



# UNIPETROL – 3. ČTVRTLETÍ 2008 KONSOLIDOVANÉ NEAUDITOVANÉ FINANČNÍ VÝSLEDKY (IFRS)

*François Vleugels, CEO  
Wojciech Ostrowski, CFO*

*13. listopadu 2008*



# Program

## Hlavní údaje

Finanční výsledky

Segmenty

Doprovodné snímky

# Hlavní údaje za 3. čtvrtletí 2008

Zvýšení čistého zisku o 84 % na 557 mil. Kč

## Provozní situace

- Podstatný mezičtvrtletní nárůst čistého zisku o 84 %, 10% zvýšení výnosů a mezičtvrtletní pokles EBIT o 8 %
- Rekordní zpracovaný objem 1 216 kt a míra využití kapacit 88 %, výtěžnost střední frakce až 45 %
- Objem prodaných PHM vzrostl o 11 % oproti předchozímu čtvrtletí a o 7 % meziročně, především díky prodeji motorové nafty (+19 % mezičtvrtletně a 37 % meziročně), objem prodeje petrochemického segmentu poklesl o 6 % mezičtvrtletně, meziročně ale vzrostl o 16 %
- Slušný příspěvek maloobchodu k EBITU
- Na straně nákladů, Náklady na materiál a energie vzrostly o 41 % meziročně, vynecháme-li tuto položku, snížily se ostatní náklady meziročně o 25 %
- Hluboké analýzy investičních projektů v nových ekonomických podmínkách vyústily v redukci investičních výdajů již v roce 2008

# Hlavní údaje za 3. čtvrtletí 2008

## Opatrné zotavování petrochemického segmentu,

### Vnější prostředí

- ☉ Přetrvává nepříznivá situace ve zpracovatelském odvětví, i když trh v petrochemickém segmentu se ve 3. čtvrtletí roku 2008 částečně zotavil díky snížení cen primárního benzínu oproti předchozímu čtvrtletí
- ☉ Prudký pokles cen ropy z průměrných 133 USD/bbl v červenci na 72 USD/bbl v říjnu (stejná úroveň jako v polovině roku 2007)
- ☉ Prudké posilování dolaru z průměrného směnného kurzu 1,58 USD/EUR v červenci na 1,34 USD/EUR v říjnu (stejná úroveň jako v polovině roku 2007)
- ☉ Záporný vliv přecenění zásob oproti předchozímu čtvrtletí: -362 mil. Kč v rafinérském segmentu a -137 mil. Kč v segmentu petrochemie
- ☉ Modelová petrochemická marže z olefinů v Kč: mezičtvrtletně zvýšení o 37 %, meziročně pokles o 6 % Modelová petrochemická marže z polyolefinů v Kč: mezičtvrtletně zvýšení o 8 %, meziročně pokles o 35 % Modelová rafinérská marže v Kč: mezičtvrtletně pokles o 9 %, meziročně zvýšení o 22%
- ☉ Rozdíl v ceně ropy Brent/Ural pod tlakem – v Kč poklesl o 53 % oproti předchozímu čtvrtletí a o 50 % meziročně

# Výhled na 4. čtvrtletí roku 2008

## Extrémní volatilita přetrvává

### Provozní situace

- ☞ Etylénová jednotka pracuje od začátku listopadu na plný výkon, v provozu je opět i výroba vstřikovacích typů HDPE
- ☞ Do konce roku předpokládáme bezproblémovou výrobu
- ☞ Dokončení intenzifikace výroby PP na 275 kt/r
- ☞ Plán zpracování objemu 4 593 kt za celý rok by měl být splněn
- ☞ Revize CAPEX plánu

### Vnější podmínky

- ☞ Ceny primárního benzínu klesaly průběžně po dobu 4 měsíců (červenec – říjen); od září do října tato cena klesla o 33 %, marže primárního benzínu vůči ropě byla v říjnu záporná
- ☞ Smluvní ceny etylénu na 4Q poklesly mezičtvrtletně o 9 % na 1 120 EUR, ceny HDPE a PE poklesly od září do října o 8 %
- ☞ Modelová petrochemická marže z olefinů v EUR od září do října vzrostla o 25 %
- ☞ Přetrvává extrémní volatilita a nejistota, např. kotace benzenu poklesly o 60 % z říjnových 797 EUR/t na 316 EUR/t v listopadu
- ☞ Naše finanční výsledky ve 4. čtvrtletí budou záviset především na vývoji cen ropy a petrochemických marží

## Vnější podmínky

Zvrat ve vývoji cen ropy a kurzu USD/EUR; snížení rozdílu mezi cenou ropy Brent/Ural; částečné zotavení petrochemie díky snižujícím se cenám primárního benzínu

	3Q 07	4Q 07	1Q 08	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
	1	2	3	4	5	6	7	8=5/4	9=5/1	10=7/6
<b>Cena ropy Brent (USD/bbl)</b>	74,75	88,46	96,72	121,19	<b>115,07</b>	67,09	<b>110,99</b>	-5 %	+54 %	+65 %
<b>Cena ropy Ural (USD/bbl)</b>	71,98	85,42	93,36	117,47	<b>113,31</b>	63,79	<b>108,05</b>	-4 %	+57 %	+69 %
<b>Rozdíl ceny Brent/Ural (USD/bbl)</b>	2,77	3,04	3,36	3,72	<b>1,76</b>	3,30	<b>2,95</b>	-53 %	-36 %	-11 %
(Kč/bbl)	56	56	57	59	<b>28</b>	69	<b>48</b>	-53 %	-50 %	-30 %
<b>Modelová rafinérská marže (USD/bbl) <sup>1)</sup></b>	6,85	7,63	6,84	11,65	<b>10,56</b>	7,97	<b>9,68</b>	-9 %	+54 %	+21 %
(Kč/bbl)	139	141	117	185	<b>169</b>	167	<b>157</b>	-9 %	+22 %	-6 %
<b>Modelová petrochemická marže z olefinů (EUR/t) <sup>2)</sup></b>	366,11	298,34	345,08	284,70	<b>400,79</b>	377,30	<b>343,52</b>	41 %	+9 %	-9 %
(Kč/t)	10 221	8 002	8 819	7 066	<b>9 652</b>	10 591	<b>8 512</b>	37 %	-6 %	-20 %
<b>Modelová petrochemická marže z polyolefinů (EUR/t) <sup>3)</sup></b>	355,25	323,07	279,59	242,02	<b>269,52</b>	354,97	<b>263,71</b>	+11 %	-24 %	-26 %
(Kč/t)	9 918	8 665	7 145	6 007	<b>6 490</b>	9 965	<b>6 547</b>	+8 %	-35 %	-34 %
<b>Kurz Kč/EUR <sup>4)</sup></b>	27,92	26,82	25,56	24,82	<b>24,08</b>	28,07	<b>24,82</b>	-3 %	-14 %	-12 %
<b>Kurz Kč/USD <sup>4)</sup></b>	20,33	18,51	17,05	15,88	<b>15,99</b>	20,89	<b>16,31</b>	+1 %	-21 %	-22 %
<b>Kurz USD/EUR <sup>4)</sup></b>	1,37	1,45	1,50	1,56	<b>1,51</b>	1,34	<b>1,52</b>	-3 %	+10 %	+13 %

1) Modelová rafinérská marže UNIPETROLU = výnosy z prodaných produktů (95,5 % produktů = Premium Unleaded 23,4 %, Regular Unleaded 15,5 %, Jet/Kerosene 8,3 %, Diesel 33,3 %, 1% Sulphur Fuel Oil 12,9 %, Propane 1,5 %, Butane 0,3 %, Sulphur 0,4 %) minus náklady (100% vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.

2) Modelová petrochemická marže UNIPETROLU z olefinů = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 33,3 % etylén + 33,3 % propylén + 33,3 % benzen) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

3) Modelová petrochemická marže UNIPETROLU z polyolefinů = výnosy z prodaných produktů (100% produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylén) minus náklady (100% vstupů = 60 % etylén + 40 % propylén); ceny produktů podle kotací.

4) Čtvrtletní průměrné směnné kurzy podle České národní banky.

Zdroj: ICIS, PLATTS, FERTWEEK, THOMSONREUTERS, CNB

# Prodeje

Objem prodeje se zvýšil napříč všemi segmenty

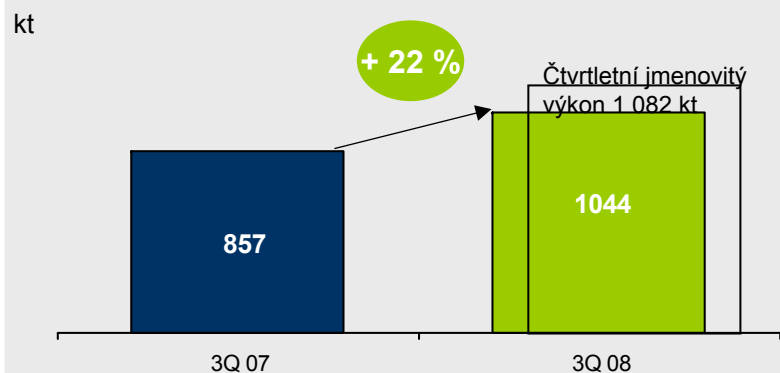
	3Q 07	4Q 07	1Q 08	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>kt</i>	1	2	3	4	5	6	7	8=5/4	9=5/1	10=7/6
<b>Pohonné hmoty</b>	842	721	750	815	<b>903</b>	2 926 <sup>1)</sup>	<b>2 468</b>	+ 11 %	+ 7 %	
<b>Petrochemie</b>	342	251	405	422	<b>396</b>	1 208	<b>1 222</b>	- 6 %	+ 16 %	+ 1 %
<b>Maloobchodní distribuce</b>	132	128	114	129	<b>133</b>	369	<b>376</b>	+ 3 %	+ 1 %	+ 2 %

- ☞ Růst prodeje paliv způsobil zejména vynikající nárůst prodejů nafty, o 37% meziročně a 19% mezičtvrtletně
- ☞ Velké objemy prodeje navzdory problémům s etylénovou jednotkou a výrobou vstřikovacích typů HDPE
- ☞ Velké objemy prodeje v maloobchodu navzdory ještě všeobecně vysokým cenám pohonných hmot pro koncové zákazníky

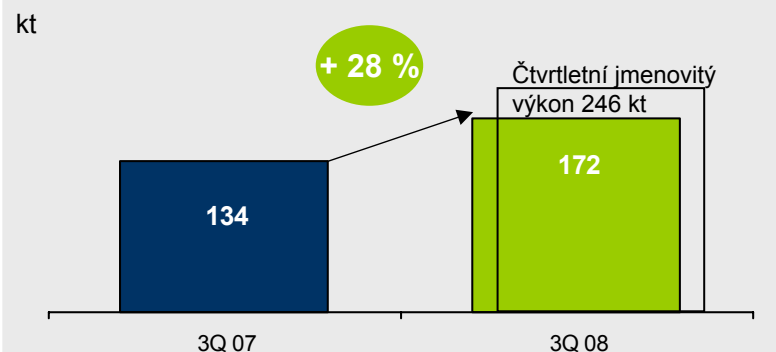
# Objem zpracované ropy

Rekord - zpracováno 1 216 kt ropy, využití kapacit vzrostlo na 88 %

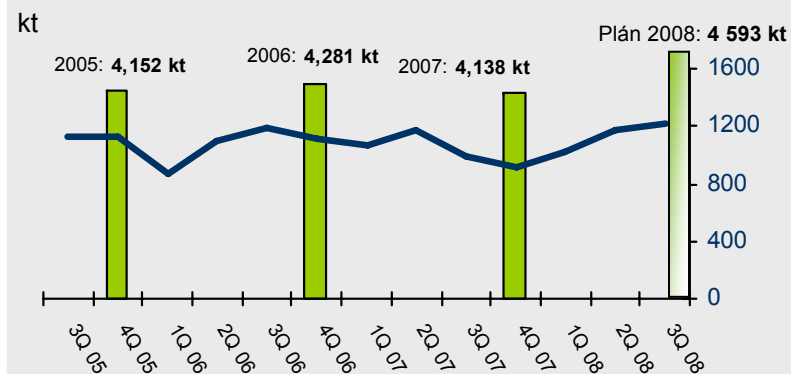
## Závody Litvínov a Kralupy



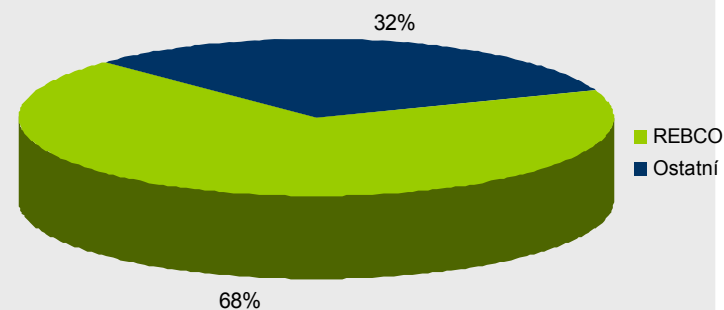
## Závod Pardubice



## Vývoj celkového objemu zpracované ropy



## REBCO<sup>1)</sup> vs. ostatní typy ropy





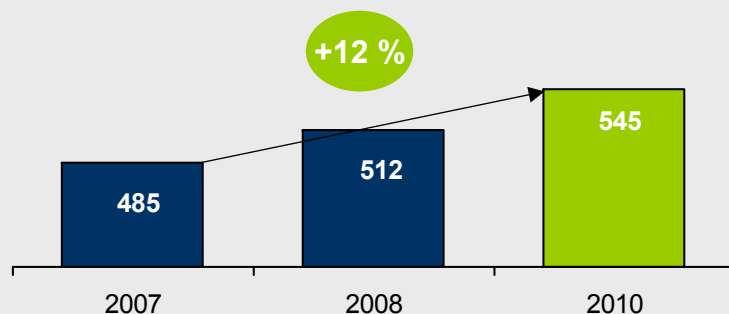
# Výroba

Zlepšení všech výrobních ukazatelů, pokračuje zkapacitňování petrochemie

	3Q 07	4Q 07	1Q 08	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
	1	2	3	4	5	6	7	8=5/4	9=5/1	10=7/6
Objem zprac. ropy (kt)	991	908	1 027	1 179	<b>1 216</b>	3 229	<b>3 422</b>	3 %	23 %	6 %
Využití kapacit (%)	71	65	74	86	<b>88</b>	78	<b>83</b>	+ 2 pb	+ 17 pb	+ 5 pb
Výtěžnost lehké frakce <sup>1)</sup> (%)	28	28	29	28	<b>30</b>	27	<b>29</b>	+ 2 pb	+ 2 pb	+ 2 pb
Výtěžnost střední frakce <sup>2)</sup> (%)	41	38	42	47	<b>45</b>	41	<b>45</b>	- 2 pb	+ 4 pb	+ 4 pb
Výtěžnost těžké frakce <sup>3)</sup> (%)	12	15	10	10	<b>10</b>	12	<b>10</b>	0	- 2 pp	- 2 pb

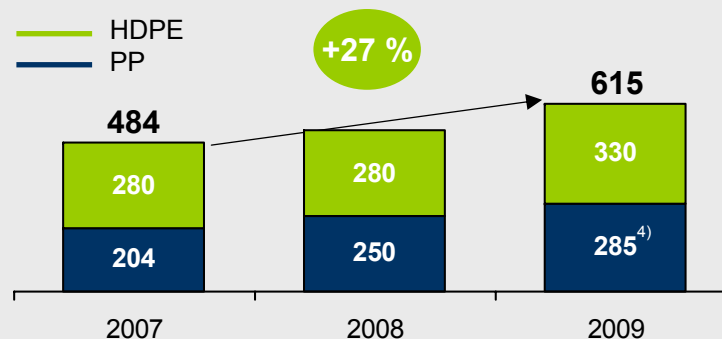
## Jmenovitý výkon etylénové jednotky

kt



## Jmenovitý výkon HDPE + PP

kt



# Program

Hlavní údaje

**Finanční výsledky**

Segmenty

Doprovodné snímky

# Hlavní finanční údaje

Zvýšení čistého zisku o 84 % oproti předchozímu čtvrtletí

	3Q 07	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>v mil. Kč</i>	1	2	3	4	5	6=3/2	7=3/1	8=5/4
<b>Výnosy</b>	22 156	27 081	<b>29 899</b>	67 629	<b>79 129</b>	+ 10 %	+ 35 %	+ 17 %
<b>EBITDA</b>	1 752	1 702	<b>1 638</b>	7 818	<b>4 831</b>	- 4 %	- 6 %	- 38 %
<b>EBIT</b>	1 013	838	<b>772</b>	5 504	<b>2 263</b>	- 8 %	- 24 %	- 59 %
<b>Čistý zisk</b> připadající akcionářům mateřské společnosti	-1 267	302	<b>557</b>	1 800	<b>1 265</b>	+ 84 %		- 30 %
<b>Čistý zisk bez jed. pol.</b>	1 204 <sup>1)</sup>	302	<b>557</b>	4 271 <sup>1)</sup>	<b>1 265</b>	+ 84 %	- 54 %	- 70 %
<b>Výnosy na akcii (Kč) <sup>2)</sup></b>	-6,99	1,76	<b>3,07</b>	9,93	<b>6,98</b>	+ 1,31	+ 10,06	- 2,95
<b>EBITDA marže <sup>3)</sup></b>	7,9 %	6,3 %	<b>5,5 %</b>	11,6 %	<b>6,1 %</b>	- 13 %	- 31 %	- 47 %
<b>EBIT marže <sup>4)</sup></b>	4,6 %	3,1 %	<b>2,6 %</b>	8,1 %	<b>2,9 %</b>	- 17 %	- 44 %	- 65 %

1) Upraveno vyloučením znehodnocení akcií ve společnostech AGROBOHEMIE a Synthesia ve výši 2 471 mil. Kč  
 2) Výnosy na akcii = čistý zisk připadající akcionářům mateřské společnosti / počet vydaných akcií  
 3) EBITDA marže = provozní zisk před odpisy / výnosy  
 4) EBIT marže = provozní zisk / výnosy

## Podrobné finanční údaje

Stabilizace peněžních toků, zvýšení o 45 % q/q; dařilo se udržet čistý pracovní kapitál na nízké úrovni

	3Q 07	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>v mil. Kč</i>	1	2	3	4	5	6=3/2	7=3/1	8=5/4
<b>Provozní cash flow (CF)</b>	1 525	206	<b>299</b>	4 821	<b>580</b>	+ 45 %	- 80 %	- 88 %
<b>Investiční výdaje (CAPEX)</b>	1 314	1 045	<b>683</b>	3 213	<b>2 783</b>	- 35 %	- 48 %	- 13 %
<b>Volný peněž. tok (CF-CAPEX)</b>	211	- 839	<b>- 384</b>	1 608	<b>- 2 203</b>			
<b>Čistý pracovní kapitál <sup>1)</sup></b>	12 632	6 735	<b>6 958</b>	12 632	<b>6 958</b>	+ 3 %	- 45 %	- 45 %
<b>Čisté finanční náklady</b>	- 2 551 <sup>2)</sup>	- 462	<b>- 47</b>	- 2 777	<b>- 651</b>			
<b>Finanční gearing <sup>3)</sup></b>	- 3,4 %	6,0 %	<b>14,6%</b>	-3,4 %	<b>14,6%</b>	+ 8,6 pb	+ 18 pb	+ 18 pb
<b>Čistý dluh / EBITDA <sup>4)</sup></b>	- 0,30	0,84	<b>0,90</b>	- 0,14	<b>1,22</b>	+ 7 %		
<b>ROACE <sup>5)</sup></b>	2,0 %	1,6 %	<b>1,3%</b>	10,1 %	<b>3,9%</b>	- 0,3 pb	- 0,7 pb	- 6,2 pb

## Výsledky podle segmentů

Solidní výsledky petrochemie kompenzují slabé výsledky rafinérií

	3Q 07	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>v mil. Kč</i>	1	2	3	4	5	6=3/2	7=3/1	8=5/4
EBIT, z čehož	1 013	838	<b>772</b>	5 504	<b>2 263</b>	- 8 %	- 24 %	- 59 %
• Rafinérie	82	966	<b>- 61</b>	1 182	<b>959</b>			- 19 %
• Petrochemie	678	-260	<b>608</b>	3 855	<b>738</b>		- 10 %	- 81 %
• Maloobchod	133	68	<b>137</b>	341	<b>365</b>	+ 101 %	+ 3 %	+ 7 %
• Ostatní, nezařaditelné, eliminace	120	64	<b>88</b>	126	<b>201</b>	+ 38 %	- 26 %	+ 59 %

### Přehled za 3. čtvrtletí 2008

#### RAFINÉRIE

Rafinérský segment utrpěl prudkou změnou cen ropy a ropných produktů. Mezičtvrtletně záporný vliv přecenění zásob ve výši -362 mil. Kč. Modelová rafinérská marže v Kč poklesla o 6 % q/q, ale vzrostla o 22 % y/y. Rozdíl cen ropy B/U klesl o 53 % (y/y) a o 50 % (q/q). Marže motorové nafty vůči ropě se udržela nad 200 USD/t a objem prodeje nafty vzrostl o 37 % y/y a 19% q/q. Celkem objem prodeje vzrostl o 7 % y/y a 11% q/q.

#### PETROCHEMIE

Celkově si petrochemický segment vedl velmi dobře (+ 869 mil. Kč q/q) díky příznivé ceně primárního benzínu. Z technických důvodů etylénová jednotka nefungovala na plný výkon a nevyrobily se ani vstříkovací typy HDPE. Objem prodeje klesl o 6 % q/q, ale vzrostl o 16 % y/y. Modelové marže u olefinů a polyolefinů v Kč vzrostly q/q o 37 %, resp. 8 %, ale klesly y/y o 6 %, resp. 35 %. Mezičtvrtletní záporný vliv přecenění zásob ve výši - 137 mil. Kč. Ukazatel EBIT/t ve výši 1 540 Kč (- 22 % y/y).

#### MALOOBCHOD

Klesající ceny u čerpacích stanic a dobrá struktura pracovních dnů se odrazily ve zvýšení prodeje o 1 % y/y a 3% q/q. Celkovou hrubou marži PHM podpořil příznivý vývoj jednotkových marží. Ukazatel EBIT na čerpacích stanicích dosažen ve výši 411 tis. Kč (- 1 % y/y)

# Program

Hlavní údaje

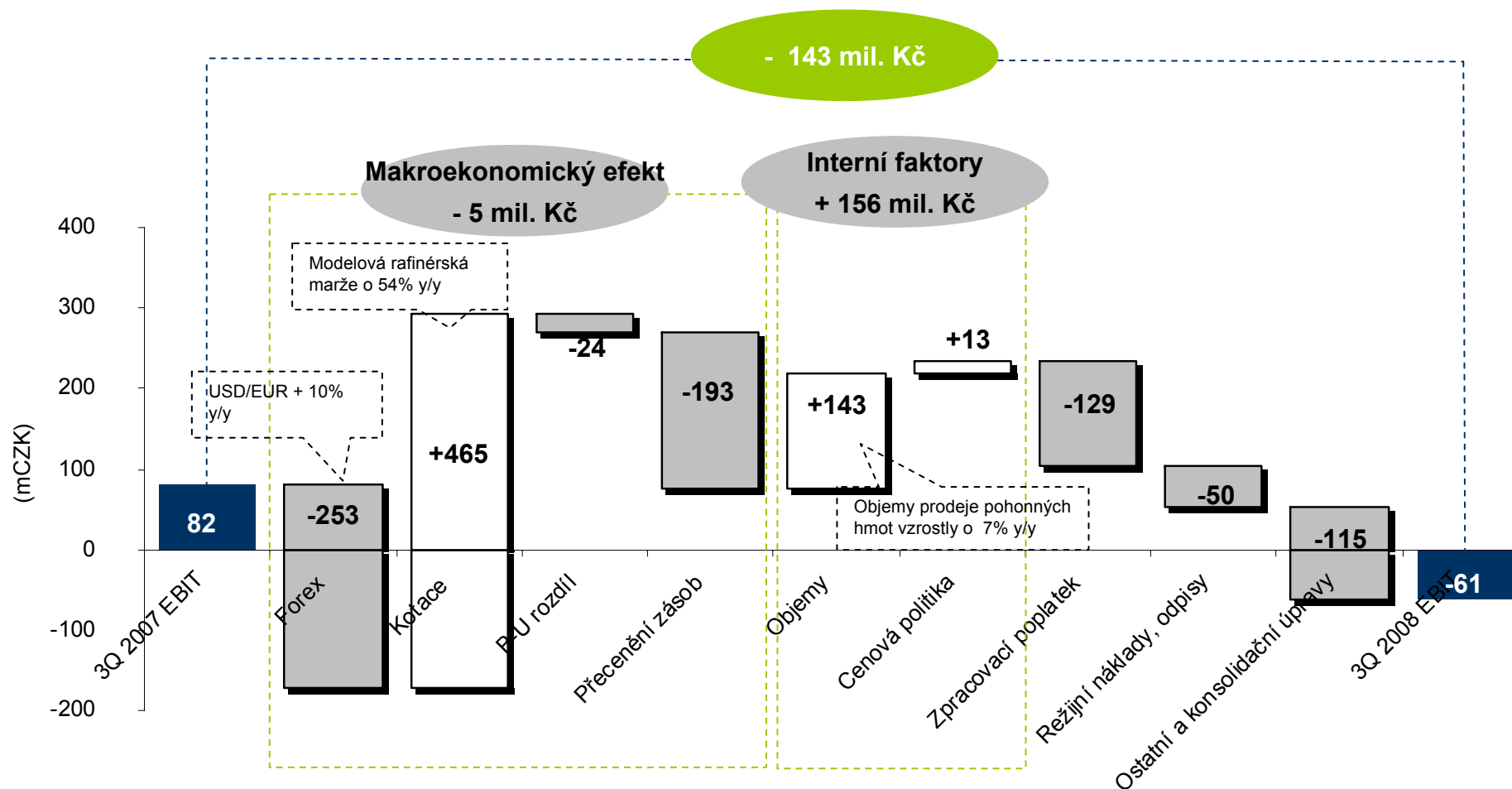
Finanční výsledky

**Segmenty**

Doprovodné snímky

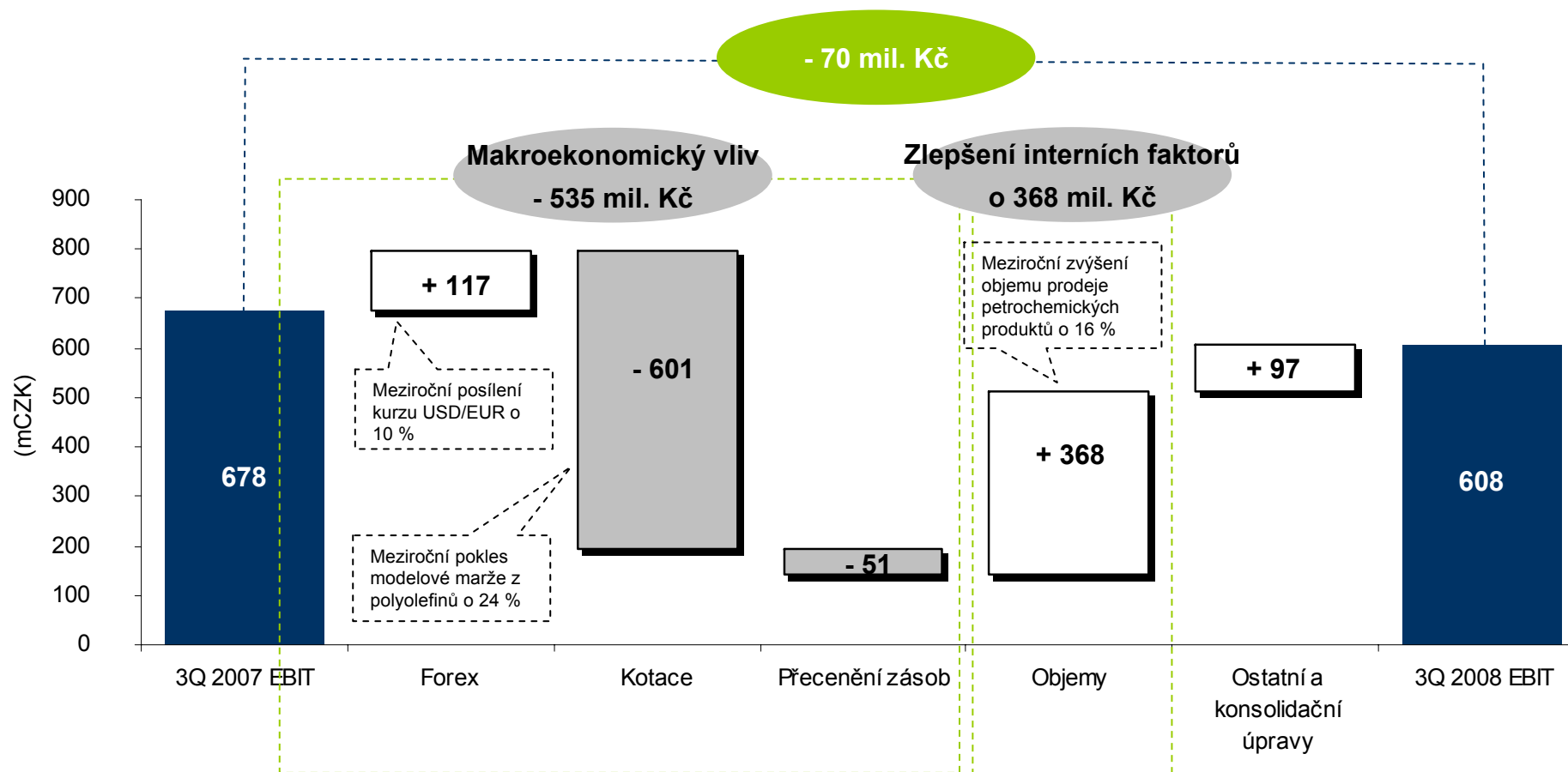
# Rafinérie

Interní zlepšení z hlediska objemů a cen – přínos 156 mil. Kč



# Petrochemie

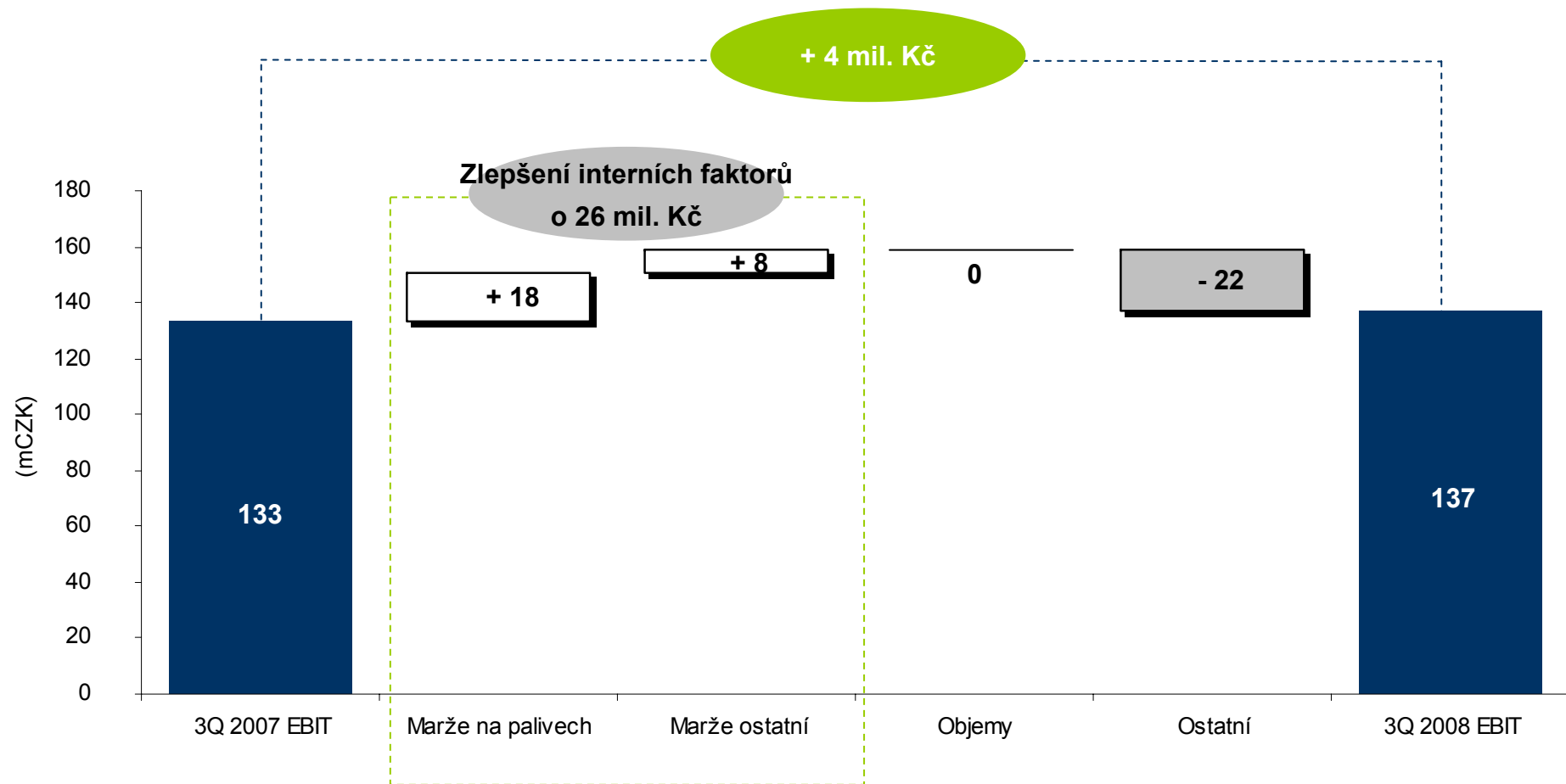
Externí vlivy: - 535 mil. Kč, zvýšení objemů o 368 mil. Kč





# Maloobchod

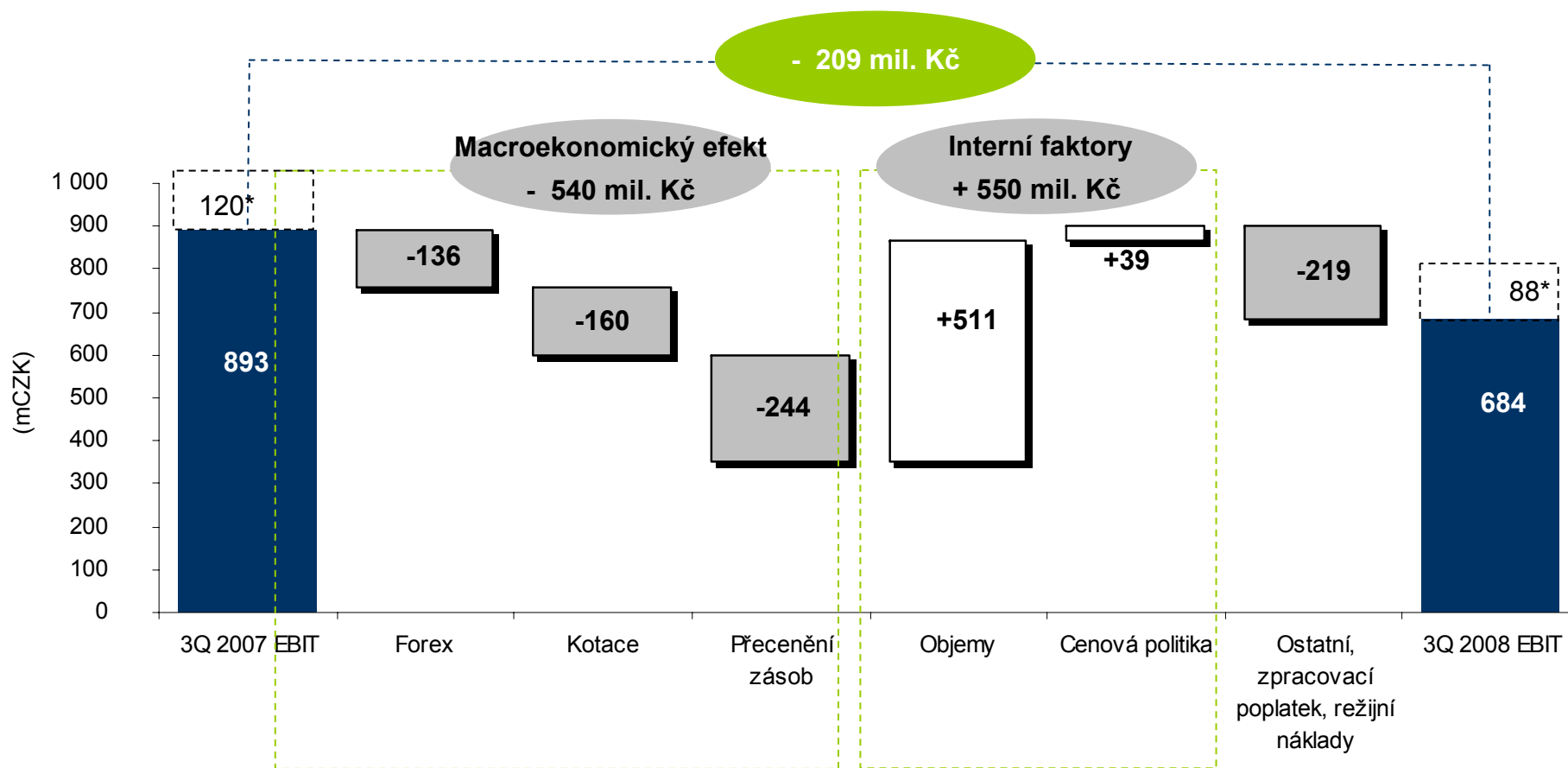
Cenová politika: + 26 mil. Kč, objemy udrženy i přes vyšší ceny



# Vlivy pod kontrolou vedení UNIPETROLU

Celkem 550 mil. Kč, částečně zmírnily negativní makroekonomické vlivy

Plné využití disponibilních kapacit a zvyšování objemu prodeje, ale také zaměření na cenovou politiku – to jsou hlavní tahouni zlepšování interních faktorů.



## Děkujeme vám za pozornost!

Další informace o společnosti UNIPETROL poskytne:

Oddělení pro vztahy s investory

tel.: +420 225 001 417

fax: +420 225 001 447

e-mail: [ir@unipetrol.cz](mailto:ir@unipetrol.cz)

[www.unipetrol.cz](http://www.unipetrol.cz)



# Program

Hlavní údaje

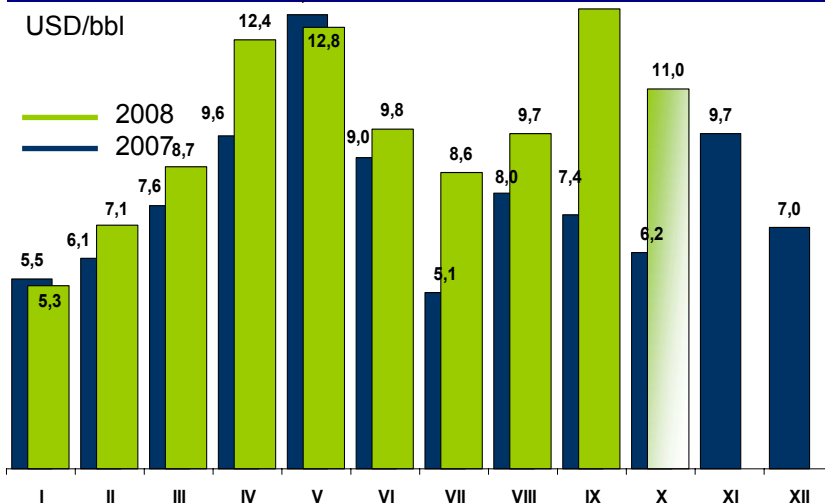
Finanční výsledky

Segmenty

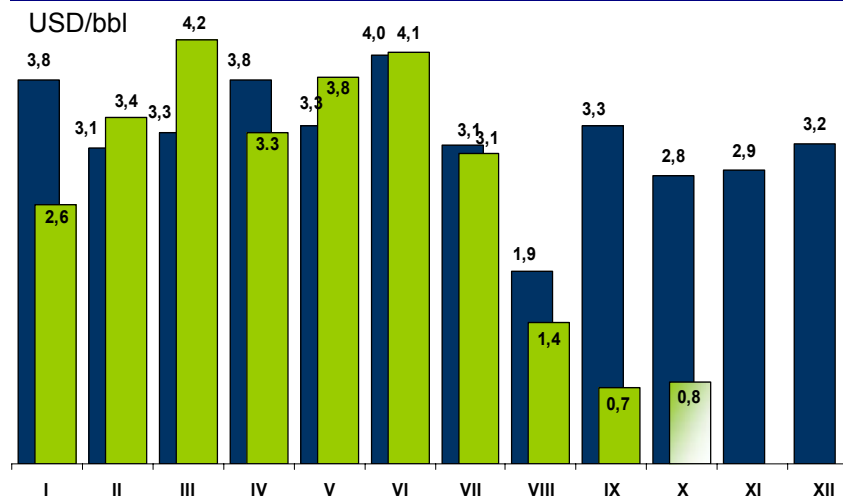
**Doprovodné snímky**

# Vnější prostředí Refinérie

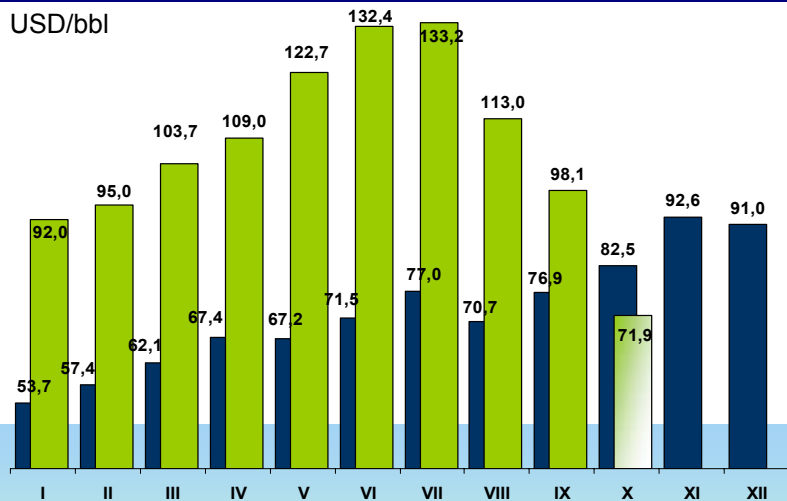
## Modelová rafinérská marže



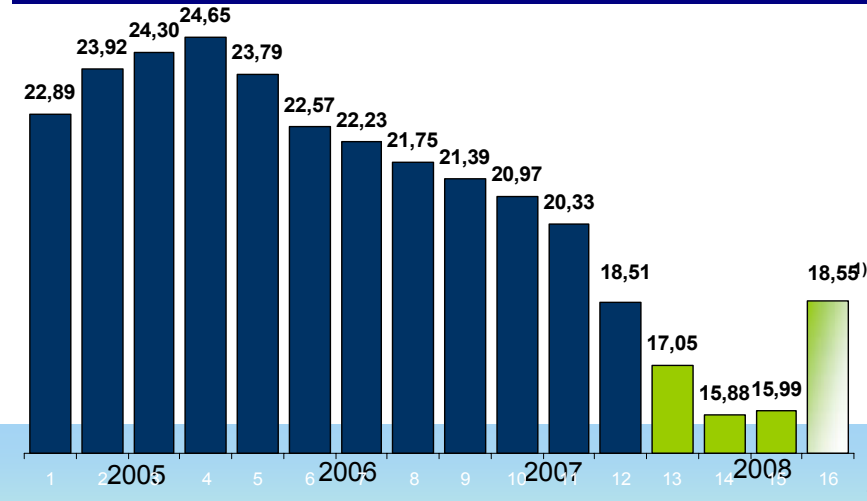
## Rozdíl v ceně ropy Brent/Ural



## Cena ropy Brent

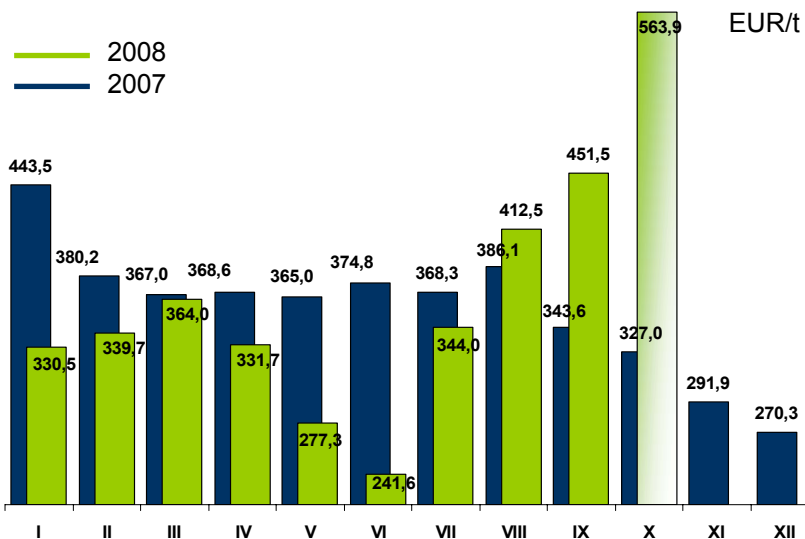


## Kurz Kč/USD

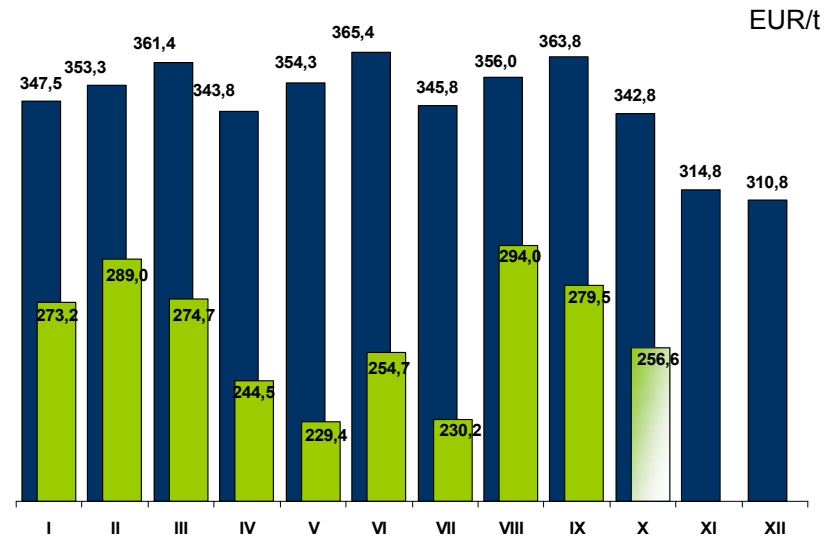


# Vnější prostředí Petrochemie

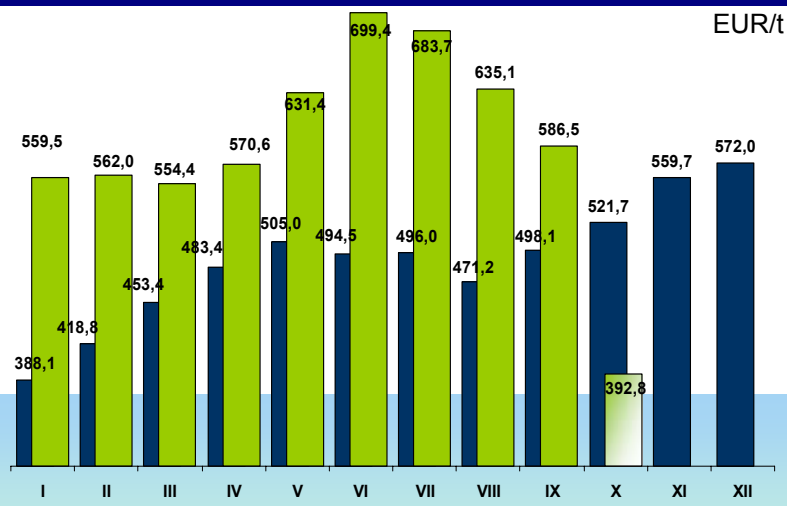
## Modelová petrochemická marže z olefinů



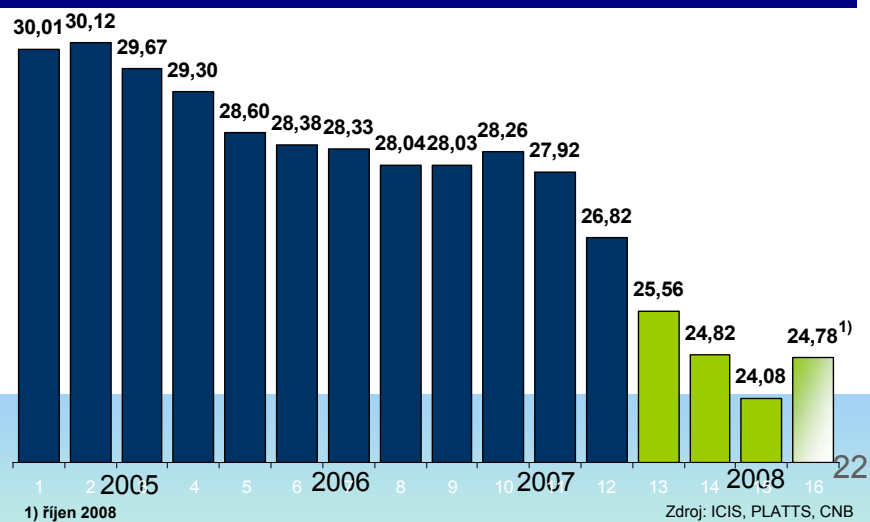
## Modelová petrochemická marže z polyolefinů



## Ceny primárního benzínu



## Kurz Kč/EUR



# Prodeje Refinérské produkty

	3Q 07	4Q 07	1Q 08	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>kt</i>	1	2	3	4	5	6	7	8=5/4	9=5/1	10=7/6
<b>Pohonné hmoty</b>	842	721	750	815	<b>903</b>	2 926 <sup>1)</sup>	<b>2 468</b>	+ 11 %	+ 7 %	
Motorová nafta	420	377	447	483	<b>575</b>	1 330	<b>1 505</b>	+ 19 %	+ 37 %	+ 13 %
Automobilový benzin	219	218	196	234	<b>232</b>	670	<b>662</b>	- 1 %	6 %	- 1 %
Letecké palivo	26	18	13	28	<b>26</b>	62	<b>67</b>	- 7 %	0 %	+ 8 %
LPG	50 <sup>1)</sup>	21	17	22	<b>27</b>	157 <sup>1)</sup>	<b>66</b>	+ 23 %		
Topné oleje	45	68	75	48	<b>40</b>	221	<b>163</b>	- 17 %	- 11 %	- 26 %
Primární benzin	82 <sup>1)</sup>	19	2	0	<b>3</b>	486 <sup>1)</sup>	<b>5</b>			
<b>Ostatní rafinérské produkty</b>										
Maziva	7	7	6	7	<b>7</b>	21	<b>20</b>	0 %	0 %	- 5 %
Asfalty	81	79	34	89	<b>83</b>	197	<b>206</b>	- 7 %	+ 2 %	+ 5 %
<b>Maloobchodní distribuce</b>	132	128	114	129	<b>133</b>	369	<b>376</b>	+ 3 %	+ 1 %	+ 2 %

# Prodeje Petrochemické produkty

	3Q 07	4Q 07	1Q 08	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>kt</i>	1	2	3	4	5	6	7	8=5/4	9=5/1	10=7/6
<b>Petrochemie</b>	342	251	405	422	<b>396</b>	1 208	<b>1 222</b>	- 6 %	+ 16 %	+ 1 %
<b>Monomery a agrochemie</b>										
Etylén	32	23	38	43	<b>42</b>	131	<b>123</b>	- 2 %	+ 31 %	- 6 %
Benzen	41	18	43	50	<b>51</b>	145	<b>144</b>	+ 2 %	24 %	- 1 %
Propylén	5	3	5	8	<b>9</b>	30	<b>22</b>	13 %	80 %	- 27 %
Močovina	42	28	52	41	<b>49</b>	142	<b>142</b>	+ 20 %	+ 17 %	0 %
Čpavek	45	37	55	44	<b>48</b>	146	<b>147</b>	+ 9 %	+ 7 %	+ 1 %
C4 frakce	33	20	44	46	<b>45</b>	120	<b>135</b>	-2 %	+ 36 %	+ 13 %
Oxoalkoholy	12	10	15	15	<b>17</b>	44	<b>46</b>	+ 13 %	+ 42 %	+ 5 %
<b>Polyolefiny</b>										
PE (HDPE)	70	58	73	95	<b>62</b>	207	<b>230</b>	- 5 %	- 11 %	+ 11 %
PP	48	36	49	55	<b>53</b>	151	<b>157</b>	- 4 %	+ 10 %	+ 4 %



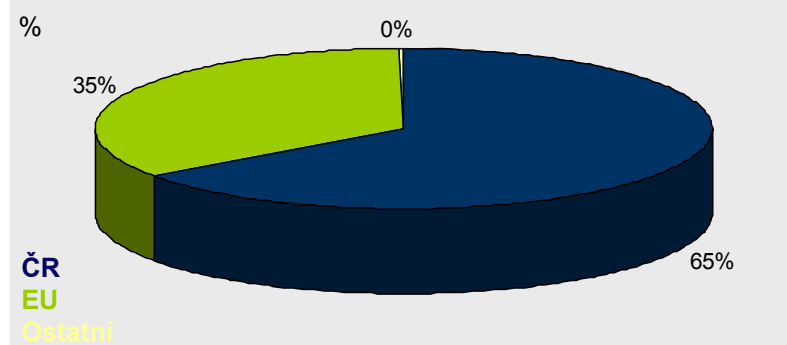
# Geografické členění a struktura zásob

## Údaje za prvních 9 měsíců roku

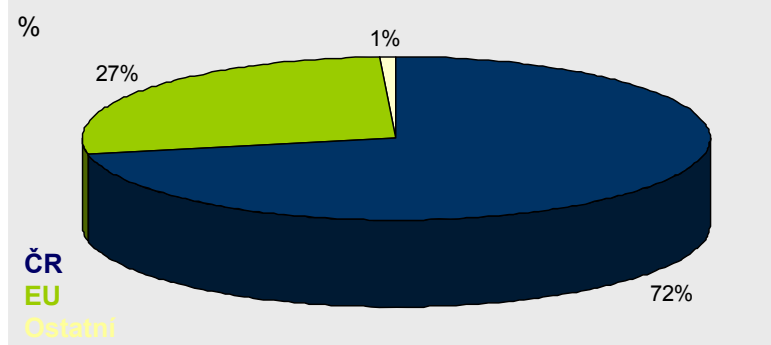
### Geografické členění

- Posun těžiště k ČR, kde vidíme největší růstový potenciál a jsme leaderem trhu
- Za prvních 9 měsíců roku 2008 zvýšení výnosů realizovaných v ČR o 7 procentních bodů

Výnosy podle regionů za prvních 9 měsíců roku 2007



Výnosy podle regionů za prvních 9 měsíců roku 2008



### Struktura zásob

- Celková hodnota zásob 11,3 mld. Kč (od zač. roku zvýšení o 9 %)
- Pokles v čisté realizovatelné hodnotě zásob činí po 9 měsících roku 2008 266 mil. Kč (zahrnuto do provozních nákladů); za stejné období loňského roku: 34 mil. Kč



- Raw materials
- Work in progress
- Finished goods
- Goods for sale
- Spare parts

# EBITDA a výnosy

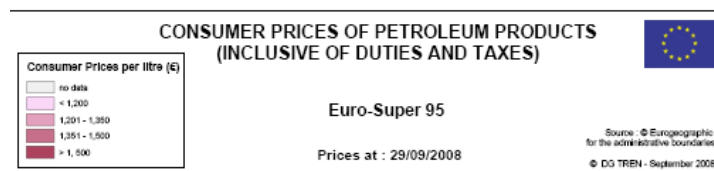
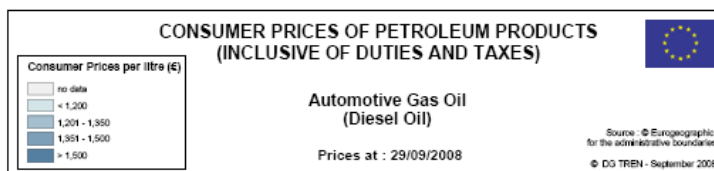
## Podle segmentů

	3Q 07	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>v mil. Kč</i>	1	2	3	4	5	6=3/2	7=3/1	8=5/4
<b>EBITDA, z čehož</b>	1 752	1 702	<b>1 638</b>	7 818	<b>4 831</b>	- 4 %	- 6 %	- 38 %
• Rafinérie	295	1 234	<b>193</b>	1 808	<b>1 728</b>	- 84 %	- 34 %	- 4 %
• Petrochemie	1 086	213	<b>1 093</b>	5 196	<b>2 167</b>	+ 413 %	+ 1 %	- 58 %
• Maloobchod	211	147	<b>217</b>	547	<b>602</b>	+ 48 %	+ 3 %	+ 5 %
• Oostatní, nezařaditelné, eliminace	160	108	<b>135</b>	241	<b>333</b>	+ 25%	- 16 %	+ 38%

	3Q 07	2Q 08	3Q 08	9M 07	9M 08	q/q	y/y	9M/9M
<i>v mil. Kč</i>	1	2	3	4	5	6=3/2	7=3/1	8=5/4
<b>VÝNOSY, z čehož</b>	22 156	27 081	<b>29 899</b>	67 629	<b>79 129</b>	+ 10 %	+ 35 %	+ 17 %
• Rafinérie	19 182	20 604	<b>22 995</b>	57 802	<b>59 485</b>	+ 12 %	+ 20 %	+ 3 %
• Petrochemie	9 172	11 503	<b>10 997</b>	35 653	<b>32 671</b>	- 4 %	+ 20 %	- 8 %
• Maloobchod	2 371	2 792	<b>2 862</b>	6 286	<b>7 916</b>	+ 2 %	+ 21 %	+ 26 %
• Ostatní, nezařaditelné, eliminace	-8 569	-7 818	<b>-6 955</b>	- 32 112	<b>-20 943</b>			

# Spotřebitelské ceny pohonných hmot K 29. září 2008, v EUR



# Upozornění

Následující druhy výroků:

- předpovědi výnosů, zisku, výnosů na akcii, investičních nákladů, dividend, kapitálové struktury či jiných finančních položek;
- výroky o plánech či cílech budoucí činnosti;
- očekávání či plány budoucích hospodářských výsledků a
- výroky či předpoklady, na nichž se výše uvedené druhy výroků zakládají,

představují „předpovědi“, přičemž účelem použití sloves a výrazů jako „předpokládat“, „věřit“, „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 kontrolu 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.