

Výroční zpráva společnosti UNIPETROL, a.s. za rok 2010

Uzávěrka výroční zprávy: 23. března 2011

Obsah

1	POSLÁNÍ, VIZE A CÍLE SKUPINY UNIPETROL	4
2	PROFIL	6
2.1.	HISTORICKÉ MILNÍKY	6
3	HLAVNÍ FINANČNÍ UKAZATELE SKUPINY UNIPETROL	9
4	VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI ROKU 2010	10
5	ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY DOZORČÍ RADY	13
6	DOPIS AKCIONÁŘŮM	14
7	PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ A STRATEGIE 2011	15
8	ORGÁNY A VEDENÍ SPOLEČNOSTI	18
8.1.	PŘEDSTAVENSTVO	18
8.2.	DOZORČÍ RADA	21
8.3.	VEDENÍ SPOLEČNOSTI (OSOBY S ŘÍDÍCÍ PRAVOMOCÍ)	25
8.4.	VÝBOR PRO AUDIT	26
8.5.	PROHLÁŠENÍ	28
8.6.	PRAVIDLA VOLBY ČLENŮ ORGÁNŮ	29
8.7.	ODMĚŇOVÁNÍ	29
9	ZPRÁVA PŘEDSTAVENSTVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A STAVU JEJÍHO MAJETKU	33
9.1.	ÚVOD	33
9.2.	SEGMENT RAFINÉRIE I. (UNIPETROL RPA – OBCHODNÍ JEDNOTKA RAFINÉRIE, ČESKÁ RAFINÉRSKÁ)	34
9.3.	SEGMENT RAFINÉRIE II. (PARAMO)	38
9.4.	SEGMENT PETROCHEMIE I. (UNIPETROL RPA – OBCHODNÍ JEDNOTKA MONOMERY A CHEMIKÁLIE)	40
9.5.	SEGMENT PETROCHEMIE II. (UNIPETROL RPA – OBCHODNÍ JEDNOTKA POLYOLEFINY)	43
9.6.	SEGMENT MALOOBCHOD	44
9.7.	INVESTICE	48
9.8.	OPTIMALIZACE PORTFOLIA AKTIV	53
9.9.	VÝZKUM A VÝVOJ	54
9.10.	INFORMATIKA	56
9.11.	ZAMĚSTNANCI	56
9.12.	FINANČNÍ SITUACE	58
9.13.	NEMOVITOSTI, STROJE A ZAŘÍZENÍ	60
9.14.	ZDROJE KAPITÁLU	63
9.15.	SYSTÉM ŘÍZENÍ RIZIK	63
10	SPOLEČNOST A OKOLÍ	65
10.1.	KLIČOVÉ ENVIRONMENTÁLNÍ AKTIVITY SKUPINY UNIPETROL V ROCE 2010	65
10.2.	SPONZORSKÉ AKTIVITY V ROCE 2010	70
11	STRUKTURA KONCERNU	72
11.1.	SCHÉMA SKUPINY, STAV K 31. 12. 2010	75
12	MAJETKOVÉ ÚČASTI	76

12.1.	ZMĚNY STRUKTURY MAJETKOVÝCH ÚČASTÍ SPOLEČNOSTÍ SKUPINY UNIPETROL V ROCE 2010	76
12.2.	HLAVNÍ DCEŘINÉ SPOLEČNOSTI	78
13	DOPLŇJÍCÍ INFORMACE DLE ZÁKONA O PODNIKÁNÍ NA KAPITÁLOVÉM TRHU.....	82
13.1.	PRÁVNÍ PŘEDPISY, KTERÝMI SE EMITENT ŘÍDÍ PŘI SVÉ ČINNOSTI	82
13.2.	VÝZNAMNÉ SMLOUVY.....	82
13.3.	ÚDAJE O OSOBÁCH ODPOVĚDNÝCH ZA VÝROČNÍ ZPRÁVU	86
13.4.	AUDIT	86
13.5.	CENNÉ PAPÍRY	86
13.6.	NABYTÍ VLASTNÍCH AKCIÍ A ZATÍMNÍCH LISTŮ.....	88
13.7.	ZÁVĚREČNÉ INFORMACE	88
13.8.	ÚDAJE O ZÁKLADNÍM KAPITÁLU EMITENTA.....	91
13.9.	SPOLEČENSKÁ SMLOUVA A STANOVY	91
13.10.	PŘEDMĚT PODNIKÁNÍ	92
14	SOUHRNNÁ VYSVĚTLUJÍCÍ ZPRÁVA	93
	FINANČNÍ ČÁST VÝROČNÍ ZPRÁVY.....	96
	ZPRÁVA AUDITORA	
	NEKONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA	
	ROZVAHA	
	VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY	
	VÝKAZ O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU	
	CASH FLOW	
	PŘÍLOHA ÚČETNÍ ZÁVĚRKY	
	KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA	
	KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA	
	KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY	
	KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU	
	CASH FLOW (KONSOLIDOVANÝ)	
	PŘÍLOHA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE	
	ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI OVLÁDAJÍCÍ A OVLÁDANOU OSOBOU A O VZTAZÍCH MEZI OVLÁDANOU OSOBOU A OSTATNÍMI OSOBAMI OVLÁDANÝMI STEJNOU OVLÁDAJÍCÍ OSOBOU ZA ROK 2010	
	OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	
	OSTATNÍ PROPOJENÉ OSOBY	
	PŘÍLOHA Č. 1 - PODNIKATELSKÉ SESKUPENÍ UNIPETROL – OVLÁDANÉ SPOLEČNOSTI	
	PŘÍLOHA Č. 2 - PODNIKATELSKÉ SESKUPENÍ PKN ORLEN S.A. - OVLÁDANÉ SPOLEČNOSTI	
	PŘEHLED POUŽITÝCH VÝRAZŮ A ZKRATEK	
	IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE	

1 Poslání, vize a cíle skupiny Unipetrol

Unipetrol je vedoucí skupinou v oblasti zpracování ropy a petrochemie v České republice a jeden z hlavních hráčů ve střední a východní Evropě. Od roku 2005 je součástí největší středoevropské rafinérské a petrochemické skupiny PKN Orlen.

Poslání Unipetrolu:

Naším cílem je zajistit dlouhodobý a trvalý růst hodnoty pro naše akcionáře. Chceme toho dosáhnout zaměřením na následující strategické segmenty:

Zpracování ropy a velkoobchodní prodej rafinérských produktů

Petrochemická výroba

Maloobchodní prodej motorových paliv

Energetická soběstačnost

Hlavní cíle společnosti pro rok 2011

- Redukce fixních nákladů o dalších cca 200 mil. Kč
- Lepší provozní marže než v roce 2010
- Kladný volný peněžní tok
- Podobná výše CAPEX jako v roce 2010 (cca 3,0 mld. Kč)
- Pokračování dlouhodobého tempa snižování počtu pracovních míst
- Mírný nárůst objemu zpracované ropy oproti roku 2010
- Vyšší prodej rafinérských výrobků oproti roku 2010
- Růst podílu na maloobchodním trhu motorových paliv k 15% hranici
- Nárůst prodejní sítě Benziny o 2 nové čerpací stanice, 1 samoobslužnou čerpací stanicí, dále modernizace nebo rebranding více než 10 dalších stanic
- Restrukturalizace Parama a rafinérské části Unipetrol RPA
- Úspěšné zvládnutí odstávek rafinérie a petrochemie
 - Cyklická odstávka v rafinérii Litvínov (cca 5-6 týdnů v 3Q)
 - Odstávka pardubické rafinérie Paramo (2 měsíce v 1Q)
 - Odstávka jednotky hydrogenačního odsíření v Kralupech (4 týdny v 1Q)
 - Odstávka jednotky visbreakingu (3 týdny v 1Q)
 - Cyklická odstávka všech jednotek (cca 5-6 týdnů v 3Q)

Etický kodex

Členové skupiny Unipetrol si uvědomují svoji odpovědnost vůči všem partnerům – svým zaměstnancům, zákazníkům, akcionářům, obchodním a společenským partnerům, veřejnosti. Proto se Etickým kodexem zavazujeme k jasným zásadám, které tvoří základní rámec pro podnikatelské a společenské jednání a zároveň pro formování firemní kultury ve společnostech skupiny Unipetrol.

Skupina Unipetrol se ve všech oblastech podnikání řídí zákony, nařízeními, interními předpisy a etickými hodnotami. Respektujeme mezinárodní, národní a místní předpisy, které jsou přímo závazné, a ty, ke kterým se zavazujeme dobrovolně, jako jsou např. zásady správy a řízení společnosti. Jde především o ustanovení, která určují bezpečnostní a ekologické standardy pro zařízení a jejich provoz,

popisují požadavky na kvalitu produkce a služeb, upravují způsoby chování na jednotlivých trzích nebo regulují způsoby chování a praktik. Skupina Unipetrol považuje za svoji prioritu respektovat tyto standardy a pohybovat se pouze v mezích jimi nastaveného rámce.

Chování zaměstnanců skupiny Unipetrol je vždy a za všech okolností legální, etické, transparentní a v souladu se zákonem a hodnotami skupiny. Všechny postupy a činnosti vycházejí z nejlepších praktik korporátního řízení a provozní dokonalosti s důrazem na bezpečnost a ochranu životního prostředí. Všichni zákazníci (externí i interní) skupiny Unipetrol mají právo na produkty a služby nejvyšší kvality, s ohledem na etické principy. Etický kodex navazuje na platné zákony České republiky a vnitřní předpisy společnosti a definuje základní pravidla chování zaměstnanců skupiny Unipetrol.

Uplatňování pravidel správy a řízení společnosti:

Skupina Unipetrol trvale usiluje o zajištění dlouhodobých a transparentních vztahů s akcionáři a investory v rámci strategických cílů.

Řízení a správa skupiny Unipetrol vychází z doporučení Kodexu pro správu a řízení společností (Corporate Governance Codex) založeného na principech OECD, jehož ustanovení ve všech podstatných ohledech společnost naplňuje.

Valná hromada konaná dne 10. 12. 2009 odsouhlasila úpravy ve stanovách společnosti za účelem harmonizace s příslušnou směrnicí EU. V souladu s novým zákonem o auditorech byly stanovy doplněny o úpravu nového povinného orgánu společnosti – výboru pro audit a byla upravena jeho působnost, počet členů, stanovení délky funkčního období výkonu funkce člena výboru pro audit a způsob rozhodování výboru pro audit. V souvislosti se zřízením výboru pro audit došlo k rozšíření působnosti valné hromady společnosti.

2 Profil

Rafinérská a petrochemická skupina Unipetrol je významnou součástí českého průmyslu. V České republice je největším zpracovatelem ropy, jedním z nejdůležitějších výrobců plastu a vlastníkem největší sítě čerpacích stanic. V oboru rafinérské a petrochemické výroby je významným hráčem i ve střední a východní Evropě. Od roku 2005 je součástí největší středoevropské rafinérské a petrochemické skupiny PKN Orlen.

Skupina Unipetrol provozuje:

3 rafinérie s roční kapacitou 5,5 milionu tun ropy,
3 polyolefinové jednotky s roční kapacitou 595 tisíc tun,
etylénovou jednotku s roční kapacitou 544 tisíc tun,
více než 335 čerpacích stanic,
širokou škálu dopravních služeb.

Společnosti skupiny se zabývají zejména výrobou a prodejem rafinérských výrobků, chemických a petrochemických produktů, polymerů, hnojiv a speciálních chemikálií. Mezi významné aktivity patří také financování vlastního výzkumu a vývoje. Skupina zaměstnává téměř 4 000 pracovníků nejrůznějších profesí.

Hlavními společnostmi skupiny v roce 2010 byly tyto dceřiné společnosti:

K 31. 12. 2010:

UNIPETROL RPA, s.r.o. – výroba a prodej rafinérských, petrochemických a agrochemických produktů

BENZINA, s.r.o. – provozovatel nejrozsáhlejší sítě čerpacích stanic v České republice

PARAMO, a.s. – největší výrobce asfaltů, maziv a topných olejů i pohonných hmot a dalších rafinérských produktů

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. – společný podnik skupin UNIPETROL, a.s. (51,22 %), Eni International B.V., Amsterdam, Nizozemsko (32,445 %) a Shell Overseas Investments B.V., Haag, Nizozemsko (16,335 %), největší přepracovací rafinérie v ČR se širokou škálou produktů a celkovou roční kapacitou zpracování 8,8 milionů tun

2.1. Historické milníky

1994

Založením akciové společnosti Unipetrol byl naplněn jeden z postupných koncepčních kroků privatizace českého petrochemického průmyslu. Unipetrol měl spojit vybrané české petrochemické firmy do uskupení, které by bylo schopno konkurovat silným nadnárodním koncernům. Majoritním akcionářem společnosti byl se 63 procenty akcií český stát, reprezentovaný Fondem národního majetku. Zbylé akcie byly ve vlastnictví investičních fondů a drobných akcionářů. Podle původní koncepce měl být podíl státu ve společnosti privatizován.

Do společnosti Unipetrol byly postupně začleněny akciové společnosti Kaučuk, Chemopetrol, Benzina, Paramo, Koramo, Česká rafinérská, Unipetrol Trade, Spolana a Unipetrol Rafinérie.

1996

Vyčlenily se rafinérie ze společností Chemopetrol v Litvínově a Kaučuk v Kralupech do společnosti Česká rafinérská.

2003

Sloučení společností Koramo a Paramo. Nástupnickou společností se stala společnost Paramo. Česká rafinérská je od tohoto roku provozována jako přepracovací rafinérie, resp. nákladové středisko svých zpracovatelů.

2004

Podpis smlouvy mezi společností PKN Orlen a Fondem národního majetku o prodeji 63 % akcií společnosti Unipetrol.

2005

V roce 2005 byl dokončen proces privatizace společnosti Unipetrol a následně se společnost stala významnou částí jedné z největších rafinérských a petrochemických skupin ve střední Evropě – PKN Orlen.

2006

Prodej majoritního podílu v dceřiné společnosti Spolana polské společnosti Zakłady Azotowe ANWIL.

2007

Prodej dceřiné společnosti Kaučuk polské společnosti Firma Chemiczna Dwory.

Zahájení činnosti nové dceřiné společnosti Unipetrol Services. Změna právní formy společnosti Unipetrol Doprava, Benzina a Petrotrans z akciových společností na společnosti s ručením omezeným.

Založení společnosti Butadien Kralupy, jejímiž akcionáři se stávají Unipetrol (51 %) a Kaučuk (49 %).

Sloučení dceřiných společností Chemopetrol a Unipetrol Rafinérie se společností Unipetrol RPA.

Společnost Unipetrol koupila od firmy ConocoPhillips akcie, představující 0,225% podíl na základním kapitálu České rafinérské.

Společnost Unipetrol získala od společností skupiny MEI 14,51 % akcií společnosti Paramo.

Proběhla nejrozsáhlejší udržovací odstávka v historii společnosti.

2008

Vypořádání prodeje akcií společností Agrobohemie a Synthesia na základě smluv o koupi akcií mezi společnostmi Unipetrol a Deza. Společnost Unipetrol vlastnila 50 % akcií společnosti Agrobohemie a 38,79 % akcií společnosti Synthesia. Kupní cena za 47 000 akcií společnosti Agrobohemie činila celkem 503 milionů Kč. Kupní cena za 27 977 162 akcií společnosti Synthesia činila celkem 680 milionů Kč.

Řádná valná hromada společnosti Unipetrol rozhodla o výplatě dividend z nerozděleného zisku minulých let.

Skupina Unipetrol pokračovala v restrukturalizaci společnosti Unipetrol Trade. V roce 2008 došlo k zániku společnosti Unipetrol France sloučením se společností Unipetrol Trade.

2009

Skupina vyplatila minoritní akcionáře a získala 100% podíl ve společnosti Paramo.

2010

Společnosti UNIPETROL, a.s. a UNIPETROL RPA, s.r.o. převedly své podíly ve firmě CELIO a.s. na společnost TICATANOR s.r.o. a B.E. Fin S.A. Převod akcií byl dokončen 14. dubna 2010.

Skupina Unipetrol pokračovala v restrukturalizaci společnosti Unipetrol Trade. V červnu 2010 vstoupila společnost Chemapol (Schweiz) AG do likvidace a v prosinci byla spolu se společností Unipetrol Deutschland GmbH převedena z Unipetrol Trade na Unipetrol RPA. Unipetrol Trade vstoupil ke dni 1. ledna 2011 do likvidace.

Finanční výsledky skupiny Unipetrol se meziročně významně zlepšily. Za celý rok skupina vytvořila provozní zisk 1,7 mld. Kč a čistý zisk 937 mil. Kč, což představuje meziroční nárůst ziskovosti přibližně o 2 mld. Kč. Tržby skupiny vzrostly o 28 % na 86 mld. Kč.

3 Hlavní finanční ukazatele skupiny Unipetrol

Ukazatel	2010	2009	2008 přepočteno	2007	2006
Struktura aktiv a pasiv (v mil. Kč)					
Aktiva celkem	61 471	58 249	57 742	66 071	71 907
Dlouhodobá aktiva (dlouhodobý majetek)	36 351	38 061	38 890	38 052	39 781
Oběžná aktiva	25 120	20 188	18 852	28 019	32 126
Vlastní kapitál	38 800	37 871	38 913	42 112	41 160
Cizí zdroje	22 671	20 378	18 829	23 958	30 747
Struktura hospodářského výsledku (v mil. Kč)					
Tržby	85 967	67 387	98 144	88 462	93 698
EBITDA (EBIT + odpisy)	5 174	2 778	4 481	8 298	7 826
Provozní zisk (EBIT)	1 678	-654	1 003	4 812	3 780
Daň z příjmu	249	-372	45	-650	-1 496
Zisk náležející akcionářům mateřské společnosti	937	-840	65	1 210	1 600
Finanční ukazatele					
ROACE	3,8 %	-1,3 %	1,9 %	8,4 %	6,2 %
Zisk na akcii	5,17	-4,63	0,36	6,67	8,82
Čistý dluh / vlastní kapitál	-6,5 %	3,2 %	8,4 %	3,7 %	12,0 %
Kč / USD – konec období ¹⁾	18,75	18,37	19,35	18,08	20,88
Kč / EUR – konec období ¹⁾	25,06	26,47	26,93	26,62	27,50

¹⁾ Směnný kurz platný k 31. 12., zdroj: www.cnb.cz

4 Významné události roku 2010

Únor

25. 2. 2010

Hospodářský výsledek skupiny Unipetrol za rok 2009 výrazně poznamenaly dopady nepříznivého makroekonomického vývoje. Přestože skupina výrazně snížila náklady ve všech segmentech, negativní externí faktory, jako oslabená poptávka po motorových palivech a dalších rafinérských produktech, nízké marže v rafinérském a petrochemickém segmentu a malý rozdíl mezi cenami ropy Brent a Ural, byly hlavními důvody, proč skupina za rok 2009 vykázala záporný provozní výsledek - 654 milionů Kč.

Březen

24. 3. 2010

Novým jednatelem Unipetrol Services se stal Marek Frąckiewicz, ředitel oddělení informačních technologií PKN ORLEN S.A.

25. 3. 2010

UNIPETROL, a.s. a Unipetrol RPA rozhodly o převodu svých podílů ve firmě Celio na společnosti TICATANOR s.r.o. a B.E. Fin S.A. Celio se zabývá odpadovým hospodářstvím a jeho prodej je v souladu se strategií skupiny Unipetrol, jejímž cílem je více se zaměřit na strategické segmenty.

Červen

18. 6. 2010

Řádná valná hromada společnosti Unipetrol schválila konsolidovanou a nekonsolidovanou účetní závěrku společnosti Unipetrol za rok 2009 a rozhodla o rozdělení zisku a o složení dozorčí rady. Akcionáři schválili také zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku. Do funkce členů dozorčí rady Unipetrolu akcionáři opětovně zvolili její dosavadní členy Zdeňka Černého a Krystiana Patera.

19. 6. 2010

V průmyslovém areálu Chempark v Litvínově–Záluží se konal den otevřených dveří. Na akci se podílely společnosti Unipetrol RPA, Unipetrol Services, Unipetrol Doprava, Česká rafinérská, Air Products, Alvian, Euromont Group, OKMP, Elsev, Fireclay a BIS Czech. Záštitu nad akcí převzalo město Litvínov.

25. 6. 2010

Společný podnik Unipetrolu a Synthosu Kralupy, Butadien Kralupy a.s., zahájil výrobu v nové butadienové jednotce. Investice za 1,2 miliardy korun nahradí stávající výrobní jednotku provozovanou Synthosem Kralupy. Nová jednotka zvyšuje kapacitu výroby z původních 90 na 120 kt za rok, což zařadí společnost mezi 10 největších výrobců butadienu v Evropě.

Srpen

5. 8. 2010

Unipetrol opět uzavřel smlouvu o spolupráci s Vysokou školou chemicko-technologickou Praha. Skupina Unipetrol je strategickým partnerem VŠCHT již devátým rokem.

Září

13. 9. 2010

Novými jednatelem společnosti Unipetrol RPA byli zvoleni Marek Świtajewski a Mariusz Kędra. Ve funkci střídají Rista Saranta a Wojciecha Ostrowského, kteří na tyto posty rezignovali.

Novými jednatelem společnosti Unipetrol Services byli zvoleni Maciej Szegda a Mariusz Kędra. Ve funkci střídají Karla Surmu a Wojciecha Ostrowského, kteří na tyto posty rezignovali.

17. 9. 2010

Byl představen harmonogram uzavření teplárny T200 v Chemparku v Záluží. Teplárna T200 je zastaralým zdrojem elektřiny a páry a její provoz - počínaje rokem 2012 - již nebude splňovat legislativní požadavky. Jednotka energetické služby Unipetrolu RPA bude po jejím uzavření i nadále provozovat novější teplárnu T700

21. 9. 2010

Z technických důvodů došlo k urychlení odstávky etylénové jednotky v Litvínově o tři týdny. Odstávka se uskutečnila již na konci září 2010 místo původně ohlášeného října 2010. Doba trvání byla přibližně dva týdny. Aplikovaná technická opatření zvýšila účinnost etylénové jednotky.

Říjen

1. 10. 2010

Novým členem představenstva a finančním ředitelem společnosti Unipetrol se stal Mariusz Kędra. Po tříletém působení z pozice finančního ředitele skupiny Unipetrol odchází Wojciech Ostrowski.

5. 10. 2010

Unipetrol vybuduje výukové a výzkumné centrum UniCRE. Centrum, které propojí výzkum a vědeckou práci s výukovou činností, vyroste v příštích letech v průmyslovém areálu v Záluží. Celkové náklady na vybudování centra byly vyčísleny na téměř 800 milionů korun. Projekt podpoří Evropská unie částkou 600 milionů korun.

19. 10. 2010

Skupina Unipetrol získala celkem tři ze čtyř hlavních cen v soutěži PETROLawards.

Reprezentant skupiny Unipetrol, člen představenstva Ivan Ottis, se stal osobností roku.

Společnost Benzina si odnesla dvě ocenění PETROLaward 2010: jedno za zlepšení vlastností prémiového paliva Verva Diesel a druhé za nový informační systém RIS (Retail Information System) instalovaný na jejich čerpacích stanicích.

Listopad

1. 11. 2010

Společnost Paramo získala na dva roky zakázku na dodávky motorové nafty pro Správu a údržbu silnic Královéhradeckého kraje. Objednavatel za dodávky zaplatí zhruba 15 milionů korun.

5. 11. 2010

Benzina zahájila spolupráci s řetězcem rychlého občerstvení Burger King, který na čerpací stanici Benzina plus na třetím kilometru dálnice D11 ve směru od Prahy otevřel svou první pobočku na dálnici v ČR.

Prosinec

8. 12. 2010

Novým jednatelem společnosti Unipetrol RPA se stal Tomasz Szymański. Nahradil Piotra Jaceka Cieslaka, který rezignoval.

13. 12. 2010

Novým členem představenstva společnosti Paramo byl zvolen Jan Řihák. Na pozici nahradil Jaceka Kukiera, který odstoupil.

16. 12. 2010

Byla uvedena do provozu hydrokrakovací jednotka, která byla odstavena v důsledku havárie stripovací kolony kyselých vod dne 3. 12. 2010 a která způsobila přechodné omezení zpracovací kapacity rafinérie Litvínov České rafinérské.

Leden 2011**7. 1. 2011**

Paweł Kania se stal novým jednatelem společnosti Benzina.

17. 1. 2011

Dceřiná společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. vyhlásila výjimečnou situaci pro zákazníky čpavku a močoviny.

20. 1. 2011

Pardubická rafinérie Paramo urychlila a tím pádem prodloužila provozní zarážku přibližně o měsíc.

Únor 2011**23. 2. 2011**

Dočasné snížení kapacity v rafinérii Litvínov z důvodů technických problémů na hydrokrakovací jednotce.

5 Úvodní slovo předsedy dozorčí rady

Vážení akcionáři,

rok 2010 byl v evropském kontextu významný, neboť většina zemí vykázala slušný hospodářský růst a volatilita podnikatelského prostředí se zmírnila. Jeden příklad za všechny: ceny ropy zůstávaly po většinu roku v relativně stabilním pásmu mezi 70 až 90 USD za barel.

Prohlubující se rozpočtové deficity v našem regionu však vyvolaly silnější tlak na vlády, aby hledaly další zdroje příjmů do státního rozpočtu. Prioritou pro vlády jsou nejrůznější odvody a zvyšování daní, společnosti pak musejí bojovat a potvrzovat své postavení na trhu. V roce 2010 byl Unipetrol jako významný zaměstnavatel a spolehlivý obchodní a sociální partner v tomto směru úspěšný.

K realizaci našich provozních cílů, ziskovosti a rozvojových úkolů byla nezbytná spolupráce na všech úrovních, tj. mezi skupinou PKN Orlen a společností Unipetrol, mezi dozorčí radou a představenstvem i mezi představenstvem a všemi pracovníky. Představenstvo vyvíjelo tlak na zlepšování vnitřní provozní efektivnosti tak, aby se Unipetrol vrátil na cestu kladných hospodářských výsledků z předchozích let. I přesto, že v uplynulém roce došlo k úspěšné realizaci řady iniciativ, stále ještě existuje prostor pro další zlepšování a optimalizaci s tím, jak se mění podnikatelské prostředí.

Dozorčí rada s uspokojením konstatuje, že Unipetrol uspěl nejen při zvyšování ziskovosti, ale také v rozšiřování svého tržního podílu, pokračoval v realizaci svých rozvojových projektů, těžil ze sdílení know-how a prohloubil spolupráci s ostatními společnostmi v rámci skupiny PKN Orlen.

Rok 2011, který byl vyhlášen mezinárodním rokem chemie, bude náročný především z hlediska nově uplatňovaných odvodů a daní, na něž se musí Unipetrol připravit. Patří mezi ně odvody ze zdrojů obnovitelných energií a darovací daň z povolenek CO₂. Na představenstvo i zaměstnance je tak vyvíjen další tlak na vykompenzování těchto negativních vnějších faktorů pomocí vnitřních iniciativ a na pokračování v trendu nastoleném v roce 2010.

Rád bych poděkoval všem zaměstnancům za jejich maximální úsilí odvést co nejlepší práci, díky němuž se společnost Unipetrol vrátila do černých čísel. Dále bych chtěl vyjádřit svůj vděk představenstvu společnosti Unipetrol a svým spolupracovníkům v dozorčí radě.

S pozdravem

Dariusz Jacek Krawiec

předseda dozorčí rady

UNIPETROL, a.s.

6 Dopis akcionářům

Vážení akcionáři,

finanční výsledky skupiny Unipetrol za rok 2010 se v porovnání s rokem předchozím podstatně zlepšily, neboť jak naše vnitřní snaha, tak i příznivější vnější podnikatelské prostředí jejich růst podpořily. Díky znovuoživení hospodářské aktivity došlo k posílení poptávky i růstu cen za výrobky. Podařilo se nám dále snížit náklady, znovu vyjednat další smlouvy, pokračovat v optimalizaci výrobních procesů a zahájit nové iniciativy.

Celkové tržby skupiny Unipetrol vzrostly téměř o jednu třetinu, a pomohly tak potvrdit naše postavení jedné z největších společností v České republice. Míra ziskovosti se zlepšila přibližně o 2 mld. Kč a vrátila Unipetrol zpět do černých čísel. Přispěla též ke snížení jeho čisté zadluženosti na historické minimum.

I nadále jsme se soustředili na přísné řízení nákladů, pozorné řízení finančních prostředků a optimalizaci naší majetkové struktury. Skupině se podařilo fixní náklady snížit o více než 130 mil. Kč, volné peněžní toky vzrostly skoro o 80 % na 3,7 mld. Kč. S cílem posílit naše zaměření na strategické segmenty jsme realizovali prodej společnosti Celio, která se zabývá odpadovým hospodářstvím. Z hlediska restrukturalizace naší energetiky došlo k zahájení procesu odstavení teplárny T200. Navíc se nám podařilo zvýšit produktivitu práce při současném snižování stavu zaměstnanců.

Unipetrol v loňském roce také realizoval celou řadu rozvojových projektů. Naše maloobchodní dceřiná společnost Benzina své portfolio čerpacích stanic rozšířila o tři nové a realizovala modernizaci, popř. rebranding 25 dalších. Po spuštění nové butadienové jednotky v rámci společného podniku jsme se s celkovou výrobní kapacitou 120 kt ročně umístili mezi prvních deset výrobců butadienu v Evropě. Díky podpoře z Evropské unie zahájila naše dceřiná společnost Výzkumný ústav anorganické chemie projekt výstavby výzkumného a vzdělávacího centra, jehož náklady byly vypočteny na téměř 800 mil. Kč.

V roce 2011 máme v úmyslu pokračovat v přísném řízení nákladů a fixní náklady dále snížit přibližně o 200 mil. Kč. Cílem skupiny je posílit marži EBIT a investiční náklady udržet přibližně na úrovni roku 2010 (cca 3 mld. Kč). Mezi cíle v provozní oblasti patří zpracování většího množství ropy a další modernizace a rozšiřování sítě čerpacích stanic Benzina. V oblasti údržby je naším cílem úspěšně zvládnout plánované odstávky v rafinérském i petrochemickém segmentu (zejména cyklickou odstávku rafinérských a petrochemických jednotek v Litvínově ve třetím čtvrtletí roku 2011).

Rád bych poděkoval všem, kdo přispěli k loňským úspěchům skupiny Unipetrol, v první řadě svým kolegům za jejich plné pracovní nasazení, akcionářům společnosti Unipetrol za jejich důvěru, našim obchodním partnerům za jejich loajalitu a našim partnerům v regionech za jejich podporu a pochopení.

Piotr Chelmiński

předseda představenstva a generální ředitel

UNIPETROL, a.s.

7 Předpokládaný vývoj a strategie 2011

Vzhledem k předpokládanému zlepšení ekonomické aktivity v České republice, podobně jako tomu bylo v roce 2010 (cca 2% růst HDP), i k fiskálním opatřením (např. zdanění povolenek CO₂, příplatky k elektrické energii z obnovitelných zdrojů), musí Unipetrol pokračovat ve svém úsilí o vědomé řízení nákladů a optimalizaci, dále posílit svou cenovou politiku a hledat nové zákazníky, a to jak v České republice, tak v zahraničí.

Kromě externích záležitostí se Unipetrol bude muset zabývat pečlivým plánováním a realizací cyklické provozní odstávky na opravy ke konci třetího čtvrtletí 2011 v Litvínově, která podle druhu zařízení potrvá asi 5 až 6 týdnů. Představuje to náročný úkol v oblasti plánování a údržby jak pro petrochemický, tak pro rafinérský segment, neboť zařízení budou odstavena společně teprve podruhé v celé historii společnosti Unipetrol.

Navzdory této cyklické odstávce Unipetrol předpokládá, že v roce 2011 zvládne zpracovat o něco větší objem ropy a prodat větší objem rafinérských výrobků. V rafinérském segmentu se předpokládá, že zejména marže nafta-ropa by se v roce 2011 mohla v návaznosti na pokračující hospodářský růst zlepšit, zatímco marže benzín-ropa se poněkud zúží.

V petrochemickém segmentu má Unipetrol v úmyslu dále zkvalitnit cenotvorbu (snížit slevy na polymery) a pokračovat v pronikání na trhy D-A-CH (Německo, Rakousko, Švýcarsko), přičemž by především v důsledku cyklické provozní odstávky ve třetím čtvrtletí 2011 mohlo dojít k mírnému poklesu objemů. Hrozba dodávek z nových kapacit na Středním východě, které byly očekávány již v roce 2010, avšak neuskutečnily se, by se případně v roce 2011 mohla naplnit, a ovlivnit tak rovnováhu na evropském petrochemickém trhu. V roce 2011 nepředpokládáme žádné mimořádné odstávky etylénových jednotek, které by ovlivnily ceny směrem vzhůru, jako tomu bylo v roce 2010.

V maloobchodním segmentu se Unipetrol prostřednictvím své dceřiné společnosti Benzina zaměřuje na rozšíření svého tržního podílu z aktuálně odhadovaných 14,2 % (ke konci roku 2010) téměř k hranici 15 % do konce roku 2011.

V oblasti investiční činnosti si uvědomujeme nutnost posunout společnost vpřed a nadále vytvářet pro naše akcionáře hodnotu. Investiční náklady v roce 2011 mají dosáhnout výše přibližně 3 mld. Kč. Z tohoto objemu by 61 % mělo směřovat do petrochemického segmentu, 26 % do rafinérské činnosti, 9 % do maloobchodní činnosti a zbytek do dalších oblastí. Tak jako v předchozích letech by těžiště investičních nákladů mělo spočívat v zachování bezpečného a spolehlivého provozu každé výrobní jednotky, což je vždy nejvyšší prioritou, ale také ve splnění přísnějších právních norem na poli ochrany životního prostředí a v dalším rozvoji. Například v rafinérském segmentu by mělo dojít k úpravě fléry jednotky NRL tak, aby se zlepšila její funkce a vyhověla nejlepší praxi v oblasti vypouštěcích systémů, zatímco v petrochemickém segmentu by Unipetrol měl pokračovat v rekonstrukci pecí etylénových jednotek a výstavbou jednotky na čištění propylénu i v procesu navyšování kapacity polypropylénové jednotky. V maloobchodním segmentu Unipetrol dále posílí svou síť zprovozněním dvou nových čerpacích stanic, renovací několika dalších a zahájením provozu první samoobslužné stanice v portfoliu společnosti Benzina.

Dosavadní restrukturalizace rafinérských aktiv skupiny vstupuje do poslední fáze jejich optimalizace. Vytěsnění menšinových akcionářů ze společnosti Paramo, které bylo završeno v roce 2009 a vedlo k nabytí úplného vlastnictví Parama, umožňuje Unipetrolu dále tuto společnost optimalizovat a sladit její činnost s rafinérským segmentem skupiny PKN Orlen/Unipetrol. Pozitivní vlivy obchodní koordinace v oblasti výroby a prodeje motorové nafty mezi společnostmi Unipetrol RPA, Česká rafinérská a Paramo se projeví již v roce 2010 a budou v roce 2011 posíleny. Lze očekávat ještě další synergické vlivy propojení Parama s Českou rafinérskou, v níž Unipetrol v současné době vlastní 51,22% podíl. Unipetrol je připraven za ekonomicky zdůvodněných podmínek svou majetkovou účast navýšit, jestliže se jeden ze dvou zbývajících akcionářů rozhodne ze společnosti odejít. Zároveň dojde

k realizaci přídavných ekonomických přínosů z obchodního propojení Parama se společnostmi skupiny PKN Orlen, které působí v oblasti maziv, základních olejů a asfaltů. Začlenění rafinérských aktiv do celé skupiny a jejich další obchodní propojení představuje základ budoucího růstu a rozvoje vzhledem k tvorbě hodnoty pro naše akcionáře a očekává se též, že umožní i uplatnění synergických efektů.

V oblasti rafinérií bude v roce 2011 pokračovat zlepšování efektivity procesů s cílem posílit řízení nákladů a zvýšit marže. Záměrem je zlepšit postavení společnosti Unipetrol v oblasti výroby a prodeje motorové nafty a také dále zlepšit integraci rafinérské výroby s případnou intenzifikací petrochemie.

Co se týče petrochemické výroby, tato oblast je považována za klíčovou a pro Unipetrol velmi důležitou, a tudíž bude dále rozvíjena se záměrem posílit tvorbu další hodnoty. Toho by mělo být dosaženo optimalizací odbytu polyolefinů, zvýšením míry využití polypropylénových jednotek a průběžnou optimalizací a integrací výroby olefinů s rafinérskými aktivitami. Rozvoj nových kapacit v oblasti polyolefinů je součástí střednědobé strategie. Ta je v současnosti předmětem úvah a je orientována na maximalizaci hodnoty petrochemického segmentu v Unipetrolu.

V roce 2010 zahájila společnost Butadien Kralupy, společný podnik se společností Synthos Kralupy, provoz nové butadienové jednotky s vyšší kapacitou, která zajišťuje využití vedlejších produktů etylénové jednotky Unipetrolu a poskytuje rafinát 1, tedy surovinu pro jednotku MTBE vyrábějící vysokooktanový benzín.

Od roku 2011 bude rovněž možné zajistit efektivnější koordinaci velkoobchodních činností v petrochemickém segmentu, přičemž v plném rozsahu se synergické efekty projevují již od konce roku 2010, kdy došlo k plné centralizaci obchodních funkcí společnosti Unipetrol Trade a jejích dceřiných společností do společnosti Unipetrol RPA. Dále se po dokončení likvidace společnosti Unipetrol Trade, předpokládané v polovině roku 2011, v plném rozsahu projeví přínosy úspor administrativních nákladů vyplývajících ze štíhlejší struktury portfolia aktiv.

Zároveň jsou pečlivému zkoumání podrobeny jednotky provozující zastaralou technologii, popř. provozované na nízké úrovni. V roce 2011 budou přijata opatření k posílení efektivnosti, jako je např. optimalizace výrobního majetku nebo uzavření nevykonných jednotek.

V oblasti maloobchodní distribuce pohonných hmot se snahy Unipetrolu nadále budou soustřeďovat na udržení nejsilnější tržní pozice i v roce 2011 a na průběžné budování základů budoucího růstu, s cílem do roku 2013 zvýšit náš tržní podíl ze současně odhadovaných 14,2 % na 20 %. Je třeba udržet kontinuitu činností souvisejících s programem optimalizace SWAP určeným pro lokality, jež se překrývají s velkými hráči na trhu, s realizací synergických efektů se společností PKN Orlen vyplývajících ve vybraných oblastech doplňkového prodeje z velkého rozsahu, s rozvíjením koncepcí DODO a DOFO a dalšími moderními prvky, jako jsou čerpací stanice bez obsluhy či pronájem čerpacích stanic, a dále podporu průběžné a plodné restrukturalizace Benziny, zahájené v roce 2006 a zaměřené především na stimulaci marží z pohonných hmot. Během roku 2011 Benzina plánuje pilotní projekt zaměřený na testování přejmenování některých čerpacích stanic v České republice na úspornou značku STAR a na prémiovou značku ORLEN. Cílem je prozkoumat synergické efekty sjednocení značek v rámci skupiny. Podaří-li se výše uvedené iniciativy úspěšně spojit s akvizicí středně velké sítě ve střednědobé perspektivě, měl by si Unipetrol zajistit vedoucí pozici na českém trhu s velkým náskokem před konkurencí. Nezbytným faktorem při dosahování plánovaných cílů bude i pozorné sledování strategií, které uplatňují ostatní hráči na trhu.

Vedení Unipetrolu považuje oblast energetiky za významný pilíř rozvoje a růstu v základních segmentech činnosti. V roce 2010 pokračovaly důkladné analýzy zaměřené na zabezpečení dodávek paliv do provozovaných energetických zdrojů a na provozní efektivnost v rámci skupiny, vyvolané různými problémy na trhu jako např. rostoucími cenami energií a ekologickými omezeními. V roce 2011 by se všechny tyto úvahy měly zhmotnit do podoby aktualizované strategie, již by se Unipetrol

měl řídit v reakci na budoucí podmínky energetického trhu. V tomto ohledu je jednou ze schůdných možností spolupráce s třetími osobami.

Z hlediska strategie společnosti nad rámec čtyř strategických pilířů, tj. zpracování ropy, petrochemické výroby, maloobchodu s pohonnými hmotami a energetické soběstačnosti, příkládá Unipetrol velký význam i oblastem logistiky a energetiky a z hlediska tvorby hodnoty v budoucích letech je považuje za zcela zásadní.

Během roku 2011 bude pokračovat analýza možností restrukturalizace logistických aktiv, po níž bude na základě definitivních strategických rozhodnutí následovat buď volba outsourcingu, nebo vytvoření partnerství.

Unipetrol si chce ve svém portfoliu ponechat činnosti v oblasti výzkumu a vývoje, které podporují jeho rozvoj v oblasti rafinérií a petrochemie. Především bude v prostorách Unipetrol RPA do dvou let vybudováno nové průmyslově-chemické výzkumně-vzdělávací středisko, které propojí výzkumné kapacity se špičkovými vzdělávacími aktivitami a průmyslovými aplikacemi. Středisko se zaměří na výzkum, vývoj, inovace a vzdělávání v oblasti rafinérských a petrochemických technologií, environmentální techniky a procesů pro efektivní využití obnovitelných zdrojů. Ekonomické přínosy a konkurenceschopnost dosažené s jeho pomocí budou využity v rámci celé skupiny. Zbývající výzkumné a vývojové služby, které se stávají zastaralými nebo nadbytečnými, budou ve střednědobé perspektivě odprodány či zrušeny.

8 Orgány a vedení společnosti

8.1. Představenstvo

Představenstvo je statutárním orgánem společnosti, jenž řídí činnost společnosti a jedná jejím jménem. Dle stanov společnosti, platných k 1. 1. 2011 je představenstvo sedmičlenné a členové jsou voleni na tříleté funkční období. Představenstvo volí ze svého středu předsedu a dva místopředsedy, kteří každý samostatně v plném rozsahu zastupují předsedu představenstva při výkonu jeho působnosti.

Představenstvo společnosti k 28. 2. 2011

PIOTR CHEŁMIŃSKI

narozen 17. října 1964,

člen představenstva od 30. 10. 2009, předseda představenstva od 10. 12. 2009 (funkční období uplyne dne 30. 10. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 20 let praxe,

V současné době je také generálním ředitelem společnosti.

Profesní kariéra:

V předcházejících pěti letech působil jako člen rady ředitelů společnosti Gamet Holdings S.A. Luxembourg (2007–10/2009) dále jako místopředseda pro obchod a marketing, Gamet, S.A. Torun, Polsko (2006–10/2010). Rovněž byl členem představenstva a členem dozorčí rady s přímým provozním dozorem nad marketingem a prodejem ve společnosti Kamis-Przyprawy S.A (2001–2006). Žádná z těchto funkcí již netrvá.

Vzdělání:

Vysoká škola řízení a marketingu ve Varšavě (partner Univerzity v Denveru USA) postgraduální studium v oblasti řízení, Vysoká škola zemědělská ve Varšavě, magisterský program

MAREK SERAFIN

narozen 10. srpna 1969,

člen a místopředseda představenstva od 13. 2. 2009 (současné funkční období uplyne dne 13. 2. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 17 let praxe,

V současné době je členem představenstva společnosti PKN Orlen, kde je zodpovědný za petrochemické operace.

Profesní kariéra:

V předcházejících pěti letech působil jako generální ředitel skupiny ArcelorMittal Group (2002–2008). Působil rovněž jako jednatel, člen představenstva a předseda představenstva ve společnosti Huta Warszawa (v současnosti skupina ArcelorMittal Group) a současně též jako předseda představenstva Silscrap Sp. z o.o. Předtím působil jako generální ředitel a předseda představenstva ve společnosti Huta Zawiercie S.A. (2001–2002) a jako provozní ředitel ve společnosti Huta Aluminum Konin S.A. (1999–2001).

Vzdělání:

1993–1994 Vysoké učení technické ve Varšavě, Business School

1988–1993 Vysoké učení technické v Poznani, fakulta stavební

MARIUSZ KĘDRA

narozen 7. června 1970,

člen představenstva od 1. 10. 2010 (funkční období uplyne dne 1. 10. 2013),

vzdělání vysokoškolské, 15 let praxe,

V současné době je také finančním ředitelem společnosti.

Profesní kariéra:

V předcházejících pěti letech působil jako člen představenstva a ve vedení společnosti Lafarge Kruszywa i Beton Sp. Z o.o. – provozní ředitel(2008–červen 2010) a Lafarge Aggregates Ltd. – člen představenstva zodpovědný za finance a rozvoj (2004–2008). Žádná z těchto funkcí již netrvá.

Vzdělání:

1990–1995 Ekonomická univerzita v Katovicích, magisterský titul – kontroling a řízení

IVAN OTTIS

narozen 21. listopadu 1947,

člen představenstva od 22. 6. 2006 (současné funkční období uplyne 24. 6. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 39 let praxe,

V současné době je také ředitelem pro rafinérský segment.

Profesní kariéra:

V předcházejících pěti letech vykonával funkci předsedy představenstva společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (1995–2003), funkci předsedy dozorčí rady společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2005–2006), člena dozorčí rady Rafineria Trzebinia S.A., člena dozorčí rady Rafineria Jedlicze,

S.A. Výkon žádné z těchto funkcí netrvá. V současnosti je členem dozorčí rady ORLEN OIL Sp. z o.o., Polská republika.

Působil také jako předseda představenstva a generální ředitel společnosti Paramo (2006–2009) a jako ředitel strategických projektů společnosti Unipetrol Rafinérie (2003–2006).

Vzdělání:

Chemicko-technologická fakulta Univerzity Pardubice

MARTIN DURČÁK

narozen 25. listopadu 1966,

člen představenstva od 6. 10. 2006 (současné funkční období uplyne 30. 10. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 19 let praxe,

V současné době je také ředitelem pro segment maloobchodu a jednatelem společnosti BENZINA, s.r.o.

Profesní kariéra:

V předcházejících pěti letech vykonával funkci člena představenstva a generálního ředitele společnosti ARAL ČR a.s. (2004–2006) Výkon této funkce netrvá.

Předtím působil jako projektový manažer ve společnosti Aral ČR a jako ředitel controllingu ve společnosti Aral ČR a Aral Polsko.

Vzdělání:

Vysoká škola báňská v Ostravě

ARTUR PAŹDZIOR

narozen 6. října 1970,

člen představenstva od 30. 10. 2009 (současné funkční období uplyne 30. 10. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 18 let praxe,

V současné době je také ředitelem pro petrochemický segment.

Profesní kariéra:

Působil jako generální ředitel a předseda představenstva ve společnosti MK sp. z o.o. (2008–10/2009) a jako ředitel pro prodej a marketing a člen představenstva Wavin Metalplast – Buk sp. z o.o. (2003–2008). Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

1996–1999 Master of Business Administration, Nottingham Trent University / The Wielkopolska Business School

1989–1994 Dipl. Ing., Vysoká škola polytechniky v Poznani, fakulta strojní

Představenstvo – změny v roce 2010

Ke dni 1. ledna 2010 byli členy představenstva pánové Piotr Chełmiński – předseda, Wojciech Ostrowski – místopředseda, Marek Serafin – místopředseda, Ivan Ottis, Martin Durčák, Artur Paździor – členové.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 18. června 2010 zvolila znovu do představenstva na další funkční období pana Wojciecha Ostrowského. Dozorčí rada společnosti na svém zasedání konaném dne 24. září 2010 vzala na vědomí rezignaci pana Wojciecha Ostrowského na funkci člena a místopředsedy představenstva a schválila jeho žádost, aby jeho výkon funkce skončil dnem 30. září 2010.

Dozorčí rada téhož dne 24. září 2010 zvolila členem představenstva pana Mariusze Kędra s účinností od 1. října 2010.

K 31. prosinci 2010 tedy představenstvo pracovalo ve složení Piotr Chełmiński – předseda, Marek Serafin – místopředseda, Mariusz Kędra, Ivan Ottis, Martin Durčák, Artur Paździor – členové.

8.2. Dozorčí rada

Dozorčí rada je kontrolním orgánem společnosti. Dohlíží na výkon působnosti představenstva a uskutečňování podnikatelské činnosti společnosti. V souladu se stanovami platnými k 1. 1. 2010 měla dozorčí rada 9 členů, kteří byli voleni na tříleté funkční období. Dozorčí rada volí ze svého středu předsedu a dva místopředsedy, kteří každý samostatně v plném rozsahu zastupují předsedu dozorčí rady při výkonu jeho působnosti.

Dozorčí rada k 28. 2. 2011

DARIUSZ JACEK KRAWIEC

narozen 23. září 1967,

člen a místopředseda dozorčí rady (od 26. 6. 2008, funkční období uplyne 26. 6. 2011),

předseda dozorčí rady (od 11. 12. 2008–dosud),

vzdělání vysokoškolské, 19 let praxe,

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem a předsedou představenstva PKN ORLEN S.A., V předcházejících pěti letech vykonával funkci předsedy představenstva společnosti Action (2006–3/2008). Výkon funkce netrvá.

V roce 2002 byl jmenován předsedou představenstva společnosti Elektrim SA a v roce 2003 výkonným ředitelem společnosti Sindicatum Ltd London. Předtím působil jako předseda představenstva a generální ředitel společnosti Impexmetal SA. V roce 1998 nastoupil do britské kanceláře japonské investiční banky Nomura plc London, kde zodpovídal za polský trh. V letech 1992 až 1997 pracoval pro PEKAO S.A., Ernst & Young SA a PriceWaterhouse Sp. z o.o.

D. J. Krawiec absolvoval Vysokou školu ekonomickou v Poznani, obor ekonomie a organizace zahraničního obchodu.

ŚLAWOMIR ROBERT JĘDRZEJCZYK

narozen 5. května 1969,

člen dozorčí rady (od 26. 6. 2008, funkční období uplyne 26. 6. 2011),

místopředseda dozorčí rady (od 11. 12. 2008 – dosud),

vzdělání vysokoškolské, 17 let praxe,

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem a místopředsedou představenstva PKN Orlen S.A. a členem představenstva společnosti AB ORLEN Lietuva.

V předcházejících pěti letech vykonával funkci předsedy představenstva a generálního ředitele ve společnosti TPEmiTel Sp. z o.o. (2005–2008). Předtím působil jako Group Controlling Director ve společnosti Telekomunikacja Polska S.A (2003–2005). Výkon těchto funkcí netrvá.

Působil jako finanční ředitel ORFE SA (2002–2003) a člen představenstva společnosti CEFARM Slaski, dceřiné společnosti ORFE S.A., (2002–2003). Předtím v období 1997 až 2002 zastával pozici člena představenstva a finančního ředitele (do roku 1998 náměstka) ve společnosti IMPEXMETAL SA. V letech 1992 až 1997 pracoval pro společnosti: Telebud, ASEA Brown Boveri a PriceWaterhouse Sp z o.o.

V roce 1997 získal certifikát British Certified Auditor od Asociace britských účetních. Absolvoval postgraduální ekonomický kurz pro manažery (1994). Vystudoval Vysoké učení technické v Łódži, specializace telekomunikace (1992).

IVAN KOČÁRNÍK

narozen 29. listopadu 1944,

člen a místopředseda dozorčí rady (od 22. 6. 2006, současné funkční období uplyne 24. 6. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 42 let praxe,

V předcházejících pěti letech byl předsedou dozorčí rady společnosti Impronta, a.s. (do 13. 6. 2003), předsedou dozorčí rady Společnosti Česká pojišťovna Slovensko, a.s. (do 4/2008), předsedou správní rady Nadace VŠE, předsedou dozorčí rady společnosti Česká pojišťovna a.s. (do 1/2007) a předsedou dozorčí rady společnosti ČESKÉ AEROLINIE, a.s. (do 9/2009). Výkon žádné funkce netrvá.

Zastával funkce místopředsedy vlády a ministra financí (1992–1997) a náměstka ministra financí ČSFR (1990–1992). Předtím působil jako Ředitel výzkumného odboru federálního ministerstva financí (1985–1990), na VŠE v Praze (1975–1985) a ve Výzkumném ústavu finanční a úvěrové soustavy (1966–1974).

Vystudoval Vysokou školu ekonomickou v Praze.

BOGDAN DZUDZEWICZ

narozen 9. února 1966,

náhradní člen dozorčí rady (11. 12. 2008– 23. 6. 2009),

člen dozorčí rady (od 24. 6. 2009 – dosud, funkční období uplyne 24. 6. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 20 let praxe,

V současnosti působí jako hlavní právník společnosti PKN ORLEN (od září 2008). V minulosti působil jako senior právník ve společnosti Linklaters (2003–2004) a dále vedl soukromou právní praxi (2004–2008). Předtím působil jako komerční právník ve společnosti Elektrim S.A. (2002), jako senior právník ve společnosti Weil, Gotshal & Manges (1998–2002) a jako právník v právní kanceláři Sołtysiński Kawecki & Szlęzak (1995–1998).

Vystudoval Právnickou fakultu Adama Mickiewicze v Poznani a LAW Faculty, Central European University v Budapešti. Je členem Regionální komory komerčních právníků ve Varšavě.

PIOTR KEARNEY

narozen 4. října 1969,

člen dozorčí rady (8. 6. 2005 – dosud, současné funkční období uplyne 26. 6. 2011),

vzdělání vysokoškolské, 16 let praxe,

V současnosti působí v PKN Orlen jako ředitel oddělení fúzí a akvizic a je členem dozorčí rady společnosti AB ORLEN Lietuva (2006–dosud), ORLEN Upstream Sp. z o.o. (2006–dosud) a společnosti Polkomtel, S.A. (od března 2008).

Do PKN Orlen nastoupil v roce 2000 na pozici zástupce ředitele úseku kapitálových investic, později zastával funkci ředitele úseku strategie a rozvoje. Předtím pracoval ve společnosti Nafta Polska, nejprve jako poradce úseku finanční politiky, později ve funkci zástupce ředitele úseku restrukturalizace a privatizace. Svoji pracovní kariéru začal v Rafineria Gdanska jako finanční manažer pro rozvoj (1995–1996).

V předcházejících pěti letech byl členem dozorčí rady společností ORLEN Deutschland GmbH (2003–2004), Rafineria Trzebinia S.A. (2003–2004), Inowrocławskie Kopalnie Soli Solino S.A. (2003–2004).

Je také akcionářem nebo společníkem obchodních společností: 20 % KGL Sp. z o.o, Gdynia, Polská republika a dále akcionářem s malým podílem v jiných společnostech soukromých nebo kótovaných na burze, nikoli však v UNIPETROL, a.s. ani v jeho dceřiných společnostech.

Je absolventem ekonomické fakulty Univerzity v Gdaňsku.

KRYSTIAN PATER

narozen 16. prosince 1964,

člen dozorčí rady (od 28. 6. 2007 dosud, současné funkční období uplyne 29. 6. 2013),

vzdělání vysokoškolské, 22 let praxe,

V předcházejících pěti letech a v současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem představenstva pro rafinérský segment PKN Orlen S.A., předsedou představenstva a generálním ředitelem společnosti AB ORLEN Lietuva, členem dozorčí rady společnosti ORLEN Wir Sp. z o.o., členem dozorčí rady společnosti ORLEN Mechanika Sp. z o.o., členem dozorčí rady společnosti Rafineria Trzebinia, S.A., členem dozorčí rady společnosti ORLEN Asphalt Sp. z o.o. a členem dozorčí rady společnosti ORLEN Eko Sp. z o.o.

Předtím působil ve společnosti PKN ORLEN SA jako výkonný ředitel pro rafinérskou výrobu (2006–2007), jako hlavní inženýr pro technologii (2003–2005) a jako vedoucí kanceláře ředitele pro výrobu (1998–2002). V letech 1993 až 1998 pracoval ve společnosti Petrochemia Płock SA jako technolog.

K. Pater je absolventem magisterského studia na fakultě chemie Univerzity Mikołaje Kopernika v Toruni (1987). Dokončil též postgraduální studium na Polytechnice ve Varšavě, na fakultě chemického a procesního inženýrství (1989).

ZDENĚK ČERNÝ

narozen 20. října 1953,

člen dozorčí rady (od 29. 1. 1999 – dosud, současné funkční období uplyne 29. 6. 2013),

vzdělání vysokoškolské, 36 let praxe,

V předcházejících pěti letech byl mimo skupinu Unipetrol předsedou dozorčí rady společnosti Vykáň a.s. (do 30. 6. 2006) a členem dozorčí rady Severomoravská energetika a.s., Ostrava (do 28. 2. 2007).

V současnosti je předsedou Odborového svazu ECHO. Předtím působil jako předseda Odborového svazu chemie ČR (1997–2004), kde pracoval od roku 1990 postupně na různých jiných pozicích (vedoucí sekretariátu předsedy, výkonný tajemník, vedoucí legislativně-právního úseku). V letech 1975–1989 působil na různých pozicích a úsecích v odvětví železniční dopravy.

Je absolventem Právnické fakulty Univerzity Karlovy v Praze.

ANDRZEJ JERZY KOZŁOWSKI

narozen 13. ledna 1975,

člen dozorčí rady (24. 6. 2009 – dosud, výkon funkce uplyne 24. 6. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 13 let praxe,

V současnosti působí v PKN Orlen jako výkonný ředitel pro strategii a projektové portfolio (od února 2009) a člen dozorčí rady společnosti AB ORLEN Lietuva (od dubna 2009).

V předcházejících letech působil jako ředitel oddělení strategie, řízení projektů a spolupráce s regulátorem ve společnosti TP Emitel, ředitel ve společnosti Prokom S.A., manažer odpovědný za realizaci strategických projektů pro představenstvo Telekomunikacja Polska S.A., konzultant a projektový manažer pro společnosti Avantis Consulting Group a American Management Systems.

A. J. Kozłowski je absolvent bakalářského programu na Wyższa Szkoła Biznesu/National-Louis University a MBA programu na Maastricht School of Management.

RAFAŁ SEKUŁA

narozen 27. září 1972,

náhradní člen dozorčí rady (30. 10. 2009 – 9. 12. 2009),

člen dozorčí rady (10. 12. 2009 – dosud, výkon funkce uplyne 10. 12. 2012),

vzdělání vysokoškolské, 14 let praxe,

V současné době je výkonným ředitelem personálního útvaru PKN Orlen.

V předcházejících letech působil jako ředitel personálního oddělení (od 2006), vedoucí oddělení péče o zaměstnance (od 2002) a jako specialista v oddělení péče o zaměstnance (od 2000) ve společnosti TP EmiTel Sp. z o.o. V letech 1997–2000 působil v oddělení organizace a řízení společnosti Telekomunikacja Polska SA.

Absolvoval Právnickou fakultu Jagellonské univerzity v Krakově (1997) a MBA program Vysoké školy řízení/Polish Open University/The Oxford Brookes University (2006).

Dozorčí rada – změny v roce 2010

K 1. lednu 2010 dozorčí rada pracovala ve složení Jacek Krawiec – předseda, Sławomir Jędrzejczyk – místopředseda, Ivan Kočárník – místopředseda, členové – Piotr Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Andrzej Kozłowski a Rafał Sekuła.

Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s., která se konala dne 18. června 2010 zvolila do funkce členů dozorčí rady na další funkční období pana Krystiana Patera a Zdeňka Černého.

K 31. prosinci 2010 tedy dozorčí rada pracovala ve složení Jacek Krawiec – předseda, Sławomir Jędrzejczyk – místopředseda, Ivan Kočárník – místopředseda, členové – Piotr Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Andrzej Kozłowski a Rafał Sekuła.

8.3. Vedení společnosti (osoby s řídicí pravomocí)

Vedoucími osobami se rozumí osoby ve výkonných řídicích funkcích, které podstatným způsobem ovlivňují chování společnosti. V případě společnosti UNIPETROL, a.s., jsou vedoucími osobami osoby ve funkcích generální ředitel, finanční ředitel, ředitel pro správu, ředitel pro maloobchod, ředitel úseku rafinérie a ředitel úseku petrochemie.

Generální ředitel

Piotr Chełmiński 10. 12. 2009 – dosud

Finanční ředitel

Wojciech Ostrowski 1. 7. 2007–30. 9.2010

Mariusz Kędra 1. 10. 2010 – dosud

Ředitel pro správu Od 10. 12. 2009 funkce neobsazena

Ředitel pro maloobchod

Martin Durčák 1. 9. 2008 – dosud

Ředitel úseku rafinérie

Ivan Ottis 1. 9. 2008 – dosud

Ředitel úseku petrochemie

Artur Paździor 30. 10. 2009 – dosud

8.4. Výbor pro audit

Schválením nového zákona č. 93/2009 Sb., o auditorech a o změně některých zákonů (dále jen „Zákon o auditorech“), byla zavedena povinnost v případě společností, jejichž akcie jsou přijaty k obchodování na regulovaném trhu, zřízovat nový orgán – výbor pro audit. Tento zákon nově upravil působnost valné hromady spočívající v povinnosti tohoto orgánu určovat auditora společnosti. Mimořádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 10. 12. 2009 rozhodla o změně stanov společnosti, kdy cílem změny bylo zřízení výboru pro audit, popsání jeho působnosti, složení a způsobu zasedání.

Výbor pro audit je orgánem společnosti, který vykonává, aniž je tím dotčena odpovědnost členů představenstva nebo dozorčí rady společnosti, zejména následující činnosti:

- (a) sleduje postup sestavování účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky,
- (b) hodnotí účinnost vnitřní kontroly společnosti, vnitřního auditu a případně systémů řízení rizik,
- (c) sleduje proces povinného auditu účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky,
- (d) posuzuje nezávislost statutárního auditora a auditorské společnosti a zejména poskytování doplňkových služeb společnosti,
- (e) doporučuje auditora k ověření účetní závěrky společnosti a konsolidované účetní závěrky.

Auditor společnosti průběžně podává výboru pro audit zprávy o významných skutečnostech vyplývajících z povinného auditu, zejména o zásadních nedostacích ve vnitřní kontrole ve vztahu k postupu sestavování účetní závěrky nebo konsolidované účetní závěrky společnosti. Členové výboru pro audit se účastní valné hromady společnosti a jsou povinni seznámit valnou hromadu s výsledky své činnosti.

Výbor pro audit má čtyři členy, které jmenuje a odvolává valná hromada z členů dozorčí rady nebo ze třetích osob. Členové výboru pro audit nemohou být členy představenstva, nebo prokuristy společnosti. Nejméně jeden člen výboru pro audit musí být nezávislý na společnosti a musí mít nejméně tříleté praktické zkušenosti v oblasti účetnictví nebo povinného auditu. Funkční období jednotlivého člena výboru pro audit je tříleté. Opětovné zvolení člena výboru pro audit je možné.

Člen výboru pro audit je povinen zdržet se hlasování o záležitostech, ve kterých na jeho straně hrozí či existuje jakýkoliv konflikt zájmů, a je povinen o takovémto konfliktu zájmů informovat bez zbytečného odkladu ostatní členy výboru pro audit. Právo člena výboru pro audit, kterému hrozí či na jehož straně existuje konflikt zájmů, účastnit se projednání záležitosti ve smyslu předchozí věty tímto není dotčeno. Výbor pro audit rozhoduje na svých zasedáních. Výbor pro audit se schází zpravidla jednou za dva měsíce.

Členové výboru pro audit jsou:

IAAN HAGGIS

narozen 9. prosince 1961,
nezávislý člen výboru pro audit (od 10. 12. 2009),
vzdělání vysokoškolské, 21 let praxe

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol finančním ředitelem, zodpovědným za tvorbu finančních výkazů a výroční audit, společnosti Innova Capital, (od roku 2007). Působil jako ředitel podnikových financí skupiny TP (2005–2007) a předtím jako provozní a výkonný ředitel ve společnosti Radio Plus S.A. (2002–2005).

Předtím působil jako finanční ředitel ve společnosti De Lage Landen Leasing Polska (dceřiná společnost holandské banky Rabobank, zaměřená na poskytování leasingu) (1999–2002), finanční a provozní ředitel zodpovědný za proces auditu Národního investičního fondu ve společnosti PTP – Kleinwort Benson (1994–1999), finanční ředitel ve společnosti GVG GmbH, Německo (1991–1994), regionální finanční kontrolor ve společnosti Halifax Property Services, Velká Británie (1989–1991) a jako specialista pro manažérské účetnictví v Reuters Ltd (1984–1989).

Absolvoval Polytechniku v Plymouthu ve Velké Británii (Bsc.).

ŚLAWOMIR ROBERT JĘDRZEJCZYK

člen výboru pro audit (od 10. 12. 2009)

viz Dozorčí rada

IVAN KOČÁRNÍK

člen výboru pro audit (od 10. 12. 2009)

viz Dozorčí rada

PIOTR KEARNEY

člen výboru pro audit (od 10. 12. 2009)

viz Dozorčí rada

8.5. Prohlášení

Níže uvedení členové představenstva, členové dozorčí rady a členové vedení společnosti (dále jen „osoby“)

Piotr Chelmiński, Marek Serafin, Wojciech Ostrowski, Mariusz Kędra, Ivan Ottis, Martin Durčák, Artur Paździor, Dariusz Jacek Krawiec, Sławomir Jędrzejczyk, Ivan Kočárník, Bohdan Dzudzewicz, Piotr Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Andrej Jerzy Kozłowski a Rafał Sekuła.

předali každý samostatně společnosti UNIPETROL, a.s. „Prohlášení“, ve kterém konstatovali, že:

„(a) v předcházejících pěti letech nebyli členem správního, řídicího nebo dozorčího orgánu nebo nebyli společníkem žádné jiné obchodní či osobní společnosti, než společnosti UNIPETROL, a.s., či její dceřiné společnosti,

(b) nejsou členem správního, řídicího nebo dozorčího orgánu nebo společníkem žádné jiné obchodní či osobní společnosti než společnosti UNIPETROL, a.s., či její dceřiné společnosti,

(c) nebyli v posledních pěti letech odsouzeni za podvodné trestné činy,

(d) nebyli spojeni za posledních pět let s žádným konkurzním řízením, správou či likvidací,

(e) nebyli jakkoli úředně veřejně obviněni nebo sankcionováni ze strany statutárních nebo regulatorních orgánů (včetně určených profesních orgánů),

(f) nebyli za posledních pět let soudně zbaveni způsobilosti k výkonu funkce člena správních, řídicích nebo dozorčích orgánů kteréhokoli emitenta nebo funkce ve vedení nebo provádění činností kteréhokoli emitenta,

(g) nemají žádný možný střet zájmů mezi povinnostmi v souvislosti s výkonem své funkce, soukromými zájmy či jinými povinnostmi a společností UNIPETROL, a.s., a

(h) nemají uzavřenu smlouvu o výkonu funkce se společností UNIPETROL, a.s.,

nebo její dceřinou společností, která by jim přiznávala jakoukoli výhodu v souvislosti s ukončením výkonu jejich funkce“

a zároveň učinili případné výjimky k jednotlivým bodům tohoto prohlášení v případě, že některé z uvedených skutečností v jejich případě existují. Výjimky k bodům (a) a (b), které byly jednotlivými osobami učiněny, jsou uvedeny v rámci podkapitol Představenstvo, Dozorčí rada a Vedení společnosti u každé osoby samostatně, ve znění, které uvedla ve svém prohlášení. K bodům (c)–(h) nebyly učiněny žádné výjimky. Osoby, vykonávající funkce generálního ředitele, finančního ředitele, ředitele pro správu, ředitele pro maloobchod, ředitele úseku rafinérie a ředitele úseku petrochemie UNIPETROL, a.s. a osoby vykonávající funkce jednatelů v dceřiných společnostech, mají s příslušnými společnostmi uzavřeny pracovní smlouvy, v nichž jsou přiznány výhody v souvislosti s ukončením výkonu funkce v souladu s pravidly odměňování, uvedenými v podkapitole Odměňování.

8.6. Pravidla volby členů orgánů

Představenstvo má sedm členů. Členové představenstva jsou v souladu se stanovami společnosti voleni a odvoláváni dozorčí radou společnosti. Pokud člen představenstva zemře, odstoupí z funkce, je odvolán nebo jinak skončí jeho funkční období, musí dozorčí rada zvolit nového člena představenstva do tří měsíců ode dne, kdy daná skutečnost nastala. Návrh na volbu, popř. odvolání členů představenstva je oprávněn podat kterýkoliv člen dozorčí rady. Volba, popř. odvolání členů představenstva se provádí tajným hlasováním při zasedání dozorčí rady. Opětovné zvolení za člena představenstva je možné.

Dozorčí rada má 9 členů, z toho dle znění stanov 6 členů dozorčí rady volí a odvolává valná hromada a 3 členy dozorčí rady volí zaměstnanci společnosti, má-li společnost v první den účetního období, v němž se koná valná hromada, která volí členy dozorčí rady, více než padesát zaměstnanců v pracovním poměru na pracovní dobu přesahující polovinu týdenní pracovní doby stanovené zvláštním právním předpisem. Vzhledem k tomu, že tato podmínka nebyla k 1. 1. 2010 naplněna, všichni členové dozorčí rady jsou voleni valnou hromadou. Neklesl-li počet členů dozorčí rady volených valnou hromadou pod polovinu, může dozorčí rada jmenovat náhradní členy do příštího zasedání valné hromady; jinak musí být noví členové dozorčí rady zvoleni do tří měsíců ode dne, kdy skončil výkon funkce stávajících členů dozorčí rady. Opětovné zvolení za člena dozorčí rady je možné. Vedoucí osoby společnosti jsou jmenovány a odvolávány představenstvem společnosti.

8.7. Odměňování

Principy odměňování osob s řídicí pravomocí, členů představenstva a členů dozorčí rady

Stanovení odměn členů představenstva a dozorčí rady společnosti je v působnosti valné hromady. Valná hromada rozhodla o výši odměn pevnou částkou na dobu neurčitou diferencovaně pro předsedu, místopředsedu a člena, jak pro představenstvo tak i pro dozorčí radu v roce 2001. Valná hromada rozhodla rovněž o částce na pojištění odpovědnosti členů představenstva a dozorčí rady.

Výbor personální a pro správu a řízení společnosti

Do působnosti výboru náleží podpora realizace strategických cílů společnosti prostřednictvím předkládání stanovisek a doporučení dozorčí radě v záležitostech týkajících se struktury řízení, včetně organizačních řešení a organizační struktury společnosti, systému odměňování a výběru vhodných osob schopných pomáhat v dosažení úspěchu společnosti. Do působnosti výboru náleží zejména:

- a) předkládání doporučení dozorčí radě týkajících se jmenování a odvolání členů představenstva,
- b) pravidelné posuzování a předkládání doporučení týkajících se zásad a systému odměňování členů představenstva a generálního ředitele, včetně manažerských smluv a motivačního systému, a předkládání návrhů dozorčí radě týkajících se vytváření těchto systémů s ohledem na realizaci strategických cílů společnosti,
- c) předkládání stanovisek dozorčí radě týkajících se zdůvodnění odměny závislé na dosažených výsledcích v souvislosti s hodnocením stupně realizace stanovených úkolů a cílů společnosti,
- d) posuzování systému řízení lidských zdrojů ve společnosti,
- e) doporučování kandidátů na funkci generálního ředitele společnosti,
- f) informování dozorčí rady o všech skutečnostech týkajících se činnosti výboru
- g) hodnocení implementace principů správy a řízení společnosti,

- h) předkládání doporučení dozorčí radě týkajících se implementace pravidel správy a řízení společnosti,
- i) vyjadřování se k normativním dokumentům týkajícím se správy a řízení společnosti,
- j) případné posuzování zpráv o souladu pravidel správy a řízení společnosti s pravidly správy a řízení společnosti připravenými Burzou cenných papírů Praha, a.s. nebo Českou národní bankou, pokud taková pravidla jsou vypracována,
- k) předkládání stanovisek k navrhovaným změnám korporálních dokumentů společnosti a zpracovávání návrhů takových změn v případě dokumentů dozorčí rady,
- l) monitorování řízení společnosti z hlediska jeho souladu se zákonnými požadavky, včetně platných pravidel správy a řízení společnosti,
- m) informování dozorčí rady o všech skutečnostech týkajících se působnosti výboru pro správu a řízení společnosti.

Členové výboru

Předseda	Kristian Pater	Člen výboru od 24. 9. 2010 Předseda od 2. 12. 2010 – dosud
Místopředseda	Bogdan Dzudzewicz	Člen výboru od 24. 9. 2010 Místopředseda od 2. 12. 2010 – dosud
Člen	Zdeněk Černý	Člen výboru od 24. 9. 2010 – dosud
Člen	Rafał Sekuła	Člen výboru od 24. 9. 2010 – dosud

Odměňování osob s řídicí pravomocí se skládá z fixní a variabilní složky, které se vztahují k dané pozici a k výši řídicí úrovně. Odměna je vyplácena ve formě mzdy za vykonanou práci na základě manažerské smlouvy. Výše mzdy vychází z kvalifikovaných srovnávacích studií odměňování manažerů v České republice a odráží manažerské a odborné znalosti a zkušenosti. Pohyblivá složka se pohybuje v rozpětí 55–60 % ze základní měsíční mzdy a je vyplácena podle stanovených cílů MBO.

V roce 2010 byla ve spolupráci s PKN Orlen aktualizována jednotná pravidla pro zavedení systému řízení podle cílů (MBO), s cílem ještě efektivněji řídit a vyhodnocovat výkon zaměstnanců. Uvedený systém byl schválen představenstvem nebo jednatelem společností přímo ovládaných společností UNIPETROL, a.s.

V roce 2010 byl tento systém řízení a odměňování podle cílů (MBO) implementován až na úroveň N-3, což znamenalo zapojení více než 260 zaměstnanců.

Pro zaměstnance i osoby s řídicí působností hodnocené dle systému MBO je variabilní složka mzdy určena podle úrovně zařazení. Variabilní složka je závislá na plnění jmenovitých kvalitativních a kvantitativních úkolů a na splnění plánovaných ekonomických výsledků skupiny.

Ke kvantitativním úkolům patří především EBIT, společný bonusový cíl – net cash-flow, fixní náklady, restrukturalizace zaměstnanosti a parametry bezpečnosti práce.

Pro řešení specifických případů nebo stížností zaměstnanců spojených se systémem MBO byla generálním ředitelem ustaven výbor MBO, jehož členy jsou vedoucí zaměstnanci společnosti.

Jmenovité kvalitativní a kvantitativní úkoly jsou pro zaměstnance stanoveny přímým nadřízeným a schvalovány N+1. Přímý nadřízený rovněž úkoly a jejich plnění za dané období vyhodnocuje. Vyhodnocení schvaluje N+2, kdy N je zaměstnanec. V případě generálního ředitele stanovuje a vyhodnocuje úkoly dozorčí rada.

Nároky vyplývající ze smluv osob s řídicí pravomocí při ukončení pracovního poměru obsahovaly k 31. prosinci 2010 jak konkurenční, tak i stabilizační doložku. Konkurenční doložka se pohybuje na úrovni tří až šestinásobku průměrného měsíčního výdělku. Stabilizační doložka se pohybuje na úrovni šestinásobku základní měsíční mzdy.

Kromě peněžních příjmů mají osoby s řídicí působností nárok na příjmy nepeněžního charakteru, ke kterým patří:

- nárok na použití služebního vozidla pro soukromé účely,
- poukaz na stravování,
- náklady na ubytování event. stěhování,
- náklady na letenky dle smlouvy,
- spotřeba pohonných hmot pro soukromé účely,
- cafeteria - příspěvek na penzijní připojištění, životní pojištění nebo flexipassy

Výše plnění za poslední účetní období v Kč od emitenta za období od 1. 1. 2010–31. 12. 2010

	Peněžité příjem	Nepeněžní příjem	celkem
Představenstvo	3 105 000 Kč	0 Kč	3 105 000 Kč
Dozorčí rada	5 640 000 Kč	0 Kč	5 640 000 Kč
Výbor pro audit	960 000 Kč	0 Kč	960 000 Kč
Osoby s řídicí pravomocí	26 948 110 Kč	2 873 488 Kč	29 821 598 Kč

Pozn.: V představenstvu a dozorčí radě je uveden pouze příjem, který je vázán na členství v orgánech společnosti (odměny v orgánech), u osob s řídicí pravomocí je uveden příjem vyplývající z manažerské smlouvy k dané funkci, bez odměn v orgánech.

Osoby s řídicí pravomocí v období od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010:

- generální ředitel,
- finanční ředitel,
- ředitel pro maloobchod,
- ředitel pro rafinérský business
- ředitel pro petrochemický segment

Výše plnění za poslední účetní období v Kč od osob ovládaných emitentem

	Peněžité příjem	Nepeněžní	celkem

		příjem	
Představenstvo	0 Kč	0 Kč	0 Kč
Dozorčí rada	216 000 Kč	0 Kč	216 000 Kč
Osoby s řídicí pravomocí	595 334 Kč	0 Kč	595 334 Kč

Členové představenstva, dozorčí rady ani vedoucí i osoby nadržují účastnické cenné papíry emitenta a opce dle § 118 zákona o podnikání na kapitálovém trhu 256/2004 Sb., a § 10, nařízení č.809/2004 Evropské komise.

Emitent neposkytl statutárním orgánům nebo jejich členům, členům dozorčích orgánů a vedoucím osobám žádné úvěry, půjčky ani ručení.

Členové statutárních orgánů, členové dozorčích orgánů emitenta a vedoucí osoby se neúčastnili v obchodech mimo předmět podnikání emitenta nebo v jiných obchodech pro emitenta neobvyklých z hlediska jejich formy, povahy, podmínek nebo předmětu v průběhu běžného a posledního ukončeného účetního období ani v předcházejících účetních obdobích.

9 Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku

9.1. Úvod

Skupina za rok 2010 vytvořila výnosy ve výši 85 967 mil. Kč, což je o 28 % více než v roce 2009. Těchto výnosů bylo dosaženo zejména díky vyšším cenám rafinérských a petrochemických produktů a většímu prodanému objemu pohonných hmot a dalších rafinérských produktů.

Přísné řízení nákladů, kvalitnější cenotvorba a příznivé makroekonomické podmínky jak v rafinérském, tak v petrochemickém segmentu vedly v roce 2010 ke kladnému provoznímu hospodářskému výsledku ve výši 1 678 mil. Kč.

Rafinérský segment byl příznivě ovlivňován vyššími rafinérskými maržemi a širším rozpětím Brent-Ural. Oblast činnosti v petrochemickém segmentu byla též příznivě ovlivněna vyššími maržemi, jakož i větším podílem ziskovějších polyolefinů.

Spolu s nižšími náklady na financování vedly uvedené vlivy k čistému hospodářskému výsledku skupiny ve výši 937 mil. Kč, tedy vyššímu než v roce 2009.

Benzina dále posílila své postavení vedoucí společnosti na trhu. Svůj tržní podíl podle odhadu zvýšila na 14,2 %. Finanční pozice skupiny se dále zlepšila – zůstatek hotovosti ke konci roku převyšoval závazky o více než 2,5 mld. Kč. Došlo ke snížení fixních nákladů o více než 130 mil. Kč a bylo dosaženo kladného volného cash flow v hodnotě 3,7 mld. Kč.

Skupina zpracovala 4 352 kt ropy (meziroční nárůst o 6 %). Benzina své portfolio čerpacích stanic rozšířila o tři nové stanice a na dalších 25 realizovala modernizaci popř. rebranding. Nová butadienová jednotka, tedy společný podnik se společností Synthos Kralupy, zahájila výrobu v první polovině roku. Byly úspěšně dokončeny všechny plánované činnosti údržby jak v rafinérském, tak v petrochemickém segmentu.

Externí prostředí v roce 2010

	1. čtvrtletí 2010	2. čtvrtletí 2010	3. čtvrtletí 2010	4. čtvrtletí 2010	Průměr 2010	Průměr 2009
Modelová rafinérská marže (USD/bbl) ¹⁾	3,98	3,28	1,92	4,50	3,42	2,05
Cena ropy Brent (USD/bbl) ²⁾	76,7	78,7	76,5	86,7	79,6	61,8
Rozdíl ceny Brent/Ural (USD/bbl) ³⁾	1,41	1,76	0,92	1,52	1,40	0,81
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů (EUR/t) ⁴⁾	278	318	302	255	288	210
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů (EUR/t) ⁵⁾	257	279	313	278	282	256

Pozn.:

¹⁾ Modelová rafinérská marže Unipetrolu = tržby za prodané produkty (97 % produktů = Automobilové benziny 17 %, Petrochemické suroviny 20 %, Letecký petrolej 2 %, Motorová nafta 40 %, Sírné topné oleje 9 %, LPG 3 %, Síra 1 %, Ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací. Modelová rafinérská marže Unipetrolu byla v roce 2009 aktualizována a historicky přepočtena.

²⁾ fwd Brent Dated

³⁾ Rozpětí fwd Brent Dtd vs. Ural Rdam = Med Strip - Ural Rdam (Ural CIF Rotterdam)

⁴⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 40 % etylén + 20 % propylén + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

⁵⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylén) minus náklady (100 % vstupů = 60 % etylén + 40 % propylén); ceny produktů podle kotací.

Hlavní provozní ukazatele za rok 2010 (kt)

	1. čtvrtletí 2010	2. čtvrtletí 2010	3. čtvrtletí 2010	4. čtvrtletí 2010	Celý rok 2010	Celý rok 2009
Objem zpracované ropy ¹⁾	948	1 082	1 182	1 141	4 352	4 110
Využití kapacit (%) ¹⁾	69	79	86	83	79	75
Externí velkoobchodní prodeje pohonných hmot a ostatních rafinérských produktů ²⁾	719	945	986	897	3 548	3 409
Externí prodeje petrochemických produktů	455	472	421	425	1 772	1 825

¹⁾ Údaje se týkají rafinérií Unipetrolu, tj. 51,22 % v České rafinérské a 100 % v Paramu.

²⁾ Zahnuje maloobchodní prodej – Benzina

Hlavní finanční údaje za rok 2010 (mil. Kč)

	2009	2010	2010/2009
Výnosy	67 387	85 967	+28 %
EBITDA (Zisk před úroky, zdaněním, odpisy a amortizací)	2 778	5 174	+86 %
Provozní zisk	-654	1 678	n/a
Čistý zisk připadající akcionářům mateřské společnosti	-840	937	n/a
Výnosy na akcii (Kč) ¹⁾	-4,63	5,17	n/a
Provozní peněžní tok (CF)	3 734	4 636	+24 %

¹⁾ Výnosy na akcii = čistý zisk připadající akcionářům mateřské společnosti / počet vydaných akcií

9.2. Segment rafinérie I. (Unipetrol RPA – Obchodní jednotka Rafinérie, Česká rafinérská)

9.2.1. Významné události v roce 2010

- navýšení povinného obsahu biosložek v pohonných hmotách
- realizace investiční akce Filtrace slurry oleje v rafinérii Kralupy
- realizace investiční akce Zvýšení energetické účinnosti jednotky FCC v rafinérii Kralupy
- odstávka hydrokrakovací jednotky v rafinérii Litvínov v prosinci 2010
- testování nových druhů rop

9.2.2. Externí prostředí

Rok 2010 se pro ropu i ropné produkty vyvíjel o poznání lépe než rok předchozí. Ropa Brent (Brent Dated high) získala proti roku 2009 téměř 29 % a dosáhla průměrné hodnoty 79,60 USD/bbl. Přes řadu problémů a výkyvů rostla globální ekonomika, s ní i poptávka a na trhu působily jak běžné (např. sezonní vývoj poptávky, těžba, vývoj zásob, počasí), tak i mimořádné vlivy (např. geopolitické tenze, krize v některých zemích eurozóny, aktivita islandské sopky Eyjafjallajökull, ekologická katastrofa v Mexickém zálivu, podzimní stávka ve Francii). Významným faktorem zůstal kurz USD, který se meziročně změnil průměrně jen o 0,3 %, ale který během celého roku vykazoval značnou volatilitu.

Ceny rafinérských produktů byly ve srovnání s předchozím rokem silnější o 27 až 33 % (srovnání provedeno na cenách FOB Rotterdam high). Podporu evropským cenám přinesly přes různé výkyvy pozitivní vývoj globální ekonomiky, s ním spojený růst poptávky, vysoká míra odstávek rafinérií, stávky jejich pracovníků (všechny výrobky), export (primární benzín, automobilové benzíny, vysokosírný topný olej), slabý import či problémy s jeho kvalitou (jet, motorová nafta) a v některých regionech přísnější ekologické limity platné již v roce 2010 či připravované na rok 2011 (plynové a topné oleje). Zásadními faktory působícími proti růstu cen byly relativně nízké či kolísající tempo růstu poptávky ovlivněné ekonomickými problémy (všechny výrobky), odstávky v navazující výrobě (primární benzín), stávky konečných spotřebitelů (jet), import (topné oleje) či konkurence alternativních produktů (primární benzín, topné oleje). Oběma směry působily sezonní vlivy, počasí, vývoj zásob a kurz USD.

Průměrná roční ziskovost měřená pomocí ukazatele Modelová rafinérská marže přesáhla 3,4 USD/bbl a oproti roku 2009 se zvýšila o více než 66 %.

K rizikovým faktorům působícím na rafinérský segment patří především silná volatilita cen ropy a ropných produktů způsobená tržními i mimotržními vlivy, zostřující se konkurence na trhu s pohonnými hmotami, dlouhodobý přebytek automobilových benzínů na evropském trhu, výkyvy v poptávce po ropných produktech úzce korelující s globálním ekonomickým vývojem a široká škála dalších vlivů.

K rizikům roku 2011 patří navíc především nebezpečí negativního vývoje eurozóny a jeho dopadu na ekonomiku České republiky.

Specifickým rizikem pro český trh zůstávají od loňského roku zvýšené spotřební daně a přetrvávající přesun části obvyklé poptávky do sousedních zemí.

9.2.3. Postavení na trhu

I v roce 2010 pokračovala mimořádně silná konkurence na trhu s rafinérskými produkty.

Nejvýznamnějšími konkurenty na trhu České republiky zůstaly tradičně společnosti OMV, Slovnaft, Shell a ENI.

Obchodní jednotka Rafinérie v souladu s vlastnickými právy Unipetrolu a jeho potřebami plánuje a řídí přepracování ropy ve společnosti Česká rafinérská, zabezpečuje zásadní synergické efekty vyplývající objektivně ze spojení rafinérských a petrochemických výrob ve skupině a je nejvýznamnějším hráčem na trhu České republiky v nákupu ropy a ve velkoobchodním prodeji rafinérských produktů.

V oblasti nákupu jsou pro Obchodní jednotku Rafinérie podstatné trhy s ropou – Rusko, některé další státy bývalého SSSR a Středomoří. Tento výběr je dán existencí ropovodů Družba a TAL-IKL (Terst-Ingolstadt-Kralupy-Litvínov).

Obchodní jednotka Rafinérie realizovala v roce 2010 více než 72 % tržeb za vlastní výrobky v České republice. Toto zaměření bylo dáno jednak dodávkami pro další společnosti skupiny Unipetrol, jednak

dodávkami subjektům existujícím na českém trhu mimo skupinu. Obchodní jednotka Rafinérie rovněž zajišťovala přímé dodávky pohonných hmot pro čerpací stanice a pro veřejnou silniční dopravu, energetiku, zemědělství, stavebnictví, armádu a policii.

Nejvýznamnějšími exportními teritorii Obchodní jednotky Rafinérie byly Slovensko, Německo, Rakousko, Polsko a Maďarsko.

9.2.4. Obchodní politika

Nákup ropy

V roce 2010 pokračoval Unipetrol RPA ve strategické spolupráci s majoritním vlastníkem Unipetrolu, společností PKN Orlen S.A., v rámci které je od roku 2006 na základě dlouhodobých smluv dodávána ropa prostřednictvím ropovodů Družba a TAL-IKL.

Rok 2010 se vyznačoval stabilitou dodávek ropovodem Družba z Ruské federace. Unipetrol RPA byl s podílem 63 % nejvýznamnějším subjektem dovážejícím ropu typu REB z tohoto ropovodního směru do České republiky pro zpracování v rafinérii Litvínov. Na základě dlouhodobého smluvního vztahu zabezpečoval Unipetrol RPA 100 % dodávek tohoto typu ropy i sesterské rafinérské společnosti PARAMO, a.s., Pardubice.

V dodávkách nízkosirných rop systémem TAL-IKL zůstal Unipetrol RPA majoritním dovozcem ázerbájdžánské ropy Azeri Light, která je klíčovou surovinou pro zpracování v rafinérii Kralupy. Ropa Azeri Light byla v optimálním poměru doplňována ropou typu CPC Blend z Kazachstánu.

V roce 2010 pokračovaly na základě dlouhodobých obchodních vztahů ropovodní a železniční dodávky z různých moravských ložisek do kralupské rafinérie. Ty představovaly necelá 4% z celkového zpracování ropy pro Unipetrol RPA.

Nákupy ropy v roce 2010 (celkem za skupinu Unipetrol):

REB (vč. Paramo)	2 967 kt	67.8 %
Dodávky nízkosirných rop pro Kralupy	1 255 kt	28.7 %
Moravské ropy	155 kt	3.5 %

Prodej produktů a dodávky v rámci Unipetrol RPA

V roce 2010 zaznamenal český trh s pohonnými hmotami rekordní propad spotřeby, který dle dostupných dat činí 9,1 % u automobilových benzínů a 5,2 % u motorové nafty. S největší pravděpodobností bude skutečný pokles ještě vyšší a u obou produktů přesáhne 10 %, neboť statistika za rok 2009 nezahrnovala tzv. ilegální dovozy do České republiky.

Důvody poklesu spotřeby motorových paliv:

1. navýšení spotřební daně o 1 Kč/l odrážející se v přesunu části poptávky mimo hranice České republiky,
2. konec příhraničního tankování motorové nafty v České republice řidiči ze sousedních zemí,
3. zvyšování podílu motorové nafty s vysokou koncentrací biosložky B30 (směsné motorové nafty) a B100, dotovaných státem, projevující se v poklesu spotřeby fosilních paliv,
4. úsporná opatření v podnikatelské sféře i u obyvatelstva v reakci na ekonomickou krizi, vysokou nezaměstnanost a nižší kupní sílu,

6. předzásobení trhu na konci roku 2009 před navýšením spotřební daně a jím vyvolaný propad poptávky v lednu a únoru 2010,

7. kritické klimatické podmínky v prosinci 2010 vedoucí k výraznému útlumu dopravy.

Další významné skutečnosti ovlivňující trh v roce 2010:

1. růst poptávky po speciálně aditivovaných palivech (několikanásobný nárůst prodeje produktů UltraDiesel a Ultra95 z produkce Unipetrolu RPA),

2. ukončení výroby a distribuce benzínu s oktanovým číslem 91 a jeho nahrazení na čerpacích stanicích buďto alternativními palivy či palivy s přísávkou komerčních aditiv,

3. pozitivní výsledky z přístupu Čepra, a.s. k omezení daňových úniků v systému Čepra z poloviny roku 2010,

4. absence legislativního řešení podvodů s DPH při importu PHM, tedy přetrvávající oddělení agendy spotřební daně a DPH a chybějící kontrolní mechanismy bilance vyměřené a přijaté DPH,

5. postupné navyšování ceny biosložek kvůli nedostatečné nabídce v druhé polovině roku a jeho vliv na výsledné ceny pohonných hmot.

Tuzemské prodeje pohonných hmot Obchodní jednotky Rafinérie dosáhly meziročního poklesu. Kromě uvedených obecně působících vlivů na ně měly vliv především odstávky v litvínovském komplexu ve druhé polovině roku, v jejich důsledku snížená dostupnost motorové nafty, a vyšší export, který dosáhl rekordní výše 760 kt. Ten byl podpořen především konkurenceschopným postavením čerpacích stanic okolních zemí.

Dominantním exportním trhem zůstalo nadále Slovensko, kde Obchodní jednotka Rafinérie byla schopna i s omezenou infrastrukturou plně zareagovat na zvýšenou poptávku a navýšit dodávky o více než 50% ve srovnání s rokem 2009. S majoritním vlastníkem, společností PKN Orlen, pokračovala optimalizace dodávek jak z České republiky na polský trh, tak i ve směru opačném. Výrazně byl navýšen i prodej do Německa. Vedle dodávek velkoobchodním způsobem byli v roce 2010 koncoví zákazníci v Německu a Rakousku nově zásobováni přímými závozy v autocisternách.

Obchodní jednotka Rafinérie v roce 2010 zvýšila dodávky surovin pro petrochemickou i agrochemickou výrobu a dále plně uspokojila potřeby návazných výrobních skupin (dodávky pro společnosti Paramo, Spolana, PKN Orlen atd.) i mimo ni.

V prodeji LPG došlo k téměř zdvojnásobení prodeje v České republice, exportně byl významný jihoevropský trh.

Prodej nízkosírných topných olejů směřoval především do energetiky areálu Kralupy nad Vltavou a sesterské firmy Paramo Pardubice. Sezonní přebytky vysokosírného topného oleje z rafinérie Litvínov byly exportovány.

Prodej asfaltů byl ve srovnání s rokem 2009 vyšší a byl rovněž jako v minulém období realizován prostřednictvím společnosti Paramo.

Rok 2010 potvrdil stabilní postavení Obchodní jednotky Rafinérie na českém trhu i na vybraných trzích exportních. Díky obchodní politice postavené na dlouhodobých a seriózních vztazích s obchodními partnery a díky maximálnímu využití synergií v rámci skupiny PKN Orlen se Obchodní jednotce Rafinérie podařilo udržet, či v některých oblastech dokonce posílit své tržní pozice.

Výroba (Česká rafinérská)

V roce 2010 byla vyráběna jen motorová paliva v kvalitě odpovídající českým a evropským normám. Motorová nafta byla vyráběna s průměrným obsahem 6,06 % obj. biosložek (zejména MEŘO) a motorový benzín s průměrným obsahem bio-etanolu ve výši 4,2 % obj.

Česká rafinérská zpracovala v roce 2010 v kralupské rafinérii 2,7 a v litvínovské rafinérii 4,7 milionu tun ropy, tj. celkem 7,4 milionu tun ropy, z toho na Unipetrol, který drží 51,22% podíl v České rafinérské, připadá více než 3,8 milionu tun.

9.2.5. Očekávaný vývoj v roce 2011

- další oživování globální ekonomiky
- vysoká pravděpodobnost pokračujících problémů v eurozóně
- pokračující přesun části poptávky po pohonných hmotách do okolních zemí jako důsledek vysokých spotřebních daní v České republice
- povinný obsah biosložek v motorových palivech na úrovni roku 2010
- rozsáhlá plánovaná odstávka rafinérsko-petrochemického komplexu v Litvínově

9.3. Segment rafinérie II. (Paramo)

9.3.1. Významné události v roce 2010

- Vývoj procesního oleje TDAE a úspěšné ověření jeho aplikace při výrobě pneumatik u zákazníků (Barum Continental, Synthos a Mitas). Jedná se o společný výstup projektu TIP (MPO ČR) se Synthos a Mitas.
- Získání dotace z fondu Evropské unie na rozvoj infrastruktury s dopadem na životní prostředí (skladovací nádrže) a nově připravovaný projekt zvýšení výroby elektrické energie (kogenerace) na pokrytí vlastní spotřeby.
- Nárůst prodeje směsné motorové nafty (nafta s obsahem bioložky více jak 31 %) na více než pětinašobek oproti roku 2009.
- Nejvíce zpracovaných surovin v kolínském středisku Paramo z Litvínova za posledních deset let.

9.3.2. Externí prostředí

Rafinérie zaznamenala v meziročním srovnání slabší poptávku po naftě kvůli vyšším cenám (vyšší spotřební daní) v České republice ve srovnání se zahraničím.

V prodeji asfaltů se nepříznivě projevíly úsporné balíčky nově zvolené vlády, které se dotkly i finančních prostředků investovaných do infrastruktury. Tento fakt omezil objem stávajících a způsobil dramatický pokles nově vypisovaných zakázek.

Trh maziv ovlivnila především hospodářská recese a z toho plynoucí přetlak nabídek. Vyrovnat se bylo třeba také s cenami vstupních surovin.

Nepříznivé tržní prostředí donutilo Paramo těsněji spolupracovat s obchodními partnery a pružněji reagovat na jejich potřeby. Aktivita tohoto druhu vedly k intenzivnímu zaměření se na speciální produkty, tj. výrobky s vyšší marží. Společnost prohloubila synergické efekty se spřízněnými společnostmi skupiny Unipetrol/PKN a připravila nabídku produktů odpovídající nové legislativě i potřebám zákazníků.

Hlavními rizikovými faktory ve finančním řízení společnosti byly:

- Vývoj mezinárodní rafinérské marže jako rozhodujícího faktoru výsledku hospodaření společnosti.
- Vývoj ceny ropy, jejíž výše určuje potřebu kapitálu a zároveň výrazně ovlivňuje ekonomiku výroby asfaltů (jejich ceny nejsou přímo navázány na cenu ropy nebo jejich derivátů).

- Vývoj kurzu amerického dolaru vůči české koruně.
- Vývoj trhu asfaltů v regionu, který zásadně určuje využití rafinérské kapacity a má vliv na vlastní rafinérskou marži společnosti Paramo.

9.3.3. Postavení na trhu

Paramo zpracovává ropu (529 865 tun v roce 2010) na rafinérské a asfaltářské výrobky a dále i na mazací a procesní oleje, včetně výrobků navazujících a pomocných. Podnik rovněž nakupuje a zpracovává olejové hydrokrakáty z Unipetrol RPA pro výrobu základových a mazacích olejů s velmi nízkým obsahem síry.

Finanční výsledky společnosti byly v roce 2010 ovlivněny především utlumenou ekonomickou aktivitou. Negativní vývoj hospodaření v prvních čtyřech měsících byl stabilizován a částečně kompenzován ve zbytku roku. Čistá ztráta dosáhla -162 mil. Kč (dle IFRS). V rámci stabilizačních opatření byly ve společnosti realizovány iniciativy, které se dotkly všech oblastí činnosti rafinérie a přinesly úspory více než 200 mil Kč. V rámci úspor fixních nákladů pokračovalo snižování počtu pracovníků a neustálá kontrola rozhodujících položek (osobní náklady, údržba, nakupované služby).

Financování společnosti bylo v roce 2010 vyvážené, otevřené krátkodobé úvěrové linky byly čerpány jen zčásti a střednědobé a dlouhodobé úvěry byly řádně spláceny.

9.3.4. Obchodní politika

Rafinérské výrobky (tj. motorová nafta, směsná motorová nafta – SMN 30, automobilový benzín – BA 95, topné oleje, primární benzín, LPG, propan-butan) nacházejí své zákazníky převážně na tuzemském trhu.

Od června 2010 vzrostl povinný podíl biosložky z původních 4,5 % na 6 %. Společnost Paramo využívá možnosti aplikovat daňové zvýhodnění prodeje směsné motorové nafty s obsahem MEŘO ve výši 31 %, což jí umožnilo v běžné naftě tento podíl biosložky snížit.

Hlavním obchodním partnerem v oblasti rafinérských produktů zůstala ve sledovaném období sesterská společnost Unipetrol RPA, s.r.o., kam směřovaly dodávky primárního benzínu a vakuových destilátů. Dalším důležitým partnerem jsou České dráhy, kde na základě vyhraného tendru Paramo zásobuje motorovou naftou 50 provozních jednotek ČD.

V reakci na ekologické trendy bylo vyvinuto modifikované asfaltové pojivo s přidávkem gumového granulátu. Produktové portfolio doplnily nové typy modifikovaných asfaltů. Širší produktová nabídka, spolu s další investicí do skladového hospodářství modifikovaných asfaltů, umožnila navýšit prodeje uvedených strategických produktů o dalších 14 % v porovnání s rokem 2009.

Prodeje finálních maziv oproti roku 2009 vzrostly cca o 10 %, základových olejů a technologických olejů o více než 12 %. Podařilo se získat nové odběratele a nová exportní teritoria. Dodávky maziv šly například do Libanonu a Řecka.

Významný krok k upevnění pozice na trhu s motorovými oleji učinila společnost Paramo novou řadou olejů Mogul Professional, které vyhovují všem nejnovějším požadavkům na výkonnost moderních motorů.

9.3.5. Očekávaný vývoj v roce 2011

Společnost Paramo se v rámci svých cílů zaměří v roce 2011 na zlepšení své vnitřní ekonomiky a další prohloubení kooperace v rámci skupiny PKN Orlen / Unipetrol.

U produktů rafinérské výroby (motorová nafta, asfalty) Paramo vynaloží úsilí na udržení svého tržního podílu a v případě směsné motorové nafty na jeho posílení.

V olejářském segmentu Paramo výrazně zvětší exporty základových olejů. Další záměr společnosti spočívá v navýšení prodeje vysoce výkonných motorových olejů při udržení tržní pozice komoditních mazacích olejů.

9.4. Segment petrochemie I. (Unipetrol RPA – Obchodní jednotka Monomery a chemikálie)

9.4.1. Významné události v roce 2010

- Zahájení výroby společného podniku Butadien Kralupy s kapacitou 120 kt za rok
- Rekonstrukce pecí etylénové jednotky

9.4.2. Externí prostředí

Vytižení evropských etylénových jednotek se na začátku roku podle zdroje ICIS pohybovalo na úrovni pouhých 80–85 %, zlepšení petrochemických marží a rostoucí poptávka po propylénu a butadienu následně vedly k vyšší výrobě. Souběžně s růstem vytižení se však zvyšoval také počet jednotek, které se musely potýkat s technickými problémy. Odhadem bylo v polovině května v provozu pouze kolem 70 % z celkových evropských kapacit. Relativně vysoké petrochemické marže, dobrá poptávka a později také blížící se zářkové období umožnilo většině provozovatelů vyrábět s vysokým výkonem až do října. Pouze v letních měsících musely některé z jednotek omezit výrobu kvůli problémům v sektorech navazujících výrob nebo kvůli vysokým teplotám. Přestože se od začátku října začala zhoršovat ekonomika výroby, provozovat jednotky i nadále s vysokým výkonem umožnilo vyhlášení stávek ve Francii. Ty měly za následek úplné odstavení většiny rafinérií a valné většiny etylénových jednotek v tomto teritoriu. Stávkami bylo přímo ovlivněno kolem 8% evropských etylénových kapacit, dalších 5% bylo ve stejné době mimo hru kvůli plánovaným odstávkám. Rostoucí ceny surovin a slabé euro vedly v posledních dvou měsících roku k významnému poklesu petrochemických marží a k omezení výrob na řadě evropských jednotek. Do problémů se dostali především provozovatelé etylénových jednotek, kteří nebyli schopni přejít v plném rozsahu na krakování primárního benzínu. Petrochemické marže vztažené k LPG se totiž od poloviny listopadu pohybovaly permanentně v záporných hodnotách.

Kótování monomerů na měsíční bázi zůstalo zachováno také v průběhu roku 2010. Kontraktní ceny etylénu a propylénu rostly v průběhu téměř celého prvního pololetí, situace na trzích obou produktů se však lišila. Zatímco evropský trh s propylémem byl až do druhé poloviny dubna považován za extrémně napjatý, nabídka a poptávka na trhu s etylémem byla relativně vyvážená. Rozdílná dostupnost obou produktů v tomto období se odrážela také v odlišné výši nárůstu kontraktních cen. V součtu o 100 EUR/t vyšší nárůsty u propylénu od začátku roku zajistily, že duben 2010 se stal historicky prvním měsícem, ve kterém kontraktní cena propylénu převýšila kontraktní cenu etylénu. Prémii oproti etylénu si propylén následně držel až do července. To už však trhy obou produktů musely částečně čelit importům zámořského materiálu. Poprvé od začátku roku došlo také k poklesu kontraktních cen. Situace na trzích obou produktů se v následujících měsících lišila. Zatímco na trhu s etylémem bylo kvůli silné poptávce a omezené dostupnosti produktu patrné určité napětí, trh s propylémem se musel začít potýkat s převisem nabídky. Hlavním důvodem byly neplánované výpadky jednotek v navazujících sektorech. Prémie u kontraktních cen se tak od září znovu přesunula na stranu etylénu. Od druhé poloviny října se napětí začalo objevovat také na trhu s propylémem. Vyhlášení stávek ve Francii a řada plánovaných odstávek evropských etylénových jednotek způsobily, že převis nabídky patrný na evropském trhu s propylémem v předcházejícím období se velmi rychle vytratil. Od listopadu kontraktní ceny znovu rostly. Hlavním důvodem bylo permanentní posilování cen primárního benzínu, které vedlo k dramatickému poklesu petrochemických marží. Velmi dobrá byla také poptávka ze sektoru derivátů.

Situace na evropském trhu benzenu se v průběhu roku 2010 mnohokrát změnila, ceny rostly nebo klesaly dokonce několikrát během jediného měsíce. V porovnání s předchozími roky to však nebyla situace nikterak výjimečná. Trh benzenu je totiž specifický existencí celé řady faktorů, které dokážou vývoj cen ovlivnit ve velmi krátké době a značném rozsahu. Přesto bylo možné vysledovat období, ve kterých ceny významně rostly, nebo permanentně oslabovaly. Evropské ceny benzenu poprvé významně posílily na začátku roku. Hybnou silou tohoto růstu se stal především zpevňující trh v USA. Rekordní z pohledu 2010 byl nejen lednový nárůst kontraktní ceny o 189 EUR/t, ale také zvýšení spotových cen přesahující 200 USD/t. Ke srovnatelnému zvýšení cen došlo kvůli silné poptávce a omezené dostupnosti produktu ještě v dubnu, kdy se benzen na spotovém trhu prodával až za 1 350 USD/t, CIF ARA. Období mezi květnem a červencem bylo naopak jediné, ve kterém ceny delší dobu téměř permanentně oslabovaly. Dostupnost benzenu v tomto období byla kvůli krakování těžších surovin dobrá a na evropský trh navíc směřoval také importovaný materiál. Ani v letních měsících totiž nedošlo k tradičnímu přechodu flexibilních etylénových jednotek na krakování lehčích surovin.

Zlepšená poptávka po hnojivech v roce 2010 umožnila nejen zvýšit vytížení výrobních jednotek, ale také prodávat čpavek i močovinu za vyšší ceny.

Ceny čpavku navázaly na trend z konce roku 2009 a kvůli přetrvávajícím slabým cenám v USA pokračovaly v mírném poklesu ještě na začátku ledna. Velmi dobrá poptávka v kombinaci se sníženou dostupností čpavku následně umožnila cenám růst až do poslední dekády března, kdy ceny v Južném dosáhly úrovně 400 USD/t, FOB. Poté začaly ceny oslabovat. Sezónní zpomalení poptávky v Evropě a v USA a relativně dobrá dostupnost čpavku z Ukrajiny a Ruska tlačily ceny dolů až do začátku července. Po zbytek července a následně také v srpnu a září ceny permanentně rostly. Podpořit ceny v tomto období pomáhala především dobrá poptávka z USA a severní Afriky, omezená dostupnost produktu a v neposlední řadě také růst cen zemního plynu na Ukrajině. Ceny v Južném podruhé v tomto roce dosáhly a následně i převýšily hranici 400 USD/t, FOB a poté zůstaly relativně stabilní až do konce roku. Udržet vysoké ceny čpavku v posledních měsících roku 2010 pomáhala zlepšená poptávka z Evropy a USA, řada plánovaných a také několik neplánovaných odstávek v FSU, vysoké ceny ostatních dusíkatých výrobků a špatné počasí v Bosporské úžině, které zpozdilo nakládku velkých lodí v Južném až o 12 dní.

Snížená dostupnost produktu a relativně dobrá poptávka z Evropy, severní Afriky a Latinské Ameriky umožnily cenám močoviny posilovat až do druhého týdne února. Poté začaly ceny oslabovat a s výjimkou první poloviny března, pokračovaly v poklesu až do konce května. Hlavním důvodem byla celosvětově nízká poptávka. Neobvykle slabá byla v porovnání s předchozími lety poptávka v Evropě i USA. Nízká byla také poptávka v jihovýchodní Asii a slábnout začala i poptávka z Latinské Ameriky, která spolu s potřebou traderů pokrýt krátké pozice stála za růstem cen v první polovině března. Nepříznivé tržní podmínky vedly k omezení provozu nebo k úplnému odstavení několika jednotek. V červnu se pokles cen zastavil. Stalo se tak navzdory minimální úrovni evropské poptávky a viditelnému převisu nabídky na trhu. Následný růst cen pokračoval až do prosince, kdy se ceny v Južném stabilizovaly na úrovni kolem 375 USD/t. Za růstem cen v druhé polovině roku stály vypsání několika dalších indických tendrů na nákup močoviny, růst cen obilí, které reagovaly na zákaz jeho exportu z Ruska, nízké zásoby močoviny v Evropě, zlepšená poptávka z Evropy, Severní i Jižní Ameriky a Afriky a v neposlední řadě také uvalení vysokých tax na export močoviny z Číny.

Soupis rizikových faktorů, které přímo ovlivňují hospodářské výsledky Jednotky Monomery a chemikálie, se v čase příliš nemění. Rozdílná je však velikost jejich dopadů.

Mezi standardní rizikové faktory řadíme cenu ropy a ropných derivátů na světových trzích, významný je také vývoj kurzu koruny k zahraničním měnám, především k euru a k americkému dolaru. Nákup převážné většiny surovin je realizován v amerických dolarech, prodej hlavních výrobků obchodní jednotky je vázán na euro. V průběhu 2010 významně kolísal nejen směnný kurz amerického dolaru k euru, ale také směnné kurzy obou těchto měn ke koruně.

Neméně významná je rovněž disponibilita výrobního zařízení a zajištění optimálního množství a skladby hlavních surovin pro optimální provoz etylénové jednotky a navazujících výrob.

Jedním z často zmiňovaných rizik zůstává i očekávaný příliv importovaných olefinů a především polyolefinů ze Středního východu. Ačkoliv se s tímto rizikem počítalo již v předchozích letech, dosavadní dopady na globální, potažmo na evropský trh zatím nebyly nijak významné. Velkokapacitní, převážně exportně orientované komplexy v tomto teritoriu, se totiž v předchozích letech musely potýkat s omezenými dodávkami surovin a s celou řadou technických problémů, které se nedařilo uspokojivě řešit. Zpozdila se výstavba navazujících jednotek a dobré zisky navíc přinášely také importy do Číny a do zbytku Asie. Od roku 2011 by se však situace měla začít měnit a evropský trh by měl příliv importů ze Středního východu pocítit v mnohem větší míře.

V souvislosti s prodejem agrochemikálií nelze opomenout ani sezónnost, mezi možná rizika lze nově zařadit také pokračující růst cen zemědělských komodit a potravin, které by mohly ve svém důsledku vést až k opakování potravinové krize z let 2007 a 2008. Citelně zasažen touto situací by nepochybně byl i globální trh s hnojivy.

Negativní vliv na evropský trh by mohlo mít také předlužení některých států eurozóny. A to i přesto, že se po Řecku podařilo prodat státní dluhopisy také Itálii, Španělsku a Portugalsku. Ani jednomu z posledně jmenovaných států tak nehrozí bezprostřední komplikace s financováním svého dluhu.

9.4.3. Postavení na trhu a obchodní politika

Hlavním předmětem podnikání Jednotky Monomery a chemikálie je prodej produktů etylénové jednotky a agrochemikálií. Mezi nejvýznamnější produkty patří etylén, propylén, benzen, čpavek a močovina. Tyto výrobky zajistily v roce 2010 téměř 80 % veškerých tržeb jednotky. K významnému zvýšení prodejů došlo v posledních letech také u sorbentů a kompozitů Chezacarb, které se využívají v environmentální oblasti pro sorpci v kapalně i plynné fázi, respektive k úpravě elektrické vodivosti plastů. V porovnání s rokem 2009 se prodané množství zvýšilo o více než 40 %, oproti roku 2008 narostlo dokonce téměř 3,5 krát. Rostly především prodeje na asijský trh.

Zásadním způsobem se neměnila skladba zákaznického portfolia ani velikost tržních podílů v tuzemsku. Hlavním trhem pro produkty etylénové jednotky zůstalo tuzemsko, monomery a benzen byly buď kaptivně zpracovány ve výrobních Unipetrolu RPA nebo přepraveny sítí existujících produktovodů ke strategickým odběratelům (Spolana, Synthos). Vedlejší produkty etylénové jednotky směřovaly především do tuzemska a na trhy západní Evropy.

Na tuzemském trhu skončila stejně jako v předchozích letech převážná většina čpavku vyrobeného v Unipetrolu RPA. Hlavním důvodem byla dlouhodobá smlouva na dodávky čpavku uzavřená s největším tuzemským výrobcem hnojiv. Významné změny oproti minulým rokům nezaznamenal ani prodej močoviny. Přibližně polovina produkce směřovala k tuzemským spotřebitelům, druhá polovina našla odběratele ve střední Evropě. Na trzích v Rakousku, Německu a Polsku bylo stejně jako v předchozím roce prodáno více než 95 % močoviny určené pro export.

9.4.4. Očekávaný vývoj v roce 2011

Výroba ani velikost poptávky by se v průběhu roku 2011 neměla vrátit na úroveň před vypuknutím ekonomické a finanční krize. Na petrochemickém trhu by se měly ve větší míře začít objevovat produkty z nových velkokapacitních jednotek, které byly v posledních letech budovány na Středním východě. Celkem bylo v této oblasti mezi lety 2008–2010 uvedeno do provozu 12 nových etylénových jednotek s navazujícími výrobami. S rostoucími importy na evropský trh by se měl začít zvyšovat také tlak na odstavení některých evropských jednotek, které nebudou schopné těmto dovozům ze Středního východu konkurovat. Celkem se v příštích třech letech v západní Evropě počítá s odstavením nejméně pěti etylénových jednotek. K uzavírání dalších jednotek by mělo v následujících letech začít docházet také kvůli zpřísnující se environmentální legislativě (dodatečné náklady na nákup emisních povolenek

CO₂). Situaci na evropském trhu bezpochyby ovlivní také vybudování nového terminálu pro zámořský etylén nedaleko belgických Antverp (kapacita 1 milion tun/rok) a zprovoznění etylénovodu EPS v Německu.

Globální trh s hnojivy začíná rok 2011 v relativně silné pozici a další posilování v průběhu roku se ještě očekává. Predikce počítají s návratem poptávky na úroveň před recesí, vysoké by měly zůstat také ceny. Minimálně v první polovině roku by měly zůstat pevné především ceny močoviny. Uvalení vysokých tax na export močoviny z Číny, které by mělo platit až do konce června, odebere z mezinárodního trhu významné množství produktu a zvýší napětí na trhu. Případné vypsání tendrů na nákup většího množství močoviny v Indii či Pákistánu by toto napětí mohlo ještě více prohloubit. Opačným směrem by však mělo působit najíždění nových kapacit do provozu v Číně, Alžírsku, Íránu, Kataru, Venezuele a Trinidadu. Minimálně pro prvních pár měsíců jsou optimistické také výhledy pro trh čpavku. Zůstat silná by měla poptávka v USA, Evropě i severní Africe. Dobrá se očekává také poptávka z Indie a z Dálného východu. K uvolnění napětí na trhu a k poklesu cen by stejně jako u močoviny mělo dojít v druhé polovině roku v souvislosti s najížděním nových kapacit do provozu.

9.5. Segment petrochemie II. (Unipetrol RPA – Obchodní jednotka Polyolefiny)

9.5.1. Významné události v roce 2010

- Zlepšení cenové politiky
- Zahájení iniciativ na další penetraci regionu D-A-CH
- Nárůst podílu na trhu polymerů v České republice

9.5.2. Externí prostředí

Obchodování obchodní jednotky v roce 2010 ovlivňovala zejména dále rostoucí poptávka, která převýšila rok 2009 a již téměř dosáhla úrovně předkrizového roku 2007. Vliv měly též rostoucí ceny monomerů, které umožnily zvýšit výrazně cenu polymerů zejména v období do poloviny roku. Projevilo se také omezení výrobních kapacit velkých petrochemických hráčů v Evropě, opět zejména v první polovině roku, ať už formou odstávek z důvodu technických problémů či plánovaných údržbových odstávek, které vedlo v uvedeném období k významnému převisu poptávky nad nabídkou. V neposlední řadě byl business obchodní jednotky výrazně méně ovlivněn nízkonákladovými importovanými produkty, než bylo možno očekávat. Importy nedosáhly zdaleka ani množství, ani cen, které by významněji ovlivnily úroveň evropské poptávky; větší vliv se projevil pouze omezeně, v některých aplikacích či určitých produktech, ale nikoliv ve střední Evropě, našem cílovém prostoru.

9.5.3. Postavení na trhu a obchodní politika

Unipetrol RPA v Záluží u Litvínova je výhradním výrobcem polyolefinů v České republice a významným hráčem ve střední Evropě. Jeho výrobní kapacity vysokohustotního polyetylenu (HDPE) a polypropylenu (PP) představují více než 5 % evropské kapacity HDPE a téměř 3% evropské výrobní kapacity PP. Kapacita HDPE přesahuje výrazně celkovou spotřebu tuzemského trhu, a proto je třeba téměř tři čtvrtiny vyrobeného HDPE vyvážet mimo ČR. Celková spotřeba PP na tuzemském trhu přesahuje vyráběné množství PP, z tohoto důvodu se vyváží mimo ČR jen zhruba polovina vyrobeného polypropylenu. Vzhledem k vyšší poptávce na našich tradičních evropských trzích došlo k mírné redukci počtu teritorií, na kterých Unipetrol RPA prodával své polyolefiny. Hlavními trhy vedle ČR byly i v roce 2010 Německo a Ukrajina, dále pak Slovensko, Rakousko a Maďarsko. Po krizovém roce 2009 byly v oblasti polyolefinů započaty iniciativy, vedoucí ke zlepšení dosahovaných marží. V oblasti tržních podílů znamenají tyto iniciativy zvýšení prodeje zejména v Německu a Rakousku, využívající naše zastoupení Unipetrol Deutschland.

Cenový vývoj proti roku 2009 pokračoval v růstu zejména u polypropylénu. Z hodnot na úrovni cca. 1 000 EUR/MT se ceny postupně do léta vyšplhaly až na úroveň kolem 1 400 EUR/MT, po určité redukci v průběhu 3. čtvrtletí na úroveň na úrovni 1 250–1 300 EUR/MT pak v závěru roku opět došlo k dalšímu růstu na úroveň kolem 1 320–1 350 EUR/MT. U HDPE nebyl cenový vývoj tak výrazný, cenová úroveň byla stabilnější, z hodnot na začátku roku na úrovni 1 000–1 030 EUR/MT dospěly v závěru roku ceny na úroveň cca. 1 200 EUR/MT. Tato situace umožnila výrazné zvýšení marží u PP proti předchozímu roku, zatímco marže u PE se zvýšily jen mírně. Konkurenční prostředí, oslabené již zmíněným nedostatkem produktu v první polovině roku, nepředstavovalo z pohledu dosahovaných marží takový problém jako v roce 2009. Nastavená obchodní a produktová strategie umožnila dosáhnout poměrně vysokého vytížení výrobních jednotek polyolefinů. U polypropylénu, též s ohledem na možnost využití vyšší kapacity po dokončení investiční akce z roku 2009 (zvýšení kapacity polymerace PP a instalace druhé granulační linky) byl dokonce dosažen historický rekord v objemu vyrobeného i prodaného produktu na úrovni 240 kt, o 30 kt více než v roce předchozím.

Jak již bylo zmíněno, větší očekávaný vliv importů nízkonákladových produktů zejména z oblasti Středního východu se neprojevil ani v roce 2010. Faktorů bylo více: omezení kapacit, posun některých projektů a nedokončená infrastruktura jakožto postkrizový vývoj, vývoj kurzu USD/EUR, logistická omezení pro větší prosazení těchto produktů ve střední Evropě a trvale mnohem rychleji rostoucí spotřeba na cílových trzích pro tyto výrobny (Čína, Indie, Pákistán apod.), to vše hraje významnou roli a bude velmi pravděpodobně znamenat, že ani v roce 2011 se negativní vliv těchto produktů významně nezvýší. Unipetrol RPA přesto pokračuje v produktové i tržní filozofii, započaté v roce 2009 a v iniciativách vedoucích ke zlepšení ziskovosti dále rozpracované, vedoucí k další minimalizaci negativních vlivů levného importovaného zboží z mimoevropských výroben.

9.5.4. Očekávaný vývoj v roce 2011

V oblasti výroby polyolefinů je hlavní důraz kladen opět na snížení energetické náročnosti a snižování nákladů na suroviny a aditiva, jakož i na trvalé zlepšování kvality vyráběných produktů. V oblasti prodeje polyolefinů chce společnost využít výsledků již zmíněných iniciativ vedoucích ke zvýšení ziskovosti, stanovující kroky a opatření v oblasti zákaznické, teritoriální a produktové strategie. Zároveň se buduje nová prodejní struktura za účelem optimalizace teritoriálního řízení prodeje a služeb poskytovaných zákazníkům. Ve spolupráci s výzkumnou a vývojovou základnou pak pokračuje trend v zavádění nových produktů s vyšší přidanou hodnotou a s potenciálem dosažení nadprůměrných marží.

9.6. Segment maloobchod

9.6.1. Významné události v roce 2010

- Implementace nového maloobchodního informačního systému RIS
- Navýšení spotřební daně na motorová paliva od 1. ledna 2010
- Nárůst tržního podílu Benziny nad 14 %

9.6.2. Externí prostředí

Podle zveřejněných údajů ze statistiky, zpracované Ministerstvem průmyslu a obchodu, je k 31. 12. 2010 celkový počet čerpacích stanic v České republice 6 591, včetně drobných prodejců, neveřejných výdejen a čerpacích stanic, umístěných převážně v areálech

technických služeb, zemědělských, dopravních či stavebních firem. V celkovém hodnocení je zahrnuto 908 veřejných čerpacích stanic s nabídkou pouze jednoho produktu. U jednoproduktových stanic jsou

dominantní stanice na motorovou naftu v počtu 550 stanic a LPG v počtu 341 stanic. Nově vznikají i veřejné čerpací stanice na CNG ke konci roku 2010 je to 17 stanic.

Veřejných čerpacích stanic je celkem v evidenci 3 672, z toho širší sortiment pohonných hmot a služeb nabízí 2 675.

U této skupiny víceproduktových veřejných stanic se rozšiřuje nabídka především o další motorová paliva jako E 85 (benzín s 85 % bioetanolu), B 30 (směsná motorová nafta s 30 % biosložky) nebo B 100 (čistě FAME-estery mastných kyselin).

Meziročně stoupl počet veřejných čerpacích stanic o 1,6%. Nárůst je ovlivněn statistickou metodikou evidence (lokalita ČS a vlastník) a přidružování stanic na LPG, CNG, zpřísněním evidence a přeřazením do kategorie veřejných stanic. Uvedení do provozu nových veřejných stanic bylo minimální. Veřejné stanice tvoří 55,7 % z celkového počtu evidovaných stanic.

V sektoru veřejných stanic je specifická skupina s vymezeným přístupem 293 stanic kde kromě výdeje pro vlastní potřebu se realizuje i prodej s převahou motorové nafty pro jiné subjekty na základě specifických smluvních vztahů. Tato kategorie ČS meziročně stoupla o 16 % a z celkového počtu evidovaných stanic tvoří 4,4 %.

Počet neveřejných stanic je 2 626 což představuje 39,8 % z celkového počtu všech evidovaných stanic. V rozhodující míře se jedná o jednoduktové stanice na motorovou naftu (2 533 stanic) a také stanice, které nabízejí vysokoobjemová biopaliva B 30 a B 100.

Po celý rok působily na spotřebu pohonných hmot ekonomické faktory jak makroekonomického charakteru (HDP, nezaměstnanost) tak technického charakteru (obměna vozového parku z benzínových verzí směrem k dieselovým motorům s nižší spotřebou).

Specifickou situací roku 2010 na českém trhu je odlišná resp. vyšší sazba spotřební daně v porovnání s některými sousedními státy a přesun nákupů zejména nafty u mezinárodních tranzitních přepravců z území ČR do jiných okolních zemí. Zcela zvláštní je kategorie daňových úniků a dopadů v celém portfoliu negativních vlivů do příjmových kapitol státního rozpočtu, ekonomiky firem a konkurenčního prostředí. Proto v průběhu roku 2010 byla postupně realizována opatření ke zlepšení této situace a připravena ke schválení legislativa ke zpřísnění pravidel podnikání s pohonnými hmotami a řada kontrolních mechanismů. Novou oblastí zejména ve 2. pololetí 2010 je zvýšená poptávka po alternativních palivech s vysokým přírůstkem biosložky (E 85, B 100) a s výraznou daňovou výhodou, která tak motivuje spotřebitele k nákupu různých levnějších směsí.

Uvedený přehled faktorů byl rozhodující pro negativní ovlivňování poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu v roce 2010.

Z dostupných statistických údajů, meziročního srovnání dodávek pohonných hmot na domácí trh je vykázán pokles o 6,2 %. Za současných vydaných údajů ČSÚ a srovnávání s minulým obdobím s přihlédnutím i k nesouladu sledovaných hodnot objemových i daňových z různých zdrojů vyplývá u motorové nafty v porovnání se stejným obdobím roku 2009, že došlo ke snížení o 5,2 % (index 2010/2009 94,8%) a u automobilových benzínů je snížení spotřeby o 9,1 % (index 2010/2009 90,9 %).

9.6.3. Postavení na trhu

Maloobchodní společnost skupiny Unipetrol, BENZINA, s.r.o., je provozovatelem největší sítě čerpacích stanic v České republice. K 31. 12. 2010 provozovala 337 čerpacích stanic s širokou nabídkou aditivovaných pohonných hmot, vybraný segment čerpacích stanic nabízí kolekci prémiových paliv Verva a dále široký sortiment dalšího zboží, občerstvení a služeb. Tato síť byla v letech 2006–2010 postupně zrekonstruována a zmodernizována a je v současné době profilována do dvou segmentů: prémiového jehož reprezentantem na tuzemském trhu je 113 čerpacích stanic Benzina

plus, a standardního, reprezentovaného stanicemi Benzina. Ke konci roku 2010 bylo zmodernizováno v obou segmentech celkem 315 stanic.

Podíl počtu čerpacích stanic Benzina na síti víceproduktových veřejných stanic jako rozhodující konkurenčního segmentu dosahuje 12,6 %.

V porovnání s vývojem na trhu pohonných hmot v ČR za rok 2010 charakterizovaném poklesem poptávky jak v automobilových benzínech tak motorové naftě, dosáhla společnost Benzina lepších výsledků v prodeji dieselových paliv, kde vzrostl meziročně prodej nafty o 1,9 %. S přihlédnutím ke stavu statistických údajů za roky 2009 a 2008 společnost dosáhla tržního podílu 14,2 % a potvrdila růstový trend tohoto ukazatele jak oproti roku 2009 (13,9 %), tak i oproti svému minimu (9,9 %), které Benzina dosáhla v roce 2005. S ohledem na stav a vývoj makroekonomických faktorů české ekonomiky je vývoj tržního podílu pozitivní. Celkový počet čerpacích stanic na trhu se přitom dále mírně zvýšil, meziročně o 1,4 %.

9.6.4. Obchodní politika

Benzina s ohledem na velký zájem pokračovala v rozšíření nabídky prémiových paliv.

Vysokooktanový nadstandardně aditivovaný automobilový benzín značky Verva 100 nabízí 110 čerpacích stanic Benzina plus a prémiová aditivovaná motorová nafta, která byla reformulována a ve špičkové kvalitě s cetanovým číslem 60 uvedena na trh v září 2009 je v nabídce u 177 stanic. Prozatím na malém počtu stanic (ke konci roku 2010 to bylo 13 stanic) byla do nabídky zahrnuta nově i Verva 95 k doplnění kolekce prémiových paliv. Prémiová paliva jsou velice dobře hodnocena odbornou veřejností a vykazují rostoucí poptávku.

Také v roce 2010 Benzina postupovala v souladu s dlouhodobou strategií, formulovanou v roce 2006, jejímž základním cílem je zvýšení tržního podílu při efektivním vynaložení prostředků a zajištění finanční stability. Mezi klíčové prvky této strategie patří zejména:

- uvedení a rozšíření značky Benzina plus pro čerpací stanice s úplnou nabídkou sortimentu pohonných látek včetně prémiových produktů Verva, s bohatou nabídkou kvalitního zboží v obchodu, širokou nabídkou gastronomických služeb a nabídkou dalších doplňkových služeb; strategie předpokládá přestavbu a modernizaci zhruba třetiny sítě do standardu Benzina plus,
- zlepšení vnímání značky Benzina jako standardu pro čerpací stanice nabízející kvalitní pohonné látky, široký sortiment zboží v obchodu, dle místních podmínek i možnost rychlého občerstvení a další doplňkové služby,
- důsledná orientace na potřeby zákazníků,
- rozšíření a z kvalitnění poskytovaných služeb ve všech segmentech,
- účinné a cíleně zaměřené marketingové aktivity.

V roce 2010 pokračoval s přihlédnutím k makroekonomickým faktorům, snížené poptávce, a v těchto souvislostech upraveném ročním plánu další program přestaveb a modernizace čerpacích stanic a podařilo se naplnit dlouhodobý strategický záměr a od roku 2006 až do konce roku 2010 přebudovat 94 % sítě do stavu, který odpovídá vysokým standardům. V roce 2010 se počet prémiových stanic Benzina plus zvýšil o dalších 5. Z toho byly uvedeny na trh dvě nové stanice Benzina plus na novém úseku D 47 (odpočívka Klimkovice) a rebranding na značku Benzina plus v lokalitě Brno–Bystrc. I v roce 2010 pokračovalo rozšiřování a úpravy gastro programů. Celkem na 73 stanicích je provozováno rychlé občerstvení. Je potěšující, že realizované obchodní i marketingové změny velmi pozitivně přijímají zákazníci. Dlouhodobý růst tržního podílu z 9,9 % v roce 2005 na **14,2 %** v roce 2010, pokračující růst dieselových paliv o **1,9 %**, růst celé kolekce prémiových paliv Verva, ale i meziroční nárůst tržeb v gastronomii o **3 %** potvrzují, že čerpací stanice Benzina jsou velmi vyhledávanými širokou zákaznickou klientelou.

Období mezi lety 2006 až 2010 bylo pro Benzina velmi úspěšnou etapou rozvoje a obchodních aktivit. Zvolená a naplněná maloobchodní strategie i každodenní obchodní politika, úspěšné promo akce na podporu prodeje a zajímavé reklamní kampaně zvýšily zájem zákazníků o značku Benzina a podpořily zájem motoristů o prémiová paliva, především o Verva Diesel. V širších marketingových souvislostech vedly k posílení důvěry zákazníků a obnově postavení Benziny jako vůdčí a respektované společnosti na trhu čerpacích stanic v ČR.

Prodej pohonných látek

Klíčovou aktivitou Benziny je prodej pohonných hmot, ostatního zboží a služeb na čerpacích stanicích. Struktura prodeje potvrdila dlouhodobý trend vyšší poptávky u motorové nafty na úkor benzínů.

Sortimentní struktura prodeje pohonných hmot na čerpacích stanicích v roce 2010 (%)

Automobilové benzíny	Diesel
39,9	60,1

I v roce 2010 pokračoval trend rostoucího podílu motorové nafty v prodeji pohonných látek, meziročně se podíl dieselových paliv zvýšil o **3,2 %**. Celkový prodej motorové nafty v naší síti vykázal za rok 2010 v porovnání se stejným obdobím roku 2009 nárůst s indexem **101,9 %**. Výrazně se na tom podílela i zvýšená poptávka po prémiové naftě Verva Diesel pro osobní automobily s cetanovým číslem 60.

V prodeji automobilových benzínů zůstává nosným druhem automobilový benzín Natural 95, jehož podíl v oktanové skladbě prodávaných automobilových benzínů se v roce 2010 zvýšil o 2,1 % proti roku 2009 a **dosáhl podílu 95,3 %**. Ve vazbě na vývoj a skladbu parku osobních automobilů vyřadila společnost z nabídky neperspektivní druh Special a Normal v oktanové hladině 91. Poptávka byla velmi nízká a rafinérie zastavila výrobu. V meziročním srovnání vzrostl především prodej vysokooktanového benzínu Verva 100, jeho podíl dosáhl 2,8 % a od jeho zavedení v roce 2006 se poptávka zvyšuje.

V roce 2010 byla jako test poptávky zvolena zatím jedna čerpací stanice (Praha 9, Hradecká) s ověřovací nabídkou alternativního benzínového paliva E 85.

V souladu s novou legislativní úpravou povinného podílu biosložky, byl od června 2010 zahájen v síti čerpacích stanic i prodej paliv již se zvýšeným obsahem maloobjemových přídatků biosložky. U motorové nafty na 6 % a u automobilového benzínu na 4,1 % biosložky. V rámci celostátního monitoringu kvality prodávaných paliv u veřejných sítí prováděného Českou obchodní inspekcí a nezveřejňování těchto výsledků a silících kritických mediálních ohlasů na tuto kontrolní instituci se společnost Benzina rozhodla kontroly ČOI u vlastních čerpacích stanic průběžně zveřejňovat na webových stránkách společnosti. Všechny nosné druhy pohonných hmot a prémiová paliva kontrolovaná v naší síti vyhovely platným technickým normám jakosti. Pouze u jednoho vzorku benzínu byla zjištěna drobná neshoda u ukazatele tlaku par, který odpovídal zimnímu období.

V kombinaci dosažených obchodních a ekonomických parametrů z prodeje pohonných látek za rok 2010 ve vazbě na celkový nárůst prodeje motorové nafty, a zejména pak nárůst prodeje prémiových paliv s dominancí VERVY diesel s vyšší přidanou hodnotou a také úspory nákladů výrazně přispěly k úspěšnému hospodářskému výsledku v maloobchodním segmentu.

9.6.5. Očekávaný vývoj v roce 2011

Maloobchodní trh bude i v roce 2011 provázet řada faktorů i nejistot. Mezinárodní energetické prognózy ukazují na rostoucí poptávku po ropě a pohonných hmotách vyvolanou oživením ekonomiky v celé řadě vyspělých zemí. S tím je spojen a očekáván nárůst cen ropy i pohonných hmot, který

v podmínkách ekonomických reforem ČR může determinovat poptávku. Lze očekávat i pokračující nástup alternativních paliv s rizikem negativních daňových dopadů a konfrontace cenově zvýhodněných biopaliv, kupní síly s cílem nákupu levnějších směsí či druhů bez ohledu na stav vozového parku či doporučení výrobce a to v neprospěch klasických pohonných hmot.

Připravovaná nová legislativa v oblasti paliv a čerpacích stanic by měla dále přispět k odstranění nekalých praktik a daňových podvodů v obchodování s těmito komoditami a dále dlouhodobě vytěšňovat z trhu tyto obchodníky a jejich nezákonné praktiky.

Prioritami společnosti zůstává udržení tržního podílu, vysoké důvěry zákazníků a zachování ekonomické stability. V oblasti investic a marketingu s maximální péčí zvládnout test nových značek Star a Orlen na malém vzorku čerpacích stanic.

9.7. Investice

Ve společnosti Unipetrol RPA byly v roce 2010 hlavní investiční aktivity zaměřeny zejména na udržení provozní spolehlivosti, bezpečnosti a zajištění legislativních požadavků v oblasti životního prostředí.

Investiční program společnosti Česká rafinérská na rok 2010 se zaměřil na udržovací investice, ochranu životního prostředí, spolehlivost a dostupnost zařízení, ale také na zvyšování výkonu a rozšiřování kapacit.

V litvínovské rafinérii byl započat projekt modifikace flérového systému NRL. V kralupské rafinérii byla dokončena realizace modernizace elektrické požární signalizace (EPS) na provoze 2 a 3 a dále byla dokončena mechanická kompletace akce Filtrace slurry oleje. Z nově zahájených akcí je nutno uvést realizaci modernizace železniční plnicí stanice.

Společnost Paramo v rámci intenzifikace odsíření středních destilátů dokončila projekt intenzifikace instalací nového vodíkového kompresoru. V oblasti ekologie byla dokončena rekonstrukce skladovací nádrže VR28. Mezi významné započaté projekty pak patří zvýšení energetické účinnosti na jednotce hydrogenačního odsíření středních destilátů.

Společnost Benzina rozšířila síť o tři nové čerpací stanice. Dále se tradičně soustředila na rekonstrukce stávajících čerpacích stanic Benzina Standard, výměnu mycích linek a na rekonstrukce čističek odpadních vod. Úspěšně byla dokončena výměna pokladního systému.

Společnost Butadien Kralupy dokončila výstavbu a kolaudaci nové jednotky pro výrobu butadienu s kapacitou 120 kt/rok.

Společnost Unipetrol Doprava realizovala rekonstrukce vlečkových vah v kralupském a litvínovském areálu, rekonstrukci a modernizaci lokomotivy a 100 cisternových vozů pro přepravu amoniaku bylo osazeno novým typem nárazníků.

Přehled hlavních realizovaných a zahájených investic za rok 2010 (investiční výdaje v milionech Kč)

Unipetrol RPA

Název investice	Pořizovací cena	Proinvestováno v 2009 a dříve	Proinvestováno v 2010	Míra dokončení (%)	Umístění	Způsob financování
Rozvojové investice						
Zvýšení výroby polypropylénu	906	886	21	100	tuzemsko	vlastní zdroje

na 275 kt/rok						
Zvýšení kapacity etylénové jednotky	577	494	0	100	tuzemsko	vlastní zdroje
Zvýšení chladicího výkonu na T700	55	3	20	40	tuzemsko	vlastní zdroje

Environmentální investice

Výměna soustrojí čerpání vypíracího roztoku TEA	96	47	59	100	tuzemsko	vlastní zdroje
--	----	----	----	-----	----------	-------------------

Investice do údržby

Rekonstrukce pyrolýzní pece BA-107	77	20	56	100	tuzemsko	vlastní zdroje
Výměna generátoru TG11	60	52	2	100	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce pyrolýzní pece BA-110	38	0	36	100	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce pyrolýzní pece BA-104	115	29	71	86	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce R200 – výměna transformátorů T102, T101	70	29	26	78	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce rozvodny LDS R 200 – II. etapa	90	0	55	60	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce pyrolýzní pece BA 105	65	0	36	55	tuzemsko	vlastní zdroje
Výměna coldboxu PA- 302	40	0	21	50	tuzemsko	vlastní zdroje
Výměna turbokompresoru	125	0	40	30	tuzemsko	vlastní zdroje

Česká rafinérská

Název investice	Požizovací cena	Proinvestováno v 2009 a dříve	Proinvestováno v 2010	Míra dokončení (%)	Umístění	Způsob financování
Rozvojové investice						
Modernizace FCC LPG sekce – 1. fáze	456	349	2	100	tuzemsko	vlastní zdroje
Investice do údržby						
Modernizace tankoviště Kralupy	141	111	4	98	tuzemsko	vlastní zdroje
Filtrace slurry oleje	138	61	48	90	tuzemsko	vlastní zdroje
Investice do oblasti bezpečnosti práce						
Modernizace elektrické požární signalizace	53	23	16	100	tuzemsko	vlastní zdroje
Úprava flérového systému NRL Litvinov	194	0	22	10	tuzemsko	vlastní zdroje
Paramo						
Název investice	Požizovací cena	Proinvestováno v 2009 a dříve	Proinvestováno v 2010	Míra dokončení (%)	Umístění	Způsob financování
Rozvojové investice						
Intenzifikace výroby modifikovaných	6	0	5	100	tuzemsko	vlastní zdroje

asfaltů – 24 kt

Environmentální investice

Rekonstrukce skladovací nádrže VR28	25	11	5	100	tuzemsko	vlastní zdroje
-------------------------------------	----	----	---	-----	----------	----------------

Investice do údržby

Obnova a modernizace velínu řízení a distribuce elektrické energie (35kV/5kV)	12	0	12	100	tuzemsko	vlastní zdroje
---	----	---	----	-----	----------	----------------

Benzina

Název investice	Požizovací cena	Proinvestováno v 2009 a dříve	Proinvestováno v 2010	Míra dokončení (%)	Umístění	Způsob financování
-----------------	-----------------	-------------------------------	-----------------------	--------------------	----------	--------------------

Investice do údržby

Změna designu a rekonstrukce čerpacích stanic Benzina	56	0	56	100	tuzemsko	vlastní zdroje
---	----	---	----	-----	----------	----------------

Výměna pokladního /karetního systému	187	121	66	100	tuzemsko	vlastní zdroje
--------------------------------------	-----	-----	----	-----	----------	----------------

Butadien Kralupy

Název investice	Požizovací cena	Proinvestováno v 2009 a dříve	Proinvestováno v 2010	Míra dokončení (%)	Umístění	Způsob financování
-----------------	-----------------	-------------------------------	-----------------------	--------------------	----------	--------------------

Rozvojové investice

Nový Butadien 120 kt	1 279	1041	238	100	tuzemsko	vlastní zdroje
----------------------	-------	------	-----	-----	----------	----------------

Unipetrol Doprava

Název investice	Požizovací cena	Proinvest ováno v 2009 a dříve	Proinvesto váno v 2010	Míra dokončení (%)	Umístění	Způsob financován í
Investice do údržby						
Rekonstrukce elektrické lokomotivy (řada 121)	16	0	16	100	tuzemsk o	vlastní zdroje
Modernizace lokomotiv na 741.5	6	0	6	100	tuzemsk o	vlastní zdroje
Investice do oblasti bezpečnosti práce						
Rekonstrukce cisteren (crashové nárazníky)	20	0	14	70	tuzemsk o	vlastní zdroje

Hlavní projekty na rok 2011

- Rafinérie: modernizace železniční plnicí stanice v Kralupské rafinérii. V Litvínovské rafinérii to bude zejména modifikace flérového systému NRL. V Pardubické rafinérii bude jednou z největších investicí upgrade jednotky pro výrobu procesních olejů.
- Petrochemie: investice jsou zaměřeny zejména na zajištění spolehlivého provozu výrobních jednotek. Mezi hlavní patří rekonstrukce pyrolýzních pecí a energetické sítě. V oblasti dodržování ekologických legislativních požadavků patří mezi největší projekty rekonstrukce segregace splaškových vod a projekty na ochranu podzemních vod před znečišťováním.
- Maloobchod: pokračování rekonstrukce a rozšiřování sítě čerpacích stanic.

HLAVNÍ PROJEKTY NA ROK 2011 (Investiční náklady v milionech Kč)

Název a typ investice	Společnost	Požizovací cena ¹⁾	Umístění	Způsob financování
Rekonstrukce pyrolýzních pecí BA-104, BA-105 a BA-108 (údržba)	Unipetrol RPA	290,3	tuzemsko	vlastní zdroje
Výměna turbokompresoru GT/GB - 301 (údržba)	Unipetrol RPA	125,0	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce rozvodny LDS R 200 - II. etapa (údržba)	Unipetrol RPA	89,9	tuzemsko	vlastní zdroje
Výměna chladících pístových kompresorů K300 A,B,C (údržba a environmentální)	Unipetrol RPA	43,5	tuzemsko	vlastní zdroje
Modifikace flérového systému NRL Litvínov (bezpečnost práce)	Česká rafinérská	99,5	tuzemsko	vlastní zdroje
Modernizace železniční plnicí stanice Kralupy (environmentální)	Česká rafinérská	97,3	tuzemsko	vlastní zdroje
Výroba TDAE a upgrade jednotky pro výrobu procesních olejů (rozvoj)	Paramo	145,0	tuzemsko	vlastní zdroje
HOSD-tepelné výměníky – realizace (rozvoj)	Paramo	14,0	tuzemsko	vlastní zdroje
Výstavba nové bezobslužné čerpací stanice (rozvoj)	Benzina	10,0	tuzemsko	vlastní

				zdroje
Výstavba nových čerpacích stanic – Chotěbuz a Mezno (rozvoj)	Benzina	86,5	tuzemsko	vlastní zdroje
Rekonstrukce čerpacích stanic (údržba)	Benzina	94,7	tuzemsko	vlastní zdroje

¹⁾ Investiční výdaje odpovídají podílu Unipetrolu ve společnosti Česká rafinářská 51,22 %

9.8. Optimalizace portfolia aktiv

V roce 2010 pokračovala optimalizace aktiv Unipetrolu v souladu s dlouhodobou strategií společnosti zaměřenou na základní segmenty: zpracování ropy, petrochemická výroba a maloobchodní prodej pohonných hmot.

Unipetrolu se dařilo posilovat zaměření na tyto tři základní segmenty formou níže uvedených investic, dezinvestic a procesů restrukturalizace.

Monitorování příležitostí k rozšíření rafinářských aktiv

Unipetrol soustavně sleduje investiční příležitosti a dění na českém a slovenském trhu v oblasti rafinérií, s důrazem na splnění strategických cílů a ekonomickou výhodnost.

Restrukturalizace společnosti UNIPETROL TRADE a.s..

Z historického hlediska sestávala tato obchodní společnost, zaměřená na prodej rafinářských a petrochemických produktů, z několika obchodních dceřiných společností působících v 15 vybraných teritoriích.

Od roku 2007 prochází Unipetrol Trade procesem restrukturalizace vyvolaným posunem strategie společnosti Unipetrol RPA směrem k přímému odbytu produktů. Unipetrol Trade a některé jeho dceřiné společnosti se tak staly nadbytečnými. Základní úvahou, z níž proces restrukturalizace vychází, je zlepšení řízení marží a administrativní úspory. Restrukturalizace podnikatelského modelu skupiny vedla v průběhu předchozích let ke zrušení, sloučení či odprodeji většiny dceřiných společností Unipetrol Trade.

V důsledku několika procesů restrukturalizace Unipetrol Trade v roce 2010 držel akcie dvou dceřiných společností, Unipetrol Deutschland GmbH a Chemapol (Schweiz) AG.

Po akvizici 100 % akcií společnosti Unipetrol Deutschland GmbH v roce 2009 převedl Unipetrol Trade v prosinci roku 2010 tuto majetkovou účast podle plánu na Unipetrol RPA.

V červnu roku 2010 vstoupila společnost Chemapol (Schweiz) AG do likvidace, znamenající odprodej jejích hodnotných aktiv. V prosinci roku 2010 byla převedena z Unipetrol Trade na Unipetrol RPA.

Po provedení výše uvedených restrukturalizačních kroků a převodu dalších aktiv společnosti Unipetrol Trade vstoupil Unipetrol Trade ke dni 1. ledna 2011 do likvidace.

Po dokončení likvidace dvou zbývajících subjektů, Unipetrol Trade a Chemapol (Schweiz) AG, předpokládaném do poloviny roku 2011, se struktura společnosti Unipetrol zjednoduší.

Dodatečné zvýšení základního kapitálu společnosti Butadien Kralupy a.s.

Poté, co Unipetrol v roce 2007 prodal společnost Kaučuk (nyní Synthos Kralupy) společnosti Firma Chemiczna Dwory (nyní Synthos), byl založen společný podnik Butadien Kralupy, v němž Unipetrol drží 51% podíl a jehož spoluvlastníkem je Synthos Kralupy, za účelem provozování nové butadienové jednotky a zajištění odběru frakce C4 od společnosti Unipetrol RPA a prodeje rafinátu 1 této společnosti.

V březnu 2010 akcionáři rozhodli o dodatečném zvýšení základního kapitálu o 150 milionů Kč, a to v poměru ke svým podílům ve společnosti, s cílem poskytnout finanční prostředky na dokončení výstavby butadienové jednotky podle smlouvy o společném podniku mezi společnostmi Unipetrol a Firma Chemiczna Dwory z roku 2007. Unipetrol zajistil 51 % tohoto zvýšení kapitálu, tj. 76,5 milionu Kč. Nová butadienová jednotka byla uvedena do provozu v červnu 2010.

Monitorování příležitostí k rozšiřování maloobchodní sítě

Rozšiřování maloobchodní sítě Benziny vždy patřilo mezi hlavní cíle společnosti Unipetrol.

V roce 2010 Unipetrol sledoval investiční příležitosti v této oblasti a nadále analyzuje a sleduje vývoj na maloobchodním trhu tak, aby eventuálních příležitostí mohl kdykoliv využít.

Prodej 51,06 % majetkové účasti ve společnosti CELIO a.s.

Dne 24. března 2010 prodaly společnosti Unipetrol a Unipetrol RPA 50% majetkovou účast ve společnosti Celio, která se zabývá odpadovým hospodářstvím a provozuje skládky nebezpečného a ostatního odpadu, společnosti Ticatanor, což je účelový podnik ve vlastnictví dvou vysoce postavených vedoucích pracovníků společnosti Celio, a to za 76,6 mil. Kč.

Dne 14. dubna 2010 prodala společnost Unipetrol RPA zbývající podíl ve výši 1,06 % za 1,5 mil. Kč společnosti B.E. FIN S.A. Unipetrol tedy prodal celý svůj akciový podíl ve společnosti Celio ve výši 51,06 %.

Společnost Celio byla z hlediska Unipetrolu vnímána jako vedlejší činnost a k prodeji byla určena v souladu s dlouhodobou strategií skupiny. Pokračování obchodních vztahů mezi společnostmi Celio a Unipetrol bylo na další léta zajištěno.

Restrukturalizace dalších oblastí mimo strategické pilíře

V roce 2010 se Unipetrol dále zaměřoval na oblasti logistiky a energetiky, v nichž zahájil procesy optimalizace s cílem vypracovat strategii dlouhodobého organického růstu.

Na základě programu optimalizace majetku v oblasti logistiky pokračovala společnost Unipetrol Doprava, poskytovatel služeb zajišťující železniční nákladní dopravu pro společnosti skupiny Unipetrol, v restrukturalizaci tak, aby si zachovala efektivnost a konkurenceschopnost pro účely dalšího růstu, zatímco Petrotrans, poskytovatel služeb silniční nákladní dopravy v rámci skupiny Unipetrol, se zaměřil na posílení své podnikatelské kvality. Budoucnost obou výše uvedených subjektů se bude zvažovat s ohledem na cíle skupiny PKN Orlen/Unipetrol, zejména předpokládané rozšiřování sítě čerpacích stanic Benzina.

V oblasti energetiky v roce 2010 pokračovaly úvahy o aktualizaci energetické strategie. Hlavním cílem je energetická účinnost a bezpečnost zásobování. Optimalizace energetické bilance v rámci skupiny a zajištění dodávek paliv pro její energetické provozy byly vyhodnoceny jako zásadní požadavky, které musí splnit energetická strategie, jejíž aktualizace v současné době probíhá. Jedním z možných výstupů této energetické strategie by mohl být postup společnosti Unipetrol k naplnění těchto cílů společně se strategickým partnerem.

9.9. Výzkum a vývoj

Výzkum a vývoj Unipetrolu RPA je soustředěn do třech základních oblastí – plasty, petrochemie a rafinérie. Výzkum v oblasti plastů zajišťuje pro Unipetrol RPA POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o., petrochemický a rafinérský výzkum zajišťuje Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem. Kromě uvedených institucí spolupracuje Unipetrol velmi úzce také s vysokými školami, zejména pak s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze. Výsledky výzkumu a vývoje jsou uplatňovány v rámci technické podpory výrob, tvorby jednotlivých strategií nebo přímo pro zavedení nových výrobků do výrobního portfolia.

Unipetrol v současnosti buduje v areálu Chempark Záluží nové výzkumné a vzdělávací centrum. Celkové náklady projektu, který podpořila Evropská unie částkou 600 milionů Kč, jsou odhadovány na cca 800 milionů Kč. Centrum vyroste do dvou let.

9.9.1. Obchodní jednotka Rafinérie, Česká rafinérská a Paramo

Unipetrol RPA ve spolupráci s Výzkumným ústavem anorganické chemie řešil v roce 2010 řadu výzkumných projektů zaměřených na zlepšení vlastností silničních asfaltů přidávkou modifikačních přísad, na stanovení vlivu složení suroviny na výtěžky produktů FCC a vliv aditiv na zvýšení výtěžků plynných podílů. Dále byl řešen projekt využití alternativních rostlinných olejů jako biosložky při výrobě středních destilátů. Byla také zpracována základní studie možností využití C4 frakce z FCC s cílem dosáhnout jejího vyššího ekonomického zhodnocení. Pozornost byla rovněž věnována stanovení výtěžkových vektorů LPG s proměnným obsahem olefinických a isoparafinických složek. Výtěžkové, bilanční i ekonomické posouzení bylo provedeno pro ostatní nástřikové suroviny na pyrolýzu etylénové jednotky. Posouzení bylo vesměs prováděno na základě simulačních výpočtů.

Ve společnosti Paramo vedly potřeby trhu, a stejně tak i legislativní požadavky, k doplnění sortimentu o nové výrobky.

V případě procesních olejů pokračovaly vývojové a servisní práce v roce 2010 na zkušebním provozu výroby Triumfu TDAE. Největší zájem mají evropští výrobci pneumatik právě o upravené aromatické extrakty typu TDAE. Vyšší zhodnocení surovin a značný potenciál uplatnění na trhu představují tato změkčovadla jak pro Paramo, tak skupinu Unipetrol/PKN.

Poptávku po přípravku proti zamrznání nafty uspokojila nová multifunkční přísada WINTER DIESEL ADDITIVE, která zlepšuje nízkoteplotní vlastnosti paliva a zvyšuje jeho cetanové číslo. Zároveň se vývoj zabýval i novými formulacemi arktické a prémiové nafty. V reakci na akutní potřeby zpracoval úvodní studii k problematice biopaliv a posoudil perspektivy rafinérie zavádět biorafinační procesy.

Podarilo se získat evropské technické osvědčení ETA pro hydroizolační střešní sestavy Gumoasfalt a velká pozornost se upírala k trendům v silničním stavitelství. Vlastní řešení formulace a způsob výroby nového asfaltu MOFALT SMA RMB splňují požadavky moderních technologií. Vývoj pojiva modifikovaného granulátem z ojetých pneumatik má významný ekologický dopad. A to nejen v lepším využití druhotné suroviny, ale i v snížení hlučnosti na pozemních komunikacích.

9.9.2. Obchodní jednotka Monomery a chemikálie

Výzkum a vývoj v oblasti petrochemie zajišťuje pro Unipetrol RPA Výzkumný ústav anorganické chemie se sídlem v Ústí nad Labem a s úsekem rafinérského a petrochemického výzkumu umístěným v Chemparku Záluží. Výzkum a vývoj v oblasti petrochemie má dlouhodobě za cíl zkvalitnit portfolio produktů a zvýšit efektivitu výroby. Hlavními tématy výzkumu byly v roce 2010 sledování vlivu kvality surovin pro pyrolýzu na výtěžky nejcennějších produktů etylénové jednotky, studium možností zvýšení výrobní kapacity propylénu a výzkum využití volné kapacity výroby benzenu zpracováváním dostupné suroviny z rafinérie.

Důležitým projektem vzešlým z vlastního výzkumu a vývoje je technologie výroby technického dicyklopentadienu (DCPD). Tento investiční projekt je v dlouhodobějším plánu na rozšíření produktového portfolia Unipetrolu. Tento produkt nachází výrazné uplatnění především jako monomer pro výrobu uhlovodíkových pryskyřic.

9.9.3. Obchodní jednotka Polyolefiny

V oblasti polyolefinů pokračuje společnost v inovaci produktového portfolia a v modifikaci některých stávajících typů dle požadavků klíčových zákazníků či zákaznických segmentů. Byl modifikován typ HDPE Liten VB 85, jehož vývoj proběhl v roce 2009 a byl zaveden další typ HDPE Liten FB 85 F pro oblast výroby silných fólií, u PP Mosten EH 801, jehož vývoj začal rovněž v roce 2009, společnost obdržela předběžný certifikát, na základě kterého lze tento typ prodávat již jako standardní komerční

produkt. Došlo též k dokončení vývoje několika nových typů vstřikovacích blokových kopolymerů. Klíčovým partnerem pro výzkumné a vývojové aktivity zůstává dceřiná společnost Polymer Institute Brno. Získané know-how je využíváno nejen pro oblast vývoje nových typů a pro poskytování kvalifikované technické podpory zákazníkům a obchodním a technickým úsekům Obchodní jednotky Polyolefiny, ale též v rámci sofistikovaného servisu výrobnám HDPE a PP, zejména při snižování energetické a materiálové náročnosti.

9.10. Informatika

V roce 2010 proběhl a byl dokončen upgrade systému SAP z verze 4.6 na ECC 6.0. Úspěšné dokončení tohoto projektu, který byl mandatorní z hlediska končící podpory staré verze, umožnilo naplánovat a spustit mnoho dalších rozvojových aktivit pozdržených z důvodu upgradu systému. V roce 2011 tedy v oblasti SAP očekáváme dokončení implementace funkcí pro elektronickou výměnu dokladů (EDI – Electronic Data Interchange) a analýzy oprávnění s nastavením kontrolních mechanismů pro dodržování principu oddělených rolí (SoD – Segregation of Duties). Další projekty v oblasti zvyšování efektivity business procesů a automatizace jsou plánovány taktéž na rok 2011.

V oblasti uživatelského prostředí se podařilo migrovat e-mail systém z platformy Lotus Notes na MS Exchange. Tento přechod na široce používanou platformu eliminuje nekompatibilitu některých typů událostí předávaných mezi různými poštovními systémy a zároveň přinese snížení nákladů na provoz poštovního systému. Dále se podařilo částečně naimplementovat nový intranet, který pod jedním korporátním designem sjednotí všechny sdílené informační zdroje a drobné aplikace a poskytne jednotnou platformu pro drobné aplikace se standardizovaným postupem tvorby libovolných „webových“ formulářů, workflow, vysoce dostupného a bezpečného úložiště (DMS) a v neposlední řadě s jednotným rozhraním pro výměnu dat mezi drobnými aplikacemi a korporátním systémem SAP. Tato nová komplexní platforma intranetu bude dokončena v srpnu 2011 a dává velký potenciál pro automatizace rutinních kancelářských procesů jako např. tvorba a schválení žádosti o dovolenou.

Společnost Benzina úspěšně dokončila implementaci systému RIS pro kompletní řízení maloobchodu na čerpacích stanicích. Uvedení do provozu poslední části – karetního systému, proběhlo v noci z 31.5. na 1.6.2010 zcela hladce podle „optimistického“ scénáře a nebyly tak ovlivněny ani finanční cíle společnosti Benzina, ani vnímání vysoké kvality této značky na českém trhu. Projekt byl již oceněn v soutěži Petrol Awards 2010 jako nejlepší v kategorii Technologie a zařízení a v době psaní této zprávy je ve finále soutěže IT Projekt roku 2010, kterou pořádá CACIO (česká asociace vedoucích IT).

9.11. Zaměstnanci

SKUPINA UNIPETROL

V návaznosti na minulé období probíhala řada optimalizačních procesů.

V souvislosti s probíhajícím snižováním počtu zaměstnanců pokračuje projekt outplacementu. Projekt zahrnuje podporu pro propuštěné zaměstnance ve formě bezplatného poradenství a vyhledávání dalšího možného uplatnění na trhu práce prostřednictvím operačních programů v oblasti lidských zdrojů a zaměstnanosti v rámci čerpání z evropských sociálních fondů.

V roce 2010 byla dokončena revize popisů pracovních funkcí navazující na jednotnou mzdovou politiku skupiny Unipetrol a nový katalog pracovních funkcí.

V průběhu roku 2010 byly ve všech společnostech skupiny Unipetrol realizovány dílčí organizační změny s cílem zvýšení efektivity a produktivity práce. K významnějším změnám organizační struktury došlo zejména ve společnosti Unipetrol RPA. Pokračoval proces převodu podpůrných činností z jednotlivých společností do společnosti Unipetrol Services jako centra sdílených služeb.

V roce 2010 byla věnována pozornost rozvoji zaměstnanců. Nadále bylo významnou měrou podporováno vzdělávání zaměstnanců výroby a odborný rozvoj specialistů. Společnosti Paramo, Unipetrol, Unipetrol Services a Unipetrol Doprava se zapojily do dvou vzdělávacích programů, které budou v letech 2011–2013 realizovány s využitím prostředků fondů EU. Příjemci a hlavními organizátory těchto aktivit jsou Paramo a Svaz chemického průmyslu ČR, zbývající společnosti jsou v projektech zapojeny jako partneři. Skupina Unipetrol spolupracovala se středními a vysokými školami.

Společnost UNIPETROL, a.s. pokračovala v roce 2010 v realizaci Junior programu, který je zaměřen na podporu absolventů vysokých škol. Čerstvým vysokoškolákům, v mezích potřeby obsazení pracovních míst, nabízíme pracovní uplatnění ve společnostech skupiny Unipetrol. Při svém jednoročním působení ve firmě poznávají praktickou pracovní činnost a získávají potřebné pracovní zkušenosti.

Nezanedbatelnou součástí zaměstnanecké politiky je spolupráce s odborovými organizacemi.

V roce 2010 bylo kolektivní vyjednávání ukončeno a kolektivní smlouvy byly podepsány ve společnostech Unipetrol RPA – podpis smlouvy 19. 1. 2010, Benzina 28. 1. 2010, Unipetrol Doprava 29. 1. 2010, Paramo 11. 3. 2010. Unipetrol Services ukončil vyjednávání v únoru 2010, smlouva byla podepsána s účinností od 1. 3. 2010. Česká rafinérská ukončila kolektivní vyjednávání 1. 3. 2010 a kolektivní smlouva byla podepsána 3. 3. 2010.

V roce 2011 nebylo do data uzávěrky výroční zprávy kolektivní vyjednávání ve společnostech skupiny ukončeno.

Roční průměrný přepočtený počet zaměstnanců skupiny Unipetrol

Společnost	2010	2009	2008	2007	2006
BENZINA, s.r.o.	92	93	100	101	119
CHEMOPETROL, a.s.	0	0	0	0	2 383
PARAMO, a.s.	676	717	771	799	844
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	433	459	488	491	513
UNIPETROL, a.s.	26	25	32	65	57
UNIPETROL TRADE a.s.	14	19	28	32	38
UNIPETROL RAFINÉRIE, a.s.	0	0	0	0	56
UNIPETROL RPA, s.r.o.	1 937	2 058	2 161	2 210	0
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	227	248	261	199	0
PETROTRANS, s.r.o.	225	224	230	219	193
UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	7	6	6	8	7
ČESK RAFINÉRSKÁ, a.s. (51,22%)	331	340	347	352	352
KAUČUK	0	0	0	480	929
Butadien Kralupy a.s. (51%)	8	0	0	0	0
CELKEM	3 976	4 191	4 424	4 956	5 491

Počet zaměstnanců na konci účetního období ¹⁾

Společnost	31. 12. 2010
BENZINA, s.r.o.	91

PARAMO, a.s.	666
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	419
UNIPETROL, a.s.	26
UNIPETROL TRADE a.s.	14
UNIPETROL RPA, s.r.o.	1 860
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	225
PETROTRANS, s.r.o.	215
UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	7
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (51,22 %)	324
Butadien Kralupy a.s. (51 %)	10
CELKEM	3 857

¹⁾ Pouze aktivní zaměstnanci

9.12. Finanční situace

ROZVAHA

Změny dlouhodobých aktiv

Ke dni 31. 12. 2010 činila dlouhodobá aktiva skupiny Unipetrol 36 351 milionů Kč. Během roku 2010 skupina pořídila hmotný majetek ve výši 1 487 milionů Kč a nehmotný majetek ve výši 170 milionů Kč.

Většina investic byla realizována v segmentu petrochemie (1 009 milionů Kč), dále pak v segmentu rafinérském (310 milionů Kč) a maloobchodním (265 milionů Kč).

Změny oběžných aktiv

Oběžná aktiva dosáhla ke dni 31. 12. 2010 výše 25 120 milionů Kč a v porovnání s předchozím rokem byla přibližně o 4 932 milionů Kč vyšší s největším nárůstem peněz a peněžních ekvivalentů (3 556 milionů Kč), zejména z důvodu optimalizace peněžních toků.

Hlavní příčinou zvýšení zásob oproti roku 2009 byly vyšší ceny ropy i koncových produktů (zásoby se zvýšily o 1 595 milionů Kč).

Změny vlastního kapitálu

Výše vlastního kapitálu se změnila z 37 871 milionů Kč v roce 2009 na 38 800 milionů Kč v roce 2010, z důvodu zisku v roce 2010.

Změny pasiv

Cizí zdroje

Krátkodobé bankovní úvěry a krátkodobá část dlouhodobých úvěrů a výpůjček poklesly oproti roku 2009 o 172 milionů Kč. V důsledku kladných volných peněžních toků a probíhajícího projektu cash pooling mohla skupina minimalizovat svoje potřeby externího financování.

Závazky z obchodního styku

Hlavním důvodem zvýšení závazků z obchodního styku o 2 147 milionů Kč oproti předchozímu roku byla vyšší cena ropy a změny ve smluvních podmínkách.

Rezervy

Oproti roku 2009 se rezervy zvýšily o 232 milionů Kč, především kvůli tvorbě rezerv na spotřebu emisních povolenek CO₂ a plánované odstávky teplárny T200.

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

Tržby skupiny za rok 2010 činily 85 967 milionů Kč a oproti roku 2009 byly o 28 % vyšší, zejména kvůli vyšším prodejním cenám rafinérských a petrochemických produktů i zvýšení prodaných objemů pohonných hmot a ostatních rafinérských produktů.

Provozní zisk skupiny za rok 2010 ve výši 1 678 milionů Kč je výsledkem přísné kontroly nákladů, cenové politiky a příznivých makroekonomických podmínek především v segmentu rafinérie a petrochemie. Rafinérský segment ovlivnily vyšší rafinérské marže a větší rozdíl v cenách ropy Brent a Ural. Petrochemické marže byly vyšší než v předešlém roce a vyšší podíl ziskových polyolefinů pozitivně ovlivnil tento segment.

Výše uvedené důvody společně s nižšími finančními náklady zapříčinily čistý zisk skupiny ve výši 937 milionů Kč.

PENĚŽNÍ TOK

V roce 2010 se čistý peněžní tok z provozních činností skupiny oproti roku 2009 zvýšil přibližně o 755 milionů Kč. Zároveň došlo, oproti předchozímu roku, k poklesu čisté hotovosti použité na investiční a finanční činnosti o 875 milionů Kč, resp. 1 692 milionů Kč.

Zvýšení objemu hotovosti oproti roku 2009 bylo především výsledkem vyšších prodejů hmotného a nehmotného majetku. Kladné volné peněžní toky byly využity ke splácení úvěrů a půjček v průběhu roku 2010 a upevnění finanční pozice.

V průběhu roku 2010 byla peněžní a úvěrová situace skupiny velmi dobrá s čistým dluhem -2 516 milionu Kč gearingem -6,5 %.

TRŽBY

Trendy v tržbách z prodeje vlastních výrobků a služeb

	2010	2009	2008	2007
	tis. Kč	tis. Kč	tis. Kč	tis. Kč
Tržby	85 966 537	67 386 500	98 143 951	88 462 174

V roce 2010 vytvořila skupina Unipetrol tržby v celkové výši 85 967 milionů Kč. Ve srovnání s rokem 2009 dosáhl rafinérský segment externích tržeb vyšších o 9 717 milionů Kč, petrochemický segment o 7 602 milionů Kč a externí tržby maloobchodu byly vyšší o 1 237 milionů Kč.

Výsledky v roce 2010 byly příznivě ovlivněny vyššími rafinérskými a petrochemickými maržemi a nárůstem rozpětí cen ropy typu Brent a Ural (1,40 USD na barel v roce 2010 oproti 0,81 USD na barel v roce 2009).

Struktura tržeb z prodeje vlastních výrobků a poskytovaných služeb podle druhu činnosti

Druh činnosti	2010	2009	2008	2007
	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %
Zpracování ropy	54 %	54 %	55 %	48 %
Maloobchod	9 %	11 %	10 %	10 %
Petrochemická výroba	36 %	34 %	34 %	41 %
Ostatní	1 %	1 %	1 %	1 %

V roce 2010 externí tržby v segmentu zpracování ropy meziročně stouply o 9 717 milionů Kč a dosáhly výše 46 390 milionů Kč. Tento nárůst lze přičíst především zvýšení cen produktů a nárůstu objemu prodeje.

V petrochemickém segmentu dosáhly tržby výše 30 978 milionů Kč, což je o 7 602 milionů Kč více oproti roku 2009, hlavně kvůli lepšímu objemu prodeje s vyšším podílem výhodnějších polyolefinů a vyššími cenami produktů.

Externí tržby v maloobchodním segmentu za rok 2010 ve výši 8 499 milionů Kč byly o 1 237 milionů Kč vyšší než v předešlém roce v důsledku zvýšení cen pohonných hmot a lepšímu prodeji prémiových paliv.

Podíly externích tržeb jednotlivých segmentů v celkové struktuře tržeb skupiny Unipetrol byly ve srovnání s předchozím rokem stabilní.

Struktura tržeb podle teritoria

Teritorium	2010 tržby v %	2009 tržby v %	2008 tržby v %	2007 tržby v %
Česká republika	69	75	71	65
Ostatní evropské země	28	22	27	33
Ostatní země	3	3	2	2

V porovnání s rokem 2009 dosáhla skupina nižšího podílu příjmu z prodeje v České republice. Tržby v ostatních zemích Evropské unie byly oproti roku 2009 vyšší jak v petrochemickém tak i rafinářském segmentu, kde je snaha těžit z poptávky v zahraničí a přesměrovat tam i část dostupného objemu.

Nekonsolidovaný hospodářský výsledek a dividendy společnosti UNIPETROL, a.s.

	2010	2009	2008	2007
Zisk k rozdělení (tis. Kč)	512 121	261 864	4 428 147	-9 121
Příděl do sociálního fondu (tis. Kč)	-- ¹⁾	0	0	0
Příděl do rezervního fondu (tis. Kč)	-- ¹⁾	13 093	221 407	0
Počet výnosových akcií (ks)	181 334 764	181 334 764	181 334 764	181 334 764
Zisk/ztráta na akcii	2,82	1,44	24,42	-0,05
Dividenda na akcii (Kč) vyplacená ze zisku předchozích let	-- ¹⁾	0	17,65	0,00
Celkem k rozdělení (tis. Kč)	512 121	248 771	4 206 740	-9 121
Nerozdělený zisk k 31. 12.	4 971 986	4 472 958	4 432 501	3 208 145

¹⁾ Rozhodnutí týkající se rozdělení zisku za rok 2010 bude přijato na řádné valné hromadě akcionářů.

9.13. Nemovitosti, stroje a zařízení

Nemovitosti, stroje, zařízení

UNIPETROL, a.s. jako nevýrobní společnost vlastní většinu pozemků ve výrobních areálech ležících v katastrálním území Kralupy nad Vltavou a katastrálním území Litvínov. Podstatná část těchto pozemků je situována pod výrobními zařízeními dceřiných společností. UNIPETROL, a.s. je vlastníkem rovněž několika pozemků ležících mimo tyto výrobní areály, z nichž část využívají dceřiné společnosti pro svoji činnost např. jako skládky, cesty, umístění produktovodů apod.

Celková výměra pozemků ve vlastnictví UNIPETROL, a.s. v katastrálním území Kralupy nad Vltavou činí cca 2,431 milionů m² a v katastrálním území Litvínov cca 8,866 milionů m².

Unipetrol nevlastní na těchto pozemcích žádné budovy nebo zařízení, nemá k dispozici žádná vlastní ropná pole nebo těžišť zemního plynu. Budovy, zařízení a stroje na pozemcích Unipetrol vlastní a provozují převážně dceřiné společnosti Unipetrol působící v průmyslových areálech na pozemcích Unipetrol. V menší míře jsou vlastníky nebo nájemci těchto budov, zařízení nebo strojů v případech, kdy dceřiné společnosti nemají pro tyto objekty využití, další subjekty nepatřící do skupiny Unipetrol. V areálu chemických výrob v Kralupech nad Vltavou je významným vlastníkem objektů a zařízení společnost SYNTHOS Kralupy, a.s. (původně KAUČUK, a.s.), která již nepatří do skupiny Unipetrol.

Na základě smlouvy o prodeji KAUČUK, a.s. novému vlastníku společnosti FIRMA CHEMICZNA DWORY S.A., Polská republika, byla uzavřena smlouva ve prospěch společnosti SYNTHOS Kralupy, a.s. o předkupních právech ke konkrétním pozemkům využívaných pro její činnost. Předkupní práva jsou registrována v katastru nemovitostí.

Podrobně je hmotný majetek popsán v Příloze ke konsolidované účetní závěrce.

Na pozemcích vlastněných společností UNIPETROL, a.s. nevážnou žádná zástavní práva. Pozemky jsou určené pro průmyslovou činnost a jejich užívání je ošetřeno smlouvami o věcných břemenech uzavřenými mezi společnostmi působícími v obou areálech a společností Unipetrol. Věcná břemena jsou poskytována za úplatu.

Nejvýznamnější položky v kategorii nemovitostí, stroje a zařízení podle účetní hodnoty u hlavních dceřiných společností k 31. 12. 2010.

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Pozemky

Jde se z části o pozemky, na kterých jsou umístěna kontrolní a obsluhová zařízení dálkovodů nebo jsou zatíženy věcným břemenem ochranného pásma dálkovodů ve prospěch společností mimo skupinu Unipetrol. V ostatních případech jde o pozemky určené k dalšímu řešení jejich budoucího užívání.

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Výměra (tis. m ²)	Katastr
Pozemek Komořany u Mostu 1651	70	0,81	Most
Pozemek Horní Jiřetín 245/2	48	15,82	Most
Pozemek pod RS 4 - Volevčice 2	44	0,34	Volevčice
Pozemek Horní Jiřetín 1245	43	4,93	Most
Třebošice 1170/1	40	13,38	Most

Budovy

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Využití	Celkem životnost, resp. nutnost modernizace	Zbývající životnost
Budova sil – stavba 7814	88 634	velkokapacitní skladování petrochemických výrob – plastů	60 let	56 let
Budova PELETIZACE	73 575	umístěno výrobní zařízení – granulační linky a technologie na úpravu chladicích a technologických vod	60 let	52 let
Budova úpravny vody	66 900		25 let	14 let
Budova granulační linky	65 078	umístěno výrobní zařízení	60 let	60 let
CECHOVNÍ BUDOVA PCH	43 925	administrativní budova s podpůrným zázemím	50 let	20 let

Stroje a zařízení

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Životnost, resp. nutnost modernizace	Zbývající životnost
PEC PYROLÝZNÍ-Soubor MV	1 084 405	14 let	8 let
DEETANIZÉR, DEPROPANIZÉR-Soubor MV	301 956	10 let	4 let

Nádoby - polymerace	236 487	14 let	6 let
KOMPR.SCHELL-Soubor MV	197 130	20 let	13 let
Granulační linka	160 670	14 let	14 let

Paramo

Pozemky

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Výměra (tis. m ²)*	Katastr	Využití	Věcné břemeno
Manipulační plocha č. p. 1172/1	24 000	33,50	SVITKOV	výrobní	-
ADR č. p. 823/1	17 464	20,00	SVITKOV	výrobní	-
Provoz 03 PO č. p. 801	16 863	19,27	SVITKOV	výrobní	ANO
Hlavní sklad č. p. 826	16 360	18,49	SVITKOV	výrobní	-
Nádrže č. p. 828	15 499	17,63	SVITKOV	výrobní	-

Budovy

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Celkem životnost, resp. nutnost modernizace	Zbývající životnost	Využití
Budova mísírny	57 103	30 let	18 let	výrobní
Budova admin. NOVÁ - HLAVNÍ	31 595	77 let	62 let	kanceláře
Budova víceúčelová (jídlna)	25 670	50 let	36 let	kanceláře šatny
Budova provozní SO-60	15 263	30 let	16 let	výrobní
Hala výrobní plechová	12 917	50 let	10 let	výrobní

Stroje a zařízení

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Životnost, resp. nutnost modernizace	Zbývající životnost	Využití
Rozvaděč řídicího systému - oxidace asfaltů	35 953	10 let	5 let	výrobní
Reaktor s míchadlem 36RA-301 - OA	34 330	15 let	12 let	výrobní
Kompresor vodíku 41K-01C	21 755	10 let	9 let	výrobní
Nádrž VR 21	20 516	17 let	8 let	výrobní
Potrubní napoj. stroj. TC nové VD	16 810	20 let	8 let	výrobní

Benzina

Nemovitosti

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Využití
čerpací stanice Kladruby	103 040	objekt pro obchod a služby

čerpací stanice Nepomuk	60 054	objekt pro obchod a služby
čerpací stanice Holešovice, Arg.	58 865	objekt pro obchod a služby
čerpací stanice Plzeň–Šlovice LS	55 126	objekt pro obchod a služby
čerpací stanice Plzeň–Šlovice PS	52 912	objekt pro obchod a služby

Česká rafinérská

Název/popis zařízení, nemovitosti	Účetní hodnota (tis. Kč)	Využití	Katastr
katalytický krak	1 295 003	výroba	rafinérie Kralupy
štěpná jednotka	724 638	výroba	rafinérie Litvínov
visbreaker	742 099	výroba	rafinérie Litvínov
reforming CCR	261 600	výroba	rafinérie Litvínov
vakuová destilace PSP	246 601	výroba	rafinérie Litvínov

9.14. Zdroje kapitálu

Na úrovni mateřské společnosti nedošlo k uzavření nových střednědobých nebo dlouhodobých úvěrových transakcí.

Společnost Unipetrol má k 31. prosinci 2010 vydané dluhopisy v objemu 2 miliard korun splatných 28. 12. 2013. Společnost nemá žádné dlouhodobé úvěry.

Provozní financování je zajišťováno převážně z úrovně mateřské společnosti Unipetrol, a to z volných zdrojů, popřípadě z provozních úvěrů poskytnutých renomovanými bankami.

V průběhu roku 2010 došlo k navýšení kreditních linek společnosti Unipetrol z původních 8 485 mil. Kč na 8 585 mil. Kč. Mimo to společnost Unipetrol RPA měla k 31. 12. 2010 otevřenou samostatnou kreditní linku ve výši 300 mil. Kč.

Díky centralizovanému modelu provozního financování se podařilo významným způsobem vylepšit jak finanční, tak nefinanční podmínky, za nichž je společností skupiny poskytováno provozní financování. Díky zavedení systému reálného cash pooling se výrazně zvýšila efektivita provozního financování a bylo dosaženo významných finančních úspor.

Systém reálného cash pooling společnost Unipetrol využívá u šesti renomovaných bank.

V rámci provozního financování mateřské společnosti Unipetrol byly poskytnuty bankovní záruky za veškeré závazky společnosti Unipetrol RPA ve výši 812 mil. Kč, společnosti Unipetrol Slovensko ve výši 100 mil. Kč, společnosti Butadien Kralupy ve výši 45 mil. Kč, společnosti Unipetrol Services ve výši 6 mil. Kč, společnosti Benzina ve výši 5 mil. Kč a společnosti Paramo ve výši 4 mil. Kč. K 31. prosinci 2010 je celkový zůstatek garancí 972 mil. Kč.

9.15. Systém řízení rizik

Řízení rizik ve skupině je zajištěno dokumentem Politika řízení finančních rizik. Tento dokument definuje pravidla a doporučení, podle kterých se řídí aktivity v oblasti finančního managementu společností skupiny Unipetrol.

Dokument vytváří modul pravidel a doporučení pro řízení rizik a má za úkol poskytnout formální rámec pro provádění treasury operací. V přílohách tohoto dokumentu jsou uvedeny kreditní limity pro protistrany, pravomoci dealerů a povolené transakce a nástroje, pro které je nutné zvláštní povolení.

Dokument definuje činnosti, které jsou oprávněna jednotlivá oddělení treasury, popřípadě pověřený odbor finančního řízení Unipetrol Services, vykonávat jako činnosti, které se vztahují k průvodním (podkladovým) rizikům a snižují finanční a komoditní rizika pro společnosti skupiny a současně splňují podmínky pro definici zajišťovacích operací z pohledu IFRS.

V souladu s politikou řízení finančních rizik byl v roce 2010 realizován jednorázový komoditní swap v objemu 207 500 barelů pro zajištění ceny ropy z důvodu neplánované odstávky technologického zařízení. Platná politika řízení finančních rizik vychází z principu, že společnosti ve skupině se chovají jako konzervativní subjekty, které v žádném případě nevyužívají své prostředky či pozice ke spekulacím účelům.

V průběhu roku 2010 realizovala jedna ze společností ze skupiny několik významných nákladově efektivních finančních transakcí (typu sell / buy) s emisními povolenkami (EUA, CER a ERU) za účelem posílení své přirozené zajišťovací a likviditní pozice. Všechny transakce jsou pravidelně přeceňovány na reálnou hodnotu a budou definitivně vypořádány v průběhu roku 2011.

10 Společnost a okolí

10.1. Klíčové environmentální aktivity skupiny Unipetrol v roce 2010

Aktivity skupiny Unipetrol v oblasti ochrany životního prostředí v roce 2010 byly orientovány zejména na dokončení procesu registrace vyráběných a dovážených látek dle Nařízení Parlamentu a Rady ES (REACH) a dále na sledování, vyhodnocování a přípravu opatření k novým nebo novelizovaným právním předpisům na úrovni České republiky i Evropské unie.

Nařízení Parlamentu a Rady ES č. 1907/2006 (REACH)

Dne 1. 6. 2007 nabylo účinnosti Nařízení Parlamentu a Rady ES č. 1907/2006 o registraci, hodnocení, povolování a omezování chemických látek (REACH), které představuje nový evropský legislativní základ pro činnost chemického průmyslu v působnosti jednotného trhu EU.

Skupina Unipetrol představuje tu část chemického průmyslu, která je charakterizována chemickými látkami vyráběnými ve velkých objemech s produkcí nad 1000 t/rok. Současně jde o omezený počet látek, které podléhají povinnostem dle REACH. V červnu 2008 REACH vstoupil do fáze předregistrace, kdy výrobci do 1. 12. 2008 byli povinni oznámit Evropské chemické agentuře základní identifikační údaje chemických látek a přípravků, podléhajících režimu REACH. Předregistrace proběhla intenzivně ve společnostech Česká rafinérská, Paramo i Unipetrol RPA. Česká rafinérská předregistrovala 43 látek, Paramo 51 látek a Unipetrol RPA 58 látek.

Z celkového počtu předregistrovaných látek registrovala v roce 2010 Česká rafinérská 24 látek, Paramo 22 látek a Unipetrol RPA 17 látek. Registrace ve všech společnostech proběhla ve stanoveném termínu tj. do 30. 11. 2010.

V rámci registrace látek dle Nařízení REACH společnosti skupiny Unipetrol v roce 2010 úzce spolupracovaly s PKN Orlen a jeho prostřednictvím s odbornými konsorcií CONCAWE a LOA. Společnosti Česká rafinérská a Unipetrol RPA spolupracovaly i s dalšími konsorcií na přípravě podmínek pro registraci vyráběných látek, které nejsou řešeny konsorcií CONCAWE a LOA např. FERC, R4CC, CB4REACH, ASVEP apod.

Na základě registračních podkladů byly následně zpracovány nové bezpečnostní listy pro výrobky společností skupiny. Tyto nové bezpečnostní listy obsahují jak klasifikaci nebezpečnosti látek podle DSD/DPD, tak i novou klasifikaci podle CLP/GHS. Zároveň byla provedena notifikace u všech látek, u kterých je tato povinnost vyžadována platnou legislativou.

Nové právní předpisy ČR a EU

V rámci legislativního procesu se společnosti zapojily přímo nebo prostřednictvím oborových svazů a nevládních organizací do přípravy a připomínkového procesu nových právních předpisů ČR a EU. Největší dopady na podnikání společností skupiny jsou očekávány od klimaticko-energetického balíku a nové směrnice o průmyslovém znečištění.

Vývoj vybraných ukazatelů environmentální výkonnosti skupiny Unipetrol

Emise oxidu uhličitého dle schématu EU pro obchodování s emisními povolenkami oxidu uhličitého (EU ETS)

Zahájení druhého obchodovacího období od 1. 1. 2008 bylo spojeno se zpřísněním podmínek pro sledování a vykazování emisí skleníkových plynů po vypršení některých výjimek platných pro první období. V rámci nového alokačního plánu vydaného ve formě Nařízení vlády č. 80/2008 pro obchodovací období roků 2008–2012 byly přiděleny povolenky i společněm skupiny Unipetrol.

Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005–2007 a 2008–2012 a skutečné emise CO₂ v letech 2005–2008

<i>Alokace povolenek (ks/rok)</i> <i>Reálné emise (kt/rok)</i>	Unipetrol RPA	Česká rafinérská ¹⁾	Paramo	Skupina Unipetrol
Alokace dle NAP 2005-2007	3 495	1 100	270	4 865
2005: reálné emise CO ₂	3 071	803	194	4 068
2006: reálné emise CO ₂	3 092	910	196	4 198
2007: reálné emise CO ₂	2 889	904	191	3 984
Alokace dle NAP 2008-2012	3 121	867	199	4 187
2008: reálné emise CO ₂	2 762	910	176	3 848
2009: reálné emise CO ₂	2 558	806	172	3 536
2010: reálné emise CO ₂	2 468	883	170	3 521

¹⁾ Alokace a reálné emise nejsou přepočteny na 51,22% podíl Unipetrolu v České rafinérské

Na základě ověření ročních zpráv za rok 2010 lze konstatovat, že přidělené množství povolenek pokrývá potřeby společností skupiny. Případné přebytky povolenek za rok 2010 již byly nebo budou v budoucnu obchodovány.

Vývoj emisí vybraných znečišťujících látek

Emise znečišťujících látek do životního prostředí byly v posledních čtyřech letech stabilizované na úrovni dosažené masivními ekologickými investicemi, realizovanými v průběhu předcházející dekády. Ve skupině Unipetrol došlo k významnému poklesu emisí oxidu siřičitého a snížení vypouštěného znečištění do povrchových vod v ukazateli CHSK a BSK₅.

Vývoj emisí oxidu siřičitého ve společnostech skupiny (t/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Skupina Unipetrol	12 581	11 942	13 220	16 909	12 030	14 266	11 070

Vývoj vypouštěného znečištění CHSK ve společnostech skupiny (t/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Skupina Unipetrol	1 600	1 525	1 424	1 498	1 166	1 068	729

Vývoj vypouštěného znečištění BSK₅ ve společnostech skupiny (t/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Skupina Unipetrol	489	439	480	511	311	221	174

Nadále trval trend snižování množství vypouštěného znečištění v ukazatelích CHSK i BSK₅ z BČOV Unipetrol RPA, rekonstruované v letech 2007–2008, což se projevuje i významným způsobem na emisích celé skupiny Unipetrol.

Prevence závažných havárií dle zákona č. 59/2006 Sb.

V roce 2010 nedošlo ve společnostech skupiny Unipetrol k havárii klasifikované dle zákona č. 59/2006 Sb. jako

závažná havárie. Ostatní provozní nehody, ke kterým v průběhu roku došlo, byly zvládnuty vlastními silami, případně silami vlastních (podnikových) hasičských záchranných sborů a bylo na ně adekvátním způsobem reagováno pro zjednaní nápravy a zabránění jejich opakování. Účinky malých provozních nehod nepřesáhly území společností skupiny.

Odstraňování starých ekologických zátěží

Společnosti skupiny Unipetrol uzavřely na základě rozhodnutí vlády ČR v souvislosti s privatizací s Ministerstvem financí ČR následující smlouvy na řešení ekologických závazků vzniklých před privatizací (Ekologická smlouva):

UNIPETROL, a.s., (nástupnická organizace CHEMOPETROL Group, a.s.) smlouvu č. 14/94 ve znění dodatku č. 3 z 25.1.2005; UNIPETROL, a.s., (nástupnická organizace KAUČUK Group, a.s.) smlouvu č. 32/94 ve znění dodatku č. 1 z 4.7.2001; SPOLANA, a.s., smlouvu č. 33/94 ve znění dodatku č. 3 z 25.1.2005; PARAMO, a.s., smlouvu č. 39/94 ve znění dodatku č. 2 z 4.7.2001 a smlouvu č. 58/94 ve znění dodatku č. 3 z 26.9.2008; BENZINA, s.r.o., smlouvu č. 184/97 ve znění dodatku č. 7 z 18.1.2007.

V roce 2010 probíhaly aktivní sanační práce ve výrobním areálu Litvínov formou sanace podzemních vod, čerpání podzemních drénů a likvidace kalů v laguně R4 Růžodol. V ostatních lokalitách litvínovského areálu probíhaly přípravné práce. V areálu Kralupy probíhaly pouze přípravné práce. V PARAMO, a.s. byla dokončena II etapa sanace skládky Časy a téměř před dokončením je sanace skládky kyselinových pryskyřic (lokality LIDL). Byl zpracován projekt sanačního zásahu lokality Sv. Trojice, který bude zahájen v příštím roce. V kolínském areálu PARAMA probíhá závěrečná etapa sanace – dokončení sanace sludgových lagun a sanace podzemních vod. V síti čerpacích stanic BENZINA probíhaly udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) na čerpacích stanicích Mikulov, Pardubice, Přelouč, Vysoké Mýto, Pardubice–Chrudimská a distribučních skladech Liberec, Bartošovice, Jičín, Nový Bohumín, Šumperk, Vamberk, Točnick a aktivní sanační práce na ČS Tachov.

Přehled finančních garancí MF ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Paramo Kolín	Paramo Pardubice	Benzina	Skupina celkem
Finanční garance MF ČR	6 012	4 244	1 907	1 241	1 349	14 753
Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací ¹⁾	2 572	18	1 511	334	374	4 809
Očekávané náklady na budoucí práce	4 124	2 377	396	3 211	945	11 053
Celkové (odhadované) náklady na sanaci	6 696	2 397	1 907	3 544	1 319	15 863
Zůstatek finanční garance MF	-684	1 847	0	-2 302 ²⁾	30	-1 109

¹⁾ Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací vyjma nákladů již ukončené sanace sítě ČS bývalé společnost KPetro 1995–1999 cca 40 mil. Kč a nákladů BENZINA, s.r.o., vynaložených na sanační práce do roku 1997 cca 500 mil. Kč.

²⁾ Pravidla veřejné koncesní zakázky na komplexní odstranění starých ekologických zátěží (tendr) mají zohledňovat nesoulad hodnot garančních částek a předpokládaných nákladů na sanaci.

Náklady na ochranu životního prostředí

Environmentální investice

Environmentální investice jsou definovány jako investiční akce přímo vyvolané požadavky právních předpisů na ochranu životního prostředí a úzce souvisejí s uplatněním integrované prevence znečišťování v praxi. V roce 2010 byly ve skupině Unipetrol realizovány následující významné environmentální investice:

V České rafinérské

byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 39,6 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech – v roce 2010 pokračovaly práce na projektu rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech, která je požadována v platném IPPC. Projekt je ve fázi přípravy projektové dokumentace a je veden tak, aby čistírna plnila požadavky nejlepších dostupných technologií (BAT).
- Rekonstrukce kanalizace v Kralupech – byly připraveny 2 projekty na rekonstrukci stávající kanalizace. Jako preferenční byly vyselektovány části kanalizace s možným výskytem MTBE a řešeny přednostně. Zbylé části staré kanalizace řeší projekt, v rámci jehož přípravy byly posuzovány i možnosti vybudování oddělené kanalizace.
- Rozšíření HOPV – Projekt řeší rozšíření hydraulické ochrany podzemních vod v její severovýchodní části tak, aby byla schopna zajistit ochranu před průnikem ve vodě rozpuštěných látek. V rámci projektu bude instalován systém skládající se z jímacího drénu, subhorizontálních vrtů a zasakovacích objektů.
- Rekonstrukce kanalizace v bloku 34 – jednalo se o dokončovací práce výměny netěsné kanalizace na výrobním bloku 34 (výrobní AVD) z důvodu zajištění ochrany podzemních vod.

V Unipetrolu RPA

byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 74,7 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Na výrobně POX byla realizována investiční akce Výměna soustrojí čerpání vypíracího roztoku TEA
- Rekonstrukce kanalizace v prostoru Etylénové jednotky
- Opatření směřující k minimalizaci znečištění jednotné kanalizace areálu odkloněním odpadních vod z výroby POX a další přípravné a projekční práce
- Uvedení investiční akce spoluspalování upravených kalů z biologických čistíren odpadních vod na teplárně T700 do trvalého provozu
- Skupinu investičních akcí souvisejících s maximálním využitím výrobní jednotky Chezacarb, u
- Pokračování přípravných prací na akci Revitalizace Mračného potoka
- Opravy havarijní jímky v olejokladu na stavbě 1133 - T 700.

Řada další opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí byla realizována v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení. Jde zejména o opravy kanalizací, manipulačních ploch a jímek.

V Paramu

byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 19,7 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Byla dokončena rekonstrukce nádrže VR 28 – tato investiční akce byla spolufinancována z Operačního programu životního prostředí. Úspěšné ukončení akce bylo impulsem pro administraci dalších dvou žádostí o dotaci – obnovu nádrže VR 16 a nádrží v mísirně Kolín. Byla zahájena rekonstrukce nádrží N11, N12, ve kterých je skladován topný olej pro provoz energetiky a byla realizována rekonstrukce čerpací stanice nafty v HS Kolín.
- Investiční akce Zvýšení energetické účinnosti procesu odsíření motorové nafty rozšířením výměňkových polí, která přinese výraznou úsporu emisí CO², byla v loňském roce schválena k realizaci. Paralelně se schvalovacím procesem dle interních standardů firmy byla zpracována žádost o dotaci z Operačního programu Podnikání a inovace – Ekoenergie. Žádost je v současné době posuzována na Czechinvestu a v případě přiznání dotace získá Paramo dotaci 40% uznatelných nákladů.

V Benzině

byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 35,1 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Výměnu zastaralých čistíren odpadních vod mycích linek na 20 ČS za nové a modernější ČOV
- Zhotovení nového vrtu na podzemní vodu pro zásobování ČS na ČS Vimperk a ČS Olomouc Žerůvky
- Realizaci připojení na kanalizaci na ČS Volary a ČS Sadská a úpravu místa vypouštění odpadních vod na ČS Šlovice PS.

Investiční náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Skupina Unipetrol	980	390	898	828	282	200	153

Environmentální provozní náklady

Náklady spojené s provozem zařízení na ochranu ovzduší, čištění odpadních vod, nakládání s odpady, provoz systémů environmentálního řízení, monitoring látek vypouštěných do složek životního prostředí, hodnocení vlivů na životní prostředí (proces EIA), integrovanou prevenci znečištění a další související environmentální aktivity označujeme jako environmentální provozní náklady.

Nově instalované moderní technologie s vysokým stupněm konverze surovin, sníženým objemem odpadů a s vysokou energetickou účinností vedly k celkovému snížení environmentálních provozních nákladů oproti předcházející dekádě. Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2004–2010 je uveden v následujícím přehledu.

Provozní náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Skupina Unipetrol	769	743	748	862	869	816	902

Celkové environmentální náklady

Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině Unipetrol zahrnují náklady na environmentální investice, provozní náklady na ochranu životního prostředí, náklady na realizaci sanace starých ekologických škod a dále poplatky za znečišťování ovzduší, vypouštění odpadních vod, ukládání odpadů na skládkách, tvorbu rezervy na rekultivaci skládek a náhrady za imisní škody na lesích. Vývoj celkových nákladů na ochranu životního prostředí v letech 2004–2010 je uveden v následujícím přehledu.

Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve společnostech skupiny (Unipetrol, Unipetrol RPA, Paramo, Benzina) (mil. Kč/rok)

Rok	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Skupina Unipetrol	2 269	1 606	1 990	1 990	1 509	1 543	1 805

Program „Odpovědné chování v chemii – Responsible Care“

Program Responsible Care (dále R.C.) je dobrovolná celosvětově přijatá iniciativa chemického průmyslu zaměřená na podporu jeho udržitelného rozvoje vstřícným zvyšováním bezpečnosti jeho provozovaných zařízení, přepravy výrobků, zlepšováním ochrany zdraví lidí a životního prostředí. Program představuje dlouhodobou strategii koordinovanou Mezinárodní radou chemického průmyslu (ICCA), v Evropě Evropskou radou chemického průmyslu (CEFIC). Příspěvek programu R.C. k udržitelnému rozvoji byl na světovém summitu v Johannesburgu oceněn udělením ceny Programu OSN pro životní prostředí.

Národní verzí programu R.C. je program Odpovědné podnikání v chemii, oficiálně vyhlášený v říjnu 1994 ministrem průmyslu a obchodu a prezidentem Svazu chemického průmyslu ČR (SCHP ČR); od roku 2008 splňuje program podmínky Globální charty R.C.

Oprávnění užívat logo programu Responsible Care bylo na základě úspěšné veřejné obhajoby v roce 2008 opakovaně propůjčeno všem výrobním podnikům skupiny Unipetrol. Centrála UNIPETROL, a.s. obhájila právo používat logo Responsible Care v roce 2007. PARAMO, a.s. získalo v roce 2008 i ocenění Ceny udržitelného rozvoje SCHP ČR.

Podrobnější informace o dosažených výsledcích v ochraně životního prostředí jsou publikovány v samostatné *Společné zprávě o ochraně zdraví, bezpečnosti práce a životního prostředí skupiny Unipetrol* a na internetové adrese www.unipetrol.cz.

10.2. Sponzorské aktivity v roce 2010

Skupina Unipetrol se v oblasti sponzoringových aktivit držela dvou hlavních značek – Unipetrol (pro oblast B2B komunikace) a Benzina (B2C komunikace).

Unipetrol se i nadále soustředil na oblast vědy a vzdělávání. Důkazem toho bylo pokračování strategického partnerství s **Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze**, která je s téměř dvousetletou tradicí největší vzdělávací institucí svého druhu ve střední Evropě. Již několik let patří mezi nejprestižnější veřejné vysoké školy u nás. Toto partnerství spočívá především v podpoře a odměňování nejlepších studentů, nejlepších diplomových a doktorandských prací, ale také v podpoře akcí pro středoškolské studenty a učitele chemie.

Na maloobchod specializovaná značka **Benzina** je spojena především se sportem. Od roku 2007 spojila své jméno s hokejovým klubem HC Litvínov, jehož založení se datuje již do roku 1945.

Další součástí strategie skupiny byl také drobný regionální sponzoring. Ten spočíval především ve finanční a nefinanční podpoře měst, obcí, vzdělávacích institucí a zdravotnických zařízení na Litvínovsku a Mostecku.

V Pardubickém kraji společnost Paramo preferovala spolupráci se všemi stupni chemického vzdělávání, tj. se základními školami, středními průmyslovými školami chemickými a Chemicko-technologickou fakultou Univerzity Pardubice. Tomuto oboru poskytovala zejména potřebnou praxi a podporu při vědomostních soutěžích. Pomocnou ruku opětovně podala Středisku rané péče, které je vyhledávaným a jediným poskytovatelem služby rané péče pro rodiny dětí s ohroženým vývojem a rodiny dětí s mentálním, tělesným a kombinovaným postižením raného věku na území Pardubického kraje. Stejně jako v minulých letech se společnost zapojila do sbírky na sociální automobil a pomohla zrealizovat drobné sportovní projekty pro děti a mládež.

11 Struktura koncernu

UNIPETROL, a.s. je společností s většinovým společníkem a je osobou ovládanou. Hlavním akcionářem společnosti je Polski Koncern Naftowy Orlen Spółka Akcyjna (dále jen „PKN ORLEN S.A.“).

Ovládající osoba	Výše podílu opravňující k hlasování k 31. 12. 2010	Ovládací smlouva
PKN ORLEN S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock Polská republika	62,99 % ¹⁾	není uzavřena

1) Není-li v dalším textu uvedeno, že velikost majetkové účasti je odlišná od velikosti hlasovacích práv, lze mít za to, že oba podíly jsou totožné.

Ostatní akcie společnosti (37,01 %) jsou v držení minoritních akcionářů, kterými jsou právnické a fyzické osoby.

Společnost PKN ORLEN S.A. je mateřskou společností skupiny Orlen a UNIPETROL, a.s. včetně společností, které ovládá („skupina Unipetrol“), a patří k hlavním členům skupiny Orlen.

Společnost UNIPETROL, a.s. není závislá na jiných subjektech ve skupině Orlen. Nejsou známa ujednání, která by mohla vést ke změně kontroly nad společností.

Skupina Orlen

Hlavní společnosti skupiny Orlen

Společnost	Sídlo	Země	Podíl PKN Orlen S.A. v % zákl. kapitálu	Oblast podnikání
AB ORLEN Lietuva	Juodeikiai	Litva	100	rafinérie
UNIPETROL, a.s.	Praha	Česká republika	62,99	rafinérie, petrochemie, maloobchod
Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	Płock	Polsko	50,00	petrochemie
ORLEN Deutschland GmbH	Elmshorn	Německo	100,00	maloobchod
ANWIL SA	Włocławek	Polsko	90,35	chemie
IKS „SOLINO“ S.A. ¹⁾	Inowrocław	Polsko	70,54	logistika
ORLEN Oil Sp. z o.o.	Kraków	Polsko	51,69	maziva
Rafineria Trzebinia S.A.	Trzebinia	Polsko	86,35	rafinérie
Rafineria Nafty Jedlicze S.A.	Jedlicze	Polsko	75,00	rafinérie

¹⁾ Inowrocławskie Kopalnie Soli „SOLINO“ S.A.

Společnosti skupiny Orlen působí v oboru zpracování ropy a výroby široké škály rafinérských, petrochemických a chemických výrobků a dále se zabývají dopravou, velkoobchodním a maloobchodním prodejem těchto produktů. Součástí skupiny Orlen jsou i společnosti působící v jiných souvisejících oblastech. Nejdůležitější společnosti ze skupiny Orlen vyvíjejí činnost v Polsku, České republice, Litvě a Německu. Skupina má 7 rafinérií: 3 v Polsku (Płock, Trzebinia a Jedlicze), 3 v České republice (Litvínov, Kralupy a Pardubice) a jednu v Litvě (Mazeikiu). Maloobchodní síť společnosti PKN Orlen tvoří zhruba 2 700 prodejních míst, která nabízejí služby v Polsku, Německu, České republice a Litvě. V Polsku čerpací stanice fungují pod třemi značkami: Orlen (prémiová značka), Petrochemia Płock a Bliska (ekonomická značka). Zákazníkům v Německu služby poskytují

stanice se značkami Orlen a Star a v České republice stanice se standardním logem Benzina a prémiovým logem Benzina plus. Čerpací stanice v Litvě jsou provozovány pod značkami Orlen Lietuva a Ventus.

PKN ORLEN S.A.

Společnost PKN ORLEN S.A. je jedním z největších zpracovatelů ropy ve střední Evropě. Její integrovaný rafinérský a petrochemický komplex v Płocku patří k nejmodernějším závodům svého druhu v Evropě. Zaměřuje se na zpracování ropy na výrobky jako bezolovnatý benzín, motorová nafta, topný olej, letecký petrolej, ale také plasty a další petrochemické produkty. Provozuje také síť čerpacích stanic v Polsku. Ke konci roku 2010 skupinu PKN ORLEN tvořilo 76 dceřiných společností.

AB ORLEN Lietuva

Tato společnost vlastní jedinou ropnou rafinérii v Pobaltí a zaujímá dominantní pozici na trzích v zemích této oblasti (Litva, Lotyšsko a Estonsko). Díky technologiím, které se v rafinérii uplatňují, a neustálému zlepšování výrobních postupů je Mazeikiu Nafta schopna vyrábět vysoce kvalitní produkty, které vyhovují konkrétním normám v zemích, v nichž působíme. Ke konci roku 2010 měla společnost 6 dceřiných firem, z nichž jedna byla v likvidaci.

UNIPETROL, a.s.

UNIPETROL, a.s. je mateřskou společností skupiny Unipetrol, do které patří zejména společnosti působící ve zpracování ropy, petrochemickém průmyslu a distribuci pohonných hmot.

Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Tento společný podnik se společností Basell Europe Holdings B.V. se zaměřuje na výrobu polyolefinů. Společnost nastavuje vysoké standardy v oboru výroby a zpracování plastů v Polsku. Tato společnost je vlastníkem dvojice závodů světové úrovně na výrobu polypropylénu a polyetylénu.

Za marketing a prodej odpovídá její dceřiná firma Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Sprzedaz

ORLEN Deutschland GmbH

Společnost ORLEN Deutschland GmbH provozuje přes 570 čerpacích stanic v Německu. Tyto čerpací stanice nesou značky Orlen a Star.

ANWIL S.A.

Společnost ANWIL S.A. je jediným výrobcem PVC a jedním z největších výrobců dusíkatých hnojiv v Polsku. Společnost je majoritním akcionářem ve 4 podnicích, z nichž jedním je SPOLANA a.s.

IKS "Solino" S.A.

Společnost IKS "Solino" S.A. (Inowrocławskie Kopalnie Soli „SOLINO“ S.A.) je významným logistickým operátorem v oblasti skladování ropy a pohonných hmot a předním vývozcem vysoce zpracovaných solných produktů na evropské trhy.

ORLEN Oil Sp. z o.o.

Společnost se zabývá výrobou a distribucí olejů a maziv nejvyšší kvality pro průmysl a motory. V návaznosti na dynamické změny na trhu maziv společnost Orlen Oil aktivně spolupracuje s předními zahraničními i polskými výzkumnými pracovišti na vývoji nových, vysoce kvalitních produktů.

Rafineria Trzebinia S.A.

Rafineria Trzebinia S.A. je jednou z nejdůležitějších společností skupiny Orlen. Již více než 100 let vyvíjí a investuje do moderních technologií, a posiluje tak svoji pozici největší a nejmodernější firmy v regionu Malopolska.

Rafineria Trzebinia S.A. je první společnost v Polsku, která uvedla do provozu průmyslové zařízení na výrobu bionafty nejvyšší kvality.

Společnost uplatňuje myšlenku společenské odpovědnosti podniků, reaguje na potřeby lidí ve svém okolí, dodržuje pravidla obchodní etiky a Kodex čestného člena BCC, díky čemuž sleduje náročné cíle v souladu s potřebami všech zúčastněných stran. Společnost je majoritním akcionářem 5 společností.

Rafineria Nafty Jedlicze S.A.

Tato rafinérie s více než stoletou tradicí je leaderem co do objemu výroby pohonných hmot a mazacích olejů. Je majoritním akcionářem 5 společností, z nichž jedna se ke konci roku 2010 nacházela v likvidaci.

Skupina Unipetrol

Skupinu Unipetrol tvoří společnosti působící v oblasti rafinérského zpracování ropy, petrochemie a distribuce pohonných hmot. Hlavními společnostmi skupiny v roce 2010 byly dceřiné společnosti

UNIPETROL RPA, s.r.o.

BENZINA, s.r.o.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

PARAMO, a.s.

Kromě hlavních společností jsou součástí skupiny další menší společnosti distribučního, obslužného a výzkumného charakteru.

Bližší údaje o hlavních společnostech skupiny jsou uvedeny v kapitole Majetkové účasti.

K 31. 12. 2010 byla společnost UNIPETROL, a.s. jediným společníkem nebo akcionářem ve společnostech UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., PARAMO, a.s., Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., UNIPETROL TRADE a.s., UNIPETROL RAFINERIE, s.r.o.¹ a UNIPETROL AUSTRIA GmbH, v likvidaci. Zároveň byla většinovým akcionářem a ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (51,22 %).

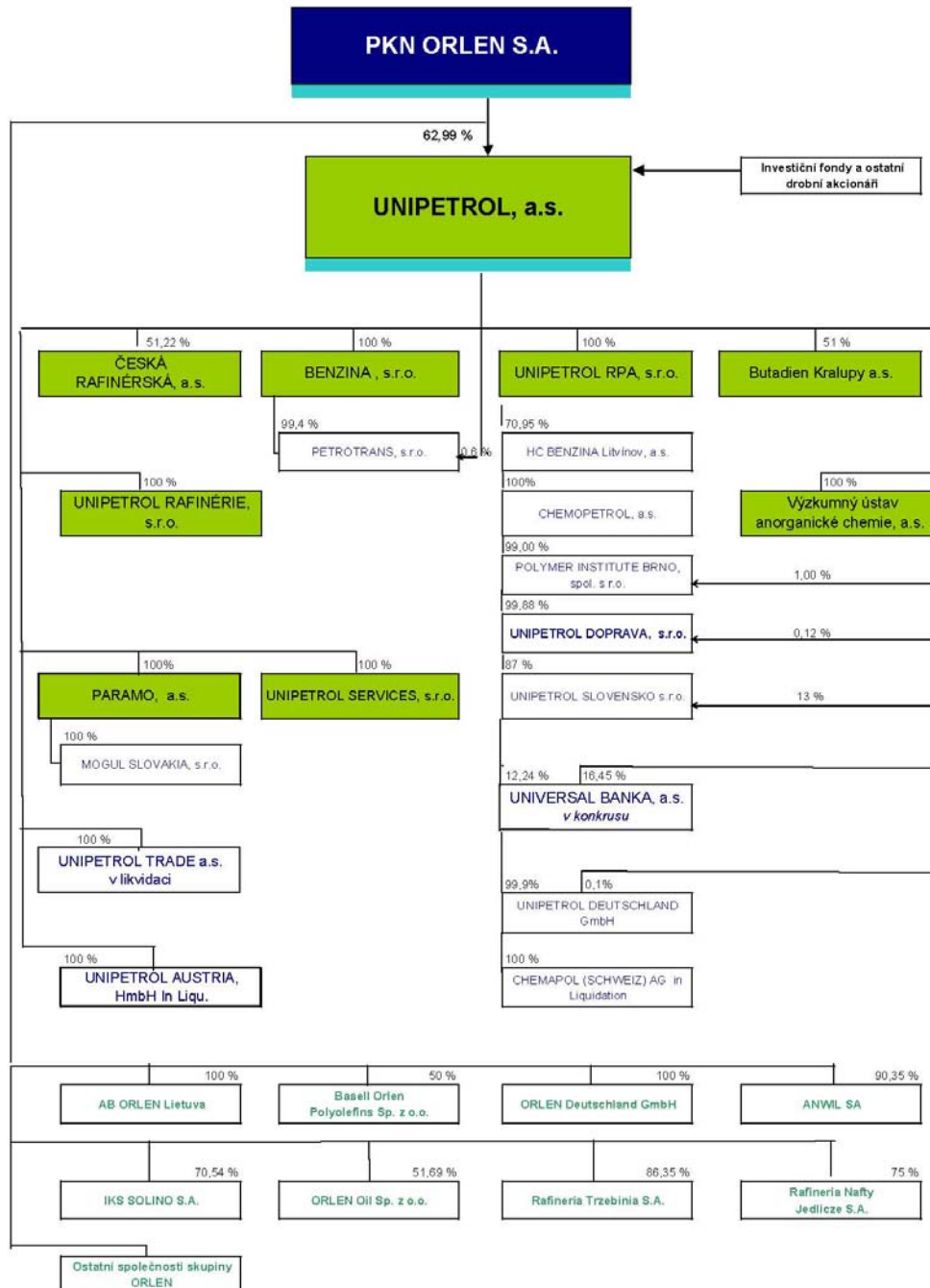
Součástí skupiny byly dále společnosti, jejichž jediným nebo většinovým společníkem jsou dceřiné společnosti. K 31. 12. 2010 se jednalo o UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o., HC BENZINA Litvínov, a.s., CHEMOPETROL, a.s.², PETROTRANS, s.r.o., MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH a CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG v likvidaci.

Společnost UNIPETROL, a.s. nemá žádné organizační složky v tuzemsku ani v zahraničí.

¹ Společnost nevykazuje podnikatelskou činnost.

² Společnost nevykazuje podnikatelskou činnost.

11.1. Schéma skupiny, stav k 31. 12. 2010



12 Majetkové účasti

12.1. Změny struktury majetkových účastí společností skupiny Unipetrol v roce 2010

Majetkové účasti společnosti UNIPETROL, a.s.

Valná hromada společnosti CELIO, a.s. 14. dubna 2010 rozhodla o převodu dvaceti kmenových listinných akcií na jméno ve jmenovité hodnotě 1 000 000 Kč každé, s čísly 0251 až 0270, ze společnosti UNIPETROL, a.s., na společnost TICATANOR s.r.o. se sídlem v Praze (umístěným v Praze 3, Roháčova 188/37, PSČ 130 00). K tomuto dni došlo na základě smlouvy o prodeji akcií k vypořádání prodeje akcií ve společnosti CELIO a.s.

Společnost UNIPETROL, a.s. získala obchodní podíl ve společnosti UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH, a to 0,1 % obchodního podílu od společnosti UNIPETROL TRADE a.s. na základě smlouvy o převodu obchodního podílu s účinností od 27. 12. 2010.

Společnost UNIPETROL, a.s. získala obchodní podíl ve společnosti UNIPETROL AUSTRIA HmbH, v likvidaci, a to 100% obchodního podílu od společnosti UNIPETROL TRADE a.s. na základě smlouvy o převodu obchodního podílu s účinností od 9. 12. 2010.

Majetkové účasti dceřiných společností

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Valná hromada společnosti CELIO, a.s. 14. dubna 2010 rozhodla o převodu sedmdesáti pěti kmenových listinných akcií na jméno ve jmenovité hodnotě 1 000 000 Kč každá, s čísly 0001 až 0075, ze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., na společnost TICATANOR s.r.o. se sídlem v Praze (umístěným v Praze 3, Roháčova 188/37, PSČ 130 00) a dále rozhodla o převodu dvou kmenových listinných akcií na jméno ve jmenovité hodnotě 1 000 000 Kč každá, s čísly 0076 až 0077, a jedné kmenové listinné akcie na jméno ve jmenovité hodnotě 10 000 Kč, číslo 0151, ze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., na společnost B.E. FIN S.A. (dříve TECHWASTE S.A.), se sídlem Avenue Maurice Destenay 13, 4000 Liege, Belgie, registrační číslo 0419.202.029. K tomuto dni došlo na základě smlouvy o prodeji akcií k vypořádání prodeje akcií ve společnosti CELIO a.s.

Unipetrol a Unipetrol RPA prodaly dohromady 51,06 % akcií ve společnosti Celio.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. získala obchodní podíl ve společnosti UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH, a to 99,9 % obchodního podílu na základě smlouvy o převodu obchodního podílu od společnosti UNIPETROL TRADE a.s. s účinností od 27. 12.2010.

Společnost UNIPETROL, a.s. získala obchodní podíl ve společnosti CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG v likvidaci, a to 100 % obchodního podílu na základě smlouvy o převodu obchodního podílu od společnosti UNIPETROL TRADE a.s. s účinností od 1. 12. 2010.

Dále má UNIPETROL RPA, s.r.o. podíly ve společnostech UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. (99,9 %), POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. (99 %), UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (87 %), HC BENZINA Litvínov, a.s. (70,95 %), CHEMOPETROL, a.s. (100 %), které nedoznaly změn.

PARAMO, a.s. – Společnost je nadále jediným společníkem ve společnosti MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.

UNIPETROL TRADE a.s. – Společnost UNIPETROL TRADE a.s. pokračovala v roce 2010 v procesu restrukturalizace z důvodu přehodnocení obchodních aktivit v rámci skupiny UNIPETROL, jejich centralizace do společnosti UNIPETROL RPA s.r.o. a zjednodušení organizační struktury skupiny. Koncem roku 2010 byly na základě rozhodnutí jediného akcionáře společnosti prodány v rámci skupiny UNIPETROL majetkové účasti ve společnostech UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH,

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG v likvidaci a UNIPETROL AUSTRIA HmbH v likvidaci. Těmito kroky byl završen proces restrukturalizace skupiny Unipetrol Trade.

Představenstvo společnosti Unipetrol, a.s. učinilo dne 15. 12. 2010 v souladu s § 191 odst. 1 a § 190 odst. 1 obchodního zákoníku rozhodnutí o zrušení společnosti UNIPETROL TRADE a.s., se sídlem Praha 4, Na Pankráci 127, IČ 250 564 33 s likvidací ke dni 1. 1. 2011. Toto rozhodnutí bylo zapsáno do obchodního rejstříku.

Likvidátorem společnosti byl jmenován p. Miroslav Kyndl.

Rozhodnutím jediného akcionáře (UNIPETROL, a.s.) ze dne 15. prosince 2010 učiněného ve formě notářského zápisu NZ 804/2010 byla společnost UNIPETROL TRADE a.s. zrušena s likvidací ke dni 1. 1. 2011. S účinností od 1. 1. 2011 z důvodu výše uvedené změny došlo ke změně obchodní firmy společnosti na UNIPETROL TRADE a.s., v likvidaci.

Majetkové účasti společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. 12. 2010

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast v % zákl. kapitálu
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	275 97 075	11 147 964 000 Kč	100,00
BENZINA, s.r.o.	Praha, na Pankráci 127	601 93 328	1 860 779 000 Kč	100,00
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	276 08 051	100 200 000 Kč	100,00
UNIPETROL TRADE a.s.	Praha, Na Pankráci 127	250 56 433	2 172 000 Kč	100,00
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem, Revoluční 84	622 43 136	60 000 000 Kč	100,00
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Litvínov, Záluží 1	27 885 429	200 000 Kč	100,00
PARAMO, a.s.	Pardubice, Přerovská 560	481 73 355	1 330 078 000 Kč	100,00
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov, Záluží 2	627 41 772	9 348 240 000 Kč	51,22
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vlt.O. Wichterleho 810	278 93 995	300 000 000 Kč	51,00
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava, Panonská cesta 7	357 77 087	7 635 EUR	13,04
UNIVERSAL BANKA, a.s. v konkursu	Praha, Senovážné náměstí 1588/4	482 64 865	1 520 000 000 Kč	16,45
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen, Paul-Ehrlich-Str. 1B, Německo	TAX 04424705213	1048000 EUR	0,10
UNIPETROL AUSTRIA HmbH, v likvidaci	Vídeň, Apfelg. 2, Rakousko	(ID) 1549510	145 345,67 EUR	100,00
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov, Růžodol 4	64049701	806 000 000 Kč	0,12
POLYMER INSTITUTE BRNO, s.r.o.	Brno, Tkalcovská 36/2	60711990	97 000 000 Kč	1,00
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 8, Střelničná 2221	25123041	16 000 000 Kč	0,60

12.2. Hlavní dceřiné společnosti³

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Sídlo: Litvínov, Záluží 1, PSČ 436 70

IČ: 27597075

Společnost je právním nástupcem zrušených společností CHEMOPETROL, a.s. a UNIPETROL RAFINÉRIE a.s., které zanikly 1. 8. 2008 sloučením s UNIPETROL RPA, s.r.o.

Vlastnická struktura k 31. 12. 2010: UNIPETROL, a.s. 100 % základního kapitálu

Základní charakteristika společnosti

Společnost je rozdělena na jednu výrobní a tři obchodní jednotky podle typů produktů.

Výrobní jednotku tvoří Závod chemických výrob, Závod Energetika a Závod Služby.

Závod chemických výrob provozuje výrobní jednotky podle plánu a požadavků obchodních jednotek. Zahrnuje etylénovou jednotku, výrobu polypropylénu a polyetylénu, výrobu vodíku, výrobu čpavku a močoviny, výrobu sazí Chezacarb a výrobu a dodávky technických plynů pro celý areál. Závod Energetika zásobuje celý areál energiemi a vodami a zajišťuje čištění odpadních vod. Závod Služby spravuje celý areál a zajišťuje logistiku plastů, močoviny a Chezacarb.

Obchodní jednotka Rafinérie v souladu s vlastnickými právy UNIPETROL, a.s., plánuje a řídí přepracování ropy v České rafinérské, a to zejména podle potřeb navazujících výrob ve skupině Unipetrol. Zajišťuje nákup ropy pro rafinérské výroby ve skupině a velkoobchod s motorovými palivy a dalšími rafinérskými výrobky.

Obchodní jednotka Monomery a agroprodukty plánuje a řídí výrobu navazující na zpracování ropy. Zajišťuje suroviny pro výrobu polyolefinů a prodej petrochemických produktů, čpavku a močoviny.

Obchodní jednotka Polyolefiny podniká v oblasti plastických hmot – polyolefinů. Plánuje výrobu na výrobních polypropylénu a vysokohustotního polyetylénu a zajišťuje prodej hotových produktů (PP, HDPE).

Hlavní produkty a služby

Motorová paliva, topné oleje, asfalty, zkapalněné ropné produkty, olejové hydrogenáty, ostatní rafinérské produkty, olefiny a aromáty, agrochemikálie, alkoholy, saze a sorbenty, polyolefiny (vysokohustotní polyetylen, polypropylen).

Hlavní majetkové účasti

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast % zákl. kapitálu
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	806 000 000 Kč	99,88 ¹⁾
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	EUR 7 635	86,96 ¹⁾
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	60711990	97 000 000 Kč	99,00 ¹⁾
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	1048000 EUR	99,90 ¹⁾

1) Menšinovým společníkem je UNIPETROL, a.s.

³ Základní finanční a provozní ukazatele společností uvedené v následujících tabulkách byly použity pro sestavení konsolidovaných účetních závěrek společnosti UNIPETROL, a.s. za roky 2009 a 2008 ověřených auditorem. V případě společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. byla předmětem konsolidace poměrná část níže uvedených hodnot odpovídající výši podílu UNIPETROL, a.s. na základním kapitálu této společnosti.

Základní finanční a provozní ukazatele společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (údaje podle IFRS)¹⁾:

(v tis. Kč)	2010	2009	2008	2007
Celková aktiva	35 666 150	35 593 373	34 691 648	40 946 887
Vlastní kapitál	12 564 248	12 321 130	14 001 640	18 953 879
Základní kapitál	11 147 964	11 147 964	11 147 964	11 147 964
Cizí zdroje	23 101 901	23 272 243	20 690 008	21 993 008
Tržby celkem	78 640 994	55 614 494	82 446 314	72 900 287
Provozní zisk	563 583	-1 780 582	-139 018	2 981 285
Hospodářský výsledek před zdaněním	290 075	-2 118 420	-937 749	2 980 032
Hospodářský výsledek za účetní období	242 716	-1 667 185	-731 314	2 697 600

1) Nekonsolidované údaje podle IFRS

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka dle IFRS.

BENZINA, s.r.o.

Sídlo: Praha 4, Na Pankráci 127, PSČ 140 00

IČ: 60193328

Hlavní předmět podnikání

Provozování čerpacích stanic v ČR.

Vlastnická struktura k 31. 12. 2010: UNIPETROL, a.s. 100 % základního kapitálu

Základní charakteristika společnosti

Společnost provozuje největší celoplošnou síť čerpacích stanic v České republice, v nichž realizuje prodej pohonných hmot a ostatního zboží a služeb pro široký okruh zákazníků.

Majetková účast

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast % zákl. kapitálu
PETROTRANS, a.s.	Praha	25123041	16 000 000	99,4 ¹⁾

1) Podíl UNIPETROL, a.s. činí 0,6 %

Základní finanční a provozní ukazatele společnosti BENZINA, s.r.o. (údaje podle IFRS)¹⁾

(v tis. Kč)	2010	2009	2008	2007
Celková aktiva	6 694 078	6 791 580	6 712 980	7 010 359
Vlastní kapitál	3 113 757	2 850 256	2 325 579	2 100 943
Základní kapitál	1 860 779	1 860 779	1 860 779	1 860 779
Cizí zdroje	3 580 321	3 941 324	4 387 401	4 909 416
Tržby celkem	8 624 493	7 439 310	9 970 807	9 013 559
Provozní zisk	483 265	618 006	454 939	477 416
Hospodářský výsledek před zdaněním	312 188	444 742	240 157	173 969
Hospodářský výsledek za účetní období	263 501	524 677	240 157	162 576

1) Nekonsolidované údaje podle IFRS

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka dle IFRS.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

Sídlo: Litvínov, Záluží 2, PSČ 436 70

IČ: 62741772

Hlavní předmět podnikání

Rafinérské zpracování ropy (režim přepracovací rafinérie)

Vlastnická struktura k 31. 12. 2010

UNIPETROL, a.s.	51,22 %
ENI International B.V.	32,445 %
Shell Overseas Investments B.V.	16,335 %

Základní charakteristika společnosti

Společnost provozuje dvě největší rafinérie v ČR situované v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou se společnou kapacitou 8 mil. tun suroviny ročně. Je největším zpracovatelem ropy a výrobcem ropných produktů v České republice. Na základě smlouvy o zpracování uzavřené mezi společností a dceřinými společnostmi akcionářů v lednu 2003 byl od 1. srpna 2003 zahájen provoz v režimu přepracovací rafinérie, kdy uvedené společnosti (tzv. zpracovatelé) nakupují ropy a ostatní suroviny ke zpracování v rafinériích a následně odebírají a obchodují produkty zpracování.

Hlavní produkty a služby

Automobilové benzíny, letecký petrolej, motorová nafta, LPG, topné oleje, propylén (pro chemické syntézy), asfalty, síra, olejové hydrogenáty (surovina pro výrobu mazacích olejů) a suroviny pro etylénovou jednotku a parciální oxidaci ve výrobní jednotce UNIPETROL RPA, s.r.o.

Základní finanční a provozní ukazatele společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (údaje podle IFRS)

(v tis. Kč)	2010	2009	2008	2007
Celková aktiva	25 189 572	25 694 705	25 727 184	25 880 010
Vlastní kapitál	18 216 007	18 579 348	18 665 157	18 644 220
Základní kapitál	9 348 240	9 348 240	9 348 240	9 348 240
Cizí zdroje	6 973 564	7 115 357	7 062 027	7 235 790
Tržby celkem	9 731 963	9 075 668	10 417 440	9 366 617
Provozní zisk	528 331	237 700	469 620	657 371
Hospodářský výsledek před zdaněním	551 150	273 741	504 060	685 243
Hospodářský výsledek za účetní období	436 654	207 202	388 454	649 328

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka dle IFRS.

PARAMO, a.s.

Sídlo: Pardubice, Přerovská čp. 560, PSČ 530 06

IČ: 8173355

Hlavní předmět podnikání

Zpracování ropy na rafinérské a asfaltářské výrobky a dále též na mazací a procesní oleje, včetně výrobků navazujících a pomocných.

Vlastnická struktura k 31. 12. 2010: UNIPETROL, a.s. 100 % základního kapitálu

Základní charakteristika společnosti

Společnost má více než stoletou tradici ve zpracování ropy a výrobě paliv, maziv a asfaltů. Provozuje rafinérii ropy s roční kapacitou 800 tisíc tun. Na konci roku 2003 byla do struktury PARAMO, a.s. začleněna bývalá společnost KORAMO, a.s. s dlouhodobou tradicí ve zpracování ropy a výrobě motorových, převodových olejů, parafínů, tuků a plastických maziv. Společnost své produkty umisťuje především na domácím trhu.

Hlavní produkty a služby

Vedle rozsáhlé výroby motorových paliv je společnost známým výrobcem automobilových a průmyslových olejů, obráběcích kapalin a konzervačních prostředků, asfaltů, speciálních asfaltových výrobků, tuků, vazelin a parafínů.

Majetková účast

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál EUR	Majetková účast % zákl. kapitálu
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	Hradište pod Vrátnom	36222992	380 933	100,00

Základní finanční a provozní ukazatele společnosti PARAMO, a.s. (údaje podle IFRS) ¹⁾

(v tis. Kč)	2010	2009	2008	2007
Celková aktiva	4 730 104	4 237 427	4 258 395	4 479 454
Vlastní kapitál	2 116 805	2 278 792	2 411 276	2 375 491
Základní kapitál	1 330 078	1 330 078	1 330 078	1 330 078
Cizí zdroje	2 613 300	1 958 635	1 847 119	2 103 963
Tržby celkem	11 417 414	8 958 061	12 386 449	11 037 038
Provozní zisk	-174 471	-86 382	93 213	282 969
Hospodářský výsledek před zdaněním	-198 978	-119 865	49 810	250 523
Hospodářský výsledek za účetní období	-161 987	-132 485	35 736	212 597

1) Nekonsolidované podle IFRS

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka dle IFRS.

13 Doplnující informace dle zákona o podnikání na kapitálovém trhu

13.1. Právní předpisy, kterými se emitent řídí při své činnosti

Základními právními předpisy, kterými se společnost UNIPETROL, a.s. při své činnosti řídí, jsou zejména následující zákony a stanovy společnosti v platném znění:

- zákon č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník,
- zákon č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání,
- zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví,
- zákon č. 591/1992 Sb., o cenných papírech,
- zákon č. 256/2004 Sb., o podnikání na kapitálovém trhu,
- zákon č. 40/1964 Sb., občanský zákoník,
- zákon č. 627/2004 Sb., o evropské společnosti
- zákon č. 104/2008 Sb., o nabídkách převzetí
- zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev
- stanovy společnosti UNIPETROL, a.s.

13.2. Významné smlouvy

Jednotlivé společnosti skupiny Unipetrol („skupina“) vyvíjejí svoji podnikatelskou činnost hlavně v rafinářském a petrochemickém průmyslu a souvisejících činnostech a využívají při tom synergických efektů v rámci skupiny.

K dosažení tohoto účelu uzavírají v rámci skupiny zejména smlouvy o prodeji výchozích surovin a základních výrobků a o dodávkách motorových paliv.

Mezi výchozí a základní produkty patří například frakce C4, primární benzín, frakce C5, rafinát 1 a těžké topné oleje.

Dodávky motorových paliv zahrnují například: 95 Natural, prémiový vysokooktanový benzín Verva 100 a Verva 95, motorovou naftu Diesel Top Q a Verva Diesel s cetanovým číslem 60.

Zajištění výroby probíhá na základě standardních obchodních smluv jako jsou například smlouvy o nákupu a prodeji energetických zdrojů, zejména uhlí, elektřiny, páry atd.

Významné smlouvy uzavřené v roce 2010 jsou stručně popsány v následujících tabulkách:

BENZINA, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
Marius Pedersen a.s. a další společnosti MPG	prodej	Prodej pohonných látek prostřednictvím platebních karet
Coca-Cola HBC Česká republika, s.r.o.	prodej	Prodej pohonných látek prostřednictvím magnetických platebních karet

PARAMO, a.s.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
-------	--------------	-----------------

UNIPETROL RPA, s.r.o.	Nákup	Hydrokrakáty a hydrogenáty
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Prodej	Primární benzín
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Prodej	Vakuové destiláty
Eurovia Services s.r.o.	Prodej	Dodávky asfaltů
M-Silnice, a.s.	Prodej	Dodávky asfaltů
Olfín Car s.r.o.	Prodej	Dodávky olejů
České dráhy, a.s.	Prodej	Dodávky olejů
Škoda Auto, a.s.	Prodej	Dodávky olejů
OKD, a.s.	Prodej	Dodávky olejů

UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Dodatky ke smlouvě o přepravách zboží	Dodatky upravující cenu přístavného, dopravného, transferů, ceník přepravného a změnu struktury vozového parku pro rok 2010
QBE Insurance (Europe) Limited	Pojistná smlouva	Obnova smlouvy na pojištění odpovědnosti za škodu
AXA Corporate Solutions Assurance S.A.	Pojistná smlouva	Povinné pojištění pro držitele železničních vozů (pojištění povinného ručení)
SYNTHOS Kralupy a.s.	Dodatek Smlouvy o přepravách zboží	Dodatek upravující cenu přístavného, dopravného, transferů, ceník přepravného a změnu struktury vozového parku pro rok 2010
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Dodatek ke smlouvě o přepravách zboží	Dodatek upravující změnu struktury vozového parku, stanovení cen a podmínek přístavného a přepravného vlastními vlaky pro rok 2010
Česká pojišťovna, a.s.	Pojistná smlouva	Pojištění odpovědnosti za škodu způsobenou provozem dražní dopravy – pojištění přepravovaného zboží.

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Rafinérie)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
Ahold	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Globus	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
KM PRONA	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Robin Oil	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Čepro	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv

MAKRO Cash & Carry ČR s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
PKN Orlen	Smlouva o prodeji	Prodej motorové nafty
Česká republika – Správa státních rezerv	Smlouva o zpracování	Zpracování nouzových zásob ropy
B.M.V. Mineralol	Smlouva o prodeji	Prodej BA95 a motorové nafty

UNIPETROLRPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Monomery a agroprodukty)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
Spolana	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky etylénu
Synthos	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky benzenu
HEXION	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky propylénu
VA Intertrading	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky etylénu

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Polyolefiny)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
Silon	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, PE
PEGAS NONWOVENS	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Renolit	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP Mosten
Alfa Plastik	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, PE
Granitol	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, PE
Ramico	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, PE
J.P. Plast	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, PE

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Výrobní jednotka)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
ČESKÁ RAFINERSKÁ	Smlouva o prodeji	Tepelná energie
Slovenské elektrárne	Smlouva o prodeji	Distribuce elektřiny

UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
TESCO STORES SR, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
SHELL Slovakia s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
METRO Cash & Carry Slovakia, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Eni Slovensko spol. s r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv

LUKOIL Slovakia s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
AHOLD Retail Slovakia, k.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
W.A.G. mineral fuels SK, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
REAL – H.M. s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Tam trans s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Tanker s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv

UNIPETROL TRADE a.s.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Prodej formou notářského zápisu	Prodej obchodních podílů firmy UNIPETROL DEUTSCHLAND
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o převodu akcií	Prodej akcií firmy CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG
UNIPETROL, a.s.	Prodej formou notářského zápisu	Prodej obchodních podílů UNIPETROL AUSTRIA HmbH in liqu
KPMG	Nákup služeb	Audit 2010

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG in liquidation

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
Dr. Anatas Koulov a Elena Koulov	Prodej formou notářského zápisu	Prodej nemovitosti

13.3. Údaje o osobách odpovědných za výroční zprávu

Piotr Chelmiński, generální ředitel a předseda představenstva společnosti Unipetrol a Mariusz Kędra, finanční ředitel a člen představenstva společnosti Unipetrol prohlašují, že podle jejich nejlepšího vědomí podává výroční zpráva a konsolidovaná výroční zpráva věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za uplynulé účetní období a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledků hospodaření.

Piotr Chelmiński

Mariusz Kędra

generální ředitel a předseda představenstva

finanční ředitel a člen představenstva

13.4. Audit

	2010	2010
(v tis. Kč)	Konsolidované	Nekonsolidované
Poplatky za audit ¹⁾	12 247	1 729
Poplatky za poradenský servis a překlad ¹⁾	234	

¹⁾ bez DPH

Jméno a adresa auditora pro rok 2010 a 2009:
KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Partner: Otakar Hora

Osvědčení č.: 1197

Pobřežní 648/1a

186 00 Praha 8

IČO: 49619187

13.5. Cenné papíry

13.5.1. Akcie

Název	UNIPETROL, a.s.
Druh	akcie kmenová
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIFE
Forma	na doručitele
Podoba	zaknihovaný cenný papír
Měna	Kč
Jmenovitá hodnota	100 Kč
Počet kusů	181 334 764
Celkový objem emise	18 133 476 400 Kč
Obchodovatelnost	registrovaný cenný papír (hlavní trh Burza cenných papírů Praha, a.s.)

Výplatou dividend za rok 1997 byla na základě smlouvy pověřena společnost ADMINISTER spol. s r.o., Husova 109, 284 01 Kutná Hora, IČ 47551054.

Výplatou dividend za rok 2007 byla na základě smlouvy pověřena Komerční banka, a.s., se sídlem Praha 1, Na Příkopě 33, č. p. 969, PSČ 114 07, IČ 45317054.

Akcie Unipetrolu jsou obchodovány na hlavním trhu Burzy cenných papírů Praha, a.s., a trhu RM-SYSTÉMU, a.s.

Rozsah hlasovacích práv jednotlivého akcionáře je stanoven počtem jeho akcií, kdy jedna akcie o jmenovité hodnotě 100 Kč je rovna jednomu hlasu, tedy veškeré akcie emitenta mají shodná hlasovací práva.

Akcionář má právo na podíl ze zisku společnosti (dividendu), který valná hromada podle výsledku hospodaření schválila k rozdělení. Tento podíl se určuje poměrem jmenovité hodnoty jeho akcií ke jmenovité hodnotě akcií všech akcionářů v rozhodný den.

Při zrušení společnosti s likvidací má akcionář právo na podíl na likvidačním zůstatku. Výše tohoto podílu se určí stejně jako při určení akcionářova podílu ze zisku (dividendy).

S akcií je spojeno právo akcionáře účastnit se řízení společnosti. Toto právo uplatňuje akcionář zásadně na valné hromadě, přičemž musí respektovat organizační opatření pro jednání valných hromad. Akcionář je oprávněn účastnit se valné hromady, hlasovat na ní, má právo požadovat a dostat vysvětlení záležitostí týkajících se společnosti, je-li takové vysvětlení potřebné pro posouzení předmětu jednání valné hromady, a uplatňovat návrhy a protináměry.

Dnem splatnosti dividendy je den, který následuje dva měsíce po datu konání valné hromady, která o výplatě dividendy rozhodla, a číselným označením se shoduje se dnem konání této valné hromady.

Právo na výplatu dividendy je samostatně převoditelné ode dne, kdy valná hromada rozhodla o výplatě dividendy.

13.5.2. Dluhopisy

Název	UNIPETROL VAR/13
ISIN	CZ0003501041
BIC	BDAUNIPÉ
Forma	na doručitele
Podoba	zaknihovaný cenný papír
Měna	Kč
Jmenovitá hodnota	1 000 000 Kč
Počet kusů	2 000
Celkový objem emise	2 000 000 000 Kč
Úroková míra	první a druhý rok je výnos 0 %, za třetí a každý následující rok je výnos 12,53 %
Datum emise	28. 12. 1998
Datum splatnosti	28. 12. 2013
První výplata úrokového výnosu	28. 12. 2001
Obchodovatelnost	registrovaný cenný papír (volný trh Burza cenných papírů Praha, a.s.)

Administrátor emise

The Royal Bank of Scotland N.V., pobočka zahraniční banky,
P.O. Box 773, Jungmannova 745/24, Praha 1, 111 21

Dluhopisy jsou obchodovány na volném trhu Burzy cenných papírů Praha, a.s., a na trhu organizátora RM-SYSTÉM, a.s.

13.6. Nabytí vlastních akcií a zatímních listů

K 31. prosinci 2010 nedržela skupina žádné vlastní akcie ani zatímní listy.

13.7. Závěrečné informace

13.7.1. Soudní spory

V přehledu jsou uvedeny jen významné soudní spory. Společnost UNIPETROL, a.s. do uzávěrky výroční zprávy nevede takové soudní spory, které by měly nebo mohly mít významně negativní vliv na její hospodaření nebo finanční situaci.

V přehledu jsou uváděny některé soudní spory, jejichž účastníkem byl nebo je UNIPETROL, a.s. v běžném účetním období a ve dvou předcházejících účetních obdobích.

V tomto přehledu nejsou uváděny bagatelní spory, restituční nebo určovací spory týkající se vlastnictví pozemků a spory, kde UNIPETROL, a.s. uplatnil změnu žalobce nebo žalovaného na CHEMOPETROL, a.s. případně KAUČUK, a.s., v návaznosti na singulární sukcesi po spojení CHEMOPETROL GROUP, a.s. a KAUČUK GROUP, a.s. v roce 1997.

A) Pasivní spory – žalovanou stranou je UNIPETROL, a.s.

Rozhodnutí Evropské komise z roku 2006 o pokutě uložené společností UNIPETROL, a.s., a KAUČUK, a.s.

V listopadu roku 2006 uložila Evropská komise pokuty, mezi jinými společností Shell, Dow, Eni, UNIPETROL, a.s. a SYNTHOS Kralupy a.s. za údajný kartel v oblasti emulzního styren butadienového kaučuku ("ESBR"). UNIPETROL, a.s. a SYNTHOS Kralupy a.s. její tehdejší dceřiné společnosti byla uložena společně a nerozdílně pokuta ve výši 17.5 miliónu, kterou obě společnosti Evropské komisi uhradily. Obě společnosti podaly proti rozhodnutí Evropské komise žalobu u Soudu ES prvního stupně a na rozhodnutí se čeká.

První jednání o žalobě společnosti UNIPETROL, a.s. proti tomuto rozhodnutí Evropské komise se konalo dne 20. října 2009 u Soudu prvního stupně Evropské unie. Rozsudek zatím nebyl doručen.

Následně bylo společnosti UNIPETROL, a.s. doručeno oznámení o žalobě na náhradu škody podané výrobcí pneumatik proti členům údajného ESBR kartelu. Žaloba byla podána ve Velké Británii u obchodního soudu High Court of Justice, Queen's Bench Division. Žalobci žádají náhradu škody, včetně úroku z prodlení, za ztráty způsobené údajným kartelem. Žalovaná částka nebyla prozatím stanovena.

Dále pak, italská skupina Eni, jakožto jeden ze subjektů pokutovaných Evropskou komisí, zahájila soudní řízení v Milánu, v němž žádá, aby soud rozhodl, že kartel v oblasti ESBR nebyl uzavřen a nebyla v jeho důsledku způsobena žádná škoda. Žaloba Eni byla doručena rovněž UNIPETROL, a.s., který se rozhodl připojit se k této žalobě. Námitka byla soudem zamítnuta.

AVERSEN ENTERPRISES LIMITED proti UNIPETROL, a.s. (o 3 953 682 Kč s přísl. po úpravě žalobního petitu o cca 5 900 000 Kč)

Jde o spor vyplývající z ručení převzatého za třetí osobu ještě společností CHEMOPETROL s.p. UNIPETROL, a.s. je nyní žalovaným z důvodu právního nástupnictví.

UNIPETROL, a.s., ve sporu namítá mj., že žalovaný závazek na UNIPETROL, a.s., nepřešel proto, že UNIPETROL, a.s., při sloučení s CHEMOPETROL GROUP nepřevzal žádný majetek, ke kterému by se mohl předmětný závazek vztahovat. UNIPETROL, a.s., není, pokud jde o uplatňovaný nárok, právním nástupcem CHEMOPETROL, s.p., ani CHEMOPETROL GROUP. Dále je namítáno, že ručitelský závazek podepsala osoba jednoznačně neoprávněná, což mohlo být poskytovali úvěru Agrobance, a.s., známo. Soud 1. stupně žalobě částečně vyhověl rozsudkem ze dne 17. 12. 2009. Proti rozsudku bylo podáno Unipetrolelem odvolání. Odvolání bylo vyhověno a žalobě proti Unipetrolu nebylo vyhověno. Žalobce má k dispozici ještě mimořádný opravný prostředek dovolání.

DEZA, a.s., proti UNIPETROL, a.s., o zaplacení smluvní pokuty a náhradu škody

Dne 31. října 2007 společnosti Unipetrol a DEZA podepsaly dohodu o smírném ukončení sporů (Settlement Agreement). V důsledku podpisu předmětné dohody je společnost Unipetrol povinna uhradit společnosti DEZA jakoukoliv škodu nebo smluvní pokuty, jejichž úhradu společnost DEZA dříve žádala, a společnost DEZA se zavázala vzít zpět své žaloby podané proti společnosti Unipetrol. DEZA předmětné žaloby již vzala zpět. Usnesení soudu, kterým se zastavuje řízení na základě zpětvzetí žalob ze strany DEZA nabylo právní moci dne 14. 4. 2008.

GOLDENFRAZIL Limited proti UNIPETROL, a.s.

Menšinový akcionář UNIPETROL, a.s., společnost GOLDENFRAZIL, podal ve sledovaném období celkem tři žaloby kvůli prodeji společností (a) SPOLANA, a.s. polské chemičce Zakłady Azotowe ANWIL a (b) KAUCŮK, a.s. polské společnosti FIRMA CHEMICZNA DWORY S.A.

Ve dvou žalobách GOLDENFRAZIL zpochybnil regulérnost prodeje Spolany a Kaučuku i výši kupní ceny, kterou označil za nízkou a neodpovídající hodnotě obou společností.

Třetí žalobou podanou jménem UNIPETROL, a.s. proti bývalým členům představenstva UNIPETROL, a.s. požadoval GOLDENFRAZIL náhradu škody cca 352 milionů Kč, která měla údajně vzniknout společnosti UNIPETROL, a.s., potažmo akcionářům podhodnocením prodejní ceny akcií.

Unipetrol, stejně jako bývalí členové představenstva UNIPETROL, a.s., důvody všech žalob odmítli.

Žalující společnost GOLDENFRAZIL po podání žalob prodala většinu svých akcií Unipetrol skupině KKCG.

Nový vlastník akcií KKCG vzal všechny žaloby v plném rozsahu zpět.

AGROBANKA Praha, a.s., v likvidaci proti CHEMOPETROL, a.s.

a UNIPETROL, a.s.

Šlo o dlouholetý spor z titulu ručení původního CHEMOPETROL GROUP a.s. za úvěrový závazek společnosti KOBKO spol. s.r.o. vůči AGROBANKA Praha, a.s. Unipetrol figuroval ve sporu vedle společnosti CHEMOPETROL, a.s. jako právní nástupce původního ručitele za úvěrový závazek.

AGROBANKA Praha, a.s., v likvidaci, postoupila v roce 2005 svoji pohledávku za dlužníkem KOBKO spol. s.r.o. společnosti MONTEGO BAY FINANCIAL LIMITED, a to se všemi právy k této pohledávce náležejícími. V závěrečné fázi soudního sporu došlo k uzavření soudního smíru s MONTEGO BAY FINANCIAL LIMITED a následně bylo také MONTEGO BAY FINANCIAL LIMITED zaplaceno ze strany společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., jako právního nástupce CHEMOPETROL, a.s., 54 000 000 Kč.

V souladu s uzavřeným smírem se žalující strana vzdala všech ostatních požadovaných nároků.

Žádost o přezkoumání přiměřenosti protiplnění v souvislosti s výkupem akcií společnosti PARAMO

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL a.s. provedla squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) dle § 183i Obchodního zákoníku a tím se stala jediným vlastníkem společnosti PARAMO a.s.

Na mimořádné valné hromadě společnosti PARAMO, a.s., jež se konala 6. ledna 2009, bylo rozhodnuto o převodu všech zbývajících akcií společnosti PARAMO, a.s. na Společnost. Společnost poskytla ostatním akcionářům společnosti PARAMO, a.s. peněžité protiplnění ve výši 977 Kč za jednu akcii společnosti PARAMO, a.s. Zmíněné rozhodnutí mimořádné valné hromady společnosti PARAMO, a.s. bylo zveřejněno v Obchodním rejstříku dne 4. února 2009. Dle obchodního zákoníku pak po uplynutí měsíční lhůty od zveřejnění tj. ke 4. březnu 2009, přešlo vlastnické právo ke zbývajícím akciím na UNIPETROL, a.s.

V souvislosti s tímto vytěsněním minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podalo několik z těchto akcionářů žalobu k okresnímu soudu v Hradci Králové a požadovali přezkoumání přiměřenosti poskytnutého protiplnění ve smyslu Obchodního zákoníku. Příklad byl postoupen k Městskému soudu v Praze. Žalobci se proti tomuto rozhodnutí odvolali a podali ústavní stížnost k Ústavnímu soudu České republiky pro možné porušení jejich práva na soudce. Ústavní soud České republiky věc vrátil k Vrchnímu soudu v Praze k novému přezkoumání případu.

Dále někteří z bývalých minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podali u okresního soudu v Hradci Králové žalobu na vyslovení neplatnosti rozhodnutí valné hromady konané 6. ledna 2009 a k Obvodnímu soudu v Praze 4 žaloby na rozhodnutí z 28. listopadu 2008, na základě kterého Česká národní banka udělila dle §183n(1) Obchodního zákoníku předchozí souhlas se zdůvodněním výše protiplnění. Co se týče neplatnosti usnesení valné hromady, Krajský soud v Hradci Králové (pobočka Pardubice) dne 2. března 2010 rozhodl ve prospěch společnosti PARAMO, a.s. a zamítl žalobu menšinových akcionářů. Minoritní akcionáři podali odvolání vůči výše uvedenému rozhodnutí Krajského soudu v Hradci Králové ze dne 2. března 2010 odvolání a odvolací řízení probíhá u Vrchního soudu v Praze. V případě řízení ohledně předchozího souhlasu České národní banky byla žaloba Obvodním soudem pro Prahu 4 zamítnuta rozhodnutím ve prospěch České národní banky a UNIPETROL, a.s. Žalobci se oproti tomuto rozhodnutí odvolali k Městskému soudu v Praze a toto řízení nebylo doposud ukončeno.

S ohledem na zmíněnou výši protiplnění, rozhodnutí České národní banky a rozhodnutí mimořádné valné hromady společnosti PARAMO, a.s. považuje UNIPETROL, a.s. žádost o přezkoumání výše protiplnění za neopodstatněnou.

B) Aktivní spory – UNIPETROL, a.s., je žalobce

UNIPETROL, a.s., proti Telefónica O2 Czech Republic, a.s., (původně ČESKÝ TELECOM, a.s.) o 765 927 Kč a 1 625 691 Kč s přísl. č.j. 12 C 191/2004-39

Žaloba o nahrazení rozhodnutí Českého telekomunikačního úřadu o zaplacení výše uvedených částek společnosti Telefónica O2 Czech Republic, a.s., z titulu dlužného rozdílu mezi smluvním hovorným a cenou uskutečněných hovorů. Soud 1. stupně žalobu Unipetrol zamítl s odůvodněním, že i když šlo ze strany operátora zřejmě o zneužití dominantního postavení na trhu telekomunikačních služeb, nelze právo na vzniklý rozdíl v cenách hovorů přiznat. Unipetrol obě částky podle pravomocného rozsudku odvolacího soudu již zaplatil. Unipetrol podal proti rozsudku odvolacího soudu dne 22. 7. 2008 dovolání. Dovolání bylo v květnu 2010 Nejvyšším soudem odmítnuto.

13.7.2. Informace o přerušení podnikání

Emitent v roce 2010 nepřerušil svou činnost.

13.7.3. Informace o závazcích společnosti a způsobech jejich zajištění

Informace o celkové výši dosud nesplacených úvěrů či půjček, v rozdělení na zajištěné a nezajištěné, a o zajištění poskytnutém emitentem a dalších podmíněných závazcích, jsou uvedeny v příloze ke konsolidované účetní závěrce (viz kapitola 10, kapitola 24, kapitola 28, kapitola 31).

13.8. Údaje o základním kapitálu emitenta

Základní kapitál společnosti činí 18 133 476 400 Kč a byl plně splacen.

Údaje o cenných papírech, do kterých je základní kapitál rozložen:

Název	UNIPETROL, a.s.
Druh	akcie kmenová
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIFE
Forma	na doručitele
Podoba	zaknihovaný cenný papír
Jmenovitá hodnota	100 Kč
Počet kusů	181 334 764
Celkový objem emise	18 133 476 400 Kč
Obchodovatelnost	registrovaný cenný papír (hlavní trh BCPP)

Mezi veřejností je umístěno 67 110 726 kusů akcií (ISIN CZ0009091500), což představuje 6 711 072 600 Kč (37,01 % základního kapitálu společnosti).

Jedinými akcionáři, jejichž podíl na základním kapitálu společnosti, a tím i hlasovacích právech, přesahuje 5 %, jsou společnosti PKN ORLEN S.A. s 62,99 % (114 224 038 kusů akcií) a J&T Banka (méně než 10 %).

Společnost Unipetrol byla informována, že ke dni 11. června 2010 (rozhodný den pro konání valné hromady) společnost J&T Banka vlastnila 5,63% podíl na základním kapitálu společnosti, a tím i hlasovacích právech. Do konce roku 2010 nebyla společnost Unipetrol informována o změně podílu mimo rozmezí 5 % až 10 %.

Zaměstnanci společnosti nemají stanoveny žádné výhody pro účast na základním kapitálu emitenta.

Za poslední 3 roky nedošlo ke změnám základního kapitálu společnosti UNIPETROL, a.s.

13.9. Společenská smlouva a stanovy

Úplné znění platných stanov společnosti UNIPETROL, a.s. je zveřejněno na internetových stránkách www.unipetrol.cz.

V roce 2010 došlo ke změnám stanov společnosti UNIPETROL, a.s.

Změna stanov byla schválena na řádné valné hromadě společnosti dne 18. června 2010.

Charakteristika podstaty změny stanov:

Podstatou změn stanov je uvedení znění stanov do souladu zejména s novelou obchodního zákoníku provedenou zákonem č. 227/2009 Sb. a zákonem č. 420/2009 Sb., v platném znění (dále jen „novela“). V čl. 10 se doplňují podmínky pro poskytování vysvětlení akcionářům, podávání návrhů, protinávrhů k bodům, které jsou zařazeny na pořad jednání valné hromady. Náležitosti žádosti a lhůty pro zařazení

určité záležitosti na pořad jednání valné hromady na základě žádosti kvalifikované minority akcionářů se uvádějí do souladu s novelou obchodního zákoníku. Dále se upravují pravidla pro předložení povinné nabídky a pro splnění oznamovací povinnosti akcionáře. Do čl. 13 stanov se doplňují požadavky na obsah plné moci, informace o formuláři plné moci a požadavky na oznamování udělení nebo odvolání plné moci společnosti elektronickými prostředky. Jednotlivá ustanovení se upravují do textové podoby po novele. V čl. 14 stanov se mění náležitosti žádosti a lhůty pro svolání mimořádné valné hromady včetně způsobu oznámení o konání valné hromady. V čl. 15 stanov se v souladu s novelou upravuje textace jednotlivých ustanovení. V čl. 16 odst. 5 stanov se vypouští povinnost představenstva žádat o předchozí souhlas dozorčí radu v případě změn organizační struktury společnosti. V čl. 23 stanov se vypouští ustanovení o výborech dozorčí rady, pouze se uvádí, že dozorčí rada může výbory zřizovat a za jakým účelem s tím, že podrobnosti stanoví jednací řád dozorčí rady. V čl. 24c stanov se lhůta pro zasedání výboru pro audit posouvá ze dvou na tři měsíce. V čl. 31 se mění v souladu s novelou ustanovení o oznamování ze strany společnosti. Dále se ve stanovách v souladu s novelou upravuje názvosloví některých pojmů.

Práva akcionářů společnosti nebyla změnami stanov společnosti negativně dotčena.

13.10. Předmět podnikání

Základní poslání společnosti UNIPETROL, a.s., podle platných stanov společnosti, je:

- strategické řízení rozvoje skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností,
- koordinace a obstarávání záležitostí společného zájmu skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností,
- zajišťování financování a rozvoj systémů financování ve společnostech, které jsou součástí holdingu,
- rozvoj lidských zdrojů a systémů řízení lidských zdrojů ve společnostech, které jsou součástí holdingu,
- správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti, zejména:
- zakládání obchodních společností, účast na jejich zakládání a jiné nabývání majetkových účastí na podnikání jiných právnických osob,
- výkon akcionářských a jim obdobných práv v přímo či nepřímo ovládaných společnostech,
- pronájem nemovitostí a poskytování základních služeb zajišťujících řádný provoz nemovitosti.

Předmět podnikání podle aktuálního výpisu z Obchodního rejstříku:

- výroba, obchod a služby neuvedené v přílohách 1 až 3 živnostenského zákona
- poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci

14 Souhrnná vysvětlující zpráva

Souhrnná vysvětlující zpráva dle § 118, odst. 4 písm. b), c), e) a j) a odstavce 5 písm. a) až k) Zákona o podnikání na kapitálovém trhu č. 256/2004 Sb., v platném znění.

Představenstvo společnosti uvádí, že tato Souhrnná vysvětlující zpráva byla schválena na zasedání představenstva společnosti konaném dne 23. března 2011.

Obsah zprávy

Informace o struktuře vlastního kapitálu společnosti

Struktura vlastního kapitálu společnosti k 31. 12. 2010 (v tis. Kč) je následující:

Základní kapitál	18 133 476
Fondy tvořené ze zisku	1 654 065
Nerozdělený zisk	4 971 986
Vlastní kapitál celkem	24 759 527

Základní kapitál společnosti činí 18 133 476 400 Kč a je rozdělen na 181 334 764 kmenových akcií na majitele o jmenovité hodnotě 100 Kč. Akcie jsou vydány v zaknihované podobě a jsou kótované.

Informace o omezené převoditelnosti cenných papírů

Převoditelnost cenných papírů společnosti není omezena.

Informace o významných přímých a nepřímých podílech na hlasovacích právech společnosti

Významné přímé a nepřímé podíly na hlasovacích právech společnosti jsou následující:

- společnost PKN ORLEN S.A. – přímý podíl ve výši 62,99 %.

Společnost Unipetrol byla informována, že ke dni 11. června 2010 (rozhodný den pro konání valné hromady) společnost J&T Banka vlastnila 5,63% podíl na základním kapitálu společnosti, a tím i hlasovacích právech. Do konce roku 2010 nebyla společnost Unipetrol informována o změně podílu mimo rozmezí 5 % až 10 %.

Společnost nemá žádného dalšího akcionáře, jehož podíl na základním kapitálu společnosti, a tím i hlasovacích právech přesahuje 5 %.

Informace o vlastnících cenných papírů se zvláštními právy

S žádnými cennými papíry společnosti nejsou spojena zvláštní práva.

Informace o omezení hlasovacích práv

Hlasovací práva spojená s jednotlivými akciemi společnosti nebo s určitým počtem akcií společnosti nejsou nikterak omezena.

Informace o smlouvách mezi akcionáři, které mohou mít za následek ztížení převoditelnosti akcií nebo hlasovacích práv

Společnosti není známa existence smluv mezi akcionáři společnosti, které mohou mít za následek ztížení převoditelnosti akcií společnosti nebo hlasovacích práv spojených s akciemi společnosti.

Informace o zvláštních pravidlech určujících volbu a odvolání členů představenstva a změnu stanov

Členové představenstva jsou voleni a odvoláváni dozorčí radou. K rozhodnutí o změně stanov společnosti je třeba souhlasu kvalifikované většiny dvou třetin hlasů akcionářů přítomných na valné

hromadě. Žádná zvláštní pravidla určující volbu a odvolání členů představenstva společnosti a změnu stanov společnosti se nepoužijí.

Informace o zvláštních pravomocích členů představenstva

Členové představenstva nedisponují žádnými zvláštními pravomocemi, zejména na základě usnesení valné hromady nebyli pověřeni k přijetí rozhodnutí o zvýšení základního kapitálu společnosti, k rozhodnutí o nabytí vlastních akcií společností či k jinému obdobnému rozhodnutí.

Informace o významných smlouvách souvisejících se změnou ovládnutí společnosti v důsledku nabídky převzetí

Společnost není smluvní stranou žádné významné smlouvy, která nabude účinnosti, změní se nebo zanikne v případě změny ovládnutí společnosti v důsledku nabídky převzetí.

Informace o smlouvách zavazujících společnost v souvislosti s nabídkou převzetí

Mezi společností a členy jejího představenstva nebyly uzavřeny žádné smlouvy, kterými by byla společnost zavázána k plnění pro případ skončení funkce členů představenstva společnosti v souvislosti s nabídkou převzetí.

Mezi společností a jejími zaměstnanci nebyly uzavřeny žádné smlouvy, kterými by byla společnost zavázána k plnění pro případ skončení zaměstnání zaměstnanců společnosti v souvislosti s nabídkou převzetí.

Informace o programech umožňujících nabývání akcií společnosti

Společnost nemá zavedeny programy, na jejichž základě je zaměstnancům nebo členům představenstva společnosti umožněno nabývat akcie nebo jiné účastnické cenné papíry společnosti, opce na tyto cenné papíry či jiná práva k nim za zvýhodněných podmínek.

Informace o úhradách placených státu za práva těžby

Činnost emitenta nespočívá v těžebním průmyslu. Emitent nehradí státu za práva těžby.

Informace o postupech rozhodování a složení statutárního a dozorčího orgánu společnosti

Statutárním orgánem emitenta je představenstvo. Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování a další základní práva a povinnosti jakož i procedurální pravidla jsou obsaženy v čl. 16–19 stanov společnosti a v jednacím řádu představenstva.

Stanovy společnosti jsou k dispozici na internetových stránkách www.unipetrol.cz.

- Dozorčím orgánem emitenta je dozorčí rada. Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování a další základní práva a povinnosti jakož i procedurální pravidla jsou obsaženy v čl. 20–22 stanov společnosti a v jednacím řádu dozorčí rady.

- Dozorčí rada povinně zřizuje následující výbory:

- a) výbor personální a pro správu a řízení společnosti,
- b) výbor pro strategii a finance,

(dále společně jen „výbory dozorčí rady“).

- Složení výborů dozorčí rady je následující (k 31. 12. 2010):

ad a) Krystian Pater (předseda), Bogdan Dzudzewicz, Zdeněk Černý, Rafał Sekuła

ad b) Sławomir Robert Jędrzejczyk (předseda), Ivan Kočárník, Piotr Kearney, Andrzej Jerzy Kozłowski

Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování jakož i procedurální pravidla výborů dozorčí rady jsou obsaženy v čl. 23–24 stanov společnosti a v jednacích řádech výborů.

Společnost v roce 2009 ustanovila Výbor pro audit. Postavení, působnost, složení a způsob rozhodování jsou popsány v kapitole Výbor pro audit.

Informace o postupech rozhodování a základní působnosti valné hromady

- Postavení, rozsah působnosti jakož i procedurální otázky týkající se valné hromady jsou upraveny v čl. 12–15 stanov společnosti.

Informace o kodexech řízení a správy společností

Řízení a správa skupiny Unipetrol vychází z doporučení Kodexu pro správu a řízení společností (Corporate Governance Codex) založeného na Principech OECD, jehož ustanovení ve všech podstatných ohledech společnost naplňuje.

Kodex je např. k dispozici na webových stránkách České národní banky.

Informace o zásadách a postupech vnitřní kontroly a pravidlech ve vztahu k procesu účetního výkaznictví

Zásadní účetní postupy stanovené Mezinárodními standardy účetního výkaznictví a vnitřními normami skupiny jsou popsány v Příloze ke konsolidované a nekonsolidované účetní závěrce. Společnost stanovila své vnitřní účetní předpisy v souladu se Zákonem o účetnictví a nastavila organizační normy s cílem maximalizování kontroly a omezení chybovosti. V oblasti reportingu zavedla společnost automatizovaný systém transferu dat z účetního softwaru do reportingových aplikací. Reportingové aplikace (SW Hyperion) obsahují kontrolní systém zajišťující bezchybnost zasílaných dat ať již při sestavování interních reportů managementu s měsíční periodicitou, nebo při sestavování konsolidovaných a nekonsolidovaných účetních závěrek s čtvrtletní periodicitou. Účetní postupy a zásady jsou předmětem interního i externího auditu. Společnost v roce 2009 ustanovila Výbor pro audit.

Společnost má oddělení interního auditu, které poskytuje nezávislé auditorské služby ujišťovacího charakteru celé skupině Unipetrol. V roce 2010 realizovalo oddělení interního auditu kontrolní akce v těchto oblastech v souladu s plánem schváleným dozorčí radou společnosti UNIPETROL, a.s.:

- Práva uživatelského přístupu a autorizace v systému SAP
- Řízení značky a firemní marketing
- Procesy controllingu a strategické plánování
- Alokace nákladů a dodávky služeb
- Procesy řízení lidských zdrojů
- Finanční a bankovní služby
- Efektivnost organizační struktury skupiny a organizačních jednotek
- Audit k ověření a kontrole realizace doporučení vyplývajících z předchozích interních auditů

Na základě požadavku představenstva společnosti UNIPETROL, a.s. byly také provedeny další audity.

Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti UNIPETROL, a.s.

Účetní závěrka

Na základě provedeného auditu jsme dne 14. března 2011 vydali k účetní závěrce, která je součástí této výroční zprávy, zprávu následujícího znění:

„Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti UNIPETROL, a.s., tj. výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2010, výkazu o úplném výsledku, výkazu změn vlastního kapitálu a výkazu o peněžních tocích za rok 2010 a přílohy této účetní závěrky, včetně popisu použitých významných účetních metod a ostatních doplňujících údajů. Údaje o společnosti UNIPETROL, a.s. jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku

Statutární orgán společnosti UNIPETROL, a.s. je odpovědný za sestavení účetní závěrky, která podává věrný a poctivý obraz v souladu s Mezinárodními standardy finančního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Odpovědnost auditora

Naší odpovědností je vyjádřit na základě provedeného auditu výrok k této účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické požadavky a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně vyhodnocení rizik, že účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při vyhodnocování těchto rizik auditor posoudí vnitřní kontrolní systém, který je relevantní pro sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz. Cílem tohoto posouzení je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřního kontrolního systému účetní jednotky. Audit též zahrnuje posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením i posouzení celkové prezentace účetní závěrky.

Jsmo přesvědčeni, že získané důkazní informace poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Výrok auditora

Podle našeho názoru účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2010 a nákladů, výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok 2010 v souladu s Mezinárodními standardy finančního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.”

Zpráva o vztazích

Provedli jsme ověření věcné správnosti údajů uvedených ve zprávě o vztazích mezi propojenými osobami společnosti UNIPETROL, a.s. za rok končící 31. prosincem 2010. Za sestavení této zprávy o vztazích a její věcnou správnost je odpovědný statutární orgán společnosti. Naší odpovědností je vydat na základě provedeného ověření stanovisko k této zprávě o vztazích.

Ověření jsme provedli v souladu s auditorským standardem č. 56 Komory auditorů České republiky. Tento standard vyžaduje, abychom plánovali a provedli ověření s cílem získat omezenou jistotu, že zpráva o vztazích neobsahuje významné věcné nesprávnosti. Ověření je omezeno především na dotazování pracovníků společnosti a na analytické postupy a výběrovým způsobem provedené prověření věcné správnosti údajů. Proto toto ověření poskytuje nižší stupeň jistoty než audit. Audit zprávy o vztazích jsme neprováděli, a proto nevyjadřujeme výrok auditora.

Na základě našeho ověření jsme nezjistili žádné skutečnosti, které by nás vedly k domněnce, že zpráva o vztazích mezi propojenými osobami společnosti UNIPETROL, a.s. za rok končící 31. prosincem 2010 obsahuje významné věcné nesprávnosti.

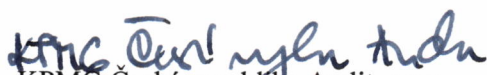
Výroční zpráva

Provedli jsme ověření souladu výroční zprávy s výše uvedenou účetní závěrkou. Za správnost výroční zprávy je odpovědný statutární orgán společnosti. Naší odpovědností je vydat na základě provedeného ověření výrok o souladu výroční zprávy s účetní závěrkou.

Ověření jsme provedli v souladu s Mezinárodními auditorními standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. Tyto standardy požadují, abychom ověření naplánovali a provedli tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že informace obsažené ve výroční zprávě, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetní závěrce, jsou ve všech významných ohledech v souladu s příslušnou účetní závěrkou. Jsme přesvědčeni, že provedené ověření poskytuje přiměřený podklad pro vyjádření našeho výroku.

Podle našeho názoru jsou informace uvedené ve výroční zprávě ve všech významných ohledech v souladu s výše uvedenou účetní závěrkou.

V Praze, dne 31. března 2011


KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Oprávnění číslo 71


Ing. Otakar Hora, CSc.
Partner
Oprávnění číslo 1197

UNIPETROL, a.s.

**NEKONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
SESTAVENÁ PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ
FINANČNÍHO VÝKAZNICTVÍ**

K 31. PROSINCI 2010

UNIPETROL, a.s.

Nekonsolidovaný výkaz o finanční pozici
sestavený dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
k 31. prosinci 2010
(v tis. Kč)



	Bod	31. prosinec 2010	31. prosinec 2009
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení	10	397,215	371,551
Nehmotný majetek	11	1,187	5,607
Investice do nemovitostí	12	162,190	162,627
Podíly ve společnostech pod rozhodujícím vlivem a společných podnicích	13	14,354,116	14,274,717
Ostatní investice	14	4,251	4,151
Půjčky společnostem pod rozhodujícím vlivem	16	2,662,294	2,963,304
Pohledávky za společnostmi pod rozhodujícím vlivem	17	168	73,564
Odložená daňová pohledávka	21	421	--
Dlouhodobá aktiva celkem		17,581,842	17,855,521
Krátkodobá aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů	18	175,655	275,225
Půjčky společnostem pod rozhodujícím vlivem	19	6,514,103	8,280,334
Půjčky ostatním spřízněným společnostem	20	500,035	250,214
Náklady příštích období		9,251	9,167
Peníze a peněžní ekvivalenty	22	2,863,092	253,876
Aktiva určená k prodeji	15	--	1,093
Krátkodobá aktiva celkem		10,062,136	9,069,909
Aktiva celkem		27,643,978	26,925,430
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	23	18,133,476	18,133,476
Fondy tvořené ze zisku	24	1,654,065	1,640,975
Nerozdělený zisk	25	4,971,986	4,472,958
Vlastní kapitál celkem		24,759,527	24,247,409
Dlouhodobé závazky			
Úvěry a jiné zdroje financování	26	2,000,000	2,000,000
Rezervy		400	--
Odložená daň	21	--	3,510
Dlouhodobé závazky celkem		2,000,400	2,003,510
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	27	107,175	163,252
Úvěry a jiné zdroje financování	26	734,890	448,772
Závazky z dividend		30,012	31,380
Daňové závazky		11,974	31,107
Krátkodobé závazky celkem		884,051	674,511
Závazky celkem		2,884,451	2,678,021
Vlastní kapitál a závazky celkem		27,643,978	26,925,430

Nedílnou součástí nekonsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 41.

UNIPETROL, a.s.

Nekonsolidovaný výkaz o úplném výsledku
sestavený dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
za rok končící 31. prosincem 2010
(v tis. Kč)



	Bod	2010	2009
Výnosy	4	164,330	243,681
Náklady na prodej		(71,227)	(107,316)
Hrubý zisk		93,103	136,365
Ostatní výnosy		3,462	6,475
Správní náklady		(179,277)	(267,103)
Ostatní náklady		(48,827)	(3,742)
Provozní hospodářský výsledek	6	(131,539)	(128,005)
Finanční výnosy		958,192	754,993
Finanční náklady		(270,340)	(313,461)
Čisté finanční výnosy	7	687,852	441,532
Zisk před zdaněním		556,313	313,527
Daň z příjmů	9	(44,192)	(51,663)
Zisk za rok		512,121	261,864
Úplný výsledek za rok celkem		512,121	261,864
Základní a zředěný zisk na akcii (v Kč)		2.82	1.44

Nedílnou součástí nekonsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 41.

UNIPETROL, a.s.

Nekonsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu
sestavený dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
za rok končící 31. prosincem 2010
(v tis. Kč)



	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Změny reálné hodnoty týkající se investic do nemovitostí	Ostatní fondy	Nerozdělený zisk	Celkem
Stav k 1. lednu 2009	18,133,476	1,391,365	20,748	7,455	4,432,501	23,985,545
Zisk za rok	--	--	--	--	261,864	261,864
Úplný zisk za rok celkem	--	--	--	--	261,864	261,864
Přidělení zisku do rezervního fondu	--	221,407	--	--	(221,407)	--
Stav k 31. prosinci 2009	18,133,476	1,612,772	20,748	7,455	4,472,958	24,247,409
Stav k 1. lednu 2010	18,133,476	1,612,772	20,748	7,455	4,472,958	24,247,409
Zisk za rok	--	--	--	--	512,121	512,121
Úplný zisk za rok celkem	--	--	--	--	512,121	512,121
Přidělení zisku do rezervního fondu	--	13,093	--	--	(13,093)	--
Ostatní pohyby	--	--	--	(3)	--	(3)
Stav k 31. prosinci 2010	18,133,476	1,625,865	20,748	7,452	4,971,986	24,759,527

Nedílnou součástí nekonsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 41.

UNIPETROL, a.s.

Nekonsolidovaný přehled o peněžních tocích
sestavěný dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
za rok končící 31. prosincem 2010
(v tis. Kč)



	2010	2009
Provozní činnost:		
Zisk za rok	512,121	261,864
Úpravy:		
Odpisy budov a zařízení	3,505	6,883
Amortizace nehmotného majetku	1,192	1,131
(Zisk) / ztráta z prodeje pozemků, budov a zařízení	(1,731)	6,256
Zisk z prodeje nehmotných aktiv	(36)	--
Zisk z prodeje finančních investic	(15,054)	--
Výnos z přijatých dividend	(410,336)	(151,562)
Ostatní finanční výnosy - netto	(170,745)	(239,883)
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty finančních investic, zařízení a vybavení, zásob a pohledávek	(55)	(536)
Nerealizované kurzové zisky	(4,640)	(2,628)
Daň z příjmů	44,192	51,663
Změna stavu:		
- pohledávek z obchodních vztahů a nákladů příštích období	175,544	287,258
- závazků z obchodních vztahů, jiných závazků a výdajů příštích období	(121,300)	(48,532)
- rezervy	400	--
Zaplacené úroky	(297,087)	(343,531)
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	(284,030)	(171,617)
Investiční činnost:		
Příjmy z prodeje pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv	10,064	9,961
Příjmy z prodeje finančních investic	16,147	--
Přijaté úroky	466,908	586,504
Přijaté dividendy	410,336	151,562
Pořízení pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv	(33,689)	(12,388)
Pořízení investic do nemovitostí	(112)	(4,214)
Pořízení finančních investic	(79,502)	(109,446)
Změna půjček společně pod rozhodujícím vlivem	2,033,022	1,410,933
Změna půjček ostatním spřízněným společnostem	(249,821)	49,817
Čistý peněžní tok z investiční činnosti	2,573,353	2,082,729
Finanční činnost:		
Změna krátkodobých úvěrů a jiných zdrojů financování	321,261	(1,659,744)
Zaplacené dividendy	(1,368)	(17,150)
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	319,893	(1,676,894)
Čisté zvýšení / (snížení) peněz a peněžních ekvivalentů	2,609,216	234,218
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku roku	253,876	19,658
Peníze a peněžní ekvivalenty ke konci roku	2,863,092	253,876

Nedílnou součástí nekonsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 41.

Obsah

1.	Charakteristika společnosti	6
2.	Významné podíly ve společnostech pod rozhodujícím a podstatným vlivem a společných podnicích	7
3.	Zásadní účetní postupy používané společností	8
4.	Výnosy	21
5.	Vykazování podle obchodních segmentů	21
6.	Analýza nákladů dle druhu	22
7.	Finanční náklady a výnosy	23
8.	Osobní náklady	23
9.	Daň z příjmu	24
10.	Pozemky, budovy a zařízení	24
11.	Nehmotný majetek	25
12.	Investice do nemovitostí	25
13.	Podíly ve společnostech pod rozhodujícím vlivem a společných podnicích	26
14.	Ostatní finanční investice	27
15.	Majetek určený k prodeji	27
16.	Dlouhodobé půjčky společnostem pod rozhodujícím vlivem	27
17.	Dlouhodobé pohledávky za společnostmi pod rozhodujícím vlivem	28
18.	Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	28
19.	Krátkodobé půjčky společnostem pod rozhodujícím vlivem	29
20.	Krátkodobé půjčky spřízněným společnostem	29
21.	Odložená daň	29
22.	Peníze a peněžní ekvivalenty	30
23.	Základní kapitál	30
24.	Fondy tvořené ze zisku	30
25.	Nerozdělený zisk a dividendy	30
26.	Půjčky a úvěry	30
27.	Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	32
28.	Operativní leasing	32
29.	Záruky a podmíněné závazky	32
30.	Informace o spřízněných osobách	35
31.	Finanční instrumenty	36
32.	Závazky z historických ekologických zátěží	40
33.	Události po datu účetní závěrky	41

1. CHARAKTERISTIKA SPOLEČNOSTI

Založení a vznik společnosti

UNIPETROL, a.s. („Společnost“) je akciová společnost, která byla založena Fondem národního majetku České republiky zakladatelskou listinou ze dne 27. prosince 1994 a vznikla dne 17. února 1995 zápisem do obchodního rejstříku u Krajského obchodního soudu v Praze. Společnost je kótována a registrována na Burze cenných papírů Praha.

Sídlo společnosti

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Česká republika

Hlavní aktivity

UNIPETROL, a.s. funguje jako holdingová společnost spravující skupinu společností. Hlavními aktivitami těchto společností jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba komoditních petrochemických produktů, polotovarů pro průmyslová hnojiva, polymerních materiálů, výroba a rozvod tepla a elektrické energie a provozování čerpacích stanic.

Služby poskytované společností rovněž zahrnují činnost ekonomických a organizačních poradců, financování, zprostředkovatelskou činnost v oblasti služeb, poradenské služby týkající se chemického průmyslu, poradenské služby v oblasti interní a externí komunikace a poradenství v oblasti lidských zdrojů.

Vlastníci společnosti

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2010 jsou:

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. 63 %

Investiční fondy a ostatní minoritní akcionáři 37 %

Členové představenstva a dozorčí rady k 31. prosinci 2010 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Piotr Chelminski
	Místopředseda	Marek Serafin
	Člen	Mariusz Kędra
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Ivan Ottis
	Člen	Artur Paździor
Dozorčí rada	Předseda	Dariusz Jacek Krawiec
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Slawomir Robert Jedrzejczyk
	Člen	Piotr Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Rafał Sekula
	Člen	Andrzej Jerzy Kozłowski
	Člen	Bogdan Dzudzewicz

Změny v představenstvu v průběhu roku 2010 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Wojciech Ostrowski	Zvolen na nové funkční období	18. června 2010
Místopředseda	Wojciech Ostrowski	Rezignoval na členství a pozici místopředsedy	30. září 2010
Člen	Mariusz Kędra	Zvolen členem	1. října 2010

Změny v dozorčí radě v průběhu roku 2010 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Člen	Krystian Pater	Zvolen na nové funkční období jako člen	29. června 2010
Člen	Zdeněk Černý	Zvolen na nové funkční období jako člen	29. června 2010

**2. VÝZNAMNÉ PODÍLY VE SPOLEČNOSTECH POD ROZHODUJÍCÍM A
PODSTATNÝM VLIVEM A SPOLEČNÝCH PODNICÍCH**

Následující tabulka uvádí společnosti pod rozhodujícím a podstatným vlivem a společně podniky, které tvoří skupinu UNIPETROL, a.s. a podíl Společnosti na jejich základním kapitálu držený buď přímo nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností (k 31. prosinci 2010).

Obchodní firma a sídlo společnosti	Podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Podíl dceřiných společností na základním kapitálu
Mateřská společnost		
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika		
Dceřiné společnosti		
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100.00 %	--
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	100.00 %	--
UNIPETROL TRADE a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100.00 %	--
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100.00 %	--
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov - Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100.00 %	--
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov – Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Česká republika	0.12%	99.88 %
Chemapol (Schweiz) AG v likvidaci Leimenstrasse 21, 4003 Basel, Švýcarsko	--	100.00 %
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Německo	0.10%	99.00%
PETROTRANS, s.r.o. Střelničná 2221, 182 00 Praha 8, Česká republika	0.63%	99.37%
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (dříve UNIRAF Slovensko s.r.o) Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovenská republika	13.04%	86.96%
Společné podniky		
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Česká republika	51.22 %	--
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Česká republika	51.00 %	--

V souladu se společenskou smlouvou a stanovami je k rozhodování ve veškerých závažných záležitostech společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. nutná nejméně 67.5 % většina všech hlasů.

Dne 1. června 2010 CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG a 1. ledna 2011 UNIPETROL TRADE a.s. vstoupily do likvidace na základě procesu restrukturalizace UNIPETROL TRADE Group. Očekává se, že likvidace bude ukončena v roce 2011.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ

A Prohlášení o shodě a zásadní účetní postupy

Tato nekonsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy finančního výkaznictví (International Financial Reporting Standards, IFRS) a interpretacemi přijatými Radou pro mezinárodní účetní standardy (International Accounting Standards Board, IASB) schválenými k použití v rámci Evropské unie.

Zveřejněny byly nové standardy, dodatky a interpretace současných standardů, kterými je Společnost povinná se řídit pro účetní období započatá po 1. lednu 2011 nebo později, které ovšem Společnost předčasně neaplikovala. Konkrétně se jedná o následující úpravy:

- Revize IAS 24 Zveřejnění spřízněných stran (změna platná pro účetní období začínající 1. ledna 2011)
- Dodatek k IFRIC 14 IAS 19 - Limit aktiva definovaných požitků, požadavky na minimální financování a jejich interakce (změna platná pro účetní období začínající 1. ledna 2011)
- IFRIC 19 Vypořádání finančních závazků kapitálovými nástroji (změna platná pro účetní období začínající 1. červencem 2010)
- Dodatek k IAS 32 Finanční nástroje: Presentace – Klasifikace předkupních práv při emisi (změna platná pro účetní období začínající 1. únorem 2010)

Podle předběžného posouzení nebude mít aplikování těchto standardů a interpretací závažný dopad na účetní závěrku Společnosti.

B Pravidla pro sestavení účetní závěrky

Účetní závěrka byla sestavena na základě historických cen kromě následujících aktiv a závazků, jež jsou vykazovány v reálných hodnotách: finanční deriváty, finanční nástroje držené k obchodování, realizovatelné finanční nástroje, finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty a investice do nemovitostí.

Dlouhodobý majetek určený k prodeji je oceněn buď v účetní hodnotě nebo v reálné hodnotě snížené o náklady na dokončení prodeje, podle toho, která je nižší.

Při přípravě účetní závěrky v souladu s IFRS provádí vedení společnosti odhady a určuje předpoklady, které k datu účetní závěrky mají vliv na aplikaci účetních postupů a na vykazovanou výši aktiv a závazků, výnosů a nákladů. Tyto odhady a předpoklady jsou založeny na bázi historických zkušeností a různých dalších faktorů, které jsou považovány za přiměřené za podmínek, při nichž se odhady účetních hodnot aktiv a závazků provádí v situaci, kdy nejsou zcela evidentní z jiných zdrojů. Skutečné výsledky se od odhadů mohou lišit.

V případě významných rozhodnutí zakládá vedení Společnosti své odhady na názorech nezávislých odborníků.

Odhady a předpoklady jsou průběžně revidovány. Opravy účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém jsou odhady revidovány, pokud se tato revize týká pouze tohoto období nebo v období revize a budoucích období, pokud tato revize ovlivňuje současné i budoucí období.

Rozhodnutí vedení při aplikaci IFRS, která mají významný dopad na účetní závěrku a odhady s významným rizikem materiálních úprav v budoucím roce, jsou uvedena v bodech 10 - Pozemky, budovy a zařízení, 11 - Nehmotná aktiva v souvislosti se znehodnocením a bodu, 13 - Podíly ve společnostech pod rozhodujícím vlivem v souvislosti se znehodnocením a 21 - Odložená daň.

Dále popsané účetní postupy byly použity konsistentně ve všech účetních obdobích vykázaných v této nekonsolidované účetní závěrce.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

C Funkční a prezentační měna

Tato nekonsolidovaná účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou současně funkční měnou Společnosti. Všechny finanční informace prezentovány v Kč byly zaokrouhleny na celé tisíce.

D Zásadní účetní postupy

(1) Podíly ve společnostech pod rozhodujícím a podstatným vlivem a společných podnikůch

Podíly ve společnostech pod rozhodujícím a podstatným vlivem a společných podnikůch jsou v rozvaze vykázány v pořizovací ceně snížené o případné snížení hodnoty jednotlivých investic.

(2) Půjčky poskytnuté společností pod rozhodujícím a podstatným vlivem

Půjčky poskytnuté společností pod rozhodujícím a podstatným vlivem jsou v okamžiku vzniku vykázány v reálné hodnotě snížené o transakční náklady. K rozvahovému dni jsou půjčky oceněny zůstatkovou hodnotou a případný rozdíl oproti hodnotě při vyrovnání je zúčtován ve výkazu zisku a ztráty v průběhu trvání půjčky pomocí metody efektivní úrokové sazby.

(3) Cizí měny

Transakce v cizích měnách

Transakce v cizí měně je prvotně zaúčtovaná ve funkční měně s použitím spotového kursu cizí měny k datu transakce.

Na konci účetního období:

- peněžní prostředky vedené v cizích měnách držené Společností jakož i pohledávky a závazky splatné v cizích měnách jsou přepočítané závěrkovým kursem tj. spotovým kursem ke konci účetního období,
- nepeněžní položky, které jsou oceněny na bázi historických cen v cizích měnách, jsou přepočteny kursem k datu transakce, a
- nepeněžní položky, které jsou oceněny reálnou hodnotou, jsou přepočteny kurzem platným v den, kdy byla stanovena jejich reálná hodnota

Kurzové rozdíly vznikající při vypořádání peněžních položek nebo při převodu peněžních položek v kurzech odlišných od těch, na které byly převedeny při prvotním zaúčtování během období nebo v předchozích účetních závěrkách, jsou účtovány jako finanční výnos nebo náklad v období, ve kterém vznikly v netto hodnotě, s výjimkou peněžních položek zajištění měnového rizika, které jsou účtovány v souladu se zajišťovacím účetnictvím peněžních toků.

(4) Vykázání výnosů

(i) Výnosy z prodeje

Tržby z prodeje jsou vykázány, pokud částka výnosů může být spolehlivě stanovena, je pravděpodobné, že ekonomické užítky spojené s prodejem transakcí poplynou do společnosti a mohou být spolehlivě stanoveny.

Tržby z prodeje jsou vykázány v případě, že významná rizika vyplývající z vlastnictví byla převedena na kupujícího a výše výnosů a nákladů vzniklých nebo které vzniknou v souvislosti s transakcí mohou být spolehlivě stanoveny.

Výnosy jsou oceňovány v reálné hodnotě přijaté nebo nárokované protihodnoty snížené o částku všech slev, daně z přidané hodnoty (DPH), spotřební daně a palivové poplatky.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

Výnosy z poskytnutých služeb jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v závislosti na stupni dokončení transakce k rozvahovému dni. Stupeň dokončení se hodnotí odkazem na přehledy provedených prací. Výnosy se nevykazují, pokud existují významné pochybnosti o úhradě dlužné odměny nebo souvisejících nákladů.

Pokud Společnost působí jako zprostředkovatel pro své zákazníky a nakupuje a prodává zboží za fixní marži bez toho, aby kontrolovala kupní a prodejní ceny, nevykazuje výnosy nebo náklady na prodej zboží v hrubé výši. Do výkazu zisku a ztráty je zaúčtována pouze čistá marže.

(ii) Příjmy z licencí, poplatky a ochranné známky

Příjmy z licencí, licenční poplatky a ochranné známky jsou zachyceny na akruální bázi v souladu s podstatou příslušných smluv. Zálohy související s dohodami uzavřenými v běžném období, které Společnost účtuje jako výnosy příštích období, jsou zúčtovány v obdobích, kdy jsou ekonomické benefity realizovány v souladu s uzavřenými dohodami.

(iii) Příjmy z pronájmu

Příjmy z pronájmu investic do nemovitostí jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty rovnoměrně po dobu nájmu. Poskytnuté pobídky k uzavření smlouvy jsou vykazovány jako nedílná součást celkového příjmu z pronájmu, který má být obdržen.

(5) Účtování nákladů

Společnost vykazuje náklady na akruální bázi a podle principu opatrnosti.

(i) Náklady na prodej - zahrnují náklady na prodané zboží a náklady na poskytnuté služby, včetně služby podpůrných funkcí a nákladů na materiály a suroviny.

(ii) Správní náklady zahrnují náklady související s řízením a správou společnosti jako celku.

(6) Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy zahrnují zejména výnosy z likvidace a prodeje nefinančních aktiv, přebytek aktiv, vrácení soudních poplatků, přijaté penále, dotace jiné než dotace na výstavbu, pořízení dlouhodobého majetku, provádění rozvojových prací a nemovitý majetek, jež společnost obdržela bezplatně, zrušení opravných položek a rezerv, přijaté kompenzace a zisky z přecenění.

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména náklady na likvidaci a prodej nefinančních aktiv, manka na majetku, soudní poplatky, smluvní a jiné pokuty, penále za porušení předpisů na ochranu životního prostředí, peněžní prostředky a majetek bezúplatně poskytnutý, opravné položky (s výjimkou těch, které jsou vykázány jako finanční výdaje), náhrady vyplacené, odpis nedokončeného majetku, u kterého nebyl dosažen požadovaný ekonomický efekt, výzkum, náklady na vymáhání pohledávek a ztráty z přecenění.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

(7) Finanční výnosy a finanční náklady

Finanční výnosy zahrnují zejména výnosy z prodeje akcií a jiných cenných papírů, přijaté dividendy, úroky z peněžních prostředků na bankovních účtech, termínovaných vkladech a z poskytnutých půjček, zvýšení hodnoty finančních aktiv a kurzových zisků. Úrokový výnos je časově rozlišován na základě časové souvislosti dle nezaplacené části jistiny a platné úrokové sazby. Výnosy z dividend z investic jsou zaúčtovány, jakmile jsou práva akcionářů na přijetí dividendy odsouhlaseny.

Finanční náklady zahrnují zejména náklady na prodané cenné papíry a podíly a náklady spojené s tímto prodejem, ztráty ze snížení hodnoty týkající se finančních aktiv, jako jsou akcie, cenné papíry a úrokové pohledávky, kurzové ztráty, úroky z dluhopisů a jiných cenných papírů vydaných, úroky z finančního leasingu, provize za bankovní úvěry, půjčky, záruky a úrokové náklady.

(8) Daně

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň.

Splatná daň je stanovena v souladu s příslušnými daňovými předpisy na základě zdanitelného zisku za dané období.

Aktuální daňové závazky představují částky splatné k datu vykazání. Pokud zaplacená částka daně z příjmů převyšuje dlužnou částku, je vykázána jako pohledávka.

Zdanitelný zisk se odlišuje od zisku za účetní období, neboť nezahrnuje položky výnosů nebo nákladů, které jsou zdanitelné nebo odpočitatelné v jiných obdobích, a dále nezahrnuje položky, které nepodléhají dani ani nejsou daňově odpočitatelné. Závazek Společnosti z titulu splatné daně je vypočítán pomocí daňových sazeb platných k datu účetní závěrky.

Odložená daň je počítána závazkovou metodou vycházející z rozvahového přístupu a vychází z rozdílů mezi účetní a daňovou hodnotou aktiv a závazků s použitím daňové sazby očekávané v době využití.

Odložené daňové závazky jsou všeobecně uznány v souvislosti se všemi zdanitelnými dočasnými rozdíly a odložené daňové pohledávky jsou uznány v tom rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že budoucí zdanitelný zisk umožní využití odčitatelných dočasných rozdílů.

Tyto závazky a pohledávky nejsou uznány pokud dočasný rozdíl vznikne z goodwillu nebo z prvotního zaúčtování (s výjimkou podnikové kombinace) aktiv a závazků v rámci transakce, která neovlivňuje ani účetní ani daňový zisk.

Odčitatelné přechodné rozdíly jsou přechodnými rozdíly, které vyústí ve zvýšení zdanitelné částky budoucích období, kdy je účetní hodnota aktiva nebo závazku nárokována nebo uhrazena. Odčitatelné přechodné rozdíly vznikají, když je účetní hodnota aktiva vyšší než jeho daňový základ, nebo kdy je účetní hodnota závazku nižší než jeho daňový základ. Odčitatelné přechodné rozdíly mohou vzniknout v souvislosti s položkami, které nejsou zachyceny v účetnictví jako aktiva a pasiva. Daňový základ je určen ve vztahu k očekávanému vymáhání aktiv nebo vypořádání závazků.

Ke každému rozvahovému dni jsou přehodnoceny odložené daňové pohledávky. Odložená daňová pohledávka je v tom rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že budoucí zdanitelný zisk umožní realizaci odložené daňové pohledávky.

Daňové pohledávky a závazky jsou zaúčtovány bez ohledu na to, kdy je pravděpodobné, že bude realizován časový rozdíl.

Odložená daň je vypočtena s použitím očekávané sazby daně z příjmů platné v období, ve kterém budou daňový závazek nebo pohledávka uplatněny. Odložená daň je zaúčtována do výkazu o úplném výsledku.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

Odložená daňová pohledávka a závazek se stanoví na konci každého účetního období pomocí daňových sazeb platných a závazných za rok, ve kterém daňová povinnost vzniká, na základě daňových sazeb zveřejněných v daňových předpisech. Odložené daňové pohledávky a závazky nejsou diskontovány. Odložené daňové pohledávky a závazky jsou účtovány jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky ve výkazu o finanční situaci.

Odložené daňové závazky a pohledávky jsou vzájemně kompenzovány tehdy, pokud se vztahují k daním ze zisku, které jsou vybírané stejným daňovým úřadem a pokud Společnost zamýšlí buď zaplatit výslednou čistou částku nebo současně realizovat daňovou pohledávku a závazek.

(9) Zisk na akci

Základní zisk na akci se pro dané období vypočte jako podíl čistého zisku za dané období a váženého průměrného počtu akcií v daném období.

Rozředěný zisk na akci se pro dané období vypočte jako podíl čistého zisku za dané období upraveného o změny čistého zisku, které souvisejí s konverzí potenciálních kmenových akcií, a váženého průměrného počtu akcií.

(10) Pozemky, budovy a zařízení**(i) Vlastní majetek**

Položky pozemků, budov a zařízení jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o oprávky a kumulované ztráty ze snížení hodnoty. Cena zahrnuje výdaje, které jsou přímo přiřaditelné k pořízení daného aktiva. Náklady na majetek budovaný svépomocí zahrnuje náklady na materiál a přímé mzdy, všechny ostatní náklady přímo přiřaditelné k uvedení majetku do používání.

Pořizovací náklady pozemků, budov a zařízení zahrnují také odhad nákladů na demontáž a odstranění aktiv a na rekonstrukci místa / pozemku, na kterém se nachází, závazky, které jsou spojené s pořízením nebo výstavbou pozemků, budov a zařízení a kapitalizované výpůjční náklady, tj. náklady přímo přiřaditelné k akvizici podniku, výstavbě nebo výrobě způsobilého aktiva, jako jsou úroky a provize, které jsou součástí počátečních nákladů.

Odepisování položek pozemků, budov a zařízení je zahájeno v době, kdy jsou připraveny k užití, tj. od měsíce, kdy jsou v lokalitě a ve stavu umožňujícím jejich využití plánovaným vedením společnosti. Odpisy se provádějí za období, které odráží jejich odhadovanou dobu ekonomické životnosti se zohledněním zůstatkové hodnoty. Vhodnost použitých sazeb odpisování se ověřuje jednou ročně a v následujících obdobích odpisu jsou prováděny příslušné opravy. Složky pozemků, budov a zařízení, které jsou pro celou položku významné, se odepisují zvlášť v souladu s jejich dobou ekonomické životnosti.

Odpisy se účtují s cílem odepsat pořizovací cenu či ocenění aktiv na jejich zůstatkovou hodnotu, s výjimkou pozemků, po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou.

Následující ekonomické doby životnosti se používají pro pozemky, budovy a zařízení:

Stroje a zařízení	3-25 let
Dopravní prostředky a ostatní	4- 8 let

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

Náklady na významné opravy a pravidelnou údržbu jsou účtovány jako dlouhodobý hmotný majetek a jsou odepisovány v souladu s jejich ekonomickou životností. Náklady na běžnou údržbu pozemků, budov a zařízení jsou vykázány jako náklad v období, kdy byly vynaloženy.

Významné náhradní díly a rezervní zařízení jsou aktivovány jako pozemky, budovy a zařízení tehdy, pokud společnost očekává, že budou používány po více než jedno období. Náhradní díly či servisní smlouvy, které lze použít pouze v souvislosti s položkami pozemků, budov a zařízení, jsou rovněž vykazovány jako pozemky, budovy a zařízení. V obou případech jsou náhradní díly odepisovány buď po dobu životnosti náhradních dílů nebo po zbývající dobu životnosti příslušné položky pozemků, budov a zařízení, podle toho, která je kratší.

Zisk nebo ztráta vznikající při prodeji nebo likvidaci majetku se stanoví jako rozdíl mezi výnosy z prodeje a zůstatkovou hodnotou příslušného aktiva. Rozdíl je vykázán ve výkazu o úplném výsledku.

Zůstatková hodnota, doba odhadované životnosti a metody odpisování jsou každoročně přehodnocovány.

(ii) Najatý majetek

Najatý majetek, u něhož Společnost přejímá v podstatě všechna rizika a přínosy spojené s vlastnictvím, je klasifikován jako finanční leasing. Majetek pořízený formou finančního leasingu je v okamžiku převzetí aktivován v reálné hodnotě nebo v současné hodnotě minimálních budoucích splátek, přičemž se použije nižší z těchto dvou hodnot. Příslušné závazky z nájemného, snížené o finanční náklady, jsou zahrnuty v závazcích. Úroková složka finančních nákladů je vykázána ve výkazu o úplném výsledku po dobu leasingového vztahu tak, aby byla zajištěna konstantní úroková míra vzhledem k neuhrazené jistině za každé období. Při výpočtu současné hodnoty minimálních budoucích leasingových splátek je diskontním faktorem implicitní úroková sazba leasingové transakce. Majetek nabytý formou finančního leasingu je odpisován po dobu jeho životnosti.

Leasingové smlouvy, v rámci nichž si pronajímatel ponechává významnou část rizik a přínosů spojených s vlastnictvím, jsou klasifikovány jako operativní leasing. Platby v rámci operativního leasingu (snížené o zvýhodnění poskytnuté pronajímatelem) jsou účtovány do nákladů rovnoměrně po dobu trvání nájemního vztahu.

(iii) Následné výdaje

Společnost zahrnuje do účetní hodnoty položek pozemků, budov a zařízení náklady na výměnu části příslušné položky v období jejich vynaložení, pokud je pravděpodobné, že Společnosti vzniknou budoucí ekonomické užítky generované danou položkou pozemků, budov a zařízení, a tyto náklady lze objektivně určit. Veškeré ostatní náklady jsou vykázány jako náklad ve výkazu o úplném výsledku v období, kdy vzniknou.

(11) Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí je držena za účelem dosažení příjmu z nájemného, nebo kapitálového zhodnocení, případně obojího. Investice do nemovitostí jsou oceněny v reálné hodnotě. Reálné hodnoty vycházejí z tržních hodnot, což jsou odhadované částky, za které lze aktivum v den ocenění směnit při transakcích za obvyklých podmínek mezi znalými a informovanými stranami po provedení přiměřeného marketingu, přičemž jednotlivé strany postupovaly obezřetně, byly dostatečně informovány a nejednaly pod nátlakem.

Zisky a ztráty plynoucí ze změn reálné hodnoty investic do nemovitostí jsou vykázány ve výsledku hospodaření v období, kdy bylo provedeno přecenění. Investice do nemovitostí jsou odúčtovány při vyřazení nebo když je investice do nemovitostí trvale vyňata z užívání a nejsou očekávané žádné budoucí ekonomické přínosy z její likvidace.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)**(12) Nehmotný majetek**

Nehmotná aktiva jsou identifikovatelná nepeněžní aktiva bez fyzické podstaty.

Dlouhodobý nehmotný majetek se účtuje v případě, že je pravděpodobné, že očekávané budoucí ekonomické užítky, které jsou způsobeny aktivy poplynou do účetní jednotky a náklady aktiv lze spolehlivě měřit.

Nehmotný majetek je oceněn pořizovací cenou sníženou o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty. Nehmotný majetek s konkrétní dobou životnosti je odpisován, jakmile je možné jej používat, tzn. jakmile je na místě a ve stavu nezbytném pro fungování zamýšlené vedením, a to po dobu jeho odhadované životnosti. Přiměřenost použitých dob a sazeb odpisování je pravidelně přezkoumávána (přínejmenším ke konci účetního období), přičemž případné změny v odpisování se uplatní v následujících obdobích. Nehmotný majetek v pořizovací ceně do 60 tis. Kč je účtován do nákladů v roce, kdy je způsobilý pro zamýšlené použití. Nehmotný majetek s neomezenou životností se neodpisuje.

Výpůjční náklady přímo účelově vztaheny k akvizici, výstavbě nebo výrobě způsobilého aktiva, např. úroky nebo provize, jsou součástí nákladů na jeho pořízení.

Následující ekonomické doby životnosti se používají pro dlouhodobý nehmotný majetek:

Nakoupené licence, patenty a podobná nehmotná aktiva	2–10 let
Nakoupený software	2-5 let

(i) Výzkum a vývoj

Náklady na výzkumnou činnost, jejímž cílem je získat nové vědecké nebo technické poznatky a znalosti, jsou vykázány ve výkazu o úplném výsledku v okamžiku jejich vynaložení.

Náklady na vývoj, během kterého se výsledky výzkumu převádějí do plánu nebo návrhu významného zlepšení výrobků a procesů, se aktivují, pokud je výrobek nebo proces technicky proveditelný a ekonomicky využitelný a Společnost disponuje dostatečnými prostředky k dokončení vývoje.

(ii) Počítačové programy

Náklady spojené s vývojem a údržbou počítačových programů jsou vykazovány jako náklady v době jejich vzniku. Nicméně náklady přímo spojené s identifikovatelnými a specifickými softwarovými produkty, které jsou řízeny Společností a jejichž pravděpodobný ekonomický užitek bude převyšovat pořizovací náklady po dobu delší než jeden rok, jsou vykazovány jako nehmotný majetek. Přímé náklady zahrnují osobní náklady zaměstnanců pracujících na vývoji programového vybavení a příslušnou část režijních nákladů. Výdaje, které zvyšují nebo rozšiřují výkon programového vybavení nad rámec jeho původní specifikace, jsou vykázány jako technické zhodnocení a jsou přičteny k původní pořizovací ceně počítačového programu. Aktivované výdaje na vývoj počítačového vybavení jsou odpisovány rovnoměrně po dobu životnosti, nejdéle však po dobu pěti let.

(iii) Ostatní nehmotný majetek

Výdaje na získání patentů, ochranných známek a licencí jsou aktivovány a odepisovány rovnoměrně po dobu jejich životnosti. Výjimku tvoří licence týkající se koupě výrobních technologií, které jsou odepisovány po dobu odhadované životnosti nakoupených technologií. Výdaje na interně vytvořený goodwill a obchodní značky jsou zaúčtovány do výkazu o úplném výsledku jako náklad v období, ve kterém vznikly.

(iv) Následné výdaje

Následné výdaje týkající se aktivovaného nehmotného majetku jsou aktivovány, pouze pokud zvyšují budoucí ekonomické užítky generované daným aktivem, ke kterému se vztahují. Všechny ostatní výdaje se účtují do nákladů v období, ve kterém vznikly.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

(13) Státní dotace

Státní dotace jsou vykázány v rozvaze jako výnosy příštích období, pokud existuje přiměřená jistota, že Společnost splní požadované podmínky a dotaci obdrží.

Pokud se dotace vztahuje k danému příjmu, je účtována jako výnos po dobu nezbytně nutnou k vyrovnání souvisejících nákladů, na které je grant určen. Pokud se dotace týká určitého aktiva, je její reálná hodnota účtována jako výnos příštích období, na systematickém základě po dobu předpokládané životnosti podkladového aktiva ve Výkazu o úplném výsledku.

(14) Výpůjční náklady

Výpůjční náklady představují úroky a ostatní náklady, které vznikly v souvislosti s vypůjčením si finančních prostředků.

Výpůjční náklady zahrnují úroky a další náklady vznikající při financování. Společnost kapitalizuje výpůjční náklady vztahované k akvizici způsobilých aktiv jako součást jejich pořizovací hodnoty do doby, kdy je toto aktivum způsobilé pro zamýšlené použití nebo prodej. Způsobilá aktiva jsou aktiva, která nezbytně vyžadují určité časové období do doby, kdy je toto aktivum způsobilé pro zamýšlené použití nebo prodej.

Výpůjční náklady, které nejsou spojeny se způsobilými aktivy, jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v období, ve kterém jsou vynaloženy.

Den zahájení aktivace je den, kdy všechny následující podmínky jsou splněny: výdaje na aktivum byly vynaloženy, výpůjční náklady byly vynaloženy, činnosti nezbytné k přípravě aktiva pro jeho zamýšlené použití nebo prodej jsou prováděny.

(15) Snížení hodnoty

Ke každému rozvahovému dni Společnost prověřuje účetní hodnoty aktiv, s výjimkou zásob a odložených daňových pohledávek, aby zjistila, zda neexistují signály, že mohlo dojít ke ztrátě ze snížení hodnoty majetku. Existují-li takové signály, je odhadnuta zpětně získatelná hodnota majetku.

Zpětně získatelná hodnota nehmotného majetku, který ještě není uveden do užívání nebo který má neomezenou dobu životnosti, se odhaduje ke každému rozvahovému dni. Ztráta ze snížení hodnoty je vykázána, jakmile účetní hodnota aktiva nebo peněžotvorné jednotky převyšuje její zpětně získatelnou hodnotu. Ztráty ze snížení hodnoty majetku jsou účtovány do nákladů.

(i) Výpočet zpětně získatelné hodnoty

U finančních nástrojů – kromě těch, které jsou oceňovány reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty – se ke každému rozvahovému dni zjišťuje přítomnost signálů snížení hodnoty. Hodnota finančních nástrojů je snížena, existuje-li objektivní důkaz toho, že jedna či více událostí, které nastaly po původním zaúčtování, ovlivnily očekávané budoucí peněžní toky spojené s daným nástrojem.

U realizovatelných akcií se za objektivní důkaz snížení hodnoty považuje značný či dlouhodobý propad reálné hodnoty cenného papíru pod jeho pořizovací cenu.

U ostatních finančních nástrojů patří k objektivním důkazům snížení hodnoty např.:

- významné finanční problémy emitenta nebo protistrany; nebo
- nesplácení nebo prodloužení při splácení úroků nebo jistiny; nebo
- prokazatelná skutečnost, že na dlužníka bude uvalen konkurz nebo že projde finanční restrukturalizací.

Hodnota určitých finančních nástrojů (např. pohledávek z obchodních vztahů), u nichž se neúčtuje o snížení hodnoty jednotlivě, může být následně snížena v souhrnu. K objektivním důkazům snížení hodnoty portfolia pohledávek může patřit například předchozí zkušenost Společnosti s inkasem splátek, nárůst počtu opožděných splátek v portfoliu nebo pozorovatelné změny celostátních či místních ekonomických podmínek, které mají vliv na nesplácení pohledávek.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

U finančních nástrojů oceňovaných zůstatkovou hodnotou se snížení hodnoty stanoví jako rozdíl mezi účetní hodnotou aktiva a současnou hodnotou očekávaných budoucích peněžních toků, diskontovaných původní efektivní úrokovou sazbou spojenou s daným finančním aktivem.

Zpětně získatelná hodnota ostatních aktiv je určena čistou prodejní cenou nebo jejich užitnou hodnotou podle toho, která je vyšší. Pro zjištění užité hodnoty jsou odhadované budoucí toky diskontovány na jejich současnou hodnotu pomocí diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum. U aktiva, které negeneruje převážně nezávislé peněžní příjmy, se zpětně získatelná částka stanovuje pro peněžotvornou jednotku, ke které dané aktivum patří.

(ii) Zrušení ztráty ze snížení hodnoty

Ztráta ze snížení hodnoty cenného papíru drženého do splatnosti nebo pohledávky se zruší, pokud lze následně zvýšení zpětně získatelné částky objektivně vztáhnout k události, ke které došlo po vykázáni ztráty ze snížení hodnoty.

U jiných aktiv se ztráta ze snížení hodnoty zruší, pokud se změnily odhady, které byly použity pro stanovení zpětně získatelné hodnoty.

Ztráta ze snížení hodnoty se zruší pouze do té výše, aby účetní hodnota aktiva nebyla vyšší než účetní hodnota, která by byla stanovena při uplatnění odpisů, pokud by nebyla vykázána žádná ztráta ze snížení hodnoty. Zrušení ztráty ze snížení hodnoty se vykáže jako výnos. Ztráta ze snížení hodnoty goodwillu se v následujících obdobích neruší.

(16) Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky

Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky jsou při zaúčtování nejprve oceněny současnou hodnotou očekávaných příjmů a v následujících obdobích jsou prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby vykázány v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

(17) Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují peníze na bankovních účtech, vklady a krátkodobé, vysoce likvidní investice s původní splatností do tří měsíců. Peněžní ekvivalenty jsou drženy za účelem splnění krátkodobých peněžních závazků, nikoliv za účelem investování či jiným účelem.

(18) Finanční nástroje*(i) Finanční nástroje, které nejsou deriváty*

Finanční nástroje, které nejsou deriváty, jsou při pořízení oceněny reálnou hodnotou navýšenou o transakční náklady; výjimku představují nástroje oceňované reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty, které jsou při pořízení oceněny reálnou hodnotou. Finanční nástroje, které nejsou deriváty, se třídí do následujících skupin: finanční aktiva „oceněná reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty“, „držená do splatnosti“, „realizovatelná“ a ostatní. Zařazení do příslušné skupiny závisí na povaze a účelu finančního nástroje a je určeno v okamžiku prvotního zaúčtování.

Metoda efektivní úrokové sazby

Metoda efektivní úrokové sazby se používá pro výpočet zůstatkové hodnoty finančního nástroje a pro účely časového rozlišení výnosových úroků. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje očekávané budoucí peněžní toky po dobu předpokládané životnosti finančního nástroje.

Finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty

Finanční nástroje jsou označeny jako oceněné reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty, pokud jsou takto označeny při prvotním zaúčtování nebo jsou-li drženy k obchodování.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

Finanční nástroj je označen jako nástroj držený k obchodování, pokud:

- byl pořízen především za účelem prodeje v blízké budoucnosti; nebo
- je součástí identifikovaného portfolia finančních nástrojů, které Společnost spravuje společně a u kterého byl v nedávné době realizován krátkodobý zisk; nebo
- se jedná o derivát, který neplní funkci zajišťovacího nástroje ani jako takový nebyl označen.

Finanční nástroj s výjimkou finančního nástroje drženého k obchodování může být při prvotním zaúčtování označen jako finanční nástroj oceněný reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty, pokud:

- toto označení odstraní nebo významně sníží nekonzistentnost v ocenění nebo účtování, ke které by jinak došlo; nebo
- je finanční nástroj součástí skupiny finančních aktiv a/nebo finančních závazků, která je spravována a jejíž výsledky jsou hodnoceny na principu reálné hodnoty, v souladu se zaznamenanou strategií investování nebo řízení rizik Společnosti, přičemž jsou o daném seskupení na tomto principu poskytovány interní informace; nebo
- je součástí smlouvy, která obsahuje jeden nebo více vložených derivátů, a standard IAS 39 Finanční nástroje: účtování a oceňování dovoluje, aby byla celá kombinovaná smlouva (aktivní či pasivní) oceněna reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty.

Finanční nástroje oceněné reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty jsou oceněny reálnou hodnotou, přičemž se případný výsledný zisk či ztráta účtuje do výsledku hospodaření. Čistý zisk či ztráta vykázaná ve výkazu zisku a ztráty zahrnuje případnou dividendu nebo výnosový úrok spojený s finančním aktivem. Reálná hodnota se stanoví způsobem popsaným níže.

Finanční nástroje držené do splatnosti

Dlužné cenné papíry s pevnými nebo určitelnými splátkami a pevnými daty splatnosti, u nichž má Společnost jasný záměr a schopnost držet je do splatnosti, jsou klasifikovány jako finanční aktiva držená do splatnosti. Finanční aktiva držená do splatnosti jsou vykázána prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

Realizovatelné finanční nástroje

Akcíe držené Společností, které jsou obchodovány na aktivním trhu, jsou klasifikovány jako realizovatelné a jsou oceněny reálnou hodnotou. Reálná hodnota se stanoví způsobem popsaným níže. Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty se účtují přímo do vlastního kapitálu s výjimkou ztrát ze snížení hodnoty a kurzových zisků a ztrát souvisejících s peněžními aktivy, které se účtují přímo do výsledku hospodaření. Pokud je nástroj prodán nebo je u něj stanoveno snížení hodnoty, kumulativní zisk či ztráta, která byla předtím vykázána ve vlastním kapitálu, bude zaúčtována do výsledku hospodaření daného období.

Dividendy vztahující se k realizovatelným akciím jsou účtovány do výsledku hospodaření v období, kdy Společnost získá nárok na vyplacení dividend.

Reálná hodnota realizovatelných peněžních aktiv v cizí měně se stanoví v příslušné cizí měně a přepočte se aktuálním kurzem k rozvahovému dni. Změna reálné hodnoty spojená s měnovým přepočtem vyplývající ze změny zůstatkové hodnoty aktiva se vykáže ve výkazu zisku a ztráty a ostatní změny se vykážou ve vlastním kapitálu.

Ostatní finanční nástroje

Ostatní finanční nástroje zahrnují nástroje s pevnými nebo určitelnými splátkami, které nejsou kotovány na aktivním trhu. Ostatní finanční nástroje jsou oceňovány prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby zůstatkovou hodnotou sníženou o případnou ztrátu ze snížení hodnoty. Výnosové úroky se účtují prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby s výjimkou krátkodobých pohledávek, u kterých by zaúčtování úroků nebylo významné.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

Odúčtování finančních nástrojů

Společnost odúčtuje finanční nástroj, pokud zanikne smluvní nárok na peněžní toky spojené s daným aktivem nebo v případě, že finanční nástroj postoupí jinému subjektu, a to se všemi podstatnými riziky a přínosy spojenými s jeho vlastnictvím.

Pokud Společnost nepostoupí ani si neponechá v podstatě všechna rizika a přínosy spojené s vlastnictvím a bude nadále řídit postoupený nástroj, vykáže svůj podíl na nástroji a související závazek za částky, které bude možná muset zaplatit. Pokud si Společnost ponechá v podstatě všechna rizika a přínosy spojené s vlastnictvím postoupeného finančního nástroje, bude nadále vykazovat finanční nástroj a dále vykáže zaručenou půjčku na obdržný výnos.

(ii) Finanční deriváty

Společnost používá různé druhy finančních derivátů pro řízení úrokového a devizového rizika. Jedná se např. o devizové forwardy, úrokové swapy a měnové swapy.

Deriváty jsou nejprve k datu uzavření smlouvy zachyceny v reálné hodnotě a následně jsou ke každému rozvahovému dni přeceněny na reálnou hodnotu. Výsledný zisk nebo ztráta se účtuje okamžitě do výsledku hospodaření s výjimkou případu, kdy derivát plní funkci zajišťovacího nástroje (a je tak rovněž klasifikován) a kdy doba zachycení do výsledku hospodaření závisí na charakteru zajišťovacího vztahu. Společnost klasifikuje určité deriváty buď jako zajištění reálné hodnoty vykázaných aktiv nebo pasiv či pevných závazků (zajištění reálné hodnoty), jako zajištění transakcí s velmi vysokou pravděpodobností předpovědi nebo zajištění devizového rizika spojeného s pevnými závazky (zajištění peněžních toků), nebo jako zajištění čistých investic do podniků v zahraničí.

Deriváty jsou vykázané jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky, pokud do doby jejich splatnosti zbývá více než 12 měsíců a neočekává se, že v příštích 12 měsících dojde k realizaci nebo úhradě derivátu. Ostatní deriváty jsou vykázané jako oběžná aktiva nebo krátkodobé závazky.

Vložené deriváty

Deriváty vložené do jiných finančních nástrojů nebo jiných hostitelských smluv jsou považovány za samostatné deriváty, pokud jejich rizika a parametry nejsou těsně spjaty s riziky a znaky hostitelských smluv a pokud hostitelské smlouvy nejsou oceněny reálnou hodnotou s tím, že změny reálné hodnoty se účtují do výsledku hospodaření.

Zajišťovací účetnictví

Společnost klasifikuje určité zajišťovací nástroje (např. deriváty, vložené deriváty a nástroje, které nejsou deriváty a které se týkají devizového rizika) buď jako zajištění reálné hodnoty, jako zajištění peněžních toků, nebo jako zajištění čistých investic do podniků v zahraničí.

O zajištění devizového rizika spojeného s pevnými závazky se účtuje jako o zajištění peněžních toků.

Při vzniku zajišťovacího vztahu Společnost zaznamená vztah mezi zajišťovacím nástrojem a zajištěnou položkou společně s cíli řízení rizik a strategií realizace jednotlivých zajišťovacích transakcí. Společnost dále při vzniku zajištění a následně průběžně zaznamenává, zda je použitý zajišťovací nástroj vysoce účinný při kompenzaci změn reálných hodnot nebo peněžních toků ve vztahu k zajištěným položkám.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)Zajištění reálné hodnoty

Změny reálné hodnoty derivátů, které splňují podmínky pro zajištění reálné hodnoty (a jsou takto označeny), jsou účtovány okamžitě do výsledku hospodaření společně s případnou změnou reálné hodnoty zajištěné položky, která se váže k zajištěnému riziku. Změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje a změna zajištěné položky, která se váže k zajištěnému riziku, se vykážou ve výkazu o úplném výsledku na řádku týkající se zajištěné položky.

Zajišťovací účetnictví se přestane používat, když Společnost zruší zajišťovací vztah nebo když zajišťovací nástroj zanikne, je prodán či uplatněn nebo přestane splňovat podmínky pro zajišťovací účetnictví. Korekce účetní hodnoty zajištěné položky vyplývající ze zajištěného rizika je k tomuto datu odesána do výsledku hospodaření.

Zajištění peněžních toků

Efektivní část změn reálné hodnoty derivátů, které jsou označeny jako zajištění peněžních toků a splňují příslušné podmínky, jsou vykáženy ve vlastním kapitálu. Zisk či ztráta související s neúčelnou částí se okamžitě účtuje do výsledku hospodaření.

Částky dříve vykázané v rámci vlastního kapitálu se přeúčtují do výsledku hospodaření v období, kdy je do výsledku hospodaření účtována zajištěná položka. Avšak v případě, že zajištěná prognózovaná transakce má za následek zaúčtování nefinančního aktiva nebo nefinančního závazku, zisky a ztráty dříve vykázané v rámci vlastního kapitálu se přeúčtují z vlastního kapitálu do prvotního ocenění aktiva či závazku.

Zajišťovací účetnictví se přestane používat, když Společnost zruší zajišťovací vztah nebo když zajišťovací nástroj zanikne, je prodán či uplatněn nebo přestane splňovat podmínky pro zajišťovací účetnictví. Případný kumulativní zisk nebo ztráta vykázaná v rámci vlastního kapitálu zůstane součástí vlastního kapitálu do doby, než bude prognózovaná transakce zaúčtována do výsledku hospodaření. Pokud lze očekávat, že prognózovaná transakce se již neuskuteční, kumulativní zisk nebo ztráta, která byla vykázána v rámci vlastního kapitálu, se okamžitě přeúčtuje do výsledku hospodaření.

Zajištění čistých investic do podniků v zahraničí

O zajištění čistých investic do podniků v zahraničí se účtuje obdobně jako o zajištění peněžních toků. Veškerý zisk či ztráta související se zajišťovacím nástrojem a týkající se efektivní části zajištění se zaúčtuje do vlastního kapitálu v rámci rezervy na přepočtení cizích měn. Zisk či ztráta související s neúčelnou částí se okamžitě účtuje do výsledku hospodaření.

Zisky a ztráty vykázané v rámci rezervy na přepočtení cizích měn se účtují do výsledku hospodaření při prodeji zahraničního podniku.

(iii) Reálná hodnota finančních nástrojů

Reálná hodnota finančních aktiv a finančních závazků se stanovuje následujícím způsobem:

- reálná hodnota finančních nástrojů, pro které platí standardní podmínky a které jsou obchodovány na aktivních likvidních trzích, se stanoví s ohledem na kotované tržní ceny;
- reálná hodnota ostatních finančních nástrojů (kromě derivátů) se stanoví pomocí obecně používaných oceňovacích modelů na základě analýzy diskontovaných peněžních toků s použitím cen, které se na aktuálním trhu uplatňují a nabízejí u transakcí s obdobnými nástroji;
- reálná hodnota derivátů se vypočte na základě kotovaných cen. Pokud takovéto ceny nejsou k dispozici, využije se analýza diskontovaných peněžních toků s použitím příslušné výnosové křivky pro dobu trvání nástroje (v případě všech derivátů kromě opcí), nebo se použijí oceňovací modely pro opce (v případě opčních derivátů)
- reálná hodnota finančních záruk se stanoví pomocí oceňovacích modelů pro opce, přičemž hlavní parametry tvoří pravděpodobnost nesplácení danou protistranou určená extrapolací tržních informací o bonitě a výše ztráty v případě nesplácení.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)

(19) Rezervy

Rezerva se zaúčtuje, pokud má Společnost současný závazek (zákonný nebo smluvní), který je důsledkem minulé události, a je pravděpodobné, že vypořádání závazku povede k odlivu ekonomických prostředků, a navíc je možno spolehlivě kvantifikovat hodnotu závazku. Pokud je dopad diskontování významný, rezervy se stanovují diskontováním očekávaných budoucích peněžních toků sazbou před zdaněním, která odráží současné tržní ohodnocení časové hodnoty peněz a případně také rizika související s daným závazkem.

Společnost vytváří rezervy na ekologické škody, soudní spory, pokuty a výdaje očekávané v souvislosti se splněním závazků ze záručních reklamací. Rezervy se nevytváří na ekologické škody vzniklé před datem založení Společnosti, neboť se vláda České republiky smluvně zavázala, že Společnosti uhradí náklady na odstranění těchto škod.

Rezerva na restrukturalizaci se zaúčtuje, jakmile Společnost schválí detailní formální plán restrukturalizace a restrukturalizace je zahájena nebo veřejně oznámena. Na budoucí provozní náklady se rezerva nevytváří.

V souladu se zveřejněnou politikou Společnosti týkající se ochrany životního prostředí a příslušnými právními ustanoveními se rezerva na obnovu pozemku a dekontaminaci půdy vykazuje v okamžiku, kdy dojde ke kontaminaci půdy.

Rezerva na závazky z nevýhodných smluv se vykazuje, jakmile očekávané výhody, které Společnosti ze smlouvy poplynou, jsou nižší než nevyhnutelné náklady na splnění daného smluvního závazku.

(20) Sociální zabezpečení a penzijní připojištění

Společnost odvádí příspěvky na státní zdravotní a sociální pojištění v sazbách platných v průběhu účetního období. Tyto příspěvky jsou odvozeny z objemu vyplacených mzdových prostředků v hrubé výši. Náklady na sociální zabezpečení jsou účtovány do nákladů ve stejném období jako související mzdové náklady. Společnost nemá žádné závazky vyplývající z penzijního připojištění.

(21) Odměny za dlouholeté působení u firmy

Čistý závazek Společnosti z titulu odměn za dlouholeté působení u firmy je částka budoucí odměny, na kterou mají zaměstnanci nárok na základě jejich práce v běžném období a v předchozích obdobích. Tento závazek se vypočte pomocí přírůstkové metody („projected unit credit method“), diskontuje se na současnou hodnotu a sníží se o reálnou hodnotu všech souvisejících aktiv. Diskontní sazba se stanoví na základě výnosu platného k rozvahovému dni z dluhopisů s AAA ratingem, jejichž splatnost se přibližně shoduje se splatností závazků Společnosti.

Odměny při odchodu do důchodu a jubileích

Dle zásad odměňování Společnosti mají její zaměstnanci nárok na odměny při jubileích a odchodu do důchodu. Jubilejní odměny jsou vypláceny zaměstnancům po uplynutí stanoveného počtu odpracovaných let. Důchodové odměny se vyplácejí jednorázově při odchodu do důchodu. Výše důchodových a jubilejních odměn závisí na počtu odpracovaných let a na průměrné mzdě zaměstnance. Společnost nevyhrazuje aktiva, která mají být použita pro budoucí důchodové či jubilejní závazky. Společnost vytváří rezervu na budoucí důchodové a jubilejní odměny s cílem alokovat náklady do příslušného období. Dle standardu IAS 19 jsou jubilejní odměny dlouhodobými zaměstnaneckými požitky a důchodové odměny jsou klasifikovány jako plány zaměstnaneckých požitků po skončení pracovního poměru. Současná hodnota těchto závazků se odhaduje na konci každého účetního období a upravuje se, existují-li významné náznaky dopadů na hodnotu těchto závazků. Celkové závazky se rovnají diskontovaným budoucím platbám s přihlédnutím k fluktuaci zaměstnanců. Demografické údaje a informace o fluktuaci zaměstnanců vycházejí z historických dat. Pojistně-matematické zisky a ztráty se účtují do výsledku hospodaření.

3. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ (POKRAČOVÁNÍ)(22) Dlouhodobý majetek určený k prodeji

Dlouhodobý majetek (nebo skupina aktiv a závazků určených k prodeji), u kterého se zpětně ziskatelná hodnota očekává z prodeje, nikoliv z trvalého užívání, je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji.

Dlouhodobý majetek je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji, jsou-li splněna následující kritéria:

- vedení Společnosti učinilo rozhodnutí o zahájení prodeje;
- majetek může být v současném stavu okamžitě prodán;
- bylo zahájeno aktivní hledání kupce;
- prodejní transakce je vysoce pravděpodobná a může být dokončena do 12 měsíců od rozhodnutí o prodeji.

Dlouhodobý majetek (nebo část skupiny aktiv a závazků určených k prodeji) je přeceněn v souladu s účetními postupy Společnosti bezprostředně předtím, než je takto klasifikován. Poté je majetek (nebo skupina aktiv a závazků určených k prodeji) oceněn buď v účetní hodnotě nebo v reálné hodnotě snížené o náklady na realizaci prodeje, podle toho, která z hodnot je nižší. Ztráty ze snížení hodnoty skupiny aktiv a závazků určených k prodeji jsou přiřazeny goodwillu a poté ke zbývajícím aktivům a závazkům ve vzájemném poměru, přičemž ztráta není přiřazena k zásobám, finančním aktivům, odloženým daňovým pohledávkám a investicím do nemovitostí, které jsou nadále oceňovány v souladu s účetními postupy Společnosti. Ztráty ze snížení hodnoty při počáteční klasifikaci majetku jako určeného k prodeji a následné zisky nebo ztráty z přecenění jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty. Zisky převyšující kumulovanou ztrátu ze snížení hodnoty nejsou vykázány.

(23) Základní kapitál

Kmenové akcie jsou klasifikovány jako základní kapitál.

(24) Podmíněné závazky a pohledávky

Podmíněné závazky vyplývají z minulých událostí a jsou závislé na výskytu, příp. absenci, nejistých událostí v budoucnu. Přestože podmíněné závazky nejsou vykázány v rozvaze, informace týkající se podmíněných závazků se zveřejňují s výjimkou případů, kdy je pravděpodobnost odlivu ekonomických prostředků velmi nízká.

Podmíněné závazky nabyté v důsledku podnikové kombinace jsou v rozvaze vykázány jako rezervy.

Podmíněné pohledávky se v rozvaze nevykazují. Informace o nich se však zveřejní, pokud je pravděpodobné, že dojde k přílivu ekonomických prostředků.

4. VÝNOSY

V následující tabulce je uvedena analýza výnosů Společnosti:

	2010	2009
Poplatky za používání pozemků	105,221	102,962
Výnosy z prodeje služeb	59,109	140,719
Výnosy celkem	164,330	243,681

5. VYKAZOVÁNÍ PODLE OBCHODNÍCH SEGMENTŮ

Společnost působí v jediném segmentu a její výnosy tvoří poplatky za užívání pozemků a za poskytování služeb dceřiným společností a spoluovládaným podnikům působících v České republice.

6. ANALÝZA NÁKLADŮ DLE DRUHU

Následující tabulka obsahuje nejvýznamnější typy provozních nákladů analyzovaných dle druhu a kategorií provozních výnosů.

2010	Náklady na prodej	Správní náklady	Ostatní provozní výnosy / (náklady)	Celkem
Spotřeba materiálu a energie	(712)	(1,711)	--	(2,423)
Opravy a údržba	(525)	(1,261)	--	(1,786)
Služby související se správou podílů v dceřiných společnostech	(1,071)	(2,574)	--	(3,645)
Náklady na propagaci	(2,739)	(6,588)	--	(9,327)
Právní služby	(1,817)	(4,368)	--	(6,185)
Služby poradců	(2,875)	(6,914)	--	(9,789)
Nevypověditelný operativní leasing	(1,410)	(3,390)	--	(4,800)
Cestovní náklady	(1,361)	(3,272)	--	(4,633)
Telekomunikační náklady	(288)	(694)	--	(982)
Náklady na reprezentaci	(322)	(781)	--	(1,103)
Účetní, personální a administrativní služby	(13,730)	(33,017)	--	(46,747)
IT služby	(5,742)	(13,809)	--	(19,551)
Ostatní služby	(5,572)	(13,400)	--	(18,972)
Mzdové náklady včetně odměn členům představenstva	(26,212)	(63,036)	--	(89,248)
Sociální a zdravotní pojištění	(5,472)	(13,158)	--	(18,630)
Odpisy	(1,029)	(2,476)	--	(3,505)
Amortizace	(350)	(842)	--	(1,191)
Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv - (tvorba)/rozpuštění	--	--	--	--
Snížení hodnoty pohledávek z obchodních vztahů – (tvorba)/rozpuštění	--	--	(48,231)	(48,231)
Zisk/(ztráta) z vyřazení pozemků, budov a zařízení	--	--	1,767	1,767
Pojištění	--	(1,532)	--	(1,532)
Ostatní náklady	--	(6,455)	(595)	(7,051)
Ostatní výnosy	--	--	1,695	1,695
Provozní náklady celkem	(71,227)	(179,277)	(45,365)	(295,869)
Výnosy				164,330
Provozní hospodářský výsledek				(131,539)

2009	Náklady na prodej	Správní náklady	Ostatní provozní výnosy / (náklady)	Celkem
Spotřeba materiálu a energie	(860)	(2,068)	--	(2,928)
Opravy a údržba	(581)	(1,396)	--	(1,977)
Služby související se správou podílů v dceřiných společnostech	(5,422)	(13,040)	--	(18,462)
Náklady na propagaci	(18,156)	(43,661)	--	(61,817)
Právní služby	(4,418)	(10,624)	--	(15,042)
Služby poradců	(1,624)	(3,905)	--	(5,529)
Nevypověditelný operativní leasing	(1,315)	(3,162)	--	(4,477)
Cestovní náklady	(1,370)	(3,294)	--	(4,664)
Telekomunikační náklady	(447)	(1,075)	--	(1,522)
Náklady na reprezentaci	(695)	(1,673)	--	(2,368)
Účetní, personální a administrativní služby	(17,420)	(41,891)	--	(59,311)
IT služby	(7,251)	(17,436)	--	(24,687)
Ostatní služby	(7,799)	(18,757)	--	(26,556)
Mzdové náklady včetně odměn členům představenstva	(32,538)	(78,247)	--	(110,785)
Sociální a zdravotní pojištění	(5,063)	(12,186)	--	(17,253)
Odpisy	(2,021)	(4,862)	--	(6,883)
Amortizace	(332)	(799)	--	(1,131)
Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv - (tvorba)/rozpuštění	--	--	471	471
Snížení hodnoty pohledávek z obchodních vztahů – (tvorba)/rozpuštění	--	--	65	65
Zisk/(ztráta) z vyřazení pozemků, budov a zařízení	--	--	(3,460)	(3,460)
Pojištění	--	(1,906)	--	(1,906)
Ostatní náklady	--	(7,121)	(282)	(7,403)
Ostatní výnosy	--	--	5,939	5,939
Provozní náklady celkem	(107,316)	(267,103)	2,733	(371,686)
Výnosy				243,681
Provozní hospodářský výsledek				(128,005)

7. FINANČNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

	2010	2009
Finanční výnosy		
Úrokové výnosy:		
- ostatní úvěry a pohledávky	425,568	522,634
- vklady u bank	7,121	20,556
Příjem z dividend*	410,336	151,562
Čistý výnos z prodeje podílů v dceřiných společnostech	15,054	--
Příjmy z pohledávky za UNIPETROL TRADE a.s.	93,730	54,075
Ostatní finanční výnosy	6,383	6,166
Finanční výnosy celkem	958,192	754,993
Finanční náklady		
Úrokové náklady:		
- bankovní úvěry a jiné zdroje financování	(261,942)	(303,299)
- finanční leasing	(2)	(8)
Výpůjční náklady účtované do výkazu zisku a ztráty	(261,944)	(303,307)
Čisté kurzové ztráty	(386)	(1,770)
Ostatní finanční náklady	(8,010)	(8,384)
Finanční náklady celkem	(270,340)	(313,461)
Čisté finanční výnosy celkem	687,852	441,532

* Informace o přijatých dividendách jsou uvedeny v bodech 13 a 14.

8. OSOBNÍ NÁKLADY

Počet zaměstnanců a vedoucích pracovníků a jejich odměny v letech 2010 a 2009 jsou následující:

2010	Zaměstnanci	Management	Celkem
Průměrný počet zaměstnanců za rok FTE*	20	5	25
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni**	21	5	26
Mzdové náklady	51,518	28,025	79,543
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	11,725	3,764	15,489
Sociální náklady	1,563	396	1,959
Náklady týkající se plánu definovaných požitků	391	60	451

2009	Zaměstnanci	Management	Celkem
Průměrný počet zaměstnanců za rok FTE*	21	4	25
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni**	20	5	25
Mzdové náklady	61,084	41,085	102,169
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	11,625	3,586	15,211
Sociální náklady	1,321	243	1,564
Náklady týkající se plánu definovaných požitků	517	76	593

* FTE – ekvivalent plného úvazku

** Počet zaměstnanců zahrnuje pouze aktivní zaměstnance

V roce 2010 byly členům představenstva vyplaceny odměny ve výši 3,105 tis. Kč (2009: 2,874 tis. Kč). Odměny vyplacené členům dozorčí rady dosáhly výše 5,640 tis. Kč (2009: 5,684 tis. Kč). Související náklady na sociální a zdravotní pojištění činily 645 tis. Kč v roce 2010 (2009: 587 tis. Kč).

V roce 2010 byly členům výboru pro audit vyplaceny odměny ve výši 960 tis. Kč (2009: 57 tis. Kč). Související náklady na sociální a zdravotní pojištění činily 86 tis. Kč v roce 2010 (2009: 0 tis. Kč).

9. DAŇ Z PŘÍJMŮ

	2010	2009
Splatná daň – Česká republika	(48,123)	(48,153)
Odložená daň	3,931	(3,510)
Daň z příjmů	(44,192)	(51,663)

Tuzemská daň z příjmů je vypočítána na základě českých právních předpisů sazbou 19 % v roce 2010 (2009: 20 %) z předpokládaného zdanitelného příjmu za rok. Odložená daň je vypočítána na základě schválených sazeb pro rok 2010 a pro další roky, tj. 19 %.

Následující tabulka uvádí odsouhlasení mezi výši daně z příjmů a účetním ziskem:

	2010		2009	
Zisk za období		512,121		261,864
Daň z příjmů celkem		(44,192)		(51,663)
Zisk před zdaněním		556,313		313,527
Daň vypočtená za použití tuzemské daňové sazby	(19.0) %	(105,699)	(20.0) %	(62,706)
Daňově neuznatelné náklady	(8.5) %	(8,943)	(3.7) %	(11,712)
Výnosy osvobozené od daně	14.6 %	81,032	9.7 %	30,320
Změna stavu přechodných rozdílů, ze kterých není zaúčtována odložená daň	(1.8) %	(10,240)	(0.9) %	(2,690)
Daňové nedoplatky	--	--	(0.0) %	(55)
Upřesnění daně vztahující se k předcházejícím obdobím	(0.0) %	(342)	(1.5) %	(4,820)
Daň z příjmů celkem	(7.9) %	(44,192)	(16.5) %	(51,663)

10. POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ

	Pozemky	Stroje a zařízení	Dopravní prostředky a ostatní	Pořízení dlouhodobého hmotného majetku	Celkem
Pořizovací cena					
Stav k 1/1/2009	359,943	17,268	23,788	759	401,758
Přírůstky	5,840	--	1,408	832	8,080
Úbytky	(2,448)	(13,977)	(3,837)	(467)	(20,729)
Převod z investic do nemovitostí	846	--	--	--	846
Převod na investice do nemovitostí	(643)	--	--	--	(643)
Ostatní	1,560	--	--	--	1,560
Stav k 31/12/2009	365,098	3,291	21,359	1,124	390,872
Přírůstky	28,595	--	5,063	--	33,658
Úbytky	(3,848)	--	(8,916)	--	(12,764)
Reklasifikace	--	--	830	(1,124)	(294)
Stav k 31/12/2010	389,845	3,291	18,336	--	411,472
Odpisy					
Stav k 1/1/2009	--	4,277	12,554	--	16,831
Odpisy za rok	--	2,477	4,406	--	6,883
Úbytky	--	(4,375)	(18)	--	(4,393)
Stav k 31/12/2009	--	2,379	16,942	--	19,321
Odpisy za rok	--	335	3,170	--	3,505
Úbytky	--	--	(8,569)	--	(8,569)
Stav k 31/12/2010	--	2,714	11,543	--	14,257
Ztráty ze snížení hodnoty					
Stav k 1/1/2009	--	--	--	466	466
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty	--	--	--	(466)	(466)
Stav k 31/12/2009	--	--	--	--	--
Stav k 31/12/2010	--	--	--	--	--
Účetní hodnota k 1/1/2009	359,943	12,991	11,234	293	384,461
Účetní hodnota k 31/12/2009	365,098	912	4,417	1,124	371,551
Účetní hodnota k 31/12/2010	389,845	577	6,793	--	397,215

11. NEHMOTNÝ MAJETEK

	Software	Licence, patenty a obchodní značky	Nedokončená aktiva	Ostatní nehmotný majetek	Celkem
Požizovací cena					
Stav k 1/1/2009	13,610	--	--	8,882	22,492
Přírůstky	--	4,308	--	--	4,308
Stav k 31/12/2009	13,610	4,308	--	8,882	26,800
Přírůstky	--	--	31	--	31
Úbytky	--	(4,308)	--	--	(4,308)
Reklasifikace	210	--	294	(210)	294
Ostatní	5,750	--	--	1	5,751
Stav k 31/12/2010	19,570	--	325	8,673	28,568
Amortizace					
Stav k 1/1/2009	11,628	--	--	8,434	20,062
Odpisy za rok	620	323	--	188	1,131
Stav k 31/12/2009	12,248	323	--	8,622	21,193
Odpisy za rok	624	431	--	137	1,192
Úbytky	--	(754)	--	--	(754)
Reklasifikace	181	--	--	(181)	--
Ostatní	5,750	--	--	--	5,750
Stav k 31/12/2010	18,803	--	--	8,578	27,381
Ztráty ze snížení hodnoty					
Stav k 1/1/2009	--	--	--	5	5
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty	--	--	--	(5)	(5)
Stav k 31/12/2009	--	--	--	--	--
Stav k 31/12/2010	--	--	--	--	--
Účetní hodnota k 1/1/2009	1,982	--	--	443	2,425
Účetní hodnota k 31/12/2009	1,362	3,985	--	260	5,607
Účetní hodnota k 31/12/2010	767	--	325	95	1,187

12. INVESTICE DO NEMOVITOSTÍ

Investice do nemovitostí k 31. prosinci 2010 zahrnovaly pozemky vlastněné Společností a pronajímáné třetím stranám. Změny, které proběhly během roku 2010 jsou zachyceny v následující tabulce:

	31/12/2010	31/12/2009
Investice do nemovitostí k 1. lednu	162,627	160,057
Přírůstky	112	4,214
Úbytky	(549)	(1,441)
Převod do pozemků, budov a zařízení	--	(846)
Převod z pozemků, budov a zařízení	--	643
Stav k 31. prosinci	162,190	162,627

Příjem z pronájmu činil v roce 2010 20,698 tis. Kč (v roce 2009: 20,494 tis. Kč). Provozní náklady související s investicemi do nemovitostí jsou v roce 2010 ve výši 1,314 tis. Kč (v roce 2009: 1,301 tis. Kč).

Budoucí výnosy z pronájmu jsou následující:

	Méně než rok	1-5 let
Budoucí výnosy z pronájmu celkem	21,008	90,527

V závislosti na charakteristice investic do nemovitostí byla jejich hodnota určena nezávislým znalcem na základě srovnávací metody. Tato metoda předpokládá, že hodnota investice je shodná s tržní hodnotou obdobného majetku.

**13. PODÍLY VE SPOLEČNOSTECH POD ROZHODUJÍCÍM VLIVEM A SPOLEČNÝCH
PODNICÍCH**

Podíly ve společnostech pod rozhodujícím vlivem a společných podnicích k 31. prosinci 2010 činily:

Název společnosti	Sídlo	Požizovací cena	Vlastnický podíl v %	Ztráta ze snížení hodnoty	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za období
Společnosti pod rozhodujícím vlivem						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7,360,335	100.00	--	7,360,335	--
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59,172	100.00	7,860	51,312	--
UNIPETROL TRADE a.s.	Praha 4	350,000	100.00	350,000	--	--
BENZINA s. r.o.	Praha 4	4,181,070	100.00	1,922,070	2,259,000	--
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100,280	100.00	--	100,280	--
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha	408	100.00	--	408	--
PARAMO, a.s.	Pardubice	545,389	100.00	--	545,389	--
UNIPETROL AUSTRIA H.m.b.H.	Videň	2,899	100.00	--	2,899	--
Společné podniky						
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. *)	Litvínov	3,872,299	51.22	--	3,872,299	409,761
Butadien Kralupy, a. s.	Kralupy	162,194	51.00	--	162,194	--
Celkem		16,634,046	--	2,279,930	14,354,116	409,761

*) V souladu se společenskou smlouvou a stanovami, je k rozhodování ve veškerých závažných záležitostech společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. nutná nejméně 67.5 % většina všech hlasů.

Podíly ve společnostech pod rozhodujícím vlivem a společných podnicích k 31. prosinci 2009 činily:

Název společnosti	Sídlo	Požizovací cena	Vlastnický podíl v %	Ztráta ze snížení hodnoty	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za období
Společnosti pod rozhodujícím vlivem						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7,360,335	100.00	--	7,360,335	--
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59,172	100.00	7,860	51,312	--
UNIPETROL TRADE a.s.	Praha 4	350,000	100.00	350,000	--	--
BENZINA s. r.o.	Praha 4	4,181,070	100.00	1,922,070	2,259,000	--
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100,280	100.00	--	100,280	--
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha	408	100.00	--	408	--
PARAMO, a.s.	Pardubice	545,389	100.00	--	545,389	--
Společné podniky						
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. *)	Litvínov	3,872,299	51.22	--	3,872,299	150,082
Butadien Kralupy, a. s.	Kralupy	85,694	51.00	--	85,694	--
Celkem		16,554,647	--	2,279,930	14,274,717	150,082

*) V souladu se společenskou smlouvou a stanovami, je k rozhodování ve veškerých závažných záležitostech společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. nutná nejméně 67.5 % většina všech hlasů.

14. OSTATNÍ FINANČNÍ INVESTICE

Ostatní finanční investice k 31. prosinci 2010:

Název společnosti	Sídlo	Požizovací cena	Vlastnický podíl v %	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za období
ORLEN MALTA HOLDING	La Valetta	522	--	522	--
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0.2	--	0.2	--
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o.	Litvínov	1,799	0.12	1,799	150
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	95	13.04	95	--
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	781	0.63	781	359
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	954	1.00	954	66
UNIPETROL Deutschland GmbH	Langen/Hessen	100	0.10	100	--
Celkem		4,251		4,251	575

Ostatní finanční investice k 31. prosinci 2009:

Název společnosti	Sídlo	Požizovací cena	Vlastnický podíl v %	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za období
ORLEN MALTA HOLDING	La Valetta	522	--	522	--
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0.2	--	0.2	--
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o.	Litvínov	1,799	0.12	1,799	205
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	95	13.04	95	--
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	780.8	0.63	780.8	230
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	954	1.00	954	45
Total		4,151		4,151	480

15. MAJETEK URČENÝ K PRODEJI

K 31. prosinci 2010 vlastnila Společnost 20 akcií ve společnosti CELIO a.s. v nominální hodnotě 1,000 tis. Kč. Investice Společnosti v CELIO a.s. byla klasifikována jako „Majetek držený k prodeji“, vzhledem k tomu, že jeho hodnota měla být realizována prodejem spíše než jeho průběžným užíváním. Vedení Společnosti odsouhlasilo plánovaný prodej tohoto aktiva. Účetní hodnota této investice byla k 31. prosinci 2009 ve výši 1,093 tis. Kč.

Dne 24. března 2010 společnost UNIPETROL, a.s., jako prodávající, uzavřela dohodu o prodeji a koupi akcií (10.53 %) ve společnosti CELIO a.s. se společností TICATANOR s.r.o., založené za tímto účelem dvěma členy top managementu CELIO a.s., jako kupující.

Prodej podílu ve společnosti CELIO, a.s., na základě výše uvedené dohody, byl dokončen dne 14. dubna 2010. UNIPETROL, a. s. prodal svůj podíl 10.53 % ve společnosti CELIO a.s. za celkovou prodejní cenu ve výši 16,147 tis. Kč.

Výnosy z dividend činily 1,000 tis. Kč za období končící 31. prosince 2009.

16. DLOUHODOBÉ PŮJČKY SPOLEČNOSTEM POD ROZHODUJÍCÍM VLIVEM

Společnost poskytuje společnostem UNIPETROL RPA s.r.o., BENZINA s.r.o. a BUTADIEN KRALUPY a.s. dlouhodobé půjčky v hodnotě 2,662,294 tis. Kč k 31. prosinci 2010. Tyto úvěry jsou splatné v pravidelných splátkách po dobu příštích 7 let. Úrokové sazby jsou vázány na 3M a 6M PRIBOR a reálná hodnota půjček odpovídá jejich nominální hodnotě, s výjimkou půjčky poskytnuté společnosti BENZINA s.r.o. v roce 1998. Tato půjčka je úročena 9.97 % p.a. a reálná hodnota byla k 31. prosinci 2010 2,518,037 tis. Kč. Účetní hodnota půjčky je 2,104,661 tis. Kč. Části dlouhodobých půjček splatné do jednoho roku jsou vykazované jako krátkodobé půjčky ovládaným společností (viz. bod 19).

**16. DLOUHODOBÉ PŮJČKY SPOLEČNOSTEM POD ROZHODUJÍCÍM VLIVEM
(POKRAČOVÁNÍ)**

Změna stavu dlouhodobých půjček společnostem pod rozhodujícím vlivem:

	2010	2009
Stav na začátku roku	2,963,304	3,006,223
Poskytnuté půjčky	77,361	319,406
Splátky	(51,000)	--
Přeúčtování krátkodobých půjček společnostem pod rozhodujícím vlivem	(327,371)	(362,325)
Stav ke konci roku	2,662,294	2,963,304

17. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY ZA SPOLEČNOSTMI POD ROZHODUJÍCÍM VLIVEM

Dlouhodobé pohledávky za ovládanými společnostmi zahrnují zálohu na karty Benzina ve výši 168 tis. Kč a pohledávku za UNIPETROL TRADE a.s., kterou společnost získala v roce 2001 od společnosti Credit Lyonnais bank Praha, a.s. a Credit Lyonnais bank Slovakia, a.s. Pohledávka je splatná ve splátkách, z nichž poslední je splatná 31. prosince 2017. Pohledávka je denominována v Kč. V roce 2010 byla uhrazena mimořádná splátka ve výši 130,000 tis. Kč. Vzhledem k plánované likvidaci společnosti UNIPETROL TRADE a.s. byla pohledávka reklasifikována na krátkodobou a byla k ní vytvořena opravná položka ve výši 48,286 tis. Kč.

18. POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ A OSTATNÍ POHLEDÁVKY

	31/12/2010	31/12/2009
Pohledávky z obchodních vztahů	144,776	243,058
Ostatní pohledávky	210,629	163,687
Hrubé obchodní a jiné pohledávky	355,405	406,745
Ztráty ze snížení hodnoty	(179,750)	(131,520)
Netto obchodní a jiné pohledávky	175,655	275,225

Vedení společnosti se domnívá, že účetní hodnota pohledávek z obchodních vztahů odpovídá jejich reálné hodnotě.

Společnost je vystavena kreditnímu a měnovému riziku související s obchodními a jinými pohledávkami, které jsou uvedeny v poznámce 31 a podrobné informace o pohledávkách za spřízněnými stranami jsou uvedeny v poznámce 30 – Informace o spřízněných osobách.

Změny v opravných položkách k pochybným pohledávkám

	2010	2009
Stav na začátku roku	131,520	131,585
Tvorba	48,285	--
Snížení	(55)	(65)
Stav na konci roku	179,750	131,520

Tvorba a rozpuštění opravných položek jsou vykázány v rámci ostatních provozních výnosů a nákladů.

Při určování návratnosti pohledávky z obchodních vztahů Společnost zohledňuje jakékoliv změny v kreditní kvalitě dlužníka od data vzniku pohledávky do data vykázání. Vedení tudíž nepovažuje za nutné vytváření dalších opravných položek k úvěrovému riziku přesahujících stávající opravné položky.

19. KRÁTKODOBÉ PŮJČKY SPOLEČNOSTEM POD ROZHODUJÍCÍM VLIVEM

Společnost poskytla půjčky dceřiným společnostem UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA s.r.o., PARAMO a.s., UNIPETROL TRADE a.s., UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., Butadien Kralupy a.s. a MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.

Následující tabulka uvádí poskytnuté půjčky k 31. prosinci 2010 a k 31. prosinci 2009.

	31/12/2010	31/12/2009
Cash pooling	1,577,295	1,402,198
Provozní půjčky	4,936,808	6,878,136
Celkem	6,514,103	8,280,334

Pohyby v provozních půjčkách byly následující:

	2010	2009
Zůstatek k 1. lednu	6,878,136	6,897,109
Poskytnuté půjčky	6,828,279	3,115,143
Splátky	(9,096,978)	(3,496,441)
Převod z dlouhodobých půjček dceřiných společností	327,371	362,325
Zůstatek k 31. prosinci	4,936,808	6,878,136

Úrokové sazby jsou stanoveny na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota půjček odpovídá jejich účetní hodnotě. Výjimkou je půjčka poskytnutá společností BENZINA s.r.o. v roce 1998 (viz. bod 16). Krátkodobé půjčky ovládaným společností nejsou zajištěny. Krátkodobé půjčky ovládaným společností zahrnují k 31. prosinci 2010 část dlouhodobých půjček splatných do jednoho roku ve výši 435,215 tis. Kč (31. prosinci 2009: 425,334 tis. Kč).

Měnová analýza půjček dle měn je prezentována v bodě 31.

20. KRÁTKODOBÉ PŮJČKY SPŘÍZNĚNÝM SPOLEČNOSTEM

V roce 2010 Společnost poskytla krátkodobou půjčku spřízněné společnosti SPOLANA a.s. v nominální hodnotě 500,035 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (k 31. prosinci 2009: 250,214 tis. Kč). Úroková sazba je stanovena na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota půjčky odpovídá její účetní hodnotě k 31. prosinci 2010. Záruku na celou nominální hodnotu půjčky poskytla společnost Zakłady Azotowe ANWIL Spółka Akcyjna.

21. ODLOŽENÁ DAŇ

Odložená daň z příjmů vychází z budoucích daňových výhod a výdajů souvisejících s rozdíly mezi daňovým základem aktiv a závazků a hodnotami vykazovanými v účetní závěrce. Výpočet odložené daně byl proveden s použitím sazby jejíž platnost se očekává v obdobích, kdy je konkrétní pohledávka uplatněna nebo závazek vyrovnán (tj. 19 % v roce 2010 a později).

Změna stavu čisté odložené daně Společnosti za rok 2010 byla následující:

	2010	2009
Stav k 1. lednu	(3,510)	--
Poplatek účtovaný do výkazu zisku a ztráty	3,931	(3,510)
Stav k 31. prosinci	421	(3,510)

Změna stavu odložených daňových pohledávek a závazků zaúčtovaných společností v průběhu účetního období byla následující:

Odložené daňové závazky	1/1/2010	Změny účtované do hospodářského výsledku	31/12/2010
Pozemky, budovy a zařízení	(4,868)	70	(4,798)
Finanční nájem	(14)	14	--
Odložené daňové závazky celkem	(4,882)	84	(4,798)

21. ODLOŽENÁ DAŇ (POKRAČOVÁNÍ)

Odložené daňové pohledávky	1/1/2010	Změny účtované do hospodářského výsledku	31/12/2010
Personální náklady	1,372	3,847	5,219
Odložené daňové závazky celkem	1,372	3,847	5,219

Odložené daňové pohledávky a odložené daňové závazky z daní z příjmu jsou vzájemně započteny (kompenzovány) tehdy, jestliže existuje právo započtení (kompenzace) splatných daňových pohledávek a splatných daňových závazků, a jestliže se vztahují k daním z příjmů vybíraným stejným daňovým úřadem.

22. PENÍZE A PENĚŽNÍ EKVIVALENTY

	31/12/2010	31/12/2009
Peníze v hotovosti	63	61
Peníze na bankovních účtech	2,863,029	253,815
Celkem	2,863,092	253,876

Účetní hodnota těchto aktiv v podstatě odpovídá jejich reálné hodnotě.

Analýza peněz a peněžních ekvivalentů dle měny je prezentována v bodě 31.

23. ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál Společnosti k 31. prosinci 2010 činil 18,133,476 tis. Kč (2009: 18,133,476 tis. Kč). Tvoří jej 181,334,764 ks (2009: 181,334,764 ks) kmenových akcií na majitele v nominální hodnotě 100 Kč na akcii. Veškeré vydané akcie byly plně splaceny a mají stejná hlasovací práva. Akcie Společnosti jsou kotovány na Burze cenných papírů Praha.

24. FONDY TVOŘENÉ ZE ZISKU

V souladu s českým Obchodním zákoníkem jsou akciové společnosti povinny zřídit rezervní fond pro krytí možných budoucích ztrát či jiných událostí. Příspěvky musí tvořit nejméně 20 % zisku z prvního období, ve kterém je zisk tvořen, a 5% za každé následující období, dokud nebude fond tvořit alespoň 20 % základního kapitálu. Stav rezervního fondu je k 31. prosinci 2010 ve výši 1,625,865 tisíc Kč (k 31. prosinci 2009: 1,612,772 tisíc Kč). Navíc jsou jako fondy tvořené ze zisku vykazovány změny týkající se investic do nemovitostí ve výši 20,748 tis. Kč a ostatní rezervy ve výši 7,452 tis. Kč.

25. NEROZDĚLENÝ ZISK A DIVIDENDY

Řádná Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 28. června 2010 rozhodla o rozdělení zisku za rok 2009, který činil 261,864 tisíc Kč. Ve shodě se článkem 26 (1) Stanov společnosti bylo rozhodnuto následovně: 13,093 tisíc Kč bylo přiděleno do rezervního fondu a 248,771 tisíc Kč na účet nerozděleného zisku z předešlých let.

Rozhodnutí o rozdělení zisku za rok 2010 bude učiněno na valné hromadě, která se bude konat v květnu případně v červnu 2011.

26. PŮJČKY A ÚVĚRY

Tento bod poskytuje informace o smluvních podmínkách úvěrů a půjček, které jsou účtovány v zůstatkové hodnotě.

Informace o úrokovém a měnovém riziku a likvidním riziku je uvedena v bodě 31.

26. PŮJČKY A ÚVĚRY (POKRAČOVÁNÍ)

	31/12/2010	31/12/2009
Dlouhodobé půjčky a úvěry		
Nezajištěné emitované dluhopisy	2,000,000	2,000,000
Celkem dlouhodobé půjčky a úvěry	2,000,000	2,000,000
Krátkodobé půjčky a úvěry		
Krátkodobá část nezajištěných vydaných dluhopisů	102,634	136,614
Nezajištěné bankovní úvěry	15,967	18,141
Nezajištěné úvěry od dceřiných společností	616,289	294,017
Celkem krátkodobé půjčky a úvěry	734,890	448,772

Nezajištěné emitované dluhopisy

V roce 1998 Společnost emitovala 2,000 dluhopisů v celkové nominální hodnotě 2,000,000 tis. Kč. Dluhopisy jsou splatné za 15 let od data emise v nominální hodnotě 2,000,000 tis. Kč. Úroková sazba je 0 % p.a. v prvních dvou letech a 12.53% p.a. v následujících letech. Efektivní úroková sazba je 9.82 %. Úrok je splatný ročně. Úrokový náklad je stanoven pomocí metody efektivní úrokové sazby. Celková účetní hodnota vydaných dluhopisů je 2,102,634 tis. Kč (2,136,614 tis. Kč k 31. prosinci 2009). Část závazku splatná do 12 měsíců je vykazovaná v krátkodobých závazcích. Při běžné tržní úrokové sazbě, založené na analýze současných tržních podmínek, je reálná hodnota celkového závazku vzniklého z vydání dluhopisů 2,518,730 tis. Kč (2,634,838 tis. Kč k 31. prosinci 2009). Časově rozlišený úrok, který bude splacen do 31. prosince 2011, je vykazován v krátkodobých úvěrech a půjčkách v hodnotě 102,634 tis. Kč (136,614 tis. Kč k 31. prosinci 2009).

Nezajištěné bankovní úvěry

K 31. prosinci 2010 měla Společnost bankovní úvěry v objemu 15,967 tis. Kč. Úrokové sazby jsou stanoveny na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota půjček odpovídá jejich účetní hodnotě. Měnová analýza bankovních úvěrů (v tis. Kč) k 31. prosinci 2010:

	CZK	EUR	USD	Celkem
Stav na začátku roku	6,674	1,788	9,679	18,141
Přijaté půjčky	3,655,571	657,089	3,607	4,316,267
Časově rozlišené úroky k rozvahovému dni	7	63	--	70
Splátky	(3,657,586)	(647,640)	(13,285)	(4,318,511)
Stav na konci roku	4,666	11,300	1	15,967

Úvěry od ovládaných společností

Krátkodobé půjčky od ovládaných společností mají formu cash-poolingu. Během roku 2010 měla Společnost smlouvy o cash-poolingu s následujícími bankami a dceřinými společnostmi: Banky: CITIBANK a.s., ING, Bank N.V., organizační složka a Česká spořitelna, a.s., Commerzbank AG, HSBC Bank Plc, Credit Agricole, S.A., RBS, N.V.

Ovládané společnosti: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA s.r.o., PARAMO, s.r.o., UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., UNIPETROL TRADE s.r.o., PETROTRANS, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o., BUTADIEN KRALUPY a.s. a MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.

Hotovost na bankovních účtech výše zmíněných bank je čerpána Společností a ovládanými společnostmi uvedenými výše. Smlouva umožňuje poskytnutí bankovního čerpání ve výši 1,000,000 tis. Kč až 1,500,000 tis. Kč u každé z bank. Úrokové výnosy/náklady jsou počítány z čerpané částky a následně rozděleny mezi zúčastněné strany. Závazek z cash-poolingových bankovních půjček je k 31. prosinci 2010 ve výši 10,695 tis. Kč a cash-poolingový závazek vůči ovládaným společnostem je 616,289 tis. Kč (k 31. prosinci 2009: 18,141 tis. Kč a 294,017 tis. Kč).

**27. ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ, JINÉ ZÁVAZKY A VÝDAJE PŘÍŠTÍCH
OBDOBÍ**

	31/12/2010	31/12/2009
Závazky z obchodních vztahů	45,132	97,569
Mzdy a platy	33,531	42,114
Ostatní závazky	19,305	20,254
Sociální zabezpečení a jiné daně	9,207	3,315
Celkem	107,175	163,252

Průměrná doba splatnosti závazků je 30 dnů. Analýza závazků z obchodních vztahů, jiných závazků a výdajů příštích období je prezentována v bodě 31. K 31. prosinci 2010 a k 31. prosinci 2009 Společnost nevykazuje žádné závazky z obchodních vztahů po splatnosti. Vedení společnosti je toho názoru, že účetní hodnota závazků z obchodních vztahů v podstatě odpovídá jejich reálné hodnotě.

28. OPERATIVNÍ LEASING

Společnost jako nájemce

Ujednání o operativním leasingu

K rozvahovému dni byla Společnost zavázána platit minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing v níže uvedených časových horizontech:

Závazky z nevypověditelného operativního leasingu

	Minimální leasingové splátky	
	31/12/2010	31/12/2009
Do 1 roku	4,888	4,776
Od 1 roku do 5 let	19,555	19,104
Více než 5 let	14,667	19,104
Celkem	39,110	42,984

Splátky účtované do nákladů:

	2010	2009
Nevypověditelný operativní leasing	4,800	4,477
Vypověditelný operativní leasing	728	648
Celkem	5,528	5,125

29. ZÁRUKY A PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY

Podmíněné závazky týkající se prodeje akcií společnosti KAUČUK, a.s. (nyní SYNTHOS Kralupy a.s.)

Dne 30. ledna 2007, UNIPETROL, a.s., jako prodávající, a FIRMA CHEMICZNA DWORY S.A., registrovaná na adrese Chemików 1, 32-600 Oświęcim, Polsko, KRS No.: 38981 ("Dwory"), jako kupující, uzavřely smlouvu o prodeji 100 % akcií společnosti SYNTHOS Kralupy a.s., registrované na adrese Kralupy nad Vltavou, O. Wichterleho 810, Okres Mělník, PŠČ: 278 52, Česká republika, IČ: 25053272.

Stanovení odpovědnosti za dopady činnosti společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. na životní prostředí

Byl proveden ekologický audit pozemků vlastněných Společností a užívaných společností SYNTHOS Kralupy a.s. za účelem stanovení odpovědnosti smluvních stran za stávající a budoucí dopady činnosti společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. na životní prostředí. Smlouva o koupi akcií stanovuje, že odpovědnost za ekologické dopady vzniklé před uzavřením transakce ponese Společnost a odpovědnost za ekologické dopady vzniklé po uzavření transakce ponese

29. ZÁRUKY A PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY (POKRAČOVÁNÍ)

společnost Dwory. Odpovědnost smluvních stran za ekologické dopady je omezena výší 10 % z kupní ceny akcií (a časovým obdobím 5 let).

Vedení Společnosti na základě dostupných informací a aktuální situace neočekává žádné dodatečné náklady / platby vztahující se k popsané záležitosti.

Uzavření smlouvy o předkupním právu k pozemkům vlastněným společností UNIPETROL, a.s. a užívaným společností SYNTHOS Kralupy a.s. k provozní činnosti

Dne 10. července 2007 uzavřely Společnost a SYNTHOS Kralupy a.s. smlouvu, na základě které se společnost UNIPETROL, a.s. zavázala vytvořit ve prospěch společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. předkupní právo společně s dalšími právy k určitým pozemkům vlastněným společností v průmyslové zóně v Kralupech nad Vltavou, které ke své provozní činnosti využívá Společnost SYNTHOS Kralupy a.s.

Smlouva o koupi akcií vychází z předpokladu, že k prodeji stanovených pozemků dojde po vyřešení všech administrativních, provozních a právních podmínek souvisejících s rozdělením částí průmyslové zóny v Kralupech nad Vltavou.

Kromě výše uvedeného byl prodej akcií společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. vlastněných Společností, které získala společnost Dwory, založen zejména na následujících podmínkách:

- nepřerušená činnost stávající butadienové jednotky;
- smluvní plnění dodávek energie, páry, vody a dalších služeb v rámci průmyslové zóny v Kralupech nad Vltavou, které jsou v současné době poskytovány společností SYNTHOS Kralupy a.s. společností ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.; a
- pokračování všech významných dohod se společnostmi skupiny Unipetrol a další provoz energetické jednotky.

Vedení Společnosti na základě dostupných informací a aktuální situace neočekává žádné dodatečné náklady / platby vztahující se k popsané záležitosti.

Podmíněné závazky týkající se prodeje akcií společností SPOLANA a.s.

Kupní cena dle smlouvy o koupi akcií uzavřené v roce 2006, kterou uzavřely Společnost a Zakłady Azotowe ANWIL Spółka Akcyjna (dále jen ANWIL), může být upravena, zejména pokud nastane některá z následujících situací:

- (i) Ekologické záruky poskytnuté Fondem národního majetku České republiky nebudou dostačující k pokrytí nákladů na sanaci ekologických škod týkajících se projektu staré amalgámové elektrolýzy.
V tomto případě bude Společnost povinna poskytnout společnosti ANWIL finanční odškodnění do výše 40 % kupní ceny, pokud společnosti ANWIL a SPOLANA a.s. předtím bez úspěchu podnikly veškeré kroky nezbytné k získání dodatečných prostředků k tomuto účelu.
- (ii) Jiné možné překážky v budoucí činnosti společnosti SPOLANA a.s.
V tomto případě bude Společnost povinna poskytnout společnosti ANWIL finanční odškodnění do výše 1-3 % kupní ceny.

Vedení Společnosti na základě dostupných informací a aktuální situace neočekává žádné dodatečné náklady / platby vztahující se k popsané záležitosti.

Žaloby týkající se pokut uložených Evropskou komisí

V listopadu roku 2006 uložila Evropská komise pokuty, mezi jinými společně s Shell, Dow, Eni, UNIPETROL, a.s. a SYNTHOS Kralupy a.s. (dříve KAUCUK, a.s.) za údajný kartel v oblasti emulzního styren butadienového kaučuku ("ESBR"). Společnosti UNIPETROL, a.s. a její tehdejší dceřiné společnosti KAUCUK, a.s. byla uložena společně a nerozdílně pokuta ve výši 17.5 miliónu EUR, kterou obě společnosti Evropské komisi uhradily. UNIPETROL, a.s. a

29. ZÁRUKY A PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY (POKRAČOVÁNÍ)

SYNTHOS Kralupy a.s. podaly proti rozhodnutí Evropské komise žalobu u Soudu ES prvního stupně. Tato věc dosud nebyla rozhodnuta.

První jednání o žalobě společnosti UNIPETROL, a.s. proti tomuto rozhodnutí Evropské komise se konalo dne 20. října 2009 u Soudu prvního stupně Evropské unie. Rozsudek zatím nebyl doručen.

Následně bylo společnosti UNIPETROL, a.s. doručeno oznámení o žalobě na náhradu škody podané výrobcí pneumatik proti členům údajného ESBR kartelu.

Žaloba byla podána ve Velké Británii u obchodního soudu High Court of Justice, Queen's Bench Division. Žalobci žádají náhradu škody, včetně úroku z prodlení, za ztráty způsobené údajným kartelem. Žalovaná částka nebyla prozatím stanovena. Další slyšení je stanoveno na červen 2011.

Dále pak, italská skupina Eni, jakožto jeden ze subjektů pokutovaných Evropskou komisí, zahájila soudní řízení v Milánu, v němž žádá, aby soud rozhodl, že kartel v oblasti ESBR nebyl uzavřen a nebyla v jeho důsledku způsobena žádná škoda. Žaloba Eni byla doručena rovněž společnosti UNIPETROL, a.s., která se rozhodla připojit k této žalobě. Tyto žaloby byly soudem zamítnuty.

Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL a.s. provedla squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) dle § 183i Obchodního zákoníku a tím se stala jediným vlastníkem společnosti PARAMO a.s.

Na mimořádné valné hromadě společnosti PARAMO, a.s., jež se konala 6. ledna 2009, bylo rozhodnuto o převodu všech zbývajících akcií společnosti PARAMO, a.s. na Společnost. Společnost poskytla ostatním akcionářům společnosti PARAMO, a.s. peněžité protiplnění ve výši 977 Kč za jednu akcii společnosti PARAMO, a.s. Zmíněné rozhodnutí mimořádné valné hromady společnosti PARAMO, a.s. bylo zveřejněno v Obchodním rejstříku dne 4. února 2009. Dle obchodního zákoníku pak po uplynutí měsíční lhůty od zveřejnění tj. ke 4. březnu 2009, přešlo vlastnické právo ke zbývajícím akciím na UNIPETROL, a.s.

V souvislosti s tímto vytěsněním minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podalo několik z těchto akcionářů žalobu k okresnímu soudu v Hradci Králové a požadovali přezkoumání přiměřenosti poskytnutého protiplnění ve smyslu Obchodního zákoníku. Případ byl postoupen k Městskému soudu v Praze. Žalobci se proti tomuto rozhodnutí odvolali a podali ústavní stížnost k Ústavnímu soudu České republiky pro možné porušení jejich práva na soudce. Ústavní soud České republiky věc vrátil k Vrchnímu soudu v Praze k novému přezkoumání případu.

Dále někteří z bývalých minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podali u okresního soudu v Hradci Králové žalobu na vyslovení neplatnosti rozhodnutí valné hromady konané 6. ledna 2009 a k Obvodnímu soudu v Praze 4 žaloby na rozhodnutí z 28. listopadu 2008, na základě kterého Česká národní banka udělila dle §183n(1) Obchodního zákoníku předchozí souhlas se zdůvodněním výše protiplnění. Co se týče neplatnosti usnesení valné hromady, Krajský soud v Hradci Králové (pobočka Pardubice) dne 2. března 2010 rozhodl ve prospěch společnosti PARAMO, a.s. a zamítl žalobu menšinových akcionářů. Minoritní akcionáři podali odvolání vůči výše uvedenému rozhodnutí Krajského soudu v Hradci Králové ze dne 2. března 2010 odvolání a odvolací řízení probíhá u Vrchního soudu v Praze. V případě řízení ohledně předchozího souhlasu České národní banky byla žaloba Obvodním soudem pro Prahu 4 zamítnuta rozhodnutím ve prospěch České národní banky a UNIPETROL, a.s. Žalobci se oproti tomuto rozhodnutí odvolali k Městskému soudu v Praze a toto řízení nebylo doposud ukončeno.

29. ZÁRUKY A PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY (POKRAČOVÁNÍ)

S ohledem na zmíněnou výši protiplnění, rozhodnutí České národní banky a rozhodnutí mimořádné valné hromady společnosti PARAMO, a.s. považuje UNIPETROL, a.s. žádost o přezkoumání výše protiplnění za neopodstatněnou.

30. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH*Konečná ovládající osoba*

Během let 2010 a 2009 byla většina akcií Společnosti vlastněna společností POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. (62.99%).

	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem Společnosti	2010 Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	Ostatní spřízněné osoby
Krátkodobé pohledávky a úvěry	108	6,539,449	500,178	--
Krátkodobé závazky a úvěry	1,812	627,776	--	--
Dlouhodobé pohledávky a úvěry	--	2,710,053	--	--
Náklady	11,005	58,049	126	--
Výnosy	119	141,496	100	--
Pořízení dlouhodobého majetku	--	204	--	--
Prodej nehmotného majetku	--	3,590	--	--
Příjem z dividend	--	410,336	--	--
Finanční výnosy a náklady	--	412,237	11,067	--

	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem Společnosti	2009 Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	Ostatní spřízněné osoby
Krátkodobé pohledávky a úvěry	4	8,424,262	250,213	--
Krátkodobé závazky a úvěry	2,148	308,564	--	--
Dlouhodobé pohledávky a úvěry	--	2,963,304	--	--
Náklady	13,682	111,901	18	--
Výnosy	10	220,164	90	--
Pořízení dlouhodobého majetku	4,308	446	--	--
Prodej pozemků, budov a zařízení	--	8,086	--	--
Příjem z dividend	--	150,562	--	1,000
Finanční výnosy a náklady	--	509,137	7,703	--

31. FINANČNÍ INSTRUMENTY

Účetní klasifikace a reálná hodnota

Reálné hodnoty finančních aktiv a závazků, spolu s účetní hodnotou uvedenou ve výkazu o finanční pozici, jsou následující:

31/12/2010	Bod	K prodeji	Úvěry a pohledávky	Ostatní finanční závazky	Celková účetní hodnota	Reálná hodnota
Investice ve společnostech pod rozhodujícím vlivem a společných podnicích, ostatní investice	13,14	14,358,367	--	--	14,358,367	14,358,367
Poskytnuté úvěry	16,19,20	--	9,676,432	--	9,676,432	10,089,808
Peníze a peněžní ekvivalenty	22	--	2,863,092	--	2,863,092	2,863,092
Obchodní a jiné pohledávky	18	--	175,655	--	175,655	175,655
Pohledávky za společnostmi pod rozhodujícím vlivem	17	--	168	--	168	168
Celkem finanční aktiva		14,358,367	12,715,347	--	27,073,714	27,487,090
Úvěry a půjčky	26	--	--	2,734,890	2,734,890	3,151,016
Obchodní a jiné závazky a výdaje příštích období	27	--	--	149,161	149,161	149,161
Celkem finanční závazky		--	--	2,884,051	2,884,051	3,300,177

31/12/2009	Bod	K prodeji	Úvěry a pohledávky	Ostatní finanční závazky	Celková účetní hodnota	Reálná hodnota
Investice ve společnostech pod rozhodujícím vlivem a společných podnicích, ostatní investice	13,14	14,278,868	--	--	14,278,868	14,278,868
Poskytnuté úvěry	16,19,20	--	11,493,852	--	11,493,852	11,980,759
Obchodní a jiné pohledávky	18	--	275,225	--	275,225	275,225
Peníze a peněžní ekvivalenty	22	--	253,876	--	253,876	253,876
Pohledávky za společnostmi pod rozhodujícím vlivem	17	--	73,564	--	73,564	73,564
Finanční aktiva držaná do splatnosti		1,093	--	--	1,093	1,093
Celkem finanční aktiva		14,279,961	12,096,517	--	26,376,478	26,863,385
Úvěry a půjčky	26	--	--	2,448,772	2,448,772	3,083,610
Obchodní a jiné závazky a výdaje příštích období	27	--	--	225,739	225,739	225,739
Celkem finanční závazky		--	--	2,674,511	2,674,511	3,309,349

Řízení kapitálu

Společnost řídí svůj kapitál tak, aby zajistila časově neomezené trvání všech společností ve skupině Unipetrol a zároveň maximalizovala výnos akcionářů pomocí optimalizace rovnováhy cizího a vlastního kapitálu.

Kapitálová struktura Společnosti se skládá z dluhu zahrnujícího půjčky uvedené v bodě 26, peněz a peněžních ekvivalentů a vlastního kapitálu, který náleží vlastníkům kapitálu mateřské společnosti a skládá se ze základního kapitálu, rezerv a nerozděleného zisku jak je uvedeno v bodech 23, 24 a 25.

K datu účetní závěrky byl čistý poměr dluhu a vlastního kapitálu následující:

	31/12/2010	31/12/2009
Dluh (i)	2,734,890	2,448,772
Peníze a peněžní ekvivalenty	(2,863,092)	(253,876)
Čistý dluh	(128,202)	2,194,896
Vlastní kapitál (ii)	24,759,527	24,247,409
Čistý podíl dluhu na vlastním kapitálu	(0.52)	9.05

(i) Dluh je definován jako dlouhodobé a krátkodobé půjčky, které jsou prezentovány v bodě 26.

(ii) Vlastní kapitál zahrnuje všechny kapitál a rezervy Společnosti.

31. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

Řízení měnového rizika

Účetní hodnota finančních aktiv a závazků Společnosti denominovaných v zahraniční měně k datu účetní závěrky je následující:

31/12/2010	CZK	EUR	USD	Ostatní měny	Celkem
Dlouhodobé pohledávky	168	--	--	--	168
Poskytnuté úvěry	9,649,362	27,070	--	--	9,676,432
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	174,380	1,167	--	108	175,655
Náklady příštích období	2,624	694	150	5,783	9,251
Peníze a peněžní ekvivalenty	2,792,503	57,770	12,819	--	2,863,092
Dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování	(2,000,000)	--	--	--	(2,000,000)
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	(109,214)	(8,394)	(350)	(1,191)	(119,149)
Úvěry a jiné zdroje financování	641,272	81,625	11,993	--	734,890
Splatné dividendy	(30,012)	--	--	--	(30,012)
Netto pozice	9,838,539	(3,318)	626	4,700	9,840,547

31/12/2009	CZK	EUR	USD	Ostatní měny	Celkem
Dlouhodobé pohledávky	73,564	--	--	--	73,564
Poskytnuté úvěry	11,471,668	12,311	9,873	--	11,493,852
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	274,412	811	2	--	275,225
Náklady příštích období	7,898	224	805	240	9,167
Peníze a peněžní ekvivalenty	211,791	36,161	5,924	--	253,876
Dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování	(2,000,000)	--	--	--	(2,000,000)
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	(188,745)	(3,889)	(184)	(1,541)	(194,359)
Úvěry a jiné zdroje financování	437,305	(1,788)	(9,679)	--	448,772
Splatné dividendy	(31,380)	--	--	--	(31,380)
Netto pozice	9,381,903	43,830	6,741	(1,301)	9,431,173

Následující významné kursy byly použity v průběhu roku:

	Průměrný kurz		Spotový kurz ke dni závěrky	
	2010	2009	2010	2009
CZK/EUR	25.290	26.445	25.060	26.465
CZK/USD	19.111	19.057	18.751	18.368

Analýza citlivosti zahraničních měn

V následující tabulce je uvedena citlivost Společnosti na 10% růst a pokles koruny vůči relevantním zahraničním měnám. 10 % sazba citlivosti je používána pro interní vykazování měnového rizika klíčovým vedoucím zaměstnancům, které představují manažerské posouzení přiměřeně možné změny v kurzech zahraničních měn.

Analýza citlivosti zahrnuje externí úvěry a úvěry zahraničním společnostem v rámci Společnosti, kdy se měna dlužníka liší od měny věřitele. Níže uvedený kladný číselný údaj ukazuje zvýšení zisku a vlastního kapitálu v případech, kdy koruna posílí vůči dané zahraniční měně o 10 %. V případě, že dojde ke znehodnocení koruny vůči příslušné měně o stejné procento, bude dopad na zisk a vlastní kapitál přesně opačný.

31. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

(data v tisících Kč)	Dopad Kč / USD		Dopad Kč / EUR	
	2010	2009	2010	2009
Zisk/Vlastní kapitál	63	674	332	4,383

Úrokové riziko

Společnost přijala úvěrovou politiku, která stanoví podmínky převodu externích finančních prostředků na společnost ve skupině. Tyto externí finanční prostředky jsou převáděny za obdobných podmínek a úrokových sazeb včetně marže (viz bod 16, 19 a 26). Společnost nemá žádné úročené úvěry, které by používala pro vlastní potřebu.

Analýza citlivosti úrokových sazeb

Níže uvedené analýzy citlivosti byly provedeny na základě úrokového rizika jak pro derivátové, tak pro nederivátové nástroje k rozvahovému datu. Analýza týkající se závazků s pohyblivou úrokovou sazbou byla připravena na předpokladu, že částka nevyořádaných závazků k rozvahovému dni nebyla vypořádána po celý rok. Při interním vykazování úrokového rizika klíčovými manažerům se používá snížení nebo zvýšení o 50 b.p. a představuje manažerské posouzení přiměřené možné změny v úrokových sazbách.

Pokud by byly úrokové sazby o 50 b.p. vyšší nebo nižší a všechny ostatní proměnné zůstaly konstantní, zisk za rok končící 31. prosincem 2010 by se snížil/zvýšil o 34,831 tis. Kč (2009: snížení/zvýšení o 42,849 tis. Kč). Tento fakt souvisí s rizikem, kterému je Společnost vystavena ve vztahu k úrokovým sazbám na úvěry s proměnlivou úrokovou sazbou.

Citlivost Společnosti na úrokové sazby se v běžném období snížila zejména v důsledku splátek úvěrů. Další informace jsou uvedeny v bodě 26.

Profil úvěrových rizik

Profil úvěrového rizika Společnosti ke konci období je následující:

	31/12/2010	31/12/2009
Pevná úroková sazba		
Finanční majetek	2,280,484	2,488,007
Finanční závazky	2,251,795	2,361,353
Variabilní úroková sazba		
Finanční majetek	7,571,771	9,354,634
Finanční závazky	632,256	313,158

Úvěrové riziko

Společnost má stanovenou úvěrovou politiku a úvěrové riziko je průběžně monitorováno. Půjčky poskytnuté dceřiným společnostem (body 16 a 19) a pohledávky (body 17 a 18) převážně obsahují částky splatné od společností ve skupině. Společnost nepožaduje záruky na tyto finanční aktiva. K rozvahovému dni byla společnost vystavena významné koncentraci úvěrového rizika popsaného v bodech 16 a 19. Vedení společnosti monitoruje nejvýznamnější dlužníky a posuzuje jejich bonitu. Maximální míru úvěrového rizika představuje účetní hodnota jednotlivých finančních aktiv vykázaných v rozvaze.

31. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

Účetní hodnotu finančních aktiv představuje maximální kreditní riziko. Maximální úvěrové riziko za reportovaná období jsou následující:

	Bod	Účetní hodnota	
		31/12/2010	31/12/2009
Finanční aktiva určená k prodeji	15	--	1,093
Úvěry a půjčky	16,17,18,19,20	9,852,255	11,842,641
Peníze a peněžní ekvivalenty	22	2,863,092	253,876
Celkem		12,715,347	12,097,610

Maximální vliv pro úvěrové riziko u úvěrů a pohledávek k datu vykazování podle geografických segmentů je následující:

	31/12/2010		31/12/2009	
	Zajištěné	Nezajištěné	Zajištěné	Nezajištěné
Česká republika	500,035	9,324,755	456,694	11,385,883
Evropská unie	--	27,465	--	64
Celkem	500,035	9,352,220	456,694	11,385,947

Úvěrové riziko u peněz a peněžních ekvivalentů je omezené vzhledem k tomu, že protistrana jsou banky s vysokým úvěrovým ratingem od mezinárodních ratingových agentur.

Věková struktura úvěrů a pohledávek za reportovaná období:

	31/12/2010		31/12/2009	
	Hodnota bruto	Opravná položka	Hodnota bruto	Opravná položka
Před splatností	9,900,432	48,285	11,842,626	--
Po splatnosti 0-30 dnů	108	--	15	--
Po splatnosti 30-180 dnů	--	--	--	--
Více než 180 dnů	131,465	131,465	131,520	131,520
Celkem	10,032,005	179,750	11,974,161	131,520

Řízení rizika likvidity

Konečnou odpovědnost za řízení rizika likvidity nese představenstvo společnosti, které vypracovalo vhodný rámec pro řízení krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých požadavků na financování a řízení likvidity. Společnost řídí riziko likvidity udržováním přiměřených finančních prostředků, bankovních prostředků a rezervních úvěrových prostředků za průběžného sledování očekávaných a současných peněžních toků a párováním profilů splatnosti finančních aktiv a závazků.

Tabulky rizik likvidity

Níže uvedená tabulka uvádí očekávanou splatnost nederivátových finančních aktiv Společnosti. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných smluvních lhůt splatnosti finančních aktiv včetně úroků z těchto aktiv, kromě těch, u kterých Společnost očekává peněžní tok v jiném období.

Očekávaná splatnost nederivátových finančních aktiv:

31/12/2010	Celkem	Do 3 měsíců	3-12 měsíců	1 rok a déle
Dlouhodobá aktiva				
Půjčky společností pod rozhodujícím vlivem	2,662,294	--	--	2,662,294
Pohledávky za společnostmi pod rozhodujícím vlivem	168	--	--	168
Krátkodobá aktiva				
Obchodní a jiné pohledávky	175,655	127,349	48,306	--
Půjčky společností pod rozhodujícím vlivem	6,514,103	6,198,219	315,884	--
Půjčky spřízněným společnostem	500,035	500,035	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	2,863,092	2,863,092	--	--
Celkem	12,715,347	9,688,695	364,190	2,662,462

31. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

31/12/2009	Celkem	Do 3 měsíců	3-12 měsíců	1 rok a déle
Dlouhodobá aktiva				
Půjčky dceřiným společnostem	2,963,304	--	--	2,963,304
Pohledávky za dceřinými společnostmi	73,564	--	--	73,564
Krátkodobá aktiva				
Obchodní a jiné pohledávky	275,225	275,225	--	--
Půjčky dceřiným společnostem	8,280,334	8,129,956	150,378	--
Půjčky spřízněným společnostem	250,214	250,214	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	253,876	253,876	--	--
Celkem	12,096,517	8,909,271	150,378	3,036,868

Smluvní splatnost nederivátových finančních závazků:

31/12/2010	Celkem	Do 3 měsíců	3-12 měsíců	1 rok a déle
Dlouhodobá aktiva				
Úvěry a půjčky	2,000,000	--	--	2,000,000
Krátkodobá aktiva				
Obchodní a jiné závazky	119,149	119,149	--	--
Úvěry a půjčky	734,890	632,256	102,634	--
Celkem	2,854,039	751,405	102,634	2,000,000

31/12/2009	Celkem	Do 3 měsíců	3-12 měsíců	1 rok a déle
Dlouhodobá aktiva				
Úvěry a půjčky	2,000,000	--	--	2,000,000
Krátkodobá aktiva				
Obchodní a jiné závazky	194,359	194,359	--	--
Úvěry a půjčky	448,772	312,158	136,614	--
Celkem	2,643,131	506,517	136,614	2,000,000

32. ZÁVAZKY Z HISTORICKÝCH EKOLOGICKÝCH ZÁTĚŽÍ

Společnost je příjemcem finančních prostředků od Ministerstva Financí (dříve Fondu národního majetku) České republiky určených k odstranění historických ekologických zátěží.

Přehled finančních prostředků poskytnutých pro ekologické účely:

V milionech Kč	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2010	Nevyužité prostředky k 31/12/2010
UNIPETROL, a.s./ areál spol. UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	2,572	3,440
UNIPETROL, a.s./ areál spol. SYNTHOS, a.s.	4,244	18	4,226
Celkem	10,256	2,590	7,666

V milionech Kč	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2009	Nevyužité prostředky k 31/12/2009
UNIPETROL, a.s./ areál spol. UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	2,161	3,851
UNIPETROL, a.s./ areál spol. SYNTHOS, a.s.	4,244	12	4,232
Celkem	10,256	2,173	8,083

33. UDÁLOSTI PO DATU ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Vedení společnosti si není vědomé žádné události, která nastala po datu účetní závěrky a měla by významný dopad na finanční výkazy k 31. prosinci 2010.

Podpis statutárního orgánu	14. března 2011
Piotr Chelminski	Mariusz Kedra
Předseda představenstva	Člen představenstva

UNIPETROL, a.s.

**KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
SESTAVENÁ PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ
FINANČNÍHO VÝKAZNICTVÍ**

31. PROSINEC 2010

UNIPETROL, a.s.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici
sestavený dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
k 31. prosinci 2010
(v tis. Kč)



	Bod	31. prosinec 2010	31. prosinec 2009
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení	10	33,909,010	35,811,639
Nehmotný majetek	11	1,908,948	1,668,184
Investice do nemovitostí	12	162,190	162,627
Ostatní investice	13	192,425	198,343
Dlouhodobé pohledávky	14	130,224	121,179
Odložená daňová pohledávka	15	48,280	99,409
Dlouhodobá aktiva celkem		36,351,077	38,061,381
Oběžná aktiva			
Zásoby	16	10,193,515	8,598,273
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	17	9,487,630	9,310,024
Krátkodobá finanční aktiva	18	540,342	747,042
Náklady příštích období a ostatní oběžná aktiva		141,780	230,626
Peníze a peněžní ekvivalenty	19	4,741,831	1,185,721
Pohledávka z titulu daně z příjmů		14,623	37,730
Aktiva určená k prodeji	20	--	78,333
Oběžná aktiva celkem		25,119,721	20,187,749
Aktiva celkem		61,470,798	58,249,130
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	21	18,133,476	18,133,476
Fondy tvořené ze zisku	22	2,452,698	2,425,274
Ostatní fondy		25,971	33,615
Nerozdělený zisk	23	18,187,563	17,278,971
Vlastní kapitál náležící akcionářům mateřské společnosti		38,799,708	37,871,336
Dlouhodobé závazky			
Úvěry a jiné zdroje financování	24	2,013,357	2,031,363
Odložené daňové závazky	15	1,758,773	1,714,928
Rezervy	25	392,789	355,891
Ostatní dlouhodobé závazky	26	146,823	165,033
Dlouhodobé závazky celkem		4,311,742	4,267,215
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	27	16,741,801	14,595,229
Úvěry a jiné zdroje financování	24	212,454	366,255
Rezervy	25	1,301,691	1,106,768
Krátkodobé finanční závazky	28	80,276	307
Daňové závazky		23,126	42,020
Krátkodobé závazky celkem		18,359,348	16,110,579
Závazky celkem		22,671,090	20,377,794
Vlastní kapitál a závazky celkem		61,470,798	58,249,130

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 59.



UNIPETROL, a.s.

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku
sestavený dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
za rok končící 31. prosince 2010
(v tis. Kč)



	Bod	2010	2009
Výnosy	3	85,966,537	67,386,500
Náklady na prodej		(81,632,954)	(65,229,622)
Hrubý zisk		4,333,582	2,156,878
Ostatní výnosy		891,615	1,777,088
Odbytové náklady		(1,963,665)	(2,025,040)
Správní náklady		(1,176,590)	(1,342,875)
Ostatní náklady		(406,887)	(1,219,776)
Provozní hospodářský výsledek	5	1,678,056	(653,725)
Finanční výnosy		96,137	97,918
Finanční náklady		(588,500)	(661,925)
Čisté finanční náklady	6	(492,363)	(564,007)
Zisk / (ztráta) před zdaněním		1,185,693	(1,217,732)
Daň z příjmů - (náklady) / výnosy	8	(248,960)	372,458
Zisk / (ztráta) za rok		936,733	(845,274)
Ostatní úplný výsledek:			
Kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností		(7,644)	(5,778)
Úpravy hodnoty investice do nemovitostí		--	3,529
Ostatní transakce		(717)	11,311
Ostatní úplný výsledek za rok po zdanění:		(8,361)	9,062
Úplný výsledek za rok celkem		928,372	(836,212)
Zisk / (ztráta) za rok náležící:			
Akcionářům mateřské společnosti		936 733	(840,295)
Menšinovým podílům		--	(4,979)
Zisk / (ztráta) za rok		936,733	(845,274)
Úplný výsledek celkem náležící:			
Akcionářům mateřské společnosti		928,372	(831,233)
Menšinovým podílům		--	(4,979)
Úplný výsledek za rok celkem		928,372	(836,212)
Základní a zředěný zisk / (ztráta) na akcii (v Kč)	9	5.17	(4.63)

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 59.

UNIPETROL, a.s.

Přehled pohybu ve vlastním kapitálu (konsolidovaný sestavený dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví za rok končící 31. prosince 2010 (v tis. Kč)



	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond z rozdílu z konsolidace zahraničních společností	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál náležící akcionářům mateřské společnosti	Menšinové podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 1. lednu 2009	18,133,476	2,173,616	18,645	17,219	18,359,613	38,702,569	210,271	38,912,840
Úplný výsledek za rok celkem								
Zisk nebo ztráta	--	251,658	--	--	(1,091,953)	(840,295)	(4,979)	(845,274)
Ostatní úplný výsledek za rok								
Kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností	--	--	(5,778)	--	--	(5,778)	--	(5,778)
Úpravy hodnoty investic do nemovitostí	--	--	--	3,529	--	3,529	--	3,529
Ostatní položky	--	--	--	--	11,311	11,311	--	11,311
Ostatní úplný výsledek celkem	--	--	(5,778)	3,529	11,311	9,062	--	9,062
Úplný výsledek za období celkem	--	251,658	(5,778)	3,529	(1,080,642)	(831,233)	(4,979)	(836,212)
Transakce s vlastníky, vykazované přímo ve vlastním kapitálu								
Změny ve vlastnických podílech v dceřiných společnostech, které nevedou ke ztrátě kontroly								
Akvizice 8.24 % akcií PARAMO a.s.	--	--	--	--	--	--	(205,292)	(205,292)
Celkové změny ve vlastnických podílech dceřiných společností	--	--	--	--	--	--	(205,292)	(205,292)
Transakce s vlastníky celkem	--	--	--	--	--	--	(205,292)	(205,292)
Stav k 31. prosinci 2009	18,133,476	2,425,274	12,867	20,748	17,287,971	38,871,336	--	38,871,336
Stav k 1. lednu 2010	18,133,476	2,425,274	12,867	20,748	17,278,971	37,871,336	--	37,871,336
Úplný výsledek za rok celkem								
Zisk nebo ztráta	--	27,424	--	--	909,309	936,733	--	936,733
Ostatní úplný výsledek za rok								
Kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností	--	--	(7,644)	--	--	(7,644)	--	(7,644)
Ostatní položky	--	--	--	--	(717)	(717)	--	(717)
Ostatní úplný výsledek celkem	--	--	(7,644)	--	(717)	(8,361)	--	(8,361)
Úplný výsledek za období celkem	--	27,424	(7,644)	--	908,592	928,372	--	928,372
Stav k 31. prosinci 2010	18,133,476	2,452,698	5,223	20,748	18,187,563	38,799,708	--	38,799,708

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 59.



UNIPETROL, a.s.

Konsolidovaný přehled o finančních tocích
sestavěný dle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
za rok končící 31. prosince 2010
(v tis. Kč)



	2010	2009
Provozní činnost:		
Zisk / (ztráta) za rok	936,733	(845,274)
Upravy:		
Odpisy budov a zařízení a amortizace nehmotných aktiv	3,495,539	3,432,193
Zisk z prodeje pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv	(70,274)	(1,330,121)
Odpis negativního goodwillu	--	(86,640)
Výnos z přijatých dividend	(7,759)	(10,183)
Finanční náklady netto	242,364	127,856
Ztráty ze snížení hodnoty majetku určeného k prodeji, pozemků, budov, zařízení a pohledávek	(123,323)	(68,512)
Ostatní nepeněžní transakce	178,376	47 116
Daň z příjmů - náklady / (výnosy)	248,960	(372,458)
 Změna stavu:		
- pohledávek z obchodního styku a ostatních oběžných aktiv	(202,254)	51,478
- zásob	(1,597,349)	(1,389,437)
- obchodních a jiných závazků a výdajů příštích období	1,987,085	3,365,889
- rezerv	(16,169)	899,173
 Zaplacené úroky	(285,298)	(341,416)
Vrácená (zaplacená) daň z příjmů	(150,192)	401,568
Cistý peněžní tok z provozní činnosti	4,636,439	3,881,232
 Investiční činnost:		
Příjmy z prodeje pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv	1,945,748	1,769,208
Příjmy z prodeje krátkodobých finančních aktiv	359,405	--
Příjmy z prodeje společnosti CELIO, a.s.	78,323	--
Přijaté úroky	13,387	9,027
Přijaté dividendy	7,759	10,183
Pořízení pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv	(3,089,309)	(3,187,494)
Změny v poskytnutých úvěrech	(251,963)	53,430
Pořízení dalšího podílu ve společnostech pod rozhodujícím vlivem	--	(107,070)
Pořízení krátkodobých finančních aktiv	--	(359,405)
Cistý peněžní tok z investiční činnosti	(936,650)	(1,812,121)
 Finanční činnost:		
Změny dlouhodobých úvěrů a jiných zdrojů financování	(124,295)	(1,672,045)
Splátky leasingů	(18,016)	(146,769)
Zaplacené dividendy	(1,368)	(16,783)
Cistý peněžní tok z finanční činnosti	(143,679)	(1,835,597)
 Cisté snížení peněz a peněžních ekvivalentů	3,556,110	233,514
 Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku roku	1,185,721	952,207
 Peníze a peněžní ekvivalenty ke konci roku	4,741,831	1,185,721

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 5 až 59.

Obsah

1.	Charakteristika mateřské společnosti a složení konsolidačního celku	6
2.	Zásadní účetní postupy používané skupinou	9
3.	Výnosy	26
4.	Vykazování podle obchodních segmentů	26
5.	Provozní náklady a výnosy	28
6.	Finanční náklady a výnosy	29
7.	Osobní náklady	30
8.	Daň z příjmů	30
9.	Zisk na akcii	31
10.	Pozemky, budovy a zařízení	32
11.	Nehmotný majetek	34
12.	Investice do nemovitostí	36
13.	Ostatní finanční investice	36
14.	Dlouhodobé pohledávky	36
15.	Odložené daňové pohledávky a závazky	37
16.	Zásoby	38
17.	Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	38
18.	Krátkodobá finanční aktiva	39
19.	Peníze a peněžní ekvivalenty	40
20.	Aktiva určená k prodeji	40
21.	Základní kapitál	41
22.	Rezervní fond	41
23.	Nerozdělený zisk a dividendy	41
24.	Úvěry a jiné zdroje financování	41
25.	Rezervy	43
26.	Ostatní dlouhodobé závazky	44
27.	Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	45
28.	Krátkodobé finanční závazky	45
29.	Finanční instrumenty	46
30.	Operativní leasing	53
31.	Záruky a jiné podmíněné závazky nevykázané v rozvaze	54
32.	Informace o spřízněných osobách	57
33.	Závazky z historických ekologických zátěží	58
34.	Podíly ve společných podnicích	58
35.	Významné události po datu účetní závěrky	59

1. CHARAKTERISTIKA MATEŘSKÉ SPOLEČNOSTI A SLOŽENÍ KONSOLIDAČNÍHO CELKU

Založení a vznik mateřské společnosti

UNIPETROL, a.s. („Společnost“) je akciová společnost, která byla založena Fondem národního majetku České republiky zakladatelskou listinou ze dne 27. prosince 1994 a vznikla dne 17. února 1995 zápisem do obchodního rejstříku u Krajského obchodního soudu v Praze. Společnost je kótována a registrována na Burze cenných papírů Praha.

Sídlo společnosti

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127
140 00 Praha 4
Česká republika

Hlavní aktivity

Společnost působí jako holdingová společnost zastřešující a spravující skupinu společností. Hlavními aktivitami společností konsolidačního celku (dále v textu uváděný jako „Skupina“) jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba komoditních petrochemických produktů, polotovarů pro průmyslová hnojiva, polymerních materiálů, minerálních mazacích olejů, plastických maziv, parafinů, tuků a vazelin. Dále se společnosti zabývají distribucí pohonných hmot a provozováním čerpacích stanic.

Mimo uvedené hlavní činnosti se společnosti Skupiny zabývají činnostmi, které svou povahou vycházejí ze zabezpečování nebo realizace hlavních výrobních činností: výroba, rozvod a prodej tepla a elektrické energie, provozování dráhy a drážní dopravy, leasingové služby, poradenské služby v oblasti výzkumu a vývoje, ochrana životního prostředí, poradenské služby v oblasti hardwaru a softwaru, služby v oblasti správy sítí a databank, pronájem bytů a ostatní služby.

Vlastníci společnosti

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2010 jsou:

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	63 %
Investiční fondy a ostatní drobní akcionáři	37 %

Změny ve struktuře Skupiny

Dne 1. června 2010 CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG a 1. ledna 2011 UNIPETROL TRADE a.s. vstoupily do likvidace na základě procesu restrukturalizace skupiny UNIPETROL TRADE. Očekává se, že likvidace bude ukončena v roce 2011.

1. CHARAKTERISTIKA MATEŘSKÉ SPOLEČNOSTI A SLOŽENÍ KONSOLIDAČNÍHO CELKU (POKRAČOVÁNÍ)

Statutární a dozorčí orgány

Členové představenstva a dozorčí rady UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2010 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Piotr Chelminski
	Místopředseda	Marek Serafin
	Člen	Mariusz Kędra
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Ivan Ottis
	Člen	Artur Paździor
Dozorčí rada	Předseda	Dariusz Jacek Krawiec
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Slawomir Robert Jedrzejczyk
	Člen	Piotr Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Rafał Sekula
	Člen	Andrzej Jerzy Kozłowski
	Člen	Bogdan Dzudzewicz

Změny v představenstvu v průběhu roku 2010 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Wojciech Ostrowski	Zvolen na nové funkční období	18. června 2010
Místopředseda	Wojciech Ostrowski	Rezignoval na členství a pozici místopředsedy	30. září 2010
Člen	Mariusz Kędra	Zvolen členem	1. října 2010

Změny v dozorčí radě v průběhu roku 2010 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Člen	Krystian Pater	Zvolen na nové funkční období jako člen	29. června 2010
Člen	Zdeněk Černý	Zvolen na nové funkční období jako člen	29. června 2010

1. CHARAKTERISTIKA MATEŘSKÉ SPOLEČNOSTI A SLOŽENÍ KONSOLIDAČNÍHO CELKU (POKRAČOVÁNÍ)

Následující tabulka uvádí společnosti pod rozhodujícím a podstatným vlivem a společné podniky, které tvoří skupinu UNIPETROL, a.s. a podíl Společnosti na jejich základním kapitálu držený buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností (k 31. prosinci 2010).

Obchodní firma a sídlo společnosti	Podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Podíl dceřiných společností na základním kapitálu	Provozní segment
Mateřská společnost			
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika			Ostatní
Plně konsolidované společnosti			
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100.00 %	--	Maloobchod
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	100.00 %	--	Rafinerie
UNIPETROL TRADE a.s. v likvidaci Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100.00 %	--	Petrochemie
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100.00 %	--	Rafinerie, Petrochemie, Ostatní
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov - Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100.00 %	--	Ostatní
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov – Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Česká republika	0.12 %	99.88 %	Rafinerie
Chemapol (Schweiz) AG (v likvidaci) Leimenstrasse 21, 4003 Basel, Švýcarsko	--	100.00 %	Petrochemie
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Německo	0.10 %	99.90 %	Petrochemie
PETROTRANS, s.r.o. Střelnická 2221, 182 00 Praha 8, Česká republika	0.63%	99.37%	Maloobchod
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (previously UNIRAF Slovensko s.r.o) Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovenská republika	13.04%	86.96%	Rafinerie
Konsolidované společné podniky			
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Česká republika	51.22%	--	Rafinerie
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Česká republika	51.00%	--	Petrochemie

V souladu se společenskou smlouvou a stanovami je k rozhodování ve veškerých závažných záležitostech společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. nutná nejméně 67.5 % většina všech hlasů.

Vlastnické podíly a rozdělení do provozních segmentů k 31. prosinci 2009 bylo stejné, jako je prezentováno v tabulce výše.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU

A Prohlášení o shodě a účetní postupy

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy finančního výkaznictví (International Financial Reporting Standards, IFRS) a interpretacemi přijatými Radou pro mezinárodní účetní standardy (International Accounting Standards Board, IASB) schválenými k použití v rámci Evropské unie.

Zveřejněny byly nové standardy, dodatky a interpretace současných standardů, kterými je Skupina povinna se řídit pro účetní období započatá 1. lednem 2011 nebo později, které ovšem Skupina předčasně neaplikovala.

- Revize IAS 24 Zveřejnění spřízněných stran (změna platná pro účetní období začínající 1. ledna 2011)
- Dodatek k IFRIC 14 IAS 19 - Limit aktiva definovaných požitků, požadavky na minimální financování a jejich interakce (změna platná pro účetní období začínající 1. ledna 2011)
- IFRIC 19 Vypořádání finančních závazků kapitálovými nástroji (změna platná pro účetní období začínající 1. červencem 2010)
- Dodatek k IAS 32 Finanční nástroje: Presentace – Klasifikace předkupních práv při emisi (změna platná pro účetní období začínající 1. únorem 2010)

Podle předběžného posouzení nebude mít aplikování těchto standardů a interpretací závažný dopad na účetní závěrku Skupiny.

B Pravidla pro sestavení účetní závěrky

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za období končící 31. prosince 2010 zahrnuje Společnost a její dceřiné společnosti (spolu nazývány Skupina), investice Skupiny do společných podniků.

Účetní závěrka byla sestavena na základě historických cen kromě následujících aktiv a závazků, jež jsou vykazovány v reálných hodnotách: finanční deriváty, finanční nástroje držené k obchodování, realizovatelné finanční nástroje, finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty a investice do nemovitostí.

Dlouhodobý majetek určený k prodeji je oceněn buď v účetní hodnotě, nebo v reálné hodnotě snížené o náklady na dokončení prodeje, podle toho, která je nižší.

Při přípravě účetní závěrky v souladu s IFRS provádí vedení společnosti odhady a určuje předpoklady, které k datu účetní závěrky mají vliv na aplikaci účetních postupů a na vykazovanou výši aktiv a závazků, výnosů a nákladů. Tyto odhady a předpoklady jsou založeny na bázi historických zkušeností a různých dalších faktorů, které jsou považovány za přiměřené za podmínek, při nichž se odhady účetních hodnot aktiv a závazků provádí v situaci, kdy nejsou zcela evidentní z jiných zdrojů. Skutečné výsledky se od odhadů mohou lišit.

V případě významných rozhodnutí zakládá vedení Společnosti své odhady na názorech nezávislých odborníků.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Odhady a předpoklady jsou průběžně revidovány. Opravy účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém jsou odhady revidovány, pokud se tato revize týká pouze tohoto období nebo v období revize a budoucích období, pokud tato revize ovlivňuje současné i budoucí období.

Rozhodnutí vedení při aplikaci IFRS, která mají významný dopad na účetní závěrku a odhady s významným rizikem materiálních úprav v příštím roce, jsou uvedena v bodech 10 - Pozemky, budovy a zařízení a 11 - Nehmotná aktiva v souvislosti se znehodnocením.

Dále popsané účetní postupy byly použity konsistentně ve všech účetních obdobích vykázaných v této konsolidované účetní závěrce.

C Funkční a prezentační měna

Tato konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou současně funkční měnou Skupiny. Všechny finanční informace prezentované v Kč byly zaokrouhleny na celé tisíce.

D Účetní zásady a postupy používané Skupinou

(1) Cizí měna

(i) Transakce v cizích měnách

Transakce v cizí měně je prvotně zaúčtována ve funkční měně s použitím spotového kursu cizí měny k datu transakce.

Na konci účetního období:

- peněžní prostředky vedené v cizích měnách držené Společností jakož i pohledávky a závazky splatné v cizích měnách jsou přepočítané závěrkovým kursem tj. spotovým kursem ke konci účetního období,
- nepeněžní položky, které jsou oceněny na bázi historických cen v cizích měnách, jsou přepočteny kursem k datu transakce, a
- nepeněžní položky, které jsou oceněny reálnou hodnotou, jsou přepočteny kurzem platným v den, kdy byla stanovena jejich reálná hodnota

Kurzové rozdíly, vznikající při vypořádání peněžních položek nebo při převodu peněžních položek v kurzech odlišných od těch, na které byly převedeny při prvotním zaúčtování během období nebo v předchozích účetních závěrkách, jsou účtovány jako finanční výnos nebo náklad v období, ve kterém vznikly v netto hodnotě, s výjimkou peněžních položek zajištění měnového rizika, které jsou účtovány v souladu se zajišťovacím účetnictvím peněžních toků.

(ii) Účetní závěrky zahraničních jednotek

Jednotlivé účetní závěrky každé jednotky ve skupině jsou uvedeny v měně primárního ekonomického prostředí, ve kterém účetní jednotka působí (její funkční měně). Pro účely konsolidované účetní závěrky jsou výsledky a finanční pozice každé jednotky skupiny vyjádřeny v českých korunách, což je funkční měna Společnosti a prezentační měna konsolidované účetní závěrky.

Účetní závěrky zahraničních subjektů, pro účely konsolidace, jsou přepočteny na české koruny pomocí těchto metod:

- aktiva a pasiva všech prezentovaných výkazů o finanční pozici jsou přepočteny směnným kurzem zveřejněným Českou národní bankou („ČNB“) na konci účetního období,
- jednotlivé položky výkazu o úplném výsledku a výkazu o peněžních tocích jsou přepočteny průměrným kurzem zveřejněným ČNB.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Veškeré kurzové rozdíly jsou vykázány ve vlastním kapitálu jako kurzové rozdíly z konsolidace dceřiných společností. Tyto rozdíly jsou vykázány v zisku nebo ztrátě za období, ve kterém je zahraniční jednotka zlikvidována.

Goodwill a úpravy reálné hodnoty vzniklé při akvizici zahraničního subjektu jsou považovány za aktiva a závazky zahraničního subjektu a jsou přepočteny kurzem platným k datu rozahy.

(2) Způsob konsolidace

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny obsahuje data UNIPETROL, a.s., jejich dceřiných společností a společných podniků, je sestavená ke konci stejného reportovacího období jako nekonsolidovaná účetní závěrka společnosti UNIPETROL, a.s. za použití jednotných účetních zásad ve vztahu k obdobným transakcím a ostatních případů za podobných okolností.

(i) Společnosti pod rozhodujícím vlivem

Společnosti pod rozhodujícím vlivem jsou společnosti, které Společnost ovládá. Za ovládanou se pokládá taková společnost, u které společnost může přímo či nepřímo ovládat finanční a provozní postupy tak, aby z její činnosti měla užitek. Pro stanovení, zda je společnost ovládána, se berou v úvahu i potenciální hlasovací práva, která je možno v současnosti uplatnit. Účetní závěrky společností pod rozhodujícím vlivem jsou do konsolidované účetní závěrky začleněny od data, kdy vznikne vztah ovládaného a ovládajícího, až do data, kdy tento vztah zanikne. Menšinový podíl je vykazován ve vlastním kapitálu odděleně od vlastního kapitálu náležícímu akcionářům mateřské společnosti. Čistý zisk připisovatelný drobným akcionářům je uveden ve výkazu o úplném výsledku.

(ii) Společnosti pod podstatným vlivem

Společnosti pod podstatným vlivem se rozumí společnost, ve které Skupina uplatňuje podstatný vliv, přičemž však nemůže zcela ovládat finanční a provozní postupy společnosti. Konsolidovaná účetní závěrka zachycuje podíl Skupiny na celkových zaúčtovaných ziscích a ztrátách společností pod podstatným vlivem, počínaje datem získání podstatného vlivu do data ztráty podstatného vlivu. V okamžiku, kdy podíl Skupiny na ztrátách společností pod podstatným vlivem převyší účetní hodnotu investice, je hodnota investice snížena na nulu a o podílu na dalších ztrátách již není účtováno. To jen za předpokladu, že neexistují takové právní nebo konstruktivní povinnosti, ze kterých by Skupině vyplýval závazek podílet se na úhradách ztrát společností pod podstatným vlivem.

(iii) Společné podniky

Společné podniky jsou společnosti, jejichž činnosti Skupina ovládá společně s jinými subjekty na základě smlouvy. Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje proporcionální podíl Skupiny na majetku, závazcích, výnosech a nákladech společných podniků dle jednotlivých řádků výkazů, a o od data, kdy spoluovládání započne, až do data, kdy přestane být vykonáváno.

(iv) Transakce vyloučené z konsolidace

Vnitroskupinové zůstatky a vnitroskupinové transakce a z nich vyplývající nerealizované zisky a ztráty včetně nákladů a výnosů se při sestavování konsolidované účetní závěrky vylučují. Nerealizované zisky z transakcí se společnostmi pod podstatným vlivem a společnými podniky jsou vyloučeny do výše podílu Skupiny v těchto společnostech. Nerealizované ztráty jsou vyloučeny stejným způsobem jako nerealizované zisky, ovšem pouze do té výše, aby nebyla překročena realizovatelná hodnota majetku.

(3) Vykázání výnosů

(i) Výnosy z prodejů

Tržby z prodeje jsou vykázány, pokud je pravděpodobné, že ekonomické výhody spojené s prodejními transakcemi poplynou do Skupiny a mohou být spolehlivě stanoveny.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Tržby z prodeje hotových výrobků, zboží a surovin jsou vykázány v okamžiku, kdy skupina převedla na kupujícího významná rizika a odměny z vlastnictví zboží.

Výnosy jsou účtovány v reálné hodnotě přijaté nebo nárokované protihodnoty snížené o částku všech slev, daně z přidané hodnoty (DPH), spotřební daně a palivové poplatky.

Výnosy z poskytnutých služeb jsou vykázány ve výkazu o úplném výsledku v závislosti na stupni dokončení transakce k rozvahovému dni. Stupeň dokončení se hodnotí odkazem na přehledy provedených prací. Výnosy se nevykazují, pokud existují významné pochybnosti o úhradě dlužné odměny nebo souvisejících nákladů. Pokud Skupina působí jako zprostředkovatel pro své zákazníky a nakupuje a prodává zboží za fixní marži bez toho, aby kontrolovala kupní a prodejní ceny, nevykazuje výnosy nebo náklady na prodej zboží v hrubé výši. Do výkazu o úplném výsledku je zaúčtována pouze čistá marže.

(ii) Příjmy z licencí, poplatky a ochranné známky

Příjmy z licencí, licenční poplatky a ochranné známky jsou zachyceny na akruální bázi v souladu s podstatou příslušných smluv. Zálohy související s dohodami uzavřenými v běžném období, které Společnost účtuje jako výnosy příštích období, jsou zúčtované v obdobích, kdy jsou ekonomické benefity realizovány v souladu s uzavřenými dohodami.

(iii) Příjmy z franchisingu

Výnosy z franchisingu jsou vykazovány v souladu s příslušnou smlouvou, způsobem odrážejícím důvody účtování poplatků za franchising.

(iv) Příjmy z pronájmu

Příjmy z pronájmu investic do nemovitostí jsou vykazovány ve výkazu o úplném výsledku rovnoměrně po dobu nájmu. Poskytnuté pobídky k uzavření smlouvy jsou vykazovány jako nedílná součást celkového příjmu z pronájmu, který má být obdržen.

(5) Účtování nákladů

Skupina vyazuje náklady na akruální bázi a podle principu opatrnosti.

(i) Náklady na prodej - zahrnují náklady na prodané zboží a náklady na poskytnuté služby, včetně služby podpůrných funkcí a nákladů na materiály a suroviny.

(ii) Odbytové náklady – zahrnují náklady na zprostředkovatelské provize, obchodní náklady, náklady na reklamu a propagaci a dále distribuční náklady.

(iii) Správní náklady zahrnují náklady související s řízením a správou Skupiny jako celku.

(5) Provozní segmenty

Provozní činnost Skupiny se dělí na následující segmenty: rafinerie, maloobchod, petrochemie a ostatní.

- segment rafinerie zahrnuje zpracování ropy, velkoobchodní činnost a primární logistiku,
- maloobchodní segment zahrnuje obchod s rafinérskými produkty a sekundární logistiku,
- petrochemický segment zahrnuje výrobu a prodej petrochemických produktů a podpůrnou produkci,
- do ostatních provozních činností patří zejména administrativní a podpůrné činnosti nezařazené v žádném z ostatních segmentů.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Skupina vymezila a prezentuje provozní segmenty na základě informací interně poskytovaných managementu společnosti.

Transakce mezi segmenty jsou uzavírány za běžných tržních podmínek.

Výnosy segmentů jsou výnosy vykazované v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku, získané z prodeje externím odběratelům nebo z mezisegmentových transakcí, které jsou přímo přiřaditelné nebo odůvodnitelné do určitého segmentu. Náklady segmentu zahrnují náklady týkající se prodeje externím zákazníkům nebo transakcí mezi segmenty, které byly vynaloženy v rámci provozní činnosti a které lze přiřadit určitému segmentu. Náklady segmentů nezahrnují: daň z příjmu, úroky, ztráty z prodeje finančních investic nebo ztráty při zániku závazků, správní a režijní náklady a ostatní náklady vzniklé na úrovni Skupiny jako celku, které nelze spolehlivě stanovit, jsou obsaženy v nepřiraditelných nákladech. Celkové výsledky segmentů vstupují do provozního výsledku hospodaření.

Aktiva (pasiva) segmentu jsou ta provozní aktiva (pasiva), která daný segment používá při provozní činnosti (která vyplývají z provozní činnosti) a která lze určitému segmentu buď přímo přiřadit nebo je lze přiřadit na racionální bázi. Část finančních aktiv, závazků a daň z příjmů není přiřazena do reportovacích segmentů.

Výnosy, výsledky, aktiva a pasiva daného segmentu jsou definovány před provedením úprav mezi segmenty, po úpravách v daném segmentu.

(6) Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy zahrnují zejména výnosy z likvidace a prodeje nefinančních aktiv, přebytek aktiv, vrácení soudních poplatků, přijaté penále, dotace jiné než dotace na výstavbu, pořízení dlouhodobého majetku, provádění rozvojových prací a nemovitý majetek, jež společnost obdržela bezplatně, zrušení opravných položek a rezerv, přijaté kompenzace a zisky z přecenění.

Ostatní provozní náklady zahrnují zejména náklady na likvidaci a prodej nefinančních aktiv, manka na majetku, soudní poplatky, smluvní a jiné pokuty, penále za porušení předpisů na ochranu životního prostředí, peněžní prostředky a majetek bezúplatně poskytnutý, opravné položky (s výjimkou těch, které jsou vykázány jako finanční výdaje), náhrady vyplacené, odpis nedokončeného majetku, u kterého nebyl dosažen požadovaný ekonomický efekt, výzkum, náklady na vymáhání pohledávek a ztráty z přecenění.

(7) Finanční výnosy a finanční náklady

Finanční výnosy zahrnují zejména výnosy z prodeje akcií a jiných cenných papírů, přijaté dividendy, úroky z peněžních prostředků na bankovních účtech, termínovaných vkladech a z poskytnutých půjček, zvýšení hodnoty finančních aktiv a kurzových zisků. Úrokový výnos je časově rozlišován na základě časové souvislosti dle nezaplacené části jistiny a platné úrokové sazby. Výnosy z dividend z investic jsou zaúčtovány, jakmile jsou práva akcionářů na přijetí dividendy odsouhlaseny.

Finanční náklady zahrnují zejména náklady na prodané cenné papíry a podíly a náklady spojené s tímto prodejem, ztráty ze snížení hodnoty týkající se finančních aktiv, jako jsou akcie, cenné papíry a úrokové pohledávky, kurzové ztráty, úroky z dluhopisů a jiných cenných papírů vydaných, úroky z finančního leasingu, provize za bankovní úvěry, půjčky, záruky a úrokové náklady.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(5) Daně

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň.

Splatná daň je stanovena v souladu s příslušnými daňovými předpisy na základě zdanitelného zisku za dané období.

Aktuální daňové závazky představují částky splatné k datu vykázání. Pokud zaplacená částka daně z příjmů převyšuje dlužnou částku, je vykázána jako pohledávka.

Zdanitelný zisk se odlišuje od zisku za účetní období, neboť nezahrnuje položky výnosů nebo nákladů, které jsou zdanitelné nebo odpočitatelné v jiných obdobích, a dále nezahrnuje položky, které nepodléhají dani ani nejsou daňově odpočitatelné. Závazek Skupiny z titulu splatné daně je vypočítán pomocí daňových sazeb platných k datu účetní závěrky.

Odložená daň je počítána závazkovou metodou vycházející z rozvahového přístupu a vychází z rozdílu mezi účetní a daňovou hodnotou aktiv a závazků s použitím daňové sazby očekávané v době využití.

Odložené daňové závazky jsou všeobecně uznány v souvislosti se všemi zdanitelnými dočasnými rozdíly a odložené daňové pohledávky jsou uznány v tom rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že budoucí zdanitelný zisk umožní využití odčitatelných dočasných rozdílu.

Tyto závazky a pohledávky nejsou uznány, pokud dočasný rozdíl vznikne z goodwillu nebo z prvotního zaúčtování (s výjimkou podnikové kombinace) aktiv a závazků v rámci transakce, která neovlivňuje ani účetní ani daňový zisk.

Odčitatelné přechodné rozdíly jsou přechodnými rozdíly, které vyústí ve zvýšení zdanitelné částky budoucích období, kdy je účetní hodnota aktiva nebo závazku nárokována nebo uhrazena. Odčitatelné přechodné rozdíly vznikají, když je účetní hodnota aktiva vyšší než jeho daňový základ, nebo kdy je účetní hodnota závazku nižší než jeho daňový základ. Odčitatelné přechodné rozdíly mohou vzniknout v souvislosti s položkami, které nejsou zachyceny v účetnictví jako aktiva a pasiva. Daňový základ je určen ve vztahu k očekávanému vymáhání aktiv nebo vypořádání závazků.

Ke každému rozvahovému dni jsou přehodnoceny odložené daňové pohledávky. Odložená daňová pohledávka je v tom rozsahu, v jakém je pravděpodobné, že budoucí zdanitelný zisk umožní realizaci odložené daňové pohledávky.

Daňové pohledávky a závazky jsou zaúčtovány bez ohledu na to, kdy je pravděpodobné, že bude realizován časový rozdíl.

Odložená daň je vypočtena s použitím očekávané sazby daně z příjmů platné v období, ve kterém budou daňový závazek nebo pohledávka uplatněny. Odložená daň je zaúčtována do výkazu o úplném výsledku.

Odložená daňová pohledávka a závazek se stanoví na konci každého účetního období pomocí daňových sazeb platných a závazných za rok, ve kterém daňová povinnost vzniká, na základě daňových sazeb zveřejněných v daňových předpisech.

Odložené daňové pohledávky a závazky nejsou diskontovány.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou účtovány jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky ve výkazu o finanční situaci.

Odložené daňové závazky a pohledávky jsou vzájemně kompenzovány tehdy, pokud se vztahují k daním ze zisku, které jsou vybírané stejným daňovým úřadem a pokud Skupina zamýšlí buď zaplatit výslednou čistou částku nebo současně realizovat daňovou pohledávku a závazek.

2. ZÁŠADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(9) Zisk na akcii

Základní zisk na akcii se pro dané období vypočte jako podíl čistého zisku za dané období a váženého průměrného počtu akcií v daném období.

Rozředený zisk na akcii se pro dané období vypočte jako podíl čistého zisku za dané období upraveného o změny čistého zisku, které souvisejí s konverzí potenciálních kmenových akcií, a váženého průměrného počtu akcií.

(10) Pozemky, budovy a zařízení

(i) Vlastní majetek

Položky pozemků, budov a zařízení jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o oprávků a kumulované ztráty ze snížení hodnoty. Cena zahrnuje výdaje, které jsou přímo přiřaditelné k pořízení daného aktiva. Náklady na majetek budovaný svépomocí zahrnuje náklady na materiál a přímé mzdy, všechny ostatní náklady přímo přiřaditelné k uvedení majetku do používání.

Pořizovací náklady pozemků, budov a zařízení zahrnují také odhad nákladů na demontáž a odstranění aktiv a na rekonstrukci místa / pozemku, na kterém se nachází, závazky, které jsou spojené s pořízením nebo výstavbou pozemků, budov a zařízení a kapitalizované výpůjční náklady, tj. náklady přímo přiřaditelné k akvizici podniku, výstavbě nebo výrobě způsobilého aktiva, jako jsou úroky a provize, které jsou součástí počátečních nákladů.

Odepisování položek pozemků, budov a zařízení je zahájeno v době, kdy jsou připraveny k užití, tj. od měsíce, kdy jsou v lokalitě a ve stavu umožňujícím jejich využití plánovaným vedením společnosti. Odpisy se provádějí za období, které odráží jejich odhadovanou dobu ekonomické životnosti se zohledněním zůstatkové hodnoty. Vhodnost použitých sazeb odepisování se ověřuje jednou ročně a v následujících obdobích odpisu jsou prováděny příslušné opravy. Složky pozemků, budov a zařízení, které jsou pro celou položku významné, se odepisují zvlášť v souladu s jejich dobou ekonomické životnosti.

Odpisy se účtují s cílem odepsat pořizovací cenu či ocenění aktiv na jejich zůstatkovou hodnotu, s výjimkou pozemků, po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou.

Následující ekonomické doby životnosti se používají pro pozemky, budovy a zařízení:

Budovy a stavby	10-70 let
Stroje a zařízení	3-25 let
Dopravní prostředky a ostatní	4-17 let

Náklady na významné opravy a pravidelnou údržbu jsou účtovány jako dlouhodobý hmotný majetek a jsou odepisovány v souladu s jejich ekonomické životnosti. Náklady na běžnou údržbu pozemků, budov a zařízení jsou vykázány jako náklad v období, kdy byly vynaloženy.

Významné náhradní díly a rezervní zařízení jsou aktivovány jako pozemky, budovy a zařízení tehdy, pokud společnost očekává, že budou používány po více než jedno období. Náhradní díly či servisní smlouvy, které lze použít pouze v souvislosti s položkami pozemků, budov a zařízení, jsou rovněž vykazovány jako pozemky, budovy a zařízení. V obou případech jsou náhradní díly odepisovány buď po dobu životnosti náhradních dílů, nebo po zbývající dobu životnosti příslušné položky pozemků, budov a zařízení, podle toho, která je kratší.

Zisk nebo ztráta vznikající při prodeji nebo likvidaci majetku se stanoví jako rozdíl mezi výnosy z prodeje a zůstatkovou hodnotou příslušného aktiva. Rozdíl je vykázán ve výkazu o úplném výsledku.

Zůstatková hodnota, doba odhadované životnosti a metody odepisování jsou každoročně přehodnocovány.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(ii) Najatý majetek

Najatý majetek, u něhož Skupina přejímá v podstatě všechna rizika a přínosy spojené s vlastnictvím, je klasifikován jako finanční leasing. Majetek pořízený formou finančního leasingu je v okamžiku převzetí aktivován v reálné hodnotě nebo v současné hodnotě minimálních budoucích splátek, přičemž se použije nižší z těchto dvou hodnot. Příslušné závazky z nájemného, snížené o finanční náklady, jsou zahrnuty v závazcích. Úroková složka finančních nákladů je vykázána ve výkazu o úplném výsledku po dobu leasingového vztahu tak, aby byla zajištěna konstantní úroková míra vzhledem k neuhrazené jistině za každé období. Při výpočtu současné hodnoty minimálních budoucích leasingových splátek je diskontním faktorem implicitní úroková sazba leasingové transakce. Majetek nabytý formou finančního leasingu je odpisován po dobu jeho životnosti. Leasingové smlouvy, v rámci nichž si pronajímatel ponechává významnou část rizik a přínosů spojených s vlastnictvím, jsou klasifikovány jako operativní leasing. Platby v rámci operativního leasingu (snížené o zvýhodnění poskytnuté pronajímatelem) jsou účtovány do nákladů rovnoměrně po dobu trvání nájemního vztahu.

(iii) Následné výdaje

Skupina zahrnuje do účetní hodnoty položek pozemků, budov a zařízení náklady na výměnu částí příslušné položky v období jejich vynaložení, pokud je pravděpodobné, že Skupině vzniknou budoucí ekonomické užitky generované danou položkou pozemků, budov a zařízení, a tyto náklady lze objektivně určit. Veškeré ostatní náklady jsou vykázány jako náklad ve výkazu o úplném výsledku v období, kdy vzniknou.

(11) Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí je držena za účelem dosažení příjmu z nájemného, nebo kapitálového zhodnocení, případně obojího. Investice do nemovitostí jsou oceněny v reálné hodnotě. Reálné hodnoty vycházejí z tržních hodnot, což jsou odhadované částky, za které lze aktivum v den ocenění směniti při transakcích za obvyklých podmínek mezi znalými a informovanými stranami po provedení přiměřeného marketingu, přičemž jednotlivé strany postupovaly obezřetně, byly dostatečně informovány a nejednaly pod nátlakem. Zisky a ztráty plynoucí ze změn reálné hodnoty investic do nemovitostí jsou vykázány ve výsledku hospodaření v období, kdy bylo provedeno přecenění. Investice do nemovitostí jsou odúčtovány při vyřazení, nebo když je investice do nemovitostí trvale vyňata z užívání a nejsou očekávané žádné budoucí ekonomické přínosy z její likvidace.

(13) Nehmotný majetek

Nehmotná aktiva jsou identifikovatelná nepeněžní aktiva bez fyzické podstaty. Dlouhodobý nehmotný majetek se účtuje v případě, že je pravděpodobné, že očekávané budoucí ekonomické užitky, které jsou způsobeny aktivy, poplynou do účetní jednotky a náklady aktiv lze spolehlivě měřit.

Nehmotný majetek je oceněn pořizovací cenou sníženou o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty. Nehmotný majetek s konkrétní dobou životnosti je odpisován, jakmile je možné jej používat, tzn. jakmile je na místě a ve stavu nezbytném pro fungování zamýšlené vedením, a to po dobu jeho odhadované životnosti. Přiměřenost použitých dob a sazeb odpisování je pravidelně přezkoumávána (přínejmenším ke konci účetního období), přičemž případné změny v odpisování se uplatní v následujících obdobích. Nehmotný majetek v pořizovací ceně do 60 tis. Kč je účtován do nákladů v roce, kdy je způsobilý pro zamýšlené použití. Nehmotný majetek s neomezenou životností se neodpisuje.

Výpůjční náklady přímo účelově vztaženy k akvizici, výstavbě nebo výrobě způsobilého aktiva, např. úroky nebo provize, jsou součástí nákladů na jeho pořízení.

Následující ekonomické doby životnosti se používají pro dlouhodobý nehmotný majetek:

Nakoupené licence, patenty a podobná nehmotná aktiva	2–15 let
Nakoupený software	2-10 let

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(i) Výzkum a vývoj

Náklady na výzkumnou činnost, jejímž cílem je získat nové vědecké nebo technické poznatky a znalosti, jsou vykázány ve výkazu o úplném výsledku v okamžiku jejich vynaložení.

Náklady na vývoj, během kterého se výsledky výzkumu převádějí do plánu nebo návrhu významného zlepšení výrobků a procesů, se aktivují, pokud je výrobek nebo proces technicky proveditelný a ekonomicky využitelný a Skupina disponuje dostatečnými prostředky k dokončení vývoje.

(ii) Počítačové programy

Náklady spojené s vývojem a údržbou počítačových programů jsou vykazovány jako náklady v době jejich vzniku. Nicméně náklady přímo spojené s identifikovatelnými a specifickými softwarovými produkty, které jsou řízeny Skupinou a jejichž pravděpodobný ekonomický užitek bude převyšovat pořizovací náklady po dobu delší než jeden rok, jsou vykazovány jako nehmotný majetek. Přímé náklady zahrnují osobní náklady zaměstnanců pracujících na vývoji programového vybavení a příslušnou část režijních nákladů.

Výdaje, které zvyšují nebo rozšiřují výkon programového vybavení nad rámec jeho původní specifikace, jsou vykázány jako technické zhodnocení a jsou přičteny k původní pořizovací ceně počítačového programu.

Aktivované výdaje na vývoj počítačového vybavení jsou odpisovány rovnoměrně po dobu životnosti, nejdéle však po dobu pěti let.

(iii) Ostatní nehmotný majetek

Výdaje na získání patentů, ochranných známek a licencí jsou aktivovány a odepisovány rovnoměrně po dobu jejich životnosti. Výjimku tvoří licence týkající se koupě výrobních technologií, které jsou odepisovány po dobu odhadované životnosti nakoupených technologií. Výdaje na interně vytvořený goodwill a obchodní značky jsou zaúčtovány do výkazu o úplném výsledku jako náklad v období, ve kterém vznikly.

(iv) Následné výdaje

Následné výdaje týkající se aktivovaného nehmotného majetku jsou aktivovány, pouze pokud zvyšují budoucí ekonomické užitky generované daným aktivem, ke kterému se vztahují. Všechny ostatní výdaje se účtují do nákladů v období, ve kterém vznikly.

(13) Státní dotace

Státní dotace jsou vykázány v rozvaze jako výnosy příštích období, pokud existuje přiměřená jistota, že Skupina splní požadované podmínky a dotaci obdrží.

Pokud se dotace vztahuje k danému příjmu, je účtována jako výnos po dobu nezbytně nutnou k vyrovnání souvisejících nákladů, na které je grant určen.

Pokud se dotace týká určitého aktiva, je její reálná hodnota účtována jako výnos příštích období, na systematickém základě po dobu předpokládané životnosti podkladového aktiva ve Výkazu o úplném výsledku.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(14) Povolenky na emise oxidu uhličitého

Emisní povolenky obdržené ve Skupině jsou účtovány jako nehmotná aktiva v reálné hodnotě povolenek na emise CO₂ v den jejich obdržení. Nakoupené emisní povolenky jsou účtovány v ceně pořízení.

Bezplatně poskytnuté CO₂ emisní povolenky a odpovídající výnosy příštích období jsou vykazovány v reálné hodnotě povolenek na emise CO₂ k datu jejich přijetí v konsolidovaném výkazu o finanční pozici.

Skupina zaúčtovala rezervu na odhadované emise CO₂ ve vykazovaném období. V konsolidovaném výkazu o úplném výsledku jsou náklady na rezervy kompenzovány s vypořádáním výnosů příštích období na přidělené CO₂ emisní povolenky.

Od 1. ledna 2010 byla použita výše popsána politika. Vzhledem k prodeji CO₂ emisních povolenek v roce 2009 nemají změny ve vykazování žádný materiální dopad na konsolidovaný výkaz o úplném výsledku za období končící 31. prosincem 2009 ani na konsolidovaný výkaz o finanční situaci k 31. prosinci 2009.

(15) Výpůjční náklady

Výpůjční náklady představují úroky a ostatní náklady, které vznikly v souvislosti s vypůjčením si finančních prostředků.

Skupina kapitalizuje výpůjční náklady vztažené k akvizici způsobilých aktiv jako součást jejich pořizovací hodnoty do doby, kdy je toto aktivum způsobilé pro zamýšlené použití nebo prodej.

Způsobilá aktiva jsou aktiva, která nezbytně vyžadují určité časové období do doby, kdy je toto aktivum způsobilé pro zamýšlené použití nebo prodej.

Výpůjční náklady, které nejsou spojeny se způsobilými aktivy, jsou vykázány ve výkazu o úplném výsledku v období, ve kterém jsou vynaloženy.

Den zahájení aktivace je den, kdy všechny následující podmínky jsou splněny: výdaje na aktivum byly vynaloženy, výpůjční náklady byly vynaloženy, činnosti nezbytné k přípravě aktiva pro jeho zamýšlené použití nebo prodej jsou prováděny.

(16) Snížení hodnoty

Ke každému rozvahovému dni Skupina prověřuje účetní hodnoty aktiv, s výjimkou zásob a odložených daňových pohledávek, aby zjistila, zda neexistují signály, že mohlo dojít ke ztrátě ze snížení hodnoty majetku. Existují-li takové signály, je odhadnuta zpětně získatelná hodnota majetku.

Zpětně získatelná hodnota nehmotného majetku, který ještě není uveden do užívání nebo který má neomezenou dobu životnosti, se odhaduje ke každému rozvahovému dni. Ztráta ze snížení hodnoty je vykázána, jakmile účetní hodnota aktiva nebo peněžotvorné jednotky převyší její zpětně získatelnou hodnotu. Ztráty ze snížení hodnoty majetku jsou účtovány do nákladů.

(i) Výpočet zpětně získatelné hodnoty

U finančních nástrojů – kromě těch, které jsou oceňovány reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty – se ke každému rozvahovému dni zjišťuje přítomnost signálů snížení hodnoty. Hodnota finančních nástrojů je snížena, existuje-li objektivní důkaz toho, že jedna či více událostí, které nastaly po původním zaúčtování, ovlivnily očekávané budoucí peněžní toky spojené s daným nástrojem.

U realizovatelných akcií se za objektivní důkaz snížení hodnoty považuje značný či dlouhodobý propad reálné hodnoty cenného papíru pod jeho pořizovací cenu.

U ostatních finančních nástrojů patří k objektivním důkazům snížení hodnoty např.:

- významné finanční problémy emitenta nebo protistrany; nebo
- nesplácení nebo prodlení při splácení úroků nebo jistiny; nebo
- prokazatelná skutečnost, že na dlužníka bude uvalen konkurz nebo že projde finanční restrukturalizací.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Hodnota určitých finančních nástrojů (např. pohledávek z obchodních vztahů), u nichž se neúčtuje o snížení hodnoty jednotlivě, může být následně snížena v souhrnu. K objektivním důkazům snížení hodnoty portfolia pohledávek může patřit například předchozí zkušenost Skupiny s inkasem splátek, nárůst počtu opožděných splátek v portfoliu nebo pozorovatelné změny celostátních či místních ekonomických podmínek, které mají vliv na nesplácení pohledávek.

U finančních nástrojů oceňovaných zůstatkovou hodnotou se snížení hodnoty stanoví jako rozdíl mezi účetní hodnotou aktiva a současnou hodnotou očekávaných budoucích peněžních toků, diskontovaných původní efektivní úrokovou sazbou spojenou s daným finančním aktivem.

Zpětně získatelná hodnota ostatních aktiv je určena čistou prodejní cenou nebo jejich užitou hodnotou podle toho, která je vyšší. Pro zjištění užité hodnoty jsou odhadované budoucí toky diskontovány na jejich současnou hodnotu pomocí diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum. U aktiva, které negeneruje převážně nezávislé peněžní příjmy, se zpětně získatelná částka stanovuje pro penězotvornou jednotku, ke které dané aktivum patří.

(ii) Zrušení ztráty ze snížení hodnoty

Ztráta ze snížení hodnoty cenného papíru drženého do splatnosti nebo pohledávky se zruší, pokud lze následně zvýšení zpětně získatelné částky objektivně vztáhnout k události, ke které došlo po vykázání ztráty ze snížení hodnoty.

U jiných aktiv se ztráta ze snížení hodnoty zruší, pokud se změnila odhady, které byly použity pro stanovení zpětně získatelné hodnoty.

Ztráta ze snížení hodnoty se zruší pouze do té výše, aby účetní hodnota aktiva nebyla vyšší než účetní hodnota, která by byla stanovena při uplatnění odpisů, pokud by nebyla vykázána žádná ztráta ze snížení hodnoty. Zrušení ztráty ze snížení hodnoty se vykáže jako výnos. Ztráta ze snížení hodnoty goodwillu se v následujících obdobích neruší.

(17) Zásoby

Zásoby jsou oceněny pořizovací cenou či čistou realizovatelnou hodnotou, a to vždy tou, která je nižší. Čistá realizovatelná hodnota je odhadnutá prodejní cena v běžném podnikání snížená o odhadnuté náklady na dokončení a odhadnuté náklady prodeje.

Cena zásob je stanovena dle metody váženého průměru a zahrnuje náklady na pořízení zásob a jejich uvedení na současné místo a do současného stavu. Cena vyrobených zásob a nedokončené výroby zahrnuje proporcionalní část režijních nákladů v rámci běžné provozní kapacity. Cena výrobků zahrnuje související fixní a variabilní nepřímé náklady týkající se běžného objemu výroby a nezahrnuje externí náklady na financování.

Materiál a jiné pomocné prostředky, používané při výrobě zásob, nejsou přeceňovány, pokud se dá očekávat, že realizovatelná hodnota výrobků, ve kterých budou použity, bude stejná nebo vyšší než jejich pořizovací hodnota. Pokud je však pokles jejich ceny takový, že náklady dokončených výrobků budou vyšší, než jejich realizovatelná hodnota, je materiál a jiné pomocné prostředky přeceněny na tuto realizovatelnou hodnotu.

Náklady a výnosy spojené s odpisem zásob, tvorbou či snížením opravné položky k zásobám jsou prezentovány v nákladech na prodej.

Skupina používá smlouvy o komoditních derivátech k zajištění nákupů ropy. Zisky nebo ztráty z těchto smluv jsou zahrnuty do nákladů na prodej.

(18) Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky

Pohledávky z obchodního styku a ostatní pohledávky jsou při zaúčtování nejprve oceněny současnou hodnotou očekávaných příjmů a v následujících obdobích jsou prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby vykázány v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(19) Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují peníze na bankovních účtech, vklady a krátkodobé, vysoce likvidní investice s původní splatností do tří měsíců. Peněžní ekvivalenty jsou drženy za účelem splnění krátkodobých peněžních závazků, nikoliv za účelem investování či jiným účelem.

(20) Finanční nástroje

(i) Finanční nástroje, které nejsou deriváty

Finanční nástroje, které nejsou deriváty, jsou při pořízení oceněny reálnou hodnotou navýšenou o transakční náklady; výjimku představují nástroje oceňované reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty, které jsou při pořízení oceněny reálnou hodnotou. Finanční nástroje, které nejsou deriváty, se třídí do následujících skupin: finanční aktiva „oceněná reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty“, „držená do splatnosti“, „realizovatelná“ a ostatní. Zařazení do příslušné skupiny závisí na povaze a účelu finančního nástroje a je určeno v okamžiku prvotního zaúčtování.

Metoda efektivní úrokové sazby

Metoda efektivní úrokové sazby se používá pro výpočet zůstatkové hodnoty finančního nástroje a pro účely časového rozlišení výnosových úroků. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje očekávané budoucí peněžní toky po dobu předpokládané životnosti finančního nástroje.

Finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty

Finanční nástroje jsou označeny jako oceněné reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty, pokud jsou takto označeny při prvotním zaúčtování nebo jsou-li drženy k obchodování.

Finanční nástroj je označen jako nástroj držený k obchodování, pokud:

- byl pořízen především za účelem prodeje v blízké budoucnosti; nebo
- je součástí identifikovaného portfolia finančních nástrojů, které Skupina spravuje společně a u kterého byl v nedávné době realizován krátkodobý zisk; nebo
- se jedná o derivát, který neplní funkci zajišťovacího nástroje ani jako takový nebyl označen.

Finanční nástroj s výjimkou finančního nástroje drženého k obchodování může být při prvotním zaúčtování označen jako finanční nástroj oceněný reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty, pokud:

- toto označení odstraní nebo významně sníží nekonzistentnost v ocenění nebo účtování, ke které by jinak došlo; nebo
- je finanční nástroj součástí skupiny finančních aktiv a/nebo finančních závazků, která je spravována a jejíž výsledky jsou hodnoceny na principu reálné hodnoty, v souladu se zaznamenanou strategií investování nebo řízení rizik Skupiny, přičemž jsou o daném seskupení na tomto principu poskytovány interní informace; nebo
- je součástí smlouvy, která obsahuje jeden nebo více vložených derivátů, a standard IAS 39 Finanční nástroje: účtování a oceňování dovoluje, aby byla celá kombinovaná smlouva (aktivní či pasivní) oceněna reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty.

Finanční nástroje oceněné reálnou hodnotou prostřednictvím výkazu zisku a ztráty jsou oceněny reálnou hodnotou, přičemž se případný výsledný zisk či ztráta účtuje do výsledku hospodaření. Čistý zisk či ztráta vykázaná ve výkazu zisku a ztráty zahrnuje případnou dividendu nebo výnosový úrok spojený s finančním aktivem. Reálná hodnota se stanoví způsobem popsáným níže.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Finanční nástroje držené do splatnosti

Dlužné cenné papíry s pevnými nebo určitelnými splátkami a pevnými daty splatnosti, u nichž má Skupina jasný záměr a schopnost držet je do splatnosti, jsou klasifikovány jako finanční aktiva držená do splatnosti. Finanční aktiva držená do splatnosti jsou vykázána prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

Realizovatelné finanční nástroje

Akciové držení Skupinou, které jsou obchodovány na aktivním trhu, jsou klasifikovány jako realizovatelné a jsou oceněny reálnou hodnotou. Reálná hodnota se stanoví způsobem popsaným níže. Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty se účtují přímo do vlastního kapitálu s výjimkou ztrát ze snížení hodnoty a kurzových zisků a ztrát souvisejících s peněžními aktivy, které se účtují přímo do výsledku hospodaření. Pokud je nástroj prodán nebo je u něj stanoveno snížení hodnoty, kumulativní zisk či ztráta, která byla předtím vykázána ve vlastním kapitálu, bude zaúčtována do výsledku hospodaření daného období.

Dividendy vztahující se k realizovatelným akciím jsou účtovány do výsledku hospodaření v období, kdy Skupina získá nárok na vyplacení dividend.

Reálná hodnota realizovatelných peněžních aktiv v cizí měně se stanoví v příslušné cizí měně a přepočte se aktuálním kurzem k rozvahovému dni. Změna reálné hodnoty spojená s měnovým přepočtem vyplývající ze změny zůstatkové hodnoty aktiva se vykáže ve výkazu zisku a ztráty a ostatní změny se vykážou ve vlastním kapitálu.

Ostatní finanční nástroje

Ostatní finanční nástroje zahrnují nástroje s pevnými nebo určitelnými splátkami, které nejsou kótovány na aktivním trhu. Ostatní finanční nástroje jsou oceňovány prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby zůstatkovou hodnotou sníženou o případnou ztrátu ze snížení hodnoty. Výnosové úroky se účtují prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby s výjimkou krátkodobých pohledávek, u kterých by zaúčtování úroků nebylo významné.

Odúčtování finančních nástrojů

Skupina odúčtuje finanční nástroj, pokud zanikne smluvní nárok na peněžní toky spojené s daným aktivem nebo v případě, že finanční nástroj postoupí jinému subjektu, a to se všemi podstatnými riziky a přínosy spojenými s jeho vlastnictvím.

Pokud Skupina nepostoupí ani si neponechá v podstatě všechna rizika a přínosy spojené s vlastnictvím a bude nadále řídit postoupený nástroj, vykáže svůj podíl na nástroji a související závazek za částky, které bude možná muset zaplatit. Pokud si Skupina ponechá v podstatě všechna rizika a přínosy spojené s vlastnictvím postoupeného finančního nástroje, bude nadále vykazovat finanční nástroj a dále vykáže zaručenou půjčku na obdržení výnos.

(ii) Finanční deriváty

Skupina používá různé druhy finančních derivátů pro řízení úrokového a devizového rizika. Jedná se např. o devizové forwardy, úrokové swapy a měnové swapy.

Deriváty jsou nejprve k datu uzavření smlouvy zachyceny v reálné hodnotě a následně jsou ke každému rozvahovému dni přeceněny na reálnou hodnotu. Výsledný zisk nebo ztráta se účtuje okamžitě do výsledku hospodaření s výjimkou případu, kdy derivát plní funkci zajišťovacího nástroje (a je tak rovněž klasifikován) a kdy doba zachycení do výsledku hospodaření závisí na charakteru zajišťovacího vztahu.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Skupina klasifikuje určité deriváty buď jako zajištění reálné hodnoty vykázaných aktiv nebo pasiv či pevných závazků (zajištění reálné hodnoty), jako zajištění transakcí s velmi vysokou pravděpodobností předpovědi nebo zajištění devizového rizika spojeného s pevnými závazky (zajištění peněžních toků), nebo jako zajištění čistých investic do podniků v zahraničí.

Deriváty jsou vykázané, jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky, pokud do doby jejich splatnosti zbývá více než 12 měsíců a neočekává se, že v příštích 12 měsících dojde k realizaci nebo úhradě derivátu. Ostatní deriváty jsou vykázané, jako oběžná aktiva nebo krátkodobé závazky.

Vložené deriváty

Deriváty vložené do jiných finančních nástrojů nebo jiných hostitelských smluv jsou považovány za samostatné deriváty, pokud jejich rizika a parametry nejsou těsně spjaty s riziky a znaky hostitelských smluv a pokud hostitelské smlouvy nejsou oceněny reálnou hodnotou s tím, že změny reálné hodnoty se účtují do výsledku hospodaření.

Zajišťovací účetnictví

Skupina klasifikuje určité zajišťovací nástroje (např. deriváty, vložené deriváty a nástroje, které nejsou deriváty a které se týkají devizového rizika) buď jako zajištění reálné hodnoty, jako zajištění peněžních toků, nebo jako zajištění čistých investic do podniků v zahraničí. O zajištění devizového rizika spojeného s pevnými závazky se účtuje jako o zajištění peněžních toků.

Při vzniku zajišťovacího vztahu Skupina zaznamená vztah mezi zajišťovacím nástrojem a zajištěnou položkou společně s cíli řízení rizik a strategií realizace jednotlivých zajišťovacích transakcí. Skupina dále při vzniku zajištění a následně průběžně zaznamenává, zda je použitý zajišťovací nástroj vysoce účinný při kompenzaci změn reálných hodnot nebo peněžních toků ve vztahu k zajištěným položkám.

Zajištění reálné hodnoty

Změny reálné hodnoty derivátů, které splňují podmínky pro zajištění reálné hodnoty (a jsou takto označeny), jsou účtovány okamžitě do výsledku hospodaření společně s případnou změnou reálné hodnoty zajištěné položky, která se váže k zajištěnému riziku. Změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje a změna zajištěné položky, která se váže k zajištěnému riziku, se vykážou ve výkazu o úplném výsledku na řádku týkající se zajištěné položky.

Zajišťovací účetnictví se přestane používat, když Skupina zruší zajišťovací vztah nebo když zajišťovací nástroj zanikne, je prodán či uplatněn nebo přestane splňovat podmínky pro zajišťovací účetnictví. Korekce účetní hodnoty zajištěné položky vyplývající ze zajištěného rizika je k tomuto datu odepsána do výsledku hospodaření.

Zajištění peněžních toků

Efektivní část změn reálné hodnoty derivátů, které jsou označeny jako zajištění peněžních toků a splňují příslušné podmínky, jsou vykázané ve vlastním kapitálu. Zisk či ztráta související s neúčelnou částí se okamžitě účtuje do výsledku hospodaření.

Částky dříve vykázané v rámci vlastního kapitálu se přeúčtují do výsledku hospodaření v období, kdy je do výsledku hospodaření účtována zajištěná položka. Avšak v případě, že zajištěná prognózovaná transakce má za následek zaúčtování nefinančního aktiva nebo nefinančního závazku, zisky a ztráty dříve vykázané v rámci vlastního kapitálu se přeúčtují z vlastního kapitálu do prvotního ocenění aktiva či závazku.

Zajišťovací účetnictví se přestane používat, když Skupina zruší zajišťovací vztah nebo když zajišťovací nástroj zanikne, je prodán či uplatněn nebo přestane splňovat podmínky pro zajišťovací účetnictví. Případný kumulativní zisk nebo ztráta vykázaná v rámci vlastního kapitálu zůstane součástí vlastního kapitálu do doby, než bude prognózovaná transakce zaúčtována do výsledku hospodaření. Pokud lze očekávat, že prognózovaná transakce se již neuskuteční, kumulativní zisk nebo ztráta, která byla vykázaná v rámci vlastního kapitálu, se okamžitě přeúčtuje do výsledku hospodaření.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

Zajištění čistých investic do podniků v zahraničí

O zajištění čistých investic do podniků v zahraničí se účtuje obdobně jako o zajištění peněžních toků. Veškerý zisk či ztráta související se zajišťovacím nástrojem a týkající se efektivní části zajištění se zaúčtuje do vlastního kapitálu v rámci rezervy na přepočtení cizích měn. Zisk či ztráta související s neúčelnou částí se okamžitě účtuje do výsledku hospodaření.

Zisky a ztráty vykázané v rámci rezervy na přepočtení cizích měn se účtují do výsledku hospodaření při prodeji zahraničního podniku.

(iii) Reálná hodnota finančních nástrojů

Reálná hodnota finančních aktiv a finančních závazků se stanovuje následujícím způsobem:

- reálná hodnota finančních nástrojů, pro které platí standardní podmínky a které jsou obchodovány na aktivních likvidních trzích, se stanoví s ohledem na kotované tržní ceny;
- reálná hodnota ostatních finančních nástrojů (kromě derivátů) se stanoví pomocí obecně používaných oceňovacích modelů na základě analýzy diskontovaných peněžních toků s použitím cen, které se na aktuálním trhu uplatňují a nabízejí u transakcí s obdobnými nástroji;
- reálná hodnota derivátů se vypočte na základě kótovaných cen. Pokud takovéto ceny nejsou k dispozici, využije se analýza diskontovaných peněžních toků s použitím příslušné výnosové křivky pro dobu trvání nástroje (v případě všech derivátů kromě opcí), nebo se použijí oceňovací modely pro opce (v případě opčních derivátů)
- reálná hodnota finančních záruk se stanoví pomocí oceňovacích modelů pro opce, přičemž hlavní parametry tvoří pravděpodobnost nesplácení danou protistranou určená extrapolací tržních informací o bonitě a výše ztráty v případě nesplácení.

(21) Rezervy

Rezerva se zaúčtuje, pokud má Skupina současný závazek (zákonný nebo smluvní), který je důsledkem minulé události, a je pravděpodobné, že vypořádání závazku povede k odlivu ekonomických prostředků, a navíc je možno spolehlivě kvantifikovat hodnotu závazku. Pokud je dopad diskontování významný, rezervy se stanovují diskontováním očekávaných budoucích peněžních toků sazbou před zdaněním, která odráží současné tržní ohodnocení časové hodnoty peněz a případně také rizika související s daným závazkem.

Skupina vytváří rezervy na ekologické škody, soudní spory, pokuty a výdaje očekávané v souvislosti se splněním závazků ze záručních reklamací. Rezervy se nevytváří na ekologické škody vzniklé před datem založení Společnosti, neboť se vláda České republiky smluvně zavázala, že Skupině uhradí náklady na odstranění těchto škod.

Rezerva na restrukturalizaci se zaúčtuje, jakmile Skupina schválí detailní formální plán restrukturalizace a restrukturalizace je zahájena nebo veřejně oznámena. Na budoucí provozní náklady se rezerva nevytváří.

V souladu se zveřejněnou politikou Skupiny týkající se ochrany životního prostředí a příslušnými právními ustanoveními se rezerva na obnovu pozemku a dekontaminaci půdy vykazuje v okamžiku, kdy dojde ke kontaminaci půdy.

Rezerva na závazky z nevýhodných smluv se vykazuje, jakmile očekávané výhody, které Skupině ze smlouvy poplynou, jsou nižší než nevyhnutelné náklady na splnění daného smluvního závazku.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(22) Sociální zabezpečení a penzijní připojištění

Skupina odvádí příspěvky na státní zdravotní a sociální pojištění v sazbách platných v průběhu účetního období. Tyto příspěvky jsou odvozeny z objemu vyplacených mzdových prostředků v hrubé výši. Náklady na sociální zabezpečení jsou účtovány do nákladů ve stejném období jako související mzdové náklady. Skupina nemá žádné závazky vyplývající z penzijního připojištění.

(23) Odměny za dlouholeté působení u firmy

Čistý závazek Skupiny z titulu odměn za dlouholeté působení u firmy je částka budoucí odměny, na kterou mají zaměstnanci nárok na základě jejich práce v běžném období a v předchozích obdobích. Tento závazek se vypočte pomocí přírůstkové metody („projected unit credit method“), diskontuje se na současnou hodnotu a sníží se o reálnou hodnotu všech souvisejících aktiv. Diskontní sazba se stanoví na základě výnosu platného k rozvahovému dni z dluhopisů s AAA ratingem, jejichž splatnost se přibližně shoduje se splatností závazků Skupiny.

Odměny při odchodu do důchodu a jubileích

Dle zásad odměňování Skupiny mají její zaměstnanci nárok na odměny při jubileích a odchodu do důchodu. Jubilejní odměny jsou vypláceny zaměstnancům po uplynutí stanoveného počtu odpracovaných let. Důchodové odměny se vyplácejí jednorázově při odchodu do důchodu. Výše důchodových a jubilejních odměn závisí na počtu odpracovaných let a na průměrné mzdě zaměstnance. Skupina nevyhrazuje aktiva, která mají být použita pro budoucí důchodové či jubilejní závazky. Skupina vytváří rezervu na budoucí důchodové a jubilejní odměny s cílem alokovat náklady do příslušného období. Dle standardu IAS 19 jsou jubilejní odměny dlouhodobými zaměstnaneckými požitky a důchodové odměny jsou klasifikovány jako plány zaměstnaneckých požitků po skončení pracovního poměru. Současná hodnota těchto závazků se odhaduje na konci každého účetního období a upravuje se, existují-li významné náznaky dopadů na hodnotu těchto závazků. Celkové závazky se rovnají diskontovaným budoucím platbám s přihlédnutím k fluktuaci zaměstnanců. Demografické údaje a informace o fluktuaci zaměstnanců vycházejí z historických dat. Pojistně-matematické zisky a ztráty se účtují do výsledku hospodaření.

(24) Dlouhodobý majetek určený k prodeji

Dlouhodobý majetek (nebo skupina aktiv a závazků určených k prodeji), u kterého se zpětně získatelná hodnota očekává z prodeje, nikoliv z trvalého užívání, je klasifikován jako dlouhodobý majetek určený k prodeji.

Dlouhodobý majetek je klasifikován, jako dlouhodobý majetek určený k prodeji, jsou-li splněna následující kritéria:

- vedení Společnosti učinilo rozhodnutí o zahájení prodeje;
- majetek může být v současném stavu okamžitě prodán;
- bylo zahájeno aktivní hledání kupce;
- prodejní transakce je vysoce pravděpodobná a může být dokončena do 12 měsíců od rozhodnutí o prodeji.

Dlouhodobý majetek (nebo část skupiny aktiv a závazků určených k prodeji) je přeceněn v souladu s účetními postupy Skupiny bezprostředně předtím, než je takto klasifikován. Poté je majetek (nebo skupina aktiv a závazků určených k prodeji) oceněn buď v účetní hodnotě nebo v reálné hodnotě snížené o náklady na realizaci prodeje, podle toho, která z hodnot je nižší. Ztráty ze snížení hodnoty skupiny aktiv a závazků určených k prodeji jsou přiřazeny goodwillu a poté ke zbývajícím aktivům a závazkům ve vzájemném poměru, přičemž ztráta není přiřazena k zásobám, finančním aktivům, odloženým daňovým pohledávkám a investicím do nemovitostí, které jsou nadále oceňovány v souladu s účetními postupy Skupiny. Ztráty ze snížení hodnoty při počáteční klasifikaci majetku jako určeného k prodeji a následné zisky nebo ztráty z přecenění jsou vykázány ve výkazu o úplném výsledku. Zisky převyšující kumulovanou ztrátu ze snížení hodnoty nejsou vykázány.

2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SKUPINOU (POKRAČOVÁNÍ)

(25) Ukončené činnosti

Ukončená činnost je část Skupiny, která představuje samostatný podnikatelský nebo geografický segment a která byla prodána nebo je určena k prodeji, nebo je dceřinou společností, která byla pořízena výhradně za účelem jejího dalšího prodeje. Ukončené činnosti jsou takto klasifikovány při prodeji nebo v okamžiku, kdy jsou splněna kritéria pro klasifikaci dané činnosti jako určené k prodeji, pokud toto nastane dříve. V okamžiku, kdy je činnost klasifikována jako ukončená činnost, srovnatelné údaje ve výkazu o úplném výsledku jsou upraveny tak, jako by daná činnost byla ukončena již od začátku srovnatelného období.

(26) Základní kapitál

Kmenové akcie jsou klasifikovány jako základní kapitál.

(27) Podmíněné závazky a pohledávky

Podmíněné závazky vyplývají z minulých událostí a jsou závislé na výskytu, příp. absenci, nejistých událostí v budoucnu. Přestože podmíněné závazky nejsou vykázány v rozvaze, informace týkající se podmíněných závazků se zveřejňují s výjimkou případů, kdy je pravděpodobnost odlivu ekonomických prostředků velmi nízká.

Podmíněné závazky nabyté v důsledku podnikové kombinace jsou v rozvaze vykázány jako rezervy.

Podmíněné pohledávky se v rozvaze nevykazují. Informace o nich se však zveřejní, pokud je pravděpodobné, že dojde k přílivu ekonomických prostředků.

3. VÝNOSY

V následující tabulce je uvedena analýza výnosů Skupiny:

	2010	2009
Hrubé výnosy z prodeje hotových výrobků	97,941,881	75,896,888
Mínus: spotřební daň	(24,212,030)	(22,867,231)
Hrubé výnosy z prodeje zboží a materiálu	6,950,395	10,827,670
Mínus: spotřební daň	(212,446)	(1,549,563)
Čisté výnosy z prodeje vlastních výrobků, zboží a materiálu	80,467,800	62,307,764
Výnosy ze služeb	5,498,737	5,078,736
Celkové výnosy	85,966,537	67,386,500

4. VYKAZOVÁNÍ PODLE OBCHODNÍCH SEGMENTŮ

Výnosy a provozní hospodářský výsledek

Rok končící 31/12/2010	Rafinerie	Maloobchod	Petrochemie	Ostatní	Eliminace	Celkem
Celkové externí výnosy	46,389,674	8,498,507	30,978,308	100,048	--	85,966,537
Výnosy v rámci segmentů	18,311,815	296,895	1,289,311	528,405	(20,426,426)	--
Celkové segmentové výnosy	64,701,489	8,795,402	32,267,619	628,453	(20,426,426)	85,966,537
Provozní hospodářský výsledek	465,565	547,396	714,772	(49,677)	--	1,678,056
Čisté finanční náklady						(492,363)
Zisk před zdaněním						1,185,693
Daň z příjmů						(248,960)
Zisk za období						936,733
Odpisy a amortizace	(1,119,435)	(374,552)	(1,916,230)	(85,322)		(3,495,539)

Rok končící 31/12/2009	Rafinerie	Maloobchod	Petrochemie	Ostatní	Eliminace	Celkem
Celkové externí výnosy	36,672,796	7,261,229	23,376,058	76,417	--	67,386,500
Výnosy v rámci segmentů	13,139,561	343,585	1,967,168	559,986	(16,010,300)	--
Celkové segmentové výnosy	49,812,357	7,604,814	25,343,226	636,403	(16,010,300)	67,386,500
Provozní hospodářský výsledek	(1,176,794)	692,636	(94,923)	(74,644)	--	(653,725)
Čisté finanční náklady						(564,007)
Ztráta před zdaněním						(1,217,732)
Daň z příjmů						372,458
Ztráta za období						(845,274)
Odpisy a amortizace	(1,110,486)	(372,490)	(1,867,277)	(81,940)		(3,432,193)

Aktiva a pasiva

31/12/2010	Rafinerie	Maloobchod	Petrochemie	Ostatní	Eliminace	Celkem
Segmentová aktiva	26,156,910	6,676,068	24,132,333	4,857,607	(1,337,018)	60,485,900
Nepřifařazená korporátní aktiva						984,898
Aktiva celkem						61,470,798
Přírůstky dlouhodobých aktiv	310,214	265,254	1,008,944	72,611	--	1,657,023
Segmentové pasiva	14,398,414	1,460,277	3,736,472	319,310	(1,337,018)	18,577,455
Nepřifařazená korporátní pasiva						4,093,635
Pasiva celkem						22,671,090

4. VYKAZOVÁNÍ PODLE OBCHODNÍCH SEGMENTŮ (POKRAČOVÁNÍ)

31/12/2009	Rafinerie	Maloobchod	Petrochemie	Ostatní	Eliminace	Celkem
Segmentová aktiva	24,130,332	6,827,730	26,188,173	2,622,148	(2,840,455)	56,927,928
Aktiva určená k prodeji	--	--	77,240	1,093	--	78,333
Nepřirazená korporátní aktiva	--	--	--	--	--	1,242,869
Aktiva celkem						58,249,130
Přírůstky dlouhodobých aktiv	902,400	212,711	1,858,192	89,188	--	3,062,491
Segmentové pasiva	9,840,213	1,647,732	7,150,263	430,568	(2,840,455)	16,228,321
Nepřirazená korporátní pasiva	--	--	--	--	--	4,149,473
Pasiva celkem						20,377,794

Přírůstky dlouhodobých aktiv zahrnují pořízení dlouhodobého hmotného majetku (bod 10) a nehmotného majetku (bod 11).

Tvorba a rozpuštění opravných položek

2010	Rafinérská výroba	Maloobchod	Petrochemická výroba	Ostatní	Celkem
Tvorba opravných položek	(188,619)	(22,199)	(85,850)	(358)	(297,026)
Rozpuštění opravných položek	81,863	87,630	126,626	412	296,531

2009	Rafinérská výroba	Maloobchod	Petrochemická výroba	Ostatní	Celkem
Tvorba opravných položek	(136,190)	(100,434)	(103,450)	--	(340,074)
Rozpuštění opravných položek	241,463	93,201	76,361	29,564	440,589

Geografické informace

	Výnosy		Aktiva celkem	
	2010	2009	31/12/2010	31/12/2009
Česká republika	59,683,619	50,544,074	60,146,183	57,138,036
Německo	7,850,820	4,676,627	167,406	175,162
Polsko	2,678,541	1,419,266	--	--
Slovensko	6,166,200	4,002,213	1,134,220	860,084
Ostatní země	9,587,357	6,744,320	22,989	75,848
Celkem	85,966,537	67,386,500	61,470,798	58,249,130

Žádná jiná země s výjimkou České republiky nepředstavuje více než 10 % konsolidovaných výnosů či aktiv. U výnosů se vychází ze země, kde sídlí odběratel. U celkových aktiv se vychází ze země, kde jsou umístěna aktiva.

Hlavní zákazníci

Skupina nemá odběratele, vůči kterému realizovala výnosy přesahující 10 % z celkových tržeb v jednotlivých provozních segmentech.

4. VYKAZOVÁNÍ PODLE OBCHODNÍCH SEGMENTŮ (POKRAČOVÁNÍ)

Výnosy z hlavních produktů a služeb

Analýza externích výnosů Skupiny z hlavních produktů a služeb je následující:

Externí výnosy z hlavních produktů a služeb	2010	2009
Rafinerie	46,389,674	36,672,796
Dísel	23,022,205	17,147,240
Benzín	9,659,408	7,797,728
Asfalt	2,336,904	1,966,770
Maziva	771,597	706,937
Ostatní rafinérské produkty	6,832,365	5,447,810
Služby	3,767,195	3,606,311
Maloobchod	8,498,507	7,261,229
Rafinérské produkty	8,185,920	6,928,759
Služby	312,587	332,470
Petrochemie	30,978,308	23,376,058
Ethylen	3,677,893	2,576,475
Benzen	3,738,697	2,162,073
Močovina	976,596	868,296
Ammonia	904,098	1,332,043
C4 frakce	1,581,889	1,336,845
Polyethylen (HDPE)	7,108,208	5,946,023
Polypropylen	6,697,248	4,112,521
Ostatní petrochemické produkty	4,919,496	3,952,291
Služby	1,374,183	1,089,491
Ostatní	100,048	76,417
Celkem	85,966,537	67,386,500

5. PROVOZNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

Následující tabulka obsahuje nejvýznamnější typy provozních nákladů analyzovaných dle druhu a kategorie provozních výnosů.

2010	Náklady na prodej	Odbytové náklady	Správní náklady	Ostatní provozní výnosy / (náklady)	Celkem
Spotřeba materiálu	(63,314,873)	(200,507)	(22,353)	--	(63,537,733)
Náklady na prodané zboží a materiál	(4,991,388)	--	--	--	(4,991,388)
Spotřeba energie	(2,070,341)	(1,231)	(5,776)	--	(2,077,348)
Opravy a údržba	(1,174,012)	(24,832)	(15,926)	--	(1,214,770)
Ostatní služby	(5,019,494)	(1,006,291)	(251,393)	--	(6,277,178)
Personální náklady	(1,731,424)	(231,547)	(614,286)	--	(2,577,257)
Odpisy					
-vlastní majetek	(2,734,218)	(402,277)	(27,272)	--	(3,163,767)
-najatý majetek	(91,832)	(20,626)	(571)	--	(113,029)
Amortizace	(136,889)	(33,319)	(48,535)	--	(218,743)
Snížení hodnoty nehmotných aktiv a pozemků, budov a zařízení – (tvorba) / rozpuštění	--	--	--	67,686	67,686
Opravná položka k zásobám – rozpuštění / (tvorba)	(43,009)	--	--	--	(43,009)
Snížení hodnoty pohledávek – rozpuštění / (tvorba)	--	--	--	(25,171)	(25,171)
Náklady na výzkum	(17,958)	(9,253)	--	--	(27,211)
Náklady spojené s investicemi do nemovitostí	--	--	--	(1,314)	(1,314)
Nevypověditelný operativní leasing	(31,109)	--	(13,532)	--	(44,641)
Zisk / (ztráta) z vyřazení pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv	--	--	--	159,305	159,305
Rozpuštění / (Tvorba) rezerv	--	--	--	(61,883)	(61,883)
Pojištění	(145,748)	(6,410)	(109,802)	--	(261,960)
Tvorba rezerv na spotřebu CO2 emisních povolenek	(1,082,904)	--	--	--	(1,082,904)
Zúčtování přidělu CO2 emisních povolenek	1,066,971	--	--	254,135	1,321,106
Daně a poplatky	(26,644)	(2,162)	(25,604)	--	(54,410)
Ostatní náklady	(88,082)	(25,210)	(41,540)	(55,986)	(210,818)
Ostatní výnosy	--	--	--	147,956	147,956
Provozní náklady	(81,632,954)	(1,963,665)	(1,176,590)	484,728	(84,288,481)
Výnosy					85,966,537
Provozní hospodářský výsledek					1,678,056

5. PROVOZNÍ NÁKLADY A VÝNOSY (POKRAČOVÁNÍ)

2009	Náklady na prodej	Odbytové náklady	Správní náklady	Ostatní provozní výnosy / (náklady)	Celkem
Spotřeba materiálu	(46,184,882)	(300,505)	(62,102)	--	(46,547,489)
Náklady na prodané zboží a materiál	(6,692,368)	--	--	--	(6,692,368)
Spotřeba energie	(1,690,428)	(1,108)	(6,903)	--	(1,698,439)
Opravy a údržba	(1,097,408)	(23,103)	(12,798)	--	(1,133,309)
Ostatní služby	(4,709,038)	(991,551)	(327,503)	--	(6,028,092)
Personální náklady	(1,746,731)	(229,572)	(605,300)	268	(2,581,335)
Odpisy					
-vlastní majetek	(2,652,079)	(398,153)	(39,186)	--	(3,089,418)
-najatý majetek	(103,486)	(28,694)	(534)	--	(132,714)
Amortizace	(149,612)	(13,072)	(47,377)	--	(210,061)
Snížení hodnoty nehmotných aktiv a pozemků, budov a zařízení – (tvorba) / rozpuštění	--	--	--	19,406	19,406
Opravná položka k zásobám – rozpuštění / (tvorba)	132,505	--	--	--	132,505
Snížení hodnoty pohledávek – rozpuštění / (tvorba)	--	--	--	(51,396)	(51,396)
Náklady na výzkum	(14,545)	(9,729)	--	--	(24,274)
Náklady spojené s investicemi do nemovitostí	--	--	--	(1,301)	(1,301)
Nevypověditelný operativní leasing	(32,384)	--	(16,570)	--	(48,954)
Zisk / (ztráta) z vyřazení pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv	--	--	--	1,356,895	1,356,895
Rozpuštění / (Tvorba) rezerv	--	--	--	(948,701)	(948,701)
Pojištění	(181,957)	(3,753)	(90,753)	--	(276,463)
Odpis negativního goodwillu	--	--	--	86,640	86,640
Daně a poplatky	(24,693)	(1,609)	(23,543)	--	(49,845)
Ostatní náklady	(82,516)	(24,191)	(110,306)	(51,152)	(268,165)
Ostatní výnosy	--	--	--	146,653	146,653
Provozní náklady celkem	(65,229,622)	(2,025,040)	(1,342,875)	557,312	(68,040,225)
Výnosy					67,386,500
Provozní hospodářský výsledek					(653,725)

6. FINANČNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

	2010	2009
Finanční výnosy		
Úrokové výnosy:		
- vklady u bank	17,262	28,583
- ostatní úvěry a pohledávky	63,928	44,237
Celkem úrokové výnosy	81,190	72,820
Příjem z dividend	7,759	10,183
Přecenění investic	--	2,200
Ostatní finanční výnosy	7,188	12,715
Finanční výnosy celkem	96,137	97,918
Finanční náklady		
Úrokové náklady:		
- bankovní úvěry a jiné zdroje financování	(265,862)	(310,344)
- finanční nájem	(287)	(2,359)
- ostatní	(2,808)	(784)
Úrokové náklady celkem	(268,957)	(313,487)
Mínus kapitalizované úroky	2,780	3,084
Výpůjční náklady účtované do výkazu o úplném výsledku	(266,177)	(310,403)
Kurzové ztráty	(117,773)	(120,891)
Přecenění investic	(5,916)	(3,000)
Čistá ztráta z derivátů	(99,660)	(150,826)
Ostatní finanční náklady	(98,974)	(76,805)
Finanční náklady celkem	(588,500)	(661,925)
Čisté finanční náklady	(492,363)	(564,007)

7. OSOBNÍ NÁKLADY

Počet zaměstnanců a vedoucích pracovníků a jejich odměny v letech 2010 a 2009 jsou následující:

2010	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Celkem
Průměrný počet zaměstnanců za rok FTE*	3,905	71	3,976
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni**	3,788	69	3,857
Mzdové náklady	1,629,039	234,636	1,863,675
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	590,860	42,443	633,303
Sociální náklady	39,279	1,331	40,610
Náklady týkající se plánu definovaných požitků	27,359	224	27,583

2009	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Celkem
Průměrný počet zaměstnanců za rok FTE*	4,092	99	4,191
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni**	3,925	99	4,024
Mzdové náklady	1,646,202	204,749	1,850,951
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	608,242	43,821	652,063
Sociální náklady	33,588	1,339	34,927
Náklady týkající se plánu definovaných požitků	31,688	458	32,146

* FTE – ekvivalent plného úvazku

** Počet zaměstnanců zahrnuje pouze aktivní zaměstnance

V roce 2010 byly členům představenstva vyplaceny odměny ve výši 4,711 tis. Kč (2009: 4,714 tis. Kč). Odměny vyplacené členům dozorčí rady dosáhly výše 6,507 tis. Kč (2009: 6,802 tis. Kč). Související náklady na sociální a zdravotní pojištění činily 868 tis. Kč v roce 2010 (2009: 847 tis. Kč).

8. DAŇ Z PŘÍJMŮ

	2010	2009
Splatná daň – Česká republika	(122,413)	(97,651)
Splatná daň – ostatní země	(31,544)	(25,082)
Odložená daň	(95,003)	495,191
Daň z příjmů - (náklad) / výnos	(248,960)	372,458

Tuzemská daň z příjmů byla vypočtena v souladu s daňovými předpisy České republiky na základě odhadu zdanitelného zisku za účetní období s použitím sazby 19 % v roce 2010 (20 % v roce 2009). Odložená daň byla vypočtena s použitím sazeb schválených pro rok 2010 a pro další roky, tj. 19 %. U ostatních jurisdikcí se při výpočtu daně vychází ze sazeb převažujících v příslušné jurisdikci.

8. DAŇ Z PŘÍJMŮ (POKRAČOVÁNÍ)**Odsouhlasení efektivní daňové sazby**

	2010		2009	
Zisk / (ztráta) za rok		936,733		(845,274)
Celková daň z příjmů - náklady / (výnosy)		248,960		(372,458)
Zisk / (ztráta) bez daně z příjmů		1,185,693		(1,217,732)
Daň vypočtená za použití tuzemské daňové sazby	19 %	225,282	20 %	(243,546)
Dopad daňových sazeb v cizích jurisdikcích	0 %	3,929	0 %	2,558
Daňově neuznatelné náklady	1 %	15,498	(3 %)	39,859
Výnosy osvobozené od daně	0 %	(1,474)	1 %	(11,392)
Daňová pohledávka z daňových ztrát, která nebyla v minulých obdobích zaúčtována	0 %	--	11 %	(136,734)
Změna stavu přechodných rozdílů, ze kterých není zaúčtována odložená daň	0 %	(2,133)	3 %	(28,052)
Daňové nedoplatky	0 %	--	0 %	(344)
Upřesnění daně vztahující se k předcházejícím obdobím	0 %	--	(2 %)	21,814
Ostatní rozdíly	1 %	7,858	1 %	(16,621)
Celková daň z příjmů - náklady / (výnosy)	21 %	248,960	31 %	(372,458)

9. ZISK NA AKCII*Základní zisk na akcii*

	2010	2009
Zisk / (ztráta) za účetní období náležející akcionářům mateřské společnosti (v tis. Kč)	936,733	(840,295)
Vážený průměr počtu akcií	181,334,764	181,334,764
Zisk / (ztráta) na akcii (v Kč)	5.17	(4.63)

Zředěný zisk na akcii

Zředěný zisk na akcii je stejný jako základní zisk na akcii.

10. POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Pořízení majetku	Celkem
Pořizovací cena						
Stav k 1/1/2009	1,239,845	22,515,951	35,430,441	2,945,703	4,177,310	66,309,250
Přírůstky	5,089	86,037	399,734	155,203	1,877,244	2,523,307
Úbytky	(18,171)	(36,649)	(480,264)	(179,303)	--	(714,387)
Přeúčtování	17,692	820,610	1,674,587	209,130	(2,733,208)	(11,189)
Ostatní	(6,460)	(98,981)	(244,618)	(1,788)	(113,927)	(465,774)
Kurzové rozdíly	--	(356)	(13)	(200)	--	(569)
Stav k 31/12/2009	1,237,995	23,286,612	36,779,867	3,128,745	3,207,419	67,640,638
Přírůstky	--	19,378	64,385	28,405	1,375,014	1,487,182
Úbytky	(5,312)	(93,976)	(379,318)	(213,863)	(5,668)	(698,137)
Přeúčtování	32,634	839,291	2,201,258	119,688	(3,276,477)	(83,606)
Ostatní	--	(181)	(24,062)	956	(17)	(23,304)
Kurzové rozdíly	--	2,184	(46)	(392)	--	1,746
Stav k 31/12/2010	1,265,317	24,053,308	38,642,084	3,063,539	1,300,271	68,324,519
Odpisy						
Stav k 1/1/2009	--	7,767,862	19,870,796	1,659,274	--	29,297,932
Odpisy za období	--	622,602	2,298,872	300,657	--	3,222,131
Úbytky	--	(123,548)	(994,705)	(163,144)	--	(1,281,397)
Ostatní	--	9,209	253,174	3,088	--	265,471
Kurzové rozdíly	--	--	(12)	(150)	--	(162)
Stav k 31/12/2009	--	8,276,125	21,428,125	1,799,725	--	31,503,975
Odpisy za období	--	594,226	2,375,966	306,604	--	3,276,796
Úbytky	--	(66,508)	(372,649)	(183,841)	--	(622,998)
Ostatní	--	65	(99)	820	--	786
Kurzové rozdíly	--	--	(45)	(343)	--	(388)
Stav k 31/12/2010	--	8,803,908	23,431,298	1,922,965	--	34,158,171
Snížení hodnoty						
Stav k 1/1/2009	50,724	188,319	97,745	5,175	1,861	343,824
Ztráty ze snížení hodnoty	3,000	60,923	21,068	3,551	--	88,542
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty	(13,000)	(62,953)	(28,709)	(1,853)	(827)	(107,342)
Stav k 31/12/2009	40,724	186,289	90,104	6,873	1,034	325,024
Ztráty ze snížení hodnoty	--	22,637	42,634	116	20,552	85,939
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty	(2,100)	(61,150)	(84,022)	(6,353)	--	(153,625)
Stav k 31/12/2010	38,624	147,776	48,716	636	21,586	257,338
Účetní hodnota k 1/1/2009	1,189,121	14,559,770	15,461,900	1,281,254	4,175,449	36,667,494
Účetní hodnota k 31/12/2009	1,197,271	14,824,198	15,261,638	1,322,147	3,206,385	35,811,639
Účetní hodnota k 31/12/2010	1,226,693	15,101,624	15,162,070	1,139,938	1,278,685	33,909,010

Podle Standardu IAS 23 Skupina kapitalizuje úrokové náklady, které jsou přímo přiřaditelné k akvizici, pořízení odpovídajícího aktiva jako součást jeho pořizovací ceny. Úrokové náklady kapitalizované v roce končícím 31. prosincem 2010 dosáhly výše 2,780 tis. Kč (31. prosince 2009 3,084 tis. Kč).

10. POZEMKY, BUDOVY A ZAŘÍZENÍ (POKRAČOVÁNÍ)

Opravné položky uvedené v pozemcích, budovách a zařízeních se rovnají částce, o kterou účetní hodnota aktiva převyšuje jejich zpětně získané částky. Tvorba a rozpuštění opravné položky pozemků, budov a zařízení jsou vykázány v ostatních provozních činnostech. V průběhu roku 2010 Skupina vytvořila nejvýznamnější opravné položky v souvislosti s odstavením teplárny T200 (28,400 tisíc Kč) a v souvislosti se zastavením investičních projektů (20,552 tisíc Kč).

K 31. prosinci 2010 Skupina přehodnotila ekonomické životnosti pozemku, budov a zařízení předtím aplikované dle účetní politiky. Pokud by byla aplikována míra odpisů z předešlých let náklady na odpisy v roce 2010 by byly nižší o 3,585 tisíc Kč.

Hrubá účetní hodnota plně odepsaných pozemků, budov a zařízení, které jsou stále v používání, je k 31. prosinci 2010 ve výši 12,088,991 tisíc Kč a k 31. prosinci 2009 ve výši 9,685,402 tisíc Kč.

Zůstatková hodnota nevyužívaných pozemků, budov a zařízení je ve výši 80,458 tisíc Kč k 31. prosinci 2010 (104,240 tisíc Kč k 31. prosinci 2009)

Majetek zatížený zástavním právem

Čerpací stanice, budovy, strojní zařízení a pozemky Skupiny jsou zastaveny jako zajištění následujících bankovních úvěrů.

Banka – věřitel	Zastavený majetek	Pořizovací cena zastaveného majetku	Nesplacená část zajišťovaného úvěru
ČSOB	Budovy	1,709,900	12,017
Celkem k 31/12/2010		1,709,900	12,017

Banka – věřitel	Zastavený majetek	Pořizovací cena zastaveného majetku	Nesplacená část zajišťovaného úvěru
ČSOB	Budovy	1,690,562	84,155
Celkem k 31/12/2009		1,690,562	84,155

11. NEHMOTNÝ MAJETEK

	Software	Licence, patenty a ochranné známky	Goodwill	Nedokončená aktiva	CO2 emisní povolenky	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
Požizovací cena							
Stav k 1/1/2009	797,080	1,948,651	51,595	35,861	--	399,857	3,233,044
Odpisy za období	31,024	466	--	499,556	--	3,281	534,327
Úbytky	(428)	--	--	(5,712)	--	(362,875)	(369,015)
Reklasifikace	18,592	10,344	--	(424,781)	--	407,034	11,189
Ostatní	(18,803)	--	--	103,067	--	(3,044)	81,220
Kurzové rozdíly	(19)	--	--	--	--	--	(19)
Stav k 31/12/2009	827,446	1,959,461	51,595	207,991	--	444,253	3,490,746
Odpisy za období	10,046	289	--	157,714	1,521,675	1,793	1,691,517
Úbytky	(96,642)	(17,472)	--	--	(1,711,559)	(620)	(1,826,293)
Reklasifikace	158,347	108,012	--	(265,247)	--	82,382	83,494
Ostatní	32,247	(16)	--	(3,180)	403,723	(27,445)	405,329
Kurzové rozdíly	(40)	--	--	--	--	--	(40)
Stav k 31/12/2010	931,404	2,050,274	51,595	97,278	213,839	500,363	3,844,753
Amortizace							
Stav k 1/1/2009	717,295	670,934	--	--	--	224,923	1,613,152
Odpisy za období	42,056	100,771	--	--	--	67,234	210,061
Úbytky	(813)	--	--	--	--	(12,179)	(12,992)
Ostatní	--	--	--	--	--	12,351	12,351
Kurzové rozdíly	(10)	--	--	--	--	--	(10)
Stav k 31/12/2009	758,528	771,705	--	--	--	292,329	1,822,562
Odpisy za období	50,582	105,156	--	--	--	63,005	218,743
Úbytky	(96,642)	(13,918)	--	--	--	(365)	(110,925)
Ostatní	26,963	(12)	--	--	--	(21,500)	5,451
Kurzové rozdíly	(26)	--	--	--	--	--	(26)
Stav k 31/12/2010	739,405	862,931	--	--	--	333,469	1,935,805
Snížení hodnoty							
Stav k 1/1/2009	--	--	--	--	--	606	606
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty	--	--	--	--	--	(606)	(606)
Stav k 31/12/2009	--	--	--	--	--	--	--
Zrušení ztráty ze snížení hodnoty	--	--	--	--	--	--	--
Stav k 31/12/2010	--	--	--	--	--	--	--
Účetní hodnota k 1/1/2009	79,785	1,277,717	51,595	35,861	--	174,328	1,619,286
Účetní hodnota k 31/12/2009	68,918	1,187,756	51,595	207,991	--	151,924	1,668,184
Účetní hodnota k 31/12/2010	191,999	1,187,343	51,595	97,278	213,839	166,894	1,908,948

Tvorba a rozpuštění opravných položek k nehmotnému majetku je vykázána v ostatních provozních výnosech a nákladech.

Hodnota softwaru vzrostla z důvodu pořízení RIS systému v pořizovací hodnotě 136,040 tis. Kč. Licence, patenty a ochranné známky zahrnují především zakoupené licence související s výrobou plastů (vysokohustotní polyetylén – HDPE a polypropylén) v zůstatkové hodnotě 1,076,871 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (1,134,739 tis. Kč k 31. prosinci 2009) a licenci na krakovací proces v zůstatkové hodnotě 5,778 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (7,705 tis. Kč k 31. prosinci 2009). Ostatní nehmotný majetek k 31. prosinci 2010 zahrnuje náklady na vývoj ve výši 145,105.

V ekonomické životnosti dlouhodobého nehmotného majetku uplatňovaného v souladu s účetními postupy Skupiny v letech 2010 a 2009 nedošlo k žádným změnám.

Hrubá účetní hodnota všech plně odepsaných nehmotných aktiv, která jsou stále v používání, je k 31. prosinci 2010 ve výši 1,503,173 tisíc Kč a k 31. prosinci 2009 ve výši 1,522,138 tisíc Kč.

11. NEHMOTNÝ MAJETEK (POKRAČOVÁNÍ)**CO₂ emisní povolenky**

V roce 2008 Skupina obdržela povolenky na emise oxidu uhličitého dle Národního alokačního plánu na roky 2008 – 2012. Celkový počet emisních povolenek přidělených skupině na období 2008 – 2012 byl 18,819,992 tuny.

Informace o emisních povolenkách za vykazované období:

	hodnota	tuny
Emisní povolenky k 31. prosinci 2009	184,668	609,321
Emisní povolenky přidělené na rok 2010	1,242,692	3,775,436
Vypořádání emisních povolenek za rok 2009	(1,023,637)	(3,144,669)
Emisní povolenky nakoupené v roce 2010	1,521,675	4,275,302
Prodeje emisních povolenek v roce 2010	(1,711,559)	(4,859,319)
Odhadovaný stav povolenek k 31. prosinci 2010	213,839	656,071
Plánovaná spotřeba emisních povolenek v roce 2010	(1,082,904)	(3,090,467)
Plánovaný způsob krytí deficitu, včetně:	869,065	2,434,396
Použití přidělu na další období	144,064	416,597
Nákupy uzavřené k datu 31. prosince 2010	725,001	2,017,799

Dne 18. února 2010 Skupina obdržela CO₂ emisní povolenky ve výši 3,775,436 tun. V tento den byla tržní hodnota jedné CO₂ povolenky 12.80 EUR.

Emisní povolenky obdržené a prodané během roku 2010 jsou uvedeny v konsolidovaném výkazu o finančních tocích v rámci investiční činnosti v pořízení pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv a v příjmech z prodeje pozemků, budov, zařízení a nehmotných aktiv.

Goodwill

Goodwill prezentovaný Skupinou činí 51,595 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (31. prosince 2009: 51,595 tis. Kč) a vznikl zakoupením 0.221 % podílu na základním kapitálu společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. během roku končícího 31. prosincem 2007.

K 31. prosinci 2010 Skupina vyhodnotila ekonomickou hodnotu zaúčtovaného goodwillu podle požadavku Standardu IAS 36. Podle této analýzy není nutné snižovat jeho hodnotu opravnou položkou.

Nákup akcií společnosti PARAMO, a.s.

Dne 4. března 2009 bylo zakoupeno 8.24 % akcií ve společnosti PARAMO a.s. Negativní goodwill v hodnotě 86,640 tis. Kč byl zaúčtován do ostatních provozních výnosů.

Podíl 8.24 % v reálné hodnotě identifikovaných aktiv a závazků ve společnosti PARAMO a.s. k datu pořízení a odpovídající účetní hodnoty bezprostředně před datem pořízení byly následující:

	Účetní hodnota	Reálná hodnota zaúčtovaná při pořízení
Dlouhodobá aktiva	163,188	163,188
Krátkodobá aktiva	173,927	173,927
Celková aktiva	337,115	337,115
Dlouhodobé závazky	8,233	8,233
Krátkodobé závazky	135,172	135,172
Závazky celkem	143,405	143,405
Čistá aktiva	193,710	193,710
Zaplacená částka		107,070
Negativní goodwill při pořízení		86,640

Peněžní výdaje při pořízení:

Čisté peněžní prostředky nabyté v rámci podílu	871
Uhrazená částka	107,070
Čisté peněžní výdaje	106,199

12. INVESTICE DO NEMOVITOSTÍ

Investice do nemovitostí k 31. prosinci 2010 zahrnovaly pozemky vlastněné Skupinou a pronajímané třetím stranám. Změny zaznamenané během roku končícího 31. prosincem 2010 jsou uvedeny v následující tabulce:

	2010	2009
Investice do nemovitostí k 1. lednu	162,627	160,057
Nákupy	112	4,214
Prodeje	(549)	(1,441)
Převod do pozemků, budov a zařízení	--	(846)
Převod z pozemků, budov a zařízení	--	643
Celkový stav k 31. prosinci	162,190	162,627

Příjem z pronájmu za rok 2010 činil 20,698 tis. Kč (2009: 20,494 tis. Kč). Provozní náklady, související s investicemi do nemovitostí, jsou ve výši 1,314 tis. Kč za rok 2010 (2009: 1,301 tis. Kč).

Budoucí příjmy z pronájmu jsou následující:

	Do 1 roku	Od 1 do 5 let
Celkem budoucí příjmy z pronájmu	21,008	90,527

V závislosti na charakteristice investic do nemovitostí byla jejich hodnota určena nezávislým znalcem na základě srovnávací metody. Tato metoda předpokládá, že hodnota investice je shodná s tržní hodnotou shodného majetku

13. OSTATNÍ FINANČNÍ INVESTICE

Skupina má k 31. prosinci 2010 kapitálové investice v hodnotě 192,425 tis Kč (k 31. prosinci 2009 198,343 tis. Kč) představující podíly ve společnostech, které nemají kótovanou tržní cenu. Protože jejich reálná hodnota nemůže být spolehlivě stanovena, jsou vykazovány v pořizovací ceně.

14. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY

Skupina poskytla půjčku společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ve výši 174,952 tis. Kč (31. prosinec 2009: 206,287 tis. Kč) na rekonstrukci výrobní jednotky. Část pohledávky ve výši 89,619 tis. Kč byla vyloučena jako vnitroskupinová transakce. Půjčka je splatná v roce 2016 a je úročena sazbou 1M PRIBOR zvýšenou o přírážku. Krátkodobá část půjčky ve výši 15,284 tis. Kč je vykázána v ostatních pohledávkách. Skupina dále vykazuje dlouhodobé pohledávky z titulu hotovostních garancí provozovatelům čerpacích stanic ve výši 21,356 tis. Kč a zálohy na pořízení dlouhodobého majetku ve výši 37,110 tis. Kč.

Doba splatnosti	Splatné od 1 do 3 let	Splatné od 3 do 5 let	Splatné za více než 5 let	Celkem
31/12/2010	70,585	48,982	10,657	130,224
31/12/2009	49,890	32,600	38,689	121,179

Podle názoru managementu účetní hodnota pohledávek odráží jejich reálnou hodnotu.

15. ODLOŽENÉ DAŇOVÉ POHLEDÁVKY A ZÁVAZKY

Odložené daně z příjmů vycházejí z budoucích daňových výhod a výdajů souvisejících s rozdíly mezi daňovým základem aktiv a závazků a hodnotami vykazovanými v účetní závěrce. Výpočet odložené daně z příjmů byl proveden s použitím sazby, jejíž platnost se očekává v obdobích, kdy je konkrétní pohledávka uplatněna nebo závazek vyrovnán (tj. 19 % v roce 2011 a dále).

Změna stavu čisté odložené daně Skupiny za rok byla následující:

	2010	2009
K 1. lednu	(1,615,519)	(2,113,931)
Odložená daň účtovaná do výkazu o úplném výsledku	(95,003)	495,191
Kurzové rozdíly	29	2,712
Daň účtovaná do ostatního úplného výsledku	--	509
K 31. prosinci	(1,710,493)	(1,615,519)

Změna stavu odložených daňových pohledávek a závazků (před vzájemným započtením zůstatků v rámci téže jurisdikce) zaúčtovaných Skupinou v průběhu účetního období byla následující:

Odložené daňové pohledávky	1/1/2010	Změny účtované do zisku nebo ztráty	Kurzové rozdíly	31/12/2010
Pozemky, budovy a zařízení	82,146	(50,444)	--	31,702
Rezervy	301,272	(6,039)	(537)	294,696
Neuplatněná daňová ztráta	516,889	19,325	--	536,214
10% reinvestiční odpočet	1,582	(1,582)	--	--
Ostatní	129,939	50,799	522	181,260
Odložené daňové pohledávky celkem	1,031,828	12,059	(15)	1,043,872

Odložené daňové závazky	1/1/2010	Změny účtované do zisku nebo ztráty	Kurzové rozdíly	31/12/2010
Pozemky, budovy a zařízení	2,420,737	97,477	(39)	2,518,175
Zásoby	76,193	23,176	--	99,369
Rezervy	38,087	(155)	--	37,932
Finanční leasing	110,113	(17,930)	--	92,183
Ostatní	2,217	4,494	(5)	6,706
Odložené daňové závazky celkem	2,647,347	107,062	(44)	2,754,365

Odložené daňové pohledávky a odložené daňové závazky z daní z příjmu jsou vzájemně započteny (kompenzovány) tehdy, jestliže existuje právo započtení (kompenzace) splatných daňových pohledávek a splatných daňových závazků, a jestliže se vztahují k daním z příjmů vybíraným stejným daňovým úřadem. Částky vykázané v konsolidovaném výkazu o finanční pozici, po příslušném započtení, jsou následující:

	31/12/2010	31/12/2009
Odložená daňová pohledávka	48,280	99,409
Odložený daňový závazek	(1,758,773)	(1,714,928)
Netto	(1,710,493)	(1,615,519)

Odložená daňová pohledávka vyplývající z nevyužitých daňových ztrát a odpočitatelných dočasných rozdílů převoditelných do dalšího období se uznává v tom rozsahu, v němž je pravděpodobné, že bude dosaženo zdanitelného zisku, proti němuž bude uplatněna.

Při kalkulaci odložené daňové pohledávky za rok 2010 Skupina uznala všechny daňově uznatelné dočasné rozdíly. V předchozím období dočasné rozdíly ve výši 73,975 tis. Kč nebyly uznány z důvodu nepředvídatelnosti budoucích zdanitelných příjmů.

16. ZÁSoby

	31/12/2010	31/12/2009
Materiál	3,422,109	2,564,312
Opravná položka k materiálu	(57,957)	(176,683)
Nedokončená výroba	1,444,554	1,361,751
Opravná položka k nedokončené výrobě	(2,570)	(4)
Hotové výrobky	3,571,204	3,087,124
Opravná položka k hotovým výrobkům	(16,815)	(20,095)
Zboží k prodeji	464,998	435,327
Opravná položka ke zboží	(4,347)	(8,521)
Náhradní díly	1,638,240	1,615,302
Opravná položka k náhradním dílům	(265,901)	(260,240)
Zásoby celkem	10,193,515	8,598,273

Změny v opravných položkách k zásobám činí 43,009 tis. Kč a jsou zahrnuty v odbytových nákladech (v roce 2009 to bylo 132,505 tis. Kč), viz. bod 5.

17. POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ A OSTATNÍ POHLEDÁVKY

	31/12/2010	31/12/2009
Pohledávky z obchodních vztahů	9,945,746	9,900,832
Pohledávky ze spotřební daně	347,537	149,587
Daně, cla a pohledávky na sociálním zabezpečení	17,603	29,967
Ostatní pohledávky	101,839	146,610
Brutto hodnota pohledávek z obch. vztahů a ostatních pohledávek	10,412,725	10,226,996
Ztráty ze snížení hodnoty	(925,095)	(916,972)
Pohledávky netto celkem	9,487,630	9,310,024

Obchodní pohledávky primárně vycházejí z tržeb za prodej produktů a zboží. Vedení společnosti se domnívá, že účetní hodnota pohledávek z obchodních vztahů odpovídá jejich reálné hodnotě. Průměrná splatnost pohledávek z obchodních vztahů je 35 dní. Pohledávky z obchodních vztahů nejsou úročeny první 3 dny po splatnosti. Poté se účtuje úrok s použitím dvoutýdenní aktuální sazby REPO nebo šestiměsíční aktuální sazby EURIBOR.

Míra úvěrového a měnového rizika pro Skupinu, související s obchodními a jinými pohledávkami jsou uvedeny v bodě 29 a podrobné informace o pohledávkách za spřízněnými stranami jsou uvedeny v bodě 32.

Změny v opravných položkách

	31/12/2010	31/12/2009
Stav na začátku roku	916,972	923,926
Tvorba	124,970	106,029
Využití	(7,987)	(56,947)
Snížení	(99,799)	(54,633)
Kurzové rozdíly	(9,061)	(1,403)
Stav ke konci roku	925,095	916,972

Při určování návratnosti pohledávky z obchodních vztahů Skupina zohledňuje jakékoliv změny v kreditní kvalitě dlužníka od data poskytnutí obchodního úvěru do data vykázaní. Koncentrace úvěrového rizika je omezena v důsledku velkého počtu odběratelů, mezi kterými neexistují vzájemné vazby. Vedení tudíž nepovažuje za nutné vytváření dalších opravných položek k úvěrovému riziku přesahujících opravné položky.

18. KRÁTKODOBÁ FINANČNÍ AKTIVA

	31/12/2010	31/12/2009
Úvěry	533,435	250,214
Finanční deriváty	6,907	137,423
Finanční aktiva držena do splatnosti	--	359,405
Celkem	540,342	747,042

Úvěry

Skupina poskytla krátkodobý úvěr spřízněné společnosti. Účetní hodnota úvěru k 31. prosinci 2010 dosáhla výše 533,435 tis. Kč (k 31. prosinci 2009 250,214 tis. Kč). Úroková sazba byla stanovena na základě odpovídající mezibankovní sazby a reálná hodnota úvěru odpovídá jeho účetní hodnotě k 31. prosinci 2010. Úvěr v hodnotě 500,035 tis. Kč byl poskytnut spřízněné společnosti ze skupiny PKN ORLEN a je plně zajištěn.

Finanční instrumenty v reálné hodnotě účtované do výkazu zisku a ztráty

Transakce s finančními deriváty podléhají procesům řízení rizika. Skupina je vystavena měnovému riziku především v důsledku nákup ropy v USD a prodej výrobků v EUR. Je politikou Skupiny omezovat tato rizika uzavíráním různých zajišťovacích instrumentů.

Skupina analyzuje riziko vznikající z rozdílů cen při nákupu ropy a prodeji produktů a redukuje je pomocí komoditních swapů.

Skupina je vystavena cenovému riziku komodit, vyplývajícího z nepříznivých změn cen surovin, především ropy. Vedení společnosti řeší tato rizika u dodávek v rámci řízení rizika tržních cen a dodavatelů.

Skupina průběžně monitoruje objem emisních povolenek přidělených v rámci národního alokačního plánu a plánované emise CO₂. V případě potřeby pokrýt nedostatek nebo využít přebytek přidělených povolenek jsou realizovány transakce na volném trhu povolenek.

Následující tabulka uvádí seznam smluv a hodnotu podkladových jistin a reálné hodnoty finančních derivátů v členění dle typu kontraktu a účinnosti zajištění. Částka kontraktu či podkladové jistiny představuje hodnotu obchodu k rozvahovému dni, nikoliv hodnotu rizika. Reálná hodnota finančních derivátů je stanovena na základě tržních cen a standardních oceňovacích modelů.

	Částka kontraktu nebo podkladové jistiny		Reálná hodnota derivátů	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Non-delivery forwardy / prodej EUR	36,640 T USD		3,441	
Non-delivery forwardy / prodej USD	17,760 T USD		3,260	
Forwardy USD/EUR	17,000 T USD	5,000 T USD	206	16
Swap emisních povolenek EUA/CER	--	4,732 T EUR	--	95,527
Forwardy USD/CZK	--	33,000 T USD	--	41,472
SWAP EUR/CZK	--	10,100 T EUR	--	408
Finanční deriváty celkem - aktiva			6,907	137,423

Datum vypořádání výše uvedených finančních instrumentů je nejdéle 15. prosinec 2011. Všechny transakce jsou vykázány jako krátkodobá aktiva.

Skupina vlastní deriváty, které slouží jako zajišťovací nástroje, v souladu se strategií řízení rizika Skupiny. Změny reálné hodnoty derivátů, které nesplňují podmínky pro zajišťovací účetnictví, jsou zahrnuty do portfolia derivátů k obchodování a jsou vykázány ve výkazu o úplném výsledku.

18. KRÁTKODOBÁ FINANČNÍ AKTIVA (POKRAČOVÁNÍ)

Finanční deriváty – finanční výsledek

	2010			2009		
	Finanční výnosy	Finanční náklady	Čistý zisk/ (ztráta)	Finanční výnosy	Finanční náklady	Čistý zisk/ (ztráta)
Swapy emisních povolenek EUA/CER	--	95,527	(95,527)	--	59,867	(59,867)
Měnový swap	3,624	--	3,624	--	726	(726)
Komoditní swap	--	15,487	(15,487)	--	--	--
Forward	7,730	--	7,730	--	90,233	(90,233)
Celkem	11,354	111,014	(99,660)	--	150,826	(150,826)

Finanční aktiva držaná do splatnosti

Následující tabulka informuje o nákupu depozitních směnek v roce 2009:

Protistrana	Měna	Datum splatnosti	31/12/2010	31/12/2009
ČEZ, a.s.	CZK	03/03/2010	--	101,004
ČEZ, a.s.	CZK	22/04/2010	--	76,008
ČEZ, a.s.	CZK	24/05/2010	--	50,703
ČEZ, a.s.	CZK	03/02/2010	--	75,937
ČEZ, a.s.	CZK	22/03/2010	--	55,753
Celkem			--	359,405

19. PENÍZE A PENĚŽNÍ EKVIVALENTY

	31/12/2010	31/12/2009
Peníze v pokladně a na bankovních účtech	4,598,611	1,085,223
Krátkodobé vklady u bank	143,220	100,498
Peníze a peněžní ekvivalenty celkem	4,741,831	1,185,721

Krátkodobé vklady u bank představují vklady se splatností do tří měsíců nebo kratší. Účetní hodnota těchto aktiv odpovídá jejich reálné hodnotě. Výběry z bankovního účtu Skupiny vedeného u Komerční banky, a.s. musí být schváleny Odborem životního prostředí Okresního úřadu Ústí nad Labem. Zůstatek je 51,743 tis. Kč (31. prosince 2009: 51,343 tis. Kč).

20. AKTIVA URČENÁ K PRODEJI

K 31. prosinci 2010 držela Skupina 97 akcií společnosti CELIO a.s. Podíl Skupiny ve společnosti CELIO a.s. byl klasifikován jako krátkodobý majetek určený k prodeji, neboť jeho účetní hodnota bude zpětně ziskatelná pomocí prodeje, nikoliv trvalým používáním. Vedení společnosti schválilo plán prodat svůj podíl ve společnosti CELIO a.s. Účetní hodnota podílu činila 78,333 tis. Kč k 31. prosinci 2009.

Dne 24. března 2010 společnost UNIPETROL, a.s., jako prodávající, uzavřela dohodu o prodeji a koupi akcií (50%) ve společnosti CELIO a.s. se společností TICATANOR s.r.o., založené za tímto účelem dvěma členy top managementu CELIO a.s., jako kupující.

Na základě této dohody bylo 10.53 % akcií ve vlastnictví UNIPETROL, a.s. a 39.47 % ve vlastnictví UNIPETROL RPA, s.r.o. prodáno dne 14. dubna 2010. Ve stejný den zbývajících 1.06 % akcií ve společnosti CELIO, a.s. ve vlastnictví UNIPETROL RPA, s.r.o. bylo prodáno společnosti B.E. Fin S.A. V důsledku těchto transakcí má CELIO v současné době dva akcionáře Fin S.A. a TICATANOR, s.r.o. každý z nich drží 50% podíl.

Vypořádání obou transakcí vedlo k ukončení akciové účasti společností UNIPETROL, a.s. a UNIPETROL RPA, s.r.o. ve společnosti CELIO k 14. dubnu 2010. Skupina podle výše popsaných transakcí prodala dohromady 51.06 % akcií ve společnosti CELIO za celkovou prodejní cenu ve výši 78,333 tis. Kč.

21. ZÁKLADNÍ KAPITÁL

Základní kapitál mateřské společnosti byl k 31. prosinci 2010 18,133,476 tis. Kč (2009: 18,133,476 tis. Kč). To představuje 181,334,764 ks (2009: 181,334,764 ks) kmenových akcií, každá v nominální hodnotě 100 Kč. Všechny vydané akcie byly řádně splaceny a mají stejná hlasovací práva. Akcie Společnosti jsou kótovány na Burze cenných papírů Praha.

22. REZERVNÍ FOND

V souladu s českým Obchodním zákoníkem jsou akciové společnosti povinny zřídit rezervní fond pro krytí možných budoucích ztrát či jiných událostí. Příspěvky musí tvořit nejméně 20 % zisku z prvního období, ve kterém je zisk tvořen, a 5 % za každé následující období, dokud nebude fond tvořit alespoň 20 % základního kapitálu. Stav rezervního fondu k 31. prosinci 2010 činí 2,452,698 tis. Kč (31. prosince 2009: 2,425,274 tis. Kč)

23. NEROZDĚLENÝ ZISK A DIVIDENDY

Dividendy

V souladu s českými právními předpisy mohou být dividendy vyplaceny z nekonsolidovaného zisku mateřské společnosti.

Řádná Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 28. června 2010 rozhodla o rozdělení zisku za rok 2009, který činil 261,864 tisíc Kč. Ve shodě se článkem 26 (1) Stanov společnosti bylo rozhodnuto následovně: 13,093 tisíc Kč bylo přiděleno do rezervního fondu a 248,771 tisíc Kč na účet nerozděleného zisku z předešlých let.

Rozhodnutí o rozdělení zisku za rok 2010 bude učiněno na valné hromadě, která se bude konat v květnu případně v červnu 2011.

24. ÚVĚRY A JINÉ ZDROJE FINANCOVÁNÍ

Tento bod poskytuje informace o smluvních podmínkách v zájmu Skupiny – úvěrů a půjček, které jsou oceněny v zůstatkové hodnotě.

	31/12/2010	31/12/2009
Dlouhodobé půjčky a úvěry		
Nezajištěné vydané dluhopisy	2,000,000	2,000,000
Finanční leasing	13,357	19,363
Zajištěné bankovní úvěry	--	12,000
Dlouhodobé půjčky a úvěry celkem	2,013,357	2,031,363
Krátkodobé půjčky a úvěry		
Krátkodobá část nezajištěných vydaných dluhopisů	102,634	136,614
Nezajištěné bankovní úvěry	86,748	140,069
Krátkodobá část zajištěných bankovních úvěrů	12,017	72,154
Krátkodobá část finančního leasingu	11,055	17,417
Krátkodobé půjčky a úvěry celkem	212,454	366,254

24. ÚVĚRY A JINÉ ZDROJE FINANCOVÁNÍ (POKRAČOVÁNÍ)**Nezajištěné vydané dluhopisy**

V roce 1998 Společnost emitovala 2,000 dluhopisů v celkové nominální hodnotě 2,000,000 tis. Kč. Dluhopisy jsou splatné za 15 let od data emise v nominální hodnotě 2,000,000 tis. Kč. Úroková sazba je 0 % p.a. v prvních dvou letech a 12.53% p.a. v následujících letech. Efektivní úroková sazba je 9.82 %. Úrok je splatný ročně. Úrokový náklad je stanoven pomocí metody efektivní úrokové sazby. Celková účetní hodnota vydaných dluhopisů je 2,102,634 tis. Kč (2009: 2,136,614 tis. Kč). Část závazku splatná do 12 měsíců je vykazovaná v krátkodobých závazcích. Při běžné tržní úrokové sazbě, založené na analýze současných tržních podmínek, je reálná hodnota celkového závazku vzniklého z vydání dluhopisů 2,518,730 tis. Kč (2009: 2,634,838 tis. Kč). Časově rozlišený úrok, který bude splacen do 31. prosince 2011, je vykazován v krátkodobých úvěrech a půjčkách v hodnotě 102,634 tis. Kč (2009: 136,614 tis. Kč). Krátkodobá část bankovních úvěrů činí 12,017 tis. Kč (72,155 tis. Kč k 31. prosinci 2009).

Zajištěné bankovní úvěry

Bankovní úvěr je zajištěn zástavou hmotného majetku v účetní hodnotě 1,709,900 tis. Kč (2009: 1,690,562 tis. Kč). Úvěr je splatný v roce 2011 a úroková sazba je odvozena od mezibankovní sazby PRIBOR.

Analýza bankovních úvěrů

	USD	EUR	CZK	Celkem
Stav k 1. lednu 2010	11,737	113,021	87,466	212,224
Přijaté půjčky	36,327	673,455	3,669,047	4,378,829
Časově rozlišené úroky k rozvahovému dni	--	67	24	91
Převod z/do krátkodobých	--	--	12,000	12,000
Splátky	(11,736)	(755,126)	(3,736,263)	(4,503,125)
Splátky časově rozlišených úroků	(1)	(4)	(1,202)	(1,207)
Kurzové rozdíly	--	(47)	--	(47)
Stav k 31. prosinci 2010	36,327	31,366	31,072	98,765

Krátkodobé bankovní úvěry se řídí běžnými úvěrovými podmínkami a jejich účetní hodnota v podstatě odpovídá jejich reálné hodnotě. Průměrná efektivní úroková sazba k 31. prosinci 2010 činila 1.79 % (k 31. prosinci 2009: 2.23 %).

Finanční leasing

	Minimální leasingové splátky		Současná hodnota minimálních leasingových splátek	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Částky z finančního leasingu splatné:				
Do 1 roku	12,093	18,152	11,055	17,417
Od 1 roku do 5 let	14,191	20,221	13,357	19,363
Mínus: budoucí finanční náklady	(1,872)	(1,593)	--	--
Současná hodnota závazků z leasingu	24,412	36,780	24,412	36,780
Mínus: částka splatná do 12 měsíců			(11,055)	(17,417)
Částka splatná za více než 12 měsíců			13,357	19,363

Politikou Skupiny je pořizovat určitá zařízení a vybavení formou finančního leasingu. Průměrná doba trvání leasingu je 3-4 roky. Za rok končící 31. prosincem 2010 činila průměrná efektivní výpůjční sazba 2.85 %. Úroková sazba je fixně stanovena na počátku leasingu. Veškeré leasingy jsou na bázi pevných splátek a nejsou sjednány žádné podmíněné splátky.

Reálná hodnota závazků Skupiny z finančního leasingu v podstatě odpovídá jejich účetní hodnotě. Všechny tyto závazky jsou denominovány v českých korunách.

25. REZERVY

Dlouhodobé rezervy	31/12/2009	Reklasifikace mezi účty	Navýšení rezerv	Použití rezerv	Rozpouštění rezerv	Kurzové rozdíly	31/12/2010
Rezerva na ekologické škody a rekultivaci	301,246	--	17,184	(1,620)	(815)	--	315,995
Rezerva na soudní spory	22,499	--	2,270	--	--	--	24,769
Rezerva na zaměstnanecké požitky	32,146	--	2,572	--	(4,669)	--	30,049
Ostatní rezervy	--	--	39,292	--	(17,316)	--	21,976
Celkem	355,891	--	61,318	(1,620)	(22,800)	--	392,789

Krátkodobé rezervy	31/12/2009	Reklasifikace mezi účty	Navýšení rezerv	Použití rezerv	Rozpouštění rezerv	Kurzové rozdíly	31/12/2010
Rezerva na ekologické škody a rekultivaci	5,000	--	--	(1,750)	(3,250)	--	--
Rezerva na soudní spory	123,511	--	11,911	--	(386)	--	135,036
Rezerva na CO2 emisní povolenky	--	917,860	1,082,904	(845,263)	(72,597)	--	1,082,904
Ostatní rezervy	978,257	(917,860)	59,648	(2,470)	(33,786)	(38)	83,751
Celkem	1,106,768	--	1,154,463	(849,483)	(110,019)	(38)	1,301,691

Rezerva na rekultivaci je tvořena v důsledku zákonné povinnosti rekultivovat skládku polévatého popílku po ukončení jeho užívání. Předpokládá se, že tato skutečnost nastane po roce 2043. Rezerva činí 305,684 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (2009: 293,746 tis. Kč).

V souvislosti se znečištěním řeky Bíliny (únik pyrolytického plynu) byla rezerva v průběhu roku 2010 plně využita (rezerva ve výši 5,000 tis. Kč k 31. prosinci 2009). Rezerva na náhradu škody pro Lesy České republiky činila 8,500 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (5,000 tis. Kč k 31. prosinci 2009).

Rezerva na právní spory se vytváří na očekávané budoucí náklady na soudní spory, v nichž Skupina vystupuje jako žalovaná strana. Skupina vytvořila v minulých obdobích rezervu na pokutu ve výši 98,000 tis. Kč uloženou Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže za porušení Zákona o ochraně hospodářské soutěže. Tato rezerva byla navýšena o úroky ve výši 33,021 tis. Kč (k 31. prosinci 2009: 25,511 tis. Kč). Skupina k 31. prosinci 2010 vytvořila rezervu k právnímu sporu se společností Air Products v částce 9,871 tis. Kč k 31. prosinci 2010 (k 31. prosinci 2009: 9,871 tis. Kč) a se společností Aversen ve výši 6,000 tis. Kč (k 31. prosinci 2009: 6,000 tis. Kč).

Rezervy na ostatní možné budoucí závazky Skupiny k 31. prosinci 2010 činí 105,727 tis. Kč, což zahrnuje rezervu na demontáž a likvidaci nevyužívaného majetku ve výši 56,504 tis. Kč. Rezerva v souvislosti s likvidací Oxoalkoholové jednotky byla plně využita. V roce 2010 Skupina vytvořila rezervu v souvislosti s plánovanou odstávkou teplárny T200 v částce 37,110 tis. Kč k 31. prosinci 2010

Rezervy na CO2 emisní povolenky jsou tvořeny na základě odhadované emise CO2 v reportovaném období.

Rezervy na odměny při odchodu do důchodu a jubileích

Dle zásad odměňování Skupiny mají její zaměstnanci nárok na odměny při jubileích a odchodu do důchodu. Jubilejní odměny jsou vypláceny zaměstnancům po uplynutí stanoveného počtu odpracovaných let. Důchodové odměny se vyplácejí jednorázově při odchodu do důchodu. Výše důchodových a jubilejních odměn závisí na počtu odpracovaných let a na průměrné mzdě zaměstnance. Základem pro výpočet rezervy na očekávané zaměstnanecké výhody, které je Společnost povinna vyplatit je v souladu s vnitřními předpisy.

Současná hodnota těchto závazků se odhaduje na konci každého účetního období a upravuje se, existují-li významné náznaky dopadů na hodnotu těchto závazků. Celkové závazky se rovnají diskontovaným budoucím platbám s přihlédnutím k fluktuaci zaměstnanců.

25. REZERVY (POKRAČOVÁNÍ)**Zaměstnanecké benefity**

Rezervy na odchodné do důchodu	
Aktuální hodnota závazků k 1/1/2010	(32,146)
Pojistné zisky nebo ztráty	2,467
Ostatní	(370)
Aktuální hodnota závazků k 31/12/2010	(30,049)

Rezervy na odchodné do důchodu	
Aktuální hodnota závazků k 1/1/2009	(32,414)
Náklady na současné zaměstnance	(2,021)
Pojistné zisky nebo ztráty	2,289
Aktuální hodnota závazků k 31/12/2009	(32,146)

Celkové náklady vykázané ve výkazu o úplném výsledku

	2010	2009
Náklady na současné zaměstnance	--	(2,021)
Pojistné zisky nebo ztráty	2,467	2,289
Ostatní	(370)	--
Celkem	2,097	268

Rezervy na zaměstnanecké benefity jsou tvořeny pro zaměstnance při odchodu do důchodu a pracovních jubileích. Použitá diskontní sazba činí 3.75 % p.a. a rezervy jsou vytvořeny na základě kolektivní smlouvy.

Náklady na benefity jsou uvedeny v následujících řádcích výkazu o úplném výsledku:

	2010	2009
Obecné a administrativní náklady	16	--
Náklady na prodej	2,081	--
Ostatní provozní náklady	--	(3,749)
Ostatní provozní výnosy	--	4,017
Celkem	2,097	268

26. OSTATNÍ DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY

	31/12/2010	31/12/2009
Výnosy příštích období z titulu vládních dotací	41,237	55,016
Závazky vůči obchodním partnerům	91,191	92,388
Ostatní závazky	14,395	17,629
Celkem	146,823	165,033

Skupina vykazuje časové rozlišení vládního grantu, který Skupina získala od německého Ministerstva pro ochranu životního prostředí a bezpečnost reaktorů na realizaci pilotního ekologického projektu zaměřeného na omezení přeshraničního znečištění životního prostředí v souvislosti s rekonstrukcí a odsířením elektrárny T 700. Částka grantu se zúčtovává po dobu životnosti majetku, který je z grantu financován.

Všechny ostatní dlouhodobé závazky jsou denominovány v českých korunách.

27. ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ, JINÉ ZÁVAZKY A VÝDAJE PŘÍŠTÍCH OBDOBÍ

	31/12/2010	31/12/2009
Závazky z obchodních vztahů	10,544,655	8,597,884
Závazky ze spotřební daň	4,152,280	3,965,240
Závazky z daně z přidané hodnoty	892,918	887,134
Ostatní daně, cla a závazky ze sociálního zabezpečení	115,458	102,154
Závazky z titulu pořízení pozemků, budov a zařízení	428,476	397,287
Mzdy a platy	346,540	353,911
Výdaje příštích období	105,105	76,099
Zálohy	79,340	145,091
Závazky z dividend	30,012	31,380
Ostatní závazky	47,017	39,050
Celkem	16,741,801	14,595,230

Vedení je toho názoru, že účetní hodnota závazků z obchodních vztahů, jiných závazků a výdajů příštích období v podstatě odpovídá jejich reálné hodnotě.

28. KRÁTKODOBÉ FINANČNÍ ZÁVAZKY

Finanční deriváty – závazky

V následující tabulce jsou uvedeny typy smluv, hodnotu podkladových částek a reálnou hodnotu finančních derivátů. Částka kontraktu či podkladové jistiny představuje hodnotu obchodu k rozvahovému dni, nikoliv hodnotu rizika. Reálná hodnota finančních derivátů je stanovena na základě tržních cen a standardních oceňovacích modelů.

	Částka kontraktu nebo podkladové jistiny		Reálná hodnota derivátů	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Forwardy USD/EUR	104,000 T USD	18,000 T USD	16,031	193
Forwardy USD/CZK	116,900 T USD	12,000 T USD	29,092	114
Non-delivery forwardy / prodej EUR	72,800 T USD	--	23,828	--
Non-delivery forwardy / nákup USD	49,490 T USD	--	11,325	--
Finanční deriváty celkem - závazky			80,276	307

Datum vypořádání výše uvedených finančních instrumentů je nejdéle 15. prosinec 2011. Všechny transakce jsou vykázány jako krátkodobá aktiva.

Detailní informace o dopadu transakcí s finančními deriváty do výkazu úplného výsledku je uveden v bodě 18.

29. FINANČNÍ INSTRUMENTY

Účetní klasifikace a reálná hodnota

Reálné hodnoty finančních aktiv a závazků, spolu s účetní hodnotou uvedenou ve výkazu o finanční pozici, jsou následující:

31/12/2010	Bod	K prodeji	Držené do splatnosti	Úvěry a pohledávky	Ostatní finanční závazky	Celková účetní hodnota	Reálná hodnota
Ostatní investice	13	--	--	192,425	--	192,425	192,425
Dlouhodobé pohledávky	14	--	--	130,224	--	130,224	130,224
Obchodní a jiné pohledávky	17	--	--	9,487,630	--	9,487,630	9,487,630
Poskytnuté úvěry	18	--	--	533,435	--	533,435	533,435
Měnové forwardy	18	6,907	--	--	--	6,907	6,907
Peníze a peněžní ekvivalenty	19	--	--	4,741,831	--	4,741,831	4,741,831
Celkem finanční aktiva		6,907	--	15,085,545	--	15,092,452	15,092,452
Úvěry a půjčky	24	--	--	--	2,225,811	2,225,811	2,641,907
Ostatní dlouhodobé závazky	26	--	--	--	146,823	146,823	146,823
Obchodní a jiné závazky a výdaje příštích období	27	--	--	--	16,741,801	16,741,801	16,741,801
Měnové forwardy	28	80,276	--	--	--	80,276	80,276
Celkem finanční závazky		80,276	--	--	19,114,435	19,194,711	19,610,807

31/12/2009	Bod	K prodeji	Držené do splatnosti	Úvěry a pohledávky	Ostatní finanční závazky	Celková účetní hodnota	Reálná hodnota
Ostatní investice	13	--	--	198,343	--	198,343	198,343
Dlouhodobé pohledávky	14	--	--	121,179	--	121,179	121,179
Obchodní a jiné pohledávky	17	--	--	9,310,024	--	9,310,024	9,310,024
Finanční aktiva držené do splatnosti	18	--	359,405	--	--	359,405	359,405
Poskytnuté úvěry	18	--	--	250,214	--	250,214	250,214
Swapy emisních povolenek EUA/CER	18	95,527	--	--	--	95,527	95,527
Měnové forwardy a swapy	18	41,896	--	--	--	41,896	41,896
Peníze a peněžní ekvivalenty	19	--	--	1,185,721	--	1,185,721	1,185,721
Celkem finanční aktiva		137,423	359,405	11,065,481	--	11,562,309	11,562,309
Úvěry a půjčky	24	--	--	--	2,397,617	2,397,617	2,895,841
Ostatní dlouhodobé závazky	26	--	--	--	165,033	165,033	165,033
Obchodní a jiné závazky a výdaje příštích období	27	--	--	--	14,595,230	14,595,230	14,595,230
Měnové forwardy	28	307	--	--	--	307	307
Celkem finanční závazky		307	--	--	17,157,880	17,158,187	17,656,411

Reálná hodnota ostatních finančních nástrojů (kromě derivátů) se stanoví pomocí obecně používaných oceňovacích modelů na základě analýzy diskontovaných peněžních toků s použitím cen, které se na aktuálním trhu uplatňují a nabízejí u transakcí s obdobnými nástroji.

Reálná hodnota derivátů se vypočte na základě kótovaných cen. Pokud takovéto ceny nejsou k dispozici, využije se analýza diskontovaných peněžních toků s použitím příslušné výnosové křivky pro dobu trvání nástroje (v případě všech derivátů kromě opcí).

Řízení struktury kapitálu

Skupina řídí svůj kapitál tak, aby zajistila časově neomezené trvání všech společností ve Skupině a zároveň maximalizovala výnos akcionářů pomocí optimalizace rovnováhy cizího a vlastního kapitálu.

Kapitálová struktura Skupiny se skládá z dluhu zahrnujícího půjčky uvedené v bodě 24, peněz a peněžních ekvivalentů a vlastního kapitálu, který náleží vlastníkům kapitálu mateřské společnosti a skládá se ze základního kapitálu, rezerv a nerozděleného zisku jak je uvedeno v bodech 21 a 23.

29. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

K datu účetní závěrky byl čistý poměr dluhu a vlastního kapitálu následující:

	31/12/2010	31/12/2009
Dluh (i)	(2,225,811)	(2,397,617)
Peníze a peněžní ekvivalenty	4,741,831	1,185,721
Čistý dluh	2,516,020	(1,211,896)
Vlastní kapitál (ii)	38,799,708	37,871,336
Čistý podíl dluhu na vlastním kapitálu	(6.48)	3.20

(i) Dluh je definován jako dlouhodobé a krátkodobé půjčky

(ii) Vlastní kapitál zahrnuje všechny kapitál a rezervy Skupiny

Cíle řízení rizik

Treasury oddělení Skupiny poskytuje služby podnikům ve Skupině, koordinuje přístup na domácí a mezinárodní finanční trhy, monitoruje a řídí níže popsaná rizika vztahující se ke společností Skupiny pomocí interních zpráv, které analyzují rizika podle jejich stupně a závažnosti. Tato rizika zahrnují tržní riziko (včetně měnového rizika, úrokového rizika a dalších tržních rizik), úvěrové riziko a riziko likvidity.

Skupina usiluje o minimalizaci dopadů těchto rizik pomocí využití přirozeného zajištění a derivátových finančních nástrojů pro zajištění rizik. Použití finančních derivátů se řídí směrnicemi Skupiny, které jsou schváleny představenstvem Společnosti a obsahují písemná pravidla týkající se měnového rizika, úvěrového rizika, použití finančních derivátů a nederivátových finančních nástrojů a umístění disponibilních peněžních prostředků. Dodržení předpisů a limitů rizik je pravidelně kontrolováno interními auditory. Skupina neuzavírá smlouvy týkající se finančních nástrojů pro spekulativní účely, včetně derivátových finančních nástrojů, a ani s nimi neobchoduje.

Řízení kreditního rizika

Skupina je vystavena kreditnímu riziku zejména z titulu pohledávek z obchodních vztahů. Částky vykázané v rozvaze jsou sníženy o ztráty ze snížení hodnoty stanovené vedením Skupiny na základě předchozích zkušeností a hodnocení úvěrové bonity klienta.

Skupina nemá významnou koncentraci úvěrového rizika, její angažovanost je rozprostřena na velký počet protistran a odběratelů.

Úvěrové riziko představuje riziko, že protistrana poruší smluvní závazky, což bude mít za následek finanční ztrátu Skupiny. Skupina uplatňuje strategii obchodování pouze s úvěruschopnými stranami a tam kde je to vhodné si zajišťuje dostatečnou záruku za účelem snížení rizika finanční ztráty z porušení smlouvy. Informaci o úvěruschopnosti dodávají nezávislé ratingové agentury, a pokud není informace dostupná, použije Skupina k hodnocení svých hlavních klientů jiné veřejně dostupné informace a své vlastní obchodní záznamy.

Vystavení riziku a úvěrové hodnocení protistran jsou neustále monitorovány a celková hodnota transakcí se rozdělí mezi schválené protistrany. Vystavení riziku se reguluje pomocí limitů protistran, které prověřuje a schvaluje vedení. Před akceptací nového zákazníka Skupina používá vlastní nebo externí kreditní hodnotící systém ke zhodnocení potencionální kreditní kvality a definuje kreditní limity pro zákazníka. K 31. prosinci 2010 nepřekročily obchodní pohledávky vůči jednomu zákazníkovi 5 % z celkových obchodních pohledávek.

Pohledávky z obchodních vztahů zahrnují velký počet zákazníků z různých oborů a lokalit. Průběžně se provádí hodnocení úvěrové bonity dlužníků. Pokud je třeba, je uzavřeno pojištění úvěrového rizika nebo je získáno odpovídající zajištění dluhu.

29. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

Skupina není vystavena významnému riziku od protistran či skupin protistran s podobnou charakteristikou. Skupina definuje protistrany jako protistrany s podobnou charakteristikou, pokud se jedná o spřízněné osoby. Úvěrové riziko týkající se likvidních aktiv a derivátových finančních nástrojů je omezeno, neboť protistrany jsou banky s vysokým úvěrovým ratingem mezinárodních ratingových agentur.

Účetní hodnota finančních aktiv představuje maximální kreditní riziko. Maximální úvěrové riziko za reportovaná období je uvedeno pod tabulkou klasifikace účetní a reálné hodnoty.

Maximální kreditní riziko pro úvěry, pohledávky, peníze a peněžní ekvivalenty a ostatní investice k reportovacímu dni podle geografických segmentů byly následující:

	31/12/2010		31/12/2009	
	Zajištěno	Nezajištěno	Zajištěno	Nezajištěno
Česká republika	2,673,311	9,814,486	2,586,498	7,367,888
Evropská unie	1,256,541	1,239,571	657,266	377,980
Ostatní	56,641	44,995	28,309	47,540
Celkem	3,986,493	11,099,052	3,272,073	7,793,408

Úvěrové riziko u peněz a peněžních ekvivalentů je omezené vzhledem k tomu, že protistrana jsou banky s vysokým úvěrovým ratingem od mezinárodních ratingových agentur.

Věková struktura úvěrů a pohledávek za reportovaná období:

	31/12/2010		31/12/2009	
	Hodnota bruto	Opravná položka	Hodnota bruto	Opravná položka
Před splatností	14,733,811	--	10,357,009	--
Po splatnosti 0-30 dnů	250,469	--	400,794	--
Po splatnosti 30-180 dnů	37,519	--	121,958	--
Více než 180 dnů	977,357	(913,611)	1,102,692	(916,972)
Celkem	15,999,156	(913,611)	11,982,453	(916,972)

Řízení rizika likvidity

Konečnou odpovědnost za řízení rizika likvidity nese představenstvo Společnosti, které vypracovalo vhodný rámec pro řízení krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých požadavků na financování a řízení likvidity. Skupina řídí riziko likvidity udržováním přiměřených finančních prostředků, bankovních prostředků a rezervních úvěrových prostředků za průběžného sledování očekávaných a současných peněžních toků a párováním profilů splatnosti finančních aktiv a závazků.

Tabulky rizik likvidity

Níže uvedená tabulka uvádí očekávanou splatnost nederivátových finančních aktiv Skupiny. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných smluvních lhůt splatnosti finančních aktiv včetně úroků z těchto aktiv, kromě těch, u kterých Skupina očekává peněžní tok v jiném období.

29. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

Očekávaná splatnost nederivátových finančních aktiv

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky	do 6 měsíců	6 měsíců-1 rok	1-5 let	Déle než 5 let
31/12/2010						
Ostatní investice	192,425	192,425	--	--	--	192,425
Dlouhodobé pohledávky	130,224	130,224	--	--	130,224	--
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	9,487,630	9,487,630	9,438,859	48,771	--	--
Poskytnuté úvěry	533,435	533,435	--	533,435	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	4,741,831	4,741,831	4,741,831	--	--	--
Celkem	15,085,545	15,085,545	14,180,690	582,206	130,224	192,425
31/12/2009						
Ostatní investice	198,343	198,343	--	--	--	198,343
Dlouhodobé pohledávky	121,179	121,179	--	--	121,179	--
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	9,310,024	9,310,024	9,261,084	48,940	--	--
Krátkodobá finanční aktiva držaná do data splatnosti	359,405	359,405	232,694	126,711	--	--
Úvěry poskytnuté ostatním společnostem	250,214	250,214	250,214	--	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	1,185,721	1,185,721	1,185,721	--	--	--
Celkem	11,424,886	11,424,886	10,929,713	175,651	121,179	198,343

V následujících tabulkách je uvedena zbývající smluvní doba splatnosti nederivátových finančních závazků Skupiny. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných peněžních toků souvisejících s finančními závazky, kdy může být nejdříve po Skupině požadována platba. Tabulka obsahuje peněžní toky z titulu úroku a jistiny.

Smluvní splatnost nederivátových finančních závazků

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky	do 6 měsíců	6 měsíců-1 rok	1-5 let
31/12/2010					
Nezajištěné vydané dluhopisy	2,102,634	2,102,634	--	102,634	2,000,000
Zajištěné bankovní úvěry	12,017	12,017	--	12,017	--
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	16,888,624	16,888,624	16,741,801	--	146,823
Nezajištěné bankovní úvěry	86,748	86,748	86,748	--	--
Závazky z finančního leasingu	24,412	24,412	--	11,055	13,357
Celkem	19,114,435	19,114,435	16,828,549	125,706	2,160,180
31/12/2009					
Nezajištěné vydané dluhopisy	2,136,615	2,136,615	--	136,615	2,000,000
Zajištěné bankovní úvěry	84,155	84,155	24,000	48,155	12,000
Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	14,760,262	14,760,262	14,595,229	--	165,033
Nezajištěné bankovní úvěry	140,068	140,068	--	140,068	--
Závazky z finančního leasingu	36,780	36,780	--	17,417	19,363
Celkem	17,157,880	17,157,880	14,619,229	342,255	2,196,396

29. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)**Analýza likvidity derivátových finančních nástrojů**

Následující tabulka uvádí období, ve kterých peněžní toky související s derivátovými operacemi:

	Účetní hodnota	Smluvní peněžní toky	do 6 měsíců	6 měsíců-1 rok
31/12/2010				
Non-delivery forwardy / prodej v EUR	3,441	3,441	2,145	1,296
Non-delivery forwardy / prodej v USD	3,260	3,260	3,260	--
Forwardy USD/EUR	206	206	206	--
Aktiva	6,907	6,907	5,611	1,296
Forwardy USD/CZK	(29,092)	(29,092)	(29,092)	--
Non-delivery forwardy / prodej v EUR	(23,828)	(23,828)	(13,212)	(10,616)
Forwardy USD/EUR	(16,031)	(16,031)	(16,031)	--
Non-delivery forwardy / nákup v USD	(11,325)	(11,325)	(7,130)	(4,195)
Závazky	(80,276)	(80,276)	(65,465)	(14,811)
Netto	(73,369)	(73,369)	(59,854)	(13,515)
31/12/2009				
Swap emisních povolenek EUA/CER	95,527	95,527	--	95,527
Forwardy USD/CZK	41,472	41,472	41,472	--
Swap EUR/CZK	408	408	408	--
Forwardy USD/EUR	16	16	16	--
Aktiva	137,423	137,423	41,896	95,527
Forwardy USD/CZK	(193)	(193)	(193)	--
Forwardy USD/EUR	(114)	(114)	(114)	--
Závazky	(307)	(307)	(307)	--
Netto	137,116	137,116	41,589	95,527

Tržní riziko

Činnosti Skupiny jsou primárně vystaveny riziku změn kurzů zahraničních měn, cen komodit a úrokových sazeb. Skupina uzavírá smlouvy týkající se finančních derivátů, aby byla schopna řídit úvěrová a měnová rizika.

Řízení měnového rizika

Skupina je vystavena měnovému riziku zejména z titulu závazků a pohledávek z obchodních vztahů denominovaných v cizích měnách a z titulu úvěrů a jiných zdrojů financování denominovaných v cizích měnách. Měnové riziko z titulu závazků a pohledávek z obchodních vztahů je do značné míry kryto přirozeným zajišťovacím vztahem mezi závazky a pohledávkami v téže měně. Zajišťovací nástroje (forwardy, měnové swapy) jsou také používány na pokrytí významných měnových rizik z titulu obchodních závazků a pohledávek, které nejsou dostatečně pokryty přirozeným zajišťovacím vztahem.

27. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

Účetní hodnota finančních aktiv a závazků Skupiny denominovaných v zahraniční měně k datu účetní závěrky je následující:

31/12/2010	CZK	EUR	USD	Ostatní měny	Celkem
Dlouhodobé pohledávky	130,224	--	--	--	130,224
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	6,025,402	3,132,769	328,800	659	9,487,630
Poskytnuté úvěry	540,342	--	--	--	540,342
Peníze a peněžní ekvivalenty	4,330,428	384,948	18,424	8,030	4,741,831
Dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování	(2,000,000)	--	--	--	(2,000,000)
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	(9,692,515)	(1,173,411)	(5,870,397)	(5,478)	(16,741,801)
Ostatní dlouhodobé závazky	(146,823)	--	--	--	(146,823)
Krátká část dlouhodobých úvěrů	(102,634)	--	--	--	(102,634)
Krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování	(31,072)	(31,366)	(36,327)	--	(98,765)
Finanční leasing	(24,412)	--	--	--	(24,412)
Hrubá pozice		2,312,940	(5,559,500)	3,211	(3,243,349)
Deriváty		(2,268,871)	4,460,863	--	2,191,992
Netto pozice		44,069	(1,098,637)	3,211	(1,051,357)

31/12/2009	CZK	EUR	USD	Ostatní měny	Celkem
Dlouhodobé pohledávky	121,179	--	--	--	121,179
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	6,338,899	2,778,656	168,085	24,384	9,310,024
Náklady příštích období a ostatní oběžná aktiva	230,626	--	--	--	230,626
Finanční aktiva držená do splatnosti	359,405	--	--	--	359,405
Poskytnuté úvěry	250,214	--	--	--	250,214
Peníze a peněžní ekvivalenty	726,853	419,137	10,063	29,667	1,185,721
Dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování	(2,012,000)	--	--	--	(2,012,000)
Závazky z obchodních vztahů, jiné závazky a výdaje příštích období	(9,061,357)	(1,083,545)	(4,367,648)	(82,680)	(14,595,230)
Krátká část dlouhodobých úvěrů	(208,769)	--	--	--	(208,769)
Krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování	(15,309)	(113,022)	(11,737)	--	(140,068)
Finanční leasing	(36,780)	--	--	--	(36,780)
Hrubá pozice		2,001,226	(4,201,237)	(28,629)	(2,228,640)
Deriváty		(270,216)	1,424,396	--	1,154,180
Netto pozice		1,731,010	(2,776,841)	(28,629)	(1,074,460)

Následující významné kurzy byly použity v průběhu roku:

	Průměrný kurz		Spotový kurz ke dni závěrky	
	2010	2009	2010	2009
CZK/EUR	25.290	26.445	25.060	26.465
CZK/USD	19.111	19.057	18.751	18.368

Analýza citlivosti zahraničních měn

Skupina je vystavena především riziku změn kurzů Kč/USD a Kč/EUR. V následující tabulce je uvedena citlivost Skupiny na procentní růst a pokles koruny vůči relevantním zahraničním měnám. Níže jsou uvedeny sazby citlivosti používané pro interní vykazování měnového rizika klíčovými vedoucími zaměstnanci, které představují manažerské posouzení přiměřeně možné změny v kurzech zahraničních měn:

Pro rok 2010	pro rok 2009
USD +/- 11.20 %	USD +/- 4.20 %
EUR +/- 3.60 %	EUR +/- 3.60 %

27. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)

Sazby prezentují nejvyšší / nejnižší rozdíly mezi průměrným a aktuálním kurzem v průběhu příslušného roku. Analýza citlivosti zahrnuje externí úvěry a úvěry zahraničním společnostem v rámci Skupiny, kdy se měna dlužníka liší od měny věřitele. Níže uvedený kladný číselný údaj ukazuje zvýšení zisku a vlastního kapitálu v případech, kdy koruna posílí vůči dané zahraniční měně o 11.20 % a o 3.60 %. V případě, že dojde ke znehodnocení koruny vůči příslušné měně o stejné procento, bude dopad na zisk a vlastní kapitál přesně opačný.

	Dopad CZK/USD		Dopad CZK/EUR	
	2010	2009	2010	2009
Zisk nebo ztráta / vlastní kapitál	(123,047)	176,452	1,586	72,044

Řízení úrokových rizik

Skupina je vystavena úrokovému riziku, neboť společnosti ve Skupině si půjčují finanční prostředky jak s pevnými tak s pohyblivými úrokovými sazbami. Skupina řídí toto riziko udržováním vhodného poměru mezi úvěry s pevnou a pohyblivou úrokovou sazbou. Pravidelně se provádí hodnocení zajišťovacích aktivit a skutečnosti, zda jsou tyto v souladu s úrokovými výhledy a definovanou mírou rizikové tolerance. Optimální strategie zajištění se uplatňuje aplikováním různých úrokových cyklů buď na rozvahu, nebo na úrokový výnos, čímž je zajištěna požadovaná ochrana.

Úrokové riziko z finančních pasiv, kterému je Skupina vystavena, je podrobně popsáno v bodu 24.

Analýza citlivosti úrokových sazeb

Níže uvedené analýzy citlivosti byly provedeny na základě úrokového rizika jak pro derivátové, tak pro nederivátové nástroje k rozvahovému datu. Analýza týkající se závazků s pohyblivou úrokovou sazbou byla připravena za předpokladu, že částka nevypořádaných závazků k rozvahovému dni nebyla vypořádána po celý rok. Při interním vykazování úrokového rizika klíčovými manažerům se používá snížení nebo zvýšení o 50 b.p. a představuje manažerské posouzení přiměřené možné změny v úrokových sazbách.

Pokud by byly úrokové sazby o 50 b.p. vyšší nebo nižší a všechny ostatní proměnné zůstaly konstantní, platilo by následující:

- zisk za rok končící 31. prosincem 2010 by se snížil/zvýšil o 2,051 tis. Kč (2009: snížení/zvýšení o 54 tis. Kč). Tento fakt souvisí s rizikem, kterému je Skupina vystavena ve vztahu k úrokovým sazbám na úvěry s proměnlivou úrokovou sazbou.

Citlivost Skupiny na úrokové sazby se v běžném období snížila zejména v důsledku splátek úvěrů. Další informace jsou uvedeny v bodu 24.

27. FINANČNÍ INSTRUMENTY (POKRAČOVÁNÍ)Profil úrokových rizik

Profil úrokového rizika Skupiny ke konci reportovaného období je následující:

	31/12/2010	31/12/2009
Variabilní úroková sazba		
Finanční majetek	533,435	250,214
Finanční závazky	(123,177)	(261,004)

Rizika tržních cen

Skupina je vystavena riziku cen komodit vyplývajících z nepříznivých změn v cenách materiálu, zejména cen ropy. Vedení řeší tato rizika pomocí řízení komoditních, dodavatelských a odběratelských rizik. Za účelem snížení rizika spojeného s nákupem ropy uzavírá Skupina v malé míře kontrakty týkající se derivátových komoditních nástrojů.

Rizika z emisních povolenek

Skupina sleduje emisní povolenky, které jsou jí garantované v rámci Národního alokačního plánu a plán spotřeby těchto CO2 povolenek. V případě potřeby pokrýt nedostatek nebo zužitkovat přebytek se Skupina uzavírá transakce na trhu s povolenkami.

Skupina se účastnila povolenkového swapu EUA/CER s datem vyrovnání v prosinci 2011. Tyto deriváty jsou drženy a vykazovány jako deriváty držené za účelem obchodování.

30. OPERATIVNÍ LEASING*Skupina jako nájemce***Leasingová ujednání**

K rozvahovému dni byla Skupina zavázána platit minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing v níže uvedených časových horizontech:

Závazky z nevypověditelného operativního leasingu

	Minimální leasingové splátky	
	31/12/2010	31/12/2009
Do 1 roku	42,070	53,063
Od 1 roku do 5 let	83,405	115,519
Nad 5 let	188,332	199,987
Celkem	313,807	368,569

Skupina si najímá formou operativního leasingu dopravní prostředky a kanceláře. Smlouvy na dopravní prostředky jsou zpravidla na dva roky. Leasingové splátky se ročně navyšují, aby odpovídaly tržnímu nájmu. Žádná z leasingových smluv nezahrnuje podmíněné platby.

Splátky účtované do nákladů byly následující:

	2010	2009
Nevypověditelný operativní leasing	44,641	48,954
Vypověditelný operativní leasing	143,542	145,646
Celkem	188,183	194,600

31. ZÁRUKY A JINÉ PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE

Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL a.s. provedla squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) dle § 183i Obchodního zákoníku a tím se stala jediným vlastníkem společnosti PARAMO a.s.

Na mimořádné valné hromadě společnosti PARAMO, a.s., jež se konala 6. ledna 2009, bylo rozhodnuto o převodu všech zbývajících akcií společnosti PARAMO, a.s. na Společnost. Společnost poskytla ostatním akcionářům společnosti PARAMO, a.s. peněžité protiplnění ve výši 977 Kč za jednu akcií společnosti PARAMO, a.s. Zmíněné rozhodnutí mimořádné valné hromady společnosti PARAMO, a.s. bylo zveřejněno v Obchodním rejstříku dne 4. února 2009. Dle obchodního zákoníku pak po uplynutí měsíční lhůty od zveřejnění tj. ke 4. březnu 2009, přešlo vlastnické právo ke zbývajícím akciím na UNIPETROL, a.s.

V souvislosti s tímto vytěsněním minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podalo několik z těchto akcionářů žalobu k okresnímu soudu v Hradci Králové a požadovali přezkoumání přiměřenosti poskytnutého protiplnění ve smyslu Obchodního zákoníku. Případ byl postoupen k Městskému soudu v Praze. Žalobci se proti tomuto rozhodnutí odvolali a podali ústavní stížnost k Ústavnímu soudu České republiky pro možné porušení jejich práva na soudce. Ústavní soud České republiky věc vrátil k Vrchnímu soudu v Praze k novému přezkoumání případu.

Dále někteří z bývalých minoritních akcionářů společnosti PARAMO, a.s. podali u okresního soudu v Hradci Králové žalobu na vyslovení neplatnosti rozhodnutí valné hromady konané 6. ledna 2009 a k Obvodnímu soudu v Praze 4 žaloby na rozhodnutí z 28. listopadu 2008, na základě kterého Česká národní banka udělila dle §183n(1) Obchodního zákoníku předchozí souhlas se zdůvodněním výše protiplnění. Co se týče neplatnosti usnesení valné hromady, Krajský soud v Hradci Králové (pobočka Pardubice) dne 2. března 2010 rozhodl ve prospěch společnosti PARAMO, a.s. a zamítl žalobu menšinových akcionářů. Minoritní akcionáři podali odvolání vůči výše uvedenému rozhodnutí Krajského soudu v Hradci Králové ze dne 2. března 2010 odvolání a odvolací řízení probíhá u Vrchního soudu v Praze. V případě řízení ohledně předchozího souhlasu České národní banky byla žaloba Obvodním soudem pro Prahu 4 zamítnuta rozhodnutím ve prospěch České národní banky a UNIPETROL, a.s. Žalobci se oproti tomuto rozhodnutí odvolali k Městskému soudu v Praze a toto řízení nebylo doposud ukončeno.

S ohledem na zmíněnou výši protiplnění, rozhodnutí České národní banky a rozhodnutí mimořádné valné hromady společnosti PARAMO, a.s. považuje UNIPETROL, a.s. žádost o přezkoumání výše protiplnění za neopodstatněnou.

Podmíněné závazky týkající se prodeje akcií společnosti KAUČUK, a.s. (v současnosti SYNTHOS Kralupy a.s.)

Dne 30. ledna 2007, UNIPETROL, a.s., jako prodávající, a FIRMA CHEMICZNA DWORY S.A., registrovaná na adrese Chemików 1, 32-600 Oświęcim, Polsko, KRS No.: 38981 ("Dwory"), jako kupující, uzavřely smlouvu o prodeji 100 % akcií společnosti SYNTHOS Kralupy a.s., registrované na adrese Kralupy nad Vltavou, O. Wichterleho 810, Okres Mělník, PSČ: 278 52, Česká republika, IČ: 25053272.

31. ZÁRUKY A JINÉ PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE (POKRAČOVÁNÍ)

Stanovení odpovědnosti za dopady činnosti společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. na životní prostředí

Byl proveden ekologický audit pozemků vlastněných společností UNIPETROL, a.s. a užívaných společností SYNTHOS Kralupy a.s. za účelem stanovení odpovědnosti smluvních stran za stávající a budoucí dopady činnosti společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. na životní prostředí.

Smlouva o koupi akcií stanovuje, že odpovědnost za ekologické dopady vzniklé před uzavřením transakce ponese společnost UNIPETROL, a.s. a odpovědnost za ekologické dopady vzniklé po uzavření transakce ponese společnost Dwory. Odpovědnost smluvních stran za ekologické dopady je omezena výší 10 % z kupní ceny akcií (a časovým obdobím 5 let).

Vedení Společnosti na základě dostupných informací a aktuální situace neočekává žádné dodatečné náklady / platby vztahující se k popsané záležitosti.

Uzavření smlouvy o předkupním právu k pozemkům vlastněným společností UNIPETROL, a.s. a užívaným společností SYNTHOS Kralupy a.s. k provozní činnosti

Dne 10. července 2007 uzavřely společnosti UNIPETROL, a.s. a SYNTHOS Kralupy a.s. smlouvu, na základě které se společnost UNIPETROL, a.s. zavázala vytvořit ve prospěch společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. předkupní právo společně s dalšími právy k určitým pozemkům vlastněným společností UNIPETROL, a.s. v průmyslové zóně v Kralupech nad Vltavou, které ke své provozní činnosti využívá společnost SYNTHOS Kralupy a.s. Smlouva o koupi akcií vychází z předpokladu, že k prodeji stanovených pozemků dojde po vyřešení všech administrativních, provozních a právních náležitostí souvisejících s rozdělením částí průmyslové zóny v Kralupech nad Vltavou.

Kromě výše uvedeného byl prodej akcií společnosti SYNTHOS Kralupy a.s. vlastněných společností UNIPETROL, a.s., které získala společnost Dwory, založen zejména na následujících podmínkách:

- nepřerušená činnost stávající butadienové jednotky;
- smluvní plnění dodávek energie, páry, vody a dalších služeb v rámci průmyslové zóny v Kralupech nad Vltavou, které jsou v současné době poskytovány společností SYNTHOS Kralupy a.s. společností ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.; a
- pokračování všech významných dohod se společnostmi Skupiny a další provoz energetické jednotky.

Vedení Společnosti na základě dostupných informací a aktuální situace neočekává žádné dodatečné náklady / platby vztahující se k popsané záležitosti.

Podmíněné závazky týkající se prodeje akcií společnosti SPOLANA a.s.

Kupní cena dle smlouvy o koupi akcií uzavřené v roce 2006, kterou uzavřely společnosti UNIPETROL, a.s., a Zakłady Azotowe ANWIL Spółka Akcyjna (dále jen Anwil), může být upravena, zejména pokud nastane některá z následujících situací:

- (i) Ekologické záruky poskytnuté Fondem národního majetku České republiky nebudou dostačující k pokrytí nákladů na sanaci ekologických škod týkajících se projektu staré amalgámové elektrolýzy.
V tomto případě bude společnost UNIPETROL, a.s. povinna poskytnout společnosti Anwil finanční odškodnění do výše 40 % kupní ceny, pokud společnosti Anwil a SPOLANA a.s. předtím bez úspěchu podnikly veškeré kroky nezbytné k získání dodatečných prostředků k tomuto účelu.
- (ii) Jiné možné překážky v budoucí činnosti společnosti SPOLANA a.s.
V tomto případě bude společnost UNIPETROL, a.s. povinna poskytnout společnosti Anwil finanční odškodnění do výše 1-3 % kupní ceny.

Vedení Společnosti na základě dostupných informací a aktuální situace neočekává žádné dodatečné náklady / platby vztahující se k popsané záležitosti.

31. ZÁRUKY A JINÉ PODMÍNĚNÉ ZÁVAZKY NEVYKÁZANÉ V ROZVAZE (POKRAČOVÁNÍ)

Žaloby týkající se pokut uložených Evropskou komisí

V listopadu roku 2006 uložila Evropská komise pokuty, mezi jinými společností Shell, Dow, Eni, UNIPETROL, a.s. a SYNTHOS Kralupy a.s. za údajný kartel v oblasti emulzního styren butadienového kaučuku ("ESBR"). UNIPETROL, a.s. a SYNTHOS Kralupy a.s. její tehdejší dceřiné společnosti byla uložena společně a nerozdílně pokuta ve výši 17.5 miliónu, kterou obě společnosti Evropské komisi uhradily. Obě společnosti podaly proti rozhodnutí Evropské komise žalobu u Soudu ES prvního stupně a na rozhodnutí se čeká.

První jednání o žalobě společnosti UNIPETROL, a.s. proti tomuto rozhodnutí Evropské komise se konalo dne 20. října 2009 u Soudu prvního stupně Evropské unie. Rozsudek zatím nebyl doručen.

Následně bylo společnosti UNIPETROL, a.s. doručeno oznámení o žalobě na náhradu škody podané výrobcí pneumatik proti členům údajného ESBR kartelu. Žaloba byla podána ve Velké Británii u obchodního soudu High Court of Justice, Queen's Bench Division. Žalobci žádají náhradu škody, včetně úroku z prodlení, za ztráty způsobené údajným kartelem. Žalovaná částka nebyla prozatím stanovena.

Dále pak, italská skupina Eni, jakožto jeden ze subjektů pokutovaných Evropskou komisí, zahájila soudní řízení v Milánu, v němž žádá, aby soud rozhodl, že kartel v oblasti ESBR nebyl uzavřen a nebyla v jeho důsledku způsobena žádná škoda. Žaloba Eni byla doručena rovněž UNIPETROL, a.s., který se rozhodl připojit se k této žalobě. Námitka byla soudem zamítnuta.

Žaloba týkající se odměny zaměstnancům za vynález

V roce 2001 byl zahájen soud o odměně zaměstnanců za vynález, mezi UNIPETROL RPA, s.r.o. a jejími dvěma zaměstnanci. Zaměstnanci požadovali odměnu ve výši cca 1.8 mil. Kč. UNIPETROL RPA, s.r.o. v roli žalovaného nesouhlasil a nabídl odměnu ve výši cca 1.4 mil. Kč, na základě hodnocení expertů. V roce 2005 zaměstnanci jako žalobci podali další žalobu k soudu a žádají zvýšení požadované částky do výše cca 82 mil. Kč. Jednání u prvoinstančního soudu nebylo doposud ukončeno.

Garance

Skupina vystavila garanci za HC Litvínov, a.s. ve prospěch Asociace profesionálních klubů ledního hokeje ve výši 7,000 tis. Kč. Pro zajištění celního dluhu a spotřební daně u Celního úřadu Most a Domažlice vydaly Commerzbank AG, Praha, Komerční banka, a.s. a HSBC, a.s. na žádost Skupiny bankovní garance. K 31. prosinci 2010 je celkový zůstatek těchto garancí činil 955 mil. Kč (31. prosince 2009 1,205 mil. Kč).

32. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH***Mateřská společnost a konečná ovládající osoba***

Během roku 2010 a 2009 byla většina (62.99 %) akcií Společnosti vlastněna společností PKN Orlen.

Transakce s nekonsolidovanými dceřinými společnostmi, přidruženými společnostmi a dalšími spřízněnými osobami:

2010	PKN Orlen	Společnosti pod podstatným vlivem Skupiny	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	Ostatní spřízněné osoby
Krátkodobé pohledávky	24,725	38,183	185,200	--
Krátkodobé závazky včetně úvěrů	5,680,150	13,356	162,806	--
Dlouhodobé závazky včetně úvěrů	--	4	--	--
Náklady	45,952,434	103,608	1,411,211	3,385
Výnosy	1,190,751	186,900	1,699,031	340
Nákup pozemků, budov a zařízení	--	--	--	--
Nákladové a výnosové úroky	(1,533)	--	19,527	--
Přijaté dividendy	--	--	--	--

2009	PKN Orlen	Společnosti pod podstatným vlivem Skupiny	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen	Ostatní spřízněné osoby
Krátkodobé pohledávky	26	46,940	741,299	104
Krátkodobé závazky včetně úvěrů	4,321,146	8,570	34,469	1,846
Dlouhodobé závazky včetně úvěrů	--	4	--	--
Náklady	32,894,819	86,342	900,960	13,412
Výnosy	699,541	149,794	1,741,767	868
Nákup pozemků, budov a zařízení	1,535	918	--	176
Nákladové a výnosové úroky	--	--	7,703	--
Přijaté dividendy	--	5,287	--	3,851

Významné transakce uzavřené společnostmi Skupiny s zpřízněnými společnostmi

V roce 2010 nebyly Skupinou uzavřeny transakce se spřízněnými subjekty za jiných než tržních podmínek.

Transakce s klíčovým managementem

V roce 2010 společnosti Skupiny neposkytly klíčovým členům managementu ani jejich spřízněným osobám žádné půjčky, úvěry, záruky či s nimi neuzavřely smlouvy poskytující služby Skupiny a spojených osob. V roce 2010 nebyly uzavřeny žádné významné transakce se členy představenstva a dozorčí rady společnosti, ani jejich rodinnými příslušníky či jinak spřízněnými osobami.

Transakce se spřízněnými osobami uzavřené klíčovými členy managementu společnosti Skupiny

V roce 2010 klíčoví zaměstnanci mateřské společnosti ani společnosti Skupiny, na základě zasláných deklarací, neuzavřeli žádné obchody s jejich spřízněnými osobami.

33. ZÁVAZKY Z HISTORICKÝCH EKOLOGICKÝCH ZÁTĚŽÍ

Skupina je příjemcem finančních prostředků od Ministerstva financí (dříve Fondu národního majetku ČR) určených k odstranění historických ekologických zátěží.

Přehled finančních prostředků poskytnutých Fondem národního majetku (v současnosti řízené Ministerstvem financí ČR) pro ekologické účely:

V mil. Kč	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2010	Nevyužité prostředky k 31/12/2010
UNIPETROL, a.s./ areál spol. UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	2,572	3,440
UNIPETROL, a.s./ areál spol. SYNTHOS Kralupy, a.s.	4,244	18	4,226
BENZINA a.s.	1,349	374*	975
PARAMO, a.s./ areál v Pardubicích	1,241	334	907
PARAMO, a.s./ areál v Kolíně	1,907	1,511	396
Celkem	14,753	4,809	9,944

*Údaj nezahrnuje náklady na již provedenou sanaci sítě čerpacích stanic bývalé společnosti KPetrol v letech 1995 až 1999 ve výši 40 mil. Kč;

V mil. Kč	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2009	Nevyužité prostředky k 31/12/2009
UNIPETROL, a.s./ areál spol. UNIPETROL RPA, s.r.o.	6,012	2,161	3,851
UNIPETROL, a.s./ areál spol. SYNTHOS Kralupy, a.s.	4,244	12	4,232
BENZINA a.s.	1,349	350*	999
PARAMO, a.s./ areál v Pardubicích	1,241	159	1,082
PARAMO, a.s./ areál v Kolíně	1,907	1,160	747
Celkem	14,753	3,842	10,911

*Údaj nezahrnuje náklady na již provedenou sanaci sítě čerpacích stanic bývalé společnosti KPetrol v letech 1995 až 1999 ve výši 40 mil. Kč;

34. PODÍLY VE SPOLEČNÝCH PODNICÍCH

Skupina vlastní 51.221% podíl ve společném podniku ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., který se zabývá rafinací ropy a výrobou a distribucí ropných produktů. Údaje uvedené v následující tabulce představují 51.221% podíl Skupiny na majetku a závazcích, výnosech a výsledku hospodaření tohoto společného podniku a jsou vykázány v konsolidovaném výkazu o finanční pozici a ve výkazu o úplném výsledku:

	2010	2009
Dlouhodobá aktiva	8,404,701	8,984,092
Krátkodobá aktiva	4,497,649	4,176,992
Dlouhodobé závazky	(548,354)	(508,892)
Krátkodobé závazky	(3,023,575)	(3,135,665)
Čistá aktiva	9,330,421	9,516,527
Výnosy	4,984,809	4,648,648
Zisk před zdaněním	282,304	140,213
Daň z příjmů	58,646	34,082
Zisk za účetní období	223,658	106,131

34. PODÍLY VE SPOLEČNÝCH PODNICÍCH (POKRAČOVÁNÍ)

Skupina vlastní 51% podíl ve společném podniku BUTADIEN KRALUPY, a.s. Společnost je producentem butadienu a zahájila výrobu v roce 2010.

Údaje uvedené v následující tabulce představují 51% podíl Skupiny na majetku a závazcích, výnosech a výsledku hospodaření tohoto společného podniku a jsou vykázány v konsolidovaném výkazu o finanční pozici a ve výkazu o úplném výsledku:

	2010	2009
Dlouhodobá aktiva	638,251	518,198
Krátkodobá aktiva	257,657	16,110
Dlouhodobé závazky	(495,549)	(453,706)
Krátkodobé závazky	(214,679)	(11,157)
Čistá aktiva	185,680	69,445
Výnosy	1,019,803	--
Ztráta před zdaněním	59,356	(4,641)
Daň z příjmů	(19,141)	882
Ztráta za účetní období	40,215	(3,759)

35. VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI PO DATU ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Vedení společnosti si není vědomé žádné události, která nastala po datu účetní závěrky a měla by významný dopad na účetní závěrku k 31. prosinci 2010.

Podpis statutárního orgánu	14. března 2011
Piotr Chelminski	Mariusz Kedra
Předseda představenstva	Člen představenstva

15 ZPRÁVA O VZTAZÍCH MEZI OVLÁDAJÍCÍ A OVLÁDANOU OSOBOU A O VZTAZÍCH MEZI OVLÁDANOU OSOBOU A OSTATNÍMI OSOBAMI OVLÁDANÝMI STEJNOU OVLÁDAJÍCÍ OSOBOU ZA ROK 2010

Ovládaná osoba

UNIPETROL, a.s. se sídlem Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, IČ 61672190 (dále jen společnost)

Společnost UNIPETROL, a.s. je řídicí osobou podnikatelského seskupení Unipetrol, jehož schéma je uvedeno v příloze č. 1.

Ovládající osoba

POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A. se sídlem ul. Chemików 7, 09 - 411 Płock

Ostatní propojené osoby

Společnosti ovládané POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A. zahrnují ostatní propojené osoby. Detailní přehled ostatních propojených osob je uveden v příloze č. 2 - Schéma podnikatelského seskupení POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A.

V roce 2010 došlo k následujícím vztahům mezi společností a propojenými osobami.

Část I.

Smlouvy uzavřené mezi Společností a propojenými osobami v roce 2010

a

plnění (protiplnění) poskytnutá (přijatá) společností v roce 2010 na základě smluv uzavřených v předcházejících obdobích

Poznámka:

- a) kategorizace smluv je provedena dle účetní metodiky,
- b) přepočítání z cizích měn na Kč je provedeno podle aktuálního kurzu České národní banky ke dni plnění (protiplnění).

15.1. OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

15.1.1. POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A.

Vztah ke společnosti: osoba ovládající společnost

Vztahy v roce 2010 probíhaly na základě podmínek obvyklých v obchodním styku. Z uzavřených smluv nevznikla společnosti žádná újma.

V roce 2010 se jednalo o následující vztahy:

Společnost uzavřela v předchozím období smlouvy, na základě kterých obdržela služby, za které v roce 2010 poskytla plnění ve výši 11 005 tis. Kč. Cena služeb byla dohodnuta smluvně jako cena obvyklá.

Dále společnost poskytla služby, za které obdržela plnění ve výši 119 tis. Kč.

Společnost uzavřela v předchozích obdobích dohodu o utajení. Z této smlouvy nebylo přijato ani poskytnuto plnění.

15.2. OSTATNÍ PROPOJENÉ OSOBY

15.2.1. SPOLANA a.s.

Vztah ke společnosti: společnost přímo ovládaná společností Anwil S.A.

Vztahy v roce 2010 probíhaly na základě podmínek obvyklých v obchodním styku. Z uzavřených smluv nevznikla společnosti žádná újma.

V roce 2010 se jednalo o následující vztahy:

Společnost uzavřela v předchozích obdobích smlouvu, na základě které poskytla služby. Za tyto služby Společnost přijala v roce 2010 plnění ve výši 100 tis. Kč. Cena služeb byla dohodnuta smluvně jako cena obvyklá.

Společnost uzavřela v předchozích obdobích smlouvu o úvěru, na základě které účtovala úroky a poplatky. V roce 2010 přijala společnost plnění ve výši 11 067 tis. Kč. Úroková sazba byla smluvně dohodnuta v obvyklé výši.

Společnost na základě Smlouvy o placení pojistného za pojištění odpovědnosti členů představenstva a dozorčí rady a pojistného za pojištění odpovědnosti za škodu a odpovědnosti za škodu způsobenou výrobkem v daném období uhradila za firmu SPOLANA a.s. odpovídající část pojistného v souladu s příslušnými pojistnými smlouvami uzavřenými se třetími osobami. Tato částka ve výši 449 tis. Kč byla následně firmou SPOLANA a.s. zaplácena společnosti.

15.2.2. ORLEN Medica Sp. z o.o.

Vztah ke společnosti: společnost přímo ovládaná společností POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A.

Vztahy v roce 2010 probíhaly na základě podmínek obvyklých v obchodním styku. Z uzavřených smluv nevznikla společnosti žádná újma.

V roce 2010 se jednalo o následující vztahy:

Společnost uzavřela v minulém období smlouvu, na základě které byly společnosti poskytnuty služby, za něž v roce 2010 poskytla plnění ve výši 35 tis. Kč. Cena služeb byla dohodnuta smluvně jako cena obvyklá.

15.2.3. ORLEN Ochrona Sp. z o.o.

Vztah ke společnosti: společnost přímo ovládaná společností POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A.

Vztahy v roce 2010 probíhaly na základě podmínek obvyklých v obchodním styku. Z uzavřených smluv nevznikla společnosti žádná újma.

V roce 2010 se jednalo o následující vztahy:

Společnost uzavřela v daném období smlouvu, na základě které byly společnosti poskytnuty služby, za něž v roce 2010 poskytla plnění ve výši 91 tis. Kč. Cena služeb byla dohodnuta smluvně jako cena obvyklá.

Část II.

Jiné právní úkony učiněné v zájmu propojených osob

15.2.4. Anwil S.A.

Vztah ke společnosti: společnost přímo ovládaná společností POLSKI KONCERN NAFTOWY Orlen S.A.

Společnost Anwil S.A. na základě uzavřené smlouvy ručí za úvěr poskytnutý společnosti SPOLANA a.s.

V roce 2010 nebyly uskutečněny žádné další úkony v zájmu propojených osob.

Část III.

Ostatní opatření přijatá nebo uskutečněná v zájmu nebo na popud propojených osob

V roce 2010 nebyla přijata ani uskutečněna společností žádná opatření v zájmu nebo na popud propojených osob.

V Praze dne 23. března 2011

Za společnost:

Piotr Chelmiński
předseda představenstva

Mariusz Kędra
člen představenstva

15.3. Příloha č. 1 - Podnikatelské seskupení Unipetrol – ovládané společnosti

Společnosti ovládané přímo a nepřímo společnosti UNIPETROL, a.s.	Sídlo	IČ	Ovládající společnosti v rámci skupiny Unipetrol	Podíly ovládajících společností v % zákl. kapitálu		Změny v průběhu roku 2010
				1. 1. 2010	31. 12. 2010	
BENZINA, s.r.o.	Praha	60193328	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	62741772	UNIPETROL, a.s.	51,22 ¹⁾	51,22 ¹⁾	
PARAMO, a.s.	Pardubice	48173355	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	27597075	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	27608051	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
Butadien Kralupy, a.s.	Kralupy nad Vltavou	27893995	UNIPETROL, a.s.	51,00	51,00	
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	62243136	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
UNIPETROL TRADE, a.s.	Praha	25056433	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Litvínov	27885429	UNIPETROL, a.s.	100,00	100,00	
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	25123041	BENZINA, s.r.o. UNIPETROL, a.s.	99,37 0,63	99,37 0,63	
Mogul Slovakia, s.r.o.	Hradište pod Vrátnom	36222992	PARAMO, a.s.	100,00	100,00	
HC BENZINA Litvínov, a.s.	Litvínov	64048098	UNIPETROL RPA, s.r.o.	70,95	70,95	
CHEMOPETROL, a.s.	Litvínov	25492110	UNIPETROL RPA, s.r.o.	100,00	100,00	
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. S.r.o.	Brno	60711990	UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL, a.s.	99,00 1,00	99,00 1,00	
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL, a.s.	99,88 0,12	99,88 0,12	
CELIO a.s.	Litvínov 7	48289922	UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL, a.s.	40,53 10,53	0,00 0,00	Prodáno v roce 2010
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL, a.s.	86,96 13,04	86,96 13,04	
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen, Germany	TAX ID 04424705213	UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL, a.s. UNIPETROL TRADE, a.s.	0,00 0,00 100,00	99,90 0,10 0,00	Prodán podíl - 27. 12. 2010
CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG	Basel, Switzerland	CH-270.3.000.762-	UNIPETROL RPA, s.r.o. UNIPETROL TRADE, a.s.	0,00 100,00	100,00 0,00	Prodán podíl - 1. 12. 2010. Od 1. 6. 2010 v likvidaci
UNIPETROL AUSTRIA HmbH in Liqu.	Vienna, Austria	(ID) 1549510	UNIPETROL, a.s. UNIPETROL TRADE, a.s.	0,00 100,00	100,00 0,00	Prodán podíl - 9. 12. 2010

¹⁾ V souladu se společenskou smlouvou a stanovami je k rozhodování ve veškerých závažných záležitostech společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. nutná nejméně 67,5% většina všech hlasů.

15.4. Příloha č. 2 - PODNIKATELSKÉ SESKUPENÍ PKN ORLEN S.A. - OVLÁDANÉ SPOLEČNOSTI

1. 1. 2010 – 31. 12. 2010

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech		Poznámka
		v % zákl. kapitálu		
Společnosti s přímým podílem PKN ORLEN S.A.				
Společnosti s nepřímým podílem PKN ORLEN S.A.		1.1.	31.12.	
UNIPETROL, a.s.	Praha	62,99	62,99	viz samostatný seznam podnikatelského seskupení UNIPETROL
ORLEN Deutschland AG	Elmshorn	100,00	100,00	
ORLEN Budonaft Sp. z o.o.	Kraków	100,00	100,00	
ORLEN Automatyka Sp. z o.o.	Płock	52,42	52,42	
ORLEN Asphalt Sp. z o.o.	Płock	82,46	82,46	17,54 % Rafineria Trzebinia S.A.
Inowrocławskie Kopalnie Soli "SOLINO" S.A.	Inowrocław	70,54	70,54	
ORLEN Gaz Sp. z o.o.	Płock	100,00	100,00	
ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	Płock	99,85	99,85	
Orlen Laboratorium Sp. z o.o.	Płock	94,94	94,94	
ORLEN Medica Sp. z o.o.	Płock	100,00	100,00	
Sanatorium Uzdrowskowie "Krystynka" Sp. z o.o.	Ciechocinek	98,54	98,54	
ORLEN Ochrona Sp. z o.o.	Płock	100,00	100,00	
ORLEN OIL Sp. z o.o.	Kraków	51,69	51,69	43,84 % Rafineria Trzebinia S.A. a 4,47 % Rafineria ropy Jedlicze
Petro-Oil Pomorskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	Gdańsk	100,00	0,00	(Prodej v roce 2010)
Platinum Oil Sp. z o.o.	Lublin	100,00	100,00	
ORLEN OIL ČESKO, s. r. o.	Brno	100,00	100,00	
ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o.	Płock	100,00	100,00	
ORLEN PetroTank Sp. z o.o.	Wielka	100,00	100,00	
Petro-Mawi Sp. z o.o. w likwidacji	Sosnowiec	60,00	60,00	
ORLEN Powiernik Sp. z o.o. w likwidacji	Płock	100,00	0,00	V likvidaci od 7. 1. 2010
ORLEN Projekt S.A.	Płock	51,00	51,00	
ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. w upadlosci	Kraków	98,41	98,41	
ORLEN Transport Sp. z o.o.	Płock	66,78	66,78	
ORLEN Wir Sp. z o.o.	Płock	51,00	51,00	
Petrolot Sp. z o.o.	Warszawa	51,00	51,00	
Rafineria Nafty Jedlicze S.A.	Jedlicze	75,00	75,00	
„RAF-BIT” Sp. z o.o.	Jedlicze	100,00	100,00	

„RAF-KOLTRANS” Sp. z o.o.	Jedlicze	100,00	100,00	
„RAF-Służba Ratownicza” Sp. z o.o.	Jedlicze	100,00	100,00	
Konsorcjum Olejów Przetworzonych "ORGANIZACJA ODZYSKU" S.A.	Jedlicze	81,00	81,00	8 % Rafineria Trzebinia S.A.
"RAN-WATT" Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	51,00	51,00	
Rafineria Trzebinia S.A.	Trzebinia	77,15	86,35	Navyšeni podílu na základním kapitálu o 9,2 % k 30. 12. 2010
Fabryka Parafin NaftoWax sp. z o.o. - Trzebinia	Trzebinia	100,00	100,00	
Energomedia Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00	100,00	
Euronaft Trzebinia Sp. z o.o.	Trzebinia	99,99	99,99	
EkoNaft Sp. zo.o.	Trzebinia	99,00	99,00	
Zakładowa Straż Pożarna Sp. z o.o.	Trzebinia	99,98	99,98	
Ship - Service S.A.	Warszawa	60,86	60,86	
Ship Service Agro Sp. z o.o.	Szczecin	100,00	0,00	Prodej k datu 14. 12. 2010
ORLEN Centrum Serwisowe Sp. z o.o.	Opole	99,01	99,01	
Anwil S.A.	Włocławek	84,79	90,35	Navyšeni podílu na základním kapitálu o 5,56 % k 30. 12. 2010
Przedsiębiorstwo Inwestycyjno - Remontowe REMWIL Sp. z o.o.	Włocławek	99,98	99,98	
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe PRO-LAB Sp. z o.o.	Włocławek	99,32	99,32	
SPOLANA a.s.	Neratovice	100,00	100,00	
Przedsiębiorstwo Usług Specjalistycznych i Projektowych CHEMEKO Sp. z o.o.	Włocławek	55,93	55,93	
ORLEN EKO Sp. z o.o.	Plock	100,00	100,00	
ORLEN Administracja Sp. z o.o.	Plock	100,00	100,00	
ORLEN Upstream Sp. z o.o.	Warszawa	100,00	100,00	
ORLEN Prewencja Sp. z o.o.	Plock	100,00	100,00	
ORLEN Księgowość Sp. z o.o.	Plock	100,00	100,00	
ORLEN HOLDING MALTA Limited	Sliema, Malta	99,50	99,50	
ORLEN Insurance Ltd	Sliema, Malta	99,99	99,99	0,000001 PKN (jedna akcie)
AB ORLEN Lietuva	Juodeikiai	100,00	100,00	
UAB Uotas w likwidacji	Mazeikiai	100,00	100,00	
AB Ventus Nafta	Vilnius	100,00	100,00	
UAB Mazeikiu Nafta Trading House	Vilnius	100,00	100,00	
UAB Mazeikiu Nafta Health Care Center	Juodeikiai	100,00	100,00	
UAB Mazeikiu Nafta Paslaugos Tau	Juodeikiai	100,00	100,00	
UAB EMAS	Juodeikiai	100,00	100,00	
UAB "Remonto Mechanikos Centras w likwidacji	Juodeikiai	100,00	0,00	V likvidaci od 19. 7. 2010
ORLEN Finance AB	Stockholm	100,00	100,00	
ORLEN Capital AB	Stockholm	0,00	100,00	Registrace k 27. 10. 2010
Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	Plock	50,00	50,00	50 % vlastní Basell Europe Holding B. V.
Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. Sprzedaž Sp. z o.o.	Plock	100,00	100,00	
Plocki Park Przemyslowo-Technologiczny S.A.	Plock	50,00	50,00	50 % vlastní město Plock
Centrum Edukacji Sp. z o. o.	Plock	69,43	69,43	
ORLEN International Exploration –Production Company BV	Amsterdam	100,00	100,00	
SIA Balin Energy Grupa OIE-PC BV	Lotwa	50,00	50,00	

16 Přehled použitých výrazů a zkratk

a.s.	Akciová společnost
B.V.	Společnost s ručením omezeným (Nizozemsko)
BA	Automobilový benzín
BCPP	Burza cenných papírů Praha
BČOV	Biologická čistírna odpadních vod
BU	Business unit – Obchodní jednotka
ČAPPO	Česká asociace petrolejářského průmyslu a obchodu
ČNB	Česká národní banka
DODO	Dealer Owned – Dealer Operated – Vlastněný obchodníkem – provozovaný obchodníkem
EBIT	Provozní zisk = zisk před zdaněním a úroky
EBITDA	Zisk před zdaněním, úroky, odpisy a amortizací
EIA	Environmental Impact Assessment – Proces hodnocení vlivů na životní prostředí
EMS	Environmental Management System – Environmentální systém řízení
ERP	Enterprise Resource Planning System – Plánování a řízení podnikových zdrojů
ESRA	European Synthetic Rubber Association – Evropské sdružení výrobců butadienstyrenového kaučuku
EU	Evropská unie
EU ETS	Emissions Trading Scheme – Evropská směrnice o emisním obchodování
FCC	Fluid Catalytic Cracker - Jednotka fluidního krakování
FNM	Fond národního majetku
FTE	Full time equivalent – Průměrný přepočtený počet zaměstnanců
GmbH	Společnost s ručením omezeným (Německo)
HDPE	High density polyethylene – Vysokohustotní polyetylen
HR	Human resources – Lidské zdroje
IČ	Identifikační číslo
IFRS	International Financial Reporting Standards – Mezinárodní standardy finančního výkaznictví
IPPC	Integrated pollution prevention and control – Integrovaná prevence znečištění
IR	Investor Relations – Oddělení vztahů s investory
IRZ	Integrovaný registr znečištění
IT	Information Technology – Informační technologie
LPG	Liquefied Petroleum Gas – Zkapalněný ropný plyn
Ltd.	Společnost s ručením omezeným (Velká Británie)
MAT	MicroActivity Test
MBO	Management by Objectives – Řízení podle cílů
MEA	Membrane Electrode Assembly – Jednotka odsíření bohatých plynů
MEŘO	Metylestery řepkového oleje
N.V.	Veřejná akciová společnost (Nizozemsko)
OHSAS	Occupational health and safety System – System řízení bezpečnosti při práci
OPEC	Organisation of the Petroleum Exporting Countries – Organizace zemí vyvážejících ropu
PIB	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.
POX	Partial oxidation – Částečná oxidace
PP	Polypropylén
PR	Public Relations – Oddělení pro vztahy s veřejností
QMS	Quality management systems – Systémy řízení kvality
REACH	Registration, Evaluation, Authorisation and Restriction of Chemicals – Registrace, evaluace a autorizace chemických látek
REBCO	Russian Export Blend Crude Oil – Ruská exportní ropa
S.A.	Akciová společnost (Polsko)
s.r.o.	Společnost s ručením omezeným
SCM	Supply Chain Management – Řízení dodavatelského řetězce
Sp. z o.o.	Společnost s ručením omezeným (Polsko)
SSC	Shared Services Centre – Centrum sdílených služeb
SVA	Shareholder Value Added – Přidaná hodnota pro akcionáře
UNEP	United Nations Environmental Programme – Program Organizace Spojených Národů na ochranu životního prostředí
VÚANCH	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.

17 Identifikační a kontaktní údaje

Obchodní firma:	UNIPETROL, a.s.
Sídlo:	Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4
IČ:	61672190
DIČ:	CZ61672190
Bankovní spojení:	The Royal Bank of Scotland N.V., pobočka zahraniční banky, P.O. Box 773, Jungmannova 745/24, Praha 1, 111 21, č. účtu 29129/5400
Datum založení:	27. 12. 1994 – společnost založena na dobu neurčitou
Datum vzniku:	společnost vznikla dne 17. 2. 1995
Zápis v obchodním rejstříku:	Městský soud v Praze, oddíl B, vložka 3020
Právní forma:	akciová společnost, založena dle českého právního řádu
Tel.:	225 001 417 (IR), 225 001 670 (PR)
Fax:	225 001 445
Internet:	www.unipetrol.cz
E-mail:	robert.keller@unipetrol.cz , info@unipetrol.cz
Auditor:	KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Právní řád a právní předpis, podle kterého byl emitent založen

Právní řád:	České republiky
Právní předpis:	Zákon č. 104/1990 Sb., o akciových společnostech

Společnost je součástí konsolidační skupiny Unipetrol.

Názvy společností skupiny Unipetrol (UNIPETROL, a.s., BENZINA s.r.o., ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., PARAMO, a.s., UNIPETROL RPA, s.r.o., atd.) jsou v textu této zprávy uváděny také ve zjednodušené podobě (Unipetrol, Benzina, Česká rafinérská, Paramo, Unipetrol RPA atd.).

Výroční zpráva v anglickém jazyce představuje pracovní překlad. Pouze výroční zpráva v českém jazyce je definitivní.

Datum uzávěrky výroční zprávy je 23. 3. 2011.