

VÝROČNÍ ZPRÁVA

2015



Obsah

Profil skupiny Unipetrol	6
Úvodní slovo místopředsedy dozorčí rady	9
Dopis akcionářům od předsedy představenstva a generálního ředitele	10
Očekávaný vývoj a strategie pro rok 2016	11
Významné události roku 2015 a 2016 do data schválení výroční zprávy	12
Vybrané ukazatele skupiny Unipetrol	15
Společenská odpovědnost a sportovní sponzoring	16
Orgány a vedení společnosti	19
Představenstvo	19
Dozorčí rada	22
Vedení společnosti (osoby s řídící pravomocí)	26
Prohlášení	27
Výbor pro audit	28
Pravidla volby členů orgánů	30
Odměňování	30
Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku	35
Úvod	35
Klíčová finanční a nefinanční data	36
Downstream segment	38
Maloobchodní segment	47
Investice	50
Výzkum a vývoj	51
Zaměstnanci	53
Finanční situace	56
Nemovitosti, stroje a zařízení	59
Zdroje kapitálu	59
Systém řízení rizik	60
Klíčové environmentální aktivity	63
Struktura skupiny	71
Skupina Orlen	71
Struktura skupiny	73
Majetkové účasti	74
Změny v majetkových účastech skupiny Unipetrol	74
Hlavní dceřiné společnosti	76

Doplňující informace dle zákona o podnikání na kapitálovém trhu	81
Právní předpisy, kterými se emitent řídí při své činnosti	81
Významné smlouvy	81
Údaje o osobách odpovědných za výroční zprávu	86
Audit	86
Cenné papíry	86
Nabytí vlastních akcií a zatímních listů	87
Závěrečné informace	87
Údaje o základním kapitálu emitenta	89
Společenská smlouva a stanovy	90
Předmět podnikání	90
Souhrnná vysvětlující zpráva	91
Zpráva auditora k individuální účetní závěrce	97
Individuální účetní závěrka	99
Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	101
Individuální výkaz o finanční pozici	102
Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu	103
Individuální přehled o peněžních tocích	104
Příloha k individuální účetní závěrce	105
Zpráva auditora ke konsolidované účetní závěrce	143
Konsolidovaná účetní závěrka	145
Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	148
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici	149
Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu	150
Konsolidovaný přehled o peněžních tocích	151
Příloha ke konsolidované účetní závěrce	152
Důležité skutečnosti po datu sestavení účetní závěrky	214
Zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2015	215
Glosář, finanční výrazy a zkratky	232
Glosář	232
Finanční výrazy	235
Zkratky	236
Identifikační a kontaktní údaje	240

Profil skupiny Unipetrol

Profil

Rafinérská a petrochemická skupina Unipetrol je významnou součástí českého průmyslu. V České republice je jediným zpracovatelem ropy, jedním z nejdůležitějších výrobců plastů 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 rafinérské a petrochemické skupiny PKN Orlen.

Mateřskou společností skupiny Unipetrol je společnost UNIPETROL, a.s.

Poslání

Zpracováním přírodních zdrojů přinášíme silnou budoucnost.

Hodnoty

Hodnoty skupiny Unipetrol podporují pevné etické zásady. Jejich cílem je zajistit dlouhodobý a trvalý růst hodnoty pro akcionáře, poskytovat zákazníkům nejlepší produkty a služby a uplatňovat nejlepší řešení při řízení a motivaci. Podporují odpovědnost vůči okolí a životnímu prostředí.

Odpovědnost: Vážíme si našich zákazníků, akcionářů, zaměstnanců, životního prostředí i lidí v našem okolí.

Rozvoj: Díky motivovaným a kvalifikovaným zaměstnancům přinášíme nová řešení.

Lidé: Vytváření přidané hodnoty stojí na lidech, jejich schopnostech, znalostech, rozhodnutí a otevřenosti.

Energie: Naše energie je klíčem k inovacím a úspěchu.

Spolehlivost: Přinášíme kvalitní produkty a spolehlivé služby.

Skupina Orlen. Síla budoucnosti.

Skupina Unipetrol provozuje

- 2 rafinérie s roční konverzní kapacitou 8,7 milionu tun ropy,
- 3 polyolefinové jednotky s roční kapacitou 595 tisíc tun,
- etylenovou jednotku s roční kapacitou 544 tisíc tun,
- 339 čerpacích stanic,
- širokou škálu dopravních služeb.

Dva klíčové obchodní segmenty

- downstream (spojení rafinérie a petrochemie),
- maloobchodní distribuce pohonných hmot.

Hlavní dceřiné společnosti skupiny Unipetrol

K 15. březnu 2016:

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

PARAMO, a.s. – výrobce asfaltů, maziv a dalších rafinérských produktů

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. – společnost provozuje rafinérie v Litvínově a Kralupech nad Vltavou s celkovou konverzní kapacitou 8,7 mil. tun ropy za rok

Etický kodex

Členové skupiny Unipetrol si uvědomují svoji zodpovědnost vůči všem partnerům – svým zaměstnancům, zákazníkům, akcionářům, obchodním a společenským partnerům a veřejnosti. Proto se Etickým kodexem zavazují 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. Skupina respektuje mezinárodní, národní a místní předpisy, které jsou přímo závazné, a ty, ke kterým se zavazuje dobrovolně, jako jsou např. zásady správy a řízení společnosti. Jedná se 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. Management skupiny Unipetrol se řídí Kodexem pro správu a řízení 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:
<http://www.oecd.org/daf/corporateaffairs/corporategovernanceprinciples/31557724.pdf>.

Mimořádná valná hromada konaná dne 10. prosince 2009 odsouhlasila úpravy ve stanovách společnosti za účelem naplnění požadavků novelizovaného Zákona o auditorech. 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.

Historické milníky

1994

Založením akciové společnosti UNIPETROL, a.s., 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. Zbýlé 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.

2003

Česká rafinérská začala být 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

Proces privatizace společnosti Unipetrol byl dokončen. Následně se společnost stala významnou částí jedné z největších rafinérských a petrochemických skupin ve střední Evropě, skupiny Orlen.

2012

Rozhodnutí o trvalém odstavení jednotky výroby močoviny v Chemparku Záluží v Litvínově k 1. lednu 2013. Jednotka výroby močoviny byla součástí divize agro dceřiné společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., a její dopad na ziskovost celé skupiny Unipetrol byl v minulých letech negativní, přičemž se žádná změna tohoto trendu neočekávala.

Rozhodnutí o trvalém ukončení zpracování surové ropy v pardubické rafinérii Paramo. Rozhodnutí bylo dosaženo na základě komplexní analýzy makroekonomické situace, včetně nízkých rafinérských marží ve srovnání s obdobím před začátkem finanční a hospodářské krize v roce 2008, slabé poptávky po dieselu a nadbytku rafinérských kapacit v Evropě. Dalším klíčovým faktorem byla nízká konverzní kapacita (méně než 1 mil. tun za rok) a nízká komplexita rafinérie Paramo, což se v minulých letech negativně promítlo do ziskovosti tohoto aktiva Skupiny, přičemž žádné zásadní zlepšení nebylo ve střednědobém horizontu v rámci různých analyzovaných scénářů očekáváno.

2013

Strategie skupiny Unipetrol na roky 2013-2017 byla zveřejněna v červnu. Tento významný dokument definoval klíčové směry vývoje do dalších let. Petrochemický segment je považován za klíčového tvůrce zisku Skupiny, a proto do něho bude směřovat většina kapitálových investic. Unipetrol se zaměří na dosažení významného zvýšení efektivnosti a Provozní Dokonalosti (Operational Excellence) napříč všemi podnikovými segmenty. Realizace Strategie by měla zajistit silnou finanční pozici společnosti jak z pohledu likvidity, tak i z pohledu finančního zadlužení.

Stěžejní smlouvou pro Unipetrol je tříletý kontrakt se společností Rosněft na dodávky ruské exportní ropy (REBCO). Jde o první dlouhodobý kontrakt, který jménem společnosti Unipetrol v červnu podepsal jeho majoritní akcionář společnost PKN ORLEN. Smlouva je platná od 1. července 2013 do 30. června 2016.

Kromě zveřejnění Strategie 2013-2017 stojí za zmínku akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments B.V., která byla podepsána 7. listopadu 2013 a úspěšně dokončena 31. ledna 2014. Podíl společnosti Unipetrol v České rafinérské se zvýšil z 51,22 % na 67,555 % a společnost získala kvalifikovanou většinu hlasů s hranicí 67,5 %.

2014

31. ledna 2014 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments B.V., na jejímž základě vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 51,22 % na 67,555 %.

Další významnou událostí bylo využití předkupního práva společnosti na odkup zbývajících 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International B.V. Přijetí nabídky bylo oznámeno 3. července 2014 a dne 19. prosince 2014 byla tato akvizice nepravomocně povolena Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže (ÚOHS). Rozhodnutí se stalo pravomocné 6. ledna 2015.

Za zmínku stojí také významné posílení dlouhodobé strategické spolupráce s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT), která byla podepsána dne 12. listopadu 2014 a která vyústila ve vznik nového Výukového a vzdělávacího centra VŠCHT – Unipetrol. Toto spojení představuje unikátní spolupráci průmyslového a vzdělávacího sektoru na vysokoškolské úrovni. Takto intenzivní kooperace umožní studentům využívat vědecké a výzkumné zařízení ve výzkumném a vzdělávacím centru UniCRE v Chemparku Záluží s maximálním možným propojením mezi výzkumnými a vzdělávacími aktivitami.

2015

30. dubna 2015 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International B.V. Po dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100,00 %. Unipetrol se tak stal jediným akcionářem České rafinérské.

10. září 2015 byl podepsán EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy S.p.A. na výstavbu nové jednotky polyetylenu (PE3) v litvínovském závodě. Výrobní proces a technologie pro jednotku PE3 budou založeny na licenční smlouvě podepsané se společností INEOS v říjnu 2013. Jednotka PE3 bude patřit mezi nejmodernější jednotky tohoto typu v Evropě. Její výstavba představuje klíčový investiční projekt v rámci Strategie skupiny Unipetrol 2013-2017, jež byla oznámena v červnu 2013.

V listopadu 2015 byly oznámeny fúze společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Tyto fúze jsou součástí širšího procesu zjednodušování struktury skupiny Unipetrol, jehož dokončení se očekává v průběhu roku 2016. V rámci celého procesu si holdingová společnost Unipetrol ponechá některé korporátní funkce, ostatní funkce a zaměstnanci budou převedeni do společnosti Unipetrol RPA, která bude tvořit integrované provozní jádro skupiny Unipetrol.

Úvodní slovo místopředsedy dozorčí rady

Vážené dámy, vážení pánové,

rok 2015 lze charakterizovat jako velmi rušné a úspěšné období z pohledu skupiny Unipetrol. Podle posledních dostupných dat byl růst české ekonomiky třetí nejvyšší v Evropské unii a připravil tak velmi příznivé podmínky. Loňský rok byl také mimořádný z pohledu podmínek makro prostředí. Ceny ropy výrazně poklesly a podpořily tak rafinérské i petrochemické marže. Jak ekonomický růst, tak i velmi příznivé makro prostředí segmentu downstream velmi silně ovlivnily finanční výsledky celé Skupiny.

Skupina Unipetrol pokračovala v plnění strategických cílů a plánů stanovených ve střednědobé Strategii 2013-2017. Hlavním cílem v segmentu downstream je neustálý rozvoj synergií mezi rafinérskými a petrochemickými jednotkami. Mezi mnoha důležitými kroky a událostmi bych rád zdůraznil dvě. Tou první, jež proběhla v květnu, bylo bezpochyby získání plné kontroly nad Českou rafinérskou. Díky tomuto důležitému milníku si společnost dále posílila stabilní zdroj vstupní suroviny pro svoji petrochemickou výrobu a také stabilního dodavatele pohonných hmot pro své maloobchodní i maloobchodní aktivity. Druhá událost, jež proběhla v září, byl podpis smlouvy se společností Technip Italy na výstavbu nové polyetylenové jednotky (PE3). Rozšířením petrochemické výroby reaguje společnost na globální růst poptávky po vysokohustotním polyetylenu (HDPE) a nová jednotka PE3 také přispěje k vyššímu využití etylenové jednotky.

Maloobchodní segment také ten plnil cíle nastavené ve střednědobé Strategii. Tržní podíl maloobchodní značky Benzina vzrostl na 15,8 % a hned na začátku roku 2016 si společnost vytvořila prostor k dalšímu růstu poté, co oznámila převzetí 68 čerpacích stanic z maloobchodní sítě společnosti OMV. Díky pozitivnímu vývoji české ekonomiky, zaměření společnosti na rozvoj obchodu a konceptu občerstvení a dobře promyšleným marketingem skupiny Unipetrol dosáhla společnost vyšších prodejů v palivovém i nepalivovém segmentu v porovnání s předchozím rokem.

Vlivem velmi nízké ceny ropy a ekonomického růstu skupina Unipetrol významně zlepšila své finanční výsledky. V roce 2015 tržby dosáhly úrovně 108,9 mld. Kč, ukazatel EBITDA LIFO vzrostl na 10,9 mld. Kč a čistý zisk na 7,0 mld. Kč. Společnost bohužel nebyla schopna plně využít těchto příznivých makroekonomických podmínek vlivem havárie na etylenové jednotce, která se udála v srpnu 2015 a která zastavila výrobu po zbytek roku. Díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu byla společnost schopna obnovit v omezeném rozsahu výrobu polymerů. Hlavními úkoly pro rok 2016 jsou, kromě jiných, rekonstrukce a obnova výroby etylenové jednotky.

Dozorčí rada během celého roku 2015 i nadále úzce spolupracovala s představenstvem a poskytovala mu trvalou podporu se zřejmým cílem zajistit další obchodní rozvoj skupiny Unipetrol, zlepšit její konkurenční postavení v České republice i celém středoevropském regionu a udržet solidní finanční pozici i strategické vztahy s obchodními partnery a dalšími zainteresovanými stranami.

Chtěl bych poděkovat představenstvu společnosti za jeho ohromné úsilí při každodenním provozním i strategickém řízení společnosti, realizaci úspěšných aktivit v rámci iniciativ Provozní Dokonalosti (Operational Excellence) i zachovávání integrity mezi všemi zainteresovanými stranami – akcionáři, manažery, zaměstnanci, zákazníky, dodavateli, občanskými sdruženími, obyvateli krajů, ve kterých společnost působí, i státními institucemi.

S úctou

Śławomir Robert Jędrzejczyk
místopředseda dozorčí rady
UNIPETROL, a.s.



Dopis akcionářům od předsedy představenstva a generálního ředitele

Dámy a pánové, vážení akcionáři,

v uplynulém roce 2015 došlo opět ve skupině Unipetrol k mnoha významným událostem. Celková makroekonomická situace v české ekonomice byla velmi příznivá s relativně vysokým růstem HDP. Tomuto pozitivnímu vývoji odpovídala vysoká a stabilní úroveň podnikatelské důvěry a další růst spotřebitelské důvěry.

Po několika letech došlo v segmentu downstream k nárůstu rafinérských marží, které zůstaly na vysokých úrovních po celý rok, a petrochemické marže dosáhly rekordních úrovní. Hlavní příčinou byl významný pokles ceny ropy v průběhu roku 2015 s průměrnou cenou ropy Brent na úrovni 52,6 dolarů za barel, což představuje 47% pokles v porovnání s předchozím rokem.

V průběhu roku 2015 jsme úspěšně dokončili akvizici zbývajících podílů v České rafinérské a Unipetrol se tak stal jediným akcionářem se 100% podílem. Transakce nám dopomohla k významnému nárůstu prodejních objemů rafinérských produktů a ke zlepšení využití našich rafinérských aktiv. Dále jsme podepsali EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy na výstavbu nové polyetylenové jednotky (PE3) v litvínovském areálu, jež představuje klíčový projekt naší Strategie 2013-2017 a je zároveň největší investicí v historii českého petrochemického průmyslu.

Mezi dalšími úspěchy v roce 2015 se společnosti podařilo zajistit si bezpečnou přepravu ropy. Podepsali jsme dodatek ke smlouvě s Transpetrolem, jenž prodloužil naši spolupráci až do roku 2020 při zachování stávajících přepravních podmínek, a dále jsme podepsali novou smlouvu se společností Čepro na potrubní logistické služby. K tomu všemu jsme podepsali novou smlouvu se společností MERO, která upravuje podmínky pro přepravu ropy, a nyní ještě probíhají vyjednávání ohledně přepravního tarifu. A v neposlední řadě jsme na začátku roku 2016 oznámili uzavření dohody s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic, jež významně posílí pozici Unipetrolu na českém maloobchodním trhu.

Z finančního hlediska dosáhly oba naše obchodní segmenty – downstream i maloobchod – mnohem lepších finančních výsledků. Segment downstream byl opět klíčovým tvůrcem zisku Skupiny s pozitivním provozním ziskem EBITDA LIFO 10,2 mld. Kč. Hlavním důvodem byly velmi dobré marže, vyšší prodejní objemy rafinérských produktů jak na velkoobchodním, tak i na maloobchodním trhu, a zlepšení interní efektivnosti v rámci iniciativ Provozní dokonalosti (Operational Excellence) s pozitivním vlivem téměř 1,7 mld. Kč. Maloobchodní segment zaznamenal další zlepšení a celkově dosáhl v roce 2015 velmi dobrého provozního výsledku 0,8 mld. Kč měřeného ukazatelem EBITDA LIFO. Tento výsledek byl způsoben zejména díky lepším palivovým maržím, vyšším prodejním objemům palivového a nepalivového segmentu, díky růstu HDP a marketingovým aktivitám Benziny. Maloobchodní podíl značky Benzina vzrostl na 15,8 % (data dostupná ke konci října 2015).

Na druhou stranu petrochemická výroba a prodejní objemy byly negativně ovlivněny havárií na etylenové jednotce, ke které došlo 13. srpna 2015 a která nás přinutila odstavit etylenovou jednotku po zbytek roku. Díky našemu ohromnému úsilí a pomoci našich obchodních partnerů se nám díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu podařilo v litvínovském závodě částečně obnovit výroby polymerů – polyetylenu a polypropylenu.

Na závěr mi dovolu stručně shrnout situaci ohledně etylenové jednotky. Ještě v uplynulém roce jsme podepsali smlouvy se společnostmi Linde Engineering a Technip na rekonstrukční práce a dodávku technologických komponent. Na základě aktuálních odhadů bude provoz etylenové jednotky částečně obnoven (na cca 65 %) v červenci 2016 a plného využití kapacity bude dosaženo v říjnu 2016.

Stejně jako v předchozím roce bych chtěl poděkovat našim akcionářům, obchodním partnerům i ostatním zainteresovaným stranám za důvěru vloženou do společnosti Unipetrol v roce 2015, který měl svá úspěšná, ale i složitá období. Všichni zaměstnanci skupiny Unipetrol od pracovníků ve výrobních jednotkách přes střední management až po vrcholové vedení vykazovali jedinečné nasazení. Velký dík patří i jim. A konečně bych chtěl poděkovat i členům dozorčí rady za úzkou spolupráci a podporu. Jsem přesvědčen, že naše vytrvalé pracovní úsilí přispěje k dalšímu zlepšování naší finanční výkonnosti v nadcházejícím, nepochybně náročném, ale velmi zajímavém období.

S úctou

Marek Świtajewski
předseda představenstva a generální ředitel
UNIPETROL, a.s.

Očekávaný vývoj a strategie pro rok 2016

Trend klesajících cen ropy od druhé poloviny roku 2014 vylepšil situaci rafinérského a petrochemického odvětví. Nižší náklady a rostoucí ekonomika v poslední době vedly po několika letech minimálních marží k nárůstu zisků. Nicméně, jak Unipetrol v mnoha případech indikoval, strukturální situace evropského rafinérského sektoru, zejména ve střední Evropě, zůstává i nadále složitá. Pod vlivem této okolnosti plánuje Unipetrol sledovat směry definované jako klíčové pilíře Strategie zveřejněné v roce 2013, zejména pak provozní dokonalost jako hlavní bod všech činností společnosti. Dále bude společnost úzce monitorovat investiční příležitosti a bude je využívat, nabídnou-li atraktivní návratnost pro akcionáře, stejně jako během roku 2015.

Unipetrol v uplynulém roce dokončil převzetí plného vlastnictví České rafinérské a stal se tak jediným provozovatelem rafinérií v České republice. Úplná kontrola nad integrovanými výrobními zařízeními přináší velký prostor pro další zlepšení provozní dokonalosti a to v mnoha rovinách. Pozitivní vliv integrace byl viděn i během nejtěžšího momentu v nedávné historii společnosti Unipetrol, tedy během havárie na etylenové jednotce v srpnu roku 2015. Integrace umožňuje maximálně efektivní provoz i během mimořádných událostí. Unipetrol bude nadále vylepšovat využití synergií, které se objevily po nabytí plné kontroly nad výrobou ve všech výrobních jednotkách.

Jedním z klíčových směrů bude další optimalizace struktury skupiny Unipetrol. Unipetrol RPA se stane novým provozním centrem celé Skupiny, zahrnující všechny klíčové obchodní aktivity. Celý proces již během loňského roku dosáhl několika významných kroků, kdy se do té doby samostatné společnosti Benzina a Polymer Institute Brno staly součástí společnosti Unipetrol RPA.

Hlavním úkolem pro skupinu Unipetrol je obnova výroby etylenové jednotky. Skupina navázala spolupráci s velmi respektovanými společnostmi v této oblasti. Tým specialistů z řad skupiny Unipetrol i externích specialistů využívá všech možných technických řešení, aby zkrátil období odstávky. Výstavba klíčové investice, nové polyetylenové jednotky (PE3), probíhá současně podle plánu a není ovlivněna opravnými pracemi, které probíhají na etylenové jednotce. Rok 2016 přinese významný pokrok ve výstavbě PE3.

Co se týče velkoobchodních aktivit, bude skupina Unipetrol posilovat svoji pozici na domácím i exportních trzích. Jednou z možných variant je otevřít nové subjekty přímo na exportních trzích. Tyto subjekty umožňují bližší kontakt a lepší spolupráci s lokálními zákazníky. První z těchto subjektů byl již otevřen v Maďarsku. Kromě tohoto bude společnost pokračovat v optimalizaci interních procesů, na jejichž základě bude vytvořena co nejlepší struktura portfolia produktů a služeb.

Vedení společnosti Unipetrol se domnívá, že oblast logistiky a její optimalizace budou mít klíčový vliv na tvorbu hodnoty společnosti v rámci hodnotového řetězce společnosti. Společnost věnuje velkou pozornost současnému vývoji na trhu a reaguje odpovídajícím způsobem, aby zajistila bezpečnost dodávek výrobků svým klientům při jakékoliv situaci na trhu. Po dobrém vývoji jednání se společnostmi Čepro, státní společností provozující systém produktovodů, plánuje Unipetrol vytvořit dlouhodobý vztah také se společností MERO, státní společností provozující systém ropovodů.

Provoz společnosti přirozeně ovlivňuje české i evropské legislativní prostředí. Unipetrol podporuje pokračování pozitivního trendu legislativních změn, jejichž cílem je zvyšovat kvalitu konkurenčního prostředí na trhu. Unipetrol je zároveň důležitým partnerem v diskuzi týkající se vývoje legislativy v oblasti bio povinností a emisních limitů pro paliva, a podporuje dosažení environmentálně, spotřebitelsky i tržně přijatelného řešení.

V maloobchodu, síť čerpacích stanic Benzina, patřící do skupiny Unipetrol, posiluje svoji pozici největší sítě čerpacích stanic v České republice a vytváří si tak dobrý základ pro další růst tržního podílu na domácím trhu. Na začátku roku 2016 společnost oznámila uzavření dohody o převzetí 68 čerpacích stanic se společností OMV a transakce je nyní v procesu schvalování antimonopolním úřadem. V roce 2016 začne probíhat integrace převzatých čerpacích stanic do stávající sítě. Větší síť čerpacích stanic umožní vyšší nasazení prémiových paliv Verva a rozšíření konceptu rychlého občerstvení Stop Cafe a Bistro. Společnost chce nadále zůstat nejsilnější maloobchodní značkou v oblasti moderních komunikačních kanálů. Čerpací stanice Benzina budou předmětem dalšího zlepšování standardů v oblasti služeb a nabídky nepalivového sortimentu, aby co nejvíce odpovídaly požadavkům zákazníků.

Oblast energií je považována za klíčovou z hlediska provozních a finančních výsledků společnosti v nadcházejících letech. Jedná se o nepostradatelný nástroj pro růst a vývoj společnosti. Iniciativy v této oblasti budou zaměřeny na zabezpečení dodávek energie pro výrobní zařízení společnosti při co nejnižších nákladech a energetickou účinnost provozu v rámci Skupiny za pečlivého sledování a reagování na situaci na trhu s energií.

Unipetrol zvyšuje své zapojení v oblasti výzkumu a vývoje, které podporují jeho rafinérskou a petrochemickou výrobu. UniCRE, jedno z nejmodernějších výzkumných center v zemi, propojuje výzkumné kapacity s kvalitní vzdělávací činností a aplikovaným výzkumem a zaměřuje se na výzkum, vývoj, inovace a vzdělávání v oblasti rafinérských a petrochemických technologií, environmentálních technologií a procesů pro efektivní využívání obnovitelných zdrojů. Unipetrol rozvíjí aktivity plynoucí z podepsané dohody o úzké spolupráci s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT). Spolupráce zahrnuje otevření prostor centra UniCRE studentům, aby se například co nejdříve dostali do praktického kontaktu s aktuálními obchodními výzvami a prostředím. V dubnu 2015 bylo otevřeno Univerzitní centrum VŠCHT – Unipetrol ve výrobním areálu Litvínov. Jde o první takovouto instituci v České republice, která se nachází přímo ve výrobním areálu. Studenti bakalářské, magisterské i doktorské úrovně budou využívat zařízení Centra a podporu od skupiny Unipetrol.

Významné události roku 2015 a 2016 do data schválení výroční zprávy

Významné události roku 2015

11. února

Zaměstnanci skupiny Unipetrol přispěli na dobročinné účely v rámci čtvrtého ročníku charitativní sbírky Splněná přání dohromady částkou 118 447 korun. Skupina Unipetrol vybranou částku zdvojnásobila, celkem tak neziskovým organizacím společně přispěli částkou 236 894 korun.

20. března

Společnost Unipetrol splatila 2 mld. Kč z celkového úvěru 4 mld. Kč obdrženého od majoritního akcionáře – společnosti PKN Orlen (která drží 62,99% podíl na základním kapitálu Unipetrolu) na základě smlouvy o střednědobém úvěru podepsané dne 12. prosince 2013.

23. března

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Piotra Wielowieyského do funkce člena představenstva. Následný den, 24. března, představenstvo společnosti Unipetrol opětovně zvolilo pana Wielowieyského do funkce místopředsedy představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 28. března 2015.

23. dubna

Hokejisté klubu HC VERVA Litvínov, jehož majoritním vlastníkem je společnost Unipetrol RPA, získali mistrovský titul z nejvyšší hokejové ligy. Stalo se tak poprvé v 70tileté historii klubu.

30. dubna

Dokončena transakce týkající se nákupu akciového podílu společnosti Eni International B.V. v České rafinérské ve výši 32,445 %. Na základě dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100,00 %. Unipetrol se tak stal jejím jediným akcionářem.

Společnost Unipetrol RPA podepsala se společností PKN Orlen druhý dodatek ke smlouvě na dodávky ropy, který zvyšuje měsíční dodávky ropy pro společnost Unipetrol RPA o 120 tisíc tun ropy REBCO. Dodatek je platný od 1. května 2015 do 30. června 2016 a zajišťuje Unipetrolu dodatečnou potřebu dodávek ropy ve spojitosti s vlastnickými právy v České rafinérské.

2. června

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Marka Świtajewského do funkce člena představenstva společnosti Unipetrol a následný den, 3. června, představenstvo společnosti Unipetrol opětovně zvolilo pana Świtajewského do funkce předsedy představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 25. června 2015. Pan Marek Świtajewski také pokračuje ve funkci generálního ředitele společnosti Unipetrol.

8. června

Společnost Unipetrol RPA podepsala novou smlouvu se společností Čepro na poskytování potrubních a logistických služeb. Smlouva byla podepsána na dobu neurčitou s dvanáctiměsíční výpovědní lhůtou.

25. června

Společnost Unipetrol splatila zbývající část úvěru ve výši 2 mld. Kč obdrženého od majoritního akcionáře – společnosti PKN Orlen na základě smlouvy o střednědobém úvěru podepsané dne 12. prosince 2013.

13. srpna

Výbuch a následný požár na zařízení etylenové jednotky v Chemparku Záluží v Litvínově vedl k odstavení celé petrochemické výroby. Polymerové jednotky byly částečně zprovozněny v následujících týdnech. Etylenová jednotka by měla být podle plánu částečně zprovozněna v červenci 2016 a do plného provozu by měla být uvedena v říjnu 2016.

10. září

Společnost Unipetrol RPA podepsala EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy S.p.A. na výstavbu nové jednotky polyetylenu (PE3) v litvínovském závodě. Výrobní proces a technologie pro jednotku PE3 budou založeny na licenční smlouvě podepsané se společností INEOS v říjnu 2013. Celkové hodnota investice, včetně licence, bude činit přibližně 8,5 mld. Kč.

8. října

Společnost Unipetrol se stala novým členem České vodíkové technologické platformy (ČVTP). Jejím cílem je bližší spolupráce a lepší koordinace aktivit směřujících k rozvoji vodíkového hospodářství a technologií v České republice.

10. listopadu

Společnost Unipetrol RPA založila novou dceřinou společnost v Maďarsku – Unipetrol RPA Hungary Kft. Předmětem činnosti společnosti je velkoobchod pevných, kapalných a plyných paliv a souvisejících produktů a maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech. Zřízením nové společnosti v Maďarsku chce společnost dále zlepšovat kvalitu lokálně poskytovaných služeb a být schopna pružně oslovovat nové skupiny zákazníků.

18. listopadu

Skupina Unipetrol oznámila plánované změny ve struktuře dceřiných společností. Prvním krokem celého procesu, který bude pokračovat i v roce 2016, byly fúze společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Cílem celého procesu je zjednodušení organizační a administrativní struktury skupiny Unipetrol, které by mělo přinést úspory a další zlepšení provozní dokonalosti celé skupiny Unipetrol.

26. listopadu

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Martina Durčáka do funkce člena představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 5. prosince 2015.

17. prosince

Společnosti Česká rafinérská a Transpetrol podepsaly dodatek ke smlouvě o přepravě ropy ropovodem Družba. Oba partneři se dohodli na zachování stávajících podmínek přepravy suroviny až do roku 2020.

21. prosince

Pan Dariusz Jacek Krawiec, předseda dozorčí rady společnosti Unipetrol, oznámil svoji rezignaci na pozici člena dozorčí rady. Podle Zákona o obchodních korporacích skončil pan Krawiec v této pozici jeden měsíc po oznámení své rezignace společnosti Unipetrol, tj. 21. ledna 2016.

30. prosince

Dne 30. prosince 2015 společnost BENZINA, s.r.o. uzavřela dohodu s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic v České republice. Dokončení transakce podléhá splnění určitých předpokladů, mimo jiné získání souhlasu od Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže.

Významné události roku 2016 do data schválení výroční zprávy

1. ledna 2016

Smlouva mezi společnostmi ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s., o poskytování úschovy a přepravy ropy ropovodem IKL a ropovodem Družba vstoupila v platnost 1. ledna 2016. Smluvní strany dále prodloužily svá jednání ohledně přepravního tarifu za přepravu ropy ropovody Družba a IKL do 31. března 2016.

13. ledna 2016

Dozorčí rada společnosti Unipetrol opětovně zvolila pana Mirosława Kastelika do funkce člena představenstva společnosti Unipetrol s účinností ke dni 6. února 2016.

11. února 2016

Pan Rafał Sekuła, člen dozorčí rady společnosti Unipetrol, oznámil svoji rezignaci na pozici člena dozorčí rady. Podle Zákona o obchodních korporacích skončil pan Sekuła v této pozici jeden měsíc po oznámení své rezignace společnosti Unipetrol, tj. 11. března 2016.



Vybrané ukazatele skupiny Unipetrol

	2010	2011	2012 upraveno	2013	2014 upraveno	2015
Struktura aktiv a pasiv (v mil. Kč)						
Aktiva celkem	61 471	57 176	50 948	49 999	48 517	54 499
Dlouhodobá aktiva	36 351	31 918	26 171	25 665	22 173	22 575
Krátkodobá aktiva	25 120	25 258	24 777	24 334	26 344	31 924
Vlastní kapitál	38 800	32 854	29 844	28 300	28 462	35 509
Závazky	22 671	24 322	21 104	21 699	20 055	18 990
Struktura hospodářského výsledku (v mil. Kč)						
Tržby	85 967	97 428	107 160	99 415	123 938	108 907
Hrubý zisk	4 334	1 876	3 116	2 303	5 735	12 763
EBITDA ¹⁾	5 174	-2 263	-1 012	1 522	1 022	10 643
EBIT ²⁾	1 678	-5 370	-3 819	-893	-1 248	8 716
Čisté finanční náklady	-492	-574	-553	-450	-114	-47
Zisk / ztráta před zdaněním	1 186	-5 944	-4 372	-1 343	-1 362	8 669
Čistý zisk / ztráta	937	-5 914	-3 098	-1 396	-556	7 036
Zisk / ztráta na akcii (Kč)	5,17	-32,61	-17,08	-7,70	-3,07	38,80
Struktura cash flow (v mil. Kč)						
Provozní cash flow	4 656	413	1 975	300	737	14 931
Investiční cash flow	-937	-3 024	-921	-1 688	-1 918	-6 340
Finanční cash flow	-144	327	-447	-583	1 728	-4 385
Celkové cash flow	3 575	-2 284	607	-1 971	547	4 206
Provozní ukazatele (v tis. tun)						
Objem zpracované ropy ³⁾	4 352	3 942	3 927	3 607	5 130	6 495
Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina) ⁴⁾	3 548	3 438	3 283	3 151	4 268	5 800
Prodeje petrochemických produktů ⁵⁾	1 805	1 668	1 771	1 578	1 773	1 445

¹⁾ EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

²⁾ EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

³⁾ Objem zpracované ropy představuje celkové množství surové ropy zpracované v rafinériích Unipetrolu.

⁴⁾ Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina), představují celkové externí prodejní objemy rafinérských produktů mimo skupinu Unipetrol. Jedná se především o motorová paliva (benzín a motorová nafta).

⁵⁾ Prodeje petrochemických produktů představují celkové externí prodejní objemy petrochemických produktů mimo skupinu Unipetrol.

Společenská odpovědnost a sportovní sponzoring

Společenská odpovědnost

Jako společensky odpovědná společnost se Unipetrol cítí neoddělitelně spjatý s regiony, v nichž působí. Proto podporuje aktivity, které zlepšují životní prostředí a mají pozitivní vliv na obce v okolí svých závodů. Kromě toho svou pozici lídra v chemickém průmyslu využívá ke vzdělávání a podpoře mladých talentů v oblastech, které napomáhají rozvoji oboru chemie v České republice. Aktivity společnosti Unipetrol v oblasti společenské odpovědnosti lze rozdělit do čtyř hlavních pilířů:

- Vzdělávání
- Dobrovolnictví
- Dárcovství
- Ochrana životního prostředí

Vzdělávání

VŠCHT Praha

Unipetrol považuje oblasti vědy, výzkumu a vzdělávání za důležité, proto se již několikátým rokem soustředí na podporu jejich rozvoje. Pokračuje ve strategickém partnerství s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT), které trvá již patnáct let a jeho hlavním cílem je popularizace chemie a podpora vzdělávání v tomto oboru. V loňském roce Unipetrol podpořil vybrané projekty školy částkou 800 000 Kč, přičemž se soustředil především na ověřené a populární projekty, které se u studentů i pedagogů v minulosti těšily pozitivnímu přijetí. Jedná se zejména o Letní a Podzimní školu učitelů středních a základních škol, projekt Hodina moderní chemie v Ústeckém kraji a ocenění kvalitních diplomových prací studentů VŠCHT, společnost je rovněž již tradičním partnerem Chemické olympiády. Unipetrol dále nabízí stáže mladým talentům, kteří tak mají možnost získat tolik potřebnou praxi a zkušenosti.

Univerzitní centrum VŠCHT Praha – Unipetrol

Vysoká škola chemicko-technologická v Praze otevřela svou pobočku v Mostě již v roce 2004. Cílem spolupráce mezi školou a Unipetroleem je nejen vzdělávání nových studentů, ale i prohlubování znalostí odborníků a zaměstnanců díky na míru šitým programům. V únoru 2015 se pobočka přestěhovala do zrekonstruovaných prostor v Záluží u Litvínova, kde studentům kromě umístění v průmyslovém areálu nabízí i přímou účast v nově zbudovaném výzkumně vzdělávacím centru UniCRE. Jedná se o první a jediný projekt svého druhu, který nabízí unikátní propojení špičkového bakalářského, navazujícího magisterského a doktorského studia s projekty, úkoly a výzvami výrobních provozů rafinérsko-petrochemického komplexu. Centrum umožňuje studentům získat odbornou činnost a průmyslovou praxi, navíc organizuje aktivity tzv. třetí role, například celoživotní vzdělávání.

Zlatý Ámos

I v loňském roce Unipetrol pokračoval v podpoře celorepublikového projektu Zlatý Ámos, který oceňuje nejoblíbenější české učitele zvolené studenty. Anketa, kterou vyhlašuje klub Domino, Dětská tisková agentura a jejímž posláním je především popularizace pedagogů, kteří podle hodnocení žáků a studentů významně přispívají k utváření kvalitního vztahu mezi učiteli a jejich svěřenci, byla loni vyhlášena už po třídvacáté. Unipetrol byl potřetí v pozici stříbrného partnera. V rámci popularizace chemie se Unipetrol také podílí na celonárodní kategorii Učitel chemie roku, jejíž loňský vítěz i s celou svou třídou podnikl exkurzi do UniCRE v Záluží u Litvínova.

Dobrovolnictví

Unipetrol i jeho zaměstnanci si uvědomují, že finanční podpora regionů nestačí. Skrze tzv. Dobrovolnické dny se zapojují do pomoci sociálním organizacím a do projektů, které zlepšují životní prostředí. Místo klasického pracovního dne tak například věnují svůj čas práci pro neziskové organizace, které by si kvůli nedostatku zdrojů nemohly podobnou činnost dovolit. V roce 2015 se sedm desítek dobrovolníků zapojilo do úklidu břehu Nových vod na Mostecku, vymalovalo prostory azylového domu v Minicích u Kralup, uklidilo zahradu dětského domova v Kralupech nebo vyrobilo didaktické pomůcky na podporu vývoje dětí se zdravotním postižením v Pardubicích. Dobrovolnické dny pořádá Unipetrol už od roku 2012.

Dárcovství

Sbírka Splněná přání

V roce 2015 zorganizoval Unipetrol další ročník sbírky Splněná přání, tentokrát vynesla více než 326 000 Kč. Polovinu částky věnovali zaměstnanci, druhou už tradičně doplatila firma. Část peněz putovala na podporu Střediska rané péče v Pardubicích, které pečuje o děti s tělesným, mentálním a kombinovaným postižením, další část pak podpořila dětský domov v Mostě. Díky této podpoře zde pořídili například narozeninové dárky, školní pomůcky i ošacení pro děti nebo třeba nábytek a sportovní vybavení. Podpořen byl také dětský domov rodinného typu v Kralupech, který tak mohl své svěřence vyslat na lyžařský zájezd a zajistit jim i další volnočasové aktivity.

Projekt Jedu na dřeň

Paramo se v roce 2015 stalo hlavním partnerem projektu Jedu na dřeň, jehož cílem je získat nové dárce kostní dřeně. Jedním z míst, kde se mohli noví potenciální dárci zaregistrovat, bylo náměstí ve Zlíně a servisní zóna během Barum Rally, kde se registrovalo celkem 571 lidí. Jedním z ambasadorů tohoto projektu je i několikanásobný mistr ČR v rally Roman Krešta, se kterým Paramo již několik let spolupracuje.

Finanční podpora obcí a měst v Ústeckém kraji

Pro Unipetrol je zásadní i přímá finanční podpora vybraných obcí a měst v Ústeckém kraji, kde společnost soustřeďuje většinu svých aktivit. V roce 2015 přispěla celkem 13 městům a obcím celkovou částkou 1 200 000 Kč. Peníze byly použity především na obnovu místní infrastruktury, kulturní akce a rozvoj sportovních aktivit pro mladé. Největší částku již tradičně obdrželo město Most, které svých 300 000 Kč využije například k zajištění činnosti místního hospice, k podpoře místních sportovních aktivit mládeže či k zabezpečení místních příspěvkových organizací. Shodnou částkou 150 000 Kč Unipetrol podpořil Meziboří a Litvínov, kde peníze poputují především do mateřských a základních škol a jejich vybavení herními a vzdělávacími prvky. Lom na Mostecku svých 60 000 Kč využije k vylepšení péče o seniory, pro které připraví ozdravný pobyt.

Památník v Záluží u Litvínova

Společnost Unipetrol ve středu 3. června 2015 odhalila památník, který je umístěn před hlavním vstupem do jejího areálu v Záluží. Představení monumentu, který je inspirován technikou nýtování, přihlížely desítky účastníků včetně pamětníků. Připomíná tisíce lidí z řad civilistů, válečných zajatců a totálně nasazených, kteří zemřeli během výstavby továrny v Záluží u Litvínova a během bombardování závodu spojeneckými letadly. Jejich blízcí a potomci tak získali důstojné místo, kde by mohli uctít jejich památku. Podobu monumentu, který je přístupný veřejnosti, navrhla studentka Fakulty umění a designu UJEP Markéta Oplištilová.

Pomáhej (s) humorem

I v roce 2015 se Benzina zapojila do kampaně Konta Bariéry „Pomáhej (s) humorem“. Řidiči mohli od října koupit klaunský nos a podpořit tak lidi s handicapem. U pokladen čerpacích stanic se prodalo celkem 31 355 klaunských nosů. Díky svým zákazníkům tak Benzina na pomoc lidem s handicapem zaslala 1 567 750 Kč.

Ochrana životního prostředí

Vysazování ryb do řeky Bíliny

Unipetrol dlouhodobě spolupracuje s Českým rybářským svazem na zarybňování vybraných úseků řeky Bíliny. Každoročně společně vypouští stovky kusů ryb o celkové váze desítek kilogramů. Snaha nese výsledky, ryby v řece, jejíž čistota se výrazně zlepšila, nejen přežívají, ale některé druhy se již samy množí. Unipetrol každý rok přispívá částkou 50 000 Kč. Díky zarybňování, které probíhá vždy na jaře a na podzim, bylo vypuštěno již téměř 700 kilogramů ryb.

Sportovní sponzoring

Unipetrol i nadále podporuje hokejový klub v Litvínově – značka Benzina, která patří do skupiny Unipetrol, je jeho hlavním partnerem. Skupina Unipetrol se však stará nejen o profesionální tým HC VERVA Litvínov, ale soustředí se i na oblast mladých sportovních nadějí – podporuje mládežnické kategorie a hokejový rozvoj dětí v Litvínově a okolí. Na mládežnický hokej věnoval Unipetrol v roce 2015 celkem 2 171 355 Kč. Celý klub je významným prvkem sportovní infrastruktury regionu, v roce 2015 se navíc dočkal historického úspěchu a poprvé ve své historii získal ligový titul.

V roce 2015 se v Česku konala významná sportovní událost, republika hostila IIHF Mistrovství světa v ledním hokeji a Benzina byla jedním z oficiálních partnerů akce.

Unipetrol má také dlouhou tradici partnerství s automobilovými závody zejména prostřednictvím dceřiné společnosti PARAMO, a.s. – Zlatá Přilba Pardubice, Rallye Šumava Klatovy, Rallye Bohemia, Rallye Český Krumlov a Barum Czech Rally Zlín. Paramo se stalo partnerem týmů, které ve svých závodních strojích používají oleje Mogul a dokazují tím jejich kvalitu. Dlouhodobými spolupracovníky celého projektu jsou jezdci rally Roman Kresta, několikanásobný mistr ČR, a Roman Častoral, mistr Evropy. V roce 2015 začala spolupráce i s mladým talentovaným závodníkem Janem Černým. Také značka Benzina byla v roce 2015 opětovným partnerem tradičního motoristického závodu Barum Czech Rallye Zlín.

Benzina v rámci své dlouhodobé kampaně „Rozjeďte to naplno“ spolupracovala i na extrémním běžeckém závodu Red Bull 400 na skokanském můstku v Harrachově.



Orgány a vedení společnosti

Představenstvo

Představenstvo je statutárním orgánem společnosti, jež řídí činnost společnosti a zastupuje ji. Dle stanov společnosti, platných k 1. lednu 2016, 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.

Členové představenstva společnosti k 15. březnu 2016



MAREK ŚWITAJEWSKI

narozen 16. listopadu 1969,

člen představenstva od 25. června 2012, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 25. června 2015 (současné funkční období uplyne 25. června 2018), předseda představenstva od 8. dubna 2013, znovu zvolen s účinností ode dne 25. června 2015,

vzdělání vysokoškolské,
22 let praxe,

V současné době zastává také funkci generálního ředitele společnosti.

Pan Marek Świtajewski je pověřeným jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech působil jako technický ředitel ve společnosti TP Emitel (12/2006 – 10/2010). Rovněž byl generálním ředitelem ve společnostech Global Contact & Institute of Training and Market Researches (3/2006 – 10/2007) a Nortel Networks (12/2004 – 2/2006). V rámci skupiny Unipetrol působil jako jednatel společnosti Unipetrol RPA (2010 – 2011) a dále byl zvolen předsedou představenstva a generálním ředitelem společnosti Česká rafinérská (2011 – 2012).

Výkon z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

Obchodní Námořní Akademie v Gdyni, Fakulta elektrotechniky a telekomunikací



PIOTR JAN WIELOWIEYSKI

narozen 17. října 1954,

člen představenstva od 28. března 2012, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 28. března 2015 (současné funkční období uplyne 28. března 2018), místopředseda představenstva od 28. března 2012, znovu zvolen s účinností ode dne 28. března 2015,

vzdělání vysokoškolské,
37 let praxe,

V současné době je ve společnosti zodpovědný za obchod a logistiku rafinérských a petrochemických produktů.

Pan Piotr Wielowieyski je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za obchod.

Profesní kariéra:

V předchozích letech byl členem představenstva společnosti Libella Sp. z o.o. (2008 – 2012), finančním ředitelem a členem investiční komise ve společnosti Profound Ventures Spółka z o.o. (2011) a členem představenstva společnosti Foksai NFI S.A. (2004 – 2007). Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

Varšavská univerzita, magisterský titul z ekonomie



MIROSŁAW KASTELIK

narozen 23. února 1968,

člen představenstva od 6. února 2013, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 6. února 2016 (současné funkční období uplyne 6. února 2019),

vzdělání vysokoškolské,
23 let praxe,

V současné době je také finančním ředitelem společnosti.

Pan Mirosław Kastelik je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za finanční záležitosti.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech působil jako finanční ředitel a hlavní účetní ve společnosti Isuzu Motors Polska Sp. z o.o. (1998 – 2009), finanční ředitel a viceprezident ve společnosti Tele-Fonika Kable Sp. z o.o. (2009 – 2010) a jako finanční ředitel ve společnosti Boryszew S.A., pobočka Maflow (2011 – 2013). Žádná z těchto funkcí již netrvá.

Vzdělání:

University of Illinois při Urbana-Champaign – Varšavská univerzita, Exekutivní MBA

Ekonomická univerzita v Katovicích, Postgraduální studia v oboru Účetnictví

Ekonomická univerzita v Krakově, Magisterský titul v oboru Ekonomie nemovitostí a investic

**ANDRZEJ JERZY KOZŁOWSKI**

narozen 13. ledna 1975,

člen představenstva od 9. dubna 2013 (současné funkční období uplyne 9. dubna 2016),

vzdělání vysokoškolské, 19 let odborné praxe,

V současné době pověřen odpovědností v oblasti strategie, fúzí a akvizic.

Od února 2009 působí v PKN ORLEN jako výkonný ředitel pro strategii a řízení projektového portfolia a je také předsedou dozorčí rady společnosti ORLEN Upstream Sp. z o.o. (od února 2010) a členem představenstva ve společnosti ORLEN Upstream Canada Ltd. v Kanadě.

Pan Andrzej Kozłowski je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za investice, fúze a akvizice.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech působil jako ředitel oddělení strategie, řízení projektů a regulace trhu ve společnosti TP Emitel, ředitel ve společnosti Prokom S.A., manažer odpovědný za realizaci strategických projektů pro představenstvo Telekomunikacja Polska S.A. a konzultant a projektový manažer pro společnosti Avantis Consulting Group v Polsku a American Management Systems v Portugalsku, Německu a USA.

V letech 2009 – 2010 vykonával funkci člena dozorčí rady společnosti AB ORLEN Lietuva.

Vzdělání:

A. J. Kozłowski je absolvent bakalářského programu na WSB National-Louis University a MBA programu na Maastricht School of Management.

**MARTIN DURČÁK**

narozen 25. listopadu 1966,

člen představenstva od 6. října 2006, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 5. prosince 2015 (současné funkční období uplyne 5. prosince 2018),

vzdělání vysokoškolské, 24 let praxe,

V současné době je ve společnosti zodpovědný za oblast rozvoje a energetiky a členem představenstva HC VERVA Litvínov, a.s.

Pan Martin Durčák je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za energetiku a vývoj.

Profesní kariéra:

V předcházejících letech vykonával funkci člena představenstva a generálního ředitele společnosti ARAL ČR a.s. (2004 – 2006). Do 31. srpna 2011 byl jednatelem společnosti BENZINA, s.r.o. Výkon 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; doktorandské studium v oboru Marketing / Controlling.

**ŁUKASZ PIOTROWSKI**

narozen 11. května 1978,

člen představenstva od 11. června 2014 (současné funkční období uplyne 11. června 2017),

vzdělání vysokoškolské, 12 let praxe,

V současné době je ve společnosti zodpovědný za rafinérskou a petrochemickou výrobu.

Pan Łukasz Piotrowski je jednatelem ve společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. zodpovědným za výrobu.

Profesní kariéra:

V předchozích letech působil jako člen představenstva a výrobní a technický ředitel Axtone Sp. z o.o. (2009-2011), člen představenstva a ředitel všeobecných záležitostí ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2011-2012), místopředseda představenstva a ředitel výroby a údržby ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2013-2014), místopředseda představenstva a výrobní a technický ředitel ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (2014). Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Vzdělání:

Univerzita managementu a bankovníctví v Poznani – magisterský titul z oboru logistika, materiály a dodavatelský řetězec a z oboru finance a finanční řízení

Manažerský program, ICMI – Harvardská obchodní škola

Varšavská Polytechnika – Chemické a procesní inženýrství

Představenstvo – Změny v roce 2015 a v roce 2016 do data schválení výroční zprávy

Ke dni 1. ledna 2015 byli členy představenstva pánové Marek Świtajewski – předseda, Piotr Wielowieyski – místopředseda, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Andrzej Kozłowski, Łukasz Piotrowski – členové.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 23. března 2015, zvolila do funkce člena představenstva pana Piotra Wielowieyského, s účinností od 28. března 2015.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 2. června 2015, zvolila do funkce člena představenstva pana Marka Świtajewského s účinností od 25. června 2015.

Dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 26. listopadu 2015, zvolila do funkce člena představenstva pana Martina Durčáka, s účinností od 5. prosince 2015.

K 31. prosinci 2015 tedy představenstvo pracovalo ve složení Marek Świtajewski – předseda, Piotr Wielowieyski – místopředseda, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Andrzej Kozłowski, Łukasz Piotrowski – členové.

V roce 2016 do data schválení Výroční zprávy dne 15. března 2016 došlo ve složení představenstva k této změně – dozorčí rada na svém zasedání, které se konalo dne 13. ledna 2016, zvolila do funkce člena představenstva pana Mirosława Kastelika, s účinností od 6. února 2016.



Dozorčí rada

Dozorčí rada dohlíží na činnost představenstva a na činnost společnosti. Dohlíží na výkon působnosti představenstva a na činnost společnosti. V souladu se stanovami platnými k 1. lednu 2016 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.

Členové dozorčí rady společnosti k 15. březnu 2016

DARIUSZ JACEK KRAWIEC

narozen 23. září 1967,

člen dozorčí rady (od 26. června 2008),
předseda dozorčí rady (od 11. prosince
2008, znovu zvolen do funkce předsedy
dozorčí rady dne 3. července 2014),

Pan Dariusz Jacek Krawiec rezignoval
ze své funkce člena dozorčí rady dne
21. prosince 2015. Výkon funkce člena
dozorčí rady skončil dne 21. ledna 2016.

vzdělání vysokoškolské, 24 let odborné
praxe,

Pan Dariusz Jacek Krawiec byl mimo
skupinu Unipetrol členem a předsedou
představenstva PKN ORLEN S.A. Z této
funkce byl odvolán dne 16. prosince 2015.

Od roku 2006 do roku 2008 vykonával
funkci předsedy představenstva
společnosti Action S.A. Předtím v letech
2003 – 2004 byl generálním ředitelem
společnosti Sindicatum Ltd. London.
V roce 2002 se stal předsedou
představenstva společnosti Elektrim S.A.
V letech 1998 – 2002 působil jako
předseda představenstva a generální
ředitel společnosti Impexmetal S.A.
V roce 1997 nastoupil do britské kanceláře
japonské investiční banky Nomura plc
London, kde zodpovídal za polský trh.
V letech 1992 až 1997 pracoval pro
banku PEKAO S.A., Ernst & Young S.A.
a PriceWaterhouse Sp. z o.o.
Výkon žádné z těchto funkcí netrvá.

Pan Jacek Krawiec vykonával funkci
předsedy dozorčích rad ve společnostech
Huta Aluminium Konin S.A.,
Metalexfrance S.A. v Paříži, S and I S.A.
v Lausanne a v cemarket.com S.A. Byl
členem dozorčích rad ve společnostech
Impexmetal S.A., Elektrim S.A., PTC Sp.
z o.o., Elektrim Telekomunikacja Sp.
z o.o., Elektrim Magadex S.A.,
Elektrim Volt S.A. a PTE AIG
a Polkomtel S.A.

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. června 2008,
současné funkční období uplyne
1. července 2017),

místopředseda dozorčí rady
(od 11. prosince 2008, znovu zvolen
do funkce místopředsedy dozorčí rady
dne 3. července 2014),

vzdělání vysokoškolské,
22 let odborné praxe,

Od 7. června roku 2008 je členem
představenstva společnosti PKN
ORLEN a od září téhož roku vykonává
funkci místopředsedy představenstva
společnosti PKN ORLEN a finančního
ředitele této společnosti. Od 1. ledna
2014 je členem představenstva ve
společnosti ORLEN Upstream Canada
Ltd. v Kanadě.

Od roku 2005 do června 2008 vykonával
funkci předsedy představenstva
a generálního ředitele ve společnosti
Emitel. Předtím vykonával funkci ředitele
divize controllingu ve společnosti
Telekomunikacja Polska S.A. Působil
jako člen představenstva a finanční
ředitel ve společnosti Impexmetal S.A.
a také pracoval v oddělení auditu
a podnikového poradenství ve
společnosti Price Waterhouse.

Vystudoval Vysoké učení technické
v Łódži, specializace telekomunikace
(1992). V roce 1997 získal certifikát
British Certified Auditor od Asociace
britských účetních.

IVAN KOČÁRNÍK

narozen 29. listopadu 1944,

člen a místopředseda dozorčí rady
(od 22. června 2006, znovu zvolen do
funkce člena dozorčí rady s účinností
ode dne 25. června 2015, současné
funkční období uplyne 25. června 2018),
místopředseda dozorčí rady ode dne
16. září 2015,

vzdělání vysokoškolské,
47 let odborné praxe,

Byl předsedou dozorčí rady společnosti
Impronta, a.s. (do 13. června 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.

ZDENĚK ČERNÝ

narozen 20. října 1953,

člen dozorčí rady (od 29. ledna 1999, současné funkční období uplyne 30. června 2016),

vzdělání vysokoškolské,
41 let odborné praxe,

V předcházejících letech byl mimo skupinu Unipetrol předsedou dozorčí rady společnosti Vykáň, a.s. (do 30. června 2006) a členem dozorčí rady Severomoravská energetika, a.s., Ostrava (do 28. února 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 až 1989 působil na různých pozicích a úsecích v odvětví železniční dopravy.

Pan Zdeněk Černý je od 27. června 2014 členem dozorčí rady společnosti ČEZ, a.s.

Je absolventem Právnické fakulty Univerzity Karlovy v Praze.

V červnu 2011 ukončil studium MBA.

BOGDAN DZUDZEWICZ

narozen 9. února 1966,

náhradní člen dozorčí rady (11. prosince 2008 – 23. června 2009),

člen dozorčí rady (od 24. června 2009, znovu zvolen do funkce s účinností ode dne 25. června 2015; současné funkční období uplyne 25. června 2018),

vzdělání vysokoškolské,
25 let odborné praxe,

V současnosti působí jako hlavní právník společnosti PKN ORLEN (od září 2008), jako člen představenstva ve společnosti ORLEN Upstream Canada Ltd. v Kanadě a také jako člen dozorčí rady ve společnostech ORLEN Ochrona Sp. z o.o. a Orlen Upstream Sp. z o.o.

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 na Central European University v Budapešti. Je členem Regionální komory komerčních právníků ve Varšavě.

PIOTR ROBERT KEARNEY

narozen 4. října 1969,

člen dozorčí rady (od 8. června 2005, současné funkční období uplyne 1. července 2017),

vzdělání vysokoškolské,
21 let odborné praxe,

V současnosti působí v PKN ORLEN jako ředitel oddělení fúzí a akvizic a je členem dozorčí rady ORLEN Lietuva a ORLEN Upstream a členem představenstva společnosti FX Energy, Inc.

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

V předcházejících 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) a Polkomtel S.A. (2008).

Je absolventem Ekonomické fakulty Univerzity v Gdaňsku.



PIOTR CHEŁMIŃSKI

narozen 17. října 1964,

člen dozorčí rady (od 9. dubna 2013, současné funkční období uplyne 24. června 2016),

vzdělání vysokoškolské,
24 let praxe,

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem představenstva PKN ORLEN S.A. zodpovědný za rozvoj podnikání a za oblast energetiky.

V předcházejících letech působil jako místopředseda pro obchod a marketing ve společnosti Gamet S.A. v Toruni a člen představenstva v Gamet Holdings S.A. v Lucemburku (2006 – říjen 2009). V letech 2001 až 2006 působil jako člen představenstva a člen dozorčí rady s přímým provozním dozorem nad prodejem a marketingem ve společnosti Kamis-Przyprawy S.A. V letech 2001 až 2002 vykonával pozici člena představenstva a člena dozorčí rady ve společnosti Werner & Merz Polska Sp. z o.o. Mezi roky 1999 až 2001 působil jako člen rady ředitelů ve společnosti Browar Dojlidy Sp. z o.o. Ještě předtím pracoval pro společnost Eckes Granini GmbH & Co. KG jako regionální manažer pro střední a východní Evropu a jako ředitel dceřiné společnosti Aronia S.A. v letech 1996 až 1999. Mezi roky 1995 a 1996 působil jako místopředseda pro obchod, marketing a export ve společnosti Okocimskie Zakłady Piwowarskie S.A.

Od prosince 2009 až do dubna 2013 byl předsedou představenstva a generálním ředitelem společnosti UNIPETROL, a.s. V současnosti vykonává funkci předsedy dozorčí rady ve společnosti ANWIL S.A. a funkci místopředsedy dozorčí rady ve společnosti Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.

Pan P. Chełmiński je absolventem Zemědělské univerzity ve Varšavě a postgraduálního studijního programu v oblasti řízení na Univerzitě managementu a marketingu ve Varšavě (partner Univerzity v Denveru, USA).

KRYSTIAN PATER

narozen 16. prosince 1964,

člen dozorčí rady (od 28. června 2007, současné funkční období uplyne 30. června 2016),

vzdělání vysokoškolské,
27 let odborné praxe,

V současnosti je mimo skupinu Unipetrol členem představenstva zodpovědným za výrobu v PKN ORLEN S.A. (2007 – současnost), dále působí jako člen představenstva společnosti AB ORLEN Lietuva, předseda dozorčí rady ORLEN Południe S.A., místopředseda rady ředitelů společnosti SITPNIg a člen rady ředitelů ve společnostech EUROPIA a CONCAWE. Působí také jako předseda Asociace pracovníků v ropném průmyslu v Płocku.

V předchozích letech působil ve společnosti PKN ORLEN S.A. 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 S.A. jako technolog. Dále byl předsedou dozorčí rady společnosti ORLEN Asphalt Sp. z o.o. (2005 – 2007), ORLEN Eko Sp. z o.o. (2005 – 2007) a členem dozorčí rady společnosti Polyolefins Sp. z o.o. (2007 – 2008).

Pan K. Pater je absolventem magisterského studia na fakultě chemie Univerzity Mikołaje Kopernika v Toruni (1987). Dále absolvoval postgraduální studium chemického a procesního inženýrství na Polytechnice ve Varšavě (1989), studium managementu a marketingu na Vysoké škole Pawła Włodkowie v Płocku (1997), studium řízení v ropném průmyslu (1998) a studium řízení hodnoty společnosti (2001 – 2002) na Vysoké škole ekonomické ve Varšavě.

RAFAŁ SEKUŁA

narozen 27. září 1972,

náhradní člen dozorčí rady (30. října 2009 – 9. prosince 2009),

člen dozorčí rady (od 10. prosince 2009), Pan Rafał Sekuła rezignoval ze své funkce člena dozorčí rady dne 11. února 2016. Výkon funkce člena dozorčí rady skončil dne 11. března 2016.

vzdělání vysokoškolské,
19 let odborné praxe,

Ve skupině ORLEN působil jako výkonný ředitel personálního útvaru PKN ORLEN a člen dozorčí rady společnosti ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o. (od 1. října 2011).

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 S.A.

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

Dozorčí rada – Změny v roce 2015 a v roce 2016 do data schválení výroční zprávy

K 1. lednu 2015 dozorčí rada pracovala ve složení Dariusz Jacek Krawiec – předseda, Sławomir Robert Jędrzejczyk – místopředseda, Ivan Kočárník – místopředseda, členové – Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Chelmiński a Rafał Sekuła.

Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s., která se konala dne 2. června 2015, zvolila do funkce členů dozorčí rady na další funkční období pana Bogdana Dzudzewicze a pana Ivana Kočárníka s účinností od 25. června 2015.

K 31. prosinci 2015 dozorčí rada pracovala ve složení Dariusz Jacek Krawiec – předseda, Sławomir Robert Jędrzejczyk – místopředseda, Ivan Kočárník – místopředseda, členové – Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Chelmiński a Rafał Sekuła.

V roce 2016 do data schválení Výroční zprávy dne 15. března 2016 došlo ve složení dozorčí rady k těmto změnám – s účinností k 21. lednu 2016 zanikla funkce člena dozorčí rady pana Dariusze Jacka Krawiece a s účinností k 11. březnu 2016 zanikla funkce člena dozorčí rady pana Rafała Sekuła.



Vedení společnosti (osoby s řídící 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 strategii, fúze a akvizice, ředitel pro správu, ředitel pro energetiku a vývoj, ředitel výroby a obchodní ředitel.

Členové vedení společnosti k 15. březnu 2016

Generální ředitel

Marek Świtajewski

9. dubna 2013 – dosud

Finanční ředitel

Mirosław Kastelik

6. února 2013 – dosud

Ředitel pro strategii, fúze a akvizice

Andrzej Jerzy Kozłowski

pověřen odpovědností v této oblasti od 9. května 2013 – dosud

Ředitel pro správu

od 10. prosince 2009 funkce neobsazena

Ředitel pro energetiku a vývoj

Martin Durčák

1. srpna 2014 – dosud

Ředitel výroby

Łukasz Piotrowski

1. srpna 2014 – dosud

Obchodní ředitel

Piotr Wielowieyski

1. srpna 2014 – dosud



Prohlášení

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

Marek Świtajewski, Piotr Wielowieyski, Martin Durčák, Mirosław Kastelik, Łukasz Piotrowski, Andrzej Jerzy Kozłowski, Dariusz Jacek Krawiec, Sławomir Robert Jędrzejczyk, Ivan Kočárník, Bogdan Dzudzewicz, Piotr Robert Kearney, Krystian Pater, Zdeněk Černý, Rafał Sekuła a Piotr Chelmiński

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 spřízněné osoby,
- (b) nejsou členem správního, řídicího nebo dozorčího orgánu nebo společníkem žádné jiné obchodní či osobní společnosti než společnosti UNIPETROL, a.s., či její spřízněné osoby,
- (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.,
- (h) a nemají uzavřenu smlouvu o výkonu funkce se společností UNIPETROL, a.s., nebo její spřízněnou osobou, 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 strategii, fúze a akvizice, ředitele pro správu, ředitele pro energetiku a vývoj, ředitele výroby a obchodního ředitele společnosti UNIPETROL, a.s., a osoby vykonávající funkce jednatelů v dceřiných společnostech mají s příslušnými společnostmi uzavřeny smlouvy o výkonu funkce, v nichž jsou přiznány výhody v souvislosti s ukončením výkonu funkce v souladu s pravidly odměňování, uvedenými v podkapitole Odměňování.

Výbor pro audit

Na základě zákona č. 93/2009 Sb., o auditorech a o změně některých zákonů (dále jen „Zákon o auditorech“) mimořádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s., konaná dne 10. prosince 2009 rozhodla o změně stanov společnosti. 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) sleduje účinnost vnitřní kontroly společnosti, systémů řízení rizik a vnitřního auditu, je-li funkce vnitřního auditu zřízena;
- (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 dozorčí radě auditora, s tím, že toto doporučení řádně odůvodní;
- (f) vyjadřuje se k návrhu změny na pozici ředitele interního auditu.

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 tři členy, které jmenuje a odvolává valná hromada z členů dozorčí rady nebo ze třetích osob. Členové výboru pro audit nemohou být členy představenstva, ani prokuristy společnosti. Většina členů výboru pro audit musí být nezávislá a musí mít nejméně tříleté praktické zkušenosti v oblasti účetnictví nebo povinného auditu. Funkční období každého 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

IAIN HAGGIS

narozen 9. prosince 1961,

nezávislý člen výboru pro audit (znovu zvolen do funkce 24. června 2013) a místopředseda výboru pro audit (od 26. srpna 2013),

vzdělání vysokoškolské,
30 let praxe,

V současnosti působí mimo skupinu Unipetrol ve společnosti Valores Fund jako ředitel zodpovědný za reporting a měření dopadů a také je konzultantem specializujícím se v oblasti CSR/ESG záležitostí pro korporace a fondy. Od roku 1988 je členem Chartered Institute of Management Accounting (CIMA). Byl 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 manažerské účetnictví v Reuters Ltd. (1984 – 1989).

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

RAFAŁ WARPECHOWSKI

narozen 20. září 1971,

člen výboru pro audit (znovu zvolen do funkce 24. června 2013) a předseda výboru pro audit (od 26. srpna 2013),

vzdělání vysokoškolské,
20 let praxe,

Rafał Warpechowski působí od roku 2008 jako výkonný ředitel pro plánování a reporting ve skupině PKN ORLEN. Pan Rafał Warpechowski je členem dozorčí rady společnosti Orlen Paliwa Sp. z o.o. a předseda dozorčí rady společnosti Orlen Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o.

V letech 2003-2008 působil jak ředitel divize účetnictví a finančního reportingu ve skupině Telekomunikacja Polska, v letech 1998-2003 působil jako manažer reportingu skupiny ve společnosti Impexmetal, kde od roku 2001 působil na pozici finančního ředitele – plánování a reporting skupiny.

V letech 1996-1998 ve společnostech Pricewaterhouse a Pricewaterhouse-Coopers pracoval v oddělení Auditů a Podnikového poradenství.

V roce 1995 dokončil studium na Warsaw University of Technology na fakultě stavebního inženýrství. V roce 1996 dokončil studium MBA programu, který organizovala Warsaw University of Technology Business School a London Business School.

V roce 2001 získal titul ACCA.

STANISŁAW WACŁAW URBAN

narozen 26. dubna 1951,

nezávislý člen výboru pro audit (zvolen do funkce 2. června 2015),

vzdělání vysokoškolské,
41 let praxe,

Stanisław Wacław Urban působí od roku 2011 jako finanční ředitel ve společnosti IMS Polska Sp. z o.o.

V letech 2010-2011 působil jako prezident/likvidátor ve společnosti Europower Sp. z o.o. a v letech 2009-2010 působil jako konzultant ve společnosti Pareto Management Solutions Sp. z o.o.

V roce 2001 začal pracovat pro společnost Telekomunikacja Polska S.A. jako korporátní kontrolor. Ve společnosti Telekomunikacja Polska S.A. pak v následujících letech působil jako ředitel pro účetnictví a finanční reporting a zástupce finančního ředitele.

V letech 1989-1991 pracoval ve společnosti Howington Northern jako kontroler & treasurer a v letech 1974-1989 působil jako jednatel/auditor ve společnosti Coopers & Lybrand.

Pravidla volby členů orgánů

Představenstvo má 7 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 dvou 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, které volí a odvolává valná hromada. Neklesl-li počet členů dozorčí rady volených valnou hromadou pod polovinu, může dozorčí rada jmenovat náhradní členy do příštího zasedání valné hromady. Opětovné zvolení za člena dozorčí rady je možné.

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.

V průběhu roku 2013 (dne 24. června 2013) došlo na základě jednání valné hromady ke změně odměňování členů dozorčí rady, jejichž stávající odměny byly navýšeny.

Odměňování osob s řídicí pravomocí

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 kolem 50 % základní měsíční mzdy a je vyplácena podle stanovených cílů MBO.

Nároky vyplývající ze smluv osob s řídicí pravomocí při ukončení pracovního poměru obsahovaly k 31. prosinci 2015 jak konkurenční, tak i stabilizační doložku. Konkurenční a stabilizační doložka se pohybuje na úrovni tří až šestinásobku průměrného měsíčního výdělku, resp. 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,
- náklady na ubytování, event. stěhování,
- náklady na letenky dle smlouvy,
- spotřeba pohonných hmot pro soukromé účely,
- zdravotní péče.

MBO systém – odměňování osob s řídicí pravomocí (N, N-1, N-2)

V roce 2015 byl tento systém řízení a odměňování podle cílů (MBO) implementován až na úroveň N-2, což znamenalo zapojení více než 140 zaměstnanců.

Pro zaměstnance i osoby s řídicí působností hodnocené dle systému MBO je variabilní složka mzdy určena podle úrovně zařazení a pohybuje se kolem 45 – 55 procent. Variabilní složka je závislá na plnění jmenovitých kvalitativních a kvantitativních úkolů a na splnění plánovaných ekonomických výsledků skupiny. Pro stanovování jednotlivých cílů platí systém tzv. kaskádování.

Ke kvantitativním úkolům patří především provozní zisk (EBIT), volný peněžní tok (free cash flow), fixní náklady a parametry bezpečnosti práce.

Z kvalitativních úkolů se především dbá na manažerskou efektivitu, která patří mezi povinné cíle každého manažera.

Pro řešení specifických případů nebo stížností zaměstnanců spojených se systémem MBO byl generálním ředitelem ustaven Výbor MBO, jehož členy jsou ze své funkce finanční ředitel společnosti Unipetrol a personální ředitel společnosti Unipetrol.

Jmenovité kvalitativní a kvantitativní úkoly jsou pro zaměstnance stanoveny přímým nadřízeným. Přímý nadřízený rovněž úkoly a jejich plnění za dané období vyhodnocuje. V případě zaměstnanců – členů představenstva stanovuje a vyhodnocuje úkoly dozorčí rada.

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 týkajících 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 korporačních 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	Krystian Pater	Člen výboru od 24. září 2010 Předseda od 2. prosince 2010 – dosud
Místopředseda	Bogdan Dzudzewicz	Člen výboru od 24. září 2010 Místopředseda od 2. prosince 2010 – dosud
Člen	Zdeněk Černý	Člen výboru od 24. září 2010 – dosud
Člen	Rafał Sekuła	Člen výboru od 24. září 2010 – do 11. března 2016

Výše plnění za poslední účetní období v Kč od emitenta za období od 1. ledna 2015 – 31. prosince 2015

	Peněžitý příjem	Nepeněžní příjem	Celkem
Představenstvo – plnění z členství ve statutárním orgánu	34 085 tis. Kč	851 tis. Kč	34 936 tis. Kč
Dozorčí rada – plnění z členství ve statutárním orgánu	7 409 tis. Kč	0 tis. Kč	7 409 tis. Kč
Výbor pro audit – plnění z členství ve statutárním orgánu	1 002 tis. Kč	0 tis. Kč	1 002 tis. Kč

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

	Peněžitý příjem	Nepeněžní příjem	Celkem
Představenstvo – plnění z členství ve statutárním orgánu	1 088 tis. Kč	0 tis. Kč	1 088 tis. Kč
Dozorčí rada – plnění z členství ve statutárním orgánu	220 tis. Kč	0 tis. Kč	220 tis. Kč

Členové představenstva, dozorčí rady ani osoby s řídící pravomocí 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 osobám s řídící pravomocí žádné úvěry, půjčky ani ručení.

Členové statutárních orgánů, členové dozorčích orgánů emitenta a osoby s řídící pravomocí 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.





RAFINÉRIE



UltraDiesel



Ultra95

RAFINÉRIE A JEJICH PRODUKCE

2015

Rafinérie Kralupy



1975

provoz zahájen



3,2

milionu tun ropy
(maximální roční konverzní kapacita)

IKL

ropovod

(ropa: 85 % Azeri Light,
15 % CPC Blend)

**Česká
rafinérská**

Rafinérie Litvínov



1942

provoz zahájen



5,5

milionu tun ropy
(maximální roční konverzní kapacita)

IKL, Družba

ropovod

(ropa: REBCO)

produkty:



benzín



LPG



motorová nafta



petrolej



topný olej

produkty:



benzín
/primární benzín



LPG



motorová nafta



letecké palivo



topný olej



asfalt

PROVOZNÍ VÝSLEDKY ZA ROK 2015

84 %

míra využití rafinérských kapacit

6,5

milionu tun zpracované ropy

5,8

milionu tun prodaných
produktů

Struktura prodejů rafinérských produktů



motorová nafta – 53,3 %



benzín – 25,6 %



asfalt – 6,1 %



topné oleje – 3,4 %



LPG – 3,4 %



letecké palivo – 3,1 %



primární benzín – 1,6 %



ostatní rafinérské produkty – 5,1 %

Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a stavu jejího majetku

Úvod

Tržby skupiny Unipetrol dosáhly v roce 2015 úrovně 109 mld. Kč, což znamená 12% pokles v porovnání s rokem 2014, a to zejména z důvodu výrazného poklesu ceny ropy a částečně kvůli nižší produkci a prodejním objemům petrochemických produktů v důsledku havárie etylenové jednotky a jejího následného odstavení od 13. srpna 2015. Makroprostředí v sektoru downstream bylo v roce 2015 mimořádně příznivé. Jak rafinérské, tak petrochemické marže dosáhly velmi vysokých úrovní vlivem poklesu cen ropy. Cena ropy Brent dosáhla průměrné úrovně 53 dolarů za barel v roce 2015, což je o 47 % méně v porovnání s rokem 2014. Průměrná modelová rafinérská marže Unipetrolu významně vzrostla na úroveň 5,2 dolarů za barel z úrovně 1,4 dolaru za barel v roce 2014. Modelové kombinované petrochemické marže dosáhly rekordních úrovní s průměrnou hodnotou 816 eur za tunu. Rozdíl ceny Brent a Ural na úrovni 1,8 dolaru za barel byl také mírně vyšší v porovnání s rokem 2014.

Provozní zisk vzrostl v roce 2015 do výše 10,9 mld. Kč z úrovně 2,9 mld. Kč dosažené v roce 2014 na základě EBITDA LIFO. Tento významný nárůst byl způsoben pozitivním ekonomickým vývojem české ekonomiky i ekonomiky eurozóny, velmi silným rafinérskými i petrochemickým maržemi, podpořenými poklesem cen ropy, nárůstem prodejních objemů rafinérských produktů a také interními zlepšeními v rámci iniciativ Provozní dokonalosti (Operational Excellence) ve výši 1,7 mld. Kč.

Z pohledu výroby nastala jedna událost, která významně ovlivnila využití výrobních jednotek. Exploze a následný požár etylenové jednotky v Chemparku Záluží v Litvínově dne 13. srpna způsobily odstavení etylenové jednotky po zbytek roku. Provoz litvínovské rafinérie jako hlavního dodavatele vstupní suroviny pro etylenovou jednotku byl omezen. Polymerové jednotky (polyetylen a polypropylen) byly částečně uvedeny zpět do provozu díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu. V důsledku havárie míra využití rafinérských kapacit klesla na úroveň 84 %.

Při pohledu na oba segmenty, segment downstream významně zlepšil své výsledky s EBITDA LIFO na úrovni 10,2 mld. Kč. Tento skvělý výsledek byl dosažen zejména vlivem velmi dobrých makro podmínek plynoucích z ekonomického růstu, propadu cen ropy a nárůstu prodejních objemů rafinérských způsobeného provozem 100% podílu v České rafinérské od 1. května 2015.

Maloobchodní segment zaznamenal také velmi dobrý výsledek a celkově dosáhl provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 0,8 mld. Kč. Výsledku bylo dosaženo vlivem lepších palivových marží, vyšším prodejním objemům paliv a nepalivovým prodejem díky ekonomickému růstu a marketingovým aktivitám Benziny.

Čistý zisk dosáhl úrovně 7,0 mld. Kč v roce 2015, což představuje značné zlepšení v porovnání se ztrátou v roce 2014 téměř 0,6 mld. Kč. Peněžní tok z provozní činnosti výrazně vzrostl na úroveň 14,9 mld. Kč a volný peněžní tok dosáhl úrovně 8,6 mld. Kč. Celkové investiční výdaje (CAPEX) dosáhly úrovně 3,3 mld. Kč, z kterých 3,0 mld. Kč směřovaly do segmentu downstream, 0,2 mld. Kč do maloobchodního segmentu a zbývající 0,1 mld. Kč do korporátních funkcí. Unipetrol si zároveň zachoval míru finančního zadlužení na negativní úrovni (-) 16,7 %, čemuž odpovídá čistá hotovost na úrovni 5,9 mld. Kč ke konci roku 2015.

Skupina Unipetrol nadále plnila svoji Strategii oznámenou v červnu 2013, která stanovila klíčové směry rozvoje až do roku 2017. V roce 2015 společnost Unipetrol úspěšně dokončila akvizici zbývajících 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni, a stala se tak jejím jediným vlastníkem se 100% podílem. Akvizice, plně v souladu se Strategií, přinesla společnosti vyšší rafinérské kapacity, které umožnily zpracovat více ropy, a tím si zabezpečit dodávky vstupní suroviny pro petrochemickou výrobu a rafinérských produktů jak pro velkoobchodní, tak i pro maloobchodní aktivity.

V září společnost podepsala EPC kontrakt se společností Technip Italy na výstavbu nové polyetylenové jednotky (PE3) v areálu v Litvínově. Jednotka PE3 bude patřit k nejmodernějším jednotkám tohoto typu v Evropě. Celkové kapitálové výdaje za celou jednotku PE3 dosáhnou úrovně přibližně 8,5 mld. Kč, což znamená, že se jedná o největší investici v historii českého petrochemického průmyslu.

Mezi další úspěchy v roce 2015 patří dohoda se společností Transpetrol o přepravě ropy slovenskou částí ropovodu Družba, která prodloužila spolupráci do roku 2020 při zachování stávajících přepravních podmínek. Byla podepsána nová smlouva se společností Čepro na potrubní logistické služby. Nová dohoda se společností MERO od začátku roku 2016 upravuje podmínky skladování a přepravy ropy ropovody IKL a Družba. A na začátku roku 2016 bylo oznámeno uzavření dohody se společností OMV o převzetí 68 čerpacích stanic z její maloobchodní sítě. Transakce dále posílí pozici značky Benzina na českém maloobchodním trhu.

V průběhu roku 2015 skupina Unipetrol zahájila strategický projekt zaměřený na optimalizaci kapitálové struktury skupiny prostřednictvím fúzí společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Cílem celého projektu, jenž bude pokračovat i v roce 2016, je zjednodušení organizační a administrativní struktury skupiny Unipetrol, které by mělo přinést úspory a další zlepšení provozní dokonalosti.

Klíčová finanční a nefinanční data

Klíčová finanční data

v mil. Kč	2014 upraveno	2015
Tržby	123 938	108 907
Hrubý zisk	5 735	12 763
EBITDA LIFO	2 851	10 879
EBITDA	1 022	10 643
EBIT LIFO	580	8 952
EBIT	-1 248	8 716
Downstream segment		
EBITDA LIFO	2 171	10 166
EBITDA	402	9 930
EBIT LIFO	307	8 598
EBIT	-1 461	8 362
Maloobchodní segment		
EBITDA LIFO	705	829
EBITDA	645	829
EBIT LIFO	382	501
EBIT	322	501
Korporátní funkce		
EBITDA	-25	-116
EBIT	-109	-147
Čisté finanční náklady	-114	-47
Ztráta před zdaněním	-1 362	8 669
Daň z příjmů	806	-1 633
Čistá ztráta za období	-556	7 036
Zisk na akcii (Kč)	-3,07	38,80
Provozní peněžní tok (cash flow)	737	14 931
Volný peněžní tok (FCF)	-1 181	8 591
Kapitálové výdaje (CAPEX)	2 007	3 344
Čistý pracovní kapitál	9 244	5 941
Čistý dluh / čistá hotovost	2 701	-5 857
Čistý dluh / (vlastní kapitál – fond zajištění)	9,7 %	-16,7 %
Čistý dluh / EBITDA	0,6	-0,5

• EBITDA LIFO – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

• EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

• EBIT LIFO – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

• EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

• Volný peněžní tok (FCF) – Součet provozního a investičního peněžního toku (cash flow)

• Čistý pracovní kapitál – Součet zásob a obchodních a jiných pohledávek ponížený o obchodní a jiné závazky

• Čistý dluh / čistá hotovost zahrnuje závazky z cashpoolingu

• Čistý dluh / EBITDA – EBITDA v roce 2014 ve výši 4 557 mil. Kč – upravená o zisk z výhodné koupě ve výši 1 186 mil. Kč a snížení hodnoty rafinérských aktiv ve výši 4 721 mil. Kč, EBITDA v roce 2015 ve výši 10 967 mil. Kč – upravená o zisk z výhodné koupě ve výši 429 mil. Kč, snížení hodnoty etylenové jednotky ve výši 597 mil. Kč a ostatní náklady vzniklé v souvislosti s nehodou na etylenové jednotce 156 mil. Kč.

Externí prostředí

	2014	2015
Cena ropy Brent, USD/barel	99	53
Brent-Ural diferenciál, USD/barel	1,7	1,8
Modelová rafinérská marže Unipetrolu, USD/barel ¹⁾	1,4	5,2
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů, EUR/tunu ²⁾	388	351
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů, EUR/tunu ³⁾	275	464
Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu, EUR/tunu ⁴⁾	662	816

¹⁾ Modelová rafinérská marže Unipetrolu = tržby za prodané produkty (96 % produktů = automobilové benzíny 17 %, primární benzín 20 %, letecký petrolej 2 %, motorová nafta 40 %, sirné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.

²⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 40 % etylen + 20 % propylen + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

³⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylen) minus náklady (100 % vstupů = 60 % etylen + 40 % propylen); ceny produktů podle kotací.

⁴⁾ Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu = Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů + Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů.

Klíčová nefinanční data (v tis. tun)

	2014	2015
Objem zpracované ropy	5 130	6 495
Využití rafinérských kapacit ¹⁾	89 %	84 %
Prodejní objemy rafinérských produktů včetně maloobchodu (Benzina)	4 268	5 800
Prodejní objemy petrochemických produktů	1 773	1 445

¹⁾ Konverzní kapacita rafinérií Unipetrolu = Konverzní kapacita do 2. čtvrtletí 2012 činila 5,1 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok, Paramo 0,675 mil. tun/rok). Od 3. kvartálu 2012 do 4. kvartálu 2013 konverzní kapacita činila 4,5 mil. tun/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu, po ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok). Od 1. čtvrtletí 2014 do 1. čtvrtletí 2015 činila konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídalo celkovému podílu Unipetrolu 67,555 % (Česká rafinérská – Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Od 2. čtvrtletí 2015 vzrostla konverzní kapacita na 7,8 mil. tun/rok vlivem provozování 32,445% podílu společnosti Eni v České rafinérské od května. Od 3. čtvrtletí 2015 odpovídá konverzní kapacita 100% podílu v České rafinérské, tj. 8,7 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 3,206 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 5,492 mil. tun/rok).



Downstream segment

Finanční výsledek segmentu downstream

v mil. Kč	2014	2015
EBITDA LIFO	2 171	10 166
EBITDA	402	9 930
EBIT LIFO	307	8 598
EBIT	-1 461	8 362

Významné události v roce 2015

- Dokončení transakce týkající se nákupu akciového podílu společnosti Eni International B. V. v České rafinérské ve výši 32,445 % v dubnu. Unipetrolu se tak stal jediným vlastníkem České rafinérské.
- Společnost Unipetrol RPA podepsala novou smlouvu se společností Čepro na poskytování potrubních logistických služeb. Smlouva byla podepsána na dobu neurčitou s dvanáctiměsíční výpovědní lhůtou.
- Společnosti Česká rafinérská a Transpetrol podepsaly dodatek ke smlouvě o přepravě ropy ropovodem Družba. Oba partneři se dohodli na zachování stávajících podmínek přepravy suroviny až do roku 2020.
- Společnost Unipetrol RPA založila novou dceřinou společnost v Maďarsku.
- V Chemparku Záluží zahájilo činnost Univerzitní centrum VŠCHT Praha-Unipetrol.
- Výbuch a následný požár na etylenové jednotce v Chemparku Záluží významně ovlivnil výrobu a prodejní objemy segmentu.
- Za prvních sedm měsíců bylo dosaženo rekordních prodaných objemů vysokohustotního polyetylenu (HDPE) ve výši 189 tis. tun a polypropyleny (PP) 169 tis. tun na všech klíčových trzích, zbytek roku ovlivněn nehodou na etylenové jednotce.
- Unipetrol RPA a italská společnost Technip podepsaly smlouvu o výstavbě nové polyetylenové jednotky v Chemparku Záluží.
- Značka Mogul dceřiné společnosti Paramo získala ocenění „Značka roku“ udělované organizací Czech Superbrands.

Externí prostředí

Rafinérský business

Externí prostředí rafinérského businessu

	2014	2015
Cena ropy Brent, USD/barel	99	53
Brent-Ural diferenciál, USD/barel	1,7	1,8
Modelová rafinérská marže Unipetrolu, USD/barel ¹⁾	1,4	5,2

¹⁾ Modelová rafinérská marže Unipetrolu = tržby za prodané produkty (96 % produktů = automobilové benzíny 17 %, primární benzín 20 %, letecký petrolej 2 %, motorová nafta 40 %, sirné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.

Cena ropy, benzínu a motorové nafty

Cena ropy Brent byla v roce 2015 velmi volatilní a pohybovala se v rozmezí 36 – 67 dolarů za barel s průměrnou roční cenou 53 dolarů za barel. Automobilový benzín se od konce února prakticky až do konce roku obchodoval na relativně vysokých úrovních vzhledem k ceně ropy. Roční průměrný crack spread na benzínu, tj. rozdíl mezi cenovou kotací benzínu a ropy Brent, byl na úrovni 173 dolarů za tunu. Motorová nafta se na světových trzích obchodovala na výrazně nižších úrovních ve srovnání s benzínem, průměrná hodnota crack spreadu vůči Brentu byla 103 dolarů za tunu. Vývoj a výše crack spreadu na benzínu byl dán tržními vztahy v USA, vztahem nabídky a poptávky a načasováním odstávek rafinérských kapacit. Poměrně slabá hodnota crack spreadu motorové nafty je dána celosvětově dostatečnými produkčními kapacitami, důsledkem probíhajícího modernizačního programu ruských rafinérií produkujících EURO 5, navýšením exportních kapacit na arabském poloostrově a mírným začátkem zimy v závěru roku 2015.

Rafinérské marže

Rafinérské marže byly v roce 2015 na dobrých úrovních. Více jak 85% míra vytížení evropských rafinérií představuje výrazný nárůst oproti 78% míře vytížení dosaženému v roce 2014. Evropské rafinérie těžily zejména z růstu spotřeby automobilového benzínu v USA. I když rok 2015 byl pro rafinérské odvětví velmi dobrým rokem, strukturální problémy evropského rafinérského sektoru i nadále přetrvávají.

Modelová rafinérská marže Unipetrolu v roce 2015 dosáhla průměrné úrovně 5,2 dolarů za barel, což představuje oproti roku 2014 nárůst o 3,8 dolarů za barel z úrovně 1,4 dolaru za barel v roce 2014. Průměrný cenový rozdíl mezi severomořskou ropou Brent a ruskou ropou REBCO, tzv. Brent-Ural diferenciál, byl roven 1,8 dolaru za barel.

Petrochemický business

Externí prostředí petrochemického businessu

	2014	2015
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů, EUR/tunu ¹⁾	388	351
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů, EUR/tunu ²⁾	275	464
Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu, EUR/tunu ³⁾	662	816

¹⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 40 % etylen + 20 % propylen + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

²⁾ Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylen) minus náklady (100 % vstupů = 60 % etylen + 40 % propylen); ceny produktů podle kotací.

³⁾ Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu = Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů + Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů.

Olefiny a chemikálie

Stejně jako v předchozím roce sehrály na evropském petrochemickém trhu klíčovou roli velmi nízké ceny ropy a primárního benzínu. Průměrná cena ropy Brent za rok 2015 pouze mírně převýšila hranici 50 dolarů za barel, primární benzín se pak v průměru prodával za ceny lehce nad 460 dolarů za tunu. Průměrná prosincová cena primárního benzínu byla nejnižší od ledna 2009, průměrná cena ropy ve stejném období pak dokonce nejnižší od června 2004. Za velmi nízkými cenami ropy stál globální převis nabídky, extrémně vysoký růst zásob viditelný především v USA a pokračující vysoká těžba OPEC (zejména v Saudské Arábii a Iráku). Tato situace umožnila provozovatelům etylenových jednotek vyrábět s rekordními maržemi, neboť pokles cen monomerů plně nekořespondoval s propadem cen surovin. Srpnové petrochemické marže byly na nejvyšší úrovni od konce roku 2008, v ročním srovnání se pak jednalo dokonce o marže historicky nejvyšší. Zásadní pro evropské výrobce derivátů bylo také významné posílení amerického dolaru vůči euru, které limitovalo importy do Evropy a současně přinášelo podporu exportům.

Ceny monomerů navázaly na trend druhé poloviny roku 2014 a pokračovaly v poklesu. V průběhu prvních dvou měsíců roku zaznamenaly pokles o dalších 200 eur za tunu. Kromě klesajících cen surovin byl začátek roku charakteristický také významným převisem nabídky. Následný růst poptávky od výrobců polymerů a řada plánovaných a neplánovaných odstávek odstartovala růst cen, který se zastavil až na konci prvního pololetí. Pozitivně působilo také omezené množství importů z USA a velmi nízké stavy zásob napříč celým řetězcem, které bylo potřeba doplnit. V součtu se navýšení cen u obou monomerů v tomto období blížilo 300 eur za tunu. Ještě významněji však rostly spotové ceny, které v průběhu celého 2. čtvrtletí převyšovaly hodnotu platného kontraktu. V případě etylenu to bylo až o 20 %. Po zbytek roku ceny oslabovaly. Kromě permanentně klesajících cen surovin ovlivnil situaci na trhu také návrat dvou dlouhodobě odstavených jednotek v nizozemském Moerdijk a francouzské Lavera zpět do provozu. Situace však byla opačná než v prvním pololetí, mnohem významnější pokles byl tentokrát viditelný u spotových cen. To znamenalo návrat diskontu do kladných hodnot. V souvislosti s propylenem se hovořilo o diskontech přesahujících 40 %, což korespondovalo s rozdílnou situací na trhu propylenu a etylenu, která v prosinci vyústila v historicky nejvyšší spread mezi oběma monomery na úrovni 258 eur za tunu. Zatímco situace na trhu s etylenem byla relativně dobrá a za poklesem cen bylo především významné oslabení cen ropy a primárního benzínu, na trhu s propylenem byl vidět významný přebytek produktu, kvůli kterému docházelo dokonce k omezování výroby na některých evropských etylenových jednotkách.

Důvodem byla slabá poptávka z navazujících sektorů, za kterou stály z globálního pohledu nejvyšší evropské ceny propylenu, které podstatně snižovaly konkurenceschopnost evropských výrobců nepolymerních derivátů na exportních trzích. Jedinou výjimkou byla poptávka ze strany výrobců polypropylenu, která zůstávala v celém období na velmi dobré úrovni.

Stejně jako v předchozích letech byla pro evropský trh s benzenem charakteristická vysoká volatilita cen, rozdíl mezi nejvyšší a nejnižší kontraktní cenou činil 299 eur za tunu, u spotových cen se jednalo o 350 dolarů za tunu. O vysoké volatilitě cen pak svědčí především fakt, že v průběhu roku byly zaznamenány dva případy meziměsíčních poklesů kontraktních cen převyšujících 200 eur za tunu a také dvě navýšení kontraktů přesahující 130 eur za tunu. První z významných propadů ceny se odehrál na samém začátku roku. Důvodem byly nízké ceny ropy a primárního benzínu, slabá poptávka z navazujících sektorů a relativně dobrá dostupnost benzenu na trhu. Zásadní změnu přinesl začátek druhého kvartálu. Zpočátku vyrovnaný trh se díky celé řadě plánovaných a neplánovaných odstávek, omezené dostupnosti pyrolýzního benzínu pro extrakci a kvůli exportům benzenu z Evropy do USA posunul do pozice, ve které byl viditelný také převis poptávky. To vedlo k významnému růstu kontraktní ceny, která v průběhu dvou měsíců posílila o téměř 280 eur za tunu. Kvůli neplánovaným odstávkám styrenových jednotek a celkově slabší poptávce z navazujících sektorů se dostupnost benzenu na trhu následně zlepšila a trh začal znovu oslabovat. Vše vyvrcholilo poklesem kontraktní ceny na září o 260 eur za tunu. Na šestiletém minimu se v průběhu září pohybovaly také spotové ceny. Nízké evropské ceny následně otevřely arbitráž do USA, která pomohla snížit přebytek benzenu na trhu. Společně se zlepšenou úrovní poptávky z navazujících sektorů, především od výrobců styrenu, pak vedly k mírnému růstu cen. Svou roli znovu sehrála také nižší dostupnost pyrolýzního benzínu. Provozovatelé flexibilních etylenových jednotek totiž stejně jako v předchozím roce upřednostňovali krakování lehčích surovin, které generovalo vysoké marže. Ty v průběhu téměř celého roku významně převyšovaly marže z krakování primárního benzínu, v průměru o téměř 100 eur na tunu vyrobeného etylenu.

Přetrvávající slabá úroveň poptávky ze zemědělského i průmyslového sektoru a zlepšená dostupnost čpavku v Južném a v Pobaltí stála za poklesem cen čpavku na začátku roku. Ceny v průběhu ledna ztratily 50 dolarů za tunu a dostaly se na úroveň kolem 450 dolarů za tunu, CFR NWE. Na obdobné úrovni se následně s malými výjimkami držely až do konce září. Bez větší odezvy tak zůstaly start jarní aplikační sezóny v USA i následné doplňování zásob ve stejném teritoriu, plánované a neplánované odstávky v Rusku a na Ukrajině, omezené dodávky zemního plynu na Trinidadu, snížená poptávka ze severní Afriky či nižší cena zemního plynu schválená pro ukrajinské výrobce. K významnější změně cenové hladiny začalo docházet až v posledním čtvrtletí, během kterého ztratily ceny čpavku téměř 120 dolarů za tunu. Hlavními důvody byly významný převis nabídky na globálním trhu a sezónní pokles poptávky.

Modelová marže Unipetrolu z olefinů dosáhla v roce 2015 úrovně 351 eur za tunu, což představuje 9% pokles ve srovnání s rokem 2014, kdy marže dosáhla úrovně 388 eur za tunu.

Polyolefiny

Začátek roku byl relativně klidný, ceny polyolefinů navázaly na trend druhé poloviny roku 2014 a pokračovaly v poklesu. Zpracovatelé v očekávání dalšího oslabení cen kupovali produkt pouze pro okamžitou spotřebu a operovali s minimálním stavem zásob. Nízké ceny nebyly dostatečně atraktivní pro případné importy do Evropy, produkt ze Středního východu a Severní Ameriky směřoval do teritorií s vyššími cenami. Evropská poptávka byla slabá, výrobci se snažili zlepšit situaci na trhu pomocí exportů. Podporu exportérům přinášel také posilující americký dolar vůči euru.

Obrat na trhu nastal současně s koncem poklesu cen ropy. Kupující polyolefinů se začali vracet na trh ve snaze doplnit prázdné sklady a na trhu se začalo objevovat napětí, které se velice rychle zvyšovalo. Poptávka po vysokohustotním polyetylenu (HDPE) i polypropylenem (PP) byla velmi silná. Na řadě výrobních jednotek, jejichž vytížení se pohybovalo pod optimální úrovní, se navíc začaly objevovat problémy, které v některých případech vedly k jejich neplánovanému odstavení. V průběhu roku 2015 bylo v západní Evropě vyhlášeno celkem 11 událostí vyšší moci na PP jednotkách a 8 událostí vyšší moci na jednotkách HDPE. Z celkového počtu 19 se jich 14 odehrálo v první polovině roku. Důsledkem byl permanentní růst cen polyolefinů, který se na historických maximech zastavil až v letních měsících. Kontraktní ceny HDPE vzrostly do konce července o více než 570 eur za tunu, u spotových cen činil nárůst dokonce více než 580 eur za tunu. Spotové ceny některých aplikací HDPE pak v průběhu února až května převyšovaly hodnotu platného kontraktu. Obdobná situace byla také na trhu s polypropylenem. Růst kontraktních cen PP mezi lednem a červnem převýšil 470 eur za tunu, růst spotových cen se pak blížil 450 eur za tunu.

Kromě kontraktních cen polyolefinů se na historických maximech pohybovaly také marže a velikost spreadů mezi polyolefiny a monomery. Marže generované z výroby polyolefinů převýšily v srpnu u PE úroveň 1 330 eur za tunu, u PP pak 900 eur za tunu (dle ICIS). Výše spreadů mezi oběma skupinami produktů pak významně překonala 500 eur za tunu. Tato situace následně vedla ke snaze výrobců polyolefinů přejednat platné kontrakty postavené na formulových cenách vázaných na monomery. Ačkoliv poptávka zůstávala silná i ve zbytku roku, napětí se začalo postupně snižovat a ceny klesat. Důvodem byl návrat odstavených jednotek zpět do provozu a importy, které na evropský trh přilákaly velmi vysoké ceny. Na nižší úrovni byla v porovnání s třetím kvartálem také úroveň poptávky. Před koncem roku ceny znovu posílily.

Modelová marže Unipetrolu z polyolefinů dosáhla v roce 2015 úrovně 464 eur za tunu, což představuje 69% nárůst ve srovnání s rokem 2014, kdy modelová marže dosáhla úrovně 275 eur za tunu. Modelová kombinovaná petrochemická marže Unipetrolu (olefiny plus polyolefiny) dosáhla v roce 2015 velmi vysoké úrovně 816 eur za tunu, což představuje 23% nárůst ve srovnání s rokem 2014, kdy modelová kombinovaná marže dosáhla úrovně 662 eur za tunu.

Nákup ropy

Rok 2015 byl pro Unipetrol ve znamení pokračování strategické spolupráce s majoritním vlastníkem Unipetrolu, společností PKN Orlen, na jejímž základě je ropa dopravována ropovody Družba a TAL-IKL v rámci dlouhodobých kontraktů od roku 2006.

V průběhu roku 2015 byly dodávky ruské exportní ropy (REBCO) ropovodem Družba, dodávané na základě tříletého kontraktu mezi společnostmi PKN Orlen a Rosněft, stabilní bez žádných výpadků. K tomu navíc byl jeden náklad ropy REBCO přepravovaný po moři dopraven do Terstu a dále transportován ropovody TAL a IKL.

Co se týče dodávek nízkosírných rop dodávaných ropovody TAL a IKL, ropa Azeri Light z Ázerbájdžánu zůstala hlavním zdrojem a klíčovou surovinou pro zpracování v kralupské rafinérii. Ropa Azeri Light byla v optimálním poměru doplňována ropou typu CPC Blend z Kazachstánu. Ropa CPC Blend byla ve vhodných případech také dodávána do litvínovské rafinérie ke smíchání s ropou REBCO, aby bylo dosaženo lepšího výtěžku lehkých produktů a zlepšení rafinérských marží.

I v roce 2015 pokračovaly na základě dlouhodobých obchodních vztahů ropovodní a železniční dodávky ropy z různých moravských ložisek do kralupské rafinérie. Ty představovaly přibližně 1,8 % z celkového množství ropy zakoupeného Unipetrolelem.

Nákup ropy v roce 2015 (v tis. tun)

REBCO-Družba a REBCO-IKL	3 670	54,8 %
Námořní dodávky nízkosírných rop pro rafinérie v Kralupech a Litvínově	2 909	43,4 %
Moravské ropy	120	1,8 %
Celkem	6 699	100,0 %

Výroba

Objem zpracované ropy a využití rafinérských kapacit

	2014	2015
Objem zpracované ropy (v tis. tun)	5 130	6 495
Využití rafinérských kapacit ¹⁾	89 %	84 %

¹⁾ Konverzní kapacita rafinérií Unipetrolu = Konverzní kapacita do 2. čtvrtletí 2012 činila 5,1 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok, Paramo 0,675 mil. tun/rok). Od 3. kvartálu 2012 do 4. kvartálu 2013 konverzní kapacita činila 4,5 mil. tun/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu, po ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok). Od 1. čtvrtletí 2014 do 1. čtvrtletí 2015 činila konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídalo celkovému podílu Unipetrolu 67,555 % (Česká rafinérská – Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Od 2. čtvrtletí 2015 vzrostla konverzní kapacita na 7,8 mil. tun/rok vlivem provozování 32,445% podílu společnosti Eni v České rafinérské od května. Od 3. čtvrtletí 2015 odpovídá konverzní kapacita 100% podílu v České rafinérské, tj. 8,7 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 3,206 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 5,492 mil. tun/rok).

V roce 2015 bylo na výrobních jednotkách České rafinérské pro Unipetrol zpracováno téměř 6,5 miliónu tun surové ropy, což představuje 27% nárůst oproti roku 2014. Velmi vysoké vyřízení rafinérských jednotek do července bylo způsobeno hlavně vlivem navýšeného podílu Unipetrolu v České rafinérské a úspěšným nabytím úplného podílu od května 2015, dobrými prodeji motorových paliv a vyšší poptávkou po petrochemických produktech, která si vyžádala nutnost zajistit dostatek vstupních surovin pro petrochemickou výrobu z produktů rafinérské výroby.

Výrazný vliv na provozování rafinérií měla nehoda na etylenové jednotce. I přes absenci dodávek do petrochemie jako významného odbytiště části rafinérské výroby, se úspěšně podařilo litvínovskou rafinérii udržet v provozu. Neuskutečněná výroba byla částečně kompenzována maximalizováním zpracováním v rafinérii Kralupy v druhé polovině roku.

Spolehlivost klíčových jednotek byla dobrá. Na konci března 2015 proběhla krátká plánovaná odstávka v rafinérii Kralupy za účelem regenerace katalyzátoru na jednotce reformingu a výměny katalyzátoru na jednotce hydrogenace plynového oleje. V termínu říjen/listopad 2015 proběhla v Litvínově plánovaná odstavení jednotek visbreakingu za účelem pravidelného čištění, Komory 5/6 a Komory 12 za účelem výměn katalyzátorů a jednotek atmosfericko-vakuové destilace ropy.

V roce 2015 bylo uvedeno do provozu několik optimalizačních projektů. Jeden z nich, Advanced Process Control (pokročilé řízení provozu) na jednotce hydrokraku v Litvínově významně zlepšil provozování jednotky jak z hlediska výtěžkové struktury, tak z hlediska stability provozu. Po úplném převzetí České rafinérské se pokračovalo v hlubokém využívání synergií mezi petrochemickým a rafinérským businessem.

Dceřiná společnost Paramo v roce 2015 dále rozvíjela výrobu mazacích olejů a asfaltu. Výroba základových a mazacích olejů byla soustředěna do závodu v Kolíně. Výroba mazacích olejů vychází z hydrogenátů ze společnosti Unipetrol RPA, které jsou dále zpracovány a míseny za účelem konečné výroby motorových olejů všech výkonových kategorií, převodových, hydraulických a dalších průmyslových olejů. Výroba procesních olejů pro gumárenský průmysl a výroba speciálních průmyslových olejů a kapalin byla soustředěna do závodu v Pardubicích.

Výroba asfaltů a asfaltových výrobků společnosti Paramo se nachází v závodu v Pardubicích. Paramo vyrábí široký sortiment průmyslových asfaltů určených převážně pro stavební účely a speciální tvrdé silniční asfalty. Paramo také poskytovalo služby skladování a expedice motorové nafty a automobilového benzínu pro Unipetrol RPA a Správu státních hmotných rezerv České republiky (SSHR).

Postavení na trhu a prodej

Rafinérský business

Vývoj na trhu

Na základě posledních dostupných dat došlo na českém trhu k meziročnímu mírnému nárůstu spotřeby benzínu o 1 % a spotřeby nafty o 5 %. Vliv na zvýšenou poptávku po pohonných hmotách měl zejména ekonomický růst v České republice, ale také pokračující pád cen ropy v průběhu celého roku 2015, který se následně promítl i do cen pohonných hmot.

Postavení na trhu

Nejdůležitější událostí v roce 2015 bylo dokončení převzetí podílu v České rafinérské od společnosti Eni od 1. května 2015, což vedlo k nárůstu rafinérské kapacity z 67,555 % na 100 %. Společnost proto musela vyvinout velké úsilí, co se týče zabezpečení prodeje dodatečných objemů.

I bez odpovídajících smluvních možností byla společnost schopna prodat dodatečné objemy a to na domácím trhu i v zahraničí. Prodejní objemy rafinérských produktů vzrostly proti roku 2014 o 36 %. Naneštěstí pouhé 3,5 měsíce po převzetí dodatečných rafinérských kapacit, musela společnost čelit vážnému problému s výrobou – odstavení etylenové jednotky a s ním spojené omezení zpracování ropy. Mnoho nových obchodních aktivit muselo být omezeno a společnost musela zaměřit veškeré své úsilí, aby zvládla novou neočekávanou situaci. Za pomoci všech obchodních partnerů – dodavatelů i odběratelů – zvládla společnost udržet rafinérie v provozu v omezeném režimu bez větších problémů.

Prodejní objemy rafinérských produktů včetně maloobchodního segmentu (sít čerpacích stanic Benzina)

tis. tun	2014	2015
Celkové prodejní objemy rafinérských produktů, včetně maloobchodu	4 268	5 800
Diesel, včetně maloobchodního segmentu	2 293	3 093
Benzín, včetně maloobchodního segmentu	1 052	1 483
Letecké palivo (JET)	144	179
LPG	112	195
Topné oleje	152	200
Primární benzín	9	92
Asfalty	308	354
Maziva	36	35
Další rafinérské produkty	161	169

Prodej motorových paliv na domácím trhu

Až do odstavení etylenové jednotky a omezení zpracování ropy v litvínovské rafinérii se společnosti v rámci nastavené strategie podařilo rozšířit zákaznické portfolio s cílem omezit aktivity klíčových konkurentů. Naneštěstí kvůli omezené dostupnosti motorové nafty v druhé polovině roku 2015 nebyla společnost schopna v nastavené strategii pokračovat. Na druhé straně společnost uzavřela několik nových kontraktů s klíčovými nezávislými pumpaři. Po převzetí dodatečného podílu v České rafinérské se společnost zaměřila také zvýšení transparentnosti cenové politiky.

Prodej motorových paliv do zahraničí

Na začátku roku 2015 se společnosti podařilo uzavřít nové kontrakty, protože se již počítalo s převzetím podílu Eni v České rafinérské. Tento přístup umožnil společnosti snadný přechod na navýšené rafinérské kapacity od května 2015. Na druhou stranu byla společnost negativně ovlivněna uzavřením petrochemické výroby, což omezilo také prodeje paliv. Díky vhodné kombinaci dlouhodobých kontraktů a spotových prodejů se společnosti podařilo překonat všechny problémy, které v průběhu roku nastaly.

Společnost také prohloubila spolupráci se skupinou Orlen a v kooperaci s partnerskými společnostmi na Slovensku, v Polsku a Německu dále úspěšně prodávala své produkty. Prodejní aktivity na Slovensku a v Maďarsku obstarávala dceřiná společnost Unipetrol Slovensko s využitím dodávek z českých a polských rafinérií a terminálů. Na německém trhu společnost využívala partnerství s Orlen Deutschland a oproti roku 2014 dále navýšila dodávky z rafinérií v Kralupích i Litvínově. Společnost Unipetrol Deutschland stabilizovala svoji pozici na velkoobchodním trhu a plynule tak reagovala na neustále se měnící tržní prostředí. Dodávky do Rakouska byly plněny v souladu s produkčním potenciálem společnosti.

Prodej ostatních rafinérských produktů

Společnost pokračovala v optimalizaci mezi interní spotřebou LPG v rámci petrochemické výroby a externími prodeji a to kvůli navýšení spotřeby LPG na etylenové jednotce, poté co se zintenzivnilo stáčení LPG na železnici. Na druhou stranu, převzetí do datečného podílu v České rafinérské v roce 2015 přineslo další navýšení objemu LPG navíc podpořené jeho vyšší dostupností v letních měsících. Havárie na etylenové jednotce vedla k nutnosti prodávat veškeré objemy LPG z kralupské i litvínovské rafinérie na trhu, což společnost zvládla díky skvělé spolupráci výroby, prodeje a logistiky.

Společnost využívala různé odbytové kanály pro prodej těžkého topného oleje (TTO 1%) z kralupské rafinérie a hladce se přizpůsobila vyšší produkci od poloviny roku 2015. V porovnání s roky 2013 a 2014 trh nabídl mnohem více příležitostí, zejména v balkánských zemích, ale také v průmyslovém nebo lodním přepravním odvětví v Německu. Sezónní produkce těžkého topného oleje (TTO 3%) v litvínovské rafinérii probíhala bez problémů. Nová opatření ve výrobě těžkého topného oleje zvyšující jeho spolehlivost a kvalitu pomohla prodat produkt, jak bylo plánováno.

Postavení na trhu a prodeje dceřiné společnosti Paramo

Paramo má vedoucí postavení, pokud jde o prodej olejů a asfaltu v České republice, a její podíl na trhu přesahuje 35 %. Více než 60 % produkce společnosti Paramo je exportováno, zejména základové a procesní oleje.

Společnost Paramo doplnila své produktové portfolio o novou generaci průmyslových převodových olejů pro nejnáročnější průmyslové využití. Nová řada syntetických průmyslových převodových olejů MOGUL INTRANS SYNT je na bázi polyalfaolefinů (PAO). Tato nová řada splňuje požadavky mezinárodní specifikace DIN 51 517 část 3 třída CLP.

Paramo pokračovalo v dodávkách procesních olejů pro skupinu Continental, která prodloužila spolupráci na rok 2016, a s dalšími firmami z gumárenského průmyslu. Společnost také nadále spolupracovala s výrobcí aditiv a s novými zahraničními zákazníky pro prodej celé řady základových olejů skupiny I, II a III.

Finální oleje a maziva společnost exportovala do 26 zemí. Hlavním exportním trhem je Slovensko, kde byla společnost Paramo zastoupena svojí dceřinou společností Mogul Slovakia. Společnost Paramo získala silné postavení v Maďarsku a státech bývalé Jugoslávie. Paramo rovněž dokázalo rozvíjet a zvýšit prodej směřující na trhy východní Evropy.

Petrochemický business

V důsledku havárie a následného odstavení etylenové jednotky od poloviny srpna 2015 došlo k významnému poklesu výroby a prodeje petrochemických produktů. Výroba polymerů – polypropylenu a polyetyleny – byla následně částečně obnovena díky externím dodávkám etylenu a částečně propylenu. Celkové prodejní objemy petrochemických produktů dosáhly úrovně 1 445 tis. tun, což je o 18 % méně v porovnání s rokem 2014.

Prodejní objemy petrochemických produktů

tis. tun	2014	2015
Celkové prodejní objemy petrochemických produktů	1 773	1 445
Etylen	163	107
Benzen	228	145
Propylen	44	36
Čpavek	214	230
C4 frakce	86	51
Butadien	64	49
Polyetylen	322	255
Polypropylen	270	227
Další petrochemické produkty	382	345

Olefiny a chemikálie

Hlavním předmětem podnikání Jednotky Monomery a chemikálie je prodej produktů etylenové jednotky a čpavku. Mezi nejvýznamnější produkty etylenové jednotky patří etylen, propylen, C4 frakce a benzen. Zásadní vliv na prodej jednotky měl srpnový výbuch a následný požár ve výrobním závodě v Litvínově, jehož důsledkem bylo odstavení etylenové jednotky a navazujících výrob polyolefinů. Ve své podstatě to znamenalo úplné zastavení veškerých prodejů produktů etylenové jednotky v posledních čtyřech měsících roku. Do té doby však objemy prodejů i skladba zákaznického portfolia zcela odpovídala situaci z předchozích let.

Hlavním trhem pro produkty etylenové jednotky zůstávalo tuzemsko. Monomery, C4 frakce a benzen, byly buď kaptivně zpracovány ve výrobcích Unipetrolu RPA nebo přepraveny sítí existujících produktovodů ke strategickým odběratelům.

Vedlejší produkty etylenové jednotky směřovaly především do tuzemska a na trhy střední a západní Evropy. S částečným obnovením provozu na etylenové jednotce se počítá až na začátku druhé poloviny roku 2016. Výpadek výroby znamenal snížení tržních podílů v tuzemsku, změny však nebyly nikterak zásadní. Většina hlavních odběratelů totiž nedokázala kvůli logistickým omezením nahradit chybějící produkt importy a byla nucena snížit výrobu. Většina importovaných monomerů tak směřovala do výroby polyolefinů v Unipetrolu RPA.

Výroba čpavku nebyla srpnovým výbuchem ovlivněna a jeho prodeje dokonce mírně převýšily hodnoty z minulého roku. Díky existenci dlouhodobé smlouvy uzavřené s největším tuzemským výrobcem hnojiv se neměnilo ani teritoriální rozdělení prodejů. Převážná většina čpavku vyrobeného v Unipetrolu RPA skončila stejně jako v předchozích letech na tuzemském trhu.

V popředí zájmu zůstal také prodej vysoce vodivých sazí Chezcarb AC, které se používají především k úpravě elektromagnetických vlastností, elektrické a tepelné vodivosti plastů, nátěrových hmot a pryží, k pigmentaci barev a laků a k barvení plastů a pryží. Své uplatnění nacházejí taktéž v environmentální oblasti jako sorbenty. V porovnání s předchozím rokem se objem prodaných sazí zvýšil a atakoval hranici 2 000 tun. Důvodem byla zlepšená poptávka, především z Asie.

Polyolefiny

Společnost Unipetrol RPA je exkluzivním producentem polyolefinů v České republice a významným hráčem na středoevropském trhu. Výrobní kapacita společnosti pro produkci vysokohustotního polyetylenu (HDPE) a polypropylenu (PP) tvoří více než 5 % evropské kapacity pro výrobu vysokohustotního polyetylenu a téměř 3 % kapacity pro výrobu polypropylenu.

Kapacita společnosti pro výrobu vysokohustotního polyetylenu významně převyšovala poptávku na domácím trhu, a proto byly přibližně dvě třetiny vyrobeného HDPE vyvezeny za hranice České republiky. Naproti tomu spotřeba PP na domácím trhu významně převýšila výrobní kapacitu, a proto byl podíl vývozu nižší než polovina celkové produkce polypropylenu. Navíc pro některé způsoby užití polypropylenu, například v automobilovém průmyslu, výrobci aut požadují určité specifické materiály nebo používají sloučeniny vyrobené v zahraničí, a tak není možné libovolně měnit své postavení na trhu.

Česká republika a Německo zůstaly klíčovými trhy pro prodej polyolefinů. Podíl na trhu s polyolefiny byl ovlivněn nehodou na etylenové jednotce z poloviny srpna. Nehoda měla významný dopad na výrobní kapacity HDPE i PP a také na portfolio produktů. Kvůli omezené dostupnosti etylenu a propyleny musela společnost přerušit výroby na jedné polyetylenové jednotce (PE2), a proto byl nedostatek tříd polyetyleny pro výrobu vstřikovaných produktů, a dále byla omezena výroba portfolia polypropylenu. Kvůli těmto omezením společnost ztratila značnou část podílu na českém trhu, zatímco na německém a ostatních evropských trzích nebyla ztráta podílu tak vysoká. Některé odstávky ohlášené v první polovině roku napříč západní Evropou, pomohly Unipetrolu snížit ztráty tržních podílů na těchto trzích. Pro Německo a celý region D-A-CH společnost nadále velmi využívala služeb dceřiné společnosti Unipetrol Deutschland.

Celková situace na evropském trhu byla pro evropské producenty velmi příznivá zejména kvůli omezeným dodávkám (mnoho neplánovaných přerušení výroby a událostí způsobených vyšší mocí napříč Evropou) a export podporující vývoj kurzu euro/dolar. Zároveň relativně dobrá ekonomická situace v Evropě způsobila vysokou úroveň poptávky.

Nicméně od poloviny srpna, vlivem havárie na etylenové jednotce, nebyla společnost schopna plně využít příznivé makroekonomické podmínky z důvodu omezených výrobních kapacit. Celkové prodejní objemy polyolefinů dosáhly úrovně 255 tisíc tun vysokohustotního polyetylenu (HDPE) a 227 tisíc tun polypropylenu (PP). V porovnání s rokem 2014 bylo prodáno přibližně o 67 tisíc tun méně HDPE a 43 tisíc tun méně PP.

Očekávaný vývoj v roce 2016

Rafinérský business

Podle očekávání bude přebytek nabídky nad poptávkou v řádu 700 tisíc barelů za den udržovat cenu ropy na nízkých úrovních i v roce 2016. Vyrovnání nabídky a poptávky se očekává na přelomu let 2016 a 2017, které by mělo podpořit mírné zotavení cen ropy v roce 2017. Pro rok 2016 se očekává cena ropy v rozmezí 25 – 59 dolarů za barel, s průměrnou hodnotou kolem 40 dolarů za barel. V roce 2017 se průměrná cena ropy odhaduje na 50 dolarů za barel.

V současných ekonomických podmínkách eurozóny a ekonomických reforem v České republice, lze očekávat další růst české ekonomiky s pozitivním dopadem na růst poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu.

Unipetrol se bude nadále soustředit na realizaci iniciativ Provozní Dokonalosti (Operational Excellence) v České rafinérské a v celé Skupině a bude dále investovat do synergií mezi rafinérským a petrochemickým businessem, což bude i nadále hlavní konkurenční výhodou skupiny Unipetrol.

Strategie budoucího rozvoje dceřiné společnosti Paramo bude i nadále založena na čtyřech pilířích:

- výroba a prodej mazacích olejů podporované marketingovými aktivitami,
- výroba a prodej asfaltů a asfaltových výrobků,
- průběžné zlepšování energetické efektivity a zvyšování výrobní výkonnosti,
- a další rozvoj produktů.

Petrochemický business

Olefiny a chemikálie

Klíčová pro rok 2016 bude hladina cen ropy a primárního benzínu. Všeobecně se očekává, že ceny ropy i primárního benzínu by měly zůstat i nadále nízké. Na trhu je stále patrný převis nabídky, zasedání OPEC na konci roku 2015 navíc znovu ukázalo, že organizace nadále odmítá omezovat těžbu ropy. Trh s ropou bude muset navíc vstřebat dvě zásadní změny, které budou stát proti růstu cen. Tou první je zrušení ekonomických sankcí vůči Íránu ze strany USA, EU a OSN, ke kterému došlo v lednu 2016 a které na trh přivede další miliony barelů ropy. Druhou pak zrušení zákazu exportu ropy z USA, které by ve svém důsledku mohlo pomoci americkým těžbařům ropy z břidlicových ložisek. Očekávané nízké ceny surovin by tak mohly zlepšit konkurenceschopnost některých evropských derivátů na exportních trzích. Krakování lehčích surovin bude i v roce 2016 snižovat dostupnost propylenu, butadienu a aromátů. Petrochemické marže by vzhledem k nízkým cenám surovin měly zůstat nadále relativně vysoké, neměly by však dosahovat hodnot, které byly k vidění v letních měsících roku 2015.

Trh s etylenem by se měl začít postupně vyrovnávat, pokles cen viditelný v druhé polovině roku 2015 by měl pokračovat ještě v průběhu prvního čtvrtletí. Následně by měly začít ceny posilovat. Rozdíl mezi kontraktními cenami etylenu a propylenu by měl zůstat i nadále vysoký, proti relativně vyrovnanému trhu s etylenem bude stát převis nabídky na globálním trhu s propylenem. Především nepolymerní deriváty propylenu by měly zůstat pod tlakem konkurence z Asie a USA. Snaha využít potenciál z nízkých cen surovin a dobrých podmínek na trhu etylenu povede ke snaze výrobců nastavit provoz etylenových jednotek ve prospěch etylenu a maximálně profitovat z vysoké úrovně petrochemických marží. Zároveň by mělo docházet k přizpůsobení struktury prodeje propylenu dané situaci. Růst spotových prodejů propylenu na úkor kontraktů by měl výrobcům zajistit větší prodejní flexibilitu.

Stejně jako v minulých letech by měl trh s benzenem zůstat volatilní také v roce 2016, rozsah kolísání cen by však neměl být tak významný jako v předchozím období. Důvodem by měla být relativní stabilita cen ropy a primárního benzínu. Ceny benzenu by měly zůstat nízké ještě v prvním kvartálu, importy ze Středního východu či Indie by měly držet evropský trh v přebytku. Následné omezení dostupnosti surovin pro jeho výrobu, způsobené odstávkami etylenových jednotek, by mělo vést k určitému napětí na trhu a k růstu cen. Odstávky jednotek v navazujících sektorech totiž budou z pohledu velikosti odstavených kapacit méně významné. Vyšší ceny následně přilákají importy a pravděpodobně povedou k mírnému poklesu cen. Zásadní pro vývoj v roce 2016 zůstane kromě nízkých cen surovin také vzájemná provázanost mezi trhy v Evropě, USA a Asii.

Ceny čpavky by měly pokračovat v poklesu ještě v prvních dvou měsících roku 2016. Poptávka ze zemědělského i průmyslového sektoru by měla zůstat slabá, patrný by měl být převis nabídky. Zlepšit situaci by měl až růst poptávky z USA před koncem prvního čtvrtletí, podpořit trh by mělo také snížení výroby na některých jednotkách v Rusku a na Ukrajině. Od konce prvního kvartálu by měly začít ceny posilovat a postupně se vracet na úroveň hladiny, která byla k vidění po většinu předchozího roku. Významnějšímu růstu cen budou bránit nízké ceny surovin.

Polyolefiny

Situace na evropském trhu s polyolefiny se bude v roce 2016 patrně lišit od té, která byla k vidění v předchozích dvanácti měsících. Rok 2015 byl totiž z pohledu polyolefinů rokem rekordním. Na historická maxima se dostaly nejen ceny polyolefinů a marže, ale na nejvyšší úrovni byly také spready mezi polyolefiny a monomery.

Rok 2016 by měl znamenat návrat k normálním hodnotám. Kontraktní ceny vysokohustotního polyetyleny (HDPE) by se měly vrátit přibližně k úrovni 1 450 eur za tunu, polypropylen (PP) by se měl postupně začít prodávat za ceny vyšší než 1 200 eur za tunu.

Vzhledem k nízkým cenám surovin by měly na velmi vysoké úrovni zůstat petrochemické marže. Napětí viditelné na trhu po většinu předchozího roku by se mělo začít snižovat. Důvodem nebude úroveň poptávky, která by měla zůstat na velmi dobré úrovni minimálně v první polovině roku, ale lepší dostupnost produktů. Výroba polyolefinů v Evropě by totiž měla být vyšší, neměl by se opakovat scénář z roku 2015, který jen v západní Evropě evidoval téměř dvacet výrobních jednotek odstavených z důvodu událostí vyšší moci.

Očekává se také větší množství importů, které by měly skončit na evropském trhu. Významný nárůst by měl být vidět především u polypropylenu, který bude do Evropy směřovat zejména ze Středního východu, Ruska, Afriky a Asie. V porovnání s rokem 2015 by měl být import polypropylenu vyšší až o jednu třetinu. Nejistotou zůstává, jak velký vliv na evropský trh bude mít najetí nových velkokapacitních polyetylenových jednotek na Středním východě a v Severní Americe. V druhé polovině roku, především pak ve čtvrtém čtvrtletí 2016, lze očekávat pokles cen.



Maloobchodní segment

Finanční výsledek maloobchodního segmentu

mil. Kč	2014	2015
EBITDA LIFO	705	829
EBITDA	645	829
EBIT LIFO	382	501
EBIT	322	501

Poznámka: Finanční výsledky maloobchodního segmentu zahrnují společnosti BENZINA, s.r.o. (sít čerpacích stanic) a PETROTRANS, s.r.o. (silniční přepravce pohonných hmot).

Významné události v roce 2015

- Pro posílení značky a zlepšení vnímání zákazníky mladé generace a jejich loajality se sítí čerpacích stanic Benzina byla realizována imageová kampaň „Rozjeď to naplno“.
- Otevření další samoobslužné čerpací stanice BENZINA Expres 24 Kopřivnice.
- Benzina pokračovala v rozšiřování nabídky paliv o plynou alternativu CNG, rozšiřování nabídky prémiových paliv a projektu Stop Cafe v řadě lokalit.
- Od 1. ledna 2016 společnost Benzina, v rámci optimalizace struktury skupiny Unipetrol, fúzovala do společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Značka čerpacích stanic Benzina bude na trhu v ČR nadále zachována.
- V lednu 2016 byla oznámena akvizice 68 čerpacích stanic OMV, které budou provozovány pod značkou Benzina. Dokončení transakce se očekává průběhu následujících dvou let.

Externí prostředí

Po celý rok 2015 působily na spotřebu pohonných hmot v České republice faktory jak makroekonomického, tak i technického charakteru. Mezi makroekonomické faktory patřily růst HDP, nízká míra nezaměstnanosti, a dále v těchto souvislostech zvýšené výkony celé řady odvětví náročných na spotřebu nafty a také vyšší ochota domácností utrácet, projevující se i ve vyšší poptávce po automobilových benzínech. Mezi faktory technického charakteru patřily obměna vozového parku z benzínových verzí směrem k dieselovým motorům s nižší spotřebou a rovněž fakt, že nové automobily v benzínovém provedení uváděné na trh vykazují nižší spotřebu.

Vyšší výkony u mezinárodní kamionové dopravy v roce 2015 pozitivně ovlivnily přesuny nákupů nafty u mezinárodních tranzitních přepravců zpět na území České republiky.

Vliv na zvýšenou poptávku u pohonných hmot měl i pokračující pád cen ropy v celém průběhu roku 2015 a následně i cen pohonných hmot u čerpacích stanic. Dalším pozitivním faktorem rostoucí poptávky byla i velice mírná zima, která netlumila individuální motorizaci občanů ve standardních zimních měsících.

Kategorie daňových úniků a dopadů v celém portfoliu negativních vlivů do příjmových kapitol státního rozpočtu, ekonomiky firem a konkurenčního prostředí přijetím řady opatření ke zlepšení této situace na trhu v ČR se výrazně snížila. Tato opatření byla schválena v nové legislativě a účinně působila i po celý rok 2015. Nová legislativa a další kontrolní systémy tak výrazně přispěly ke zlepšení soutěžního prostředí v podnikání s pohonnými hmotami.

Další oblastí zájmu spotřebitelů v roce 2015 byla zvýšená poptávka po alternativních kapalných palivech s vysokým přírůstkem biosložky (E 85, B 30, B 100) a nabízených v konečné ceně s výraznou daňovou výhodou, která tak motivuje spotřebitele k nákupu či vlastní tvorbě různých levnějších směsí s využitím biopaliv. Rozšiřování vysoko-objemových biopaliv slouží i fiktivně k plnění bio povinnosti a dovozuje vyšší nasazení paliv bez bioložky. Přijatá novela zákona ke zvýšení spotřební daně této skupiny vysoko objemových biopaliv s účinností od ledna 2016 tyto nerovnosti odstraňuje. Lze tak předpokládat výrazné snížení poptávky po biopalivech.

Výrazný nástup byl zaznamenán i u plyné alternativy CNG, vedle zvýšeného počtu automobilů se zvýšil i počet čerpacích stanic s nabídkou CNG. I tento typ alternativy je daňově podporován.

Uvedený přehled faktorů byl rozhodující pro vývoj poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu v roce 2015, jenž byl ve srovnání s rokem 2014 charakterizován mírným nárůstem spotřeby automobilových benzínů o 1 % a nárůstem spotřeby motorové nafty o 5 %. Zatím vyšší nárůsty spotřeby fosilních paliv determinují všechny ostatní daňově zvýhodněné alternativy.

V maloobchodním segmentu na trhu České republiky, podle aktualizované zprávy MPO ČR o evidenci čerpacích stanic k 31. prosinci 2015 je celkem 3 844 veřejných stanic s meziročním nárůstem o 1,3 %. Vzrostl i sektor poloveřejných stanic s vymezeným přístupem na 637 stanic tj. meziroční nárůst o 3,7 %.

Postavení na trhu a prodej

Postavení na trhu

Maloobchodní společnost skupiny Unipetrol, BENZINA, s.r.o., provozovala v roce 2015 největší síť čerpacích stanic v České republice. K 31. prosinci 2015 čítala síť 339 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 především v letech 2006 – 2010 postupně zrekonstruována a zmodernizována a je v současné době profilována do třech segmentů, prémiového, jehož reprezentantem na tuzemském trhu je čerpacích stanic BENZINA Plus, standardní portfolio čerpacích stanic BENZINA a bezobslužný segment stanic pod značkou Expres 24. Ke konci roku 2015 byla dokončena čtvrtá bezobslužná stanice BENZINA Expres 24 v Kopřivnici. Celkově bylo zmodernizováno ve všech segmentech 95 % sítě čerpacích stanic.

Tržní podíl Benziny v roce 2015 oproti roku 2014 vzrostl z 15 % na 16 %.

Prodej pohonných hmot

Klíčovou aktivitou Benziny je prodej pohonných hmot a ostatního zboží a služeb na čerpacích stanicích. Struktura prodeje potvrdila dlouhodobý trend vyššího podílu dieselových paliv, který pokračoval i v roce 2015.

Struktura prodeje pohonných hmot na čerpacích stanicích (%)

	2014	2015
Automobilové benzíny	36,4	35,5
Diesel	63,6	64,5

Celkový prodej motorové nafty v rámci sítě Benzina vykázal za rok 2015 v porovnání s rokem 2014 nárůst o 10 %. V sortimentu prodávaných druhů naft se na tomto růstu podílely jak standardní aditivovaná nafta TOP Q (+5,5 %), tak prémiová nafta VERVA (+30 %).

Celkový prodej automobilových benzínů zaznamenal oproti roku 2014 nárůst o 5,9 %. Nosným druhem zůstává automobilový benzín Natural 95, který tvořil 94 % z celkové skladby prodávaných automobilových benzínů a vykázal meziroční nárůst o 4 %. Prodej vysokootanového prémiového benzínu VERVA 100 se meziročně zvýšil o 53 %. Od jeho zavedení v roce 2006 jeho podíl rostl a v roce 2015 dosáhl na celkovém prodeji automobilových benzínů podílu 6 %.

V rámci celostátního monitoringu kvality prodávaných paliv u veřejných sítí prováděných Českou obchodní inspekcí a zveřejňování těchto výsledků ze strany ČOI měla síť čerpacích stanic Benzina pouze jednu drobnou neshodu u motorové nafty. Všechna kontrovaná prémiová paliva byla v pořádku. V rámci interního programu „Pečeť kvality“ bylo nezávislou akreditovanou laboratoří v síti Benzina zkontrolováno 1 875 vzorků a 99,7 % bylo bez závad.

Kombinace dosažených nárůstů prodejů pohonných hmot na čerpacích stanicích v roce 2015, včetně zvýšení podílu prémiových paliv s vyšší přidanou hodnotou, ve vazbě na pokles cenové hladiny všech prodávaných druhů paliv, obchodní politikou, marketingovou podporou a úsporou provozních nákladů výrazně přispěla k velmi dobrému finančnímu výsledku maloobchodního segmentu. Pozitivní vliv na dosažené výsledky mělo i zlepšení soutěžního tržního prostředí a příznivé působení makroekonomických faktorů na poptávku jak po automobilových benzínech, tak i motorové naftě. Velká konkurence na maloobchodním trhu byla i v roce 2015 ovlivněna vysokým počtem čerpacích stanic v ČR.

Prodej v rámci nepalivového segmentu

Celkové tržby z prodejů v rámci nepalivového segmentu v roce 2015 oproti roku 2014 výrazně stouply o 9,6 %. Vyšší dynamika byla zaznamenána v rámci sub-segmentu gastronomie, jehož tržby meziročně vzrostly o 14,5 %. K tomuto pozitivnímu vývoji přispělo především zavedení konceptu rychlého občerstvení v provozovnách Stop Cafe, kde si zákazníci mohou dopřát kvalitní kávu, čaj a hot dogy.

Očekávaný vývoj v roce 2016

V současných ekonomických podmínkách eurozóny a ekonomických reforem v České republice, zejména pak přijímání prorůstových opatření českou vládou, lze očekávat další mírný růst české ekonomiky s pozitivním dopadem na růst poptávky po pohonných hmotách na domácím trhu, a to především prostřednictvím zvýšených výkonů odvětví náročných na spotřebu motorové nafty. Své trvalé místo na trhu bude dále upevňovat daňově zvýhodněné CNG. Nová daňová legislativa pro vysoko koncentrovaná biopaliva výrazně sníží poptávku, která se přesune ve prospěch standardních fosilních paliv. V silném konkurenčním prostředí trhu čerpacích stanic bude i v tomto roce vyvíjen vysoký tlak na ziskovou marži z paliv.

Očekává se schválení nové přísnější legislativy pro spravedlivé a kontrolované podnikání v oblasti čerpacích stanic a prodeje paliv novelou zákona o pohonných hmotách a čerpacích stanicích včetně harmonizace evropské legislativy v infrastruktuře alternativních paliv, která bude v dalších letech dále působit na výraznější omezení nekalých praktik v tomto sektoru. Kategorie čerpacích stanic nevyhovující legislativním podmínkám by měly být z trhu postupně vytěšňovány ve prospěch seriózních tržních hráčů. Podle vývoje ekologické legislativy a stanovení hladiny závaznosti snížení emisí CO₂ fosilních paliv v roce 2017 se bude odvíjet sortiment automobilových benzinů i motorové nafty z pohledu obsahu biosložky s nižší emisní stopou v letech 2017 – 2020. Dále lze očekávat další rozšiřování nabídky aditivovaných druhů fosilních paliv, alternativ jako CNG či rychlodobíjecích stanic pro elektromobily na čerpacích stanicích. Zbývající volný prostor na trhu bude využit kategorií bezobslužných a nízkonákladových čerpacích stanic.

Prioritami značky Benzina v rámci přijaté Strategie 2013-2017 zůstává nárůst tržního podílu v prodeji paliv, zvýšení průměrné výtoče na čerpacích stanicích a také zvýšení prodejů nepalivového segmentu včetně rozšíření a sjednocení nabídky občerstvení. Benzina bude také usilovat o další posílení důvěry zákazníků. V oblasti kapitálových investic se bude podle plánu pokračovat na výstavbě v nových lokalitách, na zakomponování 68 stanic OMV do standardů Benziny, dokončení přestavby sítě a modernizace mycích linek. Po vyhodnocení obchodního potenciálu dalších lokalit pro samoobslužné čerpací stanice Expres 24 se bude pokračovat v rozšíření tohoto konceptu především ve vhodných lokalitách. Společnost rovněž připravuje pokračování zajímavých marketingových promo akcí s cílem podpořit prodej paliv, včetně zboží a služeb nepalivového charakteru, a v neposlední řadě také posílit pozitivní vnímání značky Benzina.

Součástí obchodní nabídky bude také moderní kolekce nových karetních produktů pro široké spektrum zákazníků.

Podle vývoje trhu, stavu modernizace vozového parku a nových technologií spalování paliv v automobilech bude na čerpacích stanicích pokračovat rozšiřování nabídky palivového sortimentu o prémiové druhy paliv, CNG a rozšíření nabídky na čerpací stanice o ekologickou provozní kapalinu Ad Blue.



Investice

Investice v segmentu downstream byly v roce 2015 ovlivněny mimořádnou událostí, k níž došlo v srpnu 2015 na etylenové jednotce. Společnost Unipetrol rovněž podepsala významné smlouvy související s novou polyetylenovou jednotkou a rozsáhlejší práce začaly ve čtvrtém čtvrtletí roku 2015. Vzhledem k uvedené mimořádné události mohly společnost Unipetrol RPA a Česká rafinérská zahájit přípravné práce související s plánovanou odstávkou v roce 2016 již v roce 2015.

Ostatní investice byly zaměřeny zejména na zachování provozní spolehlivosti, bezpečnosti, plnění legislativních požadavků v oblasti životního prostředí a zvýšení efektivnosti provozu, zejména energetické účinnosti. Další významné investiční projekty se zaměřovaly na renovaci elektrárny T700, ochranu životního prostředí, konkrétně pak rekonstrukci olejové kanalizace a čističky odpadních vod v Kralupech. V roce 2015 započal projekt zvyšování kapacity u polypropylenové jednotky a byla úspěšně dokončena rekonstrukce mezinárodního etylenového potrubí.

Maloobchodní segment se primárně zaměřil na modernizaci a rekonstrukci stávajících čerpacích stanic Benzina, výměnu bezpečnostních kamer, modernizaci mycích linek a rekonstrukci čističek odpadních vod. V průběhu roku 2015 Benzina rovněž investovala do rozšíření konceptu provozoven občerstvení Stop Café a čerpacích stanic Expres 24.

Investice v segmentu korporátní funkce směřovaly zejména do projektů dceřiné společnosti VÚAnCh a IT projektů. Hlavní investice dceřiné společnosti VÚAnCh směřovaly do výstavby UniCRE (Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum). Základním cílem je zintenzivnění a zefektivnění výzkumu a vývoje v oblasti průmyslové chemie a ekologických technologií. V roce 2015 začala realizace vyspělého systému řízení procesů souvisejícího s jednotkou POX.

Přehled kapitálových investic (CAPEX) skupiny Unipetrol podle investičních kategorií a obchodních segmentů v roce 2015 a plán pro rok 2016 (mil. Kč)

	Investiční kategorie / Obchodní segment	Downstream	Maloobchod	Korporátní funkce	Celkem
2015	Rozvoj	770	161	114	1 045
	Údržba/rekonstrukce	1 908	57	19	1 984
	Životní prostředí	287	1	0	288
	Bezpečnost práce	24	3	0	27
	Celkem	2 989	222	133	3 344
2016	Rozvoj	4 543	124	8	4 675
	Údržba/rekonstrukce	7 337	98	35	7 470
	Životní prostředí	77	3	0	80
	Bezpečnost práce	54	5	0	59
	Celkem	12 011	230	43	12 284



Výzkum a vývoj

Výzkum a vývoj Unipetrolu je zaměřen na tři základní oblasti – plasty, petrochemie a rafinérie. Výzkum v oblasti plastů zajišťoval v roce 2015 Polymer Institute Brno, spol. s r.o. (PIB), petrochemický a rafinérský výzkum zajišťoval Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem (VÚAnCh). Kromě uvedených institucí Unipetrol v roce 2015 velmi úzce spolupracoval také s vysokými školami, zejména pak s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT). Výsledky výzkumu a vývoje jsou uplatňovány v rámci technické podpory výroby, tvorby jednotlivých strategií anebo přímo pro zavedení nových výrobků do výrobního portfolia.

VÚAnCh, dceřiná společnost UNIPETROL, a.s., úspěšně ukončila v roce 2015 projekt UniCRE (reg. č. CZ.1.05/2.1.00/03.0071). Tento projekt byl financovaný ze zdrojů Evropské unie (konkrétně Evropský fond pro regionální rozvoj) a ze státního rozpočtu České republiky. V posledním roce projektu se rovněž podařilo dokončit rekonstrukci pokusné základny a uvést ji do provozu. Projekt UniCRE byl rovněž oceněn Cenou AFI za významný počín v oblasti investic za rok 2014, kterou uděluje CzechInvest a Sdružení pro zahraniční investice (AFI).

Společnosti VÚAnCh se podařilo získat projekt v Národním programu udržitelnosti a projekt v oblasti výzkumných infrastruktur CATPRO. Část výzkumné infrastruktury byla zařazena do Cestovní mapy ČR velkých infrastruktur pro výzkum, experimentální vývoj a inovace pro roky 2016 – 2022.

Ve spolupráci s VŠCHT se zdařil unikátní projekt realizace Univerzitního centra v areálu Chemparku v Litvínově Záluží, jehož cílem je výchova a vzdělávání studentů VŠCHT.

Rafinérský business

Hlavní výzkumné aktivity byly zaměřeny především na procesy spojené s výrobou motorových paliv a zpracování zbytkových frakcí. Cílem bylo vhodně doplnit tradiční zaměření na technickou podporu a rozvoj o vědecko-výzkumné činnosti.

V uplynulém roce se pracovalo především na následujících výzkumných tématech:

Zpracování ropných zbytků s důrazem na nejnovější trendy ve výrobě asfaltových pojiv s cílem snížení zpracovatelských teplot, a tím i emisí. Hlavním cílem byl výzkum v oblasti současných asfaltových technologií výstavby vozovek s akcentem na vysoký stupeň recyklace materiálu z rekonstrukcí vozovek.

Se zvyšujícími se požadavky na kvalitu motorových paliv, ať už z důvodu legislativních požadavků či kvůli výrobcům motorů, kteří kvalitnější paliva pro své motory požadují, nabyla aditivace motorových paliv na významu a stala se nezbytnou součástí jejich výroby. V souladu s doporučením jednotlivých výrobců se aditiva přidávají do paliva zpravidla v malém množství a jejich obsah se musí optimalizovat. V roce 2015 bylo provedeno přezkoumání širokého spektra aditiv pro motorovou naftu, která se aplikují v rafinérii.

V souvislosti s povinností snížit emise skleníkových plynů k roku 2020 celkem o 6 % byla dále zpracována problematika použití různého druhu FAME (metylesterů mastných kyselin), respektive FAME různého původu. Experimentální část byla zaměřena na porovnání motorové nafty zimní třídy obsahující jako biosložku buď metylester řepkového oleje, nebo metylester upotřebovaných kuchyňských olejů.

Petrochemický business

Olefiny a chemikálie

Výzkum a vývoj v oblasti olefinů a chemikálií zajišťuje Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem. Dlouhodobé plány v oblasti petrochemie si kladou za cíl zkvalitnit portfolio produktů a zvýšit efektivitu výroby.

V roce 2015 byly rovněž zkoumány možnosti zhodnocení lehkých uhlovodíků pocházejících z pyrolýzy a jejich využití pro výrobu nadouvadel.

Dále byly rozpracovány možnosti výroby čistých aromatických uhlovodíků – naftalenu.

Výzkumné projekty byly rovněž orientovány na teoretické problémy pyrolýzy a hledání dalších možných cest využití jejích vedlejších produktů, dále pak na využití surovin z obnovitelných zdrojů v petrochemickém průmyslu, jakož i na hledání možností zefektivnění řízení a zlepšování ekonomiky petrochemických výrob využitím moderních, instrumentálních analytických metod.

Projekty řešené v rámci institucionálního financování VÚAnCh byly zaměřeny na problematiku selektivní dehydrogenace butanu a butenů na 1,3-butadien a na problematiku využití kapalných produktů z pyrolýzy odpadních pneumatik. Jejich výsledky poskytují podklady pro založení výzkumných projektů.

Pokračovalo se rovněž v realizaci rozvojových projektů zaměřených na ekonomické a ekologické využití použitých katalyzátorů a nemalý díl prací byl proveden v oblasti energetických úspor.

V oblasti vývoje stávajících produktů pak byl řešen projekt zvýšení užitných vlastností sorpčních materiálů na bázi Chezacarbu. Byly zkoumány nové možnosti použití sazí z výroby POX jako plnivo do speciálních pneumatik.

Polyolefiny

V oblasti polyolefinů Unipetrol rozvíjí svoje výrobní procesy a produkty. V roce 2015 byly výzkumné práce prováděné společností Polymer Institute Brno, spol. s r.o. (PIB) zaměřeny na zavedení nových katalytických systémů.

Pro výrobu polyetylenů (PE) byly vývojové aktivity PIB soustředěny na zlepšení užitných vlastností vyráběných Litenů, zlepšení zpracovatelského chování matric u zákazníků společně s hledáním úspor výrobních nákladů. Pro dosažení zmíněných požadavků byly vývojové práce v PIB zaměřeny na rozšíření využití vlastního katalytického systému v provozních podmínkách, jakož i na hledání dalších potenciálně vhodných komerčních katalyzátorů. Jejich nasazením lze potom dosáhnout zlepšení jak ve vlastnostech vyrobených matric, tak v ekonomice výroby PE.

Výzkum v oblasti výroby polypropylenu (PP) byl v roce 2015 zacílen především na studium bezftalátových katalyzátorů a katalyzátorů splňujících nařízení REACH. Na základě výstupů výzkumu ve společnosti Polymer Institute Brno spol. s r.o. byl pro výrobu blokových kopolymerů na výrobně polypropylenu od února 2015 úspěšně zaveden katalytický systém splňující nařízení REACH. Byly rovněž zkoumány nové možnosti přípravy kopolymerů polypropylenu (PP) s vyššími užitnými vlastnostmi a inovace stávajících typů polymerů s cílem snížit provozní náklady.

Výzkumné práce byly též zaměřeny na oblast aditivačních receptur pro polymerní výrobky a výzkum v oblasti aditivace/stabilizace vyrobeného polymerního materiálu.

V rámci výzkumných projektů byla rovněž řešena problematika výroby polypropylenu (PP) a polyetylenů (PE). Byly řešeny projekty spojené s podporou výroby, kde Polymer Institute Brno společně s Unipetrolelem RPA pracovaly na zlepšení výrobního procesu a odstranění úzkých míst technologie.

Ve společném projektu, který byl řešen v uplynulém roce, pak byly řešeny možnosti použití Chezacarbu jako plniva do polymerních materiálů produkovaných v Unipetrolu RPA.

Polymer Institute Brno mimo výzkumné práce také zajišťuje pro Unipetrol specializovaný technický servis prostřednictvím zákaznické podpory.

V průběhu roku 2016 budou v oblasti plastů pokračovat výzkumné práce se zaměřením na vývoj nových typů katalytických systémů, kopolymerů. Bude se rovněž dále pokračovat ve vývoji inovovaných typů polymerů.

Chezacarb

V minulém roce probíhala technická pomoc s aplikacemi elektrovedivých sazí Chezacarb v plastech, byly řešeny stávající i nové možnosti využití Chezacarbu v polyolefinických materiálech produkovaných Unipetrolelem RPA a v inženýrských plastech.

Zaměstnanci

Skupina Unipetrol patří mezi společnosti, které považují lidské zdroje za jednu z nejpodstatnějších hnacích sil každé společnosti. Snaží se vytvořit pro své zaměstnance příjemné pracovní prostředí tak, aby dosahovali maximálních výsledků a tím podporovali pozitivní vývoj celé Skupiny.

Skupina Unipetrol patřila v roce 2015 se svými 3 820 zaměstnanci mezi jednu z největších společností v regionu.

Oblast lidských zdrojů byla tak jako v minulých letech spravována servisní organizací skupiny Unipetrol, dceřinou společností UNIPETROL SERVICES, s.r.o.

Mezi primární úkoly patřila racionalizace personálních procesů a pokračování restrukturalizace organizační struktury. Ke snižování nákladů došlo, mimo jiné, i prostřednictvím redukce počtu zaměstnanců.

Problematika byla řešena nanejvýš citlivě a s ohledem na zachování provozuschopnosti všech organizačních jednotek. Společnost v personální oblasti dbala na udržení kompetentnosti zaměstnanců a jejich rozvoje.

Celkový počet zaměstnanců skupiny Unipetrol (osoby) k 31. prosinci 2015

Společnost	2015
BENZINA, s.r.o.	83
Butadien Kralupy a.s. (51%) ¹⁾	10
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	604
PARAMO, a.s.	440
PETROTRANS, s.r.o.	146
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	96
UNIPETROL, a.s.	47
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	17
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	409
UNIPETROL RPA, s.r.o.	1 522
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	286
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	10
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	125
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	14
HC VERVA Litvínov, a.s.	11
CELKEM	3 820

¹⁾ Počet zaměstnanců ve společnosti Butadien Kralupy a.s. (100 %) byl 20,5.



Vzdělávání zaměstnanců

Vzdělávání zaměstnanců skupiny Unipetrol bylo v roce 2015 orientováno zejména na udržení kvalifikace zaměstnanců výroby a na další odborný rozvoj specialistů. V lednu 2015 bylo ve společnosti Unipetrol RPA, s.r.o. založeno Tréninkové centrum, v rámci kterého vznikly 2 programy. Program „Operátor v zácviku“, který pomáhá připravovat nové zaměstnance na budoucí vykonávanou pozici a program „Absolvent“, do kterého jsou nabíráni absolventi vysokoškolského vzdělání převážně chemického směru.

Firemního vzdělávání se v tomto roce zúčastnilo 9 732 osob. Zaměstnanci absolvovali zákonná školení (7 493 zaměstnanců), zúčastnili se profesních a odborných seminářů (1 931 zaměstnanců) a jazykových kurzů (308 zaměstnanců).

Zaměstnanci finančních útvarů absolvovali na míru připravené školení Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS).

Struktura zaměstnanců

Struktura zaměstnanců v roce 2015 napovídá o charakteru celé Skupiny. Ve struktuře vzdělanosti dominuje středoškolské vzdělání, což odpovídá charakteru výrobní společnosti. Poměrně vysoké zastoupení má i vzdělání vysokoškolské, které je preferováno u manažerských a řídicích pozic. Společnost Unipetrol, jež patří mezi největší zaměstnavatele, nabízí svým zaměstnancům příjemné pracovní podmínky, které následně posilují jejich loajalitu.

Struktura zaměstnanců skupiny Unipetrol k 31. prosinci 2015

Struktura zaměstnanců podle vzdělání	
Základní	4 %
Odborné vzdělání	29 %
Středoškolské vzdělání	46 %
Vysokoškolské	21 %
Struktura zaměstnanců podle pohlaví	
Muž	74 %
Žena	26 %
Struktura zaměstnanců podle počet odpracovaných let	
<5	26 %
(5-10>	14 %
(11-20>	22 %
(21-30>	23 %
>30	15 %
Struktura zaměstnanců podle věku	
<30	9 %
(31-40>	19 %
(41-50>	36 %
(51-60>	29 %
>60	7 %

HR politika

Skupina Unipetrol v roce 2013 přijala novou HR politiku, která určuje vývoj oblasti lidských zdrojů v letech 2013-2017.

Strategie Skupiny se zaměřuje zejména na vytvoření integrovaného podniku zabývajícího se výrobou a prodejem paliv a energie s diverzifikovanou strukturou majetku. Realizace těchto ambiciózních cílů si vyžaduje silné vedení a vysoce kvalifikované zaměstnance, kteří budou schopni efektivně naplňovat strategické cíle a zajistí účinné řízení přicházejících změn.

Strategické směry HR politiky

Podniková kultura společnosti vychází z dále uvedených hodnot přijatých a uplatňovaných v Unipetrolu stejně jako v ostatních společnostech skupiny PKN ORLEN:

- Odpovědnost
- Rozvoj
- Lidé
- Energie
- Spolehlivost

Na základě nové podnikové kultury HR podporuje vedoucí pracovníky při řešení záležitostí, které se týkají personálních záležitostí. V oblasti segmentového řízení personální oddělení podniká kroky vedoucí k maximálnímu synergickému efektu.

Úsek HR zavádí procesy a nástroje, které vyhovují potřebám obchodní činnosti, podporují realizaci Strategie (zejména v nových oblastech, jako jsou upstream a energetika) a také zohledňují sociální podmínky. Činnosti úseku HR se soustředí na:

- efektivní proces nábory a adaptace, který dovolí vybírat zaměstnance se žádanými kompetencemi,
- cílený profesní rozvoj zaměstnanců, který podporuje posilování kompetencí žádaných ve společnostech Skupiny,
- systémový přístup k akumulaci a výměně znalostí v rámci Skupiny,
- propagaci mobility, výměny zkušeností na mezikulturní úrovni,
- politiku odměňování, která umožňuje získávání zaměstnanců a ovlivňování jejich motivace a angažovanosti.

Úsek HR se stará o trvalý růst efektivity HR procesů ve Skupině a zavádění moderních a inovativních řešení, s přihlédnutím k optimalizaci nákladů na práci.



Finanční situace

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

Změny dlouhodobých aktiv

Ke dni 31. prosince 2015 činila dlouhodobá aktiva skupiny Unipetrol 22 575 milionů Kč. V roce 2015 Skupina pořídila hmotný majetek ve výši 3 197 milionů Kč a nehmotný majetek ve výši 142 milionů Kč.

Opravná položka byla vytvořena v souvislosti s dlouhodobým majetkem rafinérské peněžotvorné jednotky u následujících společností: ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., PARAMO, a.s., v hodnotách 102 milionů Kč; 23 milionů Kč.

Jako důsledek havárie etylenové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží, Skupina zaúčtovala v 2015 odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Snížení hodnoty majetku ve výši 508 mil. Kč bylo alokováno na stroje a zařízení a 89 mil. Kč na budovy a stavby a bylo zaúčtováno do ostatních provozních nákladů. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Většina investic směřovala do segmentu downstream (2 989 mil. Kč) a dále následovaly investice do maloobchodního segmentu (222 mil. Kč).

Změny oběžných aktiv

Oběžná aktiva dosáhla ke dni 31. prosince 2015 výše 31 924 milionů Kč a v porovnání s předchozím rokem byla přibližně o 5 580 milionů Kč vyšší zejména z důvodu nárůstu peněz a peněžních ekvivalentů.

Oproti roku 2014 došlo k mírnému nárůstu zásob a to o 70 milionů Kč.

Změny vlastního kapitálu

Vlastní kapitál vzrostl z 28 462 milionů Kč v roce 2014 na úroveň 35 509 milionů Kč v roce 2015 vlivem nárůstu čistého zisku za rok 2015 ve výši 7 036 milionů Kč.

Změny závazků

Závazky z obchodních vztahů

Hlavním důvodem nárůstu závazků z obchodních vztahů ve výši 2 125 milionů Kč oproti předchozímu roku byl především nárůst závazků z titulu pořízení majetku.

Cizí zdroje

Krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování klesly o 350 milionů Kč oproti roku 2014. Během roku 2015 Skupina splatila střednědobý úvěr od majoritního akcionáře PKN Orlen S.A. ve výši 4 miliardy Kč.

Rezervy

V porovnání s rokem 2014 vzrostly rezervy o 331 milionů Kč, což bylo zapříčiněno zejména vyšší rezervou na odstranění starých ekologických zátěží a vyšší rezervou na odhadovanou spotřebu emisních povolenek CO₂.

Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

Tržby Skupiny za rok 2015 činily 108 907 milionů Kč a oproti roku 2014 byly o 12 % nižší, zejména vlivem nízké ceny ropy a nižšímu využití výrobní kapacity v důsledku havárie etylenové jednotky.

Provozní zisk Skupiny za rok 2015 ve výši 8 716 milionů Kč na úrovni indikátoru EBIT byl způsoben vlivem velmi pozitivních makroekonomických podmínek a vysokých rafinérských i petrochemických marží. Provozní ztráta Skupiny za rok 2014 ve výši 1 248 milionů na úrovni indikátoru EBIT byla důsledkem přetrvávajících nepříznivých makroekonomických podmínek, zejména v rafinérském sektoru.

Česká ekonomika se v roce 2015 vykazovala růst HDP na úrovních přes 4 % podle posledních dostupných statistických dat. Rafinérské i petrochemické marže, které zůstaly po celý rok 2015 na vysoké úrovni, a velmi pozitivní makroekonomické podmínky vedly k vykázání čistého zisku Skupiny ve výši 7 036 milionů Kč.

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

V roce 2015 čistý peněžní tok z provozní činnosti Skupiny dosáhl 14 931 milionů Kč.

Zároveň v oblasti investiční došlo ke snížení peněžních prostředků ve výši 6 340 milionů Kč a v oblasti finanční ke snížení peněžních prostředků ve výši 4 385 milionů Kč.

Nárůst hotovosti ve srovnání s úrovní v roce 2014 byl zapříčiněn vlivem výrazně vyššího peněžního toku z provozní činnosti v roce 2015.

Na konci roku 2015 byla finanční situace Skupiny stále na velmi dobré úrovni. Čistá hotovost činila 5 857 milionů Kč a zadluženost jako poměr čistého dluhu a vlastního kapitálu byla (-) 16,7 %.

Tržby

Trendy v tržbách z prodeje vlastních výrobků a služeb

	2015	2014	2013	2012	2011
	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč
Tržby	108 907	123 938	99 415	107 160	97 428

V roce 2015 vytvořila skupina Unipetrol tržby v celkové výši 108 907 milionů Kč, což je o 12 % méně než v roce 2014, zejména z důvodu prudkého poklesu ceny ropy.

Struktura tržeb podle jednotlivých obchodních segmentů

	2015	2014	2013	2012	2011
	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %
Obchodní segment					
Downstream	91	91	89	91	90
Maloobchod	9	9	11	9	10

V roce 2015 externí tržby segmentu downstream klesly o 13 342 milionů Kč oproti předchozímu roku a dosáhly výše 99 314 milionů Kč. Tento pokles byl způsoben nižší úrovní ceny ropy a také poklesem prodejních objemů petrochemických produktů a nižší mírou využití výrobních kapacit vlivem havárie na etylenové jednotce.

Externí tržby maloobchodního segmentu v roce 2015 dosáhly výše 9 491 milionů Kč, a byly tak o 1 699 milionů Kč nižší než v předchozím roce, což bylo způsobeno především nižšími cenami pohonných hmot kvůli nízké ceně ropy oproti roku 2014.

Podíly externích tržeb jednotlivých segmentů v celkové struktuře tržeb skupiny Unipetrol se ve srovnání s předchozím rokem zůstaly nezměněny.



Struktura tržeb podle teritoria

Teritorium	2015	2014	2013	2012	2011
	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %	tržby v %
Česká republika	64	67	69	71	71
Ostatní evropské země	35	31	29	27	27
Ostatní země	2	2	2	2	2

V porovnání s rokem 2014 zůstala teritoriální struktura tržeb skupiny stabilní, když většina prodejlů směřovala do zemí EU.

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

(mil. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Zisk k rozdělení	2 143	328	938	404	-230
Příděl do rezervního fondu	--	--	47	20	--
Počet výnosových akcií (ks)	181 334 764	181 334 764	181 334 764	181 334 764	181 334 764
Zisk / ztráta na akcii	11,82	1,81	5,17	2,23	-1,27
Dividenda na akcii (Kč) vyplacená ze zisku předchozích let	-- ¹⁾	--	--	--	--
Celkem k rozdělení	2 143	328	891	384	-230
Nerozdělený zisk k 31. 12.	10 193	6 331	6 050	5 132	4 716

¹⁾ Dividendová politika není formálně stanovena. Rozhodnutí týkající se rozdělení zisku za rok 2015 bude přijato na řádné valné hromadě akcionářů.



Nemovitosti, stroje a zařízení

UNIPETROL, a.s., je vlastníkem většiny pozemků ve výrobních areálech ležících v katastrech města Kralupy nad Vltavou a města Litvínov. Podstatná část těchto pozemků je situována pod výrobními zařízeními dceřiných společností a společností SYNTHOS Kralupy, a.s. UNIPETROL, a.s., je vlastníkem také několika pozemků, které tvoří zájmová území navazující na výrobní areály, z nichž část využívají dceřiné společnosti a společnost SYNTHOS Kralupy, a.s., pro svoji činnost např. jako skládky, cesty, umístění produktovodů apod.

Celková výměra pozemků ve vlastnictví UNIPETROL, a.s., činí v katastru města Kralupy nad Vltavou přibližně 2,496 milionů m² a v katastru města Litvínov přibližně 8,866 milionů m².

UNIPETROL, a.s., jako nevýrobní společnost nevlastní na těchto pozemcích žádné budovy nebo zařízení, nemá k dispozici žádná vlastní ropná pole nebo těžiště zemního plynu. Budovy, zařízení a stroje na pozemcích společnosti UNIPETROL, a.s., vlastní a provozují převážně její dceřiné společnosti působící v průmyslových areálech. 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 KAUCUK, a.s.), která již nepatří do skupiny Unipetrol.

Na základě smlouvy o prodeji KAUCUK, 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 v Areálu Chemických Výrob Kralupy, které využívá pro svou činnost. Předkupní práva jsou registrována v katastru nemovitostí.

Hmotný majetek je podrobně popsán v Příloze ke konsolidované účetní závěrce. Na pozemcích vlastněných společností UNIPETROL, a.s., nevážnou žádná zástavní práva.

Pozemky jsou určeny pro průmyslovou činnost a jejich užívání je ošetřeno smlouvami o věcných břemenech uzavřenými mezi vlastníkem pozemků, společností UNIPETROL, a.s., a společnostmi působícími v obou katastrálních oblastech. Věcná břemena jsou poskytována za úplatu.

Zdroje kapitálu

Provozní financování skupiny je zajišťováno převážně na úrovni mateřské společnosti UNIPETROL, a.s., a to z volných zdrojů, popřípadě z provozních úvěrů poskytnutých renomovanými bankami.

V průběhu roku 2015 došlo ke splacení střednědobého úvěru mezi společnostmi PKN ORLEN S.A. a UNIPETROL, a.s. v celkové výši 4 miliardy Kč. Zároveň došlo ke snížení kreditních linek od bank společnosti Unipetrol na celkovou výši 9 650 milionů Kč (včetně oddělené kreditní linky pro Unipetrol RPA v celkové výši 150 milionů Kč).

Díky zavedení nové struktury cashpoolingu, což znamená, že si skupina Unipetrol zvolila dvě renomované banky pro řízení hotovosti, se efektivnost provozního financování významně zlepšila.

V rámci provozního financování mateřské společnosti UNIPETROL, a.s. byly poskytnuty bankovní záruky v celkové výši 1 351 milionů Kč za závazky společnosti Unipetrol RPA (v hodnotě 1 095 milionů Kč), Unipetrol Services (v hodnotě 7 milionů Kč), závazky společnosti Benzina (v hodnotě 29 milionů Kč) a závazky společnosti Paramo (v hodnotě 220 milionů Kč).

Další bankovní záruky byly poskytnuty společností Unipetrol Slovensko (v hodnotě 542 milionů Kč), Česká rafinérská (v hodnotě 120 milionů Kč), Unipetrol Deutschland (v hodnotě 432 milionů Kč) a Unipetrol RPA (v hodnotě 7 milionů Kč).

Navíc k tomu, společnost UNIPETROL, a.s., vydala záruku za společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., ve prospěch společnosti ČEPRO k zajištění spotřební daně ve výši 150 milionů Kč.

Systém řízení rizik

Řízení rizik ve skupině je zajištěno dokumenty „Politika řízení finančních rizik“ a „Politika řízení tržního rizika“. Tyto dokumenty definují pravidla a doporučení, podle kterých se řídí aktivity v oblasti finančního managementu společností skupiny Unipetrol.

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

Dokumenty definují činnosti, které jsou oprávněna jednotlivá oddělení Treasury, popřípadě pověřený odbor finančního řízení dceřiné společnosti 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.

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.





PETROCHEMIE

MOSTEN[®]
LITEN[®]
CHEZACARB[®]

PETROCHEMICKÁ PRODUKCE

2015

1,4

*miliónu tun prodaných
petrochemických produktů*

1

*etylenová jednotka
s roční kapacitou **544** tisíc tun*



3

*polyolefinové jednotky
s roční kapacitou **595** tisíc tun*

Klíčové produkty a jejich využití

čpavek



230
tisíc tun

benzen



145
tisíc tun

polyetylen



255
tisíc tun

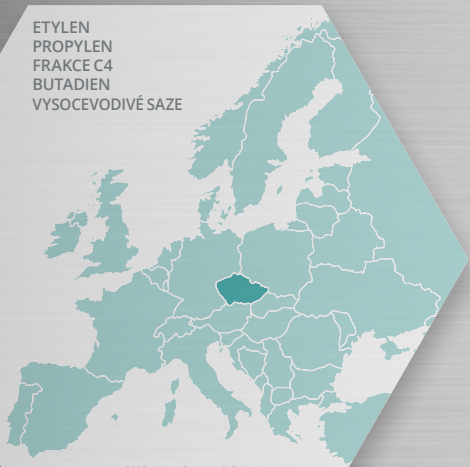
polypropylen



227
tisíc tun

Další produkty

ETYLEN
PROPYLEN
FRAKCE C4
BUTADIEN
VYSOCEVODIVÉ SAZE



Vyvážíme do celé Evropy

Klíčové značky

vysokohustotní polyetylen



polypropylen



vysocевodivé saze

CHEZACARB®

Investice

8,5 miliardy Kč

investuje Unipetrol do nové
polyetylenové jednotky PE3.

Jedná se o největší investici
v historii české petrochemie.



Klíčové environmentální aktivity

Aktivity skupiny Unipetrol v oblasti ochrany životního prostředí byly v roce 2015 orientovány zejména na zajištění nových povinností vyplývajících z implementace směrnice o průmyslových emisích, probíhající revizi referenčních dokumentů o nejlepších dostupných technikách a dále na sledování, vyhodnocování a přípravu opatření k novým nebo novelizovaným právním předpisům na úrovni České republiky i Evropské unie.

Společnosti skupiny Unipetrol se zapojily přímo nebo prostřednictvím oborových svazů a nevládních organizací do přípravy a připomínkového procesu nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. BREF dokumentů). V roce 2014 byly dokončeny práce na BREF dokumentu pro rafinaci minerálních plynů a olejů a závěry o BAT byly vydány formou Rozhodnutí Evropské komise. Zároveň pokračovaly práce na BREF dokumentech pro velká spalovací zařízení, velkoobjemové organické chemikálie a čištění odpadních vod a odpadních plynů.

Obě rafinérské společnosti skupiny Unipetrol, Česká rafinérská i Paramo, připravily v roce 2015 analýzu shody s nově vydaným BREF dokumentem a zahájily jednání s dotčenými úřady o přezkumu platných integrovaných povolení. V závěru roku 2015 byla vydána změna integrovaného povolení pro rafinérii Litvínov. Změny integrovaných povolení pro rafinérii Kralupy a Paramo, hospodářská střediska Kolín a Pardubice budou vydány v 1. polovině roku 2016.

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. ledna 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 společností skupiny Unipetrol. Rokem 2013 započalo třetí obchodovací období, které bude trvat až do roku 2020. Ve třetím obchodovacím období došlo k výraznému nárůstu počtu sledovaných zdrojů emisí CO₂ a ke změně způsobu výpočtu, sledování a vykazování množství emisí CO₂. Významnou změnou prošel také výpočet přidělu volně alokovaných povolenek.

Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005 – 2007 a 2008 – 2012, celková alokace pro období 2013 – 2020 a skutečné emise CO₂ v letech 2005 – 2015

(reálné emise – verifikováno externí společností)

Alokace povolenek (tis. ks) Reálné emise (tis. tun za rok)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská ¹⁾	Paramo	Skupina Unipetrol
Roční 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
Roční 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
2011: reálné emise CO ₂	2 136	835	148	3 119
2012: reálné emise CO ₂	1 944	856	95	2 895
Celková alokace pro období 2013-2020	10 159 ²⁾	6 494	445	17 098
2013: reálné emise CO ₂	3 062	772	47	3 881
2014: reálné emise CO ₂	3 138	877	37	4 052
2015: reálné emise CO ₂	2 839 ³⁾	888	36	3 763

¹⁾ 100 % České rafinérské.

²⁾ V období 2013-2020 došlo k výraznému rozšíření počtu zdrojů emisí skleníkových plynů zařazených do EU ETS. Alokace se může v důsledku změn v provozu zařízení dále měnit.

³⁾ Neverifikované emise.

Na základě ověření ročních zpráv za rok 2015 lze konstatovat, že přidělené roční množství povolenek ve společnosti Unipetrol RPA pokrývá cca 46 % roční emise, navýšení oproti roku 2014 bylo z důvodu nižších emisí CO₂, které byly zapříčiněny čtyřměsíční odstávkou etylenové jednotky. Pro pokrytí deficitu povolenek v období v roce 2015 byl částečně využit přebytek povolenek z předchozího období, další část byla pokryta z přidělu na další rok a zbývající deficit bude nakoupen. Ve společnosti Paramo (areál HS Pardubice) došlo v roce 2015 k prověření Rozhodnutí o množství volně alokovaných povolenek v rámci alokačního období 2013-2020 – potvrzen soulad se stávajícím Rozhodnutím MŽP ČR. Paramo dlouhodobě hospodaří s významným přebytkem povolenek z předchozích alokačních období.

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. Ke snížení emisí SO₂ v České rafinérské a Unipetrolu RPA v porovnání s roky 2011 a 2012 došlo v důsledku provedených rozsáhlých oprav zařízení na výrobu kapalně síry a jejich následného bezporuchového provozu.

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

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	11 070	14 648	13 760	7 084	6 307	6 469

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

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	729	519	459	431	432	372

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

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	175	112	107	90	73	43

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

V roce 2015 došlo na etylenové jednotce společnosti Unipetrol RPA k havárii klasifikované jako závažná havárie. Havárie byla oznámena v souladu s legislativními požadavky a do 24 hodin bylo krajskému úřadu doručeno písemné hlášení o vzniku závažné havárie. Dále byl zpracován a předán návrh konečné zprávy o vzniku a dopadech závažné havárie. Šetření prováděné Policií ČR nebylo do konce roku 2015 ukončeno. Po ukončení vyšetřování Policií ČR bude aktualizován návrh konečné zprávy a předán ke schválení na krajský úřad.

V žádné z dalších společností skupiny Unipetrol nedošlo 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 zjednatí 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. ledna 2005; UNIPETROL, a.s., (nástupnická organizace KAUČUK Group, a.s.) smlouvu č. 32/94 ve znění dodatku č. 1 ze 4. července 2001; PARAMO, a.s., smlouvu č. 39/94 ve znění dodatku č. 2 ze 4. července 2001 a smlouvu č. 58/94 ve znění dodatku č. 3 z 26. září 2008; BENZINA, s.r.o., smlouvu č. 184/97 ve znění dodatku č. 7 z 18. ledna 2007.

V roce 2015 probíhaly aktivní sanační práce ve výrobním areálu Litvínov formou sanace podzemních vod, čerpání podzemních drénů a odtěžby a následné biodegradace (event. likvidace) kontaminovaných zemin. Postupně byly doplňovány sanační systémy v jednotlivých kontaminačních mracích. Byl dokončen a schválen rámcový projekt sanace na období do 31. prosince 2016. V prostoru bývalých lagun v Růžodolu byla dokončena výstavba sanačního drénu a zařízení bylo uvedeno do zkušebního provozu. Bylo prováděno čerpání vod ze sanačního systému na území po bývalé výrobně fenolů. Probíhalo ochranné sanační čerpání drenážních vod skládek vápenných kalů. Pokračovaly práce na zpracování aktualizované analýzy rizik areálu a jeho blízkého okolí.

V areálu Kralupy nad Vltavou bylo k 31. srpnu 2015 ukončeno ochranné sanační čerpání kontaminačního mraku E. ČIŽP vydala v lednu 2015 rozhodnutí, které ukládá společnosti UNIPETROL, a.s., opatření k nápravě závadného stavu pro jednotlivé kontaminační mraky v areálu Kralupy nad Vltavou. Na základě rozhodnutí Nejvyššího správního soudu v Brně bylo zrušeno rozhodnutí ČIŽP z roku 2011, které společnosti UNIPETROL, a.s., ukládalo opatření k nápravě závadného stavu lokality skládky sudů v Nelahozevsi. V platnosti tak zůstává předchozí rozhodnutí ČIŽP z roku 2003, doplněné příkazem ČIŽP z roku 2015 spočívajícím v provádění monitoringu vlivu skládky na podzemní a povrchové vody na lokalitě, které v roce 2015 pokračovalo třemi vzorkovacími koly s novým zhotovitelem.

V Paramu (areál HS Pardubice) probíhala sanace podzemních vod a na lokalitě U Trojice probíhalo čerpání sanačních drénů. Současně probíhala sanace deponie Nová Ves a ochranné sanační čerpání deponie Časy. Sanace lokality LIDL byla v březnu 2015 ukončena. V areálu HS Kolín probíhala sanace podzemních vod.

Ve společnosti Benzina probíhaly udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) na distribučních skladech Nový Bohumín, Šumperk a Točnick. Na čerpací stanici Čáslav byla sanace fyzicky ukončena, byla předložena závěrečná zpráva a zahájen postsanační monitoring. Na čerpací stanici Tachov proběhl závěrečný KD, kde bylo odsouhlaseno ukončení prací. Byl vystaven závěrečný protokol ČIŽP, nápravná opatření byla uzavřena a byla odsouhlasena likvidace vrtů. Na ostatních lokalitách probíhají fáze doprůzkumu, zpracování projektů sanace, výběrová řízení ochranného čerpání, monitoring nebo postsanační monitoring.

Přehled finančních garancí MF ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol (mil. Kč vč. DPH)

	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 v roce 2015	146	0,6	34	12	5,75	198,4
Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací	4 014	51	1 762	512	476 ¹⁾	6 815
Očekávané náklady na budoucí práce	2 688	882	243	2 802	882	7 497
Celkové (odhadované) náklady na sanaci	6 702	933	2 005	3 315	1 358	14 313

¹⁾ Benzina – bez nákladů BENZINA, s.r.o., vynaložených na sanační práce do roku 1997 v přibližné výši 500 mil. Kč.

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 2015 byly ve skupině Unipetrol realizovány následující významné environmentální investice:

Česká rafinérská

V České rafinérské byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 258,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Rekonstrukci čistírny odpadních vod v Kralupech – v roce 2013 byla zahájena realizace projektu rekonstrukce čistírny odpadních vod v Kralupech, která je požadována v platném IPPC. Projekt byl veden tak, aby čistírna plnila požadavky nejlepších dostupných technologií (BAT). Projekt byl dokončen v prosinci 2015 a od 1. ledna 2016 je čistírna odpadních vod ve zkušebním provozu.
- Rekonstrukci kanalizace v Kralupech – byly připraveny 2 projekty na rekonstrukci stávající kanalizace. Jako preferenční byly vyselektovány části kanalizace s možným výskytem MTBE a řešeny přednostně v samostatném projektu. Druhý projekt řešící rekonstrukci zbývajících částí kanalizace byl ukončen v roce 2015.
- V roce 2014 byl zahájen projekt rozšíření sanačního systému na jiřetinském tankovišti a silničním terminálu litvínovské rafinérie. Rozšíření systému bylo dokončeno v roce 2015 a sanační systém byl uveden do provozu.
- V roce 2014 byla zahájena rekonstrukce kanalizace jednotky visbreaking v Litvínově, která byla dokončena v roce 2015. Následně byl zahájen projekt opravy navazující části kanalizačního systému mezi jednotkou visbreaking a výrobnou nové rafinérie. Dokončení je plánováno v roce 2016.
- Modernizace MEA systému Litvínov – zahájen projekt modernizace aminových jednotek čištění plynů včetně regenerace. Hlavní část projektu bude provedena v září 2016.
- V kralupské rafinérii byl dokončen projekt rekonstrukce plynové kotelny na skladu LPG.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektu rekonstrukce slopového systému na Nové rafinérii Litvínov. Projekt bude pokračovat v následujícím roce.

- V roce 2015 byly zahájeny přípravy projektů pro zajištění plnění požadavků tzv. nejlepších dostupných technik BAT. V obou rafinériích bude na vybraných zdrojích provedeno doplnění kontinuálních měření emisí do ovzduší. V kralupské rafinérii bude realizován projekt instalace dávkování DeSOx aditiva na jednotce fluidního katalytického kraku.
- V kralupské rafinérii byla zahájena příprava projektu opravy nádržových dvorů skladovacích tanků.
- V litvínovské rafinérii byla zahájena příprava projektů opravy jímky zaolejovaných vod na výrobně C/D destilace a zachytného zařízení na stáčecí koleji č. 69.

Unipetrol RPA

V Unipetrolu RPA byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 46,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Segregaci splaškových vod 3. a 4. etapa.
- Přípravu instalace DeNOx technologie na teplárně T700.
- Přípravu výměny kontinuálního měření emisí na teplárně T700.
- Rekonstrukci kanalizace včetně šachet v prostoru etylenové jednotky.
- Vodohospodářské zabezpečení manipulačních ploch etylenové jednotky.
- Výstavbu zařízení pro čištění nádrží mechanické dočišťovací stanice.
- Náhradu filtrů na homogenizačních silech výroby polypropylenu.
- Výstavbu čistící plochy pro potřeby zarážkových prací.
- Zpracování studie proveditelnosti na rekonstrukci energobloku etylenové jednotky.

Řada dalších opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí byla realizována v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení.

Paramo

V Paramu byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 14,4 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Dokončení rekonstrukce nádrže VR52 na provozu P02 (areál HS Pardubice).
- Záměna stávajícího rozpouštědla na provozu selektivní rafinace (areál HS Pardubice) z původního kresolu na ekologičtější N-Methyl 2-Pyrrolidon (BAT soulad) – dokončen.

Benzina

V Benzině byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 740 tis. Kč. Jedná se zejména o:

- Výměnu BioČOV na čerpací stanici 479 Hradec nad Svitavou.
- Pokračování projektu změny způsobu likvidace dešťových vod, který je v různých stádiích realizace, od studie proveditelnosti po zahájení stavebního řízení. Do tohoto projektu je dále zahrnuto 42 čerpacích stanic sítě Benzina, 8 bylo v roce 2015 zastaveno pro nevhodnost.
- Stavbu čerpacího vrtu podzemní vody pro zlepšení funkce BioČOV na čerpací stanici 196 Šlovice.
- Repasi ČOV na čerpací stanici 643 Ostrava-Hrabová v souvislosti s instalací nového agregátu ručního tlakového mytí.

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

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	153	281	213	117	252	320

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), integrovaná prevence znečištění a další související environmentální aktivity jsou označovány jako environmentální provozní náklady.

Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2010 – 2015 je uveden v následujícím přehledu.

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

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	902	841	734	679	617	629

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 2010 – 2015 je uveden v následujícím přehledu.

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

Rok	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Skupina Unipetrol	1 820	1 576	1 434	1 317	1 163	1 183

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 produktů, 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 2014 opakovaně propůjčeno společností UNIPETROL, a.s., a UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. Společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., Česká rafinérská, a.s., a PARAMO, a.s., vzhledem k tomu, že již nejsou členy Svazu chemického průmyslu ČR, oprávnění nevyužívají, ačkoliv principy i nadále plní.

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 společnosti www.unipetrol.cz.





MALOOBCHOD



BENZINA

verva

stop
cafe

Služby



339

čerpacích stanic



137

čerpacích stanic
s WI-FI zdarma



166

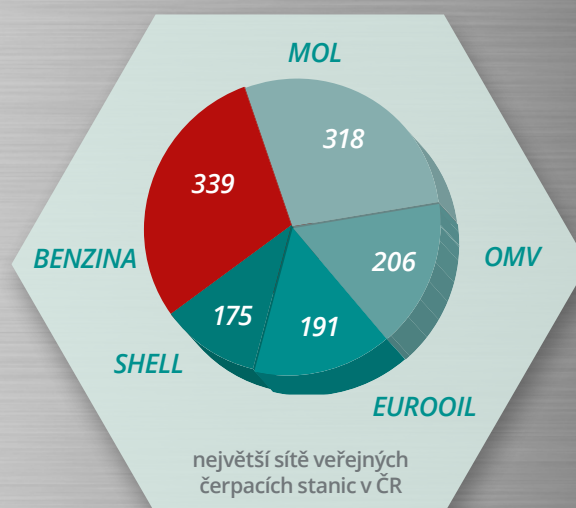
gastro
zařízení

106

mycích linek

Čerpací stanice v ČR

Benzina součástí skupiny Orlen



Druhy paliv



VERVA DIESEL



DIESEL TOP Q



95 NATURAL



LPG



CNG



VERVA 100



BIO DIESEL



Pečeť kvality

Struktura skupiny

Společnost UNIPETROL, a.s., je mateřskou společností skupiny Unipetrol. Je to společnost s majoritním vlastníkem a je tudíž osobou ovládanou. Hlavním akcionářem společnosti, resp. majoritním vlastníkem, je Polski Koncern Naftowy Orlen Spółka Akcyjna (dále jen „PKN ORLEN S.A.“).

Ovládající osoba	Výše podílu opravňující k hlasování k 31. prosinci 2015	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.

V souladu s bodem 18.3 Přílohy I nařízení Komise (ES) č. 809/2004, kterou se provádí směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/71/ES, společnost UNIPETROL, a.s. konstatuje, že působnost, práva a povinnosti akcionářů, včetně vymezení kontroly, vyplývají ze stanov společnosti UNIPETROL, a.s. Kontrolním orgánem společnosti UNIPETROL, a.s., je dozorčí rada. UNIPETROL, a.s., ve svých vnitřních předpisech, aby nebylo možné zneužívat kontroly, upravuje způsoby a možnosti poskytování informací, kde uplatňuje pravidla rovného zacházení s akcionáři ze strany společnosti.

Skupina Orlen

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 působí v Polsku, České republice, Litvě a Německu. Skupina má 6 rafinérií: 3 v Polsku (Płock, Trzebinia a Jedlicze), 2 v České republice (Litvínov a Kralupy) a 1 v Litvě (Mazeikiu). Integrovaný rafinérský a petrochemický komplex v Płocku patří k nejmodernějším závodům svého druhu v Evropě. Maloobchodní síť skupiny Orlen tvoří zhruba 2 700 prodejních míst, která nabízejí služby v Polsku, Německu, České republice a Litvě. V Polsku čerpací stanice fungují pod dvěma značkami: ORLEN (prémiová značka) a BLISKA (ekonomická značka). Zákazníkům v Německu služby poskytují stanice se značkou 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 mateřskou společností skupiny Orlen. Společnost funguje jako veřejná společnost, jejíž akcie jsou kótovány a obchodovány na burze ve Varšavě.

Akcionářská struktura PKN ORLEN S.A. k 31. prosinci 2015

Akcionář	Počet akcií	Počet hlasů	Základní kapitál v %	Počet hlasů v %
Polské ministerstvo financí	117 710 196	117 710 196	27,52 %	27,52 %
Aviva OFE (fond) ¹⁾	34 000 000	34 000 000	7,95 %	7,95 %
Nationale-Nederlanden OFE (fond) ¹⁾	39 000 000	39 000 000	9,12 %	9,12 %
Ostatní	236 998 865	236 998 865	55,41 %	55,41 %
Celkem	427 709 061	427 709 061	100,00 %	100,00 %

¹⁾ Podle údajů z řádné valné hromady společnosti PKN ORLEN konané 28. dubna 2015.

Akciónářská struktura PKN ORLEN S.A. k 29. lednu 2016

Akcionář	Počet akcií	Počet hlasů	Základní kapitál v %	Počet hlasů v %
Polské ministerstvo financí	117 710 196	117 710 196	27,52 %	27,52 %
Aviva OFE (fond) ¹⁾	31 400 000	31 400 000	7,34 %	7,34 %
Nationale-Nederlanden OFE (fond) ¹⁾	39 000 000	39 000 000	9,12 %	9,12 %
Ostatní	239 598 865	239 598 865	56,02 %	56,02 %
Celkem	427 709 061	427 709 061	100,00 %	100,00 %

¹⁾ Podle údajů z mimořádné valné hromady společnosti PKN ORLEN konané dne 29. ledna 2016

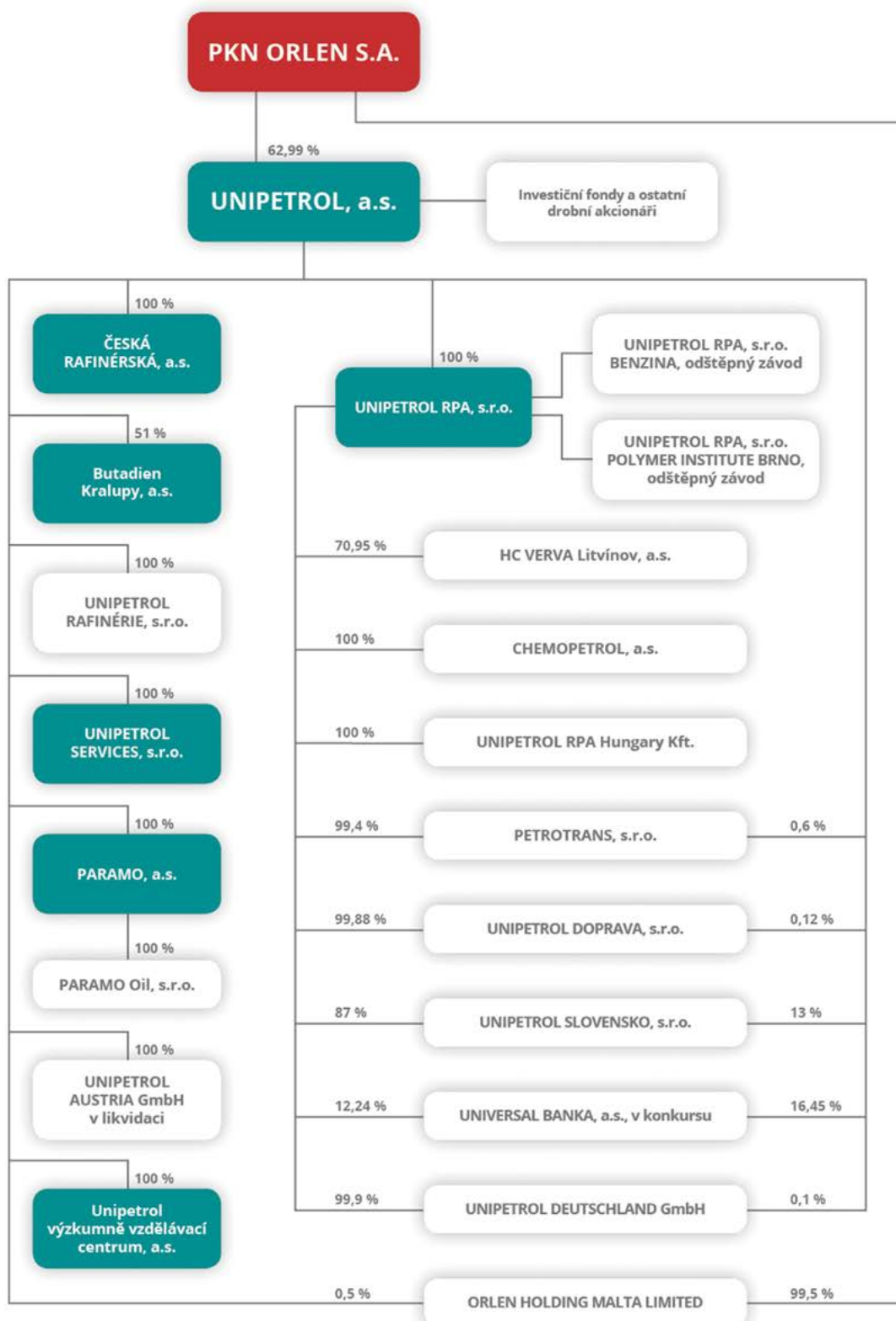
Společnost PKN ORLEN obdrží, podle předpisů polského kapitálového trhu, informace pouze o akcionářích, kteří drží alespoň 5 % z celkového počtu hlasů na valné hromadě. Podle článku 69 Zákona o veřejné nabídce, podmínkách přijetí finančních instrumentů k organizovanému obchodování a veřejných společnostech, ze dne 29. července 2005, (Sbírka zákonů z roku 2013, položka 1 382) právnická či fyzická osoba, která dosáhla nebo překročila 5 % z celkového počtu hlasů na valné hromadě veřejné společnosti, je povinna o této změně tuto společnost a Polskou finanční autoritu (Polish Financial Authority) neprodleně informovat.

Hlavní společnosti skupiny Orlen

Společnost	Oblast podnikání
Výroba a obchod	
PKN ORLEN S.A.	zpracování ropy, výroba rafinérských a petrochemických produktů, maloobchodní a velkoobchodní prodej produktů
Skupina ORLEN Lietuva	zpracování ropy, výroba rafinérských produktů a jejich velkoobchodní prodej na lokálním trhu a dále jejich vnitrozemský export a vývoz po moři přes pobřežní terminál Klaipėdos Nafta
Skupina Unipetrol	zpracování ropy, výroba a distribuce rafinérských a petrochemických produktů a chemikálií
Skupina ANWIL	výroba dusíkatých hnojiv, platů (PVC, PVC granuláty a PVC desky) a chemikálií pro zpracovatelský průmysl a pro zemědělství (čpavek, chlorid, kyselina dusičná, průmyslové soli a louh sodný)
ORLEN Południe S.A.	zpracování ropy, výroba a prodej biopaliv a olejů, logistické a skladovací služby, spracování odpadních olejů, výroba a prodej základových olejů, topných olejů a organických rozpouštědel
Skupina ORLEN Oil	výroba, distribuce a prodej mazacích olejů, lubrikantů, olejových bází, autokosmetiky a prostředků na údržbu
ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	velkoobchod s kapalnými palivy a LPG
ORLEN Asfalt Sp. z o.o.	prodej silničních, upravených, mnohostranných, průmyslových a speciálních asfaltů
Inowrocławskie Kopalnie Soli SOLINO S.A.	skladování ropy a paliv, těžba a balení soli
ORLEN Deutschland GmbH	maloobchodní prodej pohonných hmot v Německu
Petrolot Sp. z o.o.	distribuce leteckých a motorových paliv, skladování paliv, skladovací, plnicí a dispečerské služby
Servisní společnosti	
ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	železniční přeprava zboží, železniční nakládací a vykládací služby, zasílání výrobků, oprava a modernizace železničních vozidel
ORLEN Transport S.A.	přeprava paliv, zkapalněného plynu a těžkých chemikálií
ORLEN Serwis S.A.	opravy a údržba elektronických a optických zařízení
ORLEN Wir Sp. z o.o.	běžné i generální opravy kompresorů, ostředivek, motorů z lokomotiv a motorových generátorů, modernizace kompresorů a turbínových struktur a dále technické poradenství
ORLEN Eko Sp. z o.o.	nakládání s odpady, využívání odpadů a odpadních systémů, včetně nebezpečných odpadů, poskytování bezpečnostních a sanitárních služeb, požární bezpečnost a ochrana životního prostředí, údržba požárního a záchranného vybavení
Upstreamové společnosti	
Skupina ORLEN Upstream	těžba ropy a zemního plynu v Kanadě a průzkumné a těžební projekty v Polsku

Struktura skupiny

Stav k datu schválení výroční zprávy:



Majetkové účasti

Změny v majetkových účastech skupiny Unipetrol

Majetkové účasti mateřské společnosti UNIPETROL, a.s.

Dne 30. dubna 2015 byla dokončena transakce týkající se nákupu 303 301 akcií společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., odpovídající 32,445% podílu na základním kapitálu společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., od společnosti Eni International B. V. Společnost Unipetrol nabyla 100% podíl za na základním kapitálu společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

K 1. lednu 2016 se sloučila společnost BENZINA, s.r.o. (zanikající společnost), se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. (nástupnická společnost). Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., jako nástupnická společnost zřídila odštěpný závod UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, odštěpný závod.

K 31. prosinci 2015 se sloučila společnost POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. (zanikající společnost), se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. (nástupnická společnost). Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., jako nástupnická společnost zřídila odštěpný závod UNIPETROL RPA, s.r.o. – POLYMER INSTITUTE BRNO, odštěpný závod.

K 31. prosinci 2015 se sloučila společnost MOGUL SLOVAKIA, s.r.o. (zanikající společnost) se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (nástupnická společnost).

S účinností od 1. ledna 2016 došlo ke změně obchodní firmy společnosti Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., na Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s.

Likvidace společnosti UNIPETROL AUSTRIA GmbH pokračuje.

K žádným dalším změnám v průběhu roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data schválení výroční zprávy nedošlo.

Majetkové účasti dceřiných společností

UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o., má podíly ve společnostech UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. (99,9 %), UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. (87 %), UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH (99,9 %), CHEMOPETROL, a.s. (100 %) a HC Verva Litvínov, a.s. (70,95 %), které v průběhu roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data schválení výroční zprávy 15. března 2016 nedoznaly změn. Po fúzi společnosti BENZINA, s.r.o., se společností UNIPETROL RPA, s.r.o., nabyla společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. podíl ve společnosti PETROTRANS, s.r.o., ve výši 99,4 %.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., dne 9. listopadu 2015 založila novou dceřinou společnost v Maďarsku – UNIPETROL RPA Hungary Kft, se sídlem 1042 Budapešť, Árpád út 48-50. I. em. 5., Maďarsko. Předmětem činnosti společnosti UNIPETROL RPA Hungary Kft. je velkoobchod pevných, kapalných a plyných paliv a souvisejících produktů a maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech. UNIPETROL RPA, s.r.o., má ve společnosti 100% podíl.

Společnost CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG byla zlikvidovaná a vymazaná z obchodního rejstříku.

PARAMO, a.s.

PARAMO, a.s., je jediným společníkem ve společnosti Paramo Oil, s.r.o. V průběhu roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data schválení výroční zprávy 15. března 2016 k žádným změnám nedošlo.

Společnost MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., se sloučila se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., a s účinností k 31. prosinci 2015 zanikla.

Majetkové účasti společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast (% základního 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
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, Svítkov Přerovská 560	481 73 355	2 036 078 000 Kč	100,00
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov, Záluží 2	627 41 772	9 348 240 000 Kč	100,00
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, Panónská 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	1 048 000 EUR	0,10
UNIPETROL AUSTRIA GmbH, 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, spol. 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	0,63
ORLEN HOLDING MALTA	Malta, Level 1, 36, Strand Towers, The Strand, Sliema SLM 1022	C 39945	5 050 000 USD	0,50



Hlavní dceřiné společnosti

Klíčová finanční data hlavních dceřiných společností uvedená v následujících tabulkách byla použita pro sestavení konsolidovaných finančních výkazů společnosti UNIPETROL, a.s.

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. srpna 2008 sloučením s UNIPETROL RPA, s.r.o.

Vlastnická struktura k 31. prosinci 2015 a 15. březnu 2016: UNIPETROL, a.s. vlastní 100 % základního kapitálu.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., zřídila dva odštěpné závody: UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, odštěpný závod a UNIPETROL RPA, s.r.o. – POLYMER INSTITUTE BRNO, odštěpný závod.

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 polypropylenu a polyetyleny, 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 chemikálie 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 polypropylenu (PP) a vysokohustotního polyetyleny (HDPE) 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 a polyolefiny (vysokohustotní polyetylen, polypropylen).

Hlavní majetkové účasti k 31. prosinci 2015

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast v % základního kapitálu
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	806 000 000 Kč	99,88
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	7 635 EUR	86,96
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	60711990	97 000 000 Kč	99,00
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	1 048 000 EUR	99,90
HC VERVA Litvínov, a.s.	Litvínov	640 48 098	21 000 000 Kč	70,95
UNIPETROL RPA Hungary Kft.	Budapešť	01-09-272652	3 000 000 HUF	100,00

Hlavní majetkové účasti k 15. březnu 2016

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál	Majetková účast v % základního kapitálu
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	64049701	806 000 000 Kč	99,88
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	35777087	7 635 EUR	86,96
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	04424705213	1 048 000 EUR	99,90
HC VERVA Litvínov, a.s.	Litvínov	64048098	21 000 000 Kč	70,95
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	25123041	16 000 000 Kč	99,37
UNIPETROL RPA Hungary Kft.	Budapešť	01-09-272652	3 000 000 HUF	100,00

Základní finanční data společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (údaje podle IFRS)¹⁾

(v tis. Kč)	2015	2014 ²⁾	2013	2012 ²⁾	2011
Celková aktiva	38 327 642	36 839 739	35 111 715	34 594 261	36 233 751
Vlastní kapitál	14 726 209	8 923 351	6 352 795	8 066 486	7 713 879
Základní kapitál	11 147 964	11 147 964	11 147 964	11 147 964	11 147 964
Cizí zdroje	23 601 433	27 916 388	28 758 920	26 527 775	28 519 871
Tržby celkem	102 227 194	115 493 964	91 177 542	99 205 899	91 768 413
Provozní zisk / (-) ztráta	6 613 358	1 673 294	-1 689 361	-361 396	-4 734 976
Hospodářský výsledek před zdaněním	6 741 384	1 811 678	-1 667 932	-423 155	-4 991 055
Hospodářský výsledek za účetní období	5 413 294	1 847 933	-1 538 452	280 319	-4 788 086

¹⁾ Nekonsolidované údaje podle IFRS²⁾ Upraveno

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka podle 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. prosinci 2015: UNIPETROL, a.s., vlastní 100 % základního kapitálu.

Vlastnická struktura k 15. březnu 2016: společnost BENZINA, s.r.o. zanikla sloučením se společností UNIPETROL RPA, s.r.o. Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. zřídila odštěpný závod UNIPETROL RPA, s.r.o. – BENZINA, odštěpný závod.

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 k 31. prosinci 2015:

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast v % základního kapitálu
PETROTRANS, s.r.o.	Praha	25123041	16 000 000	99,37

Základní finanční data společnosti BENZINA, s.r.o. (údaje podle IFRS)¹⁾

(v tis. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Celková aktiva	5 598 237	6 079 132	6 040 761	6 573 407	6 836 877
Vlastní kapitál	3 852 194	3 442 606	3 164 703	3 168 229	3 226 785
Základní kapitál	1 860 779	1 860 779	1 860 779	1 860 779	1 860 779
Cizí zdroje	1 746 043	2 636 526	2 876 058	3 405 178	3 610 092
Tržby celkem ²⁾	9 577 573	11 263 960	10 543 572	10 445 125	9 892 207
Provozní zisk / (-) ztráta	503 175	324 517	142 452	130 013	292 960
Hospodářský výsledek před zdaněním	509 195	328 731	-11 044	-36 256	127 976
Hospodářský výsledek za účetní období	409 423	277 906	-3 515	1 278	113 028

¹⁾ Nekonsolidované podle IFRS

²⁾ Na rozdíl od účetní závěrky společnosti BENZINA, s.r.o. jsou tržby v této tabulce uvedeny bez spotřební daně vztahující se k prodejům mimo skupinu Unipetrol.
Zdroj: Transformovaná účetní závěrka podle 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. prosinci 2015

UNIPETROL, a.s.

100,00 %

Základní charakteristika společnosti

Společnost provozuje dvě největší rafinérie v ČR situované v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou se společnou kapacitou 8,7 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, propylen (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 data společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. (údaje podle IFRS)

(v tis. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Celková aktiva	10 100 943	9 267 190	15 628 933	16 541 481	24 146 521
Vlastní kapitál	5 084 710	4 056 052	9 558 379	10 733 316	17 054 888
Základní kapitál	9 348 240	9 348 240	9 348 240	9 348 240	9 348 240
Cizí zdroje	5 016 234	5 211 138	6 070 553	5 808 166	7 091 632
Tržby celkem	9 127 651	9 131 850	8 834 447	9 711 405	9 051 131
Provozní zisk / (-) ztráta	970 215	-6 165 710	748 240	-7 470 600	273 994
Hospodářský výsledek před zdaněním	974 514	-6 165 040	754 045	-7 449 411	293 324
Hospodářský výsledek za účetní období	686 679	-4 998 903	625 067	-6 046 688	238 892



PARAMO, a.s.

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

IČ: 48173355

Hlavní předmět podnikání

Produkce asfaltářských výrobků, mazacích a procesních olejů, včetně výrobků navazujících a pomocných, a to s využitím dovážených surovin. Poskytování služeb v oblasti skladování a distribuce paliv.

Vlastnická struktura k 31. prosinci 2015 a 15. březnu 2016: UNIPETROL, a.s. 100 % základního kapitálu.

Základní charakteristika společnosti

Společnost má více než stoletou tradici ve zpracování ropy a výrobě paliv, maziv a asfaltů. V červenci 2012 skupina Unipetrol oznámila ukončení zpracování surové ropy v pardubické rafinérii. Po odstavení rafinérské části se Paramo soustředí na olejářský byznys, výrobu speciálních asfaltů a asfaltových výrobků.

Společnost své produkty umísťuje především na domácím trhu.

Po odstavení rafinérské části je novým elementem poskytování služeb v oblasti skladování a distribuce paliv sesterské společnosti Unipetrol RPA.

Hlavní produkty a služby

Společnost je známým výrobcem automobilových a průmyslových olejů, obráběcích kapalin a konzervačních prostředků, asfaltů, speciálních asfaltových výrobků, tuků, vazelin a parafinů. V průběhu roku 2012 společnost začala poskytovat služby v oblasti skladování a distribuce paliv sesterské společnosti Unipetrol RPA.

Majetková účast k 31. prosinci 2015

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast v % základního kapitálu
MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	Hradište pod Vrátnom	362 22 992	380 933 EUR	100,00
Paramo Oil, s.r.o.	Pardubice	246 87 341	200 000 Kč	100,00

Společnost MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., se sloučila se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., a s účinností k 31. prosinci 2015 zanikla.

Majetková účast k 15. březnu 2016:

Společnost	Sídlo	IČ	Základní kapitál Kč	Majetková účast v % základního kapitálu
Paramo Oil, s.r.o.	Pardubice	246 87 341	200 000 Kč	100,00

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

(v tis. Kč)	2015	2014	2013	2012	2011
Celková aktiva	1 254 929	1 446 947	1 502 250	1 264 618	2 430 892
Vlastní kapitál	186 951	156 746	368 490	-139 906	445 497
Základní kapitál	2 036 078	2 036 078	2 036 078	1 330 078	1 330 078
Cizí zdroje	1 067 978	1 290 201	1 133 760	1 404 524	1 985 395
Tržby celkem	2 693 956	3 247 132	2 988 433	5 494 934	11 816 243
Provozní zisk / (-) ztráta	34 969	-205 621	-195 354	-384 239	-1 962 263
Hospodářský výsledek před zdaněním	30 191	-211 618	-192 807	-287 462	-1 978 497
Hospodářský výsledek za účetní období	30 191	-211 618	-197 542	-585 403	-1 671 307

¹⁾ Nekonsolidované podle IFRS

Zdroj: Transformovaná účetní závěrka podle IFRS.

Doplňující informace dle zákona o podnikání na kapitálovém trhu

Právní předpisy, kterými se emitent řídí při své činnosti

Základními právními předpisy, kterými se společnost UNIPETROL, a.s. při své činnosti v roce 2015 řídila, jsou zejména následující zákony a statuty společnosti v platném znění:

- zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích),
- zákon č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání,
- zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví,
- zákon č. 256/2004 Sb., o podnikání na kapitálovém trhu,
- zákon č. 89/2012 Sb., občanský zákoník,
- zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce,
- 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,
- zákon č. 300/2008 Sb., o elektronických úkonech a autorizované konverzi dokumentů,
- zákon č. 304/2013 Sb., o veřejných rejstřících právnických a fyzických osob,
- statuty společnosti UNIPETROL, a.s.

Významné smlouvy

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

Za tímto účelem uzavírají společnosti Skupiny zejména smlouvy o prodeji výchozích surovin, základních výrobků a 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 například smlouvy o nákupu a prodeji energetických zdrojů, zejména uhlí, elektřiny, páry atd.



Stručný popis významných smluv uzavřených v roce 2015 je uveden v následujících tabulkách:**UNIPETROL, a.s.**

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Smlouva o úvěru	Poskytnutí úvěru
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Dohoda o vyrovnání	Narovnání vzájemných práv a povinností
Komerční banka, a.s.	Rámcová smlouva o poskytování finančních služeb	Poskytnutí úvěru
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o poskytnutí úvěrů	Poskytnutí úvěru
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o poskytnutí úvěrů	Poskytnutí úvěru
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o úvěru	Poskytnutí úvěru
UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s.	Smlouva o správě CP	Správa a vypořádání obchodů s CP

BENZINA, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
ELIT CZ, spol. s r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
PETROTRANS, s.r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
PETRA spol. s r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
HUAWEI Technologies (Czech) s.r.o.	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
Luděk Štork	Rámcová smlouva	Smlouva o využívání platebních karet BENZINA
Česká energie, a.s.	Rámcová smlouva	Smlouva o spolupráci na dodávky energií
JIP Východočeská, a.s.	Rámcová smlouva	Smlouva o logistických službách a zprostředkování odběrů zboží



ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
INELSEV Servis s.r.o.	Smlouva o dílo	Zajištění údržby MaR + ELE – Litvínov
Slovenské elektrárne, a.s. – o.s.	Kupní smlouva	Dodávka elektřiny Litvínov – snížení ceny pro rok 2015
CB&I s.r.o.	Smlouva o dílo	NHCU obnova – realizace
ELMEP s.r.o.	Smlouva o dílo	Zajištění údržby MaR + ELE – Kralupy
EUROMONT GROUP a.s.	Smlouva o dílo	Výroba leteckého petroleje JET – A1
Intecha, spol. s r.o.	Smlouva o dílo	Zvýšení spolehlivosti jednotky CCR – ostatní části – realizace
CHEMPEX – HTE, a.s.	Smlouva o dílo	Zvýšení spolehlivosti jednotky CCR – část pece
MARSH, s.r.o.	Pojištná smlouva	Pojištění újmy na životním prostředí a odpovědnosti za ni
EUROMONT GROUP a.s.	Smlouva o dílo	Zvýšení spolehlivosti jednotky SRU Litvínov
SAM SHIPBUILDING AND MACHINERY a.s.	Smlouva o dílo	TA2016 7 Strojní / stavební práce AVD
EUROMONT GROUP a.s.	Smlouva o dílo	VNR EPC
RWE Energie, s.r.o.	Kupní smlouva	Dodávky zemního plynu na rok 2015 – dodatek 1
Invensys Systems s.r.o.	Smlouva o dílo	Modernizace DCS Litvínov
Mostecká montážní a.s.	Smlouva o dílo	VNR OPEX

PARAMO, a.s.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
VÍTKOVICE, a.s.	Rámcová smlouva o dodávkách věcí	Dodávka a prodej – Základní výrobky z ropy
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o dodávkách plynu	Odběr a koupě plynu
ORLEN OIL Sp. z o.o.	Smlouva o prodeji	Prodej olejů
ROADMEDIC s.r.o.	Rámcová kupní smlouva	Dodávky emulzí
SÚS Kralovéhřeckého kraje a.s.	Kupní smlouva	Dodávky, prodej emulzí
České dráhy, a.s.	Kupní smlouva	Dodávky, prodej převodových olejů
Total Romania SA	Kupní smlouva	Dodávka, prodej základových olejů
agriKomp s.r.o.	Kupní smlouva	Dodávky, prodej maziv
Správa a údržba silnic Plzeňského kraje, příspěvková organizace	Rámcová kupní smlouva	Dodávky, prodej emulzí
Vodovody a kanalizace, a.s.	Smlouva o dodávce vody	Odběr vody

UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Smlouva o poskytování služeb	Dodatek č. 14 ke smlouvě o poskytování služeb servisního střediska – stanovení ročního poplatku pro rok 2015 a aktualizace příloh (rozsah služeb)
Synthesia, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 8 – Smlouva o přepravách zboží (č. 57-2011; č. 00000360) – stanovení přístavného, přepravného, spedic a seznam pronajatých železničních vozů 1. 1. – 31. 12. 2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o dílo	Smlouva o poskytování služeb železničních dílen č. 806-2014
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o dílo	Smlouva o poskytování služeb čištění železničních vozů a plnění čpavku č. 67-2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Smlouva o nájmu železničních nákladních vozů č. 42-2015 - pronájem cizích vozů
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Smlouva o nájmu železničních nákladních vozů č. 807-2014 – pronájem vlastních vozů UNIDO
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o přepravách	Smlouva o poskytování přepravních služeb č. 804-2014 – přeprava zásilek po drahách regionálních, státních a mezinárodních dráhách
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o přepravách	Smlouva o poskytování přepravních služeb na železničních drahách vlečkách č. 803-2014 – přeprava zásilek po vlečkách v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou
QBE INSURANCE (EUROPE) LIMITED, organizační složka	Pojistná smlouva	Pojistná smlouva č. 7-863-000435/15. Obnova smlouvy na pojištění odpovědnosti za škodu včetně škody způsobené činnostmi společnosti jako dopravce dle zákona č. 266/1994 Sb., zákona č. 164/1996 Z.z. a zákona č. 59/2006 Sb. Jedná se mimo jiné o škodu na věci, zdraví, následné finanční škody, ekologické škody, čisté finanční škody
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 1 – Smlouva o poskytování přepravních služeb č. SSN_2014_159_00 – úprava 3 odstavců smlouvy, hlavně úprava splatnosti faktur z 60 na 30 dnů
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 1 – Smlouva o poskytování přepravních služeb na železničních drahách – vlečkách č. SSN_2014_160_00 - úprava 7 odstavců smlouvy, hlavně úprava splatnosti faktur z 60 na 30 dnů
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o dílo	Dodatek č. 1 – Smlouva o poskytování služeb čištění železničních vozů č. SSN_2014_162_00 – zejména zkrácení doby splatnosti faktur na 30 dní
PARAMO, a.s.	Smlouva o přepravách	Dodatek č. 29 Smlouvy o přepravách zboží č. 1/01/120 - stanovení cen přístavného (Pardubice + Kolín), cen přeprav a nájmu železničních nákladních vozů v roce 2015
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o nájmu	Smlouva o nájmu železničních vleček: UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., KAČUK Základní závod a Kačuk SKP Úžice. – smlouva o nájmu strategického majetku odštěpeného do UNIPETROL RPA, s.r.o.
Railpool Austria GmbH	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Nájemní smlouva – pronájem lokomotivy TRAXX F140 MS DAPL
UNIPETROL RPA, s.r.o. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Smlouva o přepravách	Smlouva o poskytování přepravních služeb na železničních drahách vlečkách – přeprava zásilek po vlečkách v Litvínově a v Kralupech nad Vltavou
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Smlouva o narovnání	Smlouva o vyrovnání – vyrovnání za jednání učiněná od 1. 1. 2015 do 25. 6. 2015 ve vztahu ke strategickému majetku (spin off)
Railpool Austria GmbH	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	Nájemní smlouva – pronájem lokomotivy TRAXX MS DAPLCZSK

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

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
TESCO STORES ČR a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
Czech Airlines Handling, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
LUKOIL Czech Republic s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
AHOLD Czech Republic, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
UNIPETROL SLOVENSKO s. r. o.	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv
ORLEN Deutschland GmbH	Smlouva o prodeji	Prodej motorových paliv

UNIPETROL RPA, s.r.o. (Obchodní jednotka Monomery a chemikálie)

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
SPOLANA a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej čpavku
Synthos S.A.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky benzenu
Synthos S.A.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky etylénu
Lovochemie, a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej čpavku
Butadien Kralupy a.s.	Smlouva o prodeji	Prodej C4 frakce

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

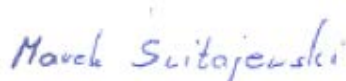
Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
PEGAS NONWOVENS s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
SILON s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Schoeller Arca Systems Services B.V.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Rundpack AG	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
Ritter GmbH/Delbrouck Plastic GmbH	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE
INNO-COMP BOHEMIA, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Prodej a dodávky PP, HDPE

UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.

Firma	Druh smlouvy	Předmět smlouvy
T a M trans pediton, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
Eni Hungaria Zrt.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
TESCO STORES SR, a.s.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
AUCHAN MAGYARORSZÁG Kft.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
Real – H.M. s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
DALITRANS, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
VOMS, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
W.A.G. payment solutions SK, s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
RAL group s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
PETROLTRANS, a.s.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
BENZINOL SLOVAKIA s.r.o.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty
AVIA DIESEL Kft.	Smlouva o prodeji	Pohonné hmoty

Údaje o osobách odpovědných za výroční zprávu

Marek Świtajewski, generální ředitel a předseda představenstva společnosti Unipetrol a Mirosław Kastelik, 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.



Marek Świtajewski
generální ředitel a předseda představenstva



Mirosław Kastelik
finanční ředitel a člen představenstva

Audit

(v tis. Kč)	2015 Konsolidované	2015 Nekonsolidované
Poplatky za audit ¹⁾	7 410	637
Poplatky za poradenský servis a překlad ¹⁾	490	0

¹⁾ Bez DPH.

Auditor pro rok 2015

Jméno:	KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Partner:	Karel Růžička
Evidenční číslo:	1895
Adresa:	Pobřežní 648/1a, 186 00 Praha 8
IČO:	49619187

Cenné papíry

Akcie

Název	UNIPETROL, a.s.
Druh	akcie kmenová
ISIN	CZ0009091500
BIC	BAAUNIP
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 (trh Prime Burzy 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 trhu Prime 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 protinávrhy.

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.

Nabytí vlastních akcií a zatímních listů

K 31. prosinci 2015 nedržela skupina žádné vlastní akcie ani zatímní listy.

Závěrečné informace

Významné spory řešené soudy, rozhodčím soudem nebo před subjekty veřejné správy

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 proběhlo dne 18. října 2011. Žalobci snížili požadovanou částku na 68 mil. Kč.

Znalecký posudek vyžádaný soudem potvrdil částku odměny k vyplacení zaměstnancům ve výši 1,6 mil. Kč. Jeden ze zaměstnanců akceptoval vyplacení svého podílu odměny stanovené znalcem v posudku vyžádaném soudem. Společnost vyplatila odměnu druhému zaměstnanci na základě znaleckého posudku v lednu 2016.



Žaloba o náhradu škody podaná společnostmi I.P. – 95, s.r.o. vůči společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Dne 23. května 2012 byla společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (tj. dceřině společnosti UNIPETROL, a.s.), doručena Okresním soudem v Ostravě žaloba, kterou se žalobce – společnost I.P. – 95, s.r.o., domáhá nároku na náhradu škody v celkové výši 1 789 mil. Kč. Škoda měla být žalobci I.P. – 95, s.r.o. způsobena podáním neodůvodněného návrhu na zahájení insolvenčního řízení proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., který byl podán společnostmi UNIPETROL RPA, s.r.o. dne 24. listopadu 2009. Společnost I.P. – 95, s.r.o. postoupila část předmětné pohledávky ve výši 1 742 mil. Kč na společnost NESTARMO TRADING LIMITED, Kypr, následně společnost I.P. – 95, s.r.o. navrhla, aby společnost NESTARMO TRADING LIMITED vstoupila do řízení na straně žalobce. Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. je jedním z celkem osmi žalovaných, proti kterým podaná žaloba směřuje.

V následném soudním řízení Vrchní soud v Olomouci rozhodl, že pohledávka společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., kterou Společnost uplatnila v konkurzu proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., byla právoplatná, odůvodněná a existující v době podání insolvenčního návrhu. Na základě platné judikatury – vymáháním oprávněné pohledávky v rámci insolvenčního řízení nemůže dojít k poškození dlužníka. Proto Společnost očekává, že žaloba o náhradu škody bude příslušným soudem zamítnuta.

Dne 31. července 2015 Krajský soud rozhodl o zrušení rozhodnutí Okresního soudu v Ostravě, což by umožnilo kyperské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED přistoupit k soudnímu řízení jako žalobce. Dne 12. ledna 2016 Okresní soud v Ostravě zamítl podnět IP – 95, s.r.o. o umožnění kyperské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED k přistoupení k soudnímu řízení jako žalobce.

Management Skupiny žalobcem tvrzený nárok neuznává a považuje ho za neodůvodněný a neopodstatněný.

Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL, a.s. provedl squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) 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.

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. Spor probíhá u Krajského soudu v Hradci Králové.

23. června 2015 soud rozhodl jmenovat dalšího expertního znalce – Expert Group, s.r.o. se sídlem Radniční 133/1, České Budějovice – k provedení ocenění akcií PARAMO, a.s.

Daňové řízení UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o., jednající jako právní nástupce společnosti CHEMOPETROL a.s., je stranou v daňovém řízení týkajícího se platnosti osvobození od daně z příjmu za rok 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. si nárokuje vrácení daně z příjmu zaplacené v roce 2006 za fiskální rok 2005 společnostmi CHEMOPETROL a.s. Nárok se vztahuje k nevyužitě investiční pobídce připadající CHEMOPETROL a.s. Celková hodnota nárokové částky činí přibližně 325 000 tis. Kč.

Žaloba společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. na zrušení rozhodnutí daňového úřadu

Dne 14. října 2015 Nejvyšší správní soud České republiky zrušil rozsudek Krajského soudu v Ústí nad Labem a rozhodl vrátit případ soudu v Ústí nad Labem k přezkoumání. Nejvyšší správní soud uvedl, že Krajský soud se správně nezabýval námitkou legitimního očekávání vznesenou UNIPETROL RPA, s.r.o. Případ nyní řeší Krajský soud v Ústí nad Labem.

Daňové řízení Butadien Kralupy a.s.

Butadien Kralupy a.s. (vlastněná z 51 % společností UNIPETROL, a.s.) je účastníkem daňového řízení zahájeného společností Butadien Kralupy a.s. podáním dodatečných daňových přiznání za zdaňovací období 2011, 2012 a 2013 u Specializovaného finančního úřadu dne 31. října 2014, ve kterých společnost uplatnila slevu na dani z příjmů právnických osob za každé z uvedených zdaňovacích období, a to v souladu se zákonem o investičních pobídkách a příslušným rozhodnutím ministerstva průmyslu a obchodu o příslibu investičních pobídek ze dne 20. května 2008; tímto rozhodnutím ministerstva průmyslu a obchodu byly společnosti Butadien Kralupy, a.s., poskytnuty investiční pobídky – sleva na dani z příjmů v maximální výši 540 milionů Kč. Dopisy ze dne 28. listopadu 2014 Specializovaný finanční úřad napadl uplatněnou slevu na dani a vyzval společnost Butadien Kralupy, a.s., aby se vyjádřila k tvrzenému porušení příslušných podmínek pro čerpání investičních pobídek stanovených zákonem o investičních pobídkách ze strany Butadien Kralupy, a.s.

Společnost Butadien Kralupy, a.s., podala své vyjádření dne 14. ledna 2015 a trvala na tom, aby jí sleva na dani byla poskytnuta. Specializovaný finanční úřad v dnech 3. a 4. září 2015 vydal dodatečné daňové výměry, kterými společnosti Butadien Kralupy, a.s. neuznal slevy na dani; daň z příjmů společnosti Butadien Kralupy, a.s., tak za roky 2011 až 2013 bez nároku na slevu na dani činí přibližně 104,2 mil. Kč. Dne 8. října 2015 společnost Butadien Kralupy, a.s. podala odvolání proti dodatečným daňovým výměrům za roky 2011, 2012 a 2013. Společnost Butadien Kralupy, a.s. argumentovala tím, že příslušné podmínky pro čerpání investičních pobídek byly splněny, a žádala, aby sleva na dani byla poskytnuta dle příslušného rozhodnutí ministerstva průmyslu a obchodu o příslibu investičních pobídek. V současné době běží řízení, ve kterých finanční úřad rozhodne o podaných odvoláních.

Finanční úřad zahájil postup pro odstranění pochybností i ve vztahu k dani příjmů za rok 2014; daň z příjmů společnosti Butadien Kralupy, a.s., za rok 2014 bez nároku na slevu na dani činí přibližně 68,5 mil Kč.

Informace o přerušení podnikání

Emitent v roce 2015 nepřerušil svou činnost.

Informace o závazcích skupiny 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 25 a 35).

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	BAAUNIP
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 (trh Prime Burzy cenných papírů Praha, a.s.)

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 % (114 226 499 kusů akcií) a PAULININO LIMITED s 23,70 %.¹⁾

Do konce roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data uzávěrky výroční zprávy nebyla společnost Unipetrol informována o změně podílů.

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.

¹⁾ Stav k 19. březnu 2014 (poslední dostupné údaje) – Na základě obdrženého oznámení dne 31. března 2014 PAULININO LIMITED drží přímo 17,97% akciový podíl na hlasovacích právech a 5,73% akciový podíl na hlasovacích právech prostřednictvím následujících společností jednajících ve shodě s PAULININO LIMITED na základě smlouvy: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED. Více informací viz regulační oznámení číslo 9/2014 dostupné na webových stránkách společnosti Unipetrol: <http://www.unipetrol.cz/cs/VztahySIInvestory/RegulacniOznameni/Stranky/Zm%C4%B9Bna-pod%C3%ADlu-na-hlasovac%C3%ADch-pr%C3%A1vech-spole%C4%BDnosti-UNIPETROL.aspx>

Společenská smlouva a stanovy

Změny stanov společnosti UNIPETROL, a.s. v roce 2015

Řádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 rozhodla v rámci 15. bodu pořadu jednání v souladu s článkem 8, bodem 8.2 písm. a) stanov společnosti o změnách stanov. Úplné znění platných stanov společnosti UNIPETROL, a.s. je zveřejněno na internetových stránkách www.unipetrol.cz.

Předmět podnikání

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

- 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 koncernu
- rozvoj lidských zdrojů a systémů řízení lidských zdrojů ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti, zejména:
 - (i) zakládání obchodních společností, účast na jejich zakládání a jiné nabývání majetkových účastí na podnikání jiných právnických osob,
 - (ii) výkon akcionářských a jim obdobných práv v přímo či nepřímo ovládaných společnostech,
 - (iii) pronájem nemovitostí a poskytování základních služeb zajišťujících řádný provoz nemovitostí.

Předmět podnikání společnosti UNIPETROL, a.s., podle platných stanov společnosti:

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

Předmět podnikání podle aktuálního výpisu z Veřejného rejstříku:

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



Souhrnná vysvětlující zpráva

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

Informace o struktuře vlastního kapitálu společnosti UNIPETROL, a.s.

Struktura vlastního kapitálu společnosti k 31. prosinci 2015 (v mil. Kč) je následující:

Základní kapitál	18 133
Fond změny reálné hodnoty	503
Nerozdělený zisk	10 193
Vlastní kapitál celkem	28 829

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 %,
- PAULININO LIMITED² – podíl (přímý i nepřímý) ve výši 23,70 %.

Do konce roku 2015 a v průběhu roku 2016 do data uzávěrky výroční zprávy nebyla společnost Unipetrol informována o jiné změně podílů.

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

Informace o vlastních cenných papírech 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.

² Stav k 19. březnu 2014 (poslední dostupné údaje) – Na základě obdržení oznámení dne 31. března 2014 PAULININO LIMITED drží přímo 17,97% akciový podíl na hlasovacích právech a 5,73% akciový podíl na hlasovacích právech prostřednictvím následujících společností jednajících ve shodě s PAULININO LIMITED na základě smlouvy: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED. Více informací viz regulační oznámení číslo 9/2014 dostupné na webových stránkách společnosti Unipetrol: <http://www.unipetrol.cz/cs/Vztahy/Investory/RegulatorniOznameni/Stranky/Zm%C4%B9na-pod%C3%ADlu-na-hlasovac%C3%ADch-pr%C3%A1vech-spole%C4%8Dnosti-UNIPETROL.aspx>

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 zvláštní působnosti členů představenstva

Členové představenstva nedisponují žádnými zvláštními působnostmi, 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 ovládání společnosti v důsledku nabídky převzetí

Společnost není smluvní stranou žádné významné smlouvy, která nabude účinnosti, změní se nebo zanikne v případě změny ovládání 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 státem 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. 12–14 stanov společnosti a v jednacím řádu představenstva.

Stanovy společnosti v platném znění jsou k dispozici na internetových stránkách www.unipetrol.cz a ve sbírce listin.

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. 15–17 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. prosinci 2015):

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

ad b) Sławomir Robert Jędrzejczyk (předseda), Ivan Kočárník, Piotr Kearney, Piotr Chełmiński (místopředseda)

Postavení, působnost, složení, způsob rozhodování jakož i procedurální pravidla výborů dozorčí rady jsou obsaženy v čl. 15–17 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 VII. stanov společnosti 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. 8–11 stanov společnosti.

Informace o kodexech řízení a správy společnosti

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 k dispozici např. 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 2015 realizovalo oddělení interního auditu kontrolní akce v těchto oblastech v souladu s plánem schváleným představenstvem a Výborem pro audit společnosti UNIPETROL, a.s.:

- Řízení kompetencí operátorů
- Cenotvorba polymerů
- Platební proces
- Příprava a plánování výroby
- Řízení údržby a náhradních dílů
- Prodej těžkých topných olejů a paliv
- Akreditovaná inspekce
- Akreditovaná laboratoř
- CAPEX
- Správa majetku
- Udržitelnost biopaliv
- Nákup a přímě výzvy
- Bezpečnost práce
- Ztráty paliv (Wet stock losses)



OLEJE A MAZIVA

made in **PARAMO**
MOGUL
PARAMO

LONG LIFE III
full synthetic
motor oil

OLEJE, MAZIVA A ASFALTOVÉ VÝROBKY

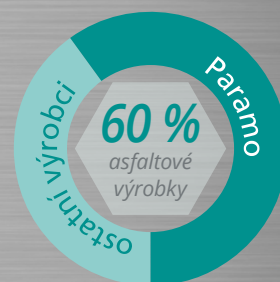
2015



Export



Podíl na českém trhu



Nejvýznamnější značka

made in **PARAMO**

MOGUL



Nejširší nabídka kvalitních motorových olejů

1927

Zahájena výroba Mogulu

#1

Nejpoužívanější motorové oleje na českém trhu



Partner českého motorsportu

Zpráva auditora k individuální účetní závěrce



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 648/1a
186 00 Praha 8
Česká republika

Telephone +420 222 123 111
Fax +420 222 123 100
Internet www.kpmg.cz

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

Provedli jsme audit přiložené individuální účetní závěrky společnosti UNIPETROL, a.s. sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, tj. individuálního výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2015, individuálního výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, individuálního přehledu pohybů ve vlastním kapitálu a individuálního přehledu o peněžních tocích za rok 2015 a přílohy této individuální účetní závěrky, včetně popisu použitých významných účetních metod a ostatních vysvětlujících údajů. Údaje o společnosti UNIPETROL, a.s. jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této individuální účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za individuální účetní závěrku

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

Odpovědnost auditora

Naši odpovědnost je vyjádřit na základě provedení auditu výrok k této individuální 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 individuální účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v individuální účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně vyhodnocení rizik, že individuální účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při vyhodnocování těchto rizik auditor posoudí vnitřní kontrolní systém, který je relevantní pro sestavení individuální 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 individuální účetní závěrky.

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

*Výrok auditora*

Podle našeho názoru individuální účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz nekonsolidovaných aktiv a pasiv společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 a nekonsolidovaných nákladů, výnosů a výsledku jejího hospodaření a nekonsolidovaných peněžních toků za rok 2015 v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.

Ostatní informace

Za ostatní informace se považují informace uvedené ve výroční zprávě mimo individuální účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán společnosti. Součástí našich povinností souvisejících s ověřením individuální účetní závěrky je k ostatním informacím se vyjádřit.

Jak je uvedeno v bodě 1 přílohy individuální účetní závěrky, společnost UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 nesestavuje výroční zprávu, protože jsou příslušné informace zahrnuty do konsolidované výroční zprávy. Z toho důvodu naše vyjádření k ostatním informacím není součástí této zprávy auditora.

V Praze, dne 15. března 2016

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

Ing. Karel Růžička
Ing. Karel Růžička
Partner
Evidenční číslo 1895

Individuální účetní závěrka za rok 2015

Sestavená dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém
Evropskou unií

Obsah

Individuální finanční výkazy sestavené podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	101
Individuální výkaz o finanční pozici	102
Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu	103
Individuální přehled o finančních tocích	104
Účetní postupy a další komentáře	105
1. Charakteristika Společnosti	105
2. Prohlášení představenstva Společnosti	106
3. Účetní postupy	107
3.1. Principy vykazování účetních výkazů	107
3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na individuální finanční výkazy Společnosti	107
3.3. Funkční měna a prezentační měna	108
3.4. Používané účetní postupy	108
4. Použití odborných odhadů a předpokladů	118
5. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku	119
Vysvětlivky k individuálním finančním výkazům	121
6. Výnosy	121
6.1. Geografické informace	121
6.2. Hlavní zákazníci	121
7. Provozní náklady	121
7.1. Náklady na prodej	121
7.2. Náklady podle druhu	121
7.3. Zaměstnanecké benefity	121
8. Ostatní provozní výnosy a náklady	122
8.1. Ostatní provozní výnosy	122
8.2. Ostatní provozní náklady	122
9. Čisté finanční výnosy a náklady	122
9.1. Finanční výnosy	123
9.2. Finanční náklady	123
10. Daň z příjmů	123
10.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku před zdaněním	123
10.2. Odložená daň	124

11.	Pozemky, budovy a zařízení	124
12.	Investice do nemovitostí	125
12.1.	Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí	125
12.2.	Analýza citlivosti reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty	125
13.	Podíly ve spřízněných společnostech	126
14.	Ostatní dlouhodobá aktiva	128
15.	Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	128
16.	Ostatní krátkodobá finanční aktiva	128
17.	Peníze a peněžní ekvivalenty	129
18.	Vlatní kapitál	129
18.1.	Základní kapitál	129
18.2.	Fondy tvořené ze zisku	129
18.3.	Fond změny reálné hodnoty	129
18.4.	Nerozdělený zisk	129
18.5.	Politika řízení kapitálu	129
18.6.	Zisk na akcii	130
19.	Úvěry a jiné zdroje financování	130
20.	Rezervy	131
21.	Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	131
22.	Ostatní finanční závazky	131
23.	Finanční nástroje	131
23.1.	Finanční nástroje dle kategorie a druhu	131
23.2.	Výnosy, náklady, zisk a ztráta v individuálním výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	132
23.3.	Cíle řízení rizik	133
24.	Stanovení reálné hodnoty	136
24.1.	Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)	136
25.	Leasing	136
25.1.	Společnost jako nájemce	136
25.2.	Společnost jako pronajímatel	137
26.	Podmíněná aktiva a závazky	137
27.	Závazky z historických ekologických zátěží	137
28.	Informace o spřízněných osobách	138
28.1.	Významné transakce uzavřené Společností se spřízněnými osobami za jiných než tržních podmínek	138
28.2.	Transakce se členy vedení	138
28.3.	Transakce se spřízněnými osobami uzavřené členy klíčového vedení Společnosti	138
28.4.	Transakce a zůstatky Společnosti se spřízněnými osobami	138
29.	Odměny vyplacené, splatné a potenciálně splatné členům přestavenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení	139
29.1.	Systém odměňování pro klíčové a vedoucí zaměstnance Společnosti	139
29.2.	Nároky při ukončení pracovního poměru	139
30.	Následné události po datu účetní závěrky	140
31.	Schválení účetní závěrky	140

Individuální finanční výkazy sestavené podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Individuální výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	Bod	2015	2014
Výkaz zisku nebo ztráty			
Výnosy	6.	167	155
Náklady na prodej	7.1.	-90	-86
Hrubý zisk		77	69
Administrativní náklady	7.2.	-214	-202
Ostatní provozní výnosy	8.1.	6	22
Ostatní provozní náklady	8.2.	-51	-1
Provozní hospodářský výsledek		-182	-112
Finanční výnosy	9.1.	2 352	549
Finanční náklady	9.2.	-38	-104
Čisté finanční výnosy		2 314	445
Zisk před zdaněním		2 132	333
Daň z příjmů	10.	11	-5
Čistý zisk		2 143	328
Úplný výsledek za období celkem		2 143	328
Základní a zředěný čistý zisk na akcii (v Kč na akcii)	18.6.	11,82	1,81

Individuální výkaz o finanční pozici

	Bod	31/12/2015	31/12/2014
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení	11.	9	9
Investice do nemovitostí	12.	1 161	1 156
Podíly ve spřízněných společnostech	13.	17 582	14 542
Ostatní dlouhodobá aktiva	14.	24	1 472
		18 776	17 179
Krátkodobá aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	15.	142	165
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	16.	7 217	15 058
Pohledávka z titulu daně z příjmů		16	12
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	5 435	516
		12 810	15 751
Aktiva celkem		31 586	32 930
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
VLASTNÍ KAPITÁL			
Základní kapitál	18.1.	18 133	18 133
Fondy tvořené ze zisku	18.2.	-	1 719
Fond změny reálné hodnoty	18.3.	503	503
Nerozdělený zisk	18.4.	10 193	6 331
Vlastní kapitál celkem		28 829	26 686
ZÁVAZKY			
Dlouhodobé závazky			
Úvěry a jiné zdroje financování	19.	-	4 000
Rezervy	20.	50	-
Odložené daňové závazky	10.2.	100	113
		150	4 113
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	21.	145	135
Úvěry a jiné zdroje financování	19.	-	21
Ostatní finanční závazky	22.	2 462	1 975
		2 607	2 131
Závazky celkem		2 757	6 244
Vlastní kapitál a závazky celkem		31 586	32 930

Individuální přehled pohybů ve vlastním kapitálu

	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál celkem
Bod	18.1.	18.2.	18.3.	18.4.	
01/01/2015	18 133	1 719	503	6 331	26 686
Čistý zisk	-	-	-	2 143	2 143
Úplný výsledek za období celkem	-	-	-	2 143	2 143
Převod fondů tvořených ze zisku do nerozděleného zisku	-	-1 719	-	1 719	-
31/12/2015	18 133	-	503	10 193	28 829
01/01/2014	18 133	1 672	503	6 050	26 358
Čistý zisk	-	-	-	328	328
Úplný výsledek za období celkem	-	-	-	328	328
Rozdělení zisku	-	47	-	-47	-
31/12/2014	18 133	1 719	503	6 331	26 686

Individuální přehled o peněžních tocích

	Bod	2015	2014
Provozní činnost			
Čistý zisk		2 143	328
Úpravy:			
Odpisy a amortizace	7.	-	1
Kurzové zisky		-4	-19
Úroky a dividendy, netto		-391	-448
Zisk z investiční činnosti		-1 928	-
Změna stavu rezerv		50	-
Daň z příjmů	10.	-11	5
Změna stavu pracovního kapitálu		32	-14
<i>pohledávky</i>		22	-13
<i>závazky</i>		10	-1
Zaplacená daň z příjmů		-5	9
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		-114	-138
Investiční činnost			
Příjmy z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv		1	-
Pořízení akcií v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.		-1 118	-551
Přijaté dividendy		330	359
Přijaté úroky		103	192
Změny v poskytnutých úvěrech		13 473	-2 076
Změny stavu v cash poolových aktivech		-4 188	-249
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		8 601	-2 325
Finanční činnost			
Změna stavu půjček a úvěrů		-4 000	1 734
Změny stavu v cash poolových závazcích		486	1 150
Zaplacené úroky		-52	-76
Ostatní		-6	-4
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-3 572	2 804
Čisté zvýšení peněz a peněžních ekvivalentů		4 915	341
Efekt změn kurzových sazeb na peněžních prostředcích v cizích měnách		4	17
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku roku		516	158
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci roku	17.	5 435	516

Účetní postupy a další komentáře

1. Charakteristika společnosti

Založení a vznik Společnosti

UNIPETROL, a.s. ("Společnost" nebo "Unipetrol") 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.

Identifikační číslo Společnosti

616 72 190

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 ("Skupina"). Hlavními aktivitami Skupiny jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba komoditních petrochemických produktů, polymerních materiálů, minerálních mazacích olejů, plastických maziv, parafínů, silničních a izolačních bitumenů, speciálních rafinérských a petrochemických výrobků. Dále se Skupina zabývá distribucí pohonných hmot a provozováním čerpacích stanic.

Mimo uvedené hlavní činnosti se Skupina zabývá činnostmi, které svou povahou vycházejí ze zabezpečování nebo realizace hlavních výrobních činností, jako je výroba, rozvod a prodej tepla a elektrické energie, provozování dráhy a drážní dopravy, poradenské služby v oblasti výzkumu a vývoje, ochrana životního prostředí, poradenské služby v oblasti hardwaru a softwaru a ostatní služby.

Vlastníci Společnosti

Akcionáři Společnosti k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Počet akcií	Nominální hodnota podílu (v Kč)	Podíl na základním kapitálu
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114 226 499	11 422 649 900	62,99%
PAULININO LIMITED*	42 976 339	4 297 633 900	23,70%
Investiční fondy a ostatní menšinoví akcionáři	24 131 926	2 413 192 600	13,31%
	181 334 764	18 133 476 400	100%

* K 19. březnu 2014 (poslední uveřejněná data) – Na základě oznámení obdržení 31. března 2014 drží PAULININO LIMITED přímo 17,97 % hlasovacích práv a 5,73 % hlasovacích práv prostřednictvím následujících společností, které jednají ve shodě s PAULININO LIMITED: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED.

Statutární a dozorčí orgány Společnosti

Členové představenstva a dozorčí rady UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Marek Świtajewski
	Místopředseda	Piotr Wielowieyski
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Mirosław Kastelik
	Člen	Andrzej Kozłowski
	Člen	Lukasz Piotrowski
Dozorčí rada	Předseda	Dariusz Jacek Krawiec
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Sławomir Robert Jędrzejczyk
	Člen	Piotr Robert Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Rafał Sekuła
	Člen	Piotr Chelminski
	Člen	Bogdan Dzudzewicz

Změny v představenstvu v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Piotr Wielowieyski	Opětovně zvolen do funkce	28. března 2015
Předseda	Marek Świtajewski	Opětovně zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Martin Durčák	Opětovně zvolen do funkce	5. prosince 2015

Změny v dozorčí radě v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Člen	Ivan Kočárník	Opětovně zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Bogdan Dzudzewicz	Opětovně zvolen do funkce	25. června 2015

Společnost UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 nesestavuje individuální výroční zprávu, protože jsou příslušné informace zahrnuty do konsolidované výroční zprávy.

2. Prohlášení představenstva společnosti

Představenstvo společnosti UNIPETROL, a.s. tímto prohlašuje, že podle jeho názoru následující individuální účetní závěrka a srovnatelné údaje byly připraveny v souladu s platnými účetními principy aplikovanými ve Společnosti (popsané v bodu 3) a podávají věrný a poctivý obraz finanční pozice a finančního výsledku Společnosti, zahrnující základní rizika a expozice.



3. Účetní postupy

3.1. Principy vykázání účetních výkazů

Tato individuální účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy účetního 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 (European Union, EU), které byly platné k 31. prosinci 2015. Účetní výkazy byly sestaveny na základě historických cen, mimo: derivátů, finančních instrumentů v reálné hodnotě účtovaných do výkazu zisku nebo ztráty, finančních aktiv držných k prodeji a investic do nemovitostí v reálné hodnotě.

Tato individuální účetní závěrka je v souladu se všemi požadavky IFRS schválenými EU a poskytuje věrný a poctivý obraz finanční pozice Společnosti k 31. prosinci 2015, výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosince 2015.

Tato individuální účetní závěrka byla sestavena na základě předpokladu časově neomezeného trvání podniku. Ke dni schválení neexistují žádné náznaky, že Společnost nebude moci v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti.

Individuální finanční výkazy, vyjma výkazu o peněžních tocích, jsou připraveny na akruální bázi účetnictví.

3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na individuální finanční výkazy Společnosti

3.2.1. Závazné novely a interpretace IFRS

Novely standardů a interpretace IFRS platné od 1. ledna 2015 do data uveřejnění těchto individuálních účetních výkazů neměly dopad na výše uvedené individuální účetní výkazy.

3.2.2. IFRS, novely a interpretace IFRS schválené Evropskou unií, dosud neúčinné

Standardy a interpretace schválené EU	Možný dopad na účetní závěrku
Novela IAS 19 Zaměstnanecké benefity s podtitulem Plán definovaných požitků: Zaměstnanecké příspěvky	žádný dopad
Zdokonalení IFRS 2010-2012; 2012-2014	žádný dopad
Novela IFRS 11 Společná ujednání: Účetnictví pro akvizice účastí ve společných operacích	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 41 Zemědělství: Zemědělství: Rostliny	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 38 Nehmotná aktiva: Vyjasnění přijatých metod odepisování a amortizace	žádný dopad
Novela IAS 1 Zveřejnění účetní závěrky: Prvotní zveřejnění	žádný dopad
Novela IAS 27 Individuální účetní závěrka: Equity metoda v individuálních účetních výkazech	žádný dopad

3.2.3. Standardy, novely a interpretace schválené Radou pro Mezinárodní účetní standardy, čekající na schválení Evropskou unií

Standardy a interpretace čekající na schválení EU	Možný dopad na účetní závěrku
Nový standard IFRS 9 Finanční nástroje	dopad*
Nový standard IFRS 14 Časové rozlišení při cenové regulaci	žádný dopad
Nový standard IFRS 15 Výnosy ze smluv s odběrateli	dopad**
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka a IAS 28 Investice do přidružených podniků: Prodej nebo vklad majetku mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem	žádný dopad
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka, IFRS 12 Zveřejnění podílů v jiných účetních jednotkách a IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků: Investiční společnosti: Použití výjimky z konsolidace	žádný dopad
IFRS 16 Leasing	dopad***
Novela IAS 7 Přehled o peněžních tocích: Prvotní zveřejnění	žádný dopad
Novela IAS 12 Daně z příjmů: Účtování odložených daňových pohledávek k nerealizovaným ztrátám	žádný dopad

* Při prvotním přijetí nového standardu IFRS 9 budou příslušná finanční aktiva zařazena do nových kategorií finančních nástrojů.

** Dopad použití nového standardu IFRS 15, účinného od 1. ledna 2017, bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech smluv se zákazníky, ve kterých bude Společnost smluvní stranou.

*** Dopad použití nového standardu IFRS 16 bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech leasingových smluv, ve kterých bude Společnost smluvní stranou.

3.3. Funkční měna a prezentační měna

Tato individuální účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou současně funkční i prezentační měnou Společnosti. Všechny finanční informace prezentované v Kč byly zaokrouhleny na celé miliony.

3.4. Používané účetní postupy

3.4.1. Změny v účetních postupech, odhadech a chyby z předchozích období

Účetní jednotka změni účetní postup pouze v případě, že změna:

- je vyžadována IFRS, nebo
- vyústí v to, že účetní závěrka poskytuje spolehlivé a více relevantní informace o dopadech transakcí, ostatních událostí nebo skutečností ovlivňujících finanční pozici, finanční výkonnost nebo peněžní toky.

V případě změny v účetních postupech se předpokládá, že nový postup byl vždy používán. Změna výsledných úprav se provádí ve vlastním kapitálu. Pro srovnatelnost účetní jednotka upraví účetní závěrku (srovnávací informace) za nejbližší minulé vykazované období, jako kdyby nový účetní postup byl vždy aplikován, toto se nestane, pokud je neproveditelné stanovit účinky pro dané období nebo kumulativní dopad změny.

Položky účetních výkazů účtované na základě odhadů jsou revidovány, jestliže se změni okolnosti, na kterých byly založeny, nebo v důsledku nových informací či větších zkušeností.

Oprava významné chyby z předchozího období se provádí ve vlastním kapitálu. Při přípravě účetní závěrky se předpokládá, že chyby byly zachyceny v období, ve kterém vznikly.

3.4.2. Transakce v cizí měně

Transakce v cizí měně je prvotně zaúčtovaná ve funkční měně s použitím spotového kurzu 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 kurzem tj. spotovým kurzem ke konci účetního období,
- nepeněžní položky, které jsou oceněny na bázi historických cen v cizích měnách, jsou přepočteny kurzem 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.

3.4.3. Výnosy

Tržby z prodeje (z provozní činnosti) zahrnují tržby, které se vztahují k hlavní činnosti, tj. k činnosti, pro kterou byla Společnost založena, tržby jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Výnosy z prodeje jsou vykázány, pokud lze částku výnosu spolehlivě ocenit, je pravděpodobné, že ekonomické užítky, které jsou s transakcí spojeny, poplynou do Společnosti a vzniklé náklady nebo náklady, které s ohledem na transakci teprve vzniknou, lze spolehlivě ocenit. Výnosy z prodeje výrobků a služeb jsou vykázány v okamžiku, kdy Společnost převedla významná rizika a prospěch z vlastnictví na kupujícího a Společnost si neponechává další manažerskou angažovanost v míře obvykle spojené s vlastnictvím, ani skutečnou kontrolu nad prodaným zbožím. Výnosy zahrnují přijaté protiplnění nebo pohledávky za dodání zboží nebo služeb snížené o případné obchodní slevy, výši daně z přidané hodnoty (DPH), spotřební daně a palivové poplatky.

Částka výnosu se oceňuje reálnou hodnotou přijatých nebo dlužných plateb. Výnosy realizované z vypořádání finančních nástrojů určených k zajištění peněžních toků upravují výnosy z prodeje.

Výnosy a náklady týkající se služeb, u nichž datum zahájení a ukončení spadá do různých účetních období, jsou účtovány na základě metody procenta dokončení, je-li výsledek transakce spolehlivě ocenitelný, tj. když celkový výnos ze smlou-

vy lze spolehlivě vyčíslit, je pravděpodobné, že ekonomický prospěch spojený se smlouvou bude plynout Společnosti a stupeň dokončení může být spolehlivě stanoven. Pokud tyto podmínky nejsou splněny, jsou výnosy uznány až do výše vynaložených nákladů, ale ne ve větší částce než náklady, které by měly být Společnosti uhrazeny.

3.4.4. Náklady

Náklady (z provozní činnosti) zahrnují náklady, které se vztahují k hlavní činnosti, tedy k činnosti, pro kterou byla Společnost založena, náklady jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Náklady na prodej zahrnují náklady na prodané hotové výrobky, zboží a suroviny a úpravy spojené s odpisem zásob na čistou realizovatelnou hodnotu.

Distribuční náklady zahrnují náklady na zprostředkovatelské provize, obchodní náklady, náklady na reklamu a propagaci, stejně tak i odbytové náklady.

Administrativní náklady zahrnují náklady související s řízením a správou Společnosti jako celku.

3.4.5. Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy zahrnují zejména výnosy z likvidace a prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv, přebytek aktiv, vrácení soudních poplatků, přijaté penále, přijaté dotace převyšující hodnotu nákladů, majetek získaný bezplatně, zrušení opravných položek a rezerv, přijaté kompenzace a zisky z přecenění, zisk z prodeje investic do nemovitostí.

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 náklady nebo náklady na prodej), vyplacené náhrady, odpis nedokončeného majetku, u kterého nebyl dosažen požadovaný ekonomický efekt, náklady na vymáhání pohledávek a ztráty z jejich přecenění, ztráta z prodeje investic do nemovitostí.

3.4.6. Finanční výnosy a 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 čisté kurzové zisky.

Výnosy z dividend z investic jsou zaúčtovány, jakmile jsou práva akcionářů na přijetí dividendy odsouhlasena.

Finanční náklady zahrnují zejména ztrátu z prodaných cenných papírů a podílů a náklady spojené s tímto prodejem, ztráty ze snížení hodnoty týkající se finančních aktiv, jako jsou akcie, cenné papíry a úrokové pohledávky, čisté kurzové ztráty, úroky z vlastních dluhopisů a jiných cenných papírů vydaných, úroky z finančního leasingu, poplatky za bankovní úvěry, půjčky, záruky.

3.4.7. Daň z příjmů

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 a je vykázána jako závazek ve výši, ve které nebyla zaplacená, nebo jako pohledávka, pokud zaplacená částka daně za běžné a minulé období převyšuje dlužnou částku.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou účtovány jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky a nejsou diskontovány, vzájemně se započítávají ve výkazu o finanční pozici pokud je zde zákonné právo k započtení vykazovaných částek.

Odložené daňové pohledávky a závazky týkající se kapitálových transakcí se účtují do vlastního kapitálu.

3.4.8. Zisk/(ztráta) na akcii

Základní zisk/(ztráta) na akcii se vypočte jako podíl čistého zisku nebo ztráty za dané období připadající na kmenové akcionáře mateřské společnosti a váženého aritmetického průměru počtu kmenových akcií v oběhu během tohoto období.

Společnost nemá žádné potenciální ředící akcie.

3.4.9. Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení jsou aktiva držená z důvodu používání ve výrobě nebo zásobování zbožím či službami, za účelem pronájmu jiným subjektům nebo administrativním účelům a u nichž se očekává, že budou užívány během více než jednoho období (roku nebo běžného provozního cyklu, pokud je doba delší než jeden rok).

Dlouhodobá hmotná aktiva zahrnují dlouhodobá aktiva (aktiva, která jsou ve stavu vhodném pro provoz způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky) a nedokončená hmotná aktiva (aktiva ve fázi výstavby nebo vývoje, která je nutná k tomu, aby byla aktiva vhodná k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky).

Pozemky, budovy a zařízení se prvotně zaúčtují v pořizovací ceně včetně souvisejících dotací (IAS20). Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv se skládají z kupní ceny a veškerých přímo přiřaditelných výdajů na uvedení položky dlouhodobých hmotných aktiv do užívání.

Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv také zahrnují odhadované náklady na demontáž a vyřazení položky a obnovení původního stavu místa, kde je aktivum umístěno, pokud je taková povinnost spojena s pořízením nebo výstavbou dlouhodobého hmotného aktiva a kapitalizované úroky z půjček.

Dlouhodobá hmotná aktiva se oceňují a v účetní závěrce k rozvahovému dni uvádějí v účetní hodnotě, včetně souvisejících dotací. Účetní hodnota je částka, v níž je aktivum vykázáno po odečtení kumulovaných opravek a kumulovaných ztrát ze snížení hodnoty.

Odpisování dlouhodobého hmotného aktiva začíná, jakmile je aktivum připraveno k používání, tedy od měsíce, kdy je umístěno a je ve stavu potřebném k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky, po dobu odhadované použitelnosti aktiva, s přihlédnutím ke zbytkové hodnotě.

Každá složka dlouhodobého hmotného aktiva, jejíž pořizovací náklady jsou významné v poměru k celkovým pořizovacím nákladům daného aktiva, musí být odepisována samostatně po dobu odpovídající její době použitelnosti.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro pozemky, budovy a zařízení:

Budovy a stavby	10-40 let
Stroje a zařízení	4-35 let
Dopravní prostředky a ostatní	2-20 let

Zbytková hodnota, doba použitelnosti a způsob odepisování aktiva jsou přezkoumávány jednou ročně, v případě nutnosti úprav odpisů jsou provedeny v následujících obdobích (prospektivně).

Náklady na významné opravy a pravidelnou údržbu jsou účtovány jako pozemky, budovy a zařízení 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.

Pozemky, budovy a zařízení jsou testovány, zda nevykazují známky snížení hodnoty nebo zda neexistují jiné události, které svědčí o skutečnosti, že účetní hodnota aktiv nemusí být zpětně získatelná.

3.4.10. Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí je nemovitost držená za účelem dosažení příjmu z pronájmu nebo kapitálového zhodnocení či obojího. Investice do nemovitostí je vykázána jako aktivum pouze když:

- je pravděpodobné, že budoucí ekonomické přínosy spojené s investicí do nemovitosti poplynou do Společnosti
- a náklady na pořízení investice do nemovitostí lze spolehlivě zjistit.

Investice do nemovitostí se prvotně zaúčtuje v pořizovacích nákladech. Transakční náklady jsou zahrnuté do prvotního ocenění. Náklady pořízené investice do nemovitostí zahrnují její kupní cenu a veškeré přímo přiřaditelné výdaje. Přímo přiřaditelné výdaje zahrnují například platby za odborné právní služby, daně z převodu nemovitosti a ostatní transakční náklady. Náklady na investici do nemovitosti pořízenou vlastní činností jsou její pořizovací náklady k datu, ke kterému byla stavba dokončena a připravena k užívání, podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Po počátečním zařazení jsou investice do nemovitostí oceněny v reálné hodnotě. Zisky a ztráty plynoucí ze změn reálné hodnoty investic do nemovitostí jsou vykázány ve výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku v období, kdy bylo provedeno přecenění. Společnost určí reálnou hodnotu bez odpočítávání jakýchkoliv transakčních nákladů, které mohou vzniknout z důvodu prodeje nebo jiného způsobu vyřazení.

Pokud Společnost zjistí, že reálnou hodnotu investice do nemovitostí nelze spolehlivě určit na kontinuálním základě, ocení Společnost investici do nemovitostí pomocí nákladového modelu podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Investice do nemovitostí jsou odúčtovány při vyřazení, nebo když je investice do nemovitostí trvale vyřazena z užívání a nejsou očekávané žádné budoucí ekonomické přínosy.

3.4.11. Nehmotný majetek

Nehmotná aktiva jsou identifikovatelná nepeněžní aktiva bez fyzické podstaty. Aktivum je identifikovatelné, jestliže je oddělitelné, tj. může být odděleno od skupiny aktiv Společnosti a prodáno, převedeno, licencováno, pronajmuto nebo vyměněno, a to buď samostatně, nebo společně se souvisejícím kontraktem, identifikovatelným aktivem nebo závazkem bez ohledu na to, zda Společnost má tak v úmyslu učinit, nebo vzniká ze smluvních nebo jiných zákonných práv bez ohledu na to, zda jsou tato práva převoditelná nebo oddělitelná od Společnosti nebo od jiných práv a povinností.

Nehmotný majetek se účtuje v případě, že je pravděpodobné, že očekávané budoucí ekonomické užítky, které jsou způsobeny aktivy, poplynou do účetní jednotky a náklady na pořízení aktiv lze spolehlivě měřit.

Nehmotné aktivum vytvořené vlastním vývojem (nebo ve vývojové fázi interního projektu) se uznává tehdy a jen tehdy, pokud Společnost může prokázat následující: technická proveditelnost dokončení nehmotného aktiva je taková, že bude k dispozici pro použití nebo prodej, záměr dokončit nehmotné aktivum a využívat jej nebo prodat, schopnost používat nebo prodat nehmotné aktivum, jak bude aktivum vytvářet pravděpodobné budoucí ekonomické užítky, mimo jiné je Společnost povinna prokázat, že existuje trh pro výstup z využití nehmotného aktiva nebo pro nehmotné aktivum jako takové nebo, pokud má být používáno interně, užitečnost nehmotného aktiva, dostupné odpovídající technické, finanční a jiné zdroje pro dokončení vývoje a pro využití nebo prodej nehmotného aktiva, schopnost spolehlivě oceňovat výdaje související s nehmotným aktivem během jeho vývoje.

Pokud definice kritérií nehmotného aktiva nejsou splněny, jsou náklady vynaložené na pořízení nebo vlastní vývoj aktiva zachyceny v nákladech při jejich vzniku.

Nehmotné aktivum se prvotně oceňuje v pořizovací ceně včetně souvisejících dotací (IAS20). Nehmotná aktiva pořízená v podnikové kombinaci se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu podnikové kombinace.

Po prvotním zaúčtování je nehmotné aktivum vykázáno v účetních výkazech v zůstatkové hodnotě, zahrnující dotace vztahující se k aktivům.

Nehmotný majetek je oceněn pořizovací cenou nebo výrobními náklady sníženými o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty.

Nehmotný majetek s omezenou 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. Odepisovatelná hodnota aktiva s danou dobou životnosti se určuje po odečtení jeho zbytkové hodnoty. S výjimkou konkrétních případů zbytková hodnota nehmotného aktiva s konečnou dobou použitelnosti se považuje za nulovou.

Výpůjční náklady přímo účelově vztaheny k akvizici nebo vývoji způsobilého aktiva, např. úroky nebo provize, jsou součástí nákladů na jeho pořízení.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro nehmotný majetek:

Nakoupené licence, patenty a podobná nehmotná aktiva	2-15 let
Nakoupený software	2-10 let

Přiměřenost použitých odpisových metod a sazeb se pravidelně přezkoumává, přinejmenším ke konci účetního období a případné změny v odpisování se projeví v následujícím období. Nehmotná aktiva s neurčitou dobou použitelnosti nejsou odpisována. Jejich hodnota se sníží o případné opravné položky. Kromě toho se doba použitelnosti nehmotného aktiva přezkoumává v každém období s cílem zjistit, zda i nadále existují události a okolnosti, které podporovaly neomezenou dobu použitelnosti tohoto aktiva.

3.4.12. Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku

Ke každému rozvahovému dni Společnost prověřuje existenci indikátorů, zda mohlo dojít ke ztrátě ze snížení hodnoty aktiv nebo peněžotvorné jednotky (CGU). Pokud takový indikátor existuje, jednotka odhaduje zpětně získatelnou hodnotu aktiva (CGU).

Zpětně získatelná hodnota je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a hodnoty z užívání.

Reálná hodnota snížená o náklady na prodej je částka, kterou lze získat z prodeje při transakcích za obvyklých podmínek mezi informovanými a ochotnými stranami, po odečtení nákladů na prodej.

Hodnota z užívání je současná hodnota budoucích peněžních toků, které mají být odvozeny z aktiva nebo CGU.

Při posuzování hodnoty z užívání jsou odhadované budoucí peněžní toky diskontovány na svou současnou hodnotu prostřednictvím diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum.

Aktiva, která negenerují nezávislé peněžní příjmy, jsou seskupeny na nejnižší možnou úroveň, na které již nezávislé peněžní příjmy generují (peněžotvorné jednotky).

Do peněžotvorných jednotek jsou alokována následující aktiva:

- goodwill, pokud lze předpokládat, že peněžotvorná jednotka těží ze synergického efektu vyplývajícího z podnikové kombinace s jinou jednotkou,
- korporátní aktiva, pokud mohou být alokována na odůvodnitelném a koherentním základě.

V případě, že existují vnější nebo vnitřní indikátory, že účetní hodnota aktiva na konci účetního období nemusí být zpětně získatelná, je prováděn test na snížení hodnoty. Tyto testy jsou prováděny rovněž každoročně pro dlouhodobý nehmotný majetek s neomezenou dobou životnosti a pro goodwill.

Pokud účetní hodnota aktiva nebo peněžotvorné jednotky převyšuje její zpětně získatelnou částku, je účetní hodnota snížena na zpětně získatelnou částku odpovídající snížení hodnoty na vrub nákladů ve výkazu zisku nebo ztráty. Zpětně získatelná částka je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a jeho hodnoty z užívání.

Ztráta ze snížení hodnoty se alokuje mezi aktiva peněžotvorné jednotky v tomto pořadí:

- nejprve tak, aby snížila účetní hodnotu veškerého goodwillu přiřazeného peněžotvorné jednotce
- a následně na ostatní aktiva jednotky poměrně na základě účetní hodnoty každého aktiva jednotky.

Na konci každého účetního období se posoudí, zda ztráta ze snížení hodnoty, zaúčtovaná v předchozích obdobích u aktiva, může být částečně nebo zcela rozpuštěna. Indikátory potenciálního snížení ztráty ze snížení hodnoty se zejména odráží v kalkulaci indikátorů ztráty ze snížení hodnoty v předchozích obdobích.

Zrušení ztráty ze snížení hodnoty u aktiva s výjimkou goodwillu je okamžitě promítnuto do zisku nebo ztráty, pokud není aktivum přeceněno v souladu s jiným standardem.

3.4.13. Podíly ve spřízněných společnostech

Investice do dceřiných podniků, společných podniků a přidružených společností, které nejsou klasifikovány jako určené k prodeji (a které nejsou zahrnuty do skupiny aktiv klasifikovaných jako určené k prodeji) v souladu s IFRS 5, jsou účtovány v pořizovací ceně snížené o opravné položky.

3.4.14. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky jsou při zaúčtování nejprve oceněny reálnou hodnotou zvýšenou o transakční náklady a následně jsou prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby vykázány v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

Ztráta ze snížení hodnoty je vypočítána za základě individuální analýzy hodnoty držených zástav a na základě možných úhrad pohledávek.

Tvorba a rozpuštění ztrát ze snížení hodnoty pohledávek z jistiny jsou zahrnuty v provozní činnosti a z úroku za pozdní platbu ve finanční činnosti.

3.4.15. Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze zahrnují peníze v pokladně a na bankovních účtech. Peněžní ekvivalenty jsou krátkodobé, vysoce likvidní investice (s původní splatností do tří měsíců), které lze směnit na známou částku peněz a na které se vztahuje nízké riziko změny hodnoty. Peněžní ekvivalenty jsou drženy za účelem splnění krátkodobých peněžních závazků, nikoliv za účelem investování či jiným účelem.

3.4.16. Dlouhodobý majetek určený k prodeji a ukončované činnosti

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 současně splněna následující kritéria:

- jejich prodej byl oznámen na příslušné úrovni vedení;
- majetek může být v současném stavu okamžitě prodán;
- bylo zahájeno aktivní hledání kupce;
- prodejní transakce je vysoce pravděpodobná a může být vypořádána do 12 měsíců od rozhodnutí o prodeji;
- prodejní cena je přiměřená ve vztahu k současné reálné hodnotě aktiva;
- není pravděpodobné, že by se v plánu prodeje daných aktiv prováděly významné změny.

Zařazení do této kategorie je provedeno v účetním období, kdy jsou splněna kritéria pro klasifikaci. Pokud jsou kritéria pro zařazení dlouhodobého majetku jako dlouhodobá aktiva určená k prodeji splněna po skončení účetního období, nemusí účetní jednotka klasifikovat dlouhodobé aktivum jako dlouhodobé aktivum určené k prodeji v těch účetních výkazech, kdy vzniklo.

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 (s vyloučením finančních aktiv) 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 nejprve přiřazeny goodwillu a poté ke zbývajícím aktivům a závazkům poměrným dílem, 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. Pokud jsou dlouhodobá aktiva klasifikována jako dlouhodobá aktiva držená k prodeji, nesmí být odepisována. Následné zisky z přecenění jsou vykázány ve výsledku hospodaření v tržní hodnotě snížené o náklady spojené s prodejem. Zisky převyšující kumulovanou ztrátu ze snížení hodnoty nejsou vykázány.

Ukončované činnosti jsou součástí účetní jednotky, které buď byly prodány, nebo jsou klasifikovány jako určené k prodeji a:

- představují samostatný hlavní předmět podnikání nebo územní oblast činnosti,
- je součástí jednoho koordinovaného plánu zbavit se samostatného hlavního předmětu podnikání nebo územní oblasti činnosti nebo
- je dceřinou společností pořízenou výhradně za účelem dalšího prodeje.

Společnost změní prezentaci údajů vykázaných za ukončované činnosti za předchozí období uvedené v individuální účetní závěrce tak, aby prezentovala údaje týkající se všech ukončovaných operací, které byly ukončeny do konce posledního vykazovaného účetního období.

Pokud Společnost přestane klasifikovat ukončované činnosti, musí být výsledky dříve uvedené v ukončovaných činnostech reklasifikovány a zahrnuty do výnosů z běžných operací, a to za všechna prezentovaná období. V takových případech Společnost zveřejní, že údaje za předchozí období jsou prezentovány jako reklasifikované.

3.4.17. Vlastní kapitál

Vlastní kapitál je zaznamenán v účetnictví podle typu, v souladu s právními předpisy a stanovami Společnosti. Vlastní kapitál obsahuje:

3.4.17.1. Základní kapitál

Základní kapitál je splacen akcionáři a vykazuje se v nominální hodnotě v souladu se stanovami Společnosti a zápisem do Obchodního rejstříku.

3.4.17.2. Fond zajištění

Změny reálné hodnoty zajištění peněžních toků související s částí považovanou za účinné zajištění se vykazují ve vlastním kapitálu jako fond zajištění. Společnost využívá zajišťovací účetnictví k zajištění komoditního, měnového a úrokového rizika. Změny reálné hodnoty u derivátů, které nesplňují kritéria pro zajišťovací účetnictví, se vykazují ve výkazu zisku nebo ztráty.

3.4.17.3. Fond změny reálné hodnoty

Přeceňovací rozdíl zahrnuje dle předpisu Společnosti zejména:

- změnu reálné hodnoty finančních aktiv určených k prodeji,
- rozdíl mezi účetní a reálnou hodnotou investice do nemovitostí k okamžiku převodu tohoto majetku Společnosti do investice do nemovitostí.

3.4.17.4. Nerozdělený zisk

Nerozdělený zisk zahrnuje:

- částky vzniklé z rozdělení zisku/úhrady ztráty,
- nerozdělený výsledek z předchozích období,
- čistý zisk/ztrátu z běžného období,
- vliv chyb (zisk/ztráta) z předchozích období,
- dopady změn v účetních politikách,
- rezervní kapitál, pokud jde o platbu do kapitálu,
- pojistně matematické zisky nebo ztráty vyplývající z následných zaměstnaneckých benefitů.

3.4.18. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

Závazky včetně závazků z obchodních vztahů jsou prvotně vykázaný v reálné hodnotě zvýšené o transakční náklady a následně v zůstatkové hodnotě za použití metody efektivní úrokové sazby.

Časově rozlišené závazky jsou závazky za zboží nebo přijaté/poskytnuté služby, které dosud nebyly uhrazeny nebo jinak formálně odsouhlaseny s prodávajícím, a také závazky vůči zaměstnancům.

Ačkoliv je někdy nezbytné odhadnout výši časového rozlišení závazků, nejistota je obvykle mnohem menší, než je tomu v případě rezerv.

3.4.19. Rezervy

Rezerva je závazek s nejistou časovou dobou splatnosti nebo nejistou výší. Rezervy se zaúčtují, 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.

Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnaní současného závazku na konci účetního období. Rezervy jsou přezkoumány na konci každého účetního období a upraveny tak, aby odrážely aktuální nejlepší odhad.

Na budoucí provozní ztráty se rezervy netvoří.

3.4.19.1. Rezerva na ekologické škody

Společnost tvoří rezervu na budoucí závazky plynoucí z požadavku na dekontaminaci pozemku nebo vody nebo eliminaci škodlivých látek, pokud existuje zákonný nebo smluvní závazek. Rezervy na ekologické škody jsou periodicky přezkoumávány s ohledem na odborné posudky.

3.4.19.2. Jubilejní bonusy a odměny při odchodu do důchodu

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.

Jubilejní odměny jsou ostatními dlouhodobými zaměstnaneckými požitky, zatímco odměny při odchodu do důchodu jsou klasifikovány jako plány zaměstnaneckých požitků po skončení pracovního poměru.

Rezervy na jubilejní bonusy a následné zaměstnanecké benefity jsou tvořeny za účelem alokace nákladů do příslušných období.

Současnou hodnotu těchto závazků na konci každého účetního roku určuje odhadem nezávislý pojistný matematik, a pokud existují podstatné známky vlivu na hodnotu závazků, tato hodnota se upravuje. Vytvořené rezervy se rovnají diskontovaným budoucím platbám zahrnující mj. obměnu zaměstnanců a plánované zvýšení mezd a vztahují se k období, které končí v poslední den účetního roku.

Pojistně-matematické zisky a ztráty z:

- odměn při odchodu do důchodu se účtují do ostatního úplného výsledku,
- ostatních zaměstnaneckých benefitů, včetně jubilejních odměn, se účtují do výsledku hospodaření.

3.4.19.3. Ochranné programy

Rezerva na ochranné programy (restrukturalizaci) je vytvořena, pokud Společnost zahájila implementaci plánu restrukturalizace nebo oznámila hlavní rysy plánu restrukturalizace zúčastněným stranám takovým způsobem, že u zúčastněných stran vzbudila platná očekávání, že restrukturalizace bude provedena. Rezerva na restrukturalizaci zahrnuje pouze přímé výdaje vzniklé z restrukturalizace, tj. spojené s ukončením pracovního poměru (odchodné a kompenzace), náklady z ukončení nájemních smluv a likvidace aktiv.

3.4.19.4. Ostatní rezervy

Mezi ostatní rezervy patří zejména rezervy na soudní spory a jsou tvořené po zvážení všech dostupných informací včetně názorů nezávislých expertů. Pokud na základě těchto informací je více pravděpodobné, že současný závazek existuje na konci účetního období, Společnost vytvoří rezervu (v případě, že jsou splněna kritéria pro tvorbu). Pokud je více pravděpodobné, že žádný současný závazek na konci účetního období neexistuje, Společnost zveřejní informace o podmíněném závazku, pokud není pravděpodobnost odlivu prostředků představujících ekonomický prospěch velmi nízká.

3.4.20. Státní dotace

Státní dotace představují podporu Společnosti ze strany státu, státních agentur a podobných místních, národních nebo mezinárodních institucí ve formě převodu prostředků ve prospěch účetní jednotky výměnou za minulé nebo budoucí splnění určitých podmínek týkajících se provozních činností účetní jednotky.

Státní dotace jsou vykázány v rozvaze jako výnosy příštích období, pokud existuje přiměřená jistota, že Společnost splní požadované podmínky a dotaci obdrží.

Dotace vztahující se k nákladům jsou vykázány jako kompenzace daných nákladů v období jejich vzniku. Přebytek obdržené dotace nad danými náklady je prezentován v ostatních provozních výnosech.

Pokud se státní dotace vztahuje k majetku, je prezentována v netto hodnotě z příslušného majetku a je vykázána do výkazu zisku nebo ztráty na systematickém základě po celou dobu životnosti aktiva prostřednictvím snížených odpisů.

3.4.21. Individuální přehled o peněžních tocích

Individuální přehled o peněžních tocích se zpracovává pomocí nepřímé metody.

Peníze a peněžní ekvivalenty uvedené individuálním přehledu o peněžních tocích zahrnují peníze a peněžní ekvivalenty snížené o kontokorentní úvěry, pokud tvoří nedílnou součást peněžního hospodaření Společnosti.

Přijaté dividendy se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti.

Vyplacené dividendy se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti.

Úroky přijaté z finančních leasingů, poskytnutých úvěrů, krátkodobých cenných papírů a ze systému cash pool se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti. Ostatní přijaté úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

Úroky placené z bankovních úvěrů a půjček, cash poolů, vydaných dluhových cenných papírů a úroky placené z leasingů se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti. Ostatní zaplacené úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

3.4.22. Finanční nástroje

3.4.22.1. Ocenění finančních aktiv a závazků

Při prvotním zaúčtování finančního aktiva nebo finančního závazku stanoví Společnost jejich reálnou hodnotu navýšenou v případě finančního aktiva nebo finančního závazku nevykazovaného v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty o transakční náklady, které lze přímo přiřadit pořízení nebo vystavení finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Společnost oceňuje úvěry a pohledávky včetně pohledávek z obchodních vztahů zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní toky nebo platby po dobu očekávané životnosti finančního nástroje nebo případně kratšího období na čistou účetní hodnotu finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Společnost oceňuje své finanční závazky zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby.

3.4.22.2. Reklasifikace

Ve Společnosti nedošlo k žádným okolnostem pro reklasifikaci finančních nástrojů oceněných reálnou hodnotou vykazovaných do zisku nebo ztráty.

3.4.23. Stanovení reálné hodnoty

Společnost maximalizuje užití vhodných zjistitelných vstupů a minimalizuje užití nezjistitelných vstupů k zajištění cíle oceňování reálnou hodnotou, což je odhad ceny, při které se realizuje řádná transakce vyrovnání závazku nebo nástroje vlastního kapitálu mezi účastníky trhu k datu ocenění a za aktuálních tržních podmínek.

Společnost oceňuje derivátové nástroje vedené v reálné hodnotě za použití oceňovacích modelů pro finanční nástroje založené na všeobecně dostupných směnných kurzech, úrokových sazbách, forwardových křivkách a křivkách volatility pro měny a komodity kótované na aktivních trzích.

Reálná hodnota finančních derivátů vychází z diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a hodnotou transakce.

Forwardový směnný kurz není modelován jako samostatný rizikový faktor, ale je odvozen od příslušného spotového kurzu a forwardové úrokové sazby pro cizí měnu ve vztahu ke Kč.

Derivátové nástroje jsou prezentovány jako aktiva, pokud je jejich hodnota kladná a, a jako závazky, je-li jejich hodnota záporná.

Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty finančních derivátů, u kterých zajišťovací účetnictví není aplikováno, jsou vykázány v aktuálním období v zisku nebo ztráty.

Ve srovnání s předchozím srovnávaným obdobím Společnost nezměnila metody oceňování týkající se derivátových nástrojů.

3.4.24. Leasing

Leasing je smluvní vztah, ve kterém pronajímatel poskytuje nájemci právo užívat aktivum po stanovenou dobu za jednorázovou platbu nebo řadu plateb.

Majetek pronajímaný v rámci operativního leasingu, kdy si pronajímatel ponechává významnou část rizik a přínosů spojených s vlastnictvím, si pronajímatel vykazuje v majetku. Rozhodnutí, zda došlo k převodu rizik a přínosů, závisí na posouzení ekonomické podstaty transakce.

3.4.25. Podmíněná aktiva a závazky

Podmíněné závazky jsou definovány jako potenciální závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí a jsou závislé na existenci, příp. absenci nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Společnosti, nebo existující závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí, avšak nebyly vykázány, protože není pravděpodobné, že k vyrovnání závazků bude nezbytný odliv prostředků představující ekonomický prospěch, nebo částky závazků nelze s dostatečnou mírou spolehlivosti vyčíslit. Přestože podmíněné závazky nejsou vykázány ve výkazu o finanční pozici, 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.

Podmíněná aktiva jsou potenciální aktiva, která vznikají jako důsledek minulých událostí, a jejich existence bude potvrzena pouze výskytem či absencí jedné nebo více nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Společnosti.

Podmíněná aktiva se ve výkazu o finanční pozici nevykazují, protože by mohly vést k vykázání příjmů, které nebudou nikdy dosaženy. Informace o nich se však zveřejní, pokud je pravděpodobné, že dojde k přílivu ekonomických prostředků. Společnost uvede informace o podmíněných aktivech v dodatečných informacích k účetním výkazům, a pokud to je možné odhadne vliv na hospodářský výsledek v souladu s účetními postupy pro oceňování rezerv.

Podmíněná aktiva se průběžně hodnotí, aby se zajistilo, že je vývoj odpovídajícím způsobem zohledněn v účetní závěrce. Pokud je prakticky jisté, že se zvýší přítok ekonomického prospěchu, aktivum a související výnosy jsou zaúčtovány v účetní závěrce v období, ve kterém ke změně došlo. Pokud se přítok ekonomického prospěchu stal pravděpodobným, zveřejní účetní jednotka podmíněné aktivum.

3.4.26. Následné události po datu účetní závěrky

Následné události po datu účetní závěrky jsou ty případy příznivých i nepříznivých událostí, které nastaly mezi koncem účetního období a datem, kdy je účetní závěrka schválena ke zveřejnění. Lze identifikovat dva typy následných událostí:

- ty, které poskytují informace o skutečnostech, které existovaly ke konci účetního období (události po skončení účetního období vyžadují úpravu účetních výkazů), a
- ty, které svědčí o skutečnostech, které nastaly po skončení účetního období (události po skončení účetního období nevyžadují úpravu).



4. Použití odborných odhadů a předpokladů

Při přípravě individuální účetní závěrky v souladu s IFRS provádí vedení Společnosti odhady a určuje předpoklady, které 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 faktorech, které jsou považovány za přiměřené za podmínek, při nichž se odhady účetních hodnot aktiv a závazků provádí, a to v situacích, 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 příštím roce, jsou uvedena v bodech: 5. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku, 10. Daň z příjmů, 12. Investice do nemovitostí, 15. Změny v opravách položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám, 23. Finanční nástroje.

Popsané účetní postupy byly použity konsistentně ve všech obdobích vykázaných v této individuální účetní závěrce.



5. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku

Následující tabulka uvádí dceřiné společnosti a společné operace, které tvoří skupinu UNIPETROL, a.s. a podíl mateřské společnosti na jejich základním kapitálu drženým buď přímo mateřskou společností, nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností, a jejich rozdělení do provozních segmentů (k 31. prosinci 2015).

Obchodní firma a sídlo společnosti	Podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Podíl dceřiných společností na základním kapitálu	Provozní segment	Internetové stránky
Mateřská společnost				
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika			Korporátní funkce	www.unipetrol.cz
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou				
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100,00 %	--	Maloobchod	www.benzinaplus.cz
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Záluží 2, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.ceskarafinerska.cz
HC VERVA Litvínov, a.s. Litvínov, S.K. Neumanna 1598, Česká republika	--	70,95 %	Korporátní funkce	www.hokej-litvinov.cz
CHEMOPETROL, a.s. (nečinná společnost) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
MOGUL SLOVAKIA s.r.o.* Hradiště pod Vrátnom, U ihriska 300, Slovenská republika	--	100,00 %	Downstream	www.mogul.sk
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.paramo.cz
Paramo Oil s.r.o. (nečinná společnost) Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
PETROTRANS, s.r.o. Střelnická 2221, 182 00 Praha 8, Česká republika	0,63 %	99,37 %	Downstream	www.petrotrans.cz
UNIPETROL AUSTRIA HmbH v likvidaci Viedeň, Apfelgasse 2, Rakousko	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B, 63225 Langen/Hessen, Německo	0,10 %	99,90 %	Downstream	www.unipetrol.de
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov – Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Česká republika	0,12 %	99,88 %	Downstream	www.unipetrol doprava.cz
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. (nečinná společnost) Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream Korporátní funkce	www.unipetrolrpa.cz
UNIPETROL RPA Hungary Kft. (nečinná společnost) 1042 Budapešť, Arpad ut 48-50. I. em.5, Maďarsko	--	100,00 %	Downstream	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov – Záluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Korporátní funkce	www.unipetrolservices.cz
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovenská republika	13,04 %	86,96 %	Downstream	www.unipetrol.sk
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.** Revoluční 84/č.p. 1521, Ústí nad Labem, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.vuanch.cz
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a pasivech				
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Česká republika	51,00 %	--	Downstream	www.butadien.cz

* MOGUL SLOVAKIA s.r.o. sfúzovala se společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. k 1. lednu 2016.

** Dne 1. ledna 2016 společnost Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. změnila název na Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s.

*Změny ve struktuře Skupiny***Akvizice 32,445 % podílu v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. od Eni International B.V.**

Dne 30. dubna 2015 společnost UNIPETROL, a.s. dokončila akvizici 303 301 akcií společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ("Česká rafinérská") odpovídající 32,445 % podílu na základním kapitálu České rafinérské od společnosti Eni International B.V. ("Eni") dle uzavřené smlouvy o nákupu akciového podílu ze dne 3. července 2014. Kupní cena akcií ve výši 24 mil. EUR byla vypořádána v hotovosti. Společnost zaplatila částku 456 mil. Kč jako kompenzaci společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. v návaznosti na Smlouvu o převodu a povinnosti společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. vrátit část půjčky první náplně společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Cena pořízení akciového podílu činila 1 118 mil. Kč.

Na základě dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100 %. Po dokončení transakce Unipetrol získal kontrolu nad Českou rafinérskou a aplikoval plnou metodu konsolidace.

Jako výsledek dokončení této transakce Unipetrol zaúčtoval zisk z výhodné koupě (vyšší reálná hodnota čistých aktiv nakoupených Unipetrolelem nad zaplacenou cenou) v hodnotě 429 mil. Kč do konsolidovaného výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku. Zisk byl vypočten v souladu s účetními principy a politikami popsanými v bodě 3.4.4. Podnikové kombinace a 3.4.14.1. Goodwill v účetních postupech a politikách Skupiny zahrnuté v konsolidované účetní závěrce Skupiny za rok končící 31. prosince 2014 na základě finančních dat společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. použitých pro účely konsolidace skupiny UNIPETROL k 30. dubnu 2015.

Uznání zisku z výhodné koupě předcházelo ověření úplnosti a přesnosti hodnot identifikovaných aktiv a závazků nakoupených v rámci transakce a stanovení reálné hodnoty identifikovaných aktiv a závazků.

Likvidace Skupiny UNIPETROL TRADE

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG byla vymazána z obchodních rejstříků dne 18. srpna 2015.

Likvidace společnosti UNIPETROL AUSTRIA HmbH pokračuje.

UNIPETROL RPA Hungary Kft.

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. založila v Maďarsku novou dceřinou společnost UNIPETROL RPA Hungary Kft. Předmětem podnikání bude velkoobchodní prodej pevných, kapalných a plyných paliv a souvisejících produktů a maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

Dne 28. prosince 2015 byla schválena valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 31. prosince 2015.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o.

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Fúze společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Vysvětlivky k individuálním finančním výkazům

6. Výnosy

	2015	2014
Poplatky za využití pozemků	115	114
Výnosy z prodeje služeb	52	41
	167	155

6.1. Geografické informace

Veškeré výnosy jsou realizovány na území České republiky.

6.2. Hlavní zákazníci

Společnost má odběratele, vůči kterým realizovala výnosy přesahující 10 % z celkových tržeb. Tito odběratelé jsou spřízněnými osobami společnosti UNIPETROL, a.s.

7. Provozní náklady

7.1. Náklady na prodej

	2015	2014
Náklady na prodané služby	-90	-86
	-90	-86

7.2. Náklady podle druhu

	2015	2014
Materiál a energie	-2	-2
Externí služby	-100	-97
Zaměstnanecké benefity	-148	-146
Odpisy a amortizace	-	-1
Daně a poplatky	-19	-19
Opravy a údržba	-	-1
Pojištění	-1	-2
Ostatní	-85	-21
Provozní náklady	-355	-289
Administrativní náklady	214	202
Ostatní provozní náklady	51	1
Náklady na prodej	-90	-86

7.3. Zaměstnanecké benefity

	2015	2014
Mzdové náklady	-107	-104
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-25	-25
Sociální náklady	-16	-17
	-148	-146

7.3.1. Zaměstnanecké benefity – dodatečné informace

2015	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-51	-16	-1	-32	-7	-107
Náklady na sociální zab. a zdravotní poj.	-15	-3	-	-5	-2	-25
Sociální náklady	-8	-3	-	-5	-	-16
	-74	-22	-1	-42	-9	-148
Průměrný počet zaměstnanců za rok						46,92
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni						47

2014	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-52	-41	-1	-3	-7	-104
Náklady na sociální zab. a zdravotní poj.	-15	-7	-	-1	-2	-25
Sociální náklady	-10	-7	-	-	-	-17
	-77	-55	-1	-4	-9	-146
Průměrný počet zaměstnanců za rok						46,67
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni						52

8. Ostatní provozní výnosy a náklady**8.1. Ostatní provozní výnosy**

	2015	2014
Zisk z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	1	-
Rozpuštění opravných položek k pohledávkám	-	21
Ostatní	5	1
	6	22

8.2. Ostatní provozní náklady

	2015	2014
Tvorba rezerv	-50	-
Dary	-1	-1
	-51	-1

9. Čisté finanční výnosy a náklady

	2015	2014
Úroky	53	89
Dividendy	330	359
Rozpuštění opravné položky k finančnímu majetku	1 922	-
Ostatní	9	-3
	2 314	445

9.1. Finanční výnosy

	2015	2014
Úrokové výnosy	84	184
Dividendy	330	359
Rozpuštění opravné položky k finančnímu majetku	1 922	-
Ostatní	16	6
	2 352	549

V roce 2015 Společnost rozpustila opravnou položku k finanční investici ve společnosti BENZINA, s.r.o. z důvodu zlepšení jejích finančních výsledků a plánované fúzi se společností UNIPETROL RPA, s.r.o.

9.2. Finanční náklady

	2015	2014
Úrokové náklady	-31	-95
Ostatní	-7	-9
	-38	-104

10. Daň z příjmů

	2015	2014
Daň z příjmů vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty		
Splatná daň	-2	-4
Odložená daň	13	-1
	11	-5

Tuzemská daň z příjmů je vypočítána na základě českých právních předpisů sazbou 19 % v roce 2015 (2014: 19 %) z předpokládaného zdanitelného příjmu za rok. Odložená daň je vypočítána na základě schválených sazeb pro rok 2016 a pro další roky, tj. 19 %.

10.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku před zdaněním

	2015	2014
Zisk za rok	2 143	328
Celková daň z příjmů	11	-5
Zisk před zdaněním	2 132	333
Daň vypočtená za použití tuzemské daňové sazby	-405	-63
Daňově neuznatelné náklady	-11	-9
Výnosy osvobozené od daně	428	69
Daňové nedoplatky (přeplatky) v předchozích obdobích	-1	-2
Celková daň z příjmů	11	-5
Efektivní daňová sazba	0,51 %	-1,46 %

10.2. Odložená daň

Odložená daň vyplývá z budoucích daňových výhod a nákladů souvisejících s rozdíly mezi daňovou hodnotou aktiv a závazku a hodnotami vykazovanými v účetní závěrce. Odložené daně z příjmů jsou vypočteny za použití očekávané daňové sazby, která se vztahuje k období, kdy bude konkrétní pohledávka realizována nebo závazek vyrovnán (tj. 19 % v roce 2016 a dále).

	31/12/2014	Odložená daň vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty	31/12/2015
Odložené daňové pohledávky			
Rezervy	-	10	10
Nevyužité daňové ztráty z minulých let	-	3	3
Zaměstnanecké benefity	6	-	6
	6	13	19
Odložené daňové závazky			
Investice do nemovitostí	-119	-	-119
	-119	-	-119
	-113	13	-100

11. Pozemky, budovy a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pozemky	9	9
	9	9

Změny v pozemcích, budovách a zařízeních

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Celkem
01/01/2015 Zůstatková hodnota					
Pořizovací cena	9	-	3	9	21
Oprávk, opravné položky	-	-	-3	-9	-12
	9	-	-	-	9
čisté zvýšení/(snížení)					
Reklasifikace	-	-5	-	-	-5
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	5	-	-	5
31/12/2015 Zůstatková hodnota	9	-	-	-	9
Pořizovací cena	9	-	2	2	13
Oprávk, opravné položky	-	-	-2	-2	-4
	9	-	-	-	9
01/01/2014 Zůstatková hodnota					
Pořizovací cena	9	-	3	9	21
Oprávk, opravné položky	-	-	-3	-8	-11
	9	-	-	1	10
čisté zvýšení/(snížení)					
Odpisy	-	-	-	-1	-1
31/12/2014 Zůstatková hodnota	9	-	-	-	9

Ostatní informace týkající se pozemků, budov a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pořizovací cena plně odepsaných pozemků, budov a zařízení, které jsou stále v užívání	5	6

12. Investice do nemovitostí

	2015	2014
Stav na začátku roku	1 156	1 156
Převod z pozemků, budov a zařízení	5	-
	1 161	1 156

Příjem z pronájmu činil 115 mil. Kč v roce 2015 (2014: 114 mil. Kč). Provozní náklady související s investicemi do nemovitostí za rok 2015 byly ve výši 23 mil. Kč (2014: 22 mil. Kč).

12.1. Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí

Investice do nemovitostí k 31. prosinci 2015 zahrnovaly pozemky vlastněné Společností a pronajímané dceřiným společností a třetím stranám, jejichž reálná hodnota byla stanovena výnosovým přístupem.

Výnosový přístup byl vypočten na základě metody diskontovaných peněžních toků. Použitá diskontní sazba odráží vztah očekávání ze strany kupujícího, mezi ročním výnosem z investice do nemovitostí a výdaji potřebnými na nákup investic do nemovitostí. Odhady diskontovaných peněžních toků vztahujících se k nemovitosti berou v úvahu podmínky stanovené ve všech smlouvách o pronájmu stejně jako externí data, např. aktuální tržní nájemné za podobné nemovitosti ve stejném místě, technických podmínkách, standardu a které jsou určeny pro podobné účely.

Investice do nemovitostí oceňované dle výnosového přístupu jsou zařazeny do úrovně 3 definované standardem IFRS 7.

Pro stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí byla použita diskontní sazba ve výši 8,10 %.

12.2. Analýza citlivosti reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty

Analýza vlivu potenciálních změn reálné hodnoty investic do nemovitostí na výsledek hospodaření před zdaněním ve vztahu k hypotetickým změnám diskontní sazby:

	Úroveň 3			
	Zvýšení	Celkový vliv	Snížení	Celkový vliv
Změna v diskontní sazbě	+1 pb	-91	-1 pb	91



13. Podíly ve spřízněných společnostech

Podíly ve spřízněných společnostech byly k 31. prosinci 2015 následující:

Název společnosti	Sídlo	Pořizovací cena	Vlastnický podíl v procentech	Ztráta ze snížení hodnoty	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za rok
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7 361	100,00	–	7 361	0,3
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	5 541	100,00	–	5 541	–
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59	100,00	8	51	–
BENZINA, s.r.o.	Praha 4	4 181	100,00	–	4 181	–
PARAMO, a.s.	Pardubice	1 251	100,00	1 073	178	–
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100	100,00	–	100	18
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha 4	0,4	100,00	–	0,4	–
UNIPETROL AUSTRIA HmbH	Vídeň	3	100,00	–	3	–
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a závazcích						
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou	162	51,00	–	162	306
Ostatní						
ORLEN MALTA HOLDING	La Valeta	1	–	–	1	–
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0,0002	–	–	0,0002	–
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	2	0,12	–	2	0,1
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	0,1	13,04	–	0,1	5
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 4	1	0,63	–	1	0,1
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/Hessen	0,1	0,10	–	0,1	–
Celkem		18 663	–	1 081	17 582	330



Podíly ve spřízněných společnostech byly k 31. prosinci 2014 následující:

Název společnosti	Sídlo	Pořizovací cena	Vlastnický podíl v procentech	Ztráta ze snížení hodnoty	Účetní hodnota	Výnosy z dividend za rok
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou						
UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov	7 360	100,00	–	7 360	–
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	Ústí nad Labem	59	100,00	8	51	–
BENZINA, s.r.o.	Praha 4	4 181	100,00	1 922	2 259	–
PARAMO, a.s.	Pardubice	1 251	100,00	1 073	178	–
UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	Litvínov	100	100,00	–	100	11
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o.	Praha 4	0,4	100,00	–	0,4	–
UNIPETROL AUSTRIA HmbH	Vídeň	3	100,00	–	3	–
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a závazcích						
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov	4 423	67,56	–	4 423	338
Butadien Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou	162	51,00	–	162	–
Ostatní						
ORLEN MALTA HOLDING	La Valeta	1	–	–	1	–
Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem	0,0002	–	–	0,0002	–
UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	Litvínov	2	0,12	–	2	0,2
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	Bratislava	0,1	13,04	–	0,1	10
PETROTRANS, s.r.o.	Praha 4	1	0,63	–	1	0,2
POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	Brno	1	1,00	–	1	0,2
UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH	Langen/ Hessen	0,1	0,10	–	0,1	–
Celkem		17 545	–	3 003	14 542	359

Společnost měla kapitálové investice ve výši 17 582 mil. Kč k 31. prosinci 2015 a 14 542 mil. Kč k 31. prosinci 2014, které představují majetkové podíly ve společnostech, které nemají kótovanou tržní cenu a jejichž reálná hodnota nemůže být spolehlivě stanovena, a proto jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o případné ztráty ze snížení hodnoty.

14. Ostatní dlouhodobá aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Poskytnuté úvěry	24	1 472
Finanční aktiva	24	1 472

Úvěry poskytnuté společností pod rozhodujícím vlivem

K 31. prosinci 2015 Společnost poskytla dlouhodobou půjčku ve výši 24 mil. Kč (31. prosince 2014: 72 mil. Kč) spoluovládanému podniku Butadien Kralupy a.s. Půjčka je splácena v pravidelných splátkách po dobu následujících 3 let a úrokové sazby jsou vázány na 6M PRIBOR. Reálná hodnota půjčky odpovídá její účetní hodnotě.

V průběhu roku 2014 Společnost poskytla dlouhodobý úvěr ve výši 1 400 mil. Kč společnosti BENZINA, s.r.o. Úvěr měl být splatný za 3 roky a úroková sazba byla vázána na 6M PRIBOR. Úvěr byl zaplacen v březnu 2015.

15. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

	31/12/2015	31/12/2014
Pohledávky z obchodních vztahů	133	160
Ostatní	2	3
Finanční aktiva	135	163
Zálohy a náklady příštích období	7	2
Nefinanční aktiva	7	2
Netto pohledávky	142	165
Opravné položky k pohledávkám	100	100
Brutto pohledávky	242	265

Pohledávky z obchodních vztahů primárně vznikají z tržeb za prodej služeb. Vedení Společnosti se domnívá, že účetní hodnota pohledávek z obchodních vztahů odpovídá jejich reálné hodnotě.

Míra úvěrového a měnového rizika pro Společnost, související s obchodními a ostatními pohledávkami, je uvedena v bodě 23 a podrobné informace o pohledávkách za spřízněnými osobami jsou uvedeny v bodě 28.

Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám

	31/12/2015	31/12/2014
Stav na začátku roku	100	121
Rozpuštění	-	-21
	100	100

Společnost určuje výši opravných položek na základě analýzy kreditní kvality dlužníků a stáří pohledávek. Při určování návratnosti pohledávek z obchodních vztahů Společnost zohledňuje jakékoliv změny v kreditní kvalitě dlužníka od data poskytnutí obchodního úvěru do data vykázaní. Vedení tudíž nepovažuje za nutné vytváření dalších opravných položek.

Přírůstky a úbytky opravných položek hlavní části pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek jsou zahrnuty v ostatní provozní činnosti a úroky z prodlení jsou zahrnuty ve finanční činnosti.

16. Ostatní krátkodobá finanční aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Poskytnuté úvěry	142	12 172
Cash pool	7 075	2 886
	7 217	15 058

Poskytnuté úvěry a cash pool

Společnost poskytla krátkodobý úvěr ovládaným společností: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., Butadien Kralupy a.s., PARAMO, a.s., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

Úrokové sazby byly stanoveny na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota úvěrů odpovídá jejich účetní hodnotě.

Krátkodobé půjčky ovládaným společností nejsou zajištěny. Krátkodobé půjčky ovládaným společností zahrnují k 31. prosinci 2015 část dlouhodobých půjček splatných do jednoho roku ve výši 48 mil. Kč.

Informace o měnové struktuře úvěrů jsou uvedeny v bodě 23.

Společnost poskytuje ovládaným společností krátkodobé úvěry v rámci skupinového cash poolu. Tyto úvěry nejsou zajištěny a jejich reálná hodnota odpovídá účetní hodnotě. Další informace jsou uvedeny v bodě 19.

17. Peníze a peněžní ekvivalenty

	31/12/2015	31/12/2014
Peníze v pokladně a na bankovních účtech	5 435	516
	5 435	516

Účetní hodnota těchto aktiv odpovídá jejich reálné hodnotě.

18. Vlastní kapitál

18.1. Základní kapitál

Základní kapitál Společnosti k 31. prosinci 2015 činil 18 133 mil. Kč (31. prosince 2014: 18 133 mil. Kč). To představuje 181 334 764 ks (2014: 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.

18.2. Fondy tvořené ze zisku

Řádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 potvrdila zrušení rezervního fondu ve výši 1 719 mil. Kč a převod prostředků do nerozděleného zisku minulých let.

18.3. Fond změny reálné hodnoty

Fond změny reálné hodnoty představuje rozdíl mezi zůstatkovou účetní hodnotou a reálnou hodnotou majetku k datu reklasifikace majetku vlastněného Společností a jeho uznáním jako investice do nemovitostí.

18.4. Nerozdělený zisk

V souladu s českými právními předpisy mohou být z nekonsolidovaného zisku mateřské společnosti vyplaceny dividendy. Řádná valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 rozhodla, v souladu s čl. 8 (2) (k) stanov společnosti UNIPETROL, a.s., o přidělení nekonsolidovaného zisku za rok 2014, který činil 328 mil. Kč, do nerozděleného zisku minulých let.

Rozhodnutí o rozdělení zisku za rok 2015 bude učiněno na valné hromadě, která se bude konat v květnu/červnu 2016.

18.5. Politika řízení kapitálu

Řízení kapitálu se provádí na úrovni Skupiny za účelem ochrany schopnosti Skupiny pokračovat v její činnosti po časově neomezenou dobu při maximalizaci výnosů akcionářů.

Společnost monitoruje poměr vlastního kapitálu a úvěrů (net finance leverage). K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 dosáhl tento poměr -10,31 % respektive 20,54 %.

Net financial leverage = čistý dluh/vlastní kapitál x 100

Čistý dluh = dlouhodobé úvěry a půjčky + krátkodobé úvěry a půjčky + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty

18.6. Zisk na akcii

Základní zisk na akcii

	2015	2014
Zisk za rok	2 143	328
Vážený průměr počtu akcií	181 334 764	181 334 764
Zisk na akcii (v Kč na akcii)	11,82	1,81

Zředěný zisk na akcii

Zředěný zisk na akcii je stejný jako základní zisk na akcii.

19. Úvěry a jiné zdroje financování

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Půjčky	–	4 000	–	21	–	4 021
	–	4 000	–	21	–	4 021

Bankovní úvěry a dohody o cash poolu

Během roku 2015 měla Společnost cash pool a úvěrové smlouvy s následujícími bankami, dceřinými a spřízněnými společnostmi:

Banky: CITIBANK a.s., ING Bank N.V., organizační složka, Česká spořitelna, a.s., The Royal Bank of Scotland plc, organizační složka a Nordea Bank Finland Plc.

Dceřiné a spřízněné společnosti: UNIPETROL RPA, s.r.o., BENZINA, s.r.o., PARAMO, a.s., UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o., PETROTRANS, s.r.o., UNIPETROL SERVICES, s.r.o., UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., Butadien Kralupy a.s., MOGUL SLOVAKIA s.r.o., Česká rafinérská, a.s., HC VERVA Litvínov, a.s., Orlen Asphalt Česká republika s.r.o. a ORLEN FINANCE AB.

Peníze na bankovních účtech výše zmíněných bank jsou čerpány Společností a výše uvedenými dceřinými společnostmi. Smlouvy umožňují přístup k bankovním úvěrům od 500 mil. Kč do 4 000 mil. Kč od každé banky. Úrokové výnosy/náklady jsou počítány z čerpané částky a následně rozděleny mezi zúčastněné strany.

Úvěr poskytnutý PKN Orlen S.A.

Dne 12. prosince 2013 Společnost uzavřela smlouvu o střednědobém úvěru s majoritním akcionářem PKN ORLEN S.A. Na základě této smlouvy Unipetrol obdržel střednědobý úvěr ve výši 4 000 mil. Kč. Účelem úvěru byla diverzifikace zdrojů financování a prodloužení jejich splatnosti.

Úvěr byl rozdělen do dvou tranší, každá v částce 2 mld. Kč. První tranše byla obdržena v prosinci 2013 a druhá v lednu 2014.

Úvěr měl tříletou splatnost, tj. splatnost každé tranše 36 měsíců po jejím obdržení. Úroky byly placeny pololetně a byly vázány na 6 měsíční sazbu PRIBOR plus fixní marži. Cena odpovídala aktuálně převládajícím tržním podmínkám pro tříleté úvěry poskytované v Kč.

Úvěr byl zaplacen v březnu a červnu 2015.

Vykazování dle IFRS 7 vztahující se k úvěrům a půjčkám je zahrnuto v bodě 23 a je uvedeno spolu s ostatními finančními nástroji.

Analýza půjček

- dle měny (přepočteno do Kč)/dle úrokové sazby

	31/12/2015	31/12/2014
CZK/PRIBOR	–	4 021
	–	4 021

20. Rezervy

V návaznosti na rozhodnutí České inspekce životního prostředí Společnost vytvořila rezervu ve výši 50 mil. Kč související se sanací historických ekologických zátěží v areálu Kralupy. Podle tohoto rozhodnutí musí být sanační práce ukončeny do 21 let od jejich zahájení.

21. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Závazky z obchodních vztahů	35	38
Závazky z titulu dividend	35	35
Ostatní	27	14
Finanční závazky	97	87
Závazky z titulu osobních nákladů	6	6
Závazky z daně z přidané hodnoty	8	7
Ostatní daně, cla a závazky ze soc. zabezpečení a ostatních benefitů	4	4
Výdaje příštích období	30	31
na nevyčerpanou dovolenou	1	1
mzdové náklady	29	30
Nefinanční závazky	48	48
	145	135

Vedení je toho názoru, že účetní hodnota závazků z obchodních vztahů a jiných závazků a výdajů příštích období odpovídá jejich reálné hodnotě. Měnová struktura finančních závazků je uvedena v bodě 23.3.1.1.

22. Ostatní finanční závazky

Společnost měla závazky z cash poolu vůči společnostem pod podstatným vlivem a spřízněným osobám ve výši 2 462 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 1 975 mil. Kč). Popis smlouvy o cash poolu je uveden v bodě 19.

23. Finanční nástroje

23.1. Finanční nástroje dle kategorie a druhu

Finanční aktiva

31/12/2015		Finanční nástroje dle kategorie	
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Úvěry a pohledávky	Celkem
Pohledávky z obchodních vztahů	15.	133	133
Poskytnuté úvěry	14., 16.	166	166
Cash pool	16.	7 075	7 075
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	5 435	5 435
Ostatní finanční aktiva	15.	2	2
		12 811	12 811

31/12/2014		Finanční nástroje dle kategorie	
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Úvěry a pohledávky	Celkem
Pohledávky z obchodních vztahů	15.	160	160
Poskytnuté úvěry	14., 16.	13 644	13 644
Cash pool	16.	2 886	2 886
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	516	516
Ostatní finanční aktiva	15.	3	3
		17 209	17 209

Finanční závazky

31/12/2015		Finanční nástroje dle kategorie	
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Závazky z obchodních vztahů	21.	35	35
Cash pool	22.	2 462	2 462
Ostatní finanční závazky	21.	62	62
		2 559	2 559

31/12/2014		Finanční nástroje dle kategorie	
Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Půjčky	19.	4 021	4 021
Závazky z obchodních vztahů	21.	38	38
Cash pool	22.	1 975	1 975
Ostatní finanční závazky	21.	49	49
		6 083	6 083

23.2. Výnosy, náklady, zisk a ztráta v individuálním výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

2015		Finanční nástroje dle kategorie	
	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Úrokové výnosy	84	-	84
Úrokové náklady	-	-31	-31
Kurzové zisky/(ztráty)	4	-4	-
Ostatní	16	-7	9
	104	-42	62

ostatní, vyloučené z IFRS 7

Dividendy			330
Opravné položky na podíly ve spřízněných společnostech			1 922
			2 252

2014		Finanční nástroje dle kategorie	
	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Celkem
Úrokové výnosy	184	-	184
Úrokové náklady	-	-95	-95
Kurzové zisky/(ztráty)	-1	1	-
Tvorba/zúčtování opravných položek k pohledávkám vykázané v:			
Ostatních provozních výnosech/(nákladech)	21	-	21
Ostatní	6	-9	-3
	210	-103	107

ostatní, vyloučené z IFRS 7

Dividendy			359
			359

23.3. 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 k činnostem Společnosti 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), kreditní riziko a riziko likvidity.

Společnost 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 a obsahují písemná pravidla týkající se měnového rizika, úrokového rizika, kreditního rizika, použití finančních derivátů a nederivátových finančních nástrojů a umístění disponibilních peněžních prostředků. Dodržení předpisů a limitů rizik je pravidelně kontrolováno interními auditory. Společnost neuzavírá smlouvy týkající se finančních nástrojů pro spekulativní účely, včetně derivátových finančních nástrojů, a ani s nimi neobchoduje.

23.3.1. Tržní rizika

Společnost je primárně vystavena riziku změn kurzů zahraničních měn a úrokových sazeb. Společnost může uzavírat smlouvy týkající se finančních derivátů, aby byla schopna řídit úrokové a měnové riziko.

23.3.1.1. Měnové riziko

Společnost je vystavena měnovému riziku zejména z titulu závazků a pohledávek z obchodních vztahů denominovaných v cizích měnách a z titulu úvěrů a půjček 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 závazků a pohledávek z obchodních vztahů, které nejsou dostatečně pokryty přirozeným zajišťovacím vztahem.

Měnová struktura finančních nástrojů denominovaných v cizí měně

Finanční nástroje dle druhu	EUR		USD		Celkem přepočteno na Kč	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Finanční aktiva						
Poskytnuté úvěry	4	4	–	–	95	122
Cash pool	–	–	–	11	–	257
Peníze a peněžní ekvivalenty	–	5	–	–	4	155
	4	9	–	11	99	534
Finanční závazky						
Cash pool	–	5	–	11	4	409
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	–	–	–	–	13	3
	–	5	–	11	17	412

Analýza citlivosti na změny měnového kurzu

Společnost je vystavena především riziku změn kurzů CZK/EUR.

V následující tabulce je uveden vliv změn zůstatkové hodnoty finančních nástrojů vznikajících z hypotetických změn kurzů relevantních zahraničních měn ve vztahu k prezentační měně (Kč) na zisk před zdaněním:

	Předpokládaná odchylka		Vliv na výsledek před zdaněním		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
EUR/CZK	15 %	15 %	12	18	12	18
			12	18	12	18
EUR/CZK	-15 %	-15 %	-12	-18	-12	-18
			-12	-18	-12	-18

23.3.1.2. Úrokové riziko

Společnost je vystavena riziku volatility peněžních toků, která vyplývá z úrokových sazeb poskytnutých a přijatých úvěrů a cash poolu.

Struktura úrokových sazeb finančních nástrojů

	PRIBOR		EURIBOR		LIBOR		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Finanční aktiva								
Poskytnuté půjčky	72	13 522	94	122	–	–	166	13 644
Cash pool	7 075	2 629	–	–	–	257	7 075	2 886
	7 147	16 151	94	122	–	257	7 241	16 530
Finanční závazky								
Půjčky	–	4 021	–	–	–	–	–	4 021
Cash pool	2 458	1 566	3	150	1	259	2 462	1 975
	2 458	5 587	3	150	1	259	2 462	5 996

Analýza citlivosti na změny úrokové sazby

Vliv finančních nástrojů na výsledek hospodaření před zdaněním v důsledku změn významných úrokových sazeb:

	Předpokládaná odchylka		Vliv na výsledek před zdaněním	
	31/12/2015	31/12/2014	2015	2014
PRIBOR	+0,5 pb	+0,5 pb	23	53
			23	53

V důsledku nevýznamného vlivu změn úrokových sazeb EURIBOR a LIBOR Společnost neprovádí jejich analýzu citlivosti.

Výše uvedené změny úrokové sazby byly vypočteny na základě pozorování výkyvů úrokových sazeb v běžném a předchozím období, jakož i na základě dostupných prognóz.

Analýza citlivosti byla provedena na základě nástrojů držených k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014. Vliv změn úrokových sazeb byl prezentován na roční bázi.

23.3.2. Kreditní riziko a riziko likvidity

Společnost má stanovenou úvěrovou politiku a průběžně sleduje vystavení kreditnímu riziku. Poskytnuté půjčky (bod 14 a 16) a pohledávky (bod 15) převážně obsahují částky splatné od dceřiných společností a od společných operací. Společnost nepožaduje záruky na tato finanční aktiva. Vedení Společnosti monitoruje nejvýznamnější dlužníky a posuzuje jejich bonitu. Maximální míru vystavení kreditnímu riziku představuje účetní hodnota jednotlivých finančních aktiv ve výkazu o finanční pozici.

Na základě analýzy pohledávek byly protistrany rozděleny do dvou skupin:

Skupina I – protistrany s dobrou nebo velmi dobrou historií spolupráce v běžném roce,

Skupina II – ostatní protistrany.

	31/12/2015	31/12/2014
Skupina I	135	163
Skupina II	–	–
	135	163

Účetní hodnota finančních aktiv představuje maximální kreditní riziko.

Společnost nemá žádná finanční aktiva po splatnosti, u kterých by současně bylo třeba účtovat ztrátu ze snížení hodnoty.

Maximální míra úvěrového rizika, s ohledem na každý druh finančních aktiv, je rovna účetní hodnotě.

Konečnou odpovědnost za řízení 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.

Společnost má uzavřeny smlouvy s bankami, na základě kterých může čerpat úvěry a bankovní garance. K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 činily maximální úvěrové rámce těchto smluv 9 500 mil. Kč a 13 485 mil. Kč. Nevyužitá část kreditních rámců pro úvěry činila k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 8 006 mil. Kč a 12 113 mil. Kč. Popis úvěrů a garancí čerpaných z úvěrových linek je uvedený v bodech 19 a 26.

Tabulky rizika likvidity

V následujících tabulkách je uvedena zbývající smluvní doba splatnosti finančních závazků Společnosti. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných peněžních toků souvisejících s finančními závazky, kdy může být nejdříve po Společnosti požadována platba. Tabulky obsahují peněžní toky z titulu úroku a jistiny.

Očekávaná splatnost finančních závazků

31/12/2015					
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Cash pool – nediskontovaný	22.	2 462	–	2 462	2 462
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	21.	97	–	97	97
		2 559	–	2 559	2 559
31/12/2014					
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Půjčky – nediskontované	19.	87	4 087	4 174	4 021
Cash pool – nediskontovaný	22.	1 975	–	1 975	1 975
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	21.	87	–	87	87
		2 149	4 087	6 236	6 083



24. Stanovení reálné hodnoty

		31/12/2015		31/12/2014	
	Bod	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota
Finanční aktiva					
Pohledávky z obchodních vztahů	15.	133	133	160	160
Poskytnuté půjčky	14., 16.	166	166	13 644	13 644
Cash pool	16.	7 075	7 075	2 886	2 886
Peníze a peněžní ekvivalenty	17.	5 435	5 435	516	516
Ostatní	15.	2	2	3	3
		12 811	12 811	17 209	17 209
Finanční závazky					
Půjčky	19.	–	–	4 021	4 021
Závazky z obchodních vztahů	21.	35	35	38	38
Cash pool	22.	2 462	2 462	1 975	1 975
Ostatní	21.	62	62	49	49
		2 559	2 559	6 083	6 083

24.1. Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)

Reálná hodnota akcií kótovaných na aktivních trzích je stanovena na základě tržních kotací (tzv. úroveň 1). V ostatních případech je reálná hodnota stanovena na základě jiných vstupních dat než jsou tržní kotace, které je možné přímo nebo nepřímo pozorovat (tzv. úroveň 2), a data ocenění, která nejsou založena na zjistitelných tržních údajích (úroveň 3).

Finanční aktiva a závazky oceněné reálnou hodnotou patří do úrovně 2, jak je definováno v IFRS.

V roce končícím 31. prosince 2015 a ve srovnávacím období nebyly ve Společnosti provedeny žádné převody mezi úrovní 1, 2 a 3.

K 31. prosinci 2015 Společnost držela nekótované obchodní podíly ve výši 17 582 mil. Kč (31. prosince 2014: 14 542 mil. Kč), pro které nelze reálnou hodnotu spolehlivě stanovit, vzhledem k neexistenci aktivního trhu a srovnatelných transakcí se stejným typem nástrojů. Výše uvedené podíly byly vykázány jako podíly ve spřízněných společnostech a jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o případné ztráty ze snížení hodnoty – opravné položky. K 31. prosinci 2015 nejsou k dispozici žádná závazná rozhodnutí týkající se způsobu a data prodeje těchto aktiv.

25. Leasing

25.1. Společnost jako nájemce

Operativní leasing

K rozvahovému dni byla Společnost zavázána platit minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing.

Budoucí minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing byly následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	5	7
Od 1 roku do 5 let	9	20
	14	27

Společnost si najímá vozidla a kancelářské prostory prostřednictvím operativního leasingu. Leasing vozidel je typicky sjednán na dva roky. Leasingové splátky jsou ročně upravovány, aby odrážely tržní podmínky. Žádný leasing nezahrnuje podmíněné nájemné.

Splátky účtované do nákladů byly následující:

	2015	2014
Nevypověditelný operativní leasing	6	1

Finanční leasing

K rozvahovému dni Společnost nedisponovala žádnou smlouvou o finančním pronájmu.

25.2. Společnost jako pronajímatel

K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 Společnost nefigurovala jako pronajímatel v žádné smlouvě o finančním ani operativním leasingu.

26. Podmíněná aktiva a závazky**Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.**

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL, a.s. provedl squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) 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.

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. Spor probíhá u Krajského soudu v Hradci Králové.

23. června 2015 soud rozhodl jmenovat dalšího expertního znalce – Expert Group, s.r.o. se sídlem Radniční 133/1, České Budějovice – k provedení ocenění akcií PARAMO, a.s.

Prohlášení podpory ve prospěch společnosti PARAMO, a.s.

Společnost vydala prohlášení, ve kterém se zavazuje poskytnout dceřině společnosti PARAMO, a.s. financování na dobu alespoň 12 měsíců od data vydání účetní závěrky této společnosti za rok 2015.

Vystavené garance

V rámci provozního financování UNIPETROL, a.s. byly poskytnuty bankovní záruky v celkové výši 1 215 mil. Kč (2014: 821 mil. Kč) za závazky společností: UNIPETROL RPA, s.r.o. v celkové výši 959 mil. Kč (2014: 761 mil. Kč), UNIPETROL SERVICES, s.r.o. v celkové výši 7 mil. Kč (2014: 7 mil. Kč), BENZINA, s.r.o. v celkové výši 29 mil. Kč (2014: 29 mil. Kč) a PARAMO, a.s. v celkové výši 220 mil. Kč (2014: 24 mil. Kč).

Dále společnost UNIPETROL, a.s. vystavila záruku za společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. ve prospěch společnosti ČEPRO, a.s. k zajištění spotřební daně ve výši 150 mil. Kč a ve prospěch společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ve výši 3 100 mil. Kč.

27. Závazky z historických ekologických zátěží

Společnost je příjemcem finančních prostředků od Fondu národního majetku České republiky určených k odstranění historických ekologických zátěží. Finanční prostředky až do výše 10 256 mil. Kč mají být poskytnuty na krytí nákladů skutečně vynaložených na odstranění historických ekologických zátěží.

Přehled finančních prostředků, které mají být poskytnuty Fondem národního majetku (v současné době spravovaných Ministerstvem financí) pro ekologické účely je uveden níže:

	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2015	Nevyužité prostředky k 31/12/2015
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	4 014	1 998
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
	10 256	4 065	6 191

	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2014	Nevyužité prostředky k 31/12/2014
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	3 868	2 144
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
	10 256	3 919	6 337

28. Informace o spřízněných osobách

28.1. Významné transakce uzavřené Společností se spřízněnými osobami za jiných než tržních podmínek

V průběhu roku 2015 a 2014 nebyly uzavřeny transakce se spřízněnými subjekty za jiných než tržních podmínek.

28.2. Transakce se členy vedení

V průběhu roku 2015 a 2014 Společnost neposkytla klíčovým členům vedení ani jejich spřízněným osobám žádné zálohy, půjčky, záruky ani přísliby, ani s nimi neuzavřela smlouvy k poskytnutí služby Společnosti a spřízněným osobám. V průběhu roku končícího 31. prosince 2015 a 31. prosince 2014 nebyly uzavřeny žádné významné transakce se členy vedení Společnosti, ani jejich rodinnými příslušníky či jinak spřízněnými osobami.

28.3. Transakce se spřízněnými osobami uzavřené členy klíčového vedení Společnosti

V průběhu roku 2015 a 2014 členové klíčového vedení Společnosti, na základě zaslaných deklarací, neuzavřeli žádné obchody s jejich spřízněnými osobami.

28.4. Transakce a zůstatky Společnosti se spřízněnými osobami

Mateřská a konečná ovládající osoba

V průběhu roku 2015 a 2014 byla většina akcií Společnosti -62,99 % vlastněna společností POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.

2015	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	–	144	–
Nákupy	2	41	–
Finanční výnosy, zahrnující	–	428	–
dividendy	–	330	–
Finanční náklady	30	–	–
31/12/2015	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Dlouhodobé pohledávky a poskytnuté úvěry	–	24	–
Krátkodobá finanční aktiva	–	7 217	–
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	–	93	–
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	–	2 466	1
2014	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	–	132	–
Nákupy	3	41	–
Finanční výnosy, zahrnující	–	547	–
dividendy	–	359	–
Finanční náklady	86	–	–

31/12/2014	PKN Orlen	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem UNIPETROL, a.s.	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Dlouhodobé pohledávky a poskytnuté úvěry	–	1 472	–
Krátkodobá finanční aktiva	–	15 058	–
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	–	109	–
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	4 023	1 981	–

29. Odměny vyplacené, splatné a potenciálně splatné členům přestavenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení

Odměny členů přestavenstva, dozorčí rady a odměny klíčových zaměstnanců zahrnují krátkodobé zaměstnanecké požitky, požitky po skončení pracovního poměru, ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky a odstupné placené, splatné a potenciálně splatné v průběhu účetního období.

	2015		2014	
	Krátkodobé benefity	Odchodné	Krátkodobé benefity	Odchodné
Odměna za běžný rok	74	–	67	2
Placeno za předcházející rok	17	–	15	–
Potenciálně splatné v následujících letech	16	–	15	–

Další podrobné informace týkající se odměňování členů klíčového vedení jsou uvedeny v bodě 7.3

29.1. Systém odměňování pro klíčové a vedoucí zaměstnance Společnosti

V roce 2015 se členové klíčového vedení podíleli na bonusovém systému MBO (management by objectives). Pravidla vztahující se k představenstvu, ředitelům přímo podřízeným představenstvu Společnosti a dalším klíčovým zaměstnancům mají společný charakter. Osoby začleněné do výše uvedeného bonusového systému jsou odměňované za splnění specifických cílů stanovených na počátku bonusového období dozorčí radou pro členy představenstva a členy představenstva pro členy klíčového vedení. Bonusové systémy jsou strukturovány takovým způsobem, aby přispívaly ke spolupráci mezi jednotlivými zaměstnanci s ohledem na dosažení co nejlepších výsledků Společnosti. Cíle jsou kvalitativní nebo kvantitativní (měřitelné) a jsou vyhodnocovány po konci období, na které byly stanoveny, dle pravidel přijatých v příslušných nařízeních bonusového systému. Nařízení dává možnost podporovat zaměstnance, kteří významně přispívají k výsledkům vytvářených Společností.

29.2. Nároky při ukončení pracovního poměru

Nároky vyplývající ze smluv se členy klíčového vedení při skončení pracovního poměru představují konkurenční i stabilizační doložku. Konkurenční i stabilizační doložka se pohybuje mezi třemi a šesti násobky průměrného měsíčního výdělku nebo měsíčního základního platu.



30. Následné události po datu účetní závěrky

Dozorčí rada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 13. ledna 2016 s účinností od 6. února 2016 opětovně zvolila Mirosława Kastelika do funkce člena představenstva společnosti UNIPETROL, a.s.

Předseda dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. Dariusz Jacek Krawiec rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 21. prosince 2015 s účinností k 21. lednu 2016.

Rafał Sekuła rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 11. února 2016 s účinností k 11. březnu 2016.

Vedení Společnosti si není vědomo žádných dalších událostí, které nastaly po rozvahovém dni a které by měly významný dopad na účetní závěrku k 31. prosinci 2015.

31. Schválení účetní závěrky

Tato individuální účetní závěrka byla schválena na jednání představenstva Společnosti konaného dne 15. března 2016.

Podpis statutárního orgánu



Marek Świtajewski
Předseda představenstva



Mirosław Kastelik
Člen představenstva

HOKEJ



HISTORICKÉ ÚDAJE A ČÍSLA

1945-
2015

23 hráčů
v NHL



8 hráčů
jsou olympijští
vítězové



56 LET
v extralize
České republiky



4 hráči
jsou držitelé Stanleyova
poháru



15 mistrů světa
(celkem 23 zlatých
medailí)



3 trenéři
drží světový
šampionát

ÚSPĚCHY 2015

Český extraligový šampionát

CHL – vítěz skupiny
(TOP 16 tým Evropské hokejové ligy)



Martin Ručinský
hokejistou sezóny



Victor Hübl
nejlepší střelec extraligy



Pavel Francouz
NHL (Nejužitečnější hráč
ligy v play off)

Zpráva auditora ke konsolidované účetní závěrce



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Pobřežní 648/1a
186 00 Praha 8
Česká republika

Telephone +420 222 123 111
Fax +420 222 123 100
Internet www.kpmg.cz

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

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti UNIPETROL, a.s. sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií, tj. konsolidovaného výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2015, konsolidovaného výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, konsolidovaného přehledu pohybů ve vlastním kapitálu a konsolidovaného přehledu o peněžních tocích za rok 2015 a přílohy této konsolidované účetní závěrky, včetně popisu použitých významných účetních metod a ostatních vysvětlujících údajů. Údaje o společnosti UNIPETROL, a.s. jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této konsolidované účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za konsolidovanou účetní závěrku

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

Odpovědnost auditora

Naši odpovědnosti je vyjádřit na základě provedení auditu výrok k této konsolidované 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 konsolidovaná účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v konsolidované účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně vyhodnocení rizik, že konsolidovaná účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při vyhodnocování těchto rizik auditor posoudí vnitřní kontrolní systém, který je relevantní pro sestavení konsolidované 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 konsolidované účetní závěrky.

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

*Výrok auditora*

Podle našeho názoru konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz aktiv a pasiv společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 a nákladů, výnosů a výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok 2015 v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií.

Ostatní informace

Za ostatní informace se považují informace uvedené v konsolidované výroční zprávě mimo konsolidovanou účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán společnosti.

Náš výrok ke konsolidované účetní závěrce společnosti UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 se k ostatním informacím nevztahuje, ani k nim nevydáváme žádný zvláštní výrok. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením konsolidované účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a zvážení, zda ostatní informace uvedené v konsolidované výroční zprávě nejsou ve významném nesouladu s konsolidovanou účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování konsolidované účetní závěrky, zda je konsolidovaná výroční zpráva sestavena v souladu s právními předpisy nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně nesprávné. Pokud na základě provedených prací zjistíme, že tomu tak není, jsme povinni zjištěné skutečnosti uvést v naší zprávě.

V rámci uvedených postupů jsme v obdržených ostatních informacích nic takového nezjistili.

V Praze, dne 15. března 2016


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


Ing. Karel Růžicka
Partner
Evidenční číslo 1895

Konsolidovaná účetní závěrka za rok 2015

Sestavená dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém
Evropskou unií

Obsah

Konsolidované finanční výkazy sestavené dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	148
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici	149
Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu	150
Konsolidovaný přehled o peněžních tocích	151
Účetní postupy a další komentáře	152
1. Charakteristika Společnosti	152
2. Prohlášení představenstva Společnosti	153
3. Účetní principy	154
3.1. Principy vykazání	154
3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na konsolidované finanční výkazy Skupiny	154
3.3. Funkční a prezentační měna finančních výkazů a metody aplikované při přepočtu finančních dat pro účely konsolidace	155
3.4. Používané účetní postupy	155
4. Použití odborných odhadů a předpokladů	171
5. Změny ve vykazování ve srovnávacím období	171
6. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku	172
Vysvětlivky ke konsolidovaným finančním výkazům	175
Vysvětlivky k provozním segmentům	175
7. Provozní segmenty	175
7.1. Výnosy, náklady, finanční výsledek, zvýšení investičních výdajů dle provozních segmentů	175
7.2. Ostatní segmentové informace	176
7.3. Výnosy z hlavních produktů a služeb	177
7.4. Informace o hlavních zákaznících	177
Vysvětlivky k výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	177
8. Výnosy	177
9. Provozní náklady	177
9.1. Náklady na prodej	177
9.2. Náklady podle druhu	178
9.3. Zaměstnanecké benefity	178
10. Ostatní provozní výnosy a náklady	179
10.1. Ostatní provozní výnosy	179
10.2. Ostatní provozní náklady	179

11. Čisté finanční výnosy a náklady	179
11.1. Finanční výnosy	180
11.2. Finanční náklady	180
12. Daňový výnos/(náklad)	180
12.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku/(ztráty) před zdaněním	180
12.2. Odložená daň	181
Vysvětlivky k výkazu o finanční pozici	182
13. Pozemky, budovy a zařízení	182
13.1. Změny v pozemcích, budovách a zařízeních	182
13.2. Změny v opravných položkách k pozemkům, budovám a zařízením	183
13.3. Ostatní informace týkající se pozemků, budov a zařízení	183
14. Investice do nemovitostí	184
14.1. Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí	184
14.2. Analýza citlivosti změny reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty	184
15. Nehmotný majetek	185
15.1. Změny v nehmotném majetku vytvořeném vlastní činností	185
15.2. Změny v opravných položkách k nehmotnému majetku vytvořeného vlastní činností	186
15.3. Změny v ostatním nehmotném majetku	186
15.4. Změny v opravných položkách k ostatnímu nehmotnému majetku	187
15.5. Ostatní informace týkající se ostatního nehmotného majetku	187
15.6. CO ₂ emisní polovenky	187
16. Společné operace	188
17. Finanční majetek držený k prodeji	188
18. Ostatní dlouhodobá aktiva	188
19. Opravné položky k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku ze snížení hodnoty	188
20. Zásoby	189
20.1. Změny v opravných položkách k zásobám	189
21. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	189
21.1. Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám	190
22. Ostatní krátkodobá finanční aktiva	190
23. Peníze a peněžní ekvivalenty	191
24. Vlastní kapitál	191
24.1. Základní kapitál	191
24.2. Fondy tvořené ze zisku	191
24.3. Fond zajištění	191
24.4. Fond změny reálné hodnoty	191
24.5. Fond rozdílů z konsolidace zahraničních dceřiných společností	191
24.6. Nerozdělený zisk	191
24.7. Politika řízení kapitálu	191
24.8. Zisk/(ztráta) na akcii	192
25. Úvěry a jiné zdroje financování	192

25.1. Bankovní úvěry	192
26. Rezervy	192
26.1. Rezerva na ekologické škody	193
26.2. Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	193
26.3. Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	197
26.4. Ostatní rezervy	197
27. Ostatní dlouhodobé závazky	197
28. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	197
29. Výnosy příštích období	197
30. Ostatní krátkodobé finanční závazky	198
Vysvětlivky k finančním nástrojům	198
31. Finanční nástroje	198
31.1. Finanční nástroje dle kategorie a druhu	198
31.2. Výnosy, náklady, zisk a ztráta v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku	199
31.3. Zajišťovací účetnictví	200
31.4. Cíle řízení rizik	200
Ostatní vysvětlivky	207
32. Stanovení reálné hodnoty	207
32.1. Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)	207
33. Leasing	208
33.1. Skupina jako nájemce	208
33.2. Skupina jako pronajímatel	209
34. Investiční výdaje vzniklé a budoucí závazky plynoucí z uzavřených investičních smluv	209
35. Podmíněná aktiva a závazky	209
35.1. Podmíněná aktiva	209
35.2. Podmíněné závazky	210
36. Záruky a ručení	211
37. Informace o spřízněných osobách	212
37.1. Významné transakce uzavřené společnostmi Skupiny se spřízněnými osobami	212
37.2. Transakce se členy klíčového vedení	212
37.3. Transakce se spřízněnými osobami uzavřené klíčovými členy vedení společností Skupiny	212
37.4. Transakce a zůstatky společností Skupiny se spřízněnými osobami	212
38. Odměny vyplacené, splatné nebo potenciálně splatné členům představenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení mateřské společnosti a Skupiny	213
38.1. Odměňování členů klíčového vedení, členů představenstva a dozorčí rady	213
38.2. Systém bonusů pro klíčové a vedoucí zaměstnance Skupiny	213
39. Následné události po datu účetní závěrky	213
40. Schválení účetní závěrky	213

Konsolidované finanční výkazy sestavené dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií

Konsolidovaný výkaz zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	Bod	2015	2014 (upraveno)
Výkaz zisků nebo ztrát			
Výnosy	8.	108 907	123 938
Náklady na prodej	9.1.	-96 144	-118 203
Hrubý zisk		12 763	5 735
Distribuční náklady	9.2.	-2 140	-2 090
Administrativní náklady	9.2.	-1 302	-1 274
Ostatní provozní výnosy	10.1.	616	1 645
Ostatní provozní náklady	10.2.	-1 221	-5 264
Provozní hospodářský výsledek		8 716	-1 248
Finanční výnosy	11.1.	1 260	1 232
Finanční náklady	11.2.	-1 307	-1 346
Čisté finanční náklady		-47	-114
Zisk / (ztráta) před zdaněním		8 669	-1 362
Daň z příjmů	12.	-1 633	806
Čistý zisk / (ztráta)		7 036	-556
Ostatní úplný výsledek			
položky, které nebudou reklasifikované do výkazu zisku nebo ztráty		7	-10
<i>Pojistně-matematické zisky a ztráty</i>		9	-12
<i>Odložená daň</i>		-2	2
položky, které budou reklasifikované do výkazu zisku nebo ztráty při splnění určitých podmínek		4	728
<i>Efektivní část změn reálné hodnoty instrumentů zajišťování peněžních toků</i>		9	899
<i>Kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností</i>		-3	-
<i>Odložená daň</i>		-2	-171
		11	718
Úplný výsledek za období celkem		7 047	162
Čistý zisk/(ztráta) připadající na		7 036	-556
<i>vlastníky mateřské společnosti</i>		7 036	-556
<i>nekontrolní podíly</i>		-	-
Úplný zisk připadající na		7 047	162
<i>vlastníky mateřské společnosti</i>		7 047	162
<i>nekontrolní podíly</i>		-	-
Základní a zředěný čistý zisk/(ztráta) na akcii náležící vlastníkům mateřské společnosti (v Kč na akcii)	24.8.	38,80	-3,07

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

	Bod	31/12/2015	31/12/2014
AKTIVA			
Dlouhodobá aktiva			
Pozemky, budovy a zařízení	13.	19 398	18 893
Investice do nemovitostí	14.	433	419
Nehmotný majetek	15.	1 514	1 792
Finanční majetek držený k prodeji	17.	1	1
Odložená daňová pohledávka	12.2.	1 204	1 039
Ostatní dlouhodobá aktiva	18.	25	29
		22 575	22 173
Krátkodobá aktiva			
Zásoby	20.	10 390	10 320
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	21.	11 258	12 506
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	22.	4 281	1 764
Pohledávka z titulu daně z příjmů		107	72
Peníze a peněžní ekvivalenty	23.	5 888	1 682
		31 924	26 344
Aktiva celkem		54 499	48 517
VLASTNÍ KAPITÁL A ZÁVAZKY			
VLASTNÍ KAPITÁL			
Základní kapitál	24.1.	18 133	18 133
Fondy tvořené ze zisku	24.2.	34	2 703
Fond zajištění	24.3.	545	538
Fond změny reálné hodnoty	24.4.	10	10
Fond rozdílů z konsolidace zahraničních společností	24.5.	15	18
Nerozdělený zisk	24.6.	16 781	7 069
Vlastní kapitál náležející vlastníkům mateřské společnosti		35 518	28 471
Nekontrolní podíly		-9	-9
Vlastní kapitál celkem		35 509	28 462
ZÁVAZKY			
Dlouhodobé závazky			
Úvěry a jiné zdroje financování	25.	-	4 000
Rezervy	26.	678	457
Odložené daňové závazky	12.2.	809	203
Ostatní dlouhodobé závazky	27.	166	185
		1 653	4 845
Krátkodobé závazky			
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	28.	15 707	13 582
Úvěry a jiné zdroje financování	25.	-	350
Daňové závazky		602	8
Rezervy	26.	892	782
Výnosy příštích období	29.	8	76
Ostatní finanční závazky	30.	128	412
		17 337	15 210
Závazky celkem		18 990	20 055
Vlastní kapitál a závazky celkem		54 499	48 517

Nedílnou součástí konsolidované účetní závěrky je příloha na stranách 152-213.

Konsolidovaný přehled pohybů ve vlastním kapitálu

Bod	Vlastní kapitál připadající na vlastníky společnosti						Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Fondy tvořené ze zisku	Fond zajištění	Fond rozdílu z konsolidace zahraničních společností	Fond změny reálné hodnoty	Nerozdělený zisk			
	24.1.	24.2.	24.3.	24.5.	24.4.	24.6.			
01/01/2015	18 133	2 703	538	18	10	7 069	28 471	-9	28 462
Čistý zisk	-	-	-	-	-	7 036	7 036	-	7 036
Položky ostatního úplného výsledku	-	-	7	-3	-	7	11	-	11
Úplný výsledek za období celkem	-	-	7	-3	-	7 043	7 047	-	7 047
Převod fondů tvořených ze zisku do nerozděleného zisku	-	-2 669	-	-	-	2 669	-	-	-
31/12/2015	18 133	34	545	15	10	16 781	35 518	-9	35 509
01/01/2014	18 133	2 643	-190	18	10	7 695	28 309	-9	28 300
Čistá ztráta	-	-	-	-	-	-556	-556	-	-556
Položky ostatního úplného výsledku	-	-	728	-	-	-10	718	-	718
Úplný výsledek za období celkem	-	-	728	-	-	-566	162	-	162
Rozdělení zisku	-	60	-	-	-	-60	-	-	-
31/12/2014	18 133	2 703	538	18	10	7 069	28 471	-9	28 462

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

	Bod	2015	2014
Provozní činnost			
Čistý zisk/(ztráta)		7 036	-556
Úpravy:			
Odpisy a amortizace	9.2.	1 927	2 270
Kurzové (zisky)/ztráty		-7	7
Úroky a dividendy netto		31	105
Ztráta z investiční činnosti		523	4 371
Změna stavu rezerv		985	807
Daň z příjmů	12.	1 633	-805
Zaplacená daň z příjmů		-150	-124
Zisk z výhodné koupě		-429	-1 186
Ostatní úpravy včetně změny z finančních nástrojů a změny výnosů příštích období		-262	-1 125
Změna stavu pracovního kapitálu		3 644	-3 027
Zásoby		234	548
Pohledávky		3 827	551
Závazky		-417	-4 126
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		14 931	737
Investiční činnost			
Pořízení pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv		-3 357	-2 093
Příjmy z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv		11	39
Pořízení podílů v České rafinérské		-661	-547
Peníze a peněžní ekvivalenty pořízené akvizicí podílů v České rafinérské		426	141
Vypořádání finančních derivátů		286	533
Změny v poskytnutých úvěrech		4	29
Změny stavu v cash poolových aktivech		-3 054	-
Ostatní		5	-20
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-6 340	-1 918
Finanční činnost			
Změna stavu půjček a úvěrů		-4 329	1 824
Změny stavu v cash poolových závazcích		1	-
Zaplacené úroky		-49	-90
Splátky leasingů		-1	-1
Ostatní		-7	-5
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-4 385	1 728
Čisté zvýšení peněz a peněžních ekvivalentů		4 206	547
Efekt změn kurzových sazeb na peněžních prostředcích v cizích měnách		-	18
Peníze a peněžní ekvivalenty na začátku roku		1 682	1 117
Peníze a peněžní ekvivalenty na konci roku	23.	5 888	1 682

Účetní postupy a další komentáře

1. Charakteristika Společnosti

Založení a vznik Společnosti

UNIPETROL, a.s. (dále také "Společnost", "matka", "mateřská 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.

Identifikační číslo Společnosti

616 72 190

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 ("Skupina"). Hlavními aktivitami Skupiny jsou zpracování ropy a ropných produktů, výroba petrochemických produktů, polymerních materiálů, minerálních mazacích olejů, plastických maziv, silničních a izolačních bitumenů, speciálních rafinérských a petrochemických výrobků. Dále se Skupina zabývá distribucí pohonných hmot a provozováním čerpacích stanic.

Mimo uvedené hlavní činnosti se Skupina zabývá činnostmi, které svou povahou vycházejí ze zabezpečování nebo realizace hlavních výrobních činností, jako je výroba, rozvod a prodej tepla a elektrické energie, provozování dráhy a drážní dopravy, poradenské služby v oblasti výzkumu a vývoje, ochrana životního prostředí, poradenské služby v oblasti hardwaru a softwaru a ostatní služby.

Vlastníci Společnosti

Akcionáři Společnosti k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Počet akcií	Nominální hodnota akcií (v Kč)	Podíl na základním kapitálu
POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.	114 226 499	11 422 649 900	62,99 %
PAULININO LIMITED*	42 976 339	4 297 633 900	23,70 %
Investiční fondy a ostatní minoritní akcionáři	24 131 926	2 413 192 600	13,31 %
	181 334 764	18 133 476 400	100 %

* K 19. březnu 2014 (poslední dostupné údaje) – na základě oznámení obdrženího 31. března 2014 drží PAULININO LIMITED přímo 17,97 % hlasovacích práv a 5,73 % hlasovacích práv prostřednictvím následujících společností, které jednají ve shodě s PAULININO LIMITED: EGNARO INVESTMENTS LIMITED, LEVOS LIMITED, LCE COMPANY LIMITED, NEEVAS INVESTMENT LIMITED, UPRECHT INVESTMENT LIMITED, MUSTAND INVESTMENT LIMITED.

Statutární a dozorčí orgány

Členové představenstva a dozorčí rady UNIPETROL, a.s. k 31. prosinci 2015 byli následující:

	Pozice	Jméno
Představenstvo	Předseda	Marek Świtajewski
	Místopředseda	Piotr Wielowieyski
	Člen	Martin Durčák
	Člen	Mirosław Kastelik
	Člen	Andrzej Kozłowski
	Člen	Lukasz Piotrowski
Dozorčí rada	Předseda	Dariusz Jacek Krawiec
	Místopředseda	Ivan Kočárník
	Místopředseda	Sławomir Jędrzejczyk
	Člen	Piotr Kearney
	Člen	Zdeněk Černý
	Člen	Krystian Pater
	Člen	Rafał Sekuła
	Člen	Piotr Chełmiski
	Člen	Bogdan Dzudzewicz

Změny v představenstvu v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Piotr Wielowieyski	Znovu zvolen do funkce	28. března 2015
Předseda	Marek Świtajewski	Znovu zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Martin Durčák	Znovu zvolen do funkce	5. prosince 2015

Změny v dozorčí radě v průběhu roku 2015 byly následující:

Pozice	Jméno	Změna	Datum změny
Místopředseda	Ivan Kočárník	Znovu zvolen do funkce	25. června 2015
Člen	Bogdan Dzudzewicz	Znovu zvolen do funkce	25. června 2015

2. Prohlášení představenstva společnosti

Představenstvo společnosti UNIPETROL, a.s. tímto prohlašuje, že podle jeho názoru následující konsolidovaná účetní závěrka a srovnatelné údaje byly připraveny v souladu s platnými účetními principy aplikovanými ve Skupině (popsané v bodu 3) a podávají věrný a poctivý obraz finanční pozice a finančního výsledku Skupiny, zahrnující základní rizika a expozice.



3. Účetní principy

3.1. Principy vykázání

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena v souladu s Mezinárodními standardy účetního 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 (European Union, EU), které byly platné k 31. prosinci 2015. Účetní výkazy byly sestaveny na základě historických cen, mimo: derivátů, finančních instrumentů v reálné hodnotě účtovaných do výkazu zisku nebo ztráty, finančních aktiv držených k prodeji a investic do nemovitostí v reálné hodnotě.

Tato konsolidovaná účetní závěrka je v souladu se všemi požadavky IFRS schválenými EU a poskytuje věrný a poctivý obraz finanční pozice Skupiny k 31. prosinci 2015, výsledku jejího hospodaření a peněžních toků za rok končící 31. prosince 2015.

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny k 31. prosinci 2015 zahrnuje Společnost a její dceřiné společnosti a podíl Skupiny na společných ujednáních.

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena na základě předpokladu časově neomezeného trvání podniku. Ke dni schválení neexistují žádné náznaky, že Skupina nebude moci v dohledné budoucnosti pokračovat ve své činnosti.

Finanční výkazy, vyjma přehledu o peněžních tocích, jsou připraveny na akruální bázi účetnictví.

3.2. Dopad novel a interpretací IFRS na konsolidované finanční výkazy Skupiny

3.2.1. Závazné novely a interpretace IFRS

Novely standardů a interpretací IFRS platných od 1. ledna 2015 do data uveřejnění těchto konsolidovaných účetních výkazů neměly dopad na tuto konsolidovanou účetní závěrku.

3.2.2. IFRS, novely a interpretace IFRS schválené Evropskou unií, dosud neúčinné

Standardy a interpretace schválené EU	Možný dopad na účetní závěrku
Novela IAS 19 Zaměstnanecké benefity s podtitulem Plán definovaných požitků: Zaměstnanecké příspěvky	žádný dopad
Zdokonalení IFRS 2010-2012; 2012-2014	žádný dopad
Novela IFRS 11 Společná ujednání: Účetnictví pro akvizice účastí ve společných operacích	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 41 Zemědělství: Zemědělství: Rostliny	žádný dopad
Novela IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení a IAS 38 Nehmotná aktiva: Vyjasnění přijatých metod odepisování a amortizace	žádný dopad
Novela IAS 27 Individuální účetní závěrka: Equity metoda v individuálních účetních výkazech	žádný dopad
Novela IAS 1 Zveřejnění účetní závěrky: Prvotní zveřejnění	žádný dopad

3.2.3. Standardy, novely a interpretace schválené Radou pro mezinárodní účetní standardy, čekající na schválení Evropskou unií

Standardy a interpretace čekající na schválení EU	Možný dopad na účetní závěrku
Nový standard IFRS 9 Finanční nástroje	dopad*
Nový standard IFRS 14 Časové rozlišení při cenové regulaci	žádný dopad
Nový standard IFRS 15 Výnosy ze smluv s odběrateli	dopad**
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka a IAS 28 Investice do přidružených podniků: Prodej nebo vklad majetku mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem	žádný dopad
Novela IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka, IFRS 12 Zveřejnění podílů v jiných účetních jednotkách a IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků: Investiční společnosti: Použití výjimky z konsolidace	žádný dopad
IFRS 16 Leasing	dopad***
Novela IAS 12 Daně z příjmů: Účtování odložených daňových pohledávek k nerealizovaným ztrátám	žádný dopad
Novela IAS 7 Přehled o peněžních tocích: Prvotní zveřejnění	žádný dopad

* Při prvotním přijetí nového standardu IFRS 9 budou příslušná finanční aktiva zařazena do nových kategorií finančních nástrojů.

** Dopad použití nového standardu IFRS 15, účinného od 1. ledna 2017, bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech smluv se zákazníky, ve kterých bude Skupina smluvní stranou.

*** Dopad použití nového standardu IFRS 16 bude záviset na konkrétních skutečnostech a okolnostech leasingových smluv, ve kterých bude Skupina smluvní stranou.

3.3. Funkční a prezentační měna finančních výkazů a metody aplikované při přepočtu finančních dat pro účely konsolidace

3.3.1. Funkční a prezentační měna

Tato konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou prezentační měnou Skupiny a funkční měnou Společnosti. Všechny finanční informace prezentované v Kč byly zaokrouhleny na celé miliony.

3.3.2. Metody aplikované při přepočtu finančních údajů pro účely konsolidace

Finanční výkazy zahraničních společností byly pro účely konsolidace přepočteny na Kč s použitím následujících metod:

- aktiva a pasiva všech prezentovaných výkazů o finanční pozici jsou přepočteny kurzem zveřejněným Českou národní bankou ("ČNB") na konci účetního období;
- jednotlivé položky výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku a výkazu o peněžních tocích jsou přepočteny průměrným kurzem zveřejněným ČNB.

Kurzové rozdíly z výše uvedených přepočtů jsou vykázány ve vlastním kapitálu jako kurzové rozdíly z konsolidace zahraničních společností.

Měna	Průměrný kurz za účetní období		Kurz na konci účetního období	
	2015	2014	2015	2014
CZK/EUR	27,283	27,533	27,025	27,730
CZK/USD	24,600	20,746	24,824	22,797

Účetní postupy pro přepočet finančních údajů jsou uvedeny v bodě 3.4.2.

3.4. Používané účetní postupy

3.4.1. Změny v účetních postupech, odhadech a chyby z předchozích období

Účetní jednotka změnila účetní postup pouze v případě, že změna:

- je vyžadována IFRS, nebo
- vyústí v to, že účetní závěrka poskytuje spolehlivé a více relevantní informace o dopadech transakcí, ostatních událostí nebo skutečností ovlivňujících finanční pozici, finanční výkonnost nebo peněžní toky.

V případě změny v účetních postupech se předpokládá, že nový postup byl vždy používán. Změna výsledných úprav se provádí ve vlastním kapitálu. Pro srovnatelnost účetní jednotka upraví účetní závěrku (srovnávací informace) za nejbližší minulé vykazované období, jako kdyby nový účetní postup byl vždy aplikován, toto se nestane, pokud je neproveditelné stanovit účinky pro dané období nebo kumulativní dopad změny.

Položky účetních výkazů účtované na základě odhadů jsou revidovány, jestliže se změní okolnosti, na kterých byly založeny, nebo v důsledku nových informací či větších zkušeností.

Oprava významné chyby z předchozího období se provádí ve vlastním kapitálu. Při přípravě účetní závěrky se předpokládá, že chyby byly zachyceny v období, ve kterém vznikly.

Skupina začala od 1. ledna 2014 aplikovat zajišťovací účetnictví pro komoditní swapy na ropu. Postupy účtování byly aplikovány v souladu s bodem 3.4.25.3. Zajišťovací účetnictví. V důsledku toho je výsledek z vypořádání komoditních swapů zahrnut v provozní části výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, nikoliv jako dříve ve finanční části. V souladu s IFRS byla změna aplikována prospektivně. Detaily jsou uvedené v bodě 5. Změny ve vykazování ve srovnávacím období.

3.4.2. Transakce v cizí měně

Transakce v cizí měně je prvotně zaúčtovaná ve funkční měně s použitím spotového kurzu cizí měny k datu transakce.

Na konci účetního období:

- peněžní prostředky vedené v cizích měnách držené Skupinou jakož i pohledávky a závazky splatné v cizích měnách jsou přepočítané závěrkovým kurzem tj. spotovým kurzem ke konci účetního období,
- nepeněžní položky, které jsou oceněny na bázi historických cen v cizích měnách, jsou přepočteny kurzem 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. Další informace jsou uvedeny v bodě 3.3.

3.4.3. Způsoby konsolidace

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny obsahuje účetní výkazy Skupiny s aktivy, závazky, vlastním kapitálem, výnosy a náklady a cash flow mateřské společnosti a jejích dceřiných společností a společných ujednání (spoluovládaných jednotek) prezentované jako samostatná ekonomická jednotka a je sestavená ke konci stejného účetního období jako individuální účetní závěrka mateřské společnosti za použití jednotných účetních postupů ve vztahu k obdobným transakcím a ostatním událostem za podobných okolností.

Dceřiné společnosti jsou konsolidovány přímou metodou konsolidace a společné činnosti metodou pro související aktiva, závazky, tržby a náklady. Společné podniky a investice do přidružených podniků jsou účtovány za použití ekvivalenční metody.

Při sestavení konsolidované účetní závěrky přímou metodou konsolidace slučuje Skupina účetní výkazy mateřské společnosti a jejích dceřiných podniků řádek po řádku tak, že se sčítají obdobné položky aktiv, závazků, výnosů a nákladů a následně jsou provedeny zejména tyto konsolidační postupy:

- účetní hodnota ke dni pořízení investic mateřského podniku do každého dceřiného podniku a podíl mateřského podniku na vlastním kapitálu každého dceřiného podniku jsou vyloučeny;
- nekontrolní podíly na zisku nebo ztrátě konsolidovaných dceřiných podniků za účetní období jsou vyčísleny;
- nekontrolní podíly na čistých aktivech konsolidovaných dceřiných podniků jsou identifikovány a vykázány odděleně od podílů mateřské společnosti;
- vnitroskupinové transakce jsou vyloučeny;
- nerealizované zisky nebo ztráty z transakcí v rámci skupiny jsou eliminovány;
- výnosy a náklady realizované mezi podniky ve skupině jsou vyloučeny;
- peněžní toky v rámci skupiny jsou vyloučeny.

Spoluprovozovatel zaúčtuje:

- svá aktiva, včetně podílu na veškerých společně držených aktivech;
- své závazky, včetně podílu na všech společně vzniklých závazcích;
- své výnosy z prodeje svého podílu na výstupu ze společné činnosti;
- svůj podíl na výnosech z prodeje z výstupu ze společné činnosti; a
- své náklady, včetně podílu na všech nákladech vzniklých společně.

Podle ekvivalenční metody, jsou investice do přidružených podniků nebo společných podniků oceněny v pořizovací ceně a jejich účetní hodnota je zvýšena nebo snížena o podíl investora na zisku nebo ztrátě podniků po datu akvizice. Podíl investora na zisku nebo ztrátě je vykazován ve výkazu zisku nebo ztráty jako ostatní provozní činnost.

3.4.3.1. Společnosti pod rozhodujícím vlivem

Dceřiné společnosti jsou subjekty pod kontrolou mateřské společnosti. Investor ovládá investici, pokud je vystaven variabilním výnosům nebo na ně má nárok na základě své angažovanosti v této jednotce a může tyto výnosy prostřednictvím své moci nad touto jednotkou ovlivňovat.

Nekontrolní podíly jsou uvedeny v konsolidovaném výkazu o finanční pozici ve vlastním kapitálu odděleně od vlastního kapitálu náležícímu akcionářům mateřské společnosti.

3.4.3.2. Investice do společných ujednání (spoluovládaných jednotek)

Společné ujednání (spoluovládaná jednotka) je společný podnik nebo společná činnost (operace), při které je smluvně dohodnuté sdílení ovládnání ujednání, které existuje pouze tehdy, když rozhodnutí o relevantních činnostech vyžaduje jednomyslný souhlas stran, které sdílejí ovládnání.

Společný podnik (joint venture) je společné ujednání, kde strany, které mají společnou kontrolu na ujednání, mají právo na čistá aktiva ujednání. Společný podnik vyžaduje založení právnické osoby, partnerství nebo jiného subjektu, na kterém se každý spoluvlastník podílí. Taková společnost pracuje na shodných principech jako ostatní společnosti mimo to, že smluvní ujednání mezi subjekty ujednání vytvoří spoluovládání hospodářské činnosti účetní jednotky.

Společná činnost je společné ujednání, v němž mají spoluovládající strany práva na aktiva a povinnosti ze závazků, týkajících se ujednání.

3.4.3.3. Investice do přidružených podniků

Investice do přidružených podniků se vztahuje na účetní jednotky, ve kterých má investor podstatný vliv a které neovládá sám ani společně.

Podstatný vliv je pravomoc účastnit se na finančních a provozních rozhodnutích jednotky, ale není to ovládnání nebo společné ovládnání takových rozhodnutí.

Pokud účetní jednotka drží přímo nebo nepřímo (také díky dceřiné společnosti) v jednotce 20 % nebo více hlasovacích práv předpokládá se, že investor má podstatný vliv, pokud nelze jednoznačně prokázat, že to není tento případ.

3.4.4. Podnikové kombinace

Podnikové kombinace pod společnou kontrolou, včetně pořízení organizované části podniku, se řeší sečtením jednotlivých položek aktiv a závazků, výnosů a nákladů ke dni fúze.

Podnikové kombinace pod společnou kontrolou nemají žádný vliv na konsolidovanou účetní závěrku. Na ostatní podnikové kombinace je použita metoda akvizice.

Účetní jednotka pro každou podnikovou kombinaci použije metody akvizice. Použití metody akvizice vyžaduje:

- určení nabyvatele,
- stanovení data akvizice,
- účtování a oceňování nabytých identifikovatelných aktiv, převzatých závazků a jakýchkoliv jiných nekontrolních podílů v nabyvaném podniku a
- účtování a oceňování goodwillu nebo zisku z výhodné koupě.

Aktiva, závazky a podmíněné závazky za účelem alokace pořizovací ceny jsou stanoveny v reálné hodnotě ke dni pořízení investice s následujícími výjimkami:

- odložené pohledávky a závazky vyplývající z aktiv a převzatých závazků v podnikové kombinaci jsou vykázány v souladu s obecnými zásadami odložené daně,
- aktiva a závazky související s ujednáními o zaměstnaneckých požitcích nabyvaného podniku jsou zachyceny v souladu s obecnými zásadami IAS 19 Zaměstnanecké požitky,
- dlouhodobá aktiva (nebo vyřazovaná skupina), která jsou klasifikována jako držená k prodeji, k datu pořízení jsou zachyceny v souladu s obecnými zásadami pro dlouhodobá aktiva určená k prodeji.

3.4.5. Provozní segmenty

Provozní segment je složka Skupiny:

- která se zabývá obchodní činností, která může získat příjmy a kde vznikají náklady (včetně výnosů a nákladů spojených s transakcemi s ostatními prvky téhož subjektu),
- jejíž provozní výsledky jsou pravidelně ověřovány Skupinovým vedoucím subjektu s pravomocí rozhodovat o prostředcích, které mají být segmentu přiděleny a pravomocí posuzovat jeho výkon, a
- u nichž jednotlivé finanční údaje jsou k dispozici.

Provozní činnost Skupiny se dělí na následující segmenty:

- downstream segment, který zahrnuje integrovanou výrobu rafinérské, petrochemické produkce a výrobu energií,
- maloobchodní segment, který zahrnuje obchod s rafinérskými produkty, a korporátní funkce, představující srovnávací pozici zahrnující činnosti spojené se správou, administrativou, podpůrnými činnostmi, stejně jako činnosti nezařazené v žádném jiném segmentu.

Výnosy segmentů jsou výnosy získané z prodeje externím odběratelům a výnosy z mezisegmentových transakcí, které jsou přímo přiřaditelné do určitého segmentu.

Náklady segmentu jsou náklady týkající se prodeje externím zákazníkům a náklady vztahující se k transakcím mezi provozními segmenty, které byly vynaloženy v rámci provozní činnosti, a které lze přímo přiřadit určitému segmentu, a relevantní část nákladů Skupiny, které lze odůvodnitelně přiřadit do segmentu.

Náklady segmentu nezahrnují: daň z příjmů, úroky, včetně úroků ze záloh nebo půjček z ostatních segmentů, pokud činnost segmentu není primárně finanční povahy, ztráty z prodeje finančních investic nebo ztráty při zániku závazků, pokud činnost segmentu není primárně finanční povahy, správní a režijní náklady a ostatní náklady vzniklé na úrovni Skupiny jako celku, pokud nejsou přímo přiřaditelné určitému segmentu a nemohou být do daného segmentu opodstatněně alokovány. Celkové výsledky segmentů jsou určeny na úrovni provozního výsledku hospodaření.

Aktiva segmentu jsou ta provozní aktiva, která daný segment používá při provozní činnosti a která lze určitému segmentu buď přímo přiřadit, nebo je lze přiřadit na racionální bázi. Zvláště položky daně z příjmů nejsou přiřazeny do reportovacích segmentů.

Prodejní ceny užívané pro transakce mezi segmenty se blíží tržním cenám.

3.4.6. Výnosy

Tržby z prodeje (z provozní činnosti) zahrnují tržby, které se vztahují k hlavní činnosti, tj. k činnosti, pro kterou byla Skupina založena, tržby jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Výnosy z prodeje jsou vykázány, pokud lze částku výnosu spolehlivě ocenit, je pravděpodobné, že ekonomické užítky, které jsou s transakcí spojeny, poplynou do Skupiny a vzniklé náklady nebo náklady, které s ohledem na transakci teprve vzniknou, lze spolehlivě ocenit. Výnosy z prodeje zboží a služeb jsou vykázány v okamžiku, kdy Skupina převedla významná rizika a prospěch z vlastnictví na kupujícího a Skupina si neponechává další manažerskou angažovanost v míře obvykle spojené s vlastnictvím, ani skutečnou kontrolu nad prodaným zbožím. Výnosy zahrnují přijaté protiplnění nebo pohledávky za dodání zboží nebo služeb snížené o případné obchodní slevy, výši daně z přidané hodnoty (DPH), spotřební daně a palivové poplatky.

Částka výnosu se oceňuje reálnou hodnotou přijatých nebo dlužných plateb. Výnosy realizované z vypořádání finančních nástrojů určených k zajištění peněžních toků upravují výnosy z prodeje.

Výnosy a náklady týkající se služeb, u nichž datum zahájení a ukončení spadá do různých účetních období, jsou účtovány na základě metody procenta dokončení, je-li výsledek transakce spolehlivě ocenitelný, tj. když celkový výnos ze smlouvy lze spolehlivě vyčíslit, je pravděpodobné, že ekonomický prospěch spojený se smlouvou bude plynout Skupině a stupeň dokončení může být spolehlivě stanoven. Pokud tyto podmínky nejsou splněny, jsou výnosy uznány až do výše vynaložených nákladů, ale ne ve větší částce než náklady, které by měly být Skupině uhrazeny.

3.4.7. Náklady

Náklady (z provozní činnosti) zahrnují náklady, které se vztahují k hlavní činnosti, tedy k činnosti, pro kterou byla Skupina založena, náklady jsou opakující se a nejsou náhodného charakteru.

Náklady na prodej zahrnují náklady na prodané hotové výrobky, zboží a suroviny a úpravy spojené s odpisem zásob na čistou realizovatelnou hodnotu.

Distribuční náklady zahrnují náklady na zprostředkovatelské provize, obchodní náklady, náklady na reklamu a propagaci, stejně tak i odbytové náklady.

Administrativní náklady zahrnují náklady související s řízením a správou Skupiny jako celku.

3.4.8. Ostatní provozní výnosy a náklady

Ostatní provozní výnosy zahrnují zejména výnosy z likvidace a prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv, přebytek aktiv, vrácení soudních poplatků, přijaté penále, přijaté dotace převyšující hodnotu nákladů, majetek získaný bezplatně, zrušení opravných položek a rezerv, přijaté kompenzace a zisky z přecenění, zisk z prodeje investic do nemovitostí.

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 náklady nebo náklady na prodej), vyplacené náhrady, odpis nedokončeného majetku, u kterého nebyl dosažen požadovaný ekonomický efekt, náklady na vymáhání pohledávek a ztráty z jejich přecenění, ztráta z prodeje investic do nemovitostí.

3.4.9. Finanční výnosy a 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 čisté kurzové zisky.

Výnosy z dividend z investic jsou zaúčtovány, jakmile jsou práva akcionářů na přijetí dividendy odsouhlasena.

Finanční náklady zahrnují zejména ztrátu z prodaných cenných papírů a podílů a náklady spojené s tímto prodejem, ztráty ze snížení hodnoty týkající se finančních aktiv, jako jsou akcie, cenné papíry a úrokové pohledávky, čisté kurzové ztráty, úroky z vlastních dluhopisů a jiných cenných papírů vydaných, úroky z finančního leasingu, poplatky za bankovní úvěry, půjčky, záruky.

3.4.10. Daň z příjmů

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 a je vykázána jako závazek ve výši, ve které nebyla zaplacená, nebo jako pohledávka, pokud zaplacená částka daně za běžné a minulé období převyšuje dlužnou částku.

Odložené daňové pohledávky a závazky jsou účtovány jako dlouhodobá aktiva nebo dlouhodobé závazky a nejsou diskontovány, vzájemně se započítávají ve výkazu o finanční pozici, pokud je zde zákonné právo k započtení vykazovaných částek.

Odložené daňové pohledávky a závazky týkající se kapitálových transakcí se účtují do vlastního kapitálu.

3.4.11. Zisk/(ztráta) na akcii

Základní zisk na akcii se pro dané období vypočte jako podíl čistého zisku nebo ztráty za dané období připadající na kmenové akcionáře mateřské společnosti a váženého aritmetického průměru počtu kmenových akcií v oběhu během tohoto období.

Skupina nemá žádné potenciální ředící akcie.

3.4.12. Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení jsou aktiva držena z důvodu používání ve výrobě nebo zásobování zbožím či službami, za účelem pronájmu jiným subjektům nebo administrativním účelům a u nichž se očekává, že budou užívány během více než jednoho období (roku nebo běžného provozního cyklu, pokud je doba delší než jeden rok).

Dlouhodobá hmotná aktiva zahrnují dlouhodobá aktiva (aktiva, která jsou ve stavu vhodném pro provoz způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky) a nedokončená hmotná aktiva (aktiva ve fázi výstavby nebo vývoje, která je nutná k tomu, aby byla aktiva vhodná k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky).

Pozemky, budovy a zařízení se prvotně zaúčtují v pořizovací ceně nebo výrobních nákladech, včetně souvisejících dotací (IAS 20). Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv se skládají z kupní ceny a veškerých přímo přiřaditelných výdajů na uvedení položky dlouhodobých hmotných aktiv do užívání.

Pořizovací náklady položky dlouhodobých hmotných aktiv také zahrnují odhadované náklady na demontáž a vyřazení položky a obnovení původního stavu místa, kde je aktivum umístěno, pokud je taková povinnost spojena s pořízením nebo výstavbou dlouhodobého hmotného aktiva a kapitalizované úroky z půjček.

Dlouhodobá hmotná aktiva se oceňují a v účetní závěrce k rozvahovému dni uvádějí v účetní hodnotě, včetně souvisejících dotací. Účetní hodnota je částka, v níž je aktivum vykázáno po odečtení kumulovaných oprávek a kumulovaných ztrát ze snížení hodnoty.

Odpisování dlouhodobého hmotného aktiva začíná, jakmile je aktivum připraveno k používání, tedy od měsíce, kdy je umístěno a je ve stavu potřebném k provozu způsobem zamýšleným vedením účetní jednotky, po dobu odhadované použitelnosti aktiva, s přihlédnutím ke zbytkové hodnotě.

Každá složka dlouhodobého hmotného aktiva, jejíž pořizovací náklady jsou významné v poměru k celkovým pořizovacím nákladům daného aktiva, musí být odepisována samostatně po dobu odpovídající její době použitelnosti.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro pozemky, budovy a zařízení:

Budovy a stavby	10-40 let
Stroje a zařízení	4-35 let
Dopravní prostředky a ostatní	2-20 let

Zbytková hodnota, doba použitelnosti a způsob odepisování aktiva jsou přezkoumávány jednou ročně, v případě nutnosti úprav odpisů jsou provedeny v následujících obdobích (prospektivně).

Náklady na významné opravy a pravidelnou údržbu jsou účtovány jako pozemky, budovy a zařízení 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.

Pozemky, budovy a zařízení jsou testovány, zda nevykazují známky snížení hodnoty nebo zda neexistují jiné události, které svědčí o skutečnosti, že účetní hodnota aktiv nemusí být zpětně získatelná.



3.4.13. Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí je nemovitost držená za účelem dosažení příjmu z pronájmu nebo kapitálového zhodnocení či obojího.

Investice do nemovitostí je vykázána jako aktivum pouze když:

- je pravděpodobné, že budoucí ekonomické přínosy spojené s investicí do nemovitosti poplynou do Skupiny a
- náklady na pořízení investice do nemovitostí lze spolehlivě zjistit.

Investice do nemovitostí se prvotně zaúčtuje v pořizovacích nákladech. Transakční náklady jsou zahrnuté do prvotního ocenění. Náklady pořízené investice do nemovitostí zahrnují její kupní cenu a veškeré přímo přiřaditelné výdaje. Přímo přiřaditelné výdaje zahrnují například platby za odborné právní služby, daně z převodu nemovitosti a ostatní transakční náklady. Náklady na investici do nemovitosti pořízenou vlastní činností jsou její pořizovací náklady k datu, ke kterému byla stavba dokončena a připravena k užívání, podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Po počátečním zařazení jsou investice do nemovitostí oceněny v reálné hodnotě. Zisky a ztráty plynoucí ze změn reálné hodnoty investic do nemovitostí jsou vykázány ve výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku v období, kdy bylo provedeno přecenění. Skupina určí reálnou hodnotu bez odpočítávání jakýchkoliv transakčních nákladů, které mohou vzniknout z důvodu prodeje nebo jiného způsobu vyřazení.

Pokud Skupina zjistí, že reálnou hodnotu investice do nemovitostí nelze spolehlivě určit na kontinuálním základě, ocení Skupina investici do nemovitostí pomocí nákladového modelu podle zásad definovaných pro pozemky, budovy a zařízení.

Investice do nemovitostí jsou odúčtovány při vyřazení, nebo když je investice do nemovitostí trvale vyňata z užívání a nejsou očekávané žádné budoucí ekonomické přínosy.

3.4.14. Nehmotný majetek

Nehmotná aktiva jsou identifikovatelná nepeněžní aktiva bez fyzické podstaty. Aktivum je identifikovatelné, jestliže je oddělitelné, tj. může být odděleno od skupiny aktiv Skupiny a prodáno, převedeno, licencováno, pronajmuto nebo vyměněno, a to buď samostatně, nebo společně se souvisejícím kontraktem, identifikovatelným aktivem nebo závazkem bez ohledu na to, zda Skupina má tak v úmyslu učinit, nebo vzniká ze smluvních nebo jiných zákonných práv bez ohledu na to, zda jsou tato práva převoditelná nebo oddělitelná od Skupiny nebo od jiných práv a povinností.

Nehmotný majetek se účtuje v případě, že je pravděpodobné, že očekávané budoucí ekonomické užítky, které jsou způsobeny aktivy, poplynou do účetní jednotky a náklady na pořízení aktiv lze spolehlivě měřit.

Nehmotné aktivum vytvořené vlastním vývojem (nebo ve vývojové fázi interního projektu) se uznává tehdy a jen tehdy, pokud Skupina může prokázat následující: technická proveditelnost dokončení nehmotného aktiva je taková, že bude k dispozici pro použití nebo prodej, záměr dokončit nehmotné aktivum a využívat jej nebo prodat, schopnost používat nebo prodat nehmotné aktivum, jak bude aktivum vytvářet pravděpodobné budoucí ekonomické užítky, mimo jiné je Skupina povinna prokázat, že existuje trh pro výstup z využití nehmotného aktiva nebo pro nehmotné aktivum jako takové nebo, pokud má být používáno interně, užitečnost nehmotného aktiva, dostupné odpovídající technické, finanční a jiné zdroje pro dokončení vývoje a pro využití nebo prodej nehmotného aktiva, schopnost spolehlivě oceňovat výdaje související s nehmotným aktivem během jeho vývoje.

Pokud definice kritérií nehmotného aktiva nejsou splněny, jsou náklady vynaložené na pořízení nebo vlastní vývoj aktiva zachyceny v nákladech při jejich vzniku. Pořizovací náklady aktiva získaného v podnikové kombinaci jsou rovny jeho reálné hodnotě k datu akvizice.

Nehmotné aktivum se prvotně oceňuje v pořizovací ceně nebo výrobních nákladech včetně souvisejících dotací (IAS20). Nehmotná aktiva pořízená v podnikové kombinaci se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu podnikové kombinace.

Po prvotním zaúčtování by nehmotné aktivum mělo být vykázáno v účetních výkazech v zůstatkové hodnotě, zahrnující dotace vztahující se k aktivům.

Nehmotný majetek je oceněn pořizovací cenou nebo výrobními náklady sníženými o oprávků a ztráty ze snížení hodnoty. Nehmotný majetek s omezenou 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. Odepisovatelná hodnota aktiva s danou dobou životnosti se určuje po odečtení jeho zbytkové hodnoty. S výjimkou konkrétních případů zbytková hodnota nehmotného aktiva s konečnou dobou použitelnosti se považuje za nulovou.

Výpůjční náklady přímo účelově vztaženy k akvizici, výstavbě nebo výrobě způsobilého aktiva, např. úroky nebo provize, jsou součástí nákladů na jeho pořízení.

Následující standardní ekonomické doby životnosti se používají pro nehmotný majetek:

Nakoupené licence, patenty a podobná nehmotná aktiva	2-15 let
Nakoupený software	2-10 let

Přiměřenost použitých odpisových metod a sazeb se pravidelně přezkoumává, přinejmenším ke konci účetního období a případné změny v odpisování se projeví v následujícím období. Nehmotná aktiva s neurčitou dobou použitelnosti nejsou odpisována. Jejich hodnota se sníží o případné opravné položky. Kromě toho se doba použitelnosti nehmotného aktiva přezkoumává v každém období s cílem zjistit, zda i nadále existují události a okolnosti, které podporovaly neomezenou dobu použitelnosti tohoto aktiva.

3.4.14.1. Goodwill

Goodwill získaný v podnikové kombinaci je od data akvizice rozdělen ke každé z nabytých peněžitorných jednotek (nebo skupiny peněžitorných jednotek), které by měly prospěch ze synergií kombinace bez ohledu na to, zda ostatní aktiva nebo závazky nabývaného jsou přiřazeny k těmto jednotkám nebo skupinám jednotek.

Nabyvatel uzná goodwill k datu akvizice kalkulovaný jako přebytek a) nad nebo b) pod, kde: hodnota a) představuje souhrn:

- převedené úplaty, což obvykle vyžaduje vyčíslení aktuální reálné hodnoty k datu pořízení,
- částku všech nekontrolních podílů v nabývaném, a
- podnikové kombinace je dosaženo postupně, reálná hodnota k datu akvizice je určena dříve drženým podílem v nabývané společnosti.

hodnota b) představuje čistou hodnotu identifikovatelných aktiv a převzatých závazků ke dni akvizice.

Příležitostně nabyvatel uskuteční výhodnou koupi, což je podniková kombinace, v níž jsou částky kalkulované podle (b) vyšší než součet částek uvedených v odstavci (a). Existuje-li tento přebytek i po přehodnocení správné identifikace všech nabytých aktiv a závazků, nabyvatel vykáže výsledný zisk ve výkazu zisku nebo ztráty k datu akvizice jako ostatní provozní zisk za dané období.

Nabyvatel ocení goodwill v částce uznané k datu akvizice snížené o kumulované opravné položky.

Peněžitorná jednotka, k níž byl přiřazen goodwill, se testuje na snížení hodnoty ročně, a vždy když existují indikátory snížení hodnoty. Roční test na snížení hodnoty lze provést kdykoliv v průběhu ročního období za předpokladu, že test se provádí ve stejnou dobu každý rok.

Peněžitorná jednotka, k níž nebyl goodwill přiřazen, může být testována na snížení hodnoty pouze tehdy, existují-li indikátory snížení hodnoty peněžitorné jednotky.

Ztráta ze snížení hodnoty goodwillu nesmí být rozpuštěna v následujícím období.



3.4.14.2. Povolenky na emise oxidu uhličitého

Na základě Kjótského protokolu země, které se ho rozhodly ratifikovat, se zavázaly k redukci emisí skleníkových plynů, tj. oxidu uhličitého (CO₂).

Výrobní závody a společnosti ze zemí Evropské unie, které vyprodukují více než 20 MW a některé další průmyslové podniky, se povinně účastní obchodování s emisními povolenkami. Všechny uvedené jednotky mohou vypouštět emise CO₂ nebo dostávají povolenky zdarma v dané výši dle článku 10a a 10c směrnice Evropské unie 2009/29/EC a jsou povinny amortizovat emisní povolenky přidělené na příslušný rok.

Emisní povolenky CO₂ jsou evidovány jako nehmotný majetek, který se neodepisuje (za předpokladu vysoké zůstatkové hodnoty), a jsou testovány na snížení hodnoty.

Zdarma přidělené emisní povolenky jsou uvedeny jako samostatné položky v nehmotném majetku v souladu s odpovídajícími výnosy příštích období v reálné hodnotě k datu zápisu (grant v rámci IAS 20). Nakoupené povolenky jsou prezentovány jako nehmotný majetek v pořizovací ceně.

Pro odhad emisí CO₂ v průběhu účetního období je vytvořena rezerva v provozních nákladech (daně a poplatky).

Dotace se zaúčtují na systematickém základě, aby byla zajištěna proporcionalita se souvisejícími náklady, na které byly dotace určeny.

Spotřeba povolenek je účtována pomocí metody FIFO (First In, First Out) pro konkrétní typ povolenek (EUA – European Union Allowances, ERU – Emission Reductions Units, CER – Certified Emission Reduction).

3.4.15. Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotných aktiv

Ke každému rozvahovému dni Skupina prověřuje existenci indikátorů, zda mohlo dojít ke ztrátě ze snížení hodnoty aktiv nebo peněžotvorné jednotky (CGU). Pokud takový indikátor existuje, jednotka odhaduje zpětně získatelnou hodnotu aktiva (CGU).

Zpětně získatelná hodnota je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a hodnoty z užívání.

Reálná hodnota snížená o náklady na prodej je částka, kterou lze získat z prodeje nebo vypořádat závazek při transakcích za obvyklých podmínek mezi informovanými a ochotnými stranami, po odečtení nákladů na prodej.

Hodnota z užívání je současná hodnota budoucích peněžních toků, které mají být odvozeny z aktiva nebo CGU.

Při posuzování hodnoty z užívání jsou odhadované budoucí peněžní toky diskontovány na svou současnou hodnotu prostřednictvím diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum.

Aktiva, která negenerují nezávislé peněžní příjmy, jsou seskupeny na nejnižší možnou úroveň, na které již nezávislé peněžní příjmy generují (peněžotvorné jednotky).

Do peněžotvorných jednotek jsou alokována následující aktiva:

- goodwill, pokud lze předpokládat, že peněžotvorná jednotka těží ze synergického efektu vyplývajícího z podnikové kombinace s jinou jednotkou,
- korporátní aktiva, pokud mohou být alokována na odůvodnitelném a koherentním základě.

V případě, že existují vnější nebo vnitřní indikátory, že účetní hodnota aktiva na konci účetního období nemusí být zpětně získatelná, je prováděn test na snížení hodnoty. Tyto testy jsou prováděny rovněž každoročně pro dlouhodobý nehmotný majetek s neomezenou dobou životnosti a pro goodwill.

Pokud účetní hodnota aktiva nebo peněžotvorné jednotky převyšuje její zpětně získatelnou částku, je účetní hodnota snížena na zpětně získatelnou částku odpovídající snížení hodnoty na vrub nákladů ve výkazu ziskunebo ztráty. Zpětně získatelná částka je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a jeho hodnoty z užívání.

Ztráta ze snížení hodnoty se alokuje mezi aktiva peněžotvorné jednotky v tomto pořadí:

- nejprve tak, aby snížila účetní hodnotu veškerého goodwillu přiřazeného peněžotvorné jednotce
- a následně na ostatní aktiva jednotky poměrně na základě účetní hodnoty každého aktiva jednotky.

Na konci každého účetního období se posoudí, zda ztráta ze snížení hodnoty, zaúčtovaná v předchozích obdobích u aktiva, může být částečně nebo zcela rozpuštěna. Indikátory potenciálního snížení ztráty ze snížení hodnoty se zejména odráží v kalkulaci indikátorů ztráty ze snížení hodnoty v předchozích obdobích.

Zrušení ztráty ze snížení hodnoty u aktiva s výjimkou goodwillu je okamžitě promítnuto do zisku nebo ztráty, pokud není aktivum přeceněno v souladu s jiným standardem.

3.4.16. Zásoby

Zásoby jsou aktiva držena k prodeji v běžném podnikání, ve výrobním procesu, určená k prodeji, nebo ve formě materiálu zahrnující suroviny pro spotřebu nebo obdobných dodávek, které se spotřebují ve výrobním procesu nebo při poskytování služeb.

Zásoby zahrnují hotové výrobky, polotovary a nedokončenou výrobu, zboží a materiál.

Hotové výrobky, polotovary a nedokončená výroba se prvotně oceňují výrobními náklady. Výrobní náklady zahrnují náklady na materiál a náklady na přepracování za výrobní období. Náklady na výrobu zahrnují také systematicky přiřazené fixní a variabilní výrobní režie odhadované pro normální úroveň výroby.

Hotové výrobky, polotovary a nedokončená výroba se ocení na konci účetního období ve výrobních nákladech nebo čisté realizovatelné hodnotě, po odečtení ztráty ze snížení hodnoty.

Úbytky hotových výrobků, polotovarů a nedokončené výroby se stanoví na základě váženého průměru nákladů, náklady na jednotlivé položky jsou stanoveny na základě váženého průměru nákladů na podobné předměty vyrobené v daném období.

Materiál a zboží se prvotně oceňují pořizovacími náklady.

K rozvahovému dni se materiál a zboží oceňují nižší částkou z pořizovacích nákladů a čisté realizovatelné hodnoty s přihlédnutím k případným opravným položkám k zásobám. Úbytky zboží a materiálu se ocení na základě váženého průměru pořizovacích nákladů nebo ve výrobních nákladech. Testy na snížení hodnoty pro konkrétní položky zásob jsou prováděny v průběhu účetního období. Odpis na úroveň čisté realizovatelné hodnoty se týká zásob, které jsou poškozené nebo zastaralé.

Suroviny určené k použití při výrobě se nepřeceňují pod úroveň pořizovacích nákladů nebo výrobních nákladů, v případě že výrobky, při jejichž výrobě jsou suroviny použity, by měly být prodávány na nebo nad úrovni nákladů. Nicméně pokud pokles cen materiálu naznačuje, že výrobní náklady hotových výrobků překročí čistou realizovatelnou hodnotu, cena materiálu je snížena na úroveň čisté realizovatelné hodnoty.

Náklady a výnosy spojené s odpisem zásob, tvorbou a rozpuštěním opravných položek k zásobám jsou zahrnuty do nákladů na prodej.

3.4.17. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky jsou při zaúčtování nejprve oceněny reálnou hodnotou zvýšenou o transakční náklady a následně jsou prostřednictvím metody efektivní úrokové sazby vykázány v zůstatkové hodnotě snížené o případnou ztrátu ze snížení hodnoty.

Ztráta ze snížení hodnoty je vypočítána na základě individuální analýzy hodnoty držených zástav a na základě možných úhrad pohledávek.

Tvorba a rušení ztráty ze snížení hodnoty jsou vykázány v ostatní provozní činnosti v souvislosti s výší jistiny a ve finanční činnosti v souvislosti s úrokem za opožděné platby.

3.4.18. Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze zahrnují peníze v pokladně a na bankovních účtech. Peněžní ekvivalenty jsou krátkodobé, vysoce likvidní investice (s původní splatností do tří měsíců), které lze směnit na známou částku peněz a na které se vztahuje nízké riziko změny hodnoty. Peněžní ekvivalenty jsou drženy za účelem splnění krátkodobých peněžních závazků, nikoliv za účelem investování či jiným účelem.

3.4.19. Dlouhodobý majetek určený k prodeji a ukončované činnosti

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 současně splněna následující kritéria:

- jejich prodej byl oznámen na příslušné úrovni vedení;
- majetek může být v současném stavu okamžitě prodán;
- bylo zahájeno aktivní hledání kupce;
- prodejní transakce je vysoce pravděpodobná a může být vypořádána do 12 měsíců od rozhodnutí o prodeji;
- prodejní cena je přiměřená ve vztahu k současné reálné hodnotě aktiva;
- není pravděpodobné, že by se v plánu prodeje daných aktiv prováděly významné změny.

Zařazení do této kategorie je provedeno v účetním období, kdy jsou splněna kritéria pro klasifikaci. Pokud jsou kritéria pro zařazení dlouhodobého majetku jako dlouhodobá aktiva určená k prodeji splněna po skončení účetního období, nemusí účetní jednotka klasifikovat dlouhodobé aktivum jako dlouhodobé aktivum určené k prodeji v těch účetních výkazech, kdy vzniklo.

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 (s vyloučením finančních aktiv) 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 nejprve přiřazeny goodwillu a poté ke zbývajícím aktivům a závazkům poměrným dílem, 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. Pokud jsou dlouhodobá aktiva klasifikována jako dlouhodobá aktiva držaná k prodeji, nesmí být odepisována. Následné zisky z přecenění jsou vykázány ve výsledku hospodaření v tržní hodnotě snížené o náklady spojené s prodejem. Zisky převyšující kumulovanou ztrátu ze snížení hodnoty nejsou vykázány.

Ukončované činnosti jsou součástí účetní jednotky, které buď byly prodány, nebo jsou klasifikovány jako určené k prodeji a:

- představují samostatný hlavní předmět podnikání nebo územní oblast činnosti,
- je součástí jednoho koordinovaného plánu zbavit se samostatného hlavního předmětu podnikání nebo územní oblasti činnosti nebo
- je dceřinou společností pořízenou výhradně za účelem dalšího prodeje.

Skupina změní prezentaci údajů vykázaných za ukončované činnosti za předchozí období uvedené v účetní závěrce tak, aby prezentovala údaje týkající se všech ukončovaných operací, které byly ukončeny do konce posledního vykazovaného účetního období.

Pokud Skupina přestane klasifikovat ukončované činnosti, musí být výsledky dříve uvedené v ukončovaných činnostech reklasifikovány a zahrnuty do výnosů z běžných operací, a to za všechna prezentovaná období. V takových případech Skupina zveřejní, že údaje za předchozí období jsou prezentovány jako reklasifikované.

3.4.20. Vlastní kapitál

Vlastní kapitál je zaznamenán v účetnictví podle typu, v souladu s právními předpisy a stanovami mateřské společnosti.

Vlastní kapitál obsahuje:

3.4.20.1. Základní kapitál

Základní kapitál je splacen akcionáři a vykazuje se v nominální hodnotě v souladu se stanovami mateřské společnosti a zápisem do obchodního rejstříku.

3.4.20.2. Fond zajištění

Změny reálné hodnoty zajištění peněžních toků související s částí považovanou za účinné zajištění se vykazují ve vlastním kapitálu jako fond zajištění. Skupina používá zajišťovací účetnictví k zajištění komoditního, měnového a úrokového rizika. Změny reálné hodnoty, které nesplňují kritéria pro zajišťovací účetnictví, se vykazují ve výkazu zisku nebo ztráty.

3.4.20.3. Fond změny reálné hodnoty

Přeceňovací rozdíl zahrnuje dle předpisu Skupiny zejména:

- změnu reálné hodnoty finančních aktiv určených k prodeji,
- rozdíl mezi účetní a reálnou hodnotou investice do nemovitostí k okamžiku převodu tohoto majetku Skupiny do investice do nemovitostí.

3.4.20.4. Fond rozdílů z konsolidace dceřiných zahraničních společností

Kurzové rozdíly z konsolidace dceřiných zahraničních společností vyplývají převážně z převodu účetních závěrek dceřiných zahraničních společností do vykazovací měny Skupiny.

3.4.20.5. Nerozdělený zisk

Nerozdělený zisk zahrnuje:

- částky vzniklé z rozdělení zisku/úhrady ztráty,
- nerozdělený výsledek z předchozích období,
- čistý zisk/ztrátu z běžného období,
- vliv chyb (zisk/ztráta) z předchozích období,
- dopady změn v účetních politikách,
- rezervní kapitál, pokud jde o platbu do kapitálu,
- pojistně-matematické zisky nebo ztráty vyplývající z následných zaměstnaneckých benefitů.

3.4.21. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

Závazky včetně závazků z obchodních vztahů jsou prvotně vykázaný v reálné hodnotě zvýšené o transakční náklady a následně v zůstatkové hodnotě za použití metody efektivní úrokové sazby.

Časově rozlišené závazky jsou závazky za zboží nebo přijaté/poskytnuté služby, které dosud nebyly uhrazeny nebo jinak formálně odsouhlaseny s prodávajícím, a také závazky vůči zaměstnancům.

Ačkoliv je někdy nezbytné odhadnout výši časového rozlišení závazků, nejistota je obvykle mnohem menší, než je tomu v případě rezerv.

3.4.22. Rezervy

Rezerva je závazek s nejistou časovou dobou splatnosti nebo nejistou výší. Rezervy se zaúčtují, 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.

Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnání současného závazku na konci účetního období. Rezervy jsou přezkoumány na konci každého účetního období a upraveny tak, aby odrážely aktuální nejlepší odhad.

Na budoucí provozní ztráty se rezervy netvoří.

3.4.22.1. Rezerva na ekologické škody

Skupina tvoří rezervu na budoucí závazky plynoucí z požadavku na dekontaminaci pozemku nebo vody nebo eliminaci škodlivých látek, pokud existuje zákoný či smluvní závazek. Rezervy na ekologické škody jsou periodicky přezkoumávány s ohledem na odborné posudky.

3.4.22.2. Jubilejní bonusy a odměny při odchodu do důchodu

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.

Jubilejní odměny jsou ostatními dlouhodobými zaměstnaneckými požitky, zatímco odměny při odchodu do důchodu jsou klasifikovány jako plány zaměstnaneckých požitků po skončení pracovního poměru.

Rezervy na jubilejní bonusy a benefity při odchodu do důchodu jsou tvořeny za účelem alokace nákladů do příslušných období.

Současnou hodnotu těchto závazků na konci každého účetního roku určuje odhadem nezávislý pojistný matematik, a pokud existují podstatné známky vlivu na hodnotu závazků, tato hodnota se upravuje. Vytvořené rezervy se rovnají diskontovaným budoucím platbám zahrnující mj. obměnu zaměstnanců a plánované zvýšení mezd a vztahují se k období, které končí v poslední den účetního roku.

Pojistně-matematické zisky a ztráty z:

- odměn při odchodu do důchodu se účtují do ostatního úplného výsledku,
- ostatních zaměstnaneckých benefitů, včetně jubilejních odměn, se účtují do výsledku hospodaření.

3.4.22.3. Ochranné programy

Rezerva na ochranné programy (restrukturalizaci) je vytvořena, pokud Skupina zahájila implementaci plánu restrukturalizace nebo oznámila hlavní rysy plánu restrukturalizace zúčastněným stranám takovým způsobem, že u zúčastněných stran vzbudila platná očekávání, že restrukturalizace bude provedena. Rezerva na restrukturalizaci zahrnuje pouze přímé výdaje vzniklé z restrukturalizace, tj. spojené s ukončením pracovního poměru (odchodné a kompenzace), náklady z ukončení nájemních smluv a likvidace aktiv.

3.4.22.4. CO₂ emise

Skupina tvoří rezervu na odhad emisí CO₂ v průběhu účetního období do provozních nákladů (daně a poplatky).

3.4.22.5. Ostatní rezervy

Ostatní rezervy zahrnují zejména rezervy na soudní spory a jsou tvořené po zvážení všech dostupných informací včetně názorů nezávislých expertů. Pokud na základě těchto informací je více pravděpodobné, že současný závazek existuje na konci účetního období, Skupina vytvoří rezervu (v případě, že jsou splněna kritéria pro tvorbu).

Pokud je více pravděpodobné, že žádný současný závazek na konci účetního období neexistuje, Skupina zveřejní informace o podmíněném závazku, pokud není pravděpodobnost odlivu prostředků představujících ekonomický prospěch velmi nízká.

3.4.23. Státní dotace

Státní dotace představují podporu ze strany státu, státních agentur a podobných místních, národních nebo mezinárodních institucí ve formě převodu prostředků ve prospěch účetní jednotky výměnou za minulé nebo budoucí splnění určitých podmínek týkajících se provozních činností účetní jednotky.

Státní dotace jsou vykázány v rozvaze jako výnosy příštích období, pokud existuje přiměřená jistota, že Skupina splní požadované podmínky a dotaci obdrží.

Dotace vztahující se k nákladům jsou vykázány jako kompenzace daných nákladů v období jejich vzniku. Přebytek obdržené dotace nad danými náklady je prezentován v ostatních provozních výnosech.

Pokud se státní dotace vztahuje k majetku, je prezentována v netto hodnotě z příslušného majetku a je vykázána do výkazu zisku nebo ztráty na systematickém základě po celou dobu životnosti aktiva prostřednictvím snížených odpisů, postup ohledně povolenek na emise oxidu uhličitého je uvedena v bodě 3.4.14.2.

3.4.24. Konsolidovaný přehled o peněžních tocích

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích se zpracovává pomocí nepřímé metody.

Peníze a peněžní ekvivalenty uvedené v konsolidovaném přehledu o peněžních tocích zahrnují peníze a peněžní ekvivalenty snížené o kontokorentní úvěry, pokud tvoří nedílnou součást peněžního hospodaření Skupiny.

Přijaté dividendy se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti.

Vyplacené dividendy se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti.

Úroky přijaté z finančních leasingů, poskytnutých úvěrů, krátkodobých cenných papírů a ze systému cash pool se uvádějí v peněžních tocích z investiční činnosti. Ostatní přijaté úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

Úroky placené z bankovních úvěrů a půjček, cash poolů, vydaných dluhových cenných papírů a úroky placené z leasingů se uvádějí v peněžních tocích z finanční činnosti. Ostatní zaplacené úroky se uvádějí v peněžních tocích z provozní činnosti.

3.4.25. Finanční nástroje

3.4.25.1. Ocenění finančních aktiv a finančních závazků

Při prvotním zaúčtování finančního aktiva nebo finančního závazku stanoví Skupina jejich reálnou hodnotu navýšenou v případě finančního aktiva nebo finančního závazku nevykazovaného v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty o transakční náklady, které lze přímo přiřadit pořízení nebo vystavení finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Skupina oceňuje úvěry a pohledávky včetně pohledávek z obchodních vztahů zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní toky nebo platby po dobu očekávané životnosti finančního nástroje nebo případně kratšího období na čistou účetní hodnotu finančního aktiva nebo finančního závazku.

Na konci účetního období Skupina oceňuje finanční závazky zůstatkovou hodnotou pomocí metody efektivní úrokové sazby.

3.4.25.2. Reklasifikace

Skupina nezaznamenala žádné zvláštní okolnosti pro reklasifikaci finančních nástrojů oceněných reálnou hodnotou vykazovaných do zisku nebo ztráty.

3.4.25.3. Zajišťovací účetnictví

O derivátech označených jako zajišťovací nástroje, u nichž se očekává, že peněžní toky z nich plynoucí budou kompenzovat změny cash flow zajišťované položky, se účtuje v souladu se zásadami účtování o účtování peněžních toků, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:

- na počátku zajištění je formální určení a zdokumentování zajišťovacího vztahu, cílů Skupiny v oblasti řízení rizik a strategie při realizaci zajištění,
- očekává se, že zajištění bude při kompenzaci změn reálné hodnoty nebo změn peněžních toků souvisejících se zajišťovaným rizikem vysoce účinné, v souladu s původní dokumentací týkající se strategie podniku při řízení rizik pro daný zajišťovací vztah,



- u zajištění peněžních toků musí být očekávaná transakce, která je předmětem zajištění, vysoce pravděpodobná a musí představovat riziko, že v peněžních tocích dojde ke změnám, které v konečném důsledku budou mít vliv na výsledek hospodaření,
- účinnost zajištění je možné spolehlivě změřit,
- v průběhu účetních období, ve kterých je zajištění použito, je průběžně posuzováno a hodnoceno jako vysoce účinné.

Skupina nevede zajišťovací účetnictví v případě, kdy je vložený derivát oddělen od hostitelského kontraktu.

Skupina hodnotí účinnost zajištění při vzniku zajištění a v následných obdobích alespoň ke každému rozvahovému dni. Skupina považuje zajištění za vysoce účinné, pokud se skutečné výsledky zajištění pohybují v rozmezí 80 % – 125 %. Skupina používá k posouzení účinnosti zajištění statistické metody, včetně metody regresní. Jsou-li základní podmínky zajišťovaného aktiva a zajišťovacího nástroje stejné, tzn. stejné podmínky realizace, stejné částky a proměnné s vlivem na reálnou hodnotu nebo změny peněžního toku, posuzuje se účinnost zajištění pomocí zjednodušených analytických metod.

Zajištění peněžních toků je zajištění rizika změn peněžních toků plynoucích z konkrétního rizika spojeného se zaúčtovaným aktivem nebo závazkem nebo vysoce pravděpodobnou očekávanou transakcí, které mohou ovlivnit výsledek hospodaření. Očekávaná transakce je nezávazná, ale očekávaná budoucí transakce.

Použije-li se zajištění peněžních toků, účtuje se o něm takto:

- část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího nástroje, který je hodnocen jako účinné zajištění, se zaúčtuje do ostatního úplného výsledku a
- neúčinná část zisku nebo ztráty plynoucí ze zajišťovacího nástroje se zaúčtuje do výsledku hospodaření.

Jestliže zajištění očekávané transakce následně vyústí v zaúčtování finančního aktiva nebo finančního závazku, související zisky nebo ztráty zaúčtované přímo do ostatního úplného výsledku se musí přeúčtovat do výsledku hospodaření ve stejném období nebo stejných obdobích, ve kterých pořízené aktivum nebo přijatý závazek výsledek hospodaření ovlivnily. Avšak jestliže Skupina očekává, že celá ztráta nebo její část zaúčtovaná přímo do ostatního úplného výsledku nebude v jednom nebo více budoucích obdobích nahrazena, musí částku, u které nepředpokládá navrácení, převést do výsledku hospodaření.

Jestliže zajištění očekávané transakce následně vyústí v zaúčtování nefinančního aktiva nebo nefinančního závazku, nebo pokud se z očekávané transakce u nefinančního aktiva nebo nefinančního závazku stane pevný příslib, u kterého se použijí zásady účtování o zajištění reálné hodnoty, Skupina vyřadí související zisky a ztráty, které byly zaúčtovány přímo do ostatního úplného výsledku, a zahrne je do pořizovacích nákladů nebo jiné účetní hodnoty aktiva nebo závazku.

Jestliže zajištění očekávané transakce následně vyústí v zaúčtování výnosů z prodeje hotových výrobků, zboží, materiálu a služeb, Skupina vyřadí související zisky a ztráty, které byly zaúčtovány v ostatním úplném výsledku a upraví tyto výnosy.

Skupina přestane účtovat o zajištění peněžních toků, pokud:

- uplyne doba platnosti zajišťovacího nástroje nebo je tento zajišťovací nástroj prodán, ukončen nebo uplatněn v tomto případě zůstanou kumulovaný zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje, které byly zaúčtovány přímo do ostatního úplného výsledku, samostatně evidovány ve vlastním kapitálu, dokud nedojde k realizaci očekávané transakce,
- zajištění již nesplňuje kritéria pro účtování o zajištění – v tomto případě zůstanou kumulovaný zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje, které byly zaúčtovány přímo do ostatního úplného výsledku, samostatně evidovány ve vlastním kapitálu, dokud nedojde k realizaci očekávané transakce,
- očekávaná transakce již není předpokládána, v takovém případě se jakýkoli související kumulovaný zisk nebo ztráta plynoucí ze zajišťovacího nástroje, který byl zaúčtován přímo do ostatního úplného výsledku, zaúčtují do výkazu zisku nebo ztráty,
- určení je odvoláno – v tom případě zůstanou kumulovaný zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje, který byl účtován přímo do ostatního úplného výsledku, vyčleněny ve vlastním kapitálu, dokud nedojde k realizaci očekávané transakce nebo dokud se již její uskutečnění neočekává.

Zisk nebo ztráta ze zajišťovacího nástroje související s účinnou částí zajištění, která byla vykázána v ostatním úplném výsledku, musí být přeúčtována z vlastního kapitálu do výsledku hospodaření jako reklasifikační úprava k likvidaci zahraničních jednotek.

3.4.26. Stanovení reálné hodnoty

Skupina maximalizuje užití vhodných zjištělných vstupů a minimalizuje užití nezjištělných vstupů k zajištění cíle oceňování reálnou hodnotou, což je odhad ceny, při které se realizuje řádná transakce vyrovnání závazku nebo nástroje vlastního kapitálu mezi účastníky trhu k datu ocenění a za aktuálních tržních podmínek.

Skupina oceňuje derivátové nástroje vedené v reálné hodnotě za použití oceňovacích modelů pro finanční nástroje založené na všeobecně dostupných směnných kurzech, úrokových sazbách, forwardových křivkách a křivkách volatility pro měny a komodity kótované na aktivních trzích.

Reálná hodnota finančních derivátů vychází z diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí, vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a hodnotou transakce.

Forwardový směnný kurz není modelován jako samostatný rizikový faktor, ale je odvozen od příslušného spotového kurzu a forwardové úrokové sazby pro cizí měny ve vztahu ke Kč.

Derivátové nástroje jsou prezentovány jako aktiva, pokud je jejich hodnota kladná a jako závazky, je-li jejich hodnota záporná.

Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty finančních derivátů, u kterých zajišťovací účetnictví není aplikováno, jsou vykázány v aktuálním období v zisku nebo ztrátě.

Ve srovnání s předchozím sledovaným obdobím Skupina nezměnila oceňovací modely pro derivátové nástroje.

3.4.27. Leasing

Leasing je smluvní vztah, ve kterém pronajímatel poskytuje nájemci právo užívat aktivum po stanovenou dobu za jednorázovou platbu nebo řadu plateb.

Majetek pronajímaný v rámci operativního leasingu, kdy si pronajímatel ponechává významnou část rizik a přínosů spojených s vlastnictvím, si pronajímatel vykazuje v majetku. Rozhodnutí, zda došlo k převodu rizik a přínosů, závisí na posouzení ekonomické podstaty transakce.

3.4.28. Podmíněná aktiva a závazky

Podmíněné závazky jsou definovány jako potenciální závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí a jsou závislé na existenci, příp. absenci nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Skupiny, nebo existující závazky, které vznikly jako důsledek minulých událostí, avšak nebyly vykázány, protože není pravděpodobné, že k vyrovnání závazků bude nezbytný odliv prostředků představující ekonomický prospěch, nebo částky závazků nelze s dostatečnou mírou spolehlivosti vyčíslit. Přestože podmíněné závazky nejsou vykázány ve výkazu o finanční pozici, 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.

Podmíněná aktiva jsou potenciální aktiva, která vznikají jako důsledek minulých událostí, a jejich existence bude potvrzena pouze výskytem či absencí jedné nebo více nejistých událostí v budoucnu, které nejsou plně pod kontrolou Skupiny.

Podmíněná aktiva se ve výkazu o finanční pozici nevykazují, protože by mohly vést k vykázání příjmů, které nebudou nikdy dosažené. Informace o nich se však zveřejní, pokud je pravděpodobné, že dojde k přílivu ekonomických prostředků. Skupina uvede informace o podmíněných aktivech v dodatečných informacích k účetním výkazům, a pokud to je možné odhadne vliv na hospodářský výsledek v souladu s účetními postupy pro oceňování rezerv.

Podmíněná aktiva se průběžně hodnotí, aby se zajistilo, že je vývoj odpovídajícím způsobem zohledněn v účetní závěrce. Pokud je prakticky jisté, že se zvýší přítok ekonomického prospěchu, aktivum a související výnosy jsou zaúčtovány v účetní závěrce v období, ve kterém ke změně došlo. Pokud se přítok ekonomického prospěchu stal pravděpodobným, zveřejní účetní jednotka podmíněné aktivum.

3.4.29. Následné události po datu účetní závěrky

Následné události po datu účetní závěrky jsou ty případy příznivých i nepříznivých událostí, které nastaly mezi koncem účetního období a datem, kdy je účetní závěrka schválena ke zveřejnění. Lze identifikovat dva typy následných událostí:

- ty, které poskytují informace o skutečnostech, které existovaly ke konci účetního období (události po skončení účetního období vyžadují úpravu účetních výkazů), a
- ty, které svědčí o skutečnostech, které nastaly po skončení účetního období (události po skončení účetního období nevyžadující úpravu).

4. Použití odborných odhadů a předpokladů

Při přípravě konsolidované účetní závěrky v souladu s IFRS provádí vedení Skupiny úsudky, odhady a určuje předpoklady, které 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 faktorech, které jsou považovány za přiměřené za podmínek, při nichž se odhady účetních hodnot aktiv a závazků provádí, a to v situacích, kdy nejsou zcela evidentní z jiných zdrojů. Skutečné výsledky se od odhadů mohou lišit.

V případě významných rozhodnutí zakládá vedení Skupiny 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 současně 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 uvedeny v bodech: 12. Daňový výnos/(náklad), 13. Pozemky, budovy a zařízení, 14. Investice do nemovitostí, 15. Nehmotný majetek v souvislosti se snížením hodnoty, 19. Opravné položky k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku ze snížení hodnoty, 20.1. Změny v opravných položkách k zásobám, 21.1. Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám a 31. Finanční nástroje a 35. Podmíněná aktiva a závazky.

Popsané účetní postupy byly použity konzistentně ve všech obdobích vykazovaných v této konsolidované účetní závěrce.

5. Změny ve vykazování ve srovnávacím období

K 1. lednu 2015 Skupina sjednotila prezentaci vypořádání nástrojů zajišťujících peněžní toky. V důsledku toho je výsledek vypořádání měnových forwardů, označovaných jako zajišťovací nástroje, zahrnut v provozní části výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku, nikoliv ve finanční části jako dříve. Vedení Skupiny je přesvědčeno, že sjednocení prezentace poskytne uživatelům účetní závěrky lepší informace, pokud jde o činnosti Skupiny.

Změny v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty v roce 2014 jsou uvedeny v následující tabulce:

	Dříve prezentováno	Prezentace výsledků z měnových forwardů	2014 (upraveno)
Výkaz zisku nebo ztráty			
Výnosy	124 229	-291	123 938
Náklady na prodej	-118 243	40	-118 203
Hrubý zisk	5 986	-251	5 735
Distribuční náklady	-2 090	-	-2 090
Administrativní náklady	-1 274	-	-1 274
Ostatní provozní výnosy	1 645	-	1 645
Ostatní provozní náklady	-5 264	-	-5 264
Provozní hospodářský výsledek	-997	-251	-1 248
Finanční výnosy	1 272	-40	1 232
Finanční náklady	-1 637	291	-1 346
Čisté finanční výnosy (náklady)	-365	251	-114
Ztráta před zdaněním	-1 362	-	-1 362
Daň z příjmů	806	-	806
Čistá ztráta	-556	-	-556

6. Mateřská společnost a struktura konsolidačního celku

Následující tabulka uvádí dceřiné společnosti a společné operace, které tvoří skupinu UNIPETROL, a.s., a podíl mateřské společnosti na jejich základním kapitálu držený buď přímo, nebo nepřímo prostřednictvím dceřiných společností, a jejich rozdělení do provozních segmentů (k 31. prosinci 2015).

Obchodní firma a sídlo společnosti	Podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Podíl dceřiných společností na základním kapitálu	Provozní segment	Internetové stránky
Mateřská společnost				
UNIPETROL, a.s. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika			Korporátní funkce	www.unipetrol.cz
Dceřiné společnosti konsolidované plnou metodou				
BENZINA, s.r.o. Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4, Česká republika	100,00 %	--	Maloobchod	www.benzinaplus.cz
ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. Žáluží 2, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.ceskarafinerska.cz
HC VERVA Litvínov, a.s. Litvínov, S.K. Neumanna 1598, Česká republika	--	70,95 %	Korporátní funkce	www.hokej-litvinov.cz
CHEMOPETROL, a.s. (nečinná společnost) Litvínov – Žáluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
MOGUL SLOVAKIA s.r.o. Hradiště pod Vrátnom, U ihriska 300, Slovenská republika	--	100,00 %	Downstream	www.mogul.sk
PARAMO, a.s. Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	www.paramo.cz
Paramo Oil s.r.o. (nečinná společnost) Přerovská 560, 530 06 Pardubice, Česká republika	--	100,00 %	Downstream	
PETROTRANS, s.r.o. Střelnická 2221, 182 00 Praha 8, Česká republika	0,63 %	99,37 %	Downstream	www.petrotrans.cz
UNIPETROL AUSTRIA HmbH v likvidaci Viedeň, Apfelgasse 2, Rakousko	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL Deutschland GmbH Paul Ehrlich Str. 1/B , 63225 Langen/Hessen, Německo	0,10 %	99,90 %	Downstream	www.unipetrol.de
UNIPETROL DOPRAVA s.r.o. Litvínov – Růžodol č.p. 4, 436 70 Litvínov, Česká republika	0,12 %	99,88 %	Downstream	www.unipetrol doprava.cz
UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o. (nečinná společnost) Litvínov – Žáluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream	
UNIPETROL RPA, s.r.o. Litvínov – Žáluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Downstream Korporátní funkce	www.unipetrolrpa.cz
UNIPETROL RPA Hungary Kft. (nečinná společnost) 1042 Budapešť, Arpad ut 48-50. I. em.5, Maďarsko	--	100,00 %	Downstream	
UNIPETROL SERVICES, s.r.o. Litvínov – Žáluží 1, 436 70 Litvínov, Česká republika	100,00 %	--	Korporátní funkce	www.unipetrolservices.cz
UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Panónská cesta 7, 850 00 Bratislava, Slovenská republika	13,04 %	86,96 %	Downstream	www.unipetrol.sk
Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. Revoluční 84/č.p. 1521, Ústí nad Labem, Česká republika	100,00 %	--	Korporátní funkce	www.vuanch.cz
Společné operace konsolidované podle podílu na aktivech a závazcích				
Butadien Kralupy a.s. O. Wichterleho 810, 278 01 Kralupy nad Vltavou, Česká republika	51,00 %	--	Downstream	www.butadien.cz

Skupina vlastní 70,95% podíl v HC VERVA LITVÍNNOV, a.s., zbývající nekontrolní podíl v této společnosti je vlastněn městem Litvínov.

Změny ve struktuře Skupiny**Akvizice 32,445% podílu v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. od Eni International B.V.**

Dne 30. dubna 2015 společnost UNIPETROL, a.s. dokončila akvizici 303 301 akcií společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ("Česká rafinérská") odpovídající 32,445% podílu na základním kapitálu České rafinérské od společnosti Eni International B.V. ("Eni") dle uzavřené smlouvy o nákupu akciového podílu ze dne 3. července 2014. Kupní cena akcií ve výši 24 mil. EUR byla vypořádána v hotovosti.

Na základě dokončení transakce vzrostl podíl Společnosti na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100 %. Po dokončení transakce Společnost získala kontrolu nad Českou rafinérskou a aplikoval plnou metodu konsolidace.

Jako výsledek dokončení této transakce Společnost zaúčtovala zisk z výhodné koupě (vyšší reálná hodnota čistých aktiv nakoupených UNIPETROL, a.s. nad zaplacenou cenou) v hodnotě 429 mil. Kč do konsolidovaného výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku. Zisk byl vypočten v souladu s účetními principy a politikami popsány v bodě 3.4.4. Podnikové kombinace a 3.4.14.1. Goodwill v účetních postupech a politikách Skupiny zahrnuté v konsolidovaných účetních výkazech Skupiny za rok končící 31. prosince 2014 na základě finančních dat společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. použitých pro účely konsolidace skupiny UNIPETROL k 30. dubnu 2015.

Uznání zisku z výhodné koupě předcházelo ověření úplnosti a přesnosti hodnot identifikovaných aktiv a závazků nakoupených v rámci transakce a stanovení reálné hodnoty identifikovaných aktiv a závazků.

Reálná hodnota identifikovatelných aktiv a závazků společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. ke dni pořízení:

	Účetní hodnota ke dni pořízení	Přecenění na reálnou hodnotu	Reálná hodnota
Dlouhodobá aktiva	2 307	-629	1 678
Krátkodobá aktiva	7 967	-100	7 867
Celkem aktiva	10 274	-729	9 545
Dlouhodobé závazky	34	164	198
Krátkodobé závazky	5 933	55	5 988
Celkem závazky	5 967	219	6 186
Identifikovatelná aktiva a závazky v reálné hodnotě			3 359
Nakoupený podíl			32,445 %
Podíl na identifikovatelných čistých aktivech v reálné hodnotě			1 090
Zaplacené peníze/výdaje na nakoupené akcie			-661
Zisk z výhodné koupě			429

Výnosy společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za období od 1. května do 31. prosince 2015 byly 6 073 mil. Kč. Tyto jsou v konsolidované účetní závěrce plně eliminovány, neboť jediným zákazníkem jsou společnosti konsolidačním celku Skupiny.



Likvidace Skupiny UNIPETROL TRADE

CHEMAPOL (SCHWEIZ) AG byla vymazána z obchodních rejstříků dne 18. srpna 2015. Likvidace společnosti UNIPETROL AUSTRIA HmbH pokračuje.

UNIPETROL RPA Hungary Kft.

UNIPETROL RPA, s.r.o. založila v Maďarsku novou dceřinou společnost UNIPETROL RPA Hungary Kft. Předmětem její činnosti bude velkoobchod s pevnými, kapalnými a plynými palivy a příbuznými výrobky, jakož i maloobchodní prodej motorových paliv ve specializovaných obchodech.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

Dne 28. prosince 2015 byla schválena valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 31. prosince 2015.

Fúze společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o.

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL RPA, s.r.o. a BENZINA, s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Fúze společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o.

Dne 21. prosince 2015 byla valnými hromadami společností UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. a MOGUL SLOVAKIA s.r.o. schválena fúze sloučením s právním nástupnictvím společnosti UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o. Právní účinky fúze nastaly 1. ledna 2016.

Změna názvu společnosti Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.

Dne 1. ledna 2016 společnost Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. změnila název na Unipetrol výzkumně vzdělávací centrum, a.s. Ostatní náležitosti uvedené v obchodním rejstříku i sídlo společnosti zůstávají beze změn.



Vysvětlivky ke konsolidovaným finančním výkazům

Vysvětlivky k provozním segmentům

7. Provozní segmenty

7.1. Výnosy, náklady, finanční výsledek, zvýšení investičních výdajů dle provozních segmentů

2015	Bod	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Eliminace	Celkem
Celkové externí výnosy	8.	99 314	9 491	102	-	108 907
Výnosy v rámci segmentů		7 770	87	324	-8 181	-
Celkové segmentové výnosy		107 084	9 578	426	-8 181	108 907
Provozní náklady		-98 171	-9 066	-530	8 181	-99 586
Ostatní provozní výnosy	10.1.	582	11	23	-	616
Ostatní provozní náklady	10.2.	-1 133	-22	-66	-	-1 221
Provozní hospodářský zisk/(ztráta)		8 362	501	-147	-	8 716
Čisté finanční náklady	11.					-47
Zisk před zdaněním						8 669
Daň z příjmů	12.					-1 633
Zisk za období						7 036
Odpisy a amortizace	13.,15.	-1 568	-328	-31	-	-1 927
EBITDA*		9 930	829	-116	-	10 643
Přírůstky dlouhodobého majetku	13.,14.,15.	2 989	222	133	-	3 344

* Provozní výsledek před zdaněním, odpisy a amortizací

2014	Bod	Downstream	Maloobchodní segment	Korporátní funkce	Eliminace	Celkem
Celkové externí výnosy	8.	112 656	11 190	92	-	123 938
Výnosy v rámci segmentů		9 651	251	568	-10 470	-
Celkové segmentové výnosy		122 307	11 441	660	-10 470	123 938
Provozní náklady		-120 160	-11 085	-792	10 470	-121 567
Ostatní provozní výnosy	10.1.	1 584	31	30	-	1 645
Ostatní provozní náklady	10.2.	-5 192	-65	-7	-	-5 264
Provozní hospodářský zisk/(ztráta)		-1 461	322	-109	-	-1 248
Čisté finanční náklady	11.					-114
Ztráta před zdaněním						-1 362
Daň z příjmů	12.					806
Ztráta za období						-556
Odpisy a amortizace	13.,15.	-1 863	-323	-84	-	-2 270
EBITDA*		402	645	-25	-	1 022
Přírůstky dlouhodobého majetku	13.,14.,15.	1 773	187	47	-	2 007

* Provozní výsledek před zdaněním, odpisy a amortizací

7.2. Ostatní segmentové informace

7.2.1. Aktiva dle provozních segmentů

	31/12/2015	31/12/2014
Downstream	37 652	38 138
Maloobchodní segment	5 597	5 835
Segmentová aktiva	43 249	43 973
Korporátní funkce	12 091	5 355
Eliminace	-841	-811
	54 499	48 517

7.2.2. Tvorba a rozpuštění opravných položek

	Tvorba		Rozpuštění	
	2015	2014	2015	2014
Downstream segment	-1 541	-5 851	92	271
Maloobchodní segment	-19	-61	3	17
Opravné položky podle segmentů	-1 560	-5 912	95	288
Korporátní funkce	-	-1	-	22
Opravné položky v provozních činnostech	-1 560	-5 913	95	310
	-1 560	-5 913	95	310

zahrnující opravné položky k pozemkům, budovám, zařízením a nehmotnému majetku

	Tvorba		Rozpuštění	
	2015	2014	2015	2014
Downstream segment	-732	-4 986	17	45
Maloobchodní segment	-17	-58	3	16
Opravné položky podle segmentů	-749	-5 044	20	61
	-749	-5 044	20	61

Opravné položky k aktivům podle segmentů zahrnují položky zaúčtované v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty a ostatním úplném výsledku tj. opravné položky k pohledávkám, opravné položky k zásobám, opravné položky k dlouhodobému majetku.

Ostatní opravné položky byly vytvořené a rozpuštěné v souvislosti s CO₂ povolenkami, čerpacími stanicemi, zásobami, pohledávkami po splatnosti, nedobytnými pohledávkami nebo pohledávkami u soudu.

7.2.3. Geografické informace

	Výnosy		Dlouhodobá aktiva	
	2015	2014	2015	2014
Česká republika	69 358	83 114	21 336	21 094
Německo	14 366	13 555	1	1
Polsko	1 750	2 624	-	-
Slovensko	7 694	10 721	8	9
Rakousko	4 549	3 600	-	-
Maďarsko	5 912	3 974	-	-
Ostatní země	5 278	6 350	-	-
	108 907	123 938	21 345	21 104

Žádná jiná země s výjimkou České republiky a Německa nepředstavuje více než 10 % konsolidovaných výnosů. Žádná jiná země s výjimkou České republiky nepředstavuje více než 10 % konsolidovaných aktiv. U výnosů se vychází ze země, kde sídlí odběratel. U celkových dlouhodobých aktiv se vychází ze země, kde jsou umístěna a ta se skládají z pozemků, budov a zařízení, nehmotného majetku a investic do nemovitostí.

7.3. Výnosy z hlavních produktů a služeb

Analýza externích výnosů Skupiny z hlavních produktů a služeb je následující:

	2015	2014
Downstream	99 314	112 656
Lehké destiláty	20 676	19 301
Střední destiláty	40 116	40 688
Těžké frakce	4 587	5 715
Monomery	3 486	6 031
Polymery	15 371	19 145
Aromáty	2 513	5 974
Plasty	800	873
Ostatní	8 446	10 441
Služby	3 319	4 778
Maloobchodní segment	9 491	11 190
Lehké destiláty	3 089	3 753
Střední destiláty	6 045	7 073
Ostatní	24	23
Služby	332	341
Korporátní funkce	102	92
	108 907	123 938

7.4. Informace o hlavních zákaznících

Skupina má jednoho odběratele, vůči kterému realizovala výnosy ve výši 11 792 mil. Kč, které přesahují 10 % z celkových tržeb v segmentu downstream.

Vysvětlivky k výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

8. Výnosy

	2015	2014
Výnosy z prodeje hotových výrobků	98 433	112 271
Výnosy z prodeje služeb	3 754	5 210
Čisté výnosy z prodeje hotových výrobků a služeb	102 187	117 481
Výnosy z prodeje zboží	6 243	5 598
Výnosy z prodeje materiálu	477	859
Čisté výnosy z prodeje zboží a materiálu	6 720	6 457
	108 907	123 938

9. Provozní náklady

9.1. Náklady na prodej

	2015	2014
Náklady na prodané hotové výrobky a služby	-89 590	-112 017
Náklady na prodané zboží a materiál	-6 554	-6 186
	-96 144	-118 203

9.2. Náklady podle druhu

	2015	2014
Materiál a energie	-79 958	-100 944
Náklady na prodané zboží a materiál	-6 554	-6 186
Externí služby	-7 423	-7 911
Zaměstnanecké benefity	-2 617	-2 500
Odpisy a amortizace	-1 927	-2 270
Daně a poplatky	-425	-433
Ostatní	-1 631	-5 629
	-100 535	-125 873
Změna stavu zásob	-355	-958
Náklady na produkty a služby pro vlastní spotřebu	83	-
Náklady celkem	-100 807	-126 831
Distribuční náklady	2 140	2 090
Administrativní náklady	1 302	1 274
Ostatní provozní náklady	1 221	5 264
Náklady na prodej	-96 144	-118 203

9.3. Zaměstnanecké benefity

	2015	2014
Mzdové náklady	-1 885	-1 801
Náklady na zaměstnanecké požitky	-7	-7
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-617	-582
Ostatní sociální náklady	-108	-110
	-2 617	-2 500

2015	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-1 722	-123	-1	-32	-7	-1 885
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-580	-30	-	-5	-2	-617
Ostatní sociální náklady	-94	-10	-	-4	-	-108
Náklady na zaměstnanecké požitky	-7	-	-	-	-	-7
	-2 403	-163	-1	-41	-9	-2 617
Průměrný počet zaměstnanců za rok *	3 778	49				3 827
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni *	3 760	60				3 820

* V případě společných operací je použit odpovídající podíl.

2014	Zaměstnanci	Vedoucí pracovníci	Výbor pro audit	Představenstvo	Dozorčí rada	Celkem
Mzdové náklady	-1 632	-157	-1	-3	-8	-1 801
Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-545	-34	-	-1	-2	-582
Ostatní sociální náklady	-96	-14	-	-	-	-110
Náklady na zaměstnanecké požitky	-7	-	-	-	-	-7
	-2 280	-205	-1	-4	-10	-2 500
Průměrný počet zaměstnanců za rok*	3 624	50				3 674
Počet zaměstnanců k rozvahovému dni*	3 622	49				3 671

* V případě společných operací je použit odpovídající podíl.

10. Ostatní provozní výnosy a náklady

10.1. Ostatní provozní výnosy

	2015	2014
Zisk z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	9	38
Rozpuštění rezerv	13	13
Rozpuštění opravných položek k pohledávkám	–	23
Rozpuštění opravných položek k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku	20	61
Výnosy z přijatých sankcí a náhrad	61	104
Zisk z výhodné koupě	429	1 186
Ostatní	84	220
	616	1 645

Řádek „Zisk z výhodné koupě“ se vztahuje k vypořádání nákupu podílu v ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. – dodatečné informace jsou uvedeny v bodě 6.

10.2. Ostatní provozní náklady

	2015	2014
Ztráta z prodeje dlouhodobých nefinančních aktiv	-27	-15
Tvorba rezerv	-196	-59
Tvorba opravných položek k pohledávkám	-81	-27
Snížení hodnoty pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku	-749	-5 044
Dary	-6	-3
Ostatní	-162	-116
	-1 221	-5 264

V návaznosti na rozhodnutí České inspekce životního prostředí Skupina vytvořila rezervu ve výši 160 mil. Kč související se sanací historických ekologických zátěží v areálu Kralupy.

Jako důsledek havárie etylénové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží v Litvínově, Skupina zaúčtovala odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Snížení hodnoty majetku ve výši 508 mil. Kč bylo alokováno na stroje a zařízení a 89 mil. Kč na budovy a stavby a bylo zaúčtováno do ostatních provozních nákladů. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Ostatní provozní náklady vzniklé Skupině v souvislosti s nehodou se k 31. prosinci 2015 odhadují ve výši 156 mil. Kč.

11. Čisté finanční výnosy a náklady

	2015	2014
Úroky	-2	-68
Čisté kurzové ztráty	-273	-825
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	261	821
Ostatní	-33	-42
	-47	-114

11.1. Finanční výnosy

	2015	2014
Úrokové výnosy	30	48
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	1 229	1 183
Ostatní	1	1
	1 260	1 232

11.2. Finanční náklady

	2015	2014
Úrokové náklady	-32	-116
Čisté kurzové ztráty	-273	-825
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	-968	-362
Ostatní	-34	-43
	-1 307	-1 346

12. Daňový výnos/(náklad)

	2015	2014
Daň z příjmů – výnos/(náklad) vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty		
Splatná daň	-709	-112
Odložená daň	-924	918
	-1 633	806
Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku		
Daň z efektivní části změn reálné hodnoty cash flow zajišťovacích nástrojů	-2	-171
Daň z pojistných zisků a ztrát	-2	2
	-4	-169
	-1 637	637

Tuzemská daň z příjmů je vypočítána na základě českých právních předpisů sazbou 19 % v roce 2015 (2014: 19 %) z předpokládaného zdanitelného příjmu za rok. Odložená daň je vypočítána na základě schválených sazeb pro rok 2016 a pro další roky, tj. 19 %. U ostatních jurisdikcí se při výpočtu daně vychází ze sazeb převažujících v příslušné jurisdikci.

12.1. Rozdíl mezi daní vykázanou ve výkazu zisku nebo ztráty a částkou vypočtenou na základě sazby daně ze zisku/(ztráty) před zdaněním

	2015	2014
Zisk/(ztráta) za rok	7 036	-556
Celková daň z příjmů – výnos/(náklad)	-1 633	806
Zisk/(ztráta) před zdaněním	8 669	-1 362
Daň vypočtená za použití tuzemské daňové sazby	-1 647	259
Vliv daňových sazeb u zahraničních jurisdikcí	9	7
Daňově neuznatelné náklady	34	-6
Výnosy osvobozené od daně	13	-
Změny v odhadech vztahujících se k minulým obdobím	-45	367
Změna neuznaných odložených daňových pohledávek	14	-40
Daňové nedoplatky (přeplatky) v minulých obdobích	-1	-1
Zisk z výhodné koupě	82	225
Ostatní rozdíly	-92	-5
Celková daň z příjmů – výnos (náklad)	-1 633	806
Efektivní daňová sazba	-18,84 %	-59,18 %

12.2. Odložená daň

Odložená daň vyplývá z budoucích daňových výhod a nákladů souvisejících s rozdíly mezi daňovou hodnotou aktiv a závazků a hodnotami vykazovanými v účetní závěrce. Odložené daně z příjmů jsou vypočteny za použití očekávané daňové sazby, která se vztahuje k období, kdy bude konkrétní pohledávka realizována nebo závazek vyrovnán (tj. 19 % v roce 2015 a dále).

Pohyby v odložených daňových pohledávkách a závazcích Skupiny (před započtením stavů v rámci jedné daňové jurisdikce) byly v průběhu roku následující:

	31/12/2014	Odložená daň vykázaná ve výkazu zisku nebo ztráty	Odložená daň vykázaná v ostatním úpl- ném výsledku	Převody	Změna ve struktuře Skupiny	31/12/2015
Odložené daňové pohledávky						
Pozemky, budovy a zařízení	940	-345	-	110	421	1 126
Rezervy	172	113	-2	9	19	311
Nevyužité daňové ztráty z minulých let	734	-741	-	20	47	60
Zásoby	139	-	-	-139	-	-
Ostatní	118	-25	-	-	-	93
	2 103	-998	-2	-	487	1 590
Odložené daňové závazky						
Pozemky, budovy a zařízení	-1 109	43	-	-	-	-1 066
Zásoby	-18	81	-	-	-	63
Finanční leasing	-14	5	-2	-	-	-11
Deriváty	-126	-	-	-	-	-126
Ostatní	-	-55	-	-	-	-55
	-1 267	74	-2	-	-	-1 195
	836	-924	-4	-	487	395

Výše uvedené pozice odložených daňových pohledávek a závazků se započítávají na úrovni jednotlivých finančních výkazů společností Skupiny pro prezentační účely v konsolidované účetní závěrce společnosti UNIPETROL, a.s. K 31. prosinci 2015 byly vykázány odložené daňové pohledávky a závazky ve výši 1 204 mil. Kč (31. prosince 2014: 1 039 mil. Kč) a 809 mil. Kč (31. prosince 2014: 203 mil. Kč).

Odložené daňové pohledávky a závazky se vzájemně započítávají, pokud existuje právně vymahatelný nárok na započtení splatných daňových pohledávek proti splatným daňovým závazkům a pokud odložené daně z příjmů náleží stejnému daňovému úřadu.

Odložené daňové pohledávky jsou vykázány pro daňové ztráty a odčitatelné přechodné rozdíly převeditelné do té míry, kdy je pravděpodobné uplatnění příslušného daňového zvýhodnění prostřednictvím budoucího zdanitelného zisku na základě finančních projekcí na roky 2016 – 2020.

Při výpočtu odložených daňových pohledávek k 31. prosinci 2015 Skupina nezohlednila neuplatněné daňové ztráty ve výši 1 221 mil. Kč vzhledem k nepředvídatelnosti budoucích zdanitelných příjmů (31. prosince 2014: 1 571 mil. Kč). Doba využitelnosti těchto daňových ztrát uplyne ke konci roku 2019.



Vysvětlivky k výkazu o finanční pozici

13. Pozemky, budovy a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pozemky	821	820
Budovy a stavby	8 793	9 056
Stroje a zařízení	7 157	7 656
Vozidla a ostatní	519	582
Pořízení majetku	2 108	779
	19 398	18 893

13.1. Změny v pozemcích, budovách a zařízeních

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Pořízení majetku	Celkem
01/01/2015						
Zůstatková hodnota						
Pořizovací cena*	1 171	25 442	43 881	2 928	1 270	74 692
Oprávky a opravné položky*	-351	-16 326	-36 055	-2 344	-340	-55 416
Granty	-	-60	-170	-2	-151	-383
	820	9 056	7 656	582	779	18 893
čisté zvýšení/(snížení)						
Investiční výdaje	1	657	1 422	156	961	3 197
Odpisy	-	-470	-1 136	-157	-	-1 763
Opravné položky	-	-241	-634	44	219	-612
Reklasifikace	-	-10	1	-	-5	-14
Prodej	-	-1	-5	-43	-	-49
Likvidace	-	-9	-4	-61	-	-74
Granty – příjem, vypořádání	-	-186	-81	1	151	-115
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	-3	-62	-3	3	-65
31/12/2015						
Zůstatková hodnota						
Pořizovací cena	1 172	26 029	45 025	2 854	2 229	77 309
Oprávky a opravné položky	-351	-16 989	-37 617	-2 334	-121	-57 413
Granty	-	-246	-251	-1	-	-498
	821	8 793	7 157	519	2 108	19 398
01/01/2014						
Zůstatková hodnota						
Pořizovací cena	1 160	24 699	42 435	2 942	1 130	72 366
Oprávky a opravné položky	-350	-14 186	-32 228	-2 126	-103	-48 993
Granty	-	-27	-21	-2	-146	-196
	810	10 486	10 186	814	881	23 177
čisté zvýšení/(snížení)						
Investiční výdaje	10	368	1 205	171	112	1 866
Odpisy	-	-474	-1 455	-204	-	-2 133
Změna ve struktuře Skupiny*	-	392	644	46	38	1 120
Opravné položky	-1	-1 674	-2 717	-231	-237	-4 860
Reklasifikace	1	2	5	-1	-10	-3
Prodej	-	-11	-	-9	-	-20
Likvidace	-	-	-3	-4	-	-7
Granty – příjem, vypořádání	-	-33	-149	-	-5	-187
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	-	-60	-	-	-60
31/12/2014						
Zůstatková hodnota						
	820	9 056	7 656	582	779	18 893

* Skupina v roce 2015 upravila prezentaci přírůstků dlouhodobého majetku vzniklých příkoupem podílů ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

Přírůstky majetku

Mezi nejvýznamnější přírůstky dlouhodobého hmotného majetku patří kapitalizované náklady na likvidaci následků havárie etylénové jednotky ve výši 318 mil. Kč, stavba nové jednotky PE3 ve výši 311 mil. Kč, rekonstrukce kanalizace a čističky odpadních vod v Kralupech ve výši 234 mil. Kč, intenzifikace PP na 300 kt ve výši 86 mil. Kč, rekonstrukce pyrolýzní pece BA-102 ve výši 49 mil. Kč, renovace mezinárodního etylénovodu ve výši 35 mil. Kč a rekonstrukce rozvodny ve výši 29 mil. Kč.

Podle standardu IAS 23 Skupina kapitalizuje úrokové náklady, které jsou přímo přiřaditelné k pořízení, výstavbě nebo výrobě odpovídajícího aktiva jako součást jeho pořizovací ceny. Úrokové náklady kapitalizované v roce končícím 31. prosince 2015 byly menší než 1 mil. Kč (31. prosince 2014: menší než 1 mil. Kč).

13.2. Změny v opravných položkách k pozemkům, budovám a zařízením

	Pozemky	Budovy a stavby	Stroje a zařízení	Vozidla a ostatní	Pořízení majetku	Celkem
01/01/2015*	351	5 435	7 177	303	340	13 606
Tvorba	–	93	531	46	72	742
Rozpuštění	–	-4	-15	–	–	-19
Využití	–	-7	-7	-91	–	-105
Reklasifikace	–	159	125	1	-291	-6
	351	5 676	7 811	259	121	14 218
čisté zvýšení/(snížení)	–	241	634	-44	-219	612
01/01/2014	350	3 761	4 460	72	103	8 746
Tvorba	1	1 670	2 630	232	404	4 937
Rozpuštění	–	-33	-23	–	–	-56
Využití	–	-8	-11	-1	–	-20
Reklasifikace	–	45	121	–	-167	-1
	351	5 435	7 177	303	340	13 606
čisté zvýšení/(snížení)	1	1 674	2 717	231	237	4 860

*Skupina v roce 2015 upravila prezentaci přírůstků dlouhodobého majetku vzniklých přikoupením podílu ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

Podrobnější informace vztahující se k opravným položkám vytvořeným v roce 2015 jsou uvedeny v bodě 19.

Skupina přehodnocuje dobu životnosti pozemků, budov a zařízení a zavádí úpravu odpisů prospektivně podle svých účetních zásad. Pokud by byly aplikovány odpisové postupy z předešlého roku, náklady na odpisy v roce 2015 by byly vyšší o 144 mil. Kč.

13.3. Ostatní informace týkající se pozemků, budov a zařízení

	31/12/2015	31/12/2014
Pořizovací cena plně odepsaných pozemků, budov a zařízení, které jsou stále v používání	12 503	9 970
Účetní hodnota nevyužívaných pozemků, budov a zařízení	–	16
Čistá účetní hodnota dlouhodobého majetku najatého formou finančního leasingu	232	276

Skupina v roce 1994 obdržela dotace od Německého ministerstva životního prostředí a bezpečnosti reaktorů ve výši 260 mil. Kč. Tento ekologický projekt je zaměřený na omezení přeshraničního znečištění v souvislosti s rekonstrukcí teplárny T-700 a jejím odsířením. K 31. prosinci 2015 účetní hodnota majetku financovaného z grantu činila 32 mil. Kč (31. prosince 2014: 35 mil. Kč).

Skupina získala grant z Evropského fondu pro regionální rozvoj (ERDF) a ze státního rozpočtu České republiky na výstavbu nového výzkumného a vzdělávacího centra UniCRE ve výši 592 mil. Kč. Poskytnuté prostředky budou využity zejména k rekonstrukci výzkumných laboratoří, konferenčních a vzdělávacích prostor a na nákup moderních přístrojů a laboratorního vybavení. Účetní hodnota majetku financovaného z grantu činila 417 mil. Kč (2014: 295 mil. Kč).

14. Investice do nemovitostí

	2015	2014
Stav na počátku roku	419	427
Reklasifikace do pozemků, budov a zařízení	-	-3
Přesun z pozemků, budov a zařízení	9	
Změny v reálné hodnotě	5	-5
<i>přírůstek</i>	5	15
<i>úbytek</i>	-	-20
	433	419

Příjem z pronájmu činil v roce 2015 48 mil. Kč (2014: 46 mil. Kč). Provozní náklady související s investicemi do nemovitostí činily 4 mil. Kč v roce 2015 (2014: 6 mil. Kč).

14.1. Stanovení reálné hodnoty investic do nemovitostí

Investice do nemovitostí k 31. prosinci 2015 zahrnovaly pozemky a budovy vlastněné Skupinou a pronajímané třetím stranám, jejichž reálná hodnota byla odhadnuta na základě charakteru nemovitosti pomocí srovnávacího nebo výnosového přístupu.

Srovnávací přístup byl použit za předpokladu, že hodnota posuzované nemovitosti byla srovnatelná s tržní cenou podobné nemovitosti (tento majetek je zařazen do úrovně 2 definované standardem IFRS 7).

Výnosový přístup byl vypočten na základě metody diskontovaných peněžních toků. V analýze byly použity prognózy na období 10 let. Použitá diskontní sazba odráží vztah mezi ročním výnosem z investice do nemovitostí, očekávaným ze strany kupujícího, a výdaji potřebnými na nákup investice do nemovitosti. Odhady diskontovaných peněžních toků vztahujících se k nemovitosti berou v úvahu podmínky stanovené ve všech smlouvách o pronájmu stejně jako externí data, např. aktuální tržní nájemné za podobné nemovitosti ve stejném místě, technických podmínkách, standardu a které jsou určeny pro podobné účely (investice do nemovitostí oceněné výnosovým přístupem jsou zařazeny do úrovně 3 definované standardem IFRS 7). Pro výpočet reálné hodnoty investic do nemovitostí byla použita diskontní sazba ve výši 8,10 %.

	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Hierarchie reálné hodnoty	
			Úroveň 2	Úroveň 3
31/12/2015	433	433	116	317
31/12/2014	419	419	117	302

14.2. Analýza citlivosti změny reálné hodnoty investic do nemovitostí klasifikovaných v úrovni 3 reálné hodnoty

Analýza vlivu potenciálních změn reálné hodnoty investic do nemovitostí na zisk před zdaněním ve vztahu k hypotetickým změnám diskontní sazby:

	Úroveň 3			
	Přírůstek	Celkový vliv	Úbytek	Celkový vliv
Změna diskontní sazby	+1 pb	-19	-1 pb	19

15. Nehmotný majetek

	31/12/2015	31/12/2014
Nehmotný majetek vytvořený vlastní činností	65	50
Nedokončená aktiva	43	29
Ostatní	22	21
Ostatní nehmotný majetek	1 449	1 742
Software	100	107
Licence, patenty a ochranné známky	649	710
Nedokončená aktiva	414	346
CO ₂ emisní povolenky	271	520
Ostatní	15	59
	1 514	1 792

15.1. Změny v nehmotném majetku vytvořeném vlastní činností

V roce 2015 Skupina vytvořila vlastní činností nehmotný majetek v hodnotě 27 mil. Kč, který zahrnuje vývojové studie (2014: 30 mil. Kč).

	Nedokončená aktiva	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015			
Zůstatková hodnota			
Pořizovací cena	29	31	60
Oprávký a opravné položky	-	-10	-10
	29	21	50
čisté zvýšení/(snížení)			
Investiční výdaje	14	13	27
Amortizace	-	-12	-12
31/12/2015			
Zůstatková hodnota	43	23	66
Pořizovací cena	43	44	87
Oprávký a opravné položky	-	-22	-22
	43	22	65
01/01/2014			
Zůstatková hodnota			
Pořizovací cena	29	-	29
	29	-	29
čisté zvýšení/(snížení)			
Investiční výdaje	-	30	30
Amortizace	-	-6	-6
Změna ve struktuře Skupiny	1	-	1
Opravné položky	-	-4	-4
Reklasifikace	-1	1	-
31/12/2014			
Zůstatková hodnota	29	21	50

15.2. Změny v opravných položkách k nehmotnému majetku vytvořeného vlastní činností

	Nedokončená aktiva	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015	-	4	4
	-	4	4
čisté zvýšení/(snížení)	-	-	-
01/01/2014	-	-	-
Tvorba	4	-	4
Reklasifikace	-4	4	-
	-	4	4
čisté zvýšení/(snížení)	-	4	4

15.3. Změny v ostatním nehmotném majetku

	Software	Licence, patenty a ochranné známky	Goodwill	Nedokončená aktiva	CO ₂ emisní povolenky	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015							
Zůstatková hodnota							
Pořizovací cena*	1 146	2 027	51	376	541	458	4 599
Oprávky a opravné položky*	-1 022	-1 317	-51	-29	-21	-399	-2 839
Granty	-17	-	-	-1	-	-	-18
	107	710	-	346	520	59	1 742
čisté zvýšení/(snížení)							
Investiční výdaje	45	5	-	65	-	-	115
Amortizace	-42	-66	-	-	-	-44	-152
Změna ve struktuře Skupiny	-	-	-	-	64	-	64
Opravné položky	-9	-4	-	2	6	-	-5
Reklasifikace	5	-	-	-	-	-	5
Granty – příjem, vypořádání	-3	-	-	1	-	-	-2
Ostatní zvýšení/(snížení)	-3	4	-	-	-319	-	-318
31/12/2015							
Zůstatková hodnota							
Pořizovací cena	1 192	2 030	51	441	287	428	4 429
Oprávky a opravné položky	-1 072	-1 381	-51	-27	-16	-413	-2 960
Granty	-20	-	-	-	-	-	-20
	100	649	-	414	271	15	1 449
01/01/2014							
Zůstatková hodnota							
Pořizovací cena	1 095	2 076	52	349	523	488	4 583
Oprávky a opravné položky	-951	-1 297	-52	-7	-157	-399	-2 863
Granty	-1	-	-	-	-	-	-1
	143	779	-	342	366	89	1 719
čisté zvýšení/(snížení)							
Investiční výdaje	58	8	-	26	-	4	96
Amortizace	-49	-66	-	-	-	-16	-131
Změna ve struktuře Skupiny*	7	1	-	6	1	1	16
Opravné položky	-44	-13	1	-22	136	-21	37
Reklasifikace	9	1	-	-5	-	1	6
Granty – příjem, vypořádání	-16	-	-	-1	-	-	-17
Ostatní zvýšení/(snížení)	-1	-	-1	-	17	-	15
31/12/2014							
Zůstatková hodnota							
	107	710	-	346	520	59	1 742

* Skupina v roce 2015 upravila prezentaci přírůstků dlouhodobého majetku vzniklých přikoupením podílu ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

15.4. Změny v opravných položkách k ostatnímu nehmotnému majetku

	Software	Licence, patenty a ochranné známky	Goodwill	Nedokončená aktiva	CO ₂ emisní povolenky	Ostatní nehmotná aktiva	Celkem
01/01/2015*	78	212	51	29	21	43	434
Tvorba	3	4	-	-	-	-	7
Rozpuštění	-	-	-	-1	-	-	-1
Využití	-	-	-	-	-6	-	-6
Reklasifikace	6	-	-	-1	-	-	5
	87	216	51	27	15	43	439
čisté zvýšení/(snížení)	9	4	-	-2	-6	-	5
01/01/2014	34	199	52	7	157	22	471
Tvorba	37	5	-	35	-	26	103
Rozpuštění	-	-	-	-	-	-5	-5
Využití	-	-	-	-	-136	-	-136
Reklasifikace	7	8	-	-14	-	-	1
Ostatní zvýšení/(snížení)	-	-	-1	1	-	-	-
	78	212	51	29	21	43	434
čisté zvýšení/(snížení)	44	13	-1	22	-136	21	-37

* Skupina v roce 2015 reklasifikovala přírůstky dlouhodobého majetku vzniklé přikoupením podílu ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. za roky 2014 a 2015.

Tvorba a rozpuštění opravných položek k nehmotnému majetku ze znehodnocení jsou vykázány v ostatních provozních činnostech. Podrobnější informace vztahující se k opravným položkám vytvořeným v roce 2015 jsou uvedeny v bodě 19.

15.5. Ostatní informace týkající se ostatního nehmotného majetku

	31/12/2015	31/12/2014
Pořizovací cena všech plně odepsaných nehmotných aktiv, která jsou stále v používání	1 437	1 748
Účetní hodnota nehmotných aktiv s neomezenou dobou použitelnosti	10	10

Přírůstek nedokončených aktiv v roce 2015 zahrnuje novou PE3 licenci – projektová studie ve výši 29 mil. Kč.

Skupina reviduje dobu použitelnosti nehmotného majetku a provádí prospektivní úpravu odpisů dle svých účetních zásad. Kdyby byly použity odpisové sazby z předchozího roku, náklady na odpisy v roce 2015 by byly vyšší o 4 mil. Kč.

15.6. CO₂ emisní polovenky

Na základě Národního alokačního plánu na roky 2013-2020 Skupina dostává povolenky na emise oxidu uhličitého.

V průběhu roku končícího 31. prosince 2015 Skupina obdržela CO₂ emisní povolenky ve výši 1 918 475 tun.

	Hodnota	Množství (v tunách)
01/01/2015	520	2 893 260
Emisní povolenky přidělené v roce 2015	389	1 918 475
Vypořádání emisních povolenek za rok 2014	-707	-3 767 104
Změna ve struktuře Skupiny	64	319 085
Opravná položka	6	-
	272	1 363 716
Odhadovaná roční spotřeba 2015	772	3 754 786

K 31. prosinci 2015 činila tržní hodnota jedné EUA povolenky (European Union Emission Allowance) 8,22 EUR (31. prosince 2014: 7,24 EUR).

Emisní povolenky obdržené a prodané Skupinou jsou uvedeny v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích v rámci investiční činnosti v Pořízení pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku a v Příjmech z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku.

16. Společné operace

	Místo podnikání	Vlastnický podíl mateřské společnosti na základním kapitálu	Hlavní činnost	Metody konsolidace
Butadien Kralupy a.s.	Česká republika	51,00 %	Výrobce butadienu	Podíl na aktivech a závazcích

Skupina v souladu s IFRS 11 klasifikovala společnost a Butadien Kralupy, a.s. jako společnou operaci. Detailní informace jsou popsány v bodě 3.4.3.2.

Do 30. dubna 2015 měla Skupina 67,56% podíl ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a do tohoto data ji také klasifikovala jako společnou operaci. Další informace jsou popsány v bodě 6.

17. Finanční majetek držený k prodeji

	31/12/2015	31/12/2014
Nekótované akcie		
Orlen Holding Malta LTD	1	1
	1	1

Skupina drží kapitálovou investici ve výši 0,5 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 0,5 mil. Kč), která představuje majetkový podíl ve společnostech, které nemají kótovanou tržní cenu a jejichž reálná hodnota nemůže být spolehlivě stanovena, a proto jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o případné ztráty ze snížení hodnoty.

18. Ostatní dlouhodobá aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Poskytnuté úvěry	1	6
Ostatní dlouhodobé pohledávky	20	20
Finanční aktiva	21	26
Poskytnuté zálohy	4	3
Nefinanční aktiva	4	3
	25	29

19. Opravné položky k pozemkům, budovám a zařízením a nehmotnému majetku ze snížení hodnoty

Skupina posoudila požadavky uvedené v IAS 36 pro určení indikátorů snížení hodnoty jednotlivého majetku a pro CGU k 31. prosinci 2015. Společnost identifikovala interní indikátor, tj. fyzické poškození majetku CGU po havárii ze dne 13. srpna 2015.

Poškozený majetek je součástí petrochemické CGU. Po požáru pokračuje petrochemická CGU v provozu v omezené míře s externími dodávkami vstupních surovin – etylénu a propylénu. Vzhledem k poškozenému majetku Skupina vybrala scénář oprav, který zajistí nejvyšší odhadovaný ušlý zisk a nejkratší odhadovanou dobu přerušení provozu.

Skupina má majetek pojištěn proti poškození i proti ztrátě ušlého zisku (přerušení provozu) a usiluje o náhradu škod u pojistitele. Skupina předpokládá, že na základě podmínek uvedených v pojistné smlouvě, bude mít nárok získat zpět náklady na opravu škody na majetku. Skupina dále předpokládá, že očekávaný ušlý zisk za období opravy etylénové jednotky bude kompenzován z pojištění na přerušení provozu. Další informace jsou uvedeny v bodě 35.

Vzhledem k uvedeným faktům, v souvislosti se zůstatkovou hodnotou majetku k 31. prosinci 2015, Skupina neidentifikovala žádné indikátory snížení hodnoty majetku na úrovni CGU. Hodnota jednotlivého poškozeného majetku byla upravena na reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej, jak požaduje IAS 36, a bylo zaúčtováno snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč.

Skupina nezjistila zhoršení indikátorů (zhoršení vnějšího prostředí na rafinérském trhu, výsledek hospodaření rafinérské výroby pod plánovanou úrovní, nadbytek kapacity rafinérské výroby a rostoucí nabídka jejích výrobků), na jejichž základě byla vytvořena opravná položka v roce 2014. Společnost dále nezjistila žádné indikátory, které by mohly vést k rozpuštění v minulosti zaúčtovaného snížení hodnoty majetku.

K 31. prosinci 2015 byly zjištěny indikátory snížení hodnoty majetku u peněžotvorných jednotek (CGUs) v segmentu maloobchod, na základě nichž byly provedeny testy na snížení hodnoty majetku. Na základě výsledků analýzy snížení hodnoty k 31. prosinci 2015 Skupina zvýšila opravnou položku o 14 mil. Kč (31. prosince 2014: 26 mil. Kč).

Budoucí finanční výsledky Skupiny jsou založeny na množství faktorů a předpokladů s ohledem na makroekonomický vývoj jako jsou devizové kurzy, ceny komodit, úrokové sazby, nad kterými Skupina z části nemá kontrolu. Změna těchto faktorů a předpokladů může ovlivnit finanční pozici Skupiny, včetně výsledků testování snížení hodnoty dlouhodobých aktiv, a následně může vést ke změnám ve finanční pozici a výsledcích Skupiny.

20. Zásoby

	31/12/2015	31/12/2014
Suroviny	4 567	4 382
Nedokončená výroba	1 347	1 049
Hotové výrobky	2 999	3 548
Zboží k prodeji	254	367
Náhradní díly	1 223	974
Netto zásoby	10 390	10 320
Opravné položky k zásobám	864	957
Brutto zásoby	11 254	11 277

20.1. Změny v opravných položkách k zásobám

	2015	2014
Stav na začátku roku	957	386
Tvorba	730	842
Využití	-826	-95
Rozpuštění	-75	-226
Změna ve struktuře Skupiny	78	50
	864	957

Změny opravných položek k zásobám dosáhly výše 655 mil. Kč a jsou zahrnuty do nákladů na prodej (2014: 617 mil. Kč) uvedené v bodě 9.

21. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky

	31/12/2015	31/12/2014
Pohledávky z obchodních vztahů	9 437	11 951
Ostatní	17	18
Finanční aktiva	9 454	11 969
Pohledávky ze spotřební daně	312	401
Ostatní daně, cla a pohledávky ze sociálního zabezpečení	19	24
Zálohy na nedokončený hmotný majetek	1 033	-
Zálohy a náklady příštích období	440	112
Nefinanční aktiva	1 804	537
Netto pohledávky	11 258	12 506
Opravné položky k pohledávkám	646	623
Brutto pohledávky	11 904	13 129

Pohledávky z obchodních vztahů primárně vycházejí z tržeb za prodej produktů a zboží. Vedení se domnívá, že účetní hodnota pohledávek z obchodních vztahů odpovídá jejich reálné hodnotě. Průměrná splatnost pohledávek z obchodních vztahů činí 34 dní. Pohledávky z obchodních vztahů nejsou úročeny první 4 dny po splatnosti. Poté se účtuje úrok dle podmínek stanovených ve smlouvách o prodeji.

Míra kreditního a měnového rizika pro Skupinu, související s obchodními a ostatními pohledávkami, je uvedena v bodě 31.4.2. a podrobné informace o pohledávkách za spřízněnými stranami jsou uvedeny v bodě 37.

21.1. Změny v opravných položkách k pohledávkám z obchodních vztahů a ostatním pohledávkám

	31/12/2015	31/12/2014
Stav na začátku roku	623	637
Tvorba	81	27
Změna ve struktuře Skupiny	18	8
Rozpuštění	–	-23
Využití	-74	-44
Ostatní	–	5
Kurzové rozdíly	-2	13
	646	623

Skupina určuje výši opravných položek na základě analýzy kreditní kvality dlužníků a stáří pohledávek. Při určování návratnosti pohledávky z obchodních vztahů Skupina zohledňuje jakékoliv změny v kreditní kvalitě dlužníka od data poskytnutí obchodního úvěru do data vykazání. Koncentrace kreditního rizika je omezena v důsledku velkého počtu odběratelů, mezi kterými neexistují vzájemné vazby. Vedení tudíž nepovažuje za nutné vytváření dalších opravných položek ke kreditnímu riziku přesahujících stávající opravné položky.

Přírůstky a úbytky opravných položek hlavní části pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek jsou zahrnuty v ostatní provozní činnosti a úroky z prodlení jsou zahrnuty ve finanční činnosti.

22. Ostatní krátkodobá finanční aktiva

	31/12/2015	31/12/2014
Cash flow zajišťovací nástroje	700	887
<i>měnové forwardy</i>	30	15
<i>komoditní swapy</i>	670	872
Deriváty neurčené pro zajišťovací účetnictví	14	188
<i>měnové forwardy</i>	14	23
<i>komoditní swapy</i>	–	165
Poskytnuté úvěry	–	6
Cash pool	3 086	36
Pohledávky z vypořádání derivátů	481	647
	4 281	1 764

Informace o cash flow zajišťovacích nástrojích a derivátech, které nejsou určeny k zajišťovacímu účetnictví, jsou uvedeny v bodě 31.3.

Skupina vykazuje pohledávky v PKN skupinovém cash poolovém systému ve výši 3 086 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 36 mil. Kč). Úrokové sazby odpovídají příslušným mezibankovním sazbám a reálná hodnota pohledávek odpovídá jejich účetní hodnotě.

Skupina poskytla krátkodobý úvěr spřízněným společnostem a provozovatelům čerpacích stanic. Účetní hodnota úvěrů byla menší než 1 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 6 mil. Kč). Úrokové sazby jsou variabilní a jsou stanoveny na základě odpovídajících mezibankovních sazeb a reálná hodnota úvěrů odpovídá jejich účetní hodnotě k 31. prosinci 2015.

23. Peníze a peněžní ekvivalenty

	31/12/2015	31/12/2014
Peníze v pokladně a na bankovních účtech	5 888	1 682
	5 888	1 682

24. Vlastní kapitál

24.1. Základní kapitál

Základní kapitál Společnosti k 31. prosinci 2015 činil 18 133 mil. Kč (2014: 18 133 mil. Kč). To představuje 181 334 764 ks (2014: 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.

24.2. Fondy tvořené ze zisku

Společnost vytvořila rezervní fond pro možné budoucí ztráty. Stav rezervního fondu k 31. prosinci 2015 činil 34 mil. Kč (31. prosince 2014: 2 703 mil. Kč).

24.3. Fond zajištění

Výše fondu činila 545 mil. Kč k 31. prosinci 2015 a je výsledkem změny reálné hodnoty derivátů splňujících požadavky cash flow zajišťovacího účetnictví (31. prosince 2014: 538 mil. Kč).

24.4. Fond změny reálné hodnoty

Tento fond se týká rozdílu mezi čistou účetní hodnotou a reálnou hodnotou majetku v den jeho reklasifikace Skupinou do investice do nemovitostí.

24.5. Fond rozdílů z konsolidace zahraničních dceřiných společností

Fond souvisí s kurzovými rozdíly, vyplývajícími z převodu účetních závěrek zahraničních dceřiných společností patřících do Skupiny z cizích měn do Kč. Zůstatek tohoto fondu byl k 31. prosinci 2015 ve výši 15 mil. Kč (31. prosince 2014: 18 mil. Kč).

24.6. Nerozdělený zisk

V souladu s českými právními předpisy mohou být dividendy vyplaceny z nekonsolidovaného zisku mateřské společnosti. Řádná Valná hromada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 2. června 2015 rozhodla v souladu s článkem 8 odst. 2 písm. k) stanov společnosti UNIPETROL, a.s. o převodu zisku za rok 2014, který činil 328 mil. Kč, do nerozděleného zisku.

Rozhodnutí o rozdělení zisku za rok 2015 bude učiněno na valné hromadě, která se bude konat v květnu / červnu 2016.

24.7. Politika řízení kapitálu

Řízení kapitálu se provádí na úrovni Skupiny za účelem ochrany schopnosti Skupiny pokračovat v její činnosti po časově neomezenou dobu při maximalizaci výnosů akcionářů.

Skupina monitoruje poměr vlastního kapitálu a úvěrů (net financial leverage). K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 dosáhl tento poměr -16,49 % respektive 9,49 %.

Net financial leverage = čistý dluh / vlastní kapitál x 100 %

Čistý dluh = dlouhodobé půjčky a úvěry + krátkodobé půjčky a úvěry + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty

24.8. Zisk / (ztráta) na akcii

Základní zisk / (ztráta) na akcii

	2015	2014
Zisk / (ztráta) za účetní období náležející akcionářům	7 036	-556
Vážený průměr počtu akcií	181 334 764	181 334 764
Zisk / (ztráta) na akcii (v Kč na akcii)	38,80	-3,07

Zředený zisk / (ztráta) na akcii

Zředený zisk / (ztráta) na akcii je stejný jako základní zisk / (ztráta) na akcii.

25. Úvěry a jiné zdroje financování

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Bankovní úvěry	-	-	-	327	-	327
Půjčky	-	4 000	-	23	-	4 023
	-	4 000	-	350	-	4 350

Úvěr poskytnutý PKN Orlen S.A.

Během 12 měsíců končících 31. prosince 2015 Skupina splatila střednědobý úvěr ve výši 4 mld. Kč, který byl poskytnut většinovým vlastníkem POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A. na základě smlouvy o úvěru ze dne 12. prosince 2013.

25.1. Bankovní úvěry

dle měny (přepočteno do CZK) / dle úrokové sazby

	31/12/2015	31/12/2014
CZK/PRIBOR	-	327
	-	327

Vykazování dle IFRS 7 vztahující se k úvěrům a půjčkám je zahrnuto v bodě 31 a je uvedeno spolu s ostatními finančními nástroji.

26. Rezervy

	Dlouhodobé		Krátkodobé		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Rezerva na ekologické škody	571	350	3	-	574	350
Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	76	71	7	5	83	76
Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	-	-	772	707	772	707
Ostatní rezervy	31	36	110	70	141	106
	678	457	892	782	1 570	1 239

Změny v rezervách v roce 2015

	Rezerva na ekologické škody	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	Rezerva na rekultivaci	Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	Ostatní rezervy	Celkem
01/01/2015	350	76	-	707	106	1 239
Tvorba	169	4	-	754	27	954
Diskont	6	-	-	-	-	6
Využití	-3	-3	-	-707	-	-713
Rozpuštění	-1	-3	-	-	-12	-16
Změna ve struktuře Skupiny	53	9	-	18	20	100
	574	83	-	772	141	1 570

Změny v rezervách v roce 2014

	Rezerva na ekologické škody	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu a jubileích	Rezerva na rekultivaci	Rezerva na CO ₂ emisní povolenky	Ostatní rezervy	Celkem
01/01/2014	340	57	–	514	63	974
Tvorba	4	18	1	775	55	853
Diskont	7	–	–	–	–	7
Využití	-1	-3	–	-562	-2	-568
Rozpuštění	–	–	-1	-41	-12	-54
Změna ve struktuře Skupiny	–	4	–	21	2	27
	350	76	–	707	106	1 239

26.1. Rezerva na ekologické škody

V důsledku zákonné povinnosti Skupina vytvořila rezervu na rekultivaci skládky polévatého popílku po ukončení jejího používání. Předpokládá se, že tato skutečnost nastane po roce 2043. Rezerva činila 339 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 335 mil. Kč).

V návaznosti na rozhodnutí České inspekce životního prostředí Skupina vytvořila rezervu ve výši 160 mil. Kč související se sanací historických ekologických zátěží v areálu Kralupy. Podle tohoto rozhodnutí musí být sanační práce ukončeny do 21 let od jejich zahájení.

Skupina má dále rezervu na náhradu škody pro Lesy České republiky, s.p. ve výši 18 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 15 mil. Kč).

26.2. Rezerva 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. Základ pro výpočet rezervy na zaměstnance je očekávaný závazek, který je Skupina povinna vyplatit 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.

Rezervy na zaměstnanecké benefity jsou tvořeny pro zaměstnance při odchodu do důchodu a pracovních jubileích. Použitá diskontní sazba byla v rozmezí 0,54 % – 2,3 % p.a. v roce 2015 (2014: 0,62 % – 2,6 %), použité předpoklady vycházejí z kolektivní smlouvy.

V případě použití předpokladů z minulého roku by byla rezerva na jubilea a odchody do důchodu nižší o 1 mil. Kč.



26.2.1. Změna v závazcích z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu	Celkem
01/01/2015	3	73	76
Současné servisní náklady	1	3	4
Úrokové náklady	–	1	1
Pojistné zisky nebo ztráty vzniklé ze změn	5	-9	-4
<i>finanční předpoklady</i>	–	1	1
<i>ostatní</i>	5	-10	-5
Změna ve struktuře Skupiny	–	9	9
Platby v rámci programu	-1	-2	-3
	8	75	83

	Rezerva na odměny při jubileích	Rezerva na odměny při odchodu do důchodu	Celkem
01/01/2014	3	54	57
Současné servisní náklady	1	5	6
Úrokové náklady	–	1	1
Pojistné zisky nebo ztráty vzniklé ze změn	–	12	12
finanční předpoklady	–	12	12
Změna ve struktuře Skupiny	–	3	3
Platby v rámci programu	-1	-2	-3
	3	73	76

Účetní hodnota závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů odpovídá jejich reálné hodnotě k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014.

26.2.2. Rozdělení závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů dle zaměstnanců

	Aktivní zaměstnanci		Penzisté		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Česká republika	83	76	–	–	83	76
					83	76

26.2.3. Geografické členění závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích		Rezerva na odměny při odchodu do důchodu		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Česká republika	8	3	75	73	83	76
					83	76

26.2.4. Analýza citlivosti na změny pojistně-matematických předpokladů

Česká republika			
Pojistně-matematické předpoklady	Předpokládané změny k 31/12/2015	Vliv na rezervu na odměny při jubileích 2015	Vliv na rezervu na odměny při odchodu do důchodu 2015
Demografické předpoklady (+)	0,5pb	-	-3
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	0,5pb	-	-3
Finanční předpoklady (+)	0,5pb	-	-4
<i>diskontní sazba</i>	0,5pb	-	-4
		-	-7
Demografické předpoklady (-)	-0,5pb	-	4
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	-0,5pb	-	4
Finanční předpoklady (-)	-0,5pb	-	5
<i>diskontní sazba</i>	-0,5pb	-	5
		-	9

Česká republika			
Pojistně-matematické předpoklady	Předpokládané změny k 31/12/2014	Vliv na rezervu na odměny při jubileích 2014	Vliv na rezervu na odměny při odchodu do důchodu 2014
Demografické předpoklady (+)	0,5 pb	-	-3
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	0,5 pb	-	3
Finanční předpoklady (+)	0,5 pb	-	-3
<i>diskontní sazba</i>	0,5 pb	-	-3
		-	-6
Demografické předpoklady (-)	-0,5 pb	-	3
<i>míra fluktuace zaměstnanců, pracovní neschopnost a předčasný odchod do důchodu</i>	-0,5 pb	-	3
Finanční předpoklady (-)	-0,5 pb	-	3
<i>diskontní sazba</i>	-0,5pb	-	3
		-	6



26.2.5. Doba trvání závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů a analýza jejich splatnosti**26.2.5.1. Doba trvání závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů**

	Rezerva na odměny při jubileích		Rezerva na odměny při odchodu do důchodu		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	1	1	6	4	7	5
Od 1 roku do 3 let	1	1	6	9	7	10
Od 3 do 5 let	1	-	8	6	9	6
Nad 5 let	5	1	55	54	60	55
	8	3	75	73	83	76
Vážený průměr doby trvání závazků (v letech)			13	15	13	15

26.2.5.2. Analýza splatnosti závazků z titulu zaměstnaneckých benefitů

	Rezerva na odměny při jubileích		Rezerva na odměny při odchodu do důchodu		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	1	1	6	5	7	6
Od 1 roku do 3 let	2	1	7	9	9	10
Od 3 do 5 let	2	2	10	8	12	10
Nad 5 let	23	8	219	204	242	212
	28	12	242	226	270	238

26.2.6. Rozdělení zaměstnaneckých benefitů ve výkazu zisku nebo ztráty a ostatního úplného výsledku

	31/12/2015	31/12/2014
V zisku nebo ztrátě		
Současné servisní náklady	-4	-6
Nákladové úroky	-1	-1
Pojistné zisky a ztráty vzniklé ze změn	-5	-
<i>ostatní</i>	-5	-
Minulé náklady na zaměstnance	3	-
	-7	-7
V ostatním úplném výsledku		
Pojistné zisky a ztráty vzniklé ze změn	9	-12
<i>finanční předpoklady</i>	-1	-12
<i>ostatní</i>	10	-
	9	-12
	2	-19

Platby v rámci programu byly vykázány v Zaměstnaneckých benefitech ve výši 3 mil. Kč v roce 2014.

Rezervy na zaměstnanecké benefity vykázané v zisku nebo ztrátě byly zaúčtovány následovně:

	31/12/2015	31/12/2014
Náklady na prodej	-5	-4
Administrativní náklady	-2	-3
	-7	-7

Na základě platné legislativy je Skupina povinna platit příspěvky do národního penzijního pojištění. Tyto náklady jsou vykázány jako náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění. Skupina nemá v této souvislosti jiné závazky. Dodatečné informace o odměnách při odchodech do důchodu jsou v bodě 3.4.22.2.

26.3. Rezerva na CO₂ emisní povolenky

Rezerva na CO₂ emisní povolenky je tvořena na základě odhadované emise CO₂ ve vykazovaném období.

26.4. Ostatní rezervy

Skupina vytvořila rezervy na ostatní budoucí závazky vztahující se na demontáž a likvidaci nevyužívaného majetku a na očekávané budoucí náklady na soudní spory, v nichž Skupina vystupuje jako žalovaná strana.

27. Ostatní dlouhodobé závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Závazky z titulu pořízení majetku	1	1
Ostatní	–	20
Finanční závazky	1	21
Přijaté záruky	165	164
Nefinanční závazky	165	164
	166	185

Skupina obdržela zálohy od obchodních partnerů prezentované jako přijaté záruky v souvislosti s provozováním čerpacích stanic.

28. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Závazky z obchodních vztahů	7 574	7 404
Závazky z titulu pořízení majetku	1 482	580
Závazky z titulu dividend	35	35
Závazky z finančního leasingu	–	1
Ostatní	325	49
Finanční závazky	9 416	8 069
Zálohy na dodávky	102	42
Zálohy na dlouhodobá aktiva	8	–
Závazky z titulu osobních nákladů	280	283
Závazky ze spotřební daně	4 786	3 987
Závazky z daně z přidané hodnoty	918	1 003
Ostatní daně, cla, závazky ze sociálního zabezpečení a ostatní benefity	99	92
Výdaje příštích období	98	106
na nevyčerpanou dovolenou	17	15
mzdové náklady	80	90
ostatní	1	1
Nefinanční závazky	6 291	5 513
	15 707	13 582

Vedení je toho názoru, že účetní hodnota závazků z obchodních vztahů a jiných závazků v podstatě odpovídá jejich reálné hodnotě.

29. Výnosy příštích období

	31/12/2015	31/12/2014
Granty obdržené z Evropského fondu pro regionální rozvoj	3	72
Ostatní	5	4
	8	76

Informace o grantech je uvedena v bodě 13.

30. Ostatní krátkodobé finanční závazky

	31/12/2015	31/12/2014
Cash flow zajišťovací nástroje	27	224
<i>měnové forwardy</i>	-	55
<i>komoditní swapy</i>	27	169
Deriváty neurčené pro zajišťovací účetnictví	5	155
<i>měnové forwardy</i>	5	-
<i>komoditní swapy</i>	-	155
Cash pool	31	33
Závazky z vypořádání derivátů	65	-
	128	412

Informace o cash flow zajišťovacích nástrojích a derivátech, které nejsou určeny pro zajišťovací účetnictví, jsou uvedeny v bodě 31.3.

Vysvětlivky k finančním nástrojům

31. Finanční nástroje

31.1. Finanční nástroje dle kategorie a druhu

Finanční aktiva

31/12/2015

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční aktiva v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční nástroje dle kategorie		Celkem
			Úvěry a pohledávky	Zajišťovací finanční nástroje	
Pohledávky z obchodních vztahů	21.	-	9 437	-	9 437
Poskytnuté půjčky	18., 22.	-	1	-	1
Cash pool	22.	-	3 086	-	3 086
Deriváty	22.	14	-	700	714
Peníze a peněžní ekvivalenty	23.	-	5 888	-	5 888
Pohledávky z vypořádání derivátů	22.	-	481	-	481
Ostatní	18., 21.	-	37	-	37
		14	18 930	700	19 644

31/12/2014

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční aktiva v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční nástroje dle kategorie		Celkem
			Úvěry a pohledávky	Zajišťovací finanční nástroje	
Pohledávky z obchodních vztahů	21.	-	11 951	-	11 951
Poskytnuté půjčky	18., 22.	-	6	-	6
Cash pool	22.	-	36	-	36
Deriváty	22.	188	-	887	1 075
Peníze a peněžní ekvivalenty	23.	-	1 682	-	1 682
Pohledávky z vypořádání derivátů	22.	647	-	-	647
Ostatní	18., 21.	-	44	-	44
		835	13 719	887	15 441

**Finanční závazky
31/12/2015**

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční nástroje dle kategorie				Celkem
		Finanční závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Zajišťovací finanční nástroje	Závazky vyloučené z IAS 39	
Závazky z obchodních vztahů	28.	–	7 574	–	–	7 574
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	–	1 483	–	–	1 483
Cash pool	30.	–	31	–	–	31
Deriváty	30.	5	–	27	–	32
Závazky z vypořádání derivátů	30.	–	65	–	–	65
Ostatní	27., 28.	–	360	–	–	360
		5	9 513	27	–	9 545

31/12/2014

Finanční nástroje dle druhu	Bod	Finanční nástroje dle kategorie				Celkem
		Finanční závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	Zajišťovací finanční nástroje	Závazky vyloučené z IAS 39	
Půjčky	25.	–	4 023	–	–	4 023
Úvěry	25.	–	327	–	–	327
Závazky z obchodních vztahů	28.	–	7 404	–	–	7 404
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	–	581	–	–	581
Cash pool	30.	–	33	–	–	33
Deriváty	30.	155	–	224	–	379
Ostatní	27., 28.	–	104	–	1	105
		155	12 472	224	1	12 852

**31.2. Výnosy, náklady, zisk a ztráta v konsolidovaném výkazu zisku nebo ztráty a ostatního
úplného výsledku****2015**

	Finanční nástroje dle kategorie			Celkem
	Finanční aktiva a závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	
Úrokové výnosy	–	30	–	30
Úrokové náklady	–	–	-32	-32
Kurzové zisky / (ztráty)	–	-47	-226	-273
(Tvorba) / zúčtování opravných položek k pohledávkám vykázané v:				
ostatních provozních výnosech / (nákladech)	–	-81	–	-81
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	261	–	–	261
Ostatní	–	1	-28	-27
	261	-97	-286	-122
ostatní, vyloučené z IFRS 7				
Diskontování rezerv				-6
				-6

2014

	Finanční nástroje dle kategorie			Celkem
	Finanční aktiva a závazky v reálné hodnotě v zisku nebo ztrátě	Úvěry a pohledávky	Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou	
Úrokové výnosy	-	48	-	48
Úrokové náklady	-	-	-116	-116
Kurzové zisky / (ztráty)	-	229	-1 054	-825
(Tvorba) / zúčtování opravných položek k pohledávkám vykázané v:				
ostatních provozních výnosech / (nákladech)	-	-4	-	-4
Vypořádání a přecenění finančních nástrojů	570	-	-	570
Ostatní	-	1	-36	-35
	570	274	-1 206	-362
ostatní, vyloučené z IFRS 7				
Diskontování rezerv				-7
				-7

31.3. Zajišťovací účetnictví

Skupina zajišťuje své peněžní toky z provozních výnosů v důsledku prodeje petrochemických a rafinérských produktů, jakož i provozních nákladů v důsledku nákupů ropy proti změnám ve směnných kurzech (EUR/CZK pro prodeje a USD/CZK pro nákupy a prodeje). Měnové forwardy jsou použity jako zajišťovací nástroje.

Skupina má finanční deriváty, které slouží jako zajišťovací nástroje v souladu se strategií řízení rizik Skupiny. Deriváty, které nesplňují kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou zahrnuty do portfolia derivátů k obchodování a změny jejich reálné hodnoty se vykazují ve výkazu zisku nebo ztráty.

Reálné hodnoty finančních derivátů se označují jako zajišťovací nástroje v závislosti na plánovaném datu realizace zajišťovacích peněžních toků a plánovaném datu, kdy zajištěný peněžní tok ovlivní výsledek hospodaření, jakož i na čisté reálné hodnotě, která bude vykázána ve výkazu zisku nebo ztráty k datu realizace:

Plánové datum realizace zajištění peněžních toků	31/12/2015	31/12/2014
Expozice měnového rizika		
2015	-	-40
2016	30	-
Expozice komoditního rizika		
2015	-	704
2016	643	-
	673	664

31.4. Cíle řízení rizik

Treasury oddělení Skupiny poskytuje služby společností ve Skupině, koordinuje přístup na domácí a mezinárodní finanční trhy, monitoruje a řídí níže popsání rizika vztahující se k činnosti Skupiny pomocí interních zpráv, které analyzují rizika podle jejich stupně a závažnosti. Tato rizika zahrnují tržní riziko (včetně cenového rizika komodit, měnového rizika, úrokového rizika a dalších tržních rizik), kreditní 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 směnicemi Skupiny, které jsou schváleny představenstvem a obsahují písemná pravidla týkající se měnového rizika, úrokového rizika, kreditního rizika, použití finančních derivátů a nederivátových finančních nástrojů a umístění disponibilních peněžních prostředků. Dodržování 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.

31.4.1. Tržní rizika

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 kontrakty týkající se derivátových komoditních nástrojů.

Činnosti Skupiny jsou vystaveny riziku změn směnných kurzů cizích měn a úrokových sazeb. Skupina může uzavřít smlouvy o finančních derivátech a řídit své expozice vůči úrokovému a měnovému riziku.

31.4.1.1. Rizika cen komodit

V souvislosti se svou provozní činností je Skupina vystavena především následujícím komoditním rizikům:

- riziko změn rafinérských a petrochemických marží z prodeje výrobků a nepravidelné Ural / Brent diferenciální výkyvy – zajištěno jako součást zajišťovacích strategií;
- riziko změn cen surové ropy a výrobků v souvislosti s časovým nesouladem mezi datem zpracování surové ropy a / nebo výrobků z ní, a obchodními transakcemi – identifikované a zajištěné systematickým a řádným způsobem;
- riziko změn cen CO₂ emisních povolenek – zajištěno prostřednictvím pravidelného ověřování počtu vlastněných a potřebných CO₂ emisních povolenek s určením způsobu vyrovnání budoucích nedostatků nebo přebytků. V roce 2015 a v roce 2014, Společnost uzavřela zajišťovací transakce na nákup povolenek které bude odepisovat při vypořádání CO₂ emisních povolenek. Přecenění těchto transakcí není vykázáno ve finančních výkazech, protože nakoupené povolenky budou použité pro vlastní potřebu;
- riziko změn cen surové ropy a rafinérských výrobků v souvislosti se závazkem udržovat povinné rezervy surové ropy a pohonných hmot – není zajištěno z důvodu jeho stálého trvání a nepeněžního vlivu na výsledky Skupiny.



Analýza citlivosti komoditního rizika

Analýza vlivu potenciálních změn účetní hodnoty finančních nástrojů na fond zajištění ve vztahu k hypotetické změně cen ropy:

31/12/2015

	Vliv na fond zajištění			
	Zvýšení ceny o	Vliv	Snížení ceny o	Vliv
Ropa USD/BBL	5 USD/BBL	(309)	5 USD/BBL	309

31/12/2014

	Vliv na fond zajištění			
	Zvýšení ceny o	Vliv	Snížení ceny o	Vliv
Ropa USD/BBL	5 USD/BBL	(218)	5 USD/BBL	218

31.4.1.2. Měnové riziko

Měnové riziko vzniká zejména z titulu pohledávek a závazků z obchodních vztahů denominovaných v cizích měnách a z titulu úvěrů a jiných zdrojů financování denominovaných v cizích měnách. Měnové riziko z titulu pohledávek a závazků z obchodních vztahů je do značné míry kryto přirozeným zajišťovacím vztahem mezi pohledávkami a závazky v téže měně. Zajišťovací nástroje (forwardy, měnové swapy) jsou také používány na pokrytí významných měnových rizik z titulu obchodních pohledávek a závazků, které nejsou dostatečně pokryty přirozeným zajišťovacím vztahem.

Měnová struktura finančních nástrojů denominovaných v hlavních zahraničních měnách k 31. prosinci 2015

Finanční nástroje dle druhu	EUR	USD	Celkem přepočteno do CZK
Finanční aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů	114	25	3 695
Cash pool	95	21	3 086
Deriváty	–	28	684
Pohledávky z vypořádání derivátů	–	19	481
Peníze a peněžní ekvivalenty	7	2	243
	216	95	8 189
Finanční závazky			
Cash pool	1	–	30
Závazky z obchodních vztahů	61	117	4 534
Závazky z titulu pořízení majetku	21	1	575
Deriváty	–	1	32
Závazky z vypořádání derivátů	–	3	65
	83	122	5 236

Měnová struktura finančních nástrojů denominovaných v hlavních zahraničních měnách k 31. prosinci 2014

Finanční nástroje dle druhu	EUR	USD	Celkem přepočteno do CZK
Finanční aktiva			
Pohledávky z obchodních vztahů	168	23	5 181
Cash pool	1	–	36
Deriváty	–	7	165
Peníze a peněžní ekvivalenty	13	–	373
	182	30	5 755
Finanční závazky			
Cash pool	1	–	33
Závazky z obchodních vztahů	51	112	3 970
Závazky z titulu pořízení majetku	8	–	225
Deriváty	–	7	155
	60	119	4 383

Analýza citlivosti na změny kurzů zahraničních měn

Vliv potenciálních změn zůstatkové hodnoty finančních nástrojů k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 vznikajících z hypotetických změn kurzů zahraničních měn ve vztahu k funkční měně na zisk před zdaněním a fond zajištění:

31/12/2015

	Zvýšení směnného kurzu	Celkový vliv	Snížení směnného kurzu	Celkový vliv
EUR/CZK	15 %	410	15 %	-410
USD/CZK	15 %	437	15 %	-437
		847		-847

Vliv na výsledek před zdaněním

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	542	15 %	-542
USD/CZK	15 %	315	15 %	-315
		857		-857

Vliv na fond zajištění

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	-132	15 %	132
USD/CZK	15 %	122	15 %	-122
		-10		10

31/12/2014

	Zvýšení směnného kurzu	Celkový vliv	Snížení směnného kurzu	Celkový vliv
EUR/CZK	15 %	-419	15 %	419
USD/CZK	15 %	-258	15 %	258
		-677		677

Vliv na výsledek před zdaněním

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	508	15 %	-508
USD/CZK	15 %	-302	15 %	302
		206		-206

Vliv na fond zajištění

	Zvýšení směnného kurzu	Vliv	Snížení směnného kurzu	Vliv
EUR/CZK	15 %	-927	15 %	927
USD/CZK	15 %	44	15 %	-44
		-883		883

Změny směnných kurzů popsaných výše byly vypočteny na základě historické volatility jednotlivých kurzů a prognóz analytiků.

Citlivost finančních nástrojů k měnovému riziku se vypočítá jako rozdíl mezi počáteční účetní hodnotou finančních nástrojů (kromě derivátů) a jejich potenciální účetní hodnotou vypočtenou s použitím předpokládaného zvýšení / (snížení) směnných kurzů. V případě derivátových nástrojů byl vliv kolísání směnných kurzů na reálnou hodnotu zkoumán za konstantní úrovně úrokových sazeb. Reálná hodnota měnových forwardů je stanovena na základě diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí, vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a cenou transakce.

31.4.1.3. Úrokové riziko

Skupina je vystavena riziku nestálosti peněžních toků vyplývajících z úrokových sazeb úvěrů, bankovních úvěrů a cash poolu na základě pohyblivých úrokových sazeb.

Struktura úrokových sazeb finančních nástrojů:

Finanční nástroje dle druhu	PRIBOR		EURIBOR		LIBOR		Celkem	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Finanční aktiva								
Poskytnuté úvěry	1	6	–	–	–	–	1	6
Cash pool	–	–	2 571	34	515	2	3 086	36
	1	6	2 571	34	515	2	3 087	42
Finanční závazky								
Úvěry	–	327	–	–	–	–	–	327
Půjčky	–	4 023	–	–	–	–	–	4 023
Cash pool	1	–	30	33	–	–	31	33
	1	4 350	30	33	–	–	31	4 383

Analýza citlivosti na změny úrokových sazeb

Vliv finančních nástrojů na zisk před zdaněním v důsledku významných změn úrokových sazeb:

Úroková sazba	Předpokládaná odchylka		Vliv na výsledek před zdaněním	
	31/12/2015	31/12/2014	2015	2014
PRIBOR	+0.5 pb	+0.5 pb	–	-22
EURIBOR	+0.5 pb	+0.5 pb	13	–
LIBOR	+0.5 pb	+0.5 pb	3	–
			16	-22

Výše uvedené změny úrokové sazby byly vypočteny na základě pozorování výkyvů úrokových sazeb v běžném a předchozím období, jakož i na základě dostupných prognóz.

Analýza citlivosti byla provedena na základě nástrojů držených k 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014. Vliv změn úrokových sazeb byl prezentován na roční bázi.

31.4.2. Kreditní riziko a riziko likvidity

Skupina má stanovenou úvěrovou politiku a průběžně sleduje vystavení kreditnímu riziku. Skupina je primárně vystavena kreditnímu riziku zejména z titulu pohledávek z obchodních vztahů. Částky vykázané ve výkazu o finanční pozici jsou sníženy o ztráty ze snížení hodnoty stanovené vedením Skupiny na základě předchozích zkušeností a hodnocení úvěrové bonity klienta.

Skupina nemá významnou koncentraci kreditního rizika, její angažovanost je rozprostřena na velký počet protistran a odběratelů.

Kreditní 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 Skupinou 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 potenciální kreditní kvality a definuje kreditní limity pro zákazníka. Společnost má jednoho odběratele, vůči kterému eviduje pohledávky ve výši 1 292 mil. Kč, které přesahují 10 % z celkových obchodních pohledávek k 31. prosinci 2015.

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.

Skupina není vystavena významnému riziku od jednotlivé protistrany či skupiny 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.

Maximální míru vystavení úvěrovému riziku představuje účetní hodnota jednotlivých finančních aktiv ve výkazu o finanční pozici.

Na základě analýzy pohledávek byly protistrany rozděleny do dvou skupin:

- Skupina I – protistrany s dobrou nebo velmi dobrou historií spolupráce v běžném roce,
- Skupina II – ostatní protistrany.

Rozdělení pohledávek před splatností

	31/12/2015	31/12/2014
Skupina I	8 492	11 143
Skupina II	767	442
	9 259	11 585

Věková struktura pohledávek po splatnosti, bez snížení hodnoty

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 měsíce	157	346
1-3 měsíce	5	14
3-6 měsíce	16	7
6-12 měsíce	3	2
Nad 1 rok	34	41
	215	410

Vedení Skupiny je přesvědčeno, že riziko znehodnocených finančních aktiv je vyjádřeno tvorbou opravné položky. Informace o opravných položkách k jednotlivým třídám aktiv jsou uvedeny v bodě 19 a 21.

Konečnou odpovědnost za řízení likvidity nese představenstvo, které vypracovalo vhodný rámec pro řízení krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých požadavků na financování a řízení likvidity. Skupina řídí riziko likvidity udržováním přiměřených finančních prostředků, úvěrových prostředků, za průběžného sledování očekávaných a skutečných peněžních toků a párováním profilů splatnosti finančních aktiv a závazků.

Skupina má uzavřeny smlouvy s bankami, na základě kterých může čerpat úvěry a bankovní garance. K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 činily maximální úvěrové rámce těchto smluv 11 631 mil. Kč, resp. 15 219 mil. Kč.. Nevyužitá část kreditních rámců pro úvěry činila i k 31. prosinci 2015 a 31. prosinci 2014 8 620 mil. Kč, resp. 13 104 mil. Kč. Popis úvěrů a garancí čerpaných z úvěrových linek je uvedený v bodech 25 a 36.



Tabulky rizik likvidity

V následujících tabulkách je uvedena zbývajcí smluvní doba splatnosti finančních závazků Skupiny. Tabulky byly vypracovány na základě nediskontovaných peněžních toků souvisejících s finančními závazky, kdy může být nejdříve po Skupině požadována platba. Tabulky obsahují peněžní toky z titulu úroku a jistiny.

Očekávaná splatnost finančních závazků

31/12/2015					
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Cash pool – nediskontovaná hodnota	30.	31	-	31	31
Závazky z obchodních vztahů	28.	7 574	-	7 574	7 574
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	1 482	1	1 483	1 483
Deriváty	30.	32	-	32	32
Závazky z vypořádání derivátů	30.	65	-	65	65
Ostatní	27., 28.	360	-	360	360
		9 544	1	9 545	9 545

31/12/2014					
	Bod	Do 1 roku	1-3 roky	Celkem	Účetní hodnota
Úvěry – nediskontovaná hodnota	25.	327	-	327	327
Půjčky – nediskontovaná hodnota	25.	89	4 087	4 176	4 023
Cash pool – nediskontovaná hodnota	30.	33	-	33	33
Finanční leasing	27., 28.	1	-	1	1
Závazky z obchodních vztahů	28.	7 404	-	7 404	7 404
Závazky z titulu pořízení majetku	27., 28.	580	1	581	581
Deriváty	30.	379	-	379	379
Ostatní	27., 28.	84	20	104	104
		8 897	4 108	13 005	12 852

31.4.3. Rizika z emisních povolenek

Skupina analyzuje emisní povolenky, které jsou jí poskytnuté v rámci Národního alokačního plánu a plán spotřeby těchto CO₂ povolenek. Skupina může uzavírat transakce na trhu s povolenkami za účelem potřeby pokrýt nedostatek nebo zužitkovat přebytek obdržených emisních povolenek nad požadované množství



Ostatní vysvětlivky

32. Stanovení reálné hodnoty

31/12/2015

	Bod	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Hierarchie reálné hodnoty	
				Úroveň 1	Úroveň 2
Finanční aktiva					
Poskytnuté úvěry	18.	1	1	–	1
Deriváty	22.	714	714	–	714
		715	715	–	715
Finanční závazky					
Deriváty	30.	32	32	–	32
		32	32	–	32

31/12/2014

	Bod	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Hierarchie reálné hodnoty	
				Úroveň 1	Úroveň 2
Finanční aktiva					
Poskytnuté úvěry	18.	6	6	–	6
Deriváty	22.	1 075	1 075	–	1 075
		1 081	1 081	–	1 081
Finanční závazky					
Úvěry	25.	327	327	–	327
Půjčky	25.	4 023	4 176	–	4 176
Finanční leasing	27., 28.	1	1	–	1
Deriváty	30.	379	379	–	379
		4 730	4 883	–	4 883

U ostatních druhů finančních aktiv a závazků uvedených v bodě 31.1. reálná hodnota odpovídá jejich účetní hodnotě.

32.1. Metody použité při stanovení reálných hodnot finančních nástrojů (hierarchie reálné hodnoty)

Reálná hodnota akcií kótovaných na aktivních trzích je stanovena na základě tržních kotací (tzv. úroveň 1). V ostatních případech je reálná hodnota stanovena na základě jiných vstupních dat, než jsou tržní kotace, které je možné přímo nebo nepřímo pozorovat (tzv. úroveň 2), a údaje pro ocenění, která nejsou založena na zjiitelných tržních údajích (úroveň 3).

Skupina oceňuje derivátové nástroje vedené v reálné hodnotě za použití oceňovacích modelů pro finanční nástroje založené na všeobecně dostupných směnných kurzech, úrokových sazbách, forwardových křivkách a křivkách volatility pro měny a komodity kótované na aktivních trzích. Ve srovnání s předchozím sledovaným obdobím Skupina nezměnila metody oceňování týkající se derivátových nástrojů.

Reálná hodnota finančních derivátů vychází z diskontovaných budoucích peněžních toků z transakcí, vypočtených na základě rozdílu mezi forwardovou sazbou a hodnotou transakce. Forwardový směnný kurz není modelován jako samostatný rizikový faktor, ale je odvozen od příslušného spotového kurzu a forwardové úrokové sazby pro cizí měny ve vztahu k Kč.

Derivátové nástroje jsou prezentovány jako aktiva, pokud je jejich hodnota kladná a jako závazky, je-li jejich hodnota záporná. Zisky a ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty finančních derivátů, u kterých zajišťovací účetnictví není aplikováno, jsou vykázány v aktuálním období v zisku nebo ztrátě.

V roce končícím 31. prosince 2015 a srovnávacím období nebyly ve Skupině provedeny žádné převody mezi úrovní 1, 2 a 3.

K 31. prosinci 2015 a 31. prosinci 2014 Skupina držela nekótované akcie ve výši 0,5 mil. Kč, pro které nelze reálnou hodnotu spolehlivě stanovit vzhledem k neexistenci aktivního trhu a srovnatelných transakcí se stejným typem nástrojů. Výše uvedené podíly byly uznány jako finanční majetek držený k prodeji a je oceněn pořizovací cenou sníženou o případné snížení hodnoty. K 31. prosinci 2015 nejsou k dispozici žádná závazná rozhodnutí týkající se způsobů a data prodeje těchto aktiv.

33. Leasing

33.1. Skupina jako nájemce

Operativní leasing

K rozvahovému dni měla Skupina nevypověditelné smlouvy o operativním leasingu z pozice nájemce.

Minimální leasingové splátky za nevypověditelný operativní leasing byly následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	53	56
Od 1 roku do 5 let	133	178
Více než 5 let	215	236
	401	470

Skupina si najímá pozemky, vozidla a kancelářské prostory prostřednictvím operativního leasingu. Leasing vozidel je typicky sjednáván na dva roky. Leasingové splátky jsou ročně upravovány, aby odrážely tržní podmínky. Žádný leasing nezahrnuje podmíněné nájemné.

Splátky účtované do nákladů byly následující:

	2015	2014
Nevypověditelný operativní leasing	57	51

Finanční leasing

K rozvahovému dni Skupina měla smlouvy o finančním leasingu z pozice nájemce.

Budoucí minimální leasingové splátky za finanční leasing byly následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	–	1
Od 1 roku do 5 let	–	–
	–	1

Současná hodnota minimálních splátek za finanční leasing byla následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Do 1 roku	–	1
Od 1 roku do 5 let	–	–
	–	1

Rozdíl mezi celkovou hodnotou budoucích minimálních leasingových splátek a jejich současnou hodnotou vyplývá z diskontování leasingových splátek smluvní implicitní úrokovou mírou.

Leasingy mají fixní splátky a žádný nezahrnuje podmíněné nájemné. Reálná hodnota leasingových závazků Skupiny se blíží jejich zůstatkové hodnotě. Všechny závazky jsou denominované v Kč.

Čistá účetní hodnota najatého majetku byla následující:

	31/12/2015	31/12/2014
Stroje a zařízení	181	208
Vozidla a ostatní	50	68
	231	276

33.2. Skupina jako pronajímatel

K 31. prosinci 2015 a k 31. prosinci 2014 Skupina neměla žádné smlouvy o finančním ani operativním leasingu z pozice pronajímatele.

34. Investiční výdaje vzniklé a budoucí závazky plynoucí z uzavřených investičních smluv

Celková hodnota investičních výdajů spolu s výpůjčními náklady činila 3 344 mil. Kč k 31. prosinci 2015 a 2 007 mil. Kč k 31. prosinci 2014, včetně 305 mil. Kč a 175 mil. Kč investic do ochrany životního prostředí.

Hodnota budoucích investičních závazků vyplývajících ze smluv podepsaných k 31. prosinci 2015 činila 11 121 mil. Kč (31. prosince 2014: 459 mil. Kč).

35. Podmíněná aktiva a závazky

35.1. Podmíněná aktiva

Havárie na etylénové jednotce

Jako důsledek havárie etylénové jednotky, která se stala dne 13. srpna 2015 v areálu Chempark Záluží v Litvínově, Skupina zaúčtovala ve 3. čtvrtletí 2015 odhadované snížení hodnoty majetku ve výši 597 mil. Kč v souvislosti s poškozením majetku. Výše opravné položky se může změnit do doby dokončení technických prací v areálu.

Skupina má majetek pojištěn proti poškození a stejně tak proti ztrátě z ušlého zisku (přerušení provozu) a usiluje o náhradu škod u pojistitele. Skupina předpokládá, že na základě podmínek uvedených v pojistné smlouvě a odhadů provedených ke konci roku 2015, by měla mít nárok získat zpět náklady na opravu škody na majetku v odhadované výši přibližně 4,1 mld. Kč, ušlý obchodní zisk v roce 2015 v odhadované výši přibližně 2,4 mld. Kč a ostatní provozní náklady vzniklé v souvislosti s požárem ve výši přibližně 156 mil. Kč.

V průběhu roku 2015 Skupina obdržela zálohy na pojistné plnění ve výši 276 mil. Kč. Zálohové platby jsou prezentovány ve výkazu o finanční pozici v rámci položky Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky.

Daňové řízení

UNIPETROL RPA, s.r.o., jednající jako právní nástupce společnosti CHEMOPETROL a.s., je stranou v daňovém řízení týkajícího se platnosti osvobození od daně z příjmu za rok 2005. UNIPETROL RPA, s.r.o. si nárokuje vrácení daně z příjmu zaplacené v roce 2006 za fiskální rok 2005 společností CHEMOPETROL a.s. Nárok se vztahuje k nevyužitě investiční pobídce připadající CHEMOPETROL a.s. Celková hodnota nárokové částky činí přibližně 325 000 tis. Kč.

Žaloba UNIPETROL RPA, s.r.o. na zrušení rozhodnutí daňového úřadu

Dne 14. října 2015 Nejvyšší správní soud České republiky zrušil rozsudek Krajského soudu v Ústí nad Labem a rozhodl vrátit případ soudu v Ústí nad Labem k přezkoumání. Nejvyšší správní soud uvedl, že Krajský soud se správně nezabýval námitkou legitimního očekávání vznesenou UNIPETROL RPA, s.r.o. Případ nyní řeší Krajský soud v Ústí nad Labem.

Žaloba na vydání bezdůvodného obohacení vůči ČEZ Distribuce, a.s.

Dne 31. srpna 2015 UNIPETROL RPA, s.r.o., jako navrhovatel, předložil žalobu Okresnímu soudu v Děčíně požadující vydání platebního příkazu, nařizující ČEZ Distribuce, a.s., jako odpůrci, zaplacení bezdůvodného obohacení na úkor UNIPETROL RPA, s.r.o. ve výši 303 469 tis. Kč včetně úroků a právních poplatků. Bezdůvodné obohacení ČEZ Distribuce, a.s. vyplývá z toho, že společnost ČEZ Distribuce, a.s. v období od 1. ledna 2013 do 30. září 2013 fakturovala UNIPETROL RPA, s.r.o. měsíční poplatek za obnovitelné zdroje energie a kombinovanou výrobu tepla a energie bez ohledu na to, že elektrickou

energii vyrobila a distribuovala sama společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. Skupina je toho názoru, že ČEZ Distribuce, a.s., jako poskytovatel distribuční soustavy, není oprávněn účtovat poplatek svým zákazníkům s ohledem na to, že elektřina byla vyrobena a spotřebována zákazníky samotnými, tj. za elektřinu, pro kterou nebyla poskytnuta žádná distribuční služba.

35.2. Podmíněné závazky

Nákup podílu ve společnosti PARAMO, a.s.

Dne 1. ledna 2009 UNIPETROL, a.s. provedl squeeze out akcií PARAMO, a.s. (tj. zákonné vytěsnění minoritních akcionářů) 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.

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. Spor probíhá u Krajského soudu v Hradci Králové.

23. června 2015 soud rozhodl jmenovat dalšího expertního znalce – Expert Group, s.r.o. se sídlem Radniční 133/1, České Budějovice – k provedení ocenění akcií PARAMO, a.s.

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 proběhlo dne 18. října 2011. Žalobci snížili požadovanou částku na 68 mil. Kč.

Znalecký posudek vyžádaný soudem potvrdil částku odměny k vyplacení zaměstnancům ve výši 1,6 mil. Kč. Jeden ze zaměstnanců akceptoval vyplacení svého podílu odměny stanovené znalcem v posudku vyžádaném soudem. Společnost vyplatila odměnu druhému zaměstnanci na základě znaleckého posudku v lednu 2016.

Žaloba o náhradu škody podaná společností I. P. – 95, s.r.o. vůči společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Dne 23. května 2012 byla společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. (tj. dceřině společnosti společnosti UNIPETROL, a.s.), doručena Okresním soudem v Ostravě žaloba, kterou se žalobce – společnost I.P. – 95, s.r.o., domáhá nároku na náhradu škody v celkové výši 1 789 mil. Kč. Škoda měla být žalobci I.P. – 95, s.r.o. způsobena podáním neodůvodněného návrhu na zahájení insolvenčního řízení proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., který byl podán společností UNIPETROL RPA, s.r.o. dne 24. listopadu 2009. Společnost I.P. – 95, s.r.o. postoupila část předmětné pohledávky ve výši 1 742 mil. Kč na společnost NESTARMO TRADING LIMITED, Kypr, následně společnost I.P. – 95, s.r.o. navrhla, aby společnost NESTARMO TRADING LIMITED vstoupila do řízení na straně žalobce. Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. je jedním z celkem osmi žalovaných, proti kterým podaná žaloba směřuje.

V následném soudním řízení Vrchní soud v Olomouci rozhodl, že pohledávka společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., kterou Společnost uplatnila v konkurzu proti společnosti I.P. – 95, s.r.o., byla právoplatná, odůvodněná a existující v době podání insolvenčního návrhu. Na základě platné judikatury – vymáháním oprávněné pohledávky v rámci insolvenčního řízení nemůže dojít k poškození dlužníka. Proto Společnost očekává, že žaloba o náhradu škody bude příslušným soudem zamítnuta.

Dne 31. července 2015 Krajský soud rozhodl o zrušení rozhodnutí Okresního soudu v Ostravě, což by umožnilo kyprské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED přistoupit k soudnímu řízení jako žalobce. Dne 12. ledna 2016 Okresní soud v Ostravě zamítl podnět IP – 95, s.r.o. o umožnění kyprské společnosti NESTARMO TRADING LIMITED k přistoupení k soudnímu řízení jako žalobce. Management Skupiny žalobcem tvrzený nárok neuznává a považuje ho za neodůvodněný a neopodstatněný.

Smlouvy o přepravních službách

Přepravu ropy ropovodem pro UNIPETROL RPA, s.r.o. zajišťuje MERO ČR, a.s. a TRANSPETROL, a.s. přes společnost ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. K 31. prosinci 2015 ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. uzavřela smlouvu o přepravě s TRANSPETROL, a.s. pokrývající dodávky ropy do roku 2020.

ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. se dohodly na podmínkách přepravy ropy do České republiky. Smlouva o poskytování služeb úschovy a přepravy ropy ropovodem IKL a ropovodem Družba je platná od 1. ledna 2016. Společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. a MERO ČR, a.s. prodloužily lhůtu pro vyjednávání o přepravním tarifu dodávek prostřednictvím ropovodu Družba a IKL do 31. března 2016.

Vedení Skupiny neočekává žádný dopad na podnikatelské činnosti v důsledku neexistence dohody o přepravním tarifu pro dodávky prostřednictvím ropovodu Družba a IKL se společností MERO ČR, a.s. Vliv na účetní závěrku není v současné době měřitelný.

36. Záruky a ručení

Záruky

Pro zajištění celního dluhu, spotřební daně u Celního úřadu a jiné účely byly na žádost Skupiny vydány bankovní garance. K 31. prosinci 2015 činil celkový zůstatek garancí celního dluhu a spotřební daně 2 415 mil. Kč (31. prosince 2014: 1 521 mil. Kč) a zůstatek garancí pro jiné účely 37 mil. Kč (31. prosince 2014: 31 mil. Kč).

Skupina přijala záruky v hodnotě 621 mil. Kč k 31. prosinci 2015 (31. prosince 2014: 1 464 mil. Kč).

Závazky z historických ekologických zátěží

Skupina je příjemcem finančních prostředků poskytnutých Fondem národního majetku České republiky určených k odstranění historických ekologických zátěží. Finanční prostředky až do výše 14 753 mil. Kč jsou poskytovány na krytí nákladů skutečně vynaložených na odstranění historických ekologických zátěží.

Přehled finančních prostředků poskytnutých Fondem národního majetku (v současné době spravovaných Ministerstvem financí) pro ekologické účely:

	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2015	Nevyužité prostředky k 31/12/2015
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	4 014	1 998
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
BENZINA s.r.o.	1 349	476*	873
PARAMO, a.s. / areál v Pardubicích	1 241	512	729
PARAMO, a.s. / areál v Kolíně	1 907	1 762	145
	14 753	6 815	7 938
	Prostředky, které mají být poskytnuty celkem	Využité prostředky k 31/12/2014	Nevyužité prostředky k 31/12/2014
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.	6 012	3 868	2 144
UNIPETROL, a.s. / areál společnosti SYNTHOS Kralupy a.s.	4 244	51	4 193
BENZINA s.r.o.	1 349	471*	878
PARAMO, a.s. / areál v Pardubicích	1 241	500	741
PARAMO, a.s. / areál v Kolíně	1 907	1 728	179
	14 753	6 618	8 135

*Údaj nezahrnuje náklady na již provedenou sanaci sítě čerpacích stanic bývalé společnosti K-Petrol v letech 1995-1999 ve výši 40 mil. Kč a náklady na vyčištění vynaložené před rokem 1997 ve výši zhruba 500 mil. Kč.

37. Informace o spřízněných osobách

37.1. Významné transakce uzavřené společnostmi Skupiny se spřízněnými osobami

V průběhu roku 2015 a 2014 nebyly Skupinou uzavřeny transakce se spřízněnými subjekty za jiných než tržních podmínek.

37.2. Transakce se členy klíčového vedení

V průběhu roku 2015 a 2014 Skupina neposkytla klíčovým členům vedení ani jejich spřízněným osobám žádné zálohy, půjčky, záruky ani přísliby, ani s nimi neuzavřela smlouvy o poskytování služeb společností Skupiny a spřízněným osobám. V průběhu roku 2015 a 2014 nebyly uzavřeny žádné významné transakce se členy představenstva a dozorčí rady ani s jejich rodinnými příslušníky či jinak spřízněnými osobami.

37.3. Transakce se spřízněnými osobami uzavřené klíčovými členy vedení společností Skupiny

V průběhu roku 2015 a 2014 klíčoví zaměstnanci mateřské společnosti a společností Skupiny, na základě zaslaných deklarací, neuzavřeli žádné obchody se spřízněnými osobami.

37.4. Transakce a zůstatky společností Skupiny se spřízněnými osobami

Mateřská společnost a konečná ovládající osoba

V průběhu roku 2015 a 2014 byla většina (62,99 %) akcií Společnosti vlastněna společností POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.

2015	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	532	882	7 641
Nákupy	63 072	1 159	1 629
Finanční výnosy, zahrnující <i>dividendy</i>	–	150	–
Finanční náklady	30	–	11
31/12/2015	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Krátkodobá finanční aktiva	–	–	3 086
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	190	1	541
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	2 580	4	95
2014	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Výnosy	1 158	2 265	7 958
Nákupy	77 075	3 070	2 839
Finanční výnosy, zahrnující <i>dividendy</i>	–	110	–
Finanční náklady	86	–	30
31/12/2014	PKN Orlen	Společné operace	Společnosti pod rozhodujícím nebo podstatným vlivem PKN Orlen
Dlouhodobé pohledávky		6	–
Krátkodobá finanční aktiva		–	36
Pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky	112	292	570
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky, úvěry	6 272	358	211

38. Odměny vyplacené, splatné nebo potenciálně splatné členům představenstva, dozorčí rady a ostatním členům klíčového vedení mateřské společnosti a skupiny

Odměny členů představenstva, dozorčí rady a odměny klíčových zaměstnanců zahrnují krátkodobé zaměstnanecké požitky, požitky po skončení pracovního poměru, ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky a odstupné placené, splatné a potenciálně splatné v průběhu účetního období.

38.1. Odměňování členů klíčového vedení, členů představenstva a dozorčí rady

	2015		2014	
	Krátkodobé benefity	Odchodné	Krátkodobé benefity	Odchodné
Odměna za běžný rok	212	1	213	7
Placené za předcházející rok	42	2	46	2
Potenciálně splatné v příštím roce	42	1	43	2

Další podrobné informace týkající se odměňování řídicích pracovníků jsou uvedeny v bodě 9.3.

38.2. Systém bonusů pro klíčové a vedoucí zaměstnance Skupiny

V roce 2015 se členové klíčového vedení podíleli na bonusovém systému MBO (management by objectives). Pravidla vztahující se k představenstvu, ředitelům přímo podřízeným představenstvům společností Skupiny a dalším členům klíčového vedení mají společný charakter. Osoby začleněné do výše uvedeného bonusového systému jsou odměňovány za splnění specifických cílů stanovených na počátku bonusového období dozorčí radou pro členy představenstva a členy představenstva pro členy klíčového vedení. Bonusové systémy jsou strukturovány takovým způsobem, aby přispívaly ke spolupráci mezi jednotlivými zaměstnanci s ohledem na dosažení co nejlepších výsledků celé Skupiny. Cíle jsou kvalitativní nebo kvantitativní (měřitelné) a jsou vyhodnocovány po konci období, na které byly stanoveny, dle pravidel přijatých v nařízení bonusového systému. Nařízení dává možnost podporovat zaměstnance, kteří významně přispívají k výsledkům vytvářených Skupinou.

39. Následné události po datu účetní závěrky

Dne 30. prosince 2015 společnost BENZINA, s.r.o. uzavřela dohodu s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic v České republice. Dokončení transakce podléhá splnění určitých předpokladů, mimo jiné získání souhlasu od Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže.

Předseda dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. Dariusz Jacek Krawiec rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 21. prosince 2015 s účinností k 21. lednu 2016.

Dozorčí rada společnosti UNIPETROL, a.s. konaná dne 13. ledna 2016 s účinností od 6. února 2016 opětovně zvolila Mirosława Kastelika do funkce člena představenstva společnosti UNIPETROL, a.s.

Rafał Sekuła rezignoval na svoji pozici člena dozorčí rady společnosti UNIPETROL, a.s. dne 11. února 2016 s účinností k 11. březnu 2016.

Vedení Skupiny si není vědomo žádných dalších událostí, které nastaly po rozvahovém dni a které by měly významný dopad na účetní závěrku k 31. prosinci 2015.

40. Schválení účetní závěrky

Konsolidovaná účetní závěrka byla schválena představenstvem dne 15. března 2016.

Podpis statutárního orgánu



Marek Świtajewski
Předseda představenstva



Mirosław Kastelik
Člen představenstva

Důležité skutečnosti po datu sestavení účetní závěrky

Dohoda o převzetí čerpacích stanic společnosti OMV

Dne 30. prosince 2015 společnost BENZINA, s.r.o. uzavřela dohodu s OMV o převzetí 68 čerpacích stanic v České republice. Dokončení transakce podléhá splnění určitých předpokladů, mimo jiné získání souhlasu od Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže.



Zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou za rok 2015

dle § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (o obchodních korporacích), v platném znění (dále jen „zákon o obchodních korporacích“)

Rozhodným obdobím pro tuto zprávu o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou (dále jen „Zpráva o vztazích“) je účetní období od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015.

Struktura vztahů mezi osobami

Ovládaná osoba

Společnost UNIPETROL, a.s., se sídlem Na Pankráci 127, Praha 4, PSČ 140 00, IČ: 616 72 190, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 3020 (dále jen „UNIPETROL, a.s.“).

Ovládající osoby

Společnost Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna se sídlem Chemików 7, PŁOCK, Polská republika (dále jen „Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna“), která je většinovým akcionářem (společníkem) společnosti UNIPETROL, a.s.

Ostatní ovládané osoby

Společnosti ovládané ovládající osobou – společností Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna, které jsou součástí podnikatelského seskupení „PKN ORLEN S.A.“, jehož schéma je uvedeno v Příloze č. 2.

Součástí podnikatelského seskupení PKN ORLEN S.A. jsou též společnosti ovládané společností UNIPETROL, a.s., které tvoří podnikatelské seskupení „UNIPETROL“, jehož schéma je uvedeno v Příloze č. 1.

Úloha ovládané osoby

- 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 koncernu
- rozvoj lidských zdrojů a systémů řízení lidských zdrojů ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- správa, nabytí a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti, zejména:
 - (i) zakládání obchodních společností, účast na jejich zakládání a jiné nabytí majetkových účastí na podnikání jiných právnických osob,
 - (ii) výkon akcionářských a jim obdobných práv v přímo či nepřímo ovládaných společnostech,
 - (iii) pronájem nemovitostí a poskytování základních služeb zajišťujících řádný provoz nemovitostí.

Způsob a prostředky ovládání

Společnost Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna je většinovým akcionářem (společníkem) společnosti UNIPETROL, a.s. a ve společnosti UNIPETROL, a.s. uplatňuje rozhodující vliv.

Přehled jednání učiněných v posledním účetním období, která byla učiněna na popud nebo v zájmu ovládající osoby nebo jí ovládaných osob, pokud se takovéto jednání týkalo majetku, který přesahuje 10% vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky

V rozhodném období nebyla učiněna jednání dle § 82 odst. 2 písm. d) zákona o obchodních korporacích.

Přehled vzájemných smluv mezi osobou ovládanou a osobou ovládající nebo mezi osobami ovládanými

Vzájemné smluvní vztahy mezi společností UNIPETROL, a.s. a společností Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna a ostatními ovládanými osobami byly uzavřeny za obvyklých smluvních podmínek, přičemž sjednaná a poskytnutá plnění nebo protiplnění odpovídala podmínkám obvyklého obchodního styku.

Přehled vzájemných smluv s bližší charakteristikou je uveden v Příloze č. 3.

Závěr

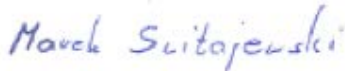
Na základě dostupných informací statutárnímu orgánu společnosti UNIPETROL, a.s. lze konstatovat, že mezi výše uvedenými společnostmi v rámci podnikatelského seskupení nedošlo k uzavření smlouvy či uskutečnění jiného úkonu či opatření, z nichž by společností UNIPETROL, a.s. vznikla újma, zvláštní výhoda nebo nevýhoda ve smyslu § 82 odst. 4 zákona o obchodních korporacích. Kromě rizik obvyklých pro účast v mezinárodním podnikatelském seskupení neplynou společností UNIPETROL, a.s. ze vztahů se společnostmi v rámci výše uvedeného podnikatelského seskupení žádná rizika.

Statutární orgán společnosti vypracoval Zprávu o vztazích s péčí řádného hospodáře na základě informací, které mu byly dostupné ke dni zpracování této zprávy.

Nedílnou součástí předložené Zprávy o vztazích jsou její Přílohy č. 1, 2 a 3.

V Praze dne 15. března 2016

Za statutární orgán společnosti UNIPETROL, a.s.



Marek Świtajewski
předseda představenstva



Mirosław Kastelik
člen představenstva

Příloha č. 1

Podnikatelské seskupení UNIPETROL, a.s. – Ovládané společnosti

1. ledna – 31. prosince 2015

Společnosti ovládané UNIPETROL, a.s.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu		Poznámka
Společnosti s většinovým podílem UNIPETROL, a.s.				
Společnosti ovládané v rámci Skupiny UNIPETROL		1.1.	31.12.	
1. UNIPETROL RPA, s.r.o., IČ 275 97 075	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
1.1 HC VERA Litvínov, a.s., IČ 640 48 098	Litvínov , S.K. Neumanna 1598	70,95	70,95	Další akcionáři – Město Litvínov vlastní 22,14 % a HC Litvínov, o.s. vlastní 6,91 %
1.2 CHEMOPETROL, a.s., IČ 254 92 110	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
1.3 POLYMER INSTITUTE BRNO, s.r.o., IČ 607 11 990	Brno, Tkalcovská 36/2	99,00	99,00	1% podílu vlastní UNIPETROL, a.s. S účinnosti k 31.12.2015 byla zapsaná fúze společnosti s UNIPETROL RPA, s.r.o. s rozhodným dnem 1.1.2015
1.4 UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o., IČ 640 49 701	Litvínov, Růžodol 4	99,88	99,88	0,12% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
1.5 UNIPETROL DEUTSCHLAND GmbH, IČ. HRB 34346	Langen, Německo, Paul-Ehrlich-Strasse 1B	99,90	99,90	0,1% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
1.6 UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o., IČ 357 77 087	Panónská cesta 7, Bratislava, Slovensko	86,96	86,96	13,04% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
1.7 UNIPETROL RPA Hungary Kft., IČ 01-09-272652	1042 Budapest, Árpád út 48-50. I. em. 5., Maďarsko	0,00	100,00	
2. UNIPETROL SERVICES, s.r.o., IČ 276 08 051	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
3. Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s., IČ 622 43 136	Ústí nad Labem, Revoluční 84/č.p. 1521	100,00	100,00	
4. BENZINA, s.r.o., IČ 601 93 328	Praha 4, Na Pankráci 127	100,00	100,00	
4.1 PETROTRANS, s.r.o., IČ 251 23 041	Praha 8, Střelničná 2221	99,37	99,37	0,63% podílu vlastní UNIPETROL, a.s.
5. UNIPETROL RAFINÉRIE, s.r.o., IČ 278 85 429	Litvínov, Záluží 1	100,00	100,00	
6. ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., IČ 627 41 772	Litvínov, Záluží 2	67,555	100,00	
7. UNIPETROL AUSTRIA, GmbH, v likvidaci, IČ 43 551	Vídeň, Apfelgasse 2, Rakousko	100,00	100,00	
8. PARAMO, a.s., IČ 481 73 355	Pardubice, Svítkov, Přerovská čp. 560	100,00	100,00	
8.1 MOGUL SLOVAKIA, s.r.o., IČ 36 222 992	Hradiště pod Vrátnou, U ihriska 300, Slovensko	100,00	100,00	
8.2 Paramo Oil, s.r.o., IČ 246 87 341	Pardubice, Přerovská čp. 560	100,00	100,00	
9. Butadien Kralupy a.s., IČ 278 93 995	Kralupy nad Vltavou, O. Wichterleho 810	51,00	51,00	49 % akcií vlastní SYNTHOS Kralupy a.s.
Ostatní společnosti s podílem UNIPETROL, a.s.				
1. UNIVERSAL BANKA, a.s. v konkursu, IČ 482 64 865	Praha 1, Senovážné náměstí 1588/4	16,45	16,45	12,24 % akcií vlastní UNIPETROL RPA, s.r.o.
2. ORLEN HOLDING MALTA LIMITED, IČ C 39945	Malta, Level 1, 36, Strand Towers, The Strand, Sliema SLM 1022	0,5	0,5	99,5% podílu vlastní PKN ORLEN S.A.

Příloha č. 2

Podnikatelské seskupení PKN ORLEN S.A. – Ovládané společnosti

1. ledna – 31. prosince 2015

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu		Poznámka
		1.1.2015	31.12.2015	
1. Unipetrol a.s.	Praha	62,99 %	62,99 %	
2. AB ORLEN Lietuva	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %	
2.1 UAB Mazeikiu Nafta Trading House	Vilnius	100,00 %	100,00 %	
2.1.1 SIA ORLEN Latvija	Riga, Latvia	100,00 %	100,00 %	
2.1.2 ORLEN Eesti OU	Tallin, Estonia	100,00 %	100,00 %	
2.2 UAB Mazeikiu Nafta Paslaugos Tau	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %	
2.3 UAB EMAS	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %	
3. AB Ventus Nafta	Vilnius	100,00 %	100,00 %	
4. Anwil S.A.	Włocławek	100,00 %	100,00 %	PKN koupilo 100% podíl 26.1.2015 a společnost fúzovala do Orlen Serwis S.A. 20.2.2015
4.1 Przedsiębiorstwo Inwestycyjno - Remontowe REMWIL Sp. z o.o.	Włocławek	100,00 %	0 %	Anwil koupil 0,67% podíl 18.2.2015. Společnost vstoupila do likvidace 1.8.2015
4.2 Pro-Lab Sp. z o.o. w likwidacji	Włocławek	99,32 %	99,99 %	
4.3 SPOLANA a.s.	Neratovice	100,00 %	100,00 %	Anwil koupil: 48,03% podíl 20.11.2015 a 0,33% podíl 15.12.2015
4.4 Przedsiębiorstwo Usług Technicznych Wircom Sp. z o.o.	Włocławek	49,02 %	97,38 %	
5. Inowrocławskie Kopalnie Soli "SOLINO" S.A.	Inowrocław	100,00 %	100,00 %	
6. Kopalnia Soli Lubień sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %	
7. ORLEN Administracja Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
8. ORLEN Asfalt Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
8.1 ORLEN Asfalt Ceska Republika s.r.o.	Pardubice	100,00 %	100,00 %	
9. ORLEN Automatyka Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do ORLEN Serwis S.A. 20.2.2015
10. ORLEN Serwis S.A.	Płock	100,00 %	100 %	
11. ORLEN Budonaft Sp. z o.o.	Limanowa	100,00 %	100 %	
12. ORLEN Centrum Serwisowe Sp. z o.o.	Opole	99,33 %	99,33 %	
13. ORLEN Deutschland GmbH	Elmshorn	100,00 %	100,00 %	
14. ORLEN EKO Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
15. ORLEN Gaz Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do Orlen Paliwa (dříve Orlen Petrobank) 30.10.2015
16. Orlen Holding Malta Limited	Sliema, Malta	99,50 %	99,50 %	Zbývající podíl vlastní UNIPETROL, a.s.
16.1 Orlen Insurance Ltd.	Sliema, Malta	99,99 %	99,99 %	Zbývající podíl vlastní PKN ORLEN S.A.
17. ORLEN KolTrans Sp. z o.o.	Płock	99,85 %	99,85 %	
18. ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu	Poznámka
19. Orlen Laboratorium Sp. z o.o.	Płock	99,38 %	99,38 %
20. ORLEN Ochrona Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %
20.1 ORLEN Apsauga UAB	Juodeikiai	100,00 %	100,00 %
21. ORLEN OIL Sp. z o.o.	Kraków	100,00 %	100,00 %
21.1 Platinum Oil Sp. z o.o.	Lublin	100,00 %	0 % Společnost fúzovala do ORLEN Oil 5.1.2015
21. 2 ORLEN Oil Cesko s.r.o. w likwidacji	Brno	100,00 %	0 % Společnost zlikvidována 14.2.2015
22. ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	0 % Společnost fúzovala do Orlen Paliwa (dříve Orlen Petrotank) 30.06.2015
23. ORLEN Paliwa Sp. z o.o.	Wielka	100,00 %	100 % do 30.06.2015 ORLEN PetroTank Sp. z o.o.
23.1 Petro-Mawi Sp. z o.o. w likwidacji	Sosnowiec	60,00 %	60,00 %
24. ORLEN Projekt S.A.	Płock	99,77 %	99,77 %
25. ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. w upadłości	Kraków	98,41 %	98,41 %
26. ORLEN Transport S.A.	Płock	100,00 %	100,00 %
27. ORLEN Upstream Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %
27.1 ORLEN Upstream International B.V.	Amsterdam	100,00 %	100,00 %
27.1.1 Orlen Upstream Canada Ltd	Calgary	100,00 %	100,00 % do 31.3.2015 TriOil Resources Ltd.
27.1.1.1 Kicking Horse Energy Inc.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.1 KCK Operating Company Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.2 Columbia Natural Resources Canada Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.3 Kicking Horse International Exploration Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.4 Pierdiae Production GP Ltd.	Calgary	0,00 %	50,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.4.1 671519 N.B. Ltd. (New Brunswick)	Saint John	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.5 KCK Atlantic Holdings Ltd.	Calgary	0,00 %	100,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.1.5.1 Pierdiae Production LP	Calgary	0,00 %	80,00 % Společnost koupena 1.12.2015
27.1.1.2 1426628 Alberta Ltd.	Calgary	100,00 %	100,00 %
27.1.1.3 OneEx Operations Partnership	Calgary	100,00 %	100,00 %
27.2 ORLEN International Exploration - Production Company BV	Amsterdam	100,00 %	0,00 % Společnost zlikvidována 31.10.2015
27.2.1 SIA Balin Energy in liquidation	Riga	50,00 %	0,00 % Společnost zlikvidována 2.7.2015
27.3 Kiwi Acquisition Corp.	Carson City	0,00 %	100,00 % Společnost založena 9.10.2015
27.3.1 FX Energy Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 % Podíl ve společnosti (67,3 %) koupen 15.12.2015. Zbývající část (do 100%) koupena 31.12.2015
27.3.1.1 FX Drilling Company, Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 % Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.2 FX Producing Company, Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 % Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.

Společnosti ovládané PKN ORLEN S.A.	Sídlo	Podíly v přímo a nepřímo ovládaných společnostech v % zákl. kapitálu		Poznámka
27.3.1.4 Frontier Exploration, Inc.	Salt Lake City	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.4 FX Energy Netherlands Partnership C.V.	n/a	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.4.1 FX Energy Netherlands B.V.	Utrecht	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
27.3.1.4.1.1 FX Energy Polska Sp. z o.o.	Warszawa	0,00 %	100,00 %	Společnost koupena spolu s FX Energy Inc.
28. ORLEN Wir Sp. z o.o.	Płock	76,59 %	76,59 %	
29. Petrolot Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %	
30. Rafineria Nafty Jedlicze S.A.	Jedlicze	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) 5.1.2015
30.1 KONSORCJUM OLEJÓW PRZEPACOWANYCH "ORGANIZACJA ODZYSKU OPAKOWAŃ I OLEJÓW" S.A.	Jedlicze	81,00 %	0,00 %	Akcje převedeny do Orlen Południe 5.1.2015
30.2 „RAF-KOLTRANS" Sp. z o.o. w likwidacji	Jedlicze	100,00 %	0,00 %	Společnost zlikvidována 3.6.2015
30.3 „RAF- SŁUŻBA RATOWNICZA" Sp. z o.o. w likwidacji	Jedlicze	100,00 %	0,00 %	Společnost zlikvidována 14.12.2016
30.4 "RAN-WATT" Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	51,00 %	0,00 %	Podíl převeden do Orlen Południe 5.1.2015
31. ORLEN Południe S.A.	Trzebinia	99,46 %	100,00 %	Do 5.1.2015 Rafineria Trzebinia S.A.
31.1 Energomedia Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	100,00 %	
31.2 Euronafit Trzebinia Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	100,00 %	
31.3 Fabryka Parafin NaftoWax Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	0 %	Společnost fúzovala do Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) 5.1.2015
31.4 EkoNaft Sp. z o.o. w likwidacji	Trzebinia	100,00 %	100,00 %	
31.5 Zakładowa Straż Pożarna Sp. z o.o.	Trzebinia	100,00 %	0,00 %	Společnost fúzovala do Rafineria Trzebinia (Orlen Południe) 5.1.2015
31.7 KONSORCJUM OLEJÓW PRZEPACOWANYCH - ORGANIZACJA ODZYSKU OPAKOWAŃ I OLEJÓW S.A.	Jedlicze	8,00 %	89,00 %	Podíl zvýšen fúzí s Rafineria Nafty Jedlicze 5.1.2015
31.8 RAN-WATT Sp. z o.o. w likwidacji	Toruń	0,00 %	51,00 %	Podíl pořízen 5.1.2015 prostřednictvím fúze s Rafineria Nafty Jedlicze
32. Ship – Service S.A.	Warszawa	60,86 %	60,86 %	
33. ORLEN Finance AB	Stokholm	100,00 %	100,00 %	
34. ORLEN Capital AB	Stokholm	100,00 %	100,00 %	
35. Baltic Power Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	100,00 %	
36. Baltic Spark Sp. z o.o.	Warszawa	100,00 %	0,00 %	Společnost fúzovala do Baltic Power 19.3.2015
37. Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	Płock	50,00 %	50,00 %	
37.1 Basell ORLEN Polyolefins Sprzedaż Sp. z o.o.	Płock	100,00 %	100,00 %	
38. Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A.	Płock	50,00 %	50,00 %	
38.1 Centrum Edukacji Sp. z o.o.	Płock	69,43 %	69,43 %	

Příloha č. 3

Přehled vzájemných smluv mezi osobou ovládanou a osobou ovládající nebo mezi osobami ovládanými

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
137-2007	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěru	BENZINA s.r.o.	20.3.2007	neurčitá	20.3.2007
405-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	uzavření smlouvy o poskytování služeb	BENZINA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
128-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	výměna informací a monitorování okolí Skupiny	BENZINA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	21.4.2008
0174-2014	Dodavatel	Smlouva o úvěru ve výši 1 400 000 000 CZK	poskytnutí úvěru	BENZINA, s.r.o.	12.12.2013	neurčitá	12.12.2013
75-2009	Dodavatel	Smlouva o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	BENZINA, s.r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
118-2010	Dodavatel	Smlouva o budoucí smlouvě o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	BENZINA, s.r.o.	9.8.2010	neurčitá	9.8.2010
134-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěru	BENZINA, s.r.o.	10.7.2007	neurčitá	10.7.2007
42-2010	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	monitorování okolí Skupiny	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2010	neurčitá	21.4.2010
69-2010	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěru	Butadien Kralupy a.s.	28.5.2010	neurčitá	28.5.2010
70-2010	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěru	Butadien Kralupy a.s.	28.5.2010	neurčitá	28.5.2010
179-2008	Dodavatel	Smlouva o úvěru, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí úvěru	Butadien Kralupy a.s.	15.5.2008	neurčitá	15.5.2008
0092 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0092-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2015	30.4.2016	23.9.2015
0074 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0074-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	Butadien Kralupy a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
135-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	monitorování okolí Skupiny	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
204-2008	Dodavatel	Dohoda ke smlouvám o věcném břemenu	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s..	15.5.2007	neurčitá	15.5.2007
370-2008	Vzájemná spolupráce	Smlouva mezi akcionáři, ve znění pozdějších dodatků	Dodržování zásad v rámci Skupiny	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	23.1.2003	23.1.2023	23.1.2003
334-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.10.2000	neurčitá	30.10.2000

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
92-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku ařízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	8.4.2008	neurčitá	8.4.2008
103-2013	Dodavatel	Smlouva o zániku ařízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	27.11.2013	neurčitá	27.11.2013
200-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku věcného břemene	užívání nemovitosti	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	20.8.2006	neurčitá	20.8.2006
89-2007	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.7.2007	neurčitá	10.7.2007
337-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.4.2000	neurčitá	10.4.2000
332-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.1.2001	neurčitá	30.1.2001
327-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	25.3.2003	neurčitá	25.3.2003
312-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.4.2000	neurčitá	10.4.2000
202-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	31.8.2006	neurčitá	31.8.2006
163-2007	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	16.10.2007	neurčitá	16.10.2007
349-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene a o zániku věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	11.3.2003	neurčitá	11.3.2003
421-2008	Dodavatel	Dohoda o bezúplatném užívání vrtů v zájmovém území společnosti UNIPETROL, a.s. v Kralupech nad Vltavou, ve znění pozdějších dodatků	Poskytnutí vrtů k užívání	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	10.12.2008	neurčitá	10.12.2008
60-2009	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.3.2009	neurčitá	1.3.2009
97-2009	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	30.6.2009	neurčitá	30.6.2009
0123 – 2015	Vzájemná dohoda	Dohoda o ukončení Akcionářské smlouvy	Ukončení smlouvy	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	25.6.2015	25.6.2015	x
0089 – 2015	Dodavatel	CORPORATE LEVEL AGREEMENT	poskytování poradenských a odborných služeb	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	1.8.2015	neurčitá	21.9.2015
0065 – 2015	Odběratel	Smlouva o poskytnutí úvěrů B – Cashpooling	čerpání úvěru	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	neurčitá	26.6.2015
0064 – 2015	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů A – Cashpooling	poskytnutí úvěru	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	neurčitá	26.6.2015
0063 – 2015	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěru	ČESKÁ RAFINERSKÁ, a.s.	3.6.2015	neurčitá	26.6.2015
24-2012	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěru	MOGUL SLOVAKIA, s.r.o.	22.7.2010	neurčitá	22.7.2010
30-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	Monitorování okolí Skupiny	PARAMO, a.s.	1.1.2008	neurčitá	28.4.2008
404-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	Poskytování služeb	PARAMO, a.s.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
196-2007	Dodavatel	Rámcová smlouva o přeučtování nákladů	Přeučtování nákladů	PARAMO, a.s.	15.11.2007	neurčitá	15.11.2007
139-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	PARAMO, a.s.	23.7.2007	neurčitá	23.7.2007
243-2008	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěrů	PARAMO, a.s.	16.6.2008	neurčitá	16.6.2008

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
77-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	PARAMO, a.s.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
001 – 2015	Dodavatel	garance v případě platební neschopnosti Parama a.s.	Garance je vyžadována dodavatelem zemního plynu pro kontrakt na rok 2015	PARAMO, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	x
0091 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0091-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	PARAMO, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	27.10.2015
0073 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0073-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	PARAMO, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
0014 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0014-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	PARAMO, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
417-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	PETROTRANS, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
97-2011	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěru	poskytnutí úvěrů	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.10.2011	neurčitá	1.10.2011
98-2011	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů (kontokorent)	poskytnutí úvěrů	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.10.2011	neurčitá	1.10.2011
81-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
76-2008	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	monitorování okolí Skupiny	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
0015 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0015-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
0076 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0076-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
204-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	17.4.2007	neurčitá	17.4.2007
143-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	10.8.2007	neurčitá	10.8.2007
203-2007	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	16.7.2007	neurčitá	16.7.2007
408-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
15-2010	Dodavatel	Dodatek ke Smlouvě o užívání GOODWILL UNIPETROL	užívání Goodwill Unipetrol	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2010
167-2009	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí služeb k monitorování okolí Skupiny	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2010	neurčitá	1.1.2010
76-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
39904	Dodavatel	SMLOUVA O UŽITÍ GOODWILL UNIPETROL, a.s.	užívání Goodwill Unipetrol	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
15-2010	Dodavatel	Smlouva o užívání GOODWILL UNIPETROL	užívání Goodwill Unipetrol	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
92-2013	Dodavatel	SMLOUVA O ZÁNIKU A ZŘÍZENÍ VĚCNÉHO BŘEMENE	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	13.9.2013	neurčitá	13.9.2013
155-2007	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	5.9.2007	neurčitá	5.9.2007
108-2011	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene - právo stavby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	neurčitá	29.9.2011
107-2011	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene - právo stavby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	neurčitá	29.9.2011
106-2011	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene - právo stavby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	29.9.2011	neurčitá	29.9.2011
40-2012	Dodavatel	SMLOUVA O ZŘÍZENÍ VĚCNÉHO BŘEMENE Chvatěruby	zřízení věcného břemene	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	8.6.2012	neurčitá	8.6.2012
0013 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0013-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	18.2.2015
424-2009	Dodavatel	Smlouva o správě nemovitostí č. S400/250/99	Zajištění správy nemovitostí	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2000	neurčitá	1.1.2000
424-2009 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 ke Smlouvě o správě nemovitostí č. S400/250/99		UNIPETROL RPA, s.r.o	18.8.2003	neurčitá	18.8.2003
424-2009 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č. 2 ke Smlouvě o správě nemovitostí č. S400/250/99		UNIPETROL RPA, s.r.o	11.10.2004	neurčitá	11.10.2004
424-2009 rev. 0 dod. 3	Dodavatel	Dodatek č. 3 ke Smlouvě o správě nemovitostí č. S400/250/99	změna ceny, výpovědní lhůty	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2009	neurčitá	4.3.2009
	Dodavatel	Dohoda ke smlouvám o věcném břemenu (sjednocení užívání území pro jednotlivé společnosti UNIPETROL, a.s. - ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. - CHEMOPETROL, a.s. - KAUČUK, a.s.)	Sjednocení užívání území pro jednotlivé společnosti UNIPETROL, a.s. - ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. - CHEMOPETROL, a.s. - KAUČUK, a.s.	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.2.2007	neurčitá	

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
763-2008	Odběratel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	změna ceny o inflaci	UNIPETROL RPA, s.r.o	12.5.2008	neurčitá	26.8.2008
471-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.1.2008	neurčitá	11.7.2008
895-2006	Dodavatel	Smlouva o zániku věcného břemene a o zřízení věcného břemene	úprava rozsahu a ceny	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.12.2006	neurčitá	20.12.2006
873-2006	Vzájemná spolupráce	Smlouva o ochraně obchodního tajemství a osobních údajů	sdílení obchodních informací	UNIPETROL RPA, s.r.o	22.11.2006	neurčitá	
402-2006	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene (směna s Dopravním podnikem)	zřízení a zánik věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.4.2006	neurčitá	
01656-2004	Odběratel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	8.12.2004	neurčitá	
420-020-03	Odběratel	Zřízení věcného břemene a zánik věcného břemene	zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o	11.3.2003	neurčitá	
129-2014	Dodavatel	Smlouva o pojištění a jeho správě – pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	Unipetrol sjednal a vlastním jménem jako pojistník uzavřel pojistnou smlouvu č. 899-20149-15 na pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva ve prospěch společností UNIPETROL, a.s., UNIPETROL RPA, s.r.o., PARAMO, a.s., SPOLANA a.s., Butadien Kralupy a.s., ORLEN Asphalt Česká republika s.r.o., POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o. a Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. jako pojištěných.	UNIPETROL RPA, s.r.o	1.5.2014	30.4.2015	10.6.2014
63-2009	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.4.2009	neurčitá	6.7.2009
579-2009 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření Smlouvy o nájem kanceláře ve st. č. 2845 a dále movitého majetku)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy uvedeného v článku 2, zejména odstavci 2.1a) Smlouvy rozšiřuje od 1.5.2010 o nájem kanceláře č. 105 ve stavbě č. 2845 o výměře 17,50 m ² , včetně pronájmu movitého majetku a dále o pronájem nábytku umístěného v kanceláři generálního ředitele, sídlo UNIPETROLU v Praze.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2010	neurčitá	22.7.2010
579-2009 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb(ponížení Smlouvy o nájem kanceláře ve st. č. 2845 včetně movitého majetku)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy uvedeného v článku 2, zejména odstavci 2.1a) Smlouvy poníží od 1.10.2010 o nájem kanceláře č. 105 ve stavbě č. 2845 o výměře 17,50 m ² , včetně pronájmu movitého majetku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2010	neurčitá	24.11.2010

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
579-2009 rev. 0 dod. 3	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření Smlouvy o nájem kanceláře č. 508 ve st.č. 2859 včetně movitého majetku)	Rozšíření Smlouvy o nájem kanceláře č. 508 (Ing. V. Zemánek) ve st.č. 2859 včetně movitého majetku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.4.2012	neurčitá	19.6.2012
579-2009 rev. 0 dod. 4	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc. 120B, včetně movitého majetku a kuchyňky ve st.č. 2859)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy rozšiřuje od 1.7.2012 o nájem kanceláře č. 120B o výměře 31,80 m ² včetně pronájmu movitého majetku a kuchyňky č. 119 o výměře 8,30 m ² vše ve stavbě č. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.7.2012	neurčitá	17.7.2012
579-2009 rev. 0 dod. 5	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc. 430, včetně movitého majetku ve st.č. 2859)	Rozšíření o nájem kanc. č. 430, včetně movitého majetku ve st.č. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2012	neurčitá	25.9.2012
579-2009 rev. 0 dod. 6	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc.č. 817, včetně movitého majetku ve st.č. 2859)	Rozšíření o nájem kanc. č. 817, včetně movitého majetku ve st.č. 2859.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.9.2012	neurčitá	13.11.2012
579-2009 rev. 0 dod. 7	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o nájem kanc.č. 901A ve st.č. 2859, kanc.č. 222 ve st. 2845 včetně pronájmu movitého majetku)	Tímto Dodatkem se rozsah předmětu Smlouvy uvedeného v příloze „Pronájem prostor ve stavbách“, v článku 4, zejména odstavci 4.1 Smlouvy o nájmu a poskytování služeb ze dne 6.7.2009 rozšiřuje od 1.1.2013 o nájem: - kanceláře č. 901A o výměře 30,80 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859, - kanceláře č. 222 o výměře 35,90 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2845 tak, jak je uvedeno v přílohách tohoto Dodatku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2013	neurčitá	28.2.2013
579-2009 rev. 0 dod. 8	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (rozšíření o pronájem kanceláře č. 721A o výměře 16,00 m ² včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859)		UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.11.2013	neurčitá	4.2.2014
0579 – 2009 rev. 0 dod. 9	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (změny v kancelářích ve st. č. 2859)	Tímto Dodatkem se Smluvní strany dohodly s účinností od 1.5.2014 na níže uvedených změnách: - ukončení nájmu prostor – kanceláře č. 719A o výměře 30,80 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859, tak, jak je uvedeno v přílohách tohoto Dodatku, - rozšíření pronájmu prostor – kanceláře č. 730 o výměře 32,20 m ² , včetně nájmu movitého majetku ve stavbě č. 2859 tak, jak je uvedeno v přílohách tohoto Dodatku.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2014	neurčitá	2.7.2014

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
0579 – 2009 rev. 0 dod. 10	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb – změny nájmu v kancelářích	změny nájmu v kancelářích: - z důvodu organizačních změn, týkající se interního auditu - zpřesnění grafických podkladů dle nové dokumentace v GIS	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	neurčitá	14.9.2015
402-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	11.12.2008
402-2008 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č.2 ke smlouvě o poskytování komplexních služeb	Nové odstavce k bodu 2.2. písm. (b) "Prezentace obchodní činnosti Klienta"	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2014	neurčitá	
21-2008	Dodavatel	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.4.2008
21-2008 rev. 0 dod. 7	Dodavatel	Dodatek č. 7 ke smlouvě o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	rozsah poskytování služeb na rok 2015	UNIPETROL, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	
20-2008	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol, ve znění pozdějších dodatků	Zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí skupiny Unipetrol-obchodní jednotky	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.4.2008
20-2008 rev. 0 dod. 8	Vzájemná spolupráce	Dodatek č. 8 ke smlouvě o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	rozsah poskytování služeb na rok 2015	UNIPETROL, a.s.	1.1.2015	31.12.2015	
313-2008	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemene	Zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o.	10.1.2001	neurčitá	10.1.2001
339-2008	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemene	Zřízení věcného břemene	UNIPETROL RPA, s.r.o.	27.12.1999	neurčitá	27.12.1999
176-2008	Dodavatel	Smlouva týkající se souhlasu s registrací a použitím ochranné známky	Poskytnutí ochranné známky	UNIPETROL RPA, s.r.o.	2.6.2008	neurčitá	2.6.2008
22-2009	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb, ve znění pozdějších dodatků	Poskytnutí služeb	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.3.2008	neurčitá	6.3.2008
22-2009 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Smlouva o nájmu a poskytování služeb (změna v předmětu nájmu – nájemce byl přestěhován ze st. č. 2838 do st. č. 2846)	Tímto Dodatkem dochází ke změně v předmětu nájmu - nájemce byl přestěhován ze st. č. 2838 (sklad o výměře 84,00 m ²) do st. č. 2846 – sklad o výměře 53,00 m ²	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.6.2010	neurčitá	15.10.2010
79-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2009	neurčitá	30.6.2009
79-2009 rev.0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 – navýšení ceny	navýšení množství licencí + 2ks	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.10.2009	neurčitá	5.11.2009

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
79-2009 rev.0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č.2 - poskytování licencí SAP	došlo k využívání nového typu licencí Limited Business Partner User + 190 ks	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2010	neurčitá	20.5.2010
244-2008	Dodavatel	Smlouva o úvěru, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí úvěru	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.6.2008	neurčitá	25.6.2008
244-2008 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 ke Smlouvě o úvěru – zvýšení limitu na 12 mld. CZK	Zvýšení úvěrové linky z 9,75 mld. CZK na 12 mld. CZK	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.12.2008	neurčitá	18.12.2008
244-2008 rev. 0 dod. 2	Dodavatel	Dodatek č. 2 ke Smlouvě o úvěru – zvýšení limitu na 14 mld. CZK	Navyšování úvěrové linky z 12 mld. CZK na 14 mld. CZK.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	11.1.2012	neurčitá	11.1.2012
244-2008 rev. 0 dod. 3	Dodavatel	Dodatek č. 3 ke Smlouvě o úvěru – zvýšení limitu na 17 mld. CZK	Navyšování úvěrové linky ze 14 mld. CZK na 17 mld. CZK.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	17.12.2013	neurčitá	17.12.2013
14-2010	Dodavatel	Smlouva o užívání GOODWILL UNIPETROL, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí goodwill	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
14-2010 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č. 1 ke smlouvě o využívání goodwill UNIPETROL, a.s	Stanovení ceny pro rok 2010	UNIPETROL RPA, s.r.o.	16.3.2011	neurčitá	13.4.2011
101-2012	Dodavatel	Smlouva o zániku a zřízení věcného břemena	zřízení věcného břemena	UNIPETROL RPA, s.r.o.	9.4.2013	neurčitá	9.4.2013
	Dodavatel	Smlouva o dodávce energetických služeb a užitkové vody	Aktualizace smlouvy dle nového vzoru, nové ceny od 1.1.2014	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2014	neurčitá	5.2.2014
	Odběratel	Cenový dodatek pro rok 2015	Cenový dodatek pro rok 2015	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	neurčitá	19.1.2015
126-2010	Dodavatel	Smlouva o zřízení věcného břemena	zřízení věcného břemena	UNIPETROL RPA, s.r.o.	27.8.2010	neurčitá	11.11.2009
	Vzájemná spolupráce	Smlouva -společné informační prostředí pro monitorování okolí holdingu – 2004	monitorování okolí Skupiny	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2004	neurčitá	
	Dodavatel	Ujednání o pověření	pověření	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.8.2005		
	Dodavatel	NDA – Uni AS, Uni RPA, Spolana na projekt Salamanca	Zapojení Spolany do projektu Salamanca a nutnost sdílení informací	UNIPETROL RPA, s.r.o.	9.7.2014	neurčitá	9.7.2014
0090 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0090-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	1.9.2015
0100 – 2015	Vzájemná dohoda	Dohoda o vyrovnání	Vyrovnání vztahů po akvizici podílu ENI v České rafinérské	UNIPETROL RPA, s.r.o.	25.8.2015	4.9.2015	25.8.2015
0072 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0072-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	30.6.2015
0020 – 2015	Dodavatel	smlouva o poskytování služeb	Delegace kontrol řidičů	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	neurčitá	1.1.2015
0012 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0012-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	Doplnění pojištění pronajímaného majetku UNIPETROL RPA	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	24.2.2015
12 – 2015 rev. 0 dod. 1	Dodavatel	Dodatek č.1 ke Smlouvě č. 0012-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	Doplnění pojištění pronajímaného majetku UNIPETROL RPA.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	13.5.2015	31.12.2015	26.5.2015

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
	Dodavatel	Smlouva o dodávce a odběru užitkové vody	Organizační změna	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	neurčitá	
29-2015	Dodavatel	Smlouva o pojištění a jeho správě – pojištění odpovědnosti členů statutárních orgánů	Unipetrol ve spolupráci s PKN ORLEN S.A. a s AB Orlen Lietuva zajistil pojištění odpovědnosti členů statutárních orgánů společnosti ve prospěch společností skupiny UNIPETROL	UNIPETROL RPA, s.r.o.	4.1.2015	31.10.2015	4.1.2015
	Dodavatel	Smlouva o dodávce energetických služeb	Přepřepočítání původní smlouvy na ES a užitkovou vodu z důvodu reorganizace JES.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.8.2015	neurčitá	
148-2014	Dodavatel	Smlouva o pojištění a jeho správě – pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	Unipetrol sjednal a vlastním jménem jako pojistník uzavřel pojistnou smlouvu č. 5210446814 na pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva ve prospěch společností UNIPETROL RPA, s.r.o., PARAMO, a.s., SPOLANA a.s., Butadien Kralupy a.s., jako pojištěných.	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.5.2014	30.4.2015	16.9.2014
16-2010	Dodavatel	Smlouva o užívání GOODWILL UNIPETROL, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí goodwill	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
401-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
27-2009	Vzájemná spolupráce	Smlouva o spolupráci - HSE	vzájemné poskytování informací	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.2.2009	neurčitá	1.2.2009
207-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytování služeb, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.4.2007	neurčitá	1.4.2007
16-2008	Dodavatel	Rámcová Smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	Monitorování okolí Skupiny	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
18-2009	Odběratel	SMLOUVA O PODNÁJMU NEBYTOVÝCH PROSTOR A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽBÁCH od 1.2.2009	užívání nebytových prostor	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.2.2009	31.12.2018	1.2.2009
32-2012	Odběratel	Smlouva o nájmu dopravního prostředku	nájem dopravního prostředku	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.6.2012	neurčitá	1.6.2012
188-2007	Dodavatel	Smlouva o poskytnutí úvěrů	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	3.9.2007	neurčitá	3.9.2007
78-2009	Dodavatel	SMLOUVA o poskytování licencí (sublicence) na používání softwaru SAP Software a zajišťování podpory SAP, ve znění pozdějších dodatků	poskytnutí licence	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	15.5.2009	neurčitá	15.5.2009
190-2007	Dodavatel	Smlouva o úvěru	poskytnutí úvěrů	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	3.9.2007	neurčitá	3.9.2007

Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
0016 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0016-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	UNIPETROL SERVICES, s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
42310	Dodavatel	Smlouva o využívání přínosu z ochranných známek, loga a dalších značek	poskytnutí ochranných známek	UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	1.1.2010	neurčitá	1.1.2010
406-2008	Dodavatel	CLA smlouva, ve znění pozdějších dodatků	poskytování služeb	UNIPETROL SLOVENSKO, s.r.o.	1.1.2014	neurčitá	1.1.2008
0054 – 2015	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny UNIPETROL	zajištění poskytování určitých informací a přístupu do informačních systémů	UNIPETROL SLOVENSKO s. r. o.	1.7.2014	neurčitá	9.6.2015
0017 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0017-2015 o pojištění a jeho správě – pojištění netechnologického majetku	pojištění netechnologického majetku	UNIPETROL SLOVENSKO s.r.o.	1.1.2015	31.12.2015	21.4.2015
0022 – 2015	Dodavatel	Frame contract on ensuring development and use of the shared information environment for monitoring of surroundings of the UNIPETROL Group	zajištění poskytování určitých informací a přístupu do informačních systémů	Unipetrol Deutschland GmbH	1.7.2014	neurčitá	9.7.2015
31-2008	Dodavatel	Rámcová smlouva o zajištění rozvoje a využívání společného informačního prostředí pro monitorování okolí Skupiny Unipetrol	Monitorování okolí Skupiny	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	1.1.2008	neurčitá	1.1.2008
0078 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0078-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s.	1.5.2015	30.4.2016	28.8.2015
0075 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0075-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	ORLEN Asfalt Česká republika s.r.o.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015
144-2010	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zákazu zveřejňování informací	zachování mlčenlivosti o poskytnutých informacích	ORLEN Asfalt Sp. z o.o.	25.10.2010	25.10.2015	25.10.2010
57-2012	Vzájemná spolupráce	Smlouva o přistoupení, ve znění pozdějších dodatků	Přistoupení ke společnosti	ORLEN FINANCE AB	30.6.2012	neurčitá	30.6.2012



Číslo smlouvy / dodatku	Partnerská role	Předmět dokumentu	Důvod uzavření smlouvy / dodatku	Firma	Platnost od	Platnost do	Datum uzavření smlouvy
0129 – 2015	Odběratel	ACCESSION AGREEMENT regarding the Internal Agreement on Group Accounts System dated 12 April 2010 as amended, supplemented or restated from time to time	Doplnění vnitřní smlouvy	ORLEN FINANCE AB	31.12.2015	neurčitá	20.11.2015
100-2010	Odběratel	Smlouva o poskytování zdravotních služeb	Zdravotnické služby	ORLEN Medica, Sp. z o.o.	1.2.2010	neurčitá	1.2.2010
143-2010	Vzájemná spolupráce	Smlouva o zákazu zveřejňování informací	Zákaz zveřejňování informací	ORLEN OIL Sp. z o.o	25.10.2010	25.10.2015	25.10.2010
225-2007	Dodavatel	Smlouva o spolupráci v rámci interního auditu	Poskytnutí služeb	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	31.8.2007	neurčitá	31.8.2007
20-2009	Dodavatel	Rámcová smlouva	Poskytnutí služeb	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2009
112-2011	Dodavatel	Dohoda o vzájemném poskytování personálu	Poskytnutí personálu	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2011	neurčitá	1.1.2011
61-2013	Vzájemná spolupráce	Smlouva o spolupráci v rámci interního auditu	Poskytnutí informací	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.7.2013	neurčitá	1.7.2013
0003 – 2015	Vzájemná spolupráce	Dohoda o spolupráci a sdílení nákladů	Podpora zlepšení česko-polských vztahů. Ve shodě s PR plánem 2014	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.6.2014	neurčitá	x
0002 – 2015	Vzájemná spolupráce	Dohoda o vzájemné spolupráci	Podpora zlepšení česko-polských vztahů prostřednictvím uvedení snímku Lech Walesa: Člověk naděje. V souladu s PR plánem 2014.	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.6.2014	neurčitá	x
13-2010	Vzájemná spolupráce	Smlouva o spolupráci	Spolupráce	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.2.2010	neurčitá	1.2.2010
18-2012	Odběratel	Rámcová smlouva o poskytování IT služeb	IT služby	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	1.1.2012	neurčitá	1.1.2012
0112 – 2015	Odběratel	Agreement concerning the settlement of costs of external audit	Vypořádání nákladů na externí audit	PKN Orlen S.A.	23.9.2015	30.5.2016	x
0171-2014	Odběratel	AGREEMENT on cooperation in the area of centralized purchases and joint access to business and market information within the ORLEN Group	Poskytnutí tržních a obchodních podmínek	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., ANWIL S.A.	24.10.2014	neurčitá	24.10.2014
291-2008	Odběratel	Smlouva o nájmu	nájem budovy	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2001	neurčitá	1.1.2001
392-2008	Odběratel	Smlouva o správě nemovitostí, ve znění pozdějších dodatků	Správa nemovitostí	UNIPETROL RPA, s.r.o.	1.1.2009	neurčitá	1.1.2000
84-2013	Dodavatel	Smlouva o spolupráci	Poskytnutí služeb	SPOLANA, a.s.	1.8.2013	neurčitá	1.8.2013
0093 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0093-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 2. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	SPOLANA a.s.	1.5.2015	30.4.2016	27.10.2015
0077 – 2015	Dodavatel	Smlouva č. 0077-2015 o pojištění a jeho správě - pojištění odpovědnosti za škodu – 1. vrstva	pojištění odpovědnosti za škodu	SPOLANA a.s.	1.5.2015	30.4.2016	14.9.2015

Glosář, finanční výrazy a zkratky

Glosář

Atmosférická destilační jednotka

Zařízení pro atmosférickou destilaci ropy (dělení surové ropy na užší frakce dle teploty varu) za mírně vyššího tlaku a teplot do 350-400 °C.

Azeri Light ropa

Lehká ropa s nízkým obsahem síry z Ázerbájdžánu.

Brent-Ural diferenciál

Rozdíl mezi kotovanou cenou ropy Brent (směs rop ze Severního moře) a kotovanou cenou ropy Ural (ruská exportní ropa).

COCO (Company Owned – Company Operated)

Model provozování čerpacích stanic – čerpací stanice jsou v majetku společnosti, která je provozuje.

CODO (Company Owned – Dealer Operated)

Model provozování čerpacích stanic – čerpací stanice jsou v majetku společnosti a jsou provozovány nájemci (dealers) na základě smlouvy.

CPC Blend

Směs lehkých rop pocházejících ze západního Kazachstánu.

D-A-CH region

Německy mluvící země (Německo-Rakousko-Švýcarsko).

DOFO (Dealer Owned – Franchise Operated)

Model provozování čerpacích stanic na bázi franšízy – čerpací stanice nejsou v majetku společnosti.

Downstream

Část rafinérského odvětví zabývající se zpracováním ropy a zemního plynu a dále prodejem rafinérských produktů spotřebitelům.

Etylen

Známý také jako ethen. Jedná se o uhlovodík, který vzniká v petrochemickém průmyslu nejčastěji parním krakováním ropných produktů (etan, LPG, primární benzín). Etylen se hojně využívá v chemickém průmyslu.

Etylenová jednotka (Steam cracker unit)

Zařízení, ve kterém probíhá termický rozklad organické nasycené suroviny (primární benzín, LPG, HCVD, ethan, propan nebo butan) pomocí páry v pyrolyzní peci za účelem získání lehkých uhlovodíků. Získaný produkt (výtěžek etylenu, propylenu, benzenu, aromátů, butadienu) závisí na složení vstupní suroviny, poměru uhlovodíků a páry, teplotě, při které krakování probíhá, a délce krakovacího procesu.

FCC (Fluid Catalytic Cracking)

Fluidní krakování je jedním z nejdůležitějších katalytických konverzních procesů používaných v ropných rafinériích. Slouží k přeměně vysokovroucích, vysokomolekulárních uhlovodíkových frakcí pocházejících ze surové ropy (atmosférický zbytek, vakuový destilát) na hodnotnější a žádanější produkty – benzín, nenasycené LPG, střední destiláty a další produkty. Fluidní krakování probíhá při vysoké teplotě a mírném tlaku ve fluidní vrstvě katalyzátoru.

Hydrokrakování

Hydrokrakování je proces katalytického štěpení uhlovodíků za přítomnosti vodíku. V ropných rafinériích je využíván k přeměně vysokovroucích, vysokomolekulárních uhlovodíkových frakcí pocházejících ze surové ropy (vakuový destilát) na hodnotnější a žádanější produkty – motorovou naftu, benzín, nasycené LPG, základové oleje. Proces probíhá při vysokém tlaku a za přítomnosti vodíku a katalyzátoru.

Hydroskimming

Jedná se o jeden z nejjednodušších typů rafinérie. V této rafinérii probíhá atmosférická destilace, reformování primárního benzínu a nezbytná rafinace.

Ingolstadt-Kralupy-Litvínov ropovod (IKL)

IKL je ropovod nacházející se ve středu Evropy. Umožňuje transport ropy z Německa do českých rafinérií v Kralupech a Litvínově.

Jednotka POX (POX unit)

Jednotka, ve které probíhá zplyňování (parciální oxidace) ropných zbytků. Tato reakce se obvykle využívá k likvidaci nejtěžších – nezpracovatelných zbytků z rafinérie. Produktem zplyňování je tzv. syntézní plyn (směs H_2 , CO). Reakcí CO s vodní parou lze navýšit výťažek H_2 . Ze syntézního plynu se získává čistý vodík pro potřeby rafinérie a výroby čpavku.

Konverzní kapacita (Conversion capacity)

Celkový objem ropy, který je rafinérie schopna zpracovat během jednoho roku – obvykle bývá vyjádřena v mil. t/rok (milion tun za rok).

Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů

Výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 40 % etylen + 20 % propylen + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín). Ceny produktů jsou podle benchmarkových kotací v eurech za tunu.

Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů

Výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 60 % polyetylen/HDPE + 40 % polypropylen) minus náklady (100 % vstup = 60 % etylen + 40 % propylen). Ceny produktů jsou podle benchmarkových kotací v eurech za tunu.

Modelová rafinérská marže Unipetrolu

Výnosy z prodaných produktů (96 % produktů = Automobilové benzíny 17 %, Primární benzín 20 %, Letecké palivo JET 2 %, Motorová nafta 40 %, Sírné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstup = Brent Dated). Ceny produktů jsou podle benchmarkových kotací v dolarech za barel.

Olefin

Známý také jako alken. Jedná se o nenasycený uhlovodík s jednou dvojnou vazbou mezi atomy uhlíku v otevřeném řetězci. Alkeny vznikají při katalytickém nebo termickém krakování bez přítomnosti vodíku.

Parní krakování (Steam cracking)

Parní krakování je petrochemický proces, při kterém jsou nasycené uhlovodíky rozděleny na menší, většinou již nenasycené, uhlovodíky. Jedná se o hlavní průmyslovou metodu pro výrobu lehčích alkenů (častěji olefinů), včetně ethenu (etylenu) a propenu (propylenu).

Polyolefin

Jedná se o polymer vyráběný z jednoduchých olefinů známý také jako polyalken. Používá se k výrobě folií, smršťovacích elektrických izolačních pouzder a dále jako spodní vrstva neoprenu.

Polypropylen (PP)

Známý také jako polypropen. Je to termoplastický polymer, který se hojně využívá k výrobě obalů a značení, umělohmotných součástek a různých typů nádob, laboratorního nádobí, reproduktorů, automobilových součástek a polymerových bankovek.

Propylen

Jiný název je propen nebo methyl etylen. Propylen je nenasycená organická sloučenina. Vzniká jako vedlejší produkt během pyrolýzy fosilních paliv – hlavně ropy a zemního plynu.

Pyrolýza

Chemická reakce, při které dochází k termickému rozkladu organických materiálů za absence médií obsahujících kyslík.

Pyrolýzní benzín

Jedná se o vysoce aromatický benzinový produkt vznikající pyrolýzou primárního benzínu nebo hydrokrakátu na etylenové jednotce.

Stlačený zemní plyn (CNG)

Zemní plyn (hlavní složkou je metan) uložený pod vysokým tlakem. Využívá se jako palivo místo benzínu, nafty nebo propanu.

Transalpine ropovod (TAL)

Ropovod Transalpine spojuje Itálii, Rakousko a Německo. Začíná v přístavu v Terstu a pokračuje přes Alpy do Ingolstadtu. Ve Vohburg se připojuje k ropovodu IKL.

Vakuová destilace

Zbytek z atmosférické destilace ropy (mazut) se často rozdestiluje při druhé – vakuové – destilaci za sníženého tlaku (2 – 10 kPa). Snížením tlaku se snižuje bod varu přítomných sloučenin, takže lze za teplot do 360 – 400 °C vydestilovat z ropy (mazutu) další frakce bez jejich termického rozkladu.

Vysokohustotní polyetylen (HDPE)

Jedná se o polyetylenový termoplast vyrobený z etylenu dále používaný pro výrobu plastových lahví, antikorozního potrubí, geomembrán a plastového řeziva.

Zkapalněný ropný plyn (LPG)

Jedná se o hořlavou směs uhlovodíkových plynů, převážně se třemi nebo čtyřmi uhlíky v molekule, používanou jako palivo v topných zařízeních a vozidlech a dále jako hnací plyn v rozprašovačích nebo chladivo.



Finanční výrazy

CAPEX (Capital expenditures)

Kapitálové neboli investiční výdaje

Čistý dluh (Net Debt)

Rozdíl mezi finančním dluhem (úročenými závazky) a penězi

Čistý pracovní kapitál (Net working capital)

Součet zásob a obchodních a jiných pohledávek ponížený o obchodní a jiné závazky

Míra finanční zadluženosti (Financial gearing ratio)

Poměr čistého dluhu a vlastního kapitálu

Provozní zisk – EBIT

Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

Provozní zisk – EBIT LIFO

Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

Provozní zisk – EBITDA

Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

Provozní zisk – EBITDA LIFO

Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním; s využitím metodiky LIFO pro oceňování zásob (Last-In-First-Out)

Volný peněžní tok (Free Cash Flow)

Součet provozního a investičního peněžního toku (cash flow)

Zkratky

a.s.

Akciová společnost (Česká republika)

AG

Akciová společnost (Německo)

AVD

Atmosférická a vakuová destilace

B.V.

Společnost s ručením omezením (Nizozemsko)

BA

Automobilový benzín

Bbl

Barel

BCPP

Burza cenných papírů Praha

BU (Business Unit)

Obchodní jednotka

B2B

Business-to-Business

B2C

Business-to-Consumer

CSR (Corporate Social Responsibility)

Společenská odpovědnost společnosti

ČAPPO

Česká asociace petrolejářského průmyslu a obchodu

ČNB

Česká národní banka

ČOI

Česká obchodní inspekce

EIA (Environmental Impact Assessment)

Proces hodnocení vlivů na životní prostředí

EMS (Environmental Management System)

Environmentální systém řízení

ERP System (Enterprise Resource Planning System)

Plánování a řízení podnikových zdrojů

ESRA (European Synthetic Rubber Association)

Evropské sdružení výrobců butadienstyrenového kaučuku

ETBE

Ethyl terc-butyl etér

EU

Evropská unie

EU ETS (Emissions Trading Scheme)

Celoevropský systém obchodování s emisemi

FAME (Fatty Acid Methyl Esters)

Metylester řepkového oleje

FTE (Full Time Equivalent number of employees)

Průměrný přepočtený počet zaměstnanců

GmbH

Společnost s ručením omezeným (Německo)

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

Ltd.

Společnost s ručením omezeným (Velká Británie)

MBO (Management by Objectives)

Řízení podle cílů

MEŘO

Metylester řepkového oleje

N.V.

Veřejná akciová společnost (Nizozemsko)

NGO (Non-governmental organisation)

Nevládní organizace

OECD (Organisation for Economic Co-operation and Development)

Organizace pro hospodářskou spolupráci a rozvoj

OHSAS (Occupational Health and Safety System)

Systém řízení bezpečnosti při práci

OPEC (Organization of the Petroleum Exporting Countries)

Organizace zemí vyvážejících ropu

PIB

POLYMER INSTITUTE BRNO, spol. s r.o.

PR (Public Relations)

Oddělení vztahů s veřejností

QMS (Quality Management System)

Systém řízení kvality

R&D (Research and Development)

Výzkum a vývoj

REACH (Registration, evaluation, authorisation and restriction of chemicals)

Registrace, evaluace a autorizace a omezování chemických látek. Nařízení Evropské unie týkající se chemikálií.

REBCO/REB (Russian Export Blend Crude Oil)

Ruská exportní ropa

S.A.

Akciová společnost (Polsko)

s.r.o.

Společnost s ručením omezeným (Česká republika)

SCM (Supply Chain Management)

Řízení dodavatelsko-odběratelského řetězce

SLA (Service Level Agreement)

Servisní smlouva v rámci externě poskytovaných služeb – outsourcingu

Sp. z o.o.

Společnost s ručním omezením (Polsko)

SSC (Shared Services Centre)

Centrum sdílených služeb

UNEP (United Nations Environment Programme)

Program Organizace Spojených Národů na ochranu životního prostředí

UniCRE(Unipetrol Centre for Research and Education)

Centrum Unipetrolu pro výzkum a vzdělání v Chemparku Záluží v Litvínově

ÚOHS (Antimonopoly Office)

Úřad pro ochranu hospodářské soutěže

VÚAnCh

Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem

Identifikační a kontaktní údaje

Obchodní firma:	UNIPETROL, a.s.
Sídlo:	Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4
IČ:	61672190
DIČ:	CZ61672190
Bankovní spojení:	Česká spořitelna, a.s. Olbrachtova 1929/62, Praha 4, 140 00, č. účtu 910952/0800
Datum založení:	27. prosince 1994 – společnost založena na dobu neurčitou
Datum vzniku:	společnost vznikla dne 17. února 1995
Zápis v obchodním rejstříku:	Městský soud v Praze, oddíl B, vložka 3020
Právní forma:	akciová společnost, založena dle českého právního řádu
Tel.:	225 001 425 (Oddělení vztahů s investory) 225 001 407 (Tiskové oddělení)
Internetové stránky:	www.unipetrol.cz
E-mail:	ir@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 této zprávě uváděny také ve zjednodušené podobě (Unipetrol, Benzina, Česká rafinérská, Paramo, Unipetrol RPA atd.).

Výroční zpráva za rok 2015 v anglickém jazyce představuje pracovní překlad. Pouze výroční zpráva v českém jazyce je definitivní.

Výroční zpráva společnosti UNIPETROL, a.s. za rok 2015 byla schválena představenstvem společnosti UNIPETROL, a.s. k publikování na zasedání dne 15. března 2016.



