

Západoslovenská energetika, a.s.

Výroční správa za rok 2011

Konsolidovaná část

Obsah

1. Orgány spoločnosti	4
2. Pohľad do histórie	5
3. Predmet činnosti	5
4. Štruktúra zamestnancov	6
5. Štruktúra zdrojov a využitia elektrickej energie	7
6. Ekonomika	8
7. Zodpovedné podnikanie	12
8. Konsolidovaná účtovná závierka k 31. 12. 2011	16
9. Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke	19
10. Správa nezávislého audítora	55

1. Orgány spoločnosti

Zloženie štatutárnych a dozorných orgánov spoločnosti Západoslovenská energetika, a.s. (ZSE), bolo počas roka 2011 nasledovné:

1.1 Štatutárny orgán

Predstavenstvo	
K 31. 12. 2011	
Predseda	Konrad Kreuzer (vznik funkcie 4. septembra 2010)
Podpredseda	Ing. Peter Laco MBA (vznik funkcie 1. marca 2011)
	Ing. Ján Rusnák (vznik funkcie 25. januára 2007, skončenie funkcie 1. marca 2011)
Členovia	Ing. Andrej Devečka (vznik funkcie 31. októbra 2009)
	Ing. Peter Procházka (vznik funkcie 1. marca 2011)
	Dr. Stefan Seipl (vznik funkcie 4. septembra 2010)
	Ing. Vladimír Haršányi (vznik funkcie 25. januára 2007, skončenie funkcie 1. marca 2011)

1.2 Dozorný orgán

Dozorná rada	
K 31. 12. 2011	
Predseda	Ing. Rudolf Slezák (vznik funkcie 1. marca 2011)
	Ing. Milan Chorvátik (vznik funkcie 24. marca 2010, skončenie funkcie 1. marca 2011)
Podpredseda	Robert Adolf Hienz (vznik funkcie 19. septembra 2011)
	Dr. Dierk Paskert (vznik funkcie 29. mája 2008, skončenie funkcie 19. septembra 2011)
Členovia	JUDr. Richard Schwarz (vznik funkcie 1. marca 2011)
	JUDr. Andrea Groszová (vznik funkcie 1. marca 2011)
	Ing. Marian Dúbrava (vznik funkcie 1. marca 2011)
	JUDr. Karol Nagy (vznik funkcie 1. marca 2011)
	Silvia Šmátralová (vznik funkcie 20. apríla 2011)
	Emil Baxa (vznik funkcie 20. apríla 2011)
	Silvia Šmátralová (vznik funkcie 31. januára 2008, skončenie funkcie 19. apríla 2011)
	Miroslav Franko (vznik funkcie 31. januára 2008, skončenie funkcie 19. apríla 2011)
	Ing. Kamil Doman (vznik funkcie 31. januára 2008, skončenie funkcie 19. apríla 2011)
	JUDr. Ladislav Jančo (vznik funkcie 24. marca 2010, skončenie funkcie 1. marca 2011)
	Ing. Ľuboš Majdán (vznik funkcie 24. marca 2010, skončenie funkcie 1. marca 2011)
	Ing. Iveta Pauhofová, PhD. (vznik funkcie 24. marca 2010, skončenie funkcie 1. marca 2011)
	JUDr. Andrej Danko (vznik funkcie 24. marca 2010, skončenie funkcie 1. marca 2011)

1.3 Štruktúra akcionárov

Štruktúra akcionárov Západoslovenskej energetiky, a.s. (ZSE), k 31. decembru 2011 bola nasledovná:

Štruktúra akcionárov			
K 31. 12. 2011	Absolútna hodnota v tisícoch €	Výška podielu na základnom imaní	Výška hlasovacích práv
Fond národného majetku (FNM)	100 454	51 %	51 %
E.ON Slovensko, a.s.	78 788	40 %	40 %
EBOR, Londýn	17 727	9 %	9 %

2. Pohľad do histórie

30. september 1901

Mestská elektrárňa v Bratislave začína svoju prevádzku. Na Hlavnom námestí a na korze sa rozsvetujú prvé žiarovky.

20. december 1921

Ustanovujúce valné zhromaždenie spoločnosti Západoslvenská Elektrárňa.

1. jún 1922

Západoslvenská elektrárňa, úč. spol., je zaprotokolovaná a nadobúda právnu existenciu.

11. február 1942

Západoslvenská elektrárňa, úč. spol., spúšťa prevádzku na prvom 100 kV vedení na trase Trnava – Bratislava aj s koncovými stanicami 100/22 kV.

7. december 1952

Prvé medzištátne prepojenie na úrovni 110 kV medzi TR Nové Zámky a TR Kisigmánd (Maďarsko).

11. jún 1970

VVN sieť ZSE sa pripája na celoštátnu prenosovú sústavu 400 kV a zásobovanie elektrinou sa stáva spoľahlivejším.

3. september 1990

Ustanovenie Západoslvenských energetických závodov ako samostatného štátneho podniku.

1. november 2001

ZSE sa po 55 rokoch opäť stáva akciovou spoločnosťou.

13. jún 2002

Zástupcovia vlády SR a koncernu E.ON Energie so sídlom

v Mníchove podpisujú zmluvu o prevode 49 % akcií ZSE na E.ON Energie. Cena tohto podielu je stanovená na 330 miliónov eur.

5. september 2002

Balík 49 % akcií Západoslvenskej energetiky, a.s., prechádza na E.ON Energie AG.

19. november 2003

Európska banka pre obnovu a rozvoj (EBOR) a spoločnosť E.ON Energie podpisujú dohodu o predaji deviatich percent podielu v Západoslvenskej energetike, a.s.

16. december 2003

Deväť percent akcií E.ON Energie bolo prevedených na EBOR.

1. apríl 2004

ZSE zladuje svoju grafiku s grafickým dizajnom E.ON Energie a k svojmu logotypu pridáva dovetok „člen skupiny E.ON“.

1. júl 2007

Dátum právneho unbundlingu ZSE. Odčlenenie prevádzkovania distribučnej sústavy do dcérskej spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., a obchodných aktivít do dcérskej spoločnosti ZSE Energia, a.s. Západoslvenská energetika, a.s., je 100 % vlastníkom akcií novovzniknutých dcérskych spoločností. Je to dátum vzniku Skupiny ZSE.

27. máj 2008

Spoločnosť E.ON Energie AG, Mníchov vložila 40 % akcií ZSE do svojej 100 % dcérskej spoločnosti E.ON Slovensko, a.s.

3. Predmet činnosti

3.1 Údaje o spoločnosti a predmet činnosti

Západoslvenská energetika, a.s. (ZSE), IČO 35 823 551, so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava, bola založená dňa 15. októbra 2001 a zapísaná do obchodného registra dňa 1. novembra 2001. Spoločnosť je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel Sa, v. č. 2852/B.

ZSE bola založená zakladateľskou listinou zo dňa 15. novembra 2001 na základe rozhodnutia vlády SR o privatizácii podniku Západoslvenské energetické závody, š.p., zo dňa 20. júna 2001 zrušeného bez likvidácie rozhodnutím č. 96/2001 ministra hospodárstva SR č. 4278/2001-1000-010. Všetok majetok, práva, povinnosti a záväzky (i neznáme) okrem práv podľa § 16 zák. č. 92/1991 Zb. prešli na Fond národného majetku SR, ktorý 1. novembra 2001 vložil majetok štátneho podniku do nasledovných akciových spoločností: Západoslvenská energetika, a.s., Bratislava, Bratislavská teplárenská, a.s., Bratislava a Trnavská teplárenská, a.s., Trnava.

5. septembra 2002 predal Fond národného majetku Slovenskej republiky 49-percentný podiel na základnom imaní ZSE spoločnosti E.ON Energie AG, Nemecko.

16. decembra 2003 previedol E.ON Energie AG 9-percentný podiel na základnom imaní na Európsku banku pre obnovu a rozvoj (EBOR).

Na základe rozhodnutia valného zhromaždenia spoločnosti zo dňa 27. júna 2003 ZSE odpredala 1. júla 2003 časti podniku pozostávajúce z divízií výstavby, informačných technológií a strediska na opravu transformátorov a overovania elektromerov.

Podľa smernice Európskej únie 2003/54/ES a podľa zákona o energetike č. 656/2004 Z.z. ZSE právne odčlenila vybrané činnosti s platnosťou od 1. júla 2007. Jej pôsobenie sa riadi podmienkami licencie, ktorá jej bola udelená na základe zákona o energetike (energetická licencia). 1. júla 2007 boli distribučné činnosti vyčlenené do dcérskej spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., a činnosť predaja a dodávky do dcérskej spoločnosti ZSE Energia, a.s. Obe dcérske spoločnosti sú zahrnuté v konsolidovanej účtovnej závierke metódou úplnej konsolidácie.

Západoslvenská energetika, a.s., sa spolu so svojimi dcérskymi spoločnosťami ZSE Distribúcia, a.s., ZSE Energia, a.s., a Enermont s.r.o., označuje v tejto

konsolidovanej výročnej správe ako Skupina ZSE.

Skupina ZSE poskytuje služby spojené s distribúciou a dodávkou elektrickej energie predovšetkým v regióne západného Slovenska. Skupina ZSE nemá vlastné zariadenie na výrobu elektrickej energie okrem malých vodných elektrární. Určité aspekty vzťahov medzi Skupinou ZSE a jej odberateľmi vrátane tvorby cien za služby poskytované istým skupinám odberateľov sú regulované

Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO).

Do 27. mája 2008 vlastnila spoločnosť E.ON Energie AG 40 % akcií Západoslovenskej energetiky, a.s., 27. mája 2008 E.ON Energie AG vložila tieto akcie do svojej 100 % dcérskej spoločnosti E.ON Slovensko, a.s., ako nepenažný vklad určený na splatenie zvýšenia základného imania spoločnosti E.ON Slovensko, a.s.

4. Štruktúra zamestnancov

K 31. decembru 2011 mala Skupina ZSE (Západoslovenská energetika, a.s., ZSE Distribúcia, a.s., ZSE Energia, a.s., a Enermont s.r.o.) v priemere 1 808 zamestnancov, z toho

50 riadiacich pracovníkov (k 31. decembru 2010: v priemere 1 808 zamestnancov, z toho 32 riadiacich pracovníkov).

Štruktúra zamestnancov Skupiny ZSE*		
	K 31. 12. 2011	K 31. 12. 2010
Prírastky	146	162
Z toho:		
presun z dôvodu unbundlingu	-	-
voľný nábor	112	60
návrat z MEP	5	6
presun v rámci Skupiny ZSE	29	96
Ukončené pracovné pomery	151	191
Z toho:		
dohodou	64	29
výpoveďou	10	10
skončenie PP na dobu určitú	3	14
odchod do SD, ID, PSD	24	31
úmrtie	2	5
v skúšobnej dobe	5	5
do MEP	14	10
organizačné dôvody	1	30
presun v rámci Skupiny ZSE	28	57
presun z dôvodu unbundlingu	-	-
Koncový stav	1 436	1 441

* Údaje nezahŕňajú spoločnosť Enermont s.r.o.

Štruktúra zamestnancov podľa pohlavia*				
	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Ženy	439	30,6	454	30,9
Muži	997	69,4	1016	69,1
Spolu	1 436	100,0	1 470	100,0

* Údaje nezahŕňajú spoločnosť Enermont s.r.o.

Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania*				
	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Základné	3	0,1	3	0,2
Stredné odborné	310	21,6	337	23,4
Úplné stredné odborné	693	48,3	717	49,7
Vysokoškolské	430	30,0	384	26,7
Spolu	1 436	100,0	1 441	100,0

* Údaje nezahŕňajú spoločnosť Enermont s.r.o.

Štruktúra zamestnancov podľa veku*				
	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Do 20	0	0,0	0	0,0
21-25	20	1,4	20	1,4
26-30	126	8,8	119	8,3
31-35	194	13,5	192	13,3
35-40	204	14,2	213	14,8
41-45	217	15,1	224	15,5
46-50	251	17,5	241	16,7
51-55	204	14,2	221	15,3
56-60	188	13,1	175	12,1
Nad 60	32	2,2	36	2,6
Spolu	1 436	100,0	1 441	100,0

* Údaje nezahŕňajú spoločnosť Enermont s.r.o.

5. Štruktúra zdrojov a využitia elektrickej energie

Štruktúra zdrojov elektrickej energie				
V MWh	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Vlastné	5 230	0,07	8 188	0,11
Cudzie	7 289 144	99,93	7 532 413	99,89
Spolu	7 294 374	100,00	7 540 601	100,00

Štruktúra cudzích zdrojov elektrickej energie				
V MWh	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Slovenské elektrárne	3 146 220	43,16	3 513 867	46,65
Ostatné	4 142 924	56,84	4 018 546	53,35
Spolu	7 289 144	100,00	7 532 413	100,00

Štruktúra distribúcie elektrickej energie				
V MWh	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Veľkoodber	5 069 471	59,36	4 886 227	58,66
Maloodber – podnikatelia	1 326 738	15,54	1 313 473	15,77
Maloodber – domácnosti	2 143 532	25,10	2 129 948	25,57

Štruktúra dodávky elektrickej energie				
V MWh	K 31. 12. 2011	Podiel (v %)	K 31. 12. 2010	Podiel (v %)
Veľkoodber	4 164 489	57,09	4 321 789	57,31
Maloodber – podnikatelia	1 050 687	14,41	1 119 554	14,85
Maloodber – domácnosti	2 078 311	28,49	2 098 043	27,82
Ostatné	887	0,01	1 215	0,02

Užitočná dodávka elektrickej energie (GWh)			
Rok	Spolu	Z toho veľkoodber	Z toho maloodber
2011	7 294	4 165	3 129
2010	7 541	4 323	3 218

Distribúcia elektrickej energie (GWh)			
Rok	Spolu	Z toho veľkoodber	Z toho maloodber
2011	8 540	5 069	3 470
2010	8 330	4 886	3 443

6. Ekonomika

Za rok 2011 čistý zisk z konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny ZSE (Západoslovenská energetika, a.s., ZSE Distribúcia, a.s., ZSE Energia, a.s., a Enermont s.r.o.) tvoril 139 731 tis. €.

Kľúčové údaje o spoločnosti podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) platné v Európskej únii. Konsolidované údaje zahŕňajú spoločnosť Enermont s.r.o.

Kľúčové údaje o Skupine ZSE k 31. decembru		
V tis. €	2011	2010
Dlhodobý majetok	585 220	546 076
Krátkodobý majetok	253 742	256 878
Aktíva spolu	838 962	802 954
Vlastné imanie	536 797	591 485
Dlhodobé záväzky	83 443	69 774
Krátkodobé záväzky	218 722	141 695
Vlastné imanie a záväzky spolu	838 962	802 954
Tržby	975 986	949 488
EBIT (zisk z prevádzkovej činnosti)	172 011	169 153
EBITDA	210 971	203 800
Výnosy	985 360	960 452
Náklady	811 375	790 608
Zisk pred zdanením	173 985	169 844
Čistý zisk	139 731	136 019
Priemerný počet zamestnancov	1 808	1 808

Údaje o tržbách a nákladoch v peňažnom vyjadrení sú uvedené za distribuovanú elektrickú energiu:

Ukazovatele spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.		
K 31. 12.	2011	2010
Objem distribúcie elektrickej energie (GWh)	8 540	8 330
Tržby za distribúciu elektrickej energie (tis. €)	534 340	456 558
Náklady na distribúciu elektrickej energie (tis. €)	288 031	215 158
Zásobovacia oblasť (km ²)	14 928	14 928
Vedenie VVN 110 kV (km)	2 824	2 806
Vedenie VN 22 kV (km)	13 136	13 104
Vedenie NN 0,4 kV (km)	20 685	20 354
Počet odberných miest	1 069 026	1 062 732
Pozn.: VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie		

Údaje o tržbách a nákladoch v peňažnom vyjadrení sú uvedené za elektrickú energiu pre účely dodávky zákazníkom:

Ukazovatele spoločnosti ZSE Energia, a.s.		
K 31. 12.	2011	2010
Objem predanej elektrickej energie (GWh)	7 294	7 541
Tržby za dodávku elektrickej energie (tis. €)	464 467	498 335
Objem nakúpenej elektrickej energie (GWh)	7 289	7 533
Objem vyrobenej elektrickej energie (GWh)	5,2	8,2
Náklady na nákup elektrickej energie (tis. €)	412 265	446 330
Počet odberných miest	1 002 997	1 042 513

Údaje o tržbách a nákladoch v peňažnom vyjadrení sú uvedené podľa bilančnej metódy:

Ukazovatele Skupiny ZSE		
K 31. 12.	2011	2010
Objem predanej elektrickej energie (GWh)	7 294	7 541
Objem distribuovanej elektrickej energie (GWh)	8 540	8 330
Tržby z predaja a distribúcie elektrickej energie (tis. €)	998 807	954 893
Objem nakúpenej elektrickej energie (GWh)	7 289	7 533
Objem vyrobenej elektrickej energie (GWh)	5,2	8,2
Náklady na obstaranie a distribúciu elektrickej energie (tis.€)	700 296	661 488

6.1 Výhľad na rok 2012

6.1.1 Západoslovenská energetika, a.s.

Západoslovenská energetika, a.s., bude aj naďalej plniť svoju funkciu servisnej spoločnosti pre dcérske spoločnosti ZSE Energia, a.s., a ZSE Distribúcia, a.s., a zároveň funkčnej platformy pre spoločné služby (napr. ľudské zdroje, facility management, logistika atď.) s dcérskou spoločnosťou Enermont s.r.o., a spoločnosťami, ktoré na Slovensku má alebo v budúcnosti vytvorí minoritný akcionár Západoslovenskej energetiky, a.s., spoločnosť E.ON Slovensko, a.s., a jej materská spoločnosť E.ON AG.

Snaha Západoslovenskej energetiky, a.s., zvyšovať efektívnosť poskytovaných služieb je dlhodobá a podmienená silnejúcim tlakom trhovej konkurencie a súčasne spoločenskou objednávkou poskytovať kvalitné, moderné, ale zároveň aj cenovo dostupné zákaznícke služby. Tieto nároky bude realizovať v podmienkach liberalizácie trhu s elektrickou energiou a zároveň čeliť konkurenčným tlakom pri súčasnej ekonomickej situácii na Slovensku.

A. Strategické smerovanie skupiny ZSE

V priebehu roka 2011 prebehol strategický proces, počas ktorého akcionári Skupiny ZSE nastavovali strategické ciele Skupiny ZSE na nadchádzajúce obdobie. Výsledkom strategického procesu je nastavenie strategického smerovania na roky 2012 – 2015.

Spoločnosť Západoslovenská energetika, a.s., nastavila svoje strategické smerovanie na roky 2012 – 2015 smerom na podporu kľúčových core business oblastí pre distribúciu elektrickej energie, predaj elektrickej energie a decentralizovanú výrobu, ktorých jednotlivé stratégie sú funkčne decentralizované v dcérskych spoločnostiach.

Hlavným zameraním distribúcie ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy je zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky distribučnej sústavy, zvýšenie zákazníckeho prístupu pri pripájaní odberateľov a výrobcov, rozvoj riadenia majetku či podpora efektivity procesov a prevádzky distribučnej sústavy.

Jednou z oblastí, na ktorú sa bude orientovať predaj elektrickej energie, je dodávka dvoch komodít pre masový segment, to znamená dodávka elektriny aj plynu domácnostiam spolu s poskytovaním súvisiacich kvalitných služieb.

V rámci rozvoja spoločnosti pôjde o výstavbu nových zdrojov decentralizovanej výroby elektrickej energie, čím chce spoločnosť prispieť k plneniu cieľa v oblasti podpory obnoviteľných zdrojov, ktorý bol pre Slovensko zadefinovaný ako 14 % podiel na celkovej spotrebe do roku 2020.

Nové strategické zameranie umožní spoločnosti dosiahnuť intenzívnejší rozvoj pri efektívnom vynaložení kapitálu a čeliť výzvam, ktoré vychádzajú z makroekonomických a trhových podmienok.

B. Rozvoj spoločnosti v oblasti inovácií

Elektromobilita

Jednou z rozvojových priorít Skupiny ZSE je podpora elektromobility v rámci pilotných a inovatívnych projektov. Určite zaujímavou aktivitou v tejto oblasti je projekt VIBRAte medzi mestom Viedeň a Bratislava, v ktorom sme jedným z hlavných partnerov. Cieľom projektu je preniesť výhody čistej a energeticky efektívnej elektromobility do bežného života a zvýšiť povedomie verejnosti o tejto oblasti. Projekt bude riešiť nastavenie možností komplexného systému elektromobility na cezhraničnej úrovni, od výstavby prvých nabíjajúcich staníc, cez testovanie prevádzky áut, demonštráciu elektromobility v cestnej premávke až po prevádzku nabíjajúcich staníc, monitoring spotreby či systém platieb.

Kompetenčné centrum

Kompetenčné centrum je vedecko-výskumný projekt a platforma spolupráce akademických a priemyselných partnerov v energetike so zameraním sa na inteligentné siete. V roku 2011 došlo k jeho schváleniu na kofinancovanie z fondov EÚ a oficiálny začiatok projektu je k 1. augustu 2011. Rozdelenie zodpovedností medzi jednotlivými partnermi a hlavné práce začnú prebiehať od začiatku roka 2012. Kompetenčné centrum je externý projekt, do ktorého budú zapojení viacerí zamestnanci Skupiny ZSE.

6.1.2 ZSE Distribúcia, a.s.

V roku 2012 ZSE Distribúcia, a.s., plánuje realizáciu nasledujúcich strategických stavieb, resp. strategických aktivít:

- Vybudovanie nových polí v Rozvodni Senica
- Úprava 2 x 110 kV vedenia Nové Mesto nad Váhom, vetva F

- Dokončenie rekonštrukcie Rozvodne 110/22 kV Nitra I.
- Rekonštrukcia Transformovne 110/22 kV Petržalka
- Rekonštrukcia Transformovni 110/22 kV Trenčín Juh, Tupá, Petržalka
- Úprava zaústenia 110 kV vedení do Rozvodne 110/22 kV Myjava
- Výmena úsekových odpojovačov na 22 kV úrovni v počte viac ako 700 ks v celkovej hodnote cca 5 mil. eur
- Ekologizácia stavieb a zariadení v hodnote cca 0,4 mil. €

Rok 2012 sa pre spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s., rysuje opätovne ako rok neustálych zmien, na čo vplyvajú politické, ako aj ekonomické zmeny doma i v zahraničí. Z hľadiska distribúcie elektriny bude zaujímavé sledovať, ako sa budú správať odberatelia elektriny, osobitne v členení na napäťové úrovne VVN (110 kV), VN (22 kV) a NN (0,4 kV). Správy a predpoklady rastu HDP totiž ukazujú postupné spomalenie ekonomiky. Charakter činnosti distribúcie elektriny a jej potreba z hľadiska celej spoločnosti však potvrdzujú, že ZSE Distribúcia, a.s., napriek ekonomickým a iným vplyvom sa musí starať v dostatočnej miere o opravu a údržbu distribučnej sústavy, ako aj o jej ďalší rozvoj tak, aby bola zabezpečená elektrina pre vyše milióna odberných miest v rámci západného Slovenska 24 hodín denne. Preto vedenie spoločnosti vyčlenilo 76,5 mil. € na investície v roku 2012 a určilo strategické aktivity z hľadiska investičnej činnosti. Medzi uvedené strategické činnosti popri bežných investíciách (pripájanie, úpravy a obnovy zariadení distribučnej sústavy) sa zaraďuje kúpa energetických zariadení, automatizácia siete VN, ekologizácia prvkov distribučnej sústavy a majetkovoprávne vyrovnanie k existujúcim a budúcim zariadeniam distribučnej sústavy. V neposlednom rade však treba poznamenať, že zhruba tretina investičných prostriedkov sa plánuje použiť v súvislosti s umožnením a zabezpečením pripájania odberateľov i výrobcov elektriny.

Popri tom spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s., bude naďalej zlepšovať svoje pôsobenie z hľadiska integrovaného manažérstva životného prostredia a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci. Manažment spoločnosti prijal ešte v roku 2010 záväzok, ktorý každoročne obnovuje, že bude trvalo zlepšovať uvedené podmienky a prostredie v spoločnosti ako hrdý nositeľ certifikátov ISO 14001:2004 a OHSAS 18001:2007.

6.1.3 ZSE Energia, a.s.

ZSE Energia, a.s., stojí v roku 2012 pred významnými zmenami. Kladie si za cieľ stať sa pre svojich klientov komplexným dodávateľom energií a poskytovanými službami pokryť všetky ich potreby. Rok 2012 sa ponesie v znamení produktových inovácií, z ktorých najvýznamnejšou je vstup na trh s plynom. Pri rozvoji produktového portfólia sa tento rok viac zameriame na rozvoj elektronických produktov a služieb, ako aj na rozšírenie ponuky atraktívnych výhod, ktoré klientom v spolupráci s partnerskými spoločnosťami prinášame. Štartujeme projekt zameraný na definovanie úrovne obsluhy pre jednotlivé segmenty zákazníkov podľa ich

potrieb s cieľom individualizovať prístup k zákazníkom na všetkých miestach kontaktu.

V súvislosti s dereguláciou malých podnikov očakávame zintenzívnenie konkurenčného tlaku v segmente malých a stredných podnikov. V segmente domácností sa aj v nasledujúcom období naďalej predpokladá cenová regulácia štátom stanovených maximálnych cien, čo však nebude brániť zvýšeniu aktivít konkurencie v tomto segmente. Napriek zosilneniu konkurenčného boja ZSE Energia, a.s., očakáva v roku 2012 stabilizáciu celkového objemu dodávky, dokonca sa predpokladá mierny rast oproti roku 2011.

Z pohľadu organického rastu trhu očakávame obdobný vývoj ako v roku 2011 a kontinuitu v nastúpených výrobných programoch strategických hráčov slovenského priemyslu, najmä výrobcov automobilov. Vzhľadom na aktuálny vývoj na domácej politickej scéne, ako i na ekonomické problémy niektorých európskych štátov predpokladáme čiastočný útlm hospodárskej aktivity na Slovensku.

V rámci finančného riadenia vidíme riziko mierneho zhoršenia v oblasti platobnej disciplíny, predovšetkým v segmente malých a stredne veľkých firiem, kde sa môže do istej miery prejavíť vplyv krízy a predpokladaného hospodárskeho útlmu.

V ZSE Energia, a.s., bude naďalej kladený vysoký dôraz na zefektívnenie vnútrofirémnych procesov, najmä v oblasti nastavenia obsluhy zákazníkov a predajných kanálov. Tieto aktivity sú okrem iného motivované spätnou väzbou od klientov v rámci pravidelne realizovaných štúdií spokojnosti zákazníkov.

6.2 Riziká a neistoty

6.2.1 Západoslovenská energetika, a.s.

Západoslovenská energetika, a.s., v úlohe servisného centra služieb pre dcérske spoločnosti Skupiny ZSE a spoločnosti založené alebo zriaďované zo strany minoritného akcionára Západoslovenskej energetiky, a.s., (E.ON Slovensko, a.s.) a jeho materskej E.ON AG (zákaznícke služby, služby financií, účtovníctva, kontrolingu, BOZP, HR, všeobecných administratívnych služieb a pod.) bude v rámci risk manažmentu vystavená najmä výzvam vyplývajúcim z makroekonomických, trhových a interných zmien v spoločnosti.

6.2.2 ZSE Distribúcia, a.s.

Na prvom mieste treba hovoriť o legislatívnom prostredí, pretože ono ovplyvňuje asi najviac pôsobenie spoločnosti na vnútornom trhu s elektrinou. Rok 2011 sa totiž niesol v stálych zmenách kľúčových energetických zákonov, mysliac tu zákon o energetike (zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov) a zákon o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby (zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby

a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov). Napriek častým zmenám sa však zákonodarcom nepodarilo splniť záväzok Slovenskej republiky voči Európskej únii, konkrétne transponovať do právneho poriadku Slovenskej republiky ustanovenia Smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou, ktorou sa zrušuje Smernica 2003/54/ES. Termín transpozície totiž bol 3. marec 2011 a ten márne uplynul. Až po konštruovaní nového zákonodarného zboru a vlády Slovenskej republiky po marcových voľbách bude možné prikočiť urýchlene k prijatiu potrebných zmien energetických zákonov.

Slovenskú republiku a v rámci nej aj ZSE Distribúciu, a.s., čaká v nadchádzajúcom období aj rad ďalších zmien a opatrení na zaistenie plnenia záväzku v oblasti ochrany ovzdušia, energetickej efektívnosti a podpory výroby energie z obnoviteľných zdrojov (záväzok členských štátov EU z júna 2010).

Trend starostlivosti o odberateľov elektriny potvrdzuje zvýšený záujem o ochranu spotrebiteľa, ako aj stanovenie základných predpokladov (štandardov) distribuovanej a dodávanej elektriny. Potvrdením tohto je aj vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 96/2011, ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 315/2008 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb. Táto vyhláška s účinnosťou od 1. apríla 2011 vyvolala potrebu zmien sledovania vyhodnocovania niektorých štandardov kvality, no vzhľadom na zmenu uskutočnenú uprostred roka prvým rokom ucelenej evidencie, sledovania i vykazovania ustanovených štandardov kvality distribuovanej a dodávanej elektriny bude rok 2012. Legislatívou vyvolané zmeny ešte bude treba podrobne analyzovať a v roku 2012 skontrolovať a prípadne upraviť všetky procesy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., tak, aby napomáhali splnenie cieľov spoločnosti v oblasti štandardov kvality. Navyše regulačná politika Úradu pre reguláciu sieťových odvetví na nastávajúce regulačné obdobie stanovuje nové oblasti, ktoré budú záujmom pozornosti tak regulačnej autority, ako aj spotrebiteľov. Skvalitnenie služieb a dodávok energií sa má totiž dosiahnuť postupným zavádzaním mechanizmu automatických kompenzácií za nedodržanie štandardov kvality, vyhodnocovaním a na jeho základe postihovaním neplnenia štandardov kvality v cenovom konaní, postupným zavádzaním do praxe zmluvy o pripojení nadštandardných podmienok kvality medzi dodávateľom a odberateľom, ktoré nebudú podliehať cenovej regulácii, využívaním prieskumu verejnej mienky pri vyhodnocovaní plnenia štandardov kvality, vytváraním podmienok na zavedenie ukazovateľov kontinuity a kvality dodávok tovarov a služieb, ktoré sú pripravované v rámci európskych noriem. Je tu rad oblastí – výziev, na ktoré bude potrebné pružne reagovať zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.

Celkovo z hľadiska regulácie rokom 2011 sa končilo

trojročné regulačné obdobie a rokom 2012 sa začína nové, päťročné regulačné obdobie. Cieľmi a prioritami regulačného obdobia na nastávajúce obdobie sú najmä:

- spolupracovať pri dosahovaní rozvoja bezpečných, spoľahlivých a efektívnych sústav a sietí orientovaných na odberateľa a nákladovo najefektívnejším spôsobom podporovať primeranosť týchto sústav a sietí,
- trvale odstraňovať prekážky, ktoré môžu brániť prístupu do sústav a sietí novým účastníkom trhu,
- krátkodobými a dlhodobými stimulmi podporovať zvyšovanie efektívnosti výkonov sústav, sietí a integráciu trhu,
- vytvárať podmienky na ochranu oprávnených záujmov držiteľov povolení na vykonávanie činností v sieťových odvetviach umožnením dosiahnutia primeranej návratnosti investícií pri optimalizácii nákladov a primeranom zisku,
- ustanoviť požiadavky na kvalitu dodávaných tovarov a služieb v sieťových odvetviach, sledovať a vyhodnocovať ich dodržanie,
- vytvárať podmienky na postupné zavedenie automatických kompenzačných mechanizmov pri nedodržaní ustanovených štandardov kvality,
- vhodnými regulačnými nástrojmi stimulovať regulované subjekty k plneniu ustanovených štandardov kvality,
- optimalizovať náklady na výkon regulovaných činností vrátane stanovenia vybraných limitov nákladov a postupov pri určovaní nájomných vzťahov, zohľadniť náklady regulovaných subjektov v súvislosti s plnením povinností vo verejnom záujme.

Osobitnou oblasťou, ktorá je stálym záujmom pozornosti spoločnosti, je pripájanie výrobných zariadení vyrábajúcich elektrinu z obnoviteľných zdrojov, resp. pôsobiach na báze kombinovanej výroby elektriny a tepla. V ostatnom období bol výrazný tlak na pripájanie fotovoltických elektrární všeobecne, potom na tie s inštalovaným výkonom do 1 MW, následne v roku 2011 po zmene legislatívy a podmienok podpory (zavedených s účinnosťou od 1. apríla 2011) na fotovoltické elektrárne s inštalovaným výkonom do 100 kW. V roku 2012 zrejme bude pokračovať nastúpený trend budovania a pripájania malých fotovoltických výrobných zariadení s celkovým inštalovaným výkonom do 100 kW, o čom svedčia aj štatistiky uplynulých rokov. Kým v rokoch 2008 (1 ks) a 2009 (3 ks) sa pripájali rádovo kusy takýchto výrobných zariadení, v roku 2010 (18 ks) desiatky kusov a v rokoch 2011 a 2012 už sa hovorí o stovkách (odhad 2012: 225 ks). Popri tom sa však očakáva v roku 2012 výrazný nárast v segmente pripájania bioplynových elektrární s inštalovaným výkonom do 1 MW (predpoklad je 40 ks s celkovým výkonom 32,56 MW, pričom v roku 2011 bolo pripojených 11 ks s celkovým výkonom 10,83 MW).

6.2.3 ZSE Energia, a.s.

Situácia na trhu sa každý rok viac dynamizuje a rozvíja. K dnešnému dňu má väčšina dodávateľov vo svojom portfóliu dve komodity a popri dodávke elektriny ponúkajú aj plyn. Hlavná neistota a riziko pre ZSE Energia pramenia zo vstupu dominantného dodávateľa plynu SPP na trh

s elektrinou, ako aj z očakávanej zvýšenej aktivity SE Predaj a ČEZ najmä v segmente malých a stredných podnikateľov, čo sa môže negatívne odraziť na zvýšenej miere odchodu zákazníkov počas roka 2012. Riziko zvýšeného odlevu zákazníkov hrozí aj z titulu deregulácie malých a stredných podnikov a z toho vyplývajúceho zvýšenia cien.

Prípadný pokračujúci prepád priemyselnej produkcie bude mať priamy a okamžitý dosah na spotrebu elektriny u firemných zákazníkov a následne na ich platobnú disciplínu.

6.3 Významné udalosti, ktoré nastali po konci roka 2011

6.3.1 Západoslovenská energetika, a.s.

Začiatkom roka 2012 bola spoločnosť OTC, s.r.o., IČO 36 254 711, sídliaca na adrese Ulica M. R. Štefánika 85, 920 01 Hlohovec, ktorej predmetom podnikania boli činnosti zamerané na oblasť opravy distribučných transformátorov a oblasť opravy a overovania meracích prístrojov, premenovaná na spoločnosť ZSE Development, s.r.o., IČO 36 254 711, so sídlom Čulenova 6, 811 09 Bratislava. Západoslovenská energetika je 100 % vlastníkom spoločnosti ZSE Development, s.r.o.

6.3.2 ZSE Distribúcia, a.s.

Spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., nie sú známe žiadne významné udalosti, ktoré nastali po konci roka 2011.

6.3.3 ZSE Energia, a.s.

Regulačný úrad rozhodol s platnosťou od 1. 1. 2012 o deregulácii malých a stredných podnikov s ročnou spotrebou elektriny do 30 MWh. Zrušenie štátom regulovanej maximálnej ceny za dodávku elektriny viedlo k zvýšeniu cien v tomto segmente v priemere o 20 %. ZSE Energia reagovala na túto skutočnosť vytvorením transparentnej diskontnej politiky pre firemných zákazníkov, aby zmiernila negatívny vplyv náhleho cenového nárastu.

6.4 Rozhodnutie o rozdelení zisku za rok 2011

Na svojom zasadnutí dňa 31. 5. 2012 Valné zhromaždenie akciovej spoločnosti Západoslovenská energetika schválilo nasledovný návrh na rozdelenie zisku spoločnosti:

Návrh na rozdelenie zisku ZSE za rok 2011	
Schválený Valným zhromaždením ZSE dňa 31. 5. 2012	
	V €
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	161 738 000
Výsledok hospodárenia k rozdeleniu	161 738 000
Prídel do sociálneho fondu	1 387 963
Dividendy	160 350 037
Rozdelenie zisku spolu	161 738 000

7. Zodpovedné podnikanie

7.1 Stratégia zodpovedného podnikania v Skupine ZSE

Skupina ZSE patrí na Slovensku k lídrom v otázkach zodpovedného podnikania a jej nadačný fond vyvážene podporuje sociálne, kultúrne, environmentálne, športové i zdravotné projekty so zameraním na západné Slovensko.

Západoslovenská energetika, a.s., sa v roku 2004 stala zakladajúcim členom Business Leaders Fora, neformálneho združenia firiem, ktorého hlavným motívom je napĺňať princípy zodpovedného podnikania firiem a ich šírenie. Jedným z našich cieľov je aj pomáhať a chrániť životné prostredie a prostredníctvom rôznych projektov prispievať k ochrane prírody a krajiny.

Aj v časoch, keď dôsledky hospodárskej krízy ukazujú, do akej miery firmy na Slovensku zodpovedne podnikajú, sa môžeme radiť k tým, ktoré svoje záväzky naplňajú. Dianie v našom okolí sa snažíme ovplyvňovať nielen prostredníctvom partnerstiev, ale hlavne cez úsilie a angažovanosť našich zamestnancov. V rámci dobrovoľníckych aktivít sa zamestnanci Skupiny ZSE každoročne zúčastňujú darovania krvi, zbierok šatstva pre rôzne organizácie, v spolupráci s Nadáciou Pontis podujatia firemného dobrovoľníctva s názvom Naša

Bratislava a ďalších iných dobrovoľníckych činností v rámci svojho pracovného alebo voľného času. V spolupráci so Slovenským skautingom a Nadáciou Pontis realizujeme projekt Odklínanie hradov, ktorý je od svojich počiatkov zameraný na pomoc hradným zrucaninám formou dobrovoľníckej práce. Dokladom úspešnej realizácie projektu sú vyčistené priestory viacerých hradov, z nich hrad Branč, Dobrá Voda a aj Korlátka pomáhali čistiť aj naši zamestnanci. Ako patrón tohto projektu sme pred siedmimi rokmi získali cenu za firemnú filantropiu a zodpovedné podnikanie Via Bona v kategórii Cena za odvahu podporiť inovatívny projekt.

V mesiaci september sme si vyčlenili týždeň, ktorý sme nazvali Dni dobrovoľníkov ZSE, počas ktorého sa dobrovoľníckym aktivitám venujú najmä mimobratislavskí zamestnanci. V predvianočnom čase zamestnanci plnia prania detí z viacerých detských domovov a pomáhajú so starostlivosťou o klientov v združení Lepší svet. Každý rok sa nám počet zúčastnených zamestnancov zvyšuje – v roku 2011, ktorý bol vyhlásený Európskou komisiou za Rok dobrovoľníctva, sa dobrovoľníckych aktivít organizovaných v rámci Skupiny ZSE zúčastnilo vyše 342 zamestnancov, pričom mnohí z nich boli počas roka aktívni vo viacerých.

V Skupine ZSE pravidelne vyhodnocujeme, aký vplyv majú naše podnikateľské aktivity na životné prostredie, spoločnosť a krajinu, v ktorej pôsobíme a pre ktorú pracujeme. Robíme tak aj prostredníctvom efektívneho nástroja na meranie darcovstva, ktorý poskytuje metodika Štandard komunitné investovanie (ŠKI).

Pri príležitosti oceňovania firiem za ich aktivity a dobrovoľnícke programy získala Západoslvenská energetika, a.s., na Fóre o firemnej filantropii hlavnú cenu pre veľké firmy. Cenu Employee Volunteering Award Slovakia sme získali za projekt Najlepší nápad. Tento projekt sa stal neoddeliteľnou súčasťou Svetového dňa Zeme v ZSE, ktorý sa koná v našej firme každoročne 22. apríla. Projekt, ktorý v sebe spája veľa aktivít, ktoré napomáhajú mladým ľuďom, študentom realizovať svoje nápady a projekty v praxi. Učia ich zároveň aj zamýšľať sa environmentálne, keďže sú to projekty tvorené v súlade s prírodou a trvale udržateľným rozvojom. Táto cena predstavuje príležitosť pre veľké aj malé firmy zviditeľniť svoje pôsobenie nad rámec podnikateľských aktivít.

Zodpovedné podnikanie je aj u nás predovšetkým spôsob myslenia, ktorý uplatňujeme v každodennom živote fungovania spoločnosti. Zobrazuje tiež to, ako firma funguje vnútri. Svojimi krokmi a podporou konkrétnych projektov zameraných na rozvoj a pomoc komunite dávame najavo svoju prosociálnu orientáciu a veríme, že tak ako svojou energiou prispievame okoliu, sú tieto kroky prospešné aj pre nás samotných.

Preto je zodpovedné podnikanie súčasťou našich každodenných rozhodnutí a stratégie podnikania. Cieľom je zabezpečiť, aby z procesov a výsledkov podnikania mal prospech široký okruh ľudí. Zodpovedné podnikanie má priamy vplyv na lojalitu zamestnancov, znižovanie miery fluktuácie a zvyšovanie produktivity. Zahŕňa konanie spoločnosti nielen na energetickom poli pôsobnosti, ale aj voči miestnym komunitám a okolitému prostrediu. Považujeme za veľmi potrebné podnecovať ľudí k aktivite a prostredníctvom takýchto aktivít prispievať svojím dielom k tomu, aby svet, v ktorom žijeme, bol ešte krajším miestom na život.

7.2 Služby zákazníkom

Liberalizácia trhu a s ňou súvisiace možnosti sa čoraz viac dostávajú do povedomia nielen firiem a podnikateľských subjektov, ale už aj domácností. Rok 2011 bol v oblasti služieb zákazníkom rokom, v ktorom sme pocítili intenzívnejší nárast administratívnych činností, vyvolaný najmä tým, že zákazníci sa rozhodli pre zmenu dodávateľa elektriny. Zákaznícke služby spracovávali takéto požiadavky na kvartálnej báze, pričom počet zákazníkov, ktorí sa rozhodli pre takúto zmenu, postupne narastal.

Uplynulý rok znamenal taktiež zintenzívnenie práce so zákazníkmi dátami z pohľadu aktivít zameraných na retenciu, čiže udržanie si svojho zákazníckeho portfólia. Okrem administratívy spojenej so získavaním nových

zákazníkov a taktiež zákazníkov, ktorí sa rozhodli pre služby iného dodávateľa, to boli predovšetkým činnosti spojené s aktívnym oslovovaním koncových zákazníkov príslušnou obchodnou ponukou v rámci jednotlivých kampaní. Môžeme konštatovať, že dosiahnuté výsledky spĺňali stanovené ciele a kritériá.

Celý druhý polrok 2011 bol o to náročnejší, že sa ukončovala viacročná implementácia novej verzie zákazníckeho informačného systému SAP, konkrétne modulov SAP-ISU a SAP-CRM, ktoré majú na obsluhu a fakturáciu koncového zákazníka zásadný dosah. Implementácia bola spojená s odstávkou obslužných aplikácií počas mesiaca júl a s niekoľkými kratšie trvajúcimi obmedzeniami v poskytovaní služieb v období jún, august – október 2011. Toto malo za následok predĺženie obvyklých lehôt stanovených pre vybavovanie zákazníckych požiadaviek. Úlohou bolo eliminovať túto skutočnosť na minimum tak, aby sme štandardy kvality, stanovené ÚRSO pre obsluhu zákazníkov na ročnej báze dodržali, čo sa nám aj podarilo.

O to väčší dôraz bolo potrebné venovať koncoročnej fakturácii a následne účtovnej závierke za rok 2011, keďže prebiehali v novo implementovanom IS po prvý raz. Aj vďaka maximálnemu nasadeniu všetkých zainteresovaných odborných aj prevádzkových pracovníkov prebehli tieto aktivity v požadovanom rozsahu a zodpovedajúcej kvalite.

7.3 Starostlivosť o životné prostredie

Ochrana životného prostredia sa zaraďuje medzi hlavné priority Skupiny ZSE. Chrániť a zlepšovať kvalitu životného prostredia sa snažíme zabezpečovaním preventívnych opatrení pri všetkých činnostiach vykonávaných našimi zamestnancami a vo všetkých objektoch Skupiny ZSE.

Trvale venujeme starostlivosť ochrane pôdy a vody, ochrane prírody a krajiny a v neposlednom rade aj ochrane ovzdušia. Realizáciou ekologických projektov proaktívne pristupujeme k zabezpečovaniu ochrany avifauny a predchádzame znečisťovaniu pôdy a vody.

Prehľad finančných prostriedkov Skupiny ZSE vynaložených na ekologické projekty v roku 2011:

Ekologické projekty	
2011	V tis. €
Investičné prostriedky spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.	436,9
Náklady na ekologické prevádzkovanie a údržbu objektov Skupiny ZSE vrátane zneškodňovania odpadov	1 352

Finančné prostriedky v oblasti ochrany podzemných vôd a pôdy boli vynaložené na ekologizáciu stanovišť transformátorov elektrických staníc s cieľom zníženia rizika znečistenia podzemných vôd. Samostatnú pozornosť sme venovali oblasti vplyvu hluku z našich objektov na obyvateľstvo v obytnej zóne a začatiu realizácie úprav na zníženie hluku.

V roku 2011 sme uviedli do života ďalší projekt na ochranu avifauny pod názvom LIFE09 NAT/HU/000384 Ochrana sokola rároha. Projekt nadväzuje na LIFE06 a pokračuje v ochrane globálne ohrozeného druhu. V rámci projektu sme sa zaviazali ošetriť minimálne 850 stĺpov, čo je okolo 80 km VN vedení. Pokračovala aj ekologizácia mimo LIFE projektov, pričom sa zábranami ošetrilo viac ako 450 stĺpov VN vedení, čo značí takmer 41 km vedení.

V októbri 2011 bol cudzím zavinením spôsobený únik oleja z distribučného transformátora do pôdy, ktorý bol posúdený ako mimoriadne ohrozenie podzemných vôd. Táto udalosť bola ohlásená a následne šetrená Slovenskou inšpekciou ŽP. Boli vykonané opatrenia na zabránenie úniku oleja do širšieho okolia trafostanice. Pri kontrole Slovenská inšpekcia ŽP konštatovala, že vykonané opatrenia boli dostatočné.

Zavedením separovaného zberu a dôslednou separáciou odpadov z administratívnej činnosti sme počas roka 2011 vyseparovali z komunálneho odpadu viac ako 4,9 t plastov, 14,1 t papiera, 0,3 t skla, ktoré boli odovzdané na recykláciu. Dôslednou separáciou odpadov produkovaných pri realizácii opráv energetických zariadení a stavieb bolo na zhodnotenie odovzdaných 332,2 t šrotu.

Pozornosť venujeme starostlivosti o zariadenia obsahujúce plyn SF₆, ktorý je zaradený medzi fluórované skleníkové plyny. Spoločnosť Západoslovenská energetika, a.s., je držiteľom certifikátu odbornej spôsobilosti na nakladanie s fluórovanými skleníkovými plynmi, ktoré tvoria náplň niektorých energetických zariadení. Naši zamestnanci, ktorí sú držiteľmi certifikátov, si obnovili osvedčenia o odbornej spôsobilosti na prácu so zariadeniami s SF₆. Povinnosti vyplývajúce zo zákona o fluórovaných skleníkových plynch plníme aj v súvislosti s prevádzkovaním klimatizácií v objektoch Skupiny ZSE.

V zmysle záväzku spoločnosti zvyšovať environmentálne povedomie zamestnancov zabezpečujeme pravidelnú informovanosť prostredníctvom článkov, správ a údajov o životnom prostredí, poskytujeme možnosť zapojenia sa do aktivít Skupiny ZSE v oblasti ochrany životného prostredia. Už tradične sme si v apríli pripomenuli v skupine ZSE Svetový deň Zeme, v trošku netradičnom termíne 29. apríla. Deň Zeme sa niesol už v tradičnom šate projektu Najlepší nápad, ktorý opätovne nesklamal. S niektorými nápadmi študentov sa určite v budúcnosti stretneme v praktickom živote. Hlavnou témou bol projekt Energia zblízka, ktorý sa snaží žiakom základných škôl priblížiť energetiku a environment jednoduchou a zábavnou formou. Vyvrcholením bol krst publikácie Energia zblízka generálnym riaditeľom a členom Predstavenstva Západoslovenskej energetiky, a.s., Stefanom Seiplom.

Všetky dosiahnuté výsledky v roku 2011 v tejto oblasti sú v súlade so schválenými dokumentmi Politika ochrany zdravia pri práci a ochrany životného prostredia spoločností Západoslovenská energetika, a.s., ZSE Energia, a.s.,

a ZSE Distribúcia, a.s., ako aj s Politikou integrovaného manažérskeho systému spoločnosti Enermont s.r.o., s cieľom znižovania významných vplyvov na životné prostredie v zmysle ISO 14001.

7.4 Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

Začiatkom roka 2011 prešla spoločnosť v oblasti BOZP pod riadenie E.ON AG. Safety Management Index bol zmenený na Safety Improvement Plan (SIP), ktorý obsahuje zdravotnú starostlivosť, riadenie dodávateľov, Visible leadership a implementáciu HS štandardov. Pokyny k plneniu Safety Improvement Plan sú obsiahnuté v pracovnom postupe č. 6.121.14. Samostatne je vykazovaný ukazovateľ TRIF_{comb} určený E.ON AG na hodnotu 3,0, ktorý obsahuje okrem vykazovania údajov vlastných zamestnancov aj údaje dodávateľov. Celkové hodnotenie SIP v rámci koncernu E.ON AG dosiahlo hodnotu 120 %, čo bola najvyššia dosiahnutá hodnota v celom koncerne.

Implementácii HS štandardov predchádzala GAP analýza, na ktorej spolupracovali všetci vedúci úsekov Skupiny ZSE. Výsledky boli zaslané na HSE E.ON AG a boli súčasťou hodnotenia plnenia SIP.

V mesiaci február 2011 bol do Jour Fixu predložený ročný plán auditov v Západoslovenskej energetike, a.s., v roku 2011. V zmysle tohto plánu sa malo vykonať 6 auditodní vo vybraných tímoch a v prevádzkových objektoch. Poverenec pre SIM ku dňu 15. 5. 2011 pozastavil vykonávanie interných auditov v Západoslovenskej energetike, a.s. Dôvodom bola potreba vykonania zmeny v systéme výkonu interných auditov, ako aj v riadení jednotlivých procesov SIM. Do uvedeného termínu boli vykonané 3 auditodni.

V rovnakom čase, v súlade s ročným plánom auditov, prebehli interné audity v ZSE Distribúcia, a.s., a ZSE Energia, a.s. Bolo vykonaných 13 auditodní v ZSE Distribúcia, a.s., a 1 auditodeň v ZSE Energia, a.s. V súvislosti so zavedeným systémom environmentálneho manažérstva a systémom manažérstva BOZP bol určený program realizácie Politiky BOZP a ŽP na rok 2011.

V dňoch 21. – 23. 11. 2011 bol v našich akciových spoločnostiach Západoslovenská energetika, ZSE Distribúcia a ZSE Energia vykonaný 1. dozorný audit. Správy z dozorného auditu boli zaslané manažmentu uvedených spoločností, ako aj príslušným účastníkom dozorného auditu.

Vykonal sa činnosti na splnenie požiadaviek v zmysle SIM vo vzťahu k zistenej nezhode a opatreniam na riešenie zistených príležitostí na zlepšenie (tzv. OFI – Opportunities for Improvement) s určením termínov a zodpovedných zamestnancov, ktoré sú súčasťou „akčného plánu“.

Akčný plán bol zaslaný certifikačnej spoločnosti 3EC ako reakcia na výsledky dozorného auditu a zároveň bude v roku 2012 slúžiť ako podklad pre 2. dozorný audit. Tieto a súvisiace aktivity a činnosti boli organizované

a zabezpečené v úzkej spolupráci s poverencami pre systémy v uvedených spoločnostiach.

Tím BOZP a OPP a tím environmentu v spolupráci s tímom rozvoja ľudských zdrojov v septembri a októbri vykonali školenia všetkých zamestnancov o SIM s preverením znalostí formou testu. Súčasťou školenia bolo aj školenie o postupe pri ekologickej havárii. Školenie prebehlo súbežne s opakovaným školením zamestnancov z predpisov o BOZP a OPP.

Čiastkové komisie zložené zo zamestnancov tímu BOZP a OPP, pracovnej zdravotnej služby a zástupcov zamestnancov pre bezpečnosť ukončili spoločné previerky BOZP na pracoviskách v Západoslovenskej energetike, a.s., ZSE Distribúcie, a.s., a ZSE Energie, a.s. Spoločné previerky BOZP prebehli v súlade so schváleným harmonogramom spoločných previerok BOZP na rok 2011.

Hlavná komisia spracovala záverečnú správu zo spoločných previerok BOZP do stanoveného termínu, 15. novembra 2011. Všetci zamestnanci boli informovaní o výsledkoch zo spoločných previerok prostredníctvom svojich vedúcich úsekov.

V mesiaci jún prebehlo ďalšie školenie zástupcov zamestnancov pre bezpečnosť. V Západoslovenskej energetike, a.s., je na návrh odborových organizácií vymenovaných 37 zástupcov zamestnancov pre bezpečnosť.

E.ON AG zavádza nový centrálny systém sledovania a ohlasovania úrazov a ekologických havárií Prevent, ku ktorému prebehli prvé školenia zamestnancov tímu environmentu, tímu BOZP a OPP a tímu krízového manažmentu. Zaviedlo sa mesačné hlásenie ekologických udalostí so zaraďovaním stupňa ohrozenia alebo znečistenia životného prostredia podľa požiadaviek E.ON AG.

Pre plnenie štatistických údajov v tomto roku vykazujeme úrazovú pyramídu aj s hodnotami údajov dodávateľov. Na tieto účely slúži aj zriadená ZSE Linka bezpečnostnej obavy na intranete. Evidencia a správa uvedenej linky sú na tíme BOZP a OPP.

Západoslovenská energetika, a.s., sa kúpou ôsmich defibrilátorov zaradila medzi spoločnosti, ktoré rýchlo a s istotou prinášajú šancu na prežitie pri zástave srdca a iných srdcových komplikáciách. Použitie týchto prístrojov bude možné, pre ich jednoduchú obsluhu, každým zamestnancom našej spoločnosti pre všetkých, ktorí sa budú nachádzať v našich priestoroch. Prostredníctvom internetovej stránky defibriluj.sk je možné použiť tieto život zachraňujúce prístroje aj pre verejnosť.

V roku 2011 zasadala komisia BOZP jedenkrát. Na zasadnutí sa riešili najmä otázky pracovnej úrazovosti a požiarovosti, technického zabezpečenia zamestnancov pri prácach vo výškach, spoločných previerok BOZP a starostlivosti o zamestnancov pracujúcich na osamelých pracoviskách alebo pracujúcich sami.

V roku 2011 v Západoslovenskej energetike, a.s., a jej dcérskych spoločnostiach boli zaznamenané štyri registrované pracovné úrazy a jeden evidovaný. V sledovanom období nevznikol v Západoslovenskej energetike a jej dcérskych spoločnostiach žiadny smrteľný pracovný úraz a nebola registrovaná žiadna choroba z povolania.

V sledovanom období odpracovali zamestnanci dodávateľských firiem na pracoviskách alebo zariadeniach Skupiny ZSE 920 785 hodín. V danom období vznikli 2 pracovné úrazy zamestnancov dodávateľských firiem (TRIF = 2,2).

Štatistické ukazovatele pracovnej úrazovosti za roky 2009, 2010 a 2011

Rok	Počet RPÚ			Zameškané kalendárne dni pre RPÚ			Priemerný počet zamestnancov		
	2009	2010	2011	2009	2010	2011	2009	2010	2011
Skupina ZSE	1	4	4	28	570	91	2 002	1 808	1 808

LTIF (Lost Time Injury Frequency) v roku 2011: 1,3
 TRIF (Total Recordable Incidents Frequency) v roku 2011: 1,6
 TRIF_{comb} (TRIF kombinovaný s TRIF dodávateľov) v roku 2011: 1,7

Poznámka:

- RPÚ** – registrovaný pracovný úraz
- LTIF** – počet pracovných úrazov na jeden milión odpracovaných hodín za sledované obdobie v Skupine ZSE
- TRIF** – počet pracovných úrazov započítaných do LTIF, smrteľných pracovných úrazov, úrazov bez zameškaných kalendárnych dní, ktoré si vyžiadali odborné lekárske ošetrovanie, a prípadov, keď sa práca mohla začať len čiastočne, na jeden milión odpracovaných hodín za sledované obdobie v Skupine ZSE
- TRIF_{comb}** – počet incidentov vzniknutých u zamestnancov Skupiny ZSE a zamestnancov dodávateľských spoločností, ktorí vykonávajú práce na zariadení/pracovisku v rámci Skupiny ZSE, na 1 mil. odpracovaných hodín za sledované obdobie

8. Konsolidovaná účtovná zvierka k 31. 12. 2011

Konsolidovaná účtovná zvierka k 31. decembru 2011 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) platných v Európskej únii.

Konsolidovaná súvaha k 31. decembru 2011

pripravená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) platných v Európskej únii.

Konsolidovaná súvaha			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru	
	Poznámka	2011	2010
AKTÍVA			
Stále aktíva			
Dlhodobý hmotný majetok	6	567 408	529 682
Dlhodobý nehmotný majetok	7	15 574	14 156
Ostatné stále aktíva		2 238	2 238
		585 220	546 076
Obežné aktíva			
Zásoby	0	1,388	1 726
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	10	117 645	94 631
Daň z príjmov - pohľadávka		-	1 464
Ostatné finančné aktíva	11	10 000	
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	11	124 709	159 057
		253 742	256 878
Aktíva spolu		838 962	802 954
PASÍVA			
Základné imanie a fondy			
Základné imanie	12	196 969	196 969
Zákonný rezervný fond	12	39 421	39 421
Ostatné fondy	12	45 467	45 467
Nerozdelený zisk	12	254 940	309 628
Vlastné imanie spolu		536 797	591 485
Dlhodobé záväzky			
Dôchodkové a rezervy na ostatné záväzky a náklady	16	7 421	7 024
Výnosy budúcich období	13	69 627	60 283
Daň z príjmov - záväzok	15	6 395	2 467
		83 443	69 774
Krátkodobé záväzky			
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	216 916	138 754
Splatná daň z príjmov		364	-
Dôchodkové a rezervy na ostatné záväzky a náklady	16	1 442	2 941
		218 722	141 695
Záväzky spolu		302 165	211 469
Pasíva spolu		838 962	802 954

Táto konsolidovaná účtovná zvierka bola schválená Predstavenstvom na zverejnenie 21. marca 2012.


Ing. Andrej Devečka
Člen predstavenstva


Ing. Peter Procházka
Člen predstavenstva

Konsolidovaný súhrnný výkaz ziskov a strát k 31. decembru 2011

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

Konsolidovaný súhrnný výkaz ziskov a strát			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Rok končiaci sa 31. decembra	
	Poznámka	2011	2010
Tržby	17	975 986	949 488
Náklady na kúpu elektrickej energie a súvisiace náklady	18	-670 723	-644 322
Mzdy, odvody a ostatné zamestnanecké požitky	19	-50 024	-47 028
Odpisy a amortizácia	19	-38 960	-34 647
Ostatné prevádzkové náklady	19	-51 374	-64 343
Ostatné prevádzkové výnosy		7 106	10 005
Zisk z prevádzkovej činnosti		172 011	169 153
Náklady na finančnú činnosť			
Výnosové úroky		2 268	959
Nákladové úroky		-294	-268
Zisk z finančnej činnosti		1 974	691
Zisk pred zdanením		173 985	169 844
Daň z príjmov	20	-34 254	-33 825
Čistý zisk		139 731	136 019
Iný súhrnný zisk		-	-
Súhrnný zisk spolu		139 731	136 019
Zisk na akciu (vyjadrený v EUR na akciu)			
- základný	24	23,545	22,920
- modifikovaný	24	23,545	22,920

Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa 31. decembra 2011

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

Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania					
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.					
	Základné imanie	Zákonný rezervný fond	Ostatné fondy	Nerozdelený zisk minulých období	Vlastné imanie spolu
Stav k 1. januáru 2010	196 969	39 421	45 467	280 011	561 868
Celkový súhrnný zisk					
Zisk	-	-	-	136 019	136 019
Spolu celkový súhrnný zisk za rok 2010	-	-	-	136 019	136 019
Transakcie s vlastníkami					
Dividendy (Poznámka č. 12)	-	-	-	-106 402	-106 402
Stav k 31. decembru 2010	196 969	39 421	45 467	309 628	591 485
Celkový súhrnný zisk					
Zisk	-	-	-	139 731	139 731
Celkový súhrnný zisk za rok 2011	-	-	-	139 731	139 731
Transakcie s vlastníkami					
Dividendy (Poznámka č. 12)	-	-	-	-194 419	-194 419
Stav k 31. decembru 2011	196 969	39 421	45 467	254 940	536 797

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa 31. decembra 2011

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

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
	Poznámka	Rok končiaci sa 31. decembra	
		2011	2010
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti			
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	21	216 618	227 139
Prijaté úroky		2 091	959
Zaplatená daň z príjmov		-28 498	-31 370
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti		190 211	196 728
Peňažné toky z investičnej činnosti			
Nákup dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		-71 735	-66 674
Nákup krátkodobého finančného majetku	11	-10 000	-
Peňažné prostriedky s obmedzeným právom disponovať	11	-	3 720
Tržby z predaja dlhodobého hmotného majetku	21	1 595	921
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti		-80 140	-62 033
Peňažné toky z finančnej činnosti			
Vyplatené dividendy	12	-144 419	-106 402
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti		-144 419	-106 402
Čisté zvýšenie peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov		-34 348	28 293
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku roka	11	158 924	130 631
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci roka	11	124 576	158 924

9. Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke

Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2011

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

1. Všeobecné informácie

Západoslovenská energetika, a.s. – "Spoločnosť" „ZSE“ v súčasnej právnej forme bola založená dňa 15. októbra 2001 a zapísaná do obchodného registra dňa 1. novembra 2001.

Spoločnosť je jedným z troch nástupcov Západoslovenských energetických závodov, štátny podnik. K 31. októbru 2001 bol tento štátny podnik zrušený bez likvidácie na základe rozhodnutia ministra hospodárstva č. 96/2001. Deň po zrušení podniku boli jeho aktíva a pasíva prevedené na Fond národného majetku – FNM Slovenskej republiky v súlade s privatizačným projektom. FNM ich 1. novembra 2001 vložil do nasledovných akciových spoločností: Západoslovenská energetika, a.s., Bratislavská teplárenská, a.s., a Trnavská teplárenská, a.s.

Aktíva a pasíva boli právnymi nástupcami ocenené historickou zostatkovou cenou vykázanou Západoslovenskými energetickými závodmi štátny podnik k 31. októbru 2001.

5. septembra 2002 predal Fond národného majetku Slovenskej republiky 49 %-ný podiel na základnom imaní ZSE spoločnosti E.ON Energie AG Nemecko.

16. decembra 2003 previedol E.ON Energie AG 9 %-ný podiel na základnom imaní na Európsku Banku pre obnovu a rozvoj.

Skupina poskytuje služby spojené s distribúciou a dodávkou elektrickej energie predovšetkým v regióne západného Slovenska. Skupina nemá vlastné zariadenie na výrobu elektrickej energie okrem niekoľkých malých vodných elektrární. Určité aspekty vzťahov medzi Skupinou a jej odberateľmi vrátane tvorby cien za služby poskytované istým skupinám odberateľov sú regulované Úradom pre reguláciu sieťových odvetví – „ÚRSO“.

Podľa smernice Európskej Únie 2003/54/ES a podľa Zákona o energetike č. 656/2004 Z.z. Spoločnosť právne odčlenila vybrané činnosti s platnosťou od 1. júla 2007. Jej pôsobenie sa riadi podmienkami licencie, ktorá jej bola udelená na základe zákona o energetike – „energetická licencia“. 1. júla 2007 boli distribučné činnosti vyčlenené do dcérskej spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., a činnosť predaja a dodávky do dcérskej spoločnosti ZSE Energia, a.s. Obe tieto dcérske spoločnosti sú zahrnuté v tejto konsolidovanej účtovnej závierke metódou úplnej konsolidácie.

ZSE sa spolu so svojimi dcérskymi podnikmi označuje v tejto konsolidovanej účtovnej závierke ako „Skupina“ – Poznámka č. 5.

Štruktúra akcionárov Spoločnosti k 31. decembru 2011 a 2010 bola nasledovná:

Štruktúra akcionárov Spoločnosti			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
	Absolútna hodnota v tisícoch €	Výška podielu na základnom imaní v %	Výška hlasovacích práv v %
Fond národného majetku (FNM)	100 454	51	51
E.ON Slovensko, a.s.	78 788	40	40
EBOR Londýn	17 727	9	9
Spolu	196 969	100	100

Do 27. mája 2008 vlastnila spoločnosť E.ON Energie AG 40 % akcií Západoslovenskej energetiky, a.s. Dňa 27. mája 2008 spoločnosť E.ON Energie AG vložila tieto akcie do svojej 100 %-nej dcérskej spoločnosti E.ON Slovensko, a.s., ako nepeňažný vklad určený na splatenie zvýšenia základného imania spoločnosti E.ON Slovensko, a.s.

Fond národného majetku Slovenskej republiky so sídlom v Bratislave vlastní 51 %-ný podiel na základnom imaní Spoločnosti. E.ON Slovensko, a.s., ktorá vlastní 40 %-ný

podiel na základnom imaní Spoločnosti je konsolidovaná ako 100 %-ná dcérska spoločnosť spoločnosťou E.ON Energie AG Mníchov Nemecko. E.ON Energie AG je dcérskou spoločnosťou E.ON AG so sídlom v Düsseldorfe Nemecko. E.ON AG pripravuje konsolidovanú účtovnú závierku pre všetky spoločnosti v skupine v rámci konsolidovanej skupiny a slúži ako priama konsolidujúca spoločnosť. ZSE je zahrňovaná do konsolidovanej účtovnej závierky skupiny E.ON AG použitím metódy vlastného imania.

Zloženie štatutárnych orgánov Spoločnosti bolo počas roka 2011 a 2010 nasledovné:

Predstavenstvo		
	k 31. decembru 2011	k 31. decembru 2010
Predseda	Konrad Kreuzer	Konrad Kreuzer
Podpredseda	Ing. Peter Laco, MBA (vymenovaný 1. marca 2011)	
	Ing. Ján Rusnák (odvolaný 1. marca 2011)	Ing. Ján Rusnák
Členovia	Ing. Andrej Devečka	Ing. Andrej Devečka
	Dr. Stefan Seipl	Dr. Stefan Seipl (vymenovaný 4. septembra 2010)
	Ing. Peter Procházka (vymenovaný 1. marca 2011)	
	Ing. Vladimír Haršányi (odvolaný 1. marca 2011)	Ing. Vladimír Haršányi

Dozorná rada		
	k 31. decembru 2011	k 31. decembru 2010
Predseda	Ing. Rudolf Slezák (zvolený 1. marca 2011)	
	Ing. Milan Chorvátik (odvolaný 1. marca 2011)	Ing. Milan Chorvátik
Členovia	Silvia Šmátralová	Silvia Šmátralová
	Ing. Marián Dúbrava (zvolený 1. marca 2011)	
	JUDr. Andrea Groszová (zvolená 1. marca 2011)	
	JUDr. Karol Nagy (zvolený 1. marca 2011)	
	JUDr. Richard Schwarz (zvolený 1. marca 2011)	
	Ing. Emil Baxa (zvolený 20. apríla 2011)	
	Robert Adolf Hienz (zvolený 19. septembra 2011)	
	JUDr. Andrej Danko (odvolaný 1. marca 2011)	JUDr. Andrej Danko
	JUDr. Ladislav Jančo (odvolaný 1. marca 2011)	JUDr. Ladislav Jančo
	Ing. Ľuboš Majdán (odvolaný 1. marca 2011)	Ing. Ľuboš Majdán
	Ing. Iveta Pauhofová, PhD. (odvolaná 1. marca 2011)	Ing. Iveta Pauhofová, PhD.
	Ing. Kamil Doman (odvolaný 19. apríla 2011)	Ing. Kamil Doman
	Miroslav Franko (odvolaný 19. apríla 2011)	Miroslav Franko
	Dr. Dierk Paskert (odvolaný 19. septembra 2011)	Dr. Dierk Paskert

Západoslovenská energetika, a.s., ani jej dcérske spoločnosti nie sú neobmedzene ručiacimi spoločnosťami v iných účtovných jednotkách.

Ako súčasť predaja 49 %-ného podielu spoločnosti E.ON Energie AG Fond národného majetku Slovenskej republiky a spoločnosť E.ON Energie AG podpísali akcionársku zmluvu, ktorá vytyčuje oblasti zodpovednosti a rozhodovania pre predstavenstvo a dozornú radu Spoločnosti, ako aj pravidlá pre menovanie členov predstavenstva a dozornej rady. Väčšina členov predstavenstva je nominovaná spoločnosťou E.ON Energie AG. Fond národného majetku menuje väčšinu členov do dozornej rady Spoločnosti. Dozorná rada má rozsiahle právomoci, okrem iného konať ako najvyšší kontrolný orgán Spoločnosti a schvaľovať významné transakcie Spoločnosti.

Podľa stanov Spoločnosti má dozorná rada 9 členov, z ktorých dve tretiny volí a odvoláva valné zhromaždenie a jednu tretinu si volia zamestnanci Spoločnosti. 31. decembra 2011 zamestnanci nemali zvoleného jedného člena.

V roku 2011 mala Skupina v priemere 1 808 zamestnancov, z toho 50 vedúcich zamestnancov (2010: v priemere

1 808 zamestnancov, z toho 32 vedúcich zamestnancov).

Sídlo Spoločnosti

Spoločnosť sídli na adrese:

Čulenova 6

816 47 Bratislava

Slovenská republika

Identifikačné číslo – IČO Spoločnosti je: 35 823 551

Daňové identifikačné číslo – IČ DPH Spoločnosti je:

SK2020285256

2. Súhrn hlavných účtovných zásad a metód

Základné účtovné zásady a metódy použité pri zostavení tejto konsolidovanej účtovnej závierky sú opísané nižšie. Tieto metódy sa uplatňujú konzistentne počas všetkých vykazovaných období, ak nie je uvedené inak.

2.1 Východiská pre zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky

Slovenský zákon o účtovníctve (zákon NR SR č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov) vyžaduje, aby Skupina zostavila konsolidovanú účtovnú závierku k 31. decembru 2011 podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo („IFRS“) platnými v Európskej únii („EU“).

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny k 31. decembru 2011 bola zostavená ako riadna konsolidovaná účtovná závierka podľa Zákona NR SR č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov – zákon o účtovníctve za účtovné obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011.

Táto konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená v súlade s IFRS platnými v Európskej únii na princípe nepretržitého trvania činnosti Skupiny. Skupina aplikuje všetky IFRS a interpretácie vydané Výborom pre medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo – International Accounting Standards Board – ďalej len „IASB“ platnými v EÚ, ktoré boli v platnosti k 31. decembru 2011.

Konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená na základe akruálneho princípu a za predpokladu nepretržitého trvania v činnosti. Konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená na základe princípu historických cien.

Predstavenstvo Spoločnosti môže navrhnúť akcionárom Spoločnosti zmenu konsolidovanej účtovnej závierky po jej schválení valným zhromaždením akcionárov Spoločnosti. Avšak podľa § 16 odsek 9 až 11 Zákona o účtovníctve neumožňuje otvárať uzavreté účtovné knihy po zostavení a schválení účtovnej závierky valným zhromaždením Spoločnosti. Ak však účtovná jednotka po schválení účtovnej závierky zistí, že údaje za predchádzajúce účtovné obdobie nie sú porovnateľné, Zákon o účtovníctve umožňuje účtovnej jednotke opravu údajov. Oprava sa musí uskutočniť v tom účtovnom období, v ktorom účtovná jednotka tieto skutočnosti zistila.

Zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky v súlade s IFRS platnými v EÚ vyžaduje účtovné odhady a uplatnenie úsudku vedenia pri aplikácii postupov účtovania na problematiku transakcie. V procese uplatňovania účtovných metód manažment uskutočňuje tiež určité kritické rozhodnutia. Oblasti ktoré vyžadujú vyšší stupeň rozhodovania alebo sú zložitejšie alebo oblasti kde sú predpoklady a odhady významné pre konsolidovanú účtovnú závierku sú uvedené v poznámke č. 4.

Konsolidovaná účtovná závierka je zostavená v tisícoch Euro – „EUR“.

2.1.2 Zmeny v účtovných zásadách a vo vykazovaní

(a) Nové vydané štandardy, interpretácie a novely štandardov, ktoré Skupina aplikovala po prvýkrát v roku 2011

Žiadny zo štandardov IFRS alebo interpretácií IFRIC, ktoré sa stali účinnými po prvýkrát v účtovnom období začínajúcom sa po 1. januári 2011 nemal významný dopad na Skupinu. Nasledovné nové štandardy a interpretácie nadobudli účinnosť pre Skupinu 1. januára 2011:

Novela IAS 24, Zverejňovanie informácií o spriaznených

osobách (vydaná v novembri 2009 a účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2011 alebo neskôr).

IAS 24 bol v roku 2009 novelizovaný v tom zmysle, že: (a) zjednodušil definíciu spriaznenej osoby, objasnil jej zamýšľaný význam a odstránil nezrovnalosti; a (b) poskytol čiastočnú výnimku z požiadaviek na zverejňovanie pre osoby spriaznené so štátom. Dôsledkom novelizácie tohto štandardu je skutočnosť, že Skupina teraz zverejňuje aj informácie o svojich zmluvných príslušoch kúpiť a predáť tovar alebo služby spriazneným osobám a zverejňuje informácie iba o jednotlivých významných transakciách s osobami spriaznenými so štátom. Táto novela bola schválená Európskou úniou 19. júla 2010.

Vylepšenia Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (vydané v máji 2010 a účinné pre ročné účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2011 alebo neskôr).

Vylepšenia pozostávajú z kombinácie podstatných zmien a vysvetlení v nasledujúcich štandardoch a interpretáciách: IFRS 1 bol novelizovaný tak, že (i) za obstarávaciu cenu umožňuje vziať účtovnú hodnotu dlhodobého hmotného alebo nehmotného majetku stanovenú podľa predchádzajúcich účtovných štandardov, ak bol tento majetok v minulosti používaný v prevádzke, ktorá podliehala cenovej regulácii, (ii) umožňuje použiť ako obstarávaciu cenu určitou udalosťou vyvolané precenenie položky dlhodobého hmotného majetku aj v prípade, že k preceneniu došlo počas obdobia pokrytého prvou účtovnou závierkou zostavenou podľa IFRS a (iii) vyžaduje, aby účtovná jednotka, ktorá prvýkrát zostavuje účtovnú závierku podľa IFRS, vysvetlila zmeny v postupoch účtovania alebo vo využití výnimiek v IFRS 1, ak k nim došlo medzi zostavením priebežnej účtovnej závierky a zostavením prvej úplnej účtovnej závierky podľa IFRS; IFRS 3 bol zmenený tak, že (i) vyžaduje ocenenie v reálnej hodnote (ak nie je inými IFRS štandardmi požadovaný iný spôsob ocenenia) podielu minoritných akcionárov, ktorý nepredstavuje súčasný vlastnícky podiel alebo ktorý nedáva právo na proporcionálnu časť vlastného imania v prípade likvidácie, (ii) poskytuje usmernenie ohľadne účtovania platobných dohôd na základe nástrojov vlastného imania, ak tieto platobné dohody obstaranej spoločnosti neboli v rámci podnikovej kombinácie nahradené alebo boli dobrovoľne nahradené inými dohodami a (iii) upresňuje, že podmienené platby vyplývajúce z podnikových kombinácií, ktoré sa uskutočnili pred dátumom účinnosti novelizovaného IFRS 3 (vydaný v januári 2008), budú účtované podľa pravidiel v predchádzajúcej verzii IFRS 3; IFRS 7 bol novelizovaný s cieľom objasniť určité požiadavky na zverejnenie, najmä (i) doplnením explicitného zdôraznenia interakcie medzi kvalitatívnymi a kvantitatívnymi zverejneniami ohľadom druhu a rozsahu finančných rizík (ii) zrušením povinnosti zverejnenia účtovnej hodnoty majetku s dohodnutými zmenenými zmluvnými podmienkami, ktorý by inak bol po splatnosti alebo znehodnotený, (iii) nahradením požiadavky na zverejnenie reálnej hodnoty zabezpečenia pohľadávok všeobecnejším zverejnením finančného dopadu tohto zabezpečenia, a (iv) objasnením, že účtovná jednotka

by mala zverejniť výšku uplatneného zabezpečenia pohľadávky, ktoré vlastní k súvahovému dňu, a nie sumu zo zabezpečenia získanú počas účtovného obdobia; IAS 1 bol novelizovaný s úmyslom objasniť požiadavky na zverejnenie a obsah výkazu zmien vo vlastnom imaní (túto novelu už Skupina prijala v účtovnej závierke za predchádzajúce účtovné obdobie); IAS 27 bol novelizovaný objasnením prechodných ustanovení k novelám IAS 21, IAS 28 a IAS 31, ktoré boli vyvolané novelou IAS 27 (vydanou v januári 2008); IAS 34 bol novelizovaný tým, že boli pridané dodatočné príklady významných udalostí a transakcií, ktoré si vyžadujú zverejnenie v skrátenej priebežnej účtovnej závierke, vrátane transferov medzi úrovňami v hierarchii reálnych hodnôt, zmien v klasifikácii finančného majetku alebo zmien v hospodárskom alebo ekonomickom prostredí, ktoré ovplyvňujú reálnu hodnotu finančného majetku účtovnej jednotky; a IFRIC 13 bol novelizovaný s cieľom objasniť stanovenie reálnej hodnoty bodov pripísaných zákazníkom. Vyššie uvedené zmeny a doplnenia mali za následok zverejnenie dodatočných alebo revidovaných informácií, no nemali významný dopad na oceňovanie alebo vykazovanie transakcií a zostatkov uvedených v tejto účtovnej závierke. Finančný efekt zábezpeky, ktorý treba na základe novelizovaného štandardu IFRS 7 zverejniť, je uvedený v tejto účtovnej závierke zverejnením výšky zábezpeky zvlášť pre (i) finančný majetok, pri ktorom sa zábezpeka rovná alebo prevyšuje účtovnú hodnotu majetku („nadmieru zabezpečený majetok“), a pre (ii) finančný majetok, pri ktorom je zábezpeka nižšia než účtovná hodnota majetku („majetok zabezpečený čiastočne“). Tieto novely boli schválené Európskou úniou 18. februára 2011.

Novela IFRIC 14, IAS 19, Obmedzenie hornej hranice vykazovanej hodnoty majetku plánu s vopred stanoveným dôchodkovým plnením, minimálne požiadavky na financovanie a vzťahy medzi nimi (účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2011 alebo neskôr).

Novela sa aplikuje v prípadoch, kedy účtovná jednotka je predmetom minimálnych požiadaviek na financovanie penzijného plánu a platí preddavky na penzijné príspevky. Novela upresňuje kedy môže takáto účtovná jednotka účtovať o preddavku ako o aktíve. Táto novela bola schválená Európskou úniou 19. júla 2010. IFRIC 14 nie je relevantný pre činnosť Skupiny.

IFRIC 19, Vyrovnávanie finančného záväzku nástrojmi vlastného imania (účinná pre účtovné obdobia začínajúce 1. júla 2010 alebo neskôr). Táto interpretácia upresňuje požiadavky IFRS, ak účtovná jednotka uhradí záväzok vlastnými akciami, pričom požaduje oceniť vydané akcie ich reálnou hodnotou. Táto interpretácia bola schválená Európskou úniou 23. júla 2010. IFRIC 19 nie je relevantný pre činnosť Skupiny.

Ostatné novelizované štandardy a interpretácie účinné pre bežné účtovné obdobie, Klasifikácia predkupných práv pri emisii – novelizácia IAS 32 ako i novelizácia IFRS 1, Prvé uplatnenie Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva, nemali dopad na túto účtovnú závierku.

(b) Vydané štandardy, interpretácie a novely štandardov, ktoré nie sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce sa 1. januára 2011, ktoré Skupina neaplikovala pred dátumom ich účinnosti

Žiadny z nižšie uvedených štandardov, interpretácií a doplnení k vydaným štandardom nebol pri zostavovaní účtovnej závierky Skupiny k 31. decembru 2011 dobrovoľne aplikovaný pred dátumom jeho účinnosti:

IFRS 9, Finančné nástroje, 1. časť: Klasifikácia a oceňovanie. (účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2015 alebo neskôr). IFRS 9 vydaný v novembri 2009, nahrádza tie časti IAS 39, ktoré sa týkajú klasifikácie a oceňovania finančného majetku. V októbri 2010 bol doplnený o časti upravujúce klasifikáciu a oceňovanie finančných záväzkov. Základné charakteristiky štandardu sú tieto:

- Finančný majetok je potrebné pre účely oceňovania klasifikovať do dvoch kategórií: majetok, ktorý sa bude následne oceňovať reálnou hodnotou, a majetok, ktorý sa bude následne oceňovať v zostatkovej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery. Klasifikácia bude musieť byť uskutočnená v čase obstarania a prvotného vykázania finančného majetku a závisí od obchodného modelu účtovnej jednotky pre riadenie svojich finančných nástrojov a od charakteristík zmluvných peňažných tokov daného finančného nástroja.
- Finančný majetok sa bude následne oceňovať v zostatkovej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery len vtedy, ak pôjde o dlhový finančný nástroj a zároveň (i) cieľom obchodného modelu účtovnej jednotky je vlastniť tento majetok za účelom zinkasovania jeho zmluvných peňažných tokov a (ii) zmluvné peňažné toky z tohto majetku predstavujú len platby istiny a úrokov (t.j. finančný nástroj má len „základné úverové charakteristiky“). Všetky ostatné dlhové nástroje sa majú oceňovať v reálnej hodnote, ktorej zmena je vykázaná ako súčasť ziskov a strát.
- Všetky akcie a obchodné podiely sa majú následne oceňovať v reálnej hodnote. Akcie a obchodné podiely držané na obchodovanie sa budú oceňovať v reálnej hodnote, ktorej zmena je vykázaná ako súčasť ziskov a strát. Pre všetky ostatné akcie a obchodné podiely sa bude môcť účtovná jednotka v čase ich prvotného vykázania neodvolateľne rozhodnúť, že realizované a nerealizované zisky alebo straty z precenenia vykáže cez ostatný súhrnný zisk alebo stratu, a nie ako súčasť ziskov a strát. Recyklovanie precenenia do ziskov a strát nebude možná. Toto rozhodnutie bude možné uskutočniť samostatne pre každú obstaranú investíciu do akcií a obchodných podielov. Dividendy sa majú vykazovať ako súčasť ziskov a strát iba vtedy, ak predstavujú výnos z investície.

- Väčšina požiadaviek štandardu IAS 39 na klasifikáciu a oceňovanie finančných záväzkov bola prenesená bez zmeny do štandardu IFRS 9. Hlavnou zmenou bude povinnosť účtovnej jednotky vykázať účinky zmien vlastného úverového rizika finančných záväzkov ocenených v reálnej hodnote, ktorej zmena je vykázaná ako súčasť ziskov a strát, v ostatnom súhrnnom zisku.

Skupina momentálne posudzuje vplyv nového štandardu na svoju účtovnú závierku. IFRS 9 zatiaľ nebol schválený Európskou úniou.

IFRS 10, Konsolidované účtovné závierky (vydaný v máji 2011 a účinný pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2013 alebo neskôr) – nahrádza všetky ustanovenia ohľadom kontroly a konsolidácie v IAS 27, Konsolidované a individuálne účtovné závierky a SIC-12, Konsolidácia – subjekty na špeciálny účel. IFRS 10 mení definíciu kontroly tak, aby sa pri určovaní kontroly aplikovali tie isté kritériá na všetky subjekty. Táto definícia je podporená mnohými aplikačnými usmerneniami. Skupina momentálne posudzuje vplyv nového štandardu na svoju konsolidovanú účtovnú závierku. Tento štandard zatiaľ nebol schválený Európskou úniou.

IFRS 11, Spoločné podnikanie (vydaný v máji 2011 a účinný pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2013 alebo neskôr) – nahrádza IAS 31, Podiely v spoločnom podnikaní, a SIC-13, Spoločne kontrolované subjekty – nepeňažné vklady spoločníkov. Zmeny v definíciách zredukovali počet typov spoločného podnikania na dve: spoločné činnosti a spoločné podniky. V účtovných postupoch existujúci výber metódy podielovej konsolidácie pre spoločne kontrolované subjekty bol zrušený. Účtovanie metódou vlastného imania je povinné pre účastníkov spoločných podnikov. Tento štandard nebude mať žiadny dopad na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny. Tento štandard zatiaľ nebol schválený Európskou úniou.

IFRS 12, Zverejňovanie informácií o podieloch v iných subjektoch (vydaný v máji 2011 a účinný pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2013 alebo neskôr) – týka sa subjektov, ktoré majú podiel v dcérskej spoločnosti, na spoločnom podnikaní, v pridruženom podniku alebo nekonsolidovanom štruktúrovanom subjekte. Nahrádza požiadavky na zverejňovanie, ktoré možno v súčasnosti nájsť v IAS 28, Podiely v pridružených podnikoch. IFRS 12 požaduje, aby účtovné jednotky zverejňovali informácie, ktoré pomôžu čitateľom účtovnej závierky zhodnotiť povahu, riziká a finančné efekty spojené s podielmi účtovnej jednotky v dcérskych spoločnostiach, pridružených podnikoch, na spoločnom podnikaní a v nekonsolidovaných štruktúrovaných subjektoch. Aby sa uvedené ciele naplnili, požaduje nový štandard zverejnenie informácií z viacerých oblastí, vrátane významných úsudkov a predpokladov prijatých pri stanovení, či daná účtovná jednotka kontroluje, spoločne kontroluje, alebo podstatne ovplyvňuje svojimi podielmi iné subjekty, rozšírených informácií o podiele menšinových akcionárov resp. spoločníkov na činnostiach

skupiny a na peňažných tokoch, sumárnych finančných informácií o dcérskych spoločnostiach s významnými menšinovými podielmi, ako aj podrobných zverejnení o podieloch v nekonsolidovaných štruktúrovaných subjektoch. Skupina momentálne posudzuje vplyv nového štandardu na svoju konsolidovanú účtovnú závierku. Tento štandard zatiaľ nebol schválený Európskou úniou.

IFRS 13, Oceňovanie reálnou hodnotou (vydaný v máji 2011 a účinný pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2013 alebo neskôr) – usiluje sa zlepšiť konzistentnosť a zmenšiť komplikovanosť cez novelizovanú definíciu reálnej hodnoty, stanovenie jediného zdroja pre oceňovanie reálnou hodnotou a cez požiadavky na zverejňovanie, ktoré sa majú aplikovať vo všetkých IFRS vyžadujúcich resp. umožňujúcich oceňovanie reálnou hodnotou. Skupina momentálne posudzuje vplyv nového štandardu na svoju konsolidovanú účtovnú závierku. Tento štandard zatiaľ nebol schválený Európskou úniou.

Novela IAS 27, Individuálne účtovné závierky (vydaná v máji 2011 a účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2013 alebo neskôr) – cieľom novelizácie je stanoviť požiadavky na účtovanie a zverejňovanie pre investície do dcérskych spoločností, spoločných a pridružených podnikov, ak účtovná jednotka zostavuje individuálnu účtovnú závierku. Usmernenia ohľadom kontroly a konsolidovanej účtovnej závierky sa presunuli do IFRS 10, Konsolidované účtovné závierky. Táto novela nebude mať žiadny dopad na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny. Táto novela zatiaľ nebola schválená Európskou úniou.

Novela IAS 28, Podiely v pridružených a spoločných podnikoch (vydaná v máji 2011 a účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2013 alebo neskôr). Novela IAS 28 vyplývala z projektu IASB ohľadom spoločných podnikov. Pri diskusiách o tomto projekte sa IASB rozhodol zakomponovať účtovanie o spoločných podnikoch použitím metódy vlastného imania do IAS 28, pretože táto metóda sa dá aplikovať tak na spoločné ako aj na pridružené podniky. Okrem tejto jedinej výnimky ostali ostatné ustanovenia nezmenené. Spoločnosť momentálne posudzuje dopad novelizovaného štandardu na svoju účtovnú závierku. Táto novela zatiaľ nebola schválená Európskou úniou.

Prevody finančného majetku – Novela IFRS 7, Finančné nástroje: Zverejňovanie (vydaná v októbri 2010 a účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. júla 2011 alebo neskôr). Novela vyžaduje zverejňovať dodatočné informácie ohľadom rizikovej pozície vyplývajúcej z prevedeného finančného majetku. Novela obsahuje požiadavku zverejniť za jednotlivé triedy majetku povahu, účtovnú hodnotu a popis rizík a ekonomických výhod spojených s finančným majetkom, ktorý bol síce prevedený na inú stranu, no účtovná jednotka ho ešte stále vykazuje vo svojej súvahe. Zverejnenia sa vyžadujú aj kvôli tomu, aby čitateľovi účtovnej závierky umožnili pochopiť výšku akýchkoľvek súvisiacich záväzkov ako i vzťah medzi finančným

majetkom a súvisiacimi záväzkami. Ak bol finančný majetok odúčtovaný, no účtovná jednotka je stále vystavená určitým rizikám a je príjemcom i ekonomických výhod, ktoré sa s prevezeným majetkom spájajú, je potrebné zverejniť ďalšie informácie, aby čitateľ účtovnej závierky mohol pochopiť dopady týchto rizík. Skupina momentálne posudzuje dopad novelizovaného štandardu na svoju účtovnú závierku. Táto novela bola schválená Európskou úniou 22. novembra 2011.

Novela IAS 1, Prezentácia účtovnej závierky (vydaná v júni 2011 a účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce

1. júla 2012 alebo neskôr) – mení zverejňovanie položiek obsiahnutých v ostatnom súhrnnom zisku. Novela požaduje, aby účtovné jednotky rozdelili položky obsiahnuté v ostatnom súhrnnom zisku do dvoch skupín podľa toho, či môžu alebo nemôžu byť v budúcnosti preklasifikované do ziskov a strát. Navrhovaný názov, ktorý IAS 1 používa, sa zmenil na „Výkaz ziskov a strát a ostatného súhrnného zisku“. Skupina predpokladá, že v dôsledku novelizácie tohto štandardu sa zmení prezentácia jej účtovnej závierky, no nebude to mať dopad na oceňovanie transakcií a zostatkov. Táto novela zatiaľ nebola schválená Európskou úniou.

Novela IAS 19, Zamestnanecké požitky (vydaná v júni 2011 a účinná pre ročné účtovné obdobia začínajúce

1. januára 2013) – zavádza podstatné zmeny do vykazovania a oceňovania nákladov na penzijné programy so stanovenými požitkami a na požitky vyplývajúce z ukončenia pracovného pomeru, ako aj na zverejňovanie informácií o všetkých zamestnaneckých požitkoch. Štandard požaduje, aby sa všetky zmeny v čistej hodnote záväzku (aktíva) zo stanovených požitkov vykázali vtedy, keď k nim dôjde, a to nasledovne: (i) náklady na službu a čistý úrok do výkazu ziskov a strát, a (ii) precenenia do ostatného súhrnného zisku. Skupina momentálne posudzuje dopad novelizovaného štandardu na svoju účtovnú závierku. Táto novela zatiaľ nebola schválená Európskou úniou.

Ostatné novelizované štandardy a interpretácie: Novela IFRS 1, Prvé uplatnenie Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva, ktorá sa týka mimoriadne vysokého hyperinflácie a ruší odkazy na pevné dátumy pre určité výnimky a oslobodenia, nebude mať dopad na účtovnú závierku Skupiny. Novela IAS 12, Dane z príjmov, ktorá zavádza vyvrátenú domnienku, že návratnosť investície v nehnuteľnostiach vykazanej v reálnej hodnote sa realizuje výlučne predajom, nebude mať dopad na túto účtovnú závierku. Interpretácia IFRIC 20, Náklady na skryvku v produkčnej fáze povrchovej bane, objasňuje, kedy a ako treba účtovať úžitky vyplývajúce zo skryvky pri povrchovej ťažbe nerastných surovín. Žiadny z týchto štandardov a noviel zatiaľ nebol schválený Európskou úniou.

Pokiaľ nie je vyššie uvedené inak, nepredpokladá sa, že nové štandardy a interpretácie nejakým významne ovplyvnia účtovnú závierku Skupiny.

2.2 Konsolidácia

(i) Dcérske spoločnosti

Dcérske spoločnosti sú všetky spoločnosti (vrátane spoločností so špeciálnym účelom), v ktorých má Skupina právomoc riadiť ich finančné a prevádzkové zábery, čo je vo všeobecnosti spojené s vlastníctvom viac ako polovice hlasovacích práv. Existencia a vplyv potenciálnych hlasovacích práv, ktoré sú aktuálne uplatniteľné alebo zameniteľné, sú posudzované pri určení, či Skupina kontroluje inú spoločnosť.

Skupina používa pri účtovaní akvizícií dcérskych spoločností metódu kúpy. Obstarávací cena dcérskej spoločnosti predstavuje reálnu hodnotu prevezeného majetku, vydaných akcií a záväzkov vzniknutých alebo prevzatých k dátumu kúpy. Nadobudnutý identifikovateľný majetok a záväzky a podmienené záväzky prevzaté v rámci podnikovej kombinácie sa prvotne oceňujú ich reálnou hodnotou k dátumu akvizície.

Obstarávacie náklady vzťahujúce sa k akvizícii sa účtujú do nákladov. Akékoľvek podmienené plnenia, ktoré majú byť uhradené Skupinou, sa k dátumu akvizície ocenia v reálnej hodnote. Následné zmeny reálnej hodnoty týchto plnení, ktoré sú považované za aktívum alebo záväzok, sa vykážu v súlade s IAS 39 buď vo výkaze ziskov a strát alebo zisku alebo v inom súhrnnom zisku.

Suma, o ktorú obstarávací cena akvizície prevyšuje reálnu hodnotu podielu Spoločnosti na nadobudnutých identifikovateľných čistých aktívach, sa vykazuje ako goodwill. Ak je obstarávací cena akvizície nižšia ako reálna hodnota čistých aktív nadobudnutej dcérskej spoločnosti, rozdiel sa vykazuje priamo vo výkaze ziskov a strát.

Vnútroskupinové transakcie, zostatky, výnosy a náklady z transakcií medzi podnikmi v Skupine sa eliminujú pri konsolidácii. Medzivýsledok vyplývajúci z vnútroskupinových transakcií, ktorý je súčasťou ocenenia aktív, sa pri konsolidácii eliminuje. Účtovné zásady a metódy dcérskych spoločností boli v prípade potreby pozmenené tak, aby sa zabezpečila konzistentnosť s účtovnými zásadami a metódami aplikovanými Skupinou.

2.3 Prepočet cudzích mien

(i) Funkčná mena a mena vykazovania

Údaje v konsolidovanej účtovnej závierke Skupiny sú ocenené použitím meny primárneho ekonomického prostredia, v ktorom Skupina pôsobí („funkčná mena“).

Účtovná závierka je prezentovaná v tisícoch Euro – „EUR“, ktoré sú funkčnou menou a menou vykazovania Skupiny v roku 2011 a 2010.

(ii) Transakcie a zostatky

Transakcie v cudzích menách sa prepočítavajú na funkčnú menu výmenným kurzom platným v deň uskutočnenia

transakcie. Kurzové zisky a straty vyplývajúce z úhrady takýchto transakcií a z prepočítania peňažného majetku a záväzkov denominovaných v cudzej mene koncoročným výmenným kurzom sa vykazujú v nákladoch a výnosoch.

2.4 Dlhodobý hmotný majetok

Všetok dlhodobý hmotný majetok je vykázaný v obstarávacích cenách znížených o oprávky a kumulované straty zo zníženia hodnoty.

(i) Obstarávacía cena

Obstarávacía cena zahŕňa všetky náklady priamo vynaložené na obstaranie majetku vrátane nákladových úrokov, ktoré sú zaúčtované od doby obstarania až do doby zaradenia majetku do používania.

Výdavky po zaradení majetku do užívania sa kapitalizujú, iba ak je pravdepodobné, že Skupine budú plynúť budúce ekonomické úžitky súvisiace s majetkom a obstarávaciu cenu možno spoľahlivo stanoviť. Účtovná hodnota vymenenej časti majetku sa odúčtuje.

Ostatné náklady na opravy a údržby sa účtujú do výkazu ziskov a strát v účtovnom období, v ktorom vznikli.

Najvýznamnejšou časťou dlhodobého hmotného majetku je distribučná sieť, ktorá zahŕňa najmä elektrické káble, stĺpy a trafostanice a ostatné zariadenie.

(ii) Odpisovanie

Dlhodobý hmotný majetok sa začína odpisovať prvým dňom mesiaca uvedenia majetku do používania. Dlhodobý hmotný majetok sa odpisuje metódou rovnomerného odpisovania podľa odpisového plánu, ktorý bol zostavený na základe predpokladanej doby jeho používania a predpokladaného priebehu jeho opotrebenia. Výška mesačného odpisu je určená ako rozdiel medzi obstarávacou cenou a konečnou zostatkovou cenou, vydelená predpokladanou dobou jeho používania. Pozemky a nedokončené investície sa neodpisujú.

Predpokladaná doba životnosti jednotlivých skupín majetku je nasledovná:

Predpokladaná doba životnosti	
	V rokoch
Budovy, haly a sieťové stavby	30 – 50 rokov
Zastavané plochy	40 rokov
Stroje, prístroje	4 – 20 rokov
Vedenia, transformátory a podobné zariadenia	4 – 30 rokov
Dopravné prostriedky	4 – 15 rokov
Ostatný dlhodobý hmotný majetok	4 – 30 rokov

Reziduálna hodnota majetku je jeho očakávaná predajná cena znížená o náklady na uskutočnenie predaja, ak by mal majetok už taký vek a vlastnosti, aké sa očakávajú na konci jeho životnosti. Zostatková hodnota majetku je rovná nule alebo jeho hodnote pri likvidácii, ak Skupina očakáva, že daný majetok bude používať až do konca životnosti. K súvahovému dňu sa očakávaná hodnota v čase vyradenia a predpokladaná doba životnosti dlhodobého majetku prehodnocuje, a ak je to potrebné, upravuje.

Účtovná hodnota majetku je znížená okamžite na úroveň jeho spätné získateľnej hodnoty, ak účtovná hodnota majetku je vyššia ako jeho predpokladaná spätné získateľná hodnota (Poznámka č. 2.6).

Každý komponent akejkoľvek položky dlhodobého hmotného majetku s obstarávacou cenou, ktorého výška je významná vzhľadom na celkovú obstarávaciu cenu danej položky, sa odpisuje samostatne. Skupina priradzuje proporcionálnu časť sumy pôvodne vykazanej ako položka dlhodobého hmotného majetku jej významným komponentom a každý takýto komponent odpisuje samostatne.

Majetok, ktorý je opotrebovaný alebo vyradený, sa odúčtuje zo súvahy spolu s príslušnými opravkami. Zisky a straty

pri vyradení majetku sa určujú porovnaním tržieb a jeho účtovnej hodnoty a vykazujú sa netto v nákladoch a výnosoch.

2.5 Dlhodobý nehmotný majetok

Dlhodobý nehmotný majetok sa oceňuje pri nadobudnutí obstarávacou cenou. Dlhodobý nehmotný majetok sa vyazuje, ak je pravdepodobné, že budúce ekonomické úžitky súvisiace s majetkom budú plynúť Skupine a obstarávacía cena môže byť spoľahlivo určená. Pri následnom ocenení je dlhodobý nehmotný majetok vykázaný v obstarávacích cenách znížených o oprávky a kumulované straty zo zníženia hodnoty. Nákladové úroky, ktoré sú zaúčtované od doby obstarania až do doby zaradenia majetku do používania, sú kapitalizované. Skupina nemá nehmotný majetok s neurčitou dobou životnosti. Dlhodobý nehmotný majetok sa odpisuje rovnomerne počas doby životnosti, ktorá nepresahuje dobu štyri roky.

Náklady spojené s údržbou softvéru sa účtujú do výkazu ziskov a strát v účtovnom období, v ktorom vznikli. Náklady na vývoj, ktoré sú priamo priraditeľné k dizajnu a testovaniu identifikovateľných softvérových produktov, ktoré sú kontrolované Skupinou, sa kapitalizujú ako nehmotné

aktívum, keď sú splnené nasledujúce kritériá:

- možnosť jeho technického dokončenia tak, že ho bude možné používať,
- manažment má zámer na jeho dokončenie, používanie alebo predaj,
- schopnosť účtovnej jednotky jeho použitia a predaja,
- je preukázateľný spôsob vytvárania budúcich ekonomických úžitkov,
- dostupnosť zodpovedajúcich technických zdrojov, finančných zdrojov a ostatných zdrojov pre dokončenie jeho vývoja, použitia alebo predaja,
- spoľahlivé ocenenie nákladov súvisiacich s jeho obstaraním v priebehu vývoja.

Kapitalizované náklady súvisiace s vývojom softvéru zahŕňujú mzdové náklady a príslušnú časť režijných nákladov. Ostatné náklady na vývoj, ktoré nespĺňajú tieto kritériá, sa účtujú do výkazu ziskov a strát v období, v ktorom vznikli. Náklady na vývoj, ktoré boli účtované do nákladov v predchádzajúcich obdobiach, sa nekapitalizujú v nasledujúcich obdobiach.

Náklady na vývoj softvéru aktivované ako nehmotné aktívum sa odpisujú počas doby ich životnosti, ktorá neprekračuje štyri roky.

2.6 Zníženie hodnoty nefinančného majetku

Majetok, ktorý má neurčitú dobu životnosti, sa neodpisuje, ale každý rok sa testuje na zníženie hodnoty. Pozemky a obstaraný dlhodobý majetok, ktorý sa odpisuje, sa preskúmava z hľadiska možného zníženia hodnoty vždy, keď udalosti alebo zmeny okolností naznačujú, že účtovná hodnota tohto majetku nemusí byť realizovateľná. Strata zo zníženia hodnoty sa zaúčtuje v sume, o ktorú účtovná hodnota daného majetku prevyšuje jeho realizovateľnú hodnotu.

Realizovateľná hodnota predstavuje: buď reálnu hodnotu zníženú o náklady na predaj alebo jeho úžitkovú hodnotu, podľa toho, ktorá je vyššia. Pre účely posúdenia zníženia hodnoty sa majetok zatrieduje do skupín podľa najnižších úrovní, pre ktoré existujú samostatne identifikovateľné peňažné toky (jednotky generujúce peňažné toky). Nefinančný majetok iný ako goodwill, ktorého hodnota bola znížená, sa ku každému súvahovému dňu preskúmava, či nie je možné pokles hodnoty zrušiť, t.j. rozpustiť príslušné opravné položky.

2.7 Finančné aktíva

Skupina klasifikuje finančné aktíva podľa IAS 39 „Finančné nástroje: Vykazovanie a oceňovanie“ do nasledujúcich kategórií: finančný majetok v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pôžičky a pohľadávky a finančný majetok k dispozícii na predaj. Klasifikácia závisí od účelu, za akým bol finančný majetok obstaraný, či je kótovaný na verejnom trhu alebo od zámerov manažmentu.

(i) Finančný majetok v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančný majetok v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát predstavuje finančný majetok držaný na obchodovanie. Finančný majetok sa vykazuje v tejto kategórii, ak bol v zásade obstaraný za účelom predaja v krátkodobom časovom horizonte. Deriváty sa tiež kategorizujú ako držané na obchodovanie. Majetok v tejto kategórii sa klasifikuje ako krátkodobý.

Skupina nevykázala žiaden finančný majetok v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát počas finančného roka 2011 a 2010.

(ii) Pôžičky a pohľadávky

Pôžičky a pohľadávky predstavujú nederivátový finančný majetok s pevnými alebo stanoviteľnými termínmi splátok, ktorý nie je kótovaný na aktívnom trhu. Pôžičky a pohľadávky sú zahrnuté do krátkodobého majetku s výnimkou, keď ich splatnosť presahuje obdobie 12 mesiacov od súvahového dňa. V tomto prípade sú klasifikované ako dlhodobý majetok.

Pôžičky a pohľadávky Skupiny pozostávajú z „Pohľadávok z obchodného styku a iných pohľadávok“ a „Peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov“ (poznámky č. 2.11 a č. 2.13).

(iii) Finančný majetok k dispozícii na predaj

Finančný majetok k dispozícii na predaj predstavuje nederivátový finančný majetok, ktorý je buď zaradený do tejto kategórie alebo nie je klasifikovaný v žiadnej z ostatných kategórií. V prípade, že manažment nemá v úmysle predať tento majetok do 12 mesiacov od súvahového dňa, vykážu sa ako dlhodobý majetok.

Odsúhlasenie týchto kategórií finančného majetku s jednotlivými súvahovými položkami je uvedené v poznámke č. 8.

Kúpa a predaj finančných aktív sa účtovne zachytí v deň dojednania nákupu, teda v deň, kedy sa Skupina zaviazala daný majetok kúpiť alebo predať. Finančný majetok sa prvotne vykazuje v reálnej hodnote zvýšenej o transakčné náklady na všetok finančný majetok, okrem kategórie finančného majetku účtovaného v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát. Finančný majetok účtovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát je prvotne vykázaný v reálnej hodnote a transakčné náklady sa zaúčtujú priamo do nákladov. Finančný majetok je Skupinou odúčtovaný, keď vypršia práva na peňažné toky, alebo keď bolo toto právo prevedené a Skupina previedla v zásade všetky riziká a potenciálne zisky spojené s vlastníctvom.

Finančný majetok k dispozícii na predaj a finančný majetok v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sa následne vykazuje v reálnej hodnote. Pôžičky a pohľadávky sa vykazujú v účtovnej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery.

Realizované a nerealizované zisky a straty zo zmeny reálnej hodnoty „finančného majetku v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát“ sú vykázané vo výkaze ziskov a strát v období, v ktorom vznikli.

Zisky a straty zo zmeny reálnej hodnoty „finančného majetku určeného na predaj“ sú vykázané vo vlastnom imaní v období, kedy ku zmene došlo a do výkazu ziskov a strát sa zaúčtujú pri predaji alebo poklese hodnoty.

Skupina nevykázala žiaden finančný majetok k dispozícii na predaj počas finančného roka 2011 a 2010.

Skupina prehodnocuje k súvahovému dňu, či existujú indikátory, že finančný majetok alebo skupina finančného majetku je znehodnotená. V prípade majetkových cenných papierov klasifikovaných ako finančný majetok k dispozícii na predaj, významný alebo dlhotrvajúci pokles v trhovej hodnote cenného papiera pod jeho obstarávaciu hodnotu sa považujú za indikátor poklesu hodnoty. Ak existuje takáto skutočnosť v prípade finančného majetku k dispozícii na predaj, kumulovaná strata vypočítaná ako rozdiel medzi obstarávacou cenou a aktuálnou trhovou hodnotou po odpočítaní strát zo zníženej hodnoty, ktoré boli účtované do ziskov a strát, je odúčtovaná z vlastného imania a zaúčtovaná do ziskov a strát. Testovanie zníženia hodnoty pohľadávok je popísané v poznámke 2.11.

2.8 Finančné záväzky

Skupina klasifikuje svoje finančné záväzky voči dcérskym spoločnostiam podľa IAS 39 „Finančné nástroje: vykazovanie a oceňovanie“. Klasifikácia závisí od zmluvných záväzkov viažucich sa k finančnému nástroju a od úmyslov s akými manažment uzavrel danú zmluvu.

Manažment určuje klasifikáciu svojich finančných záväzkov pri počiatočnom účtovaní a prehodnotí túto klasifikáciu pri každom súvahovom dni. Keď sa o finančnom záväzku účtuje prvýkrát, Skupina ho ocení v jeho reálnej hodnote zníženej o transakčné náklady priamo priraditeľné k obstaraniu daného finančného záväzku.

Po počiatočnom zaúčtovaní, Skupina ocení všetky finančné záväzky v účtovnej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery. Zisk alebo strata vyplývajúca z finančných záväzkov je zaúčtovaná do výkazu ziskov a strát, keď je finančný záväzok ukončený.

Finančný záväzok (alebo jeho časť) je odúčtovaný zo súvahy len v tom prípade, keď zanikne t.j. keď záväzok uvedený v zmluve sa zruší, alebo vyprší.

2.9 Leasing

IAS 17 definuje leasing ako zmluvu, pomocou ktorej prenajímateľ prevádza na nájomcu právo používať majetok na dohodnuté časové obdobie, výmenou za platbu, alebo sériu platieb.

(i) Operatívny leasing

Prenájom majetku, pri ktorom prenajímateľ nesie významnú časť rizík a ziskov spojených s vlastníctvom, sa klasifikuje ako operatívny leasing. Splátky (bez akýchkoľvek prémie od prenajímateľa) realizované v rámci operatívneho leasingu sú vykazované rovnomerne vo výkaze ziskov a strát počas doby trvania leasingu.

(ii) Finančný leasing

Dlhodobý hmotný majetok, pri ktorom na Skupinu zreteľne prechádzajú všetky riziká a výhody spojené s jeho vlastníctvom, sa klasifikuje ako finančný leasing. Majetok obstaraný formou finančného leasingu je na začiatku nájomného vzťahu aktivovaný buď v jeho reálnej hodnote alebo v súčasnej hodnote minimálnych leasingových splátok podľa toho, ktorá z nich je nižšia.

Každá leasingová splátka sa rozdeľuje medzi záväzok a finančné náklady tak, aby sa dosiahla konštantná miera uplatnená na neuhradený finančný zostatok. Zodpovedajúce záväzky z prenájmu, bez finančných nákladov, sú súčasťou ostatných dlhodobých záväzkov. Úroková časť finančných nákladov sa účtuje do výkazu ziskov a strát počas doby trvania leasingu tak, aby sa dosiahla konštantná úroková miera uplatnená na zostatok záväzku z leasingu za každé obdobie. Dlhodobý hmotný majetok obstaraný prostredníctvom finančného leasingu sa odpisuje buď počas doby životnosti majetku alebo počas doby trvania leasingu, ak je kratšia, a to v prípade, ak Skupina nemá dostatočnú istotu, že nadobudne vlastnícke právo k predmetu leasingu po skončení trvania leasingovej zmluvy.

Skupina nemala žiaden finančný leasing počas rokov 2011 a 2010.

2.10 Zásoby

Zásoby sa oceňujú buď obstarávacou cenou alebo čistou realizovateľnou hodnotou podľa toho, ktorá z nich je nižšia. Obstarávacia cena materiálu zahŕňa kúpnu cenu a všetky priame náklady súvisiace s obstaraním, ako napríklad clo a prepravu. Čistá realizovateľná hodnota predstavuje odhad predajnej ceny v bežnom obchodnom styku a je znížená o náklady na dokončenie a náklady na predaj.

2.11 Pohľadávky z obchodného styku

Pohľadávky z obchodného styku sa pri ich vzniku oceňujú reálnou hodnotou a následne sú vykázané v účtovnej hodnote získanej metódou efektívnej úrokovej miery, pričom ich hodnota sa znižuje o opravnú položku. Spôsob, akým Skupina vykazuje výnosy je uvedený v poznámke č. 2.24.

Opravná položka sa vytvára vtedy, ak existuje objektívny dôkaz, že Skupina nebude schopná zinkasovať všetky dlžné čiastky podľa pôvodných podmienok splatnosti. Významné finančné problémy dlžníka, pravdepodobnosť,

že na dlžníka bude vyhlásené konkurzné konanie alebo finančná reorganizácia, platobná neschopnosť alebo omeškanie platieb (viac ako 1 mesiac po splatnosti) sa považujú za indikátory toho, že pohľadávka je znehodnotená. Výška opravnej položky predstavuje rozdiel medzi účtovnou hodnotou daného aktíva a súčasnou hodnotou predpokladaných budúcich peňažných tokov diskontovaných pôvodnou efektívnou úrokovou sadzbou. Účtovná hodnota pohľadávky sa znižuje pomocou opravných položiek. Tvorba a rozpúšťanie opravných položiek sa v súhrnnom výkaze ziskov a strát vykazuje v riadku Ostatné prevádzkové náklady.

Ak je pohľadávka z obchodného styku nevymožiteľnou, je odpísaná so súvzťažným zápisom oproti opravnej položke k pohládkam. Následne úhrady predošle odpísaných pohľadávok sú účtované v prospech „Ostatných prevádzkových výnosov“ vo výkaze ziskov a strát.

2.12 Zákazková výroba

Skupina priebežne vstupuje do zmlúv o zákazkovej výrobe najmä s tretími stranami.

Ak nie je možné spoľahlivo uskutočniť odhad výsledku (úspešnosti) zhotovenia zákazky, výnosy sa vykážu iba v rozsahu vzniknutých nákladov, u ktorých je pravdepodobné, že budú uhradené.

Ak sa výsledok zákazky dá spoľahlivo odhadnúť a ak je pravdepodobné, že ukončenie zákazky bude ziskové, výnosy viažuce sa k zákazke sa vykážu počas dohodnutej doby zhotovenia zákazky. Náklady viažuce sa k zákazke sa vykážu vo výške zistenej metódou percenta dokončenia zákazky na konci účtovného obdobia. Ak je pravdepodobné, že celkové náklady na zákazku prevýšia celkové zmluvné výnosy, očakávaná strata sa účtuje do nákladov okamžite.

Zmeny v dohodnutých prácach, nárokoch a motivačných odmenách sú zahrnuté vo výnosoch zo zákazkovej výroby v rozsahu dohodnutom so zákazníkom a za predpokladu, že ich je možné spoľahlivo oceniť.

Na stanovenie sumy nákladov a výnosov, ktoré je potrebné vykázať počas účtovného obdobia, používa Skupina metódu percenta dokončenia zákazky. Percento dokončenia sa určuje ako pomer nákladov už vynaložených na zhotovenie zákazky k dátumu zostavenia účtovnej závierky k celkovým odhadovaným nákladom na každú zákazku osobitne.

Náklady vynaložené počas roka v súvislosti s budúcimi aktivitami vykonávanými na zákazke sa pri určovaní stupňa dokončenosti zákazky neberú do úvahy. Sú vykazované ako zásoby, poskytnuté zálohy alebo iné aktíva v závislosti od ich povahy.

Skupina vykazuje ako aktívum pohľadávku voči objednávateľom zákaziek v prípade všetkých rozpracovaných zákaziek, u ktorých vynaložené náklady

spolu s vykázaným ziskom (po odpočítaní vykazanej straty) prevyšujú priebežne fakturované výnosy. Priebežne fakturované výnosy, neuhradené objednávateľom zákazky a sumy predstavujúce zádržné sú vykázané v rámci pohľadávok z obchodného styku a ostatných pohľadávok.

Skupina vykazuje ako svoj záväzok sumu splatnú objednávateľom zákaziek v prípade, že priebežné faktúry týkajúce sa všetkých rozpracovaných zákaziek prevyšujú vynaložené náklady plus vykázaný zisk (po odpočítaní vykazanej straty).

2.13 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty zahŕňajú peňažnú hotovosť, netermínované vklady v bankách, iné krátkodobé vysoko likvidné investície s pôvodnou dobou splatnosti neprevyšujúcou tri mesiace a kontokorentné úvery. Vykazujú sa v účtovnej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery. Prostriedky, pri ktorých má Spoločnosť obmedzené právo nakladať, sú vylúčené z peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov pre účely zostavenia výkazu peňažných tokov. Zostatky, ktoré nemôžu byť použité na výmenu alebo úhradu záväzku viac ako dvanásť mesiacov po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, sú vykázané ako dlhodobé aktíva.

2.14 Vlastné imanie

Kmeňové akcie sa označujú ako vlastné imanie. Dodatočné náklady, ktoré možno priamo priradiť emisii nových akcií sú vo vlastnom imaní vykázané ako zníženie výnosov, očistené od dane.

2.15 Výplata dividend

Dividendy sa vykážu v poznámkach ku konsolidovanej účtovnej závierke, ak boli schválené po súvahovom dni, ale pred schválením účtovnej závierky predstavenstvom Spoločnosti. Výplata dividend akcionárom Skupiny sa vykazuje ako záväzok a ponízuje vlastné imanie ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka len v prípade, ak sú schválené pred alebo najneskôr k súvahovému dňu.

2.16 Zákonný rezervný fond

Zákonný rezervný fond je tvorený v súlade so zákonom. Skupina na základe štatutárnych účtovných závierok tvorí zákoný rezervný fond ako 10 % z čistého zisku, do výšky 20 % základného imania. Tento fond sa môže použiť výlučne na navýšenie vlastného imania alebo na krytie straty.

2.17 Ostatné fondy

Skupina si tvorí ostatné fondy zo zisku pre budúce investičné náklady podľa Obchodného zákonníka a stanov Spoločnosti. Tvorba tohto fondu musí byť schválená Valným zhromaždením akcionárov. Takéto fondy je možné

distribúovať len so súhlasom akcionárov.

2.18 Závazky z obchodného styku

Závazky z obchodného styku predstavujú povinnosť zaplatiť za tovar alebo služby získané od dodávateľov v rámci bežnej podnikateľskej činnosti Skupiny. Závazky sa vykazujú ako krátkodobé, ak sú splatné do jedného roka alebo v kratšom časovom období. V opačnom prípade sú klasifikované ako dlhodobé záväzky.

Závazky z obchodného styku sa pri vzniku oceňujú reálnou hodnotou a následne v účtovnej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery.

2.19 Dane

(i) Odložená daň z príjmov

O odloženej dani z príjmov sa v účtovnej závierke účtuje v plnej výške použitím súvahovej záväzkovej metódy v prípade dočasných rozdielov medzi hodnotou majetku a záväzkov pre daňové účely a ich účtovnou hodnotou. O odloženej dani z príjmov sa neúčtuje, ak vzniká z prvotného vykázania majetku alebo záväzku v súvislosti s transakciou, ktorá nepredstavuje podnikovú kombináciu, a ak v čase transakcie neovplyvňuje účtovný ani daňový zisk alebo stratu. Odložená daň z príjmov je určená použitím daňových sadzieb (a zákonov), ktoré boli schválené alebo takmer schválené k súvahovému dňu a očakáva sa ich použitie v čase realizácie odloženej daňovej pohľadávky alebo vyrovnania odloženého daňového záväzku.

Odložené daňové pohľadávky sa vykazujú v rozsahu, v akom je pravdepodobné, že bude v budúcnosti generovaný zdaniteľný zisk, voči ktorému sa budú môcť dočasné rozdiely zrealizovať.

Odložená daň z príjmov existuje z dočasných rozdielov vznikajúcich pri investíciách do dcérskych, pridružených a spoločných podnikov s výnimkou prípadov, keď je načasovanie realizácie dočasných rozdielov kontrolované Skupinou a je pravdepodobné, že dočasné rozdiely nebudú realizované v dohľadnej budúcnosti. Dividendový výnos nie je v súčasnosti v Slovenskej republike predmetom zdanenia.

Skupina si započítava odložené daňové pohľadávky s odloženými daňovými záväzkami, ak má Skupina právne vymožiteľné právo ich započítať, a ak sa týkajú daní z príjmov vybraných tým istým daňovým úradom.

(ii) Splatná daň z príjmov

Daň z príjmov sa účtuje do nákladov Skupiny v období vzniku daňovej povinnosti a v priloženom výkaze ziskov a strát Skupiny je vypočítaná zo základu vyplývajúceho z hospodárskeho výsledku pred zdanením, ktorý bol upravený o pripočítateľné a odpočítateľné položky z titulu trvalých a dočasných úprav daňového základu a umorenia

straty. Daňový záväzok je uvedený po znížení o preddavky na daň z príjmov, ktoré Skupina uhradila v priebehu roka.

2.20 Dotácie a príspevky poskytnuté na obstaranie dlhodobého hmotného majetku

Skupina a jej predchodca dostávali v minulosti štátne dotácie na výstavbu elektrickej rozvodnej siete, najmä na nové komunálne prípojky a siete. Niektorí odberatelia Skupiny prispeli na náklady na svoje pripojenie.

Dotácie od štátu a príspevky od odberateľov sa vykazujú v ich reálnej hodnote, ak existuje dostatočne veľká istota, že Skupina dotáciu alebo príspevok dostane a dodrží všetky s tým spojené podmienky.

Štátne dotácie a príspevky od odberateľov súvisiace s obstaraním dlhodobého hmotného majetku sa časovo rozlišujú a vykazujú vo výkaze ziskov a strát počas doby životnosti odpisovaného majetku. Ako dlhodobý hmotný majetok, aj dotácie sa pri obstaraní oceňujú reálnou hodnotou.

2.21 Úvery

Úvery sa prvotne vykazujú vo výške prijatých finančných prostriedkov zníženej o transakčné poplatky. Následne sa úvery oceňujú v zostatkovej hodnote použitím metódy efektívneho výnosu. Každý rozdiel medzi hodnotou získaných finančných prostriedkov (bez transakčných poplatkov) a splatnou nominálnou hodnotou sa vykáže vo výkaze ziskov a strát počas doby splatnosti úveru, použitím metódy efektívnej úrokovej miery.

Úvery sa klasifikujú ako krátkodobé záväzky s výnimkou prípadov, ak má Skupina neobmedzené právo odložiť vyrovnanie záväzku o najmenej 12 mesiacov po súvahovom dni.

2.22 Rezervy / podmienené záväzky

Rezervy sa vytvárajú, ak má Skupina súčasný zákonný, zmluvný alebo mimozmluvný záväzok, ktorý je dôsledkom minulých udalostí a na základe ktorého pravdepodobne dôjde k úbytku ekonomických úžitkov a zároveň je možné vykonať spoľahlivý odhad výšky týchto záväzkov. Na budúce prevádzkové straty sa nevytvárajú žiadne rezervy. Ak existuje viacero podobných záväzkov, pravdepodobnosť, že bude potrebný výdavok na ich úhradu, sa určuje posúdením skupiny záväzkov ako celku. Rezerva sa vykazuje aj vtedy, ak je pravdepodobnosť výdavkov vzhľadom na niektorú z položiek zahrnutých v tej istej skupine záväzkov nízka.

Rezervy sa oceňujú súčasnou hodnotou výdavkov očakávaných na uhradenie záväzku pri použití sadzby pred zdanením, ktorá odráža aktuálny trhový odhad časovej hodnoty peňazí a rizík špecifických pre záväzok. Zvýšenie rezervy v dôsledku plynutia času sa vykazuje ako nákladový úrok.

Ak Skupina očakáva, že rezerva bude refundovaná, napríklad v rámci poistnej zmluvy, táto náhrada je vytváraná ako separátne aktívum, ale len v prípade, že je náhrada takmer istá.

Podmienené záväzky sa nevykazujú v účtovnej závierke. Vykazujú sa v poznámkach k účtovnej závierke, pokiaľ možnosť odlivu zdrojov predstavujúcich ekonomické úžitky nie je vzdialená.

2.23 Zamestnanecké požitky

Skupina má dôchodkový program s vopred stanoveným dôchodkovým plnením aj s vopred stanovenými príspevkami.

(i) Dôchodkové programy

V prípade programu s vopred stanoveným dôchodkovým plnením je stanovená výška plnenia, ktorú zamestnanec pri odchode do dôchodku dostane. Výška plnenia závisí od viacerých faktorov, akými sú napr. vek, počet odpracovaných rokov a mzda. Program s vopred stanovenými príspevkami je penzijný program, podľa ktorého Skupina platí pevne stanovené príspevky tretím osobám. Skupina nemá žiadnu zmluvnú alebo mimozmluvnú povinnosť vyplatiť ďalšie prostriedky, ak výška aktív dôchodkového programu nie je dostačujúca na vyplatenie všetkých plnení zamestnancov, na ktoré majú nárok za bežné a minulé obdobia.

(ii) Nezaistený penzijný program s vopred stanoveným dôchodkovým plnením

Podľa kolektívnej zmluvy s odbormi na rok 2011 až 2013 je Skupina povinná zaplatiť svojim zamestnancom pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku jedennásobok ich priemernej mesačnej mzdy (2010: jedennásobok ich priemernej mesačnej mzdy). Navyše, ak sa zamestnanec rozhodne ukončiť pracovný pomer presne v deň nástupu do dôchodku, Skupina je povinná zaplatiť mu šesťnásobok jeho priemernej mesačnej mzdy (2010: šesťnásobok jeho priemernej mesačnej mzdy).

Minimálna požiadavka Zákonníka práce na príspevok pri odchode do starobného dôchodku vo výške jednej priemernej mesačnej mzdy je zahrnutá vo vyššie uvedených násobkoch.

Skupina taktiež vypláca odmeny pri pracovných a životných jubileách.

- a) Odmena pri dosiahnutí 50 rokov veku zamestnanca v Skupine predstavuje 1,5-násobok jeho priemernej mesačnej mzdy za podmienky odpracovania minimálne 10 rokov nepretržitej práce u zamestnávateľa.
- b) Odmeny pri pracovných jubileách závisia od počtu odpracovaných rokov v Skupine a predstavujú nasledovné čiastky:

10 rokov	366 EUR
20 rokov	664 EUR

30 rokov	830 EUR
35 rokov	996 EUR

Nezávislí poistní matematici počítajú raz ročne záväzok definovaných plnení použitím metódy „Projected Unit Credit“. Súčasná hodnota záväzku z dôchodkových programov s vopred stanoveným dôchodkovým plnením je stanovená (a) oddiskontovaním odhadovaných budúcich úbytkov peňažných tokov použitím úrokových mier štátnych dlhopisov, ktoré majú dobu splatnosti blížiacu sa k záväzku z dôchodkových programov a (b) následným priradením vypočítanej súčasnej hodnoty do období odpracovaných rokov na základe vzorca plnenia penzijného programu.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z úprav a zmien poistno-matematických predpokladov sa zaúčtujú do výkazu ziskov a strát pri ich vzniku.

(iii) Dôchodkové programy s vopred stanovenými príspevkami

Skupina prispieva do štátnych a súkromných fondov dôchodkového pripoistenia.

Skupina platí počas roka odvody na povinné zdravotné, nemocenské, dôchodkové, úrazové poistenie a tiež príspevok do garančného fondu a na poistenie v nezamestnanosti v zákonom stanovenej výške na základe hrubých miezd. Počas celého roka Skupina prispievala do týchto fondov vo výške 35,2 % (2010: 35,2 %) hrubých miezd do výšky mesačnej mzdy, ktorá je stanovená príslušnými právnymi predpismi, pričom zamestnanec si na príslušné poistenie prispieval ďalšími 13,4 % (2010: 13,4 %). Náklady na tieto odvody sa účtujú do výkazu ziskov a strát v tom istom období ako príslušné mzdové náklady.

Okrem toho platí Skupina za zamestnancov, ktorí sa rozhodli zúčastniť sa na programe doplnkového dôchodkového poistenia, príspevky na doplnkové poistenie vo výške 3 % (2010: 3 %) z celkových mesačných tarifných miezd.

(iv) Odstupné

Odstupné sa vypláca vždy, keď je so zamestnancom ukončený pracovný pomer pred jeho odchodom do dôchodku alebo ak sa zamestnanec rozhodne dobrovoľne ukončiť pracovný pomer z dôvodu nadbytočnosti výmenou za tento peňažný príspevok. Skupina vykazuje odstupné vtedy, keď sa preukázateľne zaviazá buď: ukončiť pracovný pomer so svojimi zamestnancami v súlade s podrobným oficiálnym plánom znižovania ich stavu bez možnosti odvolania alebo vyplatiť odstupné v rámci ponuky podporiť dobrovoľný odchod z firmy kvôli nadbytočnosti. Odstupné splatné viac než 12 mesiacov po súvahovom dni je diskontované na súčasnú hodnotu.

(v) Programy s podielom na zisku a prémieové programy

Záväzok zo zamestnaneckých požitkov majúci formu programov s podielom na zisku a prémieových programov sa

vykáže medzi ostatnými záväzkami, ak neexistuje iná reálna alternatíva iba tento záväzok vyrovnáť a ak je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:

- takýto program existuje oficiálne a čiastky, ktoré majú byť vyplatené, sú stanovené; alebo
- v minulosti uplatňované zvyklosti vzbudili v zamestnancoch reálne očakávanie, že dostanú prémie resp. že budú mať podiel na zisku a uvedenú čiastku možno stanoviť ešte pred dátumom zostavenia účtovnej závierky.

Predpokladá sa, že záväzky z titulu podielov na zisku a prémie budú vyrovnané do 12 mesiacov a sú oceňované vo výške očakávanej úhrady v čase vyrovnania.

2.24 Vykazovanie výnosov

Výnosy predstavujú reálnu hodnotu prijatej odmeny alebo pohľadávky za predaj výrobkov a služieb v rámci bežnej podnikateľskej činnosti Skupiny. Výnosy sa vykazujú bez dane z pridanej hodnoty, hodnoty predpokladaných vrátených tovarov a služieb, zliav a diskontov.

Skupina účtuje o výnosoch, keď je možné spoľahlivo určiť ich výšku, keď je pravdepodobné, že v ich dôsledku budú plynúť pre Skupinu ekonomické úžitky a boli splnené špecifické kritériá, ktoré sú popísané nižšie. Výšku výnosu nie je možné spoľahlivo určiť, ak nie sú splnené všetky podmienky súvisiace s predajom.

(i) Výnosy z predaja a distribúcie elektriny

Výnosy z predaja elektriny sa vykazujú v momente, keď je elektrina dodaná zákazníkovi. Odpočet spotreby a fakturácia u veľkoodberateľov sa uskutočňuje mesačne.

Spotreba v maloodberateľskom segmente malých podnikateľov bola odmeraná počas decembra 2011 a následne vyfakturovaná pre ročný cyklus odberu elektriny pre maloodber podnikateľov od 1. januára do 31. decembra príslušného roka.

V segmente maloodber domácností uskutočňuje Skupina odpočet spotreby a vyúčtovanie raz ročne, pričom Skupina rozdelila bázu odberateľov na dvanásť fakturačných cyklov. Fakturácia elektriny dodanej v roku 2011 za všetkých dvanásť fakturačných cyklov bude ukončená v decembri 2012. Pri výpočte celkových dodávok maloodberateľom Skupina používa odhad sieťových strát, ku ktorým dochádza v distribučnom systéme, pravidelne merané množstvá sumárnych nákupov elektriny, objem predaja veľkoodberateľom ako aj svoju vlastnú spotrebu. Sieťové straty sú súčasťou nákladov na nákup elektriny.

Výnosy z predaja elektrickej energie na spotovom trhu, vyrovnávanie rozdielov medzi spotrebou a zahraničnými profilovými platbami reprezentujú hlavne tržby z predaja elektrickej energie nakúpenej na krátkodobom trhu pre pravidelných zákazníkov na základne neočakávaných krátkodobých odchýlok v ich spotrebných diagramoch

a tržby platené pravidelnými zákazníkmi za odchýlku od plánovanej spotrebnej krivky. Výnosy z predaja elektriny na spotovom trhu sa vykazujú v momente, keď je zmluva splnená.

(ii) Výnosy z pripojovacích poplatkov

ZSE dostáva príspevky od zákazníkov na ich pripojenie do siete. Výnosy z týchto príspevkov sa vykazujú ako výnosy budúcich období a sú do výnosov rozpúšťané počas doby životnosti majetku (približne 20 rokov).

(iii) Výnosy z predaja služieb

Predaj služieb sa vyказuje v účtovnom období, v ktorom sú služby poskytnuté, s ohľadom na stupeň dokončenia konkrétnej transakcie odhadnuté na základe skutočne poskytnutej služby ako pomernej časti celkových služieb, ktoré majú byť poskytnuté.

(iv) Výnosy z dividend

Výnosy z dividend sa vykážu, keď vznikne právo na vyplatenie dividendy.

(v) Úrokové výnosy

Úrokové výnosy sa vykazujú podľa princípu časového rozlíšenia v období, do ktorého patria, nezávisle od skutočných úhrad týchto úrokov.

(vi) Zmluvné pokuty

Zmluvné pokuty sú vykázané ako výnosy po obdržaní platieb, nakoľko zmluvné pokuty sa vzťahujú najmä na predajné zmluvy s odberateľmi, ktorí zamýšľajú defraudovať ZSE a ako také sú relatívne ťažko vymožiteľné.

(vii) Predaj nemocniciam

Nemocnice platia s významným oneskorením. Skupina vyказuje tržby od nemocníc v odhadovanej reálnej hodnote očakávaných peňažných tokov.

3. Riadenie finančného rizika

3.1 Faktory finančného rizika

Činnosti, ktoré Skupina vykonáva, ju vystavujú určitým finančným rizikám: trhovému riziku (vrátane kurzového rizika a úrokového rizika), úverovému riziku a riziku likvidity. Medzi hlavné finančné nástroje Skupiny patria pohľadávky a záväzky z obchodného styku, peňažné prostriedky a krátkodobé bankové vklady. Použitie týchto finančných nástrojov je zamerané najmä na zabezpečenie finančných prostriedkov alebo na investovanie voľných peňažných prostriedkov.

Riadenie finančného rizika upravujú smernice schválené predstavenstvom Spoločnosti. Predstavenstvo vypracovalo písomné zásady pre celkové riadenie rizika spolu s písomnými smernicami pokrývajúcimi špecifické oblasti ako úverové riziko a investovanie voľných finančných prostriedkov.

(i) Trhové riziko**(a) Kurzové riziko**

Skupina obchoduje najmä na domácom trhu a väčšina jej výnosov, nákladov a krátkodobých bankových vkladov je denominovaná v Eurách.

Manažment nepovažuje kurzové riziko za významné vo vzťahu k činnosti Skupiny, nakoľko uskutočňuje len malý objem transakcií v inej mene než je jej funkčná mena.

(b) Cenové riziko

Vzhľadom na to, že Skupina neinvestuje do akcií resp. obdobných finančných nástrojov, nie je vystavená cenovému riziku.

(c) Riziko úrokovej sadzby ovplyvňujúce reálnu hodnotu a peňažné toky

Kedže k 31. decembru 2011 a 2010 nemá Skupina žiadne významné úročené aktíva okrem krátkodobých bankových úložiek, krátkodobých dlhopisov a peňažných prostriedkov na bankových účtoch, peňažné toky z prevádzkovej činnosti sú len v malej miere závislé na pohybe trhovej úrokovej sadzby. Krátkodobé bankové úložky a krátkodobé dlhopisy sú denominované s fixnými úrokovými sadzbami. Ak by úrokové sadzby vzťahujúce sa na krátkodobé bankové úložky k 31. decembru, boli o 1 % vyššie/nížšie a ostatné premenné by sa nezmenili, bol by zisk po zdanení k 31. decembru 2011 o 55 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 20 tisíc EUR) vyšší/nížší, najmä v dôsledku vyšších/nížších úrokových výnosov z krátkodobých bankových úložiek.

Ak by úrokové sadzby vzťahujúce sa na krátkodobé dlhopisy k 31. decembru 2011, boli o 1 % vyššie/nížšie a ostatné premenné by sa nezmenili, bol by zisk po zdanení k 31. decembru 2011 o 38 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 0 tisíc EUR) vyšší/nížší, najmä v dôsledku vyšších/nížších úrokových výnosov z krátkodobých dlhopisov.

Skupina nemala ani bankové úvery ani iné podobné

nástroje počas účtovného obdobia roku 2011 a 2010.

(ii) Úverové riziko

Skupina je vystavovaná úverovému riziku, ktoré predstavuje riziko, že jedna zo zúčastnených strán finančného nástroja spôsobí finančnú stratu druhej strane nesplnením svojho záväzku. Vystavenie sa úverovému riziku vzniká ako dôsledok z predaja služieb Skupiny s odloženou dobou splatnosti ako aj v dôsledku iných transakcií s ďalšími subjektmi, ktoré vedú ku vzniku finančných aktív. Úverové riziko vzniká v súvislosti s peňažnými prostriedkami a peňažnými ekvivalentmi, finančnými derivátmi a vkladmi v bankách a finančných inštitúciách, obchodom s veľkými a malými odberateľmi, vrátane nesplatených pohľadávok a budúcimi dohodnutými transakciami.

Pokiaľ ide o banky a finančné inštitúcie, Skupina má obchodné vzťahy len s tými, ktoré majú vysoký nezávislý rating. Ak sú k dispozícii nezávislé hodnotenia veľkoodberateľov, Skupina použije tieto hodnotenia. Ak nie je k dispozícii žiadne nezávislé hodnotenie, manažment vyhodnotí úverovú kvalitu zákazníka, s prihliadnutím na jeho finančnú pozíciu, minulé skúsenosť a ostatné faktory. Skupina nepriraduje individuálne rizikové limity svojim zákazníkom. V súvislosti s pohľadávkami z obchodného styku nemá Skupina významnú koncentráciu úverového rizika najmä v súvislosti s vysokým počtom rôznorodých zákazníkov. Skupina využíva systém upomienok, ktoré môžu vyústiť až do odpojenia poskytovania služby, čo predstavuje najčastejšie používaný spôsob, ako si vynútiť dodržiavanie platobnej disciplíny. Aj napriek tomu, že splatenie pohľadávok môže byť ovplyvnené ekonomickými faktormi, manažment sa domnieva, že Skupina nie je vystavená významnému riziku väčších strát ako vo výške vytvorených opravných položiek.

V tabuľka nižšie sú uvedené zostatky pohľadávok voči bankám k súvahovému dňu:

Zostatky pohľadávok voči bankám					
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.					
Protistrana Rating *		31. december 2011		31. december 2010	
		Úverový limit	Zostatok	Úverový limit	Zostatok
Banky s ratingom	A1	Skupinou neurčený	6 040	Skupinou neurčený	54 569
Banky s ratingom**	A2		102 153		85 510
Banky s ratingom	Baa		87		2 025
Banky s ratingom	A		25 474		16 265
			133 754		158 369
Banky bez ratingu			955		688
			134 709		159 057
*) na základe ratingu Moody's, Fitch's k 31. decembru 2011 **) zahŕňa aj krátkodobé dlhopisy vo výške 10 000 tisíc EUR (Poznámka č. 11).					

(iii) Riziko likvidity

Riziko likvidity znamená, že Skupina môže mať ťažkosti so splnením svojich povinností v súvislosti s finančnými záväzkami. Obozretné riadenie rizika likvidity znamená udržanie si dostatočného množstva peňažných prostriedkov a obchodovateľných cenných papierov, dostupnosti finančných prostriedkov prostredníctvom ešte nečerpaných úverových liniek a možnosti uzatvárať trhové pozície. Vzhľadom na dynamický charakter činností sa Skupina snaží udržať flexibilitu financovania prostredníctvom otvorených úverových liniek.

Skupina pravidelne monitoruje svoju pozíciu likvidity a využíva kontokorentné úvery len v minimálnej miere, ktoré by mali v prípade potreby pokryť nedostatok peňažných prostriedkov. Skupina využíva aj výhody zmluvných podmienok medzi Skupinou a jej zákazníkmi na zabezpečenie dostatočných finančných zdrojov pre jej potreby. Splatnosť dodávateľských faktúr je v priemere 60 dní.

Spoločnosť pravidelne monitoruje pohyby finančných prostriedkov na bankových účtoch. Očakávané toky peňažných tokov sú pripravované nasledovne:

- 1) očakávané budúce peňažné toky z hlavných činností Skupiny,
- 2) očakávané budúce peňažné toky zabezpečujúce činnosť Skupiny a vysporiadanie všetkých záväzkov Skupiny vrátane daní.

Plán peňažných tokov sa pripravuje týždenne. Služi na zistenie momentálnej potreby hotovosti a ak má Skupina dostatok zdrojov, umožňuje ich krátkodobo uložiť.

Štruktúra finančných záväzkov Skupiny podľa zostatkovej doby splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke. Údaje uvedené v tabuľke predstavujú dohodnuté nediskontované peňažné toky:

Štruktúra finančných záväzkov Skupiny	
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.	
Do 1 roka	
K 31. decembru 2011	
Závazky z obchodného styku (Poznámka č. 14)	79 323
Ostatné časovo rozlíšené záväzky (Poznámka č. 14)	15 121
Závazky voči akcionárom (Poznámka č. 12, 14)	50 000
Ostatné finančné záväzky (Poznámka č. 14)	10 151
	154 595
K 31. decembru 2010	
Závazky z obchodného styku (Poznámka č. 14)	84 638
Ostatné časovo rozlíšené záväzky (Poznámka č. 14)	3 501
	88 139

Skupina nemala žiadne deriváty v roku 2011 a 2010.

3.2 Riadenie kapitálu

Cieľom Skupiny pri riadení kapitálu je zabezpečiť schopnosť pokračovať vo svojich činnostiach, dostatočnú návratnosť kapitálu pre akcionárov a udržať optimálnu štruktúru kapitálu s cieľom udržať nízke náklady financovania. Vedenie Skupiny spravuje kapitál vykázaný podľa IFRS ako vlastné imanie k 31. decembru 2011 v hodnote 536 797 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 591 485 tisíc EUR).

Skupina môže ovplyvniť výšku dividend na vyplatenie akcionárom alebo vrátiť akcionárom kapitál s cieľom zachovať alebo upraviť štruktúru kapitálu.

Manažment Skupiny považuje za najvýznamnejší indikátor riadenia kapitálu návratnosť kapitálu – ROCE. Manažment očakáva, že návratnosť kapitálu bude vyššia ako cena kapitálu. K 31. decembru návratnosť kapitálu predstavovala výšku 32,0 % (k 31. decembru 2010: 28,6 %)

3.3 Odhad reálnej hodnoty

Nominálna hodnota pohľadávok z obchodného styku po zohľadnení opravnej položky k nedobytným a pochybným pohľadávkam a nominálna hodnota záväzkov sa významne nelíši od ich reálnej hodnoty. Reálna hodnota finančných záväzkov pre účely vykázania v účtovnej závierke je odhadnutá diskontovaním budúcich dohodnutých peňažných tokov s použitím súčasnej trhovej úrokovej sadzby, ktorá je dostupná pre Skupinu pre obdobie finančné nástroje.

4. Významné účtovné odhady a rozhodnutia o spôsobe účtovania

Skupina uskutočňuje odhady a používa predpoklady týkajúce sa budúcich období. Vytvorené účtovné odhady sa vzhľadom na svoju podstatu iba zriedka rovnajú skutočne dosiahnutým hodnotám. Zásadné odhady a predpoklady, kde je riziko významnej úpravy účtovnej hodnoty majetku a záväzkov počas nasledujúceho účtovného obdobia sú uvedené nižšie.

(i) Nevyfakturovaná elektrina

Nevyfakturovaná elektrina predstavuje účtovný odhad založený na odhade dodávky elektriny v technických jednotkách – MWh na nízkonapäťovej úrovni a odhade ceny, ktorou bude táto dodávka v budúcnosti fakturovaná. Odhad dodávky elektriny na tejto napäťovej úrovni vychádza z:

- vstupov do sústavy ZSE – meraná veličina
- dodávok na iných napäťových úrovniach – meraná veličina
- odhadu sieťových strát
- odhadu dodávky na nízkonapäťovej úrovni
- odhadu ceny, ktorá bude v budúcnosti fakturovaná za dodávky uskutočnené v bežnom účtovnom období

Skupina použila metódu odhadu sieťových strát, ktorá je konzistentná s metódou použitou v predchádzajúcich účtovných obdobiach a vychádza z posudku znalca. Ak by

bol odhad celkových sieťových strát nižší o 0,1 %, množstvo nevyfakturovanej dodanej a distribuovanej elektrickej energie v súvahe by sa zvýšil o 1 191 tisíc EUR (2010: 1 121 tisíc EUR) a bolo by vykázané ako výnos a zvýšenie pohľadávok z obchodného styku.

(ii) Odhadovaná doba životnosti sietí

Doba životnosti sietí bola založená na účtovných odhadoch uvedených v Poznámke č. 2.4. Ak by odhadovaná doba životnosti sietí bola kratšia o 10 % ako odhad manažmentu k 31. decembru 2011 Skupina by vykazovala dodatočné odpisy majetku tvoriaceho distribučnú sieť vo výške 3 887 tisíc EUR (2010: 3 645 tisíc EUR).

5. Štruktúra Skupiny

Štruktúra Skupiny k 31. decembru 2011 bola nasledovná:

Štruktúra Skupiny k 31. decembru 2011			
Obchodné meno	Sídlo	Výška podielu na základnom imaní v %	Hlavná činnosť
ZSE Distribúcia, a.s.	Slovensko	100 %	Distribúcia elektrickej energie
ZSE Energia, a.s.	Slovensko	100 %	Predaj a dodávka elektrickej energie
Enermont s.r.o.	Slovensko	100 %	Stavebná činnosť
ZSE Development, s.r.o. (predtým: OTC, s.r.o.)	Slovensko	100 %	Kalibrácia meradiel
ZSE prenos, s.r.o.	Slovensko	100 %	Veľkoobchod a maloobchod

Požiadavka na právne odčlenenie distribučnej činnosti od obchodných aktivít integrovaných energetických spoločností bola ustanovená smernicou Európskej únie 2003/54 podľa bežných pravidiel pre vnútorný trh s elektrickou energiou. Smernica Európskej únie bola prebraná do slovenskej legislatívy Zákomom o energetike č. 656/2004 Z.z. Zákon predpisoval právne odčlenenie najneskôr do 30. júna 2007.

ZSE začala prípravné práce na odčlenenie už v roku 2005. Začiatkom roku 2006 bol vypracovaný model pre detailné ocenenie možného odčlenenia, ktorý bol založený na týchto hlavných kritériách: na úplnom súlade s právnymi a regulačnými požiadavkami; prijatím plánu akcionári, spoločníkmi a verejnosťou; minimálnym dopadom na zákazníkov; bez negatívneho dopadu na kvalitu poskytovaných služieb, štandardnými riešeniami implementovanými vrámci E.ON Skupiny a implementáciou uskutočniteľnosti a efektivity.

ZSE si pre odčlenenie distribučnej činnosti Spoločnosti vybrala model novej dcérskej spoločnosti, čo vyústilo do vyčlenenia všetkých kľúčových aktivít distribúcie do ZSE Distribúcia, a.s., činnosť predaja a dodávky sa vyčlenila do ZSE Energia, a.s., a v ZSE ostali centrálné služby, služby zákazníkom, sieťové a ostatné služby, ktoré sú poskytované týmto dcérskym spoločnostiam.

Enermont s.r.o., bola založená 14. apríla 2003 a 10. júna 2003 zapísaná do obchodného registra ako spoločnosť, ktorej výlučným vlastníkom je ZSE. 1. júla 2003 ZSE vyčlenila do svojej dcérskej spoločnosti Enermont s.r.o., činnosť

súvisiacu s konštrukciou elektrických zariadení.

ZSE Development, s.r.o. (do 14. februára 2012: OTC, s.r.o.) (Poznámka č. 26) bola založená 14. apríla 2003 a 2. júna 2003 zapísaná do obchodného registra ako spoločnosť, ktorej výlučným vlastníkom je ZSE. 1. júla 2003 ZSE vyčlenila do svojej dcérskej spoločnosti OTC, s.r.o., časť svojej činnosti súvisiacu s kalibráciou meradiel elektrickej energie.

ZSE prenos, s.r.o. bola založená 9. februára 2005 a 25. marca 2005 zapísaná do obchodného registra ako spoločnosť, ktorej výlučným vlastníkom je ZSE. ZSE prenos, s.r.o. v súčasnosti nevykonáva žiadnu obchodnú činnosť.

ZSE Distribúcia, a.s., bola založená 20. apríla 2006 a 20. mája 2006 zapísaná do obchodného registra ako spoločnosť, ktorej výlučným vlastníkom je ZSE. Od 1. júla 2007 sa ZSE Distribúcia, a.s., zaoberá distribučnou činnosťou v regióne západného Slovenska. Táto činnosť bola vyčlenená zo Západoslovenskej energetiky, a.s.

ZSE Energia, a.s., bola založená 18. augusta 2006 a 22. septembra 2006 zapísaná do obchodného registra ako spoločnosť, ktorej výlučným vlastníkom je ZSE. Od 1. júla 2007 sa ZSE Energia, a.s., zaoberá činnosťou predaja a dodávky elektrickej energie v regióne západného Slovenska. Táto činnosť bola vyčlenená zo Západoslovenskej energetiky, a.s.

Enermont s.r.o., ZSE Development, s.r.o. (do 14. februára 2012: OTC, s.r.o.), ZSE prenos, s.r.o., ZSE Distribúcia, a.s., a ZSE Energia, a.s., nemajú žiadne dcérske spoločnosti.

6. Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok					
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.					
	Pozemky	Budovy a haly, zastavané plochy	Stroje, vedenia, transformátory, zariadenia, motorové vozidlá a ostatné aktíva	Nedokončené investície vrátane preddavkov	Spolu
K 1. januáru 2010					
Obstarávacia cena	14 003	469 977	277 431	75 206	836 617
Oprávky a opravné položky	-	-198 169	-134 785	-	-332 954
Zostatková hodnota	14 003	271 808	142 646	75 206	503 663
K 31. decembru 2010					
Prírastky	-	-	-	60 517	60 517
Prevod z nedokončených investícií	328	68 540	24 780	-93 648	-
Odpisy (Poznámka č. 19)	-	-14 789	-17 121	-	-31 910
Úbytky	-3	-736	-143	-	-882
(Tvorba)/rozpustenie opravných položiek (Poznámka č. 19)	-	-	-	-1 706	-1 706
Zostatková hodnota ku koncu obdobia	14 328	324 823	150 162	40 369	529 682
K 31. decembru 2010					
Obstarávacia cena	14 328	527 709	304 358	42 075	888 470
Oprávky a opravné položky	-	-202 886	-154 196	-1 706	-358 788
Zostatková hodnota	14 328	324 823	150 162	40 369	529 682
K 31. decembru 2011					
Prírastky	-	-	-	72 518	72 518
Prevod z nedokončených investícií	1 801	72 794	31 539	-106 134	-
Odpisy (Poznámka č. 19)	-	-16 274	-18 707	-	-34 981
Úbytky	-4	-426	-91	-	-521
(Tvorba)/rozpustenie opravných položiek (Poznámka č. 19)	-	-	-	710	710
Zostatková hodnota ku koncu obdobia	16 125	380 917	162 903	7 463	567 408
K 31. decembru 2011					
Obstarávacia cena	16 125	597 674	327 272	8 459	949 530
Oprávky a opravné položky	-	-216 757	-164 369	-996	-382 122
Zostatková hodnota	16 125	380 917	162 903	7 463	567 408

Opravná položka k nedokončeným investíciám sa týka projektov, kde si Skupina nedohodla s investormi presné zmluvné podmienky, alebo finalizácia týchto projektov je neistá.

Súčastou obstarávacej ceny dlhodobého hmotného majetku je kapitalizovaný úrok vzťahujúci sa k pomernej časti úverov použitých na obstaranie súvisiaceho aktíva vo výške 11 684 tisíc EUR (za rok končiaci sa 31. decembra 2010: 11 684 tisíc EUR). Žiadne nákladové úroky neboli kapitalizované počas rokov 2011 a 2010.

Počas roka končiaceho 31. decembra 2011 obdržala Skupina od zákazníkov dlhodobý hmotný majetok a peňažné príspevky za účelom financovania obstarania dlhodobého hmotného majetku v reálnej hodnote 6 216 tisíc EUR (počas roka k 31. decembru 2010: 552 tisíc EUR). K 31. decembru 2011 obstarávacia a zostatková cena dlhodobého hmotného majetku financovaného dotáciami a príspevkami predstavovala 61 799 tisíc EUR a 31 962 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 55 583 tisíc EUR a 27 603 tisíc EUR).

K 31. decembru 2011 a 2010 nebolo na žiadny dlhodobý hmotný majetok zriadené záložné právo.

Dlhodobý hmotný majetok je poistený v Ergon Insurance Limited pre prípad škôd spôsobených živelnou udalosťou alebo vodou z vodovodných zariadení do výšky 439 241 tisíc EUR v prípade budov a ich častí a do výšky 393 599 tisíc EUR v prípade strojov, náradia, prístrojov, príslušenstva a ostatného majetku (2010: 439 241 tisíc EUR a 393 599 tisíc EUR).

7. Dlhodobý nehmotný majetok

Dlhodobý nehmotný majetok			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
	Počítačový softvér a iný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
K 1. januáru 2010			
Obstarávacia cena	27 752	1 737	29 489
Oprávky a opravné položky	-18 698	-	-18 698
Zostatková hodnota	9 054	1 737	10 791
K 31. decembru 2010			
Prírastky	-	6 157	6 157
Prevod z nedokončených investícií	1 037	-1 037	-
Úbytky	-55	-	-55
Amortizácia (Poznámka č. 19)	-2 737	-	-2 737
Zostatková hodnota ku koncu obdobia	7 299	6 857	14 156
Stav k 31. decembru 2010			
Obstarávacia cena	28 929	6 857	35 786
Oprávky a opravné položky	-21 630	-	-21 630
Zostatková hodnota	7 299	6 857	14 156
K 31. decembru 2011			
Prírastky	-	5 397	5 397
Prevod z nedokončených investícií	10 879	-10 879	-
Úbytky	-	-	-
Amortizácia (Poznámka č. 19)	-3 979	-	-3 979
Zostatková hodnota ku koncu obdobia	14 199	1 375	15 574
Stav k 31. decembru 2011			
Obstarávacia cena	39 808	1 375	41 183
Oprávky a opravné položky	-25 609	-	-25 609
Zostatková hodnota	14 199	1 375	15 574

Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok predstavuje najmä softvér obstaraný na vylepšenie funkčných vlastností zákazníckeho a grafického informačného systému, ktorý spoločnosť predpokladá dokončiť a zaradiť do používania v roku 2012.

8. Finančné nástroje podľa kategórie

Prehľad finančných nástrojov podľa kategórií ocenenia v súlade s IAS 39 je nasledovný:

Pôžičky a pohľadávky		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
Pohľadávky podľa súvahy	Pôžičky a pohľadávky	Spolu
Stav k 31. decembru 2011		
Pohľadávky z obchodného styku (Poznámka č. 10)	108 470	108 470
Pohľadávky z obchodného styku voči E.ON Skupine (Poznámka č. 10)	67	67
Pohľadávky od zákazníkov zo zákazkovej výroby – tretie strany (Poznámka č. 10)	1 028	1 028
Iné pohľadávky a ostatné príjmy budúcich období (Poznámka č. 10)	1 834	1 834
Ostatné finančné aktíva (Poznámka č. 11)	10 000	10 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty (Poznámka č. 11)	124 709	124 709
Spolu	246 108	246 108
Stav k 31. decembru 2010		
Pohľadávky z obchodného styku (Poznámka č. 10)	85 670	85 670
Pohľadávky z obchodného styku voči E.ON Skupine (Poznámka č. 10)	89	89
Pohľadávky od zákazníkov zo zákazkovej výroby – tretie strany (Poznámka č. 10)	5 338	5 338
Iné pohľadávky a ostatné príjmy budúcich období (Poznámka č. 10)	3 270	3 270
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty (Poznámka č. 11)	159 057	159 057
Spolu	253 424	253 424

Ostatné finančné záväzky – v účtovnej hodnote		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
Záväzky podľa súvahy	Ostatné finančné záväzky – v účtovnej hodnote	Spolu
Stav k 31. decembru 2011		
Záväzky z obchodného styku (Poznámka č. 14)	79 323	79 323
Ostatné časovo rozlíšené záväzky (Poznámka č. 14)	15 121	15 121
Záväzky voči akcionárom (Poznámka č. 12, 14)	50 000	50 000
Ostatné finančné záväzky (Poznámka č. 14)	10 151	10 151
Spolu	154 595	154 595
Stav k 31. decembru 2010		
Záväzky z obchodného styku (Poznámka č. 14)	84 638	84 638
Ostatné časovo rozlíšené záväzky (Poznámka č. 14)	3 501	3 501
Spolu	88 139	88 139

9. Zásoby

Materiál a náhradné diely		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Materiál a náhradné diely	1 388	1 726
Spolu	1 388	1 726

Zásoby sú upravené o opravné položky k pomaly obrátkovému materiálu a náhradným dielom vo výške 15 tisíc EUR (2010: 15 tisíc EUR).

Vývoj opravnej položky k pomaly obrátkovému materiálu v priebehu účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2011 je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

Materiál a náhradné diely				
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.				
	k 1. 1. 2011	Tvorba	Rozpustenie	k 31. 12. 2011
Materiál a náhradné diely	15	-	-	15
Spolu	15	-	-	15

10. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		K 31. decembru
	2011	2010
Pohľadávky z obchodného styku v lehote splatnosti	101 178	73 996
Individuálne znehodnotené pohľadávky	37 394	44 148
Znížené o: Opravná položka k pohľadávkam	-30 102	-32 474
Pohľadávky z obchodného styku - netto	108 470	85 670
Pohľadávky k spoločnostiam v E.ON Skupine v lehote splatnosti a neznehodnotené	67	89
Pohľadávky od zákazníkov zo zákazkovej výroby - tretie strany	1 028	5 338
Iné pohľadávky a ostatné príjmy budúcich období	1 834	3 270
Spolu finančné aktíva	111 399	94 367
Preddavky	3 858	191
DPH pohľadávka (Poznámka č. 25)	1,572	-
Spotrebná daň - pohľadávka (Poznámka č. 25)	816	73
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	117 645	94 631

Štruktúra pohľadávok z obchodného styku a ostatných pohľadávok podľa lehoty splatnosti je nasledovná:

Štruktúra pohľadávok		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
Pohľadávky v lehote splatnosti	110 353	82 957
Pohľadávky po lehote splatnosti	37 394	44 148
Znížené o: opravná položka k pohľadávkam	-30 102	-32 474
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	117 645	94 631

Štruktúra pohľadávok z obchodného styku, ktoré nie sú ani po splatnosti ani znehodnotené podľa ich úverovej kvality je nasledovná:

Štruktúra pohľadávok		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
Domácnosti a jednotlivci	15 857	10 207
Malé a stredné podniky a podnikatelia	33 978	34 902
Veľkoodberatelia	51 343	28 887
Pohľadávky z obchodného styku v lehote splatnosti	101 178	73 996

K 31. decembru 2011 mala Skupina znehodnotené pohľadávky z obchodného styku, ku ktorým bola vytvorená opravná položka v hodnote 37 394 tisíc EUR (31. decembra 2010: 44 148 tisíc EUR). K týmto pohľadávkam bola k 31. decembru 2011 vytvorená opravná položka vo výške 30 102 tisíc EUR (31. decembra 2010: 32 474 tisíc EUR).

Znehodnotené pohľadávky sa týkajú veľkoodberateľov aj maloodberateľov, ktorí sa dostali do neočakávane zložitej ekonomickej situácie. Očakáva sa, že časť pohľadávok bude splatená. Veková štruktúra týchto pohľadávok bola nasledujúca:

Veková štruktúra pohľadávok		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Od 1 do 30 dní po splatnosti	6 501	10 025
Od 31 do 60 dní po splatnosti	1 736	2 205
Od 61 do 90 dní po splatnosti	1 182	1 518
Od 91 do 120 dní po splatnosti	680	760
Od 121 do 180 dní po splatnosti	1 188	1 550
Od 181 do 360 dní po splatnosti	2 127	5 751
Viac ako 360 dní po splatnosti	23 980	22 339
Individuálne znehodnotené pohľadávky celkom	37 394	44 148

Pohyb opravnej položky k pohľadávkam je zobrazený v nasledujúcej tabuľke:

Vývoj opravnej položky k pohľadávkam z obchodného styku		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	2011	2010
Na začiatku obdobia	32 474	34 987
Tvorba opravnej položky k pohľadávkam (Poznámka č. 19)	466	3 502
Rozpustenie opravnej položky	-534	-604
Odpis pohľadávok z dôvodu nevykonalnosti	-2 304	-5 411
Na konci obdobia	30 102	32 474

Opravná položka k pohľadávkam je vypočítaná ako 100 % hodnoty individuálnych pohľadávok voči spoločnostiam v konkurznom konaní a k pohľadávkam v právnom vymáhaní. Ďalej sa opravná položka tvorí podľa počtu dní, koľko sú pohľadávky po splatnosti, pričom percento tvorby závisí od typu zákazníka.

Skupina poskytuje prostredníctvom zákazkovej výroby stavebné výkony pre tretie strany. Zostatky týkajúce sa rozpracovanej zákazkovej výroby k dátumu účtovnej závierky sú vykázané nasledovne:

Zostatky týkajúce sa rozpracovanej zákazkovej výroby		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Celkové vynaložené náklady a zúčtovaný zisk (mínus zúčtovaná strata)	2 547	6 817
Znížené o: Priebežná fakturácia	-1 519	-1 479
Pohľadávky voči objednávateľom zákaziek za vykonané nevyfakturované práce (Poznámka č. 8)	1 028	5 338

Pohľadávky voči objednávateľom zákaziek za vykonané nevyfakturované práce neboli znehodnotené ani po lehote splatnosti a budú fakturované po dosiahnutí dohodnutých podmienok.

Splatenie záväzkov voči objednávateľom zákaziek za vykonané nevyfakturované práce sa očakáva po dodaní konštrukčných prác.

Účtovná hodnota pohľadávok z obchodného styku a iných pohľadávok k 31. decembru 2011 a 2010 nie je významne odlišná od ich reálnej hodnoty. Maximálna výška úverového rizika je limitovaná účtovnou hodnotou pohľadávok. Skupina v súvislosti s pohľadávkami z obchodného styku nebola vystavená koncentrácii úverového rizika, pretože mala veľký počet zákazníkov.

Účtovná hodnota pohľadávok z obchodného styku a iných pohľadávok Skupiny je denominovaná v Eurách.

Skupina nemá žiadne záruky na zabezpečenie pohľadávok. Žiadne pohľadávky neboli založené v prospech bánk ako záruka alebo ručenie. Skupina nemá obmedzené právo disponovať so svojimi pohľadávkami.

11. Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
Peniaze na bežných účtoch a peňažná hotovosť	124 576	158 924
Krátkodobé bankové vklady	133	133
	124 709	159 057

Efektívna úroková miera na krátkodobých bankových vkladoch bola 0,80 % (v roku končiacom 31. decembra 2010: 0,38 %), pričom tieto vklady mali priemernú dobu splatnosti 11 dní (v roku končiacom 31. decembra 2010: 3 dni). K 31. decembru 2011 mohla Skupina voľne disponovať peňažnými prostriedkami a peňažnými ekvivalentmi s výnimkou sumy vo výške 133 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 133 tisíc EUR), ktoré boli pre účely zostavenia

cash-flow výkazu vyňaté z peňažných prostriedkov a ekvivalentov.

Peniaze a krátkodobé vklady má Skupina v 7 bankách. Kreditná kvalita peňazí v banke a bankových vkladov sa hodnotí externými kreditnými ratingmi – Moody's a Fitch k 31. decembru 2011:

Kreditná kvalita bankových vkladov		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
Peniaze na bežných účtoch		
Banky hodnotené – A1 (Moody's)	6 040	54 569
Banky hodnotené – A2 (Moody's)	92 020	85 377
Banky hodnotené – Baa (Moody's)	87	2 025
Banky hodnotené – A (Fitch)	25 474	16 265
Banky bez ratingu	955	683
	124 576	158 924
Krátkodobé bankové vklady		
Banky hodnotené – A2 (Moody's)	133	133
	133	133
Peniaze na bežných účtoch a krátkodobé bankové vklady spolu	124 709	159 057

Žiadne zostatky nie sú ani po splatnosti ani znehodnotené.

Ostatný finančný majetok

Ostatný finančný majetok zahŕňa krátkodobé dlhopisy v menovitej hodnote 10 000 tisíc EUR vydaných spoločnosťou Tatra-Leasing, s.r.o., ktorá patrí do skupiny Tatrabanka Group (rating Moody's A2). Dlhopisy boli obstarané vo februári 2011 v paritnej hodnote s pevným úrokovým výnosom 2 % p.a. Dlhopisy boli splatené 2. januára 2012.

12. Vlastné imanie

Základné imanie Spoločnosti tvorí 5 934 594 akcií, pričom nominálna hodnota jednej akcie je 33,19 EUR. Celá výška základného imania bola vydaná a plne splatená.

K 31. decembru 2011 vlastní 3 026 643 akcií (51 %) Fond národného majetku Slovenskej republiky, 2 373 838 akcií (40 %) vlastní E.ON Slovensko, a.s., a 534 113 akcií (9 %) vlastní Európska banka pre obnovu a rozvoj.

Zákonný rezervný fond je povinne tvorený zo zisku Spoločnosti podľa paragrafu 67 Obchodného zákonníka. Minimálna predpísaná výška zákonného rezervného fondu je špecifikovaná v paragrafe 217 Obchodného zákonníka a je definovaná nasledovne: Spoločnosť je povinná tvoriť Zákonný rezervný fond vo výške 10 % zo základného imania pri vzniku Spoločnosti. Táto suma sa musí každý rok dopĺňať minimálne o 10 % z čistého zisku až do výšky 20 % základného imania. Použitie tohto fondu je Obchodným zákonníkom obmedzené iba na krytie strát Spoločnosti a fond nie je distribuovateľným fondom. Zákonný rezervný fond predstavoval k 31. decembru 2011 39 421 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 39 421 tisíc EUR).

Ostatné fondy tiež zahŕňajú fond regionálneho rozvoja, ktorý bol založený v roku 2004 na základe dohody akcionárov Spoločnosti a fond na obnovu distribučnej siete, ktorý vznikol v roku 2005 na základe dohody akcionárov Spoločnosti a podnetu Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky, vo výške 12 481 tisíc EUR respektívne 9 958 tisíc EUR k 31. decembru 2011

(k 31. decembru 2010: 12 481 tisíc EUR a 9 958 tisíc EUR). Fond posilnenia investičnej základne bol založený v roku 2006, v celkovej sume 23 028 tisíc EUR k 31. decembru 2011 (k 31. decembru 2010: 23 028 tisíc EUR). Použitie týchto fondov je obmedzené na vymedzený účel.

30. mája 2011 Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo štatutárnu účtovnú závierku za predchádzajúce obdobie a rozdelenie zisku nasledovne:

Prídel do sociálneho fondu	1 390 EUR
Výplata dividend	94 419 EUR

Mimoriadne valné zhromaždenie Spoločnosti, ktoré sa konalo 19. decembra 2011, schválilo ďalšiu výplatu dividend vo výške 100 000 tis. EUR, z ktorých 50 000 tis. EUR bolo vyplatených počas roka 2011. Zostávajúca čiastka

50 000 tis. EUR bola vyplatená 27. februára 2012 (Poznámka č. 14, 26).

Dividenda na jednu akciu predstavuje sumu 32,76 EUR za rok končiaci k 31. decembru 2011 (2010: 17,93 EUR na akciu).

Nerozdelený štatutárny zisk minulých rokov materskej Spoločnosti Skupiny na prerozdelenie predstavoval k 31. decembru 2011: 709 506 tisíc EUR (2010: 742 187 tisíc EUR). Rozhodnutie o rozdelení hospodárskeho výsledku za rok 2011 vo výške 161 738 tisíc EUR bude schválené Valným zhromaždením. Rozhodnutie o rozdelení výsledku hospodárenia za rok 2011 do dňa tejto konsolidovanej účtovnej závierky ešte nebolo valným zhromaždením schválené.

13. Výnosy budúcich období

Výnosy budúcich období		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
Dlhodobé		
Dotácie a príspevky - dlhodobá časť (a)	37 647	31 929
Pripojovacie poplatky - dlhodobá časť	31 980	28 354
	69 627	60 283
Krátkodobé - Poznámka č. 14		
Dotácie a príspevky - krátkodobá časť (a)	1 912	1 678
Pripojovacie poplatky - krátkodobá časť	1 683	1 492
	3 595	3 170

(a) Dotácie a príspevky predstavujú predovšetkým príspevky platené zákazníkmi na investičnú výstavbu v ich záujme ako aj bezodplatne prevedený majetok tvoriaci súčasť distribučnej siete. Dotácie sú nenávratné

a sú vykázané v ostatných prevádzkových výnosoch počas doby odpisovania súvisiaceho aktíva.

14. Záväzky z obchodného styku a iné záväzky

Záväzky z obchodného styku a iné záväzky		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
Záväzky z obchodného styku	79 323	84 638
Ostatné časovo rozlíšené záväzky	15 121	3 501
Záväzky voči akcionárom (Poznámka č. 12, 25)	50 000	-
Ostatné finančné záväzky	10 151	-
Finančné záväzky (Poznámka č. 8)	154 595	88 139
Ostatné záväzky a časové rozlíšenie		
Výnosy budúcich období - dotácie a príspevky (Poznámka č. 13)	1 912	1 678
Výnosy budúcich období - pripojovacie poplatky (Poznámka č. 13)	1 683	1 492
Výnosy budúcich období - nevyfakturovaná elektrina	29 854	26 369
Záväzky voči zamestnancom	1 907	1 920
Záväzky zo sociálneho zabezpečenia	1 181	1 067
Časové rozlíšenie záväzkov voči zamestnancom	5 797	4 800
Prijaté preddavky	16 795	6 114
DPH záväzkov (Poznámka č. 25)	-	5 565
Ostatné záväzky	3 192	1 610
	62 321	50 615
	216 916	138 754

Z celkovej sumy záväzkov k 31. decembru 2011 predstavujú záväzky po lehote splatnosti sumu 367 tisíc EUR (k 31. decembru 2010: 4 003 tisíc EUR). Ostatné záväzky sú v splatnosti.

Reálna hodnota záväzkov z obchodného styku a iných záväzkov nie je významne odlišná od ich účtovnej hodnoty.

Účtovná hodnota záväzkov Skupiny je denominovaná v nasledujúcich menách:

Účtovná hodnota záväzkov Spoločnosti		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
EUR	216 914	138 749
CZK	2	5
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky spolu	216 916	138 754

15. Odložená daň z príjmov

Odložená daň z príjmov sa počíta v plnej výške z dočasných rozdielov podľa súvahovej záväzkovej metódy s použitím základnej daňovej sadzby 19 %.

a záväzky, ak má právne vymožiteľný nárok započítať krátkodobú pohľadávku s krátkodobým záväzkom a ak sa odložená daň z príjmov týka toho istého daňového úradu.

Odložená daňová pohľadávka/odložený daňový záväzok sa skladá z nasledujúcich položiek:

Skupina si započítava odložené daňové pohľadávky

Odložená daň z príjmov		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Odložená daňová pohľadávka:		
- s očakávanou realizáciou za viac ako 12 mesiacov	1 410	1 478
- s očakávanou realizáciou do 12 mesiacov	3 484	3 172
	4 894	4 650
Odložený daňový záväzok:		
- s očakávanou realizáciou za viac ako 12 mesiacov	-5 662	-2 408
- s očakávanou realizáciou do 12 mesiacov	-5 627	-4 709
	-11 289	-7 117
Spolu	-6 395	-2 467

Pohyb v odložených daňových pohľadávkach a záväzkoch bol počas roka nasledovný:

Pohyb v odložených daňových pohľadávkach a záväzkoch			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
	Stav k 1. 1. 2011	Zaúčtované do výnosov / (nákladov) do výkazu ziskov a strát	Stav k 31. 12. 2011
Dlhodobý hmotný majetok	-7 022	-4 226	-11 248
Rezerva na odchodné a ostatné rezervy	2 173	719	2 892
Opravné položky k nedobytným pohľadávkam	2 477	-475	2 002
Ostatné	-95	54	-41
Spolu	-2 467	-3 928	-6 395

Pohyb v odložených daňových pohľadávkach a záväzkoch			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
	Stav k 1. 1. 2010	Zaúčtované do výnosov/ - nákladov do výkazu ziskov a strát	Stav k 31. 12. 2010
Dlhodobý hmotný majetok	-3 577	-3 445	-7 022
Rezerva na odchodné a ostatné rezervy	2 021	152	2 173
Opravné položky k nedobytným pohľadávkam	2 433	44	2 477
Ostatné	-83	-12	-95
Spolu	794	-3 261	-2 467

16. Rezervy na ostatné záväzky a náklady

Rezervy na ostatné záväzky a náklady					
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.					
	Dôchodky a ostatné zamestnanecké požitky (a)	Nevýhodné zmluvy (b)	Právne spory (c)	SEPS (d)	Spolu
K 1. januáru 2011	7 449	172	700	1 644	9 965
Tvorba rezerv	1 019	-	-	-	1 019
Použitie/zaplatené počas roka	-305	-	-	-	-305
Rozpustenie nepoužitých rezerv	-	-172	-	-1 644	-1 816
K 31. decembru 2011	8 163	-	700	-	8 863

Rezervy na ostatné záväzky a náklady			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
Analýza celkových rezerv		2011	2010
Dlhodobé		7 421	7 024
Krátkodobé		1 442	2 941
		8 863	9 965

(a) Dôchodkové a ostatné zamestnanecké požitky

zamestnaneckými požitkami boli vykázané nasledujúce hodnoty:

V súvislosti s penzijným programom s vopred stanoveným dôchodkovým plnením a ostatnými dlhodobými

(i) Penzijný program pri odchode do dôchodku

Penzijný program pri odchode do dôchodku		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	2011	2010
Súčasná hodnota nezaistených záväzkov spojených s odchodom do dôchodku	6 585	6 160
Záväzok vykázaný v súvahe	6 585	6 160

Hodnoty vykázané vo výkaze ziskov a strát sú nasledovné:

Hodnoty vykázané vo výkaze ziskov a strát		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	2011	2010
Náklady súčasnej služby	313	422
Poistno-matematický (zisk)/strata	25	-436
Nákladový úrok	243	221
	581	207

Vývoj súčasnej hodnoty záväzkov z dôchodkového plánu je:

Vývoj súčasnej hodnoty záväzkov z dôchodkového plánu		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Súčasná hodnota nezaistených záväzkov na začiatku roka	6 160	6 191
Náklady súčasnej služby	313	422
Nákladový úrok	243	221
Vyplatené požitky	-156	-238
Poistno-matematický (zisk)/strata	25	-436
Súčasná hodnota nezaistených záväzkov na konci roka	6 585	6 160

Základné poisťno-matematické predpoklady pri stanovení rezervy na odchodné boli nasledovné:

Základné poisťno-matematické predpoklady pri stanovení rezervy na odchodné	
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.	
Priemerný počet zamestnancov k 31. decembru 2011	1 808
Percento zamestnancov, ktorí ukončia zamestnanecký pomer v ZSE pred odchodom do dôchodku – miera fluktuácie	približne 2,89 % p.a.
Očakávaný nárast miezd krátkodobý	4,6 % p.a.
Očakávaný nárast miezd dlhodobý	4,1 % p.a.
Diskontná miera	3,6 % p.a.

Základné poisťno-matematické predpoklady pri stanovení rezervy na odchodné	
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.	
Priemerný počet zamestnancov k 31. decembru 2010	1 808
Percento zamestnancov, ktorí ukončia zamestnanecký pomer v ZSE pred odchodom do dôchodku – miera fluktuácie	1,87 % p.a.
Očakávaný nárast miezd krátkodobý	4,6 % p.a.
Očakávaný nárast miezd dlhodobý	4,05 % p.a.
Diskontná miera	4,02 % p.a.

(ii) Ostatné dlhodobé zamestnanecké požitky – jubileá a vernostné odmeny

Ostatné dlhodobé zamestnanecké požitky		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Súčasná hodnota nezaistených záväzkov	1 578	1 289
Záväzok vykázaný v súvahe	1 578	1 289

Hodnoty vykázané vo výkaze ziskov a strát sú nasledovné:

Hodnoty vykázané vo výkaze ziskov a strát		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Náklady súčasnej služby	306	99
Poistno-matematický (zisk)/strata	81	-8
Úrokový náklad	51	44
Celková suma vo výkaze ziskov strát zahrnutá v mzdových nákladoch	438	135

Pohyby v súčasnej hodnote záväzkov programov s definovaným dôchodkovým plnením sú:

Pohyby v súčasnej hodnote záväzkov programov s definovaným dôchodkovým plnením		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.	Stav k 31. decembru	
	2011	2010
Súčasná hodnota nezaistených záväzkov na začiatku roka	1 289	1 298
Náklady súčasnej služby	306	99
Poistno-matematický (zisk)/strata	81	-8
Úrokový náklad	51	44
Vyplatené požitky	-149	-144
Súčasná hodnota nezaistených záväzkov na konci roka	1 578	1 289

(b) Rezerva na nevýhodné zmluvy

Rezerva na nevýhodné zmluvy sa týkala dlhodobej zmluvy na predaj elektrickej energie s platnosťou do roku 2011. Rezerva bola vytvorená na budúce straty, ktoré vzniknú Skupine z nevyhnutného plnenia povinností vyplývajúcich z tejto zmluvy. Rezerva bola rozpustená, keďže platnosť nevýhodnej zmluvy vypršala v roku 2011.

(c) Rezerva na súdne spory

Rezerva na súdne spory zahŕňa čiastku týkajúcu sa právneho sporu so zamestnancom dodávateľa, ktorý pri výkone činnosti pre Spoločnosť utrpel pracovný úraz. Rezerva je tvorená do výšky predpokladaného odškodnenia vyčísleného právnym zástupcom Spoločnosti.

(d) Rezerva na kompenzáciu odchýlok

Rezerva na kompenzáciu odchýlok sa týka zmluvy so Slovenskou elektrizačnou a prenosovou sústavou, a.s. (SEPS, a.s.) v súvislosti s podmienkami o kompenzácii odchýlok v prenosovej sústave. Rezerva súvisela s nárokom SEPS, a.s., ktorý vyplýva z dodatočnej úhrady odchýlok predchádzajúcich rokov, proti ktorému podala Skupina námietku. Manažment Skupiny prehodnotil pravdepodobnosť nároku na úhradu odchýlok predchádzajúcich rokov a verí, že nárok nebude musieť splatiť, a preto danú rezervu v roku 2011 zrušil.

17. Tržby

Tržby zahŕňajú nasledovné položky:

Tržby		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.	Rok končiaci sa 31. decembra	
	2011	2010
Tržby za dodávky elektriny:		
Tržby za dodávky priemyselným zákazníkom - veľkoodber a ostatným podnikateľským subjektom	653 098	635 187
Tržby za dodávky elektriny domácnostiam	290 703	277 317
Ostatné	1 054	1 003
Ostatné tržby:		
Tržby za pripojovacie práce a testovacie poplatky	2 411	2 182
Výnosy za stavebnomontážnu činnosť	7 932	19 160
Ostatné tržby	20 788	14 639
	975 986	949 488

Skupina poskytuje prístup do distribučnej siete za regulovaný poplatok. Slovensko implementovalo Smernice Európskej únie o trhu s elektrickou energiou, ktorá priniesla úplnú liberalizáciu trhu pre všetkých zákazníkov vrátane domácností od 1. júla 2007.

18. Náklady na nakupovanú elektrinu a súvisiace poplatky

Nasledovné položky boli zahrnuté do nákladov za predané služby:

Náklady na predané služby		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Rok končiaci sa 31. decembra	
	2011	2010
Nákup elektriny od:		
Slovenské elektrárne - "SE" (Poznámka č. 25)	236 177	227 380
Ostatní výrobcovia a obchodníci s elektrinou	227 499	216 333
Dovoz zo zahraničia	4	16 507
Obchodovanie s elektrinou na spotovom trhu	19 499	23 525
Poplatky za prenos elektriny - vrátane prístupu do systému a poplatkov za podporné služby	178 677	138 878
Ostatné	8 867	21 699
	670 723	644 322

19. Prevádzkové náklady

Prevádzkové náklady		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Rok končiaci sa 31. decembra	
	2011	2010
Mzdové náklady a zamestnanecké požitky		
Mzdy a platy	32 174	31 417
Penzijné náklady - fondy so stanovenými príspevkami	5 344	4 697
Ostatné sociálne náklady	12 506	10 914
	50 024	47 028
Odpisy		
Odpisy hmotného majetku (Poznámka č. 6)	34 981	31 910
Odpisy nehmotného majetku (Poznámka č. 7)	3 979	2 737
	38 960	34 647

Prevádzkové náklady		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Rok končiaci sa 31. decembra	
	2011	2010
Opravy a údržba majetku súvisiaceho s elektrickou sieťou	11 433	18 327
Poplatky za údržbu informačného systému	12 115	14 373
Poradenstvo	3 527	3 270
Nájomné	4 113	3 137
Ostatné opravy a údržba	2 221	3 015
Reklama	1 679	1 868
Služby Call Centra	2 460	1 999
Náklady na poštové a telekomunikačné služby	2 312	1 238
Bezpečnostná služba	1 138	1 252
Služby Energotelu	606	836
Služby GIS	260	686
Externé služby	483	689
Cestovné	713	764
Audit (overenie) účtovnej závierky	232	267
Daňové poradenstvo	3	-
Ostatné neauditorské služby	63	-
Ostatné služby	7 333	4 507
Tvorba opravných položiek (Poznámka č. 10)	466	3 502
Opravná položka k hmotnému majetku (Poznámka č. 6)	-710	1 706
Ostatné prevádzkové náklady	927	2 907
	51 374	64 343

20. Daň z príjmov

Prevod od vykázanej k teoretickej dani z príjmov, ktorá by vznikla aplikovaním štandardných daňových sadzieb:

Daň z príjmov		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Rok končiaci sa 31. decembra	
	2011	2010
Zisk pred zdanením	173 985	169 844
Z toho teoretická daň z príjmov pri sadzbe 19 %	33 057	32 270
Splatná daň týkajúca sa minulého obdobia	-97	578
Ostatné daňovo neuznané položky/(výnosy nepodliehajúce dani)	1 294	977
Celkovo vykázaná daň	34 254	33 825
Celkovo vykázaná daň		
Celková daň za vykazované obdobie zahŕňa:		
Odložená daň (Poznámka č. 15)	3 928	3 261
Splatná daň	30 423	29 986
Splatná daň týkajúca sa minulého obdobia	-97	578
Celkovo vykázaná daň	34 254	33 825

21. Peňažné toky z prevádzkovej činnosti

Peňažné toky z prevádzkovej činnosti			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
		Rok končiaci sa 31. decembra	
	Poznámka	2011	2010
Zisk pred zdanením		173 985	169 844
Úpravy o:			
Odpisy	6, 19	34 981	31 910
Amortizácia	7, 19	3 979	2 737
Tvorba/(rozpúšťanie) opravných položiek k dlhodobému majetku	6, 19	-710	1 706
(Zisk)/Strata z predaja dlhodobého hmotného majetku		-1 074	16
Výnosové úroky		-2 268	-959
Nákladové úroky		294	268
Ostatné nepeňažné operácie		-	-268
Netto pohyb v rezervách a časovom rozlíšení		7 948	4 679
Zmeny pracovného kapitálu			
Zásoby	9	338	-50
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-22 837	3 504
Závazky z obchodného styku a iné záväzky		21 982	13 752
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		216 618	227 139

Peňažné toky z prevádzkovej činnosti			
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.			
		Rok končiaci sa 31. decembra	
		2011	2010
Zostatková cena predaného majetku (Poznámka č. 6)		521	937
Zisk z predaja dlhodobého majetku		1 074	-16
Čistý príjem z predaja dlhodobého majetku		1 595	921

22. Podmienené záväzky**Zdanenie**

Nakoľko niektoré ustanovenia daňovej legislatívy Slovenskej republiky umožňujú viac ako jeden výklad a taktiež v praxi, kde daňové úrady robia arbitrárne rozhodnutia o podnikateľských aktivitách vo všeobecnosti nestabilnom prostredí, daňové úrady môžu prijať rozhodnutia o zdanení podnikateľských aktivít, ktoré nemusia byť v súlade s interpretáciou týchto aktivít manažmentom Skupiny. Zdaňovacie obdobia 2006 až 2011 zostávajú otvorené pre možnosť vyrubenia daňovej povinnosti.

23. Zmluvné záväzky

K 31. decembru 2011 Skupina uzavrela zmluvy na dodanie dlhodobého majetku v celkovej sume 19 813 tisíc EUR, ktoré budú účinné po tomto dni (2010: 9 600 tisíc EUR).

(i) Kapitálové investície a opravy

Predpokladané kapitálové investície a opravy v jednotlivých rokoch sú zobrazené v nasledovnej tabuľke:

Kapitálové investície a opravy		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
Rok končiaci sa 31. decembra		
Rok	2011	2010
2011	-	74 900
2012	99 179	83 700
2013	97 760	84 900
2014	97 282	84 000
2015	96 500	-
Spolu	390 721	372 500

(ii) Operatívny leasing – Skupina ako nájomca

Leasingové splátky v súvislosti s operatívnym leasingom predstavovali v roku 2011 4 113 tisíc EUR (2010: 3 137 tisíc EUR). Tieto leasingové splátky boli zaúčtované vo výške ziskov a strát rovnomerne počas doby trvania leasingu.

Celková suma budúcich minimálnych leasingových splátok podľa nevypovedateľného operatívneho leasingu za každé z nasledujúcich období:

Operatívny leasing – Skupina ako nájomca		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
Rok končiaci sa 31. decembra		
	2011	2010
Do jedného roka	2 651	4 192
Viac ako jeden rok, ale nie viac ako 5 rokov	4 749	8 834
Viac ako 5 rokov	695	2 477
	8 095	15 503

24. Zisk na akciu**(i) Základný zisk na akciu**

Základný ukazovateľ zisku na akciu sa vypočíta vydelením

čistého zisku pripadajúceho na kmeňových akcionárov váženým aritmetickým priemerom počtu kmeňových akcií v obehu počas roka.

Základný zisk na akciu je vypočítaný nasledovne:

Základný zisk na akciu		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	2011	2010
Zisk pripadajúci na akcionárov	139 731	136 019
Vážený aritmetický priemer počtu kmeňových akcií v obehu	5 934 594	5 934 594
Čistý zisk na akciu – EUR za akciu	23,545	22,920

(ii) Modifikovaný – zriedený zisk na akciu

Pre stanovenie modifikovaného zisku na akciu sa upraví vážený aritmetický priemer počtu kmeňových akcií v obehu tak, aby sa zohľadnili vplyvy konverzie všetkých

potenciálnych kmeňových akcií, ktoré majú potenciál znížiť zisk na akciu. Spoločnosť nemá žiadne potenciálne kmeňové akcie k 31. decembru 2011 a 2010 a modifikovaný zisk na akciu sa rovná základnému zisku na akciu.

25. Transakcie so spriaznenými stranami

Počas účtovných období vykazovaných v tejto účtovnej závierke Skupina uskutočňovala transakcie s nasledujúcimi spriaznenými stranami:

(i) Akcionári

- Slovenská republika zastúpená Fondom národného majetku
- E.ON Slovensko, a.s.
- EBOR

(ii) Účtovné jednotky pod kontrolou akcionárov a skupiny E.ON AG

- E.ON Sales & Trading, AG
- E.ON Bayern AG
- E.ON Česká republika
- E.ON Hungaria
- E.ON IS Czech Republic, s.r.o
- E.ON Elektrárne
- E.ON Energiakereskedő Kft
- E.ON Energie, AG
- E.ON Energie Trading, AG
- E.ON Energie, Česká republika
- E.ON Engineering GmbH Gelsenkirchen
- E.ON Energy Trading SE, Bratislava
- E.ON Energy Trading SE

- E.ON Energie Human Res. Int. Mníchov
- E.ON Energie BSC, Mníchov
- E.ON Inhouse Consulting GmbH, Mníchov
- E.ON IT Hannover
- E.ON Kernkraft GmbH
- E.ON Risk Consulting, Mníchov
- E.ON Maďarsko
- E.ON Bulharsko
- E.ON Energie Rumunsko

(iii) Spriaznené strany vlády Slovenskej republiky

Vláda Slovenskej republiky má možnosť významne ovplyvniť finančné a prevádzkové rozhodnutia Skupiny prostredníctvom vlastníctva 51 % akcií Spoločnosti Fondom národného majetku Slovenskej republiky, ktoré sú upravené v zmluve o predaji akcií. Z tohoto dôvodu Skupina považuje vládu Slovenskej republiky ako aj spoločnosti, ktoré pre vládu Slovenskej republiky predstavujú dcérske, spoločne ovládané a pridružené spoločnosti, za spriaznené strany Skupiny.

Skupina nakupuje služby a tovar od spriaznených strán slovenskej vlády v rámci svojej bežnej obchodnej činnosti.

Táto účtovná závierka zahŕňa súhrnné informácie o významných transakciách s vládnymi inštitúciami a spoločnosťami:

Informácie o transakciách		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		
	Rok končiaci sa 31. decembra	
	2011	2010
Vyplatené dividendy spriazneným stranám*)		
(i) Akcionári		
Fond národného majetku (FNM)	73 654	54 265
E.ON Slovensko, a.s.	57 768	42 561
Vyplatené dividendy ostatným akcionárom		
	12 997	9 576
	144 419	106 402
*) Spoločnosť schválila výplatu dividend v celkovej výške 194 419 tis. EUR (Poznámka č. 12). 31. decembra 2011, dividendy vo výške 50 000 tis. EUR boli vykázané ako záväzky voči akcionárom (Poznámka č. 14, 26).		

Informácie o transakciách – predaj		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Rok končiaci sa 31. decembra
	2011	2010
(i) Akcionári		
E.ON Slovensko, a.s.	1 047	569
	1 047	569
(ii) Účtovné jednotky pod kontrolou E.ON Slovensko a skupiny E.ON AG		
E.ON Elektrárne, s.r.o.	166	66
E.ON Energie Human Resources, Mníchov	46	-
Bioplyn Ladžany s.r.o	3	-
Bioplyn Cetín s.r.o	4	-
Bioplyn Hont s.r.o	2	-
E.ON Energie AG	9	2
E.ON Energy Trading AG	48	-
E.ON Energie BSC, Mníchov	-	82
E.ON Bulgaria EAD	-	7
E.ON Energie, a.s. České Budějovice	2	-
E.ON IS Czech Republic	-	28
	280	185
(iii) Pridružené spoločnosti		
E.ON IT Slovakia spol. s r.o.	232	236
Energotel, a.s. Bratislava	1 187	1 406
	1 419	1 642
(iv) Spriaznené strany vlády SR		
SEPS, a.s.	693	7 615
OKTE, a.s.	3 277	-
Železnice Slovenskej republiky, a.s.	11 302	21 205
Stredoslovenská energetika, a.s.	214	82
Východoslovenská energetika, a.s.	21	1
SVP, š.p.	4	2
Slovenské elektrárne, a.s.	391	325
	15 902	29 230
Spolu		
	18 648	31 626

Informácie o transakciách – nákup a náklady		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Rok končiaci sa 31. decembra
	2011	2010
(i) Akcionári		
E.ON Slovensko, a.s.	10	31
	10	31
(ii) Účtovné jednotky pod kontrolou E.ON Slovensko a skupiny E.ON AG		
E.ON AG	40	-
E.ON Energie AG	-	9
E.ON Česká republika – purchase of electricity	6	19 599
E.ON Inhouse Consulting GmbH, Munich	100	49
E.ON Energie Human Res. Int., Munich	1 063	903
E.ON Risk Consulting, Germany	101	70
E.ON Energy Trading SE	32 389	-
Bioplyn Cetín, s.r.o.	772	-
E.ON Elektrárne, s.r.o.	6	-
E.ON Bayern AG	-	12
	34 477	20 642
(iii) Pridružené spoločnosti		
EFR CEE Kft.	288	230
E.ON IT Slovakia spol. s r.o. – IT služby	18 122	21 678
SPX, s.r.o.	6	-
Energotel, a.s., Bratislava	1 437	1 638
	19 853	23 546
(iv) Spriaznené strany vlády SR		
Slovenské elektrárne, a. s., Bratislava (Poznámka č. 18) – nákup elektriny	236 177	227 380
SEPS, a.s. – poplatky za prenos elektriny a prístupu do siete	145 999	141 487
OKTE, a.s.	19 200	-
Západoslovenská vodárenská spoločnosť, a.s.	-	41
Stredoslovenská energetika, a.s. – nákup elektriny	6 073	5 319
Stredoslovenská energetika, a.s. – distribučné poplatky	6 990	5 837
Východoslovenská energetika, a.s.	73	12
Východoslovenská distribučná, a.s. – distribučné poplatky	9 095	4 685
SVP, š.p.	947	508
Bratislavská teplárenská, a.s.	7 496	-
SE Predaj, s.r.o.	6 472	-
	438 522	385 269
(v) Dane		
Daň z príjmov (Poznámka č. 20)	30 326	30 564
Daň z nehnuteľností a motorových vozidiel	544	537
	30 870	31 101
Spolu	523 732	460 589

Skupina nakupuje od E.ON IT služby súvisiace s informačnými technológiami a nehmotný majetok. Služby od spoločnosti E.ON IT, s.r.o. sú poskytované na základe rámcovej servisnej zmluvy uzavretej na dobu neurčitú s ročnou výpovednou lehotou. Očakávaný rozsah služieb, ktoré Skupina nakúpi v roku 2012 za týchto zmluvných podmienok, je na úrovni objemu služieb obstaraných v roku 2011.

Spoločnosť nemá k 31. decembru 2011 žiadne iné zmluvné prísluhy predať alebo kúpiť tovar alebo služby okrem tých, ktoré sú vykázané vyššie.

Informácie o transakciách – pohľadávky		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
(i) Akcionári		
E.ON Slovensko, a.s.	42	8
	42	8
(ii) Účtovné jednotky pod kontrolou E.ON Slovensko a skupiny E.ON AG		
E.ON Energie AG	16	7
E.ON IT Hannover	-	19
E.ON Elektrárne, s.r.o.	-	26
E.ON Bulgaria EAD	-	29
E.ON Elektrárne, s.r.o.	40	-
E.ON Energy Trading SE	3	-
	59	81
(iii) Pridružené spoločnosti		
E.ON IT Slovakia spol. s r.o.	15	43
Energotel, a.s., Bratislava	116	137
	131	180
(iv) Spriaznené strany vlády SR		
SEPS, a.s.	5	627
OKTE, a.s.	528	-
Stredoslovenská energetika, a.s.	14	8
Železnice Slovenskej republiky, a.s.	2 220	1 723
Slovenské elektrárne, a.s.	24	7
	2 791	2 365
(v) Dane		
Spotrebná daň (Poznámka č. 10)	816	73
DPH pohľadávka (Poznámka č. 10)	1 572	-
Daň z príjmov	-	1 464
	2 388	1 537
Spolu		
	5 411	4 171

Informácie o transakciách – záväzky		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Stav k 31. decembru
	2011	2010
(i) Akcionári – záväzky z obchodného styku		
E.ON Slovensko, a.s.	12	36
	12	36
(i) Akcionári – nevyplatené dividendy		
Fond národného majetku (FNM)	25 500	-
E.ON Slovensko, a.s.	20 000	-
Ostatní akcionári	4 500	-
	50 000	-
(ii) Účtovné jednotky pod kontrolou E.ON Slovensko a skupiny		
E.ON Energie AG	-	6
E.ON České Budejovice	2	634
Bioplyn Cetín, s.r.o.	45	-
E.ON Bayern AG	-	6
E.ON Energy Trading SE	2 738	903
E.ON Energie Human Res. Int., Munich	1 052	-
E.ON Risk Consulting GmbH	15	-
	3 852	1 549
(iii) Pridružené spoločnosti		
E.ON IT Slovakia spol. s r.o. – záväzky z cash-poolingu	3 220	314
E.ON IT Slovakia spol. s r.o. – záväzky z obchodného styku	1 809	145
Energotel, a.s., Bratislava	474	53
	5 503	512
(iv) Spriaznené strany vlády SR		
Slovenské elektrárne, a.s. Bratislava	24 217	23 324
Stredoslovenská energetika, a.s.	284	545
Stredoslovenská energetika Distribúcia, a.s.	155	124
Východoslovenská distribučná, a.s.	295	101
SEPS, a.s.	8 205	11 976
SE Predaj, s.r.o.	665	-
SVP, š.p.	217	92
Západoslovenská vodárenská spoločnosť, a.s.	-	3
Bratislavská teplárenská, a.s.	1 721	-
	35 759	36 165
(v) Dane		
Daň z príjmov	364	-
DPH – záväzok (Poznámka č. 14)	-	5 565
	364	5 565
Spolu	95 490	43 827

(vi) Členovia manažmentu Skupiny alebo jej materskej spoločnosti

- Členovia predstavenstva
- Členovia dozornej rady
- Riaditelia divízií

Informácie o transakciách		
Všetky údaje sú uvedené v tisícoch EUR, pokiaľ nie je uvedené inak.		Rok končiaci sa 31. decembra
	2011	2010
Členovia predstavenstva a vrcholového manažmentu		
Mzdy a krátkodobé zamestnanecké požitky	1 802	1 392
Penzijné náklady – fondy so stanovenými príspevkami	221	73
Spolu	2 023	1 465
Dozorná rada		
Mzdy a krátkodobé zamestnanecké požitky	323	565
Penzijné náklady – fondy so stanovenými príspevkami	93	35
Spolu	416	600

26. Skutočnosti, ktoré nastali po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, do dňa jej zostavenia

Po 31. decembri 2011 nastali nasledovné zmeny:

- 4. februára 2012 bola spoločnosť OTC, s.r.o., premenovaná na ZSE Development, s.r.o., a zmenila svoje obchodné sídlo na Čulenovu 6, Bratislava.
- Spoločnosť vyplatila dňa 27. februára 2012 dividendy schválené mimoriadnym valným zhromaždením (poznámka č. 12).

Po 31. decembri 2011 nenastali žiadne iné také udalosti, ktoré by si vyžadovali zverejnenie alebo vykázanie v účtovnej závierke za rok 2011.



Ing. Andrej Devečka

Člen predstavenstva

Podpisový záznam členov štatutárneho orgánu účtovnej jednotky



Ing. Peter Procházka

Člen predstavenstva

Podpisový záznam členov štatutárneho orgánu účtovnej jednotky



Ing. Boris Németh

Podpisový záznam osoby zodpovednej za zostavenie účtovnej závierky



Ing. Katarína Mészárosová

Podpisový záznam osoby zodpovednej za vedenie účtovníctva

10. Správa nezávislého audítora



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Západoslovenská energetika, a.s.:

Uskutočnili sme audit priloženej konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Západoslovenská energetika, a.s. a jej dcérskych spoločností ("Skupina"), ktorá pozostáva z konsolidovanej súvahy k 31. decembru 2011 a konsolidovaných výkazov súhrnných ziskov a strát, zmien vo vlastnom imaní a peňažných tokov za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil, a zo súhrnu významných účtovných postupov a ďalších vysvetľujúcich informácií.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky a jej objektívnu prezentáciu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán považuje za potrebné pre zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť audítora

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

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

Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, sú dostatočným a vhodným východiskom pre náš názor.

Názor

Podľa nášho názoru konsolidovaná účtovná závierka vyjadruje objektívne vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu Skupiny k 31. decembru 2011 a výsledok jej hospodárenia a peňažné toky za rok, ktorý sa k uvedenému dátumu skončil, v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii.


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

21. marca 2012




Ing. Eva Petrádová
Licencia SKAU č. 934

PricewaterhouseCoopers Slovensko, s.r.o., Námestie 1. mája 18, 815 32 Bratislava, Slovak Republic
T: +421 (0) 2 59350 111, F: +421 (0) 2 59350 222, www.pwc.com/sk

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

Západoslovenská energetika, a.s. Čulenova 6 816 47 Bratislava 1
T +421-(0)2-50 61 11 11 F +421-(0)2-52 92 53 14
www.zse.sk www.eon.com