



Polski Koncern Naftowy ORLEN
Spółka Akcyjna

**Skrócone skonsolidowane sprawozdanie
finansowe za okresy 12 i 3 miesięcy
zakończone 31 grudnia 2007 roku**

**Przygotowane zgodnie
z Międzynarodowymi Standardami
Sprawozdawczości Finansowej**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr IV kwartał / 2007

kwartał / (rok)

(zgodnie z § 86 ust. 2 i § 87 ust. 1 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku - Dz. U. Nr 209, poz. 1744)

(dla emitentów papierów wartościowych prowadzących działalność wytwórczą, budowlaną, handlową lub usługową)

za IV kwartał roku obrotowego 2007 obejmujący okres od 01.10.2007 roku do 31.12.2007 roku, zawierający skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 29 lutego 2008 roku
(data przekazania)

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN SPÓŁKA AKCYJNA		
(pełna nazwa emitenta)		
PKN ORLEN	CHEMICZNY (che)	
(skrótowa nazwa emitenta)	(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)	
09-411	PŁOCK	
(kod pocztowy)	(miejscowość)	
CHEMIKÓW	7	
(ulica)	(numer)	
48 24 365 28 95	48 24 365 40 40	media@orlen.pl
(telefon)	(fax)	(e-mail)
774-00-01-454	610188201	www.orlen.pl
(NIP)	(REGON)	(www)

KPMG AUDYT Sp. z o.o.

(Podmiot uprawniony do badania)

=====

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
WYBRANE DANE FINANSOWE

WYBRANE DANE FINANSOWE	TYS. PLN		TYS. EUR	
	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2007 do 31.12.2007	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2006 do 31.12.2006	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2007 do 31.12.2007	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2006 do 31.12.2006
dane dotyczące skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego				
I. Przychody ze sprzedaży ogółem	63 792 983	52 867 189	16 890 750	13 997 879
II. Zysk z działalności operacyjnej	2 620 739	2 576 607	693 905	682 220
III. Zysk przed opodatkowaniem	2 892 680	2 729 347	765 908	722 661
IV. Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 322 609	1 985 966	614 967	525 833
V. Zysk netto	2 392 272	2 060 198	633 412	545 488
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 965 016	3 693 189	520 287	977 862
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 845 058)	(6 746 198)	(753 299)	(1 786 221)
VIII. Środki pieniężne netto otrzymane/(wykorzystane) w działalności finansowej	27 039	4 277 568	7 159	1 132 591
IX. (Zmniejszenie)/Zwiększenie netto stanu środków pieniężnych	(853 003)	1 224 559	(225 853)	324 232
	stan na 31 grudnia 2007	stan na 31 grudnia 2006	stan na 31 grudnia 2007	stan na 31 grudnia 2006
X. Aktywa trwałe	26 789 877	27 660 798	7 479 028	7 722 166
XI. Aktywa obrotowe	19 363 511	17 758 286	5 405 782	4 957 645
XII. Aktywa razem	46 153 388	45 419 084	12 884 810	12 679 811
XIII. Zobowiązania długoterminowe	11 055 734	8 958 143	3 086 470	2 500 877
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	12 559 913	14 878 378	3 506 397	4 153 651
XV. Kapitał własny	22 537 741	21 582 563	6 291 943	6 025 283
XVI. Kapitał zakładowy *	1 057 635	1 057 635	295 264	295 264
XVII. Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	19 897 642	18 850 940	5 554 897	5 262 686
XVIII. Liczba akcji	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061
XIX. Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł/EUR)	52,69	50,46	14,71	14,09
WYBRANE DANE FINANSOWE	TYS. PLN		TYS. EUR	
	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2007 do 31.12.2007	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2006 do 31.12.2006	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2007 do 31.12.2007	4 kwartały narastająco okres od 1.01.2006 do 31.12.2006
dane dotyczące skróconego sprawozdania finansowego				
I. Przychody ze sprzedaży ogółem	42 703 668	33 501 034	11 306 839	8 870 217
II. Zysk z działalności operacyjnej	2 093 194	2 001 006	554 224	529 815
III. Zysk przed opodatkowaniem	3 257 469	2 602 229	862 494	689 004
IV. Zysk netto	2 759 859	2 199 876	730 740	582 471
V. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	847 144	1 859 752	224 302	492 415
VI. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 423 667)	(6 945 423)	(376 951)	(1 838 970)
VII. Środki pieniężne netto otrzymane/(wykorzystane) w działalności finansowej	435 476	5 109 647	115 303	1 352 903
VIII. Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(141 047)	23 976	(37 346)	6 348
IX. Zysk netto i rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł/EUR)	6,45	5,14	1,71	1,36
	stan na 31 grudnia 2007	stan na 31 grudnia 2006	stan na 31 grudnia 2007	stan na 31 grudnia 2006
X. Aktywa trwałe	19 958 199	18 996 554	5 571 803	5 303 337
XI. Aktywa obrotowe	12 007 455	8 474 447	3 352 165	2 365 842
XII. Aktywa razem	31 965 654	27 471 001	8 923 968	7 669 180
XIII. Zobowiązania długoterminowe	7 285 014	4 249 852	2 033 784	1 186 447
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	6 847 058	8 211 563	1 911 518	2 292 452
XV. Kapitał własny	17 833 582	15 009 586	4 978 666	4 190 281
XVI. Kapitał zakładowy *	1 057 635	1 057 635	295 264	295 264
XVII. Liczba akcji	427 709 061	427 709 061	427 709 061	427 709 061
XVIII. Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł/EUR)	41,70	35,09	11,64	9,80

* Kapitał zakładowy po przeszacowaniu zgodnie z MSR 29

Powyższe dane finansowe za 4 kwartały 2007 i 2006 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 grudnia 2007 roku – 3,5820 PLN / EUR;
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego (od 1 stycznia do 31 grudnia 2007 roku) – 3,7768 PLN / EUR.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
SKONSOLIDOWANY BILANS
(w tysiącach złotych)

	31 grudnia 2007 (nie badane)	31 grudnia 2006
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	24 835 060	25 199 681
Wartości niematerialne	530 970	619 783
Wartość firmy	140 418	143 704
Długoterminowe aktywa finansowe	62 322	570 932
Akcje i udziały w jednostkach wycenianych metodą praw własności	700 331	716 303
Pożyczki udzielone	18 194	5 272
Podatek odroczone – aktywa	231 064	165 928
Inwestycje w nieruchomości	69 076	34 925
Prawo wieczystego użytkowania gruntów	91 430	87 722
Pozostałe aktywa trwałe	111 012	116 548
Aktywa trwałe razem	26 789 877	27 660 798
Aktywa obrotowe		
Zapasy	10 365 409	7 398 856
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	6 881 575	6 293 672
Należności z tytułu podatku dochodowego	111 328	253 041
Krótkoterminowe aktywa finansowe	167 957	309 431
Różniczenia międzyokresowe	146 879	121 358
Środki pieniężne	1 498 232	2 351 320
Aktywa sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	192 131	1 030 608
Aktywa obrotowe razem	19 363 511	17 758 286
Aktywa razem	46 153 388	45 419 084
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał zakładowy	534 636	534 636
Korekta z tytułu przeszacowania kapitału zakładowego	522 999	522 999
Kapitał zakładowy *	1 057 635	1 057 635
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 058 450	1 058 450
Korekta z tytułu przeszacowania kapitału z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	168 803	168 803
Kapitał zapasowy z tytułu emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227 253	1 227 253
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	83 302	8 506
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	(1 329 361)	22 003
Zyski zatrzymane :	18 858 813	16 535 543
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 322 609	1 985 966
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	19 897 642	18 850 940
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	2 640 099	2 731 623
Kapitał własny razem	22 537 741	21 582 563
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty i pożyczki	8 602 721	6 211 193
Rezerwy	799 266	814 192
Rezerwa na podatek odroczone	1 513 167	1 765 761
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	140 580	166 997
Zobowiązania długoterminowe razem	11 055 734	8 958 143
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	9 182 892	8 221 395
Rezerwy	723 152	734 027
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	39 389	106 261
Kredyty i pożyczki	1 719 223	4 277 912
Przychody przyszłych okresów	46 714	27 060
Pozostałe zobowiązania finansowe	848 543	1 315 767
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami sklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	-	195 956
Zobowiązania krótkoterminowe razem	12 559 913	14 878 378
Pasywa razem	46 153 388	45 419 084

* Kapitał zakładowy został przeszacowany zgodnie z MSR 29

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I START
(w tysiącach złotych)

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Działalność operacyjna		
Przychody ze sprzedaży		
Sprzedaż produktów	60 524 829	50 238 678
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(15 044 496)	(12 554 513)
Przychody ze sprzedaży produktów netto	45 480 333	37 684 165
Sprzedaż towarów i materiałów	21 041 337	16 684 680
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(2 728 687)	(1 501 656)
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów netto	18 312 650	15 183 024
Przychody ze sprzedaży ogółem	63 792 983	52 867 189
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	(39 225 289)	(32 160 515)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(16 867 030)	(13 711 215)
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	(56 092 319)	(45 871 730)
Zysk brutto ze sprzedaży	7 700 664	6 995 459
Koszty sprzedaży	(3 192 372)	(2 641 239)
Koszty ogólnego zarządu	(1 649 243)	(1 170 927)
Pozostałe przychody operacyjne	527 167	612 956
Pozostałe koszty operacyjne	(765 477)	(1 221 477)
Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	-	1 835
Zysk z działalności operacyjnej *	2 620 739	2 576 607
Przychody finansowe	1 054 806	602 877
Koszty finansowe **	(1 050 246)	(670 838)
Przychody i koszty finansowe netto	4 560	(67 961)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności ***	267 381	220 701
Zysk przed opodatkowaniem	2 892 680	2 729 347
Podatek dochodowy	(500 408)	(669 149)
Zysk netto	2 392 272	2 060 198
Z tego:		
Zysk netto akcjonariuszy mniejszościowych	69 663	74 232
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 322 609	1 985 966

* Zysk z działalności operacyjnej za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2006 roku prezentowany w sprawozdaniu finansowym za 4 kwartały 2006 roku w wysokości 2 917 738 tysięcy złotych został skorygowany głównie o utratę wartości 'wartości firmy' Możejek w wysokości 305 105 tysięcy złotych. Szczegółowe informacje w nocy 37 a 5 opublikowanej w sprawozdaniu finansowym za 2006 rok

** w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku 338 084 tysięcy złotych stanowi odpis z tytułu utraty wartości spółek Agrobiochemie a.s. i Synthesia a.s. Szczegółowe informacje w nocy VII 3 i

*** w tym udział w wyniku Polkomtel S.A. w wysokości 266 076 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku i 219 929 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2006 roku

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I START
(w tysiącach złotych)

	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2007	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2006
	(nie badane)	(nie badane)
Działalność operacyjna		
Przychody ze sprzedaży		
Sprzedaż produktów	14 578 013	11 938 725
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(3 844 518)	(3 111 747)
Przychody ze sprzedaży produktów netto	10 733 495	8 826 978
Sprzedaż towarów i materiałów	6 950 004	4 799 773
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(781 573)	(513 825)
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów netto	6 168 431	4 285 948
Przychody ze sprzedaży ogółem	16 901 926	13 112 926
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	(9 493 666)	(7 717 996)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(5 870 977)	(3 830 880)
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	(15 364 643)	(11 548 876)
Zysk brutto ze sprzedaży	1 537 283	1 564 050
Koszty sprzedaży	(885 123)	(751 417)
Koszty ogólnego zarządu	(541 233)	(370 801)
Pozostałe przychody operacyjne	226 899	238 510
Pozostałe koszty operacyjne	(217 388)	(848 458)
Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	-	90
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej *	120 438	(168 026)
Przychody finansowe	580 575	179 832
Koszty finansowe	(141 839)	(248 754)
Przychody i koszty finansowe netto	438 736	(68 922)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności **	67 887	55 695
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	627 061	(181 253)
Podatek dochodowy	(70 620)	(88 187)
Zysk/(Strata) netto	556 441	(269 440)
Z tego:		
(Strata) netto akcjonariuszy mniejszościowych	(44 462)	(71 608)
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	600 903	(197 832)

* Zysk z działalności operacyjnej za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia 2006 roku prezentowany w sprawozdaniu finansowym za IV kwartał 2006 roku w wysokości 173 105 tysięcy złotych został skorygowany głównie o utratę wartości 'wartości firmy' Możejek w wysokości 305 105 tysięcy złotych. Szczegółowe informacje w nocy 37 a 5 opublikowanej w sprawozdaniu finansowym za 2006 rok

** w tym udział w wyniku Polkomtel S.A. w wysokości 66 790 tysięcy złotych w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku i 55 854 tysięcy złotych w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2006 roku

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH
(w tysiącach złotych)

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto	2 392 272	2 060 198
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(267 381)	(220 701)
Amortyzacja	2 418 354	2 108 127
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych, netto	(555 380)	17 285
Odsetki i dywidendy, netto	456 321	190 981
Strata/(Zysk) na działalności inwestycyjnej	515 539	(125 696)
(Zwiększenie) stanu należności	(626 627)	(837 741)
(Zwiększenie) stanu zapasów	(3 235 358)	(312 738)
Zwiększenie stanu zobowiązań i rozliczeń międzyokresowych biernych	1 036 842	657 719
(Zmniejszenie) stanu rezerw	(41 869)	(38 003)
Podatek dochodowy od zysku przed opodatkowaniem	500 408	669 149
Podatek dochodowy zapłacony	(607 111)	(781 969)
Pozostałe korekty	(20 994)	306 578
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 965 016	3 693 189
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	(3 693 623)	(1 924 642)
Wpływy z tytułu sprzedaży składników rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	108 268	269 546
Wpływy z tytułu sprzedaży akcji i udziałów *	783 767	145 147
Nabycie akcji i udziałów **	(539 529)	(5 836 507)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	(338 922)
Wpływy z tytułu sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	245 301	436 882
Odsetki i dywidendy otrzymane	302 808	538 215
Pożyczki spłacone	5 608	4 172
Pozostałe	(57 658)	(40 089)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 845 058)	(6 746 198)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z długoterminowych i krótkoterminowych pożyczek i kredytów	9 512 798	9 604 293
Emisja dłużnych papierów wartościowych	1 096 325	-
Splata długoterminowych i krótkoterminowych pożyczek i kredytów	(9 852 372)	(5 098 967)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	(88 843)	-
Zapłacone odsetki	(609 184)	(204 369)
Pozostałe	(31 685)	(23 389)
Środki pieniężne netto otrzymane w działalności finansowej	27 039	4 277 568
(Zmniejszenie)/Zwiększenie netto stanu środków pieniężnych	(853 003)	1 224 559
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(85)	(42)
Środki pieniężne na początek okresu	2 351 320	1 126 803
Środki pieniężne na koniec okresu	1 498 232	2 351 320
w tym: o ograniczonej możliwości dysponowania	105 000	69 440

* w tym w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku sprzedaż udziałów spółki Kaucuk w wysokości 753 713 tysięcy złotych

** w tym w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku zrealizowany został wykup akcji od udziałowców mniejszościowych Możejek w wysokości 482 003 tysiące złotych

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM
(w tysiącach złotych)

	Kapitał zakładowy	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału zakładowego	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	Zyski zatrzymane	Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	Kapitał własny razem
1 stycznia 2007	534 636	522 999	1 058 450	168 803	8 506	22 003	16 535 543	2 731 623	21 582 563
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	2 322 609	69 663	2 392 272
Zwiększenia z tytułu wyceny instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	113 152	-	-	-	113 152
Podatek odroczony od zwiększeń z tytułu wyceny instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	(21 499)	-	-	-	(21 499)
Zwiększenia z tytułu rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	7 442	-	-	-	7 442
Podatek odroczony od zwiększeń z tytułu rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	(1 413)	-	-	-	(1 413)
Zmniejszenia z tytułu rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	(28 208)	-	-	-	(28 208)
Podatek odroczony od zmniejszeń z tytułu rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	5 322	-	-	-	5 322
Zmiana struktury udziału mniejszości w kapitale	-	-	-	-	-	-	5 798	(48 414)	(42 616)
Udział mniejszości w wypłaconej dywidendzie	-	-	-	-	-	-	-	(51 703)	(51 703)
Różnice kursowe z konsolidacji	-	-	-	-	-	(1 351 364)	-	(75 651)	(1 427 015)
Wycena niezrealizowanej opcji wykupu akcji spółki Spolana a.s. od udziałowców mniejszościowych	-	-	-	-	-	-	(5 137)	14 581	9 444
31 grudnia 2007 (nie badane)	534 636	522 999	1 058 450	168 803	83 302	(1 329 361)	18 858 813	2 640 099	22 537 741

	Kapitał zakładowy	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału zakładowego	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	Zyski zatrzymane	Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	Kapitał własny razem
1 stycznia 2006	534 636	522 999	1 058 450	168 803	57 334	(156 014)	14 485 629	2 641 152	19 312 989
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	1 985 966	74 232	2 060 198
Zwiększenia z tytułu wyceny instrumentów	-	-	-	-	28 945	-	-	-	28 945
Podatek odroczony od zwiększeń z tytułu wyceny instrumentów	-	-	-	-	(5 498)	-	-	-	(5 498)
Zmniejszenia z tytułu rozliczenia instrumentów	-	-	-	-	(89 151)	-	-	-	(89 151)
Podatek odroczony od zmniejszeń z tytułu rozliczenia instrumentów	-	-	-	-	16 876	-	-	-	16 876
Zmiana struktury udziału mniejszości w kapitale	-	-	-	-	-	-	63 267	(85 736)	(22 469)
Różnice kursowe z konsolidacji	-	-	-	-	-	178 017	-	103 860	281 877
Pozostałe	-	-	-	-	-	-	681	(1 885)	(1 204)
31 grudnia 2006	534 636	522 999	1 058 450	168 803	8 506	22 003	16 535 543	2 731 623	21 582 563

Załączone noty stanowią integralną część niniejszego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM
(w tysiącach złotych)

Zestawienie zysków i strat rozpoznawanych bezpośrednio w kapitale własnym dotyczących 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Zwiększenia netto z tytułu wyceny instrumentów zabezpieczających	91 653	23 447
Różnice z przeliczenia jednostek podporządkowanych *	(1 427 015)	281 877
Pozostałe	9 444	(1 204)
	-----	-----
Zyski/(Straty) rozpoznawane bezpośrednio w kapitale własnym	(1 325 918)	304 120
Zysk netto danego okresu	2 392 272	2 060 198
	-----	-----
Zyski rozpoznawane w okresie bieżącym i kapitale własnym razem	1 066 354	2 364 318
	=====	=====

* w tym w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku różnice kursowe z przeliczenia kapitałów własnych Możejek w wysokości 1 192 870 tysięcy złotych, wynikające ze spadku kursu dolara z 2,9105 na 31 grudnia 2006 roku do 2,4350 na 31 grudnia 2007 roku

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
JEDNOSTKOWY SKRÓCONY BILANS
(w tysiącach złotych)

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	8 472 139	8 001 116
Wartości niematerialne	58 592	42 806
Długoterminowe aktywa finansowe	32 796	32 652
Akcje i udziały w jednostkach powiązanych	11 252 587	10 791 463
Pożyczki udzielone	47 000	5 589
Prawo wieczystego użytkowania gruntów	78 659	75 948
Pozostałe aktywa trwałe	16 426	46 980
Aktywa trwałe razem	19 958 199	18 996 554
Aktywa obrotowe		
Zapasy	6 753 486	4 515 736
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 746 410	3 475 623
Należności z tytułu podatku dochodowego	72 522	55 394
Krótkoterminowe aktywa finansowe	199 798	55 446
Pożyczki udzielone	5 461	3 387
Rozliczenia międzyokresowe	57 486	55 396
Środki pieniężne	166 142	307 315
Aktywa sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	6 150	6 150
Aktywa obrotowe razem	12 007 455	8 474 447
Aktywa razem	31 965 654	27 471 001
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał zakładowy	534 636	534 636
Korekta z tytułu przeszacowania kapitału zakładowego	522 999	522 999
Kapitał zakładowy*	1 057 635	1 057 635
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 058 450	1 058 450
Korekta z tytułu przeszacowania kapitału z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	168 803	168 803
Kapitał zapasowy z tytułu emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227 253	1 227 253
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	87 584	23 447
Zyski zatrzymane:	15 461 110	12 701 251
w tym zysk netto	2 759 859	2 199 876
Kapitał własny razem	17 833 582	15 009 586
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty	6 500 200	3 495 630
Rezerwy	453 971	475 737
Rezerwa na podatek odroczony	291 297	228 199
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	39 546	50 286
Zobowiązania długoterminowe razem	7 285 014	4 249 852
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	5 788 892	4 457 301
Rezerwy	596 254	604 812
Kredyty	440 262	3 139 842
Przychody przyszłych okresów	985	1 081
Pozostałe zobowiązania finansowe	20 665	8 527
Zobowiązania krótkoterminowe razem	6 847 058	8 211 563
Pasywa razem	31 965 654	27 471 001

* kapitał zakładowy został przeszacowany zgodnie z MSR 29

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
JEDNOSTKOWY SKRÓCONY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
(w tysiącach złotych)

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Działalność operacyjna		
Przychody ze sprzedaży		
Sprzedaż produktów	35 782 667	33 841 496
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(11 133 630)	(9 450 413)
	-----	-----
Przychody ze sprzedaży produktów netto	24 649 037	24 391 083
Sprzedaż towarów i materiałów	19 675 131	9 888 116
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(1 620 500)	(778 165)
	-----	-----
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów netto	18 054 631	9 109 951
	-----	-----
Przychody ze sprzedaży ogółem	42 703 668	33 501 034
	-----	-----
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	(20 812 723)	(20 883 850)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(17 327 593)	(8 558 853)
	-----	-----
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	(38 140 316)	(29 442 703)
	-----	-----
Zysk brutto ze sprzedaży	4 563 352	4 058 331
	-----	-----
Koszty sprzedaży	(1 686 709)	(1 457 965)
Koszty ogólnego zarządu	(691 039)	(549 174)
Pozostałe przychody operacyjne	192 224	253 560
Pozostałe koszty operacyjne	(284 634)	(303 746)
	-----	-----
Zysk z działalności operacyjnej	2 093 194	2 001 006
	-----	-----
Przychody finansowe *	1 543 086	891 903
Koszty finansowe	(378 811)	(290 680)
	-----	-----
Przychody i koszty finansowe netto	1 164 275	601 223
	-----	-----
Zysk przed opodatkowaniem	3 257 469	2 602 229
	-----	-----
Podatek dochodowy	(497 610)	(402 353)
	-----	-----
Zysk netto	2 759 859	2 199 876
	=====	=====
Zysk i rozwodniony zysk na jedną akcję (w złotych na akcję) **	6,45	5,14

* w tym dywidenda od Polkomtel S.A. w wysokości 264 220 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 i 461 270 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2006 roku

** w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku nie nastąpiła dodatkowa emisja akcji

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
JEDNOSTKOWY SKRÓCONY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
(w tysiącach złotych)

	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2007	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2006
	(nie badane)	(nie badane)
Działalność operacyjna		
Przychody ze sprzedaży		
Sprzedaż produktów	9 700 094	8 079 036
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(2 876 545)	(2 312 460)
	-----	-----
Przychody ze sprzedaży produktów netto	6 823 549	5 766 576
Sprzedaż towarów i materiałów	5 484 196	2 933 021
Podatek akcyzowy i inne opłaty	(382 774)	(317 059)
	-----	-----
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów netto	5 101 422	2 615 962
	-----	-----
Przychody ze sprzedaży ogółem	11 924 971	8 382 538
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	(5 833 905)	(5 189 778)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(4 888 513)	(2 441 560)
	-----	-----
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	(10 722 418)	(7 631 338)
	-----	-----
Zysk brutto ze sprzedaży	1 202 553	751 200
	-----	-----
Koszty sprzedaży	(522 285)	(429 599)
Koszty ogólnego zarządu	(252 429)	(179 875)
Pozostałe przychody operacyjne	80 715	146 745
Pozostałe koszty operacyjne	(74 107)	(93 898)
	-----	-----
Zysk z działalności operacyjnej	434 447	194 573
	-----	-----
Przychody finansowe	598 717	156 467
Koszty finansowe	(37 818)	(178 943)
	-----	-----
Przychody i koszty finansowe netto	560 899	(22 476)
	-----	-----
Zysk przed opodatkowaniem	995 346	172 097
	-----	-----
Podatek dochodowy	(174 371)	(40 229)
	-----	-----
Zysk netto	820 975	131 868
	=====	=====

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
JEDNOSTKOWY SKRÓCONY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH
(w tysiącach złotych)

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto	2 759 859	2 199 876
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	898 116	901 548
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych, netto	(427 599)	8 626
Odsetki i dywidendy, netto*	(418 463)	(505 394)
Strata na działalności inwestycyjnej	42 411	13 224
(Zwiększenie) stanu należności	(939 326)	(948 316)
(Zwiększenie) stanu zapasów	(2 237 750)	(494 673)
Zwiększenie stanu zobowiązań i rozliczeń międzyokresowych biernych	1 182 854	907 731
(Zmniejszenie) stanu rezerw	(45 367)	(86 123)
Podatek dochodowy od zysku przed opodatkowaniem	497 610	402 353
Podatek dochodowy zapłacony	(451 640)	(530 945)
Pozostałe korekty	(13 561)	(8 155)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	847 144	1 859 752
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	(1 609 725)	(1 115 272)
Wpływy z tytułu sprzedaży składników rzeczowego majątku trwałego	28 130	54 829
Wpływy z tytułu sprzedaży jednostek zależnych	24 575	22 599
Wpływy z tytułu sprzedaży udziałów w AWSA Holland	-	73 007
Nabycie akcji i udziałów **	(498 702)	(6 839 951)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	(25 000)	-
Odsetki i dywidendy otrzymane	712 059	603 521
Udzielone pożyczki jednostkom powiązanym	(47 000)	(7 232)
Splata pożyczek od jednostek powiązanych	1 443	675
Wpływy z tytułu nabycia wierzytelności Grupy Unipetrol a.s.	36 951	260 734
Pozostałe	(46 398)	1 667
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 423 667)	(6 945 423)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z długoterminowych i krótkoterminowych pożyczek i kredytów	5 730 871	6 644 367
Emisja dłużnych papierów wartościowych	1 325 175	-
Splata długoterminowych i krótkoterminowych pożyczek i kredytów	(6 080 651)	(1 466 567)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	(223 913)	-
Zapłacone odsetki	(315 888)	(56 263)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(118)	(11 890)
Środki pieniężne netto otrzymane w działalności finansowej	435 476	5 109 647
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(141 047)	23 976
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(126)	(170)
Środki pieniężne na początek okresu	307 315	283 509
Środki pieniężne na koniec okresu	166 142	307 315
w tym: o ograniczonej możliwości dysponowania	-	3 000

* w tym dywidenda od Polkomtel S.A. w wysokości 264 220 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 i 461 270 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2006 roku

** w tym w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku wykup akcji od udziałowców mniejszościowych Możejek w wysokości 482 003 tysiące złotych

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM
(w tysiącach złotych)

	Kapitał zakładowy	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału zakładowego	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
1 stycznia 2007	534 636	522 999	1 058 450	168 803	23 447	12 701 251	15 009 586
Zysk netto	-	-	-	-	-	2 759 859	2 759 859
Zwiększenia z tytułu wyceny instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	108 125	-	108 125
Podatek odroczony od zwiększeń z tytułu wyceny instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	(20 543)	-	(20 543)
Zmniejszenia z tytułu rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	(28 945)	-	(28 945)
Podatek odroczony od zmniejszeń z tytułu rozliczenia instrumentów zabezpieczających	-	-	-	-	5 500	-	5 500
31 grudnia 2007 (nie badane)	534 636	522 999	1 058 450	168 803	87 584	15 461 110	17 833 582

	Kapitał zakładowy	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału zakładowego	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Korekta z tytułu przeszacowania kapitału z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
1 stycznia 2006	534 636	522 999	1 058 450	168 803	78 440	10 501 375	12 864 703
Zysk netto	-	-	-	-	-	2 199 876	2 199 876
Zwiększenia z tytułu wyceny instrumentów	-	-	-	-	28 945	-	28 945
Podatek odroczony od zwiększeń z tytułu wyceny instrumentów	-	-	-	-	(5 498)	-	(5 498)
Zmniejszenia z tytułu rozliczenia instrumentów	-	-	-	-	(96 840)	-	(96 840)
Podatek odroczony od zmniejszeń z tytułu rozliczenia instrumentów	-	-	-	-	18 400	-	18 400
31 grudnia 2006	534 636	522 999	1 058 450	168 803	23 447	12 701 251	15 009 586

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM
(w tysiącach złotych)

Zestawienie zysków i strat rozpoznawanych bezpośrednio w jednostkowym kapitale własnym dotyczących 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006
Zwiększenia netto z tytułu wyceny instrumentów zabezpieczających*	87 582	23 447
Zyski netto rozpoznawane bezpośrednio w kapitale własnym	87 582	23 447
Zysk netto danego okresu	2 759 859	2 199 876
Zyski rozpoznawane w okresie bieżącym i kapitale własnym razem	2 847 441	2 223 323

* w tym instrumenty zabezpieczające sprzedaż petrochemikaliów, produktów rafineryjnych, zakup ropy i swap złotówkowy zabezpieczający płatności odsetkowe z tytułu emisji obligacji złotówkowych

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

I. PODSTAWOWA DZIAŁALNOŚĆ GRUPY

Jednostką dominującą grupy kapitałowej Polski Koncern Naftowy ORLEN („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) jest Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. („Spółka”, „PKN ORLEN”, „Jednostka Dominująca”, „Emitent”) z siedzibą w Płocku przy ul. Chemików 7.

Spółka została utworzona aktem notarialnym z dnia 29 czerwca 1993 roku w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną. Jednostka Dominująca została zarejestrowana pod nazwą Mazowieckie Zakłady Rafineryjne i Petrochemiczne „Petrochemia Płock” S.A. w Sądzie Rejonowym w Płocku. Z efektem od 20 maja 1999 roku Spółka zmieniła nazwę na Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna.

7 września 1999 roku nastąpiła inkorporacja Centrali Produktów Naftowych „CPN” Spółka Akcyjna i tym samym nastąpiło wykreślenie CPN z rejestru handlowego. Z efektem od 12 kwietnia 2000 roku Spółka zmieniła nazwę na Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna.

Grupa prowadzi działalność w zakresie przetwórstwa ropy naftowej i wytwarzania szerokiej gamy produktów naftowych, petrochemicznych i chemicznych, a także transportu, oraz sprzedaży hurtowej i detalicznej tych produktów.

Do czasu drugiej oferty publicznej akcji, która miała miejsce w lipcu 2000 roku, Grupa, pośrednio i bezpośrednio, pozostawała pod kontrolą Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej z mniejszościowym udziałem pracowników i innych podmiotów. Skarb Państwa sprawował nadzór nad Grupą poprzez kontrolę nad podmiotem dominującym Grupy, Naftą Polską S.A. Na dzień 11 lutego 2008 roku Nafta Polska S.A. posiadała bezpośrednio lub pośrednio 17,32% akcji Spółki, Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej 10,20%, pozostali akcjonariusze 72,48 % akcji Spółki.

II. INFORMACJE O ZASADACH PRZYJĘTYCH PRZY SPORZĄDZANIU SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO RAPORTU KWARTALNEGO ZA IV KWARTAŁ 2007 ROKU

1. Oświadczenie o zgodności

Prezentowane skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe odpowiada wszystkim wymaganiom MSR 34 „Śródroczne sprawozdania finansowe” i przedstawia rzetelnie sytuację finansową Grupy na dzień 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku, wyniki jej działalności za okres 12 i 3 miesięcy zakończony dnia 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku oraz przepływy pieniężne za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku.

Skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień autoryzacji niniejszych sprawozdań finansowych nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę Kapitałową.

2. Format oraz ogólne zasady sporządzania skróconego skonsolidowanego i skróconego jednostkowego bilansu, skróconego skonsolidowanego i skróconego jednostkowego rachunku zysków i strat, skróconego zestawienia zmian w skonsolidowanym i jednostkowym kapitale własnym oraz skróconego skonsolidowanego i skróconego jednostkowego rachunku przepływów pieniężnych

Skrócone skonsolidowane oraz skrócone jednostkowe kwartalne sprawozdania finansowe przedstawione w niniejszym skonsolidowanym raporcie kwartalnym zostały przygotowane przy zastosowaniu zasad rachunkowości zgodnie z MSR 34 „Śródroczne sprawozdania finansowe” oraz w zakresie wymaganym przez Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych opublikowane w Dz. U. Nr 209, poz. 1744 („Rozporządzenie”) i obejmują okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2007 roku i okres porównywalny od 1 stycznia do 31 grudnia 2006 roku.

Zgodnie z § 87.1. Rozporządzenia emitent będący jednostką dominującą nie jest obowiązany do przekazywania odrębnego raportu kwartalnego, pod warunkiem zamieszczenia w skonsolidowanym raporcie kwartalnym skróconego kwartalnego sprawozdania finansowego, zawierającego: bilans, rachunek zysków i strat, zestawienie zmian w kapitale własnym oraz rachunek przepływów pieniężnych.

3. Przyjęte zasady rachunkowości

W prezentowanym okresie Grupa nie wprowadziła istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad, stosowanych przez Grupę w 2006 roku. W 2007 roku dokonana została aktualizacja zasad rachunkowości w zakresie poszukiwań i wydobywania węglowodorów. Zasady rachunkowości stosowane przez Jednostkę Dominującą i Grupę Kapitałową w okresie objętym niniejszym raportem zostały przedstawione w opublikowanym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za I półrocze 2007 roku.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Pełne zasady rachunkowości stosowane przez Grupę PKN ORLEN zostaną opublikowane w raportach rocznych za 2007 rok.

4. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji sprawozdań finansowych oraz zasady przyjęte do przeliczenia danych finansowych

a) waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Walutą funkcjonalną Jednostki Dominującej i walutą prezentacji niniejszego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski.

Sprawozdania finansowe jednostek zagranicznych dla celów konsolidacji przeliczane są na walutę polską w następujący sposób:

- aktywa i pasywa każdego prezentowanego bilansu po kursie zamknięcia na dany dzień bilansowy;
- odpowiednie pozycje rachunku zysków i strat po kursach wymiany na dzień zawarcia transakcji. Różnice kursowe powstałe w wyniku takiego przeliczenia są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym jako odrębny składnik.

b) zasady przyjęte do przeliczenia danych finansowych

Dane finansowe w EUR zostały przeliczone według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według kursu na dzień 31 grudnia 2007 roku – 3,5820 PLN / EUR i na dzień 31 grudnia 2006 roku – 3,8312 PLN / EUR;
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych - według średniego kursu wymiany w okresie od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007 roku – 3,7768 PLN / EUR. Za okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006 roku kurs ten wynosił 3,8991 PLN / EUR.

Dane finansowe w CZK zostały przeliczone według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według kursu na dzień 31 grudnia 2007 roku – 0,1348 PLN / CZK i na dzień 31 grudnia 2006 roku – 0,1393 PLN / CZK;
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych - według średniego kursu wymiany w okresie od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007 roku – 0,1361 PLN / CZK. Za okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006 roku kurs ten wynosił 0,1380 PLN / CZK.

Dane finansowe w USD zostały przeliczone według następujących zasad:

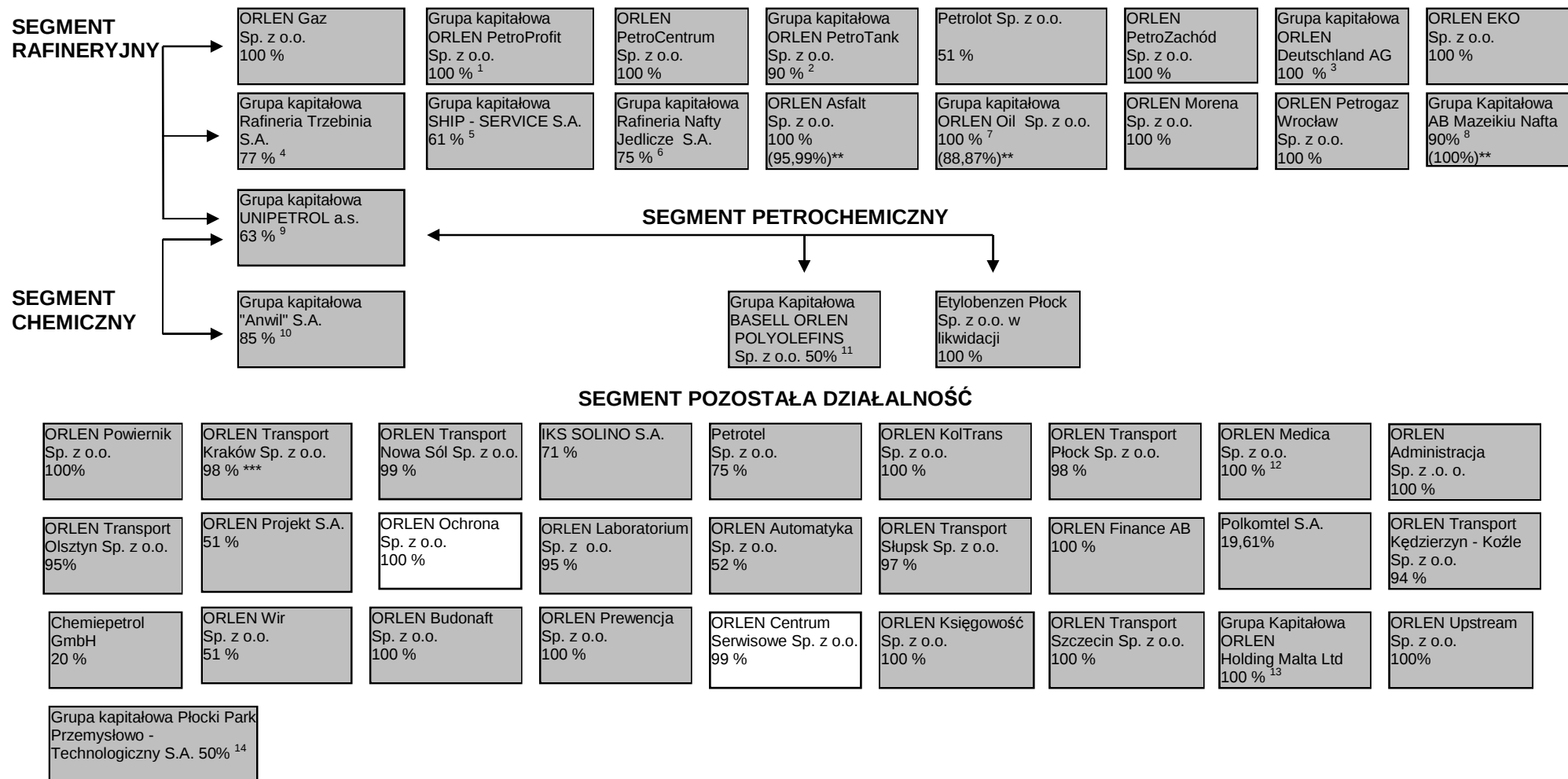
- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według kursu na dzień 31 grudnia 2007 roku – 2,4350 PLN / USD i na dzień 31 grudnia 2006 roku – 2,9105 PLN / USD;
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych - według średniego kursu wymiany w okresie od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007 roku – 2,7484 PLN / USD.

5. Spółki objęte skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Niniejsze skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje PKN ORLEN S.A. jako Jednostkę Dominującą oraz jednostki zlokalizowane głównie na terenie Polski, Niemiec, Czech, Litwy, wchodzące w skład Grupy na dzień 31 grudnia 2007 roku prezentowane poniżej:

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

SCHEMAT GRUPY KAPITAŁOWEJ WEDŁUG SEGMENTÓW BRANŻOWYCH*



Jednostki objęte konsolidacją na dzień 31 grudnia 2007 roku

* schemat nie zawiera Jednostki Dominującej, której działalność została odpowiednio przyporządkowana do wszystkich segmentów branżowych

** (%) udział w skonsolidowanych danych finansowych

*** W związku z ogłoszoną upadłością spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. konsolidacja objęto dane spółki za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2007 roku

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

WYKAZ JEDNOSTEK WCHODZĄCYCH W SKŁAD GRUP KAPITAŁOWYCH NIŻSZEGO SZCZEBŁA PREZENTOWANYCH NA SCHEMACIE GRUPY KAPITAŁOWEJ

Nazwa Grupy Kapitałowej	Udział w ogólnej liczbie głosów ¹ (w pełnych %)
1. Grupa kapitałowa ORLEN PetroProfit Sp. z o.o.	100%
z tego:	
Petro-Ukraina LTD w likwidacji	80%
2. Grupa kapitałowa ORLEN PetroTank Sp. z o.o.	90%
z tego:	
Petro-Mawi Sp. z o.o. w likwidacji	60%
Petro-Ukraina w likwidacji	31%
3. Grupa kapitałowa ORLEN Deutschland AG	100%
z tego:	
Wecotect Trading & Consulting GmbH	100%
4. Grupa kapitałowa Rafineria Trzebinia S.A.	77%
z tego:	
Energomedia Sp. z o.o.	100%
Euronaft Trzebinia Sp. z o.o.	100%
Fabryka Parafin NaftoWax Sp. z o.o.	100%
Zakładowa Straż Pożarna Sp. z o.o.	100%
AQUA PLANET Sp. z o.o.	100%
EkoNaft Sp. z o.o.	99%
5. Grupa kapitałowa Ship Service S.A.	56%
z tego:	
Ship-Service Agro Sp. z o.o.	100%
6. Grupa kapitałowa Rafineria Nafty Jedlicze S.A.	75%
z tego:	
Raf-Energia Sp. z o.o.	100%
Raf-Koltrans Sp. z o.o.	100%
Raf-Służba Ratownicza Sp. z o.o.	100%
Raf-Bit Sp. z o.o.	100%
Raf-Ekologia Sp. z o.o.	93%
Konsorcjum Olejów Przepracowanych – Organizacja Odzysku S.A.	81%
Ran-Watt Sp. z o.o. w likwidacji	51%
7. Grupa kapitałowa ORLEN Oil Sp. z o.o.	100%
z tego:	
ORLEN Oil Cesko s.r.o.	100%
Platinum Oil Sp. z o.o.	100%
Petro-Oil Pomorskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	100%
Petro-Oil Łódzkie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	25%
Petro-Oil Seewax Sp. z o.o. w upadłości	25%
Petro-Oil Dolnośląskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	24%
Petro-Oil Małopolskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	24%
Petro-Oil Podlaskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	24%
Petro-Oil Śląskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	24%
Petro-Oil Zachodniopomorskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	24%
Petro-Oil Wielkopolskie Centrum Sprzedaży Sp. z o.o.	22%

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Nazwa Grupy Kapitałowej	Udział w ogólnej liczbie głosów ¹ (w pełnych %)
8. Grupa kapitałowa AB Mazeikiu Nafta („Grupa Możejki”) ²	90%
z tego:	
UAB Mazeikiu naftos sveikatos prieziuros centras	100%
UAB Uotas w likwidacji	100%
AB Ventus-Nafta	99%
UAB Naftelf	34%
Grupa kapitałowa UAB Mazeikiu naftos prekybos namai	100%
z tego:	
SIA Mazeikiu Nafta Tirdzniecibas nams	100%
OU Mazeikiu Nafta Trading House	100%
Mazeikiu Nafta Trading House Sp. z o.o.	100%
9. Grupa kapitałowa Unipetrol a.s.	63%
z tego:	
Grupa kapitałowa Unipetrol RPA s.r.o. (wcześniej Steen Estates s.r.o.)	100%
z tego:	
Unipetrol Doprava a.s.	100%
Chemicka Servisni a.s.	100%
Uniraf Slovensko s.r.o.	100%
Polymer Institute Brno spol. s.r.o.	100%
HC Chemopetrol a.s.	71%
Grupa kapitałowa Unipetrol Trade a.s.	100%
z tego:	
Unipetrol Chemicals Iberica S.A.	100%
Chemapol (Schweiz) AG	100%
Unipetrol Austria HmbH	100%
Unipetrol (UK) Limited	100%
Mogul d.o.o.	100%
DP Mogul Ukrajina	100%
Aliachem Vervaltungs GmbH	100%
z tego:	
Aliapharm GmbH Frankfurt	100%
Unipetrol Deutschland GmbH	100%
Unipetrol France S.A.	100%
Unipetrol Italia S.r.l.	100%
Výzkumný ústav anorganické chemie a.s.	100%
Grupa kapitałowa Benzina a.s.	100%
z tego:	
Petrotrans a.s.	100%
Benzina Trade a.s w likwidacji	100%
Unipetrol Services s.r.o. (wcześniej Meliba Estates s.r.o.)	100%
Unipetrol Rafinerie s.r.o. (wcześniej Garo Estates s.r.o.)	100%
Grupa kapitałowa Paramo a.s.	59%
z tego:	
Mogul Slovakia s.r.o.	100%
Česka Rafinerska a.s.	51%
Butadien Kralupy s.r.o.	51%
10. Grupa kapitałowa "Anwil" S.A.	85%
z tego:	
Przedsiębiorstwo Inwestycyjno-Remontowe Remwil Sp. z o.o.	100%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe Pro-Lab Sp. z o.o.	99%

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Nazwa Grupy Kapitałowej	Udział w ogólnej liczbie głosów¹ (w pełnych %)
Spolana a.s.	83%
Przedsiębiorstwo Usług Specjalistycznych i Projektowych Chemeko Sp. z o.o.	56%
Zakład Usługowo Produkcyjny EKO-Dróg Sp. z o.o.	49%
Przedsiębiorstwo Usług Technicznych Wircom Sp. z o.o.	49%
Apex-Elzar Sp. z o.o.	47%
Specjalistyczna Przychodnia Przemysłowa Prof-Med Sp. z o.o.	46%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe Arbud Sp. z o.o.	45%
11. Grupa kapitałowa Basell ORLEN Polyolefins Sp. z o.o.	50%
z tego:	
Basell ORLEN Polyolefins Sprzedaż Sp. z o.o.	100%
12. Grupa kapitałowa ORLEN Medica Sp. z o.o.	100%
z tego:	
Sanatorium Uzdrowiskowe "KRYSTYNKA" Sp. z o.o.	99%
13. Grupa Kapitałowa ORLEN Holding Malta Ltd.	100%
z tego:	
ORLEN Insurance Ltd.	100%
14. Grupa kapitałowa Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A.	50%
z tego:	
Centrum Komercjalizacji Technologii Sp. z o.o.	100%
Centrum Edukacji Sp. z o.o.	69%

¹ Udział w ogólnej liczbie głosów jest zgodny z udziałem w kapitale zakładowym za wyjątkiem Grupy Kapitałowej Ship Service S.A., gdzie udział w kapitale wynosi 61%.

² W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przyjęto 100 % udziału w Grupie Mozejki

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

III. WYBRANE DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Odpisy aktualizujące wartość aktywów

a) Odpisy aktualizujące wartość rzeczowych aktywów trwałych

Dane za IV kwartał	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 października	532 204	848 215
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	55 728	12 511
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia	(51 711)	(328 037)
Różnice kursowe	(7 840)	(9 923)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	528 381	522 766

Dane za IV kwartały narastająco	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	522 766	806 644
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	96 181	60 124
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	(77 327)	(370 300)
Różnice kursowe	(13 239)	26 298
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	528 381	522 766

b) Odpisy aktualizujące wartość środków trwałych w budowie

Dane za IV kwartał	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 października	41 661	50 779
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	2 471	626
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia	(1 548)	(2 264)
Różnice kursowe	(280)	(112)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	42 304	49 029

Dane za IV kwartały narastająco	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	49 029	51 064
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	4 496	735
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	(10 725)	(3 255)
Różnice kursowe	(496)	485
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	42 304	49 029

c) Odpisy aktualizujące wartości niematerialne

Dane za IV kwartał	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 października	62 855	35 024
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	-	-
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia*	(63 021)	(30 455)
Różnice kursowe	1 959	(2 737)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	1 793	1 832

* w tym w 2007 roku umorzenie praw do emisji CO₂ w Grupie Możejki

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Dane za IV kwartały narastająco

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	1 832	34 326
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia*	65 147	60
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia**	(63 070)	(33 885)
Różnice kursowe	(2 116)	1 331
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	1 793	1 832

* w tym w 2007 roku przeszacowanie praw do emisji CO₂ w Grupie Możejki

** w tym w 2007 roku umorzenie praw do emisji CO₂ w Grupie Możejki

d) Odpisy aktualizujące wartość długoterminowych aktywów finansowych (udziały i akcje)

Dane za IV kwartał

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 października	78 032	151 873
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	22	2 533
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia	(3 026)	(2 501)
Różnice kursowe	(1 079)	(1 805)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	73 949	150 100

Dane za IV kwartały narastająco

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	150 100	144 701
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	4 692	24 758
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia*	(79 475)	(17 626)
Różnice kursowe	(1 368)	(1 733)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	73 949	150 100

* w 2007 roku zmniejszenie odpisu aktualizującego NOM w wysokości 65 970 tysięcy złotych w związku ze sprzedażą akcji NOM Sp. z o.o.

e) Odpisy aktualizujące wartość należności

Dane za IV kwartał

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 października	575 651	607 584
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	37 520	77 493
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia	(41 866)	(71 359)
Różnice kursowe	(4 756)	(3 736)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	566 549	609 982

Dane za IV kwartały narastająco

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	609 982	600 134
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	157 793	170 994
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	(192 709)	(170 961)
Różnice kursowe	(8 517)	9 815
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	566 549	609 982

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

f) Odpisy aktualizujące wartość zapasów

Dane za IV kwartał

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 października	67 078	56 951
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	5 683	28 097
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia	(21 087)	(4 854)
Różnice kursowe	2 478	(6 043)
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	54 152	74 151

Dane za IV kwartały narastająco

	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	74 151	66 006
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	40 719	38 407
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	(61 427)	(32 421)
Różnice kursowe	709	2 159
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	54 152	74 151

2. Pozostałe aktywa trwałe

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Należności z tytułu zaliczek na środki trwałe w budowie	98 239	83 467
Należności z tytułu pomocy finansowej udzielonej pracownikom	4 740	-
Należności z tytułu sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	1 762	8 561
Należności z tytułu dopłat do kapitału	45	-
Należności z tytułu leasingu finansowego	17	-
Pozostałe	6 209	24 520
	-----	-----
Razem	111 012	116 548
	=====	=====

3. Krótkoterminowe aktywa finansowe

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Wyceniane według wartości godziwej	167 911	55 494
Utrzymywane do terminu zapadalności	-	246 910
Pożyczki udzielone i należności własne	46	-
Pozostałe	-	7 027
	-----	-----
Razem	167 957	309 431
	=====	=====

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

4. Aktywa i zobowiązania sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży

a) Aktywa sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Udziały w Agrobchemie a.s. i Synthesia a.s. ¹	159 469	-
Udziały w Celio ²	10 559	10 912
Aktywa spółki Kaucuk ³	-	1 009 846
Składniki rzeczowych aktywów trwałych ⁴	21 505	6 151
Inne aktywa przeznaczone do sprzedaży	598	3 699
	-----	-----
Razem	192 131	1 030 608
	=====	=====

¹ Udziały Grupy UNIPETROL w spółkach Agrobchemie a.s. i Synthesia a.s. stanowiące odpowiednio 50% i 38,79% udziałów w kapitale zakładowym spółek zostały na dzień 31 grudnia 2007 roku zaklasyfikowane jako aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży. Ich wartość bilansowa na dzień 31 grudnia 2006 roku wyniosła 500 592 tysięcy złotych (3 653 951 tysięcy czeskich koron). Na dzień 31 grudnia 2007 roku wartość bilansowa wynosi 159 469 tysięcy złotych (1 183 000 tysięcy czeskich koron), po odliczeniu odpisu aktualizującego w wysokości 333 084 tysięcy złotych (2 470 951 tysięcy czeskich koron). Sprzedaż udziałów spółek Agrobchemie a.s. i Synthesia a.s. nastąpiła 18 stycznia 2008 roku. Szczegółowe informacje w notcie VIII 3.

² Udział Grupy UNIPETROL w spółce CELIO stanowiący 51,06 % udziałów w kapitale zakładowym spółki został zaklasyfikowany jako aktywo trwałe przeznaczone do sprzedaży, ponieważ jego wartość bilansowa zostanie odzyskana przede wszystkim w drodze transakcji sprzedaży, a nie poprzez jego dalsze wykorzystanie. Zarząd UNIPETROL zaakceptował plan sprzedaży aktywa. Z oferty otrzymanej od potencjalnego kupcy wynika, iż wartość godziwa udziału przekroczy wartość bilansową powiększoną o koszty związane ze sprzedażą. Sprzedaż spodziewana jest do końca 2008 roku. Różnice w wartości wynikają z różnic kursowych, wynikających z przeliczeń.

³ Na dzień 31 grudnia 2006 roku UNIPETROL posiadał 6 236 000 akcji stanowiących 100% akcji w kapitale zakładowym spółki Kaucuk. Spółka ta zajmuje się produkcją tworzyw sztucznych i gumy syntetycznej, stanowi część segmentu petrochemicznego. Aktywa Kaucuk zostały sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży w wartości godziwej pomniejszonej o zobowiązania i koszty zbycia. Umowa sprzedaży została zawarta w dniu 30 stycznia 2007 roku. Rozliczenie transakcji nastąpiło z dniem 19 lipca 2007 roku, kiedy to spółka Kaucuk została sprzedana spółce Dwory.

⁴ Pozycja składniki rzeczowych aktywów trwałych obejmuje: budynki i budowle, grunty, urządzenia techniczne i maszyny oraz środki transportu.

b) Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami sklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży

Na dzień 31 grudnia 2007 roku Grupa nie posiada zobowiązań bezpośrednio związanych z aktywami sklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży. Na dzień 31 grudnia 2006 roku na zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami sklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży składają się zobowiązania spółki Kaucuk w wysokości 195 956 tysięcy złotych. Spółka ta została sprzedana w dniu 19 lipca 2007 roku.

5. Rezerwy na zobowiązania

a) Rezerwa na podatek odroczony

Dane za IV kwartał	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Rezerwa na dzień 1 października	1 582 762	955 274
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia	137 439	879 894
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia	(138 549)	(129 411)
Różnice kursowe	(68 485)	60 004
Rezerwa na podatek odroczony na dzień 31 grudnia	1 513 167	1 765 761

Dane za IV kwartały narastająco	2007	2006
	(nie badane)	(nie badane)
Rezerwa na dzień 1 stycznia	1 765 761	1 020 159
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	305 418	1 068 760
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia	(408 024)	(348 844)
Różnice kursowe	(149 988)	25 686
Rezerwa na podatek odroczony na dzień 31 grudnia	1 513 167	1 765 761

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

b) Rezerwy

Rezerwy krótkoterminowe i długoterminowe

Dane za IV kwartał 2007 roku (nie badane)	Rezerwa środowiskowa	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty programów osłonowych związanych z rekultywacją	Rezerwa na ryzyko gospodarcze	Inne rezerwy	Razem rezerwy
Rezerwy na dzień 1 października 2007 roku	433 128	229 360	118 231	581 991	147 928	1 510 638
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia 2007 roku	10 289	66 970	17 508	8 809	39 574	143 150
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia 2007 roku	(14 220)	(30 215)	(7 862)	(31 350)	(31 690)	(115 337)
Różnice kursowe	(1 588)	(5 844)	-	(6 175)	(2 426)	(16 033)
Rezerwy na dzień 31 grudnia 2007 roku	427 609	260 271	127 877	553 275	153 386	1 522 418

Dane za IV kwartały 2007 roku narastająco (nie badane)	Rezerwa środowiskowa	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty programów osłonowych związanych z rekultywacją	Rezerwa na ryzyko gospodarcze	Inne rezerwy	Razem rezerwy
Rezerwy na dzień 1 stycznia 2007 roku	454 747	215 814	123 920	578 464	175 274	1 548 219
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia 2007 roku	13 164	95 600	21 200	37 273	68 474	235 711
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia 2007 roku	(36 877)	(44 211)	(17 243)	(53 379)	(86 782)	(238 492)
Różnice kursowe	(3 425)	(6 932)	-	(9 083)	(3 580)	(23 020)
Rezerwy na dzień 31 grudnia 2007 roku	427 609	260 271	127 877	553 275	153 386	1 522 418
z tego:						
Rezerwy długoterminowe na dzień 31 grudnia 2007 roku	369 827	229 124	58 021	100 010	42 284	799 266
Rezerwy krótkoterminowe na dzień 31 grudnia 2007 roku	57 782	31 147	69 856	453 265	111 102	723 152

Rezerwy krótkoterminowe i długoterminowe

Dane za IV kwartał 2006 roku (nie badane)	Rezerwa środowiskowa	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty programów osłonowych związanych z rekultywacją	Rezerwa na ryzyko gospodarcze	Inne rezerwy	Razem rezerwy
Rezerwy na dzień 1 października 2006 roku	559 263	223 582	143 682	570 344	174 546	1 671 417
Zwiększenia w okresie 1 października – 31 grudnia 2006 roku	24 271	21 639	-	25 687	51 402	122 999
Zmniejszenia w okresie 1 października – 31 grudnia 2006 roku	(127 789)	(29 282)	(19 762)	(12 112)	(49 361)	(238 306)
Różnice kursowe	(998)	(125)	-	(5 455)	(1 313)	(7 891)
Rezerwy na dzień 31 grudnia 2006 roku	454 747	215 814	123 920	578 464	175 274	1 548 219

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Rezerwy krótkoterminowe i długoterminowe

Dane za IV kwartały 2006 roku narastająco (nie badane)	Rezerwa środowiskowa	Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty programów osłonowych związanych z rekultywacją	Rezerwa na ryzyko gospodarcze	Inne rezerwy	Razem rezerwy
Rezerwy na dzień 1 stycznia 2006 roku	558 307	216 405	199 218	526 106	140 228	1 640 264
Zwiększenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia 2006 roku	33 887	41 113	-	93 631	106 855	275 486
Zmniejszenia w okresie 1 stycznia – 31 grudnia 2006 roku	(140 273)	(41 997)	(75 298)	(40 635)	(74 407)	(372 610)
Różnice kursowe	2 826	293	-	(638)	2 598	5 079
Rezerwy na dzień 31 grudnia 2006 roku	454 747	215 814	123 920	578 464	175 274	1 548 219
z tego:						
Rezerwy długoterminowe na dzień 31 grudnia 2006 roku	345 957	190 264	99 428	120 385	58 158	814 192
Rezerwy krótkoterminowe na dzień 31 grudnia 2006 roku	108 790	25 550	24 492	458 079	117 116	734 027

6. Wartość firmy

	31 grudnia 2007 (nie badane)	31 grudnia 2006
Wartość firmy z konsolidacji:		
ORLEN PetroTank Sp. z o.o.	11 298	11 298
ShipService S.A.	3 145	3 145
PetroProfit Sp. z o.o.	1 175	1 175
ORLEN Petrozachód Sp. z o.o.	4 597	9 886
Wartość firmy spółek Grupy Możejki	1 296	1 301
Ceska Rafinerska	6 674	-
Pozostałe	831	658
Razem wartość firmy z konsolidacji	29 016	27 463
Wartość firmy z połączenia:		
Basell ORLEN Polyolefins Sp. z o.o.	51 902	51 146
Wartość firmy spółek z Grupy Unipetrol	33 360	34 472
Spolana a.s.	7 953	8 218
ORLEN Deutschland AG	7 646	9 256
AB Mazeikiu Elektrine	10 392	12 509
Pozostałe	149	640
Razem wartość firmy z połączenia	111 402	116 241
Razem wartość firmy	140 418	143 704
	=====	=====

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku wystąpiły następujące zmiany wartości firmy:

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)
Wartość firmy z konsolidacji na początek okresu	27 463	17 630
Zwiększenia	6 846	316 292
Etylobenzen Sp. z o.o.	175	305 105
Grupa Możejki	152	1 301
ORLEN Petrozachód Sp. z o.o.	-	9 886
Ceska Rafinerska	6 674	-
Różnice kursowe	(155)	-
Zmniejszenia	(5 293)	(306 459)
Wartość firmy spółek Grupy Możejki	-	(305 105)
Utrata wartości firmy ORLEN Petrozachód Sp. z o.o.	(5 293)	-
Pozostałe	-	(1 354)
	-----	-----
Wartości firmy z konsolidacji na koniec okresu	29 016	27 463
	=====	=====
	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)
Wartość firmy z połączenia na początek okresu	116 241	97 817
Zwiększenia	756	20 727
Możejki Elektrine	-	12 509
Spolana a.s.	-	8 218
Basell Orlen Poliolefins	756	-
Zmniejszenia	(5 595)	(2 303)
Wartość firmy spółek z Grupy Unipetrol	-	(2 833)
ORLEN Deutschland AG	(1 064)	(1 099)
Pozostałe	(489)	-
Różnice kursowe	(4 042)	1 629
	-----	-----
Wartości firmy z połączenia na koniec okresu	111 402	116 241
	=====	=====

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

7. Kredyty i pożyczki

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Kredyty bankowe	8 809 266	9 893 499
Pożyczki	4 285	2 885
Dłużne papiery wartościowe *	1 508 393	592 721
	-----	-----
Razem	10 321 944	10 489 105
z tego:	=====	=====
część krótkoterminowa	1 719 223	4 277 912
część długoterminowa	8 602 721	6 211 193
	=====	=====

* w tym na dzień 31 grudnia 2007 roku zobowiązanie w wysokości 1 112 517 tysięcy złotych dotyczy emisji obligacji PKN ORLEN

Wartość kredytów i pożyczek zaciągniętych przez Grupę oraz wyemitowanych dłużnych papierów wartościowych spadła netto o 164 512 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku.

Zmiana zadłużenia wynika przede wszystkim z:

- Zaciągnięcia kredytów walutowych przeliczonych na PLN:
 - 580 000 tysięcy EUR (2 142 730 tysięcy złotych) kredyt konsorcjalny wielowalutowy (Bank of Tokyo-Mitsubishi jako Agent);
 - 540 000 tysięcy EUR (1 978 902 tysiące złotych) kredyt konsorcjalny wielowalutowy (BNP Paribas S.A. jako Agent);
 - 180 000 tysięcy EUR (669 780 tysięcy złotych) w Europejskim Banku Inwestycyjnym;
 - 7 752 tysiące EUR (29 276 tysięcy złotych) w Konsorcjum Banków Societe Generale S.A. jako Agent;
- Zaciągnięcia kredytów przez Grupę Unipetrol w kwocie 16 967 866 tysięcy CZK (2 309 327 tysięcy złotych);
- Zwiększenia zadłużenia w Grupie Unipetrol z tytułu wyceny dłużnych papierów wartościowych w kwocie 235 847 tysięcy CZK (32 099 tysięcy złotych);
- Zaciągnięcia kredytów przez Grupę Możejki w kwocie 375 421 tysięcy USD (1 031 806 tysięcy złotych);
- Zaciągnięcia kredytów przez ORLEN DEUTSCHLAND A.G. w kwocie 44 659 tysięcy EUR (168 668 tysięcy złotych);
- Zaciągnięcia kredytów i pożyczek w PLN:
 - 527 776 tysięcy złotych w PKO BP S.A.;
 - 400 000 tysięcy złotych kredyt konsorcjalny (Bank of Tokyo-Mitsubishi jako Agent);
 - 77 721 tysięcy złotych w BH w Warszawie S.A.;
 - 63 246 tysięcy złotych w Banku Pekao S.A.;
 - 54 920 tysięcy złotych w HVB Bank a.s.;
 - 35 635 tysięcy złotych w Nordea Bank Polska S.A.;
 - 22 679 tysięcy złotych w BPH S.A.;
 - 14 632 tysiące złotych w ING Banku Śląskim S.A.;
 - 9 258 tysięcy złotych w Societe Generale S.A.;
 - 8 372 tysiące złotych w Banku Ochrony Środowiska S.A.;
 - 3 087 tysięcy złotych w Raiffeisen Bank Polska S.A.;
 - 2 500 tysięcy złotych w Bank DnB NORD Polska S.A.;
 - 2 195 tysięcy złotych w Wojewódzkim Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej;
 - 853 tysiące złotych w BRE Bank Polska S.A.;
 - 435 tysięcy złotych w Banku Millennium S.A.;
- Zadłużenia z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych w PKN ORLEN w kwocie 1 112 517 tysięcy złotych;
- Spłaty kredytów walutowych przeliczonych na PLN:
 - 900 000 tysięcy EUR (3 288 910 tysięcy złotych) kredyt konsorcjalny wielowalutowy (BNP Paribas S.A. jako Agent);
 - 300 000 tysięcy USD (859 822 tysiące złotych) kredyt konsorcjalny wielowalutowy (BNP Paribas S.A. jako Agent);

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

- 182 656 tysięcy EUR (690 214 tysięcy złotych) kredyt konsorcjalny wielowalutowy (Bank of Tokyo-Mitsubishi jako Agent);
 - 130 000 tysięcy USD (341 705 tysięcy złotych) kredyt konsorcjalny wielowalutowy (Bank of Tokyo-Mitsubishi jako Agent);
 - 22 500 tysięcy EUR (86 398 tysięcy złotych) kredyt w Konsorcjum Banków Societe Generale S.A. jako Agent);
 - 2 140 tysięcy USD (6 186 tysięcy złotych) w Banku Pekao S.A.;
 - 494 tysiące CHF (1 177 tysięcy złotych) w BPH S.A.;
 - 336 tysięcy USD (923 tysiące złotych) w BRE Bank S.A.;
- Spłaty kredytów przez Grupę Unipetrol w kwocie 19 849 846 tysięcy CZK (2 701 564 tysiące złotych);
- Spłaty kredytów przez Grupę Możejki w kwocie 192 350 tysięcy USD (528 656 tysięcy złotych);
- Spłaty kredytów przez ORLEN DEUTSCHLAND A.G. w kwocie 48 584 tysiące EUR (183 491 tysięcy złotych);
- Spłaty kredytów i pożyczek w PLN:
- 504 054 tysiące złotych w PKO BP S.A.;
 - 400 000 tysięcy złotych kredyt konsorcjalny (Bank of Tokyo-Mitsubishi jako Agent);
 - 63 430 tysięcy złotych w BH w Warszawie S.A.;
 - 56 321 tysięcy złotych w BPH S.A.;
 - 54 536 tysięcy złotych w Banku Pekao S.A.;
 - 24 938 tysięcy złotych w HVB Bank a.s.;
 - 13 880 tysięcy złotych w Banku Ochrony Środowiska S.A.;
 - 7 156 tysięcy złotych w ING Banku Śląskim S.A.;
 - 6 177 tysięcy złotych w BRE Bank S.A.;
 - 3 215 tysięcy złotych w Bank DnB NORD Polska S.A
 - 1 500 tysięcy złotych w BGŻ S.A.;
 - 680 tysięcy złotych w Narodowym Funduszu Ochrony Środowiska;
 - 115 tysięcy złotych w Wojewódzkim Funduszu Ochrony Środowiska;
 - 114 tysięcy złotych w Banku Millennium S.A.;
- Zmniejszenia zadłużenia z tytułu różnic kursowych i odsetek w kwocie 828 903 tysiące złotych;
- Wykupu dłużnych papierów wartościowych w Grupie Unipetrol łącznie ze spłatą odsetek w kwocie 1 554 081 tysięcy CZK (211 510 tysięcy złotych).

8. Pozostałe zobowiązania długoterminowe

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Zobowiązania z tytułu umów leasingu finansowego	69 842	60 506
Otrzymane dotacje pozostające do rozliczenia	44 164	50 072
Zobowiązanie z tytułu udzielonych gwarancji	10 784	13 328
Długoterminowe świadczenia pracownicze	-	11 281
Zobowiązanie z tytułu transakcji zabezpieczających (hedging)	984	7 800
Pozostałe	14 806	24 010
Razem	140 580	166 997
	=====	=====

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

9. Koszty według rodzaju

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)
Zużycie materiałów i energii	36 604 832	8 913 864	28 877 679	6 984 898
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	16 867 029	5 870 976	13 711 215	3 830 880
Usługi obce	3 571 346	1 040 323	2 983 160	786 656
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników	1 880 771	490 940	1 512 016	403 064
Amortyzacja	2 418 354	613 257	2 108 127	544 531
Podatki i opłaty	348 865	79 832	300 302	61 807
Pozostałe *	1 120 789	354 062	1 533 377	959 721
	-----	-----	-----	-----
	62 811 986	17 363 254	51 025 876	13 571 557
 Zmiana stanu zapasów	(1 041 199)	(365 462)	6 149	(15 329)
Świadczenia na własne potrzeby	(71 376)	10 595	(126 652)	(36 676)
	-----	-----	-----	-----
Koszty operacyjne	61 699 411	17 008 387	50 905 373	13 519 552
	=====	=====	=====	=====
Koszty sprzedaży	(3 192 372)	(885 123)	(2 641 239)	(751 417)
Koszty ogólnego zarządu	(1 649 243)	(541 233)	(1 170 927)	(370 801)
Pozostałe koszty operacyjne	(765 477)	(217 388)	(1 221 477)	(848 458)
	=====	=====	=====	=====
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	56 092 319	15 364 643	45 871 730	11 548 876
	=====	=====	=====	=====

* w tym pozostałe koszty operacyjne

10. Przychody i koszty finansowe, netto

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)
Koszty z tytułu odsetek	(503 088)	(128 397)	(255 270)	(77 971)
Odpis z tytułu utraty wartości spółek Agrobiochemie a.s. i Synthesia a.s. *	(333 084)	5 436	-	-
Nadwyżka ujemnych różnic kursowych	(63 106)	(32 713)	(187 601)	(33 926)
Przychody z tytułu odsetek	120 531	24 009	78 642	20 812
Nadwyżka dodatnich różnic kursowych	768 182	505 178	381 561	135 172
Zysk/(Strata) ze zbycia akcji, udziałów i innych papierów wartościowych	3 179	1 518	6 826	(2 688)
Instrumenty finansowe	44 889	80 510	(79 232)	(82 440)
Pozostałe	(32 943)	(16 805)	(12 887)	(27 881)
	-----	-----	-----	-----
Razem	4 560	438 736	(67 961)	(68 922)
	=====	=====	=====	=====

* Zmiana w okresie wyniku z przeliczenia wartości odpisu w CZK na wartość w PLN.

11. Podatek dochodowy

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)	3 miesiące zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)
Podatek dochodowy bieżący	(709 663)	(139 435)	(783 704)	(102 991)
Podatek odroczony	209 255	68 815	114 555	14 804
	-----	-----	-----	-----
Razem	(500 408)	(70 620)	(669 149)	(88 187)
	=====	=====	=====	=====

Grupa PKN ORLEN nie stanowi podatkowej grupy kapitałowej. W skład Grupy wchodzi Grupa Kapitałowa Basell ORLEN Polyolefins Sp. z o.o., która stanowi podatkową grupę kapitałową składającą się z Basell ORLEN Polyolefins Sp. z o.o. i Basell ORLEN Polyolefins Sprzedaż Sp. z o.o.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

IV. OPIS DOKONAŃ GRUPY KAPITAŁOWEJ W IV KWARTALE 2007 ROKU WRAZ Z OPISEM CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPLYW NA OSIĄGNIĘTY WYNIK FINANSOWY

W IV kwartale 2007 roku w PKN ORLEN obowiązywał Regulamin Organizacyjny przyjęty przez Zarząd Spółki uchwałą z dnia 16 maja 2007 roku. W dniu 4 września 2007 roku Zarząd PKN ORLEN podjął uchwałę o nowym podziale kompetencji wśród Członków Zarządu PKN ORLEN S.A., na podstawie którego w Spółce zaczęły funkcjonować następujące pionory organizacyjne:

- Prezes Zarządu Generalny Dyrektor, nadzorujący obszar kadr, strategii i rozwoju, public relations, obsługi Zarządu i audytu,
- Wiceprezes Zarządu ds. Wydobycia i Handlu Ropą, sprawujący nadzór nad obszarem handlu ropą, poszukiwań i wydobycia oraz inwestycji i dezinvestycji kapitałowych,
- Wiceprezes Zarządu ds. Sprzedaży, sprawujący nadzór nad obszarem sprzedaży hurtowej, detalicznej, marketingu, planowania i analiz sprzedaży, logistyki oraz alternatywnych źródeł energii,
- Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych, nadzorujący obszar rachunkowości i kontrolingu, zarządzania finansami, zarządzania kosztami, podatków, zarządzania łańcuchem dostaw oraz relacji inwestorskich,
- Członek Zarządu ds. Zakupów i Informatyki, sprawujący nadzór nad obszarem informatyki, zakupów, obsługą prawną, ryzykiem regulacyjnym, ochroną informacji niejawnych oraz kontrolą i bezpieczeństwem,
- Członek Zarządu ds. Produkcji, sprawujący nadzór nad obszarem produkcji rafineryjnej, produkcji chemicznej, produkcji petrochemicznej, produkcji olejowej, produkcji energetycznej, techniki, rozwoju produkcji i technologii oraz inwestycji majątkowych,
- Członek Zarządu ds. Organizacji i Grupy Kapitałowej, nadzorujący obszar organizacji i integracji posiadanych aktywów, bezpieczeństwem pracy i ochrony środowiska oraz sprawujący nadzór formalno-prawny nad spółkami Grupy Kapitałowej ORLEN.

Powyższy podział kompetencyjny został uwzględniony w Regulaminie Organizacyjnym Spółki Aneksiem Nr 2 z dnia 31 października 2007 roku.

W IV kwartale 2007 roku w PKN ORLEN kontynuowane były prace w ramach restrukturyzacji służb finansowych polegające na przejmowaniu pracowników działów księgowości przez spółkę ORLEN Księgowość Sp. z o.o. Z dniem 1 listopada 2007 roku kolejna grupa 67 pracowników Biura Rachunkowości zajmujących się obsługą należności i księgi głównej na mocy art. 23' kodeksu pracy przeszła do spółki ORLEN Księgowość. Przy realizacji tego etapu projektu, zgodę na rozwiązanie umów w trybie Programu Dobrowolnych Odejść otrzymało 40 osób.

W IV kwartale 2007 roku w GK Możejki została zarejestrowana spółka UAB Mazeikiu Nafta Health Care Centre. Podstawową działalnością nowej spółki jest świadczenie usług medycznych na rzecz publicznej opieki zdrowotnej i klientów indywidualnych, usługi szkoleniowe oraz prowadzenie analiz warunków pracy dla klientów Możejki Nafta. Dodatkowo pod koniec 2007 roku w GK Możejki rozpoczęły się prace przygotowawcze do procesu wydzielenia obszaru administracji do spółki zależnej. W dniu 18 stycznia 2008 roku koncepcja powołania spółki administracyjnej została zaakceptowana przez Zarząd Spółki. Jednostka rozpocznie swoją działalność w I kwartale 2008 roku. Jej działalność obejmie obsługę gastronomiczną, sprzątanie terenu i budynków oraz usługi prania. Nie wyklucza się również przekazania do spółki funkcji administracyjnych z innych obszarów oraz rozszerzenia zakresu świadczonych usług.

Na koniec IV kwartału 2007 roku Jednostka Dominująca posiadała bezpośrednio lub pośrednio udziały w:

- 105 spółkach zależnych;
- 5 spółkach wspólnie kontrolowanych;
- 17 spółkach stowarzyszonych.

W stosunku do stanu na koniec IV kwartału 2006 roku nastąpił spadek ilości spółek zależnych, wspólnie kontrolowanych i stowarzyszonych Grupy Kapitałowej ze 140 do 127.

Do najistotniejszych działań związanych ze zmianami w strukturze Grupy Kapitałowej PKN ORLEN w IV kwartale 2007 roku należy zaliczyć:

- zarejestrowanie w dniu 23 października 2007 roku spółki UAB Mazeikiu Nafta Health Care Centre Sp. z o.o. z siedzibą w Juodeikiai na Litwie;
- ogłoszenie upadłości spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. w dniu 29 października 2007 roku obejmującej likwidację majątku;
- zawarcie w dniu 31 października 2007 roku przez spółkę Unipetrol a.s. jako zbywającym i DEZA, a.s. jako nabywającym umowy zakupu akcji spółki Agrobohemia a.s. i Synthesia a.s.;
- zawarcie w dniu 12 grudnia 2007 roku pomiędzy Rafinerią Nafty Jedlicze S.A. jako zbywającym oraz spółką Petro-Mechanika Sp. z o.o. jako nabywającym umowy sprzedaży udziałów w Raf-Remat Sp. z o.o.;

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

- podpisanie umowy darowizny akcji spółki Wisła Płock S.A. oraz stadionu im. Kazimierza Górskiego w dniu 20 grudnia 2007 przez PKN ORLEN S.A. jako Darczyńcą oraz Gminą Płock jako Obdarowanym.

Inwestycje kapitałowe Grupy PKN ORLEN zostały szerzej opisane w notcie VIII niniejszego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Do czynników wywierających istotny wpływ na zysk z działalności operacyjnej Grupy osiągnięty w IV kwartale 2007 roku w porównaniu z zyskiem działalności operacyjnej IV kwartału 2006 roku należy zaliczyć:

- wzrost przerobu ropy w Grupie o 12,9% w wyniku ujęcia przerobu ropy w Rafinerii w Możejkach;
- wzrost marż (cracków) z notowań na benzynie z 92,06 do 132,07 USD/tonę (o 43,5%), na ON z 125,88 do 171,18 USD/tonę (o 36,0%), na ekotermie z 97,39 do 118,73 USD/tonę (o 21,9%) oraz paliwie lotniczym J A-1 z 153,02 do 199,51 USD/tonę (o 30,4%) oraz na etylenie z 699,18 do 709,46 USD/tonę (o 1,5%);
- wzrost średniej ceny ropy Brent w notowaniach z 59,60 do 88,46 USD/bbl (o 48,4%);
- spadek dyferencjału pomiędzy notowaniami ropy Ural w stosunku do ropy Brent z -3,56/ do -3,02/ USD/bbl (o 15,2%);
- wzrost ilościowej sprzedaży benzyn o 26,0%, oleju napędowego o 29,4%;
- spadek marż na propylenie z 654,08 do 623,67 USD/tonę (o 4,6%), na benzenie z 559,03 do 353,95 USD/tonę (o 36,7%), na fenolu z 1156,9 do 1026,86 USD/tonę (o 11,2%), na butadienie z 693,9 do 552,37 USD/tonę (o 20,4%);
- spadek marż detalicznych w Jednostce Dominującej na benzynach o 7,9% i ON o 17,0%, a wzrost na LPG o 2,0%;
- spadek średniego kursu dolara z 2,99 do 2,53 zł/USD (o 15,4%);
- spadek średniego kursu euro z 3,85 do 3,66 zł/EUR (o 4,9%).

W IV kwartale 2007 roku hurtowa i detaliczna sprzedaż paliw silnikowych (benzyny, olej napędowy, gaz płynny, paliwo Jet A-1) i lekkiego oleju opałowego (ekoterm) w Grupie Kapitałowej wyniosła 4 431 617 ton i była wyższa od zrealizowanej w IV kwartale roku ubiegłego o 851 781 ton (o 23,8%). W okresie 4 kwartałów 2007 roku sprzedaż tych produktów wyniosła 18 751 697 ton i zwiększyła się o 4 721 752 tony (o 33,7%) w porównaniu z rokiem ubiegłym. W IV kwartale 2007 roku łączna sprzedaż wyrobów (rafineryjnych, petrochemicznych, chemicznych i pozostałych) wyniosła 6 498 920 ton i była wyższa od poziomu IV kwartału roku ubiegłego o 1 103 007 ton (o 20,4%). Łącznie za 4 kwartały 2007 roku powyższa sprzedaż wyniosła 27 990 436 ton i zwiększyła się od sprzedaży z roku ubiegłego o 6 299 071 ton (o 29,0%). Sprzedaż detaliczna paliw silnikowych (benzyny, olej napędowy, gaz płynny) i lekkiego oleju opałowego w IV kwartale 2007 roku wyniosła 1 152 616 ton i była wyższa od sprzedaży z porównywalnego okresu roku ubiegłego o 71 954 tony (o 6,7%). Łącznie za 4 kwartały sprzedaż detaliczna wzrosła o 10,3% do poziomu 4 519 014 ton.

Trendy sprzedaży głównych produktów obrazuje poniższa tabela:

Ilościowa sprzedaż produktów lekkich w Grupie PKN ORLEN	IV kwartał 2007		IV kwartał 2006		Dynamika (%)
					IV kwartał 2007/ IV kwartał 2006
Sprzedaż hurtowa produktów lekkich, w tym:	3 279 001		2 499 174		131,2
- benzyny (tony)	1 048 866		652 059		160,9
- olej napędowy (tony)	1 633 780		1 258 133		129,9
- paliwo lotnicze Jet A-1 (tony)	149 366		113 499		131,6
- ekoterm (tony)	369 277		421 866		87,5
- Gaz płynny (tony)	77 712		53 617		144,9
Sprzedaż detaliczna produktów lekkich, w tym:	1 475 868	1 152 616	1 388 711	1 080 662	106,7
- benzyny (tys. litrów) / (tony)	708 984	535 283	801 174	604 886	88,5
- olej napędowy (tys. litrów) / (tony)	658 459	556 398	514 418	434 683	128,0
- gaz płynny (tys. litrów) / (tony)	108 425	60 935	73 119	41 093	148,3
Ogółem sprzedaż paliw (tony)	4 431 617		3 579 836		123,8
- w tym paliw silnikowych (tony)	4 062 340		3 157 970		128,6

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Ilościowa sprzedaż produktów lekkich w Grupie PKN ORLEN	4 kwartały 2007		4 kwartały 2006		Dynamika (%)
					4 kwartały 2007/ 4 kwartały 2006
Sprzedaż hurtowa produktów lekkich, w tym:	14 232 683		9 933 452		143,3
- benzyny (tony)	4 360 798		2 497 460		174,6
- olej napędowy (tony)	7 559 442		5 119 926		147,6
- paliwo lotnicze Jet A-1 (tony)	651 715		498 743		130,7
- ekoterm (tony)	1 189 011		1 586 840		74,9
- Gaz płynny (tony)	471 717		230 483		204,7
Sprzedaż detaliczna produktów lekkich, w tym:	5 799 130	4 519 014	5 268 852	4 096 493	110,3
- benzyny (tys. litrów) / (tony)	2 817 175	2 126 967	2 855 258	2 155 720	98,7
- olej napędowy (tys. litrów) / (tony)	2 530 702	2 138 443	2 064 781	1 744 740	122,6
- gaz płynny (tys. litrów) / (tony)	451 253	253 604	348 813	196 033	129,4
Ogółem sprzedaż paliw (tony)	18 751 697		14 029 945		133,7
- w tym paliw silnikowych (tony)	17 562 686		12 443 105		141,1

W IV kwartale 2007 roku zysk z działalności operacyjnej Jednostki Dominującej i Grupy Kapitałowej uległ zwiększeniu w porównaniu z analogicznym okresem roku ubiegłego.

Wyniki Jednostki Dominującej na tle Grupy przedstawiały się następująco:

Wyszczególnienie	IV kwartał 2007		Udział PKN w Grupie (%)	IV kwartał 2006		Udział PKN w Grupie (%)
	Grupa	PKN		Grupa	PKN	
Przerób ropy (tys. ton)	5 234	3 512	67,1	4 634	3 484	75,2
Przychody ze sprzedaży ogółem	16 901 926	11 924 971	70,6	13 112 926	8 382 538	63,9
Zysk brutto ze sprzedaży	1 537 283	1 202 553	78,2	1 564 050	751 200	48,0
Zysk/(strata) z działalności operacyjnej	120 438	434 447	360,7	-168 026	194 573	-
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	627 061	995 346	158,7	-181 253	172 097	-
Zysk/(strata) netto	556 441	820 975	147,5	-269 440	131 868	-

Wyszczególnienie	4 kwartały 2007		Udział PKN w Grupie (%)	4 kwartały 2006		Udział PKN w Grupie (%)
	Grupa	PKN		Grupa	PKN	
Przerób ropy (tys. ton)	23 114	13 646	59,0	18 023	13 612	75,5
Przychody ze sprzedaży ogółem	63 792 983	42 703 668	66,9	52 867 189	33 501 034	63,4
Zysk brutto ze sprzedaży	7 700 664	4 563 352	59,3	6 995 459	4 058 331	58,0
Zysk z działalności operacyjnej	2 620 739	2 093 194	79,9	2 576 607	2 001 006	77,7
Zysk przed opodatkowaniem	2 892 680	3 257 469	112,6	2 729 347	2 602 229	95,3
Zysk netto	2 392 272	2 759 859	115,4	2 060 198	2 199 876	106,8

W IV kwartale 2007 roku spółki Grupy PKN ORLEN przerobiły 5,2 miliona ton ropy naftowej, natomiast w okresie 4 kwartałów 23,1 miliona ton. Osiągnięty poziom przerobu w IV kwartale 2007 roku jest o 12,9% wyższy od zrealizowanego w analogicznym okresie ubiegłego roku, a za 4 kwartały 2007 roku o 28,2% wyższy. Dodatnia dynamika wynika z ujęcia przerobu Grupy Możejki w IV kwartale 2007 roku w wysokości 0,7 miliona ton, a w okresie 12 miesięcy 5,1 miliona ton.

W IV kwartale 2007 roku zysk z działalności operacyjnej („zysk”) Grupy osiągnął poziom 120 milionów złotych, podczas gdy w analogicznym kwartale 2006 roku strata z działalności operacyjnej („strata”) wyniosła 168 milionów złotych. Wzrost zysku Grupy jest rezultatem wyższego poziomu zysku w PKN ORLEN o 240 milionów złotych. GK Unipetrol osiągnęła mniejszą stratę o 42 miliony złotych w porównaniu z analogicznym kwartałem 2006 roku, natomiast zysk ORLEN Deutschland wzrósł o 10 milionów złotych, a Rafinerii Jedlicze o 17 milionów złotych.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Zmniejszenie pomiędzy kwartałami wystąpiło natomiast w Anwil o 50 milionów złotych, w ORLEN Oil o 22 milionów złotych oraz ORLEN Asphalt o 14 milionów złotych. Dodatkowo Grupa Kapitałowa Możejki w IV kwartale 2007 roku wygenerowała stratę na poziomie 308 milionów złotych.

Należy zaznaczyć, iż wyższy zysk został zrealizowany w okresie niekorzystnego wpływu czynników makroekonomicznych w zakresie dyferencjału, marż petrochemicznych oraz kursu walutowego. Spadek marż petrochemicznych w porównaniu z IV kwartałem ubiegłego roku wpłynął na zmniejszenie zysku Grupy o 51 milionów złotych. Negatywne trendy w marżach petrochemicznych zostały zbilansowane wzrostem marż rafineryjnych i chemicznych, które pozytywnie wpłynęły na zysk Grupy w wysokości 64 milionów złotych. Spadek dyferencjału wywarł natomiast negatywny wpływ na zysk w wysokości 55 milionów złotych. Dodatkowo ponad 15% umocnienie kursu złotego względem USD spowodowało obniżenie zysku o 155 milionów złotych.

Zysk Grupy w okresie 4 kwartałów 2007 roku był o 1,7% wyższy w zestawieniu z analogicznym okresem 2006 roku. Korzystniejszy poziom zysku został osiągnięty pomimo objęcia konsolidacją w 2007 roku straty Grupy Możejki w wysokości 665 milionów złotych. Należy jednak zaznaczyć, iż zyski 2006 roku w zakresie kwartału jak i całego okresu zostały skorygowane o utratę wartości firmy dla GK Możejki o wartości 305 mln zł oraz przeszacowanie wartości bilansowej firmy Kauczuk a.s. do wartości godziwej pomniejszonej o koszty zbycia w związku z planowaną transakcją sprzedaży udziałów w wysokości (-) 230 milionów złotych.

W IV kwartale 2007 roku zysk netto Grupy wyniósł 556 milionów złotych, przy stracie netto na poziomie 269 milionów złotych w IV kwartale 2006 roku. W okresie 4 kwartałów 2007 roku zysk netto wyniósł 2 392 miliony złotych i był o 16,1% powyżej poziomu z 12 miesięcy 2006 roku. Wyższy zysk netto został osiągnięty w sytuacji wzrostu zadłużenia Grupy Kapitałowej, co wpłynęło na zwiększenie poziomu kosztów z tytułu odsetek o 50 milionów złotych w okresie IV kwartału i o 248 milionów złotych za 12 miesięcy 2007 roku w zestawieniu z porównywalnymi okresami 2006 roku. Dodatkowo w III kwartale 2007 roku doszło do zmniejszenia poziomu zysku netto w rezultacie dokonanego odpisu z tytułu utraty wartości pakietu akcji Unipetrol a.s. w Agrobchemie a.s. i Synthesia a.s. Łączna wartość odpisu wyniosła 339 milionów złotych.

Dane finansowe w ujęciu segmentowym dla Grupy przedstawiają się następująco:

Wyszczególnienie	IV kwartał 2007					
	Segment Rafineryjny	Segment Petrochem.	Segment Chemiczny	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Wynik segmentu	307 609	55 448	38 170	-45 607	-2 413	353 207
Nieprzypisane przychody całej grupy						24 417
Nieprzypisane koszty całej grupy						-257 186
Zysk z działalności operacyjnej						120 438

Wyszczególnienie	IV kwartał 2006					
	Segment Rafineryjny	Segment Petrochem.	Segment Chemiczny	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Wynik segmentu	-102 327	82 265	81 337	-33 636	601	28 240
Nieprzypisane przychody całej grupy						5 850
Nieprzypisane koszty całej grupy						-202 116
Zysk z działalności operacyjnej						-168 026

W IV kwartale 2007 roku doszło do wzrostu wyniku segmentu rafineryjnego w efekcie poprawy zysku w PKN ORLEN o 335 milionów złotych oraz Unipetrolu o 133 miliony złotych. Rafineria Możejki w IV kwartale 2007 roku poniosła w tym segmencie stratę na poziomie 255 milionów złotych, głównie w efekcie przeprowadzonego w tym okresie remontu generalnego i odbudowy instalacji Destylacji Próżniowej, których ujemny wpływ na zysk szacowany jest na około (-) 177 milionów złotych.

Wynik segmentu petrochemicznego w IV kwartale 2007 zmniejszył się o 32,6% w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Znaczący wpływ na poziom wyniku miał spadek marż w tym segmencie. Wpływ spadku marż jest widoczny w zysku PKN ORLEN w tym segmencie wynoszącym 125 milionów złotych, tj. o 21 milionów złotych poniżej zysku z IV kwartału 2006 roku. Grupa Unipetrol poniosła w tym segmencie stratę na poziomie 129 milionów złotych w porównaniu ze stratą na poziomie 79 milionów złotych w IV kwartale 2006 roku, spowodowaną głównie postojem remontowym instalacji Olefin oraz awarią instalacji POX. Negatywny wpływ zatrzymania instalacji w Unipetrolu w tym segmencie szacowany jest na 212 milionów złotych. Wysoki zysk w wysokości 55 milionów złotych wypracowany został natomiast w spółce Basell ORLEN Polyolefins Sp. z o.o. w zestawieniu z 17 milionami złotych w IV kwartale 2006 roku.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

W IV kwartale 2007 roku zmniejszył się również wynik segmentu chemicznego, który w IV kwartale 2007 roku osiągnął poziom 38 milionów złotych, w porównaniu z 81 milionami złotych w IV kwartale 2006 roku. Spadek wyniku segmentu jest rezultatem szeregu czynników zewnętrznych związanych m.in. ze wzrostem cen spotowych i kontraktowych etylenu czyli podstawowego surowca do produkcji PCW, niższą sprzedażą eksportową nawozów sztucznych oraz osłabieniem popytu na polichlorek winylu oraz granulaty (schyłek sezonu budowlanego oraz wzrost importu).

Wyszczególnienie	4 kwartały 2007					
	Segment Rafineryjny	Segment Petrochem.	Segment Chemiczny	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Wynik segmentu	2 111 812	1 068 008	245 604	-154 963	-2 334	3 268 127
Nieprzypisane przychody całej grupy						39 854
Nieprzypisane koszty całej grupy						-687 242
Zysk z działalności operacyjnej						2 620 739

Wyszczególnienie	4 kwartały 2006					
	Segment Rafineryjny	Segment Petrochem.	Segment Chemiczny	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Wynik segmentu	2 053 516	841 795	223 970	7 943	-2 787	3 124 437
Nieprzypisane przychody całej grupy						40 493
Nieprzypisane koszty całej grupy						-588 323
Zysk z działalności operacyjnej						2 576 607

Wynik segmentu rafineryjnego w okresie 12 miesięcy 2007 roku ukształtował się na porównywalnym poziomie do ubiegłego roku. Duży wpływ na poziom wyniku segmentu wywarła strata poniesiona przez Rafinerię Możejki w wysokości 403 milionów złotych. Spółki Grupy Unipetrol w tym segmencie wypracowały 142 miliony złotych zysku w porównaniu z 25 milionami złotych w okresie 4 kwartałów 2006 roku.

W segmencie petrochemicznym w okresie 12 miesięcy 2007 roku doszło do 26,9% zwiększenia wyniku segmentu w porównaniu z analogicznym okresem 2006 roku. Wzrost zysku o 63 miliony złotych odnotował PKN ORLEN oraz BOP, którego zysk wzrósł o 107 milionów złotych. Wysoka dynamika zysku jest również udziałem spółek Grupy Unipetrol, które osiągnęły w trakcie 4 kwartałów 2007 roku 337 milionów złotych w porównaniu z 277 milionami złotych w analogicznym okresie 2006 roku.

Pozytywne tendencje wystąpiły również w segmencie chemicznym, którego wynik za 4 kwartały 2007 roku wzrósł o 9,7%. Wyższy wynik segmentu wynika z korzystnego zysku Grupy Anwil na poziomie 246 milionów złotych, w porównaniu z 239 milionami złotych w okresie 12 miesięcy 2006 roku.

Funkcjonujący od 1 stycznia 2006 roku program poprawy efektywności OPTIMA przyniósł wymierne efekty oszczędnościowe w IV kwartale 2007 roku w wysokości 123 miliony złotych. W okresie 4 kwartałów 2007 roku efekt programu OPTIMA osiągnął poziom 466 milionów złotych w zestawieniu z 299 milionami złotych w analogicznym okresie 2006 roku.

W listopadzie 2006 roku Jednostka Dominująca zawarła umowę dotyczącą programu emisji obligacji. Zadłużenie na koniec grudnia 2007 roku z tego tytułu wyniosło 1 112 517 tysięcy złotych. W ramach Grupy Kapitałowej PKN ORLEN z programów emisji obligacji korzystał również Unipetrol a.s. Zadłużenie z tego tytułu na koniec IV kwartału 2007 roku wyniosło 395 876 tysięcy złotych.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

V. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku wystąpiły następujące istotne zdarzenia wpływające na pozycje prezentowane w niniejszym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym:

1. Rozliczenie transakcji nabycia akcji Możejek

W okresie objętym niniejszym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym nastąpił wykup udziałowców mniejszościowych zgodnie z obowiązującym prawem litewskim. Po rozliczeniu obowiązkowego wykupu PKN ORLEN nabył 41 236 770 akcji spółki Możejki w cenie 10,25 LTL za jedną akcję co stanowiło 5,82 % udziału w kapitale zakładowym Możejek. Na potrzeby konsolidacji Grupa Możejki została ujęta w skonsolidowanych danych w 100% tak jak na dzień 31 grudnia 2006 roku. W związku z tym wcześniej oszacowana cena nabycia została skorygowana co wpłynęło na zmianę wartości firmy w wysokości 12 895 tysięcy złotych, która została spisana w zyski zatrzymane na dzień nabycia.

2. Prawa do emisji CO₂

Grupa rozpoznała w sprawozdaniu finansowym otrzymane nieodpłatnie prawa do emisji CO₂ na podstawie obowiązujących państwowych uregulowań prawnych wynikających z przyjętego przez Unię Europejską Protokołu z Kioto z 11 grudnia 1997 roku do Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatycznych. Przyznane nieodpłatnie prawa do emisji Grupa ujmuje w bilansie w wartościach niematerialnych. W ewidencji zostały ujęte prawa przyznane na okres 3 lat, jako różnica pomiędzy przychodami przyszłych okresów, z tytułu otrzymania nieodpłatnego prawa a ich wartością godziwą na dzień przyznania tych praw.

Sprzedaż praw do emisji ujmuje się jako zysk lub stratę w pozycji pozostałych przychodów/kosztów operacyjnych okresu sprawozdawczego, w którym te prawa zostały sprzedane. Zysk/stratę na sprzedaży praw do emisji ustala się jako różnicę pomiędzy przychodami ze sprzedaży netto a ich wartością ewidencyjną netto.

Informacja na temat przyznanych praw i ujęcia ich w bilansie	Ilość (Mg)	Wartość (w tys. zł)
Uprawnienia do emisji nabyte w Grupie w 2005 roku na 3-letni okres rozliczeniowy	35 333 094	2 867 314
Rzeczywiste wykorzystanie praw w 2005 roku	(10 310 051)	(852 246)
Rzeczywiste wykorzystanie praw w 2006 roku	(10 459 646)	(864 495)
Zbycie praw do emisji w 2006 roku (ilość i wartość wg ewidencji)	(734 951)	(63 175)
Prawa do emisji do wykorzystania w 2007 roku	13 828 446	1 087 398
Zbycie praw do emisji w I kwartale 2007 roku (ilość i wartość wg ewidencji)	(558 632)	(41 048)
Zbycie praw do emisji w II kwartale 2007 roku (ilość i wartość wg ewidencji)	(320 428)	(26 174)
Zbycie praw do emisji w III kwartale 2007 roku (ilość i wartość wg ewidencji)	(487 420)	(38 294)
Zbycie praw do emisji w IV kwartale 2007 roku (ilość i wartość wg ewidencji)	(639 345)	(47 213)
Szacunkowe emisje w I kwartale 2007 roku	(2 725 781)	(220 796)
Szacunkowe emisje w II kwartale 2007 roku	(2 653 843)	(207 560)
Szacunkowe emisje w III kwartale 2007 roku	(2 323 762)	(181 365)
Szacunkowe emisje w IV kwartale 2007 roku	(2 381 028)	(186 805)
Zmniejszenia z tytułu zmiany składu Grupy Kapitałowej	(482 003)	(39 427)
Prawa do emisji CO ₂ na 31 grudnia 2007 roku	1 256 204	98 716

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku rozpoznany został zysk ze zbycia praw do emisji CO₂ w wysokości 4 908 tysięcy złotych.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku w skonsolidowanym bilansie Grupy wartość netto przyznanych praw, stanowiąca różnicę pomiędzy przyznanymi prawami a przychodami przyszłych okresów z tytułu nieodpłatnego otrzymania praw do emisji wynosi zero.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Informacja na temat praw nabytych poprzez transakcję połączenia z Grupą Możejki	Ilość (Mg)	Wartość (w tys. zł)
Prawa do emisji CO ₂ na 31 grudnia 2006 roku	3 617 481	88 771
Szacunkowe emisje w I kwartale 2007 roku	(467 548)	(9 597)
Szacunkowe emisje w II kwartale 2007 roku	(476 258)	(1 948)
Szacunkowe emisje w III kwartale 2007 roku	(461 135)	(180)
Szacunkowe emisje w IV kwartale 2007 roku	(251 807)	(67)
Zbycie praw do emisji w II kwartale 2007 roku (ilość i wartość wg ewidencji)	(1 600 000)	(7 388)
Umorzenie praw do emisji CO ₂ , które wygasły na dzień 31 grudnia 2007 roku, z tytułu zakończenia 3-letniego okresu rozliczeniowego *	(360 733)	(63 128)
Różnice kursowe		(6 463)
Prawa do emisji CO ₂ na 31 grudnia 2007 roku	-	-

* w tym wykorzystanie odpisu aktualizującego wartość praw do emisji CO₂ w wysokości 63 019 tysięcy złotych, wartość netto umorzonych praw do emisji tj. po wykorzystaniu odpisu aktualizującego wynosiła 109 tysięcy złotych

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku w Grupie Możejki rozpoznana została strata ze zbycia praw do emisji CO₂ w wysokości 6 915 tysięcy złotych.

3. Świadectwa pochodzenia z kogeneracji

Na podstawie obowiązujących państwowych uregulowań prawnych wynikających z przyjętej przez Unię Europejską Dyrektywy 2001/77/WE z dnia 27 września 2001 roku Grupa rozpoznała w sprawozdaniu finansowym świadectwa pochodzenia z kogeneracji związane z wytworzeniem energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji („energii czerwonej”)

Na dzień 31 grudnia 2007 roku w skonsolidowanym bilansie Grupy wartość netto przyznanych praw, stanowiąca różnicę pomiędzy wartością godziwą praw a przychodami przyszłych okresów z tytułu nieodpłatnego otrzymania praw wynosi zero.

Sprzedaż otrzymanych nieodpłatnie praw do energii czerwonej ujmuje się jako zysk w pozycji pozostałych przychodów operacyjnych okresu sprawozdawczego, w którym prawa te zostały sprzedane.

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku Grupa posiadała przyznane świadectwa pochodzenia w ilości 1 058 625 MWh. Wartość tych świadectw wynosiła 18 632 tysiące złotych.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

VI. DANE SEGMENTOWE

	Segment Rafineryjny		Segment Petrochemiczny		Segment Chemiczny		Pozostała działalność		Wyłączenia		Razem	
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007	
Przychody												
Sprzedaż zew. nętrna	51 267 453	14 130 490	9 252 174	2 177 276	2 491 816	475 309	695 662	83 980			63 707 105	16 867 055
Sprzedaż między segmentami	13 262 188	3 253 524	4 399 931	1 223 785	310 659	155 664	1 365 873	387 132	(19 338 651)	(5 020 105)	-	-
Wartość rozliczenia transakcji zabezpieczających	37 587	11 296	48 291	23 575							85 878	34 871
Przychody ogółem	64 567 228	17 395 310	13 700 396	3 424 636	2 802 475	630 973	2 061 535	471 112	(19 338 651)	(5 020 105)	63 792 983	16 901 926
Koszty operacyjne ogółem	(62 377 845)	(17 078 425)	(12 518 865)	(3 388 836)	(2 551 520)	(582 881)	(2 190 683)	(521 436)	19 336 556	5 017 931	(60 302 357)	(16 553 647)
Pozostałe przychody operacyjne	314 007	115 438	116 545	61 992	16 137	6 024	40 863	19 267	(239)	(239)	487 313	202 482
Pozostałe koszty operacyjne	(391 578)	(124 714)	(230 068)	(42 344)	(21 488)	(15 946)	(66 678)	(14 550)			(709 812)	(197 554)
Wynik segmentu	2 111 812	307 609	1 068 008	55 448	245 604	38 170	(154 963)	(45 607)	(2 334)	(2 413)	3 268 127	353 207
Nieprzypisane przychody całej Grupy											39 854	24 417
Nieprzypisane koszty całej Grupy											(687 242)	(257 186)
Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych											-	-
Zysk z działalności operacyjnej											2 620 739	120 438
Przychody finansowe											1 054 806	580 575
Koszty finansowe											(1 050 246)	(141 839)
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	114	896	-	-	1 191	200	266 076	66 791			267 381	67 887
Zysk przed opodatkowaniem											2 892 680	627 061
Podatek dochodowy											(500 408)	(70 620)
Zysk netto											2 392 272	556 441

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

DANE SEGMENTOWE cd.

	Segment Rafineryjny		Segment Petrochemiczny		Segment Chemiczny		Pozostała działalność		Wyłączenia		Razem	
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006	
Przychody												
Sprzedaż zew. nętrzną	40 066 040	9 817 179	9 354 088	2 537 482	2 381 069	505 388	938 214	217 737	-	-	52 739 411	13 077 786
Sprzedaż między segmentami	12 664 027	3 012 427	4 383 203	1 164 898	84 764	79 681	1 059 936	297 485	(18 191 930)	(4 554 491)	-	-
Wartość rozliczenia transakcji zabezpieczających	21 100	21 100	106 678	14 040							127 778	35 140
Przychody ogółem	52 751 167	12 850 706	13 843 969	3 716 420	2 465 833	585 069	1 998 150	515 222	(18 191 930)	(4 554 491)	52 867 189	13 112 926
Koszty operacyjne ogółem	(50 433 982)	(12 602 397)	(12 744 995)	(3 418 482)	(2 263 806)	(511 833)	(1 959 043)	(528 683)	18 189 051	4 555 000	(49 212 775)	(12 506 395)
Pozostałe przychody operacyjne	303 389	82 679	148 079	69 512	36 738	16 338	86 092	64 221			574 298	232 750
Pozostałe koszty operacyjne	(567 058)	(433 315)	(405 258)	(285 185)	(14 795)	(8 237)	(117 256)	(84 396)	92	92	(1 104 275)	(811 041)
Wynik segmentu	2 053 516	(102 327)	841 795	82 265	223 970	81 337	7 943	(33 636)	(2 787)	601	3 124 437	28 240
Nieprzypisane przychody całej Grupy											38 658	5 760
Nieprzypisane koszty całej Grupy											(588 323)	(202 116)
Zysk na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych											1 835	90
Zysk z działalności operacyjnej											2 576 607	(168 026)
Przychody finansowe											602 877	179 832
Koszty finansowe											(670 838)	(248 754)
Udział w wyniku finansowym jednostek konsolidowanych metodą praw własności	(325)	(42)	-	-	1 098	(117)	219 928	55 854			220 701	55 695
Zysk przed opodatkowaniem											2 729 347	(181 253)
Podatek dochodowy											(669 149)	(88 187)
Zysk netto											2 060 198	(269 440)

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

DANE SEGMENTOWE cd.

	Segment Rafineryjny		Segment Petrochemiczny		Segment Chemiczny		Pozostała działalność		Razem	
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007	
Nakłady na środki trwałe i wartości niematerialne	2 680 577	1 247 183	521 864	240 983	118 357	56 925	321 889	135 894	3 642 686	1 680 984
Nakłady na nieprzypisane do segmentów środki trwałe i wartości niematerialne									87 999	63 599
Nakłady na środki trwałe i wartości niematerialne ogółem									3 730 686	1 744 584
Amortyzacja segmentu	1 333 299	335 882	624 217	161 737	166 867	36 515	255 887	65 407	2 380 269	599 540
Amortyzacja nieprzypisanych aktywów grupy									38 085	13 717
Amortyzacja ogółem									2 418 354	613 257
Niepieniężne koszty inne niż amortyzacja	268 064	72 009	210 235	32 715	17 797	13 953	36 375	8 958	532 471	127 635

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

DANE SEGMENTOWE cd.

	Segment Rafineryjny		Segment Petrochemiczny		Segment Chemiczny		Pozostała działalność		Razem	
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006	
Nakłady na środki trwałe i wartości niematerialne	1 165 156	552 960	320 223	139 605	174 338	39 664	218 363	93 653	1 878 080	825 882
Nakłady na nieprzypisane do segmentów środki trwałe i wartości niematerialne									63 556	31 146
Nakłady na środki trwałe i wartości niematerialne ogółem									1 941 636	857 028
Amortyzacja segmentu	925 828	231 754	757 547	202 786	183 135	46 409	212 519	55 314	2 079 029	536 263
Amortyzacja nieprzypisanych aktywów grupy									29 098	8 268
Amortyzacja ogółem									2 108 127	544 531
Niepieniężne koszty inne niż amortyzacja	409 459	292 727	298 576	225 894	4 770	726	53 228	21 913	766 033	541 260

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

DANE SEGMENTOWE cd.

	Segment Rafineryjny		Segment Petrochemiczny		Segment Chemiczny		Pozostała działalność		Razem	
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2007	
Zawiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości	(208 173)	(53 835)	(185 652)	(20 873)	(12 935)	(11 382)	(22 594)	(1 504)	(429 354)	(87 594)
Nieprzypisana wartość odpisów									(3 151)	(195)
Zawiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości ogółem									(432 505)	(87 789)
Rozwiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości	209 150	79 454	64 483	34 798	3 378	1 377	13 457	2 335	290 468	117 964
Nieprzypisana wartość rozwiązanych odpisów									2 295	-
Rozwiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości									292 763	117 964

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

DANE SEGMENTOWE cd.

	Segment Rafineryjny		Segment Petrochemiczny		Segment Chemiczny		Pozostała działalność		Razem	
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006		zakończone 31 grudnia 2006	
Zawiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości	(385 462)	(329 488)	(298 576)	(249 298)	(12 743)	(9 536)	(38 295)	(24 974)	(735 076)	(613 296)
Nieprzypisana wartość odpisów									(39 175)	(26 489)
Zawiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości ogółem									(774 251)	(639 785)
Rozwiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości	93 431	33 100	61 481	30 214	14 931	9 892	14 056	889	183 899	74 095
Nieprzypisana wartość rozwiązanych odpisów									12 717	5 386
Rozwiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości									196 616	79 481

Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości aktywów w podziale segmentowym ujawnione w rachunku zysków i strat obejmują:

- odpisy aktualizujące wartość należności;
- odpisy aktualizujące wartość zapasów;
- odpisy aktualizujące wartość rzeczowych aktywów trwałych
- odpisy aktualizujące wartość firmy.

Odpisy i rozwiązanie odpisów aktualizujących dokonywane były w związku z wystąpieniem lub wygaśnięciem przesłanek związanych z przeterminowaniem należności, wystąpieniem należności nieściągalnych bądź dochodzeniem ich na drodze sądowej, jak również z ewentualną utratą wartości rzeczowych aktywów trwałych.

Odpisy dokonane w segmencie rafineryjnym dotyczyły przede wszystkim utraty wartości stacji paliw i baz magazynowych. W segmencie dotyczącym pozostałej działalności ujęto odpisy na majątek odrębny i materiały zbędne.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Segmenty geograficzne

W tabeli zaprezentowano skonsolidowaną sprzedaż Grupy Kapitałowej w podziale geograficznym rynku za okres 12 i 3 miesiące zakończony 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku:

	Przychody ze sprzedaży zgodne z kryterium rynków geograficznych			
	12 miesięcy	3 miesiące	12 miesięcy	3 miesiące
	zakończone 31 grudnia 2007		zakończone 31 grudnia 2006	
Polska	29 654 884	8 304 616	28 455 785	8 087 340
Niemcy	11 048 040	2 800 305	11 790 349	3 059 240
Republika Czeska	8 210 301	2 138 586	7 192 475	1 801 681
Kraje bałtyckie (Litwa, Łotwa, Estonia)	6 196 606	1 600 828	4 731	1 306
Inne kraje (przychody w poszczególnych krajach nie przekraczają 5% przychodów ze sprzedaży ogółem)	8 683 152	2 057 591	5 423 849	163 359
Przychody ze sprzedaży zgodne z kryterium rynków geograficznych razem	63 792 983	16 901 926	52 867 189	13 112 926

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

VII. AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

1. Gwarancje i poręczenia Grupy PKN ORLEN w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku

	Stan na 31 grudnia 2006 rok	Zwiększenia/ Zmniejszenia	Stan na 31 grudnia 2007	Termin wygaśnięcia gwarancji/ poręczenia
gwarancja płatności na rzecz litewskiego banku na potrzeby wezwania na zakup akcji mniejszościowych Grupy Możejki	1 283 452	(1 283 452)	-	29.01.2007
wystawione przez Grupę PKN ORLEN na rzecz osób prawnych gwarancje stanowiące zabezpieczenie wykonania przez Grupę PKN ORLEN zobowiązań	62 560	15 637	78 197	30.06.2013
wystawione przez Unipetrol a.s., ORLEN Asfalt Sp. z o.o. oraz Jednostkę Dominującą gwarancje celne stanowiące zabezpieczenie zapłaty powstałych należności celnych wobec Izby Celnej od importowanych towarów	4 832	(1 532)	3 300	30.06.2009
wystawione przez ORLEN Oil Sp z o.o. i ORLEN PetroTank Sp. z o.o. poręczenia z tytułu umowy faktoringowej z regresem oraz z tytułu umów o korzystanie z Karty PayLink	4 092	4 346	8 438	19.12.2008
wystawione przez Grupę PKN ORLEN na rzecz osób prawnych gwarancje wadialne (przetargowe)	919	13 871	14 790	21.03.2008
pozostałe	2 905	6 562	9 467	31.12.2010
Razem gwarancje i poręczenia:	1 358 760	(1 244 568)	114 192	

Zobowiązania warunkowe Grupy Możejki na 31 grudnia 2006 roku zgodnie z MSSF 3 „Połączenie jednostek gospodarczych” zostały włączone do bilansu skonsolidowanego jako zobowiązania bilansowe powstałe na dzień nabycia.

2. Pozostałe zobowiązania warunkowe Grupy PKN ORLEN w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku

	Stan na 31 grudnia 2006 rok	Zwiększenia/ Zmniejszenia	Stan na 31 grudnia 2007 rok
zabezpieczenia akcyzowe (dotyczące poboru podatku akcyzowego od wyrobów zharmonizowanych znajdujących się w magazynach w procedurze zawieszenia w imieniu Grupy PKN ORLEN i za osoby trzecie)*	1 060 684	381 948	1 442 632
akredytywy	42 082	204 573	246 655
toczące się postępowania w sprawie nieruchomości o nieuregulowanym stanie prawnym	23 153	11 750	34 903
postępowanie antymonopolowe UOKiK **	14 000	4 500	18 500
sprawy sporne dochodzone na drodze sądowej ***	9 998	43 340	53 338
Razem pozostałe zobowiązania warunkowe:	1 149 917	646 111	1 796 028
Razem zobowiązania warunkowe (gwarancje i poręczenia oraz pozostałe zobowiązania warunkowe)	2 508 677	(598 457)	1 910 220

* w tym na 31 grudnia 2007 roku 1 000 011 tysięcy złotych zabezpieczenie akcyzowe PKN ORLEN dotyczące produktów w Zakładzie Głównym w Płocku, składach podatkowych i bazach magazynowych (własnych i obcych) oraz 322 156 tysięcy złotych gwarancje bankowe PKN ORLEN stanowiące zabezpieczenie akcyzowe złożone za Operatora Logistycznego Paliw Płynnych Sp. z o.o. (wcześniej NAFTOBAZY Sp. z o.o.)

** Szczegółowe informacje w nocy VII 3 f

*** w tym na 31 grudnia 2007 roku zobowiązanie z tytułu wszczętego przed Sądem Arbitrażowym przeciwko PKN ORLEN powództwa Brends Sp. z o.o. w sprawie o zapłatę kary umownej w kwocie 42 000 tysiące złotych z tytułu rzekomego naruszenia przez PKN ORLEN postanowień porozumienia zawartego pomiędzy PKN ORLEN a Jerzym Krzystyniakiem działającym w imieniu własnym i na rzecz Brends Sp. z o.o.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

3. Informacje o istotnych postępowaniach toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej i innych ryzykach jednostki dominującej lub jednostek od niej zależnych

a) Zobowiązanie warunkowe Rafinerii Trzebinia S.A. z tytułu podatku akcyzowego

Na dzień bilansowy 31 grudnia 2007 roku w rafinerii Trzebinia S.A. toczą się następujące postępowania i kontrole podatkowe:

– Postępowanie podatkowe w sprawie określenia wysokości zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za okres maj – wrzesień 2004 roku.

W dniu 15 października 2004 roku Naczelnik Urzędu Celnego w Krakowie postanowił wszcząć postępowanie podatkowe w sprawie określenia wysokości zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym Rafinerii Trzebinia S.A. za miesiące maj, czerwiec, lipiec i sierpień 2004 roku. W wyniku przeprowadzonego przez Urząd Celny postępowania w dniu 5 kwietnia 2005 roku do Rafinerii Trzebinia S.A. wpłynęły decyzje Dyrektora Urzędu Celnego w Krakowie, w których ustalono zobowiązanie podatkowe z tytułu podatku akcyzowego za okres maj-sierpień 2004 roku na łączną kwotę około 60 milionów złotych. Zdaniem Zarządu Rafinerii Trzebinia S.A., Spółka Rafineria Trzebinia S.A. posiada wszystkie niezbędne opinie potwierdzające prawidłowość stosowanej klasyfikacji produktów opodatkowanych stawką 0 złotych. W dniu 12 kwietnia 2005 roku Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. złożył odwołanie od przedmiotowych decyzji oraz wnioszek o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy przez organ drugiej instancji.

W dniu 5 maja 2005 roku do Rafinerii Trzebinia S.A., w odpowiedzi na złożony wniosek o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy, wpłynęło postanowienie Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie wstrzymujące wykonanie ww. decyzji.

W dniu 9 czerwca 2005 roku Dyrektor Izby Celnej w Krakowie po rozpatrzeniu odwołania Spółki Rafinerii Trzebinia S.A. z dnia 12 kwietnia 2005 roku od decyzji Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie z dnia 31 marca 2005 roku uchylił decyzję organu pierwszej instancji w całości i przekazał sprawę do ponownego rozpatrzenia.

W dniu 28 lipca 2005 roku Naczelnik Urzędu Celnego po otrzymaniu decyzji Dyrektora Izby Celnej, bez podniesienia żadnych dodatkowych dowodów w sprawie, wydał decyzje, w których ustalił zobowiązanie podatkowe z tytułu podatku akcyzowego za okres maj-wrzesień 2004 roku na łączną kwotę około 100 milionów złotych. Powyższe decyzje zostały wydane bez merytorycznego odniesienia do zarzutów podniesionych w odwołaniu z dnia 12 kwietnia 2005 roku. Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. w dalszym ciągu podtrzymuje zdanie, iż posiada wszystkie niezbędne opinie potwierdzające prawidłowość stosowanej klasyfikacji produktów opodatkowanych stawką 0 złotych, co zdaniem Zarządu daje gwarancje pozytywnego rozstrzygnięcia sprawy.

W dniu 9 sierpnia 2005 roku Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. złożył odwołanie od przedmiotowych decyzji oraz wnioszek o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy przez organ drugiej instancji. W dniu 11 sierpnia 2005 roku Naczelnik Urzędu Celnego w Krakowie po rozpatrzeniu wniosku Rafinerii Trzebinia S.A. z dnia 8 sierpnia 2005 roku wydał postanowienie o wstrzymaniu wykonania decyzji w sprawie określenia zobowiązania w podatku akcyzowym za okres maj-wrzesień 2004 roku w kwocie około 100 milionów złotych. W dniu 14 listopada 2005 roku Dyrektor Izby Celnej w Krakowie postanowił odmówić przyjęcia dowodów z przesłuchań świadków argumentując, iż nie stanowi to istotnych okoliczności dla sprawy. Ponadto Urząd Celny nie przyjął złożonych przez Rafinerię Trzebinia S.A. korekt deklaracji podatku akcyzowego za miesiące maj-wrzesień 2004 roku, wynikających ze zmiany stawki podatku akcyzowego na oleje technologiczne z 60 zł/Mg na 0 złotych. Urząd odmawiając przyjęcia korekt argumentował, iż w sprawie toczy się postępowanie.

W dniu 30 grudnia 2005 roku Dyrektor Izby Celnej w Krakowie wydał decyzję utrzymującą w mocy decyzję organu pierwszej instancji. Rafineria Trzebinia S.A. sporządziła na ww. decyzję Dyrektora Izby Celnej w Krakowie skargę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Krakowie („WSA”) wraz z wnioskiem o wstrzymanie wykonania decyzji. Skarga wraz z wnioskiem o wstrzymanie wykonania decyzji została wniesiona do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Krakowie w terminie 3 lutego 2006 roku. W dniu 14 lutego 2006 roku Dyrektor Izby Celnej w Krakowie wydał postanowienie wstrzymania w całości wykonania zaskarżonej decyzji do czasu rozpoznania skargi przez Wojewódzki Sąd Administracyjny.

W dniu 12 czerwca 2007 roku odbyła się rozprawa przed Wojewódzkim Sądem Administracyjnym w Krakowie w sprawie skargi na decyzję Dyrektora Izby Celnej w Krakowie z dnia 30 grudnia 2005 roku za okres maj-wrzesień 2004 roku. Sąd zobowiązał Rafinerię Trzebinia S.A. do uzupełnienia skargi o dodatkowe dokumenty, jednocześnie nie wyznaczając nowego terminu rozprawy.

W dniu 26 lipca 2007 roku Wojewódzki Sąd Administracyjny w Krakowie po rozpoznaniu na posiedzeniu niejawnym sprawy skargi Rafinerii Trzebinia S.A. na decyzje Dyrektora Izby Celnej w Krakowie ustalających zobowiązania

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

podatkowe w podatku akcyzowym za okres maj–sierpień 2004 roku, wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania do czasu rozstrzygnięcia sprawy skargi Rafinerii Trzebinia na decyzje Dyrektora Izby Celnej w Krakowie z dnia 9 czerwca 2005 roku w sprawie uchylenia decyzji Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie i cofnięcia ich do ponownego rozpatrzenia uznając, iż rozstrzygnięcie tej sprawy ma istotne znaczenie dla toczącego się postępowania.

W dniu 12 września 2007 roku wpłynęło do Pełnomocnika Rafinerii Trzebinia S.A. zawiadomienie Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Krakowie o rozprawie dotyczącej skargi Rafinerii Trzebinia S.A. na decyzje Dyrektora Izby Celnej w przedmiocie cofnięcia ich do ponownego rozpatrzenia. Termin rozprawy wyznaczono na 3 października 2007 roku. Na rozprawie w dniu 3 października 2007 roku Wojewódzki Sąd Administracyjny w Krakowie wydał decyzję zgodnie z wnioskiem Rafinerii Trzebinia S.A., tj. przekazał do ponownego postępowania podatkowego.

W dniu 19 marca 2007 roku do Rafinerii Trzebinia S.A. wpłynęła informacja pisemna z Izby Celnej w Krakowie o złożeniu wniosku o dokonanie wpisu hipoteki przymusowej przez Sąd Okręgowy w Chrzanowie na rzecz Skarbu Państwa na nieruchomościach będących własnością bądź w użytkowaniu wieczystym przez Rafinerię Trzebinia S.A., celem zabezpieczenia należności z tytułu podatku akcyzowego zgodnie z wydanymi decyzjami Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie za okres maj-wrzesień 2004 roku. W dniu 18 kwietnia 2007 roku Rafineria Trzebinia S.A. otrzymała postanowienie z dnia 2 kwietnia 2007 roku Sądu Rejonowego w Chrzanowie V Wydział Ksiąg Wieczystych, w którym Sąd oddalił żądanie Dyrektora Izby Celnej w Krakowie o dokonanie wpisu hipoteki przymusowej na majątku Rafinerii Trzebinia S.A.

W dniu 21 maja 2007 roku Dyrektor Izby Celnej w Krakowie ponowił wniosek o dokonanie wpisu hipoteki przymusowej na nieruchomościach będących własnością bądź w użytkowaniu wieczystym Rafinerii Trzebinia S.A. W dniu 2 sierpnia 2007 roku Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. otrzymał zawiadomienia Sądu Rejonowego w Chrzanowie, Wydział V Ksiąg Wieczystych o wpisie hipotek przymusowych kaucyjnych na nieruchomościach stanowiących własność lub użytkowanie wieczyste spółki Rafineria Trzebinia S.A. na rzecz Izby Celnej w Krakowie o łącznej wartości 100 719 tysięcy złotych. Obciążone nieruchomości znajdują się w Trzebini i stanowią łącznie całość terenu zakładu Rafinerii Trzebinia S.A. Wpis nastąpił celem zabezpieczenia roszczeń Izby Celnej wynikających z należności celnych za okres maj-wrzesień 2004, co do których toczy się spór przed WSA. Wpis hipotek nie jest prawomocny, Rafineria Trzebinia S.A. zaskarżyła postanowienie Sądu w powyższym zakresie. W dniu 20 grudnia 2007 roku Sąd Okręgowy w Krakowie wydał postanowienie o uchyleniu powyższych hipotek. Postanowienie Sądu Okręgowego jest prawomocne, ale przysługuje skarga kasacyjna.

Zarząd na podstawie posiadanych opinii uznanych doradców podatkowych uważa, iż w związku z toczącym się sporem w sprawie opodatkowania podatkiem akcyzowym olejów technologicznych istnieje duże prawdopodobieństwo jego wygrania w oparciu o przedstawione przez Rafinerię Trzebinia S.A. dowody i podniesione argumenty. W związku z powyższym, w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres kończący się 31 grudnia 2007 roku nie utworzono rezerwy z tego tytułu.

Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. w dniu 6 marca 2007 roku złożył wniosek do Urzędu Celnego w Krakowie o rozłożenie na raty spornego zobowiązania podatkowego wynikającego z wydanych decyzji Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie.

W dniu 5 kwietnia 2007 roku Rafineria Trzebinia S.A. otrzymała decyzję Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie, który nie przychylił się do wniosku podatnika i odmówił rozłożenia na raty zaległości podatkowej. Zarząd Spółki w dniu 6 kwietnia 2007 roku złożył odwołanie od decyzji organu do Dyrektora Izby Celnej w Krakowie. W dniu 25 czerwca 2007 roku Dyrektor Izby Celnej w Krakowie podtrzymał w mocy decyzję Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie i odmówił rozłożenia na raty zaległości podatkowej. Rafineria Trzebinia S.A. nie odwołała się od decyzji Dyrektora Izby Celnej w Krakowie.

– **Postępowanie kontrolne w zakresie prawidłowości obliczania i wpłacania podatku akcyzowego oraz podatku od towarów i usług za lata 2002, 2003 oraz okres styczeń–kwiecień 2004 roku.**

Na podstawie upoważnienia Generalnego Inspektora Kontroli Skarbowej z dnia 18 stycznia 2005 roku toczy się postępowanie kontrolne prowadzone przez Urząd Kontroli Skarbowej w Krakowie w zakresie rzetelności deklarowanych podstaw opodatkowania oraz prawidłowości obliczania i wpłacania podatku akcyzowego oraz podatku od towarów i usług za lata 2002 i 2003. W dniu 30 listopada 2006 roku został przekazany Spółce Rafineria Trzebinia S.A. protokół z kontroli za ww. okres. Do otrzymanego protokołu z kontroli, dnia 14 grudnia 2006 roku Pełnomocnik Rafinerii Trzebinia S.A. wniósł zastrzeżenia, w których podniósł uchybienie formalne dotyczące kontroli oraz samego protokołu. Dyrektor Urzędu Kontroli Skarbowej w dniu 28 grudnia 2006 roku przekazał Pełnomocnikowi pisemną odpowiedź na podniesione w zastrzeżeniach uwagi.

W dniu 5 grudnia 2007r. Dyrektor Urzędu Kontroli Skarbowej w Krakowie wydał Rafinerii Trzebinia wynik kontroli skarbowej w zakresie podatku akcyzowego za 2002 roku i decyzje w zakresie podatku od towarów i usług za 2002 rok. Organ kontroli skarbowej uznał rozliczenia z tytułu podatku akcyzowego dokonane przez Rafinerię Trzebinia w 2002 roku za prawidłowe. Decyzje Dyrektora Urzędu Kontroli Skarbowej za 2002 rok określają prawidłowe kwoty zobowiązania w zakresie podatku od towarów i usług VAT na poziomie 10 tysięcy złotych.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

W dniu 12 maja 2006 roku wpłynęło do Rafinerii Trzebinia S.A. postanowienie Dyrektora Urzędu Kontroli Skarbowej w Krakowie o wszczęciu postępowania kontrolnego w zakresie rzetelności obliczania i wpłacania podatku od towaru i usług oraz podatku akcyzowego za okres od 1 stycznia 2004 roku do 30 kwietnia 2004 roku. W dniu 15 stycznia 2007 roku na ręce Pełnomocnika Rafinerii Trzebinia S.A. został przekazany protokół z kontroli. W dniu 29 stycznia 2007 roku pełnomocnik Spółki Rafinerii Trzebinia S.A. złożył zastrzeżenia i uwagi do otrzymanego protokołu, w których podniósł między innymi brak podstawy prawnej dla prowadzenia kontroli za wskazany okres, z uwagi na okoliczność wydania w dniu 17 września 2004 roku decyzji Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie umarzającej postępowanie w sprawie określenia wysokości zobowiązania podatkowego Rafinerii Trzebinia S.A. w podatku akcyzowym za miesiące styczeń, luty, marzec 2004 roku ze względu na bezprzedmiotowość. Dodatkowo, pełnomocnik Spółki Rafinerii Trzebinia S.A. podniósł brak w protokole oceny prawnej sprawy będącej przedmiotem kontroli.

Pismem z dnia 6 lutego 2007 roku Inspektor Kontroli Skarbowej w Urzędzie Kontroli Skarbowej w Krakowie przedstawił stanowisko organu co do złożonych przez Pełnomocnika zastrzeżeń i uwag do protokołu z kontroli za okres styczeń–kwiecień 2004 roku. Termin zakończenia postępowania kontrolnego za 2003 rok i okres styczeń–kwiecień 2004 roku został ponownie przedłużony do 31 marca 2008 roku.

Ostateczny rezultat wynikający z powyższych postępowań kontrolnych, jak również potencjalny wpływ rozszerzenia postępowań na inne okresy na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego, nie jest znany. Zarząd na podstawie posiadanych opinii uznanych doradców podatkowych uważa, że istnieje duże prawdopodobieństwo rozstrzygnięcia toczącego się postępowania na korzyść Rafinerii Trzebinia S.A. W związku z powyższym, w sprawozdaniu finansowym za okres kończący się 31 grudnia 2007 roku nie utworzono żadnych rezerw na pokrycie ewentualnych zobowiązań, które mogłyby powstać w razie niekorzystnego dla Rafinerii Trzebinia S.A. zakończenia powyższych kontroli.

– **Postępowanie podatkowe w sprawie określenia kwoty podatku od towarów i usług za okres styczeń–sierpień 2005 roku.**

W dniu 22 października 2006 roku na ręce Pełnomocnika Spółki Rafineria Trzebinia S.A. zostało doręczone postanowienie Naczelnika Małopolskiego Urzędu Skarbowego o wszczęciu z urzędu postępowania podatkowego w sprawie określenia kwoty podatku od towarów i usług za okres styczeń, luty, kwiecień–sierpień 2005 roku.

W dniu 26 lutego 2007 roku Naczelnik Małopolskiego Urzędu Skarbowego w Krakowie postanowił wszcząć postępowanie podatkowe w sprawie określenia kwoty podatku od towarów i usług za miesiąc marzec 2005 roku.

Powyższe postępowania podatkowe dotyczą sprawdzenia dostaw wewnątrzwspólnotowych produktów i towarów handlowych.

W dniu 3 września 2007 roku na ręce Pełnomocnika Spółki Rafineria Trzebinia S.A. zostało doręczone zawiadomienie Naczelnika Małopolskiego Urzędu Skarbowego w Krakowie przedłużające postępowanie podatkowe w sprawie określenia kwoty podatku od towarów i usług za okres styczeń - sierpień 2005 roku do dnia 31 października 2007 roku. W dniu 5 listopada 2007 roku na ręce Pełnomocnika Spółki Rafineria Trzebinia S.A. wpłynęło postanowienie Naczelnika Małopolskiego Urzędu Skarbowego zawieszające postępowanie podatkowe w sprawie określenia kwoty podatku od towarów i usług za okres styczeń–sierpień 2005. Rafineria Trzebinia S.A. zaskarżyła ww. postanowienie wnosząc o jego uchylenie w całości. W dniu 24 stycznia 2008 roku Dyrektor Izby Skarbowej wydał postanowienie uchylające w całości ww. postanowienie Naczelnika Małopolskiego Urzędu Skarbowego. W dniu 31 stycznia 2008 roku Naczelnik Małopolskiego Urzędu Skarbowego w Krakowie przesłał zawiadomienie wskazując nowy termin załatwienia sprawy określenia podatku od towarów i usług za okres styczeń–sierpień 2005 roku. Termin ten wyznaczono na 31 marca 2008 roku.

Ostateczny rezultat wynikający z powyższych postępowań kontrolnych, jak również potencjalny wpływ rozszerzenia postępowań na inne okresy na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego nie jest znany. Zarząd na podstawie posiadanych opinii uznanych doradców podatkowych uważa, iż toczące się postępowania z dużym prawdopodobieństwem zakończą się wynikiem pozytywnym dla Rafinerii Trzebinia S.A. W związku z powyższym, w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres kończący się 31 grudnia 2007 roku nie utworzono rezerw na pokrycie ewentualnych zobowiązań, które mogłyby powstać w razie niekorzystnego dla Rafinerii Trzebinia S.A. zakończenia powyższych kontroli.

– **Postępowanie podatkowe w sprawie określenia zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za miesiące listopad–grudzień 2004 roku**

W dniu 10 stycznia 2007 roku na ręce Pełnomocnika Spółki Rafineria Trzebinia S.A. zostało doręczone postanowienie Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie o wszczęciu z urzędu postępowania podatkowego w sprawie określenia zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za miesiące listopad–grudzień 2004 roku. Postępowanie podatkowe dotyczy rozliczenia podatku naliczonego od należnego w podatku akcyzowym od komponentów zakupionych z zapłaconą akcyzą od pośrednika nie będącego podatnikiem podatku akcyzowego.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

W dniu 31 maja 2007 roku Naczelnik Urzędu Celnego w Krakowie wydał decyzję określającą zobowiązanie podatkowe w podatku akcyzowym na kwotę w wysokości ok. 600 tysięcy złotych. Kwota zobowiązania została zapłacona przez Rafinerię Trzebinia S.A. wraz z odsetkami za zwłokę. W dniu 14 czerwca 2007 roku Rafineria Trzebinia S.A. odwołała się do Dyrektora Izby Celnej w Krakowie od decyzji Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie. Dyrektor Izby Celnej wydał decyzje utrzymujące w mocy decyzje Organu pierwszej instancji w zakresie zobowiązań z tytułu podatku akcyzowego za listopad-grudzień 2004 roku. W dniu 12 października 2007 roku została złożona skarga do WSA w Krakowie.

Zgodnie z posiadanymi opiniami prawno-podatkowymi istnieje wysokie prawdopodobieństwo wygrania sporu w postępowaniu administracyjno-sądowym, w związku z powyższym w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 31 grudnia 2007 roku nie utworzono rezerwy z tego tytułu.

– **Decyzje w sprawie zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za styczeń-luty 2007 roku.**

W dniu 25 września 2007r Naczelnik Urzędu Celnego w Krakowie wydał decyzje w sprawie zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za miesiąc styczeń-luty 2007 wzywając jednocześnie do dokonania korekty deklaracji AKC-3 za ten okres.

W dniu 5 października 2007 roku Rafineria Trzebinia S.A. złożyła wnioski do Naczelnika Urzędu Celnego w Krakowie o wstrzymanie wykonania decyzji, a 15 października 2007 roku odwołała się od przedmiotowych decyzji.

Wartość skonsolidowanych aktywów netto Rafinerii Trzebinia na dzień 31 grudnia 2007 roku wynosi 451 623 tysiące złotych. Udział PKN ORLEN w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu Rafinerii Trzebinia wynosi 77,15 %.

b) Postępowanie Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) w Rafinerii Trzebinia S.A.

W dniu 24 marca 2006 roku Rafineria Trzebinia S.A. otrzymała zawiadomienie od Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wszczęciu z urzędu postępowania w sprawie wymierzenia kary pieniężnej w związku z naruszeniem warunków koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych. Istota postępowania dotyczy możliwości bezpośredniego stosowania przepisów Dyrektywy 2003/30/WE Parlamentu Europejskiego i Rady UE z dnia 8 maja 2003 roku w sprawie wspierania użycia w transporcie biopaliw lub innych paliw odnawialnych oraz Dyrektywy 2003/17/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 3 marca 2003 roku zmieniającej Dyrektywę 98/70/WE odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych, w sytuacji kiedy, z jednej strony po 1 maja 2004 roku Polska stała się członkiem Unii Europejskiej, a z drugiej brak było rozporządzeń Ministra Gospodarki w sprawie norm jakościowych dla biopaliw.

W dniu 8 września 2006 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydał decyzję ustalającą karę pieniężną w wysokości 1 miliona złotych w związku z rzekomym naruszeniem przez Rafinerię Trzebinia S.A. koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych. Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. złożył w dniu 26 września 2006 roku do Sądu Okręgowego w Warszawie Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki za pośrednictwem Prezesa URE o uchylenie zaskarżonej decyzji w całości, względnie o zmianę zaskarżonej decyzji i orzeczenie co do istoty sprawy przez umorzenie postępowania przed Prezesem URE jako bezprzedmiotowego, ponieważ Rafineria Trzebinia S.A. nie naruszyła przepisów prawa ani warunków posiadanej koncesji. Rafineria, wniosła także o zwrócenie się przez Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów do Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości w Luksemburgu z pytaniem prejudycjalnym dotyczącym stosowania prawa wspólnotowego, na podstawie art. 234 TWE, o następującej treści: „Czy Rafineria Trzebinia S.A. – przedsiębiorca zarejestrowany na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, był uprawniony na podstawie prawa Wspólnoty Europejskiej, a w szczególności Dyrektywy 2003/30/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie wspierania użycia w transporcie biopaliw lub innych paliw odnawialnych, do produkowania w 2006 roku biopaliwa z zawartością 20% biokomponentów spełniającego normę EN 14214, oraz wprowadzania tego biopaliwa do obrotu na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej oraz innych Państw Członkowskich Wspólnoty Europejskiej, skoro Rzeczpospolita Polska nie implementowała postanowień wskazanej powyżej Dyrektywy w terminie w niej przewidzianym?”. Dnia 6 grudnia 2006 roku Prezes URE wniósł odpowiedź na odwołanie, w której domaga się oddalenia odwołania twierdząc, iż nie znajduje podstaw do zmiany swojej decyzji w przedmiocie kary pieniężnej. W piśmie tym Prezes URE stwierdził między innymi, iż podniesione przez Rafinerię Trzebinia S.A. naruszenia przepisów wspólnotowych nie miały miejsca, bowiem kara została wymierzona Spółce za wprowadzenie do obrotu na terenie RP paliwa niespełniającego wymagań jakościowych określonych w rozporządzeniu z dnia 19 października 2005 roku, a w związku z tym decyzja – jako odnosząca się jedynie do terytorium RP, nie mogła naruszyć prawa wspólnotowego.

W dniu 2 kwietnia 2007 roku, zapadł wyrok Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w Warszawie, w którym Sąd uwzględnił odwołanie Rafinerii Trzebinia S.A. w efekcie czego zmienił decyzję Prezesa URE w przedmiocie kary pieniężnej w wysokości 1 000 tysięcy złotych nałożonej na Rafinerię Trzebinia S.A. w ten sposób, iż umorzył postępowanie.

W ocenie Sądu, Rafineria Trzebinia S.A. wprowadzała do obrotu biopaliwo z zawartością 20% biokomponentów zgodnie z warunkami posiadanej koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych. Żaden z warunków koncesji nie zakazywał

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

wytwarzania paliw o określonych parametrach. Warunki koncesji posiadanej przez Rafinerię Trzebinia S.A. wskazują na obowiązek bieżącej kontroli jakości paliw i wydawania świadectw jakości a te mogą dotyczyć parametrów określonych przepisami prawa (np. rozporządzeniem) jak i mogą wynikać z zawartych umów między stronami. Skoro w okresie, którego dotyczyła decyzja Prezesa URE brak było norm jakościowych – tj. rozporządzenia określającego wymagania jakościowe dla biokomponentów i biopaliw ciekłych a Rafineria Trzebinia S.A. produkowała biopaliwa zgodnie z warunkami koncesji i z zawartymi umowami oraz wydawała świadectwa jakości, które potwierdzały zgodność parametrów jakości wytworzonych paliw z parametrami określonymi w umowach, to Rafineria Trzebinia S.A. mogła produkować biopaliwo z zawartością 20% biokomponentów. Tym samym Sąd uznał, że skarżona decyzja Prezesa URE naruszyła art.56 ust.1 pkt 12 ustawy – Prawo energetyczne i postanowił zmienić skarżoną decyzję i umorzyć postępowanie jako bezprzedmiotowe. Wyrok nie jest prawomocny.

W dniu 22 maja 2007 roku na ręce pełnomocnika Rafinerii Trzebinia S.A. doręczono apelację Prezesa URE. Zarówno Prezes URE jak i Rafineria Trzebinia S.A. podtrzymują swoje dotychczasowe stanowiska.

W dniu 31 maja 2007 roku Rafineria Trzebinia S.A. przesłała do Sądu Apelacyjnego w Warszawie VI Wydział Cywilny odpowiedź na apelację Prezesa URE z dnia 8 maja 2007 roku od wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z dnia 2 kwietnia 2007 roku.

W dniu 15 listopada 2007 roku odbyła się przed Sądem Apelacyjnym w Warszawie VI Wydział Cywilny rozprawa, na której oddalono apelację Prezesa URE i zasądzono zwrot kosztów postępowania na rzecz spółki Rafineria Trzebinia S.A. Sprawa zakończona prawomocnie korzystnym dla Rafinerii Trzebinia rozstrzygnięciem. Przedstawiciel Prezesa URE zapowiedział prawdopodobne złożenie skargi kasacyjnej.

c) Sytuacja Rafinerii Trzebinia S.A. w związku z czasowym wstrzymaniem produkcji i sprzedaży biopaliwa ON BIO z zawartością 20 % estrów FAME w terminie od 3 stycznia 2007 roku do 16 lipca 2007 roku

Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 22 grudnia 2006 roku zmniejszające wysokość ulgi w podatku akcyzowym było bezpośrednią przyczyną decyzji o wstrzymaniu produkcji i sprzedaży biodiesla z 20% zawartością estrów. W tej sytuacji pogorszyła się sytuacja finansowa Spółki Rafinerii Trzebinia S.A. a banki kredytujące Spółkę Rafinerię Trzebinia S.A., będącej właścicielem nowoczesnej instalacji do produkcji biopaliwa zażądały dodatkowych zabezpieczeń na majątku Rafinerii Trzebinia S.A.

Warunkiem ustanowienia zabezpieczeń było zawarcie przez Rafinerię Trzebinia S.A. porozumienia z PKN ORLEN oraz bankami Pekao SA i BPH SA.

PKN ORLEN jako inwestor strategiczny aktywnie włączył się w proces poprawy sytuacji finansowej Rafinerii Trzebinia S.A.

W dniu 5 marca 2007 roku w Warszawie zostało podpisane porozumienie pomiędzy Rafinerią Trzebinia S.A., PKN ORLEN, Bankiem Pekao S.A. oraz Bankiem BPH S.A. w zakresie restrukturyzacji zadłużenia Rafinerii Trzebinia S.A. wobec Banków oraz PKN ORLEN.

Podpisane porozumienie określa sposób spłaty przez Rafinerię Trzebinia S.A. zobowiązań wynikających z umów kredytowych zawartych z Bankami Pekao SA i BPH SA i wierzytelności PKN ORLEN oraz przedstawienie bankom oraz PKN ORLEN satysfakcjonujących zabezpieczeń prawnych i majątkowych gwarantujących spłatę zobowiązań finansowych. Zgodnie z harmonogramem porozumienia do dnia 30 czerwca 2007 roku Rafineria Trzebinia S.A. dokonała częściowej spłaty zobowiązań z tytułu kredytów na rzecz Banku Pekao S.A. oraz Banku BPH S.A. odpowiednio w kwocie 30 000 tysięcy złotych i 5 000 tysięcy złotych oraz częściowej spłaty zobowiązań z tytułu dostaw i usług na rzecz PKN ORLEN S.A. w kwocie 15 000 tysięcy złotych.

W dniu 2 października 2007 roku spłacono kolejną ratę kredytu do BPH SA w kwocie 20 000 tysięcy złotych. Stan kredytów na dzień 31 grudnia 2007 roku wyniósł 24 590 tysięcy złotych.

Ustalone warunki współpracy z bankami oraz udzielone wsparcie głównego akcjonariusza PKN ORLEN S.A. pozwoliło Rafinerii Trzebinia S.A. na prowadzenie bieżącej działalności, realizację programu stabilizacyjnego oraz umożliwiło odbudowanie pozytywnych relacji z klientami.

Po uzyskaniu aprobaty organów korporacyjnych Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. w dniu 18 kwietnia 2007 roku podpisał umowę z PKN ORLEN na usługowe komponowanie paliw z dodatkiem do 5% biokomponentów. Podpisana umowa pozwoliła lepiej wykorzystać posiadany majątek magazynowy jak i produkcyjny instalacji biodiesla.

Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. po przeprowadzeniu szczegółowych analiz prawnych i finansowych, w dniu 11 maja 2007 roku podjął uchwałę w sprawie wprowadzenia do sprzedaży na rynku krajowym nowego produktu - estrów metylowych stanowiących samoistne paliwo o nazwie handlowej „BIOESTER”.

W dniu 16 lipca 2007 roku Zarząd Rafinerii Trzebinia S.A. podjął decyzję o wznowieniu produkcji oleju napędowego ON BIO z 20% zawartością biokomponentów - estrów wyższych kwasów tłuszczowych FAME. Decyzja o wznowieniu

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

produkcji została podjęta po przeprowadzeniu przez Rafinerię Trzebinia S.A. szczegółowych analiz ekonomicznych, w związku ze zmianami w zakresie ustawy o podatku akcyzowym. W opinii Zarządu Rafinerii Trzebinia S.A. uchwalone zmiany podatkowe, w kontekście innych planowanych zmian i rozwiązań sprzyjających rozwojowi alternatywnych źródeł energii uzasadniają wznowienie produkcji i sprzedaży biopaliwa przez Rafinerię.

Wartość skonsolidowanych aktywów netto Grupy Rafineria Trzebinia S.A. na dzień 31 grudnia 2007 roku wynosi 451 623 tysiące złotych. Udział PKN ORLEN w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu Rafinerii Trzebinia S.A. wynosi 77,15 %.

d) Roszczenia i spory sądowe – Tankpol Sp. z o.o.

Zgodnie z umową zawartą w dniu 20 grudnia 2002 roku, Tankpol sp. z o.o., obecnie Tankpol – R.Mosio i Wspólnicy spółka jawna w Szczucinie, ("Tankpol") przeniósł na rzecz PKN ORLEN tytułem przewłaszczenia 40% udziałów w spółce ORLEN PetroTank Sp. z o.o. ("Petrotank") w związku z należnościami od Tankpol. Pozwem z 11 sierpnia 2003 roku Tankpol żądał zobowiązania PKN ORLEN do złożenia oświadczenia woli o przeniesieniu własności 324 udziałów w Petrotank oraz o zapłatę kwoty 198 tysięcy złotych. Żądanie powoda było kilkakrotnie modyfikowane, przy czym ostatecznie pismem z 22 stycznia 2004 roku Tankpol zmodyfikował swoje powództwo żądając zapłaty kwoty 36 384 tysięcy złotych wraz z odsetkami ustawowymi od dnia wniesienia pozwu do dnia zapłaty, zaś w przypadku nieuwzględnienia powyższego żądania, zobowiązania PKN ORLEN do złożenia oświadczenia woli o przeniesieniu na rzecz Tankpol własności 253 udziałów w Petrotank.

W dniu 22 marca 2005 roku Sąd Okręgowy w Warszawie ogłosił wyrok oddalający powództwo Tankpol i zasądził na rzecz PKN ORLEN stosowne koszty. W dniu 4 maja 2005 roku Tankpol złożył apelację od wyroku, a w dniu 27 czerwca 2005 roku PKN ORLEN złożył odpowiedź na apelację. W dniu 31 marca 2006 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie zmienił wyrok Sądu Okręgowego w Warszawie (Sąd Okręgowy oddalił powództwo Tankpol w całości). Sąd Apelacyjny orzekł, że PKN ORLEN ma obowiązek przeniesienia na Tankpol 26 udziałów PetroTank. Sąd Apelacyjny doszedł do przekonania, że PKN ORLEN należycie wykonał umowę przewłaszczenia z dnia 20 grudnia 2002 roku. Wyrok Sądu Apelacyjnego był prawomocny i wykonalny, ale stronom przysługiwała od niego skarga kasacyjna do Sądu Najwyższego. W dniu 22 czerwca 2006 roku Tankpol złożył skargę kasacyjną od Wyroku Sądu Apelacyjnego. W dniu 28 sierpnia 2006 roku PKN ORLEN odpowiedział na złożoną przez Tankpol skargę kasacyjną, nie zgadzając się ze stanowiskiem Tankpolu i podtrzymał swoje stanowisko, że należycie wykonał umowę przewłaszczenia.

W dniu 14 grudnia 2006 roku Sąd Najwyższy przekazał sprawę do ponownego rozpoznania Sądowi Apelacyjnemu w Warszawie. Z uzasadnienia orzeczenia Sądu Najwyższego wynika, że wycena udziałów ORLEN PetroTank przedstawiona przez Tankpol powinna być dopuszczona jako dowód w sprawie (Sąd Apelacyjny w swoim wyroku pominął tę wycenę). W dniu 6 marca 2007 roku odbyła się rozprawa apelacyjna przed Sądem Apelacyjnym w Warszawie. Wyrok Sądu Apelacyjnego został ogłoszony w dniu 15 marca 2007 r. Sąd Apelacyjny oddalił roszczenie Tankpol co do zapłaty odszkodowania. Przedmiotowa sprawa (w zakresie ilości udziałów podlegających zwrotowi) została uchylona do ponownego rozpoznania przez Sąd Okręgowy w Warszawie. Aktualnie kolejny termin rozprawy został wyznaczony na dzień 12 marca 2008 roku.

e) Opłata przesyłowa w rozliczeniach z Zakładem Energetycznym Płock S.A.

Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1 z dnia 15 stycznia 2001 roku) zgodnie z § 36 zmieniło sposób rozliczania opłaty systemowej stanowiącej składnik opłaty przesyłowej wprowadzając zgodnie z § 37 możliwość innego sposobu ustalenia tej opłaty. Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki została zawarta umowa sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy Zakładem Energetycznym Płock S.A. („ZEP S.A.”) a PKN ORLEN bez rozstrzygnięcia kwestii rozliczeń spornych opłaty systemowej za okres od dnia 5 lipca 2001 roku do dnia 30 czerwca 2002 roku, uznając, że ma ona charakter cywilnoprawny i jako taka winna być rozstrzygnięta przez właściwy sąd powszechny. ZEP S.A. zawezwał PKN ORLEN do próby ugodowej w trybie pojednawczym, a następnie pozwał PKN ORLEN. Ponadto w innym procesie Sąd Okręgowy w Warszawie wezwał PKN ORLEN jako przypozywanego w sprawie Polskie Sieci Energetyczne przeciwko ZEP S.A. Zarząd Spółki dokonał szacunku kwoty spornej opłaty i w 2002 roku zaliczył w koszty zobowiązanie PKN ORLEN wobec ZEP S.A., które nie zostało uregulowane w świetle istniejącego sporu w wysokości 8 272 tysięcy złotych oraz utworzył rezerwę na ten cel w wysokości 9 781 tysięcy złotych.

– Postępowanie sądowe, w którym PKN ORLEN S.A. jest stroną pozwaną

W postępowaniu, w którym PKN ORLEN jest stroną pozwaną, Sąd wydał nakaz zapłaty należności z tytułu tak zwanej opłaty systemowej przez PKN ORLEN na rzecz ZEP S.A. w wysokości 46 232 tysięcy złotych. W związku z tym, w 2004 roku została powiększona rezerwa na ryzyko gospodarcze o 28 179 tysięcy złotych do wysokości kwoty nakazu.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Sprawa została zawieszona postanowieniem Sądu Okręgowego w Warszawie z dnia 2 czerwca 2005 roku do czasu rozstrzygnięcia sprawy z powództwa PSE S.A. przeciwko ZEP S.A., gdzie PKN ORLEN S.A. jest interwenientem ubocznym.

Dnia 3 sierpnia 2005 roku zostało wniesione przez Spółkę zażalenie na ww. postanowienie o zawieszeniu postępowania. W dniu 12 grudnia 2005 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie I Wydział Cywilny oddalił zażalenie na postanowienie o zawieszeniu postępowania.

W dniu 20 sierpnia 2007 roku Kancelaria Prawna złożyła w imieniu PKN ORLEN S.A. wniosek, o podjęcie zawieszonego postępowania, który jednakże nie został jeszcze rozpoznany. W dniu 13 września 2007 roku pełnomocnik PKN ORLEN otrzymał pismo strony powodowej sprzeciwiające się podjęciu zawieszonego postępowania. Postanowieniem z dnia 17 września 2007 roku sąd odmówił podjęcia zawieszonego postępowania.

W dniu 22 października 2007 roku zostało złożone zażalenie na postanowienie w przedmiocie odmowy podjęcia zawieszonego postępowania.

W dniu 19 grudnia 2007 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie na skutek zażalenia PKN ORLEN wydał postanowienie, którym zmienił zaskarżone postanowienie i orzekł o podjęciu postępowania.

W dniu 11 lutego 2008 roku zostało w imieniu PKN ORLEN wysłane pismo procesowe, w którym pozwany w odpowiedzi na wezwanie sądu odniósł się do okoliczności, na które ma być przeprowadzony dowód ze świadków, jak również do wyroku Trybunału Konstytucyjnego z dnia 25 października 2006 roku. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Sąd nie wyznaczył terminu rozprawy.

– **Postępowanie sądowe, w którym PKN ORLEN S.A. jest interwenientem ubocznym**

Wobec wydanego w dniu 25 października 2006 roku orzeczenia Trybunału Konstytucyjnego zawieszone postępowanie zostało podjęte przez Sąd Okręgowy w Warszawie postanowieniem z dnia 4 stycznia 2007 roku (obecna sygnatura XVI GC 23/06).

W dniu 8 marca 2007 roku odbyła się pierwsza rozprawa w sprawie, w której PKN ORLEN występuje jako interwenient uboczny. Sąd umożliwił stronom zajęcie stanowiska w sprawie. Kolejna rozprawa została odroczone bezterminowo. Pismo procesowe w imieniu PKN ORLEN zostało wysłane do sądu w dniu 22 marca 2007 roku.

W dniu 4 kwietnia 2007 roku Spółka otrzymała pismo procesowe pozwanego z dnia 22 marca 2007 roku, w którym pozwany podtrzymał w całości swoje dotychczasowe stanowisko w sprawie, a ponadto wniósł o oddalenie wniosku powoda o wydanie wyroku częściowego, jak również wniosków dowodowych zgłoszonych przez powoda.

W dniu 6 kwietnia 2007 roku wysłano do sądu kolejne pismo procesowe w imieniu interwenienta ubocznego – PKN ORLEN, w którym interwenient uboczny przychylił się do wniosku pozwanego o przedstawienie Trybunałowi Konstytucyjnemu pytania prawnego i uzasadnił swoje stanowisko w tej sprawie.

Spółka otrzymała również pismo procesowe strony powodowej z dnia 25 kwietnia 2007 roku, w którym powód podtrzymał roszczenia zawarte w pozwie i stanowisko zawarte w dotychczasowych pismach, a także przedstawił swoje stanowisko wobec twierdzeń i wniosków zawartych w piśmie interwenienta. Podtrzymał także i uzasadnił wniosek o wydanie wyroku częściowego.

W piśmie procesowym z dnia 20 czerwca 2007 roku strona powodowa podtrzymała i rozwinęła dotychczasowe wnioski i wywody.

Dnia 6 września 2007 roku Sąd wydał postanowienie, w którym oddalił wniosek PKN ORLEN o odrzucenie pozwu o zapłatę kwoty 53 969 tysięcy złotych.

W dniu 14 grudnia 2007 roku oraz 25 lutego 2008 roku odbyły się kolejne rozprawy. Na rozprawie z dnia 25 lutego 2008 roku Sąd zamknął rozprawę i ogłosił, że dnia 10 marca 2008 roku ma być wydane orzeczenie w przedmiotowej sprawie.

Wysokość roszczeń jest aktualizowana o liczoną od należności głównej wysokość odsetek. Na dzień 31 grudnia 2007 roku rezerwa na zobowiązania sporne wobec ZEP S.A. wynosi 57 494 tysiące złotych.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

f) Postępowania antymonopolowe

Na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego Spółka jest uczestnikiem postępowań antymonopolowych:

- Postanowieniem Prezesa UOKiK z dnia 21 marca 2005 roku zostało wszczęte z urzędu postępowanie antymonopolowe w związku z podejrzeniem zawarcia przez PKN ORLEN S.A. w Płocku oraz Grupę Lotos S.A. w Gdańsku porozumienia ograniczającego konkurencję na krajowym rynku sprzedaży benzyny uniwersalnej U95, polegającego na ustaleniu jednoczesnego zakończenia produkcji i dystrybucji benzyny uniwersalnej i wyeliminowaniu w ten sposób konkurencji na krajowym rynku sprzedaży U95 oraz wyłączeniu ryzyka przejęcia rynku przez konkurenta.

W dniu 31 grudnia 2007 roku Prezes UOKiK nałożył na PKN ORLEN oraz Grupę LOTOS kary pieniężne za udział w ww. porozumieniu. Kara nałożona na PKN ORLEN wyniosła 4 500 tysięcy złotych. W dniu 28 stycznia 2008 roku zostało złożone przez pełnomocnika PKN ORLEN odwołanie do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów od tej decyzji. Odwołanie zostało przekazane za pośrednictwem Prezesa UOKiK, który przed przekazaniem odwołania do Sądu może zmienić swą decyzję. W przypadku nie uwzględnienia przez Prezesa UOKiK odwołania od decyzji przekazuje on wraz ze swą odpowiedzią odwołanie strony do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Spodziewany termin rozpoczęcia procedowania przez Sąd to koniec 2008 roku, początek 2009 roku. Od wyroku Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów stronom postępowania przysługuje apelacja do Sądu Apelacyjnego w Warszawie, a następnie skarga kasacyjna do Sądu Najwyższego.

- W dniu 21 marca 2005 roku do Spółki wpłynęło pismo, w którym Prezes UOKiK zwrócił się o dostarczenie informacji dotyczących rynku glikolu monoetylenowego oraz rynku płynu do chłodziw w latach 2000-2004. Pismo dotyczy postępowania w zakresie kształtowania cen płynu niezamarzającego do chłodziw „Petrygo” i cen glikolu monoetylenowego. W postępowaniu tym Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (Prezes „UOKiK”) 19 lipca 2000 roku wydał decyzję nakładającą karę pieniężną w wysokości 40 milionów złotych. W związku z tą decyzją Spółka złożyła odwołanie do Sądu Antymonopolowego. Sąd Antymonopolowy w dniu 13 sierpnia 2001 roku uchylił w całości decyzję Prezesa UOKiK zarzucającą PKN ORLEN S.A. stosowanie praktyk monopolistycznych, tym samym uchylił nałożoną karę pieniężną, w związku z tym w 2001 roku w PKN ORLEN całkowicie rozwiązano rezerwę. Od powyższego wyroku w dniu 4 października 2001 roku złożona została przez Prezesa UOKiK kasacja.

W dniu 10 lipca 2003 roku Sąd Najwyższy uchylił wyrok Sądu Antymonopolowego z dnia 13 sierpnia 2001 roku.

Sprawa była ponownie rozpatrywana przez Sąd Okręgowy w Warszawie, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów (dawniej Sąd Antymonopolowy), który na rozprawie w dniu 21 lipca 2004 roku wydał wyrok ponownie uchylający zaskarżoną decyzję Prezesa UOKiK.

W związku z otrzymanym w dniu 21 marca 2005 roku pismem z UOKiK, PKN ORLEN przekazał w odpowiedzi na żądane przez UOKiK pytania w dniu 11 kwietnia 2005 roku. Odpowiedź wskazująca jaki rynek jest rynkiem właściwym geograficznie dla glikolu monoetylenowego została przekazana do UOKiK w dniu 6 maja 2005 roku. Na wezwanie Urzędu w dniu 18 maja 2005 roku, w dniu 7 grudnia 2005 roku i w dniu 14 lipca 2006 roku udzielono dodatkowych informacji w tej sprawie. W dniu 5 października 2006 roku Spółka złożyła dodatkowe wyjaśnienia dotyczące sposobu kształtowania ceny bazowej glikolu monoetylenowego oraz wyjaśniła, na jakich warunkach obowiązują ceny cennikowe płynów niezamarzających do chłodziw dla konfekcjonerów. W dniu 19 października 2006 roku doręczone zostało zawiadomienie UOKiK o zakończeniu zbierania materiału dowodowego i wyznaczono PKN ORLEN S.A. czternastodniowy termin do zapoznania się ze zgromadzonym w sprawie materiałem dowodowym. W dniu 3 listopada 2006 roku, po zapoznaniu się z całością materiału dowodowego zgromadzonego w aktach sprawy, Spółka wniosła o umorzenie postępowania lub wydanie decyzji o nie stwierdzeniu stosowania praktyk ograniczających konkurencję określonych w art. 8 ust. 1 i ust. 2, pkt 5 i pkt 6 ustawy antymonopolowej. Decyzją z dnia 29 grudnia 2006 roku Nr RWA – 48/2006 otrzymaną 16 stycznia 2007 roku Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów uznał za praktykę ograniczającą konkurencję i naruszającą nadużywanie pozycji dominującej przez PKN ORLEN na krajowym rynku glikolu poprzez przeciwdziałanie ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji na skutek ustalenia ceny wytwarzanego przez PKN ORLEN płynu niezamarzającego do chłodziw „PETRYGO” w sposób nieadekwatny do wzrostu ceny glikolu – podstawowego surowca do tego płynu, nakazał zaniechania tych praktyk i nałożył karę pieniężną w kwocie 14 000 tysięcy złotych.

W dniu 29 stycznia 2007 roku PKN ORLEN wniósł od niniejszej decyzji odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Sąd nie wyznaczył dotychczas rozprawy w sprawie odwołania.

Sprawozdanie finansowe nie zawiera rezerw na przewidywane koszty związane z powyższymi postępowaniami, bowiem zdaniem Zarządu PKN ORLEN po uzyskaniu niezależnych opinii prawnych obciążenie Spółki obowiązkiem zapłaty kary pieniężnej jest mało prawdopodobne. Jednakże w związku z aktualnym statusem

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

sprawy PETRYGO w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym rozpoznano zobowiązanie warunkowe w kwocie 14 000 tysięcy złotych.

- W dniu 23 lutego 2007 roku do Spółki wpłynęło pismo, w którym Delegatura Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów we Wrocławiu poinformowała o wszczęciu postępowania wyjaśniającego mającego na celu wstępne wyjaśnienie zarzutów spółki Petra Sp. z o.o. dotyczących rzekomych działań antykonkurencyjnych PKN ORLEN na rynku lokalnym w Twardogórze. W dniu 17 kwietnia 2007 roku Delegatura Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów we Wrocławiu wszczęła na wniosek spółki Petra Sp. z o.o. postępowanie antymonopolowe w sprawie podejrzenia stosowania przez PKN ORLEN praktyk ograniczających konkurencję na lokalnym rynku sprzedaży detalicznej paliw płynnych w Twardogórze. W dniu 30 maja 2007 roku PKN ORLEN złożył obszernie wyjaśnienia wskazujące na bezpodstawność stawianych w postępowaniu zarzutów dotyczących stosowania rażąco niskich cen w celu wyeliminowania spółki Petra z rynku. Uzupełniające pismo PKN ORLEN, zawierające dodatkowe argumenty świadczące o braku stosowania praktyk antykonkurencyjnych na rynku lokalnym w Twardogórze, zostało przekazane Delegaturze UOKiK we Wrocławiu w dniu 30 sierpnia 2007 roku.

Po przeprowadzeniu postępowania antymonopolowego, decyzją z dnia 29 stycznia 2008 r., nr RWR 04/2008 Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów Delegatura we Wrocławiu nie stwierdził stosowania przez PKN ORLEN praktyk ograniczających konkurencję polegających na nadużywaniu pozycji dominującej na lokalnym rynku sprzedaży detalicznej paliw płynnych w Twardogórze. W terminie 14 dni od daty otrzymania powyższej decyzji Petra może, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wnieść odwołanie od decyzji do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (termin do wniesienia odwołania dla Petra upłynął 18 lutego 2008 roku, do dnia 25 lutego 2008 roku do Delegatury UOKiK we Wrocławiu nie wpłynęło odwołanie Petra. Na obecnym etapie nie można jeszcze ostatecznie przesądzić, czy Petra skorzystała z prawa zaskarżenia decyzji RWR 04/2008).

g) Ryzyko związane z utratą ulg

Ulga inwestycyjna

Zgodnie z obowiązującymi w ubiegłych latach przepisami prawa podatkowego spółki Grupy dokonywały obniżenia dochodu podlegającego opodatkowaniu podatkiem dochodowym od osób prawnych z tytułu niżej wymienionych tytułów:

- Poniesione w roku podatkowym wydatki inwestycyjne (tzw. Ulga inwestycyjna);
- Połowa kwoty odliczonych w roku ubiegłym ulg inwestycyjnych (tzw. Premia inwestycyjna).

W latach 2002-2003 spółki Grupy zgodnie z regulacjami w Polsce odliczyły od dochodu ulgi inwestycyjne i premie inwestycyjne w następujących wysokościach:

Okres, w którym skorzystano z odliczeń	Wykorzystana ulga inwestycyjna	Wykorzystana premia inwestycyjna
Rok 2002	14 234	49 222
Rok 2003	-	6 923
	-----	-----
Razem	14 234	56 145

Mimo, iż pobrane ulgi i premie inwestycyjne mają charakter warunkowy spółki Grupy nie widzą ryzyka zakwestionowania przez organy podatkowe zasadności dokonanych odliczeń, jak również ryzyka utraty prawa do ulg i premii z powodu niedotrzymania warunków obligujących do zwrotu tych odliczeń.

W związku z posiadaniem aktywów w Czechach w Grupie PKN ORLEN mają zastosowanie przepisy oparte na ustawie o ulgach inwestycyjnych i ustawie o podatku dochodowym obowiązujące w Czechach. W Czechach w myśl tych przepisów ulgi inwestycyjne spółek z Grupy Unipetrol mają charakter warunkowy. Niewypełnienie określonych warunków prowadzi do utraty przyznanych ulg inwestycyjnych i zobowiązuje do zwrotu otrzymanej ulgi (tj. spłaty niezapłaconego zobowiązania podatkowego za wszystkie lata, w których ulga została wykorzystana) powiększonej o odpowiednie kary i grzywny.

Spółki z Grupy Unipetrol na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie korzystały z ulgi inwestycyjnej. Kwota prezentowana w poprzednich sprawozdaniach dotyczyła aktywów zbytych w III kwartale 2007 roku.

Na Litwie w zakresie ulgi inwestycyjnej ma zastosowanie prawo podatkowe oraz indywidualne umowy między spółką a rządem Litwy. Zgodnie z tym prawem część zysku przeznaczona na inwestycje jest opodatkowana stawką 0%. Państwowa Inspekcja Podatkowa jest upoważniona do ściągania podatku do budżetu dotyczącego kwoty wykorzystanej ulgi podatkowej, która była niepoprawnie wyliczona i nie w pełni zapłacona w ciągu 5 ostatnich lat.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Spółki z Grupy Możejki na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego skorzystały z ulgi inwestycyjnej w kwocie 26 087 tysięcy złotych.

Inne ulgi podatkowe

W latach 2001-2005 Spółka Mazeikiu Nafta skorzystała z innych ulg podatkowych. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego kwota wykorzystanych przez Mazeikiu Nafta ulg wynosi 109 399 tysięcy złotych. Okres przedawnienia potencjalnego zwrotu tych ulg jeszcze nie minął, jednak w ocenie Mazeikiu Nafta ryzyko konieczności ich zwrotu jest niskie.

h) Ryzyko związane ze zbyciem aktywów i wierzytelności w związku z nabyciem akcji Unipetrol

W latach 2003-2004 ówczesny Zarząd PKN ORLEN zawarł umowy z Agrofert Holding a.s. i ConocoPhillips Central and Eastern Europe Holdings B.V. dotyczące zbycia części aktywów i wierzytelności spółek Grupy Unipetrol.

W 2005 roku ówczesny Zarząd, po przeanalizowaniu wszystkich możliwych konsekwencji powyższych umów oraz opinii renomowanych niezależnych ekspertów, przyjął i przedstawił Radzie Nadzorczej strategię postępowania w zakresie tych umów mając na celu najlepszy interes Spółki i jej akcjonariuszy.

Agrofert Holding a.s. wyraził zgodę na ujawnienie przez PKN ORLEN S.A. jedynie części umów. Część umów objęta zgodą została ujawniona przez sam Agrofert Holding a.s. na konferencji prasowej w dniu 13 września 2005 roku.

Dnia 25 stycznia 2006 roku PKN ORLEN otrzymał odpis złożonego przez Agrofert Holding a.s. pozwu o zapłatę kary umownej w wysokości 77 266 500 Euro wraz z odsetkami. Postępowanie arbitrażowe przed Sądem Arbitrażowym przy Czeskiej Izbie Gospodarczej i Czeskiej Izbie Rolnej w Pradze jest obecnie w toku.

Dnia 20 lutego 2006 roku Zarząd PKN ORLEN podjął decyzję o odstąpieniu (w rozumieniu czeskiego kodeksu handlowego) od umów zawartych z Agrofert Holding a.s. Powodem odstąpienia było naruszenie umów przez Agrofert Holding a.s. poprzez dopuszczenie do wykonania opcji nabycia akcji spółek AGROBOHEMIE a.s. i Synthesia a.s. (dawniej ALIACHEM a.s.) przez spółkę DEZA a.s.

Dnia 9 maja 2006 roku pełnomocnik Spółki otrzymał z Sądu Arbitrażowego przy Czeskiej Izbie Gospodarczej i Czeskiej Izbie Rolnej w Pradze odpis drugiego pozwu o zapłatę kary umownej, złożonego przez Agrofert Holding a.s. z siedzibą w Pradze. Wartość przedmiotu sporu, podobnie jak w przypadku pierwszego postępowania wszczętego przez Agrofert Holding a.s. wynosi 77 266 500 Euro wraz z odsetkami. Postępowanie arbitrażowe zainicjowane tym pozwem jest obecnie w toku.

Dnia 5 lipca 2006 roku Spółka otrzymała z Sądu Arbitrażowego przy Czeskiej Izbie Gospodarczej i Czeskiej Izbie Rolnej w Pradze odpis trzeciego pozwu o zapłatę kary umownej, złożonego przez Agrofert Holding a.s. z siedzibą w Pradze. Wartość przedmiotu sporu wynosi 409 102 494 CZK (czyli około 14 mln Euro) wraz z odsetkami. Postępowanie arbitrażowe zainicjowane tym pozwem jest obecnie w toku.

Dnia 13 grudnia 2006 roku Spółka otrzymała z Sądu Arbitrażowego przy Czeskiej Izbie Gospodarczej i Czeskiej Izbie Rolnej w Pradze odpis złożonego przez Spółkę Agrofert Holding a.s. z siedzibą w Pradze czwartego pozwu o zapłatę odszkodowania z tytułu szkód będących wynikiem czynów nieuczciwej konkurencji, bezprawnego naruszenia dobrego imienia firmy Agrofert Holding a.s.

Wartość przedmiotu sporu wynosi 17 352 550 000 CZK (czyli około 700 mln Euro) wraz z odsetkami. Roszczenie zgłoszone przez Agrofert Holding a.s. jest przedmiotem analizy doradców prawnych Spółki, a postępowanie arbitrażowe w powyższej sprawie jest obecnie w toku.

W odniesieniu do Umowy z ConocoPhillips Central and Eastern Europe Holdings B.V., na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Strony są w trakcie mediacji zmierzających do polubownego zakończenia sprawy. Zarząd Spółki wyraża nadzieję, że w konsekwencji szeregu spotkań mediacyjnych, Spółka i ConocoPhillips wkrótce zakończą mediację z wynikiem korzystnym dla obu Stron.

Niniejsze sprawozdanie finansowe zawiera utworzoną rezerwę na pokrycie ewentualnych negatywnych skutków finansowych związanych z realizacją postanowień tych umów.

i) Ryzyko związane z umową z Deza a.s.

W sierpniu/wrześniu 2005 roku Unipetrol a.s. otrzymał pisma od Deza a.s. wzywające do zawarcia umowy sprzedaży akcji Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. Spółki Unipetrol a.s. i Deza a.s. są właścicielami po 50% akcji w kapitale Agrobohemie a.s. W Synthesia a.s. struktura właścicielska wygląda następująco: Agrobohemie a.s. posiada 55,01%, Unipetrol a.s. – 38,79% i Deza a.s. – 4,67% akcji. Pozostałe 1,53% akcji jest w posiadaniu akcjonariuszy mniejszościowych Synthesia a.s.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Otrzymane od Deza pisma nawiązywały do umów o przyszłym przeniesieniu akcji zawartych przez Unipetrol a.s. i Deza a.s. w odniesieniu do akcji Agrobohemie a.s. (data zawarcia umowy 12 października 2000 roku) i Synthesia a.s. (data zawarcia umowy 15 sierpnia 2001 roku). Zarząd Unipetrol a.s., po dokonaniu gruntownej analizy podpisanych dokumentów i otrzymanych pism, stwierdził, poza odchyleniami od dobrych praktyk rynkowych i typowych zachowań gospodarczych, istnienie poważnych uchybień prawnych, które mogą przyczynić się do ich nieważności. W związku z powyższym, Zarząd Unipetrol a.s. zaproponował Deza a.s. modyfikację dokumentów transakcyjnych w takim kierunku, aby ryzyko uznania ich za nieważne zostało wyeliminowane. Poprzez korespondencję oraz spotkania bezpośrednie Unipetrol a.s. próbował w sposób aktywny przekonać Deza a.s. do odpowiedniego zmodyfikowania umów. Mimo podejmowanych przez Unipetrol, a.s. wysiłków Deza a.s. odrzuciła propozycje Zarządu Unipetrol a.s. 26 stycznia 2006 roku Deza a.s. złożyła przeciwko Unipetrol a.s. pozew do sądu o wypłatę zakontraktowanych kar argumentując to niedotrzymaniem przez Unipetrol a.s. zobowiązania do podpisania umów przeniesienia udziałów. Deza a.s. na podstawie wyżej wspomnianych umów skalkulowała wysokość kar na 1,5 miliona CZK dziennie. Dnia 22 sierpnia 2006 roku Deza a.s. złożyła dodatkowy pozew do sądu o wykonanie umów przeniesienia udziałów i szkody argumentując to w obu przypadkach niedotrzymaniem przez Unipetrol a.s. zobowiązania do podpisania umów przeniesienia udziałów. W zaistniałej sytuacji Unipetrol a.s. podjął kroki mające na celu zabezpieczenie własnych interesów, kontynuując jednocześnie negocjacje z Deza a.s., których celem było osiągnięcie pozasądowej ugody. W lipcu 2007 roku Unipetrol a.s. i Deza a.s. uzgodniły tymczasowe zawieszenie toczącego się sporu sądowego zainicjowanego przez Deza a.s.

W efekcie po przeszło dwóch latach wzajemnych negocjacji 31 października 2007 roku Unipetrol a.s. i Deza a.s. podpisały porozumienie na drodze pozasądowych ustaleń w sprawie wyżej opisanego sporu. W wyniku zawarcia tego porozumienia Deza a.s. zobowiązała się do wycofania pozwów sądowych przeciwko Unipetrol a.s. i nie ubiegania się o żadne kary umowne ani odszkodowania od Unipetrol. Unipetrol a.s. zgodził się na sprzedaż swoich udziałów w Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. na rzecz Deza a.s. Cena za udziały została ustalona na podstawie wyceny rzeczoznawcy, wybranego wspólnie przez Unipetrol a.s. i Deza a.s.

Przez długi okres czasu, Unipetrol nie miał lub miał bardzo ograniczone informacje o sytuacji ekonomicznej i gospodarczej obydwu spółek jak również nie posiadał informacji związanych z ich przyszłym rozwojem oraz nie miał możliwości wpływania na zarządzanie Spółkami.

Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s., z perspektywy strategii spółek z Grupy Unipetrol, nie należą do działalności podstawowej. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania Unipetrol a.s. nie otrzymał żadnych dywidend od Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s.

Opisane okoliczności miały istotny negatywny wpływ na wartość udziałów Unipetrol a.s. w Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. W kontekście negocjacji z Deza a.s. Unipetrol a.s. uzyskał wyceny udziałów w Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. od kilku niezależnych ekspertów. Pomimo, że wyceny te były sporządzone na podstawie niekompletnych i ograniczonych informacji dotyczących spółek Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. i ich spółek zależnych, Zarząd Unipetrol a.s. wykorzystał te wyceny do wyliczenia odpisu z tytułu utraty wartości pakietu akcji Unipetrol a.s. w Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. Łączna wartość odpisu z tytułu utraty wartości ustalona przez Zarząd Unipetrol a.s. na dzień 31 grudnia 2007 roku wynosiła 333 084 tysięcy złotych (przeliczając z CZK według kursu z dnia 31 grudnia 2007 roku).

Dnia 18 stycznia 2008 roku transakcja przeniesienia 50% akcji AGROBOHEMIE a.s. i 38,79% akcji w Synthesia a.s. została zamknięta. Cena nabycia akcji AGROBOHEMIE a.s. wynosiła łącznie 503 000 000 CZK a akcji Synthesia a.s. – 680 000 000 CZK.

W następstwie zamknięcia transakcji przeniesienia akcji AGROBOHEMIE a.s. i Synthesia a.s. przez Unipetrol a.s. do Deza a.s. porozumienie zostało osiągnięte. W wyniku tego wszystkie warunki porozumienia zawartego pomiędzy Unipetrol a.s. i Deza a.s. zostały wypełnione, tj. ryzyko po stronie Unipetrol a.s. dotyczące płatności na rzecz Deza a.s. kary umownej i potencjalnych prawnych uchybień sprzedaży akcji Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. zostało wyeliminowane. W dniu 22 stycznia 2008 roku Deza a.s. wycofała dwa wnioski prawne z sądu w Pradze. Na obecnym etapie Unipetrol a.s. oczekuje wydania przez sąd oświadczenia o wygaśnięciu dwóch pozwów Deza a.s.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku wartość aktywów finansowych Agrobohemie a.s. i Synthesia a.s. zaprezentowana została jako aktywa sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży w wysokości 159 469 tysięcy złotych (przeliczając z CZK według kursu z dnia 31 grudnia 2007 roku).

j) Wyłączenie spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. z konsolidacji

W wyniku ogłoszenia upadłości spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. (szczegółowe informacje w nocie VIII2) Grupa straciła kontrolę nad spółką ORLEN Transport Kraków i zaprzestała jej konsolidacji. Ze względu na fakt, że zobowiązania spółki ORLEN Transport Kraków przekraczały wartość jej majątku zarówno w jednostkowym sprawozdaniu finansowym PKN ORLEN jak i skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PKN ORLEN wartość spółki ORLEN Transport Kraków wynosi zero. Skonsolidowany rachunek zysków i strat obejmuje przychody i koszty spółki ORLEN Transport Kraków za 9 miesięcy 2007 roku.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Poniżej ujawniono skrócone informacje finansowe, obejmujące łączne wartości aktywów i zobowiązań na dzień 30 września 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku, przychodów, kosztów finansowych i wysokości zysku za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2007 i 30 września 2006 roku w Spółce ORLEN Transport Kraków:

	30 września 2007	31 grudnia 2006
	(nie badane)	
Aktywa obrotowe	5 324	5 670
Aktywa trwałe	20 826	24 713
Zobowiązania krótkoterminowe	25 770	18 431
Zobowiązania długoterminowe	8 351	12 076
	9 miesięcy	9 miesięcy
	zakończone	zakończone
	30 września 2007	30 września 2006
	(nie badane)	(nie badane)
Przychody ze sprzedaży produktów	24 639	20 997
Koszty finansowe	(3 294)	(1 028)
(Strata) przed opodatkowaniem	(7 617)	(46)
Obciążenia z tytułu podatku dochodowego	(231)	(186)
(Strata) netto	(7 848)	(232)

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie została zatwierdzona przez Sąd Gospodarczy ostateczna lista wierzytelności spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o.

VIII. NAJWAŻNIEJSZE ZDARZENIA ZA OKRES OD 1 PAŹDZIERNIKA 2007 ROKU DO DNIA SPORZĄDZENIA NINIEJSZEGO RAPORTU, O KTÓRYCH INFORMOWANO W RAPORTACH BIEŻĄCYCH

1. Nabycie udziałów UAB Mazeikiu Nafta Health Care Centre przez Możejki

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 60/2007, że w dniu 23 października 2007 w litewskim rejestrze przedsiębiorstw zarejestrowana została spółka pośrednio zależna PKN ORLEN S.A. - UAB Mazeikiu Nafta Health Care Centre z ograniczoną odpowiedzialnością („MN Health Centre”) z siedzibą w Juodeikiai, LT-89467 Mazeikiai, Litwa.

Spółka zależna PKN ORLEN S.A., AB Mazeikiu Nafta („Mazeikiu Nafta”) nabyła w spółce MN Health Centre 10 000 udziałów („nabyte udziały”) o wartości nominalnej jednego udziału wynoszącej 1 LTL (czyli około 1,06 złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla LTL/PLN z dnia 23 października 2007 roku). Nabyte udziały stanowią 100% kapitału zakładowego i reprezentują 100% głosów na Walnym Zgromadzeniu Wspólników spółki MN Health Centre.

Wartość ewidencyjna nabytych udziałów w księgach rachunkowych spółki Mazeikiu Nafta na dzień 23 października 2007 roku wynosi 10 tysięcy LTL (czyli 10 591 złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla LTL/PLN z dnia 23 października 2007 roku).

Cena za nabyte udziały została pokryta przez Mazeikiu Nafta w formie gotówki w wysokości 10 tysięcy LTL (czyli 10 591 złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla LTL/PLN z dnia 23 października 2007 roku). Inwestycja spółki Mazeikiu Nafta w udziały spółki MN Health Centre ma charakter długoterminowy.

Podstawową działalnością spółki MN Health Centre jest świadczenie usług medycznych na rzecz publicznej opieki zdrowotnej jak również klientów indywidualnych. Zakres działalności MN Health Centre obejmuje także usługi szkoleniowe oraz prowadzenie analiz warunków pracy dla klientów Mazeikiu Nafta.

2. Ogłoszenie upadłości spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 61/2007, że Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie Wydział VIII Gospodarczy do spraw upadłościowych i naprawczych ogłosił w dniu 29 października 2007 roku upadłość spółki ORLEN Transport Kraków Sp. z o.o. („ORLEN Transport Kraków”, „Spółka”) w Krakowie obejmującą likwidację majątku dłużnika. Postanowienie Sądu jest nieprawomocne. Termin do wniesienia zażalenia wynosi 7 dni od daty doręczenia postanowienia.

Sąd wyznaczył Sędziego – komisarza w osobie Sędziego Sądu Rejonowego dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie – Panią Elżbietę Brzozowską oraz syndyka masy upadłości w osobie Pani Marii Thetschel – Zgud.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Sąd uznał, że ziszcza się przesłanka ogłoszenia upadłości ORLEN Transport Kraków, zawarta w art.11 ust. 2 prawa upadłościowego i naprawczego z dnia 28 lutego 2003r. (Dziennik Ustaw z 2003r. Nr 60 poz. 535), czyli zobowiązania Spółki przekroczyły wartość jej majątku.

Kapitał zakładowy ORLEN Transport Kraków wynosi 12 465 tysięcy złotych i dzieli się na 124 650 równych i niepodzielnych udziałów o wartości nominalnej 100 złotych każdy. PKN ORLEN S.A. posiada 98% udziału w kapitale zakładowym spółki ORLEN Transport Kraków.

Patrz także: Raport bieżący nr 50/2007 z dnia 7 sierpnia 2007 roku.

3. Podpisanie umowy pomiędzy Unipetrol a.s. oraz Deza a.s. na sprzedaż akcji spółek AGROBOHEMIE a.s. i Synthesia a.s. oraz przeniesienie własności akcji spółki AGROBOHEMIE a.s. i Synthesia a.s.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 62/2007, że w dniu 31 października 2007 roku spółka Unipetrol, a.s., z siedzibą w Pradze, w Czechach („Unipetrol”) jako zbywający i Deza, a.s., z siedzibą w Valašské Meziříčí, w Czechach („Deza”), jako nabywający, zawarli umowę zakupu akcji spółki Agrobohemie a.s. z siedzibą w Pradze, w Czechach („Agrobohemie”) oraz umowę zakupu akcji spółki Synthesia a.s. z siedzibą w Pardubice (pierwotna nazwa spółki to ALIACHEM a.s.), w Czechach („Synthesia”).

Na podstawie powyższych dwóch umów Unipetrol sprzedaje na rzecz spółki Deza:

- 46 950 akcji zwykłych spółki Agrobohemie, stanowiących 50% kapitału zakładowego spółki AGROBOHEMIE i tyle samo głosów na Walnym Zgromadzeniu AGROBOHEMIE („akcje Agrobohemie”). Wartość nominalna jednej akcji Agrobohemie wynosi 10 800 CZK (czyli około 1,45 tysięcy złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla CZK/PLN z dnia 31 października 2007 roku)

- 26 447 571 zwykłych akcji na okaziciela w spółce Synthesia, stanowiących 38,79% kapitału zakładowego spółki Synthesia i tyle samo głosów na Walnym Zgromadzeniu Synthesia („akcje Synthesia”). Wartość nominalna jednej akcji Synthesia wynosi 40 CZK (czyli około 5 złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla CZK/PLN z dnia 31 października 2007 roku).

Równocześnie z zawarciem wyżej wspomnianych umów zakupu akcji w dniu 31 października 2007 roku, Unipetrol i Deza - po przeprowadzeniu negocjacji - zawarły Porozumienie dotyczące trwających pomiędzy nimi sporów. W rezultacie podpisanego Porozumienia Unipetrol nie będzie zobowiązany do zapłaty spółce Deza odszkodowania oraz kar umownych, których dochodziła Deza wobec Unipetrol, jednocześnie Deza wycofa wszystkie pozwy sądowe przeciwko Unipetrol (szczegółowe informacje w nocy VII 3 i).

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 4/2008, że w dniu 18 stycznia 2008 roku, nastąpiło przeniesienie własności 47 000 akcji spółki Agrobohemie a.s. z siedzibą w Pradze, w Czechach („Agrobohemie”) oraz 26 447 571 akcji o wartości nominalnej 40 CZK oraz 1 529 591 akcji o wartości nominalnej 400 CZK spółki Synthesia a.s. z siedzibą w Pardubice, w Czechach („Synthesia”) ze spółki zależnej PKN ORLEN S.A., Unipetrol, a.s., z siedzibą w Pradze, w Czechach („Unipetrol”) na spółkę Deza, a.s., z siedzibą w Valašské Meziříčí, w Czechach („Deza”).

Transfer akcji nastąpił na podstawie dwóch umów, które zostały zawarte w dniu 31 października 2007 przez Unipetrol, jako zbywającego i spółkę Deza, jako nabywającego: umowa sprzedaży akcji spółki Agrobohemie i umowa sprzedaży akcji spółki Synthesia.

Łączna cena za akcje Agrobohemie wyniosła 503 000 tysięcy CZK (czyli około 69 565 tysięcy złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla CZK/PLN z dnia 18 stycznia 2008 roku). Łączna cena za akcje Synthesia wyniosła 680 000 tysięcy CZK (czyli około 94 044 tysięcy złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla CZK/PLN z dnia 18 stycznia 2008 roku).

Patrz także: raport bieżący nr 62/2007 z dnia 31 października 2007 roku.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

4. Strategia Grupy PKN ORLEN na lata 2007-2012

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 64/2007, że Rada Nadzorcza PKN ORLEN S.A. w dniu 16 listopada 2007 roku zatwierdziła dokument „Strategia Grupy PKN ORLEN na lata 2007-2012” („Strategia”).

Strategia zakłada aktualizację dotychczasowego podejścia do procesu tworzenia wartości Grupy PKN ORLEN, poprzez skupienie się na dwóch obszarach:

- wzroście organicznym, czyli poprawie efektywności, optymalizacji i inwestycjach w zakresie działalności podstawowej;
- wzroście nieorganicznym, opartym na selektywnej realizacji dostępnych opcji rozwoju zewnętrznego.

Do najważniejszych elementów strategii należą:

Po pierwsze, koncentracja na wzroście organicznym – na efektywności i uwolnieniu kontrolowanego potencjału, w szczególności poprzez:

- maksymalizację efektu synergii wynikającej ze skutecznej realizacji programów: Partnerstwo w Unipetrol oraz Tworzenia Wartości Mażeikiu Nafta,
- zwiększenie zdolności przerobowych ropy naftowej w celu zaspokojenia rosnącego popytu w regionie (osiągnięcie do 2012 roku efektywnych mocy przerobowych całej Grupy PKN ORLEN 33 mln ton rocznie),
- zwiększenie udziału rynkowego w sprzedaży hurtowej (osiągnięcie do 2012 roku 65% udziałów w rynku w Polsce i 75% w krajach bałtyckich),
- wdrażanie strategii dwóch marek i znaczne zwiększenie efektywności sprzedaży detalicznej (osiągnięcie do 2012 roku powyżej 30% udziału w rynku polskim oraz co najmniej 20% udziału w rynku czeskim i krajów bałtyckich),
- optymalizację aktywów poprzez dalsze dezinvestycje spółek spoza działalności podstawowej (przede wszystkim Polkomtel).

Po drugie, ewentualna realizacja opcji wzrostu nieorganicznego. Priorytetowo traktowane są projekty: ekspansja na nowe rynki (m.in. Ukraina i kraje bałtyckie), konsolidacja krajowego sektora naftowego, uruchomienie działalności poszukiwawczo – wydobywczej ropy naftowej, optymalizacji handlu ropą naftową, wzmocnienia hurtowego handlu produktami naftowymi na morze oraz monitoringu potencjalnych celów do przejęcia.

Strategia zakłada osiągnięcie następujących celów finansowych Grupy PKN ORLEN w roku 2012¹:

- Wskaźnik EBITDA wg LIFO²: 11 miliardów złotych
- Wskaźnik ROACE³: 14%
- Wydatki inwestycyjne⁴: 3,5 miliarda złotych średniorocznie; 21,3 miliardów złotych razem
- Wskaźnik dźwigni finansowej⁵: 30 – 40%

Cel EBITDA na rok 2012 zakłada wzrost tego wskaźnika o 132% w porównaniu do poziomu z roku 2006. EBITDA na rok 2012 - według segmentów działalności Grupy PKN ORLEN:

- rafineria: 6,1 miliardów złotych (wzrost do 2012 roku o 3,8 miliardów złotych w porównaniu do roku 2006)
- detal: 1,4 miliarda złotych (wzrost do 2012 roku o 0,6 miliarda złotych w porównaniu do roku 2006)
- petrochemia: 2,5 miliarda złotych (wzrost do 2012 roku o 0,9 miliarda złotych w porównaniu do roku 2006)
- chemia: 0,6 miliarda złotych (wzrost do 2012 roku o 0,1 miliarda złotych w porównaniu do roku 2006)
- pozostałe: 0,4 miliarda złotych (wzrost do 2012 roku o 0,9 miliarda złotych w porównaniu do roku 2006)

Cel poziomu wydatków inwestycyjnych dla Grupy PKN ORLEN na lata 2007-2012 - wg segmentów działalności Grupy PKN ORLEN:

- rafineria: 8,4 miliardów złotych
- detal: 3,2 miliarda złotych
- petrochemia: 5,8 miliarda złotych
- chemia: 1,7 miliarda złotych
- pozostałe: 2,2 miliarda złotych

¹ Cele prezentowane są przy założeniu następujących warunków makroekonomicznych w 2012 roku: modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN: 4,2 USD/bbl, cena ropy Brent: 50 USD/bbl, modelowa marża petrochemiczna PKN ORLEN: 468 USD/tonę, dyferencjał Brent/Ural: 3,0 USD/bbl, kurs PLN/EUR: 3,67, kurs PLN/USD: 2,84.

Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN = przychody ze sprzedaży produktów (88% Produkty = 22% Benzyna + 11% Nafta + 38% ON + 3% LOO + 4% JET + 10% COO) minus koszty (100% wsadu = 88% Ropa Brent + 12% zużycie własne); ceny produktów wg notowań.

Modelowa marża petrochemiczna PKN ORLEN = przychody ze sprzedaży produktów (100% Produkty = 50% Etylen, 30% Propylen, 15% Benzen, 5% Toluen) minus koszty (100% wsadu = 70% Nafta + 30% LS VGO); ceny produktów wg notowań.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

² EBITDA = zysk operacyjny przed opodatkowaniem i potrąceniem kosztów finansowych powiększony o amortyzację; dotyczy Grupy PKN ORLEN, metoda wyceny zapasów wg. LIFO; zmienne warunki makroekonomiczne.

³ ROACE = zysk operacyjny po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany w okresie (kapitał własny + dług netto)

⁴ Wartość skumulowana w latach 2007-2012 na poziomie całej Grupy PKN ORLEN

⁵ Dźwignia finansowa = dług netto / kapitał własny.

Patrz także: raport bieżący nr 35/2007 z dnia 12 czerwca 2007 roku

5. Rezygnacja Pana Jerzego Woźnickiego z funkcji Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 65/2007, że w dniu 27 listopada 2007 roku został zawiadomiony o złożeniu przez Pana Jerzego Woźnickiego rezygnacji z funkcji Członka Rady Nadzorczej Spółki z dniem 30 listopada 2007 roku. Przyczyną złożenia rezygnacji jest przeciążenie obowiązkami.

Pan Jerzy Woźnicki został powołany na niezależnego Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A. w dniu 31 maja 2007 roku. Pełnił funkcję Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A., Przewodniczącego Komitetu ds. Ładu Korporacyjnego oraz Członka Komitetu Audytowego Rady Nadzorczej Spółki.

Patrz także: raport bieżący nr 31/2007 z dnia 31 maja 2007 roku.

6. Zbycie udziałów w Spółce Raf-Remat Sp. z o.o. przez Rafinerię Nafty Jedlicze S.A.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 66/2007, że w dniu 12 grudnia 2007 roku Rafineria Nafty Jedlicze Spółka Akcyjna z siedzibą w Jedliczu („Rafineria Jedlicze”), jako zbywający, oraz PETRO-MECHANIKA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Płocku („PETRO-MECHANIKA”), jako nabywający, zawarli umowę sprzedaży 16 879 udziałów („Zbyte Udziały”) w Raf-Remat spółce z ograniczoną odpowiedzialnością („Raf-Remat”). Przeniesienie własności Zbitych Udziałów w Raf-Remat na PETRO-MECHANIKA nastąpiło z chwilą podpisania umowy.

Zbyte Udziały stanowią 96% kapitału zakładowego spółki Raf-Remat i reprezentują 96% głosów na Zgromadzeniu Wspólników spółki Raf-Remat. W wyniku realizacji transakcji Rafineria Jedlicze nie będzie posiadała żadnych udziałów w kapitale zakładowym Raf-Remat.

7. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy na sprzedaż paliw z ANWIM S.A.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 67/2007, że w dniu 20 grudnia 2007 roku PKN ORLEN S.A. zawarł umowę roczną z ANWIM S.A. o szacunkowej łącznej wartości netto wynoszącej 984 220 tysięcy złotych (brutto 1 200 748,4 tysięcy złotych).

Na podstawie powyższej umowy PKN ORLEN S.A. będzie sprzedawał spółce ANWIM S.A. benzynę i olej napędowy w okresie od 1 stycznia 2008 do 31 grudnia 2008 roku.

Ponadto w dniu 28 grudnia 2006 roku PKN ORLEN S.A. zawarł z firmą ANWIM Sp. z o.o. (obecnie ANWIM S.A.) umowę na sprzedaż benzyn i oleju napędowego w roku 2007 o wartości netto 769 488,77 tysięcy złotych (brutto 938 776,3 tysięcy złotych).

Szacunkowa łączna wartość netto umów zawartych w ciągu ostatnich 12 miesięcy między PKN ORLEN S.A. oraz ANWIM S.A. wynosi 1 753 708,77 tysięcy złotych (brutto 2 139 524,7 tysięcy złotych).

8. Zawarcie przez PKN ORLEN umowy darowizny akcji spółki Wisła Płock S.A. z Gminą Płock *

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 70/2007, że w dniu 20 grudnia 2007 PKN ORLEN S.A., jako Darczyńca, oraz Gmina Płock, jako Obdarowany, zawarli umowę darowizny akcji spółki Wisła Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku („Wisła Płock S.A.”) oraz umowę darowizny stadionu im. Kazimierza Górskiego („Umowy”).

Emitent darował na rzecz Gminy Płock 10 tysięcy akcji zwykłych imiennych w spółce Wisła Płock S.A. o wartości nominalnej 100 złotych każda akcja („Darowane Akcje”) oraz łącznej wartości nominalnej 1 000 tysięcy złotych, stanowiących 100% kapitału zakładowego i głosów na Walnym Zgromadzeniu spółki Wisła Płock S.A. Przejście własności Darowanych Akcji nastąpiło z chwilą podpisania umowy darowizny.

* Z tytułu ww. umów darowizny w niniejszym sprawozdaniu finansowym rozpoznano koszty w wysokości 4 374 tysiące złotych związane przede wszystkim z opodatkowaniem umowy darowizny, na aktywa rzeczowe objęte umową darowizny utworzony został odpis aktualizujący w 2003 roku.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

9. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy na sprzedaż paliw z Shell Polska

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 71/2007, że w dniu 21 grudnia 2007 roku PKN ORLEN S.A. podpisał umowę roczną z Shell Polska Sp. z o.o. („Shell Polska”). Na podstawie umowy PKN ORLEN S.A. będzie sprzedawał benzynę i olej napędowy w okresie od 1 stycznia 2008 do 31 grudnia 2008 roku spółce Shell Polska. Wartość netto przedmiotu umowy w okresie jej trwania szacowana jest na około 4 116 780 tysięcy złotych.

10. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy na sprzedaż paliw z BP Polska

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 72/2007, że w dniu 21 grudnia 2007 roku PKN ORLEN S.A. zawarł dwie umowy roczne z BP Polska Sp. z o.o. („BP Polska”). Na podstawie umów PKN ORLEN S.A. będzie sprzedawał spółce BP Polska benzynę i olej napędowy w okresie od 1 stycznia 2008 do 31 grudnia 2008 roku. Szacunkowa wartość netto pierwszej umowy wynosi 4 014 690 tysięcy złotych, szacunkowa wartość netto drugiej umowy wynosi 600 200 tysięcy złotych. Łączna wartość netto umów wynosi około 4 614 890 tysięcy złotych.

11. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 73/2007, że w dniu 21 grudnia 2007 roku PKN ORLEN S.A. podpisał umowę kredytową („Umowa”) z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym („EBI”, „Bank”) o wartości 300 milionów EUR (czyli około 1 085 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla EUR/PLN z dnia 21 grudnia 2007 roku).

Przedmiotem Umowy jest dwunastoletni kredyt na kwotę 300 milionów EUR (czyli około 1 085 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla EUR/PLN z dnia 21 grudnia 2007 roku). Celem podpisania Umowy przez PKN ORLEN S.A. jest zapewnienie środków na finansowanie części kosztów budowy instalacji do produkcji paraksylenu i kwasu tereftalowego.

Ponadto w dniu 25 czerwca 2007 roku PKN ORLEN S.A. podpisał umowę kredytową z EBI o wartości 210 milionów EUR (czyli około 760 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla EUR/PLN z dnia 21 grudnia 2007 roku) na finansowanie inwestycji z zakresu rozbudowy sieci stacji paliw i ochrony środowiska.

Na dzień 21 grudnia 2007 roku łączna wartość umów zawartych pomiędzy PKN ORLEN S.A. i Bankiem wynosi 510 milionów EUR (czyli około 1 845 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla EUR/PLN z dnia 21 grudnia 2007 roku).

12. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy na kupno i sprzedaż paliw z J&S Energy S.A.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 74/2007, że w dniu 27 grudnia 2007 roku PKN ORLEN S.A. zawarł trzy umowy roczne z J&S Energy S.A. („J&S Energy”) o szacunkowej łącznej wartości netto wynoszącej 1 570 297,72 tysięcy złotych (brutto 1 915 763,22 tysięcy złotych).

Na podstawie pierwszej umowy PKN ORLEN S.A. będzie sprzedawał spółce J&S Energy benzynę i olej napędowy w okresie od 1 stycznia 2008 roku do 31 grudnia 2008 roku. Szacunkowa wartość netto pierwszej umowy wynosi 896 793 tysięcy złotych (brutto 1 094 087,46 tysięcy złotych).

Przedmiotem drugiej oraz trzeciej umowy jest kupno przez PKN ORLEN S.A. od J&S Energy benzyny i oleju napędowego w okresie od 1 stycznia 2008 roku do 31 grudnia 2008 roku. Szacunkowe wartości netto przedmiotowych umów wynoszą odpowiednio 150 468,22 tysięcy złotych (brutto 183 571,23 tysięcy złotych) oraz 523 036,5 tysięcy złotych (brutto 638 104,53 tysięcy złotych).

Ponadto w ciągu ostatnich 12 miesięcy PKN ORLEN S.A. zawarł z firmą J&S Energy S.A. umowy na sprzedaż i zakup benzyn i oleju napędowego o łącznej wartości netto 72 981,64 tysięcy złotych (brutto 89 037,6 tysięcy złotych).

Szacunkowa łączna wartość netto wszystkich umów zawartych w ciągu ostatnich 12 miesięcy między PKN ORLEN S.A. oraz J&S Energy S.A. wynosi 1 643 279,36 tysięcy złotych (brutto 2 004 800,82 tysięcy złotych).

13. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy na sprzedaż paliw z ORLEN PetroCentrum

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 75/2007, że w dniu 27 grudnia 2007 roku PKN ORLEN S.A. zawarł umowę roczną z ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o. („Orlen PetroCentrum”). Na podstawie umowy PKN ORLEN S.A. będzie sprzedawał spółce Orlen PetroCentrum benzynę i olej napędowy w okresie od 1 stycznia 2008 roku do 31 grudnia 2008 roku.

Szacunkowa wartość netto umowy wynosi około 4 614 892 tysięcy złotych.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

14. Zawarcie umowy przez ORLEN PetroCentrum z ORLEN PetroTank

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 76/2007, że w dniu 31 grudnia 2007r. spółka zależna PKN ORLEN S.A. - ORLEN PetroCentrum Sp. z o.o. („ORLEN PetroCentrum”) zawarła umowę z ORLEN PetroTank Sp. z o.o. („ORLEN PetroTank”). Na podstawie umowy ORLEN PetroCentrum będzie sprzedawać spółce ORLEN PetroTank benzynę i olej napędowy w okresie od 1 stycznia 2008 do 31 grudnia 2008 roku. Szacunkowa wartość umowy zawartej przez ORLEN PetroCentrum w dniu 31 grudnia 2007 roku wynosi netto 1 317 mln złotych (wartość brutto 1 607 mln złotych).

Ponadto, spółka ORLEN PetroCentrum w okresie ostatnich 12 miesięcy zawarła z ORLEN PetroTank aneks do umowy na sprzedaż paliw o szacowanej wartości netto 694 mln złotych, o której mowa w raporcie bieżącym nr 93/2006 z dnia 30 grudnia 2006 roku. Szacunkowa wartość netto sprzedanych paliw ponad wartość wykazaną w raporcie bieżącym nr 93/2006 z dnia 30 grudnia 2006 roku wyniesie 324 mln złotych (wartość brutto 395 mln złotych).

Szacunkowa, łączna wartość wszystkich umów zawartych przez ORLEN PetroCentrum z ORLEN PetroTank w ciągu ostatnich 12 miesięcy wynosi 1 641 mln złotych (wartość brutto 2 002 mln złotych).

15. Objęcie akcji w spółce ORLEN Transport S.A. przez PKN ORLEN

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 1/2008, iż w dniu 2 stycznia 2008 roku Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował spółkę ORLEN Transport Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku („ORLEN Transport S.A.”). PKN ORLEN S.A. objął 65 460 141 akcji ORLEN Transport S.A., o wartości nominalnej 1 złotych każda akcja, stanowiących około 97,61% kapitału zakładowego i 97,61% głosów na Walnym Zgromadzeniu spółki ORLEN Transport S.A.

Spółka ORLEN Transport S.A. została utworzona w wyniku połączenia sześciu spółek zależnych PKN ORLEN S.A.: ORLEN Transport Płock Sp. z o.o., ORLEN Transport Kędzierzyn-Koźle Sp. z o.o., ORLEN Transport Nowa Sól Sp. z o.o., ORLEN Transport Szczecin Sp. z o.o., ORLEN Transport Słupsk Sp. z o.o., ORLEN Transport Olsztyn Sp. z o.o.

16. Zbycie udziałów w spółce Przedsiębiorstwo Rolne AGRO – AZOTY II WŁOCŁAWEK Sp. z o.o. przez ANWIL S.A.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 2/2008, że jednostka zależna PKN ORLEN S.A., Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna („ANWIL S.A.”) w dniu 8 stycznia 2008 roku podpisała z dwoma osobami fizycznymi: Panem Sławomirem Stronikowskim i Panem Arkadiuszem Talarkiem („Kupujący”) umowę zbycia udziałów („Umowa”) w spółce Przedsiębiorstwo Rolne AGRO - AZOTY II WŁOCŁAWEK Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Łące („AGRO - AZOTY II WŁOCŁAWEK”).

W wyniku zawarcia Umowy ANWIL S.A. sprzedał na rzecz Kupujących 8 830 udziałów w AGRO - AZOTY II WŁOCŁAWEK o wartości nominalnej 100 złotych każdy udział („Udziały”) o łącznej wartości nominalnej zbywanych Udziałów 883 tysięcy złotych. Zbyte Udziały stanowią 100% kapitału zakładowego i tyle samo głosów na Zgromadzeniu Wspólników AGRO - AZOTY II WŁOCŁAWEK. Cena za zbyte Udziały wynosi 649,89 tysięcy złotych. Wartość ewidencyjna zbytych Udziałów w księgach rachunkowych ANWIL S.A. na dzień podpisania Umowy wynosiła 507,44 tysięcy złotych. W wyniku realizacji transakcji ANWIL S.A. nie posiada żadnych udziałów w spółce AGRO - AZOTY II WŁOCŁAWEK.

Zapłata ceny za sprzedawane Udziały została dokonana w dniu zawarcia Umowy. Przejście własności Udziałów nastąpiło z chwilą zapłaty ceny i podpisania umowy sprzedaży przez obie Strony.

Wraz ze sprzedażą Udziałów ANWIL S.A. dokonał także zbycia gruntów, budynków, budowli i środków trwałych, które były przedmiotem dzierżawy przez AGRO - AZOTY II WŁOCŁAWEK na rzecz Kupujących za łączną kwotę 4 840,75 tysięcy złotych.

17. Podpisanie przez PKN ORLEN umowy na sprzedaż paliw z Lukoil Warsaw Sp. z o.o.

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 3/2008, że w dniu 16 stycznia 2008 roku PKN ORLEN S.A. podpisał umowę roczną z Lukoil Warsaw Sp. z o.o. („Lukoil Warsaw”). Na podstawie umowy PKN ORLEN S.A. będzie sprzedawał spółce Lukoil Warsaw benzynę i olej napędowy w okresie od 16 stycznia 2008 roku do 31 grudnia 2008 roku. Wartość netto przedmiotu umowy w okresie jej trwania szacowana jest na około 1 054 718 tysięcy złotych (szacowana wartość brutto umowy wynosi 1 286 756 tysięcy złotych).

Dodatkowo, w ciągu ostatnich 12 miesięcy PKN ORLEN S.A. zawarł z Lukoil Warsaw trzy umowy, na podstawie których PKN ORLEN S.A. sprzedawał benzynę i olej napędowy spółce Lukoil Warsaw.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Łączna wartość netto wszystkich umów zawartych przez PKN ORLEN S.A. z Lukoil Warsaw w ciągu ostatnich 12 miesięcy wynosi 1 660 091,5 tysięcy złotych (szacowana łączna wartość brutto wszystkich umów wynosi 2 025 312,3 tysięcy złotych).

18. Zawarcie kontraktu przez ORLEN Deutschland z Deutsche BP

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 5/2008, że w dniu 29 stycznia 2008 roku ORLEN Deutschland AG zawarł kontrakt roczny z Deutsche BP Aktiengesellschaft. Przedmiotem umowy jest sprzedaż paliw spółce ORLEN Deutschland AG w okresie od 1 stycznia 2008 roku do 31 grudnia 2008 roku. Szacunkowa wartość transakcji wynosi około 1 200 milionów EUR (czyli około 4 342 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla EUR/PLN z dnia 29 stycznia 2008 roku).

19. Zawarcie kontraktu przez Możejki z GT Trading OY

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 6/2008, że w dniu 31 stycznia 2008 roku AB Mazeikiu Nafta zakończyła proces negocjacji i zawarła umowy roczne na sprzedaż drogą morską benzyny, oleju napędowego i oleju opałowego. W ramach tego procesu zawarto dwie umowy roczne z GT Trading OY, z siedzibą w Espoo, Finlandia.

Na podstawie pierwszej umowy AB Mazeikiu Nafta będzie sprzedawała spółce GT Trading OY benzynę w 2008 roku („Umowa na sprzedaż benzyny”).

Na podstawie drugiej umowy AB Mazeikiu Nafta będzie sprzedawała spółce GT Trading OY olej napędowy w 2008 roku („Umowa na sprzedaż oleju napędowego”).

Szacunkowa wartość netto umowy na sprzedaż benzyny wynosi około 350 milionów USD (czyli około 855 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla USD/PLN z dnia 31 stycznia 2008 roku), natomiast umowy na sprzedaż oleju napędowego około 600 milionów USD (czyli około 1 466 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla USD/PLN z dnia 31 stycznia 2008 roku).

Łączna szacunkowa wartość netto wymienionych wyżej umów wynosi około 950 milionów USD (czyli około 2 322 milionów złotych według kursów średnich Narodowego Banku Polskiego dla USD/PLN z dnia 31 stycznia 2008 roku).

Zawarcie wymienionych wyżej umów stabilizuje sprzedaż produktów paliwowych AB Mazeikiu Nafta poprzez morze.

20. Szacunki wybranych danych operacyjnych Grupy PKN ORLEN za IV kwartał 2007 roku

PKN ORLEN S.A. w raporcie bieżącym nr 10/2008 z dnia 7 lutego 2008 roku podał szacunki wybranych danych finansowych i operacyjnych dla Grupy PKN ORLEN S.A. za IV kwartał 2007 roku.

21. Zmiany w składzie Rady Nadzorczej PKN ORLEN

PKN ORLEN S.A. poinformował w raporcie bieżącym nr 12/2008, że Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PKN ORLEN S.A. na posiedzeniu w dniu 7 lutego 2007 r. odwołało Panią Małgorzatę Izabelę Ślepowrońską z funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A. oraz ze składu Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.

Ponadto Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PKN ORLEN S.A. odwołało ze składu Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A. następujących członków: Pana Roberta Czapłę, Pana Marka Drac-Tatonia, Pana Raimondo Eggink, Pana Zbigniewa Macioszka, Panią Agatę Janinę Mikołajczyk oraz Pana Krzysztofa Rajczewskiego.

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PKN ORLEN S.A. powołało w skład Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.:

- Pana Macieja Mataczyńskiego na Przewodniczącego Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A, niezależnego Członka Rady Nadzorczej.
- Pana Grzegorza Borowca na Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.
- Pana Raimondo Eggink na niezależnego Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.
- Pana Marka Karabulę na Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.
- Pana Krzysztofa Kołacha na niezależnego Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.
- Pana Ryszarda Stefańskiego na niezależnego Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.
- Pana Piotra Jana Wielowieyskiego na niezależnego Członka Rady Nadzorczej PKN ORLEN S.A.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

IX. AKCJONARIUSZE POSIADAJĄCY BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO POPRZECZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU JEDNOSTKI DOMINUJĄCEJ NA DZIEŃ PRZEKAZANIA NINIEJSZEGO RAPORTU

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów w % na WZ przedstawiony w poprzednim raporcie kwartalnym*	Liczba akcji przedstawiona w poprzednim raporcie kwartalnym*	Zmiana % w okresie 26.10.2007 - 11.02.2008r.	Udział w liczbie głosów w % na WZ na dzień przekazania raportu **	Liczba akcji na dzień przekazania raportu **
Nafta Polska S.A.	17,32%	74 076 299	-	17,32%	74 076 299
Skarb Państwa	10,20%	43 633 897	-	10,20%	43 633 897
Pozostali	72,48%	309 998 865	-	72,48%	309 998 865
Razem	100%	427 709 061	-	100%	427 709 061
	=====	=====	=====	=====	=====

* Dane na dzień 26 października 2007 roku

** Dane na dzień 11 lutego 2008 roku

Udział % w kapitale zakładowym Spółki ww. akcjonariuszy jest zgodny z udziałami % w liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu na dzień przekazania raportu.

X. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI SPÓŁKI PRZECZ ZARZĄD ORAZ RADĘ NADZORCZĄ, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZECZ SPÓŁKĘ INFORMACJAMI

Stan posiadania akcji przez Zarząd oraz Radę Nadzorczą w IV kwartale 2007 roku

	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego*	Nabycie	Zbycie	Zwiększenie z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu**
Zarząd	-	-	-	-	-
Rada Nadzorczą	3 357	-	-	100	3 457
Raimondo Eggink	2 950	-	-	-	2 950
Janusz Zieliński	407	-	-	-	407
Grzegorz Borowiec	-	-	-	100	100

* Dane na dzień 26 października 2007 roku

** Dane na dzień 11 lutego 2008 roku

XI. INFORMACJE O POSTĘPOWANIACH DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ LUB WIERZYTELNOŚCI JEDNOSTKI DOMINUJĄCEJ LUB JEDNOSTEK OD NIEJ ZALEŻNYCH, KTÓRYCH ŁĄCZNA WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH SPÓŁKI

Na dzień 31 grudnia 2007 roku Jednostka Dominująca nie była stroną w postępowaniach dotyczących zobowiązań lub wierzytelności Jednostki Dominującej lub jednostek od niej zależnych, których łączna wartość stanowiłaby, co najmniej 10% kapitałów własnych Spółki.

XII. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

1. Informacje o nietypowych transakcjach zawartych pomiędzy podmiotami powiązanymi

W okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2007 roku w ramach Grupy nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy podmiotami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500 tys. EURO.

Zawarte w ramach Grupy transakcje miały charakter dostaw i usług wynikających z charakteru działalności poszczególnych jednostek Grupy.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

2. Informacje dotyczące znaczących transakcji z podmiotami powiązanymi

a) Transakcje z członkami Zarządu i Rady Nadzorczej Spółki, ich małżonkami, rodzeństwem, wstępnymi, zstępnymi lub innymi bliskimi im osobami

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku osobom zarządzającym i nadzorującym oraz ich bliskim spółki Grupy nie udzieliły zaliczek, pożyczek, kredytów, gwarancji i poręczeń oraz innych umów zobowiązujących do świadczeń na rzecz Spółki i jednostek wobec niej powiązanych.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku spółki Grupy nie udzieliły pożyczek osobom zarządzającym i nadzorującym oraz ich bliskim.

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku nie wystąpiły istotne transakcje z członkami Zarządu i Rady Nadzorczej Spółki, ich małżonkami, rodzeństwem, wstępnymi, zstępnymi lub innymi bliskimi im osobami.

b) Transakcje z podmiotami powiązanymi poprzez osoby nadzorujące Spółki oraz osoby nadzorujące spółek Grupy Kapitałowej

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku osoby nadzorujące Spółki oraz osoby nadzorujące spółek Grupy Kapitałowej złożyły oświadczenia o zawartych transakcjach ze stronami powiązanymi w rozszerzonym zakresie zgodnie ze zaktualizowanym MSR 24 „Informacje ujawniane na temat podmiotów powiązanych”.

	Sprzedaż	Zakup	Należności	Zobowiązania
Osoby prawne *	565 230	668 985	153 317	58 710
Osoby fizyczne	-	-	-	-

* Transakcje za okres pełnienia funkcji w organach nadzorujących Spółkę

c) Transakcje z podmiotami powiązanymi poprzez osoby zarządzające Spółki oraz osoby zarządzające spółek Grupy Kapitałowej

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku członkowie Zarządu Jednostki Dominującej oraz spółek Grupy kapitałowej złożyły oświadczenia o zawartych transakcjach ze stronami powiązanymi w rozszerzonym zakresie zgodnie ze zaktualizowanym MSR 24 „Informacje ujawniane na temat podmiotów powiązanych”.

	Sprzedaż	Zakup	Należności	Zobowiązania
Osoby prawne	-	-	-	-
Osoby fizyczne	-	113	-	-

d) Transakcje członków kluczowego personelu kierowniczego Spółki oraz członków kluczowego personelu kierowniczego spółek Grupy Kapitałowej z podmiotami powiązanymi

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku członkowie kluczowego personelu kierowniczego Jednostki Dominującej oraz spółek Grupy kapitałowej złożyły oświadczenia o zawartych transakcjach ze stronami powiązanymi w rozszerzonym zakresie zgodnie ze zaktualizowanym MSR 24 „Informacje ujawniane na temat podmiotów powiązanych”.

	Sprzedaż	Zakup	Należności	Zobowiązania
Osoby prawne	-	-	-	-
Osoby fizyczne	13	14	-	-

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

e) Transakcje Jednostki Dominującej ze stronami powiązanymi w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2007 roku oraz stan rozrachunków na dzień 31 grudnia 2007 roku

Grupa Kapitałowa PKN ORLEN						
	Jednostki zależne objęte konsolidacją ¹⁾	Jednostki stowarzyszone objęte konsolidacją ²⁾	Jednostki współkontrolowane objęte konsolidacją ³⁾	Jednostki zależne nie objęte konsolidacją ¹⁾	Jednostki stowarzyszone nie objęte konsolidacją ²⁾	Razem jednostki powiązane
Sprzedaż	17 454 670	22 353	2 413 304	4 467	8	19 894 802
Zakupy	2 060 855	100 367	21 759	94 189	8	2 277 178
Przychody finansowe z tytułu odsetek	3 206	31	3	3	2	3 245
Koszty finansowe	2 144	8	-	10	1	2 163
Należności krótkoterminowe (brutto)	1 841 922	1 650	480 761	719	2	2 325 054
Zobowiązania krótkoterminowe	301 564	11 631	2 034	23 066	-	338 295
Należności długoterminowe (brutto)	15 858	-	-	-	-	15 858
Zobowiązania długoterminowe	24 576	-	-	-	-	24 576

¹⁾ Jednostka Dominująca poprzez wykorzystanie prawa głosów (powyżej 50% głosów) powołuje osoby do organów nadzorczych tych jednostek, a w niektórych przypadkach również członków zarządu

²⁾ Jednostka Dominująca posiada znaczący wpływ poprzez przedstawicieli w organach nadzorczych

³⁾ Jednostka Dominująca sprawuje współkontrolę na podstawie umowy spółki

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

3. Wynagrodzenie, łącznie z wynagrodzeniem z zysku wypłacone i należne lub potencjalnie należne Zarządowi, Radzie Nadzorczej oraz członkom kluczowego personelu kierowniczego zgodnie z MSR 24

Świadczenia dla Zarządu, Rady Nadzorczej i kluczowego personelu kierowniczego obejmują krótkoterminowe świadczenia pracownicze, świadczenia po okresie zatrudnienia, pozostałe świadczenia długoterminowe oraz świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy wypłacone, należne lub potencjalnie należne w okresie.

	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2007 (nie badane)	12 miesięcy zakończone 31 grudnia 2006 (nie badane)
Zarząd Jednostki Dominującej *	27 848	19 437
Rada Nadzorcza Jednostki Dominującej	1 017	739
Kluczowy personel kierowniczy Jednostki Dominującej **	41 136	28 992
Zarządy, Rady Nadzorcze i kluczowy personel kierowniczy spółek zależnych Grupy Kapitałowej	116 087	99 792
Razem	186 088 =====	148 960 =====

* w tym świadczenia i wypłaty po okresie zatrudnienia byłych Członków Zarządu w wysokości 12 681 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku. Potencjalnie należne maksymalne wynagrodzenie Członków Zarządu z tytułu premii MBO (Management by Objectives) zostało rozpoznane w wysokości 5 592 tysiące złotych.

** w tym świadczenia po okresie zatrudnienia byłych członków kluczowego personelu kierowniczego Jednostki Dominującej w wysokości 4 464 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku. Funkcje kluczowego personelu pełniły 42 osoby w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku i 29 osób w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2006 roku.

XIII. INFORMACJA O UDZIELONYCH PRZEZ JEDNOSTKĘ DOMINUJĄCĄ LUB JEDNOSTKI OD NIEJ ZALEŻNE PORĘCZEŃ KREDYTÓW LUB UDZIELONYCH GWARANCJI – JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, GDZIE WARTOŚĆ PORĘCZENIA LUB GWARANCJI STANOWI CO NAJMNIEJ 10 % KAPITAŁÓW WŁASNYCH SPÓŁKI

W ramach Grupy w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2007 roku PKN ORLEN i jednostki od niej zależne nie udzieliły poręczeń kredytów, gwarancji innemu podmiotowi lub jednostce od niej zależnej, gdzie wartość poręczeń lub gwarancji stanowi, co najmniej 10 % kapitałów własnych Spółki.

XIV. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE

W Grupie PKN ORLEN nie występuje istotna sezonowość / cykliczność w związku z prowadzoną działalnością.

XV. DODATKOWE INFORMACJE

1. Polkomtel S.A.

W dniu 10 marca 2006 roku pomiędzy KGHM Polska Miedź S.A., PKN ORLEN, PSE S.A. i Węgłokoks S.A., jako kupującymi oraz TDC Mobile International A/S jako sprzedawcą, zawarta została "Umowa w przedmiocie akceptacji oferty i warunkowego zbycia akcji Polkomtel S.A. ("Umowa"). Zawarcie Umowy zostało poprzedzone zawarciem przez KGHM Polska Miedź S.A., PKN ORLEN, PSE S.A. oraz Węgłokoks S.A. jako akcjonariuszami Polkomtel S.A. "Umowy Akcjonariuszy w sprawie nabycia akcji spółki Polkomtel S.A. od TDC Mobile International A/S oraz podjęcia wspólnych działań w celu zbycia wszystkich akcji posiadanych w Polkomtel S.A." Zawarcie Umowy nastąpiło w wykonaniu przysługującego KGHM Polska Miedź S.A., PKN ORLEN, PSE S.A. oraz Węgłokoks S.A. prawa nabycia akcji objętych ofertą TDC Mobile International A/S.

Na podstawie Umowy może dojść do nabycia przez PKN ORLEN 980 486 akcji Polkomtel S.A. stanowiących około 4,78% kapitału zakładowego Polkomtel S.A. za cenę nie wyższą niż 214,04 euro. W przypadku nabycia przez KGHM Polska Miedź S.A., PKN ORLEN, PSE S.A. i Węgłokoks S.A. akcji na podstawie Umowy, podmioty te razem z posiadanymi obecnie akcjami będą miały łącznie ponad 75% ogólnej liczby akcji Polkomtel S.A. Po rozliczeniu transakcji PKN ORLEN będzie posiadał 24,4% udziału w kapitale zakładowym spółki Polkomtel S.A.

Umowa została zawarta pod warunkiem zawieszającym wygaśnięcia lub uchylecia w stosunku do akcji objętych Umową ustanowionego postanowieniem Sądu Okręgowego w Warszawie z dnia 24 lutego 2006 roku zabezpieczenia

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

lub zabezpieczenia udzielonego przez inny organ orzekający (lub innego podobnego środka) zakazującego TDC Mobile International A/S zbycia akcji Polkomtel S.A. objętych Umową.

Sąd Apelacyjny w Warszawie na skutek zażalenia TDC Mobile International A/S zmienił zaskarżone postanowienie Sądu Okręgowego i uzależnił wykonanie zabezpieczenia od złożenia przez Vodafone Americas Inc. kaucji w wysokości 43 mln Euro. Vodafone Americas Inc. wpłacił ww. kaucję na rachunek bankowy sądu, co oznacza, że postanowienie o udzieleniu zabezpieczenia jest skuteczne.

W dniu 10 marca 2006 roku Vodafone Americas Inc. wniósł pozew do Międzynarodowego Sądu Arbitrażowego przy Federalnej Izbie Handlowej w Wiedniu, w którym pozwał sześć podmiotów określając TDC Mobile International A/S jako głównego pozwanego (Principle Respondent), Polkomtel S.A. jako pierwszego pomocniczego pozwanego (First Auxiliary Respondent) oraz KGHM Polska Miedź S.A., PKN ORLEN, PSE S.A. oraz Węgłokoks S.A. jako dalszych pomocniczych pozwanych (Second to Fifth Auxiliary Respondents). W ww. pozwie Vodafone Americas Inc. zakwestionował między innymi sposób ustalenia ceny przez TDC International A/S w ofercie kierowanej do pozostałych akcjonariuszy. W dniu 29 maja 2006 roku TDC Mobile International A/S, KGHM Polska Miedź S.A., PKN ORLEN, PSE S.A. oraz Węgłokoks S.A. wniosły wspólną odpowiedź na pozew. Polkomtel S.A. złożył odpowiedź na pozew w dniu 26 kwietnia 2006 roku. Powołany został zespół arbitrów, który wydał szereg zarządzeń proceduralnych przedstawiających dalszy tok postępowania. Postępowanie przeszło do fazy merytorycznej, w której nastąpiła wymiana pism procesowych dotyczących istoty sprawy. W dniu 7 marca 2007 roku odbyła się rozprawa przed Trybunałem Arbitrażowym w Wiedniu, w trakcie której pełnomocnicy wszystkich stron przedstawili swoje stanowisko w sprawie. Skutkowało to m.in. modyfikacją roszczeń pozwu Vodafone Americas Inc. Postępowanie arbitrażowe zostało już zakończone. Strony czekają na wydanie wyroku.

W dniu 29 marca 2007 roku odbyło się Walne Zgromadzenie spółki Polkomtel S.A., które podjęło uchwałę o wypłacie w formie dywidend na rzecz akcjonariuszy kwot pochodzących z zysku netto za rok 2006. Łączna kwota dywidend wyniosła 1 031 765 tysięcy złotych (co stanowi 50,33 zł na akcję) i została wypłacona akcjonariuszom w stosunku do posiadanych przez nich udziałów w kapitale zakładowym Polkomtel S.A. Kwota dywidend, przypadająca na rzecz PKN ORLEN wyniosła 202 315 tysięcy złotych. W związku z uchwałą Rady Nadzorczej spółki Polkomtel S.A. w dniu 5 marca 2007 roku została wypłacona PKN ORLEN zaliczka w kwocie 49 684 tysiące złotych. Zgodnie z postanowieniem Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia pozostałą kwotę dywidendy w wysokości 152 631 tysięcy złotych PKN ORLEN otrzymał w dniu 8 czerwca 2007 roku.

Udział spółki Polkomtel w wyniku skonsolidowanym Grupy wynosi 266 076 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2007 roku i odpowiednio 219 929 tysięcy złotych w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2006 roku.

2. Nabycie dodatkowych akcji Możejek przez PKN ORLEN

a) Obowiązkowe wezwanie do zapisywania się na akcje AB Mazeikiu Nafta („Możejki”)

Zgodnie z przepisami prawa litewskiego przekroczenie przez PKN ORLEN S.A. poziomu 40% głosów na Walnym Zgromadzeniu Możejek (co nastąpiło w 2006 roku po nabyciu pakietu akcji od Yukos International UK B.V.) spowodowało powstanie obowiązku ogłoszenia przez PKN ORLEN S.A. publicznego wezwania na wszystkie akcje Możejek („Obowiązkowe Wezwanie”), które należały do inwestorów innych niż PKN ORLEN S.A. Do czasu zatwierdzenia przez Komisję Papierów Wartościowych na Litwie dokumentów związanych z Obowiązkowym Wezwaniem, PKN ORLEN S.A. nie mógł wykonywać prawa głosu ze wszystkich posiadanych akcji Możejek na Walnym Zgromadzeniu Możejek. Do tego czasu, jednak nie dłużej niż przez 100 dni, Rząd Republiki Litewskiej zobowiązał się wykonywać prawo głosu z posiadanych przez siebie akcji zgodnie z instrukcjami PKN ORLEN S.A. W dniu 22 grudnia 2006 roku Komisja Papierów Wartościowych na Litwie zatwierdziła dokumenty związane z Obowiązkowym Wezwaniem.

Jeszcze przed rozpoczęciem zapisów w Obowiązkowym Wezwaniu, w dniu 28 grudnia 2006 roku, zarejestrowane zostało połączenie Możejek z AB Mazeikiu Elektrine. W wyniku połączenia wyemitowano 1 366 992 nowych akcji Możejek dla dotychczasowych akcjonariuszy mniejszościowych AB Mazeikiu Elektrine. W wyniku przeprowadzenia nowej emisji, łączna liczba akcji Możejek wynosi 708 821 122.

Obowiązkowe Wezwanie zostało przeprowadzone w okresie od dnia 2 do 15 stycznia 2007 roku. Po rozliczeniu Obowiązkowego Wezwania, PKN ORLEN S.A. nabył 35 879 247 akcji Możejek i stał się właścicielem 632 713 599 akcji Możejek (tj. 89,2628% udziału w kapitale zakładowym).

b) Stałe zlecenie nabycia akcji złożone na Giełdzie Papierów Wartościowych w Wilnie

Ze względu na fakt, iż wspomniana powyżej nowa emisja akcji nie była objęta Obowiązkowym Wezwaniem, a także w celu przygotowania się PKN ORLEN S.A. do procedury przymusowego wykupu akcji Możejek od mniejszościowych akcjonariuszy innych niż Rząd Republiki Litwy, w okresie 26 stycznia 2007 roku – 19 lutego 2007 roku PKN ORLEN S.A. dokonywał codziennego zakupu akcji Możejek poprzez złożenie stałego zlecenia nabycia akcji Możejek na Giełdzie Papierów Wartościowych w Wilnie. Cena nabycia była taka sama jak w Obowiązkowym

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

Wezwaniu, tj. 10,25 LTL za akcję. W tym okresie PKN ORLEN S.A. nabył 1 895 952 akcji Możejek i na dzień 19 lutego 2007 roku był właścicielem 634 609 551 akcji (tj. 89,5303% udziału w kapitale zakładowym). Poza Rządem Republiki Litwy, który posiada 70 750 000 akcji, w obrocie giełdowym pozostawało 3 461 571 akcji (tj. 0,4884% udziału w kapitale zakładowym).

c) Przymusowy wykup akcji od mniejszościowych akcjonariuszy Możejek

PKN ORLEN S.A. działając w porozumieniu z Rządem Republiki Litwy rozpoczął w dniu 20 lutego 2007 roku, przymusowy wykup akcji Możejek pozostających w rękach mniejszościowych akcjonariuszy. Przymusowy wykup był przeprowadzany według prawa litewskiego. Zasady współdziałania PKN ORLEN S.A. oraz Rządu Litwy regulowała umowa zawarta w dniu 25 stycznia 2007 roku.

W pierwszym etapie procesu, który trwał do dnia 21 maja 2007 roku akcjonariusze Możejek mieli prawo, w wybranym przez siebie terminie, zawierać umowy sprzedaży posiadanych przez siebie akcji Możejek za pośrednictwem litewskiego biura maklerskiego SEB Vilniaus Bankas. Cena oferowana za jedną akcję wyniosła 10,25 LTL. W ramach pierwszego etapu skupiono 2 469 775 akcji Możejek stanowiących 0,35% udziału w kapitale zakładowym. W rękach akcjonariuszy mniejszościowych, innych niż Rząd Litwy, pozostało 991 796 akcji Możejek objętych przymusowym wykupem.

W dniu 19 września sąd litewski, w odpowiedzi na wniosek PKN ORLEN S.A. złożony 23 maja, wydał orzeczenie, na podstawie którego prawa własności do akcji Możejek będących w posiadaniu mniejszościowych akcjonariuszy, innych niż Rząd Republiki Litewskiej, zostaną przeniesione na PKN ORLEN po cenie 10,25 litów za jedną akcję. W dniu 29 października upłynął termin odwoławczy, w związku z czym orzeczenie stało się prawomocne.

W dniu 19 września nastąpiło także wstrzymanie obrotu giełdowego akcjami Możejek przez Giełdę Litewską mające na celu umożliwienie sprawnego wdrożenia decyzji sądu.

W dniu 12 listopada zakończył się drugi etap przymusowego wykupu akcjonariuszy mniejszościowych Możejek (innych niż Rząd Republiki Litwy), w ramach którego skupiono 991 796 akcji Możejek.

W rezultacie przeprowadzonej procedury w akcjonariacie Możejek pozostało dwóch akcjonariuszy: PKN ORLEN S.A. z 90,019% udziałem w kapitale zakładowym oraz Rząd Litwy z 9,981% udziałem w kapitale zakładowym, co z kolei skłoniło Giełdę Papierów Wartościowych w Wilnie do podjęcia decyzji o wycofaniu akcji Możejek z obrotu giełdowego w dniu 22 listopada 2007 roku.

3. Procesy restrukturyzacyjne w IKS Solino S.A.

W listopadzie 2006 roku zawarte zostało pomiędzy IKS SOLINO S.A. a związkami zawodowymi działającymi w spółce przy udziale PKN ORLEN i Skarbu Państwa porozumienie, które zakładało, utrzymanie Wydziału Konfekcjonowania Soli w strukturze IKS tylko pod warunkiem jego ekonomicznej opłacalności.

Zdaniem PKN ORLEN sprzedaż Wydziału Konfekcjonowania Soli („WKS”) inwestorowi branżowemu może gwarantować długofalowy rozwój zbywanego Wydziału, a w konsekwencji utrzymanie miejsc pracy.

PKN ORLEN podkreśla, że intencją ewentualnej transakcji sprzedaży WKS jest troska o przyszłość jej pracowników i utrzymanie miejsc pracy. W przypadku sprzedaży Wydziału zdecydowana większość pracowników wydziału utrzyma swoje miejsca pracy. Nieliczne osoby, które objęte zostaną reorganizacją firmy, będą mogły skorzystać z pakietu osłonowego, który jest przedmiotem negocjacji z organizacjami związkowymi w IKS SOLINO S.A.

4. Goldenfrazil Limited przeciw Radzie Nadzorczej spółki Unipetrol a.s.

Dnia 26 lutego 2007 roku spółka Goldenfrazil Limited z siedzibą zarejestrowaną w Nicosia na Cyprze na podstawie sekcji 182(1)c Czeskiego Kodeksu Handlowego przedłożyła wniosek do Rady Nadzorczej Unipetrolu, domagając się prawa do uznania szkody w kwocie 351 877 163 CZK (12,8 mln EUR), którą według Goldenfrazil Limited poniósł Unipetrol z winy członków Zarządu spółki Unipetrol („skarga Goldenfrazil”). Goldenfrazil Limited twierdzi, że spółka Unipetrol poniosła straty w wyniku niewywiązywania się w należyty sposób z obowiązków zarządczych przez Zarząd Unipetrol i obowiązku do zapobiegania stratom w odniesieniu do sprzedaży udziałów spółki Spolana a.s. przez spółkę Unipetrol a.s. do spółki Anwil S.A. zgodnie z Umową Zakupu Akcji z dnia 27 października 2006 roku („Umowa Zakupu Akcji Spolany”). Rada Nadzorcza Spółki Unipetrol odpiera skargę Goldenfrazil Limited twierdząc, że skarga ta nie ma podstaw. Pomimo tego Goldenfrazil Limited złożyła pozew. W dniu 21 września 2007 roku prawni przedstawiciele członków Zarządu Unipetrol a.s. przedłożyli do sądu odpowiedź zawierającą wybraną dokumentację dowodową. Goldenfrazil Limited wycofał wszystkie pozwy przeciwko Zarządowi Unipetrol a.s. w pełnym wymiarze. Ostateczne oświadczenie sądu nie zostało jeszcze dostarczone.

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

XVI. RÓŻNICE POMIEDZY DANYMI UJAWNIONYMI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM, A UPRZEDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI

- 1. Korekta prezentacyjna w zakresie podatku akcyzowego nie wpływająca na wcześniej prezentowane wyniki za rok 2006**

	Sprzedaż produktów i usług	Podatek akcyzowy i inne opłaty	Przychody za sprzedaży produktów i usług netto
Dane za rok 2006 ujawnione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok 2006	50 089 786	(12 405 621)	37 684 165
Korekta podatku akcyzowego	148 892	(148 892)	-
Dane za rok 2006 ujawnione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 4 kwartały 2007 roku	50 238 678	(12 554 513)	37 684 165

	Sprzedaż towarów i materiałów	Podatek akcyzowy i inne opłaty	Przychody za sprzedaży towarów i materiałów netto
Dane za rok 2006 ujawnione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok 2006	16 255 925	(1 072 901)	15 183 024
Korekta podatku akcyzowego	428 755	(428 755)	-
Dane za rok 2006 ujawnione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 4 kwartały 2007 roku	16 684 680	(1 501 656)	15 183 024

POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.
NOTY DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
(w tysiącach złotych)

XVII. POZOSTAŁE

Niniejsze skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało autoryzowane przez Zarząd Jednostki Dominującej w jej siedzibie w dniu 27 lutego 2008 roku.

PODPISY CZŁONKÓW ZARZĄDU

.....
Piotr Kownacki
Prezes Zarządu

.....
Cezary Filipowicz
Wiceprezes Zarządu

.....
Wojciech Heydel
Wiceprezes Zarządu

.....
Waldemar Maj
Wiceprezes Zarządu

.....
Dariusz Formela
Członek Zarządu

.....
Krystian Pater
Członek Zarządu

.....
Krzysztof Szwedowski
Członek Zarządu

Płock, dnia 27 lutego 2008 roku