



UNIPETROL FINANČNÍ VÝSLEDKY 3. ČTVRTLETÍ 2015

Marek Świtajewski, generální ředitel

Mirosław Kastelik, finanční ředitel

22. října 2015
Praha, Česká republika



#Unipetrol3Q15
@unipetrolcz



Unipetrol

ORLEN GROUP



Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Plány a tržní výhled

Rekapitulace

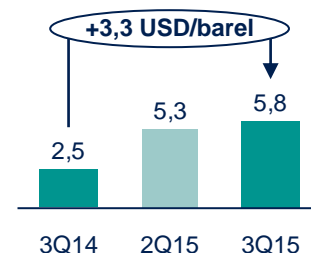
Doprovodné snímky

KLÍČOVÉ BODY 3. ČTVRTLETÍ 2015

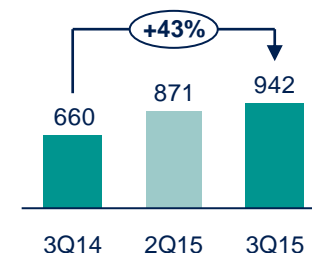
Externí makroprostředí

- ▶ Růst českého HDP ve 2. čtvrtletí 2015 dále zrychlil na úroveň 4,6 % meziročně, ve 3. čtvrtletí 2015 se očekává další dobrý výsledek
- ▶ Cena ropy poklesla mezikvartálně o 19 % na úroveň 50 USD/barel
- ▶ Několikaleté maximum rafinérských marží na úrovni 5,8 USD/barel
- ▶ Rekordně vysoká petrochemická marže na úrovni 942 EUR/tunu
- ▶ Nízká úroveň ceny ropy dále významně podporovala rafinérské i petrochemické marže

Rafinérská marže
(USD/barel)



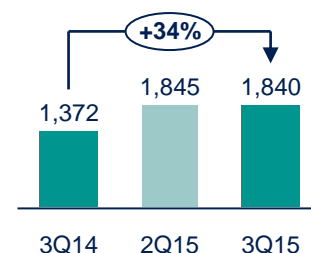
Petrochemická marže
(EUR/tunu)



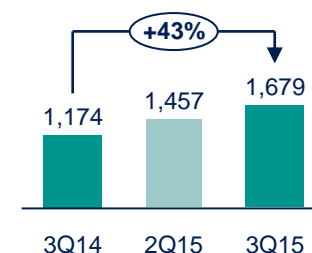
Provozní výkonnost

- ▶ Nehoda na zařízení etylénové jednotky, která nastala 13. srpna měla významný dopad na provozní výsledky (objem zpracované ropy, rafinérské a především petrochemické prodejní objemy)
- ▶ Z tohoto důvodu míra využití rafinérských kapacit klesla mezikvartálně z 95 % na 85 %
- ▶ Prodejní objemy rafinérských produktů meziročně významně vzrostly o 43 % na úroveň 1 679 tis. tun vlivem provozování vyšších rafinérských kapacit (podíl Eni v České rafinérské)
- ▶ Benzina pokračovala ve významném zvyšování prodejních objemů meziročně

Zpracovaná ropa
(tis. tun)



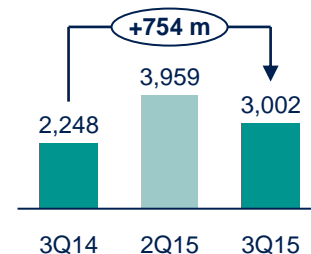
Rafinérské prodeje vč. retailu
(tis. tun)



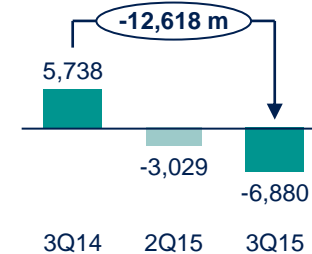
Tvorba hodnoty a finanční pozice

- ▶ EPC kontrakt na výstavbu nové polyetylékové jednotky (PE3) podepsán se společností Technip Italy S.p.A. 10. září (hodnota kontraktu je 5,76 miliard Kč a celkový plánovaný CAPEX za celý projekt je cca 8,5 miliardy Kč)
- ▶ Vysoký provozní zisk EBITDA LIFO na úrovni 3,0 miliardy Kč navzdory nehodě na zařízení etylénové jednotky
- ▶ Velmi silná tvorba cash flow s provozním cash flow ve výši 6,5 miliardy Kč a volným peněžním tokem (FCF) ve výši 3,8 miliardy Kč
- ▶ Tvorba volného peněžního toku dále posílila finanční pozici s čistou hotovostí 6,9 miliardy Kč ke konci čtvrtletí

EBITDA LIFO
(mil. Kč)



Čistý dluh/(čistá hotovost)
(mil. Kč)





Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Plány a tržní výhled

Rekapitulace

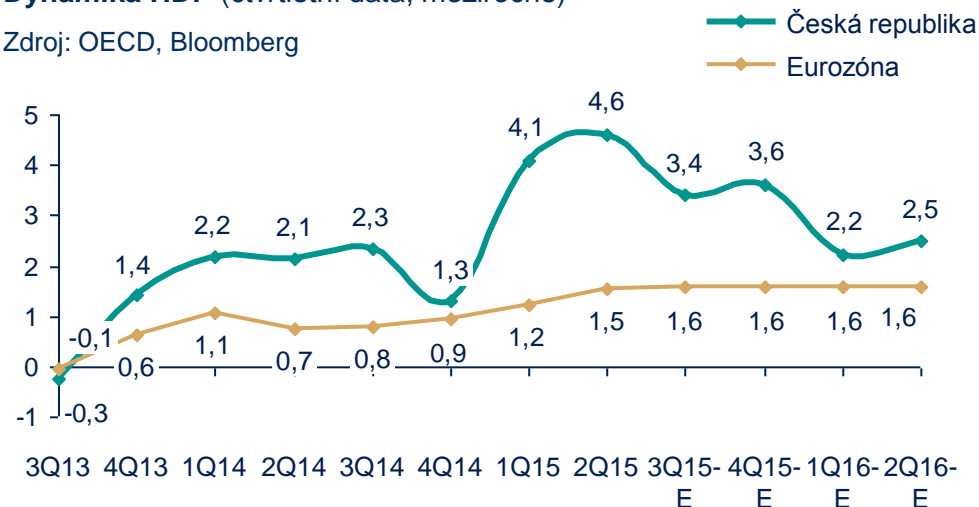
Doprovodné snímky

CELKOVÉ MAKROEKONOMICKÉ PROSTŘEDÍ

Růst českého HDP dále zrychlil až na úroveň 4,6 % meziročně ve 2. čtvrtletí 2015

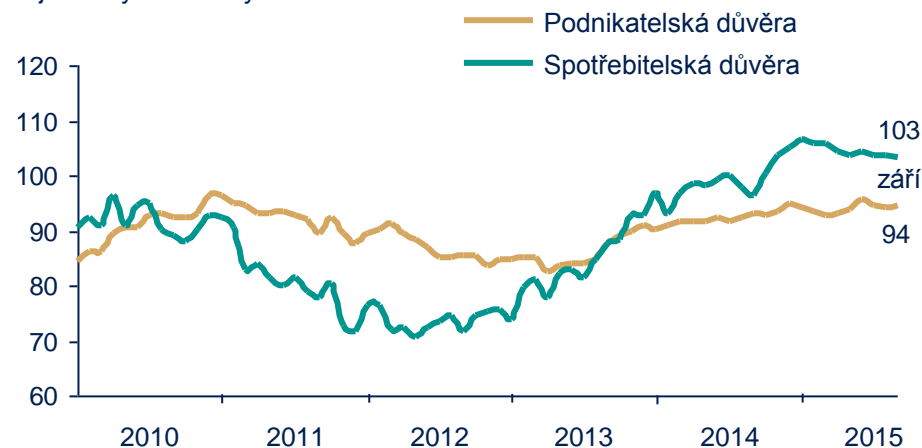
Dynamika HDP (čtvrtletní data, meziročně)

Zdroj: OECD, Bloomberg



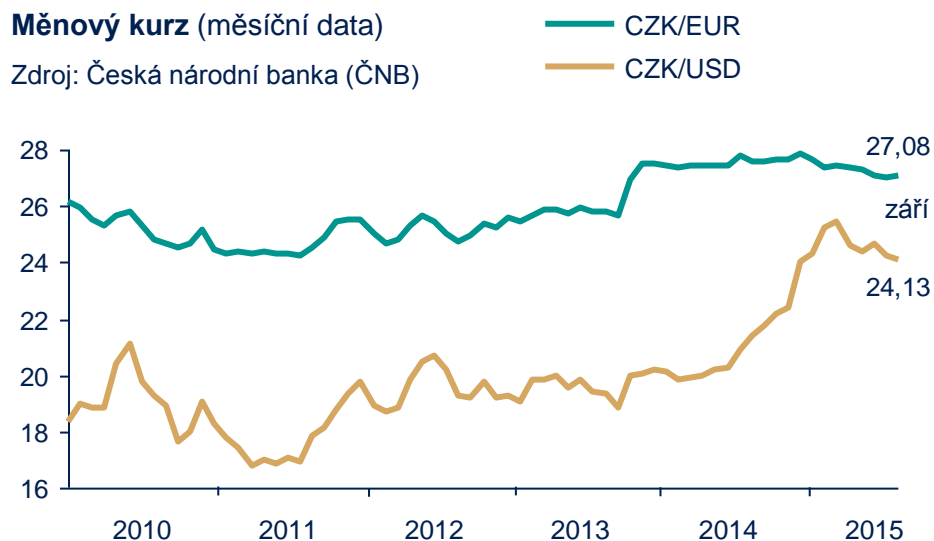
Důvěra v české ekonomice (měsíční data)

Zdroj: Český statistický úřad



Měnový kurz (měsíční data)

Zdroj: Česká národní banka (ČNB)

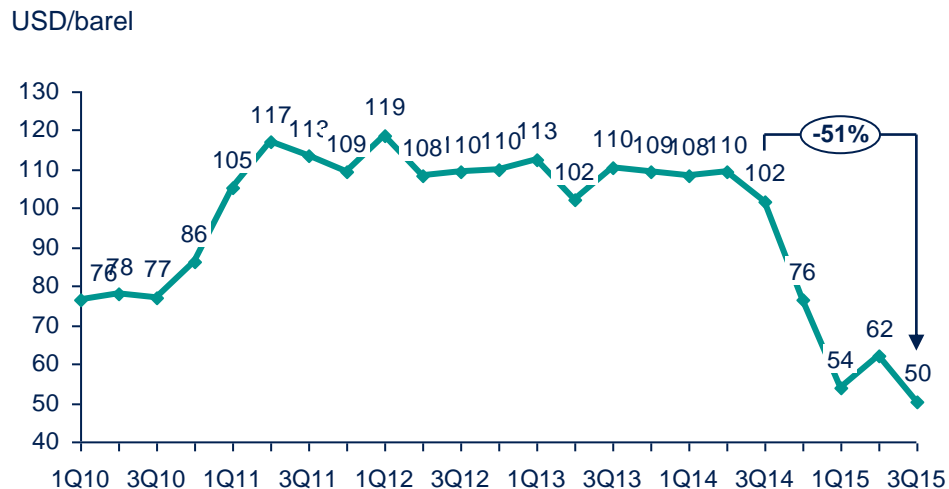


- ▶ Růst českého HDP dále zrychlil až na úroveň 4,6 % meziročně v 2. čtvrtletí 2015...
- ▶ ...ve 3. čtvrtletí 2015 se očekává další dobrý výsledek
- ▶ Pokračování stabilní podnikatelské a spotřebitelské důvěry v české ekonomice na relativně vysoké úrovni
- ▶ Kurz koruny vůči euru je stabilní mírně nad cílem ČNB ve výši 27 CZK/EUR; mírné posílení vůči dolaru na úroveň 24,1 CZK/USD v září; měnový pár eurodolar relativně stabilní kolem 1,1 USD/EUR

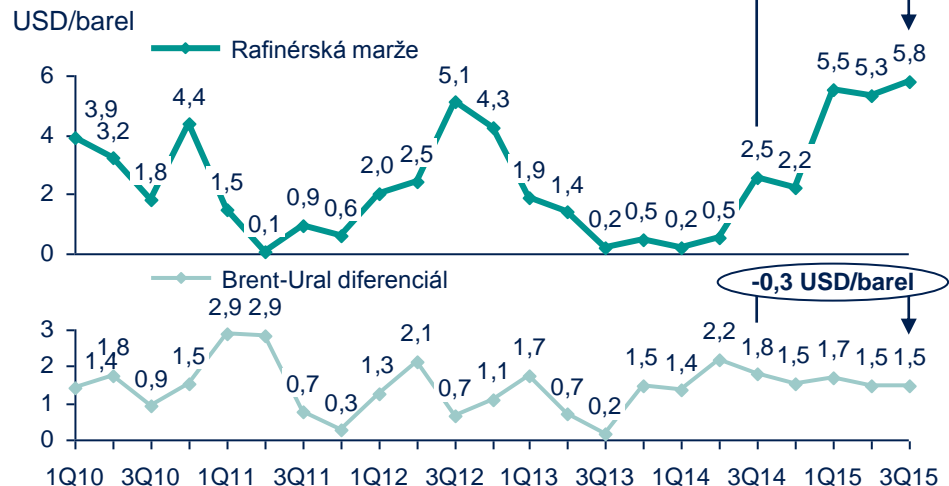
ODVĚTVOVÉ MAKROPROSTŘEDÍ

Několikaleté maximum rafinérských marží a rekordně vysoká kombinovaná petrochemická marže

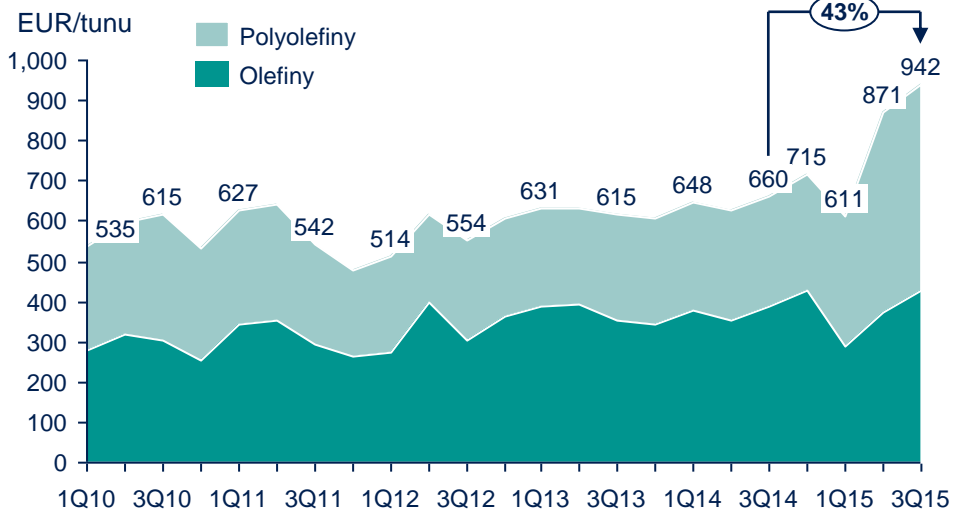
Cena ropy Brent (čtvrtletní průměr)



Rafinérská marže a Brent-Ural diferenciál



Kombinovaná petrochemická marže



- Pokles ceny ropy o 19 % mezikvartálně na úroveň 50 USD/barel; meziroční pokles o 51 %
- Brent-Ural diferenciál stabilní na úrovni 1,5 USD/barel
- Několikaleté maximum rafinérských marží na úrovni 5,8 USD/barel, mezikvartální nárůst vlivem poklesu ceny ropy
- Další rekordní hodnota kombinované petrochemické marže na úrovni 942 EUR/tunu vlivem nárůstu marže z olefinů
- Nízká úroveň ceny ropy dále významně podporovala rafinérské i petrochemické marže



Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

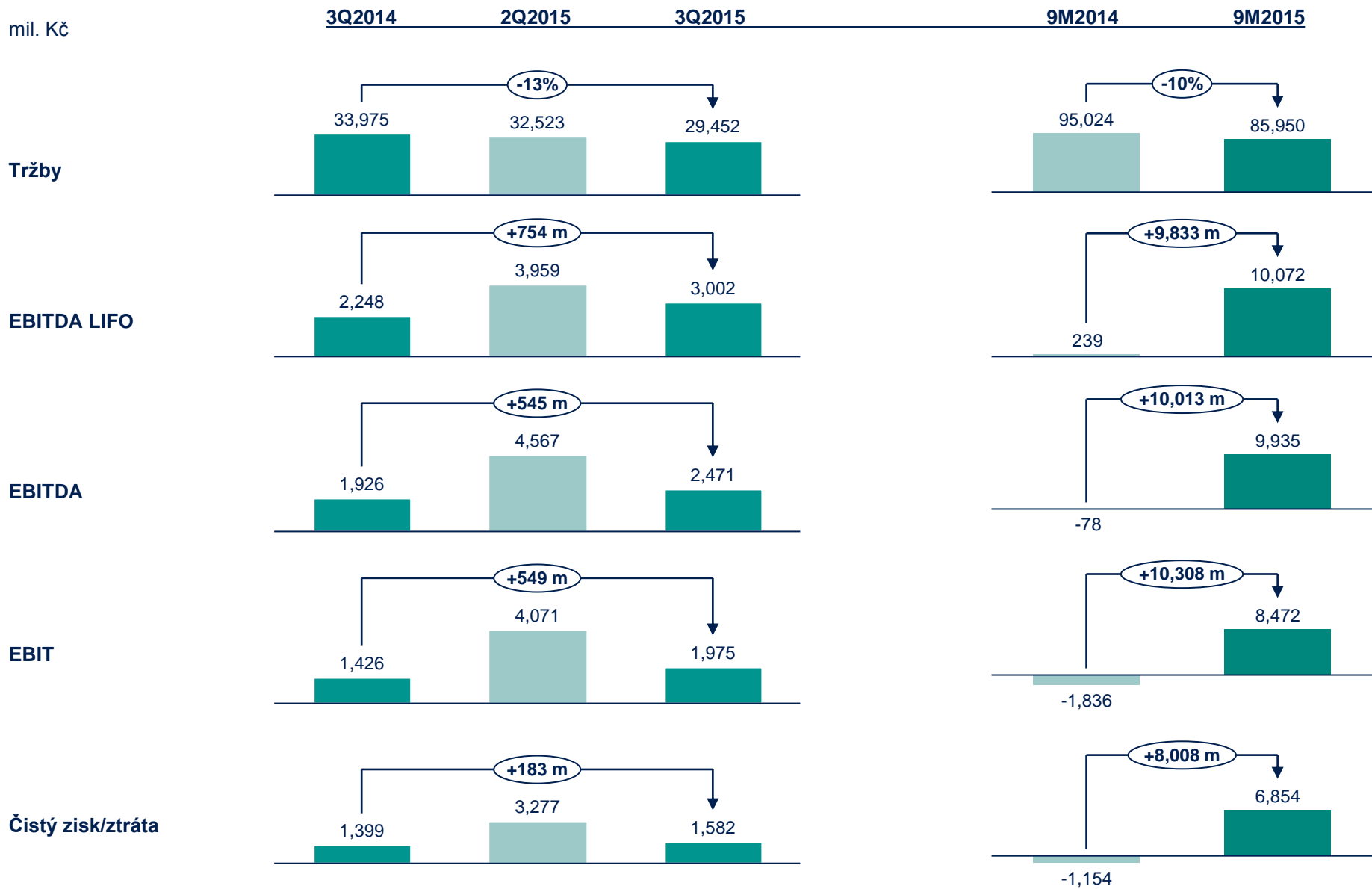
Plány a tržní výhled

Rekapitulace

Doprovodné snímky

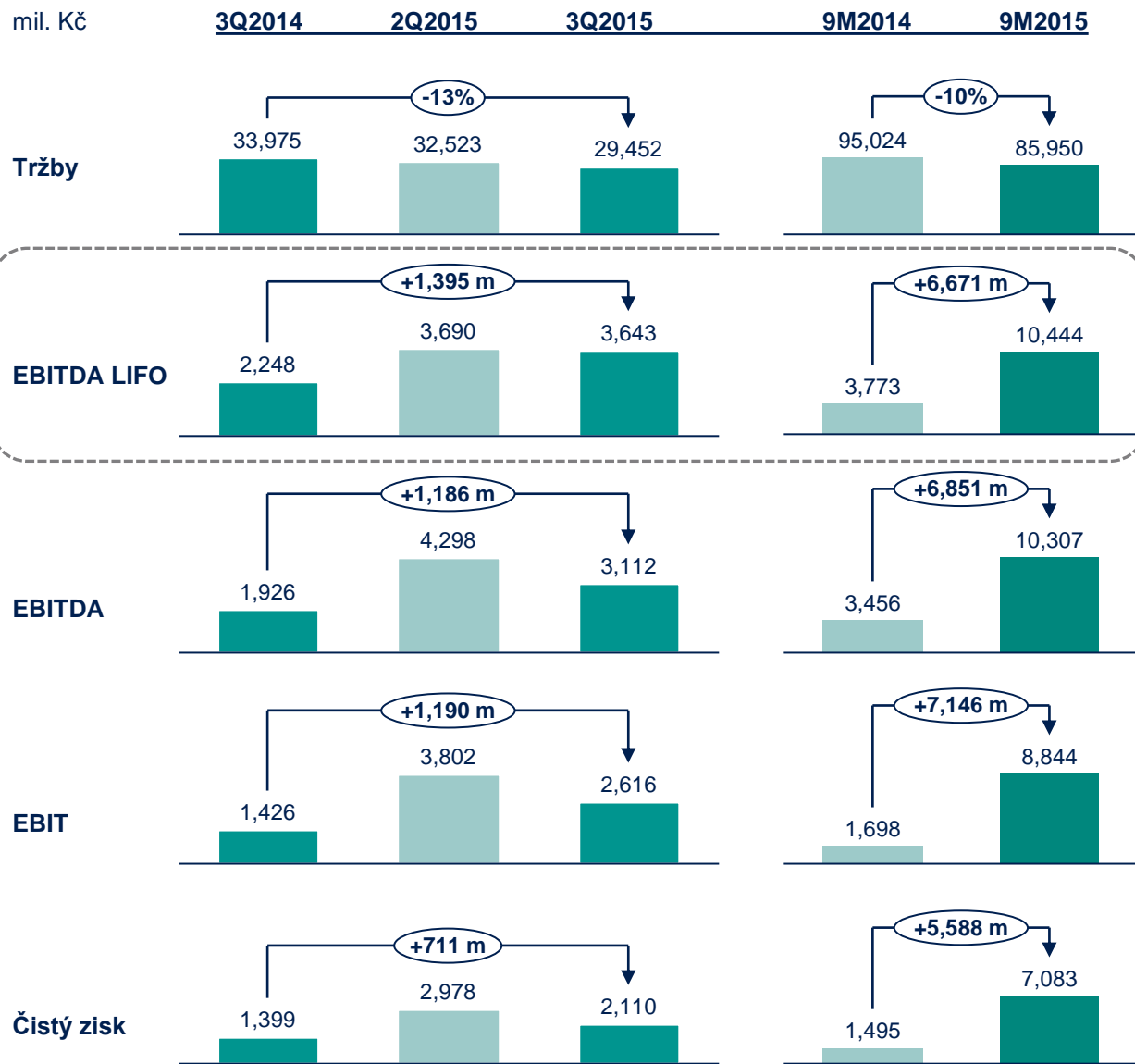
FINANČNÍ VÝSLEDKY – REPORTOVANÁ ČÍSLA

mil. Kč



FINANČNÍ VÝSLEDKY – OČIŠTĚNÁ ČÍSLA O JEDNORÁZOVÉ POLOŽKY

Vysoká úroveň očištěného provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 3,6 miliardy Kč navzdory nehodě na zařízení etylénové jednotky



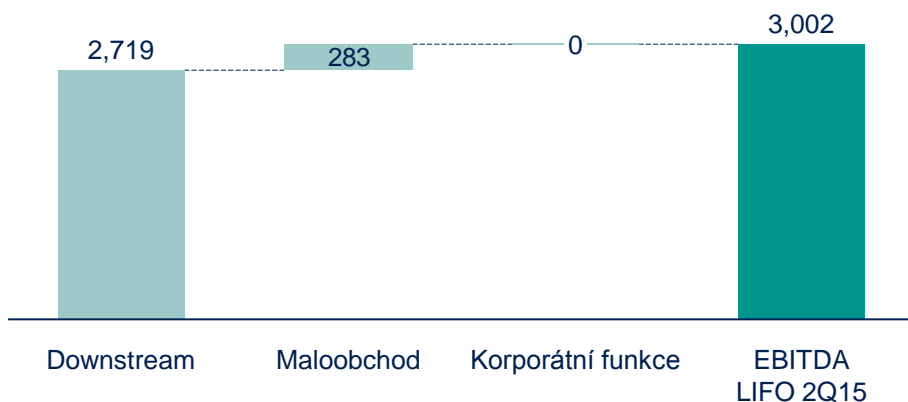
- ▶ Navzdory provozování o meziročně 50 % větší rafinérské kapacity ve 3. čtvrtletí 2015 (podíl Eni v České rafinérské) a mnohem vyšším prodejním objemům, **tržby** poklesly o 13 % meziročně na 29,5 miliardy Kč v důsledku 51% poklesu ceny ropy meziročně
- ▶ Vysoká úroveň **očištěného provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 3,6 miliardy** Kč navzdory nerealizovaným prodejním objemům a ušlému zisku vlivem nehody na zařízení etylénové jednotky
- ▶ **Pozitivní faktory**, které vyvolaly meziroční zlepšení upravené ziskovosti o 1,4 miliardy Kč ve 3. čtvrtletí 2015 – lepší odvětvové makroprostředí (znatelně nižší cena ropy, která podpořila nárůst rafinérských a petrochemických marží) a významně vyšší prodejní objemy rafinérských produktů, včetně prodeju maloobchodní sítě Benzina
- ▶ Snížení hodnoty (impairment) poškozeného majetku na etylénové jednotce ve výši 597 mil. Kč (zůstatková účetní hodnota) a odložená daňová pohledávka ve výši 113 mil. Kč; související náklady shořelých zásob a náklady na čištění ve výši 44 mil. Kč – byly zaúčtovány ve 3. čtvrtletí 2015
- ▶ Odhadovaný ušlý zisk, vlivem nehody na zařízení etylénové jednotky a jejím následným odstavením, které není pokryto pojištěním přerušení výroby ve 3. čtvrtletí 2015, dosáhl výše přibližně 1,6 miliardy Kč na základě tržních kotací a marží rafinérských a petrochemických produktů
- ▶ Negativní **LIFO efekt** ve výši (-) 531 mil. Kč vlivem nižší ceny ropy mezikvartálně...
- ▶ ... a odpisy a amortizace ve výši 496 mil. Kč znamená **EBIT** ve výši 2 616 mil. Kč ve 3. čtvrtletí 2015
- ▶ **Finanční výsledek** ve výši (-) 21 mil. Kč
- ▶ Upravený daňový výdaj ve výši 485 mil. Kč a upravený **čistý zisk** ve výši 2 110 mil. Kč ve 3. čtvrtletí 2015

PROVOZNÍ ZISKOVOST PODLE SEGMENTŮ

Segment downstream dosáhl provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 2,7 mld. Kč

Segmentové výsledky – EBITDA LIFO – 3. čtvrtletí 2015

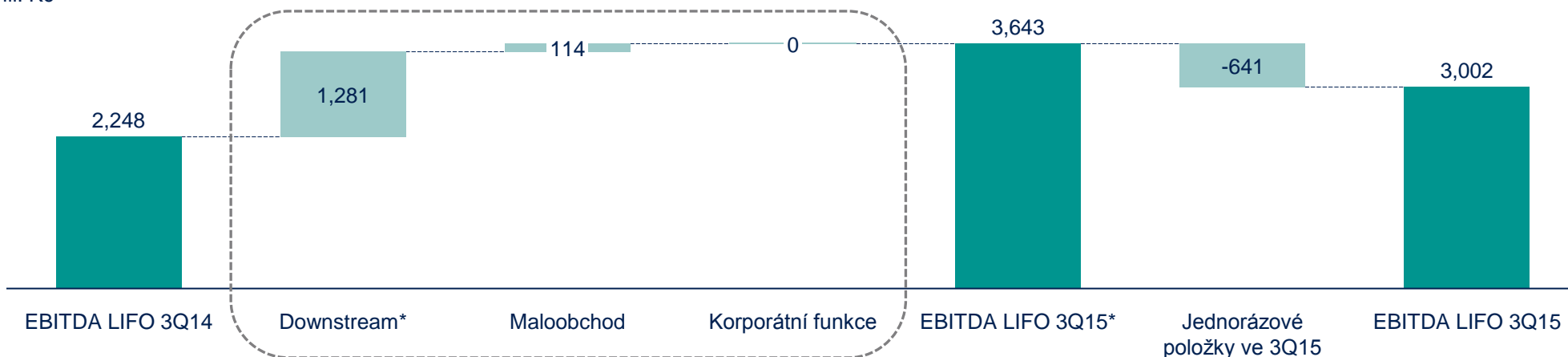
mil. Kč



- ▶ **Segment downstream** (kombinace rafinérie a petrochemie) dosáhl provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 2,7 mld. Kč, po očištění o jednorázové položky související s nehodou na zařízení etylénové jednotky zaúčtované ve 3. čtvrtletí 2015, znamená meziroční zlepšení o 1,3 mld. Kč
- ▶ **Maloobchodní segment** přispěl pozitivním výsledkem 283 mil. Kč což znamená významné zlepšení o 144 mil. Kč meziročně

Meziroční změna segmentových výsledků

mil. Kč



DOWNSTREAM – EBITDA LIFO

Očištěný provozní zisk EBITDA LIFO ve výši 3,4 miliardy Kč

EBITDA LIFO kvartálně – Očištěná*

mil. Kč



+

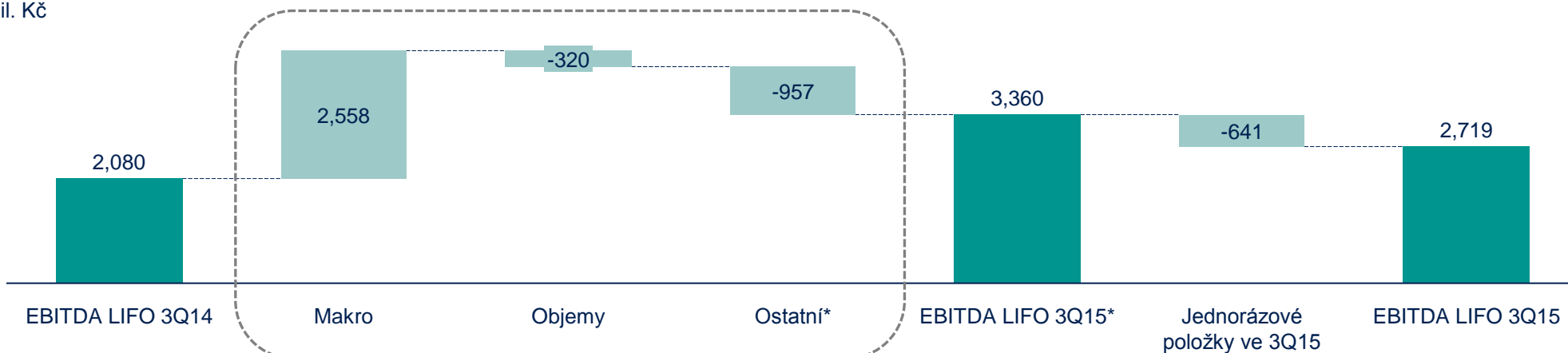
- ▶ Pozitivní vliv makroprostředí ve výši 2,6 mld. Kč meziročně vlivem:
 - ▶ Několikaletého maxima rafinérských marží a rekordně vysokých petrochemických marží, oboje vlivem významného poklesu ceny ropy (nižší náklady na interně spotřebovanou ropy)

-

- ▶ Negativní vliv prodejních objemů ve výši (-) 320 mil. Kč meziročně vlivem:
 - ▶ Významně nižších prodejů petrochemických produktů vlivem nehody na zařízení etylénové jednotky
 - ▶ Částečně kompenzováno mnohem vyššími prodejními objemy rafinérských produktů (podíl Eni v České rafinérské)
- ▶ Negativní vliv kategorie Ostatní ve výši 957 mil. Kč meziročně vlivem:
 - ▶ Přecenění zásob (čistá realizovatelná hodnota) v přibližné výši (-) 1 mld. Kč
 - ▶ Vyšší fixní náklady v České rafinérské (podíl Eni)

Výsledky segmentu downstream – Faktory meziroční změny

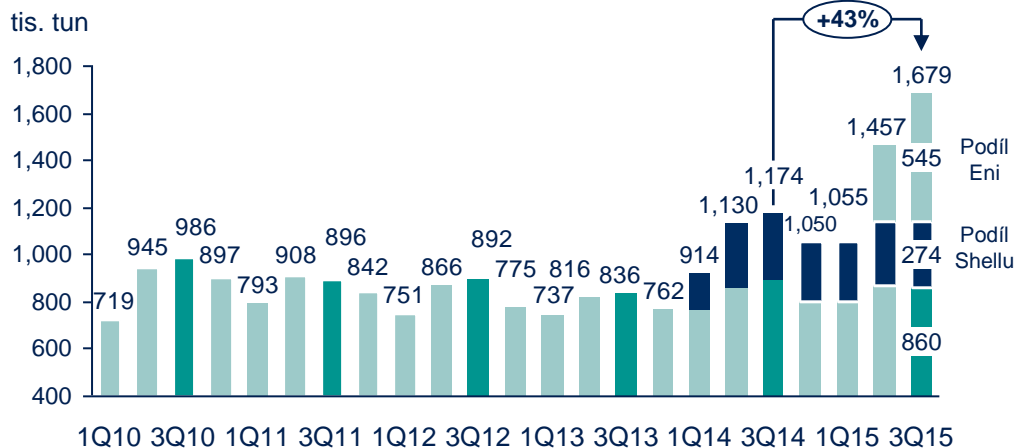
mil. Kč



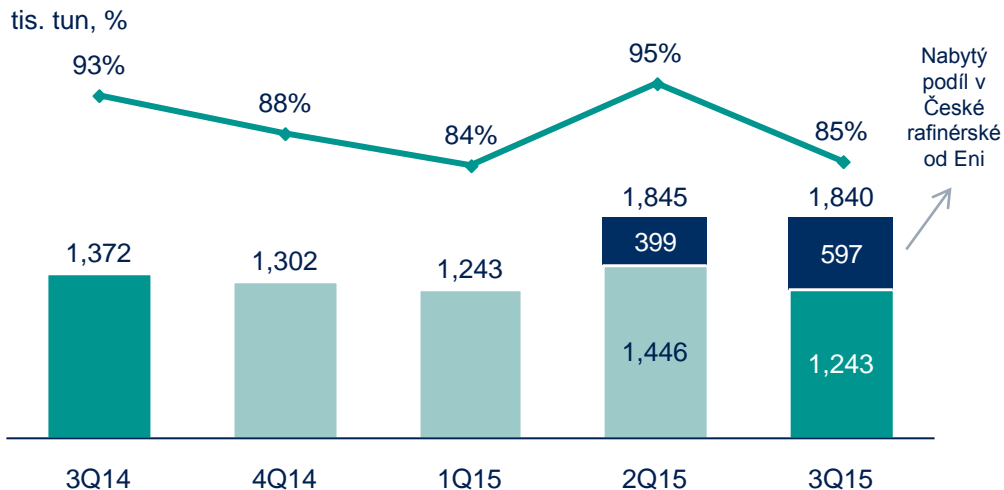
DOWNSTREAM (RAFINÉRIE) – PROVOZNÍ DATA

Míra využití rafinérských kapacit poklesla z 95 % na 85 % mezikvartálně vlivem nehody na zařízení etylénové jednotky

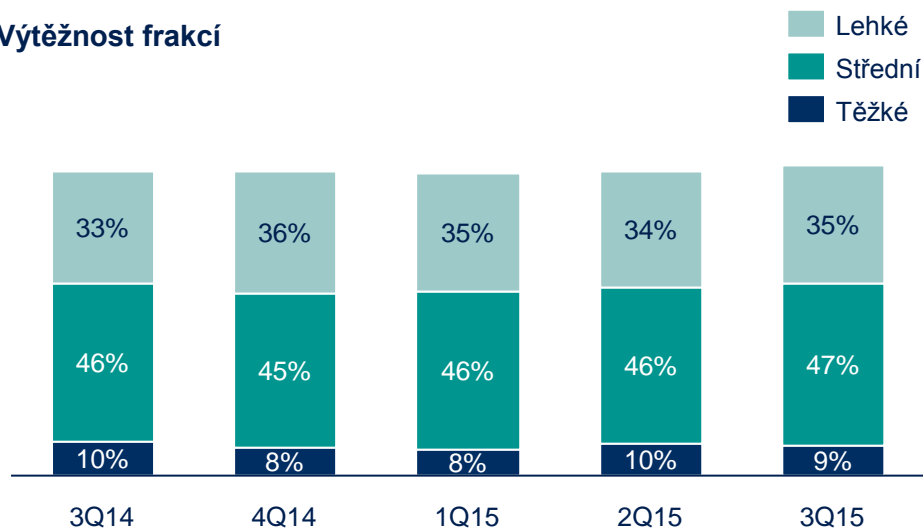
Prodejní objemy rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít' čerpacích stanic Benzina)



Objem zpracované ropy a míra využití rafinérských kapacit



Výtěžnost frakcí



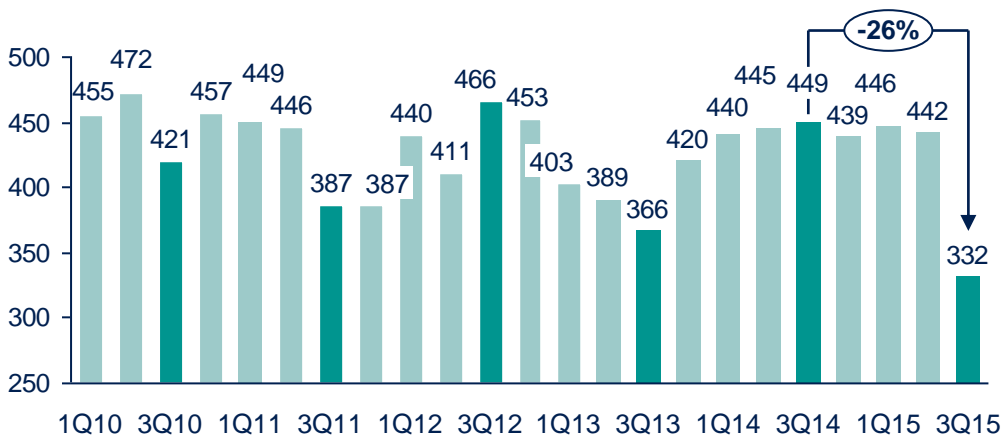
- Míra využití rafinérských kapacit poklesla mezikvartálně z 95 % na 85 % vlivem nehody na zařízení etylénové jednotky...
- ...nicméně objem zpracované ropy byl na úrovni 1,8 mil. tun stejně jako ve 2. čtvrtletí 2015 (3. čtvrtletí 2015 bylo prvním, kdy společnost provozovala podíl Eni v České rafinérské po celé období)
- Prodejní objemy vzrostly o 43 % meziročně na 1,7 milionu tun vlivem provozování větší rafinérské kapacity (podíl Eni v České rafinérské)

DOWNSTREAM (PETROCHEMIE) – PROVOZNÍ DATA

Provozní výsledky petrochemie významně ovlivněny nehodou na zařízení etylénové jednotky ze dne 13. srpna

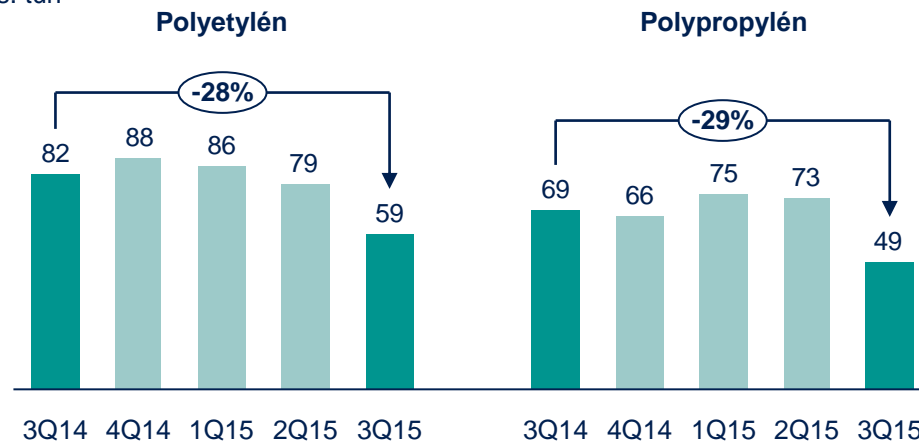
Prodejní objemy petrochemických produktů

tis. tun

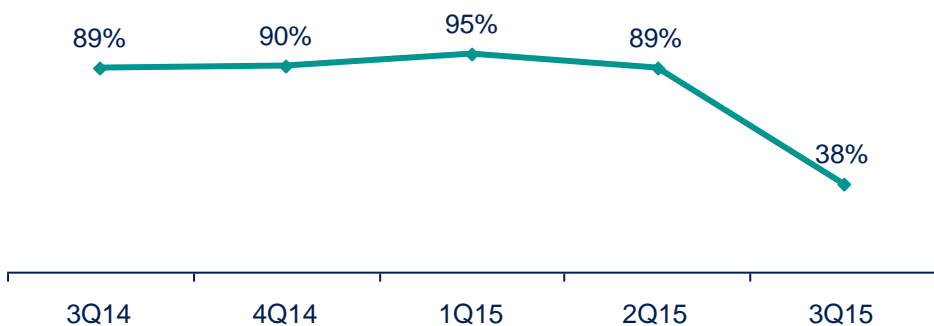


Prodejní objemy polyetylénu a polypropylénu

tis. tun



Míra využití etylénové jednotky



- ▶ Provozní výsledky petrochemie významně ovlivněny nehodou na zařízení etylénové jednotky ze dne 13. srpna
 - ▶ Míra využití etylénové jednotky klesla na úroveň 38 %
 - ▶ Prodejní objemy klesly o 26 % na 332 tis. tun

MALOOBCHODNÍ SEGMENT

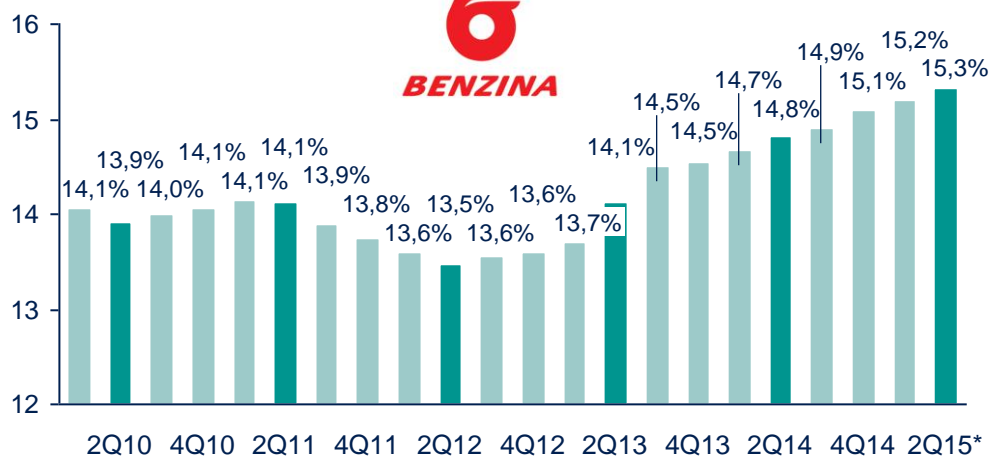
Významné zlepšení ziskovosti s provozním ziskem EBITDA LIFO ve výši 283 mil. Kč vlivem vyšších palivových marží

EBITDA LIFO kvartálně

mil. Kč

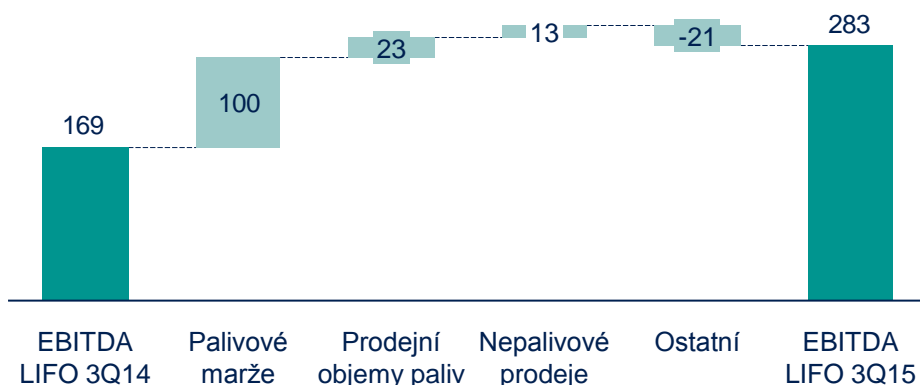


Tržní podíl Benziny



Výsledky maloobchod. segmentu – Faktory meziroční změny

mil. Kč



- ▶ Pozitivní příspěvek vyšších palivových marží ve výši 100 mil. Kč meziročně vlivem vyšších marží na benzínu i dieselu
- ▶ Pozitivní vliv prodejních objemů paliv ve výši 23 mil. Kč meziročně díky řadě aktivit v oblasti prodeje, marketingu a zvyšování standardů, nižší ceně ropy a solidního vývoje české ekonomiky
- ▶ Pozitivní vliv prodeje nepalivového segmentu ve výši 13 mil. Kč meziročně vlivem prodeje shopu a gastru



- ▶ Negativní vliv kategorie Ostatní ve výši (-) 21 mil. Kč meziročně vlivem vyšších nákladů na údržbu a opravy a rozpuštění opravné položky (impairmentu) zaúčtované ve 3. čtvrtletí 2014



Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Plány a tržní výhled

Rekapitulace

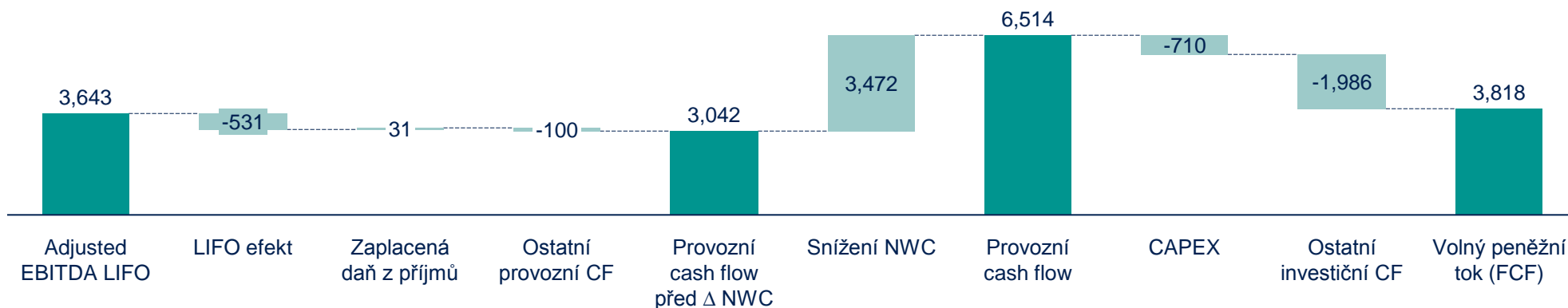
Doprovodné snímky

CASH FLOW A ČISTÝ PRACOVNÍ KAPITÁL

Pokračování v silné tvorbě cash flow s volným peněžním tokem (FCF) 3,8 mld. Kč

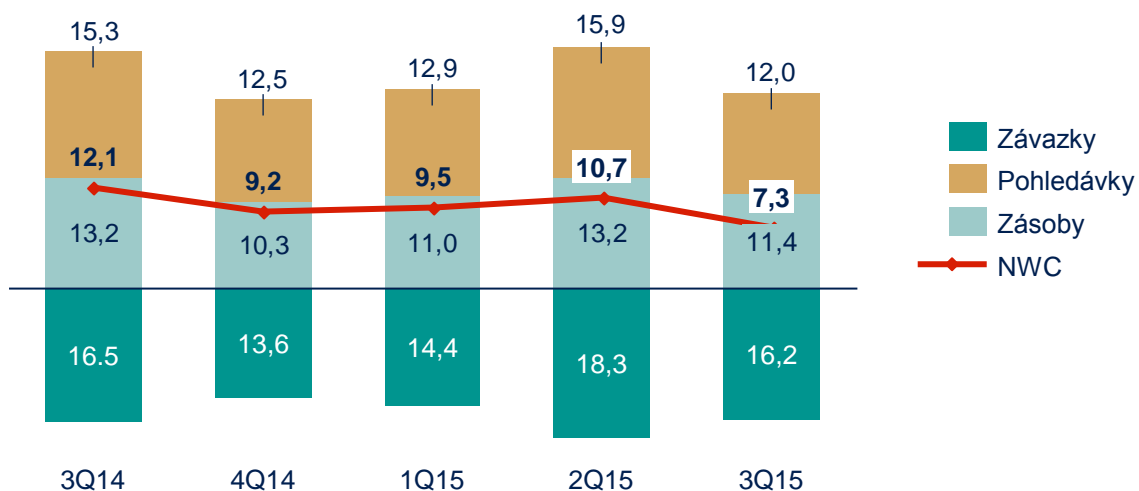
Rekonciliace volného peněžního toku (FCF) ve 3. čtvrtletí 2015

mil. Kč



Čistý pracovní kapitál (NWC)

mld. Kč



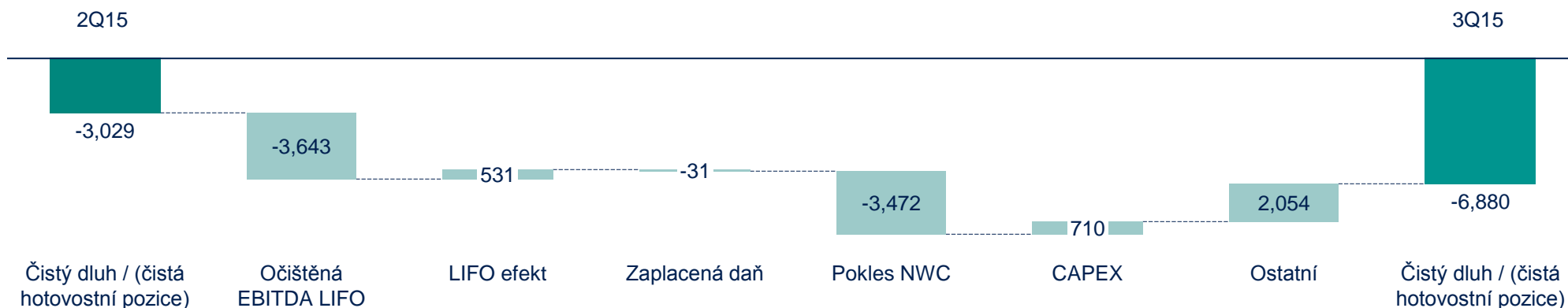
- ▶ Pokračování silné tvorby cash flow:
 - ▶ Provozní cash flow 6,5 mld. Kč
 - ▶ Volný peněžní tok (FCF) 3,8 mld. Kč
- ▶ CAPEX (investiční výdaje) 710 mil. Kč
- ▶ Striktní řízení pracovního kapitálu:
 - ▶ Čistý pracovní kapitál (NWC) poklesl o cca 3,5 mld. Kč mezikvartálně vlivem poklesu cen ropy a vyskladnění zásob, které následovalo po nehodě na zařízení etylénové jednotky

ZADLUŽENOST

Velmi silná finanční pozice s čistou hotovostní pozicí 6,9 mld. Kč na konci 3.čtvrtletí 2015

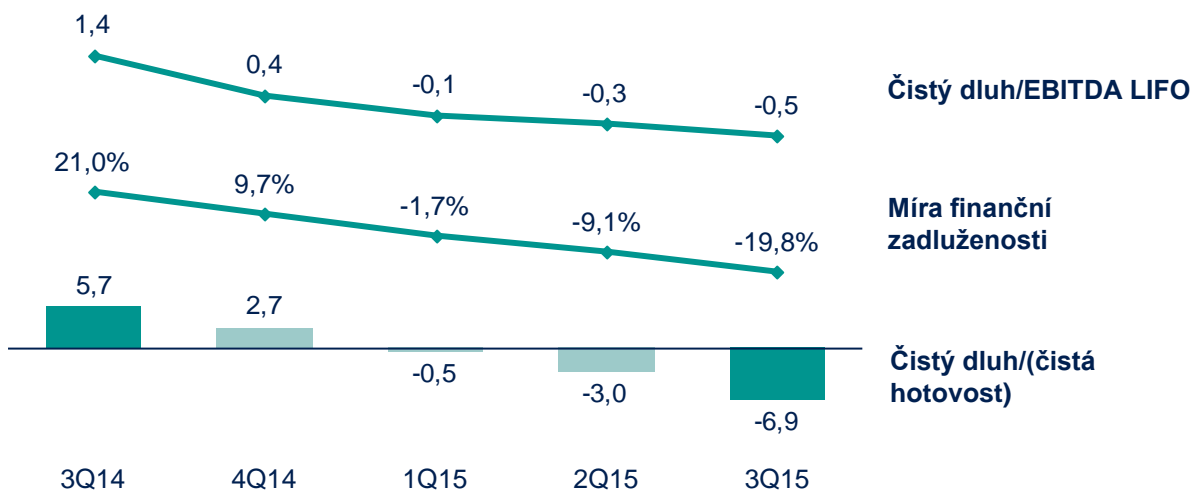
Změna čistého dluhu/čisté hotovostní pozice* ve 3. čtvrtletí 2015

mil. Kč



Čistý dluh/(čistá hotovost)*, míra finanční zadluženosti a Čistý dluh/EBITDA LIFO**

mln. Kč, %



- ▶ Další významný nárůst čisté hotovostní pozice mezikvartálně na úroveň 6,9 mld. Kč vlivem silného provozního zisku EBITDA a uvolnění hotovosti z čistého pracovního kapitálu...
- ▶ ...odpovídající další pokles míry finančního zadlužení a ukazatele poměru čistého dluhu/EBITDA LIFO



Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Plány a tržní výhled

Rekapitulace

Doprovodné snímky

Nová polyetylenová jednotka (PE3)

- ▶ 10. září byl podepsán EPC kontrakt se společností Technip Italy S.p.A. (hodnota kontraktu ve výši 5,76 mld. Kč a celkový plánovaný CAPEX za celý projekt ve výši cca 8,5 mld. Kč).
- ▶ Jednotka PE3 bude jedním z nejmodernějších výrobních zařízení svého druhu v Evropě. Její výstavba je klíčovým investičním projektem v rámci Strategie 2013-2017 skupiny Unipetrol.
- ▶ Jednotka PE3 umožní vyšší využití etylénové jednotky produkující etylén, který se dále zpracovává na polyetylenových jednotkách a přispěje také k další integraci rafinérské a petrochemické výroby skupiny Unipetrol. Očekává se, že jednotka PE3 bude mít významný pozitivní dopad na ziskovost skupiny Unipetrol.
- ▶ Společnost Technip začne s výstavbou během druhého čtvrtletí 2016. Konec stavebních prací je plánován na první čtvrtletí 2018 a spuštění jednotky na druhou polovinu roku 2018.

Etylénová jednotka – update situace

- ▶ Unipetrol je momentálně ve finální fázi zajišťování budoucích opravných prací na etylénové jednotce, jež budou provedeny kontraktory.
- ▶ Na základě aktuálních odhadů bude etylénová jednotka uvedena zpět do provozu na minimální výkon, tj. přibližně 65% využití kapacity, v červenci 2016 a maximálního výkonu bude dosaženo v říjnu 2016.
- ▶ Unipetrol je pojištěn proti škodám na majetku a mechanickým poškozením a proti přerušení výroby (business interruption). V současnosti je příliš brzy na učinění odhadu jakékoliv výše budoucích plateb od pojistitele Unipetrolu.
- ▶ Momentálně běží výroba v litvínovské rafinérii na snížený výkon a kralupská rafinérie na plný výkon. Unipetrol již v litvínovském závodě obnovil produkci polymerů – polyetylénu a polypropylénu – v omezeném rozsahu díky externím dodávkám etylénu a propylénu.

Makroprostředí – předpoklady

- ▶ **Cena ropy Brent** – Očekáváme stabilizaci ceny ropy na současných úrovních. Cena ropy také závisí na geopolitických rizicích.
- ▶ **Makroprostředí segmentu downstream** – Očekáváme mírný nárůst ročního průměru integrované marže (kombinace rafinérské a petrochemické marže) v roce 2015 meziročně v důsledku příznivého makroprostředí, tj. stabilních cen ropy a nárůst spotřeby paliv a petrochemických produktů.

Ekonomika – Růst HDP a spotřeby paliv

- ▶ **HDP** – Očekává se, že si HDP České republiky udrží slušné momentum v průběhu celého roku 2015 (Bloomberg)



- ▶ **Spotřeba paliv** – Pokračování nárůstu poptávky po dieselu a mírný pokles poptávky po benzínu v regionu zemí střední a východní Evropy (CEE) v roce 2015 – JBC Energy (říjen 2014).



Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Plány a tržní výhled

Rekapitulace

Doprovodné snímky



Děkujeme Vám za pozornost

Pro více informací kontaktujte Oddělení vztahů s investory:

Michal Stupavský, CFA

Manažer vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 417
Email: michal.stupavsky@unipetrol.cz

Kateřina Smolová

Specialista vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 488
Email: katerina.smolova@unipetrol.cz

www.unipetrol.cz





Klíčové body 3. čtvrtletí 2015

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Plány a tržní výhled

Rekapitulace

Doprovodné snímky

EBITDA & EBIT – REPORTOVANÁ ČÍSLA

Detailní rozklad



	mil. Kč	1Q 2014	2Q 2014	3Q 2014	4Q 2014	1Q 2015	2Q 2015	3Q 2015	9M 2014	9M 2015
Skupina	EBITDA LIFO	1 743	-3 753	2 248	2 617	3 111	3 959	3 002	239	10 072
	EBITDA	1 611	-3 615	1 927	1 105	2 897	4 567	2 470	-77	9 934
	EBIT LIFO	1 117	-4 385	1 748	2 106	2 640	3 463	2 506	-1 520	8 609
	EBIT	985	-4 247	1 426	593	2 426	4 071	1 975	-1 836	8 472
Downstream	EBITDA LIFO	1 634	-3 867	2 080	2 330	2 985	3 910	2 719	-153	9 614
	EBITDA	1 508	-3 735	1 759	877	2 771	4 518	2 188	-468	9 477
	EBIT LIFO	1 108	-4 397	1 681	1 921	2 602	3 502	2 314	-1 608	8 417
	EBIT	982	-4 265	1 360	468	2 388	4 110	1 783	-1 923	8 280
Maloobchod	EBITDA LIFO	100	120	169	316	135	122	283	389	541
	EBITDA	93	126	168	257	135	122	283	388	541
	EBIT LIFO	21	39	88	234	54	41	200	148	296
	EBIT	14	45	87	175	54	41	200	146	296
Korporátní funkce	EBITDA	9	-6	0	-29	-9	-73	0	4	-82
	EBIT	-11	-26	-21	-50	-16	-80	-7	-59	-104

- ▶ **Modelová rafinérská marže Unipetrolu** = výnosy z prodaných produktů (96 % produktů = Automobilové benzíny 17 %, Primární benzín 20 %, Letecké palivo 2 %, Motorová nafta 40 %, Sirné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstup = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **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).
- ▶ **Lehké destiláty** = LPG, automobilový benzín, primární benzín
- ▶ **Střední destiláty** = letecké palivo, motorová nafta, lehký topný olej
- ▶ **Těžké destiláty** = topné oleje, asfalty
- ▶ **Petrochemická marže z olefinů** = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 40 % etylén + 20 % propylén + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **Petrochemická marže z polyolefinů** = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 60 % polyetylén/HDPE + 40 % polypropylén) minus náklady (100 % vstup = 60 % etylén + 40 % propylén); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **Volný peněžní tok (FCF)** = součet provozního a investičního cash flow
- ▶ **Čistý pracovní kapitál (NWC)** = zásoby + pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky – závazky z obchodních vztahů, jiné závazky
- ▶ **Čistý dluh** = dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování + krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty
- ▶ **Míra finanční zadluženosti** = čistý dluh / (vlastní kapitál celkem – fond zajištění)



Následující druhy výroků:

Předpovědi výnosů, zisku, výnosů na akcii, investičních výdajů, dividend, kapitálové struktury či jiných finančních položek, výroky o plánech či cílech budoucí činnosti, očekávání či plány budoucích hospodářských výsledků a výroky o předpokladech, na nichž se výše uvedené druhy výroků zakládají, představují „předpovědi“, přičemž účelem použití sloves a výrazů jako „předpokládat“, „domnívat se“, „odhadovat“, „zamýšlet“, „moci“, „bude“, „očekávat“, „plánovat“, „hodlat“ a „předpovídat“ a podobných výrazů v souvislosti se společností UNIPETROL, segmenty její činnosti, značkami či jejich vedením je právě označení takovéto předpovědi. Společnost UNIPETROL se sice domnívá, že očekávání obsažená v těchto předpovědích v době vydání této prezentace jsou přiměřená, nemůže však ručit za to, že se prokáže správnost těchto očekávání. Veškeré předpovědi v této prezentaci vycházejí pouze ze současného přesvědčení a předpokladů našeho vedení a z informací, jež máme k dispozici. Na náš provoz, výkonnost, podnikatelskou strategii a výsledky má vliv řada faktorů, z nichž mnohé jsou mimo vliv společnosti UNIPETROL a mohou způsobit, že skutečné výsledky či výkonnost společnosti UNIPETROL se budou podstatně lišit od budoucích výsledků či výkonnosti, kterou takovéto předpovědi případně implikují či vyjadřují. Co se naší společnosti týče, nejistoty vyplývají mimo jiné především ze: (a) změn celkových ekonomických a podnikatelských podmínek (včetně vývoje marží v hlavních oblastech podnikání); (b) kolísání cen ropy a rafinérských produktů; (c) změn v poptávce po produktech a službách společnosti UNIPETROL; (d) kolísání směnných kurzů; (e) ztrát pozic na trzích a z konkurence v oboru; (f) ekologických a fyzických rizik; (g) uvedení konkurenčních produktů či technologií ze strany ostatních firem; (h) nedostatečného přijetí nových produktů či služeb zákazníky, na něž společnost UNIPETROL cílí; (i) změn podnikatelské strategie (j) a z různých dalších vlivů. Společnost UNIPETROL nehodlá ani se nezavazuje na základě vývoje situace odlišného od předpokladů tyto předpovědi aktualizovat či revidovat. Uživatelům této prezentace a souvisejících materiálů na našich webových stránkách se doporučuje nespoléhat na uvedené předpovědi v nepřiměřené míře.