných termínových operácií,
- o majetok určený na predaj,
- o peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty (zníženie stavov najmä na termínovaných účtoch).

Vlastné imanie a záväzky (pasíva)

Vlastné imanie predstavuje 44,9 % z celkového vlastného imania a záväzkov. Tvoria ho základné imanie, zákonný rezervný fond, ostatné fondy a nerozdelený zisk minulých období. Vlastné imanie v čiastke 6 278 267 tis. Sk sa zvýšilo oproti roku 2007 o 335 801 tis. Sk (nárast bol o 5,7 %). Zvýšenie bolo spôsobené prídelom z rozdelenia zisku za rok 2007 do Štatutárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií.

Dlhodobé záväzky v celkovej výške 3 796 936 tis. Sk (27,2 % z celkového vlastného imania a záväzkov) tvoria dlhodobé bankové úvery a finančný leasing, dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období, odložený daňový záväzok a dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky. V porovnaní s rokom 2007 sa dlhodobé záväzky zvýsili o 701 409 tis. Sk (nárast o 22,7 %) najmä vplyvom:

- zvýšenia výnosov budúcich období súvisiacich s novým grantom z EBRD,
- zvýšenia odchodného a iných zamestnaneckých požitkov.

Krátkodobé záväzky v sume 3 905 186 tis. Sk (27,9 % z celkového vlastného imania a záväzkov) tvoria krátkodobé bankové úvery a finančný leasing, záväzky z obchodného styku a iné záväzky vrátane grantov a ostatných výnosov budúcich období, krátkodobý záväzok zo splatnej dane z príjmu a krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky. Krátkodobé záväzky sa zvýsili v porovnaní s rokom 2007 o 471 372 tis. Sk (nárast o 13,7 %). Toto zvýšenie predstavuje najmä zvýšenie záväzkov z obchodného styku a záväzkov z pevných termínových operácií.

Investičná činnosť

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2008 predstavoval 2 069 303 tis. Sk. Financovanie investičných potrieb bolo čiastočne zabezpečované z vlastných zdrojov a financovaním prostredníctvom EBRD (grant od Európskej banky pre obnovu a rozvoj) na investičné akcie „Križovany 400 kV, rekonštrukcia 3. stavba“ a „TR Bošáca - transformátor T 402“.

Financovanie spoločnosti

Finančný majetok SEPS, a. s. predstavoval k 31. 12. 2008 hodnotu 1 798 175 tis. Sk. Pokles finančného majetku oproti roku 2007 o 308 467 tis. Sk spôsobilo zníženie stavov peňažných prostriedkov najmä na termínovaných účtoch spoločnosti. Zdroje na krytie prevádzkových nákladov boli vytvorené vlastnými tržbami za prenos a tranzit elektriny, tržbami z ITC, z aukcií, zo systémových služieb, z prevádzkovania systému, z odchýlok, z ostatných tržieb z predaja služieb, z predaja majetku a materiálu a ostatnými tržbami a výnosmi z hospodárskej činnosti. Spoločnosť nečerpala žiadne nové bankové úvery a pôžičky. Financovanie prevádzkových a investičných nákladov spoločnosti prebiehalo v roku 2008 bez problémov.

Vývoj hlavných finančných ukazovateľov

	2007	2008
Okamžitá likvidita (koef.)	0,6	0,5
Bežná likvidita (koef.)	1,1	0,8
Celková likvidita (koef.)	1,1	0,8
Doba obratu aktív (v rokoch)	0,9	1,0
Celková zadlženosť (%)	52,4 %	55,1 %
Úverová zadlženosť (%)	18,0 %	12,5 %
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE (%)	23,7 %	13,3 %
Rentabilita celkového kapitálu - ROI (%)	12,1 %	6,7 %
Rentabilita aktív - ROA (%)	11,3 %	6,0 %
Rentabilita tržieb (%)	9,8 %	6,1 %
ROCE (%)	20,4 %	11,3 %
EBIT	1 845 991	1 137 287

Úroveň finančných ukazovateľov vypovedá o tom, že ekonomická a finančná situácia spoločnosti je stabilná.

ECONOMIC RESULTS

In 2008, SEPS, a. s., revenues totalled SKK14,208,712,000 with total costs (incl. income tax) of SKK13,372,911,000. Before-tax income is SKK1,036,988,000. Added value was generated up to SKK3,043,179,000 and is SKK467,000 per employee per month. The average converted payroll in 2008 was 543. After-tax profit for 2008 was up to SKK835,801,000.

The data on economic results and state of assets and liabilities is derived from IFRS financial statements for 2008. A detailed structure of revenues and costs may be presented in a different structure as compared with the summary data in the profit and loss account.

Revenues

Revenues in 2008 totalled SKK14,208,712,000. The revenue structure is based on the scope of activities and services provided by SEPS, a. s.

Structure of SEPS, a. s. total revenues (in 000s SKK)

	2007	2008
Operating revenues	14,498,341	13,840,502
of which:		
Sales revenue for TSO services	14,343,144	13,612,960
of which:		
sales revenue for access to TS and transmission	2,343,392	2,470,714
sales revenue for losses	477,584	615,971
sales revenue for transit	150,857	84,405
sales revenue from ITC	107,092	99,983
sales revenue for system services	6,886,709	6,227,482
sales revenue for system costs	1,231,734	369,875
sales revenue for deviations and extra revenues	1,605,811	1,851,492
sales revenue from auctions	1,539,724	1,886,564
sales revenue for deviation accounting	241	6,476
Sales revenue for other non-regulate activities	77,964	63,520
Other operating revenues	77,233	164,022
Financial revenues	188,314	368,210
Extraordinary revenues	0	0
Total revenues	14,686,655	14,208,712

In 2008, sales revenue for TSO services accounted for 95.8 % of total revenues, which is SKK13,612,960,000, of which:

- sales revenue for TS access and transmission was SKK 2,470,714,000, which accounts for 17.4 % of total revenues,
- sales revenue for losses was SKK615,971,000, which accounts for 4.3 % of total revenues,
- sales revenue and revenues for transit were SKK84,405,000, which is 0.6 % of total revenues,
- sales revenue from ITC (Inter-TSO Compensation Mechanism) was up to SKK99,983,000, which is 0.7 % of total revenues,
- sales revenue for system services was SKK6,227,482,000, which is 43.8 % of total revenues,
- sales revenue for system operation was SKK369,875,000, which is 2.6 % of total revenues,
- sales revenue for deviations, extra costs - deviations and regulation electricity (RE) were up to SKK1,851,492,000, which is 13.0 % of total revenues,
- sales revenue from auctions was SKK1,886,564,000, which is 13.3 % of total revenues,
- sales revenue for accounting of deviations was SKK6,476,000, which is 0.05 % of total revenues.

Sales revenue for other non-regulated services to third-party customers (diagnostic activities, oil analyses, instrument transformer verifications, telecommunications services, Control and Information System (CIS) services, lease of non-residential premises, line lease, line modification, ao.) and sales revenue from cross-border assistance in the management of interconnected power systems. These revenues came to SKK63,520,000, which accounts for 0.4 % of total revenues.

Other operating revenues consist of the sale from disposal of disabled assets and materials, the sale of immovable assets (flats), the grant for economy mobilization, and other revenues on economic operations. Other operating revenues achieved SKK164,022,000, which accounts for 1.2 % of total revenues.

Financial revenues, which consist in particular of interest revenues and exchange rate profits, revenues from derivative operations in 2008 totalled SKK368,210,000, which is 2.6 % of total revenues.

In 2008, revenues per employee per month represent SKK2,180,600.

Expenses

In 2008, expenses exclusive of income tax totalled SKK13,171,724,000.

Structure of SEPS, a. s., total expenses (in 000s SKK)

	2007	2008
Operating expenses	12,803,995	13,000,768
Of which: Cost of production	10,937,154	10,633,302
of which: electricity purchase to cover losses	603,427	566,009
cost of support services	6,295,813	6,203,988
cost of system costs	1,459,877	360,903
cost of deviations, RE and extra costs - deviations	1,715,878	1,891,695
cost of auctions	38,162	758,772
Employment compensation	494,276	541,708
Depreciation and amortisation	931,019	1,143,247
Other operating expenses	441,546	682,511
Financial expenses	135,150	170,956
Extraordinary expenses	0	0
Total pre-tax expenses	12,939,145	13,171,724

Operating expenses up to SKK13,000,768,000 (98.7 % of total costs) consist of the group of the cost of providing regulated services, the cost of materials and energy, repairs and maintenance, the cost of services, employment compensation, taxes and fees, other operating expenses, write-offs. The cost of production up to SKK10,633,302,000 accounts for 80.7 % of total expenses, of which the purchase of electricity to cover losses for 4.3 %, the cost of ancillary services for 47.1 %, the cost of deviations, regulation electricity (RE) and extra costs - deviations for 14.4 %, the cost of system operation for 2.7 %, and the cost of auctions for 5.8 % of total expenses. Employment compensation accounts for 4.1 %, write-offs for 8.7 % and other operating costs for 5.2 % of total expenses. Financial expenses (interest expenses, exchange rate losses and bank charges) account for 1. % of SEPS, a. s., total expenses.

Income formation in 000s SKK

	2007	2008
Operating income	1,694,346	839,734
Financial income	53,164	197,254
Extraordinary income	0	0
Pre-tax income	1,747,510	1,036,988

The operating income in 2008 is up to SKK839,734,000 and accounts for 81.0 % of the posted pre-tax income. The financial income amounts to SKK197,254,000 and accounts for 19.0 % of the posted pre-tax income.

Income and income tax

The 2008 pre-tax income is SKK 1,036,988,000. The income tax is SKK201,187,000, comprising income tax payable up to SKK224,934,000 and income tax deferred up to SKK23,747,000. The after-tax income in 2008 is up to SKK835,801,000.



Distribution of the after-tax profit for 2008

Indicator	Actual (000s SKK)	Profit share (actual)
1. Net after-tax profit	835,801	100,00 %
2. Statutory reserve fund	0	0,00 %
3. Social fund	9,000	1,08 %
4. Other use of profit of which: dividends	171,000	20,46 %
5. Retained earnings	655,801	78,46 %

Balance sheet development as compared to the previous period (000s SKK)

	as of 31. 12. 2007	as of 31. 12. 2008
ASSETS:		
Fixed assets	8,836,893	11,024,641
Long-term tangible assets	8,404,316	8,942,058
Intangible assets	334,892	707,624
Long-term financial assets	-	1,807
Other investments	-	377
Long-term receivable on subsidy	97,685	1,372,775
Current assets	3,634,914	2,955,748
Inventory	504	16,275
Accounts receivable and other receivables	1,517,768	1,025,817
Short-term financial assets	-	452
Cash on hand and cash equivalents	2,106,642	1,797,723
Advance payments on payable income tax	-	110,730
Assets intended for sale	10,000	4,751
TOTAL ASSETS	12,471,807	13,980,389
LIABILITIES:		
Shareholder's equity	5,942,466	6,278,267
Registered capital	2,465,252	2,465,252
Statutory reserve fund	493,050	493,050
Other capital accounts	1,399,241	2,272,264
Retained earnings from previous years	1,584,923	1,047,701
Long-term liabilities	3,095,527	3,796,936
Long-term bank loans and financial leasing	1,937,128	1,432,809
Long-term part of grants and other deferred revenues	1,067,394	2,293,306
Deferred tax obligation	41,053	17,307
Long-term provisions for obligations and fees	49,952	53,514
Short-term obligations	3,433,814	3,905,186
Short-term bank loans and financial leasing	310,190	309,260
Trade accounts payable and other obligations including grants and other deferred revenues	3,056,156	3,594,926
Short-term obligation on payable income tax	63,682	-
Short-term provisions for obligations and fees	3,786	1,000
Total obligations	6,529,341	7,702,122
TOTAL SHAREHOLDER'S EQUITY AND OBLIGATIONS	12,471,807	13,980,389

Structure of assets

As of 31 December 2008, the company total balance was valued at SKK13,980,389,000, up SKK 1,508,582,000 over 2007, which is a 12.1 % rise in particular due to increased long-term assets in fixed assets of the balance sheet - investment activity.

Assets

Fixed assets valued at SKK11,024,641,000 consist of long-term tangible assets, intangible assets, long-term financial assets, other investments and long-term receivable on subsidy. The share of fixed assets of total assets is 78.9 %. Fixed assets increased by SKK2,187,748,000, up 24.8 % as compared with 2007, in particular thanks to investment activities and the EBRD grant to finance investment projects.

Current assets valued at SKK2,955,748,000 (21.1 % of total assets) consist of material inventory, accounts receivable and other receivables, short-term financial assets, cash on hand and other cash equivalents, advance

payments on payable income tax and assets intended for sale.

In 2008, current assets dropped by SKK679,166,000 (down 18.7 %) in particular by:

- short-term accounts receivables, tax receivables, short-term portion of awarded subsidy and receivables on fixed time operations,
- assets intended for sale,
- cash on hand and cash equivalents (lowered states in particular on time accounts).

Shareholder's equity and obligations (liabilities)

Shareholder's equity accounts for 44.9 % of total shareholder's equity and obligations. This consists of registered capital, statutory reserve fund, other capital accounts and retained earnings from previous years. Shareholder's equity up to SKK6,278,267,000 increased by SKK335,801,000 over 2007 (up 5.7 %). The increase was due to an contribution from the profit distribution for 2007 to the statutory fund to secure investment actions.

Long-term obligations totalling SKK3,796,936,000 (27.2 % of total shareholder's equity and obligations) consist of long-term bank loans and financial leasing, long-term portion of grants and other deferred revenues, deferred tax obligation and long-term provisions for obligations and fees. Long-term obligations rose SKK701,409,000 over 2007 (up 22.7 %) in particular due to:

- increased deferred revenues related to the new EBRD grant,
- increased business and other employee amenities.

Short-term obligations amounting to SKK3,905,186,000 (27.9 % of total shareholder's equity and obligations) are comprised of short-term bank loans and financial leasing, trade accounts payable and other obligations including grants and other deferred revenues, short-term obligation on payable income tax and short-term provisions for obligations and fees. Short-term obligations grew SKK471,372,000 (up 13.7 %) over 2007.

This increase represents in particular an increase in trade accounts payable and obligations on fixed time operations.

Investment activities

The costs outlaid toward investment activities in 2008 totalled SKK2,069,303,000. The funding of investment needs was in part provided through own resources and the EBRD grant towards the investment actions "Križovany 400 kV, reconstruction, structure 2, part 2" and "Križovany 400 kV, reconstruction, structure 3" and "TR Bošáca - transformer T 402".

Company financing

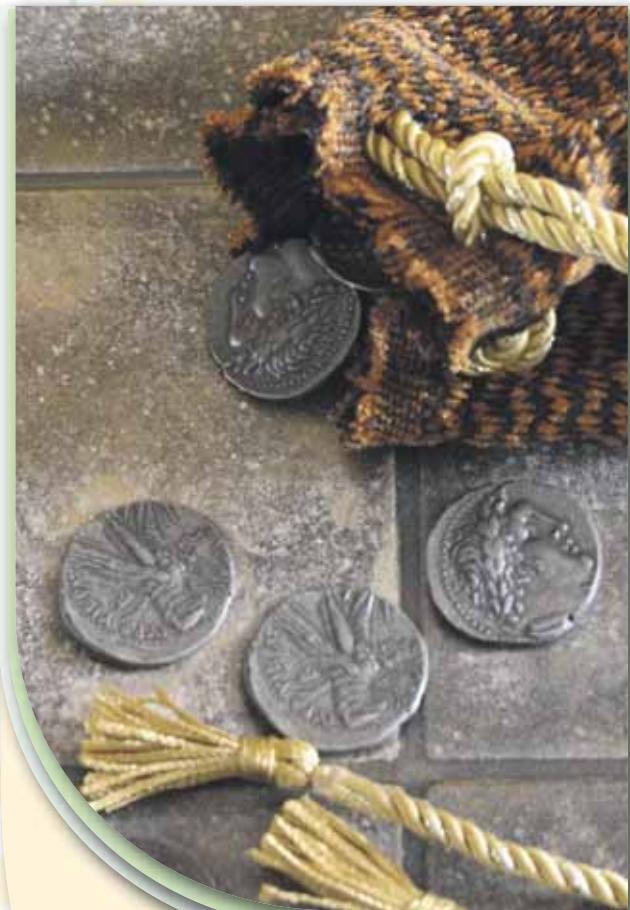
As of 31 December 2008, SEPS, a. s., financial assets were valued at SKK1,798,175,000. A decline in financial assets over 2007 by SKK308,467,000 was due to reduced cash balances in particular on the company's time accounts. Resources to cover operating expenses were generated through own sales revenue for electricity transmission and transit, sales revenue from ICT, auctions, system services, system operation, deviations and regulation electricity, other revenues on sale of services, sale of assets and materials, and other sales revenue and revenues on economic activities. The company drew on no new bank credits and loans. The financing of the company operating and investment costs progressed swimmingly in 2008.

Development in major financial indicators

	2007	2008
Immediate liquidity (coef.)	0.6	0.5
Current liquidity (coef.)	1.1	0.8
Total liquidity (coef.)	1.1	0.8
Total assets turnover (years)	0.9	1.0
Total indebtedness (%)	52.4 %	55.1 %
Credit indebtedness (%)	18.0 %	12.5 %
Return on equity - ROE (%)	23.7 %	13.3 %
Return on total investment - ROI (%)	12.1 %	6.7 %
Return on assets - ROA (%)	11.3 %	6.0 %
Sales revenue profitability (%)	9.8 %	6.1 %
ROCE (%)	20.4 %	11.3 %
EBIT	1,845,991	1,137,287

The level of the financial indicators suggests that the company's economic and financial position is stable.





Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.

OBCHOD
TRADE

OBCHOD

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., je v rámci národného hospodárstva Slovenskej republiky súčasťou elektroenergetického sieťového odvetvia, ktoré má charakter prírodeného monopolu. Plní funkciu prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR a zúčtovateľa odchýlok. Hlavná obchodná činnosť spoločnosti je regulovaná a vybrané druhy poskytovaných služieb podliehajú cenovej regulácii Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

V zmysle primárnej a sekundárnej legislatívy boli spracované interné normy, ktoré ustanovujú zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti SEPS, a. s., ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Interné normy zároveň zohľadňujú klíčové princípy liberalizácie na trhu s elektrinou, a to transparentnosť a nediskrimináciu. Služby, ktoré v roku 2008 poskytovala Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., a ktoré jej vyplývajú z povinností prevádzkovateľa PS (SEPS, a. s., v úlohe dodávateľa):

- poskytnutie rezervácie výkonu v odberných a odovzdávacích miestach a prenosu elektriny prenosovou sústavou
- poskytnutie prenosu (za podmienky kompenzácie strát vznikajúcich pri prenose elektriny)
- systémové služby
- prevádzkovanie systému
- zúčtovanie, vyhodnotenie a vyrovnanie odchýlok
- určenie viacnákladov a regulačnej elektriny
- podpora a zabezpečenie cezhraničného obchodovania (export, tranzit elektriny, import v rámci i mimo ITC mechanizmu)
- prideľovanie prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch formou aukcií
- bilancovanie cezhraničných výmen elektriny

Tovary a služby, ktoré Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., nakupovala v roku 2008 kvôli plneniu povinností prevádzkovateľa PS (SEPS, a. s., v úlohe odberateľa):

- podporné služby
- elektrina na krytie strát z prenosu
- elektrina z cezhraničnej výpomoci
- elektrina na havarijné stavy
- regulačná elektrina, náklady navyše
- elektrina na vlastnú spotrebú elektrických staníc

V roku 2008 boli Úradom pre reguláciu sieťových odvetví regulované ceny za:

1. prenesenú elektrinu
2. rezervovanie výkonu v odberných a odovzdávacích miestach

3. straty vznikajúce pri prenose elektriny
4. systémové služby
5. systémové služby – neplánované pripojenie ostrova
6. podporné služby: maximálne ceny + maximálne povolené náklady
 - a) primárna regulácia (\pm) výkonu a frekvencie
 - b) sekundárna regulácia (\pm) výkonu a frekvencie
 - c) terciárna regulácia výkonu a frekvencie 10 min. kladná (služba rýchlo štartujúcej zálohy)
 - d) terciárna regulácia výkonu a frekvencie 10 min. záporná (služba rýchlo štartujúcej zálohy)
 - e) terciárna regulácia výkonu a frekvencie 30 min. kladná
 - f) terciárna regulácia výkonu a frekvencie 30 min. záporná
 - g) zabezpečenie regulácie napäťia, jalového výkonu a za štart z tmy
7. prevádzkovanie systému
8. odchýlky
9. regulačnú elektrinu
10. zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

Zúčtovateľ odchýlok

Od 1. 1. 2005 v zmysle Zákona o energetike č. 656/2004 sa SEPS, a. s., stala oficiálnym zúčtovateľom odchýlok. Táto činnosť sa vykonávala počas roku 2008 v zmysle platných pravidiel trhu s elektrinou a Prevádzkového poriadku SEPS, a. s., v rámci odboru zúčtovania odchýlok, ktorý je súčasťou sekcie obchodu. V priebehu roku 2008 sa evidovalo v systéme zúčtovateľa odchýlok 45 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie odchýlok prebiehalo v mesač-nom cykle. Import a párovanie diagramov subjektov zúčtovania odchýlok, načítavanie nameraných údajov a údajov vyhodnotenej regulačnej elektriny prebiehalo v sedemdičnovom režime. Zásadné zmeny týkajúce sa procesov vyhodnocovania regulačnej elektriny a odchýlok zrealizované k 1. 1. 2008 boli v oceňovaní regulačnej elektriny ponukovými cenami a rozpočítavaní záporných nákladov navyše na poskytovateľov regulačnej elektriny. V priebehu roka 2008 začala vnútrodenná registrácia denných diagramov.

K 31. 12. 2008 sa odovzdal do paralelnej prevádzky nový informačný systém zúčtovania odchýlok (ISZO). Pravidlá prevádzky ISZO sú uverejnené na stránke www.iszo.sk. Prostredníctvom portálu bude prebiehať aj komunikácia so subjektmi zúčtovania a poskytovateľmi dát.

Aukčná kancelária SEPS, a. s.

Aukčná kancelária SEPS, a. s., v priebehu roku 2008 organizovala v súlade s obchodnou politikou SEPS, a. s., pridelovanie prenosových kapacitných práv na cezhraničných profiloch PS SR s Českou republikou (ČEPS), Poľskou republikou (PSE-O), Maďarskou republikou (MAVIR) a Ukrajinou (WPS). Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít sa v roku 2008 uskutočňovalo formou ročných, mesačných a denných aukcií (alokácií) podľa pravidiel zverejnených na <http://www.sepsas.sk/>. Na profile SEPS/ČEPS prebiehalo aj vnútrodenné pridelovanie prenosových kapacitných práv.

SEPS, a. s., uzavrela pre rok 2008 Dohodu o organizácii a participácii na koordinovaných aukciách prenosových kapacít na spoločných hraniciach ČEPS, a. s., E.ON., PSE-O, SEPS, a. s., a VE-T. Výkonom činnosti Aukčnej kancelárie pre konanie koordinovaných aukcií bola poverená ČEPS, a. s. Pridelovanie kapacitných práv na ročnej, mesačnej a dennej báze prebiehalo prostredníctvom ePortálu eTrace podľa Pravidiel koordinovaných aukcií platných pre rok 2008 (<http://www.e-trace.biz/>). Denné aukcie prebiehali v 7-dňovom režime, t. j. nepretržite.

Na profile SEPS/MAVIR prebiehalo v roku 2008 pridelovanie prenosových kapacít na ročnej báze oddelené, t. j. MAVIR aj SEPS, a. s., pridelovali svoju polovicu dohodnutej ATC (voľná obchodovateľná kapacita) oddelené – každá strana podľa svojich pravidiel. Na základe spoločnej dohody obe strany (MAVIR a SEPS, a. s.) navzájom akceptovali výsledky pridelovania na ročnej báze. Pridelovanie prenosových kapacít na mesačnej a dennej báze prebiehalo formou spoločných aukcií. Mesačné aukcie prenosových kapacít vykonávala Aukčná kancelária MAVIR v mene MAVIR a SEPS, a. s. Denné aukcie prenosových kapacít vykonávala Aukčná kancelária SEPS, a. s., v mene MAVIR a SEPS, a. s. Pridelovanie na dennej báze prebiehalo prostredníctvom aukčného ePortálu Damas v päťdňovom režime (t. j. v pondelok – piatok, okrem štátnych sviatkov Maďarskej republiky).

Na profile SEPS/WPS Aukčná kancelária SEPS, a. s., vykonávala jednostranné pridelovanie prenosových

kapacít na ročnej, mesačnej a dennej báze. Denné aukcie sa uskutočnili prostredníctvom systému DAMAS a prebiehali v 7-dňovom režime, t. j. nepretržite.

Obchodný dispečing

Činnosť odboru obchodného dispečingu, do ktorého pôsobnosti patrí obstarávanie podporných služieb, regulačnej elektriny a elektriny nakupovanej na krytie strát v PS SR a vlastnú spotrebu elektrických staníc, sa začala 1. 6. 2004.

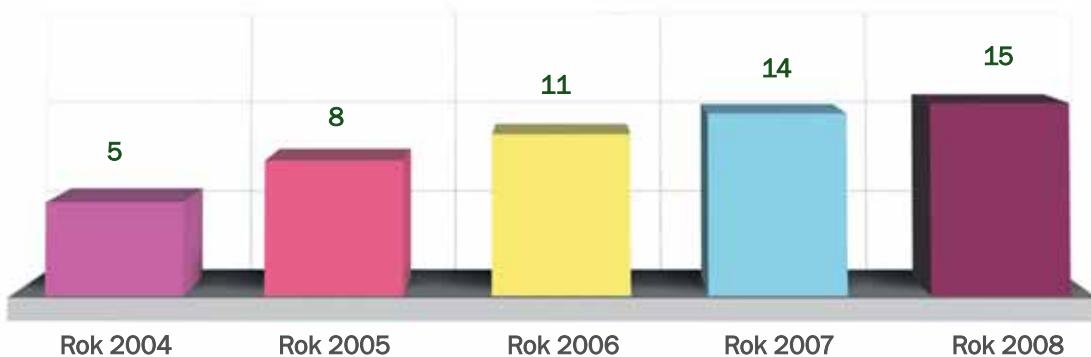
V priebehu roku 2008 Obchodný dispečing zabezpečoval v spolupráci so sekciou riadenia Slovenského energetického dispečingu nákup podporných služieb pre zaistenie systémových služieb v súlade s diktívou Zákona o energetike č. 656/2004, Prevádzkovým poriadkom SEPS, a. s., a Technickými podmienkami SEPS, a. s. Nákup podporných služieb na mesačnej a dennej báze sa uskutočňuje elektronicky prostredníctvom e-portálu Damas. Požiadavky na podporné služby a na elektrinu na krytie strát a vlastnú spotrebu so špecifikáciou na jednotlivé mesiace roku 2008 sa zverejnili na internetových stránkach SEPS, a. s., www.sepsas.sk.

Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené z prenesenej elektriny cez prenosovú sústavu ako rozdiel všetkých meraných vstupov elektriny do prenosovej sústavy v dohodnutých preberacích miestach a všetkých meraných výstupov elektriny z prenosovej sústavy v dohodnutých odovzdávacích miestach. Prenesená elektrina cez prenosovú sústavu je sumárom všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy.

Za rok 2008 dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 245,802 GWh. Oproti roku 2007 došlo k poklesu, keď v roku 2007 dosiahli straty v prenosovej sústave hodnotu 267,792 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2008 bol 0,919 % (v roku 2007 bol tento podiel 0,903 %). V roku 2008 sa preneslo cez prenosovú sústavu celkom 26 737,277 GWh elektriny. Oproti roku 2007 došlo k poklesu, keď bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 29 647,424 GWh.

Najvyššie mesačné straty elektriny sa dosiahli v januári (29,223 GWh) a najmenšie v júni (14,732 GWh).

Nárast počtu poskytovateľov podporných služieb od roku 2004



TRADE

Within the Slovak Republic's national economy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., is part of the power network industry which is a natural monopoly in nature and performs the function of the Slovak transmission system operator and deviation accounting authority. The core business of the company is regulated and selected types of provided services are subject to price regulation of the Regulatory Office for Network Industries.

Under the primary and secondary legislation, internal standards have been developed laying down the principles, rules and standards for operation of SEPS, a. s., as a transmission system operator. The internal standards take at the same time into consideration the key principles for the electricity market liberalisation, transparency and non-discrimination.

Services provided in 2008 by Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., which arise out of TSO obligations (SEPS, a. s., as the supplier):

- provision of power reservation on transformers and electricity transmission over the transmission system,
- provision of transmission (on condition that electricity transmission losses are compensated),
- system services,
- system operation,
- accounting, evaluation and settlement of deviations,
- establishing extra costs and regulation electricity,
- support and ensuring cross-border trading (electricity exports, transits, imports within and outside of the ITC mechanism),
- allocation of transmission capacity on cross-border profiles through auctions,
- balancing cross-border electricity exchanges

Goods and services purchased by SEPS, a. s., in 2008 in order to perform TSO obligations (SEPS, a. s., as the customer):

- ancillary services,
- electricity to cover transmission losses,
- electricity from cross-border exchanges,
- electricity for emergencies,
- regulation electricity, extra costs,
- electricity for self-consumption of electric stations

In 2008, the Regulatory Office for Network Industries regulated prices for:

1. electricity transmitted,
2. power reservation at points of delivery,

3. electricity transmission losses,
4. system services,
5. system services - unplanned island connection,
6. ancillary services: price ceilings + permissible cost ceilings:
 - a. primary regulation (+-) of power and frequency,
 - b. secondary regulation (+-) of power and frequency
 - c. tertiary regulation of power 10 min positive and of frequency (quick-starting backup service),
 - d. tertiary regulation of power 10 min negative and of frequency (quick-starting backup service),
 - e. tertiary regulation of power and frequency 30 min positive,
 - f. tertiary regulation of power and frequency 30 min negative,
 - g. providing regulation of voltage, reactive power and black start,
7. system operation
8. deviations
9. regulation electricity
10. accounting, evaluation and settlement of deviations

Deviation accounting authority

As of 1 January 2005, SEPS, a. s., became under Act on energy No. 656/2004 Coll. an official deviation accounting authority. In 2008, these activities were carried out by course of applicable electricity market rules and SEPS, a. s., Operational Code within the Deviation Accounting Department which is part of the Trade Section. During 2008, there were registered 45 deviation accounting entities in the deviation accounting system. The accounting of deviations took place in monthly cycles. The import and matching of deviation accounting entities diagrams, reading of measured data and evaluated regulation electricity data took place in seven-day cycles. Principal changes relating to the regulation electricity and deviation evaluation processes undertaken as of 1 January 2008 were under regulation electricity appraisal by bid prices and calculation of negative extra costs to regulation electricity providers. The intraday registration of daily diagrams started during 2008.

As of 31 December 2008, a new deviation accounting information system (ISZO) was handed over into parallel operation. For the ISZO operation rules see www.iszo.sk. Communication with accounting entities and data providers will run through the portal.

SEPS, a. s., Auction Office

SEPS, a. s., Auction Office organized during 2008 in accordance with SEPS, a. s., business policy the allocation of transmission capacity rights on the TS SR cross-border profiles with the Czech Republic (ČEPS), Republic of Poland (PSE-O), the Republic of Hungary (MAVIR) and the Ukraine (WPS). The allocation of cross-border transmission capacities in 2008 took place in the form of annual, monthly and daily auctions (allocations), under the rules published at <http://www.sepsas.sk/>. On the SEPS/ČEPS profile the intra-day allocation of transmission capacity rights was underway.

SEPS, a. s., concluded for 2008 an Agreement for organization of and participation in co-ordinated auctions of transmission capacities on the common borders of ČEPS, a. s., E.ON, PSE-O, SEPS, a. s., and VET. ČEPS, a. s., was charged to perform Auction Office activities for holding co-ordinated auctions. The allocation of transmission capacity rights took place through eTrace under the Rules for Co-ordinated Auctions applicable for 2008 (<http://www.e-trace.biz/>). Daily auctions were held on a seven-day basis, i.e. constantly.

The allocation of transmission capacities on the SEPS/MAVIR profile in 2008 took place on an annual basis separately, i.e. both MAVIR and SEPS, a. s., allocated their half of the agreed ATC (available tradable capacity) separately - each party according to their rules. Under the joint agreement, both parties (MAVIR and SEPS, a. s.) accepted each other's results of allocation on a annual basis. The allocation of transmission capacities on a monthly and daily basis took place in the form of joint auctions. Monthly auctions of transmission capacities were conducted by the MAVIR Auction Office on behalf of MAVIR and SEPS, a. s. Daily auctions of transmission capacities were conducted by SEPS, a. s., Auction Office on behalf of MAVIR and SEPS, a. s. The allocation on a daily basis took place through the auction ePortal Damas under a five-day mode (i.e. Monday - Friday, except Hungary's national holidays).

On the SEPS/WPS profile SEPS, a. s., Auction Office carried out a unilateral allocation of transmission ca-

pacities on an annual, monthly and daily basis. Daily auctions were held through Damas and took place on a seven-day basis, i.e. constantly.

Trade Dispatching Department

The Trade Dispatching Department whose field of action includes the procurement of support services, regulation electricity and electricity purchased to cover losses in PS SR and self-consumption of electric stations took up its duties on 1 June 2004. During 2008 the Trade Dispatching Department provided in co-operation with the SED Management Section the purchase of ancillary services to secure system services, in accordance with Act No. 656/2004 Coll., SEPS, a. s., Operational Code, and SEPS, a. s., Technical Conditions.

The purchase of ancillary services on a monthly and daily basis is undertaken through the e-portal Damas. The requests for ancillary services and electricity to cover losses and for self-consumption, with specification for the respective months of 2008, were published on SEPS, a. s., website www.sepsas.sk.

Transmission system losses are evaluated from the electricity transmitted over the transmission system as a difference between all the measured electricity inputs into the transmission system at the agreed takeover points and all the measured electricity outputs from the transmission system at the agreed handover points. The electricity transmitted over the transmission system is the sum of all electricity inputs into the transmission system.

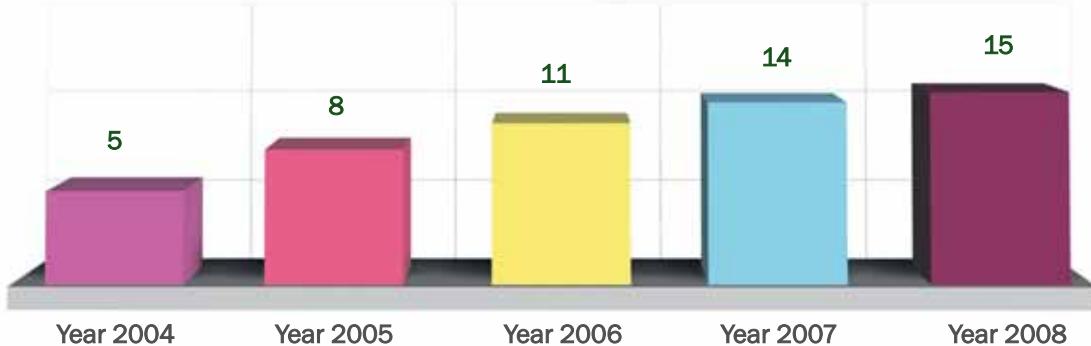
For 2008, transmission system losses came to 245.802 GWh, down from 2007 in which these were 267.792 GWh.

The share of losses of electricity transmitted for 2008 accounted for 0.919 % (as compared with 0.903 % in 2007).

A total of 26,737.277 GWh of electricity were transmitted over the transmission system in 2008, down from 2007 with a total of 29,647.424 GWh of electricity transmitted over the transmission system.

Monthly electricity losses saw their high in January (29.223 GWh) and low in June (14.732 GWh).

Increase in the number of ancillary service providers since 2004





INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2008
INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR 2008

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**Správa nezávislého audítora a
Účtovná závierka
k 31. decembru 2008**

**zostavená podľa Medzinárodných štandardov
pre finančné výkazníctvo (IFRS)
platných v Európskej únii**

Index k účtovnej závierke

	Strana
Správa nezávislého audítora Akcionárom, Dozornej rade a Predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Súvaha	1
Výkaz ziskov a strát	3
Výkaz zmien vo vlastnom imaní	4
Výkaz peňažných tokov	5
Poznámky k účtovnej závierke:	
1 Všeobecné informácie	6
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	8
3 Riadenie finančného rizika	25
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	30
5 Dlhodobý hmotný majetok	33
6 Nehmotný majetok	37
7 Dlhodobý majetok určený na predaj	38
8 Ostatné investície	38
9 Finančný majetok	38
10 Finančné nástroje podľa kategórie	39
11 Zásoby	41
12 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	41
13 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	43
14 Vlastné imanie	44
15 Záväzky z obchodného styku a iné záväzky vrátane výnosov budúcich období	45
16 Bankové úvery a finančný leasing	46
17 Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	50
18 Odložená daň z príjmov	51
19 Rezervy na záväzky a poplatky	52
20 Tržby	55
21 Spotreba materiálu a služieb	55
22 Personálne náklady	56
23 Ostatné prevádzkové náklady	56
24 Ostatné prevádzkové výnosy	56
25 Finančné výnosy netto	57
26 Daň z príjmov	57
27 Podmienené záväzky	57
28 Zmluvné záväzky	58
29 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	59
30 Transakcie so spriaznenými stranami	60
31 Udalosti po súvahovom dni	62



PricewaterhouseCoopers
Slovensko, s.r.o.
Námestie 1. mája 1B
815 32 Bratislava
Slovak Republic
Telephone +421 (0) 2 59350 111
Facsimile +421 (0) 2 59350 222

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Aкционárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

Uskutočnili sme audit priloženej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("Spoločnosť") zostavenej k 31. decembru 2008, ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2008, výkaz ziskov a strát, výkaz zmien vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil, sumár významných účtovných zásad a poznámky.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu Spoločnosti za účtovnú závierku

Predstavenstvo Spoločnosti je zodpovedné za zostavanie a objektívnu prezentáciu účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii. Táto zodpovednosť zahŕňa návrh, implementáciu a zachovávanie internej kontroly relevantnej pre prípravu a objektívnu prezentáciu takej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, ďalej výber a uplatňovanie vhodných účtovných zásad a účtovných metód, ako aj uskutočnenie účtovných odhadov primeraných za daných okolnosti.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto účtovnú závierku, ktorý vychádza z výsledkov nášho auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardami. Podľa týchto štandardov máme dodržiavať etické požiadavky, naplánovať a vykonať audit tak, aby sme získali primerané uistenie, že účtovná závierka neobsahuje významné nesprávnosti.

Súčasťou auditu je uskutočnenie postupov na získanie audítorských dôkazov o sumách a údajoch vykázaných v účtovnej závierke. Zvolené postupy závisia od rozhodnutia audítora, vrátane posúdenia rizika významných nesprávností v účtovnej závierke, či už v dôsledku podvodu alebo chyby. Pri posudzovaní tohto rizika auditor berie do úvahy internú kontrolu relevantnú pre zostavanie a objektívnu prezentáciu účtovnej závierky, aby mohol navrhnuť auditorské postupy vhodné za daných okolnosti, nie však za účelom vyjadrenia názoru na účinnosť internej kontroly účtovnej jednotky. Audit ďalej obsahuje zhodnotenie vhodnosti použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosti významných účtovných odhadov uskutočnených štatutárnym orgánom spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočné a vhodné ako východisko pre nás názor.

The company's ID (ICO) No. 35739347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ) 2020270021,
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH) SK2020270021.
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1, pod vložkou č. 16611/B, oddiel: Sro.
The company is registered in the Commercial Register of Bratislavá 1 District Court, ref. No. 16611/B, Section: Sro.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Názor

Podľa nášho názoru účtovná závierka vyjadruje objektívne vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31.decembru 2008 a výsledok jej hospodárenia za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej Úni.

Jozef Hančar, PhD, mr.
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
SKAU licencia č. 161

31. marca 2009



Mária Fröhwaldová
Mária Fröhwaldová
SKAU licencia č. 047

The company's ID (ICO) No. 35739347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ) 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IC DPH) SK2020270021.
Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1, pod vložkou č. 16611/B, oddiel: Sro.
The company is registered in the Commercial Register of Bratislava 1 District Court, ref. No. 16611/B, Section: Sro.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

**Independent Auditor's Report and
Financial Statements
for the year ended 31 December 2008**

**Prepared in accordance with
International Financial Reporting Standards
(IFRS) as adopted by the European Union**

Translation note:

This version of the accompanying financial statements is a translation from the original, which was prepared in Slovak. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of the financial statements takes precedence over this translation.

Index to the Financial Statements

	Page
Independent auditor's report to the shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	
Balance Sheet	1
Income Statement	3
Statement of Changes in Equity	4
Cash Flow Statement	5

Notes to the Financial Statements:

1 General Information	6
2 Summary of significant accounting policies	8
3 Financial Risk Management	24
4 Critical accounting estimates and judgements	29
5 Property, plant and equipment	32
6 Intangible assets	36
7 Non-current assets held for sale	37
8 Other investments	37
9 Financial assets	37
10 Financial instruments by category	38
11 Inventories	39
12 Trade and other receivables	39
13 Cash and cash equivalents	42
14 Shareholder's Equity	42
15 Trade and other payables including deferred revenues	43
16 Bank loans and finance lease	44
17 Grants and other deferred revenues	48
18 Deferred income tax liability	49
19 Provisions for liabilities and charges	50
20 Revenues	52
21 Consumed materials and services	53
22 Staff costs	53
23 Other operating expenses	53
24 Other operating income	54
25 Finance income, net	54
26 Income tax expense	54
27 Contingencies	55
28 Commitments	55
29 Cash generated from operations	56
30 Related party transactions	57
31 Events after the balance sheet date	59



PricewaterhouseCoopers
Slovensko, s.r.o.
Námestie 1. mája 1B
815 32 Bratislava
Slovak Republic
Telephone +421 (0) 2 59350 111
Facsimile +421 (0) 2 59350 222

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

We have audited the accompanying financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. ("the Company"), which comprise the balance sheet as of 31 December 2008, and the income statement, statement of changes in equity and cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

Statutory Body's Responsibility for the Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

The company's ID (IČO) No. 35739347.
Tax Identification No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (DIČ) 2020270021.
VAT Reg. No. of PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o. (IČ DPH) SK2020270021.
Spoločnosť je zapisaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1, pod vložkou č. 16611/B, oddiel: Sro.
The company is registered in the Commercial Register of Bratislava 1 District Court, ref. No. 16611/B, Section: Sro.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. as of 31 December 2008, its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Jan Černý
PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o.
SKAU licence No. 161

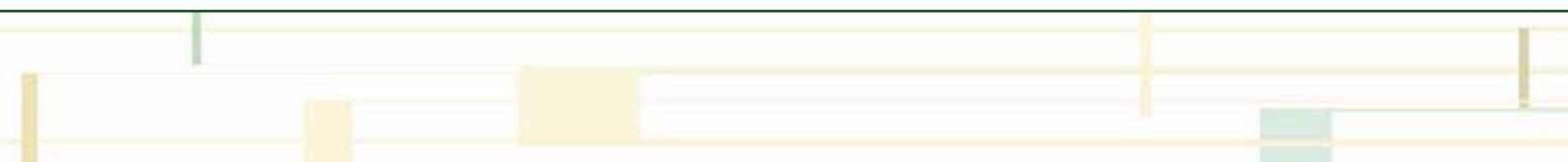
31 March 2009



Mária Frühwaldová
Mária Frühwaldová
SKAU licence No. 047

Translation note:

This version of our report is a translation from the original, which was prepared in Slovak. All possible care has been taken to ensure that the translation is an accurate representation of the original. However, in all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of our report takes precedence over this translation.





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

www.sepsas.sk

