

Realizacja strategii wzrostu wartości PKN ORLEN S.A.

Igor Chalupec, Prezes Zarządu Wrzesień 2006 r.



Proces nabycia Mažeikių Nafta – aktualizacja

PKN ORLEN konsekwentnie realizuje kolejne etapy na drodze do zamknięcia transakcji

2 kw. 2006

Yukos International UK B.V., rząd litewski oraz PKN ORLEN podpisały umowę sprzedaży odpowiednio 53,70% (26 maj) i 30,6% (9 czerwca) akcji Mažeikių Nafta

Działania, już zrealizowane w celu zamknięcia transakcji

- > Zgoda rządu litewskiego na transakcję z Yukos Int. UK B.V.
- > Zgoda Parlamentu Litewskiego na transakcję z rządem litewskim
- Zrzeczenie się przez rząd litewski prawa pierwokupu w stosunku do akcji Yukos Int. UK B.V.
- > Zgoda Komisji Antymonopolowej na Ukrainie
- Zgoda ze strony organów antymonopolowych w USA



Działania, do zrealizowania celem zamknięcia transakcji

- > Zgoda Komisji Europejskiej
 - ➤ PKN ORLEN złoży aplikację o zgodę na transakcję nabycia większości akcji Mažeikių Nafta
- > Kiedy warunki zamknięcia transakcji zostaną spełnione
 - ➤ Równoczesne zamknięcie obydwu transakcji, spodziewane w 4kw br.

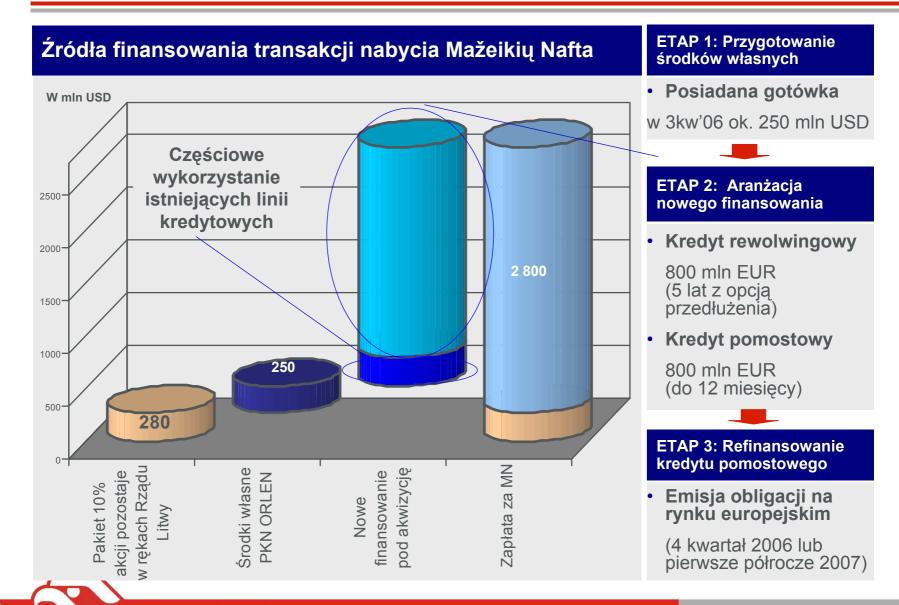
Po zamknięciu transakcji

 Ogłoszenie obowiązkowego wezwania na skup 5,64% akcji pozostających w obrocie giełdowym



Proces nabycia Mažeikių Nafta – aktualizacja

Aranżacja finansowania na zaawansowanym etapie



Proces nabycia Mažeikių Nafta – aktualizacja

Mažeikių Nafta będzie od razu włączona w koncepcję zarządzania segmentowego

Wykorzystanie doświadczeń z integracji z Unipetrolem

- Przejęcie kontroli i jednoczesna integracja MN w struktury zarządzania segmentowego
 PKN ORLEN w znacznym stopniu przyśpieszy proces,
 - > Pozwoli na szybsze tempo tworzenia wartości w MN
 - > Stworzy możliwość uruchomienia szeregu zmian w PKN ORLEN

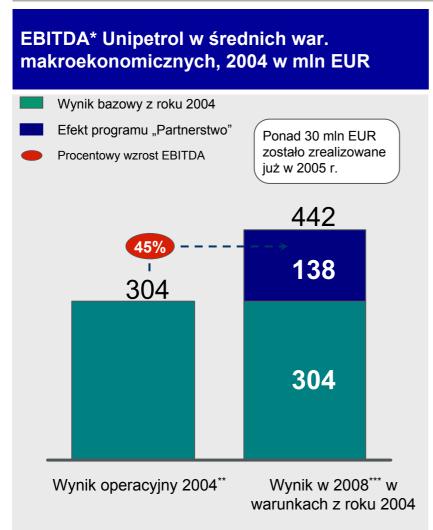
Stopniowe podejście do integracji (np. w Unipetrol)



Przyśpieszone "segmentowe" podejście do integracji w Mažeikių Nafta



Realizacja Programu "Partnerstwo" zgodnie z planem



Efekty Programu Partnerstwa Prawie 40 mln EUR w 1H'2006 w war. makroekonomicznych 2004

Liderzy Programu Partnerstwo : W mln EUR za okres 1H'06

Uniraf: 16,1 Chemopetrol: 14,8



Skonsolidowany wskaźnik EBITDA obejmuje Unipetrol, Unipetrol Rafinerie, Paramo, Chemopetrol, Kaučuk, Spolana, Benzina – pełna konsolidacja, Česká Rafinérská – konsolidacja metodą proporcjonalną, Agrobohemie i Aliachem – konsolidacja metodą kapitałową. W kalkulacji wskaźnika EBITDA nie uwzględniono efektów ewentualnej sprzedaży aktywów

Źródło: Unipetrol

^{**} Skorygowane o nakłady jednorazowe oraz wydatki nadzwyczajne i nieoperacyjne

^{***} Progrozowany wskaźnik EBITDA obliczony w stałych warunkach makroekonomicznych z 2004 r.: cena ropy Brent 38,2 USD/b, różnica między ceną ropy Brent a Ural 4,1USD/b, marża rafineryjna 3,6 USD/b, kurs wymiany 1 EUR = 31,90 CZK

Zaawansowane przygotowanie do wprowadzenia zarządzania segmentowego

Finalizacja przygotowań do fazy wdrożenia zarządzania segmentowego



Główne działania podjęte w ramach wdrażania zarządzania segmentowego

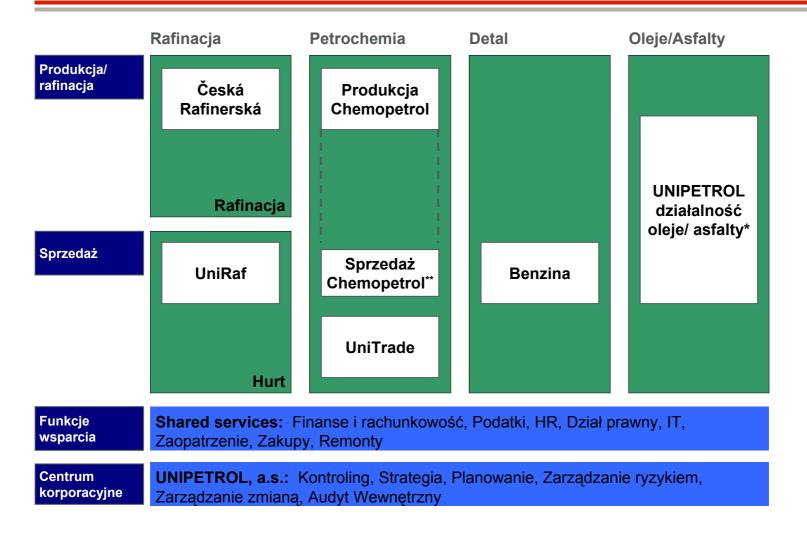
- > Zdefiniowanie zakresu podziału funkcji produkcyjnych, sprzedażowych oraz funkcji wsparcia
- Przygotowanie planu powiązania segmentów Unipetrolu i PKN ORLEN
- Dokonanie centralizacji wszystkich funkcji (korporacyjnych i operacyjnych)
- Powiązanie segmentów funkcjonalnych (np. zakupy, IT) z menedżerami funkcjonalnymi PKN ORLEN jako wykonawcami Shared Service Center

(SSC – wspólne centrum usług np. Finanse i Rachunkowość, Podatki, HR, Dział prawny, IT, Zaopatrzenie, Zakupy, Remonty)

Wsparcie przy realizacji synergii poprzez stworzenie segmentów funkcjonalnych w Unipetrolu



Podział na funkcje produkcyjne i sprzedażowe w kluczowych spółkach



^{*} Potencjalna integracja sprzedaży paliw w Paramo z UniRaf



Segmenty PKN ORLEN



^{**} Potencjalna integracja sprzedaży olefin z UniRaf

Inicjatywy w obszarze zarządzania kadrami

Wprowadzenie systemu MBO w Unipetrolu:

- Celem dalszego powiązania z PKN ORLEN wdrażany jest sytem MBO (Zarządzanie przez cele)
- Komitet MBO koordynujący i monitorujący cele (finansowe i operacyjne) rozpocznie pracę w 4kw 2006.
- Programem zostaną objęte 224 osoby w 2006 r. i kolejne 172 osoby w 2007 r.

(W całym Koncernie PKN ORLEN programem objęto 803 osoby, a od 2007 r. będą to 1 262 osoby)

Nowe narzędzia w zarządzaniu zasobami ludzkimi:

Nowe narzędzia umożliwą efektywniejsze wykorzystanie zasobów ludzkich:

- Projekt Sukcesji
- Ocena ryzyka dla pracowników z wysokim potencjałem zawodowym
- Indywidualny Plan Rozwoju



Otoczenie makroekonomiczne

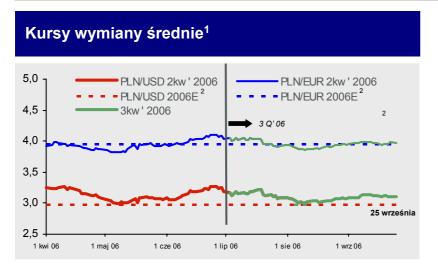
Duże fluktuacje marży i dyferencjału. Dane do 25 września 2006 r.

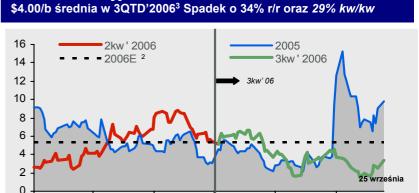
Marża rafineryjna

1 maj 06

1 cze 06

1 kwi 06

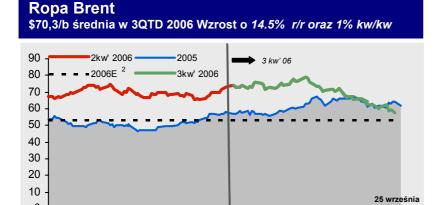




1 lip 06

1 sie 06

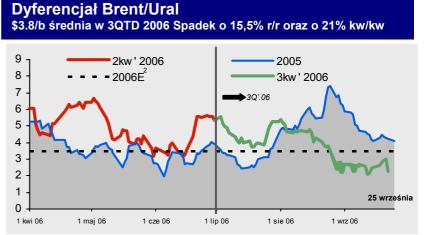
1 wrz 06



1 lip 06

1 sie 06

1 wrz 06



1) Zródło : NBP 2) Założenia PKN ORLEN ze Strategii Koncernu 3) Obliczone jako: Produkty (88.36%) vs. Brent Dtd (100%). Produkty zawierają Premium Uni (25.21%), USLD (23.20%), Naphtha (16.51%), LOO (15.31%), HSFO (5.44%) i Jet (2.69%) (źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA)



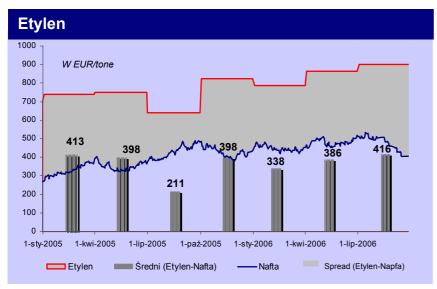
1 kwi 06

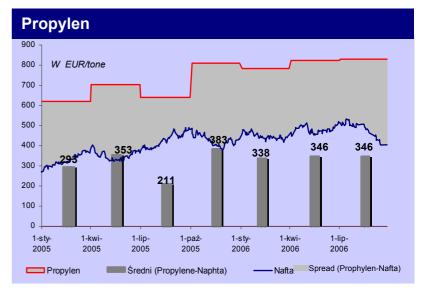
1 maj 06

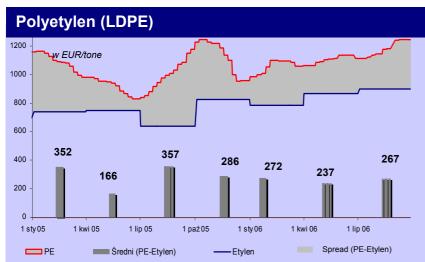
1 cze 06

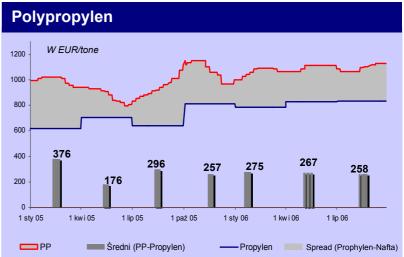
Rynek petrochemikaliów

Poprawa notowań olefin i poliolefin. Dane do 15 września 2006 r.









Źródło: Notowania rynkowe

Wyniki operacyjne po dwóch miesiącach 3 kw. '06

Zdecydowany wzrost wolumenów sprzedaży w Polsce i całej Grupie

Kluczowe dane operacyjne

	Lipiec-Sierpień 2005		Lipiec-Sierpień 2006		zmiana r/r [%]	zmiana r/r [%]
	PKN ORLEN jednostka dominująca	PKN ORLEN	PKN ORLEN jednostka dominująca	PKN ORLEN	PKN ORLEN jednostka dominująca	PKN ORLEN
Wolumen sprzedaży paliw w hurcie (tys. ton) ^{1, 4}	890	1 439	1 009	1 520	13,4%	5,6%
Wolumen sprzedaży produktów petrochemicznych (tys. ton) ⁴	133	335	279	408	109,8%	21,8%
Wolumen sprzedaży paliw w detalu (tys. ton) ²	687	1 028	729	1 095	6,1%	6,5%
Stopień wykorzystania mocy przerobowych ³	93%		105%		12,5%	
Przerób ropy naftowej (tys. ton)	2 096	2 883	2 411	3 238	15,0%	12,3%

⁴⁾ Dotyczy PKN ORLEN jedn. domin. bez exportu



¹⁾ Dotyczy sprzedaży benzyny, oleju napędowego, Jet, LOO

²⁾ Dotyczy sprzedaży detalicznej benzyny, oleju napędowego, LPG

³⁾ W odniesieniu do zdolności głębokiego przerobu ropy PKN ORLEN 13,5 mln ton/rok w 2005 r oraz 13,8 mln ton/rok w 2006r

Segment detaliczny w Polsce

Pomyślna kontynuacja wdrażanych działań rozwojowych

Obszar

Sprzedaż

Jakość obsługi

Inwestycje

Efekty inicjatyw w segmencie detalicznym

- Dynamika sprzedaży utrzymuje się na satysfakcjonującym nas poziomie 6,1% w Polsce (w okresie lipiec-sierpień 2006) oraz 6,5% w całej grupie.
- W przypadku stacji BLISKA dynamika sprzedaży w warunkach porównywalnych wynosi około 30% Średni przelew na stację dla całej naszej sieci wynosi ok. 2,1 ml/l na r.
- Dynamika wzrostu marży realizowanej w sklepach na produktach pozapaliwowych wzrosła średnio o ok. 12% r/r (w okresie lipiecsierpień 2006 r)
- Nowoczesny styl zarządzania, wsparcie marketingowe, nowe inicjatywy i lojalni pracownicy powodują, iż nasze stacje osiągają coraz lepsze rezultaty.
- Wrasta średnia ilość zawieranych transakcji o ok. 6% kw/kw oraz średnia wartość tych transakcji o ok. 5% kw/kw.
- Realizacja nakładów inwestycyjnych (Capex) postępuje zgodnie z założonym planem zarówno pod względem ilości jak i wartości zadań inwestycyjnych
- Obecnie w brandzie ekonomicznym BLISKA sprzedaż realizuje 109 obiektów . Do końca roku ma ich być 176





DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

Biuro Relacji Inwestorskich

tel.: + 48 24 365 33 90 fax: + 48 24 365 56 88

e-mail: <u>ir@orlen.pl</u>

www.orlen.pl



Główne aktywa naftowe w Europie Środkowej oraz infrastruktura logistyczna

Główne rynki PKN ORLEN

