



## **Skonsolidowane wyniki finansowe PKN ORLEN S.A. za 2 kwartał 2007 roku (MSSF)**

*Piotr Kownacki, Prezes Zarządu*

*Jerzy Pazura, Dyrektor ds. Planowania i Kontrolingu*

*13 sierpnia 2007 r.*



**ORLEN**

# Agenda

---

## Wyniki finansowe za 2kw'07

Analiza segmentowa wyników finansowych za 2kw'07

Slajdy pomocnicze



## Wzrost EBITDA o 14% r/r oraz 88% kw/kw w Grupie PKN ORLEN.

| Podstawowe dane finansowe w 2kw'07 <sup>1</sup> |        |        |              |                |                  |
|---|--------|--------|--------------|----------------|------------------|
| w mln PLN                                       | 2kw'06 | 1kw'07 | 2kw'07       | zmiana r/r [%] | zmiana kw/kw [%] |
|   | 1      | 2      | 3            | 4=3/1          | 5=3/2            |
| <b>EBITDA</b>                                   | 1 644  | 995    | <b>1 874</b> | 14,0%          | 88,3%            |
| <b>Zysk netto akcjonar. jedn.domin.</b>         | 870    | 49     | <b>1 110</b> | 27,6%          | 2165%            |
| <b>Środki pieniężne z dział. operacyjnej</b>    | 1 684  | 594    | <b>1 314</b> | -22,0%         | 121,2%           |
| <b>ROACE (%)<sup>2</sup></b>                    | 15,8%  | 4,0%   | <b>13,8%</b> | -2,0pp         | +9,8pp           |
| <b>Dźwignia (%)<sup>3</sup></b>                 | 18,4%  | 39,2%  | <b>37,9%</b> | +19,5pp        | 1,3pp            |
| <b>Dług netto / EBITDA<sup>4</sup></b>          | 0,54   | 1,65   | <b>1,39</b>  | +0,85p         | -0,26p           |
| <b>Realizacja Programu Optima</b>               | 44,1   | 88     | <b>133</b>   | 201,6%         | 51,1%            |

1) Dotyczy Grupy Kapitałowej PKN ORLEN, włączając Unipetrol i Mazeikiu Nafta; w całej prezentacji dane finansowe podane są wg MSSF, o ile nie wskazano inaczej

2) ROACE = zysk operacyjny po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany w okresie (kapitał własny + dług netto)

3) Dźwignia finansowa = dług netto/ kapitał własny

4) Dług (odsetkowy) pomniejszony o gotówkę i papiery krótkoterminowe / EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela

# Wysoki wzrost sprzedaży produktów rafineryjnych i petrochemicznych wsparty konsolidacją Mazeikiu Nafta

## Podstawowe dane operacyjne w 2kw'07<sup>1</sup>

|   | 2kw'06   |            | 2kw'07   |            | zmiana r/r | zmiana r/r |
|---|----------|------------|----------|------------|------------|------------|
|   | jednost. | skonsolid. | jednost. | skonsolid. | [%]        | [%]        |
|   | 1        | 2          | 3        | 4          | 5=3/1      | 6=4/2      |
| Wolumen sprzedaży paliw w hurcie (tys.ton) <sup>1,4</sup>           | 1 668    | 2 684      | 1 689    | 3 545      | 1,3%       | 32,1%      |
| Wolumen sprzedaży produktów petrochemicznych (tys.ton) <sup>4</sup> | 331      | 631        | 393      | 790        | 18,7%      | 25,2%      |
| Wolumen sprzedaży paliw w detalu (mln litrów) <sup>2</sup>          | 755      | 1 304      | 895      | 1 475      | 18,5%      | 13,1%      |
| Przerób ropy  | 3 401    | 4 310      | 3 273    | 6 018      | -3,8%      | 39,6%      |
| Stopień wykorzystania mocy przerobowych <sup>3</sup>                | 99%      |            | 95%      | -          | -4pp       | -          |

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

2) Dotyczy sprzedaży detalicznej benzyny, oleju napędowego, LPG

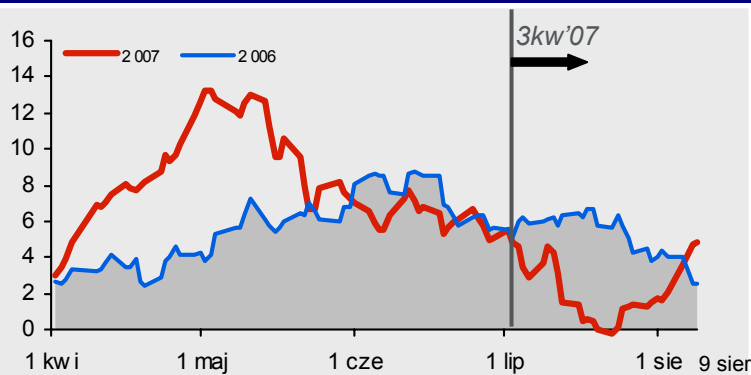
3) W odniesieniu do zdolności głębokiego przerobu ropy PKN ORLEN 13,8 mln ton/rok.

4) Dotyczy PKN ORLEN jedn. domin.

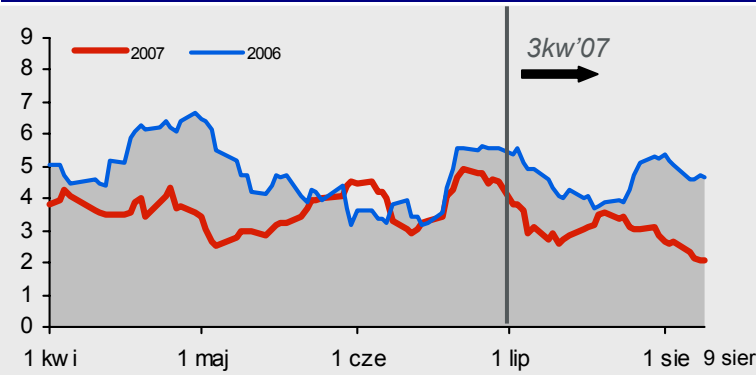


# Zróżnicowany wpływ otoczenia. Poprawa marży rafineryjnej o 42% r/r oraz spadek dyferencjału Ural/Brent o 20% r/r.

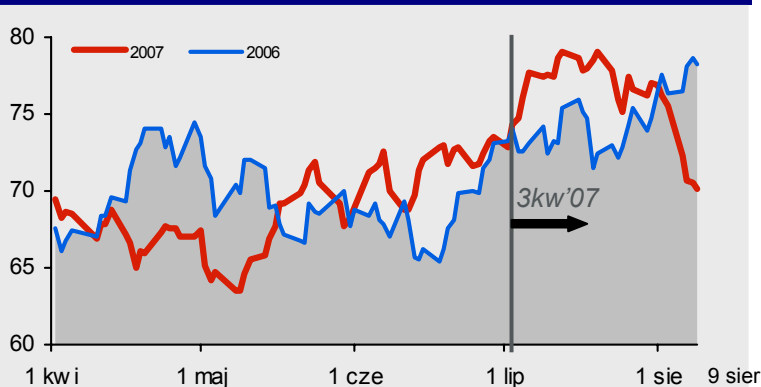
**Marża rafineryjna 8,03 \$/b w 2kw'07<sup>1</sup>**  
 Wzrost o 42% rok/rok wobec 5,65 \$/b w 2kw'06



**Dyferencjał Brent/Ural 3,87\$/b w 2kw'07**  
 Spadek o 20% rok/rok wobec 4,81 \$/b w 2kw'06



**Ropa Brent 68,8 \$/b w 2kw'07**  
 Spadek o 1% rok/rok wobec 69,6 \$/b w 2kw'06



**Główne czynniki zewnętrzne**  
 Podział kwartalny

|                               | 2kw'06 | 1kw'07 | 2kw'07      | r/r [%] |
|-------------------------------|--------|--------|-------------|---------|
| Wzorcowa marża raf.PKN (\$/b) | 5,65   | 5,00   | <b>8,03</b> | +42%    |
| Dyferencjał Ural/Brent (\$/b) | 4,83   | 3,38   | <b>3,87</b> | -20%    |
| Ropa Brent(\$/b)              | 69,6   | 57,8   | <b>68,8</b> | -1%     |
| PLN/USD średni                | 3,14   | 2,97   | <b>2,82</b> | -10%    |
| PLN/USD na koniec okresu      | 3,18   | 2,91   | <b>2,80</b> | -12%    |
| PLN/EUR średni                | 3,94   | 3,89   | <b>3,80</b> | -4%     |
| PLN/EUR na koniec okresu      | 4,04   | 3,87   | <b>3,77</b> | -7%     |

1) Obliczone jako: Produkty (88.36%) vs. Brent Dtd (100%). Produkty zawierają Premium Unl (25.21%), USLD (23.20%), Nafta (16.51%), LOO (15.31%), HSFO (5.44%) i Jet (2.69%)  
 (źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA)

# Agenda

---

**Wyniki finansowe za 2kw'07**

**Analiza segmentowa wyników finansowych za 2kw'07**

**Slajdy pomocnicze**



## Uproszczony rachunek zysków i strat. Zysk operacyjny wyższy o 9,6% r/r.

| wg MSSF w mln PLN                       | 2kw06         | 1kw07         | Wpływ Unipetrol 2kw'07 | Wpływ MN 2kw'07 | 2kw'07        | zmiana r/r [%] | zmiana kw/kw [%] |
|---|---------------|---------------|------------------------|-----------------|---------------|----------------|------------------|
|   | 1             | 2             | 3                      | 4               | 5             | 6=5/1          | 7=5/2            |
| <b>Przychody</b>                        | <b>13 545</b> | <b>13 408</b> | <b>3 320</b>           | <b>2 719</b>    | <b>16 218</b> | 19,7%          | 21,0%            |
| <b>Zysk operacyjny</b>                  | <b>1 179</b>  | <b>375</b>    | <b>245</b>             | <b>12</b>       | <b>1 292</b>  | 9,6%           | 244,5%           |
| Przychody finansowe                     | 78            | 48            | 16                     | 13              | 222           | 185,2%         | 362,2%           |
| Koszty finansowe                        | -159          | -260          | -28                    | -20             | -106          | -33,0%         | 59,1%            |
| <b>Zysk netto</b>                       | <b>943</b>    | <b>140</b>    | <b>166</b>             | <b>0,1</b>      | <b>1 189</b>  | 26,1%          | 749,3%           |
| <b>Zysk netto</b> akcjonar. jedn.domin. | <b>870</b>    | <b>49</b>     | <b>162</b>             | <b>-0,1</b>     | <b>1 110</b>  | 27,6%          | 2165,3%          |
| <b>Efekt LIFO , brutto</b>              | <b>-367</b>   | <b>227</b>    | <b>-83</b>             | <b>-42</b>      | <b>-595</b>   | 62,1%          | -                |

### Komentarz

- Istotny wzrost przychodów PKN ORLEN 19,7% r/r w wyniku zwiększenia hurtowej sprzedaży o 32%, detalicznej sprzedaży produktów paliwowych o 13 %, oraz produktów petrochemicznych o 25% r/r.
- Zysk operacyjny wyższy o 9,6% r/r poprzez wzrost sprzedaży i dyscyplinę kosztową.

- Pozytywny wpływ działalności finansowej na wynik netto głównie rezultatem dodatnich różnic kursowych na poziomie 210 mln PLN.
- Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej wyższy o 27,6% r/r.

# Koszty rodzajowe

Zadowalający poziom kosztów operacyjnych pomimo zwiększenia skali działalności i konsolidacji Mazeikiu Nafta.

| w g MSSF, w mln PLN   | 2kw '06       | 1kw '07       | Wpływ Unipetrol 2kw '07 | Wpływ MN 2kw '07 | 2kw '07       | r/r [%]      | kw /kw [%]   |
|---|---------------|---------------|-------------------------|------------------|---------------|--------------|--------------|
|   | 1             | 2             | 3                       | 4                | 5             | 6=5/1        | 7=5/2        |
| Zużycie materiałów i energii  | 7 630         | 8 067         | 2 092                   | 2 681            | 9 385         | 23,0%        | 16,3%        |
| Wartość sprzed. tow. i mat  | 3 161         | 3 095         | 435                     | 15               | 3 674         | 16,2%        | 18,7%        |
| Usługi obce   | 791           | 769           | 249                     | 105              | 813           | 2,8%         | 5,7%         |
| Wynagrodzenia i inne świad.   | 404           | 439           | 101                     | 60               | 517           | 28,0%        | 17,8%        |
| Amortyzacja   | 465           | 620           | 150                     | 121              | 582           | 25,2%        | -6,1%        |
| Podatki i opłaty  | 65            | 110           | 3                       | 5                | 74            | 13,8%        | -32,7%       |
| Pozostałe   | 81            | 64            | 17                      | 14               | 75            | -7,4%        | 17,2%        |
| <b>Łącznie</b>  | <b>12 597</b> | <b>13 164</b> | <b>3 047</b>            | <b>3 001</b>     | <b>15 120</b> | <b>20,0%</b> | <b>14,9%</b> |
| Koszty zmienne  | 11 234        | 11 516        | 2 665                   | 2 581            | 13 361        | 18,9%        | 16,0%        |
| Koszty stałe  | 1 363         | 1 648         | 383                     | 420              | 1 759         | 29,0%        | 6,7%         |
| Pozostałe koszty operacyjne   | 75            | 254           | 81                      | 11               | 173           | 130,7%       | -31,9%       |
| Zmiana zapasów, rozl. międzyok. oraz świadczenia na potrzeby własne | -193          | -255          | -27                     | -313             | -285          | 47,7%        | 11,8%        |
| <b>Koszty operacyjne razem</b>                                      | <b>12 479</b> | <b>13 163</b> | <b>3 101</b>            | <b>2 699</b>     | <b>15 007</b> | <b>20,3%</b> | <b>14,0%</b> |

## Komentarz

- Dynamika wzrostu kosztów operacyjnych kw/kw 14% niższa od wzrostu przychodów 21% kw/kw.

- Spadek kosztów stałych po wyłączeniu wpływu konsolidacji Mazeikiu Nafta o 1% oraz spadek kosztów zmiennych o 4% r/r.



# Wzrost zysku operacyjnego r/r i kw/kw pomimo przestojów potwierdza dynamiczny rozwój Koncernu w poszczególnych segmentach.

| wg MSSF w mln PLN                      | 2kw'06 | 1kw'07 | Wpływ Unipetrol 2kw'07 | Wpływ MN 2kw'07 | 2kw'07       | zmiana r/r [%] | zmiana kw/kw [%] |
|--|--------|--------|------------------------|-----------------|--------------|----------------|------------------|
|  | 1      | 2      | 3                      | 4               | 5            | 6=5/1          | 7=5/2            |
| <b>Zysk operacyjny , w tym</b>         | 1 179  | 375    | 245                    | 12              | <b>1 292</b> | 9,6%           | 244,5%           |
| <b>Segment rafineryjny<sup>1</sup></b> | 905    | 14     | 95                     | 79              | <b>836</b>   | -7,6%          | 5871,4%          |
| <b>Segment petrochemiczny</b>          | 223    | 370    | 143                    | -               | <b>349</b>   | 56,5%          | -5,7%            |
| <b>Segment chemiczny</b>               | 34     | 83     | -                      | -               | <b>69</b>    | 102,9%         | -16,9%           |
| <b>Segment detaliczny</b>              | 76     | 108    | -3                     | 0               | <b>186</b>   | 144,7%         | 72,2%            |
| <b>Pozostałe<sup>2</sup></b>           | 8      | -64    | 10                     | -67             | <b>-1</b>    | -              | 98,4%            |
| <b>Nie przypisane<sup>3</sup></b>      | -67    | -136   | -                      | -               | <b>-147</b>  | -119,4%        | -8,1%            |

## Komentarz

- Znakomity wzrost rentowności w MN efektem determinacji działań Zarządu i załogi rafinerii w przywracaniu mocy produkcyjnej i podnoszeniu efektywności przerobu ropy

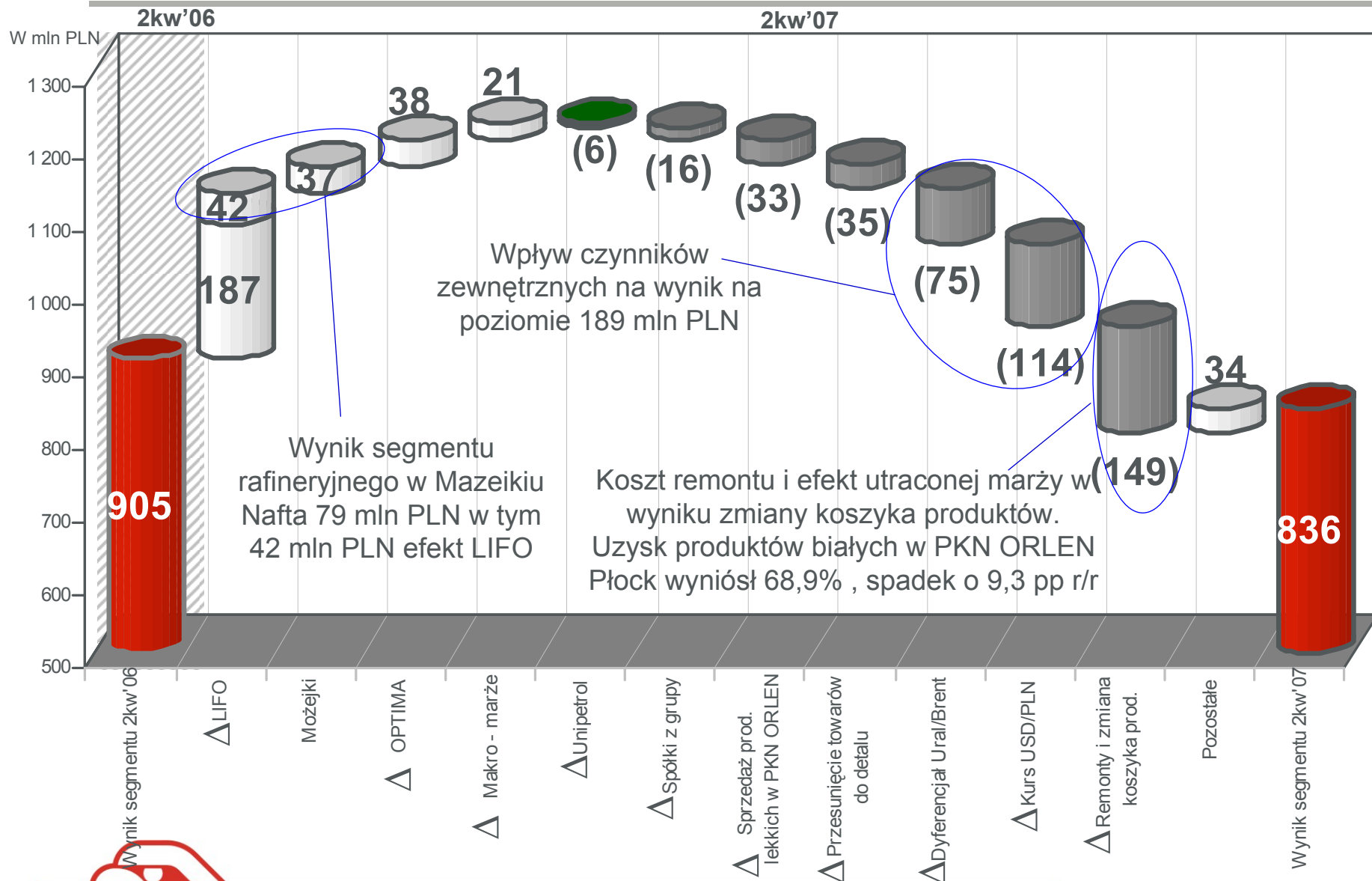
- Istotny wzrost w segmencie detalicznym efektem zwiększonej sprzedaży paliw w Polsce o 18,5% w Czechach o 20% oraz w Niemczech o 5,6% r/r.

1) Produkcja, Hurt i Logistyka

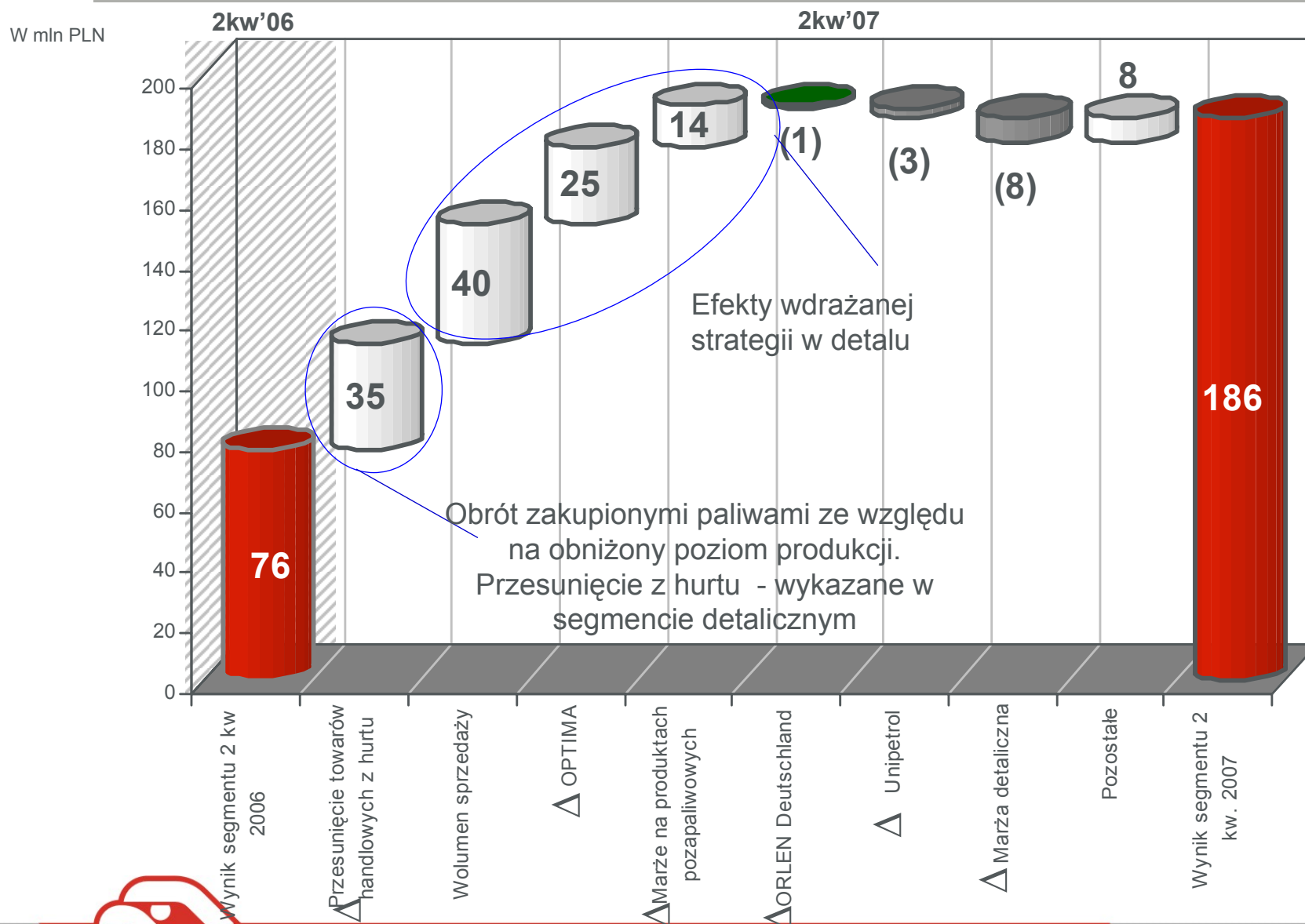
2) Do segmentu zaliczane są obszary odpowiedzialne za produkcję mediów energetycznych i działalność socjalno-bytowa PKN ORLEN S.A. oraz spółki grupy prowadzące działalność usługową a także obrót ropą

3) Nieprzypisane - Pozycja nieprzypisane zawiera centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie zaliczone do poprzednich segmentów a także rezerwę na ryzyko gospodarcze

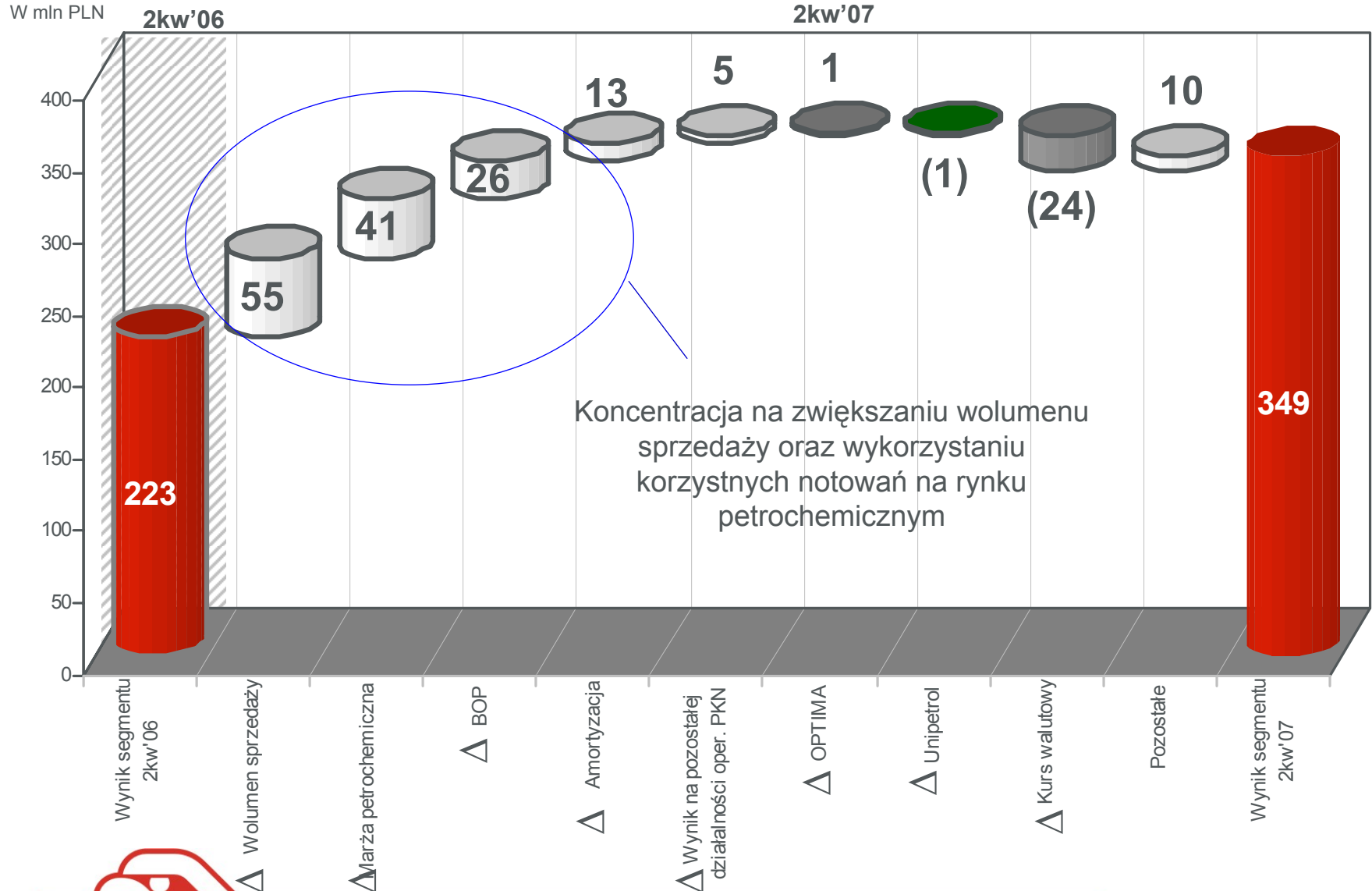
# Segment rafineryjny. Wynik segmentu o 8% niższy r/r. Silny złoty oraz postoje instalacji obniżyły wynik segmentu.



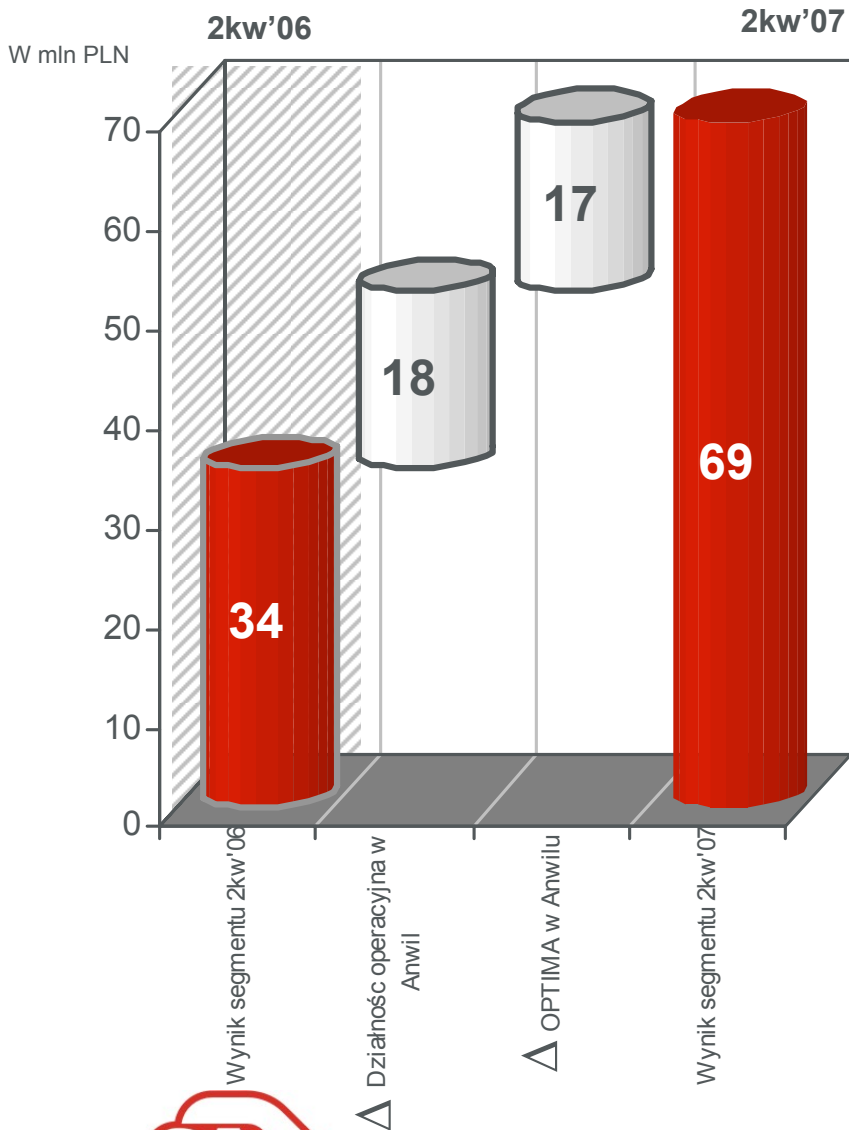
# Segment detaliczny. Wzrost wyniku o ponad 144% r/r. Wyższa sprzedaż i dyscyplina kosztowa głównym motorem wzrostu.



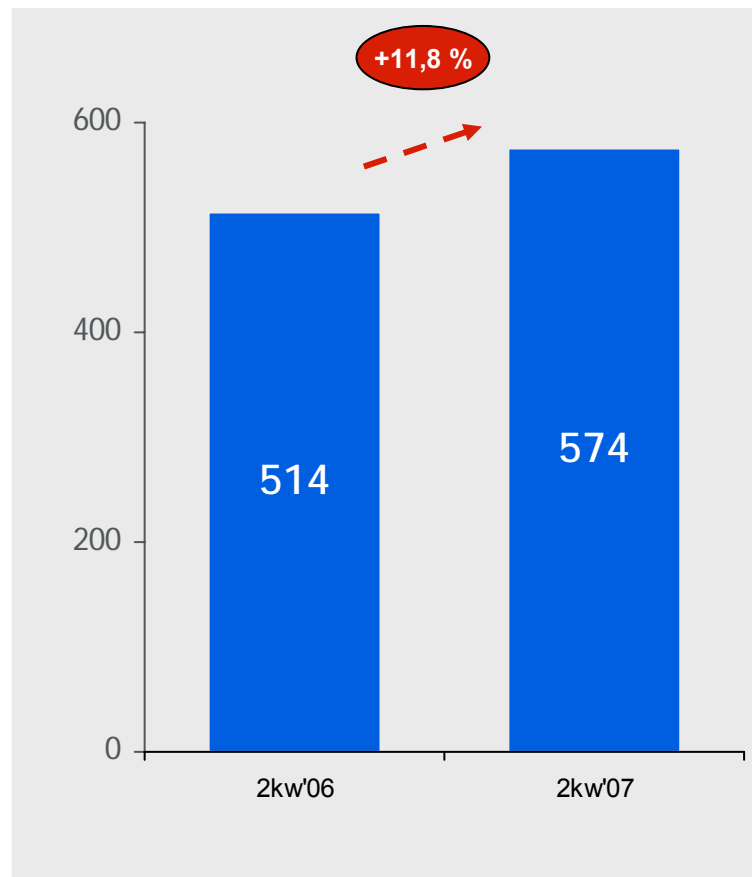
# Segment petrochemiczny. Wzrost wyniku o ponad 56% r/r. Efektywne wykorzystanie mocy produkcyjnych i koniunktury na rynku.



# Segment chemiczny. Wzrost wyniku o ponad 100% r/r. Wspólne działanie Anwilu i Spolany dają wymierne efekty.



## Referencyjna marża PCW w EUR/tonę<sup>1</sup>



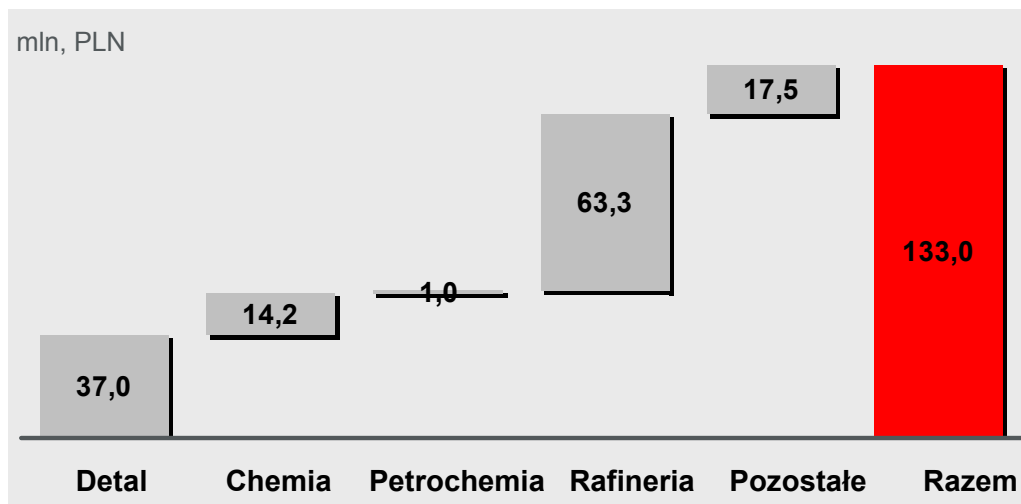
1) Marża wyliczona jako: Notowanie PCW (ICIS dla rynku niemieckiego) – 0,470 x notowanie etylenu (wg ICIS)



# Wyniki Programu OPTIMA w 2kw'07.

## Realizacja oszczędności na poziomie 133 mln PLN – wzrost o 202% r/r.

### Realizacja prac i wyniki w 2kw'07 są zgodne z oczekiwaniami



- Postęp prac w większości segmentów jest na satysfakcjonującym lub bardzo dobrym poziomie (Rafineria)
- Liderem Programu jest segment rafineryjny.

### Przykłady inicjatyw (realizacja w 2kw'07 w mln PLN)

- 6,6 mln PLN – Obniżenie zużycia energii elektrycznej i ciepłej w wyniku zmiany technologii wytwarzania chloru z przeponowej na membranową
- 5 mln PLN – Wzrost uzysku hydorafinatu na instalacji HON VI
- 2,2 mln PLN – Optymalizacja kosztów funkcjonowania baz magazynowych

**Wyniki finansowe za 2 kw'07**

**Analiza segmentowa wyników finansowych za 2 kw'07**

## **Slajdy pomocnicze**

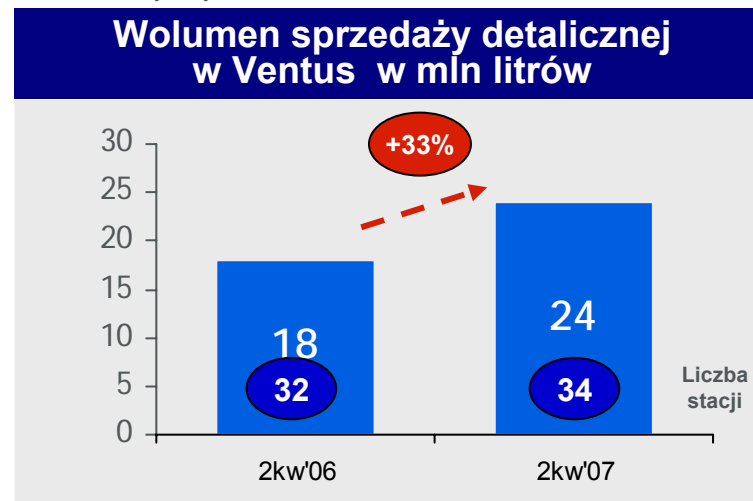
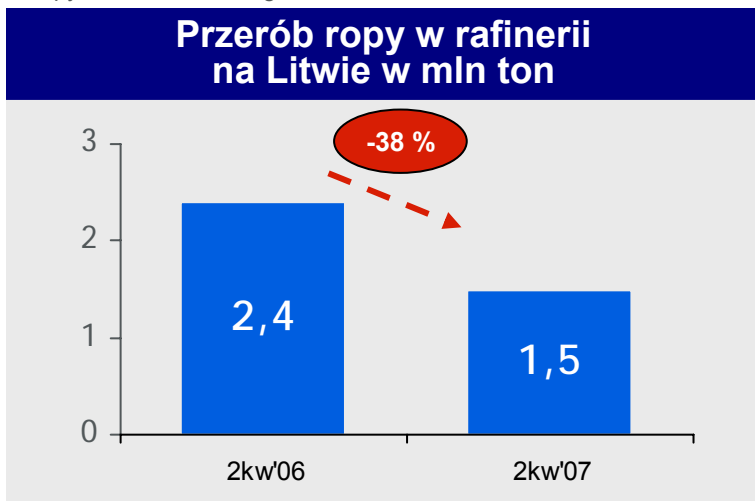
- **Mazeikiu Nafta**
- **Unipetrol**
- **Orlen Deutschland**
- **Przerób ropy i uzyski w Grupie PKN ORLEN**
- **Plan przerobu ropy i postoje remontowe i modernizacyjne**
- **Rynek petrochemikaliów – podsumowanie otoczenia**



# Grupa Mazeikiu Nafta. Główne elementy sprawozdania finansowego. <sup>1</sup> Zdecydowana poprawa sytuacji operacyjnej i finansowej.

| wg MSSF, w mln USD | 2kw'06 | 1kw'07 | 2kw'07     | zmiana r/r [%] | zmiana kw/kw [%] |
|--------------------|--------|--------|------------|----------------|------------------|
|                    | 1      | 2      | 3          | 4=3/1          | 5=3/2            |
| <b>Przychody</b>   | 1 291  | 599    | <b>958</b> | -25,8%         | 59,9%            |
| <b>EBITDA</b>      | 114    | -47    | <b>54</b>  | -52,6%         | -                |
| <b>EBIT</b>        | 99     | -57    | <b>45</b>  | -54,5%         | -                |
| <b>Wynik netto</b> | 86     | -51    | <b>33</b>  | -61,6%         | -                |

1) Powyższe dane nie podlegają konsolidacji w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy PKN ORLEN. Prezentowane dane przedstawiają wyniki Grupy Mazeikiu Nafta zgodnie z Litewskimi standardami rachunkowości po koszcie historycznym





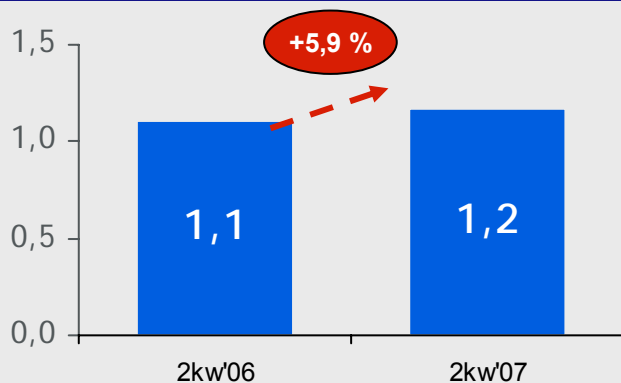
# Grupa Unipetrol. Główne elementy sprawozdania finansowego.

## Kolejny kwartał znakomitych wyników spółek w Czechach.

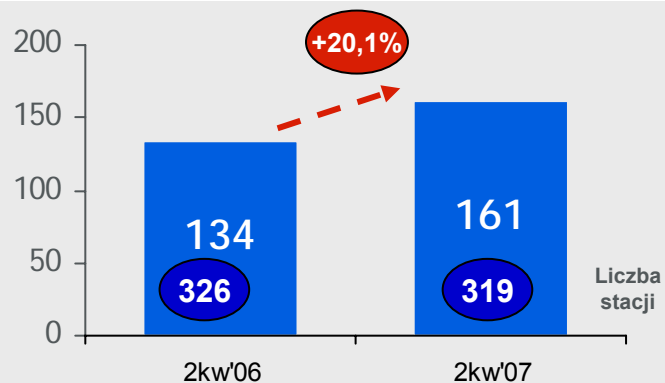
| wg MSSF, w mln CZK | 2kw'06 | 1kw'07 | 2kw'07        | zmiana r/r [%] | zmiana kw/kw [%] |
|--------------------|--------|--------|---------------|----------------|------------------|
|                    | 1      | 2      | 3             | 4=3/1          | 5=3/2            |
| <b>Przychody</b>   | 24 766 | 20 633 | <b>24 841</b> | 0,3%           | 20,4%            |
| <b>EBITDA</b>      | 2 856  | 3 110  | <b>2 956</b>  | 3,5%           | -5,0%            |
| <b>EBIT</b>        | 1 822  | 2 318  | <b>2 173</b>  | 19,3%          | -6,3%            |
| <b>Wynik netto</b> | 1 323  | 1 564  | <b>1 503</b>  | 13,6%          | -3,9%            |

1) Powyższe dane nie podlegają konsolidacji w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy PKN ORLEN. Prezentowane dane przedstawiają wyniki Grupy Unipetrol zgodnie z Czeskimi standardami rachunkowości po koszcie historycznym

### Przerób ropy w rafineriach w Czechach w mln ton



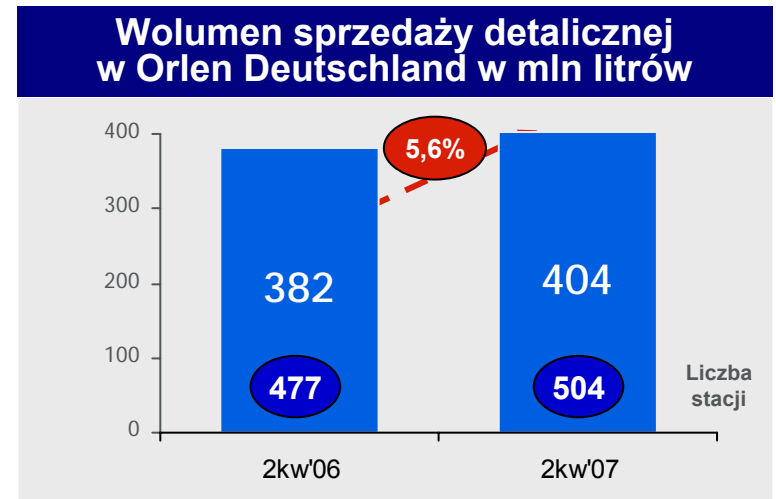
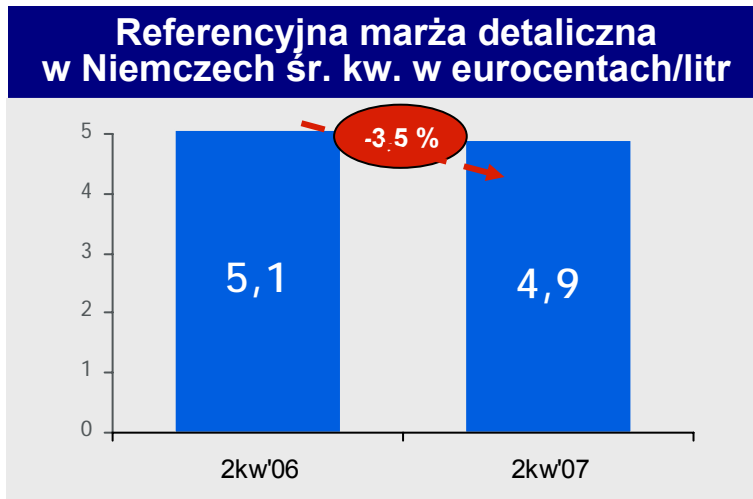
### Wolumen sprzedaży detalicznej w Benzinie w mln litrów



# ORLEN Deutschland.

## Poprawa wyników na poziomie operacyjnym spółki kw/kw.

| wg MSSF, w mln PLN | 2kw'06 | 1kw'07 | 2kw'07       | zmiana r/r [%] | zmiana kw/kw [%] |
|--------------------|--------|--------|--------------|----------------|------------------|
|                    | 1      | 2      | 3            | 4=3/1          | 5=3/2            |
| <b>Przychody</b>   | 2 330  | 1 854  | <b>2 193</b> | -5,9%          | 18,3%            |
| <b>EBITDA</b>      | 31     | 16     | <b>29</b>    | -6,5%          | 81,3%            |
| <b>EBIT</b>        | 14     | -0,4   | <b>11</b>    | -21,4%         | -                |
| <b>Wynik netto</b> | 14     | -0,9   | <b>12</b>    | -14,3%         | -                |



## Wzrost przerobu ropy o 49% kw/kw i uzysków w Mazeikiu Nafta.

| Wybrane dane operacyjne                  | 2kw 06 | 1kw 07 | 2kw 07       | r/r [%] | kw/kw [%] |
|--|--------|--------|--------------|---------|-----------|
|  | 1      | 2      | 3            | 4=3/1   | 5=3/2     |
| <b>Rafineria w Polsce <sup>1</sup></b>   |        |        |              |         |           |
| Przerób ropy naftowej (tys.t)            | 3 401  | 3 348  | <b>3 273</b> | -3,8%   | -2,2%     |
| Wykorzystanie mocy przerobowych          | 98,6%  | 97,0%  | <b>94,9%</b> | -3,7pp  | -2,2pp    |
| Uzysk produktów białych                  | 78,2%  | 80,9%  | <b>68,9%</b> | -9,3pp  | -12pp     |
| Uzysk paliw                              | 62,5%  | 62,6%  | <b>58,7%</b> | -3,8pp  | -3,9pp    |
| <b>Rafinerie w Czechach <sup>2</sup></b> |        |        |              |         |           |
| Przerób ropy naftowej (tys.t)            | 1 103  | 1 070  | <b>1 168</b> | 5,9%    | 9,2%      |
| Wykorzystanie mocy przerobowych          | 80%    | 78%    | <b>85%</b>   | +5,0pp  | +7,0pp    |
| Uzysk produktów białych                  | 74%    | 74%    | <b>70%</b>   | -4,0pp  | -4pp      |
| Uzysk paliw                              | 59%    | 59%    | <b>56%</b>   | -3,0pp  | -3,0pp    |
| <b>Rafineria na Litwie <sup>3</sup></b>  |        |        |              |         |           |
| Przerób ropy naftowej (tys.t)            | 2 407  | 1 006  | <b>1 499</b> | -37,7%  | 49,1%     |
| Wykorzystanie mocy przerobowych          | 94,2%  | 39,9%  | <b>58,7%</b> | -35,5pp | +18,8pp   |
| Uzysk produktów białych                  | 72,2%  | 74,0%  | <b>70,0%</b> | -2,2pp  | -4,0pp    |
| Uzysk paliw                              | 58,8%  | 59,0%  | <b>56,0%</b> | -2,8pp  | -3,0pp    |

1) Dane produkcyjne dotyczą Rafinerii w Płocku, założono moc rafinerii na poziomie 13,8 mt/r.

2) Dane produkcyjne dotyczą rafinerii Ceska Rafinerska [51% Litvinov (2,8mt/r) i 51% Kralupu (1,7mt/r)] oraz 100% Paramo (1,0 mt/r): Razem 5,5 mt/r

3) Dane produkcyjne dla rafinerii w Mozejkach 10 mt/r. Dane za 2006 r nie były konsolidowane w ramach Grupy PKN ORLEN



# Planowane przestoje i modernizacja instalacji rafineryjnych i petrochemicznych oraz plan przerobu ropy na 2 półrocze 2007r.

## Przestoje technologiczne i remontowe w rafineriach Grupy PKN ORLEN

|                             | postój | okres         | cel  |
|-----------------------------|--------|---------------|--|
| <b>Rafineria w Płocku</b>   |        |               |  |
| Hydroodsiarczanie Gudronu   | 5 tyg. | <b>2-3 kw</b> | <i>postój technologiczny (wykonany)</i>          |
| HON - II                    | 3 tyg. | <b>3 kw</b>   | <i>postój technologiczny (wykonany)</i>          |
| HON - I                     | 3 tyg. | <b>3 kw</b>   | <i>postój technologiczny</i>                     |
| <b>Rafinerie w Czechach</b> |        |               |  |
| Ceska rafinerska            | 8 tyg. | <b>3 kw</b>   | <i>modernizacja, wzrost mocy przerobowych</i>    |
| Chemopetrol olefiny         | 6 tyg. | <b>3 kw</b>   | <i>modernizacja, wzrost mocy przerobowych</i>    |
| Chemopetrol poliolefiny     | 4 tyg. | <b>3 kw</b>   | <i>modernizacja, wzrost mocy przerobowych</i>    |
| Paramo (część olejowa)      | 3 tyg. | <b>3 kw</b>   | <i>modernizacja, wzrost mocy przerobowych</i>    |
| <b>Rafineria na Litwie</b>  |        |               |  |
| Kompleks rafineryjny        | 6 tyg. | <b>3-4 kw</b> | <i>modernizacja, włączenie nowej kolumny DRW</i> |

## Planowany przerób ropy w Grupie PKN ORLEN na 2 półrocze 2007

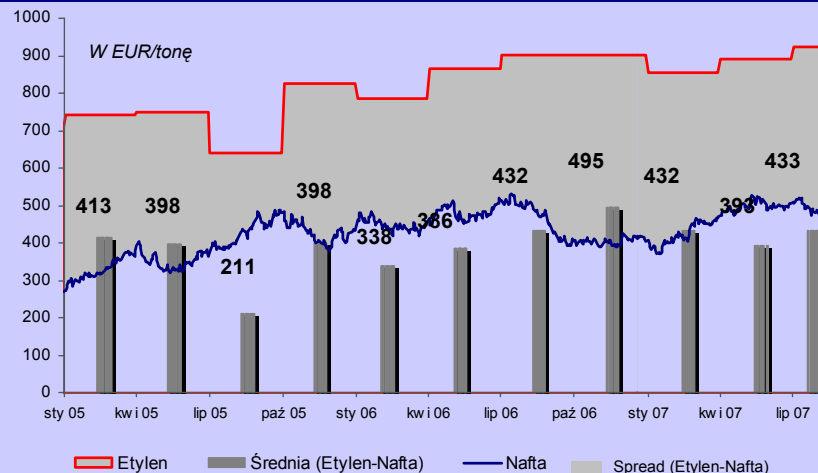
Krótkoterminowym efektem postojów technologicznych i modernizacyjnych będzie obniżony poziom przerobu ropy. Plan przerobu ropy na 2pół.2007 w Grupie PKN ORLEN:

**PKN ORLEN Płock – 6,99 mln ton; Unipetrol -1,81 mln ton; Mazeikiu Nafta – 3,16 mln ton**

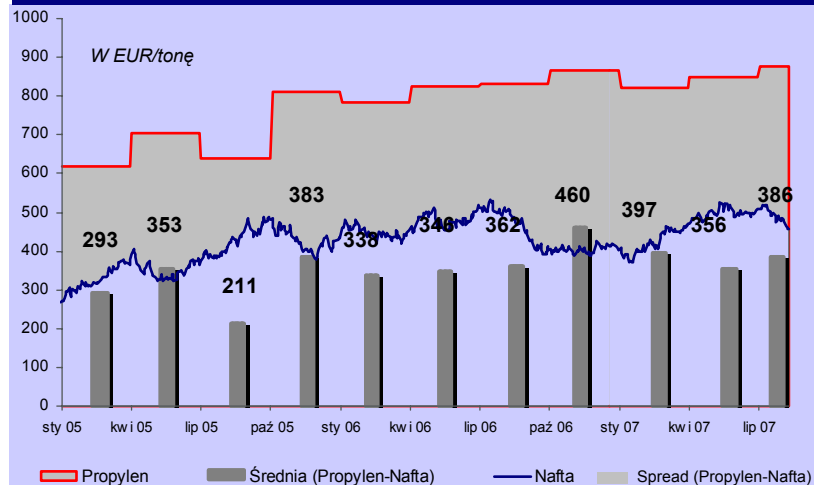
Po zakończeniu planowanych modernizacji PKN ORLEN dysponować będzie większymi mocami produkcyjnymi o wyższym wskaźniku kompleksowości.

# Rynek petrochemikaliów w okresie od 1 stycznia 2005 r. do 9 sierpnia 2007 r.

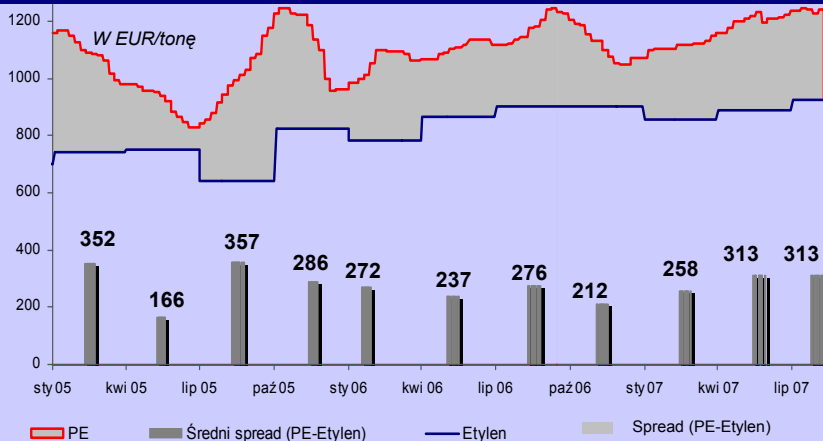
## Etylen



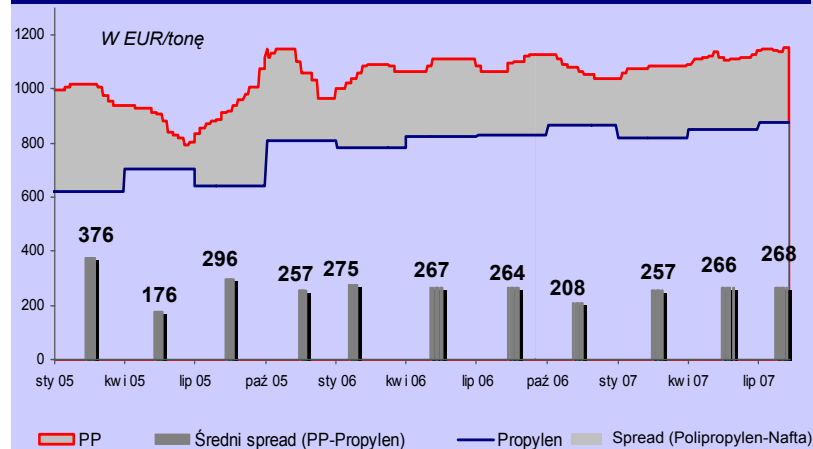
## Propylen



## Polietylen (LDPE)



## Polipropylen



Źródło: Notowania rynkowe