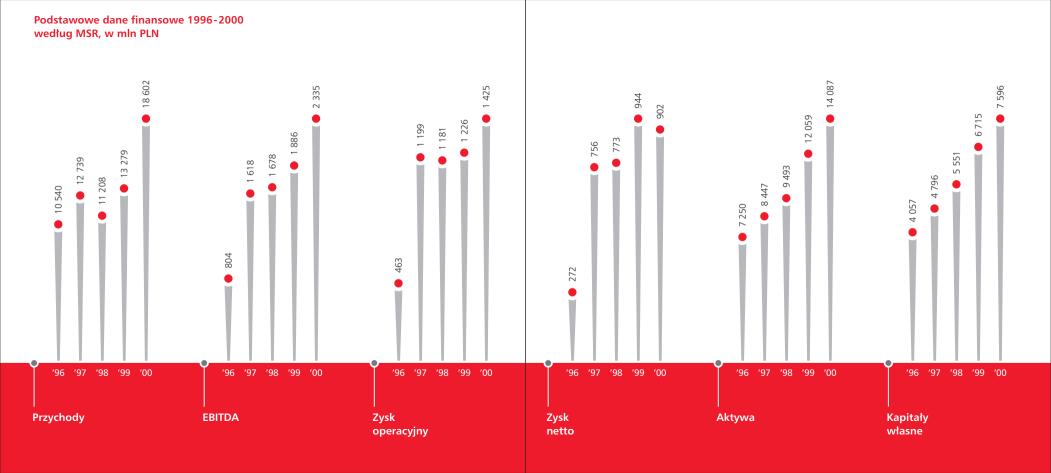
# ORLEN w liczbach 2000





# ORLEN w liczbach 2000 Dane za lata 1996-2000





# PKN ORLEN SA

Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Celem strategicznym PKN ORLEN SA Akcyjna jest czołową firmą paliwową jest długoterminowy wzrost wartości w Polsce i Europie Środkowej, dla Akcionariuszv. notowana na Giełdach Papierów Jednym z kluczowych celów dla firmy Wartościowych w Warszawie jest zwiększenie udziału w rynku i w Londvnie oraz na rvnku produktów o wysokiej marży. Z tego OTC w USA. względu realizowane są inwestycje PKN ORLEN SA jest producentem. w linie produkcyjne. Zwiększają one dystrybutorem i sprzedawcą jakość produktów rafineryjnych oraz najwyższej jakości produktów przyczyniają się do redukcji kosztów. rafineryjnych i petrochemicznych, Drugi cel to reorganizacja sektorów posiadającym najliczniejszą sieć stacji sprzedaży i logistyki. Działania te mają benzynowych w Polsce. na celu zoptymalizowanie struktury kosztów i poprawę udziałów w rynku. W handlu detalicznym celem podstawowym jest proces unowocześniania stacji paliwowych według najwyższych standardów międzynarodowych. W sferze strategicznej PKN ORLEN SA zamierza brać czynny udział w regionalnej konsolidacji firm rafineryjnych i petrochemicznych.

Cele

Kim jesteśmy

Podstawowe czynniki wzrostu PKN ORLEN SA to: • Najnowocześniejsza technologia

- i instalacie:
- Wysoko rozwinięty segment

Źródła sukcesu

- rafinerviny Segment petrochemiczny także
- na poziomie światowym Największa sieć sprzedaży
- detalicznej marketing nowej marki • Dobrze rozwinięty hurt i logistyka wraz z dostępem do rurociągów

i infrastrukturv

 Ekonomia skali i korzystne położenie

# Spis treści

# 1 Dane finansowe

Bilans Zysk

Draonh

Przepływy pieniężne

# 2 Korelacja notowań akcji PKN ORLEN SA i indeksu WIG20

- 3 Notowania GDR PKN ORLEN SA na giełdzie w Londynie
- 4 Struktura akcionariatu
- 5 Wybrane dane operacyjne
- 6 Grupa Kapitałowa PKN ORLEN SA
- 7 Przychody ze sprzedaży paliw
  - 8 Ilościowa sprzedaż paliw
- 9 Przychody ze sprzedaży innych produktów rafineryjnych
- 10 llościowa sprzedaż innych produktów rafineryjnych
- 11 Przychody ze sprzedaży produktów petrochemicznych
- 12 Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych
- 13 Logistyka
- 14 Stacje paliw w Polsce
- 15 Przemysł rafineryjny w Polsce
- 16 Rafineria w Płocku specyfikacja techniczna
- 17 Rafineria w Płocku przerób i uzyski
- 18 Rafineria w Trzebinii przerób i uzyski
- 19 Rafineria w Jedliczach przerób i uzyski

# Dane rynkowe

- 20 Cła importowe na paliwa
- 21 Jakość paliw
- 22 Ceny ropy naftowej Brent
- 23 Ceny paliw
- 24 Ceny polietylenu i polipropylenu
- 25 Ceny etylenu
- 26 Kurs dolara amerykańskiego wobec złotówki
- 27 Wzrost PKB w Polsce (wg GUS)
- 28 Nominalny PKB w Polsce (mld USD)
- 29 PKB na 1 mieszkańca w Polsce (USD)30 Nominalny PKB w Polsce (% przyrost)
- 31 Wzrost PKB
- 32 Produkcja przemysłowa w Polsce
- 33 Wskaźnik inflacji w Polsce
- 34 Wskaźnik inflacji w Unii Europejskiej
- 35 Tabela przeliczeniowa

# Informacje dodatkowe

- 36 Zarząd PKN ORLEN SA
- 38 Bank Depozytariusz
- 39 Zastrzeżenie prawne

37 Kontakty

40 Daty publikacji wyników finansowych

Bilans

Dane finansowe 1996-2000

według MSR, rok kończący się 31 grudnia

	1996	1997	1998	1999	2000
	mln PLN				
Środki trwałe	4 289	5 358	6 729	8 368	9 107
Majątek obrotowy	2 789	2 912	2 588	3 669	4 962
Pozostałe	172	177	176	22	18
Aktywa razem	7 250	8 447	9 493	12 059	14 087
Kapitał własny	4 057	4 796	5 551	6 715	7 596
Zobowiązania	2 856	3 143	3 272	4 989	6 039
Pozostałe	337	508	670	355	452
Pasywa razem	7 250	8 447	9 493	12 059	14 087

# Zysk

Obowiązkowa dywidenda

Zysk netto

	1996	1997	97/96	1998	98/97	1999	99/98	2000	00/99
	mln PLN	mln PLN	% zmiany						
Zysk na działalności operacyjnej	463	1199	159,0	1 181	(1,5)	1 226	3,8	1 425	16,2
Zysk na działalności finansowej	99	33	(66,7)	12	(63,6)	(17)	-	(186)	994,1
Dochód kapitałowy netto	15	4	(73,3)	15	275,0	36	140,0	48	33,3
Zysk brutto	577	1236	114,2	1 208	(2,3)	1 245	3,1	1 287	3,4
Podatek dochodowy	(206)	(430)	108,7	(384)	(10,7)	(263)	(31,5)	(362)	37,6
Zysk po opodatkowaniu	371	806	117,2	824	2,2	982	19,2	925	(5,8)
Udział akcjonariuszy mniejszościowych	(17)	(22)	29,4	(38)	72,7	(38)	-	(23)	(39,5)

(65,9)

(13)

(53,6)

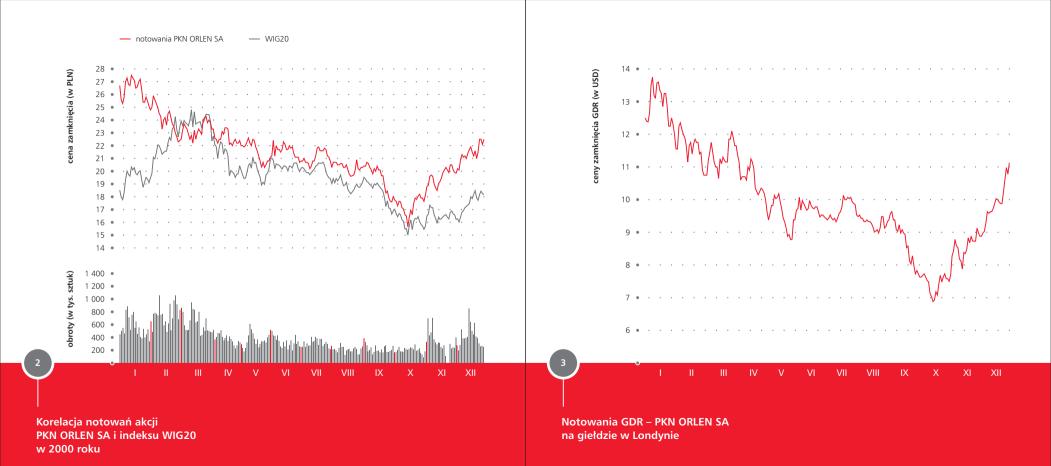
902 (4,4)

(82)

(28)

# Przepływy pieniężne

	1996	1997	1998	1999	20
	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln PLN	mln
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	596	1 149	1 487	1 270	1 (
w tym:					
Środki z działalności operacyjnej	535	1 292	1 526	1 636	2 (
Zmiana kapitału pracującego:					
– Zmiana stanu należności	(93)	(42)	(184)	(522)	(5
– Zmiana stanu zapasów	(342)	(82)	245	(760)	(6
– Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych biernych	514	(41)	(100)	824	
– Wzrost rezerw	-	9	10	86	
– Zmiana stanu dochodów przyszłych okresów	(18)	13	(10)	6	
Zmiana kapitału obrotowego	61	(143)	(39)	(366)	(9
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(925)	(1 185)	(1 544)	(1 843)	(1 6
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	390	55	22	510	
Wynik korekt kursów wymiany	2	4	3	(1)	
Bilansowa zmiana środków pieniężnych netto	63	23	(32)	(64)	ı



# Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2000 r.

Ü

Akcje w obrocie giełdowym

% udział liczba akcji Skarb Państwa 43 617 000 10,38 Nafta Polska SA 75 873 997 18,06 27,07 The Bank of New York (GDR) 113 734 650 Pozostali Akcjonariusze 186 951 490 44,49 420 177 137 100,00 Razem

300 686 140

71,56

# Wybrane dane operacyjne

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

Przerób innych surowców zasilających

7-47----

	1996	1997	1998	1999	2000
	tys. ton <sup>(1)</sup>				
Rafinerie, łączny przerób	10 876	11 365	11 743	12 506	13 064
Rafineria w Płocku					
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy (2)	12 600	12 600	12 600	13 500	13 500
Przerób ropy naftowej	10 410	10 880	11 236	12 002	12 537
Przerób innych surowców zasilających	660	388	538	750	967
Wykorzystanie mocy przerobowej ropy (%)	82,6	86	89	89	92,9
Produkcja wyrobów rafineryjnych	8 698	9 005	9 291	10 048	10 368
Produkcja petrochemikaliów	695	862	868	781	859
Rafineria w Trzebinii					
Zainstalowana roczna zdolność przerobu ropy (2)	330	400	400	400	400
Przerób ropy naftowej	330	364	385	372	400

250

255

204

335

330

	1996	1997	1998	1999	2000
	tys. ton <sup>(1)</sup>				
afineria w Jedliczach					
ainstalowana roczna zdolność przerobu ropy (2)	140	140	140	140	140
zerób ropy naftowej	136	121	122	132	127
zerób innych surowców zasilających	184	281	348	305	318
orzedaż benzyn:					
Sprzedaż detaliczna	2 104	2 009	1 780	1 591	1 343
Sprzedaż hurtowa	1 836	2 089	2 177	2 250	1 879
orzedaż olejów napędowych:					
Sprzedaż detaliczna	1 259	1 182	1 162	829	783
Sprzedaż hurtowa	3 030	2 744	2 621	3 057	2 467

Posiadanych i prowadzonych przez Grupę PKN ORLEN SA (3) Posiadanych przez Grupę PKN ORLEN SA, a prowadzonych przez ajenta (3) Prowadzonych przez właściciela (franszyza)

Pracownicy (2):

Liczba stacji paliw (2):

Liczba pracowników Grupy PKN ORLEN SA (3)

1996

23

1 346

198

18 990

16 047

1997

20

1 371

322

17 702

14 672

1998

22

1 413

497

15 917

13 231

1999

23

1 424

571

14 169

10 699

2000

631

7 646

(1) Jeżeli nie wskazano inaczei.

(2) Na koniec okresu.

<sup>(3)</sup> W tym kontekście "Grupa PKN ORLEN SA" oznacza Spółkę oraz jej skonsolidowane podmioty zależne, lecz nie obejmuje podmiotów stowarzyszonych.

<sup>•</sup> Liczba pracowników PKN ORLEN SA

# Przychody ze sprzedaży paliw Grupy PKN ORLEN SA

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.

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	00
	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>
Benzyna bezołowiowa	2 586,3	18,6	3 622,6	22,0	4 840,7	29,7	7 074,9	34,6	9 168,2	34,1
Benzyna etylizowana	3 390,2	24,4	3 518,3	21,4	2 597,2	15,8	2 008,6	9,8	1 198,9	4,5
Olej napędowy	4 546,3	32,8	5 029,9	30,5	4 939,5	30,2	6 403,9	31,3	7 628,7	28,4
Paliwo lotnicze JET A-1	167,4	1,2	236,1	1,4	250,3	1,5	305,9	1,5	582,9	2,2
LPG	64,7	0,5	88,3	0,5	108,3	0,7	194,7	0,9	385,8	1,4
Lekki olej opałowy	389,0	2,8	623,9	3,8	555,1	3,4	961,9	4,7	2 128,7	7,9
Ciężki olej opałowy	378,5	2,7	459,4	2,8	396,2	2,4	535,3	2,6	705,0	2,6
Inne	257,1	1,9	134,5	0,8	75,1	0,5	76	0,4	147,6	0,5
Łącznie	11 779,4	84,9	13 713	83,2	13 762,5	84,2	17 561	85,8	21 945,8	81,7

<sup>&</sup>lt;sup>(1)</sup> Łączna wartość sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA zgodnie z PSR dla lat 1996, 1997, 1998, 1999 oraz 2000 wynosiła, odpowiednio, 13 881 mln PLN, 16 468 mln PLN, 16 349 mln PLN, 20 476 mln PLN i 26 860 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

8

Tabela poniżej przedstawia ilość 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.

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	000
	tys. ton	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>								
Benzyna bezołowiowa	1 712	13,8	2 072	16,5	2 575	20,9	2 984	23,3	2 844	23,4
Benzyna etylizowana	2 228	18,1	2 026	16,2	1 382	11,2	857	6,7	378	3,1
Olej napędowy	4 289	34,8	3 926	31,3	3 783	30,7	3 856	30,2	3 251	26,8
Paliwo lotnicze JET A-1	186	1,5	221	1,8	253	2,1	215	1,7	287	2,4
LPG	107	0,9	130	1	159	1,3	220	1,7	242	2,0
Lekki olej opałowy	546	4,4	813	6,5	843	6,8	1 092	8,5	1 529	12,6
Ciężki olej opałowy	1 554	12,6	1 673	13,3	1 701	13,8	1 778	14	1 377	11,3
Inne	194	1,6	97	0,8	38	0,3	50	0,4	77	0,6
Łącznie	10 816	87,8	10 959	87,3	10 734	87,1	11 052	86,5	9 984	82,3

<sup>&</sup>lt;sup>(1)</sup> Łączna ilość sprzedaży dla PKN ORLEN SA i jej podmiotów zależnych w latach 1996, 1997, 1998, 1999 i 2000 wynosiła, odpowiednio, 12 323 tysięcy ton, 12 556 tysięcy ton, 12 324 tysięcy ton, 12 781 tysięcy ton oraz 12 134 tysięcy ton.

# Przychody ze sprzedaży innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN SA

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.

	1996		19	97	19	98	19	99	20	00
	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>								
Asfalty	98,8	0,7	151,2	0,9	126,6	0,8	190,8	0,9	330,3	1,2
Oleje smarowe	252,1	1,8	262	1,6	235,8	1,4	173,6	0,8	257,0	1,0
Oleje bazowe	43,2	0,3	49,3	0,3	56,7	0,4	62,1	0,3	97,1	0,4
Pozostałe	119,4	0,9	186,9	1,1	263,8	1,7	278,8	1,4	422,3	1,6
Łącznie inne produkty rafineryjne	513,5	3,7	649,3	3,9	682,9	4,2	705,2	3,4	1 106,7	4,1

<sup>&</sup>lt;sup>(1)</sup> Łączna wartość sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA zgodnie z PSR w latach 1996, 1997, 1998, 1999 oraz 2000 wynosiła, odpowiednio, 13 881 mln PLN, 16 468 mln PLN, 16 349 mln PLN, 20 476 mln PLN i 26 860 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 MSR są takie same.

# Ilościowa sprzedaż innych produktów rafineryjnych Grupy PKN ORLEN SA

10

Tabela poniżej przedstawia ilość sprzedaży innych produktów rafineryjnych PKN ORLEN SA i jej skonsolidowanych podmiotów zależnych z podziałem na podstawowe rodzaje oraz udziały procentowe w łącznej ilości sprzedaży.

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	000
	tys. ton	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>								
Asfalty	401	3,3	441	3,5	373	3	520	4,1	639	5,3
Oleje smarowe	139	1,1	124	1	102	0,8	50	0,4	115	0,9
Oleje bazowe	70	0,6	71	0,6	79	0,6	79	0,6	93	0,8
Pozostałe	105	0,8	101	0,8	177	1,5	226	1,7	307	2,5
Łącznie inne produkty rafineryjne	716	5,8	737	5,9	730	5,9	875	6,8	1 154	9,5

<sup>(</sup>ii) Łączna ilość sprzedaży dla PKN ORLEN SA i jej podmiotów zależnych w latach 1996, 1997, 1998, 1999 i 2000 wynosiła, odpowiednio, 12 323 tysięcy ton, 12 556 tysięcy ton, 12 324 tysięcy ton, 12 781 tysięcy ton oraz 12 134 tysięcy ton.

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 nałożony na produkty petrochemiczne, w wyniku czego przychody ze sprzedaży, zarówno wg PSR i MSR są takie same.

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	00
	mln PLN	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>								
Polietylen	331,0	2,4	407,3	2,5	377	2,3	292,4	1,4	442,2	1,6
Polipropylen	202,3	1,5	253,5	1,5	214,7	1,3	228,7	1,1	343,1	1,3
Propylen	69,6	0,5	101,8	0,6	76,5	0,5	42	0,2	183,7	0,7
Etylen	97,7	0,7	141,9	0,9	126,5	0,8	174	0,9	355,6	1,3
Glikole	108,1	0,8	163,2	1	132,7	0,8	70,2	0,3	235,4	0,9
Benzen	32,5	0,2	46,9	0,3	41,6	0,3	153,4	0,7	83,7	0,3
Fenol	70,4	0,5	93,4	0,6	97,6	0,6	72,9	0,4	125,0	0,5
Butadien	35,3	0,3	45,2	0,3	41,3	0,3	30,2	0,3	64,1	0,2
Rozpuszczalniki	43,1	0,3	58,9	0,4	49,5	0,3	36,7	0,2	68,5	0,3
Pozostałe	74,2	0,5	215,2	1,2	240,4	1,3	181,3	0,9	224,9	0,8
Łącznie	1 064,2	7,7	1 527,2	9,3	1 397,7	8,5	1 282,8	6,3	2 126,3	7,9

<sup>(1)</sup> Łączna wartość sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA zgodnie z PSR w latach 1996, 1997, 1998, 1999 oraz 2000 wynosiła, odpowiednio, 13 881 mln PLN, 16 468 mln PLN, 16 349 mln PLN, 20 476 mln PLN i 26 859 mln PLN. Skonsolidowane przychody ze sprzedaży dla Grupy PKN ORLEN SA stanowią przychody PKN ORLEN SA i jej konsolidowanych podmiotów zależnych.

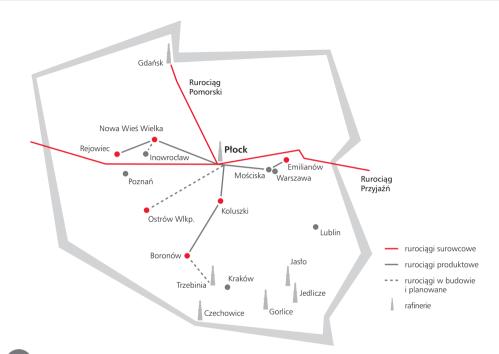
# Ilościowa sprzedaż produktów petrochemicznych Grupy PKN ORLEN SA

12

Tabela poniżej przedstawia ilość sprzedaży produktów petrochemicznych PKN ORLEN SA i jej skonsolidowanych podmiotów zależnych z podziałem na podstawowe produkty oraz procentowy udział w łącznej ilości sprzedaży.

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	000
	tys. ton	% łącznej sprzedaży <sup>(1)</sup>	tys. ton	% łącznej sprzedaży <sup>(1</sup>						
Polietylen	145	1,2	140	1,1	148	1,2	119	0,9	132	1,1
Polipropylen	91	0,7	104	0,8	108	0,9	117	0,9	122	1,0
Propylen	69	0,6	71	0,6	66	0,5	46	0,4	87	0,7
Etylen	73	0,6	81	0,6	82	0,7	104	0,8	143	1,2
Glikole	80	0,6	94	0,7	103	0,8	61	0,5	110	0,9
Benzen	47	0,4	51	0,4	50	0,4	100	0,8	54	0,4
Fenol	46	0,4	47	0,4	46	0,4	49	0,4	53	0,4
Butadien	39	0,3	44	0,4	46	0,4	38	0,3	46	0,4
Rozpuszczalniki	59	0,5	67	0,5	52	0,4	40	0,3	49	0,4
Pozostałe	140	1,1	162	1,2	157	1,3	180	1,4	203	1,7
Łącznie	791	6,4	860	6,8	859	7	854	6,7	999	8,2

<sup>(1)</sup> Łączna ilość sprzedaży dla PKN ORLEN SA i jej podmiotów zależnych w latach 1996, 1997, 1998, 1999 i 2000 wynosiła, odpowiednio, 12 323 tysięcy ton, 12 556 tysięcy ton, 12 324 tysięcy ton, 12 781 tysięcy ton oraz 12 134 tysięcy ton.



Logistyka

# Stacje paliw w Polsce

14

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

na 31 grudnia	19	96	19	97	19	98	19	99	20	00
	liczba	%								
Petrochemia Płock SA	168	3	307	5	500	8	_	-	_	-
CPN SA	1 371	27	1 378	25	1 421	22	-	-	-	-
Sieć PKN ORLEN SA	-	-	-	-	-	-	2 007	31	2 070	32
Rafineria Trzebinia SA	18	-	18	-	2	-	2	-	1	-
Rafineria Nafty Jedlicze SA	10	-	10	-	9	-	9	-	6	-
Grupa PKN ORLEN SA łącznie	1 567	30	1 713	30	1 932	31	2 018	31	2 077	32
Rafineria Gdańska SA <sup>(2)</sup>	69	1	143	2	204	3	265	4	275	4
Koncerny zagraniczne (3)	170	3	328	6	489	8	594	9	703	10
Pozostałe <sup>(1)</sup>	3 428	66	3 582	62	3 699	58	3 594	56	3 527	54
Łącznie	5 234	100	5 766	100	6 324	100	6 471	100	6 582	100

#### Źródło:

- 1) Dane szacunkowe.
- (2) Polska Izba Paliw Płynnych.
- <sup>(3)</sup> Polska Organizacja Przemysłu i Handlu Naftowego.

na 31 grudnia		1998			1999			2000	
	zdolności przero- bowe (tys. ton)	ropa przerobiona (tys. ton)	wykorzy- stanie mocy przerobowej (%)	zdolności przero- bowe (tys. ton)	ropa przerobiona (tys. ton)	wykorzy- stanie mocy przerobowej (%)	zdolności przero- bowe <sup>(2)</sup> (tys. ton)	ropa przerobiona (tys. ton)	wykorzy- stanie mocy przerobowej (%)
Rafineria w Płocku (1)	12 600	11 240	89,2	13 500	12 002	88,9	13 500	12 537	93
Rafineria w Trzebinii	400	380	95,0	400	372	93,1	400	400	100
Rafineria w Jedliczach	140	120	85,7	140	132	94,5	140	127	91
Grupa PKN ORLEN SA łącznie	13 140	11 740	89,3	14 040	12 505	89,1	14 040	13 064	93
Rafineria w Gdańsku <sup>(1)</sup>	3 500	3 500	100,0	4 500	3 288	73,1	4 500	4 245	94
Rafineria w Czechowicach	500	500	100,0	680	627	92,2	680	648	95
Rafineria w Gorlicach	170	110	64,7	170	135	79,6	170	131	77
Rafineria w Jaśle	120	110	91,7	150	100	66,5	150	95	63
kacznio	17 /20	15 960	91.6	10 5/10	16 655	95.2	10 5/10	10 100	92

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

# Rafineria w Płocku – specyfikacja techniczna

16

Poniższa tabela przedstawia listę nominalnych zdolności przerobowych głównych instalacji rafinerii w Płocku na 31 grudnia 1999 r. i 2000 r. wraz z danymi na temat przewidywanych zdolności przerobowych w 2001 roku, po ukończeniu obecnego programu inwestycyjnego. Instalacja izomeryzacji, druga instalacja reformingu z ciągłą regeneracją katalizatora (CCR) oraz szósta instalacja hydroodsiarczania olejów napędowych (HON VI) zostały uruchomione w IV kwartale roku 2000.

Specyfikacja techniczna rafinerii w Płocku	tys. ton		
		tys. ton	tys. ton
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 <sub>s</sub> – C <sub>6</sub>	-	600	600
Hydroodsiarczanie pozostałości próżniowej	1 800	1 800	1 800
Odsiarczanie gazu płynnego	260	260	508
Instalacja Clausa (t H <sub>2</sub> S/h)	35	35	39

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

# Rafineria w Płocku – przerób i uzyski

Poniższa tabela przedstawia przerób i uzyski w rafinerii płockiej, a także szacunkowe

	199	96	199	97	199	98	19	99	20	0
	tys. ton	%	tys. ton							
Przerób										
Ropa naftowa	10 410	94	10 880	97	11 236	95	12 002	94	12 537	
Inne surowce zasilające	660	6	388	3	538	5	750	6	967	
w tym:										
gaz ziemny	-	-	92	1	252	2	275	2	384	
Łącznie	11 070	100	11 268	100	11 774	100	12 752	100	13 504	
Uzyski										
Paliwa										
Benzyna bezołowiowa	1 257	13	1 308	13	1 638	16	2 218	21	2 846	
Etylina	1 592	17	1 537	16	1 173	12	763	7	360	
Oleje napędowe	3 101	33	3 091	31	3 238	32	3 287	30	3 147	
Oleje napędowe										
Paliwo lotnicze JET A-1	187	2	194	2	226	2	217	2	263	

\_(1) (1) Instalacja została wydzierżawiona spółce stowarzyszonej.

tys. ton

na 31 grudnia

Ekstrakcja aromatów

EMTB

Paraksylen

Olefiny

Polietylen

Polipropylen

Folia BOPP

Glikole

Fenol

Aceton

Butadien

Benzen

(2) Dane szacunkowe.

Uwodornienie benzyny popirolitycznej

Tlenek etylenu

Specyfikacja techniczna rafinerii w Płocku

tys. ton

2001(2)

tys. ton

	199	96	199	1997		1998		1999		00
	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%	tys. ton	%
Olej opałowy lekki	445	5	679	7	773	8	1 039	10	1 526	13
Olej opałowy ciężki	1 438	15	1 520	15	1 538	15	1 667	15	1 180	10
Paliwa łącznie	8 123	86	8 455	86	8 743	86	9 412	87	9 576	85
Inne produkty rafineryj		4	205		272		446		500	
Asfalt	347	4	395	4	372	4	446	4	508	4
Bazowe oleje smarowe Inne	114 32	1 –	116 37	1 –	127 49	1 -	125 65	1	159 85	1
Inne produkty łącznie	493	5	548	5	548	-	636	6	751	7
Petrochemikalia										
Polietylen	150	2	143	1	158	2	112	1	129	1
Polipropylen	92	1	110	1	117	1	123	1	124	1

Prop
Etyl
Glik
Aro
Poz
Pet
Uzy
<b>Uzy</b> Zmi

pylen 69 61 60 88 45 73 81 82 104 143 len 92 109 119 94 111 108 102 105 116 96 omaty zostałe 239 251 245 183 272 rochemikalia łącznie 811 863 868 983 ski łacznie 9 428 100 9 866 100 10 159 100 10 829 100 11 310 iany zapasów 196 (144) 98 (129) 28 1 361 1 910 iwo rafineryjne 1 315 1 350 1 758 Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej (%) 82,6 86.3 89,2 89,0(1) 92,9 <sup>(1)</sup> 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).

1997

tys. ton

1998

tys. ton

1999

tys. ton

2000

tys. ton

1996

tys. ton

Poniższa tabela przedstawia przerób i uzyski rafinerii w Trzebinii, a także szacunkowe wartości procentowe wykorzystania dla lat kończących się 31 grudnia 1996, 1997, 1998, 1999 i 2000 roku.

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	00
	tys. ton	%								
Przerób										
Ropa naftowa	330	57	364	59	385	65	372	53	400	55
Inne surowce zasilające	252	43	255	41	204	35	335	47	330	45
Przerób łącznie	582	100	619	100	589	100	707	100	730	100
Uzyski										
Paliwa										
Benzyna bezołowiowa	-	-	14	2	5	1	0	-	0	-
Etylina	55	9	82	13	65	11	46	7	32	4
Oleje napędowe	224	39	197	32	200	34	362	51	232	32
Olej opałowy lekki	82	14	85	14	73	12	61	9	83	11
Olej opałowy ciężki	82	14	97	16	117	20	116	16	162	22
Paliwa łącznie	443	77	475	79	460	78	585	83	509	70

	19	1996		1997		1998		1999		00
	tys. ton	%	tys. ton	%						
Inne produkty rafineryj	ne									
Asfalt	46	8	46	7	-	-	0	-	-	0
Bazowe oleje smarowe	16	3	17	3	15	3	15	2	24	3
Parafiny	5	1	6	1	7	1	7	1	0	0
Komponenty benzyn	57	10	57	9	57	10	48	7	83	11
Inne	12	2	15	2	48	8	49	7	113	16
Inne produkty łącznie	136	24	141	23	127	22	119	17	220	30

91,0

587

704

93,0

96,3

100

99,9

Uzyski łącznie

Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej (%)

82,5

Poniższa tabela przedstawia przerób i uzyski w rafinerii w Jedliczach, a także szacunkowe wartości procentowe wykorzystania dla lat, kończących się 31 grudnia 1996, 1997, 1998, 1999 i 2000 roku.

	199	96	19	97	199	98	199	99	20	00
	tys. ton	%								
Przerób										
Ropa naftowa	136	43	121	30	122	26	132	30	127	29
Inne surowce zasilające	184	57	281	70	348	74	305	70	316	71
Łącznie	320	100	402	100	470	100	437	100	443	100
Hanald										
Uzyski Paliwa										
Etylina	36	11	45	11	42	9	27	6	13	3
Oleje napędowe	130	41	214	54	287	62	271	62	270	62
Olej opałowy lekki	18	6	1	-	-	-	14	3	-	-
Olej opałowy ciężki	52	16	62	16	63	14	49	11	78	18
Paliwa łacznie	236	75	322	81	392	85	361	82	381	83

	19	96	19	97	19	98	19	99	20	00
	tys. ton	%								
Inne produkty rafineryj	ne									
Asfalty	7	2	2	1	2	-	1	1	0	0
Bazowe oleje smarowe	55	17	57	14	55	12	57	13	58	13
Inne	18	6	17	4	15	3	15	4	14	3
Inne produkty ogółem	80	25	76	19	72	15	73	18		
Uzyski łącznie	316	100	398	100	464	100	434	100	433	100
Wskaźnik wykorzystania mocy przerobowej (%)		97,1		86,4		87,1		94,5		94,0

# Dane rynkowe

# **Cła importowe** na paliwa

Redukcja ceł na paliwa w latach 1996-2000.

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 ceł nastąpiło we wrześniu 2000 r.

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

2

Porównanie obowiązujących w 2000 roku norm jakościowych w Polsce, krajach UE, wybranych krajach Europy Środkowej (Węgny, Czechy, Słowacja, Ukraina) i przewidywanych w UE w 2005 roku.

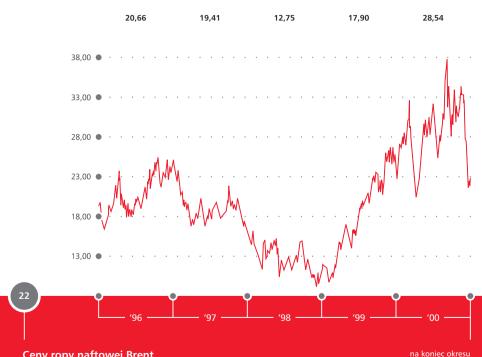
# Normy na benzyny

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	-	2(?)
Liczba cetanowa	minimum	49	51	51	45	53(?)

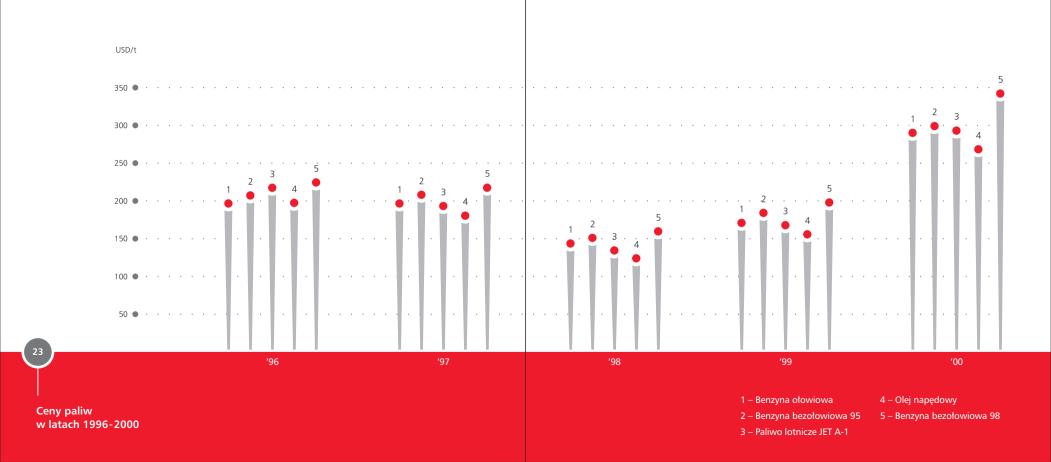
Źródło: PKN ORLEN SA (?) – brak ostatecznych danych USD/baryłkę

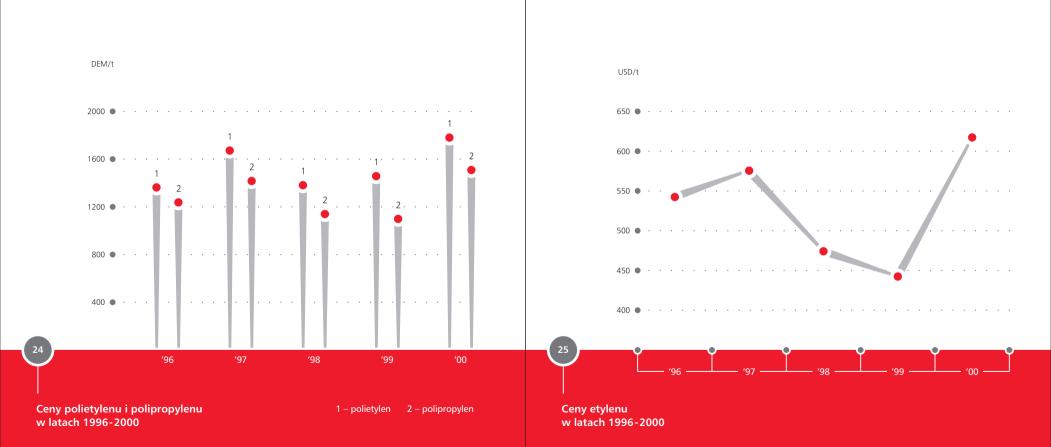


Ceny ropy naftowej Brent (Roterdam 1996-2000)

na koniec okresu 22,77

<sup>&</sup>quot;-" - brak norm











Kurs dolara amerykańskiego wobec złotówki na koniec okresu 4,1400

# Wzrost PKB w Polsce (wg GUS)

27

okres	wzrost PKB (%)
1990	-11,6
1991	-7,0
1992	2,6
1993	3,8
1994	5,2
1995	7,0
1996	6,0
1997	6,8
1998	4,8
1999	4,1
2000	4,1 (1)
2001	5,5(2)
2002	5,8(2)

<sup>(1)</sup> GUS – luty 2001; (GUS – Główny Urząd Statystyczny) (2) prognoza CASE z października 2000

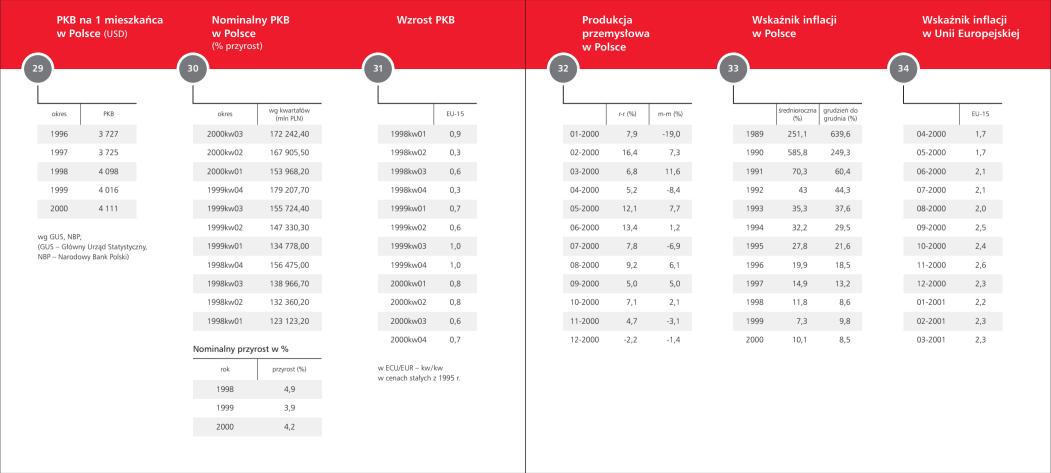
Nominalny PKB w Polsce (mld USD)

28

okres	PKB
1996	143,9
1997	144,0
1998	158,5
1999	155,2
2000	158,9

wg GUS, NBP; (GUS – Główny Urząd Statystyczny, NBP – Narodowy Bank Polski)

<sup>(2)</sup> prognoza CASE z października 2000 r.; (CASE – Centrum Analiz Społeczno-Ekonomicznych)



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 tona = 1 000 kilogramów

1 baryłka ropy dziennie = 50 ton metrycznych ropy naftowej rocznie

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

1 metr sześcienny = 35,314 stóp sześciennych

1 tona LPG = 11,0 barylek

1 tona ciężkiej benzyny = 9,0 baryłek

1 tona benzyny = 8,4 baryłki

1 tona paliwa lotniczego = 7,9 baryłki

1 tona oleju napedowego lub opałowego = 7,4 baryłki

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

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

Informacje dodatkowe

Andrzej Modrzejewski Prezes Zarządu

Zarzad

Marek Mroczkowski

Wiceprezes Zarzadu

Członek Zarządu Dyrektor Produkcji

Generalny Dyrektor

Wiceprezes Zarządu

Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy

Dyrektor Handlu Detalicznego

Czesław Bugaj

Jarosław Tyc

Krzysztof Cetnar Członek Zarządu

Andrzej Drętkiewicz

Dyrektor ds. Planowania i Nadzoru Właścicielskiego

Członek Zarzadu Dvrektor Handlu Hurtowego

i Logistyki

Tadeusz Szczerba Członek Zarzadu

Dyrektor ds. Integracji

Władysław Wawak Członek Zarządu

Dyrektor ds. Personalnych

i Restrukturyzacji

Dyrektor ds. Rozwoju i Techniki Woiciech Weiss Członek Zarzadu

39

38

#### PKN ORLEN SA

ul. Chemików 7. 09-411 Płock, Polska Tel. +48 24 365 00 00 Fax. +48 24 365 40 40

www.orlen.pl

#### 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

#### PKN ORI FN SA Zakład w Warszawie

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

# USA

Sławomir Soltowski Account Administrator The Bank of New York American Depositary Receipts

101 Barclay St. 22 West New York, NY 10286 Tel. (1) 212 815 2051

Fax (1) 212 571 3050 e-mail: ssoltowski@bankofny.com

#### Wielka Brytania

Monika Smoleńska-Green Client Services - Depositary Receipts The Bank of New York

One Canada Square London, E14 5AL.

Tel. (44) 20 7964 6091 Fax: (44) 20 7964 6028

e-mail: msgreen@bankofny.com

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.

Informacie zawarte w powyższej publikacji, tam gdzie ma to zastosowanie, zostały zaktualizowane według stanu na dzień 31 maja 2001 r.

# Daty publikacji wyników finansowych

40

# Raporty kwartalne-jednostkowe PKN ORLEN SA

II kwartał 2001	06.08.2001
III kwartał 2001	05.11.2001

# Raporty kwartalne-skonsolidowane Grupy Kapitałowej PKN ORLEN SA

II kwartał 2001	14.08.2001
III kwartał 2001	14.11.2001

### Raporty półroczne za 2001 rok

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

18.09.2001