



VÝROČNÁ SPRÁVA 2007
ANNUAL REPORT 2007

WWW.SEPSAS.SK

OBSAH

ÚVOD	10
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	12
ROKV SKRATKE	16
ORGÁNY SPOLOČNOSTI	22
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	28
PREVÁDZKA PRENOŠOVÉJ SÚSTAVY	32
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	38
INVESTÍCIE	48
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	52
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	58
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	64
ĽUDSKÉ ZDROJE	70
SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V RÁMCI PROGRAMU SÚLADU	76
NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a.s., V ROKU 2007	
VÝSLEDKY HOSPODÁREŇIA	80
OBCHOD	90
INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2007	100

TABLE OF CONTENTS

11	INTRODUCTION
13	BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER
18	YEAR IN BRIEF
23	COMPANY BODIES
29	COMPANY STRUCTURE
34	TRANSMISSION SYSTEM OPERATION
42	POWER SYSTEM MANAGEMENT
49	INVESTMENTS
54	ENVIRONMENTAL POLICY
60	COMPANY DEVELOPMENT
66	INTERNATIONAL CO-OPERATION
72	HUMAN RESOURCES
77	A REPORT ON THE FULFILMENT OF MEASURES TAKEN WITHIN THE COMPLIANCE PROGRAM TO ENSURE SEPS, a.s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2007
84	FINANCIAL MANAGEMENT RESULTS
94	TRADE
116	INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR 2007



ENERGIA
ENERGY

The background image shows a wide, flat landscape, likely a prairie or steppe, covered in tall, dry grass. In the distance, a fence line runs across the horizon. The sky above is a deep, vibrant blue, filled with large, white, billowing cumulus clouds. Some darker, more turbulent clouds are visible at the top and on the horizon.

HÝBE SVETOM
MOVES THE WORLD

Energia je jedinečný fenomén.
Ako žiarivá niť sa vinie
nekonečným vesmírom,
časom i priestorom.

Má tisíce podôb, tvári, farieb.
Prechádza najrôznejšími premenami.
Hýbe planétami, storočiami,
naším ľudským
makro i mikrosvetom.

Obklopuje nás na každom kroku.
To podstatné je energiu uchopiť
a nasmerovať ju tam,
kde nájde svoje tvorivé vyjadrenie a
naplnenie.

Naším poslaním je prenášať energiu
v jednej z jej podôb,
v podobe elektrickej energie,
všade tam, kde je to potrebné.

Naša cesta viedie k vám,
aby energia hýbala vašimi strojmi
a technológiami, aby ste vďaka
energii premieňali vaše tvorivé
myšlienky na hmatateľné veci a javy.

Prinášame vám hnaciu silu,
svetlo i teplo domova.
V ekologicky čistej a čírej podobe.

Energy is a unique phenomenon winding its way as a shining thread through the infinite universe, in time and space.

It has thousands of facets, colours, undertaking varied conversions and moving the planets, centuries human macro and micro world alike.

We are surrounded wherever we go. What is essential is to take hold of energy and direct it to where it finds its creative expression and fulfilment.

Our mission is to transmit energy 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.

HÝBE SVETOM
MOVES THE WORLD



ÚVOD

INTRODUCTION

A close-up photograph of a single blue letter 'R' pinned into a light-colored, granular sandy surface. The letter is oriented vertically, with its hook pointing upwards. A second, smaller blue letter 'R' is partially visible behind it. The lighting creates strong highlights on the metallic surfaces of the letters and the sandy grains. A dark shadow of the letters is cast onto the sand to the right.

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 sieťových odvetví a Ministerstvom hospodárstva SR.

Poslaním spoločnosti je spoľahlivo prevádzkovať prenosovú sústavu, zabezpečovať dispečerské riadenie sústavy, jej údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby bola zaručená spoľahlivá a kvalitná dodávka elektriny a paralelná prevádzka so susednými sústavami podľa odporúčaní UCTE pri rešpektovaní nediskriminačných a transparentných princípov prístupu k sietiam 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 nadnárodnnej synchrónne prepojenej, paralelne spolupracujúcej elektrizačnej sústavy EÚ koordinovanej združením prevádzkovateľov prenosových sústav na európskom kontinente - UCTE.

VÍZIA SPOLOČNOSTI

Zásadnou víziou 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 všeestranný proporcionálny rozvoj. Teda byť spoločnosťou, ktorá bude aj v budúcnosti optimálne udržovať existujúce technologické zariadenia na požadovanej úrovni z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti 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

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. SEPS, a.s., as a monopoly is subject to state regulation carried out by the Regulatory Office for Network Industries and the Ministry of Economy of the Slovak Republic.

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 system 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 translational synchronously interconnected parallel co-operating power system co-ordinated by the Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE).

COMPANY VISION

SEPS, a.s., principal vision is to be and also 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 comprehensive proportional development. Thus to be a company which will optimally keep the existing technologic equipment also in the future at the required level in terms 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.



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

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

Vážení partneri, akcionári, spolupracovníci, priatelia,

s potešením môžem skonštatovať, že rok 2007 bol pre spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. rokom úspešným. Spoločným úsilím sa nám podarilo dosiahnuť stanovené úlohy a ciele, čo nás predurčuje byť v očiach laickej aj odbornej verejnosti dlhodobo považovaný za spoločensky a stabilný prvak slovenskej aj európskej elektroenergetickej sústavy.

Úspešnosť dokazujú aj výsledky hospodárenia spoločnosti, kde pri celkových výnosoch 14 686 655 tis. Sk a celkových nákladoch 13 279 107 tis. Sk dosiahla spoločnosť zisk po zdanení 1 407 548 tis. Sk.

Naše výsledky hospodárenia sú odrazom súhrnu vnútorných postupov, ale aj vonkajších faktorov. Spoločnosť v rámci procesov riadenia dôsledne presadzovala politiku integrovaného systému manažérstva. Za relevantné vonkajšie faktory možno považovať predovšetkým primárnu aj sekundárnu energetickú legislatívu Slovenskej republiky, resp. Európskej únie, ako aj príslušné výnosy a rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktoré v roku 2007 tvorili základný rámec pre fungovanie trhu s elektrinou.

Prevádzka prenosovej sústavy bola v roku 2007 plynulá a bezproblémová, maximálne a minimálne zataženie elektrizačnej sústavy možno v sledovaných hodnotách spoľahlivosti klasifikovať ako dobré. Pochôdzkové, lezecké a letecké prehliadky vedení, ako aj údržbové práce v elektrických staniciach sa uskutočnili v súlade s Poriadkom preventívnych činností a v súlade s ročným vypínacím plánom. V roku 2007 nadálej pokračovali organizačné a technické prípravy nevyhnutné pre prechod elektrických staníc do režimu diaľkového riadenia.

V súvislosti s investičnými aktivitami spoločnosti nemožno opomenúť najmä uvedenie do prevádzky dvoch transformátorov 400/110 kV v Križanoch nad Dudváhom a Lemešanoch, ktorých fungovanie má významný vplyv na bezpečnosť a spoľahlivosť elektrizačnej sústavy.

Kedže odstavenie prvého bloku jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach koncom roka 2006 spôsobilo, že elektrizačná sústava Slovenskej republiky sa stala na rozdiel od predchádzajúceho obdobia importnou sústavou, vzrástol význam spoločnosti ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri zabezpečovaní dovozu elektriny, ktorý v roku 2007 pokrýval 5,8 % ročnej spotreby elektriny.

V súvislosti s medzinárodnými vzťahmi možno uviesť, že všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania Únie pre koordináciu prenosu elektrickej energie (UCTE) v primárnej i sekundárnej regulácii, riadení napäťia a regulácie salda boli splnené. Obchodná politika v medzinárodnom priestore sa uskutočňovala formou aukcií podľa pravidiel plne rešpektujúcich princípy transparentnosti a nediskriminácie účastníkov trhu. Aktívna účasť zástupcov spoločnosti v medzinárodných organizáciach a zoskupeniach, resp. pracovných skupinách vzniknutých na ich platforme, vytvára predpoklad, že v regióne strednej a východnej Európy bude postavenie a význam spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. z hľadiska medzinárodnej spolupráce nezanedbateľný.

Spoločnosť si plne uvedomuje význam ochrany životného prostredia a má za cieľ pokračovať v procese zlepšovania svojho environmentálneho správania. Dôkazom tohto úsilia je aj schválenie Politiky integrovaného systému riadenia, ktorého súčasťou je taktiež environmentálna politika spoločnosti.

V neposlednom rade by som chcel poukázať aj na vývoj a priority v oblasti riadenia ľudských zdrojov, kde možno rok 2007 považovať z viacerých hľadísk za prelomový. V rámci daného obdobia došlo k zmene viacerých interných riadiacich predpisov upravujúcich politiku zamestnanosti, odmeňovanie a zamestnanecké výhody, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov, čo sa následne prejavilo aj vo zvýšenej produktivite práce a raste motivácie a spokojnosti zamestnancov.

Celkový pohľad na život spoločnosti v roku 2007 dokazuje, že Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. úspešne zrealizovala všetky plánované úlohy a je úspešným a spoľahlivým subjektom pre svojich obchodných partnerov, zamestnancov, ako aj širokú verejnosť. Preto by som sa chcel v mene vedenia spoločnosti podakovať všetkým, ktorí akoukoľvek mierou prispeli k budovaniu dobrého mena spoločnosti. Osobitná vďaka patrí hlavne zamestnancom spoločnosti, ktorých pracovitosť a profesionalita sa najvýraznejšie prejavila na dobrých hospodárskych výsledkoch spoločnosti.

BOARD OF DIRECTORS CHAIRMAN'S LETTER

Dear partners, shareholders, fellow-workers, friends,

I am pleased to state that the year 2007 was a successful year to Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. Through joint efforts we have managed to achieve the set tasks and goals which foreordain us to be considered in the eyes of the lay and professional public a credible and stable constituent of the Slovak and European power system.

The success is evidenced also by the company's financial management results where with total sales revenue up to SKK 14,686,655,000 and total costs up to SKK 13,279,107,000 the company posted an after-tax income of SKK 1,407,548,000.

Our financial management results reflect a summary of internal procedures but also of external factors. Within its management procedures the company had consistently enforced an integrated management system policy. In particular both the primary and secondary energy policy of the Slovak Republic and of the European Union as well as particular Regulatory Office for Network Industries decrees and decisions that formed the fundamental framework for the electricity market operation in 2007 can be deemed relevant external factors.

In 2007, the transmission system operation was smooth and failure-free, the power system maximum and minimum loads can be classified within the followed credibility values as good. Walk-about, climbing and aerial inspections of the lines as well as maintenance works in electrical stations were conducted in accordance with the Preventive Action Rules and with the annual tripping plan. In 2007, there continued organizational and technical preparations necessary for the electrical stations switchover to the remote control mode.

In regard of the company's investment activities, in particular the commissioning of two 400/110 kV transformers at Križovany nad Dudváhom and Lemešany whose operation significantly affects the power system safety and reliability cannot be omitted.

As the decommissioning of Jaslovské Bohunice nuclear power plant Unit 1 in late 2006 caused the Slovak power system to become an import system unlike the previous periods, the importance of the company as the transmission system operator grew in safeguarding electricity supplies which covered 5.8% of the annual electricity consumption in 2007.

As regards international relations, it can be said that all the crucial criteria and recommendations of the Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE) in primary and secondary regulation, voltage control and balance regulation were met. Trade policy in the international area was undertaken through auctions according to the rules fully respecting the rules for transparency and non-discrimination of the market participants. Active participation by the company representatives in international organizations and groups or working groups set up on their platform creates a prerequisite that the position and importance of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., in the Central and Eastern European region will be non-negligible in the light of international co-operation.

The company is fully aware of the value of environment protection and aims to continue its environmental behaviour improvement process. Approval of the Integrated Management System Policy, part of which is also the company's environmental policy, bears evidence to these efforts as well.

Last but not least I would like to point out the development and priorities in regard of human resources management where the year 2007 can be considered a breakthrough one from a number of points of view. Over the given period there were changes in a number of management regulations governing employment policy, remuneration and employee's amenities, personnel training and development which subsequently manifested itself in an increased labour productivity and growing personnel motivation and satisfaction.

The overall view of the company life in 2007 proves that Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., successfully performed all the planned tasks and is a successful and credible entity for its trading partners, employees as well as the general public. Therefore I would like to thank on behalf of the company management to all of those who made a contribution to whatever extent to the building of the company's reputation. Special thanks are due particularly to those company employees whose industriousness and professionalism were manifest most markedly in the good economic results of the company.



Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a. s.

ROK V SKRATKE
THE YEAR IN BRIEF



ROKV SKRATKE
THE YEAR IN BRIEF

ROK V SKRATKE

V roku 2007 Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., zabezpečila spoľahlivú, plynulú a kvalitnú prevádzku prenosovej sústavy pri zachovaní ekonomickej a finančnej stability spoločnosti, o čom svedčia aj dosiahnuté výsledky hospodárenia.

Spoločnosť dosiahla výnosy v celkovej výške 14 686 655 tis. Sk pri celkových nákladoch (vrátane dane s príjomov) 13 279 107 tis. Sk. Zisk po zdanení predstavoval 1 407 548 tis. Sk. Spoločnosť v roku 2007 hospodárlila s majetkom v celkovej výške 12 471 808 tis. Sk.

Výsledky hospodárenia SEPS, a. s., v roku 2007 prekročili pôvodný plán, na čom sa odrazil najmä vyšší objem celkových výnosov a nižší objem celkových nákladov v porovnaní s ich plánovanými hodnotami. Oblast výnosov bola ovplyvnená predovšetkým vývojom regulovaných výnosov (rezervácia, prenos, straty, aukcie) a kurzových ziskov a na nižšie čerpanie nákladov vplývali najmä regulované náklady – náklady na podporné služby a prevádzkovanie systému.

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2007 predstavoval 2 137 640 tis. Sk.

Financovanie prevádzkových a investičných nákladov spoločnosti prebiehalo v roku 2007 bez problémov.

Fyzický stav zamestnancov SEPS, a. s., k 31. decembru 2007 predstavoval 554 osôb a priemerný prepočítaný stav zamestnancov 564 osôb.

V roku 2007 boli do prevádzky uvedené dva transformátory 400/110/33 kV, vrátane kompenzácie a príslušenstva v Križovanoch nad Dudváhom a Lemešanoch, čím bolo ukončené vybudovanie priamej transformácie 400/110 kV v týchto elektrických staniciach.

V septembri 2007 sa začal proces Implementácie informačného systému SAP, ktorý tvorí náhradu súčasného ekonomickej informačného systému MARK IV, s cieľom zabezpečiť zavedenie štandardných procesov riadenia spoločnosti, zaistenia bezpečnosti a spoľahlivosti spracovania údajov, komplexného plánovania a riadenia podnikových zdrojov spoločnosti a spoľahlivej integrácie s ostatnými aplikáciami.

V poslednom štvrtroku 2007 sa taktiež začala realizácia projektu IDS-IPS na zvýšenie bezpečnosti IIS a ochrany dátovej siete.

Od decembra 2007 má naša spoločnosť zaistovanú prevádzku a údržbu telekomunikačných zariadení a sietí, ako aj sietí LAN a WAN prostredníctvom externého poskytovateľa na zmluvnom základe (outsourcing).

V nadväznosti na nariadenie vlády č. 317/2007 Z. z., zo dňa 4. júla 2007, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, bol vypracovaný a schválený Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s., ktorý nadobudol platnosť 6. decembra 2007.

V roku 2007 nemala spoločnosť vytvorenú žiadnu organizačnú zložku v zahraničí.

VYHLÁŠKY A DOKUMENTY V OBLASTI REGULÁCIE

Základný rámec regulácie cien určuje Výnos č. 2/2006 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 21. 6. 2006, ktorým sa stanovujú rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny. Ceny a tarify poskytovaných služieb zo strany Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s., pre účastníkov trhu s elektrinou sa riadia rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktoré boli schválené v priebehu roku 2006.

Dňa 27. 8. 2007 bol Úradom pre reguláciu sieťových odvetví vydaný Výnos č. 2/2007 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorý tvorí základný rámec rozsahu a spôsobu vykonania cenovej regulácie na obdobie rokov 2007 - 2008 s účinnosťou od 31. 8. 2007.

Rozhodnutia ÚRSO vydané a platné pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s., na rok 2007

1. Rozhodnutie č. 0002/2007/E zo dňa 28. 9. 2006 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2007.
2. Rozhodnutie č. 0004/2007/E zo dňa 23. 10. 2006 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2007.
3. Rozhodnutie č. 0016/2007/E zo dňa 30. 11. 2006 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2007.
4. Rozhodnutie č. 0020/2007/E zo dňa 30. 11. 2006 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0004/2007/E zo dňa 23. 10. 2006, ktorým schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2007.
5. Rozhodnutie č. 0090/2007/E zo dňa 28. 12. 2006 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0016/2007/E zo dňa 30. 11. 2006, ktorým schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému na obdobie od 1. januára do 31. decembra 2007.

Rozhodnutie ÚRSO vydané pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s., na obdobie od 1. 8. 2007 do 31. 12. 2007

1. Rozhodnutie č. 0241/2007/E zo dňa 30. 7. 2007 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0016/2007/E zo dňa 30. 11. 2006 v znení rozhodnutia č. 0090/2007/E zo dňa 28. 12. 2006, ktorým schválil ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému s platnosťou na obdobie od 1. 8. 2007 do 31. 12. 2007.

Rozhodnutia ÚRSO vydané pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s., na obdobie od 1. 9. 2007 do 31. 12. 2007

1. Rozhodnutie č. 0254/2007/E zo dňa 22. 8. 2007 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0004/2007/E zo dňa 23. 10. 2006 v znení rozhodnutia č. 0020/2007/E zo dňa 30. 11. 2006, ktorým ÚRSO schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb s platnosťou na obdobie od 1. 9. 2007 do 31. 12. 2007.
2. Rozhodnutie č. 0255/2007/E zo dňa 22. 8. 2007 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0016/2007/E zo dňa 30. 11. 2006 v znení rozhodnutí č. 0090/2007/E zo dňa 28. 12. 2006 a č. 0241/2007/E zo dňa 30. 7. 2007, ktorým ÚRSO schválil ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a tarify za prevádzkovanie systému na obdobie od 1. 9. 2007 do 31. 12. 2007.

Rozhodnutie ÚRSO vydané pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s., na obdobie od 1. 10. 2007 do 31. 12. 2007

1. Rozhodnutie č. 0260/2007/E zo dňa 14. 9. 2007 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0004/2007/E zo dňa 23. 10. 2006 v znení rozhodnutí č. 0020/2007/E zo dňa 30. 11. 2006 a č. 0254/2007/E zo dňa 22. 8. 2007, ktorým ÚRSO schválil ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb s platnosťou na obdobie od 1. 10. 2007 do 31. 12. 2007.

THE YEAR IN BRIEF

In 2007, 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 14,686,655,000 with total costs (including income tax) up to 13,279,107,000 and posted an after-tax profit of SKK 1,407,548,000. In 2007, the company managed property totalling SKK 12,471,808,000.

SEPS, a. s., economic results in 2007 exceeded the original plan, which reflected particularly higher total revenues and lower total costs as compared with their planned values. The area of revenues was affected chiefly by developments in regulated revenues (reservation, transmission, losses, auctions) and gains on foreign Exchange, as were lower costs particularly by regulated costs - cost of ancillary services and system operation.

In 2007, investment costs totalled SKK 2,137,640,000.

The funding of company operating and investment costs in 2007 took place swimmingly.

As of 31 December 2007, SEPS, a.s., had a staff of 554 and an average converted number of 564 employees.

In 2007, two 400/110/33 kV transformers, including compensation and accessories, were put into operation at Križovany nad Dudváhom and Lemešany, whereby the building of direct 400/110 kV transformation at these stations was completed.

Launched in September 2007 was the process of SAP implementation which is a substitution for the current economic information system MARK IV, with the aim of establishing standard processes of company management, data processing security and reliability, complex planning and management of company sources, and reliable integration with the other application.

Also started in the last quarter of 2007 was the implementation of the project IDS-IPS to enhance IIS security and data network protection.

Since December 2007 our company has outsourced the operation and maintenance of telecommunications devices and networks and of LAN's and WAN's.

An Operational Code of the transmission system operator SEPS, a.s., was drawn up and approved further to Government Decree No. 317/2007 Coll. of 4 July 2007 laying down the rules for the electricity market operation that came into force 6 December 2007.

In 2007, the company had no organizational unit set up abroad.

DECREES AND DOCUMENTS ON REGULATION

The underlying framework for price regulation is specified by Regulatory Office for Network Industries Decree No. 2/2006 of 21 June 2006 laying 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. Prices and tariffs of provided services by Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., for the electricity market participants are governed by Regulatory Office for Network Industries decisions approved over 2006.

On 27 August 2007, Decree No. 2/2007 was issued by the Regulatory Office for Network Industries, which constitutes the underlying framework of the price regulation scope and method for the period between 2007 and 2008, effective 31 August 2007.

ÚRSO decisions issued and applicable to Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., for 2007

1. Decision No. 0002/2007/E of 28 September 2006 in regard of the decision on the proposed price for access to the transmission system and electricity transmission for the period between 1 January and 31 December 2007.
2. Decision No. 0004/2007/E of 23 October 2006 in regard of the decision on the proposed price for the provision of system services and ancillary services for the period between 1 January and 31 December 2007.
3. Decision No. 0016/2007/E of 30 November 2006 in regard of the decision on the proposed price for the provision of system services in the power industry and system operation tariffs for the period between 1 January and 31 December 2007.
4. Decision No. 0020/2007/E of 30 November 2006 in regard of Decision No. 0004/2007/E of 23 October 2006 approving prices and tariffs for the provision of system services and ancillary services for the period between 1 January and 31 December 2007.
5. Decision No. 0090/2007/E of 28 December 2006 in regard of Decision No. 0016/2007/E of 30 November 2006 approving prices and tariffs for the provision of system services and in the power industry and system operation tariffs for the period between 1 January and 31 December 2007.

ÚRSO decision issued for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., for the period between 1 August 2007 and 31 December 2007

1. Decision No. 0241/2007/E of 30 July 2007 in regard of change of Decision No. 0016/2007/E of 30 November 2006, as amended by Decision No. 0090/2007/E of 28 December 2006 approving prices for the provision of system services in the power industry and system operation tariffs for the period between 1 August 2007 and 31 December 2007.

ÚRSO decision issued for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., for the period between 1 September 2007 and 31 December 2007

1. Decision No. 0254/2007/E of 22 August 2007 in regard of change of Decision No. 0004/2007/E of 23 October 2006, as amended by Decision No. 0020/2007/E of 30 November 2006 whereby ÚRSO approved prices and tariffs for the provision of system services and ancillary services effective for the period between 1 September 2007 and 31 December 2007.
2. Decision No. 0255/2007/E of 22 August 2007 in regard of change of Decision No. 0016/2007/E of 30 November 2006, as amended by Decisions No. 0090/2007/E of 28 December 2006 and No. 0241/2007/E of 30 July 2007, whereby ÚRSO approved prices for the provision of system services in the power industry and system operation tariffs for the period between 1 September 2007 and 31 December 2007.

ÚRSO decision issued for Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., for the period between 1 October 2007 and 31 December 2007

1. Decision No. 0260/2007/E of 14 September 2007 in regard of change of Decision No. 0004/2007/E of 23 October 2006, as amended by Decisions No. 0020/2007/E of 30 November 2006 and No. 0254/2007/E of 22 August 2007, whereby ÚRSO approved prices for the provision of system services and ancillary services effective for the period between 1 October 2007 and 31 December 2007.



ORGÁNY SPOLOČNOSTI
COMPANY BODIES



ORGÁNY SPOLOČNOSTI
COMPANY BODIES

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

AKCIONÁR

Fond národného majetku SR vlastní 100% akcií spoločnosti.

DOZORNÁ RADA

predseda

Ing. Peter Matejíček

člen

Ľubomír Haško

člen

Dr. h. c. h. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.

podpredseda

Ing. Vladimír Sečka

člen

Mgr. Mária Janíková

člen

Ing. Juraj Obložinský

podpredseda

Ing. Ján Oráč

člen

Ing. Peter Kišša

člen

JUDr. Ľubomír Řehák

člen

Ivan Duberň

člen

Ing. Stanislav Kobela

člen

Michal Sokoli

PREDSTAVENSTVO

predseda

Ing. Peter Adamec

člen

doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

podpredseda

Ing. Štefan Lovas

člen

Ing. Vladimír Ševčík

člen

Ing. Rudolf Kvetán

COMPANY BODIES

SHAREHOLDER

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

SUPERVISORY BOARD

Chairman
Ing. Peter Matejíček

Member
Ľubomír Haško

Member
Dr. h. c. h. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.

Vice-Chairman
Ing. Vladimír Sečka

Member
Mgr. Mária Janíková

Member
Ing. Juraj Obložinský

Vice-Chairman
Ing. Ján Oráč

Member
Ing. Peter Kišša

Member
JUDr. Ľubomír Řehák

Member
Ivan Duberň

Member
Ing. Stanislav Kobela

Member
Michal Sokoli

BOARD OF DIRECTORS

Chairman
Ing. Peter Adamec

Member
doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.

Vice-Chairman
Ing. Štefan Lovas

Member
Ing. Vladimír Ševčík

Member
Ing. Rudolf Kvetán

PREDSTAVENSTVO BOARD OF DIRECTORS



Ing. Štefan Lovas
PODPREDSEDA PREDSTAVENSTVA
VICE-CHAIRMAN

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

Ing. Peter Adamec
PREDSEDA PREDSTAVENSTVA
CHAIRMAN

Ing. Rudolf Kvetán
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER

Ing. Vladimír Ševčík
ČLEN PREDSTAVENSTVA
MEMBER

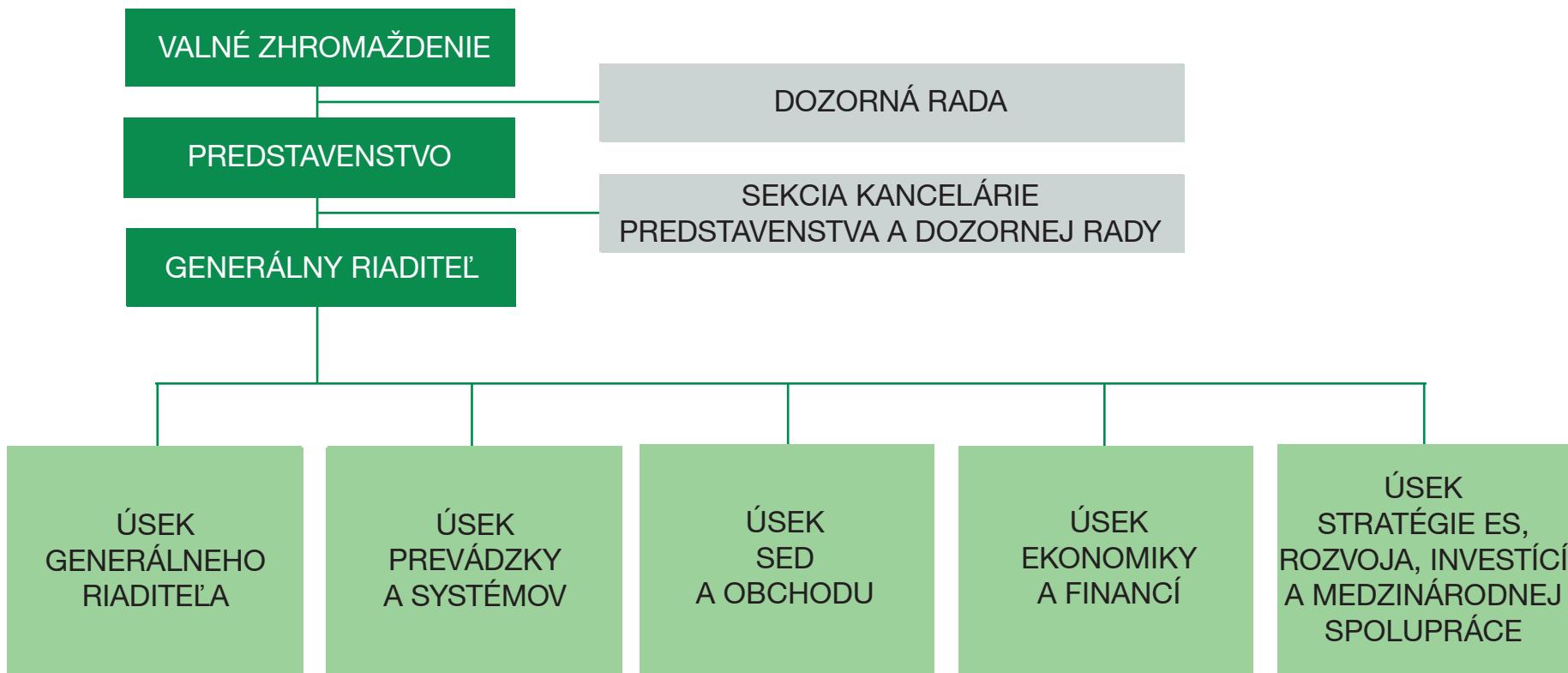


ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI COMPANY STRUCTURE



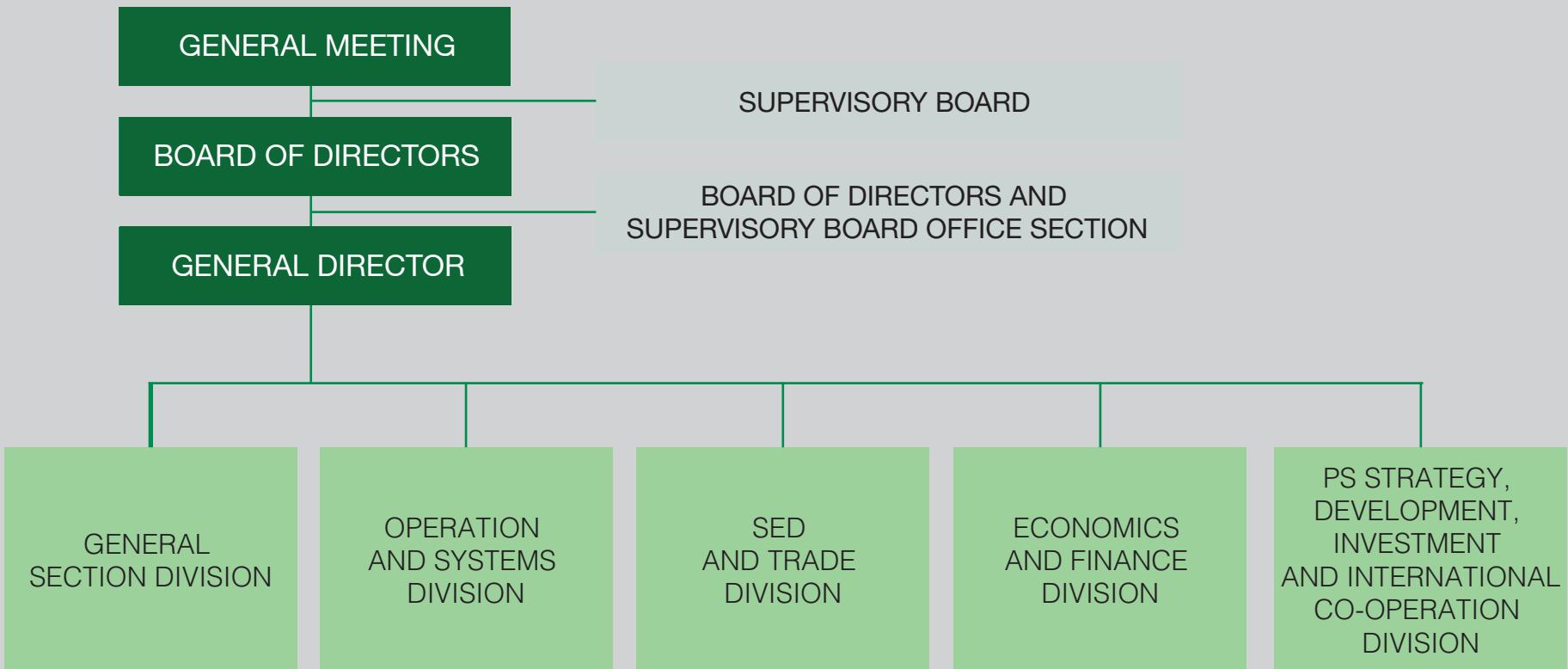
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI
COMPANY STRUCTURE

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI



- Bratislava - sídlo Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a. s.
Žilina - Slovenský elektroenergetický dispečing
Križovany - Prevádzková správa Západ
- Sekcia diagnostiky
Sučany - Prevádzková správa Stred
Lemešany - Prevádzková správa Východ

COMPANY STRUCTURE



- | | |
|-------------------|--|
| Bratislava | - Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s, registered office. |
| Žilina | - Slovak load dispatching office |
| Križovany | - Operating administration West |
| | - Diagnostics Section |
| Sučany | - Operating administration Centre |
| Lemešany | - Operating administration East |



PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION



PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY
TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2007 plynulá a spoľahlivá. Maximálne a minimálne zaťaženie elektrizačnej sústavy bolo v sledovaných hodnotách spoľahlivosti dobré.

V roku 2007 bolo zaznamenaných 25 poruchových vypnutí zariadení prenosovej sústavy, z toho 22 poruchových vypnutí typu E1 bez poškodenia zariadenia a tri poruchové vypnutia typu E2 s poškodením zariadenia. V dvoch prípadoch vznikli poruchové vypnutia typu E2 na elektrickej stanici Medzibrod, kde v prvom prípade bola poškodená 110 kV priechodka transformátora T 202, fáza L3 a v druhom prípade, vplyvom vnútornej poruchy, nastala destrukcia olejového kombinovaného prístrojového transformátora prúdu a napäťa vo fáze L1, vo vývode vedenia V 273. Tretie poruchové vypnutie typu E2 bolo zaznamenané na elektrickej stanici Sučany, kde v dôsledku zemného spojenia bola poškodená izolácia na kábloch smerujúcich z ovládacej skrine poľa do skrine pohonu odpojovača Q1, fáza L1, v poli KSP 400 kV.

V sumáre došlo pri poruchách (E1+E2) k obmedzeniu dodávky elektrickej energie v hodnote 35,11 MWh. Merná poruchovosť E2/100 km za uvedené obdobie dosiahla hodnotu 0,109 porúch na 100 km vedenia, pričom nebola prekročená plánovaná ročná merná poruchovosť 0,254 porúchy na 100 km vedenia.

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

Na vybraných vedeniach pokračovali výmeny izolátorových závesov, nátery stožiarov, dotahovanie skrutiek a montáž zábran proti sadaniu vtákov. V ochranných pásmach vedení boli odstránené 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 2007 boli vykonávané údržbové práce v elektrických staniciach 400 kV a 220 kV v rozsahu stanovenom platným Poriadkom preventívnych činností a v súlade s ročným vypínacím plánom.

Spomedzi opráv väčšieho rozsahu zabezpečovaných dodávateľsky je potrebné spomenúť najmä tie, ktorými boli odstránené nedostatky a možné kritické miesta, ktoré by mohli spôsobiť prerušenie dodávky elektrickej energie odberateľom pripojeným k prenosovej sústave.

V roku 2007 boli takto realizované nasledujúce opravy:

- výmena ovládacích skriň u 11 transformátorov
- v ES Levice výmena PT na vývode V449, výmena vypínačov VSV 420.1 v poli KSP a transformátora T401 za typ 3AQ,
- v el. stanici Stupava oprava prúdových dráh odpojovačov v poliach V497, T401, KSP a V498,
- v el. stanici Bystričany čiastočné pretesnenie transformátorov T201 a T202,
- v el. stanici Medzibrod výmena T202, fL3 po poruche za jednotku dovezenú z el. stanice Lemešany, výmena PTN v poli V273 po poruche, oprava T201, fL2 vykonaná v ES Brno,
- v el. stanici Považská Bystrica oprava poškodených chladičov na T201, fL2 a T202, fL2, pretesnenie deliacej roviny na T201, fL1 a L3,
- v el. stanici Sučany uvedenie do prevádzky autotransformátorovej jednotky L3 T401 po oprave,
- Technickou inšpekciou SR boli vykonané opakované úradné skúšky na vedeniach v zmysle § 11 ods. 5 a 6 vyhlášky č. 718/2002 Z. z.

Počas celého roku boli vykonávané organizačné a technické činnosti nevyhnutné pre proces realizácie prechodu elektrických staníc do diaľkového riadenia. V roku 2007 bolo zaznamenaných 71 pôsobení ochrán a automatík, z toho 40 na 400 kV vedeniach a 31 na 220 kV vedeniach. K pôsobeniu ochrán na transformátoroch zvn/zvn došlo 9-krát. V porovnaní s rovnakým obdobím roku 2006 je to pokles o 34 pôsobení ochrán. Konfigurácia a nastavenie ochrán boli vykonané na nových digitálnych ochranách, ktoré boli po funkčných skúškach uvedené do prevádzky na 110 kV Rz H. Ždaňa, u T 402, V 409 a SPP400kV na ES Lemešany, u V 409 a TL 1 na ES Veľké Kapušany, u T 401, T 402 a V 439 na ES Križovany a v poli KSP 400 kV na ES Stupava. Do prevádzky bol uvedený TIS ochrán a bola zjednotená konfigurácia terminálov REL 316. Na V 492 a V 493 bolo obojstranne uvedené do prevádzky zariadenie na prenos vypínacích impulzov ochrán FOX 515.

DIAGNOSTIKA

Sekcia diagnostiky Križovany v roku 2007 vykonalá na zariadeniach SEPS, a. s., všetky diagnostické merania vyplývajúce z plánu preventívnych činností.

Okrem plánovaných diagnostických meraní boli vykonané nasledujúce mimoriadne merania:

- kompletná diagnostika nových zariadení - transformátorov v ES Križovany a Lemešany
- termovízne merania rozvodní pre: SSE, a.s. Žilina, Speciality Minerals Ružomberok, NCHZ Nováky, Slovalco Žiar n/Hronom, SE, a.s. závod Vojany, Fremach Trnava
- R110kV SE-ENO meranie čiastkových výbojov vo ventilových bleskoistkách.
- 4AT02 ČEZ-EDU (CZE), lokalizácia čiastkových výbojov blokového transformátora indikovaných z plynovej chromatografie.
- T201 TR Budapešť (HUN), lokalizácia vnútornej závady transformátora po generálnej oprave
- T401-L3 TR Sučany, úplná diagnostika transformátora po generálnej oprave v Siemens Weiz (AUT)
- ŽOS Vrútky, meranie zapínacích a vypínačov časov VN trakčných vypínačov
- diagnostické merania izolačného systému po oprave transformátora T401 Spišská Nová Ves, T202-L3 a T201-L2 Medzibrod
- T110/6,3 kV, diagnostické meranie izolačného systému 3 transformátorov pre Smurfit Kappa, a.s. Štúrovo
- T110/220 kV, diagnostické meranie izolačného systému nového transformátora pred uvedením do prevádzky pre ZSE, a.s. Bratislava
- ODVT vykonalo skúšky izolačných olejov pre SE, a.s. - Elektráreň Vojany, JAVYS, a.s. Jaslovské Bohunice, ZSE, a.s. Bratislava, Slovalco, a.s. Žiar nad Hronom

Skúšobné laboratórium odboru diagnostiky výkonových transformátorov úspešne absolvovalo re-akreditáciu a SNAS mu udelil osvedčenie o akreditácii podľa normy STN EN ISO/IEC 17025 s platnosťou do roku 2010.

Skúšobné laboratórium sa zúčastnilo medzinárodného porovnávania výsledkov skúšok izolačných olejov za účasti 46 laboratórií. Laboratórium vyhovelo stanoveným požiadavkám u všetkých vykonávaných skúšok.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATION

The transmission system operation was smooth and reliable throughout 2007. The power system maximum and minimum load was good within the followed credibility values.

In 2007, there were registered 25 failure disconnections of the transmission system equipment, of which 22 E1 type failure disconnections without equipment damage and three E2 type failure disconnections with equipment damage. In two cases two E2 type failure disconnections occurred at the Medzibrod electric station, where one case involved damage to a 110 kV penetration of the transformer T 202, phase L3, as did the other owing to an internal failure an oil combined instrument current and voltage transformer destruction in phase L1, in the line V 273 outlet. A third E2 type failure disconnection was recorded at the Sučany electrical station, where the insulation on the cables running from the field control box to the Q1 disconnector drive box, phase L1, field KSP 400 kV, was damaged due to earth connection.

On aggregate, the failures (E1+E2) resulted in limited electricity supplies up to 35.11 MWh. The specific failure rate E2/100 km for the above period came to 0.109 failures per 100 km of line, staying below the planned annual specific failure rate of 0.254 failures per 100 km 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, pylon paintwork, screw tightening and the mounting of bird landing barriers continued on the selected lines. In line protective zones tree and other growth jeopardizing the safety and reliability of the transmission system operation were removed. Scheduled maintenance and repairs were undertaken both by own personnel and through outsourcing.

In 2007, 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.

Mentioned among outsourced larger-scale repairs should be particularly those made to eliminate shortcomings and possible critical points which might cause a disruption of electricity supplies to the customers connected to the transmission system.

In 2007, the following repairs were made:

- replacement of control boxes with 11 transformers at the Levice electrical station, replacement of PT on the outlet V449, of switches VSV 420.1 in KSP field and of the transformer T401 with type 3AQ,
- at the Stupava electrical station, repair to current paths of the disconnectors in V497, T401, KSP and V498 fields,
- at the Bystricany electrical station, partial resealing of the transformers T201 and T202,
- at the Medzibrod electrical station, post-failure replacement of T202, phase L3, with a unit transported from the Lemešany electrical station, post-failure replacement of PTN in V273 field, repair to T201, phase L2, carried out at the Brno electrical station,
- at the Považská Bystrica electrical station, repair to damaged coolers on T201, phase L2, and T202, phase L2, resealing of the joint on T201, phases L1 and L3,
- at the Sučany electrical station, post-repair putting into operation auto-transformer unit L3 T401,
- Repeated official tests were run on the lines by the Technical Inspection of the Slovak Republic by course of Art. 11 (5) and (6) of Decree No. 718/2002 Coll.

Organizational and technical activities necessary for the process of the electrical stations switchover to the remote control mode were carried out throughout the year.

In 2007, there were registered 71 actuations by protections and automatics, of which 40 on 400 kV lines and 31 on 220 kV lines. Protections on UHV/UHV transformers actuated 9 times, down 34 protection actuations over the same period of 2006. The configuration and setup of protections were made on new digital protections that

were commissioned following functional tests at the 110 kV H. Ždaňa substation, with T 402, V 409 and SPP 400 kV at the Lemešany ES, with V 409 and TL 1 at the Veľké Kapušany ES, with T 401, T 402 and V 439 at the Križovany, and in 400 kV KSP field at the Stupava ES. Commissioned was TIS of protections and unified the configuration of REL 316 terminals. On V 492 and V 493 the protection trip pulse transmission device FOX 515 was commissioned.

DIAGNOSTICS

In 2007, the Križovany Diagnostics Section made on SEPS, a.s., all diagnostic measurements under the Preventive Action Plan.

In addition to the planned diagnostic measurements, the following extraordinary measurements were made:

- complete diagnostics of new equipment - transformers at the Križovany and Lemešany ES
- thermovision measurements of substations for: SSE, a.s., Žilina, Speciality Minerals Ružomberok, NCHZ Nováky, Slovalco Žiar n/Hronom, SE, a.s., závod Vojany, Fremach Trnava
- R110 KV SE-ENO, measurement of partial discharges in valve type arresters
- 4AT02 ČEZ-EDU (CZE), location of partial discharges of the off-site service transformer indicated from gas chromatography
- T201 TR Budapest (HUN), post-general overhaul location of an internal fault of a transformer
- T401-L3 TR Sučany, complete post-general overhaul diagnostics of a transformer at Siemens Weiz (AUT)
- ŽOS Vrútky, measurement of closing and breaking times of HV traction switches
- diagnostic measurements of the insulation system following repair of the transformer T401 Spišská Nová Ves, T202-L3 and T201-L2 Medzibrod
- T110/6,3 kV, diagnostic measurements of the insulation system of three transformers for Smurfit Kappa, a.s., Štúrovo

- T110/220 kV, diagnostic measurements of the insulation system of a new transformer prior to commissioning for ZSE, a.s., Bratislava
- ODVT conducted tests of insulating oils for SE, a.s. - Elektráreň Vojany, JAVYS, a.s., Jaslovské Bohunice, ZSE, a.s., Bratislava, Slovalco, a.s., Žiar nad Hronom

The Power Transformer Diagnostics Department test laboratory undertook successfully re-accreditation and SNAS awarded it a certificate of accreditation under STN EN ISO/IEC 17025, effective by 2010.

The test laboratory participated in an international comparison of insulating oil test results with 46 laboratories involved. The laboratory complied with the specified requirements with all the tests run.



RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

POWER SYSTEM MANAGEMENT



RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY
POWER SYSTEM MANAGEMENT

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ES SR) pracovala v roku 2007 v rámci bývalého regulačného bloku CENTREL (Česká republika, Slovensko, Poľsko, a Maďarsko) paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy UCTE. Prevádzka elektrizačnej sústavy SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania UCTE v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napäťia a regulácii salda boli splnené.

Priemerná ročná frekvencia ES SR bola 50,001 Hz.

Slovenský elektroenergetický dispečing (SED) počas celého roka zabezpečoval kvalitnú reguláciu salda ES SR. Dovolená regulačná odchýlka salda ± 20 MWh/h bola v roku 2007 v prevádzke ES SR prekročená iba 89-krát, čo predstavuje iba 1,01 % z celkového ročného hodinového časového fondu. V porovnaní s rokom 2006 ide o zlepšenie o 0,65 %.

V roku 2007 bolo na zariadeniach VVN 137 výpadkov, s obmedzením dodávky elektriny vo výške 306 MWh. Hoci počet výpadkov bol v porovnaní s rokom 2006 nižší o 44, obmedzenie dodávky odberateľom bolo vyššie o 128 MWh.

VYBRANÉ PREVÁDKOVÉ UKAZOVATELE ES SR

Ročná spotreba	29 632 GWh
Ročná výroba	27 907 GWh
Saldo cezhraničných výmen	Import:
Ročné maximum zaťaženia (19. 12. 2007 o 18:00 hod.)	1 725 GWh
Ročné minimum zaťaženia (5. 8. 2007 o 6:00 hod.)	4 418 MW 2 339 MW

Z dôvodu odstavenia prvého bloku jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach koncom roku 2006 bola ES SR v roku 2007 importnou sústavou. Pokles výroby elektriny v rámci ES SR predstavoval v porovnaní s rokom 2006 až 10,6 %. Dovoz elektriny pokrýval 5,8 % ročnej spotreby ES SR. Ročná spotreba v roku 2007 ostala na rovnakej úrovni ako v predchádzajúcim roku.

AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM DISPEČERSKÉHO RIADENIA (ASDR)

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS, a. s., a na pracovisku SED Žilina bola v roku 2007 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 prenosovej sústavy, implementáciou nových komunikačných protokолов, 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.

Zmeny vykonané na riadiacich systémoch SED a objektoch elektrických staníc umožnili uvedenie šiestich rozvodní do diaľkového ovládania s prítomnosťou miestnej obsluhy a uvedenie do prevádzky nových dvoch transformátorov 400/110 kV v TR Lemešany a v TR Križovany. Prebiehali záverečné práce na uvedenie 220 kV elektrickej stanice Senica do diaľkového riadenia zo SED Žilina.

Do RIS SED-u boli doplnené primárne dátá od nových poskytovateľov PpS (TP Žilina, TP Martin, TP Zvolen, OFZ Široká, MONDI Ružomberok, Paroplynový cyklus Levice, Bansko bystrická energetická spoločnosť) 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.

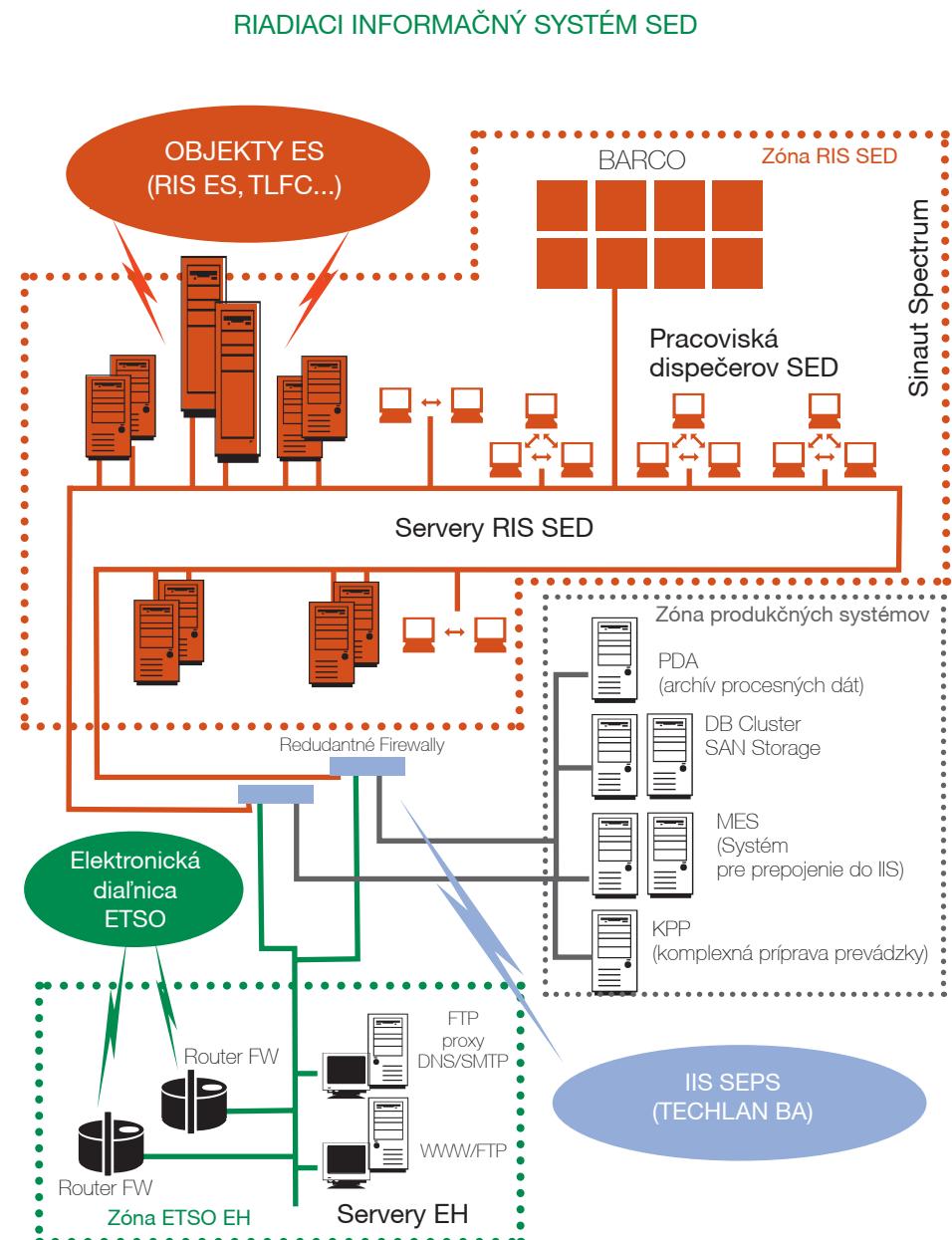
Doplnením nových bezpečnostných prvkov počítačovej siete sa vytvorili základy pre bezpečnú a flexibilnú výmenu dát medzi systémami RIS SED, ostatnými systémami SEPS, a. s., a informačnými systémami partnerov UCTE.

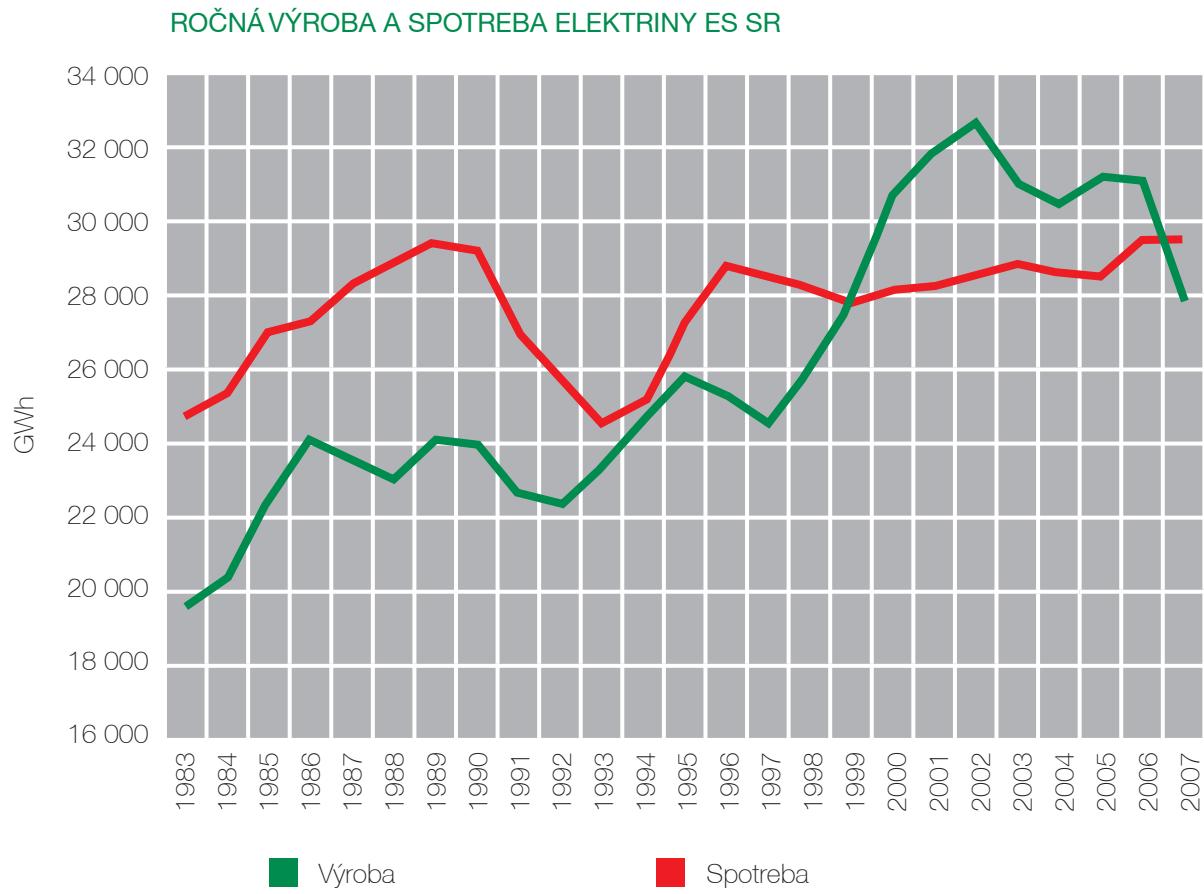
Zmeny v základnej konfigurácii, rozširovanie objemu spracovaných dát prebiehali na produkčných systémoch SED. Systém MES (systém PC funkcií RIS SED) prebral úlohu dlhodobého archívu dát zo systému RIS SED. Boli nainštalovaní 150 klienti systému v rámci vnútropodnikovej siete SEPS, a. s. Počas celého roka prebiehali úpravy zobrazení a výstupných správ zo systému podľa požiadaviek užívateľov.

Systém KPP (komplexná príprava prevádzky) bol doplnený o rozhranie s obchodným systémom DAMAS pre potreby výmeny informácií v súvislosti s intraday obchodovaním na cezhraničnom profile s ČEPS.

Na základe Prevádzkového poriadku SEPS, a. s., vydaného ÚRSO boli na systémoch PDA (archív procesných dát) a MPPS (modul vyhodnocovania PpS) zrealizované zmeny technického vyhodnocovania podporných služieb a regulačnej elektriny. Ďalšie úpravy boli vykonané v súvislosti so zmenami Technických podmienok a s prechodom kompetencií za nasadzovanie zdrojov na PVE na SE, a. s. Do systému bolo doplnené rozhranie pre výmenu dát o poskytovanej regulačnej energii medzi systémami PDA a fakturačným systémom XMatikNT OFS.

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



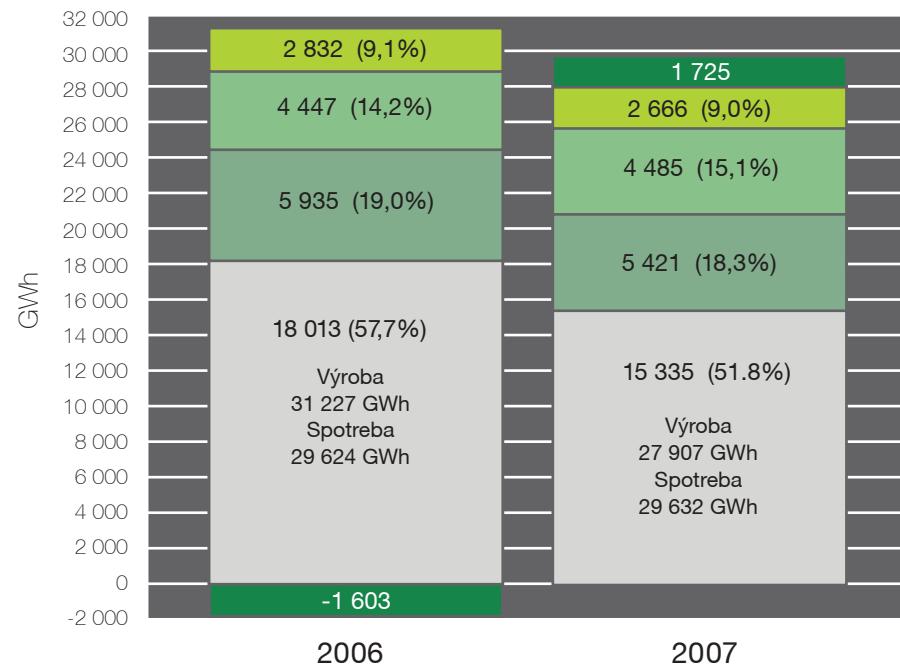


	Výroba	Spotreba
1983	19 594	24 706
1984	20 360	25 442
1985	22 494	27 125
1986	24 170	27 415
1987	23 630	28 362
1988	23 074	28 913
1989	24 081	29 504
1990	24 062	29 297
1991	22 709	27 038
1992	22 340	25 781
1993	23 417	24 497
1994	24 740	25 162
1995	25 905	27 324
1996	25 290	28 875
1997	24 547	28 629
1998	26 017	28 268
1999	27 893	27 850
2000	30 877	28 204
2001	32 003	28 325
2002	32 830	28 674
2003	31 147	28 892
2004	30 543	28 682
2005	31 294	28 572
2006	31 227	29 624
2007	27 907	29 632

Podiel zdrojov (GWh).	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Jadrové elektrárne	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
Tepelné elektrárne	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
Vodné el.	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
ZE	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
Import	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

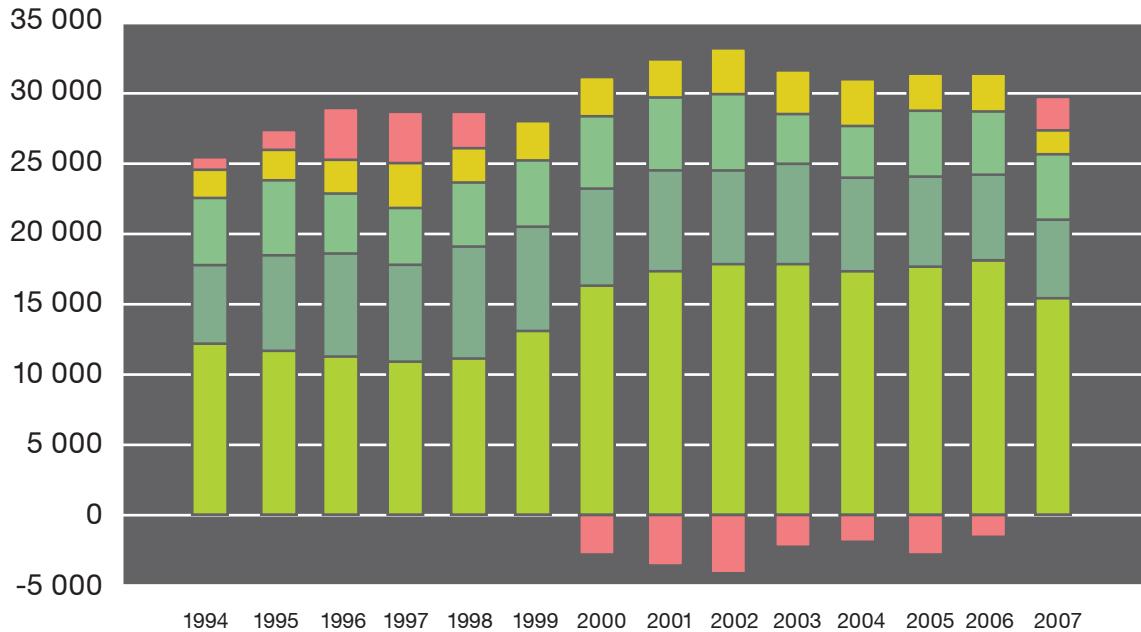
- Jadrové elektrárne
- Vodné elektrárne
- Saldo
- Tepelné elektrárne
- ZE

PODIEL ZDROJOV NA POKRÝVANÍ ROČNEJ SPOTREBY ES SR



Brutto údaje

ROČNÁ VÝROBA ELEKTRINY A SALDO ES SR



	GWh	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
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	
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	
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	
ZE	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	
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	
Spotreba	25 162	27 324	28 875	28 629	28 268	27 850	28 204	28 325	28 674	28 892	28 682	28 572	29 624	29 632	

POWER SYSTEM MANAGEMENT

In 2007, the power system of the Slovak Republic (PS SR) operated within the former regulation bloc CENTREL (Czech Republic, Slovakia, Poland and Hungary) in parallel within the Union of the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE). PS SR operation was reliable, with all the crucial UCTE criteria and recommendations in primary and secondary regulation, voltage control and balance regulation met.

The PS SR annual frequency averaged 50.001 Hz.

The Slovak Load Dispatching Centre (SED) throughout the whole year was providing for high-quality PS SR balance regulation. In 2007, the permitted regulation balance deviation of ± 20 MWh/hr was only exceeded 89 times, which accounts for a mere 1.01% of the total annual hourly time fund, an improvement of 0.65% as compared with 2006.

In 2007, there were registered 137 failures on UHV equipment, with electricity supplies limited up to 306 MWh. While the number of failures was down 44 from 2006, the limitation on electricity supplies was by 128 MWh higher.

SELECTED PS SR OPERATING INDICATORS

Annual consumption	29,632 GWh
Annual generation	27,907 GWh
Balance of cross-border exchanges	Imports:
	1,725 GWh
Annual maximum load (19 December 2007 at 18:00 hrs)	4,418 MW
Annual minimum load (5 August 2007 at 06:00 hrs)	2,339 MW

Because of the decommissioning of NPP Jaslovské Bohunice Unit 1 in late 2006 PS SR was an import system in 2007. PS SR electricity generation was down as much as 10.6% over 2006. Electricity imports covered 5.8% of PS SR annual consumption. The annual consumption in 2007 remained where it stayed one year earlier.

SUPERVISORY CONTROL AUTOMATED SYSTEM (SCAS)

Operation of SCAS equipment at SEPS, a.s., electrical stations and in SED Žilina workplace in 2007 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 setup 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.

Changes made to SED control systems and electrical station structures enabled to put into operation six substations under remote control with the presence of local operating personnel and two 400/110 kV transformers at TR Lemešany and TR Križovany. Final works to put the 220 kV Senica electrical station into remote control from SED Žilina.

Added to SED CIS were primary data from the new providers of ancillary services (TP Žilina, TP Martin, TP Zvolen, OFZ Široká, MONDI Ružomberok, Paroplynový cyklus Levice, Banskoobystrická energetická spoločnosť) to the extent necessary for further processing in follow-up production systems and completed were the already existing displays on these new ancillary service providers. As regards the exchange of data with foreign partners, we continued the extension of the volume of data with neighbouring transmission system operators through ETSO's e-highway.

By addition of new computer network security elements, the basics for secure and flexible data exchange among SED CIS, other SEPS, a.s., systems and UCTE partners information systems.

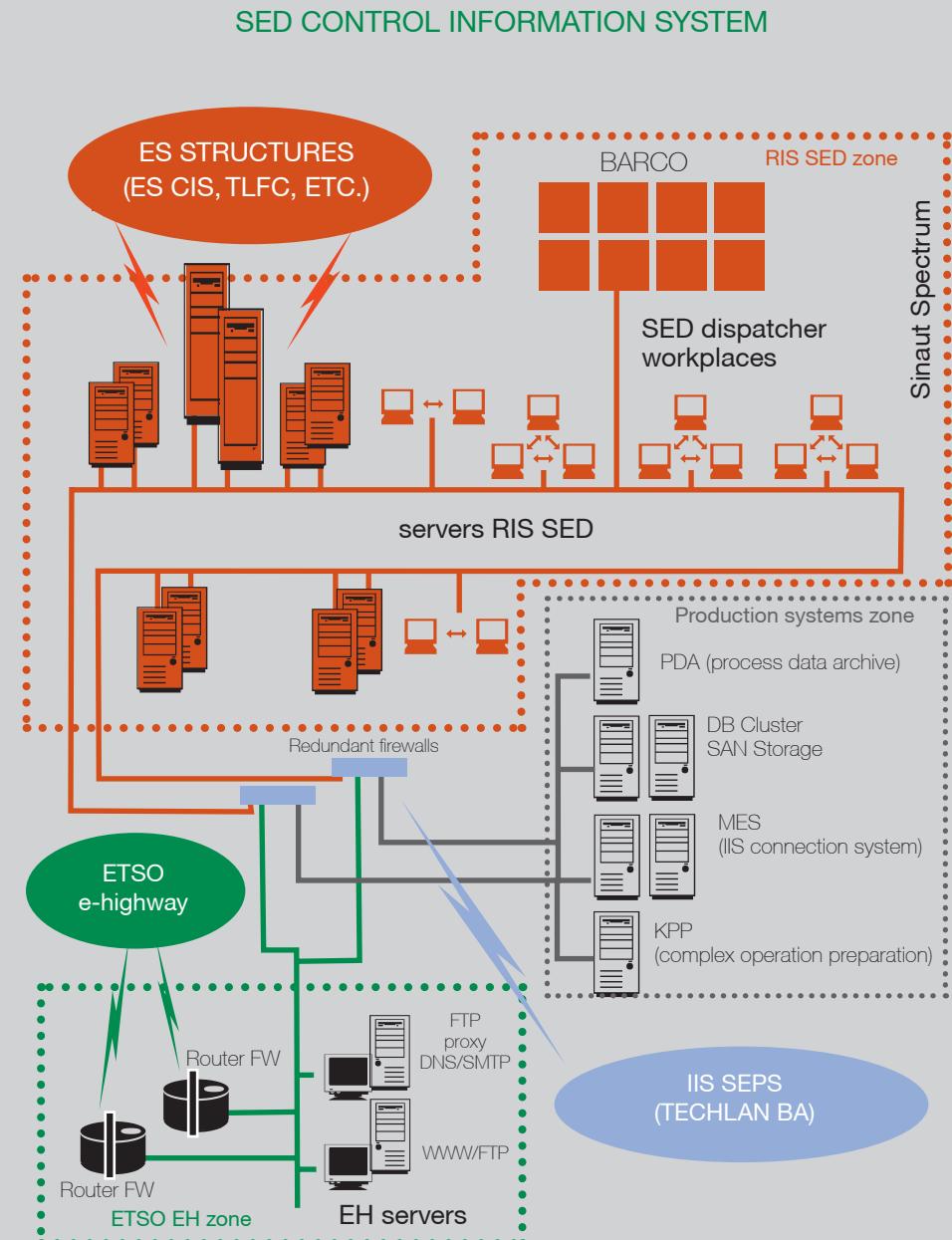
Changes in the basic configuration, the extension of the volume of processed data took place on SED production systems. MES (SED CIS PC functions) adopted the role of a long-term SED CIS data archive. There were installed 150 system

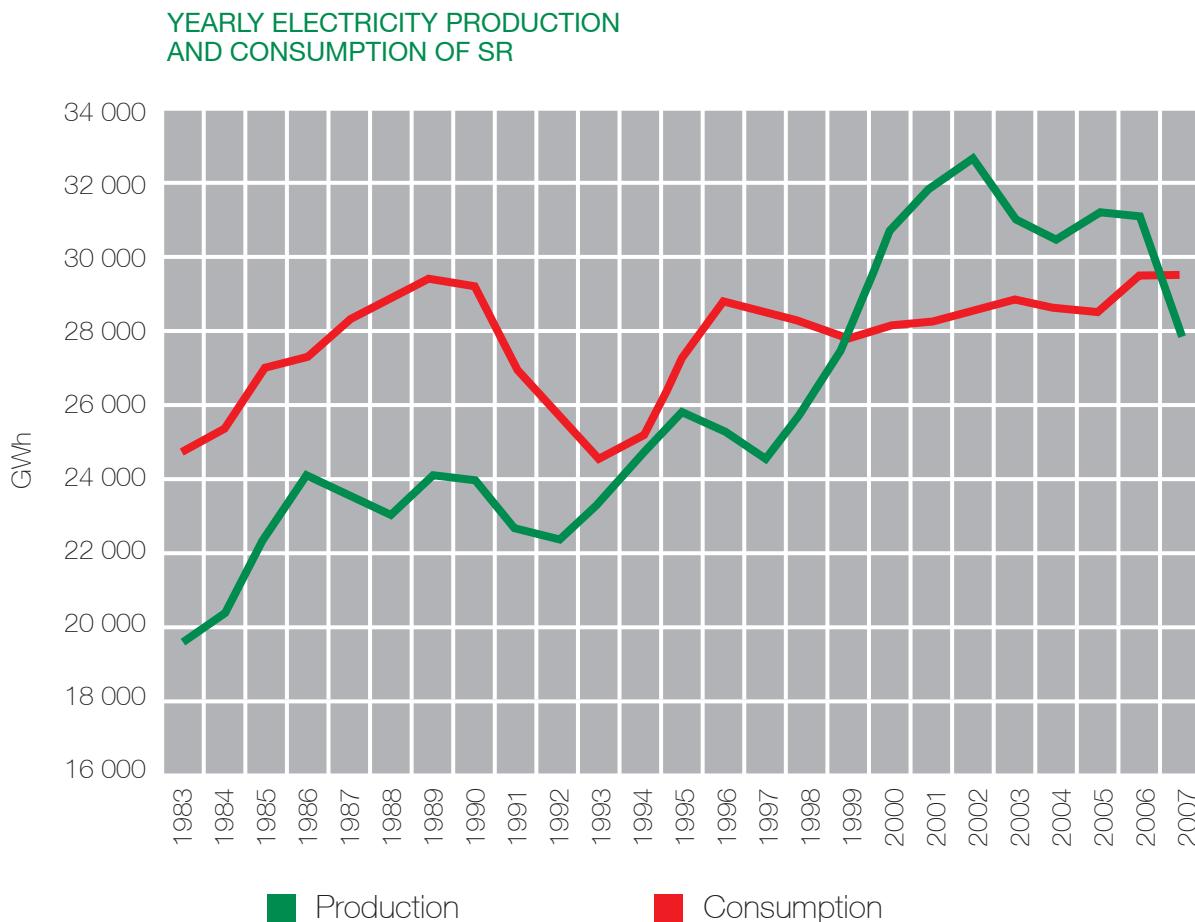
clients within SEPS, a.s., intranet. Modifications to displays and output reports from the system as required by users took place throughout the whole year.

The complex operation preparation system was completed to include an interface with DAMAS for the needs of information exchange in regard of intraday trading on the cross-border profile with ČEPS.

Under SEPS, a.s., Operating Rules issued by ÚRSO, changes of technical evaluation of ancillary services and regulation electricity were made on PDA (process data archive) and MPPS (ancillary service evaluation module) systems. Other modifications were carried out with respect to changes in Technical Conditions and with the passage to SE, a.s., of the competences for employing sources at PSPP. Added to the system was an interface for exchange of data on provided regulation energy between PDA systems and the invoicing system XMatikNT OFS.

The basic parameters of the supplied systems allow adjusting as a need arises to match the challenging conditions in the Slovak power system operation, the electricity market liberalization and perform dignifiedly tasks in relation to both Slovak and foreign partners within CENTREL, 8-TSO and UCTE.



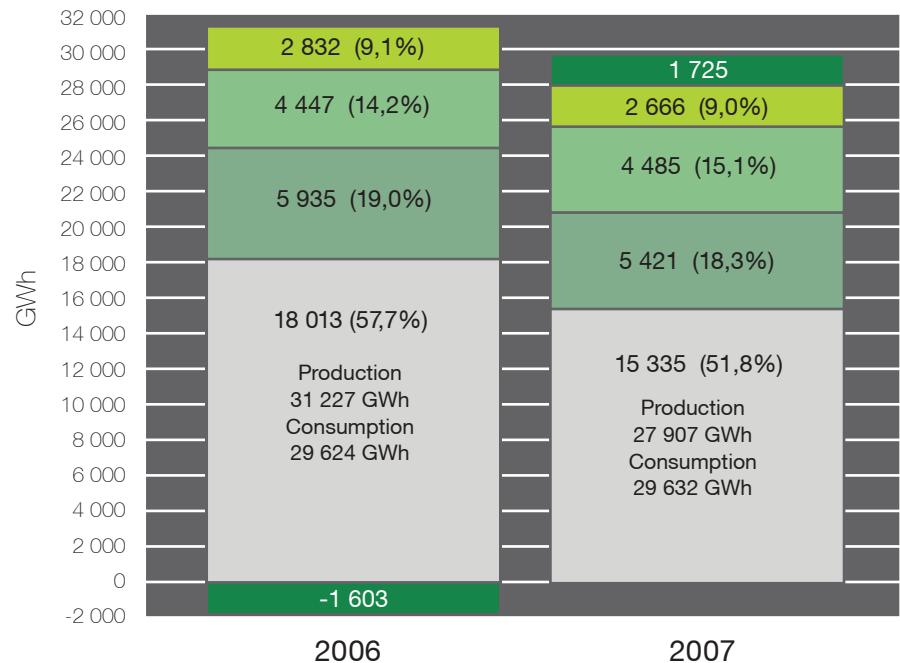


	Production	Consumption
1983	19 594	24 706
1984	20 360	25 442
1985	22 494	27 125
1986	24 170	27 415
1987	23 630	28 362
1988	23 074	28 913
1989	24 081	29 504
1990	24 062	29 297
1991	22 709	27 038
1992	22 340	25 781
1993	23 417	24 497
1994	24 740	25 162
1995	25 905	27 324
1996	25 290	28 875
1997	24 547	28 629
1998	26 017	28 268
1999	27 893	27 850
2000	30 877	28 204
2001	32 003	28 325
2002	32 830	28 674
2003	31 147	28 892
2004	30 543	28 682
2005	31 294	28 572
2006	31 227	29 624
2007	27 907	29 632

GWh	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Nuclear Power Stations	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
Thermal Conventional	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
Hydro Power Stations	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
Industrial Power Stations	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
Balance (+Imp, -Exp)	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
Consumption	25 162	27 324	28 875	28 629	28 268	27 850	28 204	28 325	28 674	28 892	28 682	28 572	29 624	29 632

- █ Nuclear Power Stations
- █ Hydro Power Stations
- █ Balance (+Imp, -Exp)
- █ Thermal Conventional
- █ Industrial Power Stations

SHARE OF SOURCES COVERING YEARLY CONSUMPTION OF SR



YEARLY ELECTRICITY PRODUCTION AND BALANCE OF SR



Brutto data

GWh	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Nuclear Stations	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
Thermal Conventional	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
Hydro	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
Industrial	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
Import	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



Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a. s.

INVESTÍCIE
INVESTMENTS

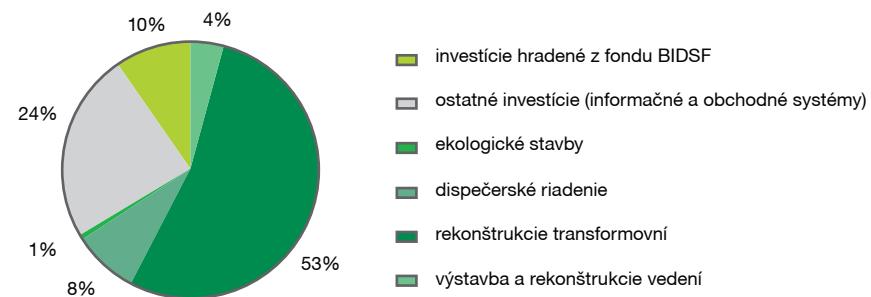


INVESTÍCIE
INVESTMENTS

INVESTÍCIE

Príprava a realizácia investičných projektov (IPR) bola v roku 2007 zabezpečovaná v súlade s investičným plánom na roky 2007 – 2009 (časť rok 2007). Z celkovej sumy investičných prostriedkov vo výške 2 221 769 tis. Sk plánovaných na rok 2007 bolo skutočne vyčerpaných 2 137 640 tis. Sk, čo predstavuje 96,21 %.

ŠTRUKTÚRA REALIZOVANÝCH INVESTÍČNÝCH NÁKLADOV V ROKU 2007



Hlavnými investičnými akciami v ročnom investičnom pláne 2007 boli opäť rekonštrukcia rozvodne 400 kV Križovany, vyvolaná odstavením dvoch blokov jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach a rekonštrukcia rozvodne 400 kV v Lemešanoch, ktorá významným spôsobom prispela k zvýšeniu bezpečnosti a spoľahlivosti elektrizačnej sústavy SR v regióne východného Slovenska.

V Križovanoch bol uvedený do prevádzky transformátor 400/110 kV s príslušou technológiou a boli ukončené práce na dvoch poliach 400 kV, ktoré boli uvedené do komplexného chodu. Investičné náklady na rekonštrukciu 400 kV Križovany sú z väčšej časti financované z fondu Európskej banky pre obnovu a rozvoj.

V Lemešanoch bol odovzdaný do prevádzky druhý transformátor 400/110 kV s príslušou technológiou, čím sa podarilo splniť rozhodnutie Ministerstva hospodárstva SR č. 2827/2005 – 200 z 21. 11. 2005.

V roku 2007 pokračovala príprava a realizácia budovania diaľkového riadenia elektrických staníc. Najviac finančných prostriedkov bolo preinvestovaných v elektrickej stanici Veľké Kapušany, kde boli zrekonštruované tri polia 400 kV a čiastočne aj vlastná spotreba.

Súčasne sa zabezpečovala príprava (environmentálne štúdie a dokumentácia pre územné rozhodnutie) nového vedenia 2 x 400 kV Lemešany – Moldava. V roku 2007 bolo uvedené do prevádzky optické prepojenie z vedenia V409 do elektrickej stanice Vola a optické prepojenie vedenia V425 Križovany – V. Ďur.

V oblasti obchodných systémov bola ukončená prvá etapa dobudovania informačných technológií pre obchodný dispečing. Cieľom investície je komplexne pokryť obchodné procesy spoločnosti.

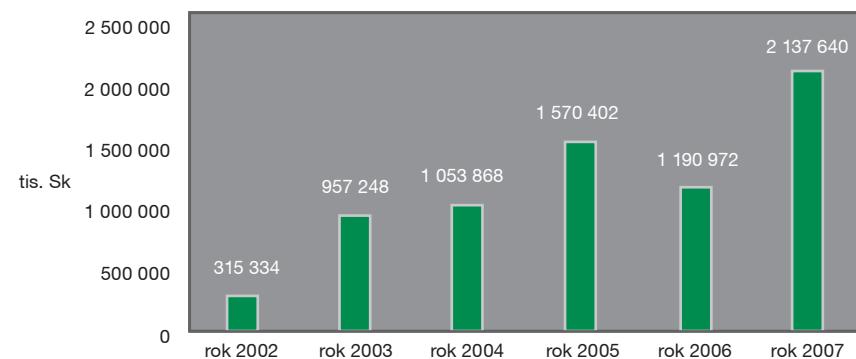
Investície v oblasti informačných systémov boli zamerané najmä na implementáciu nového informačného systému SAP a dobudovanie infraštruktúry počítačových sietí v SEPS, a. s.

Investície v oblasti telekomunikačných systémov sa sústredili na modernizáciu a obnovu telekomunikačných sietí (F-MUX) s cieľom zabezpečiť spoľahlivú a bezporuchovú prevádzku elektrizačnej sústavy SR.

V oblasti ekologických stavieb boli v roku 2007 ukončené práce na rekonštrukcii vodovodu a kanalizácie v elektrickej stanici v Lemešanoch a bola vybudovaná olejová kanalizácia a havarijná nádrž v elektrickej stanici v Podunajských Biskupiciach.

Vývoj čerpania investičných prostriedkov v rokoch 2002 – 2007 znázorňuje nasledujúci graf:

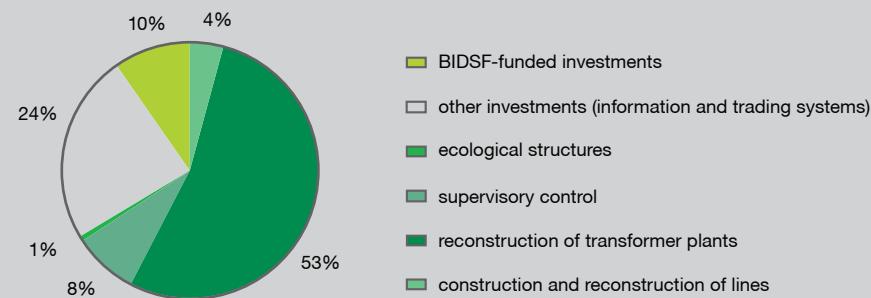
PREHĽAD ČERPANIA INVESTÍČNÝCH NÁKLADOV V OBDOBÍ ROKOV 2002-2007



INVESTMENTS

The preparation and implementation of investment projects (IPR) in 2007 were provided in accordance with the investment plan for 2007 - 2009 (part of 2007). Of the total amount of investment funds up to SKK 2,221,769,000 planned for 2007, SKK 2,137,640,000 were actually drawn, which accounts for 96.21%.

STRUCTURE OF REALIZED INVESTMENT COSTS IN 2007



The principal investment actions in the annual investment plan 2007 included again the reconstruction of the 400 kV Križovany substation brought about by the decommissioning of two units of the Jaslovské Bohunice nuclear power plant V1 and the reconstruction of the 400 kV Lemešany substation which has made a significant contribution to enhancing safety and reliability of the Slovak power system in the East Slovak region.

At Križovany, a 400/110 kV transformer including the appropriate technology was put into operation and works were completed on two 400 kV fields put into complex operation. For most part the investment cost of the 400 kV Križovany reconstruction is funded by the European Bank for Reconstruction and Development.

At Lemešany, a second 400/110 kV including the appropriate technology was put into operation, thereby meeting Slovak Ministry of Economy Decision No. 2827/2005 - 200 of 21 November 2005.

In 2007, there continued the preparation and execution of building remote control of electrical stations. The most funds were invested at the Veľké Kapušany electrical station where three 400 kV and partially also self-consumption were reconstructed.

At the same time provided was the preparation (environmental studies and planning permission documentation) of the new line 2 x 400 kV Lemešany - Moldava. In 2007, an optic interconnection from the line V409 to the Vola electrical station and that of the line V425 Križovany - V. Ďur were put into operation.

In the field of trading systems, Phase 1 of completion of information technologies for the trading dispatching centre was finished. The aim of the investment is to comprehensively cover business processes of the company.

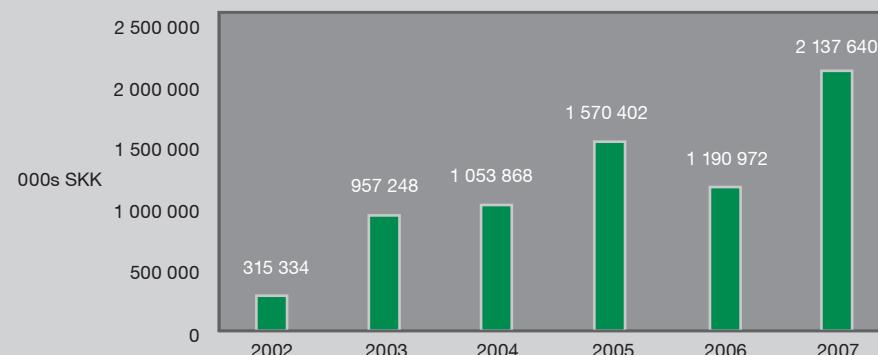
Investments in information systems were focused particularly on the implementation of the new SAP information system and completion of the computer network infrastructure at SEPS, a.s.

Investments in telecommunication systems were focused on upgrade and renewal of telecommunication networks (F-MUX) with a view to ensuring reliable and faultless operation of the Slovak power system.

When it comes to ecological structures, works were completed in 2007 on the reconstruction of a water supply line and sewerage at the Lemešany electrical station and oil sewerage and emergency tank was built at the Podunajské Biskupice electrical station.

For drawing on investment means between 2002 and 2007 see the diagram below:

SUMMARY OF DRAWING ON INVESTMENT MEANS BETWEEN 2002 - 2007





ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA ENVIRONMENTAL POLICY



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA
ENVIRONMENTAL POLICY

ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

SEPS, a. s., si vytýčila cieľ pokračovať v programe postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie v rámci svojich technických a prevádzkových možností, a tým pokračovať v procese zlepšovania svojho environmentálneho správania.

V rámci tohto cieľa spoločnosť v roku 2007 schválila Politiku integrovaného systému riadenia, súčasťou ktorej je aj environmentálna politika. V roku 2007 spoločnosť realizovala princípy environmentálnej politiky najmä prostredníctvom:

- riadenia a koordinácie činností v oblasti ŽP v zmysle požiadavie všeobecne záväzných právnych predpisov v oblasti ochrany ŽP,
- uplatňovania záujmov ŽP pri investičných akciách, opravách a údržbe existujúcich zariadení,
- uprednostňovania preventívnych opatrení pred následnými opatreniami, čo vo vzťahu k ŽP znamená prenášanie fažiska činnosti z naprávania nežiaducích následkov na prevenciu príčin poškodzovania.

V oblasti životného prostredia bola v roku 2007 zabezpečovaná bežná prevádzka, t. j. zneškodnenie odpadov, dodávka pitnej a úžitkovej vody a servis ekologických zariadení. Zamestnanci odboru environmentalistiky vykonali kontroly dodržiavania legislatívnych požiadaviek vo všetkých prevádzkach spoločnosti.

VODNÉ HOSPODÁRSTVO

V zmysle zákona o vodách boli v minulom roku aktualizované havarijné plány, ako aj súhlasy obvodných úradov ŽP s vypúštaním odpadových vôd z elektrických staníc Horná Ždaňa a Bošáca. V zmysle rozhodnutí príslušných orgánov štátnej správy boli vykonávané rozborové odpadových vôd.

V investičnej oblasti boli v roku 2007 vykonané nasledujúce činnosti:

- rekonštrukcia vodovodu, studne a spaškovej kanalizácie v prevádzkovom areáli Lemešany,
- začatie rekonštrukcie záchytných vaní výkonového transformátora v elektrickej stanici Senica,
- výber dodávateľa na výstavbu čističky zaolejovaných vôd v elektrickej stanici Stupava,
- príprava na vybudovanie manipulačnej plochy a napojenie spaškovej kanalizácie na verejnú kanalizáciu v elektrickej stanici Sučany.

V rámci opráv a údržby zariadení boli v roku 2007 vykonané nasledujúce činnosti:

- ukončenie opravy havarijnej nádrže a záchytných vaní T401 a T402 v elektrickej stanici Spišská Nová Ves,
- oprava záchytných vaní transformátorov vlastnej spotreby a spaškovej kanalizácie v elektrickej stanici Horná Ždaňa.

ODPADOVÉ HOSPODÁRSTVO

V oblasti nakladania s odpadmi boli v roku 2007 aktualizované súhlasy obvodných úradov ŽP s nakladaním s nebezpečnými odpadmi pre elektrické stanice Horná Ždaňa, Veľké Kapušany, Lemešany, Spišská Nová Ves, Sučany, Varín a Medzibrod.

Odvoz, zneškodnenie, resp. zhodnotenie odpadov zo zariadení vo vlastníctve SEPS, a. s. bolo zmluvne zabezpečované prostredníctvom firiem oprávnených vykonávať túto činnosť.

V roku 2007 bolo zhodnotených, resp. zneškodených 142,391 t nebezpečných odpadov a 223,97 t ostatných odpadov (okrem komunálneho odpadu).

Ochrana ovzdušia a ochrana krajiny a prírody

Všetky bežné činnosti v oblasti ochrany ovzdušia, prírody a krajiny boli v roku 2007 zabezpečené v súlade s legislatívnymi požiadavkami.

Environmentálny systém riadenia

V súvislosti s implementáciou integrovaného systému riadenia bola aktualizovaná interná dokumentácia riadenia – metodické postupy MEP 20/2007 Vodné hospodárstvo a MEP 31/2007 Odpadové hospodárstvo.

V mesiacoch august – december 2007 bol na základe rozhodnutia vedenia spoločnosti vykonaný externý environmentálny audit. Odporúčané nápravné opatrenia vyplývajúceho zo záverečnej správy auditu budú realizované v priebehu roku 2008.

Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky **“plánuj - realizuj - kontroluj - naprávaj”** sa činnosť spoločnosti bude aj ďalej zameriavať najmä na nasledujúce oblasti:

- minimalizovanie možnosti ohrozenia kvality podzemných a povrchových vôd opravou existujúcich záchytných vaní výkonových transformátorov na báze najnovších technológií s použitím vysokokvalitných izolačných materiálov,
- budovanie vlastných čističiek zaolejovaných vôd,
- zlepšovanie údržby zariadení s obsahom nebezpečných látok,
- znižovanie produkcie odpadov zavedením dôslednej separácie a maximálne zhodnocovanie odpadov ako druhotných surovín,
- znižovanie rizika náhodného znečistenia,
- zabezpečovanie funkčnej vzájomnej komunikácie na internej aj externej úrovni,
- výber najlepších dostupných technológií pre nové projekty, ochrana fauny a flóry.



ENVIRONMENTAL POLICY

SEPS, a.s., set itself the aim to carry on the program for gradual reduction of adverse environmental impacts within its technical and operational possibilities and thereby continue its environmental behaviour improvement process.

Within this aim the company approved in 2007 an Integrated Management System Policy also part of which is the environmental policy. In 2007, the company implemented the environmental policy principles in particular through:

- management and coordination of environmental activities pursuant to the requirements of generally binding legal regulations on environment protection,
- application of the environment interests in investment actions, repairs and maintenance of existing equipment,
- preference of preventive measures to follow-up measures, which means in relation to the environment shifting the focus of activity away from the correction of undesirable implications to the prevention of damage causes.

In the field of environment, routine operation was provided in 2007, i.e. disposal of wastes, supply of drinking and utility water and servicing of environment-friendly equipment. Environment Department personnel conducted checks for compliance with legal requirements at all the premises of the company.

WATER MANAGEMENT

Under the Act on waters, emergency plans as well as permits from district environment offices with waste water releases from the electrical stations Horná Ždaňa and Bošáca were updated last year. Waste water analyses were undertaken pursuant to the decisions of the appropriate state administration bodies.

In the investment area the following activities were carried out in 2007:

- reconstruction of water main, well and soil sewer in the Lemešany operating area,
- start of reconstruction of the power transformer leakage tanks at the Senica electrical station,
- selection of the contractor for the oil water treatment plant construction at the Stupava electrical station,
- preparation for the erection of an handling area and soil sewer connection to the public sewerage at the Sučany electrical station.

The following activities were carried out within equipment repairs and maintenance in 2007:

- completion of the repair to the emergency tank and leakage tanks of T401 and T402 at the Spišská Nová Ves electrical station,
- repair to leakage tanks of self-consumption transformers and soil sewer at the Horná Ždaňa electrical station.

WASTE MANAGEMENT

In the area of waste management, permits from local environment offices for management of hazardous wastes were updated in 2007 for the electrical stations Horná Ždaňa, Veľké Kapušany, Lemešany, Spišská Nová Ves, Sučany, Varín and Medzibrod.

Transport, disposal and appreciation of wastes from SEPS, a.s., owned equipment were outsourced through firms authorized to carry out these activities.

In 2007, 142,391 tonnes of hazardous wastes and 223.97 tonnes of other wastes (except for municipal refuse) were appreciated or disposed of.

Air protection and landscape and nature protection

All routine activities relating to air, landscape and nature protection pursued in 2007 were provided in accordance with legal requirements.

Environmental Management System

In connection with the implementation of the integrated management system, management documentation - methodical procedures MEP 20/2007 Water Management and MEP 31/2007 Waste Management - were updated.

Over the months of August - December 2007 an external environmental audit was conducted based on the company management's decision. The recommended corrective action arising out of the audit final report will be undertaken in the course of 2008.

Observing the underlying environmental policy principle "**plan - implement - check - correct**" company activities will continue to be focused particularly on the following areas:

- minimizing the possibility of jeopardizing the quality of underground and surface waters through repair to the existing power transformer leakage tanks on the basis of the latest technology using high quality insulating materials,
- erection of own oil water treatment plant,
- improving maintenance of equipment containing hazardous substances,
- reduction of waste production by putting in place consistent separation and utmost appreciation of wastes as secondary raw materials,
- accidental contamination risk reduction,
- ensuring functional mutual communications at both internal and external level,
- selection of the best available technologies for new projects,
- fauna and flora protection.





ROZVOJ SPOLOČNOSTI
COMPANY DEVELOPMENT



ROZVOJ SPOLOČNOSTI
COMPANY DEVELOPMENT

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., pôsobí v elektroenergetickom sektore ako samostatný subjekt od roku 2002. Okrem poskytovania systémových a podporných služieb v oblasti prenosu elektrickej energie je zodpovedná aj za riadenie elektrizačnej sústavy SR v reálnom čase.

Aktivity SEPS, a. s., v oblasti rozvoja sústavy boli realizované v nadväznosti na platnú legislatívnu SR a legislatívne vymedzené poslanie a zodpovednosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Vychádzajúc zo schváleného dokumentu „Program rozvoja hlavných technologických zariadení SEPS, a. s., na roky 2008 až 2017“ bola veľká pozornosť venovaná investičným akciám, ktoré súviseli tak so súčasným technickým stavom zariadení (postupná obnova, rekonštrukcia a modernizácia technologických zariadení), ako aj s očakávaným stavom v celoeurópskom prostredí vo väzbe na rozumne predvídateľný rozvoj ekonomiky, priemyslu, poľnohospodárstva, služieb a obyvateľstva. Pred SEPS, a. s. stala úloha vyrovnáť sa s odstavením bloku V1 jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach, ku ktorému sa Slovenská republika zaviazala v prístupovej zmluve s EÚ, a ktoré má dopad na oblasť zabezpečenia narastajúceho dopytu po elektrickej energii (budúce pripojenie možných zdrojov elektriny do prenosovej sústavy SR, resp. vytvorenie predpokladov na dovoz chýbajúceho elektrického výkonu).

Zložitá situácia v prognózovaní vývoja spoločnosti, a najmä nevyhnutná súčinnosť a koordinácia programovaného rozvoja prenosovej sústavy s jej najbližším okolím (distribučné sústavy, zdroje elektriny, veľkí priemyselní odberatelia, susedné i vzdialené zahraničné prenosové sústavy) si vyžiadali zmeny metodiky prípravy Programu rozvoja SEPS, a. s. Novelizovaná bola interná smernica „Zabezpečenie spracovania Programu rozvoja spoločnosti SEPS, a. s.,“ a metodický postup „Zabezpečenie vstupných podkladov na vypracovanie Programu rozvoja spoločnosti SEPS, a. s.“ Podľa novelizovanej smernice sa bude Program rozvoja spracovávať každoročne (predtým to bolo každé dva roky) a v rámci jeho 15-ročného výhľadu bude väčší dôraz kladený najmä na najbližších päť rokov.

V rámci dlhodobého udržania bezpečnosti a spoľahlivosti prenosovej sústavy spoločnosť prikročila k novelizácii Plánu obrany proti šíreniu porúch v elektrizačnej sústave SR a Plánu obnovy SEPS, a. s., po poruche typu „Black out“, vrátane koordinovaného systému preventívnych a nápravných opatrení pri mimoriadnych udalostiach. Na tento účel je rozpracovaný aj relevantný systém metodík.

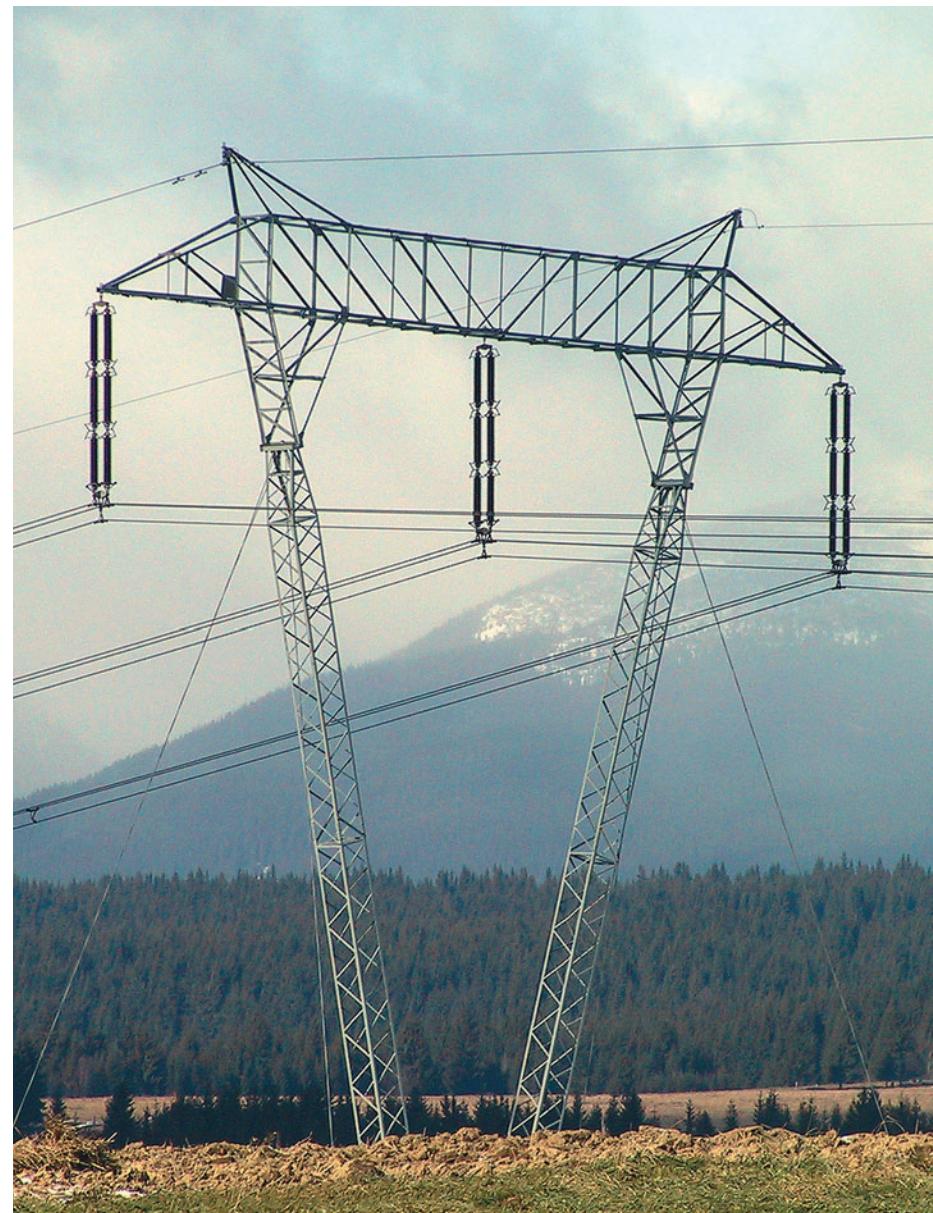
Z poverenia Ministerstva hospodárstva SR SEPS, a. s., v roku 2007 vypracovala podklad do návrhu Stratégie energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky do roku 2030 ako súčasť celkovej Stratégie energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky. Hlavným cieľom bolo udržanie bezpečnej, spoľahlivej a efektívnej dodávky všetkých foriem energie za prijateľné ceny s prihladnutím na ochranu životného prostredia, trvalo udržateľný rozvoj, bezpečnosť zásobovania, technickú bezpečnosť a posilnenie tranzitných, importných a exportných, schopnosti elektrizačnej sústavy SR na národnom trhu s elektrinou a sebestačnosť v zásobovaní elektrickou energiou.

SEPS, a. s., v minulom roku poskytovala technické poradenstvo týkajúce sa možnosti dokončenia výstavby tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach. Konkrétnie išlo o technické riešenie vyvedenia elektriny z nového zdroja EMO 3, 4 do prenosovej sústavy SR a technické riešenie záložného napájania elektrinou z elektrizačnej sústavy SR pre prípad plánovaného alebo poruchového výpadku generátorov. Spoločnosť tiež poskytovala konzultácie a technickú podporu viacerým potenciálnym investorom rôznych typov zdrojov elektrickej energie v SR.

SEPS, a. s., sa stala lídom riešenia vplyvu výstavby a prevádzky nových veteriných parkov/elektrární. Na tému veternej energetiky zorganizovala celoslovenské pracovné stretnutie, na ktorom sa zúčastnili predstavitelia Ministerstva hospodárstva SR, Ministerstva životného prostredia SR, distribučných spoločností a všetkých zainteresovaných subjektov. Výsledkom tohto stretnutia bude vypracovanie „Štúdie vplyvu VTE na spoľahlivosť a bezpečnosť prevádzky ES SR“, ktorá by mala byť dokončená v roku 2008.

Rozvojová a investičná politika SEPS, a. s., vychádza z nasledujúcich krátko- a dlhodobých základných potrieb, zásad a cieľov spoločnosti:

- bezpečná a spoľahlivá prevádzka prenosovej sústavy (400 kV, 220 kV a časti vedení 110 kV slúžiace na prenos elektrickej energie) s prihľadnutím na environmentálne a ekonomicke aspekty;
- dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy a zabezpečovanie vyrovnanej bilancie spotreby a výroby v súlade s podmienkami a odporúčaniami medzinárodnej spolupráce v rámci UCTE;
- trvalo udržateľný rozvoj, dlhodobé uspokojovanie potrieb zákazníkov a budovanie korektných vzťahov so zákazníkmi a partnermi na nediskriminačnom princípe;
- zabezpečenie systémových služieb;
- zabezpečovanie údržby, obnovy, rozvoja a výstavby nových zariadení prenosovej sústavy a elektrizačnej sústavy SR ako celku v operatívnom, strednodobom a dlhodobom časovom horizonte;
- optimalizácia nákladov na zabezpečovanie prevádzkových a investičných činností a dosahovanie primeraného zisku na rozvoj sústavy;
- koordinácia riadenia sústavy v rámci medzinárodne prepojených sústav, udržanie a posilnenie kontaktov a spolupráce s ostatnými prepojenými sústavami, zastupovanie SEPS, a. s., v medzinárodných organizáciách (UCTE, ETSO, 8TSO, EURELECTRIC) a presadzovanie záujmov Slovenskej republiky v týchto organizáciách.



COMPANY DEVELOPMENT

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., has operated in the power sector as an independent entity since 2002. In addition to the provision of system and ancillary services in electricity transmission, the company is also responsible for real-time management of the Slovak power system.

SEPS, a.s., system development activities were pursued further to the current Slovak legislation and the legislatively defined mission and responsibilities of the transmission system operator.

Based on the approved document „Program for development of SEPS, a.s., principal technologic equipment for 2008 through 2017“ great attention has been paid to the investment actions related to both the present technical condition of the equipment (gradual renewal, reconstruction and modernization of technologic equipment) and the expected state in the Pan-European environment in relation to reasonably predictable development of the economy, industry, agriculture, services and of the public. A task lied ahead of SEPS, a.s., to come to terms with the decommissioned Unit 1 of the Jaslovské Bohunice NPP to which the Slovak Republic was committed in the EU access agreement and which impacts the area of securing the growing electricity demand (future connection of possible electricity sources to the Slovak transmission system and creation of prerequisites for imports of the missing electric power).

A complex situation in forecasting the company development and in particular necessary concurrence and co-ordination of the programmed development of the transmission system with its surrounding area (distribution systems, electricity sources, major industrial customers, both adjacent and remote foreign transmission systems) required changes in SEPS, a.s., Development Program preparation methodology. Amended was the internal directive "Safeguarding the preparation of SEPS, a.s., Development Program" and the methodical procedure "Safeguarding input background documents for the preparation of SEPS, a.s., Development Program". Under the amended directive, the Development Program will be prepared annually (formerly on a biennial basis) and within its 15-year outlook greater emphasis will be placed particularly on the next five years.

Within the long-term maintenance of safety and reliability of the transmission system the company moved to amend the Plan for protection against the spread of faults in the Slovak power system and the Plan for SEPS, a.s., recovery after black-out type of fault“, including a co-ordinated system of preventive and corrective action in emergencies. To this end also a relevant system of methodologies has been elaborated.

Under an authorization from the Slovak Ministry of Economy, SEPS, a.s., prepared in 2007 a background document for the draft Energy Security Strategy of the Slovak Republic by the Year 2030 as part of the overall Energy Security Strategy of the Slovak Republic. The primary objective was to maintain secure, reliable and effective supply of all forms of energy for acceptable prices, having regard for environmental protection, sustainable development, supply security, technical safety and boosting transit, import and export capabilities of the Slovak power system on the national electricity market and self-sufficiency in electricity supplies.

Last year, SEPS, a.s., granted technical counselling concerning the possibility for completion of NPP Mochovce Units 3 and 4. Specifically, this involved a technical solution to electricity transmission from the new source EMO 3, 4 to the Slovak transmission system and a technical solution to the backup power supply from the Slovak power system in case of a planned or faulty failure of the generators. The company also provided consultations and technical assistance to a number of potential investors of various types of electricity sources in the Slovak Republic.

SEPS, a.s., became the leader in dealing with the impact of construction and operation of new wind parks/power plants, organizing a Slovakia-wide working meeting on wind energy which was attended by representatives of the Slovak Ministry of Economy, the Slovak Ministry of Environment, distribution companies and all entities involved. The outcome of the meeting was the preparation of "Study of VTE impact on reliability and safety of PS SR operation" which was to be completed in 2008.

SEPS, a.s., development and investment policy is based on the following short- and long-term basic needs, principles and goals of the company:

- safe and reliable operation of the transmission system (400 kV, 220 kV and sections of 110 kV lines serving electricity transmission purposes), having regard for environmental and economic aspects;
- supervisory control of the power system and ensuring generation - consumption balance in line with the conditions and recommendations of UCTE international co-operation;
- sustainable development, long-term satisfaction of customers needs and building fair relations with customers and partners on the non-discrimination principle;
- provision of system services;
- providing maintenance, renewal, development and construction of new facilities of the Slovak transmission and power system as a whole operatively, in the medium-term and long-term;
- optimization of the cost of providing operating and investment activities and making reasonable profit to develop the system;
- co-ordination of the system management within internationally interconnected systems, maintenance and strengthening of contacts and co-operation with other interconnected systems, SEPS, a.s., representation in international organizations (UCTE, ETSO, 8TSO, EURELECTRIC), and furthering of the interests of the Slovak Republic in these organizations.





MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

INTERNATIONAL CO-OPERATION



MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA INTERNATIONAL CO-OPERATION

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. pokračovala aj v roku 2007 v medzinárodnej spolupráci, predovšetkým s krajinami strednej a východnej Európy. Predstavitelia spoločnosti aktívne pôsobili v medzinárodných organizáciach, napr. v Únii pre koordináciu prenosu elektrickej energie (UCTE) a v Asociácii európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (ETSO), a podieľali sa na práci v rámci organizácií EURELECTRIC, CIGRÉ a zoskupenia 8 TSO. Členstvo v spomínaných medzinárodných organizáciách a aktivity s ním súvisiace sú pre SEPS, a. s., dôležité najmä z hľadiska výmeny informácií, odborných skúseností a rozvoja vzájomných vzťahov.

Únia pre koordináciu prenosu elektriny (UCTE) je združenie prevádzkovateľov prenosových sústav v Európe. Počas 50 rokov svojej existencie toto združenie položilo základy svojej vedúcej pozície v oblasti bezpečného prenosu elektriny. Cez siete UCTE je elektrickou energiou zásobovaných 450 miliónov ľudí, s priemernou ročnou spotrebou 2 300 TWh. UCTE koordinuje záujmy prevádzkovateľov prenosových sústav z 24 krajín Európy vrátane Slovenska, ktorých spoločným cieľom je garantovať bezpečnosť prevádzky všetkých prepojených sústav.

SEPS, a. s., ako člen UCTE sa v roku 2007 podieľala na nasledujúcich významných aktivitách:

- práca a kooperácia pracovných skupín;
- účasť na projektovej štúdii UCTE IPS/UPS, ktorá skúma realizovateľnosť synchrónneho prepojenia uvedených systémov;
- priebežné pripomienkovanie tvorby príručky pre plánovanie v UCTE, tzv. „Planning Handbook“;
- aktívna účasť v pracovnej skupine UCTE pre vypracovanie predpisu POLICY 8“, prevádzkovej príručky výcviku (školenia) dispečerov a prevádzkového personálu;
- stretnutie zástupcov Ministerstva hospodárstva SR, SEPS, a. s., a UCTE v novembri 2007 v Lisabone;
- spolupráca pri spracovaní tzv. UCTE Master Plan, čiže súboru opatrení definujúcich požiadavky na jednotlivé PPS a harmonizujúcich opatrenia prijaté v národných plánoch obrany a obnovy pri poruchách s cieľom zvládať mimoriadne udalosti v sústave;
- elektronická voľba prezidenta, viceprezidenta a predsedu Riadiaceho výboru UCTE.

Po zániku organizácie CENTREL sa prevádzkovatelia stredoeurópskych prenosových sústav rozhodli pokračovať v úzkej spolupráci na najvyššej úrovni a dohodli sa na každoročných stretnutiach zoskupenia 4 TSO. Prvé stretnutie predstaviteľov 4 TSO na najvyššej úrovni sa konalo v októbri 2007 v Bratislave.

V rámci medzinárodnej spolupráce zohráva dôležitú úlohu spolupráca v rámci Európskeho združenia prevádzkovateľov prenosových sústav (ETSO), ktoré sleduje ciele zamerané na podporu vnútorného európskeho trhu s elektrinou, rozvoj jednotných princípov harmonizácie a zavedenie pravidiel vedúcich k zlepšeniu činnosti siete, udržiavaniu bezpečnosti prevádzkových systémov a komunikácií a spolupráci medzi organizáciami a inštitúciami s podobnými cieľmi.

SEPS, a. s., ktorá je riadnym členom ETSO od roku 2004, sa v roku 2007 podieľala na nasledujúcich aktivitách združenia:

- účasť na workshope k pripravovanému tretiemu energetickému balíčku legislatívy EÚ,
- účasť na tvorbe dokumentov ETSO,
- príprava a podpis ITC zmluvy na obdobie 2008/2009.

Na základe úzkej spolupráce v oblasti zabezpečenia systému sa prevádzkovatelia prenosových sústav v rámci regiónu strednej a východnej Európy zoskupili do neformálnej platformy „8 TSO“, ktorá sa po vydaní pokynov k nariadeniu (ES) č. 1228/2003 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie stala stálym zoskupením. Cieľom tohto zoskupenia je rozvíjať metódy riadenia preťaženia, pridelovať cezhraničné kapacity formou spoločnej koordinovanej aukcie a koordinovať zabezpečenie dodávky na regionálnej úrovni. SEPS, a. s. v minulom roku spolupracovala s ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v regióne strednej a východnej Európy na projekte založenia spoločnej aukčnej kancelárie vo Freisingu (Nemecko). Táto „Ústredná alokačná kancelária“ (Central Allocation Office – CAO) nahradí v roku 2008 rôzne multilaterálne a bilaterálne aukcie v regióne strednej a východnej Európy.

Okrem vyššie uvedených aktivít sa SEPS, a. s., aktívne podieľala na nasledujúcich aktivitách:

- aktívna účasť na sérií rokovaní o možnosti zvýšenia exportu elektriny z Ukrajiny do Slovenskej republiky,
- účasť na Valnom zhromaždení Slovenského výboru Svetovej energetickej rady (WEC) vo februári 2007 v Bratislave,
- účasť na plenárnom zasadnutí Národného komitétu CIGRÉ ČR a SR, aktívna účasť na riešení jednotlivých úloh v rámci pracovných skupín, resp. študijných komisií Národného komitétu CIGRÉ ČR a SR,
- účasť zástupcu SEPS, a. s., na rokovaní pracovnej skupiny pre „Bezpečnosť dodávok elektrickej energie“ v rámci združenia EURELECTRIC.

Na pôde Európskej únie boli v predchádzajúcom období prijaté viaceré legislatívne dokumenty v oblasti energetiky. Niektoré z nich sú priamo aplikovateľné v národnom práve (nariadenia, rozhodnutia), iné (ako sú napr. smernice) však vyžadujú potrebu transpozície do národných legislatívnych dokumentov.

Z pohľadu SEPS, a. s., ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy na Slovensku a subjektu zodpovedného za bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy sa ukázala ako klúčová Smernica Európskeho parlamentu a Rady č. 2005/89/ES o zaistení bezpečnosti dodávky elektriny a investícií do infraštruktúry z 18. januára 2006, ktorej potreba transpozície vyvolala v priebehu roka 2007 potrebu zásadnej novelizácie zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike ako najdôležitejšieho dokumentu upravujúceho podmienky pre podnikanie v energetike SR. Z týchto dôvodov sa pracovníci spoločnosti aktívne podieľali na uvedenom implementačnom procese.

Úpravy ustanovení novelizovaného zákona o energetike majú za cieľ vytvoriť podmienky pre zvýšenie bezpečnosti dodávok elektriny a plynu, ako aj bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústav a sietí a tiež zabezpečiť rovnosť podmienok pre všetkých účastníkov trhu. Návrh novely zákona precizuje úlohy prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri zabezpečovaní vyrovnanej elektrickej bilancie, ako aj jeho ďalšie povinnosti nielen z pohľadu samotného riadenia sústavy, ale aj vo vzťahu k Ministerstvu hospodárstva SR pri úlohách vyžadujúcich súčinnosť obidvoch subjektov (napr. vypracovanie správy o výsledkoch monitorovania bezpečnosti

dodávok elektriny každoročne predkladanej Európskej komisii). Po skúsenostach s významnými poruchami v sústavách viacerých krajín v predchádzajúcom období SEPS, a. s., dostala zo zákona mimoriadne zodpovednú úlohu, a to vyhlasovanie stavu núdze a následných opatrení s tým spojených.

Po prijatí rozhodnutia Komisie č. 2006/770/ES z 9. novembra 2006, ktorým sa mení a dopĺňa príloha nariadenia č. 1228/2003/ES o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektriny, SEPS, a. s., sa aktívne zúčastňuje na koordinácii pridelovania cezhraničných kapacít v rámci spoločného regiónu stredo-východnej Európy (tzv. 8TSO), ako aj na ďalších úlohách, ktoré pre všetkých prevádzkovateľov PS vyplynuli z uvedeného dokumentu.

Nemenej aktívna je snaha SEPS, a. s., aj v procese pripravovania návrhov legislatívnych dokumentov predložených v rámci tretieho liberalizačného balíčka opatrení EÚ a pomoc pri formulovaní pozícii Slovenskej republiky na rokovania v pracovných výboroch Rady EÚ pri finalizácii znenia jednotlivých dokumentov, najmä novelizácie už spomenutého nariadenia č. 1228/2003/ES, či novelizácie základnej liberalizačnej smernice č. 2003/54/ES o spoločných pravidlach pre vnútorný trh s elektrinou. V rámci návrhov sa pripravuje aj zriadenie tzv. Európskej siete prevádzkovateľov prenosových sústav, kde bude mať aj SEPS, a. s., svoje zastúpenie. Po schválení záväzných dokumentov (očakáva sa v druhej polovici roka 2008) budú členské štáty povinné zabezpečiť v stanovených lehotách transpozíciu smerníc do národnnej legislatívy, resp. ustanovenia priamo aplikovateľných dokumentov akceptovať v plnom rozsahu. Aj tu čakajú prenosovú sústavu zodpovedné a náročné úlohy.

INTERNATIONAL CO-OPERATION

In 2007, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., continued international co-operation particularly with Central and Eastern European countries. The company officials were actively involved in such international organizations as the Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity (UCTE) and the European Transmission System Operators (ETSO) and participated in the work of EURELECTRIC, CIGRÉ and 8 TSO. Membership of the cited international organizations and related activities are of importance to SEPS, a.s., particularly in terms of exchange of information, expert experience and development of relations.

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. 450 million of people are supplied through the UCTE networks with an average annual consumption of 2,300 TWh. 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.

As a UCTE member, SEPS, a.s., was involved in the following major activities:

- work and co-operation of working groups;
- participation in the UCTE project study IPS/UPS that examines the feasibility of synchronous interconnection of the above systems;
- continuous comments on the preparation of the UCTE Planning Handbook;
- active participation in the UCTE Working Group on the preparation of "POLICY 8", an operating manual for training of dispatchers and operating personnel;
- a meeting of Slovak Ministry of Economy, SEPS, a.s., and UCTE representatives in November 2007 in Lisbon;
- co-operation on the development of the UCTE Master Plan, i.e. a set of measures defining requirements for the respective TSOs and harmonizing measures taken within the national protection and renewal plans in failures with the aim of handling emergencies in the system;
- e-election of the UCTE Steering Committee President, Vice-President and Chairman.

Following the demise of CENTREL, Central European transmission system operators elected to carry on their close top-level co-operation and decided to annual 4 TSO meetings. The first meeting of 4 TSO top-level representatives was held in October 2007 in Bratislava.

Co-operation within the European Transmission System Operators (ETSO) has an important role to play within the international co-operation, aiming to support the internal European market in electricity, develop uniform harmonization principles and put in place principles leading to network operation improvements, maintain safety of operated systems and communication and co-operation among organizations and institutions with similar objectives.

SEPS, a. s., has been a regular ETSO member since 2004 and was involved in the following ETSO activities in 2007:

- participation in a workshop on the upcoming third energy package of EU legislation,
- participation in the production of ETSO documents,
- preparation and signature of the ITC Agreement for 2008/2009.

Based on the close co-operation on the system assurance, Central and Eastern European transmission system operators formed an informal platform "8 TSO" which became a standing grouping after the instructions on Regulation (EC) No. 1228/2003 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity were issued. The aim of the grouping is to develop overload management methods, allocate cross-border capacities through a joint co-ordinated auction and co-ordinate the provision for supplies at regional level. Last year, SEPS, a.s., worked with the other transmission system operators in the CEE region on the project of setting up a joint auction office in Freising, Germany. This Central Allocation Office (CAO) will substitute in 2008 for a variety of multilateral and bilateral auctions in the CEE region.

In addition to the aforesaid activities, SEPS, a.s., was actively involved in the following activities:

- active participation in a series of negotiations on the possibility of enhancing electricity exports from the Ukraine to the Slovak Republic,
- participation in the General Meeting of the Slovak Committee of the World Energy Council (WEC) in February 2007 in Bratislava,
- participation in the plenary meeting of the National Committee of CIGRÉ CR and SR, active participation in performing the respective tasks within the working groups and study commissions of the National Committee of CIGRÉ CR and SR,
- SEPS, a.s., representative's participation in negotiation of the EURELECTRIC Working Group on "Security of electricity supplies".

A number of legislative documents on energy were adopted over the previous period within the European Union. Some of them are directly applicable in the national law (regulations, decisions), others (such as directives) however call for transposition into national legislative documents.

From the perspective of SEPS, a.s., as Slovakia's transmission system operator and an entity responsible for safe and reliable of the transmission system operation, Directive of the European Parliament and of the Council No. 2005/89/ES concerning measures to safeguard security of electricity supply and infrastructure investment of 18 January 2006 whose need for transposition gave rise in 2007 to a need for principal amendment to Act No. 656/2004 Coll. on energy as the most important document governing the conditions for doing business in the Slovak power industry. For these reasons company personnel were actively involved in the above implementation process.

Modifications to the provisions of the amended Act on energy aim to create conditions for raising the security of electricity and gas supplies as well as the security and reliability of operation of systems and networks and also ensure equal conditions for all the market participants. A draft amendment to the Act precises the tasks of the transmission system operator in providing the electricity balance and other obligations in regard of the system management itself but also in relation to the Slovak Ministry of Economy in tasks requiring concurrence of both entities (e.g. preparation of a report on the results of monitoring the security of electricity supplies

annually submitted to the European Commission). Following the experience with major failures in the systems of a number of countries in the previous period, SEPS, a.s., was set by the law an extremely responsible task of declaring a state of emergency and related follow-up measures.

Following the adoption of Commission Decision No. 2006/770/EC of 9 November 2006 amending the Annex to Regulation (EC) No 1228/2003 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity, SEPS, a.s., is actively involved in the co-ordination of allocation of cross-border capacities within the CCE region (so-called 8TSO) as well as other tasks arising out for all the TSOs of the aforesaid document.

No less active are SEPS, a.s., efforts also in the process of making comments on draft legislative documents submitted within the third liberalization package of EU measures and assistance in formulating the Slovak Republic's positions for negotiations of EU Council working committees in the finalization of the wording of the respective documents, in particular the amendment to the cited Regulation (EC) No 1228/2003 or to the underlying liberalization Directive 2003/54/EC concerning common rules for the internal market in electricity. Under preparation within the proposals is also the setup of the so-called European Network of Transmission System Operators where SEPS, a.s., will also be represented. Upon approval of binding documents (expected in the second half of 2008) the member states will be obliged to ensure at specified dates that the directives are transposed into the national legislation or the provisions of directly applicable documents are fully accepted. Here responsible and challenging tasks lie ahead of the transmission system, too.



Slovenská elektrizačná
SEPS
prenosová sústava, a. s.
LUDSKÉ ZDROJE
HUMAN RESOURCES



ĽUDSKÉ ZDROJE
HUMAN RESOURCES

ĽUDSKÉ ZDROJE

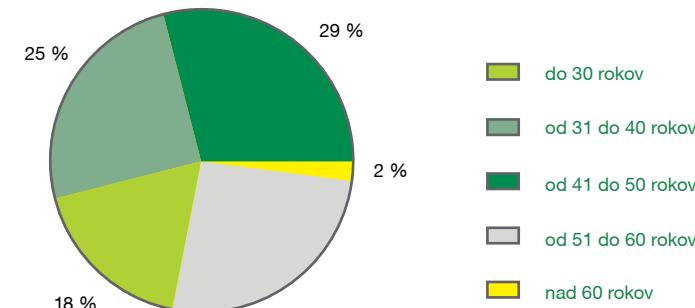
V oblasti riadenia ľudských zdrojov je možné rok 2007 označiť ako prelomový. SEPS, a. s., v tejto oblasti prechádzala vlastným vývojom a jej priority sa odvíjali v nadväznosti na fázy tohto vývoja. Prioritou bola optimalizácia pracovných miest, zvyšovanie produktivity práce, cielavedomé riadené vzdelávanie a rozvoj zamestnancov, zvyšovanie motivácie a spokojnosti zamestnancov a plnenie úloh smerujúcich k dosiahnutiu priaznivých obchodných a finančných výsledkov spoločnosti. V roku 2007 boli zmenené viaceré interné riadiace predpisy upravujúce politiku zamestnanosti, odmeňovanie a zamestnanecké výhody, vzdelávanie a rozvoj, organizačnú štruktúru, funkčnú schému a správanie v spoločnosti. Boli tiež zadefinované a upravené kvalifikačné požiadavky na jednotlivé pracovné pozície. Cieľom týchto zmien bolo vytvoriť optimálne podmienky na riadenie ľudských zdrojov na všetkých úrovniach, a tak dosiahnuť požadované finančné výsledky spoločnosti (obrat, náklady, zisk) počas celého hospodárskeho roka.

Politika zamestnanosti vychádzala z obchodných zámerov a cieľov spoločnosti, ku ktorým patrí poskytovanie kvalitných služieb a uspokojovanie potrieb zákazníkov – účastníkov v oblasti prenosu elektrickej energie – na domácom a zahraničnom trhu. Počet zamestnancov plánovaný na rok 2007 nadväzoval na požiadavky predložené jednotlivými úsekmami, strediskami a odbornými útvarmi spoločnosti. Splnenie týchto požiadaviek je nevyhnutné na zabezpečenie plynulého a bezporuchového prenosu elektrickej energie na energetickom trhu a plnenie obchodných a finančných zámerov spoločnosti v hospodárskom roku. V zmysle racionalizačných opatrení platili záväzné pravidlá pre prijímanie zamestnancov z externých zdrojov, pričom výnimku tvorili odôvodnené prípady, v ktorých bolo možné prijať aj externého zamestnanca, a to na výkon pracovnej činnosti, ktorú nebolo možné pokryť z vlastných zdrojov. Spoločnosť tiež pristúpila k zrušovaniu pracovných pozícii, ktoré neboli dlhší čas obsadené. Ďalším krokom k optimalizácii počtu pracovných pozícii bolo nepochybne aj odčlenenie čiastkových činností do iných spoločností, kde sa zamestnanci riesili prechodom práv a povinností v zmysle platnej legislatívy. Počet pracovných pozícii ovplyvnila aj prirodzená fluktuácia zamestnancov.

K 31. decembru 2007 mala SEPS, a. s., 554 zamestnancov, z toho 419 technicko-správnych a 135 v robotníckych profesiách. V porovnaní s koncovým stavom roku 2006 bol stav zamestnancov znížený o 25 osôb. Priemerný vek zamestnancov sa dlhodobo pohybuje na úrovni 43 rokov. Veková štruktúra zamestnancov sa oproti

minulému roku výrazne nezmenila. Najsilnejšie vekové kategórie tvorili zamestnanci v produktívnom veku od 41 do 50 rokov.

VEKOVÁ ŠTRUKTÚRA K 31.12.2007



VZDELANOSTNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV

K 31. decembru 2007 pracovalo v spoločnosti 279 zamestnancov s vysokoškolským vzdelaním, 274 zamestnancov so stredoškolským vzdelaním a jeden zamestnanec so základným vzdelaním.

rok 2007

stredoškolské vzdelanie	49 %
vysokoškolské vzdelanie	51 %

VZDELÁVANIE A ROZVOJ ZAMESTNANCOV

V rámci stanovených organizačných cieľov spoločnosti bolo vzdelávanie a rozvoj zamestnancov zamerané na súčasné a budúce obchodné potreby SEPS, a. s. Spoločnosť investovala do vzdelávania a rozvoja zamestnancov celkom 8 885 tis. Sk. V rámci profesnej prípravy boli zabezpečované cyklické vzdelávacie aktivity vyplývajúce pre danú profesiu z príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov. Okrem základných a opakovaných školení v zmysle legislatívy bol v roku 2007 zaznamenaný zvýšený záujem zamestnancov o zdokonaľovanie zručností v informačných systémoch a o technickú (odbornú) prípravu, čo súviselo s implementáciou nových technológií do prevádzky. V rámci prípravy dispečerov SED dobiehali posledné tri moduly odborného kurzu zameraného na riadenie ES SR, ktoré organizovala Technická univerzita v Košiciach. Značná pozornosť bola venovaná aj jazykovej príprave zamestnancov, kde bol zavedený princíp spoluúčasti zamestnanca na svojom jazykovom vzdelávaní.

ODMEŇOVANIE A ZAMESTNANECKÉ VÝHODY

Systém odmeňovania a zamestnaneckých výhod bol nastavený tak, aby podnecoval zainteresovanosť zamestnancov, podporoval dosahovanie cieľov spoločnosti a zohľadňoval individuálny prínos zamestnanca k dosahovaniu cieľov.

Tempo rastu miezd korešpondovalo s uplatňovanou motivačnou mzdovou politikou v spoločnosti v nadváznosti na medziročný mzdový rast dohodnutý v platnej Kolektívnej zmluve SEPS, a. s. Opatrenia prijaté vedením spoločnosti v roku 2007 boli zamerané na zvyšovanie produktivity práce pri existujúcom počte zamestnancov a posilňovanie motivácie zamestnancov prispievať ku kvalitnejším výsledkom spoločnosti.

Okrem povinností zamestnávateľa vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov bola politika starostlivosti o zamestnancov zameraná najmä na rizikové skupiny zamestnancov a vychádzala z potrieb jednotlivých prevádzok SEPS, a. s. Zamestnancom boli zo sociálneho fondu poskytované príspevky na čiastočnú úhradu nákladov na ozdravné pobytu, dopravu, regeneráciu pracovnej sily, podporu rodiny a detí.

V roku 2007 SEPS, a. s., prvýkrát umožnila svojim zamestnancom využívať regeneračné a relaxačné služby poskytované chránenou dielňou a zorganizovala nadstandardné zdravotné prehliadky. Obidve tieto služby budú môcť zamestnanci využívať i v ďalšom období.

Výsledky dosiahnuté spoločnosťou v riadení ľudských zdrojov boli porovnávané s výsledkami z trhu práce, predovšetkým s výsledkami porovnatelných spoločností v sektore energetiky, s cieľom udržať konkurencieschopnosť SEPS, a. s., ako zamestnávateľa. Získané informácie o trendoch a tendenciách na trhu práce boli porovnané s postupmi uplatňovanými v SEPS, a. s. Na základe výsledkov porovnania, najmä so spoločnosťami, z ktorých predmetu podnikania vyplýva ich dominantné postavenie na trhu, je možné konštatovať, že model riadenia ľudských zdrojov uplatňovaný v SEPS, a. s., je založený na podobných princípoch ako riadenie ľudských zdrojov v týchto spoločnostiach.

BEZPEČNOSŤ A OCHRANA ZDRAVIA PRI PRÁCI A OCHRANA PRED POŽIARMI

Z pohľadu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi (BOZP a OPP) možno rok 2007 hodnotiť pozitívne, a to tak z hľadiska úrazovosti, ako aj z hľadiska aktivít vykonaných v tejto oblasti.

Starostlivosť o bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci považuje naša spoločnosť za dôležitý humánny aspekt, ktorý prezentuje kultúrnu a spoločenskú úroveň organizácie. Vedenie spoločnosti si je vedomé, že zvyšovanie bezpečnosti a ochrany zdravia a vytváranie príaznivých pracovných podmienok má tiež príaznivý vplyv na hospodárske výsledky.

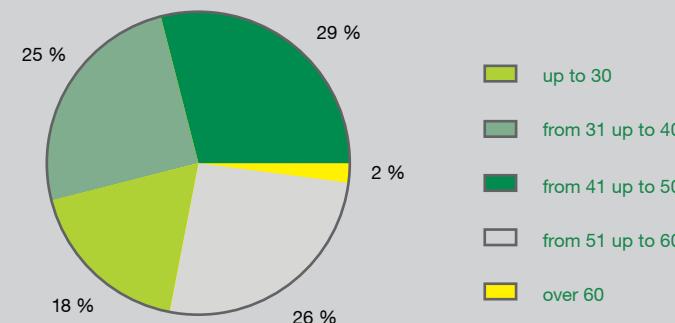
HUMAN RESOURCES

With respect to the management of human resources the year 2007 can be referred to as a breakthrough one. SEPS, a.s., had undergone in this area own development and its priorities followed the phases of this development. Priority was to optimize jobs, enhance labour productivity, purposeful, managed personnel training and development, growing personnel motivation and satisfaction and the performance of tasks leading to producing favourable business and financial results of the company. In 2007, a number of internal management regulations governing employment policy, remuneration, employee's amenities, personnel training and development, organization structure, functional scheme and behaviour in the company saw changes. Also defined and altered were the qualification requirements for the individual positions. The aim of these changes was to create optimal conditions for the management of human resources across levels and thereby produce the required financial results of the company (turnover, costs, profit) throughout the fiscal year.

The employment policy was based on business objectives and goals of the company which include the provision of high-quality services and satisfaction of the needs of customers - participants in electricity transmission - on the domestic and foreign markets. The number of employees planned for 2007 followed up on the requests made by the respective divisions, centres and special units of the company. Meeting of these requests is necessary to secure smooth and failure-free electricity transmission on the energy market and to accomplish the company's business and financial objectives in the fiscal year. Pursuant to the austerity measures binding rules applied to the recruitment of employees from external sources, except for justified cases where even an external employee could be hired to perform a job which could not be covered through own sources. The company also moved to abolish positions which had not longer been occupied. Yet another step toward the optimization of positions was no doubt also the unbundling of partial activities to other companies where employees were dealt with by the devolution of rights and duties by course of the current legislation. The number of positions was affected by the natural fluctuation of employees as well.

As of 31 December 2007 SEPS, a.s., had a staff of 554, of which 419 in white-colour and 135 in blue-colour professions, down 25 persons from 2006. The personnel age has long averaged 43, remaining unchanged considerably over the previous year. The strongest age brackets comprised employees in productive age of 41 to 50.

AGE STRUCTURE AS OF 31 DECEMBER.2007



PERSONNEL EDUCATION STRUCTURE

As of 31 December 2007, in the company there worked 279 employees with tertiary education, 274 employees with secondary education and one employee with primary education.

2007

secondary education	49 %
tertiary education	51 %

PERSONNEL TRAINING AND DEVELOPMENT

Within the set organizational goals of the company personnel training and development were focused on SEPS, a.s., present and future business needs. The company invested a total of SKK 8,885,000 in personnel training and development. 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 by course of legislation, the year 2007 saw an increased personnel interest in improving skills in information systems and technical (special) training related to the implementation of new technologies. As regards SED dispatchers training, the last three modules of a special course focused on PS SR management organized by the Košice Technical University were running out. Considerable attention was also paid to the language training of employees where an employee's co-participation principle in their language training was introduced.

REMUNERATION AND EMPLOYEE'S AMENITIES

The remuneration and employee's amenities system was set so as to motivate the involvement by employees support the accomplishment of the company goals and take into consideration an employee's individual contribution to meeting the goals.

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. Measures taken by the company management during 2007 were aimed to enhance labour productivity with the existing payroll and give a boost to personnel motivation to make a contribution to higher-quality results of the company.

In addition to the employer obligations resulting from generally binding legal regulations, the personnel care policy was targeted particularly to risk groups of employees and based on the needs of the respective SEPS, a.s., business premises. Employees were granted from the social fund contributions towards partial coverage of costs of relaxation stays, transport, workforce regeneration, in support of families and children.

In 2007, SEPS, a.s., allowed the first time for their employees to make use of regeneration and relaxation services rendered by the protected workshop and organized above-standard medical examinations. Employees will be able to use the two services also over the next period.

The results delivered by the company in human resources management were compared with the labour market results, particularly with those of comparable power companies, with a view to maintaining competitiveness of SEPS, a.s., as the employer. The obtained information on labor market trends and tendencies was compared with procedures applied at SEPS, a.s. On the strength of the comparison results, in particular with companies whose line of business suggests their dominant market position, it can be stated that the human resources management model applied at SEPS, a.s., is based on similar principles as human resources management in those companies.

OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY AND FIRE PROTECTION

In terms of occupational health and safety and fire protection (OH&S and FP) the year 2007 can be judged positively, in the light of both accident rate and activities pursued in this area.

Our company consider the care of occupational health and safety to be an significant humane aspect that presents an organization's cultural and social level. The company management is aware that occupational health and safety improvements and creation of favourable working conditions have also a beneficial impact on the economic results.



SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V RÁMCI PROGRAMU SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a. s. V ROKU 2007

A REPORT ON THE FULFILMENT OF MEASURES TAKEN UNDER THE COMPLIANCE PROGRAM TO ENSURE
SEPS, a.s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2007



SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V RÁMCI PROGRAMU SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a. s. V ROKU 2007

A REPORT ON THE FULFILMENT OF MEASURES TAKEN UNDER THE COMPLIANCE PROGRAM TO ENSURE
SEPS, a.s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2007

SPRÁVA O PLNENÍ OPATRENÍ PRIJATÝCH V RÁMCI PROGRAMU SÚLADU NA ZABEZPEČENIE NEDISKRIMINAČNÉHO SPRÁVANIA SEPS, a. s. V ROKU 2007

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. si plní svoju úlohu prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR zodpovedne, kvalitne, nediskriminačným a transparentným spôsobom v súlade so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov. O permanentnom skvalitňovaní jej činnosti svedčí aj plnenie opatrení prijatých v rámci Programu súladu SEPS, a. s., v priebehu roka 2007.

V Programe súladu SEPS, a. s., boli na základe analýzy činnosti spoločnosti identifikované citlivé oblasti s potenciálom možného diskriminačného správania. Po ich vyhodnotení boli špecifikované oblasti, v ktorých je ešte potrebné prijať určité opatrenia. Po realizácii týchto opatrení bude možné konštatovať nediskriminačné správanie spoločnosti v plnom rozsahu. Obsahom opatrení je softvérové doriešenie systémov a dopracovanie technickej dokumentácie záväznej pre účastníkov trhu s elektrinou.

V roku 2007 sa uskutočnil proces obstarania "Rozšírenia existujúceho systému Damas vrátane technologickej infraštruktúry tak, aby bol tento systém schopný zabezpečiť požadované procesy a funkčnosť obchodného dispečingu v súlade s legislatívou platnou pre roky 2008 a 2009". Bol nasadený a testovaný modul podporných služieb a prípravy prevádzky v systéme Damas, takže všetky mesačné a denné výberové konania na podporné služby budú prebiehať výlučne elektronicky. V systéme sú dostupné aj všetky informácie týkajúce sa cien a objemov dokupovaných podporných služieb. Systém obsahuje aj moduly hodnotenia a reklamácií, čo zabezpečí plnú transparentnosť a kontrolovateľnosť procesov, keďže všetky akcie v systéme sú evidované s časovou pečiatkou a prístup do systému je možný len s osobným certifikátom.

Spoločnosť SEPS, a. s., v roku 2007 reagovala aj na legislatívne zmeny. Po schválení nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, a ktoré nadobudlo účinnosť 15. júla 2007, spoločnosť v zákonom stanovenom termíne novelizovala dokument „Prevádzkový poriadok SEPS, a. s.“ a postúpila ho na schválenie Úradu pre reguláciu sietových odvetví. Úrad dokument schválil rozhodnutím č. 0067/2007/02/PP zo 16. 11. 2007, ktoré nadobudlo právoplatnosť 6. 12. 2007.

V roku 2007 boli na základe schválenej legislatívy novelizované aj niektoré časti dokumentu „Technické podmienky PPS“. Novelizované znenie dokumentu by malo byť zverejnené v roku 2008.

Aktualizovaný bol aj dokument „Dispečerský poriadok pre riadenie ES SR“. Do dokumentu boli premietnuté odporúčania UCTE, ktoré vyplynuli zo správy Vyšetrovacej komisie UCTE k udalostiam zo 4. novembra 2006. Vzhľadom na novelizáciu zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike bude tento dokument vydaný až po schválení novely zákona o energetike v zmysle jeho zodpovedajúcich ustanovení.

Ochrana obchodne citlivých informácií zabezpečuje SEPS, a. s., v rámci svojich informačných systémov a na základe záväznej vnútropodnikovej dokumentácie.

Kedže z hľadiska právneho postavenia spoločnosti SEPS, a. s., nedošlo v roku 2007 k žiadnym zmenám, aj naďalej bola zabezpečená manažérská nezávislosť integrovaného podniku.

A REPORT ON THE FULFILMENT OF MEASURES TAKEN UNDER THE COMPLIANCE PROGRAM TO ENSURE SEPS, a.s., NON-DISCRIMINATING BEHAVIOUR IN 2007

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., performs its role of the Slovak transmission system operator in a responsible, high-quality, non-discriminating and transparent manner in accordance with Act No. 656/2004 Coll. on energy and on amendment to certain laws. Permanent improvements are evidenced also by the fulfilment of measures taken under SEPS, a.s., Compliance Program during 2007.

Based on an analysis, SEPS, a.s., Compliance Program identified sensitive areas with potential discriminating behaviour. After their evaluation, areas have been specified in which certain measures still need to be taken. Once these measures are implemented, it will be possible to fully ascertain the company's non-discriminating behaviour. The measures contain a software additional solution to the systems and the finalization of technical documentation binding on the electricity market players.

In 2007, the "Existing DAMAS Extension" procurement process took place, including the technologic infrastructure so that this system is capable of providing the required trade dispatching processes and functionalities in accordance with legislation applicable for 2008 and 2009". The DAMAS ancillary services and operation preparation module has been employed and set up so that all monthly and daily auctions for ancillary services will run exclusively in an electronic way. Also available in the system is all information relating to prices and volumes of ancillary services to be purchased. The system also contains assessments and claims modules which shall safeguard the full transparency and checkability of the processes, as all the system actions are registered with a clock stamp and access to the system is only possible with a personal certificate.

SEPS, a.s., responded in 2007 to legislative changes, too. Upon approval of Slovak Government Decree No. 317/2007 Coll. laying down rules for the operation of the electricity market which took effect 15 July 2007, the company amended at the prescribed date "SEPS, a.s., Operational Code" and referred the document to the Regulatory Office for network Industries for approval. The Office approved the document by virtue of Decision No. 0067/2007/02/PP of 16 November 2007 which came into force 6 December 2007.

In 2007, certain sections of the document „TSO Technical Conditions“ were also amended under the approved legislation. The amended text of the document is to be published in 2008.

Also updated was the document "Dispatching Rules for PS SR Management", reflecting UCTE recommendations resulting from the UCTE Investigation Commission's report on the events of 4 November 2006. In view of the amendment to Act No. 656/2004 Coll. on energy, this document will not be issued until after amendment to the Act on energy is approved pursuant to its corresponding provisions.

The protection of commercially sensitive information is provided by SEPS, a.s., within its information systems and under binding in-house documentation.

Since there occurred no change in 2007 in terms of SEPS, a.s., legal position, the managerial independence of the integrated enterprise will continue to be ensured.



VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA ECONOMIC RESULTS



VÝSLEDKY HOSPODÁREŇIA
ECONOMIC RESULTS

339	308	85	495	262	590	2418	776	15
426	1	86	11.5					
247	9	2.7	32.1					
195	7	0.4						
453	5	1.6	65.1					

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

SEPS, a. s. mala v roku 2007 celkové výnosy 14 686 655 tis. Sk pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 13 279 107 tis. Sk. Zisk pred zdanením predstavuje 1 747 510 tis. Sk.

Pridaná hodnota bola vytvorená vo výške 3 101 100 tis. Sk a predstavuje na zamestnanca a mesiac 458,2 tis. Sk.

Priemerný prepočítaný stav zamestnancov v roku 2007 bol 564.

Zisk po zdanení za rok 2007 bol vytvorený vo výške 1 407 548 tis. Sk.

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS účtovnej závierky za rok 2007. 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 2007 boli 14 686 655 tis. Sk. Štruktúra výnosov vychádza z rozsahu činností a služieb, ktoré SEPS, a. s. poskytovala.

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

	2006	2007
Prevádzkové výnosy	14 868 405	14 498 341
z toho:		
Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy	14 736 318	14 343 144
z toho:		
tržby za prístup k PS a prenos	1 997 455	2 343 392
tržby za straty	369 186	477 584
tržby za tranzit	150 526	150 857
tržby z CBT	399 315	107 092
tržby za systémové služby	7 816 753	6 886 709
tržby za prevádzkovanie systému	1 365 304	1 231 734
tržby za odchýlky, za viacnáklady - odch. a RE	1 825 620	1 605 811
tržby z aukcií	781 833	1 539 724
tržby za zúčtovanie odchýlok	30 326	241
Tržby za ostatné neregulované činnosti	113 182	77 964
Ostatné prevádzkové výnosy	18 905	77 233
Finančné výnosy	399 944	188 314
Mimoriadne výnosy	0	0
Výnosy celkom	15 268 349	14 686 655

Celkové výnosy za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2007 dosiahli 14 343 144 tis. Sk, čo je 97,7 % z celkových výnosov, z toho:

- tržby za prístup k PS a prenos boli 2 343 392 tis. Sk, čo predstavuje 16,0 % z celkových výnosov,
- tržby za straty boli 477 584 tis. Sk, čo predstavuje 3,3 % z celkových výnosov,
- tržby a výnosy za tranzit boli 150 857 tis. Sk, čo je 1,0 % z celkových výnosov,
- tržby z CBT (Cross Border Trading - cezhraničné obchodovanie) boli 107 092 tis. Sk, čo je 0,7 % z celkových výnosov,
- tržby za systémové služby boli 6 886 709 tis. Sk, čo je 46,9 % z celkových výnosov,
- tržby za prevádzkovanie systému boli 1 231 734 tis. Sk, čo je 8,4 % z celkových výnosov,
- tržby za odchýlky, viacnáklady - odchýlky a regulačnú elektrinu (RE) boli vo výške 1 605 811 tis. Sk, čo je 10,9 % z celkových výnosov,
- tržby z aukcií boli 1 539 724 tis. Sk, čo je 10,5 % z celkových výnosov,
- tržby za zúčtovanie odchýlok boli 241 tis. Sk, čo je 0,002 % z celkových výnosov.

Tržby za ostatné neregulované činnosti predstavujú služby pre cudzích odberateľov (diagnostické činnosti, rozbory olejov, overovanie prístrojových transformátorov, telekomunikačné služby, služby RIS - Riadiaci informačný systém, prenájom nebytových priestorov, prenájom vedenia, úprava vedenia a i.) a tržby z cezhraničnej výpomoci. Tieto tržby dosiahli 77 964 tis. Sk, čo je 0,5 % z celkových výnosov.

Ostatné prevádzkové výnosy tvorí predaj z likvidácie vyradeného majetku a materiálu, dotácia na hospodársku mobilizáciu a ostatné výnosy z hospodárskej činnosti. Ostatné prevádzkové výnosy dosiahli čiastku 77 233 tis. Sk, čo predstavuje 0,5 % z celkových výnosov.

Finančné výnosy, ktoré tvoria predovšetkým výnosové úroky a kurzové zisky, v roku 2007 boli 188 314 tis. Sk, čo je 1,3 % z celkových výnosov.

V roku 2007 predstavujú výnosy na zamestnanca a mesiac čiastku 2 170 tis. Sk.

NÁKLADY

Celkové náklady bez dane z príjmov v roku 2007 boli 12 939 145 tis. Sk.

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

	2006	2007
Prevádzkové náklady	13 661 851	12 803 995
z toho: Výrobná spotreba	11 966 742	11 320 008
z toho: nákup el. energie na krytie strát	336 779	603 427
náklady na podporné služby	7 193 172	6 295 813
náklady na prevádzkovanie systému	1 596 262	1 459 877
náklady na odchýlky, RE a viacnáklady-odchýlky	1 916 255	1 715 878
náklady na aukcie	3 474	38 162
Osobné náklady	459 399	494 276
Odpisy	861 578	931 019
Ostatné prevádzkové náklady	374 132	58 692
Finančné náklady	231 084	135 150
Mimoriadne náklady	0	0
Náklady pred zdanením celkom	13 892 935	12 939 145

Prevádzkové náklady v čiastke 12 803 995 tis. Sk (99,0 % z celkových nákladov) tvorí spotreba materiálu a energie, opravy a údržba, náklady na služby, osobné náklady, dane a poplatky, iné prevádzkové náklady, odpisy a tvorba a zúčtovanie opravných položiek. Výrobná spotreba v čiastke 11 320 008 tis. Sk predstavuje 87,5 % z celkových nákladov, z toho nákup elektrickej energie na krytie strát 4,7 %, náklady na podporné služby 48,7 %, náklady na odchýlky, regulačnú elektrinu (RE) a viacnáklady - odchýlky 13,3 %, náklady na prevádzkovanie systému 11,3 % a náklady na aukcie 0,3 % z celkových nákladov. Osobné náklady tvoria 3,8 %, odpisy 7,2 % a ostatné prevádzkové náklady 0,5 % z celkových nákladov.

Finančné náklady (nákladové úroky, kurzové straty, bankové poplatky a náklady na derivátové operácie) tvoria 1,0 % celkových nákladov SEPS, a. s.

Tvorba výsledku hospodárenia (VH) v tis. Sk

	2006	2007
Prevádzkový VH	1 206 554	1 694 346
Finančný VH	168 860	53 164
Mimoriadny VH	0	0
VH pred zdanením	1 375 414	1 747 510

Prevádzkový výsledok hospodárenia v roku 2007 je vo výške 1 694 346 tis. Sk a predstavuje 97,0 % z dosiahnutého výsledku hospodárenia pred zdanením. Finančný výsledok hospodárenia je v čiastke 53 164 tis. Sk a tvorí 3,0 % z dosiahnutého výsledku hospodárenia pred zdanením.

Výsledok hospodárenia a daň z príjmov

Výsledok hospodárenia pred zdanením v roku 2007 je vo výške 1 747 510 tis. Sk. Daň z príjmov je 339 962 tis. Sk. Tvorí ju daň z príjmov splatná vo výške 336 613 tis. Sk a daň z príjmov odložená vo výške 3 349 tis. Sk. Výsledok hospodárenia po zdanení v roku 2007 je vo výške 1 407 548 tis. Sk.

Rozdelenie zisku po zdanení za rok 2007

Ukazovateľ	Skutočnosť (v tis. Sk)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
1. Čistý zisk po zdanení	1 407 548	100,00 %
2. Zákonný rezervný fond	0	0,00 %
3. Sociálny fond	5 864	0,42 %
4. Ostatné použitie zisku	528 661	37,56 %
z toho: dividendy	500 000	35,52 %
5. Nerozdelený zisk	873 023	62,02 %

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

	k 31.12.2006	k 31.12.2007
AKTÍVA :		
Dlhodobé aktíva	7 742 322	8 836 997
Pozemky, budovy a zariadenia	7 548 638	8 739 208
Pohľadávky	401	104
Pohľadávka z grantu z EBRD	193 283	97 685
Obežné aktíva	3 469 443	3 634 811
Zásoby	1 036	504
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	1 317 149	1 512 115
Ostatný finančný majetok	-	5 550
Peniaze a peňažné ekvivalenty	2 151 258	2 106 642
Neobežný majetok určený na predaj	-	10 000
AKTÍVA CELKOM	11 211 765	12 471 808
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY :		
Vlastné imanie	5 043 918	5 942 466
Základné imanie	2 465 252	2 465 252
Ostatné kapitálové fondy	1 329 956	1 892 291
Nerozdelený zisk	1 248 710	1 584 923
Dlhodobé záväzky	3 610 932	3 095 527
Úvery	2 310 370	1 937 128
Výnosy budúcich období	1 210 691	1 067 394
Odložený daňový záväzok	37 704	41 053
Odchodné a iné zamestnanecké požitky	52 167	49 952
Krátkodobé záväzky	2 556 915	3 433 815
Úvery	13 857	310 190
Záväzky z obchodného styku a ost. krátkodobé záväzky	2 233 346	2 690 360

Záväzky z dane z príjmov	97 301	63 683
Rezervy	1 000	1 000
Výnosy budúcich období	211 411	365 796
Odchodné a iné zamestnanecké požitky	-	2 786
Záväzky celkom	6 167 847	6 529 342
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY CELKOM	11 211 765	12 471 808

Štruktúra majetku

Celková bilancia spoločnosti dosiahla k 31.12.2007 hodnotu 12 471 808 tis. Sk. V porovnaní s rokom 2006 sa zvýšila o 1 260 043 tis. Sk, čo predstavuje nárast o 11,2 % a to najmä vplyvom zvýšenia dlhodobého hmotného majetku na strane aktív súvahy.

Majetok (aktíva)

Dlhodobé aktíva v hodnote 8 836 997 tis. Sk tvoria pozemky, budovy a zariadenia, nehmotný investičný majetok, pohľadávky a pohľadávka z grantu EBRD. Podiel dlhodobých aktív na celkovom majetku predstavuje 70,9 %. Dlhodobé aktíva sa zvýšili o 1 094 675 tis. Sk, čo predstavuje ich nárast o 14,1 % v porovnaní s rokom 2006 a to najmä vplyvom vyššieho nákupu dlhodobého majetku.

Obežné aktíva v hodnote 3 634 811 tis. Sk (29,1 % celkového majetku) tvoria zásoby materiálu, pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky, ostatný finančný majetok, peniaze a peňažné ekvivalenty a neobežné aktíva určené na predaj.

V roku 2007 sa zvýšili obežné aktíva o 165 368 tis. Sk (nárast o 4,8 %) najmä:

- pohľadávky z obchodného styku, daňové pohľadávky, ostatné pohľadávky a časové rozlíšenie nákladov a príjmov budúcich období,
- majetok určený na predaj,
- pohľadávky z pevných termínovaných operácií.

Vlastné imanie a záväzky (pasíva)

Vlastné imanie predstavuje 47,7 % z celkového vlastného imania a záväzkov. Tvoria ho základné imanie, ostatné kapitálové fondy a nerozdelený zisk. Vlastné imanie v čiastke 5 942 466 tis. Sk sa zvýšilo oproti roku 2006 o 898 548 tis. Sk (nárast bol o 17,8 %). Zvýšenie bolo spôsobené prídelom z rozdelenia zisku za rok 2006 do Štatutárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií.

Dlhodobé záväzky v celkovej výške 3 095 527 tis. Sk (24,8 % z celkového vlastného imania a záväzkov) tvoria úvery, výnosy budúcich období (aj Grant z EBRD), odložená daň a odchodné a iné zamestnanecké požitky. V porovnaní s rokom 2006 sa dlhodobé záväzky znížili o 515 405 tis. Sk (pokles o 14,3 %) najmä vplyvom:

- zníženia dlhodobých úverov, bankových úverov a precenenia úverov v cudzej mene,
- zníženia výnosov budúcich období,
- zníženia odchodného a iných zamestnaneckých požitkov.

Krátkodobé záväzky v sume 3 433 815 tis. Sk (27,5 % z celkového vlastného imania a záväzkov) tvoria úvery, záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky, záväzky z dane z príjmov, rezervy, odchodné a iné zamestnanecké požitky a výnosy budúcich období (aj Grant z EBRD). Krátkodobé záväzky sa zvýšili v porovnaní s rokom 2006 o 876 900 tis. Sk (nárast o 34,3 %).

Toto zvýšenie predstavuje najmä zvýšenie záväzkov z obchodného styku, úverov, výnosov budúcich období, záväzkov voči zamestnancom a odchodného a iných zamestnaneckých požitkov.

Investičná činnosť

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2007 predstavoval 2 137 640 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, 2. stavba, 2. časť“ a „Križovany 400 kV, rekonštrukcia, 3. stavba“.

Financovanie spoločnosti

Finančný majetok SEPS, a. s. predstavoval k 31.12.2007 hodnotu 2 106 642 tis. Sk. Pokles finančného majetku oproti roku 2006 o 44 616 tis. Sk spôsobilo zníženie stavov najmä na bežných účtoch spoločnosti.

Zdroje na krytie prevádzkových nákladov boli vytvorené vlastnými tržbami za prenos a tranzit elektriny, tržbami z CBT, z aukcií, zo systémových služieb, z prevádzkovania systému, z odchýlok a regulačnej elektriny, 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 2007 bez problémov.

Vývoj hlavných finančných ukazovateľov

	2006	2007
Okamžitá likvidita (koef.)	0,8	0,6
Bežná likvidita (koef.)	1,4	1,1
Celková likvidita (koef.)	1,4	1,1
Doba obratu aktív (v rokoch)	0,8	0,9
Celková zadlženosť (%)	55,0 %	52,4 %
Úverová zadlženosť (%)	20,7 %	18,0 %
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE (%)	21,8 %	23,7 %
Rentabilita celkového kapitálu - ROI (%)	10,6 %	12,1 %
Rentabilita aktív - ROA (%)	9,8 %	11,3 %
Rentabilita tržieb (%)	7,4 %	9,8 %
ROCE (%)	16,9 %	20,4 %
EBIT	1 460 424	1 845 991

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

ECONOMIC RESULTS

In 2007, SEPS, a.s., revenues totalled 14,686,655,000 with total costs (incl. income tax) of SKK 13,279,107,000. Before-tax income is SKK 1,747,510,000.

Added value was generated up to SKK 3,101,100,000 and is SKK 458,200 per employee per month.

The average converted payroll in 2007 was 564.

After-tax profit for 2007 was generated up to SKK 1,407,548,000.

The data on economic results and state of assets and liabilities is derived from IFRS financial statements for 2007. 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 2007 totalled SKK 14,686,655,000. 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)

	2006	2007
Operating revenues	14 868 405	14 498 341
of which:		
Sales revenue for TSO services	14 736 318	14 343 144
of which:		
sales revenue for access to TS and transmission	1 997 455	2 343 392
sales revenue for losses	369 186	477 584
sales revenue for transit	150 526	150 857
sales revenue from CBT	399 315	107 092
sales revenue for system services	7 816 753	6 886 709
sales revenue for system costs	1 365 304	1 231 734
sales revenue for deviations and extra revenues	1 825 620	1 605 811
sales revenue from auctions	781 833	1 539 724
sales revenue for deviation clearing	30 326	241
Sales revenue for other non-regulate activities	113 182	77 964
Other operating revenues	18 905	77 233
Financial revenues	399 944	188 314
Extraordinary revenues	0	0
Total revenues	15 268 349	14 686 655

In 2007, sales revenue for TSO services totalled SKK 14,343,144,000, which accounts for 97.7 % of total revenues, of which:

- sales revenue for TS access and transmission was SKK 2,343,392,000, which accounts for 16.0 % of total revenues,
- sales revenue for losses was SKK 477,584,000, which accounts for 3.3 % of total revenues,
- sales revenue and revenues for transit were SKK 150,857,000, which is 1,0 % of total revenues,
- sales revenue from CBT (Cross Border Trading) was SKK 107,092,000, which is 0.7 % of total revenues,
- sales revenue for system services was SKK 6,886,709,000, which is 46.9 % of total revenues,
- sales revenue for system operation was SKK 1,231,734,000, which is 8.4 % of total revenues,
- sales revenue for deviations, extra costs - deviations and regulation electricity (RE) were up to SKK 1,605,811,000, which is 10.9 % of total revenues,
- sales revenue from auctions was SKK 1,539,724,000, which is 10.5 % of total revenues,
- sales revenue for accounting of deviations was SKK 241,000, which is 0.002 % 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, and others) and sales revenue from cross-border assistance. These revenues came to SKK 77,964,000, which is 0.5 % of total revenues.

Other operating revenues consist of the sale from disposal of disabled assets and materials, contractual penalties, other penalties, other revenues on economic operations, clearing of other reserves and adjusting entries. Other operating revenues reached SKK 77,233,000, which is 0.5 % of total revenues.

Financial revenues comprising in particular interest revenues and exchange rate profits in 2007 totalled SKK 188,314,000, which is 1.3 % of total revenues.

In 2007, revenues per employee per month represent SKK 2,170,000.

EXPENSES

In 2007, expenses exclusive of income tax totalled SKK 12,939,145,000.

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

	2006	2007
Operating expenses	13 661 851	12 803 995
Of which: Cost of production	11 966 742	11 320 008
of which: electricity purchase to cover losses	336 779	603 427
cost of support services	7 193 172	6 295 813
cost of system costs	1 596 262	1 459 877
cost of deviations, RE and extra costs - deviations	1 916 255	1 715 878
cost of auctions	3 474	38 162
Employment compensation	459 399	494 276
Depreciation and amortisation	861 578	931 019
Other operating expenses	374 132	58 692
Financial expenses	231 084	135 150
Extraordinary expenses	0	0
Total pretax expenses	13 892 935	12 939 145

Operating expenses up to SKK 12,803,995,000 (99.0 % of total expenses) consist of the cost of materials and energy, repairs and maintenance, the cost of services, employment compensation, taxes and fees, other operating expenses, write-offs, the formation of other reserves and adjusting entries. The cost of production up to SKK 11,320,008,000 accounts for 87.5 % of total expenses, of which the purchase of electricity to cover losses for 4.7 %, the cost of support services for 48.7 %, the cost of deviations, regulation electricity (RE) and extra costs - deviations for 13.3 %, the cost of system operation for 11.3 %, and the cost of auctions for 0.3 % of total expenses. Employment compensation accounts for 3.8 %, depreciation for 7.2 % and other operating expenses for 0.5 % of total expenses.

Financial expenses (interest expenses, exchange rate losses and bank charges account for 1.0 % of SEPS, a.s., total expenses

Income formation in 000s SKK

	2006	2007
Operating income	1 206 554	1 694 346
Financial income	168 860	53 164
Extraordinary income	0	0
Pretax income	1 375 414	1 747 510

The 2007 pre-tax income is SKK 1,694,346,000 and accounts for 97.0 % of the pretax income posted. The financial income is up to SKK 53,164,000 and accounts for 3.0 % of the pretax income posted.

Income and income tax

The 2007 pretax income is up to SKK 1,747,510,000. The income tax is SKK 339,962,000, being made up of income tax payable up to SKK 336,613,000 and income tax deferred up to SKK 3,349,000. The 2007 after-tax income is SKK 1,407,548,000.

Distribution of the 2007 after-tax profit

Indicator	Actual (in 000s SKK)	Profit share (actual)
1. Net aftertax profit	1 407 548	100,00 %
2. Statutory reserve fund	0	0,00 %
3. Social fund	5 864	0,42 %
4. Other use of profit of which: dividends	528 661	37,56 %
	500 000	35,52 %
5. Retained earnings	873 023	62,02 %

Balance sheet developments for two immediately preceding periods (in 000s SKK)

	k 31.12.2006	k 31.12.2007
ASSETS:		
Long-term assets	7 742 322	8 836 997
Land, buildings and equipment	7 548 638	8 739 208
Receivables	401	104
EBRD grant	193 283	97 685
Deferred tax	3 469 443	3 634 811
Current assets	1 036	504
Inventory	1 317 149	1 512 115
Accounts receivable and other receivables	-	5 550
Income tax receivables	2 151 258	2 106 642
Cash on hand and cash equivalents	-	10 000
TOTAL ASSETS	11 211 765	12 471 808
SHAREHOLDER'S EQUITY AND LIABILITIES:		
Shareholder's equity	5 043 918	5 942 466
Registered capital	2 465 252	2 465 252
Other capital accounts	1 329 956	1 892 291
Retained earnings	1 248 710	1 584 923
Long-term liabilities	3 610 932	3 095 527
Loans	2 310 370	1 937 128
Deferred revenues	1 210 691	1 067 394
Deferred tax	37 704	41 053
Business and other employment benefits	52 167	49 952
Short-term liabilities	2 556 915	3 433 815
Loans	13 857	310 190

Accounts payable and other short-term obligations	2 233 346	2 690 360
Income tax obligations	97 301	63 683
Reserves	1 000	1 000
Deferred revenues	211 411	365 796
Total liabilities	-	2 786
SHAREHOLDER'S EQUITY AND TOTAL OBLIGATIONS	6 167 847	6 529 342
SHAREHOLDER'S EQUITY AND LIABILITIES:	11 211 765	12 471 808

Structure of assets

As of 31 December 2007, the company total balance was valued at SKK 12,471,808,000, up SKK 1,260,043,000 from 2006, which accounts for 11.2 %, and this in particular due to increased long-term tangible assets on the assets side of the balance sheet.

Assets

Long-term assets valued at SKK 8,836,997,000 consist of land, buildings and equipment, intangible operating assets, receivables and receivable from EBRD grant. The share of long-term assets of total assets is 70.9 %. Long-term assets increased by SKK 1,094,675,000, which represents their increase by 14.1 % over 2006, and this in particular due to higher purchase of long-term assets.

Current assets valued at SKK 3,634,811,000 (29.1 % of total assets) consist of material inventory, accounts receivable and other receivables, other financial assets, cash on hand and other cash equivalents and non-current assets intended for sale. In 2007, current assets increased by SKK 165,368,000 (up 4.8 %) in particular:

- accounts receivables, tax receivables, other receivables and deferred expenses and deferred revenues,
- assets intended for sale,
- receivables on fixed time operations.

Shareholder's equity and obligations (liabilities)

Shareholder's equity accounts for 47.7 % of total shareholder's equity and obligations. This consists of registered capital, other capital accounts and retained earnings. Shareholder's equity in the amount of SKK 5,942,466,000 increased from 2006 by SKK 898,548,000 (up 17.8 %). The increase was due to the 2006 profit distribution to the statutory fund to secure investment actions.

Long-term obligations totalling SKK 3,095,527,000 (24.8 % of total shareholder's equity and obligations) consist of loans, deferred revenues (including EBRD grant), deferred tax and business and other employment benefits. Long-term obligations decreased over 2006 by SKK 515,405,000 (down 14.3 %) in particular due to:

- decreased long-term loans, bank loans and reevaluation of foreign currency loans,
- reduced deferred revenues,
- reduced business and other employee's benefits.

Short-term obligations up to SKK 3,433,815,000 (27.5 % of total shareholder's equity and obligations) consist of loans, accounts payable and other short-term obligations, income tax obligations, reserves, business and other employee benefits and deferred revenues (including EBRD grant). Short-term obligations increased over 2006 by SKK 876,900,000 (up 34.3 %).

This increase represents in particular an increase in accounts payable, loans, deferred revenues, obligations toward employees, and business and other employee benefits.

Investment activities

The costs outlaid toward investment activities in 2006 totalled SKK 2,137,640,000. 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".

Company financing

As of 31 December 2007, SEPS, a.s., financial assets were valued at SKK 2,106,642,000. A decrease in financial assets over 2006 by SKK 44,616,000 was due to reduced balances on the company's current accounts.

Resources to cover operating expenses were generated through own sales revenue for electricity transmission and transit, sales revenue from CBT, 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 none bank credits and loans.

The financing of the company operating and investment costs progressed swimmingly in 2007.

Development in major financial indicators (ratios)

	2006	2007
Immediate liquidity (coef.)	0,8	0,6
Current liquidity (coef.)	1,4	1,1
Total liquidity (coef.)	1,4	1,1
Total assets turnover (years)	0,8	0,9
Total indebtedness (%)	55,0 %	52,4 %
Credit indebtedness (%)	20,7 %	18,0 %
Return on equity - ROE (%)	21,8 %	23,7 %
Return on total investment - ROI (%)	10,6 %	12,1 %
Return on assets - ROA (%)	9,8 %	11,3 %
Sales revenue profitability (%)	7,4 %	9,8 %
ROCE (%)	16,9 %	20,4 %
EBIT	1 460 424	1 845 991

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



Slovenská elektrizačná
prenosová sústava, a. s.

OBCHOD
TRADE



OBCHOD
TRADE

OBCHOD

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., je v rámci národného hospodárstva Slovenskej republiky súčasťou elektroenergetického sietového odvetvia, ktoré má charakter prirodzeného monopolu. SEPS, a. s., 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 sietových 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 klúčové princípy liberalizácie na trhu s elektrinou, a to transparentnosť a nediskriminačný prístup.

LEGISLATÍVA EÚ

Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2003/54/ES z 26. 6. 2003 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrickou energiou.

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady 1228/2003/ES z 26. 6. 2003 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektriny.

Rozhodnutie Komisie č. 2006/770, ktorým sa mení a dopĺňa príloha nariadenia 1228/2003/ES.

Primária legislatíva

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

Zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sietových 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.

Interné normy

Technické podmienky SEPS, a. s., ktoré ustanovujú technické podmienky a štandardy pripojenia a užívania prenosovej sústavy, podmienky údržby a prevádzky prenosovej sústavy a jej rozvoja, podmienky plánovania a riadenia prevádzky, ako aj podmienky riešenia havarijných situácií.

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

Výnos Úradu pre reguláciu sietových odvetví č. 2/2006, ktorý nadobudol účinnosť 1. 7. 2006, s výnimkou § 8, ktorý nadobudol účinnosť 1. 1. 2007, tvoril rámec regulácie cien v roku 2007. Stanobil 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 bola realizovaná na základe cenových rozhodnutí ÚRSO platných pre rok 2007. Dňa 27. 8. 2007 bol vydaný Výnos Úradu pre reguláciu sietových odvetví č. 2/2007, ktorý nadobudol účinnosť 31. 8. 2007, s výnimkou čl. I § 6, ktorý nadobudol účinnosť 1. 1. 2008.

Služby, ktorých poskytovanie pre SEPS, a. s., vyplýva z povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy (SEPS, a. s. v úlohe dodávateľa):

- poskytnutie rezervácie výkonu na transformátoroch 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 CBT mechanizmu aj mimo neho),
- pridelovanie prenosovej kapacity na cezhraničných profiloach formou aukcií,
- bilancovanie cezhraničných výmen elektriny.

Tovary a služby, ktoré SEPS, a. s., v roku 2007 nakupovala za účelom plnenia povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy (SEPS, a. s., v úlohe odberateľa):

- podporné služby,
- elektrina na krytie strát z prenosu,
- elektrina z cezhraničnej výpomoci,
- elektrina na havarijné stavy,
- regulačná energia, viacnáklady,
- elektrina pre vlastnú spotrebu elektrických staníc,
- elektrina na zabezpečenie dodržania kritéria (n-1) nakupovaná z vynútenej výroby elektriny preukázateľne vyrobenej v Elektrárni Vojany I.

V roku 2007 boli Úradom pre reguláciu sieťových odvetví regulované ceny za:

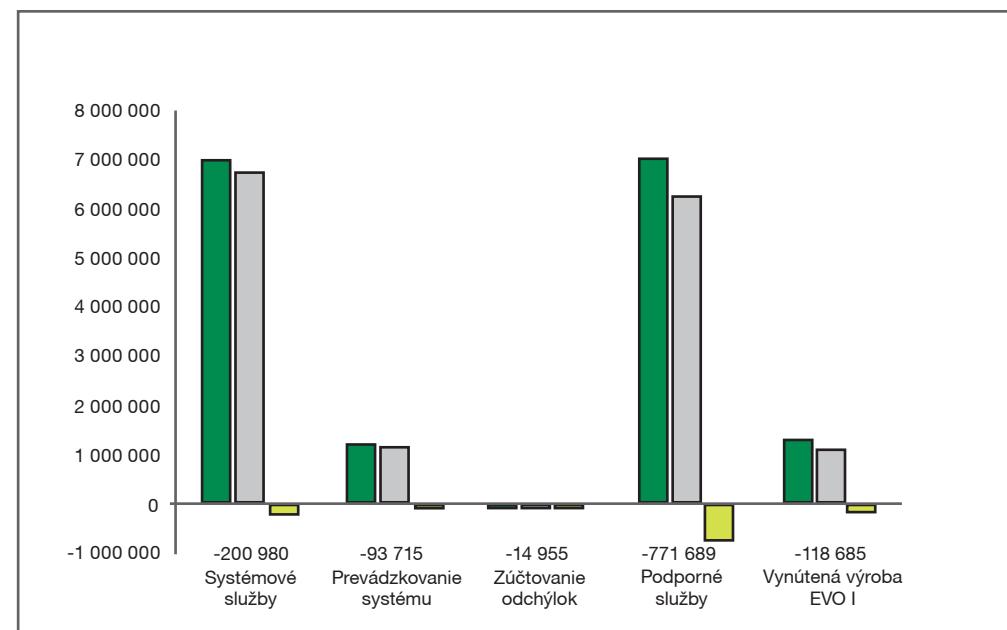
1. prenesenú elektrinu,
2. rezervovanie výkonu na transformátoroch,
3. straty vznikajúce pri prenose elektriny,
4. systémové služby,
5. systémové služby – neplánované pripojenie ostrova,
6. podporné služby: maximálne ceny + maximálne povolené náklady
 - a. primárna regulácia (\pm) výkonu a frekvencie
 - 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 štartu z tmy
7. prevádzkovanie systému,
8. elektrinu dodanú z vynútenej výroby v Elektráni Vojany I,
9. odchýlky,
10. regulačnú elektrinu,
11. zúčtovanie, vyhodnotenie a vyrovnanie odchýlok.

- █ Maximálne povolené hodnoty
- Skutočné dosiahnuté hodnoty
- Rozdiel

HODNOTY EKONOMICKÝCH PARAMETOV STANOVENÉ ÚRSO V RÁMCI CENOVEJ REGULÁCIE NA ROK 2007 A ICH SKUTOČNÉ PLNENIE (v tis. Sk):

	Systémové služby	Prevádzkovanie systému	Zúčtovanie, vyhodnotenie, vyrovnanie odchýlok	Podporné služby	Vynútená výroba v EVO I
Maximálne povolené hodnoty na rok 2007	7 067 502	1 323 179	15 196	7 067 502	1 335 519
Skutočne dosiahnuté hodnoty v roku 2007	6 866 542	1 229 464	241	6 295 813	1 216 834
Rozdiel	-200 960	-93 715	-14 955	-771 689	-118 685
Rozdiel v %	-2,84	-7,08	-98,41	-10,92	-8,89

EKONOMICKÉ PARAMETRE STANOVENÉ ÚRSO-M A ICH SKUTOČNÉ PLNENIE V ROKU 2007 (v tis. Sk)



ZÚČTOVATEĽ ODCHÝLOK

V zmysle zákona o energetike č. 656/2004 Z. z. sa SEPS, a. s., od 1. januára 2005 stala oficiálnym zúčtovateľom odchýlok. V roku 2007 bola táto činnosť vykonávaná v zmysle platných pravidiel trhu s elektrinou a Prevádzkového poriadku SEPS, a. s., v rámci odboru zúčtovania odchýlok, ktorý je súčasťou sekcie obchodu. Počas roku 2007 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok zaevdovaných 42 subjektov zúčtovania odchýlok. Vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok prebiehalo v mesačnom cykle, načítavanie a párovanie diagramov subjektov zúčtovania odchýlok a načítavanie nameraných údajov a údajov na vyhodnotenie regulačnej elektriny prebiehalo v päťdňovom týždennom cykle.

Systém zúčtovania odchýlok bol k 31. 12. 2007 upravený na 15-minútové vyhodnocovanie odchýlok a sedemdňovú registráciu diagramov v zmysle nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z.

AUKČNÁ KANCELÁRIA SEPS, a. s.

Aukčná kancelária SEPS, a. s., v súlade s obchodnou politikou SEPS, a. s., organizovala pridelenie prenosových kapacitných práv na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy SR s Českou republikou (ČEPS), Poľskou republikou (PSE-O), Maďarskou republikou (MAVIR) a Ukrajinou (WPS). Pridelenie cezhraničných prenosových kapacít sa v roku 2007 uskutočňovalo formou ročných, mesačných a denných aukcií (alokácií) podľa pravidiel zverejnených na <http://www.sepsas.sk/>. Na profile SEPS/ČEPS prebiehalo vnútrodenné pridelenie prenosových kapacitných práv.

SEPS, a. s., uzavrela pre rok 2007 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 vykonávanie koordinovaných aukcií bola poverená ČEPS, a. s. Pridelenie kapacitných práv na mesačnej a dennej báze prebiehalo prostredníctvom systému eTrace podľa Pravidiel koordinovaných aukcií (<http://www.e-trace.biz/>).

Pridelenie prenosových kapacít na profile SEPS/MAVIR prebiehalo v roku 2007 na ročnej a mesačnej báze oddelené, čo znmená, že MAVIR aj SEPS, a. s., pridelení svoju časť dohodnutej ATC oddelené podľa svojich aukčných pravidiel. Na základe

spoločnej dohody boli výsledky týchto aukcií vzájomne uznávané. Pridelenie prenosových kapacít na dennej báze prebiehalo formou spoločných aukcií, ktoré vykonávala Aukčná kancelária SEPS, a. s., v mene MAVIR a SEPS, a. s. Pridelenie prebiehalo prostredníctvom aukčného ePortálu Damas v päťdňovom režime.

Na profile SEPS/WPS Aukčná kancelária SEPS, a. s., vykonávala jednostranné pridelenie prenosových kapacít na ročnej, mesačnej a dennej báze. Denné aukcie boli uskutočňované prostredníctvom systému Damas a prebiehali v 7-dňovom režime, tzn. nepretržite.

OBCHODNÝ DISPEČING

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

V roku 2007 Obchodný dispečing v spolupráci so sekciou riadenia Slovenského energetického dispečingu zabezpečoval nákup podporných služieb pre zabezpečenie systémových služieb v súlade so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike, Prevádzkovým poriadkom SEPS, a. s., a Technickými podmienkami SEPS, a. s. V druhej polovici roka sa Obchodný dispečing pripravoval na spustenie elektronického výberového konania prostredníctvom systému Damas. Prvé mesačné výberové konanie sa uskutočnilo koncom decembra 2007 na mesiac január 2008.

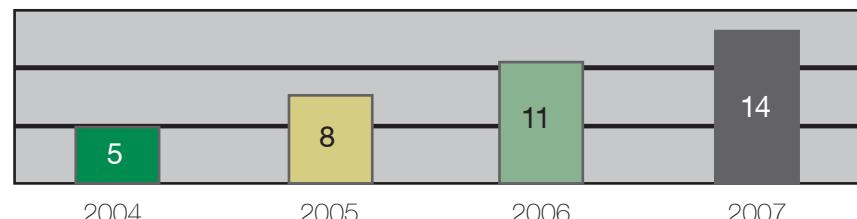
Požiadavky na podporné služby a elektrinu na krytie strát a vlastnú spotrebu, so špecifikáciou na jednotlivé mesiace, boli zverejnené na internetových stránkach SEPS, a. s., www.sepsas.sk.

Na základe požiadavky Slovenského elektroenergetického dispečingu odbor obchodného dispečingu zabezpečoval nákup elektriny preukázateľne vyrobenej v rámci vynútenej výroby v Elektráni Vojany I na splnenie kritéria (n-1) na východnom Slovensku.

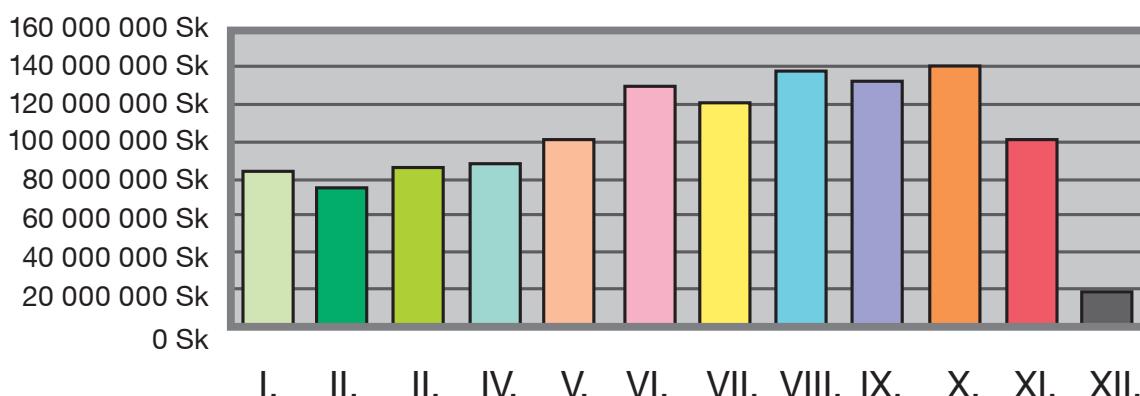
Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené z elektriny prenesenej cez prenosovú sústavu ako rozdiel všetkých meraných vstupov elektriny do prenosovej sústavy v dohodnutých preberacích miestach a všetkých meraných výstupov elektriny z prenosovej sústavy v dohodnutých odovzdávacích miestach. Elektrina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

Straty v prenosovej sústave za rok 2007 dosiahli hodnotu 267,792 GWh. Medziročne sa zvýšili indexom 1,09, keď v roku 2006 dosiahli hodnotu 246,243 GWh. V percentuálnom vyjadrení sa podiel strát na prosenej elektrine zvýšil z 0,87 % v roku 2006 na 0,90 % v roku 2007. V roku 2007 bolo cez prenosovú sústavu prenesených celkom 29 647,424 GWh elektriny. V porovnaní s predchádzajúcim rokom (28 438,494 GWh elektriny) ide o nárast indexom 1,04. Najvyššie mesačné straty elektriny boli dosiahnuté v januári (28,909 GWh) a najmenšie v júni (17,888 GWh).

NÁRAST POČTU POSKYTOVATEĽOV PODPORNÝCH SLUŽIEB OD ROKU 2004



PREHĽAD ČERPANIA FINANČNÝCH PROSTRIEDKOV NA VYNÚTENÚ VÝROBU ELEKTRINY V ELEKTRÁRNI VOJANY I V ROKU 2007



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 clearer. 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-discriminating access.

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

Primary legislation

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 alteration and amendment to certain laws

Secondary legislation

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

Decree of the Government of the Slovak Republic No. 317/2007 laying down the rules for the operation of the electricity market.

Internal rules

SEPS, a.s., Technical Conditions laying down technical conditions and standards for TS connection and use, conditions of TS maintenance and operation and

development, conditions for operation planning and management as well as conditions for handling emergencies.

SEPS, a.s., Operational Code lays down principles and conditions of business relations in the provision of TS services and connection to TS between the user and the transmission system operator.

Decree of the Regulatory Office for Network Industries No. 2/2006 which took effect 1 July 2006, except for Art. 8, which took effect 1 January 2007, constituted the price regulation framework in 2007, laying down the scope of price regulation in the power industry and the method of its performance, the scope and structure of eligible costs, the method of establishing the amount of reasonable profit and background documents for draft price. The price regulation of the respective types of provided services was carried out under ÚRSO price decisions applicable for 2007. On 27 August 2007, Decree of the Regulatory Office for Network Industries No. 2/2007 was issued, taking effect 31 August 2007, except for Art. I (6), which took effect 1 January 2008.

Services the provision of which arises for SEPS, a.s., 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 CBT 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 2007 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,
- electricity to comply with criterion (n-1), purchased from induced electricity generation provably generated at Elektráreň Vojany I.

In 2007, the Regulatory Office for Network Industries regulated prices for:

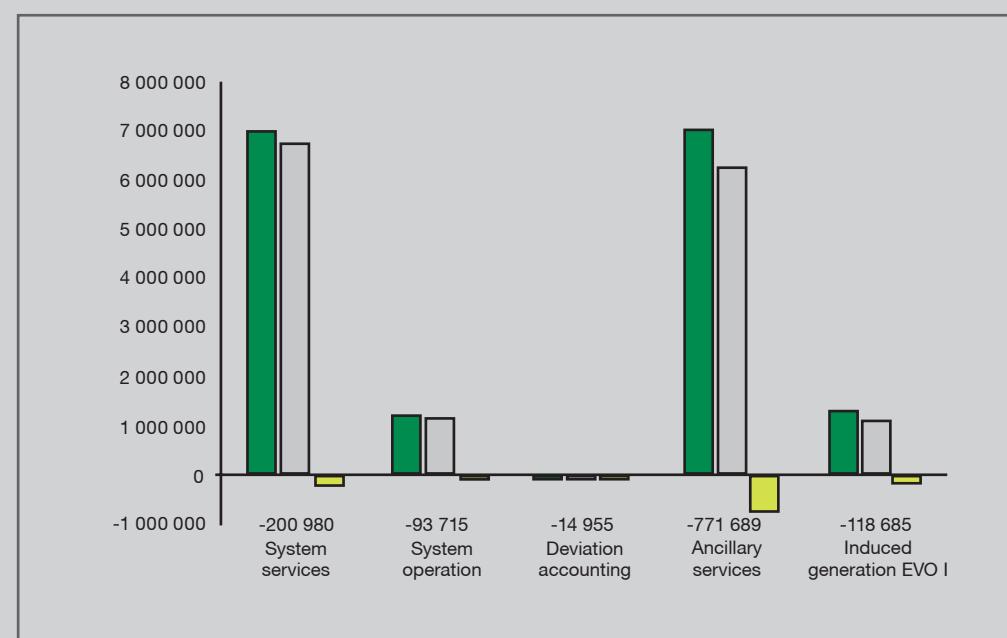
1. electricity transmitted,
2. power reservation on transformers,
3. electricity transmission losses,
4. system services,
5. system services - unplanned island connection,
6. ancillary services: price ceilings + permissible cost ceilings:
 - a. primary regulation (+-) of power and frequency,
 - b. secondary 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. electricity supplied from induced generation at Elektráreň Vojany I,
9. deviations,
10. regulation electricity,
11. accounting, evaluation and settlement of deviations.

 Maximum
 Actual
 Difference

VALUES FOR ECONOMIC PARAMETERS ESTABLISHED BY ÚRSO WITHIN PRICE REGULATION FOR 2007 AND THEIR ACTUAL FULFILMENT (in 000s SKK):

	System services	System operation	Accounting, evaluation, settlement of deviations	Ancillary services	Induced generation at EVO I
Maximum permissible values for 2007	7 067 502	1 323 179	15 196	7 067 502	1 335 519
Values actually achieved in 2007	6 866 542	1 229 464	241	6 295 813	1 216 834
Difference	-200 960	-93 715	-14 955	-771 689	-118 685
Difference in %	-2,84	-7,08	-98,41	-10,92	-8,89

ECONOMIC PARAMETERS ESTABLISHED BY ÚRSO AND THEIR ACTUAL FULFILMENT IN 2007 (in 000s SKK)



DEVIATION CLEARER

As of 1 January 2005, SEPS, a. s., became under Act on energy No. 656/2004 Coll. an official deviation clearer. In 2007, 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 2007, there were registered 42 deviation accounting entities in the deviation accounting system. The evaluation and clearing of deviations took place in monthly cycles, reading and pairing of diagrams of the deviation accounting entities and reading of measured data and regulation electricity evaluation data had a five-day weekly cycle.

As of 31 December 2007, the deviation accounting system was adjusted to 15-minute evaluation of deviations and seven-day registration of diagrams by course of Slovak Government Decree No. 317/2007 Coll.

SEPS, a. s., AUCTION OFFICE

SEPS, a. s., Auction Office organised during 2006 in accordance with SEPS, a. s., trade policy the allocation of powers on cross-border profiles of TS SR 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 2006 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 took place.

SEPS, a. s., concluded for 2007 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 VE-T. 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 (<http://www.e-trace.biz/>).

The allocation of transmission capacities on the SEPS/MAVIR profile in 2007 took place on an annual and monthly basis separately, which means that both MAVIR

and SEPS, a. s., allocated their part of the agreed ATC separately according to their auction rules. Under the joint agreement, the results of these auctions were mutually recognized. The allocation of transmission capacities on a daily basis took place in the form of joint auctions conducted by SEPS, a. s., Auction Office on behalf of MAVIR and SEPS, a. s. The allocation took place through the auction ePortal Damas under a five-day mode.

On the SEPS/WPS profile SEPS, a. s., Auction Office carried out a unilateral allocation of transmission capacities on an annual, monthly and daily basis. Daily auctions were held through Damas and took place under a seven-day mode, i.e. continuously.

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. In 2007, 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.

In the latter half of the year the Trade Dispatching Department prepared the launch of e-bidding through the Damas system. The first bidding procedure was held in late December 2007 for the month of January 2008.

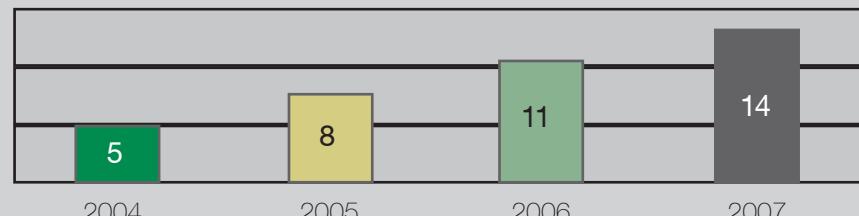
The requests for ancillary services and electricity to cover losses and for self-consumption, with specification for the respective months, were published on SEPS, a. s., website www.sepsas.sk.

At the power load dispatching centre request the Trade Dispatching Department provided for the purchase of electricity provably generated within induced generation at Elektráreň Vojany I to comply with the criterion (n-1) in Eastern Slovakia.

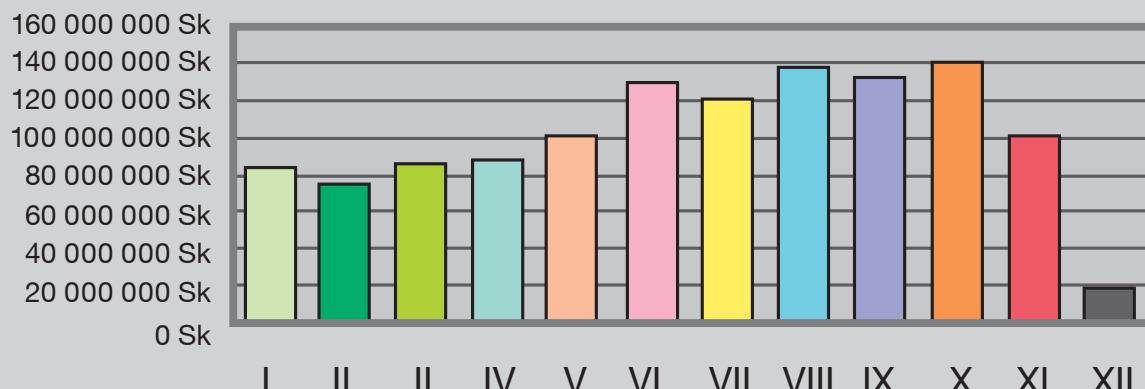
Transmission system losses are evaluated from the electricity transmitted over the transmission system as a difference between all the measured electricity inputs into the transmission system at the agreed takeover points and all the measured electricity outputs from the transmission system at the agreed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

For 2007 transmission system losses came to 267.792 GWh, up year-on-year by an index of 1.09 over 2006 at 246.243 GWh. An increase also occurred in percentage terms, with of electricity transmitted accounting for 0,87 % in 2006 rising to 0,90 % in 2007. In 2007, a total of 29,647.424 GWh of electricity were transmitted over the transmission system, up by an index of 1.04 over the previous year (28,438.494 GWh of electricity). The highest and lowest monthly electricity losses were achieved in January (28.909 GWh) and June (17.888 GWh), respectively.

INCREASE IN THE NUMBER OF ANCILLARY SERVICES PROVIDERS SINCE 2004



A SUMMARY OF DRAWING FUNDS FOR INDUCED ELECTRICITY GENERATION AT VOJANY I POWER PLANT IN 2007





INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2007
INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR 2007

A photograph of a large stack of hay bales on a grassy hillside. In the background, there are mountains under a sky with a warm sunset glow.

INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2007
INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR 2007

INDIVIDUÁLNA ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA ZA ROK 2007

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ
SÚSTAVA, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA (PRIPRAVENÁ
V SÚLADE S MEDZINÁRODNÝMI
ŠTANDARDAMI PRE FINANČNÉ
VÝKAZNÍCTVO TAK, AKO BOLI
SCHVÁLENÉ EÚ)

Za rok končiaci sa
31. decembra 2007

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA
A ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA
ZA ROK KONČIACI SA 31. DECEMBERA 2007

OBSAH

	Strana
Správa nezávislého audítora	1
Výkazy ziskov a strát	2
Súvahy	3
Výkazy zmien vo vlastnom imaní	4
Výkazy peňažných tokov	5
Poznámky k účtovnej závierke	6 - 29

Deloitte.

Deloitte Audit s.r.o.
Apollo BC
Prievozská 2/B
821 09 Bratislava 2
Slovenská republika
Obchodný register
Okriského súdu Bratislava I
Oddiel: Sro
Vložka č.: 4444/B
ICO: 31 343 414

Tel: +421 2 582 49 111
Fax: +421 2 582 49 222
www.deloitte.sk

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Akcionárom a Predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

1. Uskutočnili sme audit príloženej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „spoločnosť“), ktorá zahŕňa súvahu k 31. decembru 2007, výkaz ziskov a strát, výkaz zmien vo vlastnom imani a výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, prehľad významných účtovných postupov a iné dopĺňajúce poznámky.
2. Predstavenstvo spoločnosti zodpovedá za zostavenie a verné zobrazenie tejto účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia. Súčasťou tejto zodpovednosti je navrhnutý, implementovať a udržiavať vnútorné kontroly týkajúce sa zostavenia a verného zobrazenia účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávnosti z dôvodu podvodu alebo chyby; zvoliť a uplatňovať vhodné účtovné postupy, a urobiť odhady primerané daným okolostiam.

Zodpovednosť predstavenstva spoločnosti za účtovnú závierku

3. Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto účtovnú závierku na základe nášho auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Na základe týchto štandardov sme povinni spĺňať etické normy a naplňovať a vykonávať audit tak, aby sme získali primerané uistenie, že účtovná závierka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrňa vykonanie auditorských postupov s cieľom získať auditorské dôkazy o sumách a skutočnostiach zverejnených v účtovnej závierke. Výber auditorských postupov závisí od usudku auditora vrátane zhodnotenia rizik, že účtovná závierka obsahuje významné nesprávnosti z dôvodu podvodu alebo chyby. Pri hodnotení týchto rizík auditor posudzuje vnútorné kontroly spoločnosti týkajúce sa zostavenia a verného zobrazenia účtovnej závierky. Cieľom posúdenia vnútorných kontrol spoločnosti je navrhnutý vhodné auditorské postupy, nie vyjadriť názor na efektivnosť týchto vnútorných kontrol. Audit dalej obsahuje zhodnotenie vhodnosti použitých účtovných postupov a primeranosti významných odhadov vedenia spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že získané auditorské dôkazy poskytujú dostatočný a primeraný základ na vyjadrenie nášho názoru.

Názor

4. Podľa nášho názoru, účtovná závierka zobrazuje verne vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2007 a výsledky jej hospodárenia a peňažné tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo, ako ich schválila Európska únia.

Bratislava, 31. marec 2008


Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014


Ing. Wolda Kidan Grant, FCCA
zodpovedný auditor
Licencia SKAu č. 921

Audit.Tax.Consulting.Financial Advisory.

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.

VÝKAZY ZISKOV A STRÁT za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006 (v tisícoch Sk)

	Pozn.	Rok končiaci sa 31. decembra 2007	Rok končiaci sa 31. decembra 2006
VÝNOSY:			
Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny	3	14 360 129	14 781 392
Ostatné výnosy	3, 4	60 979	68 108
Výnosy celkom		14 421 108	14 849 500
PREVÁDZKOVÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY:			
Spotrebovaný materiál a služby	5	(11 320 008)	(11 966 742)
Osobné náklady	6	(494 276)	(459 399)
Odpisy a amortizácia		(931 019)	(861 578)
Ostatné prevádzkové výnosy/(náklady), netto	7.1	18 541	(355 227)
Prevádzkové náklady celkom		(12 726 762)	(13 642 946)
ZISK PRED ÚROKMI A ZDANENÍM		1 694 346	1 206 554
FINANČNÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY:			
Úrokové výnosy		80 886	56 124
Úrokové náklady		(98 481)	(85 010)
Ostatné finančné výnosy/(náklady), netto	7.2	70 759	197 746
Finančné výnosy celkom, netto		53 164	168 860
ZISK PRED ZDANENÍM		1 747 510	1 375 414
DAŇ Z PRÍJMOV	8	(339 962)	(274 531)
ČISTÝ ZISK		1 407 548	1 100 883

Priložené poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**SÚVAHY****K 31. decembru 2007 a 31. decembru 2006 (v tisícoch Sk)**

	Pozn.	31. december 2007	31. december 2006
AKTÍVA:			
DLHODOBE AKTÍVA:			
Pozemky, budovy a zariadenia	9	8 739 208	7 548 638
Pohľadávky		104	401
Pohľadávka z grantu z EBRD	14	97 685	193 283
Dlhodobé aktiva celkom		<u>8 836 997</u>	<u>7 742 322</u>
OBÉŽNE AKTÍVA:			
Zásoby		504	1 036
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	11	1 512 115	1 317 149
Ostatné finančné majetok	12	5 550	-
Peniaze a peňažné ekvivalenty	13	2 106 642	2 151 258
Neobežný majetok určený na predaj		3 624 811	3 469 443
Obéžne aktiva celkom	10	<u>10 000</u>	<u>-</u>
AKTÍVA CELKOM		<u>12 471 808</u>	<u>11 211 765</u>
VLASTNE IMANIE A ZÁVÄZKY:			
VLASTNE IMANIE:			
Základné imanie	14	2 465 252	2 465 252
Ostatné kapitálové fondy	14	1 892 291	1 329 956
Nerozdelený zisk		1 584 923	1 248 710
Vlastné imanie celkom		<u>5 942 466</u>	<u>5 043 918</u>
DLHODOBE ZÁVÄZKY:			
Úvery	16	1 937 128	2 310 370
Výnosy budúcih období	15	1 067 394	1 210 691
Odložený daňový záväzok	8.3	41 053	37 704
Odchodené a iné zamestnanecké požitky		49 952	52 167
Dlhodobé záväzky celkom		<u>3 095 527</u>	<u>3 610 932</u>
KRÁTKODOBE ZÁVÄZKY:			
Úvery	16	310 190	13 857
Záväzky z obchodného styku a ostatné krátkodobé záväzky	17	2 690 360	2 233 346
Záväzky z dane z príjmov		63 683	97 301
Rezervy	18	1 000	1 000
Výnosy budúcih období	15	365 796	211 411
Odchodené a iné zamestnanecké požitky		2 786	-
Krátkodobé záväzky celkom		<u>3 433 815</u>	<u>2 556 915</u>
Záväzky celkom		<u>6 529 342</u>	<u>6 167 847</u>
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY CELKOM		<u>12 471 808</u>	<u>11 211 765</u>

Priložené poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**VÝKAZY ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)**

	Základné imanie	Ostatné kapitálové fondy	Nerozdelený zisk	Celkom
K 31. decembru 2005	2 465 252	963 998	883 993	4 313 243
Prídel do statutárneho fondu	-	365 958	(365 958)	-
Dividendy	-	-	(370 208)	(370 208)
Čistý zisk za obdobie	-	-	1 100 883	1 100 883
K 31. decembru 2006	2 465 252	1 329 956	1 248 710	5 043 918
Prídel do statutárneho fondu	-	562 335	(562 335)	-
Dividendy	-	-	(509 000)	(509 000)
Čistý zisk za obdobie	-	-	1 407 548	1 407 548
K 31. decembru 2007	2 465 252	1 892 291	1 584 923	5 942 466

Priložené poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**VÝKAZY PEŇAŽNÝCH TOKOV**
za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
PEŇAŽNÉ TOKY Z PREVÁDKOVEJ ČINNOSTI:		
Zisk pred zdanením	1 747 510	1 375 414
Položky upravujúce zisk pred zdanením na peňažné toky z prevádzkovej činnosti:		
Odpisy a amortizácia	931 019	861 578
Urokové výnosy	(80 886)	(56 124)
Urokové náklady	98 481	85 010
Nerealizované kurzové rozdiely	(63 883)	(224 509)
Opravná položka k pozemkom, budovám a zariadeniam	4 328	(2 827)
Opravná položka k pohľadávkam	(61 488)	16 800
Amortizácia výnosov budúcih obdobi	11 088	15 490
Zisk z predaja pozemkov, budov a zariadení	(3 451)	(442)
Odhodné a iné zamestnanecné požitky	571	12 655
Ostatné nepeňažné položky	18	9 896
Zmeny v aktivach a záväzkoch:		
Zásoby	532	2 052
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	(197 980)	305 157
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky	(393 822)	(1 300 757)
Prevádzkové peňažné toky	1 992 037	1 099 393
Príjate úroky	80 174	55 977
Zaplatené úroky	(238)	(715)
Príjata/(Zaplatená) daň z príjmov	(370 230)	42 283
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	1 701 743	1 196 938
PEŇAŽNÉ TOKY Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI:		
Prirástky pozemkov, budov, zariadení a nehmotného majetku	(1 287 379)	(686 512)
Príjem z predaja pozemkov, budov, zariadení a nehmotného majetku	4 736	3 022
Zaplatené úroky	(98 565)	(84 045)
Peňažné toky použité v investičnej činnosti	(1 381 208)	(767 535)
PEŇAŽNE TOKY Z FINANČNEJ ČINNOSTI:		
Cistá zmena úverov	(13 865)	(28 794)
Príjmy z grantu	152 435	249 380
Platene dividendy	(509 000)	(370 208)
Peňažné toky z finančnej činnosti	(370 430)	(149 622)
ZVÝSENIE/(ZNÍŽENIE) STAVU PEŇAŽÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV, NETTO	(49 895)	279 781
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU ODBOBIA	2 151 258	1 886 472
VPLVV ZMIEN VÝMENNÝCH KURZOV	5 279	(14 995)
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI ODBOBIA	2 106 642	2 151 258

Priložené poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE**
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)**1. VŠEOBECNÉ INFORMÁCIE****1.1. Opis spoločnosti**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., (ďalej len „spoločnosť“, „SEPS, a. s.“) je jednou z troch akciových spoločností, ktoré vznikli (podľa obchodného registra) v Slovenskej republike dňa 21. januára 2002 (dátum založenia: 13. decembra 2001) v rámci procesu rozdelenia predchodcu, Slovenských elektrární, a.s. („SE“, „staré SE“). Spoločnosť má zaregistrované sídlo v Bratislave, Mlynské Nivy 59/A, IČO: 358 291 41, DIČ: 2020261342.

Spoločnosť vykonáva prenos elektrickej energie na celom území Slovenska. Zabezpečuje prenos elektrickej energie z elektrární do distribučnej siete a výkľuv odberateľom napojených na 220 kV a 400 kV siete. Prostredníctvom vedení a elektrických stanic prenosovej sústavy sa realizuje dovoz, vývoz a transzit elektrickej energie a jej presné meranie.

K 31. decemu 2007 akcie spoločnosti vlastnil Fond národného majetku Slovenskej republiky (100 %).

1.2. Členovia orgánov spoločnosti

<i>Orgán</i>	<i>Funkcia</i>	<i>Meno</i>
Predstavenstvo	predseda	Ing. Peter Adamec
	podpredseda	Ing. Štefan Lovas
	člen	Doc. Ing. Miroslav Rapšík, CSc.
	člen	Ing. Vladimír Ševčík
	člen	Ing. Rudolf Kvetán
Dozorná rada	predseda	Ing. Peter Mateljček
	podpredseda	Ing. Ján Oráč
	podpredseda	Ing. Vladimír Sečka
	člen	Ivan Dubeník
	člen	Ing. Peter Kišša
	člen	Michal Sokoli
	člen	Ing. Juraj Obložinský
	člen	Dr.h.c. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.
	člen	JUDr. Ľubomír Rehák
	člen	Mgr. Mária Janíková
	člen	Ľubomír Haško
	člen	Ing. Stanislav Kobela
Výkonné vedenie	generálny riaditeľ	Ing. Peter Adamec
	vŕchný riaditeľ úseku prevádzky a systémov	Ing. Štefan Lovas
	vŕchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Doc. Ing. Miroslav Rapšík
	vŕchný riaditeľ úseku ekonomiky a financií	Ing. Vladimír Ševčík
	vŕchný riaditeľ úseku stratégie ES, rozvoja, investícii a medzinárodnej spolupráce	Ing. Rudolf Kvetán

1.3. Neobmedzené ručenie

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v iných spoločnostiach.

1.4. Schválenie účtovnej závierky za rok 2006

Účtovnú závierku spoločnosti za rok 2006 schválilo riadne valné zhromaždenie, ktoré sa konalo dňa 24. mája 2007.

1.5. Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Táto účtovná závierka je riadna účtovná závierka spoločnosti. bola zostavená za účtovné obdobie od 1. januára do 31. decembra 2007 podľa medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EU a podľa slovenských účtovných predpisov.

Priložené poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou účtovnej závierky.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

1.6. Významné účtovné odhady a kľúčové zdroje neistoty pri odhadoch

Pri uplatňovaní účtovných zásad spoločnosti, ktorých opis sa uvádzajú v pozn. 2, prijala spoločnosť nasledujúce rozhodnutia týkajúce sa neistôt a odhadov, ktoré majú významný vplyv na sumy vykázané v účtovnej závierke. V tejto časti sú uvádzajú záležitosti, ktoré predstavujú významné riziko závažných úprav v budúcich účtovných obdobiah:

Regulované výnosy

Výnosy spoločnosti predstavujú predovšetkým tržby za prenos elektrickej energie a poskytovanie súvisiacich služieb. Ceny za poskytovanie týchto služieb stanovuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (URSO). Ceny za prenosové služby sú stanovené na báze príjmového stropu pri zohľadnení ekonomickej opravnenej nákladov a primeraného zisku. Ceny za ostatné súvisiace služby sú určované prostredníctvom maximálne povolených výnosov a tomu zodpovedajúcich tarif. K časti týchto služieb sú stanovené aj maximálne povolené náklady a ceny nakupovaných služieb. V prípade, že skutočné výnosy zaučtované spoločnosťou sú vyššie alebo nižšie ako maximálny povolený výnos stanovený URSO, rozdiel sa zohľadní v budúcich cenách za regulované služby stanovených URSO pomocou tzv. korekčného faktora. V súlade s IFRS, žiadne aktívum ani záväzok nie je vykázaný na zohľadnenie úprav budúcich cien v prípade, že skutočné výnosy presiahnu/nedosiahnu maximálny povolený výnos.

Znehodnotenie budov, stavieb, strojov a zariadení

Spoločnosť predpokladá, že nenastáva významné znehodnotenie budov, stavieb, strojov a zariadení na základe súčasných reguľovaných príjmov spoločnosti. Akékoľvek zmeny regulácie, ktoré majú vplyv na sumy, ktoré spoločnosť prijima ako reguľované príjmy, môžu mať v budúcnosti za následok úpravy v súvislosti so znehodnotením.

Pohľadávka z grantov

K 31. decembru 2007 spoločnosť vykázala významné sumy finančných prostriedkov ako pohľadávku z grantov na financovanie projektov schválených poskytovateľmi grantov. Tieto granty sa vykázali v účtovnej závierke, napokoľ spoločnosť sa domnieva, že určite splní všetky kritériá a podmienky na vyplatenie grantov. Ak sa tieto kritériá v budúcnosti nesplnia, budú sa musieť vykonať významné úpravy súm zaučtovaných ako pohľadávka z grantov. Pozri ďalej pozn. 15.

2. PREHĽAD VÝZNAMNÝCH ÚČTOVNÝCH POSTUPOV

2.1. Aplikácia nových a revidovaných Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo

V tomto roku, spoločnosť prijala všetky nové a revidované štandardy a interpretácie, ktoré vydala Rada pre medzinárodne účtovné štandardy (International Accounting Standards Board - IASB) a Výbor pre interpretáciu medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (International Financial Reporting Interpretations Committee - IFRIC) pri IASB, ktoré sa vzťahujú na jej činnosť a boli schválené EU s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. januára 2007. Prijatie týchto štandardov nemá významný vplyv na účtovnú závierku spoločnosti. Vysledkom prijatia týchto nových a revidovaných štandardov a interpretácií boli zmeny v účtovných postupoch skupiny v nasledovných oblastiach, ktoré mali dopad na rozšírenie zverejnených údajov predkladaných v týchto konsolidovaných finančných výkazoch:

- IFRS 7 Finančné nástroje: Zverejnenie údajov a doplnkové dodatky k IAS 1 Prezentácia finančných výkazov.

Dopad prijatia IFRS 7 a zmien IAS 1 znamenal rozšírenie zverejnených údajov predkladaných v týchto finančných výkazoch v súvislosti s finančnými nástrojmi skupiny a riadením kapítalu (pozn. 21).

Standardy a interpretácie, ktoré zataľ nepredstavujú učinnosť

K dátumu schválenia tejto účtovnej závierky boli schválené alebo pripravené na vydanie nasledovné štandardy a interpretácie alebo dodatky existujúcich štandardov a interpretácií, ktoré však zataľ

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

nepredstavujú učinnosť pre účtovnú závierku za rok končiaci 31. decembra 2007 a ktoré sa spoločnosť nerozchoda aplikovať skôr:

- Dodatak k IFRS 2 „Platba na základe podielov: Opravňujúce podmienky a vyslovadanie“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa od 1. januára 2009 alebo neskôr),
- Revidovaný IFRS 3 „Podnikové kombinácie“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa od 1. júla 2009 alebo neskôr),
- IFRS 8 „Prevádzkové segmenty“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. januára 2009 alebo neskôr),
- Dodatak k IAS 1 „Prezentácia účtovnej závierky: Revidovaná prezentácia“, revidovaný (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa od 1. januára 2009 alebo neskôr),
- Dodatak k IAS 23 „Náklady na prijaté úvery a pôžičky“, revidovaný (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. januára 2009 alebo neskôr),
- Dodatak k IAS 27 „Konsolidovanie a individuálna účtovná závierka“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. januára 2009 alebo neskôr),
- IFRIC 1 „IFRS 2: Vnútroskupinové transakcie a transakcie s vlastnými akciami“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa od 1. marca 2007 alebo neskôr),
- IFRIC 12 „Koncesionárské zmluvy o poskytovaní verejnoprospešných služieb“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa od 1. januára 2008 alebo neskôr),
- IFRIC 13 „Zákaznické vernostné programy (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. júla 2008 alebo neskôr),
- IFRIC 14 „IAS 19 – Limit pre aktíva programu definovaných požiadavok, minimálne požiadavky na financovanie a vzťahy medzi nimi“ (s účinnosťou pre účtovné obdobia začínajúce sa od 1. januára 2008 alebo neskôr).

Okrem IFRS 8 a IFRIC 11 tieto štandardy a interpretácie ešte neboli prijaté na použitie v EÚ, ale očakáva sa ich prijatie do dátumu ich účinnosti. SEPS, a. s. očakáva, že prijatie týchto štandardov a interpretácií nebude mať v budúcich účtovných obdobiah významný vplyv na účtovnú závierku spoločnosti.

2.2. Východiská pre účtovníctvo

Táto účtovná závierka bola vypracovaná v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené EÚ. IFRS tak, ako boli schválené EÚ, sa v súčasnosti neodlisiujú od IFRS, ktoré boli vydane Radou pre medzinárodné účtovné štandardy (IASB), okrem účtovania o zaistení portfólií podľa IAS 39, ktoré nebolo schválené EÚ. Spoločnosť zistila, že účtovanie o zaistení portfólií podľa IAS 39 neovplyvňuje účtovnú závierku, ak bude k súvahovému dňu schválené EÚ.

Sumy v účtovnej závierke sa uvádzajú v tisícoch Sk, keďže väčšina transakcií spoločnosti sa realizuje v tejto mene.

Účtovná závierka sa vypracovala na základe predpokladu, že spoločnosť bude pokračovať v činnosti ako zdrav fungujúci podnikateľský subjekt.

Niekteré údaje za minulé účtovné obdobie boli upravené tak, aby boli v súlade s klasifikáciou položiek účtovnej závierky za bežné obdobie.

Pozemky, budovy a zariadenia – sú ocenené obstarávacimi cenami. Obstarávacie ceny zahrňajú náklady na zmluvné práce, priame mzdy, materiál a režijné náklady. Náklady na údržbu a opravy sa účtuju na farbu nákladov pri ich vzniku. Pozemky, budovy a zariadenia k dátumu začiatku spoločnosti predstavujú majetok obstaraný v procese rozdeľenia Slovenských elektrárn, a.s. na tri samostatné právne subjekty. Tento majetok bol prevedený v hodnote pôvodných obstarávacích cien a súvisiacich opráv. Budovy a zariadenia sa odpisujú rovnometernými odpismi so začiatkom odpisovania v mesiaci zaradenia do používania podľa predpokladanej doby životnosti investičného majetku. Predpokladané doby životnosti budov a zariadení a nehmotného investičného majetku podľa jednotlivých kategórií sú:

Budovy, haly a stavby	20 až 30 rokov,
Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky	4 až 12 rokov,
Nehmotný investičný majetok	4 roky.

Zisky a straty pri vyraďení pozemkov, budov a zariadení sú plne zohľadnené vo výkaze ziskov a strat.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Výdavky, ktoré sa týkajú položiek pozemkov, budov a zariadení po jeho zaradení do používania, zvyšujú jeho účtovnú hodnotu iba v prípade, že spoločnosť môže očakávať budúce ekonomickej prínosy nad rámec jeho pôvodnej výkonnosti. Všetky ostatné výdavky sa učítajú ako opravy a údržba do nákladov obdobia, s ktorým venuje a časovo súvisia.

Ku dňu zostatenia účtovnej závierky sa vykoná posúdenie, či existujú faktory, ktoré by naznačovali, že realizovateľná hodnota hmotného investičného majetku spoločnosti je nižšia ako jeho účtovná hodnota. V prípade zistenia takýchto faktorov sa odhadne realizovateľná hodnota majetku ako čistá predajná hodnota alebo súčasná hodnota budúcich peňažných tokov, vzdľ tā, ktorá je vyššia. Akákoľvek strata zo zníženia hodnoty majetku sa učítuje v plnej výške vo výkaze ziskov a strat v období, v ktorom zníženie hodnoty nastalo. Diskontné sadzby použité pri výpočte súčasnej hodnoty budúcich peňažných tokov vychádzajú z pozície spoločnosti, ako aj z ekonomickej prostredia Slovenskej republiky ku dňu zostatenia účtovnej závierky. V prípade, že sa spoločnosť rozhodne zastaviť investičný projekt alebo sa podstatne oddiali jeho plánované ukončenie, posúdi prípadné zníženie jeho hodnoty a podľa potreby zaúčtuje stratu zo zníženia hodnoty.

Finančný majetok - investicie sa vykazujú, resp. prestanú vykazovať, k dátumu transakcie na základe zmluvy o kúpe alebo predaji investície, ktorej podmienky vyžadujú vykonáť investíciu v časovom rámcu určenom daným trhom, a oceňujú sa pri prvotnom vykázaní reálnej hodnotou po odrátaní príamych nákladov na transakciu, okrem finančného majetku vykázaného v reálnej hodnote zučtovaného cez výkaz ziskov a strat, ktorý sa pri prvotnom vykázaní oceňuje reálnej hodnotou.

Finančný majetok sa klasifikuje do týchto kategórií: finančný majetok „v reálnej hodnote zučtovaný cez výkaz ziskov a strat“ (FVTPL), „investície držané do splatnosti“, „finančný majetok k dispozícii na predaj“ (AFS) a „úvery a pohľadávky“. Klasifikácia závisí od charakteru finančného majetku a účelu použitia, a určuje sa pri prvotnom vykazovaní.

K dátumom zostatovania nasledujúcich finančných výkazov sa dlžné cenné papiere, ktoré má spoločnosť v úmysle si ponechať do ich splatnosti (investície držané do splatnosti), oceňujú amortizovanými nákladmi pomocou metódy efektívnej úrokovej miery po zohľadnení zníženia hodnoty, pričom výnosy sa vykazujú pomocou principu efektívneho výnosu.

Investície iné ako držané do splatnosti sa klasifikujú buď ako určené na obchodovanie, alebo k dispozícii na predaj a k dátumom zostatovania nasledujúcich finančných výkazov sa oceňujú v reálnej hodnote na základe cien kotovaných na burze k dátumu zostatovania súvahy. Nerealizované zisky a straty z finančných investícií určených na obchodovanie sa učítajú do výkazu ziskov a strat. Pri investíciach k dispozícii na predaj sa nerealizované zisky a straty učítajú priamo vo vlastnom imani až dovedy, kym sa takáto finančná investícia nepredá alebo neodplíše ako znehodnotená; vtedy sa vykázané kumulované zisky a straty zaúčtujú do výkazu ziskov a strat.

Pohľadávky z obchodného styku, úvery a iné pohľadávky s fixnými alebo variabilnými platbami, ktoré nie sú kotované na aktívnom trhu, sa klasifikujú ako „úvery a pohľadávky“. Úvery a pohľadávky sa oceňujú amortizovanými nákladmi pomocou metódy efektívnej úrokovej miery po zohľadnení akéhokoľvek zníženia hodnoty. Výnosové úroky sa vykazujú pomocou efektívnej úrokovej miery, okrem krátkodobých pohľadávok, pri ktorých by vykázanie úrokov nebolo významné.

Finančné nástroje - finančné aktiva a pasíva vykazuje spoločnosť v súvahе vtedy, keď sa na ňu ako na zmluvnú stranu vzťahujú ustanovenia týkajúce sa daného finančného nástroja.

Finančné deriváty - finančné deriváty sa pri prvom účtovaní oceňujú obstarávacou cenou a k dátumu zostatovania účtovnej závierky sa preceňujú na objektívnu hodnotu.

Zmeny objektívnej hodnoty finančných derivátov, ktoré nie sú určené ako zabezpečenie peňažných tokov, sa učítajú vo výkaze ziskov a strat.

Peniaze a peňažné ekvivalenty - vo výkaze peňažných tokov predstavujú peňažné ekvivalenty peniaze v hotovosti a prostriedky na bankových účtoch splatné najneskôr do 3 mesiacov.

Lízing - klasifikuje sa ako finančný lízing, ak podľa podmienok lízingovej zmluvy všetky riziká a výnosy spojené s vlastníctvom prechádzajú na nájomcu. Ostatné lízingy sa klasifikujú ako operatívny prenájom.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Spoločnosť ako nájomca

Majetok obstaraný formou finančného prenájmu sa vykazuje ako majetok spoločnosti v reálnej hodnote pri zahájení lízingu alebo v súčasnej hodnote minimálnych lízingových splatok, podľa toho, ktorá je nižšia. Zodpovedajúci záväzok voči prenajímateľovi sa zahrňe do súvahy ako záväzok z finančného prenájmu a vykazuje sa v riadku úveru.

Lízingové splatky sú rozdelené na finančný náklad a zníženie záväzku z lízingu, aby sa na zvyšnú časť záväzku dosiahla konštantná úroková miera. Finančné náklady sa učítajú priamo do výkazu ziskov a strat.

Nájomné splatné pri operatívnom prenájme sa učítajú do výkazu ziskov a strat rovnomerne počas doby trvania daného lízingu.

Spoločnosť ako prenajímateľ

Nájomné vyplývajúce z operatívneho prenájmu sa učítajú rovnomerne na čarchu nákladov počas trvania príslušného lízingu.

Zásoby – materiál a ostatné zásoby sa vykazujú v obstarávacej cene alebo čistej realizovateľnej hodnote, podľa toho, ktorá je nižšia. Obstarávacia cena zahrňa náklady na materiál, ostatné priame náklady a súvisiace režijné náklady. Čistá realizovateľná hodnota je odhadom predajnej ceny pri bežných podmienkach obchodovania po odpočítaní nákladov na predaj.

Časové rozlíšenie – spoločnosť odhaduje náklady a záväzky, ktoré neboli fakturované ku dňu súvahy. Tieto náklady a záväzky sú časovo rozlíšené podľa obdobia, s ktorým súvisia.

Účtovanie výnosov - Výnosy z prenosu a tranzitu elektrickej energie a ostatných činností sa učítajú pri dodaní výrobkov alebo poskytnutí služieb bez dane z pridanéj hodnoty a zlavi. Spoločnosť vykazuje výnosy vo výške reálnej hodnoty uhradený alebo neuhradený odmeny v momente poskytnutia služby.

Odložená daň z príjmov – odloženej dani z príjmov sa učítuje zo všetkých dočasnych rozdielov medzi daňovou a účtovnou zostatkou hodnotu aktív a pasív súvahovou metódou. Pri výpočte odloženej dane sa používa sadzba dane z príjmov očakávaná v období, v ktorom sa má vyravnáť príslušná pohľadávka alebo záväzok. Odložená daň sa učítuje vo výkaze ziskov a strat, s výnimkou tých pohľadávok a záväzkov, ktoré sa učítajú priamo s protízapisom vo vlastnom imani; v takomto prípade sa aj odložená daň učítuje s protízapisom vo vlastnom imani. Sadzba dane z príjmov platná od 1. januara 2004 je 19 %.

Najvyznamnejšie dočasné rozdiely vznikajú ako dosledok rôzneho posudzovania nákladov týkajúcich sa rozdielov medzi daňovými a účtovnými odpismi a finančného lízingu. O odloženej daňovej pohľadávke sa učítuje, ak sa v budúcnosti očakáva daňový základ, proti ktorému sa budú môcť dočasné rozdiely realizovať.

Finančné záväzky - sa klasifikujú ako finančné záväzky „v reálnej hodnote zučtované cez výkaz ziskov a strat“ (FVTPL) alebo ako „ostatné finančné záväzky“. Finančné záväzky sa klasifikujú ako finančné záväzky v reálnej hodnote zučtované cez výkaz ziskov strat, ak je finančný záväzok určený na obchodovanie alebo sa označuje ako FVTPL.

Finančné záväzky sa klasifikujú ako „určené na obchodovanie“, ak:

- vznikli primárne s cieľom spätného odkúpenia v dohľadnej budúcnosti,
- sú súčasťou identifikovaného portfólia finančných nástrojov, ktoré skupina spoločne spravuje a ktoré má profil krátkodobého ziskového portfólia,
- predstavujú finančné derivaty, ktoré sa neposudzujú ako zabezpečovacie nástroje ani nemajú funkciu takýchto nástrojov.

Finančné záväzky v reálnej hodnote zučtované cez výkaz ziskov a strat sa vykazujú v reálnej hodnote, pričom akýkoľvek výsledný zisk alebo strata sa učítajú do výkazu ziskov a strat. Čistý zisk alebo čistá strata zučtovaná cez výkaz ziskov a strat zahrňa akéhokoľvek úroky z finančného záväzku.

Ostatné finančné záväzky vrátane pôžičiek sa prvotne oceňujú v reálnej hodnote zniženej o náklady na transakciu. Ostatné finančné záväzky sa následne oceňujú amortizovanými nákladmi pomocou

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

metódy efektívnej úrokovej miery, príčom úrokové náklady sa vykazujú na základe efektívneho nákladu.

Operácie v cudzích menach – prepočítavajú sa podľa platného kurzu Národnej banky Slovenska (NBS) ku dňu uskutočnenia transakcie. Vypĺňajúce kurzové rozdiely sú vykazované ako náklady resp. výnosy vo výkaze ziskov a strát. Ku dňu zostatenia súvahy sa peňažné aktiva a pasíva vyjadrené v cudzích menach prepočítavajú na slovenskú menu kurzom určeným v kurzovom lístku NBS v deň zostatenia súvahy. Nerealizované zisky a straty v dosledku pohybu výmených kurzov sú pine zoľhadnené vo výkaze ziskov a strát.

Finančné náklady – vykazujú sa ako náklady v období, keď vznikli.

Výnosy budúcich období – sa účtujú v súvahie a rozpúšťajú do výnosov v účtovnom období, s ktorým vecne suvisia.

Sociálne a dôchodkové zabezpečenie – spoločnosť odvádzá príspevky na zákonné zdravotné, nemocenské a dôchodkové zabezpečenie a príspevok do Fondu zamestnanosti z objemu hrubých miezd podľa sadzieb platných počas roka. Náklady na sociálne zabezpečenie sa účtujú v rovnakom období ako príslušné mzdrové náklady. Spoločnosť nemá záväzok odvázať z objemu hrubých miezd prostriedky do týchto fondov nad zákonom stanovený rámec. Spoločnosť okrem toho prispieva svojim zamestnancom na doplnkové dôchodkové poistenie.

Odhodné a iné dlhodobé zamestnanec požitky – spoločnosť má dlhodobý program zamestnanec požitkov pozostávajúcich z jednorazového príspevku pri odchode do dôchodku, ktorý sa vypláca na základe zákona a Kolektívnej zmluvy a odmeny pri životných jubileach, na ktoré neboli vyčlenené samostatné finančné zdroje. Spoločnosť vytvára rezervu na jednomesačný príspevok pri odchode do dôchodku vyplácaného podľa zákona a na príspevok vo výške jeden až šesťnásobku priemernej mzdy vyplácaný podľa Kolektívnej zmluvy.

Rezervy – účtujú sa, keď má spoločnosť existujúci legislatívny alebo konštrukčívny záväzok súvisiaci s minulými udalosťami, príčom je pravdepodobné, že splnenie daného záväzku spôsobí úbytok aktiv a výšku takýchto záväzkov možno spoľahlivo odhadnúť.

Účtovanie grantu – spoločnosť vykazuje schválené granty v prípadoch, keď existuje primerané ubezpečenie, že tieto dotácie budú poskytnuté a že spoločnosť spiní s nimi spojené podmienky. Spoločnosť vykazuje poľohadáku a výnosy budúcich období v súvislosti s grantom schváleným na rekonštrukciu 2. stavby 2. časti a 3. stavby v Krížovanech na základe nadobudnutia účinnosti grantovej zmluvy. Výnosy budúcich období sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát počas doby životnosti súvisiaceho majetku.

Použitie odhadov – zostatvenie účtovnej závierky v súlade so všeobecne platnými účtovními zásadami si vyžaduje, aby vedenie spoločnosti urobilo určité odhady a predpoklady, ktoré majú vplyv na vykazované hodnoty aktív a pasív a na uvedenie podmienených aktív a podmienených záväzkov k dátumu účtovnej závierky, ako aj na vykazovanú výšku výnosov a nákladov počas roka. Skutočné výsledky sa môžu od takýchto odhadov lísiť.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

3. INFORMÁCIE O VÝNOCHOCH SPOLOČNOSTI

Teritoriálna štruktúra výnosov z prenosu a tranzitu elektriny a ostatných výnosov:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Slovenská republika	13 168 444	13 990 333
Svajčiarsko	182 680	205 049
Talianko	-	70 793
Maďarsko	99 558	12 760
Česká republika	849 855	330 688
Belgicko	40	
Nemecko	36	727
Finsko	-	57 567
Holandsko	44 125	47 565
Poľsko	-	38 863
Norsko	76 370	18 656
Portugalsko	-	25 231
Francúzsko	-	26 686
Dánsko	-	24 582
Celkom	14 421 108	14 849 500

Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny predstavujú hlavne:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Prístup do prenosovej sústavy	2 343 392	1 997 455
Krytie stráľ	477 584	369 186
Prevádzkovanie systému	1 231 734	1 365 304
Systémové služby	6 886 709	7 816 753
Odcchylinky a regulačná energia	1 605 811	1 825 620
Aukcie	1 539 724	781 833
Tranzit a ostatné služby	275 175	625 241
Výnosy z prenosu a tranzitu elektriny, celkom	14 360 129	14 781 392

Struktúra výnosov za hlavné činnosti spoločnosti vyplýva predovšetkým z regulačného rámcu a rozhodnutí ÚRSO, ktoré túto inštitúciu na príslušný rok vydáva a v súlade s ktorým tieto činnosti spoločnosti vykonáva. V roku 2007 výnosy spoločnosti zahŕňajú najmä tržby z fakturácie poplatkov za: rezerváciu výkonu a prenos elektriny, krytie stráľ pri prenose elektriny, prevádzkovanie systému, systémové služby, odcchylinky, regulačnú elektrinu, viacnáklady, zúčtovanie odcchyliek. Ďalej významné výnosy spoločnosti plynú zo zúčtovania cezhraničných prenosov, aukcií a tranzitov.

4. OSTATNÉ VÝNOSY

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Prenájom	8 000	7 416
Telekomunikačné služby	35 588	48 094
Ostatné výnosy	17 391	12 598
Ostatné výnosy, celkom	60 979	68 108

Výnosy z prenájmu zahŕňajú príjmy z prenájmu nebytových priestorov, prenájom stožiarových konštrukcií na rôzne druhy vysieláčov a antén, prenájom vedenia. Výnosy za telekomunikačné služby zahŕňajú aj prenájom optických vláken a poskytovanie služieb riadiaceho informačného systému.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

5. SPOTREBOVANÝ MATERIÁL A SLUŽBY

Spotrebovaný materiál a služby pozostávajú z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Spotreba materiálu a energie	672 929	422 077
Opravy a údržba	603 913	385 008
Náklady za podporné služby	6 295 813	7 193 172
Náklady na prevádzkovanie systému	1 459 877	1 596 262
Náklady za odchylinky a regulačnú energiu	1 715 877	1 916 255
Náklady na cezhraničnú výpomoc	7 193	38 594
Náklady na aukcie	38 162	3 474
Ostatné služby	526 244	411 900
11 320 008	11 966 742	

Náklady spoločnosti v porovnaní s rokom 2006 taktiež významnejšie poklesli a ich pokles bol vyšší ako bol pokles výnosov v roku 2007. Výrazne sa znižil objem nákladov na podporné služby v dôsledku príslušných rozhodnutí ÚRSO a tiež samotné čerpanie nákladov na podporné služby bolo nižšie najmä vplyvom ich nedostatku vo požadovanej štruktúre, čase a cenách regulovaných zo strany ÚRSO. Celkovo sa znižili obrat aj v oblasti celého systému zúčtovania odchylok, kde náklady poklesli adekvátnie pokles výnosov.

6. OSOBNÉ NÁKLADY

Osobné náklady pozostávajú z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Mzdové náklady	363 211	321 004
Náklady na sociálne zabezpečenie	131 065	138 395
Osobné náklady, celkom	494 276	459 399

Platy a odmeny vyplatené za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006 vedeniu spoločnosti, riaditeľom a ostatným členom vrcholového vedenia sú takéto:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Platy a odmeny	40 271	54 211
Celkom	40 271	54 211

Priemerný počet pracovníkov za rok končiaci sa 31. decembra 2007 bol 564, z toho vedúcich zamestnancov 5 (za rok končiaci sa 31. decembra 2006 bol priemerný počet pracovníkov 564).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

7. OSTATNÉ PREVÁDZKOVÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY A OSTATNÉ FINANČNÉ (NÁKLADY)/VÝNOSY

7.1. Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy – netto

Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy, netto tvoria:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Dane a poplatky	(8 259)	(7 203)
Rozpustenie/(vzbura) opravných položiek k pohľadávkam	36 815	(26 217)
Rozpustenie/(vzbura) opravných položiek k majetku	-	2 827
Zisk z predaja dlhodobého majetku a zásob	4 651	5 061
Poistené	(46 964)	(34 265)
Finančné vysporiadanie za dodávku pre Slovalco, a. s.	-	(253 462)
Straty zo znehodnotenia pri preklasifikovaní neobežného majetku určeného na predaj	(4 328)	-
Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy, netto	36 626	(41 968)
Ostatné prevádzkové (náklady)/výnosy celkom, netto	18 541	(355 227)

V roku 2006 suma 253 462 tis. Sk predstavuje finančné vysporiadanie so SE, a. s. za dodávku elektriny pre Slovalco, a. s. v zmysle Zmluvy o spoločnom postupe v súvislosti s plnením zmluvy o dodávke elektriny pre Slovalco, a. s.

7.2. Ostatné finančné (náklady)/výnosy – netto

Ostatné finančné výnosy/ (náklady), netto pozostávajú z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Kurzové rozdiely, netto	63 082	198 360
Zmeny v reálnej hodnote derivátových nástrojov určených na obchodovanie	4 727	-
Zisky/straty z derivátových nástrojov určených na obchodovanie	3 444	-
Ostatné finančné výnosy/(náklady), netto	(494)	(614)
Ostatné finančné výnosy/(náklady) celkom, netto	70 759	197 746

8. DAŇ Z PRÍJMOM

8.1. Odsúhlasenie dane z príjmov

Odsúhlasenie dane z príjmov vypočítanej zákonnou sadzbou dane z príjmov, ktorá sa účtovala do nákladov, zahŕňa:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Zisk pred daňou z príjmov	1 747 510	1 375 414
Daň z príjmov pri sadbe 19 %	(332 027)	(261 329)
Vplyv daňovo neuznaných nákladov	(8 096)	(13 796)
Vplyv nezdanených výnosov	217	594
Dodatočné odvody dane z príjmov	(56)	-
Daň z príjmov celkom	(339 962)	(274 531)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

8.2. Daň z príjmov

Daň z príjmov pozostáva z týchto položiek:

	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2007</i>	<i>Rok končiaci sa 31. decembra 2006</i>
Splatná daň z príjmov	(336 613)	(268 137)
Odložená daň z príjmov	(3 349)	(6 394)
Daň z príjmov celkom	(339 962)	(274 531)

8.3. Odložená daň z príjmov

Nasledujúca tabuľka zobrazuje najvýznamnejšie odložené daňové záväzky a pohľadávky vykázané spoločnosťou a pohyby v týchto položkách počas bežného a minulého účtovného obdobia:

	<i>K 1. januáru 2007</i>	<i>(Na čáruhu)/ v prospech zisku bežného roka</i>	<i>K 31. decembru 2007</i>
Finančný lizing	(5 958)	567	(5 391)
Opravné položky k aktívam	4 500	(3 244)	1 256
Odpisy a amortizácia	(47 454)	366	(47 088)
Kapitalizované úroky	1 157	(103)	1 054
Odchodné	9 912	108	10 020
Nezaplatené náklady, neprijaté výnosy	(64)	(132)	(196)
Forward	-	(1 054)	(1 054)
Swap	-	156	156
Rezervy	203	(13)	190
Celkom	(37 704)	(3 349)	(41 053)

	<i>K 1. januáru 2006</i>	<i>(Na čáruhu)/ v prospech zisku bežného roka</i>	<i>K 31. decembru 2006</i>
Finančný lizing	(7 177)	1219	(5 958)
Opravné položky k aktívam	4 581	(81)	4 500
Odpisy a amortizácia	(37 647)	(9 807)	(47 454)
Kapitalizované úroky	1 259	(102)	1 157
Odchodné	7 507	2 405	9 912
Nezaplatené náklady, neprijaté výnosy	(26)	(38)	(64)
Rezervy	193	10	203
Celkom	(31 310)	(6 394)	(37 704)

V súlade s účtovními zásadami spoločnosti sa niektoré odložené daňové pohľadávky a záväzky vzájomne započítali. Nasledujúca tabuľka zobrazuje zostatky (po započítaní) odloženej dane pre účely vykádzania v súvahе:

	<i>31. decemba 2007</i>	<i>31. decemba 2006</i>
Odložená daňová pohľadávka	12 676	15 772
Odložený daňový záväzok	(53 729)	(53 476)
Celkom	(41 053)	(37 704)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

9. POZEMKY, BUDOVY A ZARIADENIA

Pozemky, budovy a zariadenia pozostávajú z nasledujúcich položiek:

	<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>Stroje, prístroje a zariadenia</i>	<i>Softvér</i>	<i>Nedokončená investičná výstavba</i>	<i>Celkom</i>
31. december 2007					
Obstarávacia cena k 1. januáru 2007	7 118 612	6 768 497	303 438	1 227 812	15 418 359
Prírastky	1 029	1 821	-	2 137 795	2 140 645
Záradenia	426 411	638 087	54 342	(1 118 840)	-
Vyradenia	(5 956)	(198 044)	(36 299)	(1 805)	(242 104)
Reklasifikácie	(22 393)	-	-	-	(22 393)
Obstarávacia cena k 31. decembru 2007	7 517 703	7 210 361	321 481	2 244 962	17 294 507
Opärvná položka k 1. januáru 2007	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Tvorba	-	-	-	-	-
Rozpustenie	-	-	-	-	-
Opärvná položka k 31. decembru 2007	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Opärvky k 1. januáru 2007	(2 977 697)	(4 722 013)	(168 949)	-	(7 868 659)
Odpisy	(293 014)	(571 552)	(67 059)	-	(931 625)
Prírastky	(557)	(732)	-	-	(1 289)
Vyradenia	5 956	198 044	36 299	-	240 299
Reklasifikácie	(818)	7 855	-	7 037	-
Opärvky k 31. decembru 2007	(3 266 130)	(5 088 398)	(199 709)	-	(8 554 237)
Zostatková hodnota k 1. januáru 2007	4 140 915	2 046 484	134 489	1 226 750	7 548 638
Zostatková hodnota k 31. decembru 2007	4 251 573	2 121 963	121 772	2 243 900	8 739 208
	<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>Stroje, prístroje a zariadenia</i>	<i>Softvér</i>	<i>Nedokončená investičná výstavba</i>	<i>Celkom</i>
31. december 2006					
Obstarávacia cena k 1. januáru 2006	6 957 002	6 468 115	214 497	752 783	14 392 397
Prírastky	-	-	-	1 133 811	1 133 811
Záradenia	167 204	391 497	90 957	(649 658)	-
Vyradenia	(6 674)	(90 035)	(2 016)	(9 124)	(107 849)
Reklasifikácie	1 080	(1 080)	-	-	-
Obstarávacia cena k 31. decembru 2006	7 118 612	6 768 497	303 438	1 227 812	15 418 359
Opärvná položka k 1. januáru 2006	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Tvorba	-	-	-	-	-
Rozpustenie	-	42	2 785	2 827	-
Opärvná položka k 31. decembru 2006	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Opärvky k 1. januáru 2006	(2 704 406)	(4 282 302)	(116 323)	-	(7 103 031)
Odpisy	(277 776)	(529 160)	(54 642)	-	(861 578)
Prírastky	(1 109)	(1 666)	-	-	(2 775)
Vyradenia	6 674	90 035	2 016	-	98 725
Reklasifikácie	(1 080)	1 080	-	-	-
Opärvky k 31. decembru 2006	(2 977 697)	(4 722 013)	(168 949)	-	(7 868 659)
Zostatková hodnota k 1. januáru 2006	4 252 596	2 185 813	98 132	748 936	7 285 477
Zostatková hodnota k 31. decembru 2006	4 140 915	2 046 484	134 489	1 226 750	7 548 638

Najvýznamnejšimi položkami v pozemkoch, budovách a zariadeniach sú k 31. decembru 2007 rozvodne elektrickej energie a administratívne budovy v zostatkovej hodnote 3 470 822 tis. Sk (31. december 2006: 3 655 317 tis. Sk) zahrnuté v kategórii pozemky, budovy a stavby aj v kategórii stroje, prístroje a zariadenia; vedenia elektrickej energie v zostatkovej hodnote 1 993 480 tis. Sk (31. december 2006: 2 126 516 tis. Sk) zahrnuté v kategóriách pozemky, budovy a stavby aj stroje, prístroje a zariadenia.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

V nedokončenej výstavbe je suma 12 640 tis. Sk (31. december 2006: 49 246 tis. Sk), ktorá sa vzťahuje na pozemok pre vedenie Lemešany - Poľsko, suma 1 385 tis. Sk (31. december 2006: 541 tis. Sk), ktorá sa vzťahuje na projekt rozvodne Bošáca, suma 58 737 tis. Sk k rekonštrukcii stavby z Križovanoch (31. december 2006: 237 532 tis. Sk), suma 32 295 tis. Sk súvisiaca s grantom z EBRD na rekonštrukciu 2. stavby 2. časti a 3. stavby v Križovanoch (k 31. decembru 2006: 525 270 tis. Sk), suma 915 332 tis. Sk k rekonštrukcii elektrickej stanice v Lemešanoch (k 31. decembru 2006: 251 493 tis. Sk), suma 18 318 tis. Sk k vedeniu Lemešany - Moldava, suma 20 097 tis. Sk k rekonštrukcii 220 kV vedenia v Križovanoch, suma 33 081 tis. Sk na úpravu technológie v Senici, suma 174 734 tis. Sk na úpravu technológie vo Veľkých Kapušanoch, suma 81 322 tis. Sk na inováciu zariadenia F - Mux, suma 87 875 tis. Sk na obchodný dispečing, suma 36 652 tis. Sk na kombinované zemné lano Krožovany - Veľký Ďur, suma 205 044 tis. Sk na novy informačný systém (SAP), suma 29 367 tis. Sk na optimalizáciu a redizajn infraštruktúry počítačovej siete a suma 61 684 tis. Sk na doplnenie systému AZD.

K 31. decembru 2007 sa majetok na finančný lízing v kategórii stroje, prístroje a zariadenia podielal zostatkovou hodnotou 37 731 tis. Sk (31. december 2006: 48 370 tis. Sk).

Obstarávacia cena plne odpísaného investičného majetku, ktorý sa používa, predstavuje sumu 3 401 647 tis. Sk (31. december 2006: 3 217 372 tis. Sk).

Z majetku spoločnosti bol v rámci operatívneho lízingu prenajímaný majetok v uvedených hodnotách:

	<i>Pozemky, budovy a stavby</i>	<i>Stroje, prístroje a zariadenia</i>	<i>Celkom</i>
K 31. decembru 2007			
Obstarávacia cena	105 078	1 917	106 995
Oprávky	41 886	1 747	43 633
Zostatková hodnota k 31. decembru 2007	63 192	170	63 362
K 31. decembru 2006			
Obstarávacia cena	91 448	-	91 448
Oprávky	41 734	-	41 734
Zostatková hodnota k 31. decembru 2006	49 714	-	49 714

Spoločnosť taktiež prenajíma optické vlákna a okruhy. Hodnotu týchto optických vláken a okruhov nemožno vyčísiť, keďže sú súčasťou ostatného majetku. Najvýznamnejšou položkou je prenájom polovice dvojitého 400 kV vedenia Podunajské Biskupice - Stupava.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Spôsob a výška poistenia dlhodobého nehmotného a hmotného majetku:

<i>Predmet poistenia</i>	<i>Druh poistenia</i>	<i>Poistná suma k 31. 12. 2007</i>	<i>Názov poistovne</i>
Budovy, haly a stavby	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	5 143 222	Poistovňa Allianz
Stroje, prístroje a zariadenia, opravné prostriedky bez EČV	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	2 637 305	Poistovňa Allianz
Transformátory a rozvodne	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	7 025 838	Poistovňa Allianz
RRB (rádioreléový bod)	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	501 327	Poistovňa Allianz
Vedenie nadzemné	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	23 158 068	Poistovňa Allianz
Káble	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	89 076	Poistovňa Allianz
Kancelárska technika	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	24 520	Poistovňa Allianz
Inventár	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	18 724	Poistovňa Allianz
Súbor hnuteľného hmotného investičného majetku, káble, vedenia nadzemné	poistenie pre prípad škód spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej vecí a vandalským činom	10 000	Poistovňa Allianz
Stroje, strojné zariadenia	poistenie strojov a zariadení	9 746 982	Poistovňa Allianz
Plánované investície, automatické krytie nového majetku	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	1 000 000	Poistovňa Allianz
Inventár	poistenie pre prípad škód spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej vecí a vandalským činom	8 766	Poistovňa Allianz
Meracie prístroje a notebooky v motorových vozidlách	poistenie pre prípad škód spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej vecí a vandalským činom	2 000	Poistovňa Allianz
Plánované investície	Poistenie strojov a zariadení	700 000	Poistovňa Allianz

<i>Predmet poistenia</i>	<i>Druh poistenia</i>	<i>Poistná suma k 31. 12. 2006</i>	<i>Názov poistovne</i>
Budovy, haly a stavby	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	3 637 317	Poistovňa Allianz
Stroje, prístroje a zariadenia, dopravné prostriedky bez EČV	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	2 248 487	Poistovňa Allianz
Transformátory a rozvodne	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	6 168 575	Poistovňa Allianz
RRB (rádioreléový bod)	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	249 224	Poistovňa Allianz
Vedenie nadzemné	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	18 980 662	Poistovňa Allianz
Káble	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	36 199	Poistovňa Allianz
Kancelárska technika	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí	41 951	Poistovňa Allianz
Inventár	poistenie pre prípad poškodenia alebo zničenia vecí, poistenie pre prípad škód spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej vecí a vandalským činom	8 766	Poistovňa Allianz
Súbor hnuteľného hmotného investičného majetku, káble, vedenia nadzemné	poistenie pre prípad škód spôsobených krádežou vlámaním, lúpežou, lúpežou pri preprave poistenej vecí a vandalským činom	10 000	Poistovňa Allianz
Súbor strojov a zariadení	poistenie strojov a zariadení	8 453 261	Poistovňa Allianz
Vrtuľník	poistenie zodpovednosti za škody spôsobené prevádzkou lietadla, poistenie kasku lietadla	52 032	Česká poistovňa Slovensko

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícach Sk)

10. NEOBEŽNÉ AKTÍVA URČENÉ NA PREDAJ

Neobežné aktiva určené na predaj predstavujú byty a pozemky v Hornej Ždani, ktorých predaj bude realizovaný v priebehu roka 2008.

	31. december 2007	31. december 2006
Obstarávacia cena bytov a pozemkov	22 394	-
Vytvorené oprávky	(8 066)	-
Straty zo znehodnotenia pri precenení	(4 328)	-
Peniaze a peňažné ekvivalenty, celkom	10 000	-

11. POHĽADÁVKY Z OBCHODNÉHO STYKU A OSTATNÉ POHĽADÁVKY

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky netto pozostávajú z nasledujúcich položiek:

	31. december 2007	31. december 2006
Pohľadávky z obchodného styku		
Tuzemskí odberatelia	847 005	648 508
Zahraniční odberatelia	239 486	185 546
Pohľadávky z obchodného styku celkom	1 086 491	834 054
Minus: oprávne položky na pochybné pohľadávky	(98 943)	(160 431)
Pohľadávky z obchodného styku celkom, netto	987 548	673 623
Pohľadávky z grantu, krátkodobá časť (pozri pozn. 13)	86 672	323 523
Dávkove pohľadávky	417 622	310 580
Forward	-	-
Ostatné pohľadávky	20 626	9 776
Minus: oprávne položky na ostatné pohľadávky	(353)	(353)
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky, netto	1 512 115	1 317 149

Pohľadávky z obchodného styku podľa lehoty splatnosti:

	31. december 2007	31. december 2006
Do lehoty splatnosti	1 512 276	1 316 659
Po lehote splatnosti v tom:	99 135	161 274
nad 360 dní po lehote	98 490	160 468
Celkom pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky	1 611 411	1 477 933

Pohľadávky z obchodného styku zahŕňajú sumu 752 809 tis. Sk (31. december 2006: 569 431 tis. Sk) hľavne za prístup k prenosovej sústave, systémové služby, prevádzkovanie systému, straty, odchýlky a aukcie. Na tejto sume sa podieľajú Slovenské elektrárne, a. s., sumou 162 852 tis. Sk (31. december 2006: 179 576 tis. Sk), Západoslovenská energetika, a. s. 2 492 tis. Sk (31. december 2006: 141 381 tis. Sk), Stredoslovenská energetika Distribúcia, a. s. 178 366 tis. Sk, Západoslovenská energetika Energia, a. s. 61 047 tis. Sk, Stredoslovenská energetika Distribúcia, a. s. 47 089 tis. Sk (31. december 2006: 141 410 tis. Sk), Východoslovenská energetika, a. s. 23 038 tis. Sk (31. december 2006: 107 064 tis. Sk) a Východoslovenská energetika Distribúcia, a. s. 137 977 tis. Sk.

V čase zostania účtovnej závierky k 31. decembru 2007 sú v pohľadávках nepotvrdené pohľadávky vo výške 98 036 tis. Sk (k 31. decembru 2006: 132 225 tis. Sk). Z toho najvyznamnejšou je nepotvrdená pohľadávka voči SE, a. s. v sume 87 813 tis. Sk (k 31. decembru 2006: 90 348 tis. Sk) za poskytnutie cezhraničnej prenosovej kapacity na SR/MR profile vo výške 200 MW. Spoločnosť poskytvala predmetnú službu SE, a.s. za predpokladu, že pride k uzavoreniu zmluvy na cezhraničnú prenosovú kapacitu akceptovateľnú obomu stranami. Uzavorenie zmluvy sa v konečnom dôsledku nezrealizovalo. Služba bola zo strany SEPS, a. s. počas roku 2004 poskytovaná a predmetná výška kapacity profilu bola k dispozícii SE, a.s., ktoré ju aj využívali. Pre rok 2005 bola cezhraničná prenosová kapacita 200 MW zaradená do ročnej aukcie. Spoločnosť má k 31. decembru

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícach Sk)

2007 k týmto pohľadávkam vytvorené oprávne položky vo výške 100 % v sume 98 036 tis. Sk (k 31. decembru 2006: 132 225 tis. Sk).

Priemerná doba splatnosti pohľadávok pri predaji výrobkov a služieb je podľa termínov dohodnutých v zmluvách 3 až 30 dní. Spoločnosť vytvorila 100 percentné oprávne položky na všetky pohľadávky nad 365 dní, pretože z predchádzajúcich skúseností vyplýva, že pohľadávky, ktoré sú po splatnosti vyše 365 dní, sú vo všeobecnosti nevyužiteľné. Na pohľadávky z obchodného styku, ktoré sú neuhradené 90 až 365 dní, sa tvoria oprávne položky na základe odhadu nevyužiteľnej sumy z predaja výrobkov a služieb vyplývajúceho z predchádzajúcich skúseností s nesplácaním pohľadávok.

V zostupe pohľadávok spoločnosti z obchodného styku sú zahrnuté pohľadávky s učtovnou hodnotou menej ako 645 tis. Sk (2006: 787 tis. Sk), ktoré sú k dátumu súvaha po lehote splatnosti a na ktoré spoločnosť nevysporiadala oprávne položky, nakoľko nedošlo k významnej zmene uverové bonity a príslušné sumy sa stále považujú za využiteľné. Spoločnosť nevlastní žiadne zábezpeky k týmto zostatom.

Daňové pohľadávky k 31. decembru 2007 aj k 31. decembru 2006 predstavuje daň z pridaných hodnoty.

Zmeny oprávnych položiek na pochybné a sporné pohľadávky :

	Rok končiaci sa 31. decembra 2007	Rok končiaci sa 31. decembra 2006
Stav na začiatku roka	(160 784)	(143 984)
Sumy navrátené počas roka	36 895	-
Zúčtovanie oprávnych položiek na straty zo znehodnotenia pohľadávok	(80)	(26 607)
Sumy odpísané ako nevyužiteľné	24 673	390
Kurzový rozdiel k opravnej položke	9 417	9 417
Stav na konci roka	(99 296)	(160 784)

12. OSTATNÝ FINANČNÝ MAJETOK

Ostatný finančný majetok predstavujú derivátové nástroje určené na obchodovanie nesplňajúce podmienky na účtovanie o zaistení. Spoločnosť ich uzavráva najmä s cieľom riadiť riziko vyplývajúce z transakcií z bežného obchodného styku. K 31. decembru 2007 bola kladná reálna hodnota jedného otvoreného forwardu na zabezpečenie proti pohybu výmenného kurzu EUR vo výške 5 550 tis. Sk.

13. PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY

	31. december 2007	31. december 2006
Pokladničná hotovosť	652	826
Hotovosť na bankových účtoch	2 105 990	2 150 432
Peniaze a peňažné ekvivalenty, celkom	2 106 642	2 151 258

14. VLASTNÉ IMANIE

Základné imanie pozostáva z 2 382 akcií na doručiteľa s menovitou hodnotou jednej akcie 1 000 000 Sk, 793 akcii na doručiteľa v menovitej hodnote 1 000 Sk, 82 akcii na meno v menovitej hodnote 1 000 000 Sk a 459 akcií na meno v menovitej hodnote 1 000 Sk.

Ostatné kapitálové fondy pozostávajú zo zákonného rezervného fondu, ktorý k 31. decembru 2007 predstavoval 493 050 tis. Sk (31. december 2006: 493 050 tis. Sk) a statútárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií, ktorý k 31. decembru 2007 predstavoval 1 399 527 tis. Sk (31. december 2006: 837 192 tis. Sk).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícach Sk)

Štatutárny fond na zabezpečenie budúcych investičných akcií slúži na kumuláciu vlastných zdrojov spoločnosti vytváraných zo zisku, ktoré sú určené na krytie investičných akcií. V roku 2007 spoločnosť prispela do tohto fondu z rozdelenia zisku za rok 2006 v sume 562 335 tis. Sk (31. december 2006: 365 958 tis. Sk). Pravidlá použitia zdrojov pridelených do štatutárneho fondu na zabezpečenie investičných akcií sa riadia všeobecnymi princípmi financovania spoločnosti v oblasti obstarania investícii a pravidlami pre obstaranie investícii. Zdroje vedené v štatutárnom fonde na zabezpečenie investičných akcií sa kumulujú o čiastky, ktoré boli na základe rozhodnutia valného zhromaždenia do tohto fondu pridelené.

V roku 2007 bola schválená výplata dividend akcionárom za rok 2006 vo výške 206 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 Sk a vo výške 206 470 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 000 Sk (v roku 2006: 150 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 Sk a 150 170 Sk na akciu v menovitej hodnote 1 000 000 Sk za rok 2005).

15. VÝNOSY BUDÚCICH OBDOBÍ

Výnosy budúcich období zahŕňajú:

	31. december 2007	31. december 2006
Výnosy budúcich období z grantu EBRD		
z toho:		
Výnosy budúcich období z grantu do 12 mesiacov (krátkodobé záväzky)	(53 205)	
Výnosy budúcich období z prenosu elektrickej energie	638 211	593 660
z toho:		
Výnosy budúcich období z prenosu elektrickej energie splatné do 12 mesiacov (krátkodobé záväzky)	(312 591)	(211 411)
Výnosy budúcich období, celkom	1 067 394	1 210 691

Ku dňu svojho vzniku prevzala spoločnosť od predchadcu, Slovenských elektrární, a. s., zmluvu na poskytnutie práva transzu elektrickej energie. Zmluva je podpísaná so spoločnosťou Atel (Svajčiarsko) na 16 rokov od podpisania zmluvy v roku 1998 do 30. septembra 2014, za čo sa predchadcovia poskytli finančné prostriedky vo výške 38 000 tis. CHF (954 598 tis. Sk), z čoho sa na účte výnosov budúcich období z prenosu elektrickej energie k 31. decembru 2007 vykazovalo 382 249 tis. Sk (31. december 2006: 438 879 tis. Sk).

Na účte výnosov budúcich období je zaúčtované aj platby z aukcií volných prenosových kapacít na rok 2007 vo výške 255 819 tis. Sk (k 31. decembru 2006 154 768 tis. Sk).

Dňa 10. decembra 2003 bola uzavretá grantová zmluva medzi spoločnosťou a Európskou bankou pre obnovu a rozvoj (EBRD), v ktorej sa EBRD zaviazal poskytnúť grant vo výške 24 miliónov EUR na IPR „Križovaný 400 kW, rekonštrukcia – 2. stavba 2. časť a 3. stavba“. Táto zmluva nadobudla účinnosť dňa 4. augusta 2004. Grantové prostriedky majú byť čerpané v rozmedzí rokov 2004 – 2008.

Vo výnosoch budúcich období súvisiacich s grantom je vykázaná suma 794 979 tis. Sk (31. december 2006: 828 442 tis. Sk). K 31. decembru 2007 spoločnosť vykazuje pohľadávku vo výške zostávajúceho nároku na čerpanie grantu v celkovej hodnote 184 357 tis. Sk (31. december 2006: 516 806 tis. Sk). Spoločnosť predpokladá, že v roku 2007 bude z grantových prostriedkov čerpaná suma 86 672 tis. Sk (31. december 2005: 323 523 tis. Sk).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícach Sk)

16. ÚVERY

Úvery zahŕňajú:

	31. december 2007	31. december 2006
Bankové úvery	2 244 195	2 315 245
Záväzky z finančného lizingu	3 123	8 982
Celkom	2 247 318	2 324 227
Minus: splatná časť	(310 190)	(13 857)
Dlhodobé úvery	1 937 128	2 310 370

Spoločnosť nemala k 31. decembru 2007 žiadne dodávateľské úvery. Bankové úvery sú úročené na základe sadzby BRIBOR plus marža 0,195 % ročne, EURIBOR plus marža v rozpäti 0,145 % ročne alebo na základe sadzby EURIBOR plus marža 0,145 % ročne (2006: BRIBOR plus marža 0,195 % ročne, EURIBOR plus marža v rozpäti 0,145 % ročne alebo na základe sadzby EURIBOR plus marža 0,145 % ročne). Úvery nie sú zabezpečené žiadnymi aktivami spoločnosti. Spoločnosť má úvery s nasledujúcimi úrokovými sadzbami:

	Výška úverových prostriedkov	
	31. december 2007	31. december 2006
Pevné úrokové sadzby		
EURIBOR	3 123	8 982
BRIBOR	1 008 090	1 037 190
EURIBOR	60 000	68 000
	1 176 105	1 210 055
2 247 318	2 324 227	

Bankové úvery k 31. decembru 2007 zahŕňajú nezaručené úvery vo výške 2 247 318 tis. Sk (31. december 2006: 2 324 227).

K 31. decembru 2007 a 31. decembru 2006 mala spoločnosť úvery v nasledujúcich menách:

Mena	31. december 2007		31. december 2006	
	Čiastka	Čiastka	Čiastka	Čiastka
	v tis. cudzej meny	v tis. Sk	v tis. cudzej meny	v tis. Sk
EUR	65 006	2 184 397	65 015	2 247 756
SKK	62 921	62 921	76 471	76 471
Spolu	2 247 318	2 324 227		

K 31. decembru 2007 a 31. decembru 2006 bola splatnosť úverov takáto:

	31. december 2007	31. december 2006
Splatné v 1. roku	310 190	13 857
Splatné v 2. roku	344 030	318 825
Splatné v 3. roku	380 030	353 730
Splatné v 4. roku	336 030	389 730
Splatné v 5. roku	336 030	345 730
Splatné po 5 rokoch	541 008	902 355
2 247 318	2 324 227	

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Účtovná hodnota a objektívna hodnota úverov je nasledovná:

	Účtovná hodnota		Objektívna hodnota	
	31. december 2007	31. december 2006	31. december 2007	31. december 2006
Bankové úvery	2 244 195	2 315 245	2 244 195	2 315 245
Záväzky z finančného lízingu	3 123	8 982	2 997	8 731
	2 247 318	2 324 227	2 247 192	2 323 976

Objektívna hodnota predstavuje peňažné toky diskontované s použitím úrokovnej sadzby, ktorú by podľa predpokladu spoločnosti bolo možné v deň zostavenia účtovnej závierky získať. Účtovná hodnota krátkodobých úverov je približne zhodná s ich objektívou hodnotou.

Záväzky z finančného lízingu k 31. decembru 2007 a 31. decembru 2006 možno analyzovať takto:

	Minimálne splatky lízingu		Súčasná hodnota minimálnych splatok lízingu	
	31. december 2007	31. december 2006	31. december 2007	31. december 2006
Záväzky z finančného lízingu				
Splatné do 1 roka	3 167	6 105	3 123	5 857
Splatné po 1 roku	-	3 170	-	3 125
	3 167	9 275	3 123	8 982
Minus: finančná marža	(44)	(293)		
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	3 123	8 982		

Priemerná úroková miera leasingov v priebehu roka 2007 bola 5,2 % (k 31. decembru 2006: 5,6 %).

17. ZÁVÄZKY Z OBCHODNÉHO STYKU A OSTATNÉ KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY

Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky obsahujú:

	31. december 2007	31. december 2006
Záväzky z obchodného styku	2 587 571	2 157 622
Záväzky voči zamestnancom	80 977	48 602
Záväzky súvisiace so sociálnym zabezpečením	12 594	15 844
Daičové záväzky	3 509	5 474
Ostatné záväzky	5 709	5 804
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky celkom	2 690 360	2 233 346

Priemerná splatnosť záväzkov je podľa terminov dohodnutých v zmluvách 3 až 60 dní. Spoločnosť má zavedené zásady riadenia finančného rizika, ktoré majú zabezpečiť, aby všetky záväzky boli uhradené v termíne splatnosti.

Záväzky z obchodného styku podľa lehoty splatnosti:

	31. december 2007	31. december 2006
Do lehoty splatnosti	2 626 062	2 068 575
Po lehote splatnosti		
v tom:		
nad 360 dní po lehote	64 298	164 771
	-	182
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky, celkom	2 690 360	2 233 346

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Súčasťou ostatných záväzkov sú aj záväzky zo sociálneho fondu:

	31. december 2007	31. december 2006
Počiatocný stav k 1. januáru	1 923	3 576
Tvorba celkom	11 439	9 240
Čerpanie celkom	(10 833)	(10 893)
v tom:		
príspevok na závodné stravovanie	(1 400)	(1 247)
rekreácie a dovolenky	(3 015)	(3 072)
príspevok na dopravu	(2 803)	(3 209)
príspevok na regeneráciu pracovnej sily	(2 663)	(2 674)
ostatné	(952)	(691)
Konečný stav k 31. decembru	2 529	1 923

Najvýznamnejšou položkou v záväzkoch sú záväzky voči Slovenským elektrárňam, a. s. vo výške 290 114 tis. Sk (31. decembra 2006: 756 290 tis. Sk) hlavne za nákup elektrickej energie spotrebenej pri jej prenose a tranzite, záväzky za systémové služby, prevádzkovanie systému a odchýlky.

V ostatných záväzkoch je zahrnutý aj úrokový swap, ktorý sa uzavoril najmä s cieľom riadiť riziko vyplývajúce z úverov prijatých v cudzej mene. K 31. decembru 2007 bola záporná realna hodnota tohto swapu vo výške 823 tis. Sk. Swap je splatný štvrtročne až do roku 2014.

18. REZERVY

Rezervy zahŕňajú:

	31. december 2007	31. december 2006
Reserva na súdny spor	1 000	1 000
Rezervy celkom	1 000	1 000

Spoločnosť vytvorila rezervu na súdny spor so spoločnosťou E. I. S. spol. s r. o., v ktorom spoločnosť E. I. S. spol. s r. o. požaduje od spoločnosti náhradu škody vo výške 1 000 tis. Sk titulom usľeho zisku. Uzavorenie tohto súdneho sporu sa predpokladá v budúcom roku.

19. SPRIAZNENÉ OSOBY

Medzi spriaznené osoby spoločnosť patria akcionári, riaditeľia, vedenie spoločnosti a spoločnosti, v ktorých majú rozhodujúci alebo podstatný vplyv. Spoločnosť nemá s týmito spriaznenými osobami významné transakcie a zostatky.

Informácie o platoch a odmenách vedenia spoločnosti sa uvádzajú v poznámke 6.

Medzi spriaznené osoby patria tiež spoločnosti, ktoré sú rovnako ako SEPS, a. s. kontrolované štátom. Ďalšie informácie o transakciach s týmito spriaznenými osobami sa uvádzajú v poznámke 20.4.

20. ZÁVÄZNÉ VZŤAHY A MOŽNÉ ZÁVÄZKY

20.1. Investičné výdavky

Spoločnosť má zmluvné záväzky vyplývajúce z uzavorených zmlúv v roku 2007, ktoré majú plnenie až po 31. decembri 2007 na nákup neobežného majetku. Celková výška záväzku vyplývajúca zo zmlúv predstavuje sumu 443 636 tis. Sk (k 31. decembru 2006: 1 161 870 tis. Sk).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Spoločnosť schválila rozpočet investičných výdavkov na rok 2008 vo výške 2 564 915 tis. Sk (rozpočet investičných výdavkov na rok 2007: 1 845 677 tis. Sk). Investičné výdavky súvisia najmä s rekonštrukciou rozvodne Krížovanoch; s priamou transformáciou 2 x 400/110 kV v Lemešanoch a rekonštrukciou, spínačom stanicou 400 kV US Steel, a.s., rozšírením 400 kV rozvodne Moldava, výstavbou nových vedení 2 x 400 kV pre TR Medzibrod a 2 x 400 kV Gabčíkovo - Veľký Ďur, s diaľkovým riadením elektrických stanic; s obchodnými systémami; informačnými systémami.

Predpokladá sa, že na financovanie týchto výdavkov sa použijú externé a interné zdroje financovania.

20.2. Dane

V Slovenskej republike platia mnohé daňové zákony prijaté zákonodarnými orgánmi. Platné dane zahrňajú daň z pridané hodnoty, daň z príjmov právnických osôb (daň zo zisku), daň z príjmov fyzických osôb (daň zo mzdy) a iné. Daňová legislatíva týkajúca sa týchto daní nebola oproti rozvinutým trhovým ekonomikám v platenosti dlhšie obdobie, preto je výklad daňových zákonov často nejasný alebo neexistuje a legislatíva sa vyznačuje nízkym počtom precedensov. Okrem toho existujú rozdielne názory týkajúce sa právneho výkladu medzi a v rámci jednotlivých ministerstiev a organizácií, čo vytvára prostredie neistoty a konfliktov. Daňové príznania a iné právne povinnosti (napr. povinnosti súvisiace s colnou a menovou kontrolou) sú predmetom kontroly a skúmania množstvom úradov, ktoré majú zo zákona možnosť uvaliť značné pokuty, peňale a úrokové penále. Tieto skutočnosti vytvárajú v Slovenskej republike v porovnaní s rizikom charakteristickým pre rozvinutejšie daňové systémy omnoho vyššie daňové riziko.

Daňové príznania ostávajú otvorené a môžu byť predmetom kontroly počas obdobia piatich rokov. Skutočnosť, že určité obdobie alebo daňové príznanie vztahujúce sa na toto obdobie bolo kontrolované, nemá vplyv na vylúčenie tohto obdobia z prípadnej ďalšej kontroly počas obdobia piatich rokov. V dôsledku toho je otvorené k 31. decembru 2007 daňové príznanie spoločnosti a môže sa stať predmetom kontroly.

Spoločnosť je presvedčená, že učtovná závierka spoločnosti zohľadňuje všetky daňové záväzky. Napriek tomu existuje riziko, že príslušné úrady zaujmú iné stanovisko týkajúce sa výkladu. Dopady rozdielneho výkladu by mohli byť významné.

20.3. Operatívny lízing

20.3.1. Spoločnosť ako nájomca

Pre operatívne lízingu spoločnosť eviduje nasledovné budúce minimálne lízingové splátky:

	31. december 2007	31. december 2006
Splatné v 1. roku	13 561	11 788
Splatné v 2. až 5. roku (vrátane)	52 552	45 155
Splatné po 5. rokoch	51 796	55 369
Celkom	117 909	112 312

Hlavnou položkou v týchto lízingu je prenájom vedenia pre zásobovanie Slovalca, a.s.

Spoločnosť má tiež operatívne lízingu na dobu neurčitú, pri ktorých ročné nájomné čini 10 623 tis. Sk (31. decembra 2006: 16 075 tis. Sk). Hlavnou položkou je prenájom telekomunikačných ciest.

20.3.2. Spoločnosť ako prenajímateľ

Spoločnosť prenajíma najmä rádioreléové body a optokáble.

Pre operatívne lízingu eviduje spoločnosť nasledovné minimálne lízingové splátky:

	31. december 2007	31. december 2006
Splatné v 1. roku	11 457	11 148
Splatné v 2. až 5. roku (vrátane)	44 307	44 488
Splatné po 5. rokoch	46 858	57 750
Celkom	102 622	113 386

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Spoločnosť má tiež operatívne lízingu na dobu neurčitú, pri ktorých ročné nájomné čini 11 504 tis. Sk (31. decembra 2006: 11 008 tis. Sk).

20.4. Významní dodávateľa a odberatelia

Najvýznamnejší dodávateľa a odberatelia spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a k 31. decembru 2007 v oblasti hlavného predmetu činnosti podnikania spoločnosti:

	Náklady	Výnosy	Pohľadávky	Záväzky
Slovenské elektrárne, a.s.	6 762 669	1 715 551	162 852	290 114
Západoslovenská energetika, a.s.	56 140	2 037 656	2 492	3 321
Západoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	2 292	1 914 952	178 366	476
Západoslovenská energetika Energia, a.s.	28 249	271 608	61 047	4 593
Východoslovenská energetika, a.s.	77 057	1 218 716	23 038	8 150
Východoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	-	1 007 957	137 977	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	740 156	1 698 387	47 089	82 510
Stredoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	5 630	1 374 857	139 948	3 350
US Steel, a.s.	61 748	738 125	40 326	5 316

Najvýznamnejší dodávateľa a odberatelia spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2006 a k 31. decembru 2006 v oblasti hlavného predmetu činnosti podnikania spoločnosti:

	Náklady	Výnosy	Pohľadávky	Záväzky
Slovenské elektrárne, a.s.	9 219 028	2 553 980	179 576	756 290
Západoslovenská energetika, a.s.	80 841	4 310 740	141 381	12 150
Východoslovenská energetika, a.s.	83 620	2 406 285	107 064	8 455
Stredoslovenská energetika, a.s.	96 175	3 440 486	141 410	15 191
US Steel, a.s.	39 331	635 043	27 877	2 360

V spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (SE) vlastní Slovenská republika 34-percentný podiel a preto predstavujú pre SEPS, a. s. správnenú osobu. Spoločnosť má v roku 2007 vytvorenú najvýznamnejšiu opravnú položku k pohľadávkam voči SE do výšky 100 % v sume 87 813 tis. Sk za poskytnutie cezhraničnej prenosovej kapacity na SR/MR profile vo výške 200 MW (k 31. decembru 2006: 90 348 tis. Sk).

20.5. Regulácia a liberalizácia elektroenergetiky

Regulačný rámec na trhu s elektrinou v Slovenskej republike

Slovenská republika prijala nový energetický zákon, ktorý je účinný od 1. januára 2005. Trh s elektrickou energiou v Slovenskej republike je na základe platnej energetickej legislatívy liberalizovaný, umožňujúci slobodný výber dodávateľa elektriny pre všetkých zákazníkov. Spoločnosť ako prevádzkovateľ a vlastník elektrizačnej prenosovej sústavy, je povinná umožniť prístup a prenos elektriny za nediskriminačných podmienok pre každý subjekt, ktorý splní technické podmienky prevádzkovateľa prenosovej sústavy na vymedzenom území. Činnosť spoločnosti je subjektom regulácie zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (URSO). URSO, okrem iného stanovuje reguláčnu politiku na jednotlivé reguláčne obdobia, kontroluje súlad činnosti spoločnosti s platnou energetickou legislatívou a výnosmi URSO, a vydáva rozhodnutia o povolených príjmoch, nákladoch a cenách za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektrickej energie a poskytovanie súvisiacich služieb.

URSO schvaluje na ročnej báze tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a poskytovanie súvisiacich služieb. Ceny za prenosové služby sú stanovené na báze príjmového stupňu pri zohľadnení ekonomickej oprávnených nákladov a primeraného zisku. Ceny za ostatné súvisiace služby sú určované prostredníctvom maximálne povolených výnosov a tomu zodpovedajúcich tarifov. K časti týchto služieb sú stanovené aj maximálne povolené náklady a ceny nakupovaných služieb. Súčasťou maximálneho povoleného výnosu za prenos elektriny je aj časť výnosov z cezhraničnej prevádzky prenosovej sústavy. Odchýlky od maximálneho povoleného výnosu sú zohľadnené v tarifoch nasledujúceho obdobia pomocou tzv. korekčných faktorov. Keďže skutočné výnosy spoločnosti závisia od aktuálneho vývoja dopytu a ponuky na trhoch s elektrickou energiou na Slovensku a v okolitých krajinách a sú závislé od zmien v regulačnej politike, spoločnosť historicky zaznamenala výkyvy vo výsledkoch jej hospodárenia.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

Existujú tiež inherentné neistoty, ktoré by mohli ovplyvniť určovanie budúcich tarif ŤRSO, vrátane možných budúcih zmien v energetickej regulácii na Slovensku, a pokračujúcej liberalizácie trhu s elektrickou energiou.

20.6. Grantly

Dňa 18.12.2007 bola podpísaná s Európskou bankou pre obnovu a rozvoj Grantová Dohoda na sumu 43 900 000,- EUR.

Čerpanie finančných prostriedkov Grantu BIDSF 014 je možné na základe platných zmlúv na dodávku tovarov a služieb, na zhotovenie investičných projektov a na poskytovanie konzultačných služieb pre Projektovú Manažérsku Jedinotku (PMJ). Spoločnosť bude o grante učítovať po nadobudnutí platnosti a účinnosti zmluvy, čo sa očakáva v máji 2008. Grantové prostriedky budú použité na Konzultanta PMJ, rozšírenie IPR Bošáca 400kV, na transformáciu 400/110kV Medzibrod - 2. stavba, na transformáciu 400/110kV Medzibrod - 3. stavba, na vedenie 2 x 400kV Lemešany - Košice - Moldava - 4. stavba.

21. FINANČNÉ NÁSTROJE

21.1. Riadenie kapitálového rizika

Spoločnosť riadi svoj kapitál tak, aby zabezpečila, že bude schopná pokračovať v činnosti ako zdravo fungujúci podnik s cieľom dosiahnuť optimálny vzťah medzi cudzími a vlastnými zdrojmi. Celková stratégia spoločnosti sa oproti roku 2006 nezmenila.

Ukazovateľ úverovej zataženosť na konci roka:

	31. december 2007	31. december 2006
Dlh (i)	(2 247 318)	(2 324 227)
Peniaze a peňažné ekvivalenty	2 106 642	2 151 258
Čistý dlh	(140 676)	(172 969)
Vlastné imanie (ii)	5 942 466	5 043 918
Pomer čistého dlhu k vlastnému imaniu	2,37 %	3,43 %

(i) Dlh sa definuje ako dlhodobé a krátkodobé pôžičky.

(ii) Pozn. 14

21.2. Kategórie finančných nástrojov

	31. december 2007	31. december 2006
Finančné deriváty v reálnej hodnote určené na obchodovanie	5 550	-
Pohľadávky (vrátane peňazi a peňažných ekvivalentov)	3 094 189	2 824 881
Finančný majetok	3 099 739	2 824 881
Finančné deriváty v reálnej hodnote zúčtované cez výkaz ziskov a strat (FVTPL)	(823)	-
Bankové úvery vykázané v amortizovaných nákladoch	(2 247 318)	(2 324 227)
Záväzky z obchodného styku	(2 587 571)	(2 157 622)
Finančné záväzky	(4 835 712)	(4 481 849)

21.3. Faktory finančného rizika

Spoločnosť je vystavená rôznym finančným rizikám, ktoré zahrňajú dôsledky pohybu kurzov cudzích mien a úrokových sadzieb z úverov. Vo svojom komplexnom programe riadenia rizika sa spoločnosť sústredí na nepredvídateľnosť finančných trhov a snaží sa minimalizovať možné negatívne dôsledky na finančnú situáciu spoločnosti.

Používanie finančných derivátorov sa riadi zásadami spoločnosti, ktoré schvaľuje predstavenstvo a ktoré obsahujú princípy riadenia kurzového rizika, rizika úrokových sadzieb, úverového rizika, ďalej princípy používania finančných a nefinančných derivátorov a investovania prebytočnej likvidity. Spoločnosť sa

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNÁMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

nezúčastňuje na obchodovaní s finančnými nástrojmi, neobchoduje s nimi, ani nepoužíva finančné deriváty na spekulatívne účely.

(i) Riziko menových kurzov

Spoločnosť poskytuje služby tranzitu elektrickej energie a aukcie, pri ktorých sú platby denominované v EUR. Rovnako spoločnosť eviduje časť nákupov, a úverové financovanie, pri ktorých sú platby denominované v cudzích menách, predovšetkým v EUR. Počas roku 2007 začala spoločnosť využívať derivatívne nástroje na zniženie týchto rizík. Vplyv ostatných mien na spoločnosť je zanedbateľný.

Účtovná hodnota peňažného majetku a peňažných záväzkov spoločnosti denominovaných v cudzej mene k dátumu súvahy:

	Záväzky		Majetok	
	31. december 2007	31. december 2006	31. december 2007	31. december 2006
CHF	-	-	197 781	76 477
EUR	(2 274 676)	(2 410 381)	284 586	742 609
CZK a iné	(4 034)	910	1	-

Na základe analýzy citlivosti finančného majetku a záväzkov vykazovaných k 31. decembru 2007 by pri 15% posilnení/oslabení slovenskej koruny voči EUR došlo ku zvýšeniu/zniženiu zisku spoločnosti o 298 514 tis. Sk (31. decembra 2006: 250 166 tis. Sk).

K 31. decembru 2007 spoločnosť uzavrtorila forwardové menové kontrakty na zabezpečenie rizíka výmenných kurzov v nominálnej hodnote 9 600 tis. EUR, splatné počas roka 2008 (31. decembra 2006: 0 tis. EUR). Celková suma nerealizovaných ziskov z forwardových menových kontraktov súvisiacich s predpokladanými budúcimi transakciami k 31. decembru 2007 bola 5 550 tis. Sk.

	Priemerný výmenný kurz		Cudzia mena v tis. EUR		Hodnota kontraktu (tis. Sk)		Reálna hodnota (tis. Sk)	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Otvorené forwardové menové kontrakty								
Predaj EUR								
Do 3 mesiacov	34.05	-	2 400	-	81 720	-	1 388	-
Od 3 do 12 mesiacov	34.05	-	7 200	-	245 160	-	4 163	-

(ii) Úrokové riziko

Prevádzkové výnosy a prevádzkové peňažné toky spoločnosti sú nezávislé od zmien úrokových sadzieb na trhu. Spoločnosť nemá významné úročené aktivity okrem peňazi a peňažných ekvivalentov. Počas roku 2007 spoločnosť uzavrtorila na zabezpečenie časti úverov vo výške 15 000 tis. EUR voči riziku zmien úrokových sadzieb úrokový swap (pozri tiež pozn. 17). Dohodnutá úroková sadzba je ohranená v rozmedzí 0 – 11,35 % a nepramo závisí od vývoja indexu vyváženého menového zisku (EUR) Deutsche Bank. Úrokový swap sa vzťahuje k dohodnutým istinám vo výške 15 000 tis. EUR, ktoré sa rovnomerne znižujú o 550 tis. EUR ku každému nasledujúcomu štvrtroku v období od 30. septembra 2008 do 30. júna 2013. K 31. decembru 2007 spoločnosť vykázala nerealizovanú stratu z tohto úrokového swapu vo výške 823 tis. Sk.

Analýza citlivosti (pozri ďalej) sa stanovila na základe angažovanosti voči úrokovým sadzbám na derivatívne a nederivatívne nástroje k dátumu súvahy. Pri záväzkoch s variabilnou sadzbou sa analýza vypracovala za predpokladu, že výška neuhradeného záväzku k dátumu súvahy bola neuhradená po celý rok.

Keby boli úrokové sadzby o 50 bázických bodov vyššie alebo nižšie a všetky ostatné premenné by zostali konštantné, zisk spoločnosti za rok končiaci sa 31. decembra 2007 by sa zvýšil, resp. znižil o 11 377 tis. Sk (2006: zmena o 11 737 Sk); to platí najmä pre angažovanosť spoločnosti voči úrokovým sadzbám na pôžičky s variabilnou sadzbou.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
POZNAMKY K ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
Za rok končiaci sa 31. decembra 2007 a 31. decembra 2006
(v tisícoch Sk)

(iii) Úverové riziko

Úverové riziko zohľadňuje riziko, že zmluvná strana nedodrží svoje zmluvné záväzky, v dôsledku čoho skupina utrpí stratu. Spoločnosť prijala zásadu, že bude obchodovať len s doveryhodnými zmluvnými partnermi a že podľa potreby musí získať dostatočné zabezpečenie ako prostriedok na zmierenie rizika finančnej straty v dôsledku nedodržania záväzkov. Spoločnosť tiež uplatňuje nástroje sledovania úverového rizika u subjektov zúčtovania odchyliek v prenosovej sústave, ktorá nepovoluje uskutočnenie obchodu nad stanovené limity alebo poskytnuté zabezpečenie.

Pripadné operácie s derivátmi a peňažné transakcie sa vykonávajú len prostredníctvom renomovaných finančných inštitúcií. Spoločnosť neobmedzila výšku otvorennej pozície voči žiadnej finančnej inštitúcii.

(iv) Riziko nedostatočnej likvidity

Obozretne riadenie rizika nedostatočnej likvidity predpokladá udržiavanie dostatočného objemu peňažných prostriedkov, dostupnosť financovania prostredníctvom primeranej objemu úverových liniek a schopnosť ukončiť otvorené trhové pozície. Spoločnosť udržiava dostatočný objem peňažných prostriedkov a nemá žiadne otvorené trhové pozície okrem otvorených pozícií z derivátových transakcií.

Nasledujúce tabuľky znázorňujú zostatkovú dobu splatnosti nederívových finančných záväzkov spoločnosti. Tabuľky boli zostavené na základe nediskontovaných peňažných tokov finančných záväzkov so zohľadnením najkratších možných terminov, keď sa od skupiny môže získat vyplatenie týchto záväzkov. Tabuľka zahŕňa peňažné toky z úrokov a istiny počas platnosti úverovej zmluvy.

Vážená priemerná efektívna úroková miera	Do 1 mesiaca	1 - 3 mesiace	Od 3 mesiacov do 1 roka	1 - 5 rokov	5 rokov a viac	Celkom
2007						
Bezúročne	-	1 796 034	757 027	34 510	-	2 587 571
Záväzky z finančného prenájmu	4,50 %	264	528	2 375	-	3 167
Nástroje s variabilnou úrokovou sadzbou	4,31 %	16 408	12 593	335 849	1 650 420	616 986
2006						
Bezúročne	-	1 977 840	120 025	59 757	-	2 157 622
Záväzky z finančného prenájmu	4,25 %	509	1 018	4 579	3 170	9 275
Nástroje s variabilnou úrokovou sadzbou	3,40 %	13 978	10 286	71 662	1 578 794	978 156

Spoločnosť má prístup k úverovým linkám, pričom celková nevyčerpaná suma k dátumu súvahy predstavuje 600 mil. Sk. Spoločnosť predpokladá, že na plnenie svojich ostatných záväzkov použije peňažné toky z prevádzkovej činnosti a výnosy zo splatného finančného majetku.

Uvedená tabuľka uvádzá analýzu likvidity spoločnosti týkajúcu sa finančných derivátov. Tabuľka bola zostavená na základe nediskontovaných čistých peňažných príjmov/(výdavkov) z finančného derivátu, ktoré sa splácajú netto, a nediskontovaných hrubých príjmov/(výdavkov) týchto derivátov, ktoré sa splácajú brutto. Ak záväzok alebo pohľadávka nie sú fixné, vykázaná výška sa odvodia z predpokladaných úrokových sadzieb podľa vynosových kriviek k dátumu súvahy. K 31. decembru 2006 spoločnosť nemala žiadne finančné deriváty.

	Do 1 mesiaca	1 - 3 mesiace	Od 3 mesiacov do 1 roka	1 - 5 rokov	5 rokov a viac
2007					
Splatená suma, netto:	-	-	-	-	-
Forwardové menové kontrakty	463	925	4 162	-	-
Úrokové swapy	(12)	(25)	(112)	(599)	(75)
Celkom	451	900	4 050	(599)	(75)

(v) Odhad reálnej hodnoty (fair value)

Reálna hodnota verejne obchodovateľných derivátov a investícií k dispozícii na predaj alebo určených na obchodovanie vychádza z kótovaných trhových cien ku dňu súvahy. Reálna hodnota kontraktov na menovo-úrokové swapy sa stanoví na základe devizových kurzov ku dňu súvahy.

Nominálne hodnoty finančného majetku a záväzkov znižené o prípadné úpravy s dobou splatnosti kratšou ako jeden rok sa približne rovnajú svojej reálnej hodnote. Reálna hodnota finančných záväzkov je na účely vykádzania v prílohe stanovená na základe diskontovaných budúcich zmluvných peňažných tokov pri súčasnej trhovej úroковej sadzbe, ktorú má spoločnosť k dispozícii pre podobné finančné nástroje.

Podľa vedenia spoločnosti sa účtovné hodnoty finančného majetku a finančných záväzkov vykádzajú vo finančných výkazoch v amortizovaných nákladoch približujú k ich reálnym hodnotám.

22. VÝZNAMNÉ UDALOSTI PO DÁTUME SÚVAHY

V januári 2008 spoločnosť uzavrtala úrokový swap s cieľom zabezpečiť časť úverov vo výške 10 000 tis. EUR proti riziku zmen úrokových sadzieb, ktoré sú viazané na EURIBOR.

Do dňa predloženia účtovnej závierky nenastali po 31. decembru 2007 žiadne ďalšie udalosti, ktoré by významným spôsobom ovplyvnili aktiva, vlastné imanie a záväzky spoločnosti. Ani v regulačnej legislatíve nenastali také zmeny, ktoré by vytvárali pre spoločnosť iné nové riziká, než existujú dnes resp. existovali v roku 2007.

Zostavené dňa:	Podpisový zápis člena štatúrneho orgánu účtovnej jednotky alebo fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou:	Podpisový zápis osoby zodpovednej za zostavenie účtovnej závierky:	Podpisový zápis osoby zodpovednej za vedenie účtovníctva:
31. marca 2008			
<i>Schválené dňa:</i>			
	Ing. Peter Adamec		
	Ing. Vladimír Ševčík		
	Ing. Ján Oráč		
	Štefánia Gerthoferová		

INDIVIDUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR 2007

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ
PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
AND FINANCIAL STATEMENTS
(PRESENTED IN ACCORDANCE WITH
INTERNATIONAL FINANCIAL
REPORTING STANDARDS AS ADOPTED
BY THE EU)

For the year ended 31 December 2007

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
AND FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2007

CONTENTS

	Page
Independent Auditor's Report	1
Statements of Profit and Loss	2
Balance sheets	3
Statements of Changes in Equity	4
Statements of Cash Flow	5
Notes to the Financial Statements	6 - 27



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

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

1. We have audited the accompanying financial statements of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (the "Company"), which comprise the balance sheet as at 31 December 2007, 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.

The Board of Directors' Responsibility for the Financial Statements

2. 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 of 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

3. 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 that the financial statements are free of 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 Company'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 Company'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.

Opinion

4. 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 2007, and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union.

Bratislava 31 March 2008

Deloitte Audit s.r.o.
Licence SKAu No. 014

Ing. Wójtka Kidan Grant, FCCA
Responsible auditor
Licence SKAu No. 921

Audit, Tax, Consulting, Financial Advisory.

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOsová SÚSTAVA, a.s.

STATEMENTS OF PROFIT AND LOSS For the years ended 31 December 2007 and 31 December 2006 (in SKK'000)

	Note	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
REVENUES:			
Electricity transmission and transit	3	14 360 129	14 781 392
Other revenues	3, 4	60 979	68 108
Total revenues		14 421 108	14 849 500
OPERATING (EXPENSES)/REVENUES:			
Consumables and services	5	(11 320 008)	(11 966 742)
Personnel expenses	6	(494 276)	(459 399)
Depreciation and amortisation		(931 019)	(861 578)
Other operating revenues/(expenses), net	7.1	18 541	(355 227)
Total operating expenses		(12 726 762)	(13 642 946)
PROFIT BEFORE INTEREST AND INCOME TAXES		1 694 346	1 206 554
FINANCIAL (EXPENSES)/INCOME:			
Interest income		80 886	56 124
Interest expense		(98 481)	(85 010)
Other financial income/(expenses), net	7.2	70 759	197 746
Total financial revenues, net		53 164	168 860
PROFIT BEFORE INCOME TAXES		1 747 510	1 375 414
INCOME TAXES	8	(339 962)	(274 531)
NET PROFIT		1 407 548	1 100 883

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**BALANCE SHEETS**
As at 31 December 2007 and 31 December 2006 (in SKK'000)

	<i>Note</i>	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
ASSETS:			
NON-CURRENT ASSETS:			
Property, plant and equipment	9	8 739 208	7 548 638
Receivables		104	401
Receivable from EBRD subsidy	14	97 685	193 283
Total non-current assets		8 836 997	7 742 322
CURRENT ASSETS:			
Inventories		504	1 036
Trade and other receivables	11	1 512 115	1 317 149
Other financial assets	12	5 550	-
Cash and cash equivalents	13	2 106 642	2 151 258
Non-current assets held for sale	10	3 624 811	3 469 443
Total current assets		3 634 811	3 469 443
TOTAL ASSETS		12 471 808	11 211 765
SHAREHOLDER'S EQUITY AND LIABILITIES:			
SHAREHOLDER'S EQUITY:			
Registered capital	14	2 465 252	2 465 252
Other capital reserves	14	1 892 291	1 329 956
Retained earnings		1 584 923	1 248 710
Total shareholder's equity		5 942 466	5 043 918
NON-CURRENT LIABILITIES:			
Interest-bearing borrowings	16	1 937 128	2 310 370
Deferred income	15	1 067 394	1 210 691
Deferred tax liability	8.3	41 053	37 704
Retirement benefits and other employment benefits		49 952	52 167
Total non-current liabilities		3 095 527	3 610 932
CURRENT LIABILITIES:			
Interest-bearing borrowings	16	310 190	13 857
Trade and other payables	17	2 690 360	2 233 346
Income tax liabilities		63 683	97 301
Provisions	18	1 000	1 000
Deferred income	15	365 796	211 411
Retirement benefits and other employee benefits		2 786	-
Total current liabilities		3 433 815	2 556 915
Total liabilities		6 529 342	6 167 847
TOTAL SHAREHOLDER'S EQUITY AND LIABILITIES		12 471 808	11 211 765

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY**
For the years ended 31 December 2007 and 2006
(SKK'000)

	<i>Registered capital</i>	<i>Other capital reserves</i>	<i>Retained earnings</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2005	2 465 252	963 998	883 993	4 313 243
Allotment to statutory fund	-	365 958	(365 958)	-
Dividends	-	-	(370 208)	(370 208)
Net profit for the year	-	-	1 100 883	1 100 883
As at 31 December 2006	2 465 252	1 329 956	1 248 710	5 043 918
Allotment to statutory fund	-	562 335	(562 335)	-
Dividends	-	-	(509 000)	(509 000)
Net profit for the year	-	-	1 407 548	1 407 548
As at 31 December 2007	2 465 252	1 892 291	1 584 923	5 942 466

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**CASH FLOW STATEMENTS**
For the years ended 31 December 2007 and 2006
(SK'000)

	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Profit before income taxes	1 747 510	1 375 414
Adjustments to reconcile profit before income taxes to net cash provided by operating activities:		
Depreciation and amortisation	931 019	861 578
Interest income	(80 886)	(56 124)
Interest expense	98 481	85 010
Unrealised foreign exchange rate differences	(63 883)	(224 509)
Provision for property, plant and equipment	4 328	(2 827)
Provision for receivables	(61 488)	16 800
Amortisation of deferred income	11 088	15 490
Gain on sale of property, plant and equipment	(3 451)	(442)
Retirement benefits and other employment benefits	571	12 655
Other non-cash items	18	9 896
Changes in assets and liabilities:		
Inventories	532	2 052
Trade and other receivables	(197 980)	305 157
Trade and other payables	(393 822)	(1 300 757)
Net cash provided by operations	1 992 037	1 099 393
Interest received	80 174	55 977
Interest paid	(238)	(715)
Income tax received/(paid)	(370 230)	42 283
Cash provided by operating activities	1 701 743	1 196 938
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Additions to property, plant, equipment and intangible assets	(1 287 379)	(686 512)
Proceeds from sale of property, plant, equipment and intangible assets	4 736	3 022
Interest paid	(98 565)	(84 045)
Cash used in investing activities	(1 381 208)	(767 535)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Repayment of interest-bearing borrowings	(13 865)	(28 794)
Proceeds from subsidy	152 435	249 380
Dividends paid	(509 000)	(370 208)
Cash used in financing activities	(370 430)	(149 622)
NET INCREASE/(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	(49 895)	279 781
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	2 151 258	1 886 472
EFFECT OF CHANGES IN EXCHANGE RATES	5 279	(14 995)
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	2 106 642	2 151 258

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

5

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)**1. GENERAL INFORMATION****1.1. Description of Business**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., ("the Company", "SEPS, a.s.") is one of three joint stock companies established (pursuant to the Commercial Register) in the Slovak Republic on 21 January 2002 (date of establishment: 13 December 2001) in the process of division of former Slovenské elektrárne, a.s. ("SE", "former SE"). The Company's registered office is located in Bratislava at Mlynské nivy 59/A, identification number (ICO): 358 291 41, tax identification number (DIČ): 2020261342.

The Company performs transmission of electricity in the whole territory of the Slovak Republic. It provides for transmission of electricity from power plants to the distribution transmission grid and to large customers connected to the networks of 220 kV and 400 kV. Import, export and transit of electricity and exact measuring of electricity are executed through lines and electric stations of the transmission grid.

As at 31 December 2007, the Company's shares were owned by Fond národného majetku Slovenskej republiky (Slovak National Property Fund, 100%).

1.2. Members of the Company's bodies

Body	Function	Name
Board of Directors	Chairman	Ing. Peter Adamec
	Vice-chairman	Ing. Stefan Lovas
	Member	Doc. Ing. Miroslav Rapsík, CSc.
	Member	Ing. Vladimír Sevčík
	Chairman	Ing. Rudolf Kvetán
	Vice-chairman	Ing. Peter Matejček
	Member	Ing. Ján Orač
	Vice-chairman	Ing. Vladimír Sečka
	Member	Ivan Duben
	Member	Ing. Peter Kiša
Supervisory Board	Member	Michal Sokoll
	Member	Ing. Juraj Obložinský
	Member	Dr.h.c. doc. Ing. Vladimír Mošat, CSc.
	Member	JUDr. Ľubomír Rehák
	Member	Mgr. Mária Janíková
	Member	Ľubomír Haško
	Member	Ing. Stanislav Kobela
	General Director	Ing. Peter Adamec
Executive management	Managing Director of Operations and Systems	Ing. Stefan Lovas
	Managing Director of SED and Commerce	Doc. Ing. Miroslav Rapsík
	Managing Director of Economics and Finance	Ing. Vladimír Sevčík
	Managing Director of ES Strategy, Development, Capital Investments and International Cooperation	Ing. Rudolf Kvetán

1.3. Unlimited guarantee

The Company has not provided unlimited guarantee to any company.

1.4. Approval of the 2006 Financial Statements

The Company's financial statements for 2006 were approved by the Annual General Meeting held on 24 May 2007.

1.5. Legal basis for preparing these financial statements

These financial statements represent the annual financial statements of the Company. They were prepared for the accounting period from 1 January to 31 December 2007 in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the European Union (EU) and in compliance with the Slovak Act on Accounting.

1.6. Critical accounting judgements and key sources of estimation uncertainty

In the process of applying the Company's accounting policies as described in Note 2, the Company has made the following Judgements concerning uncertainties and estimations that have a significant effect on the amounts recognized in the financial statements. There is significant risk of material adjustments in future periods relating to such matters, including the following:

These notes are an integral part of the financial statements.

6

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Regulated revenues

The Company's revenues include mainly the revenues for electricity transmission and rendering of related services. The prices for these services are determined by the Regulatory Office for Network Industries (RONI). Prices for transmission services are stated on the basis of a price cap using a cost plus approach which takes into consideration eligible costs and profit margin. Prices for other relating services are determined using a maximum allowed revenues basis and related tariffs. For some of these services RONI determines also the maximum allowed expenditures and prices of purchased services. In case actual revenues recognized by the Company are higher or lower than the maximum allowed revenues determined by RONI, this difference will be reflected in future prices for regulated services determined by RONI using a so-called "correction factor". In accordance with IFRS, no asset or liability is recorded to reflect the adjustment of future prices in case the actual revenues are higher or lower than the maximum allowed revenues.

Impairment of Property, plant and equipment

The Company has assumed that there is no significant impairment of property, plant and equipment on the basis of the current regulated income of the Company. Any changes in regulation which affect the amounts received by the Company as regulated income may lead to adjustments for impairment in the future.

Subsidies receivable

As at 31 December 2007, the Company has recorded significant amounts as subsidies receivable to finance projects approved by the donors of the subsidy. These subsidies have been recognised in the financial statements as the Company believes that there is reasonable assurance that it will meet all the criteria and conditions for the subsidy to be paid. If such criteria are not met in the future, significant adjustments in the future may be required to the amounts recorded as subsidies receivable. Refer also to Note 15.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1. Adoption of new and revised International Financial Reporting Standards

In the current year, the Company has adopted all of the new and revised standards and interpretations issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and the International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) of the IASB that are relevant to its operations and have been endorsed by the EU and effective for accounting periods beginning on 1 January 2007. Adoption of these standards and interpretations does not have material impact on the financial statements of the Company. The adoption of these new and revised standards and interpretations resulted in changes of the Group's accounting procedures in the following areas, which had the impact on the extension of disclosures presented in these consolidated financial statements:

- IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures and supplementary amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements.

The impact of the adoption of IFRS 7 and amendments to IAS 1 resulted in the extended scope of disclosed data in these financial statements in respect of the Group's financial instruments and capital management (see Note 21).

Standards and interpretations not yet effective

At the date of authorization of the financial statements, the following standards and interpretations or amendments to the existing standards and interpretations were in issue but not yet effective for the financial statements prepared for the year ended 31 December 2007, and the Company had not opted for their early application:

- Amendment to IFRS 2 Share-based payments: Vesting conditions and cancellations (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009)
- Revised IFRS 3 Business Combinations (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009)
- IFRS 8 Operating Segments (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009)
- Amendment to IAS 1 Presentation of Financial Statements: A Revised Presentation (revised, effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009)
- Amendment to IAS 23 Borrowing Costs (revised, effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

- Amendment to IAS 27 Consolidated and Separate Financial Statements (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009)
- IFRIC 11 IFRS 2: Group and Treasury Share Transactions (effective for annual periods beginning on or after 1 March 2007)
- IFRIC 12 Service Concession Arrangements (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2008)
- IFRIC 13 Customer Loyalty Programmes (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2008)
- IFRIC 14 IAS 19 – The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2008)

Except for IFRS 8 and IFRIC 11 these standards and interpretations have not yet been endorsed for use in the EU, however endorsement is expected by the time the standards and interpretations become effective. SEPS, a.s., anticipates that the adoption of these standards and interpretations in future periods will have no material impact on the financial statements of the Company.

2.2. Basis of accounting

The financial statements have been prepared in accordance with IFRS as adopted by the EU. IFRS as adopted by the EU do not currently differ from IFRS as issued by the International Accounting Standards Board (IASB), except for portfolio hedge accounting under IAS 39 which has not been approved by the EU. The Company has determined that portfolio hedge accounting under IAS 39 would not impact the financial statements had it been approved by the EU at the balance sheet date.

The financial statements are presented in thousands of Slovak Crowns, in which currency the majority of transactions of the Company are denominated.

The financial statements have been prepared on the basis that the Company will continue as a going concern.

Certain comparatives have been reclassified to conform to current year presentation.

Property, plant and equipment – Property, plant and equipment are valued at acquisition cost. Acquisition cost includes the cost of contracted work, direct labour and materials and overhead. Maintenance and repair costs are expensed as incurred. Property, plant and equipment as at the date of inception of the Company comprise assets that were acquired as a result of the separation of Slovenské elektrárne, a.s., into three separate legal entities. The assets were transferred at their original cost with related accumulated depreciation. Property, plant and equipment are depreciated on the straight-line basis, whilst depreciation starts in the month that assets are put into use, based on estimated useful lives. The estimated useful lives for the major classifications of property, plant and equipment and intangible assets are as follows:

Buildings, halls and structures	20 – 30 years
Machines, equipment and vehicles	4 – 12 years
Intangible assets	4 years

Gains and losses on the disposal of property, plant and equipment are fully recognised in the statement of profit and loss.

Subsequent expenditure relating to an item of property, plant and equipment is added to the carrying amount of the asset when it is probable that future economic benefits, in excess of the original assessed standard of performance of the existing asset, will flow to the enterprise. All other subsequent expenditure is treated as repairs and maintenance and is expensed in the period in which it is incurred.

As at the financial statements date an assessment is made as to whether there is any indication that the recoverable amount of the Company's property, plant and equipment is below the carrying amount. When there is such an indication, the recoverable amount of the asset, being the higher of the asset's net selling price and the present value of its net cash flows, is estimated. Any resulting impairment loss is recognised in full in the income statement in the year in which the impairment occurs. The discount rates used to calculate the net present value of the cash flows are those considered appropriate to the Company in the economic environment in the Slovak Republic at each financial statements date. In the event that a decision is made to abandon a construction project in progress or to significantly postpone its planned completion date, the carrying value of the asset is reviewed for potential impairment, and a provision recorded, if appropriate.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Financial assets – Investments are recognised and derecognised on trade date where the purchase or sale of an investment is under a contract whose terms require delivery of the investment within the timeframe established by the market concerned, and are initially measured at fair value, net of direct transaction costs, except for those financial assets classified as at fair value through profit or loss, which are initially measured at fair value.

Financial assets are classified in the following categories: financial assets 'at fair value through profit or loss' (FVTPL), 'held-to-maturity' investments, 'available-for-sale' (AFS) financial assets and 'loans and receivables'. The classification depends on the nature and purpose of the financial assets and is determined at the time of initial recognition.

At the subsequent balance sheet dates, debt securities which the Company intends to hold to their maturities ('held-to-maturity investments'), are measured at amortised cost using the effective interest method less any impairment, with revenue recognised on an effective yield basis.

Investments other than held-to-maturity investments are classified either as held-for-trading investments or as available-for-sale investments and as at the subsequent balance sheet dates these investments are measured at fair value using the prices quoted at stock-exchange as at the balance sheet date. Unrealised gains and losses on financial investments held for trading are recognised through profit or loss. For available-for-sale investments, unrealised gains and losses are directly recognised in equity until the financial investment is sold or written-off as an impaired asset; then the disclosed aggregate gains and losses are recognised through profit or loss.

Trade receivables, loans, and other receivables with fixed or variable payments that are not quoted in an active market are classified as loans and advances. Loans and advances are measured at amortised cost using the effective interest method less any impairment. Interest income is recognised using the effective interest method, except for current receivables in respect of which disclosure of interest income would be immaterial.

Financial instruments – Financial assets and liabilities are recognised on the Company's balance sheet when the Company has become a party to the contractual provisions of the instrument.

Derivative financial instruments – Derivative financial instruments are initially recorded at cost and are re-measured to fair value at subsequent reporting dates.

Changes in the fair value of derivative financial instruments that do not qualify for hedge accounting are recognised in the statement of profit and loss as they arise.

Cash and cash equivalents – For purposes of the statement of cash flows, cash equivalents represent cash in hand and deposits with banks with a maturity of three months or less.

Lease – Lease is classified as finance lease insofar as, under the conditions of a lease agreement, all risks and benefits related to the ownership are transferred directly to the lessee. The remaining leases are classified as operating lease.

The Company as a lessee

Assets held under finance leases are initially recognised as assets of the Group at their fair value at the inception of the lease or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. The corresponding liability to the lessor is included in the balance sheet as a finance lease obligation presented within interest-bearing borrowings.

Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease obligation so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are charged directly to profit or loss.

Operating lease payments are recognised as an expense on a straight-line basis over the lease term.

The Company as a lessor

Rental fees arising from operating lease are charged to expenses on a linear basis during the respective lease period.

Inventories – Materials and supplies are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost includes raw materials, other direct costs and related overheads. Net realisable value is an estimate of selling price in the ordinary course of business, less selling expenses.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Accruals – The Company makes an estimate of expenses and liabilities that have not been invoiced at the balance sheet date. These expenses and liabilities are recorded in the accounting records and reported in the financial statements of the periods to which they relate.

Revenue recognition – Revenues from electricity transmission and transit and other activities are recorded upon delivery of products or performance of services, net of value added tax and discounts. The Company recognises revenues at the fair value of the consideration received or receivable when the service is provided.

Deferred income taxes – Deferred income tax is provided, using the balance sheet method, for all temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying values for financial reporting purposes. Deferred tax is calculated at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realised or the liability is settled. Deferred tax is charged or credited to the income statement, except when it relates to items credited or charged directly to equity, in which case the deferred tax is also recorded in equity. The valid income tax rate from 1 January 2004 is 19%.

The primary temporary differences arise from the different treatment of expenses for tax purposes relating to differences between accounting and tax depreciation and finance lease. Deferred tax assets are recognised to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the deductible temporary differences can be utilised.

Financial liabilities – Financial liabilities are classified as either financial liabilities 'at FVTPL' or 'other financial liabilities'. Financial liabilities are classified as at FVTPL where the financial liability is either held for trading or it is designated as at FVTPL.

A financial liability is classified as held for trading if:

- It has been incurred principally for the purpose of repurchasing in the near future; or,
- It is a part of an identified portfolio of financial instruments that the Group manages together and has a recent actual pattern of short-term profit-taking; or
- It is a derivative that is neither designated nor effective as a hedging instrument.

Financial liabilities at FVTPL are stated at fair value, with any resulting gain or loss recognised in profit or loss. The net gain or loss recognised in profit or loss incorporates any interest paid on the financial liability.

Other financial liabilities, including borrowings, are initially measured at fair value, net of transaction costs. Other financial liabilities are subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, with interest expense recognised on an effective yield basis.

Transactions in foreign currencies – Transactions in foreign currencies are recalculated using the exchange rate issued by National Bank of Slovakia (the "NBS") valid on the day of the transaction. Resulting exchange rate differences are recognised as an expense or income in the statement of profit and loss. At the balance sheet date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are converted to Slovak currency using the exchange rates of the NBS valid on the balance sheet date. Unrealised gains and losses due to fluctuations in exchange rates are fully recognised in the statement of profit and loss.

Borrowing costs – Borrowing costs are recognised as expenses in the period in which they are incurred.

Deferred income – Deferred income is recognised on the balance sheet and released into income in accordance with the accrual principle.

Social and pension security – The Company makes statutory contributions to health, sickness, pension and employment insurance funds calculated from the amount of gross payroll in accordance with the statutory rates valid for that year. Social security expenses are recognised in the same period as the respective payroll expenses. The Company has no obligation to allot funds calculated from the amount of gross payroll beyond the extent required by the legislation. Apart from that, the Company makes contributions to supplementary pension insurance for its employees.

Retirement and other long-term employee benefits – The Company has developed long-term employee benefit scheme comprising lump-sum retirement payment, paid out in accordance with legal requirements and the Collective Bargaining Agreement, and long service and jubilee benefits, for which the Company did not specifically set aside any resources. The Company records a provision for a benefit representing one-month salary, which is paid on retirement and in accordance with legal requirements and for the payment of one to six-fold of average monthly pay under the Collective Bargaining Agreement.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Provisions – Provisions are recognised when the Company recorded existing legislative or constructive obligation related to past events and when it is obvious that fulfilment of such an obligation will result in decrease of assets and the amount of such obligation can be reliably estimated.

Subsidy recognition – The Company records approved subsidies when there is reasonable assurance that the respective amounts will be received and the Company will comply with the related terms and conditions. The Company recognised a receivable and deferred income in connection with the subsidy approved for the Reconstruction – Structure 2, Part 2, and Structure 3 in Krížovany when the contract became effective. The deferred income is amortised through the statement of profit and loss over the useful life of relevant assets.

Use of estimates – preparation of financial statements in accordance with generally binding accounting policies requires that the Company's management makes certain estimates and assumptions which could have an impact on the disclosed amounts of assets and liabilities and on disclosure of contingent assets and liabilities as at the financial statements date, as well as on the amounts for revenues and expenses recognised during the year. Actual results may differ from these estimates.

3. INFORMATION ON THE COMPANY'S REVENUES

Territorial structure of revenues from electricity transmission and transit and other revenues:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Slovak Republic	13 168 444	13 990 333
Switzerland	182 680	205 049
Italy	-	70 793
Hungary	99 558	12 760
Czech republic	849 855	330 688
Belgium	40	-
Germany	36	727
Finland	-	57 567
Netherlands	44 125	47 565
Poland	-	38 863
Norway	76 370	18 656
Portugal	-	25 231
France	-	26 686
Denmark	-	24 582
Total	14 421 108	14 849 500

Revenues from electricity transmission and transit include mainly:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Access to transmission grid	2 343 392	1 997 455
Covering losses	477 584	369 186
System operation	1 231 734	1 365 304
System services	6 886 709	7 816 753
Deviations and regulatory energy	1 605 811	1 825 620
Auctions	1 539 724	781 833
Transit and other services	275 175	625 241
Total revenues from electricity transmission and transit	14 360 129	14 781 392

The revenue structure by the Company's core activities mainly results from the regulatory framework and the ÚRSO decisions, issued by this institution for the relevant year. The Company performs its activities in compliance with these decisions. In 2007, the Company's revenues mainly consisted of sales of invoicing charges for: turn-out reservation and electricity transmission, to cover losses from electricity transmission, system operation, ancillary services, deviations, regulatory electricity, additional costs and clearing of deviations. Furthermore, the Company generated significant revenues from clearing of cross-border transmissions, auctions and transits.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

4. OTHER REVENUES

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Rental	8 000	7 416
Telecommunications services	35 588	48 094
Other revenues	17 391	12 598
Total other revenues	60 979	68 108

Revenues from rental comprise income from the rental of non-residential premises, electric masts for various types of transmitters and antennas and lease of power lines. Telecommunications services include the lease of fibre optic cables and RIS information system.

5. CONSUMED MATERIALS AND SERVICES

Consumed material and services comprise the following items:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Material and energy consumption	672 929	422 077
Repairs and maintenance	603 913	385 008
Costs for ancillary services	6 295 813	7 193 172
Costs of system operation	1 459 877	1 596 262
Deviations costs and costs related to regulatory energy	1 715 877	1 916 255
Cross-border assistance expenses	7 193	38 594
Expenses for auctions	38 162	3 474
Other services	526 244	411 900
Total	11 320 008	11 966 742

Company's expenses also experienced a significant decrease compared to 2006, and the decrease was higher than the decrease in revenues in 2007. The amount of expenses for ancillary services decreased significantly as a result of the respective ÚRSO resolutions, and also the drawing of expenses for ancillary services was lower due to their insufficiencies in the required structure, timing and prices as regulated by ÚRSO. In general, the Company recognised a decrease in the turnover of the entire system of clearing of deviations, where expenses decreased proportionally to the decrease in revenues.

6. PERSONNEL EXPENSES

Personnel expenses include the following items:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Wages and salaries	363 211	321 004
Expenses for social security	131 065	138 395
Total personnel expenses	494 276	459 399

Salaries and bonuses paid to the Company's management, directors and other members of top management for the year ended 31 December 2007 and 31 December 2006, are as follows:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Salaries and bonuses	40 271	54 211
Total	40 271	54 211

The average number of employees for the year ended 31 December 2007 was 564, thereof 5 managers (for the year ended 31 December 2006 the average number of employees was 564).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

7. OTHER OPERATING (EXPENSES)/REVENUES AND OTHER FINANCIAL (EXPENSE)/REVENUES

7.1. Other operating (expenses)/revenues – net

Other operating (expenses)/revenues, net are comprised of the following:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Taxes and charges	(8 259)	(7 203)
Reversal of/(additions to) provisions for receivables	36 815	(26 217)
Reversal of/(additions to) provisions for assets	-	2 827
Gain on sale of non-current assets and inventory	4 651	5 061
Insurance	(46 964)	(34 265)
Financial settlement of supply for Slovalco, a.s.	-	(253 462)
Impairment losses upon reclassification of non-current assets held for sale	(4 328)	-
Other operating (expenses)/revenues, net	36 626	(41 968)
Total other operating (expenses)/revenues, net	18 541	(355 227)

In 2006, an amount of SKK 253 462 thousand refers to the financial settlement with SE, a.s., for electricity supply to Slovalco, a.s. subject to the Agreement on Common Action with regard to the performance of the Contract for Supply of Electricity for Slovalco, a.s.

7.2. Other financial (expense)/income - net

Other financial income/(expense), net, comprise the following:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Foreign exchange rate differences, net	63 082	198 360
Changes in fair value of derivative instruments held for trading	4 727	-
Gains/losses on derivative instruments held for trading	3 444	-
Other financial income/(expense), net	(494)	(614)
Total other financial income/ (expense), net	70 759	197 746

8. INCOME TAXES

8.1. Income taxes reconciliation

Reconciliation of income taxes calculated using the statutory income tax rate that was charged to expenses, includes the following:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Profit before income tax	1 747 510	1 375 414
Tax at rate of 19%	(332 027)	(261 329)
Effect of non-deductible expenses	(8 096)	(13 796)
Effect of non-taxable revenues	217	594
Additional income tax payments	(56)	-
Total income tax expense	(339 962)	(274 531)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

8.2. Income taxes

Income tax expense comprises the following:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Current income tax expense	(336 613)	(268 137)
Deferred income taxes	(3 349)	(6 394)
Total	(339 962)	(274 531)

8.3. Deferred income taxes

The following are the major deferred tax liabilities and assets recognized by the Company, and the movements thereon, during the current and prior reporting periods:

	<i>At 1 January 2007</i>	<i>(Charge)/ credit to profit for the year</i>	<i>At 31 December 2007</i>
Finance lease	(5 958)	567	(5 391)
Provisions for assets	4 500	(3 244)	1 256
Depreciation and amortisation	(47 454)	366	(47 088)
Capitalised interest	1 157	(103)	1 054
Retirement benefit	9 912	108	10 020
Outstanding costs, revenues non-received	(64)	(132)	(196)
Forward	-	(1 054)	(1 054)
Swap	-	156	156
Provisions	203	(13)	190
Total	(37 704)	(3 349)	(41 053)
	<i>At 1 January 2006</i>	<i>(Charge)/ credit to profit for the year</i>	<i>At 31 December 2006</i>
Finance lease	(7 177)	1 219	(5 958)
Provisions for assets	4 581	(81)	4 500
Depreciation and amortisation	(37 647)	(9 807)	(47 454)
Capitalised interest	1 259	(102)	1 157
Retirement benefit	7 507	2 405	9 912
Outstanding costs, revenues non-received	(26)	(38)	(64)
Provisions for liabilities	193	10	203
Total	(31 310)	(6 394)	(37 704)

Certain deferred tax assets and liabilities have been offset in accordance with the Company's accounting policy. The following is the analysis of the deferred tax balances (after offset) for balance sheet purposes:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Deferred tax asset	12 676	15 772
Deferred tax liability	(53 729)	(53 476)
Total net deferred tax liability	(41 053)	(37 704)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

9. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Property, plant and equipment consist of the following items:

	<i>Land, buildings and structures</i>	<i>Plant, machinery and equipment</i>	<i>Software</i>	<i>Non-current assets under construction</i>	<i>Total</i>
31 December 2007					
Cost as at 1 January 2007					
Additions	7 118 612	6 768 497	303 438	1 227 812	15 418 359
Capitalisation of assets	1 029	1 821	-	2 137 795	2 140 645
Disposals	426 411	638 087	54 342	(1 118 840)	-
Reclassifications	(5 956)	(198 044)	(36 299)	(1 805)	(242 104)
	(22 393)	-	-	-	(22 393)
Cost as at 31 December 2007	7 517 703	7 210 361	321 481	2 244 962	17 294 507
Provision as at 1 January 2007					
Creation	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Release	-	-	-	-	-
Provision as at 31 December 2007	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Accumulated depreciation as at 1 January 2007					
Depreciation charge	(2 977 697)	(4 722 013)	(168 949)	-	(7 868 659)
Additions	(293 014)	(571 552)	(67 059)	-	(931 625)
Disposals	(557)	(732)	-	-	(1 289)
Reclassifications	5 956	198 044	36 299	-	240 299
	(818)	7 855	-	-	7 037
Accumulated depreciation as at 31 December 2007	(3 266 130)	(5 088 398)	(199 709)	-	(8 554 237)
Net book value as at 1 January 2007	4 140 915	2 046 484	134 489	1 226 750	7 548 638
Net book value as at 31 December 2007	4 251 573	2 121 963	121 772	2 243 900	8 739 208
31 December 2006					
Cost as at 1 January 2006					
Additions	6 957 002	6 468 115	214 497	752 783	14 392 397
Capitalisation of assets	-	-	-	1 133 811	1 133 811
Disposals	167 204	391 497	90 957	(649 658)	-
Reclassifications	(6 674)	(90 035)	(2 016)	(9 124)	(107 849)
	1 080	(1 080)	-	-	-
Cost as at 31 December 2006	7 118 612	6 768 497	303 438	1 227 812	15 418 359
Provision as at 1 January 2006					
Creation	-	-	(42)	(3 847)	(3 889)
Release	-	-	-	-	-
Provision as at 31 December 2006	-	-	42	2 785	2 827
Accumulated depreciation as at 1 January 2006	(2 704 406)	(4 282 302)	(116 323)	-	(7 103 031)
Depreciation charge	(277 776)	(529 160)	(54 642)	-	(861 578)
Additions	(1 109)	(1 666)	-	-	(2 775)
Disposals	6 674	90 035	2 016	-	98 725
Reclassifications	(1 080)	1 080	-	-	-
Accumulated depreciation as at 31 December 2006	(2 977 697)	(4 722 013)	(168 949)	-	(7 868 659)
Net book value as at 1 January 2006	4 252 596	2 185 813	98 132	748 936	7 285 477
Net book value as at 31 December 2006	4 140 915	2 046 484	134 489	1 226 750	7 548 638

As at 31 December 2007, the most significant items within property, plant and equipment represent: switching stations and administrative buildings at net book value of SKK 3 470 822 thousand (31 December 2006: SKK 3 655 317 thousand) included under both Land, buildings and structures and Plant, machinery and equipment; transmission lines at net book value of SKK 1 993 480 thousand (31 December 2006: SKK 2 126 516 thousand) included under both Land, buildings and structures and Plant, machinery and equipment.

These notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Non-current assets under construction include SKK 12 640 thousand (31 December 2006: SKK 49 246 thousand) referring to land for Lemesany – Poland power line, SKK 1 385 thousand (31 December 2006: SKK 541 thousand) for the switching station project Bošáca, SKK 58 737 thousand for the reconstruction of Structure in Krížovany (31 December 2006: SKK 237 532 thousand), and SKK 32 295 thousand relating to the financial subsidies from EBRD for the Reconstruction – Structure 2, Part 2, and Structure 3 in Krížovany (31 December 2006: SKK 525 270 thousand), SKK 915 332 thousand for the reconstruction of an electric station in Lemesany (31 December 2006: SKK 251 493 thousand) and SKK 18 318 thousand for Lemesany – Moldava power line, SKK 20 097 thousand for reconstruction of the 220 kV power line in Krížovany, SKK 33 081 thousand for modification of technology in Senica, SKK 174 734 thousand for modification of technology in Veľké Kapušany, SKK 81 322 thousand for innovation of F-Mux equipment, SKK 87 875 thousand for trading control system, SKK 36 652 thousand for Krožovany – Veľký Duš combined earth wire, SKK 205 044 thousand for the new SAP information system, SKK 29 367 thousand for optimisation and redesign of the computer network infrastructure and SKK 61 684 thousand for recharge of the AZD system (remote automated collection of data from electric meters).

As at 31 December 2007 the net book value of assets under finance lease, namely machines, tools, equipment, represented SKK 37 731 thousand (31 December 2006: SKK 48 370 thousand).

The cost of fully depreciated property, plant and equipment, which are still in use, amounts to SKK 3 401 647 thousand (31 December 2006: SKK 3 217 372 thousand).

The following table includes property leased by the Company as lessor under operating lease agreements:

	<i>Land, buildings and structures</i>	<i>Plant, machinery and equipment</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2007			
Cost	105 078	1 917	106 995
Accumulated depreciation	41 886	1 747	43 633
Net book value as at 31 December 2007	63 192	170	63 362
As at 31 December 2006			
Cost	91 448	-	91 448
Accumulated depreciation	41 734	-	41 734
Net book value as at 31 December 2006	49 714	-	49 714

The Company also leases optic fibres and circuits. The value of such fibres and circuits cannot be reasonably estimated, as they are a part of other assets. The most significant item relates to a lease of half of the double 400 kV power line Podunajské Biskupice – Stupava.

These notes are an integral part of the financial statements.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Type and the amount of insurance for property, plant and equipment and intangible assets:

<i>Insured object</i>	<i>Type of insurance</i>	<i>Amount insured as at 31 December 2007</i>	<i>Name of the insurance company</i>
Buildings, halls and constructions	Damage or total loss	5 143 222	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Machines, tools and equipment, vehicles without car licence plates	Damage or total loss	2 637 305	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Transformers and control rooms	Damage or total loss	7 025 838	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
RRB (radio relay point)	Damage or total loss	501 327	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Elevated power lines	Damage or total loss	23 158 668	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Cables	Damage or total loss	89 076	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Office equipment	Damage or total loss	24 520	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Fixtures and fittings	Damage or total loss	18 724	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Sets of movable non-current tangible assets, cables, elevated power lines	Damage or total loss, insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	10 000	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Set of machines and equipment	Machines and equipment insurance	9 746 982	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Scheduled capital investments, automatic coverage of new assets	Damage or total loss	1 000 000	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Fixtures and fittings	Insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	8 766	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Measuring devices and notebooks in motor vehicles	Insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	2 000	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Scheduled capital investments	Machines and equipment insurance	700 000	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.

<i>Insured object</i>	<i>Type of insurance</i>	<i>Amount insured as at 31 December 2006</i>	<i>Name of the insurance company</i>
Buildings, halls and constructions	Damage or total loss	3 637 317	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Machines, tools and equipment, vehicles without car licence plates	Damage or total loss	2 248 487	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Transformers and control rooms	Damage or total loss	6 168 575	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
RRB (radio relay point)	Damage or total loss	249 224	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Elevated power lines	Damage or total loss	18 980 662	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Cables	Damage or total loss	36 199	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Office equipment	Damage or total loss	41 951	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Fixtures and fittings	Damage or total loss, insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	8 766	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Sets of movable non-current tangible assets, cables	Insurance against theft, burglary, and robbery, and robbery during transport and vandalism	10 000	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Set of machines and equipment	Machines and equipment insurance	8 453 261	Allianz - Slovenská poisťovňa, a.s.
Helicopter	Liability for damage as a result of operating an aircraft, CASCO Policy	52 032	Česká poisťovňa Slovensko

These notes are an integral part of the financial statements.

17

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

10. NON-CURRENT ASSETS HELD FOR SALE

Non-current assets held for sale are apartments and land in Horná Ždaňa, which are scheduled for sale during 2008.

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Cost of apartments and land	22 394	-
Recorded provisions	(8 066)	-
Impairment loss upon re-measurement	(4 328)	-
Total cash and cash equivalents	10 000	-

11. TRADE AND OTHER RECEIVABLES

Trade and other receivables, net include the following items:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Trade receivables		
Domestic customers	847 005	648 508
Foreign customers	239 486	185 546
Total trade receivables	1 086 491	834 054
Less: Provisions for doubtful receivables	(98 943)	(160 431)
Total trade receivables, net	987 548	673 623
Receivable from subsidy, current portion (refer to Note 13)	86 672	323 523
Tax receivables	417 622	310 580
Forward	-	-
Other receivables	20 626	9 776
Less: Provisions for doubtful other receivables	(353)	(353)
Trade and other receivables, net	1 512 115	1 317 149

Trade and other receivables by maturity:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Outstanding	1 512 276	1 316 659
Overdue	99 135	161 274
thereof: over 360 days overdue	98 490	160 468
Total trade and other receivables	1 611 411	1 477 933

Trade receivables include an amount of SKK 752 809 thousands (31 December 2006: SKK 569 431 thousand), which relates primarily to access to the transmission grid, system services, operation of the system, losses, imbalances and auctions. This amount comprises an amount of SKK 162 852 thousand due from Slovenské elektrárne, a.s. (31 December 2006: SKK 179 576 thousand), SKK 2 429 thousand due from Západoslovenská energetika, a. s. (31 December 2006: SKK 141 381 thousand), SKK 178 366 thousand due from Západoslovenská energetika Distribúcia, a. s., SKK 61 047 thousand due from Západoslovenská energetika Energia, a. s., SKK 47 089 thousand due from Stredoslovenská energetika, a. s. (31 December 2006: SKK 141 410 thousand), SKK 139 948 thousand due from Stredoslovenská energetika Distribúcia, a. s., and SKK 23 038 thousand due from Východoslovenská energetika, a. s. (31 December 2006: SKK 107 064 thousand).

As at the date of preparation of the financial statements as of 31 December 2007, receivables included unconfirmed amounts of SKK 98 036 thousand (31 December 2006: SKK 132 225 thousand). The most significant is the unconfirmed receivable of SKK 87 813 thousand (31 December 2006: SKK 90 348 thousand) due from SE, a.s., for services related to the Slovak/Hungarian cross-border transmission capacity profile for 200 MW. The Company provided this service to SE, on the basis that a contract for cross-border transmission capacity would be signed and accepted by both parties. In the end, no such contract was signed. The service was provided by SEPS, a.s., during 2004 and the profile capacity was available and also utilized by SE. For 2005, the cross-border transmission capacity 200 MW was included in yearly auctions. As of 31 December 2007, the Company recorded a 100% provision for such receivables in the amount of SKK 98 036 thousand (31 December 2006: SKK 132 225 thousand).

Average maturity of receivables upon sale of products and services is based on dates agreed in the contracts, i.e. 3 to 30 days. The Company recognised a 100% provision for all receivables overdue for more than 365 days, as the historical experience shows that receivables overdue for more than 365 days are, in fact, non-recoverable. For trade receivables overdue for 90 to 365 days provisions are recognised

These notes are an integral part of the financial statements.

18

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

based on the estimated non-recoverable amount from sold products and services resulting from historical experience with bad debts.

The closing balance of the Company's trade receivables includes receivables in the carrying amount of up to SKK 645 thousand (2006: SKK 787 thousand) overdue as of the balance sheet date, for which no provisions were recorded by the Company as there were no significant changes in creditworthiness of the debtors and the amounts are still considered recoverable. The Company recorded no collateralised receivables.

As at 31 December 2007 and as at 31 December 2006, tax assets comprised value added tax.

Movements in provisions for doubtful receivables are as follows:

	<i>Year ended 31 December 2007</i>	<i>Year ended 31 December 2006</i>
Opening balance	(160 784)	(143 984)
Amounts collected during the period	36 895	-
Recognition of provisions for impairment loss on assets	(80)	(26 607)
Amounts written off as non-recoverable	24 673	390
Exchange difference on the provision	9 417	9 417
Closing balance	(99 296)	(160 784)

12. OTHER FINANCIAL ASSETS

Other financial assets refer to derivative instruments held for trading which do not qualify for hedge accounting. The Company mainly enters into such derivatives in order to manage risks resulting from ordinary business transactions. As of 31 December 2007, positive fair value of one open forward aimed at hedging against fluctuations in EUR exchange rate amounted to SKK 5 550 thousand.

13. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Cash in hand	652	826
Cash on bank accounts	2 105 990	2 150 432
Total cash and cash equivalents	2 106 642	2 151 258

14. EQUITY

The registered capital of the Company consists of 2 382 bearer stocks with a nominal value of SKK 1 000 000, 793 bearer stocks with a nominal value of SKK 1 000, 82 registered shares with a nominal value of SKK 1 000 000, and 459 registered shares with a nominal value of SKK 1 000.

Other capital reserves comprise the legal reserve fund of SKK 493 050 thousand as at 31 December 2007 (31 December 2006: SKK 493 050 thousand) and statutory fund of SKK 1 399 527 thousand as at 31 December 2007 to finance capital expenditure activities (31 December 2006: SKK 837 192 thousand).

The statutory fund to finance future capital expenditures is used to accumulate internal funds of the Company generated from profit to finance capital expenditures. In 2007 the Company contributed to this fund amount of SKK 562 335 thousands (31 December 2006: SKK 365 958 thousand) from 2006 profit distribution. The rules for the use of funds allocated to the statutory fund for capital expenditures are governed by the general financing principles of the Company in relation to capital expenditures, and by the acquisition guidelines. Funds on the statutory fund to finance capital expenditures are accumulated from amounts allocated to the statutory fund based on the General Meeting decision.

In 2007, a dividend of SKK 206 per share with nominal value of SKK 1 000 and SKK 206 470 per share with nominal value of SKK 1 000 000 was declared to shareholders for the 2006 year (in 2006: SKK 150 per share with nominal value of SKK 1 000 and SKK 150 170 per share with nominal value of SKK 1 000 000 for the year 2005).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

15. DEFERRED INCOME

Deferred income includes the following items:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Deferred income from EBRD subsidy thereof:	794 979	828 442
Deferred income from subsidy due in 12 months (current liabilities)	(53 205)	638 211
Deferred income from electricity transmission thereof:		
Deferred income from electricity transmission due in 12 months	(312 591)	(211 411)
Deferred income, total	1 067 394	1 210 691

As at the day of establishment, the Company assumed a contract providing rights with respect to the transmission of electricity from the dissolved predecessor entity Slovenské elektrárne, a.s. The contract is signed with Atel (Switzerland) for a period of 16 years from the signing of the contract in 1998 until 30 September 2014, for which the predecessor entity received an amount of CHF 38 000 thousand (SKK 954 598 thousand), of which SKK 382 249 thousand (31 December 2006: SKK 438 879 thousand) is deferred as at 31 December 2007 with respect to electricity transmission.

Deferred income also includes the payments for auctions of available transmission capacity for 2007 in the amount of SKK 255 819 thousand (31 December 2006: SKK 154 768 thousand).

On 10 December 2003, the Company concluded a subsidy contract with the European Bank for Reconstruction and Development (EBRD), under which the EBRD undertook to provide a subsidy of EUR 24 million for IPR "Križovany 400 kW, Reconstruction – Structure 2, Part 2 and Structure 3". The contract became effective on 4 August 2004. The subsidy proceeds shall be drawn over the period of 2004 – 2008.

An amount of SKK 794 979 thousand (31 December 2006: SKK 828 442 thousand) was recognised in deferred income related to the subsidy. As of 31 December 2007, the Company records a receivable in the amount of outstanding claim for subsidy drawdown in the total amount of SKK 184 357 thousand (31 December 2006: SKK 516 806 thousand). The Company assumes that in 2007 the subsidy will be drawn in the amount of SKK 86 672 thousand (31 December 2005: SKK 323 523 thousand).

16. INTEREST-BEARING BORROWINGS

Interest-bearing borrowings include:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Bank loans	2 244 195	2 315 245
Liability from finance lease	3 123	8 982
Total	2 247 318	2 324 227
Less: current portion	(310 190)	(13 857)
Non-current interest-bearing borrowings	1 937 128	2 310 370

As of 31 December 2007, the Company recorded no supplier financing. Interest on loans payable to banks is based on BRIBOR plus a margin of 0.195% p.a., BRIBOR plus a margin of 0.145% p.a. or based on BRIBOR plus a margin of 0.145% p.a. (2006: BRIBOR plus margin of 0.195% p.a., EURIBOR plus margin of 0.145% p.a. or based on EURIBOR rate plus margin of 0.145% p.a.). The loans are not secured by any of the Company's assets.

The Company has interest-bearing borrowings subject to interest rates as follows:

	<i>Amount of Loan Facilities</i>	
	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Fixed interest rates	3 123	8 982
EURIBOR	1 008 090	1 037 190
BRIBOR	60 000	68 000
EURLIBOR	1 176 105	1 210 055
Total	2 247 318	2 324 227

Bank loans as at 31 December 2007 include non-guaranteed amounts amounting to SKK 2 247 318 thousand (31 December 2006: SKK 2 324 227 thousand).

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

As at 31 December 2007 and 31 December 2006 the Company recorded loans denominated in the following currencies:

Currency	31 December 2007		31 December 2006	
	Amount in thousands of foreign currency	Amount in SKK'000	Amount in thousands of foreign currency	Amount in SKK'000
EUR	65 006	2 184 397	65 015	2 247 756
SKK	62 921	62 921	76 471	76 471
Total		2 247 318		2 324 227

As at 31 December 2007 and 31 December 2006, the maturity period of interest-bearing borrowings was as follows:

	31 December 2007	31 December 2006
Due in one year	310 190	13 857
Due in two years	344 030	318 825
Due in three years	380 030	353 730
Due in four years	336 030	389 730
Due in five years	336 030	345 730
Due after five years	541 008	902 355
	2 247 318	2 324 227

The carrying amounts and fair value of interest bearing borrowings is as follows:

	Carrying amounts		Fair values	
	31 December 2007	31 December 2006	31 December 2007	31 December 2006
Bank loans	2 244 195	2 315 245	2 244 195	2 315 245
Liability from finance lease	3 123	8 982	2 997	8 731
Total	2 247 318	2 324 227	2 247 192	2 323 976

Fair value represents cash flows discounted using the interest rate that could be available, under the Company's assumption, at the date of the financial statements preparation. The carrying amount of short-term loans approximates their fair value.

Obligations under finance lease as at 31 December 2007 and 31 December 2006 can be analysed as follows:

	Minimum lease instalments		Present value of minimum lease instalments	
	31 December 2007	31 December 2006	31 December 2007	31 December 2006
Obligations under finance lease				
Due in 1 year	3 167	6 105	3 123	5 857
Due after 1 year	-	3 170	-	3 125
	3 167	9 275	3 123	8 982
Less: finance charge	(44)	(293)		
Present value of lease payables	3 123	8 982		

The 2007 average lease interest rate represented 5.2% (31 December 2006: 5.6%).

17. TRADE AND OTHER PAYABLES

Trade payables and other payables comprise:

	31 December 2007	31 December 2006
Trade payables	2 587 571	2 157 622
Payables to employees	80 977	48 602
Payables related to social security	12 594	15 844
Tax payables	3 509	5 474
Other payables	5 709	5 804
Total trade and other payables	2 690 360	2 233 346

Based on the dates agreed in contracts, average maturity of liabilities is 3 to 60 days. The Company implemented financial risk management principles aiming to ensure that all liabilities are settled on their due dates.

These notes are an integral part of the financial statements.

21

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

Trade payables and other payables within and after maturity:

	31 December 2007	31 December 2006
Outstanding		
Overdue		
thereof:		
over 360 days overdue	64 298	164 771
Total trade and other payables	2 690 360	2 233 346

Other payables also include social fund payables:

	31 December 2007	31 December 2006
Opening balance at 1 January		
Total creation	1 923	3 576
Total drawing	11 439	9 240
thereof:		
catering allowance	(1 400)	(1 247)
recreation and vacation	(3 015)	(3 072)
commuter allowance	(2 803)	(3 209)
contribution for recovery purposes	(2 663)	(2 674)
other	(952)	(691)
Closing balance at 31 December	2 529	1 923

The most significant item included under trade payables is the payable to Slovenské elektrárne, a.s., in the amount of SKK 290 114 thousand (31 December 2006: SKK 756 290 thousand) mainly for the purchase of electricity consumed for transmission and transit of electricity, payables related to system services, operation of the system and imbalances.

Other payables include an interest rate swap, which was entered into mainly to manage the risk associated with received loans denominated in foreign currency. As of 31 December 2007, negative fair value of the swap amounted to SKK 823 thousand. The swap is payable on a quarterly basis until 2014.

18. PROVISIONS

Provisions include:

	31 December 2007	31 December 2006
Provision for legal dispute	1 000	1 000
Provisions total	1 000	1 000

The Company recorded a provision for the legal dispute with E. I. S. spol. s.r.o., in which E. I. S. spol. s.r.o. has claimed damages from the Company in the amount of SKK 1 000 thousand as a result of lost profit. The legal dispute completion is anticipated in the next year.

19. RELATED PARTIES

The Company's related parties include shareholders, directors, Company management and companies in which the Company has a controlling or significant interest. The Company has no significant transactions and balances with these related parties.

Information on wages and bonuses paid to management of the Company is included in Note 6.

State-controlled entities, the same as SEPS, a.s., represent the Company's related parties. Further information on transactions with these related parties is included in Note 20.4.

These notes are an integral part of the financial statements.

22

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

20. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

20.1. Capital expenditures

The Company has contractual obligations under the contracts for the purchase of non-current assets entered into in 2007, the performance of which is scheduled only after 31 December 2007. The total obligation under the contracts amounts to SKK 443 636 thousand (as at 31 December 2006: 1 161 870 thousand).

The Company approved its capital expenditure budget for 2008 in the amount of SKK 2 564 915 thousand (the 2007 capital expenditure budget: SKK 1 845 677 thousand). Capital expenditure mainly relate to the reconstruction of distribution station in Krížovany, direct transformation 2x400/110 KV in Lemešany and reconstruction, 400 KV switching substation at US Steel, a. s., extension of the 400 KV distribution station in Moldava, construction of new power lines: 2 x 400 KV for distribution and switch station in Medzibrod and 2 x 400 KV Gabčíkovo - Veľký Ďur, remote management of electric stations; trade systems; information systems.

It is expected that both internal and external funds will be used to finance these capital expenditures.

20.2. Taxes

The Slovak Republic currently has a number of laws related to various taxes imposed by State authorities. Applicable taxes include value added tax, corporate income tax (profit tax), and payroll (social) taxes, together with others. Laws related to these taxes have not been in force for significant periods, in contrast to more developed market economies; therefore, implementing regulations are often unclear or non-existent. Accordingly, few precedents with regard to issues have been established. Often, differing opinions regarding legal interpretation exist both among and within government ministries and organizations; thus creating uncertainties and areas of conflict. Tax declarations, together with other legal compliance areas (as examples, customs and currency control matters) are subject to review and investigation by a number of authorities, enabled by law to impose extremely severe fines, penalties and interest charges. These facts create tax risks in the Slovak Republic substantially more significant than typically found in countries with more developed tax systems.

Generally, tax declarations remain open and subject to inspection for at least a five-year period. The fact that a year has been reviewed does not close that year, or any tax declaration applicable to that year, from further review during the five-year period. Consequently, as of 31 December 2007, the Company's tax declaration is open and subject to review.

The Company believes that it has adequately provided for tax liabilities in the accompanying financial statements. However, the risk remains that relevant authorities could take differing positions with regard to interpretative issues and the effect could be significant.

20.3. Operating lease

20.3.1. The Company as lessee

The Company records the following future minimum lease instalments in relation to the above operating lease contracts:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Due within 1 year	13 561	11 788
Due in 2 to 5 years (inclusive)	52 552	45 155
Due after 5 years	51 796	55 369
Total	117 909	112 312

The main portion of the leases represents lease of lines for supplies of electricity to Slovalco, a. s.

The Company has also entered into an operating lease for an unlimited period time, for which the annual lease payments amount to SKK 10 623 thousand (31 December 2006: SKK 16 075 thousand). The main items include the lease of the telecommunications route lease.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

20.3.2. The Company as lessor

The Company leases mainly out radio relay points and optic fibre cables.

The Company records the following minimum lease instalments in relation to the operating lease contracts:

	<i>31 December 2007</i>	<i>31 December 2006</i>
Due within 1 year	11 457	11 148
Due in 2 to 5 years (inclusive)	44 307	44 488
Due after 5 years	46 858	57 750
Total	102 622	113 386

The Company has also entered into operating lease for an unlimited period time, for which the annual lease payments amount to SKK 11 504 thousand (31 December 2006: SKK 11 008 thousand).

20.4. Significant suppliers and customers

Major suppliers and customers of the Company for the year ended 31 December 2007 in the Company's core business activities were as follows:

	<i>Costs</i>	<i>Revenues</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
Slovenské elektrárne, a.s.	6 762 669	1 715 551	162 852	290 114
Západoslovenská energetika, a.s.	56 140	2 037 656	2 492	3 321
Západoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	2 292	1 914 952	178 366	476
Západoslovenská energetika Energia, a.s.	28 249	271 608	61 047	4 593
Východoslovenská energetika, a.s.	77 057	1 218 716	23 038	8 150
Východoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	-	1 007 957	137 977	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	740 156	1 698 387	47 089	82 510
Stredoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	5 630	1 374 857	139 948	3 350
US Steel, a.s.	61 748	738 125	40 326	5 316

Major suppliers and customers of the Company for the year ended 31 December 2006 in the Company's core business activities were as follows:

	<i>Costs</i>	<i>Revenues</i>	<i>Receivables</i>	<i>Payables</i>
Slovenské elektrárne, a.s.	9 219 028	2 553 980	179 576	756 290
Západoslovenská energetika, a.s.	80 841	4 310 740	141 381	12 150
Východoslovenská energetika, a.s.	83 620	2 406 285	107 064	8 455
Stredoslovenská energetika, a.s.	96 175	3 440 486	141 410	15 191
US Steel, a.s.	39 331	635 043	27 877	2 360

Slovenské elektrárne, a.s. (SE) is an entity in which the Slovak state has a 34% ownership interest and therefore represents a related party of SEPS, a.s. In 2007, the Company recognised the most significant provision for receivables from SE up to 100% in the amount of SKK 87 813 thousand for providing the Slovak/Hungary profile cross-border transmission capacity of 200 MW (31 December 2006: SKK 90 348 thousand).

20.5. Regulation and liberalisation in energy industry

Regulatory framework for the electricity market in the Slovak Republic

The Slovak Republic has adopted a new energy law effective from 1 January 2005. Based on the current legislation, the electricity market in the Slovak Republic is liberalized and allows free selection of electricity supplier for all customers. The Company, as the operator and owner of the electricity transmission grid, is obliged to provide free and non-discriminatory access to every entity that complies with the technical requirements of electricity transmission grid operator in the defined area. Activities of the Company are subject to regulation by RONI. RONI, among other things, determines the regulation policy for each of the regulation periods, audits compliance of the Company with the current energy legislation and decrees of RONI and issues decisions on allowed revenues, expenditures and prices for the access to the transmission grid, electricity transmission and related services.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

On an annual basis, RONI approves tariffs for access to transmission grid, electricity transmission and related services. Prices for transmission services are stated on the basis of price cap using a cost plus approach which takes into consideration eligible costs and profit margin. Prices for other relating services are determined using a maximum allowed revenues basis and related tariffs. For some of these services RONI determines also the maximum allowed expenditures and prices of purchased services. Revenues from cross-border operation of the transmission grid are also the part of the maximum allowed revenues. Deviations from maximum allowed revenues are reflected in tariffs for the future period through the use of a correction factor. As the actual revenues of the Company are dependent on actual development of demand and supply on electricity energy markets in Slovakia and in surrounding countries and are dependent on the changes in regulation policy, the Company has historically experienced fluctuations in results of operations.

There are also inherent uncertainties that could impact the determination of future tariffs by RONI, including the future possible changes in the energy regulation in Slovakia and continuing liberalization of electricity market.

20.6. Subsidies

On 18 December 2007, an Agreement for Subsidy of EUR 43 900 000 was signed with the European Bank for Reconstruction and Development.

Drawing of financial funds from the BIDSF 014 Subsidy is available based on valid contracts for delivery of goods and services, realisation of capital investment projects and provision of consulting services to the Project Management Unit (PMU). The Company will recognise the subsidy after the contract becomes valid and effective, which is expected in May 2008. The funds from the subsidy will be used for PMU consultant, expansion of IPR Bošáca 400kV, transformation of 400/110kV Medzibrod - Construction 2, transformation of 400/110kV Medzibrod - Construction 3, for 2 x 400kV power line Lemesány - Košice - Moldava - Construction 4.

21. FINANCIAL INSTRUMENTS

21.1. Capital risk management

The Company manages its capital to ensure that the Company will be able to continue as a going concern with the aim to achieve an optimum debt and equity balance. The Company's overall strategy remains unchanged from 2006.

The gearing ratio at the year end was as follows:

	31 December 2007	31 December 2006
Debt (i)	(2 247 318)	(2 324 227)
Cash and cash equivalents	2 106 642	2 151 258
Net debt	(140 676)	(172 969)
Equity (ii)	5 942 466	5 043 918
Net debt to equity ratio	2,37 %	3,43 %

(i) Debt is defined as current and non-current interest bearing loans and borrowings.
(ii) Note 14

21.2. Categories of financial instruments

	31 December 2007	31 December 2006
Financial derivatives at fair value held for trading	5 550	-
Receivables (including cash and cash equivalents)	3 094 189	2 824 881
Financial assets	3 099 739	2 824 881
Financial derivatives recognised at FVTPL	(823)	-
Bank loans recognised at amortised cost	(2 247 318)	(2 324 227)
Trade payables	(2 587 571)	(2 157 622)
Financial liabilities	(4 835 712)	(4 481 849)

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

21.3. Financial risk factors

The Company is exposed to various financial risks that include the impact of movements in foreign currency exchange rates and interest on loans. In its comprehensive risk management programme, the Company concentrates on the unpredictable nature of financial markets and seeks to minimise their potential negative impact on the financial situation of the Company.

The use of financial derivatives is governed by the Company's policies approved by the board of directors, which provide written principles on foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk, the use of financial derivatives and non-derivative financial instruments, and the investment of excess liquidity. The Company does not enter into or trade financial instruments, including derivative financial instruments, for speculative purposes.

(i) Foreign exchange risk

The Company provides electricity transit services and auctions in which payments are denominated in EUR. Similarly, the Company recognises part of purchases and credit financing with payments denominated in foreign currencies, mainly EUR. In 2007, the Company started using derivatives to mitigate the risks. The impact of other currencies on the Company's operations is immaterial.

The carrying amounts of the Company's foreign currency denominated monetary assets and monetary liabilities at the balance sheet date are as follows:

	Liabilities		Assets	
	31 December 2007	31 December 2006	31 December 2007	31 December 2006
CHF	-	-	197 781	76 477
EUR	(2 274 676)	(2 410 381)	284 586	742 609
CZK and other	(4 034)	910	1	-

As resulted from the sensitivity analysis of financial assets and liabilities recognised as of 31 December 2007, a 15% strengthening/weakening in the SKK against EUR would result in an increase/decrease in the Company's profit by SKK 298 514 thousand (31 December 2006: SKK 250 166 thousand).

As of 31 December 2007, the Company entered into foreign currency forward contracts to hedge against exchange rate risk totalling EUR 9 600 thousand at nominal amount, due in 2008 (31 December 2006: EUR 0 thousand). Total unrealised gains from foreign currency forward contracts related to the anticipated future transactions were SKK 5 550 thousand as of 31 December 2007.

	Average foreign exchange rate		Foreign currency in EUR'000		Contract value (SKK'000)		Fair value (SKK'000)	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Open foreign currency forward contracts								
EUR sale								
Up to 3 months	34.05	-	2 400	-	81 720	-	1 388	-
From 3 to 12 months	34.05	-	7 200	-	245 160	-	4 163	-

(ii) Interest rate risk

Operating revenues and operating cash flows of the Company are independent, to a large extent, of the changes in interest rates on the market. The Company does not have material interest-bearing assets other than cash and cash equivalents. In 2007, the Company entered into an interest rate swap to hedge for part of loans totalling EUR 15 000 thousand against the risk of fluctuations in interest rates (see also Note 17). The agreed interest rates range between 0 and 11.35% and they indirectly depend on the development of the Deutsche Bank EUR Currency Harvest Balanced Index. The interest rate swap refers to the agreed upon principal amounts totalling EUR 15 000 thousand, which are reduced on a linear basis by EUR 550 thousand as at each following quarter, during the period from 30 September 2008 to 30 June 2013. As of 31 December 2007, the Company recognised an unrealised loss of SKK 823 thousand on the interest rate swap.

The sensitivity analysis below has been determined based on the exposure to interest rates for both derivative and non-derivative instruments at the balance sheet date. For floating rate liabilities, the analysis is prepared assuming the amount of liability outstanding at the balance sheet date was outstanding for the whole year.

SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended 31 December 2007 and 2006
(Sk'000)

If interest rates had been 50 basis points higher/lower and all other variables were held constant, the Company's profit for the year ended 31 December 2007 would decrease/increase by SKK 11 377 thousand (2006: decrease/increase by SKK 11 737 thousand). This is mainly attributable to the Company's exposure to interest rates on its variable rate borrowings.

(iii) Credit risk

Credit risk refers to the risk that counterparty will default on its contractual obligations resulting in financial loss to the Company. The Company has adopted a policy of only dealing with creditworthy counterparties and obtaining sufficient collateral, where appropriate, as a means of mitigating the risk of financial loss from defaults.

Derivative counter-parties and cash transactions are limited to high credit quality financial institutions. The Company did not limit the amount of credit exposure to any one financial institution.

(iv) Liquidity risk

Prudent liquidity risk management assumes the maintenance of a sufficient amount of cash, availability of financing through appropriate amount of credit lines, and ability to close open market positions. The Company maintains sufficient amount of funds and does not have any open market positions other than the open positions from derivative transactions.

The following tables summarize the residual maturity of the Company's non-derivative financial liabilities. The tables have been prepared based on undiscounted cash flows from financial liabilities assuming the earliest possible dates on which the Group can be required to settle the liabilities. The table includes both interest and principal cash flows during the term of the loan agreement.

	Weighted average effective interest rate	up to 1 month	1 – 3 months	3 months to 1 year	1 – 5 years	5+ years	Total
2007							
Interest-free liabilities	-	1 796 034	757 027	34 510	-	-	2 587 571
Finance lease obligations	4.50%	264	528	2 375	-	-	3 167
Floating interest rate instruments	4.31%	16 408	12 593	335 849	1 650 420	616 986	2 632 256
2006							
Interest-free liabilities	-	1 977 840	120 025	59 757	-	-	2 157 622
Finance lease obligations	4.25%	509	1 018	4 579	3 170	-	9 275
Floating interest rate instruments	3.40%	13 978	10 286	71 662	1 578 794	978 156	2 652 876

The Company has an access to credit lines and, as at the balance sheet date, total not drawn amount was SKK 600 million. The Company expects to use cash flows from operations and proceeds from matured financial assets to settle its other payables.

The following table summarizes liquidity analysis of Company's financial derivatives. The table has been prepared based on undiscounted net cash inflows/outflows) from financial derivatives settled by the Company in gross amounts. For other than fixed amounts payable/receivable, recognised amounts were derived from projected interest rates as illustrated by yield curves as at the balance sheet date. As of 31 December 2006, the Company reported no financial derivatives.

	up to 1 month	1 – 3 months	3 months to 1 year	1 – 5 years	5+ years
2007					
Paid amount, net:	-	-	-	-	-
Foreign currency forward contracts	463	925	4 162	-	-
Interest rate swaps	(12)	(25)	(112)	(599)	(75)
Total	451	900	4 050	(599)	(75)

These notes are an integral part of the financial statements.

(v) Estimated fair value

The fair value of publicly traded derivatives and investments available for sale or held for trading is based on quoted market prices as at the balance sheet date. The fair value of currency-interest rate swap contracts is set based on foreign exchange rates as at the balance sheet date.

The face values of financial assets and liabilities net of any adjustments with the maturity within one year approximately correspond to their fair value. For the purposes of its recognition in the notes, the fair value of the financial liabilities is set based on discounted future contractual cash flows at the present market interest rate available to the Company for similar financial instruments.

22. SIGNIFICANT POST-BALANCE-SHEET EVENTS

In January 2008, the Company entered into an interest rate swap in order to hedge for part of loans totalling EUR 10 000 thousand against the risk of fluctuations in interest rates tied to EURIBOR.

Subsequent to 31 December 2007 and by the date of submission of the financial statements, no such further events occurred, which might have a material impact on the Company's assets, equity and liabilities. Similarly, there were no amendments to the regulatory legislation which would result in new risks for the Company, other than those existing in 2007.

Prepared on:	Signature of a member of the statutory body of the reporting enterprise or a natural person acting as a reporting enterprise:	Signature of the person responsible for the preparation of the financial statements:	Signature of the person responsible for bookkeeping:
31 March 2008			
Approved on:			
		Ing. Peter Adamec	
		Ing. Vladimír Ševčík	
		Ing. Ján Oráč	
		Štefánia Gerthofarová	





WWW.SEPSAS.SK