

ORLEN w liczbach 2001

**ORLEN w liczbach 2001**

Kim jesteśmy, Analiza SWOT	3
1. Podstawowe dane finansowe	4
2. Wybrane dane operacyjne	5
3. Grupa Kapitałowa PKN ORLEN SA	8
4. Struktura akcjonariatu	10
Dane finansowe	
5. Bilans	12
6. Zysk	13
7. Przepływy pieniężne	14
Dane operacyjne	
8. Przychody ze sprzedaży paliw	16
9. Ilościowa sprzedaż paliw	17
10. Przychody ze sprzedaży innych produktów rafineryjnych	18
11. Ilościowa sprzedaż innych produktów rafineryjnych	19
12. Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych	20

13. Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych	21
14. Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna	22
15. Rafineria w Płocku – przerób i uzyski	24
16. Rafineria w Trzebinii – przerób i uzyski	27
17. Rafineria w Jedliczach – przerób i uzyski	29
18. Stacje paliw w Polsce	31
19. Przemysł rafineryjny w Polsce	32

Dane rynkowe

20. Akcyza i cła importowe na paliwa	34
21. Jakość paliw	35
22. Podstawowe notowania	36
23. Podstawowe dane makroekonomiczne	37
24. Tabela przeliczeniowa	38

Informacje dodatkowe

Kontakty	39
Daty publikacji wyników finansowych	39
Zastrzeżenie prawne	39



Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna jest czołową firmą paliwową w Polsce i Europie Środkowej, notowaną na Giełdach Papierów Wartościowych w Warszawie i w Londynie oraz na rynku OTC w USA. PKN ORLEN SA jest producentem, dystrybutorem i sprzedawcą najwyższej jakości produktów rafineryjnych i petrochemicznych, posiadającym najliczniejszą sieć stacji benzynowych w Polsce.

Analiza SWOT**Silne strony**

- największa sieć sprzedaży detalicznej obejmująca swoim zasięgiem cały kraj
- bliski spełnienia wymogów UE
- kompleksowa, dobrze usytuowana rafineria (korzystne położenie w centrum kraju, dyskonto przy zakupie ropy w porównaniu do firm z sektora)

Słabe strony

- 95% sprzedaży generowanej na jednym rynku
- niski udział produktów pozapaliwowych w przychodach ze sprzedaży detalicznej
- brak własnego wydobycia

Szanse

- możliwa konsolidacja na rynku krajowym
- aktywny gracz w regionalnej konsolidacji
- możliwe JV z czołowym graczem na światowym rynku polimerów w celu dalszej ekspansji
- dalsze kroki programu redukcji kosztów
- tania i efektywna logistyka

Zagrożenia

- rosnąca konkurencja na rynku detalicznym
- nadwyżka mocy produkcyjnych w regionie
- niezany plan przyszłego rozwoju autostrad

	1999	2000	2001
Przychody (mln PLN)	13 279	18 602	17 038
EBITDA (mln PLN)	1 886	2 335	1 706
Zysk netto (mln PLN)	944	902	376
Operacyjne przepływy pieniężne netto (mln PLN)	1 270	1 073	2 112
Inwestycje ⁽¹⁾ (mln PLN)	1 742	1 423	1 482
Aktywa (mln PLN)	12 059	14 087	14 383
Kapitał własny (mln PLN)	6 715	7 596	7 958
Dźwignia finansowa ⁽²⁾ (mln PLN)	27,4%	33,5%	32,0%
ROACE ⁽³⁾ (mln PLN)	10,7%	11,0%	4,6%
Zatrudnienie, Grupa PKN ORLEN SA (osoby)	14 169	13 342	17 582 ⁽⁴⁾
EBITDA na akcję (PLN)	4,60	5,56	4,06
EPS (PLN)	2,30	2,15	0,89
CF z działalności operacyjnej na akcję (PLN)	3,10	2,55	5,03

⁽¹⁾ Nabywanie składników rzeczowego majątku trwałego

⁽²⁾ Dźwignia finansowa = Dług netto / Kapitał własny

⁽³⁾ ROACE = EBIT po opodatkowaniu / średni (Kapitał własny + Dług netto)

⁽⁴⁾ Łącznie z Anwillem (2 637 zatrudnionych) – konsolidowanym po raz pierwszy w 2001 r.

Poniższa tabela przedstawia streszczenie danych operacyjnych dotyczących działalności Grupy PKN ORLEN SA

	1999	2000	2001
	tys. ton ⁽¹⁾	tys. ton ⁽¹⁾	tys. ton ⁽¹⁾
Rafinerie, łączny przerób	12 506	13 064	12 878

Rafineria w Płocku

Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽²⁾	13 500	13 500	13 500
Przerób ropy naftowej	12 002	12 537	12 319
Przerób innych surowców zasilających	750	967	859
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy	89,0%	92,9%	91,2%
Produkcja wyrobów rafineryjnych	10 048	10 327	9 995
Produkcja petrochemikaliów	781	983	899

Rafineria w Trzebinii

Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽²⁾	400	400	500
Przerób ropy naftowej	372	400	443
Przerób innych surowców zasilających	335	330	182



	1999	2000	2001
	tys. ton ⁽¹⁾	tys. ton ⁽¹⁾	tys. ton ⁽¹⁾
Rafineria w Jedliczach			
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy ⁽²⁾	140	140	135
Przerób ropy naftowej	132	127	116
Przerób innych surowców zasilających	305	318	391
Sprzedaż benzyn:			
• Sprzedaż detaliczna	1 591	1 343	1 318
• Sprzedaż hurtowa	2 250	1 879	1 828
Sprzedaż olejów napędowych:			
• Sprzedaż detaliczna	829	783	800
• Sprzedaż hurtowa	3 057	2 467	2 204



	1999	2000	2001
Liczba stacji paliw⁽²⁾:			
• Posiadanych i prowadzonych przez Grupę PKN ORLEN SA ⁽³⁾	23	0	0
• Posiadanych przez Grupę PKN ORLEN SA, a prowadzonych przez ajenta ⁽³⁾	1 424	1 446	1 409
• Prowadzonych przez właściciela (franszyza)	571	631	632
Pracownicy⁽²⁾:			
• Liczba pracowników Grupy PKN ORLEN SA ⁽³⁾	14 169	13 342	17 582 ⁽⁴⁾
• Liczba pracowników PKN ORLEN SA	10 699	7 646	7 333

⁽¹⁾ Jeżeli nie wskazano inaczej.

⁽²⁾ Na koniec okresu.

⁽³⁾ W tym kontekście „Grupa PKN ORLEN SA” oznacza Spółkę oraz jej skonsolidowane podmioty zależne, lecz nie obejmuje podmiotów stowarzyszonych.

⁽⁴⁾ Łącznie z Anwilem (2 637 zatrudnionych) – konsolidowanym po raz pierwszy w 2001 r.

Paliwowe

ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o. 100,0%
ORLEN PetroProfit Sp. z o.o. 85,0%
ORLEN PetroTank Sp. z o.o. 60,0%
ORLEN PetroZachód Sp. z o.o. 51,8%
Petromor Sp. z o.o. 51,3%
Petrolot Sp. z o.o. 51,0%
ORLEN Morena Sp. z o.o. 50,5%

Gazowe

ORLEN Petrogaz Plock Sp. z o.o. 100,0%
Petrogaz Łapy Sp. z o.o. 90,4%
ORLEN Petrogaz N.Brzeź Sp. z o.o. w likw. – 52,0%
ORLEN Petrogaz Wrocław Sp. z o.o. 51,6%

Branżowe

Rafineria Trzebinia SA 77,1%
Petro-Oil Sp. z o.o. 76,0%
Zakłady Azotowe „Anwil” SA 75,0%
Rafineria Nafty Jedlicze SA 75,0%
IKS SOLINO SA 70,5%
Naftoport Sp. z o.o. 48,7%
Chemiepetrol Sp. z o.o. 20,0%

Pozostałe

ORLEN Budonafit Sp. z o.o. 100,0%
ORLEN Medica Sp. z o.o. 100,0%
ORLEN Ochrona Sp. z o.o. 100,0%
ORLEN Polimer Sp. z o.o. 100,0%
ORLEN Powiernik Sp. z o.o. 100,0%
ORLEN S. SA 100,0%
Z.W. MAZOWSZE Sp. z o.o. 100,0%
ZAWITAJ Świnoujście Sp. z o.o. 100,0%
SAMRELAKS Mąchoć Sp. z o.o. 100,0%
Petromot Sp. z o.o. 97,6%
Zakład Budowy Aparatury SA 96,6%
Petrotel Sp. z o.o. 92,5%
D.W. Mazowsze Sp. z o.o. 86,0%
BHT Dromech SA w upadłości 81,14%
CPN Marine Service Sp. z o.o. 70,0%
Centrum Edukacji Sp. z o.o. 69,4%
ORLEN Projekt SA 51,0%
Flexpol Sp. z o.o. 40,0%
Motell Sp. z o.o. 35,0%

Spółki działalności podstawowej

Spółki działalności uzupełniającej

SUR

ORLEN WodKan Sp. z o.o. 82,3%
ORLEN Mechanika Sp. z o.o. 68,2%
ORLEN Automatyka Sp. z o.o. 52,6%
ORLEN Remont Sp. z o.o. 51,2%
ORLEN Eltech Sp. z o.o. 51,0%
ORLEN EnergoRem Sp. z o.o. 51,0%
ORLEN Wir Sp. z o.o. 51,0%

Serwisowe

CPN Serwis Gdańsk Sp. z o.o. 100,0%
CPN Serwis Kielce Sp. z o.o. 100,0%
ZUD Sp. z o.o. 99,9%
Serwis Słupsk Sp. z o.o. 99,8%
CPN Serwis N.Wieś Wlk. Sp. z o.o. 99,3%
CPN Serwis Łódź Sp. z o.o. 97,3%
CPN Serwis Rzeszów Sp. z o.o. 96,2%
CPN Serwis Podlasie Sp. z o.o. 89,7%
CPN Serwis Mazowsze Sp. zo.o. 88,5%
CPN Serwis Kraków Sp. z o.o. 83,4%
CPN Serwis Wrocław Sp. z o.o. 83,3%
CPN Serwis Kędz.Koźle Sp. z o.o. 80,0%
CPN Serwis Szczecin Sp. z o.o. 78,1%
CPN Serwis Zachód Sp. z o.o. 74,3%
CPN Serwis Katowice Sp. z o.o. 55,0%
CPN Serwis Sp. z o.o. Poznań 51,0%

Transportowe

ORLEN KoiTrans Sp. z o.o. 99,9%
ORLEN Transport Szczecin Sp. z o.o. 99,6%
ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. 98,2%
ORLEN Transport Plock Sp. z o.o. 97,6%
ORLEN Transport Lublin Sp. z o.o. 97,5%
ORLEN Transport Nowa Sól Sp. z o.o. 96,7%
ORLEN Transport Poznań Sp. z o.o. 96,4%
ORLEN Transport Słupsk Sp. z o.o. 96,2%
ORLEN Transport Warszawa Sp. z o.o. 94,5%
ORLEN Transport Olsztyn Sp. z o.o. 92,0%
ORLEN Transport Kędz.Koźle Sp. z o.o. 87,9%

Dywersyfikacji ryzyka

NOM Sp. z o.o. 35,0%
LG Petro Bank SA 19,9%
Polkomtel SA 19,6%
Telewizja Familijna SA 12,0%

poniżej 20%

42 Spółki poniżej 20%



	liczba akcji	%
Nafta Polska SA	74 068 050	17,63%
Skarb Państwa	43 633 897	10,38%
The Bank of New York (jako depozytariusz)	107 549 600	25,60%
Pozostali Akcjonariusze	194 925 590	46,39%
Razem	420 177 137	100,00%
Akcje w obrocie giełdowym	302 475 190	71,99%

Dane finansowe 1999 - 2001

według MSSF, rok kończący się 31 grudnia

Bilans

5

	1999	2000	2001
	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Środki trwałe	8 390	9 125	9 951
Majątek obrotowy, w tym	3 669	4 962	4 432
• Krótkoterminowe papiery wartościowe	2	14	11
• Środki pieniężne	177	176	203
Aktywa razem	12 059	14 087	14 383
Kapitał własny	6 715	7 596	7 958
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	147	170	395
Zobowiązania długoterminowe, w tym:	1 848	2 232	2 227
• Kredyty i pożyczki	925	1 236	1 261
Zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	3 349	4 089	3 803
• Kredyty i pożyczki	1 091	1 496	1 502
Pasywa razem	12 059	14 087	14 383
Aktywa na akcję (PLN)	28,70	33,53	34,23
Kapitał własny na akcję (PLN)	15,98	18,08	18,94

Zysk

6

	1999	2000	2001
	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Zysk na działalności operacyjnej	1 226	1 425	617
Zysk na działalności finansowej	(17)	(186)	(98)
Dochód kapitałowy netto	36	48	25
Zysk brutto	1 245	1 287	544
Podatek dochodowy	(263)	(362)	(153)
Zysk po opodatkowaniu	982	925	391
Udział akcjonariuszy mniejszościowych	(38)	(23)	(15)
Zysk netto	944	902	376
Zysk na działalności operacyjnej na akcję (PLN)	2,99	3,39	1,47
Zysk netto na akcję (PLN)	2,30	2,15	0,89

	1999	2000	2001
	mln PLN	mln PLN	mln PLN
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:	1 270	1 073	2 112
• Środki z działalności operacyjnej	1 636	2 001	1 734
• Zmiana kapitału pracującego, w tym:	(366)	(928)	378
– Zmiana stanu należności	(522)	(520)	209
– Zmiana stanu zapasów	(760)	(663)	651
– Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych biernych	824	264	(366)
– Wzrost rezerw	86	(1)	(121)
– Zmiana stanu dochodów przyszłych okresów	6	(8)	5
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 843)	(1 606)	(1 750)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	510	532	(335)
Wynik korekt kursów wymiany	(1)	–	–
Bilansowa zmiana środków pieniężnych netto	(64)	(1)	27
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej na akcję (PLN)	3,10	2,55	5,03

Dane operacyjne 1999 - 2001

Przychody ze sprzedaży paliw
Grupy PKN ORLEN SA

8

Poniższa tabela przedstawia przychody ze sprzedaży paliw Grupy PKN ORLEN SA obliczone zgodnie z Polskimi Standardami Rachunkowości (PSR) według rodzaju paliwa oraz procentowego udziału w łącznych przychodach ze sprzedaży każdego rodzaju paliwa.

	1999		2000		2001	
	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾
Benzyna bezołowiowa	7 074,9	34,6%	9 168,2	34,1%	9 901,6	43,5%
Benzyna etylizowana	2 008,6	9,8%	1 198,9	4,5%	24,0	0,1%
Olej napędowy	6 403,9	31,3%	7 628,7	28,4%	6 802,8	29,9%
Paliwo lotnicze JET A-1	305,9	1,5%	582,9	2,2%	575,2	2,5%
LPG	194,7	0,9%	385,8	1,4%	208,8	0,9%
Lekki olej opałowy	961,9	4,7%	2 128,7	7,9%	2 455,8	10,8%
Ciężki olej opałowy	535,3	2,6%	705,0	2,6%	546,6	2,4%
Inne	76,0	0,4%	147,6	0,5%	4,4	0,0%
Łącznie	17 561	85,8%	21 945,8	81,7%	20 519,2	90,2%

⁽¹⁾ Łączna wartość sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA zgodnie z PSR dla lat 1999, 2000 oraz 2001 wynosiła, odpowiednio, **20 476** mln PLN, **26 860** mln PLN i **25 878** mln PLN. Skonsolidowane przychody ze sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA stanowią przychody PKN ORLEN SA i jej konsolidowanych podmiotów zależnych. Większość spółek Grupy PKN ORLEN SA prowadzi rachunkowość zgodnie z PSR, zgodnie z którymi przychody ze sprzedaży zapisywane są łącznie z akcyzą, która jest pobierana według różnych stawek od różnych produktów. Spółki te nie księgują oddzielnie kwoty akcyzy od każdego rodzaju produktu, który sprzedają, w wyniku czego dane dotyczące przychodów ze sprzedaży w ujęciu rodzajowym są dostępne wyłącznie w formie zgodnej z PSR.

Ilościowa sprzedaż paliw Grupy PKN ORLEN SA

9

Tabela poniżej przedstawia wolumen sprzedaży paliwa PKN ORLEN SA i jej skonsolidowanych podmiotów pod względem ilościowym dla każdego rodzaju paliwa oraz procentowy udział w łącznej sprzedaży każdego rodzaju paliwa.

	1999		2000		2001	
	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾
Benzyna bezołowiowa	2 984	23,3%	2 844	23,4%	3 138	27,6%
Benzyna etylizowana	857	6,7%	378	3,1%	8	0,1%
Olej napędowy	3 856	30,2%	3 251	26,8%	3 004	26,4%
Paliwo lotnicze JET A-1	215	1,7%	287	2,4%	319	2,8%
LPG	220	1,7%	242	2,0%	218	1,9%
Lekki olej opałowy	1 092	8,5%	1 529	12,6%	2 047	18,0%
Ciężki olej opałowy	1 778	14,0%	1 377	11,3%	1 109 ⁽²⁾	9,8%
Inne	50	0,4%	77	0,6%	2	0,0%
Łącznie	11 052	86,5%	9 984	82,3%	9 845	86,7%

⁽¹⁾ Łączna ilość sprzedaży dla PKN ORLEN SA i jej podmiotów zależnych w latach 1999, 2000 i 2001 wynosiła, odpowiednio, **12 781** tysięcy ton, **12 134** tysięcy ton oraz **11 360** tysięcy ton.

⁽²⁾ Wyłączono ok. 30 tys. ton ciężkiego oleju opałowego sprzedanego do Anwilu.

Przychody ze sprzedaży innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN SA

10

Poniższa tabela przedstawia przychody ze sprzedaży innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN SA według podstawowych rodzajów oraz procentowych udziałów w łącznych przychodach ze sprzedaży każdego z podstawowych rodzajów.

	1999		2000		2001	
	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾
Asfalty	190,8	0,9%	330,3	1,2%	246,0	1,1%
Oleje smarowe	173,6	0,8%	257,0	1,0%	222,9	1,0%
Oleje bazowe	62,1	0,3%	97,1	0,4%	85,2	0,4%
Pozostałe	278,8	1,4%	422,3	1,6%	45,2	0,2%
Łącznie inne produkty rafineryjne	705,2	3,4%	1 106,7	4,1%	599,3	2,6%

⁽¹⁾ Łączna wartość sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA zgodnie z PSR w latach 1999, 2000 oraz 2001 wynosiła, odpowiednio, **20 476 mln PLN**, **26 860 mln PLN** i **25 878 mln PLN**. Skonsolidowane przychody ze sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA stanowią przychody PKN ORLEN SA i jej konsolidowanych podmiotów zależnych. Sprzedaż innych produktów rafineryjnych nie jest obciążona podatkiem akcyzowym i w związku z tym przychody ze sprzedaży liczone wg PSR jak i wg MSSF są takie same.

Ilościowa sprzedaż innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN SA

11

Poniższa tabela przedstawia wolumen sprzedaży innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN SA i jej skonsolidowanych podmiotów zależnych z podziałem na podstawowe rodzaje oraz udziały procentowe w łącznym wolumenie sprzedaży.

	1999		2000		2001	
	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾
Asfalty	520	4,1%	639	5,3%	416	3,7%
Oleje smarowe	50	0,4%	115	0,9%	89	0,8%
Oleje bazowe	79	0,6%	93	0,8%	75	0,7%
Pozostałe	226	1,7%	307	2,5%	131	1,2%
Łącznie inne produkty rafineryjne	875	6,8%	1 154	9,5%	710	6,3%

⁽¹⁾ Łączna ilość sprzedaży dla PKN ORLEN SA i jej podmiotów zależnych w latach 1999, 2000 i 2001 wynosiła, odpowiednio, **12 781** tysięcy ton, **12 134** tysięcy ton oraz **11 360** tysięcy ton.

Przychody ze sprzedaży produktów
petrochemicznych Grupy PKN ORLEN SA

12

Poniższa tabela przedstawia przychody Grupy PKN ORLEN SA ze sprzedaży produktów petrochemicznych, według podstawowych produktów oraz procentowego udziału liczonego na podstawie PSR w łącznej wartości sprzedaży. Podatek akcyzowy nie jest naliczony na produkty petrochemiczne, w wyniku czego przychody ze sprzedaży, zarówno wg PSR, jak i MSSF są takie same.

	1999		2000		2001	
	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	mln PLN	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾
Polietylen	292,4	1,4%	442,2	1,6%	447,6	2,0%
Polipropylen	228,7	1,1%	343,1	1,3%	309,1	1,4%
Propylen	42	0,2%	183,7	0,7%	108,8	0,5%
Etylen	174	0,9%	355,6	1,3%	73,6	0,3%
Glikole	70,2	0,3%	235,4	0,9%	155,3	0,7%
Benzen	153,4	0,7%	83,7	0,3%	58,2	0,3%
Fenol	72,9	0,4%	125,0	0,5%	99,3	0,4%
Butadien	30,2	0,3%	64,1	0,2%	48,8	0,2%
Rozpuszczalniki	36,7	0,2%	68,5	0,3%	80,3	0,4%
Pozostałe	181,3	0,9%	224,9	0,8%	255,3	1,1%
Łącznie	1 282,8	6,3%	2 126,3	7,9%	1 636,3	7,2%

⁽¹⁾ Łączna wartość sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA zgodnie z PSR w latach 1999, 2000 i 2001 wynosiła, odpowiednio, **20 476** mln PLN, **26 859** mln PLN i **25 878** mln PLN. Skonsolidowane przychody ze sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA stanowią przychody PKN ORLEN SA i jej konsolidowanych podmiotów zależnych.

13

Ilościowa sprzedaż produktów
petrochemicznych Grupy PKN ORLEN SA

Poniższa tabela przedstawia wolumen sprzedaży produktów petrochemicznych PKN ORLEN SA i jej skonsolidowanych podmiotów zależnych z podziałem na podstawowe produkty oraz procentowy udział w łącznym wolumenie sprzedaży.

	1999		2000		2001	
	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾	tys. ton	% łącznej sprzedaży ⁽¹⁾
Polietylen	119	0,9%	132	1,1%	139	1,2%
Polipropylen	117	0,9%	122	1,0%	122	1,1%
Propylen	46	0,4%	87	0,7%	69	0,6%
Etylen	104	0,8%	143	1,2%	31 ⁽²⁾	0,3%
Glikole	61	0,5%	110	0,9%	91	0,8%
Benzen	100	0,8%	54	0,4%	46	0,4%
Fenol	49	0,4%	53	0,4%	51	0,5%
Butadien	38	0,3%	46	0,4%	37	0,3%
Rozpuszczalniki	40	0,3%	49	0,4%	48	0,4%
Pozostałe	180	1,4%	203	1,7%	171	1,5%
Łącznie	854	6,7%	999	8,2%	806	7,1%

⁽¹⁾ Łączna ilość sprzedaży dla PKN ORLEN SA i jej podmiotów zależnych w latach 1999, 2000 i 2001 wynosiła, odpowiednio, **12 781** tysięcy ton, **12 134** tysięcy ton oraz **11 360** tysięcy ton.

⁽²⁾ Wyłączono ok. 61 tys. ton etylenu sprzedanego do Anwilu.

Poniższa tabela przedstawia listę nominalnych zdolności przerobowych głównych instalacji rafinerii w Płocku na 31 grudnia 1999, 2000 i 2001 r. W roku 2002 planowane jest zwiększenie zdolności przerobowych instalacji destylacji atmosferycznej i próżniowej do 16-17,8 mln ton, w zależności od rodzaju przerabianej ropy.

Na 31 grudnia	1999	2000	2001
	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Specyfikacja techniczna rafinerii w Płocku			
Instalacje destylacji atmosferycznej i próżniowej	13 500	13 500	13 500
Reformingi semiregeneratywne	1 230	1 230	1 260
Reformingi CCR	700	1 600	1 606
Hydroodsiarczanie paliwa lotniczego	160	160	160
Hydroodsiarczanie olejów napędowych	2 660	4 260	4 260
Fluidalny kraking katalityczny (FKK I,II)	2 300	2 300	2 300
Alkilacja HF	150	150	150
Rafinacja olejów smarowych furfurolem	400	400	400
Odparafinowanie olejów smarowych	266	266	215
Hydrorafinacja olejów smarowych	130	130	130
Asfalty	600	600	740
Hydrokraking	2 600	2 600	2 600
Izomeryzacja C ₅ -C ₆	-	600	600
Hydroodsiarczanie pozostałości próżniowej	1 800	1 800	1 800
Odsiarczanie gazu płynnego	260	260	508

Na 31 grudnia	1999	2000	2001
	tys. ton	tys. ton	tys. ton
Specyfikacja techniczna rafinerii w Płocku			
Instalacja Clausa (t H ₂ S/h)	35	35	39
EMTB	120	100	120
Ekstrakcja aromatów	480	480	480
Paraksylen	32	32	32
Olefiny	360	360	360
Polietylen	155	155	150
Polipropylen	110	110	116
Folia BOPP	10	-(¹⁾)	-
Tlenek etylenu	100	100	105
Glikole	105	105	106
Fenol	45	45	45
Aceton	29	29	29
Butadien	55	55	55
Benzen	115	115	115
Uwodornienie benzyny popirolitycznej	288	288	270

⁽¹⁾ Instalacja została wydzierżawiona spółce stowarzyszonej.

Poniższa tabela przedstawia przerób i uzyski w rafinerii płockiej, a także szacunkowe wartości procentowe wykorzystania dla lat kończących się 31 grudnia 1999, 2000 i 2001 roku.

	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Przerób						
Ropa naftowa	12 001	94,1%	12 537	92,8%	12 319	93,5%
Inne surowce zasilające, w tym:	750	5,9%	967	7,2%	859	6,5%
• Gaz ziemny	275	2,2%	384	2,8%	368	2,8%
Łącznie	12 752	100,0%	13 504	100,0%	13 178	100,0%

Uzyski

Paliwa

Benzyna bezołowiowa	2 218	20,5%	2 846	25,2%	3 176	29,2%
Etylina	763	7,0%	360	3,2%	-	-
Oleje napędowe	3 287	30,4%	3 147	27,8%	2 759	25,3%
Paliwo lotnicze JET A-1	217	2,0%	263	2,3%	283	2,6%
LPG	221	2,0%	253	2,2%	217	2,0%

	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Olej opałowy lekki	1 039	9,6%	1 526	13,5%	1974	18,1%
Olej opałowy ciężki	1 667	15,4%	1 180	10,4%	939	8,6%
Paliwa łącznie	9 412	86,9%	9 576	84,7%	9 347	85,8%
Inne produkty rafineryjne						
Asfalt	446	4,1%	508	4,5%	425	3,9%
Bazowe oleje smarowe	125	1,2%	159	1,4%	126	1,2%
Inne	65	0,6%	85	0,8%	97	0,9%
Inne produkty łącznie	636	5,9%	751	6,6%	648	5,9%
Petrochemikalia						
Polietylen	112	1,0%	129	1,1%	138	1,3%
Polipropylen	123	1,1%	124	1,1%	122	1,1%



	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Propylen	60	0,6%	88	0,8%	70	0,6%
Etylen	104	1,0%	143	1,3%	92	0,8%
Glikole	94	0,9%	111	1,0%	91	0,8%
Aromaty	105	1%	116	1,0%	112	1,0%
Pozostałe	183	1,7%	272	2,4%	273	2,5%
Petrochemikalia łącznie	781	7,2%	983	8,7%	899	8,2%
Uzyski łącznie	10 829	100,0%	11 310	100,0%	10 894	100,0%
Zmiany zapasów	(129)	-	28	-	(5)	-
Paliwo rafineryjne	1 758	-	1 910	-	2 030	-
Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej	89,0%⁽¹⁾	-	92,9%	-	91,2%	-

⁽¹⁾ Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z 31 grudnia 1999 w ciągu całego roku 1999. Zdolność 13 500 tys. ton osiągnięto 1 lipca 1999 roku, z chwilą oddania do użytku instalacji destylacji ropy naftowej (DRW VI).



Poniższa tabela przedstawia przerób i uzyski rafinerii w Trzebinii, a także szacunkowe wartości procentowe wykorzystania dla lat kończących się 31 grudnia 1999, 2000 i 2001 roku.

	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Przerób						
Ropa naftowa	372	52,6%	400	54,8%	443	70,9%
Inne surowce zasilające	335	47,4%	330	45,2%	182	29,1%
Przerób łącznie	707	100,0%	730	100,0%	625	100,0%
Uzyski						
Paliwa						
Benzyna bezołowiowa	-	-	-	-	-	-
Etylina	46	6,6%	32	4,4%	3	0,5%
Oleje napędowe	362	51,4%	232	31,8%	111	17,8%
Olej opałowy lekki	61	8,7%	83	11,4%	54	8,7%
Olej opałowy ciężki	116	16,5%	162	22,2%	190	30,5%
Paliwa łącznie	585	83,1%	509	69,8%	358	57,6%



	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Inne produkty rafineryjne						
Asfalt	–	–	–	–	–	–
Bazowe oleje smarowe	15	2,1%	24	3,3%	13	2,1%
Parafiny	7	1,0%	–	–	–	–
Komponenty benzyn	48	6,8%	83	11,4%	84	13,5%
Inne	49	7,0%	113	15,5%	167	26,8%
Inne produkty łącznie	119	16,9%	220	30,2%	264	42,4%
Uzyski łącznie	704	100,0%	729	100,0%	622	100,0%
Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej (%)	93,0%		99,9%		88,6%	



Poniższa tabela przedstawia przerób i uzyski rafinerii w Jedliczach, a także szacunkowe wartości procentowe wykorzystania mocy przerobowej dla lat kończących się 31 grudnia 1999, 2000 i 2001 roku.

	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Przerób						
Ropa naftowa	132	30,2%	127	28,7%	116	22,9%
Inne surowce zasilające	305	69,8%	316	71,3%	391	77,1%
Łącznie	437	100,0%	443	100,0%	507	100,0%
Uzyski						
Paliwa						
Etylina	27	6,2%	13	3,0%	–	–
Oleje napędowe	271	62,4%	270	62,4%	350	72,0%
Olej opałowy lekki	14	3,2%	–	–	–	–
Olej opałowy ciężki	49	11,3%	78	18,0%	71	14,6%
Paliwa łącznie	361	83,2%	381	88,0%	421	86,6%



	1999		2000		2001	
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Inne produkty rafinerijne						
Asfalty	1	0,2%	0	0,1%	–	–
Bazowe oleje smarowe	57	13,1%	58	13,4%	50	10,3%
Inne	15	3,5%	14	3,2%	15	3,1%
Inne produkty ogółem	73	16,8%	72	16,6%	65	13,4%
Uzyski łącznie	434	100,0%	433	100,0%	486	100,0%
Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej (%)		94,5%		94,0%		85,9%



Poniższa tabela przedstawia rozwój sieci stacji paliw PKN ORLEN SA i jej skonsolidowanych podmiotów zależnych, a także innych uczestników rynku.

Na 31 grudnia	1999		2000		2001	
	liczba	%	liczba	%	liczba	%
Grupa PKN ORLEN SA, w tym:	2 018	31,2%	2 077	31,6%	2 041	30,8%
• Sieć patronacka	571	8,8%	631	9,6%	632	9,5%
• Rafineria Trzebinia SA	2	0,0%	1	0,0%	1	0,0%
• Rafineria Nafty Jedlicze SA	9	0,1%	6	0,1%	2	0,0%
Rafineria Gdańska SA ⁽²⁾	265	4,1%	275	4,2%	314	4,7%
Koncerny zagraniczne ⁽³⁾	594	9,2%	703	10,7%	776	11,7%
Pozostałe ⁽¹⁾	3 594	55,5%	3 527	53,6%	3 500	52,8%
Łącznie	6 471	100,0%	6 582	100,0%	6 631	100,0%

Źródło:

⁽¹⁾ Dane szacunkowe.

⁽²⁾ Polska Izba Paliw Płynnych.

⁽³⁾ Polska Organizacja Przemysłu i Handlu Naftowego.

Na 31 grudnia	1999			2000			2001		
	zdolności przerobowe (tys. ton)	ropa przerobiona (tys. ton)	wykorzystanie mocy przerobowej	zdolności przerobowe ²⁾ (tys. ton)	ropa przerobiona (tys. ton)	wykorzystanie mocy przerobowej	zdolności przerobowe (tys. ton)	ropa przerobiona (tys. ton)	wykorzystanie mocy przerobowej
Rafineria w Płocku ⁽¹⁾	13 500	12 002	88,9%	13 500	12 537	92,9%	13 500	12 319	91,2%
Rafineria w Trzebinii	400	372	93,1%	400	400	100,0%	500	446	88,6%
Rafineria w Jedliczach	140	132	94,5%	140	127	90,7%	135	116	85,9%
Grupa Kapitałowa PKN ORLEN SA łącznie	14 040	12 505	89,1%	14 040	13 064	93,0%	14 135	12 878	91,1%
Rafineria w Gdańsku ⁽¹⁾	4 500	3 288	73,1%	4 500	4 245	94,3%	4 500	4 171	92,7%
Rafineria w Czechowicach	680	627	92,2%	680	648	95,4%	680	629	92,5%
Rafineria w Gorlicach	170	135	79,6%	170	131	77,0%	170	144	84,7%
Rafineria w Jasle	150	100	66,5%	150	95	63,4%	150	90	60,0%
Łącznie	19 540	16 655	85,2%	19 540	18 183	93,1%	19 635	17 912	91,2%

⁽¹⁾ Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z 31 grudnia 1999 w ciągu całego roku 1999.

⁽²⁾ Przy założeniu nominalnej zdolności przerobu ropy na poziomie z 31 grudnia 1999 w ciągu całego roku 2000.

Dane rynkowe

Konkurencja na krajowym rynku paliw silnikowych była ograniczona poprzez cła importowe, które zgodnie z Układem Europejskim i Środkowoeuropejską Umową o Wolnym Handlu z 21 grudnia 1992 r. (CEFTA) oraz z umową z Europejskim Stowarzyszeniem Wolnego Handlu miały być całkowicie zniesione od 1 stycznia 2001 r. Zniesienie cel nastąpiło we wrześniu 2000 r.

	1999		2000		2001		2002
	początek	koniec	początek	koniec	początek	koniec	początek
Akcyza⁽¹⁾							
Benzyna ołowiowa (E-94)	1 004	1 219	1 279	1 399	1 498	1 588	1 629
Benzyna bezołowiowa 95 i 98	929	1 127	1 177	1 257	1 346	1 427	1 464
Olej napędowy ⁽²⁾	665	806	846	926	1 002	1 062	1 090
Paliwo lotnicze JET A-1	612	742	782	862	923	978	1 003

Cła importowe	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Benzyny	15%	13%	10%	5%	3/0%	-	-
Oleje napędowe	25%	20%	15%	11%	4/0%	-	-

⁽¹⁾ PLN / 1000 l

⁽²⁾ Zawartość siarki: 50 - 200ppm

Porównanie obowiązujących norm jakościowych w Polsce, krajach UE, wybranych krajach Europy Środkowej (Węgry, Czechy, Słowacja, Ukraina) i przewidywanych w UE w 2005 roku.

Normy na benzyny

parametr wybrany	jedn. miary	PL	UE	H, CZ, SK	UA	UE 2005
Zawartość siarki	ppm, max.	500	150	150	500-1 000	50*
Zawartość aromatów	% obj. max.	-	42	42	-	35
Zawartość benzenu	% obj. max.	5	1	1	-	1
Zawartość olefin	% obj. max.	-	18	21/18	-	11(?)

Normy na olej napędowy

parametr wybrany	jedn. miary	PL	UE	H, CZ, SK	UA	UE 2005
Zawartość siarki	ppm, max.	2 000**	350	350	2 000	50*
Zawartość poliaromatów	% obj. max.	-	11	11	-	11(?)
Liczba cetanowa	minimum	49	51	51	45	51(?)

Źródło: PKN ORLEN SA

* - pewna pula z zawartością 10 ppm

** - od marca 2002 - 500 ppm

(?) - brak ostatecznych danych

„-” - brak norm

	1999	2000	2001
Kurs PLN/USD – na koniec okresu	4,1483	4,1432	3,9863
Kurs PLN/USD – średni w okresie	3,9675	4,3464	4,0939
Ropa Brent – na koniec okresu ⁽¹⁾	24,54	22,77	19,01
Ropa Brent – średnia w okresie ⁽¹⁾	17,90	28,54	24,44
Benzyna bezołowiowa 95 ⁽²⁾	189,2	306,5	256,7
Benzyna bezołowiowa 98 ⁽²⁾	205,2	342,5	295,0
Olej napędowy ⁽²⁾	164,2	277,9	236,5
Paliwo lotnicze JET A-1 ⁽²⁾	176,9	296,5	245,2
Polietylen ⁽²⁾	786,1	843,4	716,5
Polipropylen ⁽²⁾	595,4	715,5	650,5
Dyferencjał Ural Rtd./Brent ⁽¹⁾	(0,525)	(1,427)	(1,343)

⁽¹⁾ USD / baryłkę⁽²⁾ USD / tonę

POLSKA	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Wzrost PKB	6,0%	6,8%	4,8%	4,1%	4,0%	1,1%
Nominalny PKB (mld USD)	143,9	144,0	158,5	155,2	157,6	177,7
PKB na 1 mieszkańca (USD)	3 727	3 725	4 098	4 014	4 078	4 560
Popyt wewnętrzny ⁽¹⁾	9,7%	9,7%	6,9%	5,3%	1,7 %	0,0%
Wskaźnik inflacji	19,9%	14,9%	11,8%	7,3%	10,1%	5,5%

UE-15	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Wzrost PKB	1,6%	2,5%	2,9%	2,6%	3,3%	1,6%
Nominalny PKB (mld USD)	8 776,3	8 220,1	8 541,7	8 541,6	7 853,7	7 894,5
PKB na 1 mieszkańca (USD)	23 550	21 996	22 803	22 750	20 862	20 919
Popyt wewnętrzny ⁽¹⁾	1,4%	2,3%	3,9%	3,2%	3,0%	1,4%
Wskaźnik inflacji	2,4%	1,7%	1,3%	1,2%	2,1%	2,3%

⁽¹⁾ Zmiana względem roku poprzedniego

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

Spółka gromadzi i publikuje informacje statystyczne dotyczące swojej działalności w jednostkach systemu metrycznego (tony) a nie jednostkach imperialnych (baryłki). Wartości w jednostkach metrycznych można przeliczać na baryłki przy wykorzystaniu danych przeliczeniowych podanych poniżej.

1 baryłka = 0,159 metrów sześciennych

1 baryłka ropy dziennie = 50 ton metrycznych ropy naftowej rocznie

1 tona = 1 000 kilogramów

1 tona ropy naftowej = 7,4 baryłki ropy naftowej (przyjmując określony ciężar 34° American Petroleum Institute – API)

1 metr sześcienny = 35,314 stóp sześciennych

1 tona LPG = 11,0 baryłek

1 tona ciężkiej benzyny = 9,0 baryłek

1 tona benzyny = 8,4 baryłki

1 tona paliwa lotniczego = 7,9 baryłki

1 tona oleju napędowego lub opałowego = 7,4 baryłki

1 tona ciężkiego oleju opałowego = 6,4 baryłki

1 tona smarów = 7,1 baryłki

1 tona asfaltu = 6,2 baryłki

1 tona aromatów = 7,2 baryłki

1 tona rafinowanych produktów naftowych = 7,94 baryłki (średnio)

Polski Koncern Naftowy ORLEN SA

ul. Chemików 7, 09-411 Płock, Polska
Tel. +48 24 365 00 00
Fax +48 24 365 40 40
<http://www.orlen.pl>

Biuro w Warszawie

ul. Pankiewicza 4, 00-950 Warszawa, Polska
Tel. +48 22 695 35 33
Fax +48 22 695 35 60

Biuro Kontaktów z Inwestorami

Tel. +48 24 365 33 90
Fax +48 24 365 56 88
e-mail: ir@orlen.pl

Biuro Prasowe

Tel. +48 24 365 41 50
Fax +48 24 365 50 15
e-mail: media@orlen.pl

Raporty kwartalne-jednostkowe PKN ORLEN SA

II kwartał 2002	14.08.2002
III kwartał 2002	14.11.2002

**Raporty kwartalne-skonsolidowane
Grupy Kapitałowej PKN ORLEN SA**

II kwartał 2002	14.08.2002
III kwartał 2002	14.11.2002

Raporty półroczne za 2002 rok

Skonsolidowany Grupy Kapitałowej PKN ORLEN SA (zawierał będzie informacje jednostkowe j.w.)	18.09.2002
---	------------

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.

www.orklen.pl

ORKLEN
ORKLEN

ORKLEN
w Tliczbach
2001

