

[www.orken.pl](http://www.orken.pl)





Polski Koncern Naftowy **ORLEN**  
Spółka Akcyjna

ORLEN W LICZBACH

2004

# Spis treści

Kim jesteśmy	4
Analiza SWOT	6
Podstawowe dane finansowe w latach 2000-2004 wg MSSF	8
Wskaźniki	9
Wybrane dane operacyjne	10
Zatrudnienie	12
Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2004	13
Struktura Grupy PKN ORLEN na dzień 31 grudnia 2004	14
Dane finansowe w latach 2000-2004 wg MSSF	16
Bilans	17
Rachunek zysków i strat	18
Przepływy pieniężne	19
Wydatki inwestycyjne w latach 2001-2004	20
Dane operacyjne w latach 2001-2004	21
Przychody ze sprzedaży produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN	22
Ilościowa sprzedaż produktów lekkich oraz innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN	23
Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy PKN ORLEN	24
Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy PKN ORLEN	25
Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna	26

Rafineria w Płocku – przerób i uzyski	28
Rafineria w Trzebini – przerób i uzyski	34
Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski	38
Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP) – dane finansowe i operacyjne	42
ORLEN Deutschland – rachunek zysków i strat	44
Stacje paliw w Polsce	45
Przemysł rafineryjny w Polsce	46
Dane rynkowe	48
Akcyza i cła importowe na paliwa	49
Jakość paliw	50
Podstawowe notowania	51
Marża rafineryjna z notowań: średnia kwartalna	52
Cena ropy Brent: średnia kwartalna	53
Dyferencjał: różnica między notowaniami ropy Brent a Ural: średnia kwartalna	54
Podstawowe dane makroekonomiczne	55
Tabela przeliczeniowa	56
Dodatkowe informacje	57
Kontakty	58
Kalendarz finansowy	59

## Kim jesteśmy

- Polski Koncern Naftowy ORLEN SA z siedzibą w Płocku jest jedną z największych korporacji przemysłu naftowego w Europie Środkowej, w skład której wchodzi 80 spółek prawa handlowego
- Posiadamy największą w Polsce sieć stacji paliw, jak również największy kompleks rafineryjno-petrochemiczny, zaliczany do najnowocześniejszych i najefektywniejszych tego typu obiektów w Europie
- Zapleczem sieci detalicznej PKN ORLEN jest efektywna infrastruktura logistyczna składająca się z baz magazynowych i sieci rurociągów
- Do głównych spółek Grupy Kapitałowej PKN ORLEN należą: Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o., ORLEN Deutschland, ZA Anwil SA, IKS „Solino” SA, ORLEN Oil Sp. z o.o., Rafineria Trzebinia SA, Rafineria Nafty Jedlicze SA
- PKN ORLEN jest spółką notowaną na Giełdach Papierów Wartościowych w Warszawie i Londynie oraz w formie GDR-ów na rynku OTC w USA

# Analiza SWOT

## Silne strony

- Zintegrowany nowoczesny kompleks rafineryjno-petrochemiczny wykorzystujący efekty skali
- Kojarzenie marki ORLEN z produktami i usługami wysokiej jakości
- Korzystna lokalizacja dająca premię cenową przy zakupie ropy naftowej
- Lokalizacja w pobliżu rurociągów ropy naftowej i rurociągów produktowych
- Silna pozycja Koncernu na hurtowym rynku paliw w Polsce
- Największa sieć sprzedaży detalicznej obejmująca swoim zasięgiem Polskę i północne Niemcy
- Dostęp do światowego rynku zbytu dla produktów petrochemicznych poprzez Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.
- Dobre wyniki finansowe i niskie zadłużenie w porównaniu z firmami z branży

## Słabe strony

- Brak własnego zaplecza surowcowego ropy naftowej
- Zbyt rozbudowana grupa kapitałowa
- Nadmierne zatrudnienie w poszczególnych jednostkach organizacyjnych

## Szanse

- Wejście na światowy rynek petrochemiczny poprzez Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.
- Deficytowy rynek produktów petrochemicznych
- Rozwój sieci detalicznej i dalsza jej optymalizacja
- Rosnące zapotrzebowanie na średnie destylaty: olej napędowy i lekki olej opałowy
- Wzrost wymagań jakościowych produktów wynikający z norm ekologicznych promujący rafinerie wykorzystujące najnowsze technologie
- Wprowadzenie kompleksowego programu redukcji kosztów oraz systemu zarządzania wartością przedsiębiorstwa w oparciu o miernik SVA

## Zagrożenia

- Szara strefa powodująca spadek przychodów dostawców działających legalnie
- Rosnąca konkurencja na rynku detalicznym i hurtowym
- Istniejąca nadwyżka mocy przerobowych w regionie
- Niekorzystne rozwiązania prawne w zakresie zapasów obowiązkowych oraz podatku akcyzowego
- Nadmierny fiskalizm Państwa wpływający na zmniejszenie popytu w obszarach działalności spółki

## Podstawowe dane finansowe w latach 2000-2004 wg MSSF

	2000	2001	2002	2003	2004
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
<b>Aktywa</b>	<b>14 087</b>	<b>14 383</b>	<b>15 073</b>	<b>17 149</b>	<b>19 017</b>
Kapitał własny	7 596	7 958	8 329	9 510	11 685
Dług netto <sup>(1)</sup>	2 542	2 549	2 341	2 402	168
<b>Przychody</b>	<b>18 602</b>	<b>17 038</b>	<b>16 902</b>	<b>24 412</b>	<b>30 565</b>
EBITDA	2 335	1 706	1 891	2 503	3 987
Marża EBITDA	12,6%	10,0%	11,2%	10,3%	13,0%
EBIT	1 425	617	731	1 267	2 750
Marża EBIT	7,7%	3,6%	4,3%	5,2%	9,0%
Podatek	-362	-153	-285	-198	-565
Zysk netto	902	376	421	987	2 396
<b>Operacyjne przepływy pieniężne netto</b>	<b>1 073</b>	<b>2 112</b>	<b>1 292</b>	<b>1 707</b>	<b>3 564</b>
Inwestycje <sup>(2)</sup>	1 459	1 533	967	1 337	1 467
Zatrudnienie Grupa PKN ORLEN SA	13 342	17 582	17 818	15 133	14 296

1) Dług netto = krótkoterminowe i długoterminowe zobowiązania odsetkowe – (środki pieniężne + krótkoterminowe pap. wart.)

2) Nabywanie składników rzeczowego majątku trwałego oraz WNIP

## Wskaźniki

	2000	2001	2002	2003	2004
	PLN	PLN	PLN	PLN	PLN
<b>Zysk na akcję</b>	<b>2,15</b>	<b>0,89</b>	<b>1,00</b>	<b>2,35</b>	<b>5,61</b>
EBIT na akcję	3,39	1,47	1,74	3,01	6,44
EBITDA na akcję	5,56	4,06	4,43	5,88	9,34
CF z działalności operacyjnej na akcję	2,55	5,03	3,07	4,06	8,35
<b>Dywidenda na akcję</b>	<b>0,05</b>	<b>0,12</b>	<b>0,14</b>	<b>0,65</b>	<b>1,60 <sup>(1)</sup></b>
Aktywa na akcję	33,53	34,23	35,87	40,10	44,53
Kapitał własny na akcję	18,08	18,94	19,82	22,23	27,36
Dźwignia finansowa <sup>(2)</sup>	33,5%	32,0%	28,1%	25,3%	1,4%
ROACE <sup>(3)</sup>	10,7%	4,3%	5,0%	8,2%	18,7%

1) Rekomendacja Zarządu PKN ORLEN (dotyczy 30% zysku netto spółki PKN ORLEN)

2) Dźwignia finansowa = dług netto / kapitał własny

3) ROACE = EBIT po opodatkowaniu wg aktualnej stawki / średni (kapitał własny + dług netto)

## Wybrane dane operacyjne

Grupa PKN ORLEN	2000	2001	2002	2003	2004
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
<b>Rafinerie łączny przerób <sup>(1)</sup></b>	<b>13 064</b>	<b>12 881</b>	<b>13 041</b>	<b>12 272</b>	<b>12 655</b>
<b>Rafineria w Płocku</b>					
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy <sup>(2)</sup>	13 500	13 500	13 500	13 500	13 500
Przerób ropy naftowej	12 537	12 319	12 474	11 724	12 194
Przerób innych surowców zasilających	967	859	944	905	938
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy	92,9%	91,3%	92,4%	86,8%	90,3%
Produkcja wyrobów rafineryjnych	10 327	9 995	9 761	9 299	9 811
Produkcja petrochemikaliów	983	899	1 165	1 121	1 120
<b>Rafineria w Trzebinii</b>					
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	400	500	500	500	500
Przerób ropy naftowej	400	446	437	423	331
Przerób innych surowców zasilających	330	182	126	133	58
Wykorzystanie mocy przerobowej	100,0%	89,2%	87,4%	84,6%	66,2%

1) Płock, Trzebinia, Jedlicze

2) Zdolność głębokiego przerobu ropy 13,5 mln ton/rok (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok)

## Wybrane dane operacyjne

	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>(1)</sup>
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
<b>Rafineria w Jedliczach</b>					
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy	140	135	135	135	135
Przerób ropy naftowej	127	116	130	125	130
Przerób innych surowców zasilających	318	391	140	121	134
Wykorzystanie mocy przerobowej	90,7%	85,9%	95,9%	92,6%	96,3%
<b>Sprzedaż benzyn</b>					
Sprzedaż detaliczna	1 343	1 274	1 259	2 077	1 943
Sprzedaż hurtowa	1 879	1 857	1 863	1 596	1 819
<b>Sprzedaż olejów napędowych</b>					
Sprzedaż detaliczna	783	753	843	1 445	1 274
Sprzedaż hurtowa	2 467	2 270	2 285	2 374	2 795

1) W 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji wolumenu sprzedaży. W 2003 roku całkowita sprzedaż spółki ORLEN Deutschland i ORLEN PetroCentrum zaliczana była do segmentu detalicznego, a w 2004 roku nastąpiła zmiana klasyfikacji sprzedaży na hurt i detal

## Zatrudnienie

Pracownicy <sup>(1)</sup>	2000	2001	2002	2003	2004
Liczba pracowników Grupy PKN ORLEN SA <sup>(2)</sup>	13 342	17 582 <sup>(3)</sup>	17 818	15 133	14 296
<b>Liczba pracowników PKN ORLEN SA</b>	<b>7 646</b>	<b>7 333</b>	<b>7 298</b>	<b>6 287</b>	<b>5 701</b>

Pracownicy w podziale na segmenty	2004		
	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA PKN ORLEN
Rafineria	1 433	2 347	3 780
Detal	1 002	143	1 145
Petrochemia	722	1 477	2 199
Pozostałe	2 544	4 628	7 172
<b>Razem</b>	<b>5 701</b>	<b>8 595</b>	<b>14 296</b>

Pracownicy w podziale na segmenty	2003		
	PKN ORLEN	SPÓŁKI	GRUPA PKN ORLEN
Rafineria	1 725	2 227	3 952
Detal	1 114	130	1 244
Petrochemia	767	1 533	2 300
Pozostałe	2 681	4 956	7 637
<b>Razem</b>	<b>6 287</b>	<b>8 846</b>	<b>15 133</b>

1) Na koniec okresu

2) W tym kontekście „Grupa PKN ORLEN SA” oznacza Spółkę oraz jej skonsolidowane podmioty zależne, lecz nie obejmuje podmiotów stowarzyszonych

3) Łącznie z Anwiltem – konsolidowany metodą pełną od II kwartalu 2001 roku

## Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2004 <sup>(1)</sup>

	Liczba akcji na dzień 31 grudnia 2004	Udział w kapitale podstawowym na dzień 31 grudnia 2004
Nafta Polska SA	74 076 299	17,32%
Skarb Państwa	43 633 897	10,20%
The Bank of New York (jako depozytariusz)	48 480 908	11,34%
Pozostali <sup>(1)</sup>	261 517 957	61,14%
<b>Razem</b>	<b>427 709 061</b>	<b>100,00%</b>
Akcje w obrocie giełdowym	309 998 865	72,48%

1) Aktualny stan akcjonariatu na stronie [www.orklen.pl](http://www.orklen.pl)



## Struktura Grupy PKN ORLEN SA na dzień 31 grudnia 2004

Spółki działalności podstawowej		Spółki działalności uzupełniającej	
Paliwowe	Branżowe	Serwisowe	Usługowo-remontowe
↓	↓	↓	↓
ORLEN Deutschland AG 100%	ORLEN Asphalt Sp. z o.o. 100%	ZUD Sp. z o.o. 99,9%	ORLEN Automatyka Sp. z o.o. 52,4%
ORLEN Gaz Sp. z o.o. 100%	ORLEN Oil Sp. z o.o. 95,5%	Serwis Nowa Wieś Wielka Sp. z o.o. 99,3%	ORLEN Wir Sp. z o.o. 51%
ORLEN Morena Sp. z o.o. 100%	Rafineria Trzebinia SA 77,1%	Serwis Mazowsze Sp. z o.o. 88,5%	
ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o. 100%	ZA Anwil SA 76,3%		
ORLEN PetroProfit Sp. z o.o. 100%	Rafineria Nafty Jedlicze SA 75%		
ORLEN PetroTank Sp. z o.o. 90%	IKS „Solino” SA 70,5%		
SHIP-SERVICE SA 60,9%	Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. 50%		
ORLEN PetroZachód Sp. z o.o. 51,8%	Naftoport Sp. z o.o. 48,7%		
Petrolot Sp. z o.o. 51%			

Spółki działalności uzupełniającej			
Transportowe	Pozostałe		Inwestycje finansowe
↓	↓		↓
ORLEN KolTrans Sp. z o.o. 99,9%	ORLEN Medica Sp. z o.o. 100%	Zakład Budowy Aparatury SA 96,6%	Poikomtel SA 19,6%
ORLEN Transport Szczecin Sp. z o.o. 99,6%	ORLEN Ochrona Sp. z o.o. 100%	ORLEN Laboratorium Sp. z o.o. 94,9%	
ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. 98,4%	SAMRELAKS Mąchoć Sp. z o.o. 100%	BHT Dromech SA w upadłości 81,1%	
ORLEN Transport Nowa Sól Sp. z o.o. 96,8%	ORLEN Budonaft Sp. z o.o. 100%	Petrotel Sp. z o.o. 80,7%	
ORLEN Transport Płock Sp. z o.o. 97,6%	ORLEN Eko Sp. z o.o. 100%	Centrum Edukacji Sp. z o.o. 69,4%	
ORLEN Transport Słupsk Sp. z o.o. 97,1%	ORLEN Powiernik Sp. z o.o. 100%	Petromor Sp. z o.o. 51,3%	
ORLEN Transport Olsztyn Sp. z o.o. 94,8%	ZAWITAJ Świnoujście Sp. z o.o. 100%	ORLEN Projekt SA 51%	
ORLEN Transport Kęd.-Kozle Sp. z o.o. 94,3%	Z.W. Mazowsze Sp. z o.o. 100%	Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny 50%	
	WISŁA Płock SSA 100%	Motell Sp. z o.o. 35%	
	Centrum Komerjalizacji Technologii Sp. z o.o. 100%	Poilen Sp. z o.o. 25%	
	D.W. Mazowsze Sp. z o.o. 98,7%	Chemiepetrol Sp. z o.o. 20%	
		Pozostałe Spółki 27 Spółek	

Dane finansowe  
w latach 2000-2004  
wg MSSF

Bilans

	2000	2001	2002	2003	2004
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
<b>Majątek trwały razem</b>	<b>9 125</b>	<b>9 951</b>	<b>9 814</b>	<b>10 715</b>	<b>10 687</b>
<b>Majątek obrotowy, w tym:</b>	<b>4 962</b>	<b>4 432</b>	<b>5 259</b>	<b>6 434</b>	<b>8 330</b>
Zapasy	2 705	2 199	2 868	3 058	3 273
Należności	2 013	1 951	2 088	2 578	2 980
Środki pieniężne i krótkoterminowe pap. wart.	190	214	222	629	1 831
<b>Aktywa razem</b>	<b>14 087</b>	<b>14 383</b>	<b>15 073</b>	<b>17 149</b>	<b>19 017</b>
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>7 596</b>	<b>7 958</b>	<b>8 329</b>	<b>9 510</b>	<b>11 685</b>
<b>Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych</b>	<b>170</b>	<b>395</b>	<b>412</b>	<b>427</b>	<b>378</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe, w tym:</b>	<b>2 232</b>	<b>2 227</b>	<b>1 409</b>	<b>2 745</b>	<b>2 886</b>
Kredyty i pożyczki	1 236	1 261	402	1 836	1 757
<b>Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:</b>	<b>4 089</b>	<b>3 803</b>	<b>4 923</b>	<b>4 467</b>	<b>4 068</b>
Kredyty i pożyczki	1 496	1 502	2 161	1 195	242
<b>Pasywa razem</b>	<b>14 087</b>	<b>14 383</b>	<b>15 073</b>	<b>17 149</b>	<b>19 017</b>

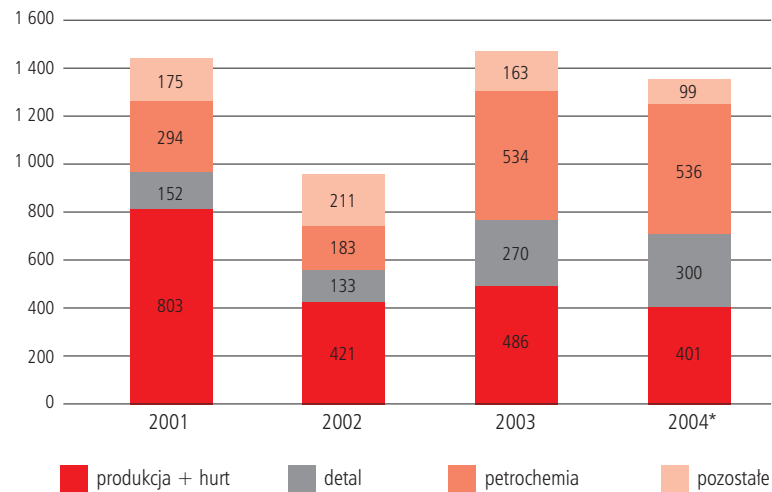
## Rachunek zysków i strat

	2000	2001	2002	2003	2004
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>18 602</b>	<b>17 038</b>	<b>16 902</b>	<b>24 412</b>	<b>30 565</b>
Koszt własny sprzedaży	-15 042	-14 166	-13 455	-19 986	-24 444
<b>Zysk na sprzedaży</b>	<b>3 560</b>	<b>2 872</b>	<b>3 447</b>	<b>4 426</b>	<b>6 121</b>
Koszty sprzedaży	-1 458	-1 504	-1 787	-2 259	-2 187
Koszty ogólnego zarządu	-619	-829	-891	-934	-846
Pozostałe przychody/ (koszty) operacyjne netto	-58	78	-38	34	-338
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>1 425</b>	<b>617</b>	<b>731</b>	<b>1 267</b>	<b>2 750</b>
Przychody finansowe	255	264	211	279	425
Koszty finansowe	-441	-362	-220	-377	-258
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	48	25	13	50	99
<b>Zysk przed opodatkowaniem i zyskiem akcjonariuszy mniejszościowych</b>	<b>1 287</b>	<b>544</b>	<b>735</b>	<b>1 219</b>	<b>3 016</b>
Podatek dochodowy od osób prawnych	-362	-153	-285	-198	-565
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	-23	-15	-29	-34	-55
<b>Zysk netto</b>	<b>902</b>	<b>376</b>	<b>421</b>	<b>987</b>	<b>2 396</b>

## Przepływy pieniężne

	2000	2001	2002	2003	2004
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:</b>	<b>1 073</b>	<b>2 112</b>	<b>1 292</b>	<b>1 707</b>	<b>3 564</b>
Zysk netto	902	376	421	987	2 396
Amortyzacja	910	1 089	1 130	1 207	1 219
Odsetki i dywidendy netto	203	209	128	29	-52
Pozostałe	-22	65	41	-158	-227
<b>Zmiana w pozycjach kapitału pracującego</b>	<b>-920</b>	<b>373</b>	<b>-428</b>	<b>-358</b>	<b>228</b>
Zmiana stanu należności	-520	209	-171	-114	-478
Zmiana stanu zapasów	-663	651	-668	-158	-250
Zmiana stanu zobowiązań i rozliczenia międzyokresowe bierne	264	-366	382	-111	645
Zmiana stanu rezerw	-1	-121	29	25	311
<b>Wypływy środków pieniężnych netto na działalność inwestycyjną</b>	<b>-1 606</b>	<b>-1 750</b>	<b>-908</b>	<b>-1 381</b>	<b>-2 351</b>
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>532</b>	<b>-335</b>	<b>-409</b>	<b>58</b>	<b>-1 068</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>-1</b>	<b>27</b>	<b>-25</b>	<b>384</b>	<b>145</b>

## Wydatki inwestycyjne w latach 2001-2004 w mln PLN



## Dane operacyjne w latach 2001-2004

**Przychody ze sprzedaży produktów lekkich  
oraz innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN**

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
Benzyny	4 576	29,7%	4 401	29,3%	8 325	36,2%	10 472	36,1%
Oleje napędowe	3 833	24,9%	3 614	24,1%	6 320	27,5%	8 112	28,0%
Ekoterm	2 156	14,0%	1 642	10,9%	2 094	9,1%	2 794	9,6%
Jet A-1	403	2,6%	253	1,7%	345	1,5%	564	1,9%
<b>Produkty lekkie łącznie</b>	<b>10 968</b>	<b>71,2%</b>	<b>9 910</b>	<b>66,0%</b>	<b>17 084</b>	<b>74,3%</b>	<b>21 942</b>	<b>75,7%</b>

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
LPG	446	2,9%	372	2,5%	481	2,1%	528	1,8%
Ciężki olej opałowy	452	2,9%	539	3,6%	330	1,4%	289	1,0%
Asfalty	292	1,9%	323	2,2%	170	0,7%	445	1,5%
Oleje bazowe	110	0,7%	83	0,6%	42	0,2%	29	0,1%
Oleje silnikowe	129	0,8%	109	0,7%	114	0,5%	117	0,4%
Oleje przemysłowe	137	0,9%	107	0,7%	119	0,5%	135	0,5%
Pozostałe produkty rafineryjne	575	3,7%	712	4,7%	1 547	6,7%	1 522	5,2%
<b>Inne produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>2 141</b>	<b>13,9%</b>	<b>2 245</b>	<b>15,0%</b>	<b>2 803</b>	<b>12,2%</b>	<b>3 065</b>	<b>10,6%</b>

**Ilościowa sprzedaż produktów lekkich  
oraz innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN**

Produkty lekkie	2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 131	24,7%	3 122	24,3%	3 673	25,4%	3 762	25,6%
Oleje napędowe	3 023	23,9%	3 128	24,4%	3 819	26,4%	4 069	27,7%
Ekoterm	2 039	16,1%	1 585	12,3%	1 786	12,3%	1 958	13,3%
Jet A-1	322	2,5%	268	2,1%	308	2,1%	373	2,5%
<b>Produkty lekkie łącznie</b>	<b>8 515</b>	<b>67,2%</b>	<b>8 103</b>	<b>63,1%</b>	<b>9 586</b>	<b>66,2%</b>	<b>10 162</b>	<b>69,1%</b>

Inne produkty rafineryjne	2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
LPG	366	2,9%	302	2,4%	319	2,2%	300	2,0%
Ciężki olej opałowy	1 038	8,2%	1 044	8,1%	546	3,8%	488	3,3%
Asfalty	471	3,7%	551	4,3%	164	1,1%	607	4,1%
Oleje bazowe	84	0,7%	73	0,6%	42	0,3%	37	0,3%
Oleje silnikowe	35	0,3%	29	0,2%	27	0,2%	25	0,2%
Oleje przemysłowe	47	0,4%	33	0,3%	36	0,2%	40	0,3%
Pozostałe produkty rafineryjne	543	4,3%	673	5,2%	1 561	10,8%	830	5,6%
<b>Inne produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>2 584</b>	<b>20,4%</b>	<b>2 705</b>	<b>21,1%</b>	<b>2 695</b>	<b>18,6%</b>	<b>2 327</b>	<b>15,8%</b>

## Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych Grupy PKN ORLEN

	2001		2002		2003		2004	
	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%	mln PLN	%
Polichlorek winylu	238	1,5%	476	3,2%	520	2,3%	693	2,4%
Propylen	107	0,7%	123	0,8%	359	1,6%	496	1,7%
Etylen	76	0,5%	17	0,1%	262	1,1%	375	1,3%
Glikole	153	1,0%	178	1,2%	208	0,9%	314	1,1%
Saletra amonowa	154	1,0%	179	1,2%	229	1,0%	279	1,0%
Granulat z PCW	103	0,7%	132	0,9%	143	0,6%	196	0,7%
Fenol	98	0,6%	92	0,6%	124	0,5%	185	0,6%
CANWIL	99	0,6%	118	0,8%	147	0,6%	171	0,6%
Butadien	48	0,3%	60	0,4%	74	0,3%	87	0,3%
Aceton	47	0,3%	50	0,3%	62	0,3%	80	0,3%
Polietylen	379	2,5%	410	2,7%	144	0,6%	71	0,2%
Polipropylen	307	2,0%	349	2,3%	134	0,6%	57	0,2%
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	496	3,2%	670	4,5%	705	3,1%	986	3,4%
<b>Produkty petrochemiczne razem</b>	<b>2 305</b>	<b>15,0%</b>	<b>2 854</b>	<b>19,0%</b>	<b>3 111</b>	<b>13,5%</b>	<b>3 990</b>	<b>13,8%</b>
<b>Przychody ze sprzedaży produktów łącznie</b>	<b>15 414</b>	<b>100,0%</b>	<b>15 009</b>	<b>100,0%</b>	<b>22 998</b>	<b>100,0%</b>	<b>28 997</b>	<b>100,0%</b>

Przychody ze sprzedaży produktów i materiałów wyniosły łącznie 17 038 mln PLN w 2001 roku, 16 902 mln PLN w 2002 roku i 24 412 mln PLN w 2003 roku, 30 565 mln PLN w 2004 roku

## Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy PKN ORLEN

	2001		2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Polichlorek winylu	120	1,0%	205	1,6%	211	1,5%	210	1,4%
Propylen	68	0,5%	82	0,6%	193	1,3%	217	1,5%
Etylen	32	0,3%	10	0,1%	135	0,9%	156	1,1%
Glikole	90	0,7%	115	0,9%	95	0,7%	105	0,7%
Saletra amonowa	328	2,6%	389	3,0%	474	3,3%	501	3,4%
Granulat z PCW	37	0,3%	47	0,4%	49	0,3%	60	0,4%
Fenol	51	0,4%	50	0,4%	51	0,4%	53	0,4%
CANWIL	228	1,8%	283	2,2%	339	2,3%	336	2,3%
Butadien	36	0,3%	51	0,4%	43	0,3%	45	0,3%
Aceton	31	0,2%	31	0,2%	32	0,2%	34	0,2%
Polietylen	137	1,1%	159	1,2%	48	0,3%	19	0,1%
Polipropylen	120	0,9%	141	1,1%	46	0,3%	16	0,1%
Pozostałe produkty chemiczne i petrochemiczne	286	2,3%	465	3,6%	488	3,4%	462	3,1%
<b>Produkty petrochemiczne łącznie</b>	<b>1 566</b>	<b>12,4%</b>	<b>2 028</b>	<b>15,8%</b>	<b>2 204</b>	<b>15,2%</b>	<b>2 216</b>	<b>15,1%</b>
<b>Produkty rafineryjne i petrochemiczne łącznie</b>	<b>12 665</b>	<b>100,0%</b>	<b>12 836</b>	<b>100,0%</b>	<b>14 485</b>	<b>100,0%</b>	<b>14 704</b>	<b>100,0%</b>

## Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna

	2000	2001	2002	2003	2004
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Instalacje destylacji atmosferycznej i próżniowej	13 500	13 500	13 500	17 800 <sup>(1)</sup>	17 800 <sup>(1)</sup>
Reformingi semiregeneratywne	1 230	1 260	1 260	1 260	1 260
Reformingi CCR	1 600	1 606	1 606	1 606	1 606
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	160	160	160	160	160
Hydroodsiarczanie olejów napędowych	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260
Fluidalny kraking katalityczny (FKK I,II)	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300
Alkilacja HF	150	150	150	150	150
Rafinacja olejów smarowych furfurolem	400	400	400	400	– <sup>(3)</sup>
Odparafinowanie olejów smarowych	266	215	215	215	– <sup>(3)</sup>
Hydrorafinacja olejów smarowych	130	130	130	130	– <sup>(3)</sup>
Asfalty	600	740	740	– <sup>(2)</sup>	– <sup>(2)</sup>
Hydrokraking	2 600	2 600	2 600	3 400	3 400
Izomeryzacja C <sub>5</sub> -C <sub>6</sub>	600	600	600	600	600
Hydroodsiarczanie pozostałości próżniowej	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Odsiarczanie gazu płynnego	260	508	508	508	508

1) Zdolność głębokiego przerobu ropy 13,5 mln ton/rok

2) Instalacje wniesione zostały do spółki ORLEN Asphalt

3) Instalacje wniesione zostały do spółki ORLEN Oil

## Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna

	2000	2001	2002	2003	2004
	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Instalacja Clausa (t H <sub>2</sub> S/h)	35	39	39	39	39
EMTB	100	120	120	120	120
Ekstrakcja aromatów	480	480	480	480	480
Paraksylen	32	32	32	32	32
Olefiny	360	360	360	360	360
Polietylen	155	150	150	– <sup>(1)</sup>	– <sup>(1)</sup>
Polipropylen	110	116	116	– <sup>(1)</sup>	– <sup>(1)</sup>
Tlenek etylenu	100	105	105	105	105
Glikole	105	106	106	106	106
Fenol	45	45	45	45	45
Aceton	29	29	29	29	29
Butadien	55	55	55	55	55
Benzen	115	115	115	115	115
Uwodornienie benzyny popirolitycznej	288	270	270	270	270

1) Instalacje wniesione aportem do spółki Basell Orlen Polyolefins Sp z o.o.

## Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

Przerób	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	12 537	92,8%	12 319	93,5%
Inne surowce zasilające, w tym:	967	7,2%	859	6,5%
Gaz ziemny	384	2,8%	368	2,8%
<b>Łącznie</b>	<b>13 504</b>	<b>100,0%</b>	<b>13 178</b>	<b>100,0%</b>

Uzyski – paliwa	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	3 206	28,3%	3 176	32,6%
Oleje napędowe	3 147	27,8%	2 759	28,3%
Ekoterm	1 526	13,5%	1 974	20,3%
Paliwo lotnicze Jet A-1	263	2,3%	283	2,9%
LPG	253	2,2%	217	2,2%
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>8 395</b>	<b>74,2%</b>	<b>8 409</b>	<b>77,2%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	12 474	93,0%	11 724	92,8%	12 194	92,9%
	944	7,0%	905	7,2%	938	7,1%
	363	2,7%	394	3,1%	439	3,3%
	<b>13 418</b>	<b>100,0%</b>	<b>12 629</b>	<b>100,0%</b>	<b>13 132</b>	<b>100,0%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	2 979	30,5%	2 767	26,5%	2 753	25,2%
	3 020	30,9%	3 071	29,5%	3 347	30,6%
	1 705	17,5%	1 531	14,7%	1 706	15,6%
	263	2,7%	301	2,9%	334	3,1%
	208	2,1%	216	2,1%	201	1,8%
	<b>8 175</b>	<b>74,8%</b>	<b>7 885</b>	<b>75,7%</b>	<b>8 342</b>	<b>76,3%</b>



## Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

Pozostałe produkty rafineryjne	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Ciężki olej opałowy	1 180	10,4%	939	8,6%
Asfalty	508	4,5%	425	3,9%
Bazy olejów smarowych	159	1,4%	126	1,2%
Inne	85	0,8%	97	0,9%
Pozostałe produkty rafineryjne łącznie	1 931	17,1%	1 587	14,6%

1) Pozycja inne zawiera: pozostałość próżniową 561 tys. ton oraz destylaty próżniowe 176 tys. ton

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	950	8,7%	717	6,9%	678	6,2%
	487	4,5%	568	5,4%		–
	122	1,1%	110	1,1%	47	0,4%
	27	0,2%	19	0,2%	745 <sup>(1)</sup>	6,8%
	1 586	14,5%	1 414	13,6%	1 470	13,4%

## Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

Petrochemikalia	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Aromaty	116	1,0%	112	1,0%
Polietylen	129	1,1%	138	1,3%
Polipropylen	124	1,1%	122	1,1%
Etylen	143	1,3%	92	0,8%
Glikole	111	1,0%	91	0,8%
Propylen	88	0,8%	70	0,6%
Pozostałe	272	2,4%	273	2,5%
<b>Petrochemikalia łącznie</b>	<b>983</b>	<b>8,7%</b>	<b>899</b>	<b>8,3%</b>
<b>Uzyski łącznie</b>	<b>11 309</b>		<b>10 895</b>	
Pozostałe produkty, straty oraz odpady	257		258	
Zmiany zapasów	28		-5	
Paliwo rafineryjne	1 910		2 030	
<b>Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej</b>		<b>92,9%</b>		<b>91,2%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	197	1,8%	210	2,0%	226	2,1%
	158	1,4%	27	0,3%	0	0,0%
	143	1,3%	25	0,2%	0	0,0%
	116	1,1%	247	2,4%	265	2,4%
	116	1,1%	97	0,9%	105	1,0%
	82	0,7%	201	1,9%	218	2,0%
	354	3,2%	315	3,0%	306	2,8%
	<b>1 165</b>	<b>10,7%</b>	<b>1 121</b>	<b>10,8%</b>	<b>1 120</b>	<b>10,2%</b>
	<b>10 926</b>		<b>10 421</b>		<b>10 931</b>	
	328		328		200	
	91		-89		0	
	2 073		1 968		87	
		<b>92,4%</b>		<b>86,8%</b>		<b>90,3%</b>

## Rafineria w Trzebini – przerób i uzyski

Przerób	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	400	54,8%	446	71,0%
Inne surowce zasilające	330	45,2%	182	29,0%
<b>Przerób łącznie</b>	<b>730</b>	<b>100,0%</b>	<b>628</b>	<b>100,0%</b>

Uzyski – paliwa	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	32	4,4%	3	0,5%
Oleje napędowe	232	31,8%	111	17,8%
Ekoterm	83	11,4%	54	8,7%
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>347</b>	<b>47,6%</b>	<b>168</b>	<b>27,0%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	437	77,6%	423	76,1%	331	85,1%
Inne surowce zasilające	126	22,4%	133	23,9%	58	14,9%
<b>Przerób łącznie</b>	<b>563</b>	<b>100,0%</b>	<b>556</b>	<b>100,0%</b>	<b>389</b>	<b>100,0%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	0	0,0%	25	4,5%	8	2,1%
Oleje napędowe	33	5,9%	89	16,1%	46	12,0%
Ekoterm	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>33</b>	<b>5,9%</b>	<b>114</b>	<b>20,6%</b>	<b>54</b>	<b>14,1%</b>

## Rafineria w Trzebini – przerób i uzyski

Inne produkty rafineryjne	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	24	3,3%	13	2,1%
Komponenty benzyn	83	11,4%	84	13,5%
Olej opałowy ciężki	162	22,2%	190	30,5%
Inne	113	15,5%	167	26,8%
<b>Inne produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>382</b>	<b>52,4%</b>	<b>454</b>	<b>73,0%</b>
<b>Uzyski łącznie</b>	<b>729</b>	<b>100,0%</b>	<b>622</b>	<b>100,0%</b>
<b>Wykorzystanie mocy przerobowej</b>		<b>100,0%</b>		<b>89,2%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	95	16,9%	49	8,9%	0	0,0%
	108	19,2%	95	17,2%	81	21,1%
	326	58,0%	295	53,3%	249	64,8%
	<b>529</b>	<b>94,1%</b>	<b>439</b>	<b>79,4%</b>	<b>330</b>	<b>85,9%</b>
	<b>562</b>	<b>100,0%</b>	<b>553</b>	<b>100,0%</b>	<b>384</b>	<b>100,0%</b>
		<b>87,4%</b>		<b>84,6%</b>		<b>66,2%</b>

## Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski

Przerób	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Ropa naftowa	127	28,7%	116	22,9%
Inne surowce zasilające	316	71,3%	391	77,1%
<b>Przerób łącznie</b>	<b>443</b>	<b>100,0%</b>	<b>507</b>	<b>100,0%</b>

Uzyski – paliwa	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Benzyny	13	3,0%	0	0,0%
Oleje napędowe	270	62,4%	350	72,0%
<b>Paliwa łącznie</b>	<b>283</b>	<b>65,4%</b>	<b>350</b>	<b>72,0%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	130	48,1%	125	49,2%	130	49,2%
	140	51,9%	121	50,8%	134	50,8%
	<b>270</b>	<b>100,0%</b>	<b>246</b>	<b>100,0%</b>	<b>264</b>	<b>100,0%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	0	0,0%	2	0,8%	8	3,1%
	51	19,1%	21	8,7%	47	18,1%
	<b>51</b>	<b>19,1%</b>	<b>23</b>	<b>9,5%</b>	<b>55</b>	<b>21,2%</b>

## Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski

Inne produkty rafineryjne	2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%
Bazowe oleje smarowe	58	13,4%	50	10,3%
Olej opałowy ciężki	78	18,0%	71	14,6%
Inne	14	3,2%	15	3,1%
<b>Inne produkty rafineryjne łącznie</b>	<b>150</b>	<b>34,6%</b>	<b>136</b>	<b>28,0%</b>
<b>Jedlicze uzyski łącznie</b>	<b>433</b>		<b>486</b>	
<b>Wykorzystanie mocy przerobowej</b>		<b>94,1%</b>		<b>85,9%</b>

	2002		2003		2004	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
	34	12,9%	38	15,7%	41	15,8%
	102	38,5%	164	67,8%	158	61,0%
	78	29,4%	17	7,0%	0	0,0%
	<b>214</b>	<b>80,9%</b>	<b>219</b>	<b>90,5%</b>	<b>199</b>	<b>76,8%</b>
	<b>265</b>		<b>242</b>		<b>259</b>	
		<b>95,9%</b>		<b>92,6%</b>		<b>96,3%</b>

## Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP)

Dane finansowe i operacyjne	31.12.2004
Moc produkcyjna 2004 roku w tys. ton	299
Moc produkcyjna 2005 roku w tys. ton <sup>(1)</sup>	830
Zatrudnienie na koniec 2004 roku osób	390
<b>Przychody za 2004 rok w mln PLN</b>	<b>1 075</b>
<b>Zysk netto za 2004 rok w mln PLN <sup>(2)</sup></b>	<b>103</b>

1) Moc produkcyjna jako nominalne możliwości przerobowe jednostek pozostających w ruchu (wraz z PE I – zamknięcie w 2006 roku)

2) Konsolidacja metodą praw własności

## Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o. (BOP)

Instalacje w BOP		Nominalne możliwości przerobowe w tys. ton
LDPE I*	do zamknięcia	45
LDPE II*		100
<b>HDPE (Hostalen)**</b>	<b>uruchomienie w 2005 roku</b>	<b>320</b>
PP I*	do zamknięcia	72
PP II*	do zamknięcia	72
<b>PP (Spheripol)**</b>	<b>uruchomienie w 2005 roku</b>	<b>400</b>

\* Instalacje wniesione do spółki przez PKN ORLEN

\*\* Nowe jednostki budowane przez Basell Orlen Polyolefins Sp z o.o.

LDPE – Polietylen niskiej gęstości

HDPE – Polietylen wysokiej gęstości

PP – Polipropylen

## ORLEN Deutschland

Rachunek zysków i strat	2003 <sup>(1)</sup>	2004
	mln PLN	mln PLN
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>6 270</b>	<b>8 634</b>
Koszt własny sprzedaży	-5 946	-8 315
<b>Zysk na sprzedaży</b>	<b>324</b>	<b>319</b>
Koszty sprzedaży i ogólnego zarządu	-375	-433
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	55	28
Zysk/strata operacyjna	3	-86
<b>Zysk/strata netto</b>	<b>5</b>	<b>-52</b>

Struktura własnościowa stacji	31.12.2003	31.12.2004
CODO	392	387
DODO	98	98
<b>Razem</b>	<b>490</b>	<b>485</b>

Struktura w podziale na marki	31.12.2003	31.12.2004
ORLEN, A-Brand	126	119
STAR, B-Brand	320	340
Stacje przyhipermarketowe	44	26
<b>Razem</b>	<b>490</b>	<b>485</b>

1) Dane za 10 miesięcy

## Stacje paliw w Polsce

	31.12.2000	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004
<b>Grupa PKN ORLEN, w tym:</b>	<b>2 077</b>	<b>2 041</b>	<b>1 933</b>	<b>1 903</b>	<b>1 906</b>
PKN ORLEN – DODO	631	632	619	564	529
PKN ORLEN – DOFO			1	20	58
<b>Rafineria Gdańska</b>	<b>275</b>	<b>314</b>	<b>333</b>	<b>336</b>	<b>368</b>
<b>Koncerny zagraniczne, w tym:</b>	<b>703</b>	<b>776</b>	<b>826</b>	<b>862</b>	<b>936</b>
BP (+ARAL)	130	146	280	280	285
Statoil (+Preem)	110	122	211	226	241
Shell (+DEA)	154	197	213	219	223
<b>Pozostałe, w tym: <sup>(1)</sup></b>	<b>3 527</b>	<b>3 500</b>	<b>3 600</b>	<b>4 113</b>	<b>4 280</b>
Hipermarkety	b.d.	3	11	19	32
<b>Razem</b>	<b>6 582</b>	<b>6 631</b>	<b>6 692</b>	<b>7 214</b>	<b>7 490</b>

Źródło: Nafta Polska, Polska Izba Paliw, PKN ORLEN

CODO – Company owned Dealer operated – stacja paliw będąca własnością PKN ORLEN, prowadzona przez agenta

DODO – Dealer owned Dealer operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona

DOFO – Dealer owned Franchised operated – stacja paliw będąca własnością agenta i przez niego prowadzona na zasadzie franczyzy

1) Dane szacunkowe



## Przemysł rafineryjny w Polsce <sup>(1)</sup>

Rafineria	2000			2001		
	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy
	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%
Rafineria w Płocku <sup>(2)</sup>	13 500	12 537	92,9	13 500	12 319	91,3
Rafineria w Trzebinii	400	400	100,0	500	446	89,2
Rafineria w Jedliczach	140	127	90,7	135	116	85,9
<b>Grupa PKN ORLEN SA łącznie</b>	<b>14 040</b>	<b>13 064</b>	<b>93,0</b>	<b>14 135</b>	<b>12 881</b>	<b>91,1</b>
Rafineria w Gdańsku	4 500	4 245	94,3	4 500	4 171	92,7
Rafineria w Czechowicach	680	648	95,3	680	629	92,5
Rafineria w Gorlicach	170	131	77,1	170	144	84,7
Rafineria w Jaśle	150	95	63,3	150	90	60,0
<b>Łącznie</b>	<b>19 540</b>	<b>18 183</b>	<b>93,1</b>	<b>19 635</b>	<b>17 915</b>	<b>91,2</b>

	2002			2003			2004		
	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy	zdolności przerobowe	przerób ropy	wykorzystanie mocy
	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%	tys. ton	tys. ton	%
	13 500	12 474	92,4	13 500	11 724	86,8	13 500	12 194	90,3
	500	437	87,4	500	423	84,6	500	331	66,2
	135	130	95,9	135	125	92,6	135	130	96,3
	<b>14 135</b>	<b>13 041</b>	<b>92,3</b>	<b>14 135</b>	<b>12 272</b>	<b>86,8</b>	<b>14 135</b>	<b>12 655</b>	<b>89,5</b>
	4 500	3 932	87,4	4 500	4 592	102,0	4 500	4 700	104,4
	680	582	85,6	680	393	57,8	680	600	88,2
	170	141	82,9	170	110	64,7	170	46	27,1
	150	83	55,3	150	61	40,7	150	42	28,0
	<b>19 635</b>	<b>17 779</b>	<b>87,4</b>	<b>19 635</b>	<b>17 428</b>	<b>88,8</b>	<b>19 635</b>	<b>18 043</b>	<b>91,9</b>

Źródło: Nafta Polska, PKN ORLEN

1) Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z początku danego roku

2) Zdolność głębokiego przerobu ropy (zdolność destylacji atmosferycznej i próżniowej 17,8 mln ton/rok)

## Dane rynkowe

### Akcyza i cła importowe na paliwa

Akcyza w Polsce	2001	2002	2003	2004	2005	2005	UE min.
Stawki na początek roku	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	PLN/1000 l	EUR <sup>(1)</sup> /1000 l	EUR/1000 l
Benzyna	1 346	1 464	1 498	1 514	1 565	384	359
Olej napędowy <sup>(2)</sup>	902	980	1 003	1 014	1 099	270	302
Paliwo lotnicze Jet A-1	923	1 003	1 026	1 037	1 072	263	302

Cła importowe	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
			<sup>(3)</sup>				
Benzyny	10%	5%	3%	–	–	–	–
Olej napędowy	15%	11%	4%	–	–	–	–

Źródło: Nafta Polska, europa.eu.int

1) Według kursu średniego NBP z dnia 03.01.2005 – PLN/EUR 4,0778

2) Zawartość siarki: do 50 ppm, w przypadku oleju napędowego o zawartości siarki 10 ppm akcyza wynosi 1 048 PLN/1000 l

3) Zniesienie cel nastąpiło we wrześniu 2000 roku

## Jakość paliw

Porównanie obowiązujących norm jakościowych w Polsce (PL), Czechach (CZ), na Słowacji (SK), Węgrzech (HU), oraz w UE

Normy na benzyny		PL	CZ, HU, SK	UE	UE	UE
parametr	jednostka miary	2003	2003	Od 2000	Od 2005	Od 2009
zawartość siarki	mg/kg, maks.	150	150	150	50/10 <sup>(1)</sup>	10
zawartość aromatów	% obj. maks.	42	42	42	35	35
zawartość benzenu	% obj. maks.	1	1	1	1	1
zawartość olefin	% obj. maks.	18	21/18 <sup>(2)</sup>	18	18	18

Normy na oleje napędowe		PL	CZ, HU, SK	UE	UE	UE
parametr	jednostka miary	2003	2003	Od 2000	Od 2005	Od 2009
zawartość siarki	mg/kg, maks.	350	350	350	50/10 <sup>(1)</sup>	10
zawartość poliaromatów	% (m/m), maks.	11	11	11	11	11
liczba cetanowa	minimum	51	51	51	51	51

Źródło: Nafta Polska, OECD, PKN ORLEN SA

1) Winna być zapewniona dostępność (geograficznie zrównoważona) paliwa beziarkowego (10 mg/kg siarki)

2) Wartość 21% dotyczy benzyny bezołowiowej o liczbie oktanowej 91

„-” brak norm lub ostatecznych danych

## Podstawowe notowania

	2000	2001	2002	2003	2004
Kurs PLN/USD – na koniec okresu	4,1432	3,9863	3,8388	3,7405	2,9904
Kurs PLN/USD – średni w okresie	4,3464	4,0939	4,0795	3,8898	3,6540
Ropa Brent – na koniec okresu <sup>(1)</sup>	22,77	19,01	30,40	30,13	40,50
Ropa Brent – średnia w okresie <sup>(1)</sup>	28,54	24,44	25,04	28,86	38,29
Benzyna bezołowiowa 95 <sup>(2)</sup>	306,50	256,70	249,64	298,70	403,32
Benzyna bezołowiowa 98 <sup>(2)</sup>	342,50	295,00	285,13	330,50	426,16
Olej napędowy <sup>(2)</sup>	277,90	236,50	222,77	276,03	392,01
Paliwo lotnicze Jet A-1 <sup>(2)</sup>	296,50	245,20	233,19	282,67	399,68
Polietylen <sup>(3)</sup>	843,40	716,50	810,20	959,67	1 062,50
Polipropylen <sup>(3)</sup>	715,50	650,50	778,03	880,22	916,40
Etylen <sup>(2)</sup>	608,00	552,00	485,95	585,90	791,07
Propylen <sup>(2)</sup>	501,00	413,00	429,08	533,30	692,67
Dyferencjał Brent/Ural <sup>(1)</sup>	1,43	1,33	1,22	1,77	4,12

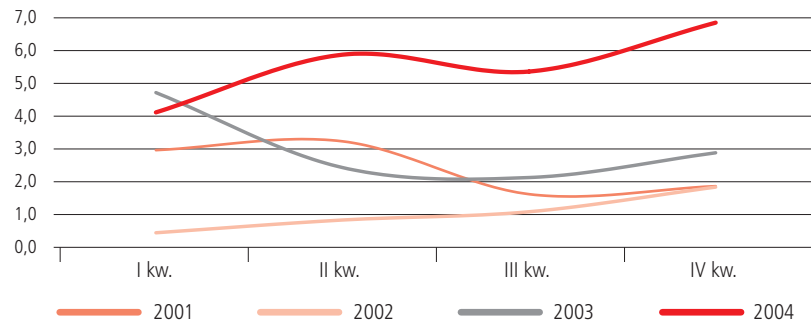
Źródło: NBP, PKN ORLEN SA

1) USD/baryłkę

2) USD/tonę

3) USD/tonę – cena na bramie BOP – Basell Orlen Polyolefins Sp z o.o.

### Marża rafineryjna z notowań w USD/baryłkę; średnia kwartalna

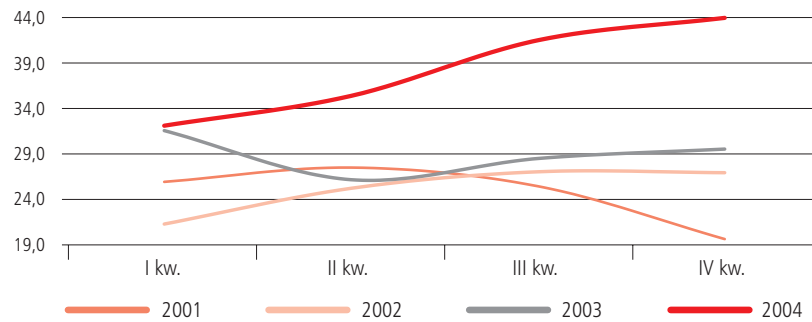


w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.
2001	3,0	3,3	1,6	1,9
2002	0,4	0,8	1,1	1,8
2003	4,8	2,5	2,1	2,9
2004	4,2	6,0	5,4	7,0

Źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA

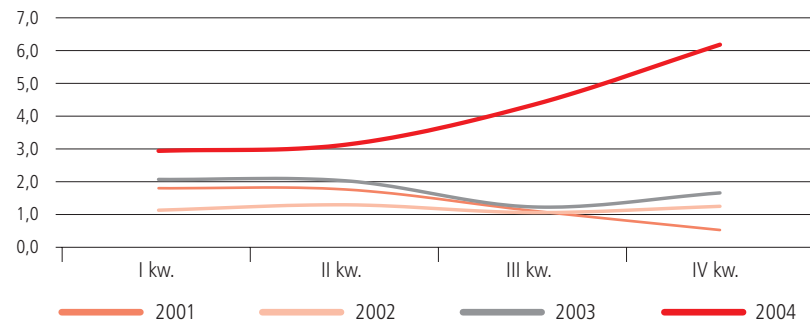
- 1) Marża za lata 2001-2003: obliczone jako: Produkty (88,36%) vs. Brent Dtd (100%).  
Produkty zawierają: Premium Unl (25,21%), EN590 (23,20%), Naphtha (16,51%), LOO (15,31%), HSFO (5,44%) i Jet (2,69%)
- 2) Marża za 2004 rok, tj. przypis nr 1 z wyjątkiem zmiany na ULSD z EN590

### Cena ropy Brent w USD/baryłkę; średnia kwartalna



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.
2001	25,8	27,4	25,3	19,4
2002	21,1	25,1	26,9	26,8
2003	31,5	26,0	28,4	29,4
2004	32,0	35,4	41,5	44,0

## Dyferencjał: różnica między notowaniami ropy Brent a Ural; średnia kwartalna



w USD/b	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.
2001	1,8	1,8	1,2	0,6
2002	1,2	1,3	1,1	1,3
2003	2,1	2,0	1,3	1,7
2004	2,9	3,1	4,3	6,1

## Podstawowe dane makroekonomiczne

POLSKA	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Wzrost PKB (%)	6,0	6,8	4,8	4,1	4,0	1,1	1,3	3,7	5,3
Nominalny PKB (mld USD)	143,9	144,0	158,5	155,2	157,6	177,7	191,5	209,5	241,8
PKB na 1 mieszkańca (USD)	3 727	3 725	4 098	4 014	4 078	4 560	5 008	5 482	6 332
Popyt krajowy (ceny stałe) <sup>(1)</sup>	9,7	9,2	6,4	4,8	2,8	-1,7	0,8	2,5	4,5
Wskaźnik inflacji (%)	19,9	14,9	11,8	7,3	10,1	5,5	1,9	0,8	3,5
Bezrobocie <sup>(2)</sup>	13,2	10,3	10,4	13,1	15,1	17,4	18,1	19,5	19,1

UE-15	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Wzrost PKB (%)	1,6	2,5	2,9	2,6	3,3	1,6	1,0	0,8	2,2
Nominalny PKB (mld USD)	8 776	8 220	8 542	8 542	7 854	7 895	7 938	8 643	10 511
PKB na 1 mieszkańca (USD)	23 550	21 996	22 803	22 750	20 862	20 919	20 980	22 723	27 468
Popyt wewnętrzny <sup>(1)</sup>	1,4	2,3	3,9	3,2	3,0	1,4	0,8	1,1	1,2
Wskaźnik inflacji (%)	2,4	1,7	1,3	1,2	2,1	2,3	2,1	2,0	2,0
Bezrobocie <sup>(2)</sup>	10,2	10,0	9,4	8,7	7,8	7,3	7,6	7,9	8,0

Źródło: GUS, NBP, Eurostat, OECD, ECB, szacunki własne

1) Zmiana w stosunku do poprzedniego roku

2) Stopa bezrobocia reprezentuje liczbę ludzi (wiek 15-74) jako procent siły roboczej. Siła robocza to osoby pracujące i niepracujące

## Tabela przeliczeniowa

### Dane ogólne

1 baryłka	=	0,1590 metra sześciennego	=	159,0 litrów
1 metr sześcienny	=	6,2898 baryłki	=	35,31 stopy sześciennej

### Ropa naftowa i produkty

		baryłki ropy naftowej		
1 tona ropy naftowej	=	7,4 (przyjmując określony ciężar 34° American Petroleum Institute – API)		
1 baryłka ropy dziennie	=	50 ton metrycznych ropy naftowej rocznie		
1 tona LPG	=	11,6 baryłki	=	1,84 m <sup>3</sup>
1 tona benzyny	=	8,4 baryłki	=	1,34 m <sup>3</sup>
1 tona paliwa lotniczego	=	7,9 baryłki	=	1,26 m <sup>3</sup>
1 tona oleju napędowego lub opałowego	=	7,4 baryłki	=	1,18 m <sup>3</sup>
1 tona ciężkiego oleju opałowego	=	6,4 baryłki	=	1,02 m <sup>3</sup>
1 tona smarów	=	7,1 baryłki	=	1,13 m <sup>3</sup>
1 tona asfaltu	=	6,2 baryłki	=	0,99 m <sup>3</sup>
1 tona aromatów	=	7,2 baryłki	=	1,14 m <sup>3</sup>
1 tona rafinowanych produktów naftowych	=	7,9 baryłki (średnio)	=	1,26 m <sup>3</sup>

## Dodatkowe informacje

### Nazwy giełdowe:

1GDR = 2 akcje	Warszawa Londyn OTC	<b>PKNORLEN</b> <b>POKD</b> <b>PSKNY</b>
<b>CUSIP No</b>	<b>REG S</b> <b>144 A</b> <b>Level 1 (OTC)</b>	<b>731613204</b> <b>731613105</b> <b>731613402</b>
Reuter 'ticker': Bloomberg 'ticker':	<b>PKNAs.WA</b> <b>PKN WA</b>	<b>POKDq.L</b>

### serwisy internetowe

#### www.orken.pl

orken-deutschland.de

www.anwil.com.pl

rafineria-trzebinia.pl

www.rnjsa.com.pl

www.orken-oil.pl

www.ikssa.com.pl

www.orkengaz.pl

### Spółki Grupy

#### PKN ORLEN SA

ORKEN Deutschland

ZA Anwil SA

Rafineria Trzebinia SA

Rafineria Nafty Jedlicze SA

ORKEN Oil Sp. z o.o.

IKS „Solino” SA

ORKEN Gaz Sp. z o.o.

## Kontakty

### Polski Koncern Naftowy ORLEN SA

ul. Chemików 7,  
09-411 Płock, Polska  
tel. (24) 365 00 00  
faks (24) 365 40 40  
www.orlen.pl

### Biuro w Warszawie

ul. Pankiewicza 4,  
00-950 Warszawa, Polska  
tel. (22) 695 35 50  
faks (22) 628 77 28

### Biuro Kontaktów z Inwestorami

tel. (24) 365 33 90  
faks (24) 365 56 88  
e-mail: ir@orlen.pl

### Biuro Prasowe

tel. (22) 695 34 59, 695 34 57  
faks (22) 695 35 27  
tel. (24) 365 41 50  
faks (24) 365 50 15  
e-mail: media@orlen.pl

### Biuro w Niemczech

Ramskamp 71-75,  
25337 Elmshorn  
tel. + 49 41 21 47 11  
faks + 49 41 21 47 12 71

## Kalendarz finansowy

### Raporty kwartalne

II kwartał 2005 roku	16.08.2005 roku
III kwartał 2005 roku	14.11.2005 roku

### Raporty półroczne za 2005 rok

Skonsolidowany raport Grupy Kapitałowej PKN ORLEN SA	29.09.2005 roku
--	-----------------

## Zastrzeżenie prawne

Inwestowanie w akcje wiąże się z wysokim ryzykiem właściwym dla instrumentów rynku kapitałowego. Emitent nie ponosi odpowiedzialności za decyzje inwestycyjne Czytelników, podejmowane na podstawie wyżej przedstawionego materiału.

© 2005 Polski Koncern Naftowy ORLEN SA  
Wszelkie prawa zastrzeżone





