



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

**ZA OKRESY 12 MIESIĘCY ZAKOŃCZONYCH
31 GRUDNIA 2007 ORAZ 31 GRUDNIA 2006 ROKU**

**SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI
STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	5
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	6
BILANS	7
RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	9
INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.	11
1. INFORMACJE OGÓLNE	11
2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI	12
3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM	12
4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH ORAZ ORGANÓW NADZORUJĄCYCH	13
5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO	15
6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE	15
7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	15
8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH	15
9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY	17
10. INFORMACJA NA TEMAT KOREKT WYNIKAJĄCYCH Z ZASTRZEŻEŃ W OPINIACH PODMIOTÓW UPRAWNIONYCH DO BADANIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZA LATA, ZA KTÓRE PREZENTOWANE SĄ SPRAWOZDANIA FINANSOWE I PORÓWNYWALNE DANE FINANSOWE	17
11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	17
12. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI	27
13. ŚWIADCZENIA PRACOWNICZE I POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE NETTO	32
14. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	32
15. PODATEK DOCHODOWY	33
16. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA	34
17. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ	35
18. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY	35
19. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	36
20. NIERUCHOMOŚCI INWESTYCYJNE	40
21. WARTOŚCI NIEMATERIALNE	41
22. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE	43
23. INNE AKTYWA FINANSOWE	43
24. AKTYWO Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO	44
25. POZOSTAŁE AKTYWA TRWAŁE	44
26. ZAPASY	44
27. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI	45
28. ROZRACHUNKI Z TYTUŁU PODATKU BIEŻĄCEGO	45
29. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE	46
30. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - KRÓTKOTERMINOWE	46
31. ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY	46
32. AKTYWA TRWAŁE PRZEZNACZONE DO SPRZEDAŻY	47
33. AKTYWA WARUNKOWE	48
34. KAPITAŁ PODSTAWOWY	51
35. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE	51
36. REZERWY	53
37. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE PRZYCHODÓW	56
38. REZERWA NA PODATEK ODROZONY	56
39. INNE ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE	56
40. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA	56
41. PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY BILANSOWYMI POZYCJAMI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI ZE ZMIAN NIEKTÓRYCH POZYCJI Z RACHUNKU PRZEPŁYWÓW ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	57
42. INSTRUMENTY FINANSOWE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM	58
43. POCHODNE INSTRUMENTY ZABEZPIECZAJĄCE WYCENIANE WEDŁUG WARTOŚCI GODZIWEJ ODNOŚZONE NA RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	67
44. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	71
45. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE	72
46. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH	73

47. ZATRUDNIENIE (DANE W OSOBACH).....	77
48. ZAKŁADOWY FUNDUSZ ŚWIADCZEŃ SOCJALNYCH (ZFŚS).....	78
49. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA 2007 ROK.....	78
50. GŁÓWNE PRZYCZYNY NIEPEWNOŚCI DANYCH SZACUNKOWYCH	78
51. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANymi FINANSOWYCH, A UPRZEDNIO SPORZĄDZONymi I OPUBLIKOWANymi SPRAWOZDANIAMI FINANSOWymi.....	79
52. ZMIANY STOSOWANYCH ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI I SPOSOBU SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, DOKONANE W STOSUNKU DO POPRZEDNIEGO ROKU OBROTOWEGO ORAZ ICH WPŁYW NA SYTUACJĘ MAJĄTKOWĄ I FINANSOWĄ.....	80
53. ZMIANA WARTOŚCI KAPITAŁÓW WŁASNYCH I WYNIKU FINANSOWEGO NETTO USTALONNYCH WEDŁUG USTAWY O RACHUNKOWOŚCI A WARTOŚCIAMI USTALONymi WEDŁUG MSSF	80
54. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI	80
55. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PRACOWNICZY PROGRAM EMERYTALNY (PPE).....	82
56. INNE ISTOTNE INFORMACJE – DZIAŁALNOŚĆ POZA GRANICAMI KRAJU.....	84
57. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY DŁUGOTERMINOWE NA DOSTAWY PALIWA GAZOWEGO	87
58. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP PALIWA GAZOWEGO.....	87
59. ZARZĄDZANIE KAPITAŁEM.....	88
60. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM	89

Członkowie Zarządu

Prezes Zarząd

Michał Szubski

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Dobrut

Wiceprezes Zarządu

Radosław Dudziński

Wiceprezes Zarządu

Sławomir Hinc

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szałuba

Warszawa, 4 kwietnia 2008 roku

WYBRANE DANE FINANSOWE**za okres zakończony 31 grudnia 2007 roku**

	PLN		EUR	
	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	15 119 944	12 116 145	4 003 374	3 107 421
II. Zysk z działalności operacyjnej	2 121 975	1 207 476	561 845	309 681
III. Zysk przed opodatkowaniem	2 421 032	1 270 996	641 027	325 972
IV. Zysk netto	2 154 921	1 096 939	570 568	281 331
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 024 115	663 105	535 934	170 066
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 460 632)	(124 432)	(386 738)	(31 913)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 501 727)	(295 555)	(662 393)	(75 801)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 938 244)	243 118	(513 197)	62 352
XVI. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,37	0,19	0,10	0,05
XVII. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,37	0,19	0,10	0,05
	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2006	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2006
IX. Aktywa razem	23 564 336	22 816 461	6 578 542	5 955 435
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	5 768 368	6 193 771	1 610 376	1 616 666
XI. Zobowiązania długoterminowe	1 858 507	4 335 027	518 846	1 131 506
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	3 909 861	1 858 744	1 091 530	485 160
XIII. Kapitał własny	17 795 968	16 622 690	4 968 165	4 338 769
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 647 125	1 539 987
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,02	2,82	0,84	0,74
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,02	2,82	0,84	0,74
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,17	0,15	0,05	0,04

Pozycje od I do VIII, od XVI do XVII zostały przeliczone po średnim kursie EUR stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego. Pozycje od IX do XIV zostały przeliczone po kursie EUR ustalonym przez NBP na koniec danego okresu.

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EUR ustalane przez NBP

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Średni kurs w okresie	3,7768	3,8991
Kurs na koniec okresu	3,5820	3,8312

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
za okres zakończony 31 grudnia 2007 roku

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006	
(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	12	15 119 944	12 116 145
Zużycie surowców i materiałów	13	(7 837 267)	(8 162 329)
Świadczenia pracownicze	13	(513 071)	(369 619)
Amortyzacja		(577 560)	(497 236)
Usługi obce		(3 871 615)	(2 237 610)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		8 962	8 160
Pozostałe koszty operacyjne, netto	13	(207 418)	349 965
Koszty operacyjne razem		(12 997 969)	(10 908 669)
Zysk z działalności operacyjnej		2 121 975	1 207 476
Przychody finansowe	14	502 276	555 730
Koszty finansowe	14	(203 219)	(492 210)
Zysk przed opodatkowaniem		2 421 032	1 270 996
Podatek dochodowy	15	(266 111)	(174 080)
Wypłata z zysku		-	23
Zysk netto		2 154 921	1 096 939
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy	17		
- podstawowy z zysku netto		0,37	0,19
- rozwodniony z zysku netto		0,37	0,19

BILANS

na dzień 31 grudnia 2007 roku

	Informacja dodatkowa	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
(w tysiącach złotych)			
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	19	8 568 916	8 299 455
Nieruchomości inwestycyjne	20	4 445	4 782
Wartości niematerialne	21	33 059	14 966
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	22	4 787 372	5 017 288
Inne aktywa finansowe	23	3 340 711	3 393 128
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	24	261 208	288 941
Pozostałe aktywa trwałe	25	25 755	36 995
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		17 021 466	17 055 555
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	26	1 061 156	1 239 478
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	27	4 355 638	1 509 951
Należności z tytułu podatku bieżącego	28	-	-
Rozliczenia międzyokresowe	29	24 056	6 728
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	30	29 341	29 341
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	43	17 442	5 723
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	31	1 055 001	2 969 685
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		6 542 634	5 760 906
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	32	236	-
Suma Aktywów		23 564 336	22 816 461
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	34	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(1 510)	462
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		3 344 146	2 797 547
Zyski zatrzymane		6 813 239	6 184 588
Kapitał własny razem		17 795 968	16 622 690
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	35	80	2 298 720
Rezerwy	36	901 112	917 588
Przychody przyszłych okresów	37	7 645	2 784
Rezerwa na podatek odroczonego	38	929 093	1 115 547
Inne zobowiązania długoterminowe	39	20 577	388
Zobowiązania długoterminowe razem		1 858 507	4 335 027
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	40	3 174 026	1 562 830
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	35	4 316	9 271
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	43	35 527	55 067
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	28	187 174	137 957
Rezerwy	36	111 838	92 590
Przychody przyszłych okresów	37	396 980	1 029
Zobowiązania krótkoterminowe razem		3 909 861	1 858 744
Suma Zobowiązań		5 768 368	6 193 771
Suma Pasywów		23 564 336	22 816 461

RACHUNEK PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH**za okres zakończony 31 grudnia 2007 roku**

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	2 154 921	1 096 939
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	577 560	497 236
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	59 182	32 121
Odsetki i dywidendy netto	(440 253)	(274 936)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	91 085	(63 397)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	266 111	174 080
Podatek dochodowy zapłacony	(384 324)	(214 006)
Pozostałe pozycje netto	219 284	(5 073)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	2 543 566	1 242 964
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(1 343 454)	187 490
Zmiana stanu zapasów	180 427	(517 405)
Zmiana stanu rezerw	31 495	(211 892)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	289 857	(29 899)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(20 906)	(153)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	343 130	(8 000)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 024 115	663 105
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	14 844	17 128
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	48 855	107 999
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(872 302)	(668 311)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(326 936)	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	62 274	63 058
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(1 027 764)	(234 434)
Otrzymane odsetki	245 272	288 546
Otrzymane dywidendy	217 468	58 980
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	179 330	243 248
Pozostałe pozycje netto	(1 673)	(646)
Środki pieniężne netto na działalność inwestycyjnej	(1 460 632)	(124 432)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	(2 303 637)	(8 356)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(109)	(231)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	301	230 343
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(101)	(242 375)
Wyplacone dywidendy	(153 002)	(203 519)
Zapłacone odsetki	(35 618)	(69 986)
Pozostałe pozycje netto	(9 561)	(1 431)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 501 727)	(295 555)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(1 938 244)	243 118
Różnice kursowe netto	23 560	-19 816
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	2 993 496	2 750 378
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 055 252	2 993 496

SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM
za okres zakończony 31 grudnia 2007 roku

	Kapitał własny					Razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	
(w tysiącach złotych)						
1 stycznia 2006	5 900 000	416	1 740 093	2 593 219	6 176 977	16 410 705
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	46	-	-	-	46
Zysk netto	-	-	-	-	1 096 939	1 096 939
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	0
31 grudnia 2006	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 184 588	16 622 690
1 stycznia 2007	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 184 588	16 622 690
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(1 972)	-	-	-	(1 972)
Zwiększenia z tytułu połączenia jednostek	-	-	-	-	22 042	22 042
Zysk netto	-	-	-	-	2 154 921	2 154 921
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	0
Inne	-	-	-	1 287	-	1 287
31 grudnia 2007	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	6 813 239	17 795 968

INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A. na dzień 31 grudnia 2007 roku

1. INFORMACJE OGÓLNE

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna („PGNiG S.A.”, „Spółka”) z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25 powstała w wyniku przekształcenia Przedsiębiorstwa Państwowego PGNiG w spółkę akcyjną Skarbu Państwa na podstawie art. 6 ust.1 ustawy z dnia 13 lipca 1990 roku o prywatyzacji przedsiębiorstw państwowych (Dz. U. 1990 nr 51 poz. 298 z późniejszymi zmianami) oraz rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie przekształcenia państwowego przedsiębiorstwa użyteczności publicznej "Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie" w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa z dnia 30 września 1996 roku (Dz. U. Nr 116, poz. 553). Na podstawie powyższego rozporządzenia sporządzono w dniu 21 października 1996 roku Akt Przekształcenia.

Spółka została wpisana do rejestru handlowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. W dniu 14 listopada 2001 roku postanowieniem Sadu Rejonowego dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, PGNiG S.A. została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000059492. Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736.

Decyzją Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z dnia 16 września 2005 roku akcje serii A i B oraz prawa do akcji serii B Spółki PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu giełdowego na rynku podstawowym. Pierwsze notowanie praw do akcji zwykłych na okaziciela serii B miało miejsce na sesji giełdowej w dniu 23 września 2005 roku. W dniu 18 października 2005 roku Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. podjęła decyzję o wprowadzeniu do obrotu giełdowego na rynku podstawowym akcji serii A i B Spółki PGNiG S.A. Pierwsze notowanie powyższych akcji odbyło się na sesji giełdowej w dniu 20 października 2005 roku.

Zgodnie ze Statutem Spółki PGNiG S.A., Spółka realizuje zadania dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju w zakresie:

- 1) ciągłości dostaw paliwa gazowego do odbiorców oraz utrzymania jego niezbędnych rezerw,
- 2) bezpiecznej eksploatacji sieci gazowych,
- 3) równoważenia bilansu paliw gazowych oraz dysponowania ruchem mocą urządzeń energetycznych przyłączonych do wspólnej sieci gazowej,
- 4) działalności wydobywczej gazu.

Zgodnie ze Statutem Spółka prowadzi działalność produkcyjną, usługową i handlową w następującym zakresie:

- 1) wydobywanie ropy naftowej,
- 2) wydobywanie gazu ziemnego,
- 3) działalność usługowa związana z eksploatacją złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- 4) kopalnictwo surowców siarkonośnych,
- 5) pozostałe górnictwo i kopalnictwo, gdzie indziej nie sklasyfikowane,
- 6) wytwarzanie produktów rafinacji i ropy naftowej,
- 7) przetwarzanie produktów rafinacji i ropy naftowej,
- 8) działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji maszyn dla górnictwa, kopalnictwa i budownictwa,
- 9) wytwarzanie energii elektrycznej,
- 10) przesyłanie energii elektrycznej,
- 11) dystrybucja energii elektrycznej,
- 12) wytwarzanie paliw gazowych,
- 13) dystrybucja paliw gazowych w systemie sieciowym,
- 14) produkcja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 15) dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 16) wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno - inżynierskich,
- 17) wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych, i telekomunikacyjno-przesyłowych,
- 18) wykonywanie instalacji centralnego ogrzewania i wentylacyjnych,
- 19) wykonywanie instalacji gazowych,
- 20) obsługa i naprawa pojazdów mechanicznych,
- 21) sprzedaż detaliczna paliw,
- 22) sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych i gazowych oraz produktów pochodnych,

-
- 23) sprzedaż hurtowa półproduktów,
 - 24) pozostała sprzedaż hurtowa wyspecjalizowana,
 - 25) hotele i motele wraz z restauracjami,
 - 26) hotele i motele bez restauracji,
 - 27) towarowy transport drogowy pojazdami wyspecjalizowanymi,
 - 28) towarowy transport drogowy pojazdami uniwersalnymi,
 - 29) transport rurociągowy,
 - 30) magazynowanie i przechowywanie towarów w pozostałych składowiskach,
 - 31) działalność biur turystycznych,
 - 32) telefonia stacjonarna i telegrafia,
 - 33) telefonia ruchoma,
 - 34) transmisja danych i teleinformatyka,
 - 35) radiokomunikacja,
 - 36) prace badawczo-rozwojowe w dziedzinie nauk technicznych,
 - 37) działalność geologiczno-poszukiwawcza,
 - 38) działalność geodezyjna i kartograficzna,
 - 39) wynajem nieruchomości na własny rachunek,
 - 40) zarządzanie nieruchomościami mieszkalnymi,
 - 41) zarządzanie nieruchomościami niemieszkalnymi,
 - 42) kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
 - 43) działalność bibliotek innych niż publicznych,
 - 44) działalność archiwów,
 - 45) działalność muzeów,
 - 46) badania i analizy techniczne,
 - 47) leasing składników majątku Spółki służącego przesyłowi energii i gazu,
 - 48) pośrednictwo finansowe pozostałe,
 - 49) działalność holdingów,
 - 50) działalność poligraficzna pozostała, gdzie indziej niesklasyfikowana,
 - 51) działalność usługowa związana z przygotowaniem druku,
 - 52) działalność graficzna pomocnicza,
 - 53) działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji instrumentów i przyrządów pomocniczych, kontrolnych, badawczych, testujących, nawigacyjnych,
 - 54) wykonywanie instalacji cieplnych, wodnych, wentylacyjnych i gazowych,
 - 55) działalność agentów zajmujących się sprzedażą paliw, rud, metali i chemikaliów przemysłowych,
 - 56) działalność agentów zajmujących się sprzedażą towarów różnego rodzaju,
 - 57) sprzedaż hurtowa wyrobów metalowych oraz sprzętu i dodatkowego wyposażenia hydraulicznego i grzejnego,
 - 58) sprzedaż detaliczna pozostała w niewyspecjalizowanych sklepach,
 - 59) leasing finansowy,
 - 60) działalność pomocnicza finansowa związana z ubezpieczeniami i funduszami emerytalno-rentowymi,
 - 61) wynajem maszyn i urządzeń,
 - 62) przetwarzanie danych,
 - 63) działalność związana z bazami danych,
 - 64) działalność związana z informatyką, pozostała,
 - 65) działalność rachunkowo-księgowa,
 - 66) reklama,
 - 67) działalność centrów telefonicznych (CALL CENTER),
 - 68) działalność komercyjna pozostała, gdzie indziej nie sklasyfikowana,
 - 69) zarządzanie nieruchomościami na zlecenie,
 - 70) miejsca krótkotrwałego zakwaterowania pozostałe, gdzie indziej nie sklasyfikowane

2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI

Czas trwania Spółki jest nieoznaczony.

3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM

Sprawozdaniem objęto okres od 1 stycznia 2007 roku do dnia 31 grudnia 2007 roku, a dla danych porównywalnych okres od 1 stycznia 2006 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku.

4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH ORAZ ORGANÓW NADZORUJĄCYCH.

Skład Zarządu PGNiG S.A.

Zgodnie ze Statutem Spółki, Zarząd PGNiG S.A. składa się z dwóch do siedmiu osób. Liczbę członków Zarządu określa organ powołujący Zarząd. Członków Zarządu powołuje się na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Członków Zarządu lub cały Zarząd powołuje Rada Nadzorcza. Każdy z członków Zarządu może być odwołany lub zawieszony w czynnościach przez Radę Nadzorcza lub Walne Zgromadzenie. Do czasu, gdy Skarb Państwa jest akcjonariuszem Spółki, a Spółka zatrudnia średniorocznie powyżej 500 pracowników, Rada Nadzorcza powołuje w skład Zarządu jedną osobę wybraną przez pracowników Spółki na okres kadencji Zarządu.

W skład Zarządu PGNiG S.A. na dzień 31 grudnia 2007 roku wchodziło pięć osób:

- Krzysztof Głogowski - Prezes Zarządu,
- Jan Anysz - Wiceprezes Zarządu,
- Zenon Kuchciak - Wiceprezes Zarządu,
- Stanisław Niedbalec - Wiceprezes Zarządu,
- Tadeusz Zwierzyński - Wiceprezes Zarządu.

W 2007 roku nie było żadnych zmian w składzie Zarządu PGNiG S.A.

Po 31 grudnia 2007 roku miały miejsce następujące zmiany w składzie Zarządu PGNiG S.A.:

Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 12 marca 2008 roku odwołała ze składu Zarządu:

- Pana Krzysztofa Głogowskiego,
- Pana Zenona Kuchciaka,
- Pana Stanisława Niedbalca,
- Pana Tadeusza Zwierzyńskiego.

Jednocześnie, Rada Nadzorcza PGNiG S.A. w dniu 12 marca 2008 roku powołała w skład Zarządu PGNiG S.A.:

- Pana Michała Szubskiego na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG S.A.
- Pana Mirosława Dobrutę na stanowisko Członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. techniczno – inwestycyjnych,
- Pana Radosława Dudzińskiego na stanowisko Członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. projektów strategicznych,
- Pana Sławomira Hincę na stanowisko Członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. ekonomiczno – finansowych.

W dniu 20 marca 2008 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. odwołała ze składu Zarządu PGNiG S.A. Pana Jana Anysza i jednocześnie powołała w skład Zarządu PGNiG S.A. Pana Mirosława Szkałubę, wybranego przez pracowników PGNiG S.A. na stanowisko Członka Zarządu - Wiceprezesa PGNiG S.A.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania skład Zarządu PGNiG S.A. był następujący:

- Michał Szubski - Prezes Zarządu;
- Mirosław Dobrut - Członek Zarządu;
- Radosław Dudziński - Członek Zarządu;
- Sławomir Hinc - Członek Zarządu;
- Mirosław Szkałuba - Członek Zarządu.

Prokurenci PGNiG S.A.

Według stanu na 31 grudnia 2007 roku prokurentami PGNiG S.A. byli:

- Ewa Bernacik,
- Bogusław Marzec.

W dniu 30 lipca 2007 roku nastąpiło odwołanie prokury Panu Bogusławowi Marcowi. Na posiedzeniu w dniu 28 sierpnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. przywrócił prokurę Panu Bogusławowi Marcowi.

W dniu 3 stycznia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. powołał na prokurentów Spółki: Pana Jana Czerepoka, Pana Marka Dobryniewskiego i Pana Waldemara Wójcika.

Udzielona prokura, zgodnie z § 21 Statutu PGNiG S.A., jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.

W dniu 17 marca 2008 roku nastąpiło odwołanie prokury Panu Janowi Czerepokowi.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania prokurentami PGNiG S.A. byli następujący:

- Ewa Bernacik,
- Bogusław Marzec,
- Marek Dobryniewski,
- Waldemar Wójcik.

Skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A.

Zgodnie ze Statutem Spółki Rada Nadzorcza PGNiG S.A. składa się z pięciu do dziewięciu członków, powoływanych przez Walne Zgromadzenie na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Tak długo, jak Skarb Państwa pozostaje akcjonariuszem Spółki, Skarb Państwa reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, działający w tym zakresie w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki, jest uprawniony do powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej.

Jeden z członków Rady Nadzorczej powoływany przez Walne Zgromadzenie powinien spełniać następujące warunki:

1. zostać wybranym w trybie, o którym mowa w § 36 ust. 3 Statutu PGNiG S.A.,
2. nie może być Podmiotem Powiązanym ze Spółką lub podmiotem zależnym od Spółki,
3. nie może być Podmiotem Powiązanym z podmiotem dominującym lub innym podmiotem zależnym od podmiotu dominującego, lub
4. nie może być osobą, która pozostaje w jakimkolwiek związku ze Spółką lub z którymkolwiek z podmiotów wymienionych w pkt 2) i 3), który mógłby istotnie wpłynąć na zdolność takiej osoby jako członka Rady Nadzorczej do podejmowania bezstronnych decyzji.

Powiązania, o których mowa wyżej, nie dotyczą członkostwa w Radzie Nadzorczej PGNiG S.A.

Zgodnie z § 36 ust. 3 Statutu PGNiG S.A., wybór członka Rady Nadzorczej, który ma spełniać warunki opisane powyżej, następuje w oddzielnym głosowaniu. Prawo pisemnego zgłaszania na ręce Przewodniczącego Walnego Zgromadzenia kandydatów na członka Rady Nadzorczej spełniającego te warunki, przysługuje akcjonariuszom obecnym na Walnym Zgromadzeniu, którego przedmiotem jest jego wybór. Jeżeli kandydatury nie zostaną zgłoszone przez akcjonariuszy, kandydatów do Rady Nadzorczej, spełniających opisane wyżej warunki, zgłasza Rada Nadzorcza.

Dwie piąte składu Rady Nadzorczej powoływane jest spośród osób wybranych przez pracowników Spółki.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku Rada Nadzorcza składała się z dziewięciu członków, zaś jej skład przedstawiał się następująco:

- Andrzej Rościszewski - Przewodniczący Rady Nadzorczej;
- Piotr Szwarc – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej;
- Kazimierz Chrobak - Sekretarz Rady Nadzorczej;
- Wojciech Arkuszewski - Członek Rady Nadzorczej;
- Mieczysław Kawecki - Członek Rady Nadzorczej;
- Marcin Moryń - Członek Rady Nadzorczej;
- Mieczysław Puławski - Członek Rady Nadzorczej;
- Mirosław Szałuba - Członek Rady Nadzorczej;
- Jarosław Wojtowicz - Członek Rady Nadzorczej.

W dniu 7 lutego 2008 roku Pan Mirosław Szałuba złożył rezygnację z funkcji członka Rady Nadzorczej.

W dniu 15 lutego 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. odwołało ze składu Rady Nadzorczej PGNiG S.A.:

- Pana Piotra Szwarca;
- Pana Jarosława Wojtowicza;
- Pana Andrzeja Rościszewskiego;
- Pana Wojciecha Arkuszewskiego.

Jednocześnie, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 15 lutego 2008 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A.:

- Pana Stanisława Rychlickiego;
- Pana Grzegorza Banaszka.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A. był następujący:

- Stanisław Rychlicki - Przewodniczący Rady Nadzorczej;
- Marcin Moryń – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej;
- Kazimierz Chrobak - Sekretarz Rady Nadzorczej;
- Grzegorz Banaszek - Członek Rady Nadzorczej;
- Mieczysław Kawecki - Członek Rady Nadzorczej;
- Mieczysław Puławski - Członek Rady Nadzorczej;

5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO

Według stanu na dzień 31 grudnia 2007 roku kapitał zakładowy wynosi 5.900.000.000 (pięć miliardów dziewięćset milionów złotych) i dzieli się na:

- akcje na okaziciela serii "A" w liczbie 4.250.000.000 o numerach od 00 000 000 001 do 04 250 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 4.250.000.000 złotych,
- akcje na okaziciela serii "A1" w liczbie 750.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 750 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 750.000.000 złotych,
- akcje na okaziciela serii "B" w liczbie 900.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 900 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 900.000.000 złotych.

W 2007 roku nie wystąpiły zmiany w kapitale zakładowym.

6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE

Spółka PGNiG S.A. sporządza sprawozdanie łączne. Na dzień 31 grudnia 2007 roku w skład PGNiG S.A. wchodziły: Centrala Spółki, 6 oddziałów krajowych oraz oddział zagraniczny w Pakistanie.

Prezentowane łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych oraz w oparciu o sprawozdanie oddziału zagranicznego w Pakistanie. Na dzień bilansowy dane wynikające z bilansu oddziału zagranicznego zostały przeliczone na walutę polską po obowiązującym na dzień bilansowy średnim kursie ustalonym dla danej waluty przez NBP, a pozycje rachunku zysków i strat po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów na dzień kończący każdy miesiąc roku obrotowego. Różnice kursowe powstałe w wyniku przeliczenia ujęte zostały w kapitale z aktualizacji wyceny.

Spółka PGNiG S.A. jako jednostka dominująca sporządza również sprawozdanie skonsolidowane, zawierające dane 23 spółek zależnych (w tym 1 spółka zależna pośrednio), 1 spółki współzależnej oraz 1 spółki stowarzyszonej.

7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ

Sprawozdanie finansowe Spółki zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli 31 grudnia 2008 roku. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności przez Spółkę w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nią dotychczasowej działalności.

8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH

Z dniem 1 października 2007 roku dokonane zostało połączenie spółek obrotu gazem: Dolnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Górnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Karpackiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Mazowieckiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Pomorskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Wielkopolskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. z PGNiG S.A. na podstawie Art. 492 § 1 pkt 1 KSH (łączenie się przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego Spółki Przejmującej poprzez przeniesienie całego majątku Spółek Przejmowanych na Spółkę Przejmującą,

na podstawie uzgodnionego przez Zarządy łączących się Spółek planu połączenia, który opublikowany został w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 51/2007 (2648) z dnia 13 marca 2007 roku.

Ponieważ Spółka Przejmująca była jedynym udziałowcem każdej ze Spółek Przejmowanych, połączenie zostało dokonane zgodnie z art. 516 § 6 KSH w trybie uproszczonym, przy odpowiednim zastosowaniu przepisów regulujących uproszczoną procedurę łączenia spółek (Uchwała nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 3 listopada 2006 roku).

Przedmiot działalności PGNiG S.A. obejmuje m.in. wydobywanie gazu i ropy naftowej, a także sprzedaż hurtową i detaliczną paliw gazowych. Przedmiot działalności Spółek Przejmowanych obejmuje w szczególności sprzedaż paliw gazowych. Powyżej opisane połączenie Spółki ze Spółkami Przejmowanymi ma na celu integrację działalności obrotu gazem w PGNiG S.A., co przyniesie korzyści w postaci ujednoczenia całości procesów handlowych i obsługi klienta oraz optymalizacji kosztów działalności handlowej.

W związku z tym, że łączące się spółki znajdowały się pod wspólną kontrolą, przy rozliczeniu połączenia nie miał zastosowania MSSF 3. Zgodnie z MSSF 3, standard ten nie ma zastosowania do połączeń jednostek gospodarczych znajdujących się pod wspólną kontrolą.

W poniższej tabeli zostały przedstawione główne pozycje bilansowe oraz rachunku zysków i strat Spółek Obrotu Gazem na moment połączenia, to jest na 1 października 2007 roku. Wielkości te zostały zsumowane w niniejszym sprawozdaniu finansowym z odpowiednimi pozycjami spółki PGNiG S.A.

Wielkości bilansowe przejęte ze Spółek Obrotu	1 października 2007 roku
Aktywa trwałe	
Rzeczowe aktywa trwałe	137 996
Wartości niematerialne	16 997
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	7 392
Aktywa obrotowe	
Zapasy	594
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	685 206
Rozliczenia międzyokresowe	1 778
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	241 800
Kapitał własny	
Inne kapitały rezerwowe	1 287
Zyski (straty) zatrzymane	41 475
Zobowiązania długoterminowe	
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	37
Rezerwy długoterminowe	27 402
Rezerwa na podatek odroczonego	10 204
Zobowiązania krótkoterminowe	
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	409 759
Rezerwy krótkoterminowe	7 027
Przychody przyszłych okresów	57 682

Wielkości z rachunku zysków i strat przejęte ze Spółek Obrotu	Za okres od 29 czerwca do 1 października 2007 roku
Przychody ze sprzedaży	678 671
Zużycie surowców i materiałów	(10 411)
Świadczenia pracownicze	(41 865)
Amortyzacja	(5 257)
Usługi obce	(596 840)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	270
Pozostałe koszty operacyjne netto	(3 927)
Koszty operacyjne razem	(658 030)
Zysk z działalności operacyjnej	20 641
Przychody finansowe	3 491
Koszty finansowe	(52)
Zysk przed opodatkowaniem	24 080
Podatek dochodowy	(4 646)
Zysk netto za rok obrotowy	19 434

W bilansie po połączeniu zostały wyeliminowane wzajemne należności i zobowiązania występujące pomiędzy spółkami na moment połączenia. Analogicznie w rachunku zysków i strat nastąpiła eliminacja wzajemnych przychodów oraz kosztów. W bilansie zostały również wyeliminowane kapitały podstawowe spółek przejmowanych w powiązaniu z eliminacją udziałów po stronie jednostki przejmującej. W rachunku przepływów pieniężnych z poszczególnych pozycji zmiany stanu kapitału obrotowego zostały wyeliminowane zmiany stanu aktywów i zobowiązań wynikających z włączenia do bilansu aktywów i pasywów spółek przejmowanych.

Ponadto w notach bilansowych prezentujących zmiany w okresie oraz w notach do rachunku przepływów pieniężnych zawierających uzgodnienia pozycji rachunku przepływów pieniężnych do zmian bilansowych, w dodatkowych wierszach zostały przedstawione dane dotyczące przejętych wielkości ze Spółek Obrotu.

9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY

Łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. za bieżący i porównywalne okresy sprawozdawcze zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych oraz sprawozdanie oddziału zagranicznego w Pakistanie.

10. INFORMACJA NA TEMAT KOREKT WYNIKAJĄCYCH Z ZASTRZEŻEŃ W OPINIACH PODMIOTÓW UPRAWNIONYCH DO BADANIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZA LATA, ZA KTÓRE PREZENTOWANE SĄ SPRAWOZDANIA FINANSOWE I PORÓWNYWALNE DANE FINANSOWE

Sprawozdanie finansowe za 2006 rok było badane przez firmę audytorską Deloitte Audit Sp. z o.o. Biegły rewident wydał opinię bez zastrzeżeń. W związku z tym w sprawozdaniu za 2007 rok oraz za 2006 rok brak jest korekt z tego tytułu.

11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI

Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone po raz pierwszy według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE), za okres zakończony 31 grudnia 2007 roku. Ujawnienia wymagane przez MSSF 1 dotyczące przekształcenia sprawozdania sporządzanego dotychczas zgodnie z Ustawą o rachunkowości, rozporządzeniami towarzyszącymi oraz Rozporządzeniami Rady Ministrów o prospekcie i informacji bieżącej i okresowej, na sprawozdania sporządzone zgodnie z MSSF zostały zawarte w nocie 53.

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji

bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1744).

Najważniejsze zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę PGNiG S.A. zostały przedstawione poniżej.

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych polskich, a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach (tysiące złotych). Ewentualne różnice pomiędzy kwotami ogółem a sumą ich składników wynikają z zaokrągleń.

Zatwierdzenie sprawozdania finansowego

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało podpisane i zatwierdzone przez Zarząd PGNiG S.A. do publikacji w dniu 29 kwietnia 2008 roku.

Oświadczenie o zgodności

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR) oraz Komisję ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej (KIMSF).

W roku bieżącym Spółka przyjęła wszystkie nowe i zweryfikowane standardy i interpretacje wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i zatwierdzone do stosowania w UE, mające zastosowanie do prowadzonej przez nią działalności i obowiązujące w rocznych okresach sprawozdawczych od 1 stycznia 2007 roku. Przyjęcie nowych i zweryfikowanych standardów i interpretacji nie spowodowało zmian w zasadach rachunkowości Spółki wpływających na wielkości wykazywane w sprawozdaniach finansowych za lata ubiegłe i za rok bieżący.

Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Spółki

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, za wyjątkiem poniższych standardów, które według stanu na 31 grudnia 2007 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- KIMSF 12 „Porozumienia o świadczeniu usług publicznych”
KIMSF 12 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008 roku. Interpretacja daje wytyczne dla operatorów w umowach koncesji na usługi pomiędzy sektorem publicznym i prywatnym w zakresie ujęcia księgowego tych umów. KIMSF 12 dotyczy umów, w których udzielający koncesji kontroluje lub reguluje, jakie usługi operator dostarczy przy pomocy określonej infrastruktury, a także kontroluje znaczący pozostały udział w infrastrukturze na konie okresu realizacji umowy.
- KIMSF 13 „Programy lojalnościowe”
KIMSF 13 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 lipca 2008 roku. Interpretacja daje wytyczne jednostkom przyznającym swoim klientom tzw. „punkty” lojalnościowe odnośnie wyceny ich zobowiązań wynikających z przekazania produktów lub wykonania usług darmowych lub o obniżonej cenie w momencie realizacji przez klienta przyznanych punktów.
- KIMSF 14 „MSR 19 - Ograniczenie ujmowania nadwyżki w programie określonych świadczeń, minimalne wymogi dotyczące ujęcia oraz wzajemne powiązania między tymi wymogami.”
KIMSF ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008
- MSR 23 „Koszty finansowania zewnętrznego”
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 lub później
- Zmieniony MSSF 3 „Połączenia jednostek” oraz towarzyszące mu zmiany w MSR 27 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe i inwestycje w jednostki zależne”
Zmiany standardów mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później.
- Zmiany do MSSF 2 „Płatności w formie akcji własnych” : Warunki nabycia i anulowania uprawnień.

Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.

- MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” : Zmieniona prezentacja
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.

Spółka dokonała oceny skutków zastosowania tych interpretacji i zmian standardów i zidentyfikowała, że zmiany w zakresie MSR 1 oraz MSR 23 mogą mieć wpływ na prezentację sprawozdania finansowego w momencie zastosowania. Po zatwierdzeniu MSR 23 przez Unię Europejską, Spółka począwszy od 1 stycznia 2009 roku rozpocznie raportowanie uwzględniające proponowane zmiany.

W przypadku MSSF 8 oraz interpretacji wydanych przez KIMSF, według wstępnej oceny PGNiG S.A., zastosowanie ich przez Spółkę na dzień bilansowy, nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe.

Jednocześnie nadal poza regulacjami przyjętymi przez UE pozostaje rachunkowość zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych, których zasady nie zostały zatwierdzone do stosowania w UE.

Według szacunków Spółki zastosowanie rachunkowości zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych według MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby przyjęte przez UE do stosowania na dzień bilansowy.

Ponadto, Spółka sporządzając niniejsze sprawozdanie finansowe nie zastosowała następujących standardów, zmian standardów i interpretacji, które zostały opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE, ale nie mają jeszcze zastosowania:

- MSSF 8 „Segmenty operacyjne”
MSSF 8 został wydany 30 listopada 2006 roku, i zastępuje MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku. Standard specyfikuje, jak jednostka powinna prezentować dane na temat segmentów operacyjnych i wymaga prezentowania informacji opartych na raportach wykorzystywanych wewnątrz. Standard wprowadza również wymagania wprowadzenia ujawnień dotyczących produktów, usług, obszarów geograficznych i głównych klientów.
- KIMSF 9 „Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych”
KIMSF 9 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od dnia 1 czerwca 2007 roku. Interpretacja daje wytyczne dotyczące tego, czy jednostka powinna dokonać ponownej oceny kwestii czy wbudowany instrument pochodny powinien być rozpoznany rozłącznie z pierwotną umową.
- KIMSF 11 „Grupa kapitałowa a płatności w formie akcji własnych”
KIMSF 11 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku. KIMSF 11 wyjaśnia, w jaki sposób MSSF 2 „Płatności w formie akcji własnych” ma zastosowanie do umów dotyczących płatności w formie akcji, które obejmują własne instrumenty kapitałowe jednostki gospodarczej lub instrumenty kapitałowe innej jednostki należącej do tej samej grupy kapitałowej (np. instrumenty kapitałowe jednostki dominującej). Do chwili obecnej nie było wskazówek, w jaki sposób ujmować w sprawozdaniach finansowych jednostki umowy dotyczące płatności w formie akcji, w których jednostka otrzymuje towary lub usługi jako wynagrodzenie za instrumenty kapitałowe jednostki dominującej.

Spółka dokonała oceny skutków zastosowania tych interpretacji i zmian standardów i zidentyfikowała, że zmiany w zakresie MSSF 8 mogą mieć wpływ na prezentację sprawozdania finansowego w momencie zastosowania. Spółka począwszy od 1 stycznia 2009 roku rozpocznie raportowanie uwzględniające proponowane zmiany. Według szacunków Spółki pozostałe zmiany nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Spółkę na dzień bilansowy. Spółka nie zamierza stosować tych standardów i interpretacji przed datą ich obowiązywania.

Przeliczanie pozycji wyrażonych w walucie obcej

Walutą funkcjonalną (wyceny) i walutą prezentacji spółki PGNiG S.A. jest złoty (PLN). Transakcje wyrażone w walutach obcych są początkowo ujmowane według kursu waluty funkcjonalnej,

obowiązującego na dzień zawarcia transakcji. Aktywa i zobowiązania pieniężne wyrażone w walutach obcych są przeliczane po kursie waluty funkcjonalnej, obowiązującej na dzień bilansowy. Wszystkie różnice kursowe są ujmowane w rachunku zysków i strat, z wyjątkiem różnic kursowych powstałych z przeliczenia aktywów i pasywów jednostek zagranicznych. Różnice te są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym aż do momentu zbycia udziałów w tych jednostkach. Pozycje niepieniężne wyceniane według kosztów historycznych w walucie obcej są przeliczane po kursie wymiany z dnia początkowej transakcji. Pozycje niepieniężne wyceniane według wartości godziwej w walucie obcej są przeliczane po kursie wymiany z dnia ustalenia takiej wartości godziwej.

W celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmian kursów walutowych, Spółka wykorzystuje walutowe transakcje forward oraz opcje (zob. poniżej zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę w odniesieniu do pochodnych instrumentów finansowych).

Walutą funkcjonalną zagranicznego oddziału (Oddział Operatorski w Pakistanie) jest rupia pakistańska (PKR). Na dzień bilansowy aktywa i zobowiązania tej zagranicznej jednostki są przeliczane na walutę prezentacji PGNiG S.A. po kursie obowiązującym na dzień bilansowy, a rachunek zysków i strat jest przeliczany po średnim kursie wymiany za dany rok obrotowy. Różnice kursowe powstałe w wyniku takiego przeliczania są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym jako jego odrębny składnik. W momencie zbycia podmiotu zagranicznego, zakumulowane odroczone różnice kursowe ujęte w kapitale własnym, dotyczące danego podmiotu zagranicznego, są ujmowane w rachunku zysków i strat.

Rzeczowe aktywa trwałe

Składniki rzeczowego majątku trwałego początkowo ujmowane są według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia (model wyceny wg kosztu historycznego).

Cena nabycia lub koszt wytworzenia obejmuje koszty poniesione na zakup lub wytworzenie rzeczowych aktywów trwałych oraz nakłady poniesione w terminie późniejszym w celu zwiększenia przydatności składnika, zamiany istotnych części lub jego odnowienia. Do ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pozycji rzeczowych aktywów trwałych nie zalicza się odsetek od finansowania zewnętrznego oraz różnic kursowych dotyczących wytworzenia składnika rzeczowych aktywów trwałych, które odnoszone są w rachunek zysków i strat w chwili poniesienia.

Części zamienne oraz wyposażenie związane z serwisem wykazywane są jako zapasy i ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie ich wykorzystania. Istotne części zamienne oraz awaryjne wyposażenie kwalifikuje się do wykazania jako rzeczowe aktywa trwałe, jeżeli Spółka oczekuje, iż będą one wykorzystywane przez czas dłuższy niż jeden rok i możliwe jest ich przypisanie do poszczególnych pozycji rzeczowych aktywów trwałych.

Spółka nie zwiększa wartości bilansowej pozycji rzeczowych aktywów trwałych o koszty bieżącego utrzymania tych aktywów. Koszty te są ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie ich poniesienia. Na koszty bieżącego utrzymania rzeczowych aktywów trwałych, rozumianego jako remonty i konserwacje, składają się koszty robocizny i koszty zużycia materiałów i mogą obejmować koszty nieistotnych części zamiennych.

Po początkowym ujęciu pozycji rzeczowych aktywów trwałych jako składnika aktywów, Spółka wykazuje go według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonego o zakumulowaną amortyzację oraz odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Amortyzację wylicza się dla wszystkich środków trwałych z pominięciem gruntów i środków trwałych w budowie, przez oszacowany okres ich ekonomicznej przydatności przy zastosowaniu metody amortyzacji liniowej:

Budynki i budowle	2 - 40 lat
Maszyny i urządzenia, środki transportu oraz pozostałe	2 - 35 lat

Rzeczowe aktywa trwałe używane na podstawie umowy leasingu lub innej o podobnym charakterze, zaliczone do majątku jednostki, amortyzuje się w okresie ekonomicznej przydatności środka, nie dłużej jednak niż okres trwania umowy.

W momencie sprzedaży lub likwidacji rzeczowego aktywa trwałego, koszt historyczny oraz dotychczasowe umorzenie są usuwane z bilansu, a wszelkie powstałe na transakcji zyski lub straty odnoszone są w rachunek zysków i strat.

Środki trwałe w budowie wyceniane są według cen nabycia lub w wysokości ogółu kosztów pozostających w bezpośrednim związku z ich wytworzeniem, pomniejszonych o odpisy z tytułu utraty wartości. Środki trwałe w budowie nie podlegają amortyzacji do momentu zakończenia ich budowy i oddania do użytkowania.

Nakłady na prace poszukiwawcze i rozpoznawcze

Koszty związane z poszukiwaniem i rozpoznawaniem gazu ziemnego i ropy naftowej obejmują prace geologiczne wykonywane w celu odkrycia i udokumentowania złoża i rozliczane są przy zastosowaniu metody sukcesu geologicznego.

Nakłady poniesione na wykonanie wstępnych analiz terenów (prace sejsmiczne, opracowanie i sporządzenie map geologicznych) Spółka ujmuje bezpośrednio jako koszt, w rachunku zysków i strat w okresie, w którym te nakłady zostały poniesione.

Nakłady na wykonanie odwiertów, przeprowadzanych w ramach prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, Spółka ujmuje w aktywach, jako środki trwałe w budowie.

Aktywowane wcześniej nakłady na wykonanie odwiertów uznanych za negatywne Spółka odpisuje w całości do rachunku zysków i strat, w okresie, w którym uznano odwiert za negatywny.

Po tym, jak udowodniono techniczną wykonalność i komercyjną zasadność wydobywania gazu ziemnego i/lub ropy naftowej Spółka przeklasyfikowuje aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów mineralnych do środków trwałych lub wartości niematerialnych, w zależności czego dotyczą.

Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty finansowania zewnętrznego ujmowane są jako koszty w momencie ich poniesienia według wzorcowego podejścia zgodnego z MSR 23.

Nieruchomości inwestycyjne

Nieruchomość inwestycyjna to nieruchomość (grunt, budynek lub część budynku albo oba te elementy), którą Spółka traktuje jako źródło przychodów z czynszów lub utrzymuje w posiadaniu ze względu na przyrost jej wartości, względnie obie te korzyści. Początkowo nieruchomości inwestycyjne są ujmowane według ceny nabycia z uwzględnieniem kosztów transakcji.

Do wyceny nieruchomości inwestycyjnych Spółka wybrała model ceny nabycia i po początkowym ujęciu wycenia wszystkie należące do niej nieruchomości inwestycyjne zgodnie z wymogami MSR 16 określonymi dla tego modelu tj. w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia, pomniejszonych o dotychczasowe umorzenie i zakumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Nieruchomości inwestycyjne usuwane są z bilansu w momencie ich zbycia lub w przypadku trwałego wycofania z użytkowania, jeżeli nie oczekuje się uzyskania w przyszłości żadnych korzyści wynikających z ich zbycia. Wszelkie zyski lub straty wynikające z usunięcia nieruchomości inwestycyjnej z bilansu ujmowane są w rachunku zysków i strat w okresie, w którym dokonano takiej operacji.

Spółka stosuje liniową metodę amortyzacji nieruchomości inwestycyjnych i przyjęła następujące okresy ekonomicznej przydatności dla tych składników:

Budynki i budowle

2 – 40 lat

Wartości niematerialne

Wartości niematerialne i prawne są to możliwe do zidentyfikowania niepieniężne składniki aktywów, nie posiadające postaci fizycznej, nad którymi Spółka sprawuje kontrolę i co do których prawdopodobne jest, że w przyszłości spowodują one wpływ korzyści ekonomicznych do Spółki.

Składnik wartości niematerialnych Spółka początkowo ujmuje w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia. Po początkowym ujęciu składnik wartości niematerialnych Spółka wycenia w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o umorzenie i łączną kwotę odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości.

Stosowana metoda amortyzacji odzwierciedla sposób konsumowania przez Spółkę korzyści ekonomicznych ze składnika wartości niematerialnych przy czym, przy braku możliwości wiarygodnego określenia innego sposobu konsumowania tych korzyści stosuje się metodę liniową. Przyjętą metodę amortyzacji stosuje się w sposób ciągły w kolejnych okresach chyba, że nastąpiła zmiana oczekiwanego sposobu konsumowania korzyści ekonomicznych.

Okres i metoda amortyzacji weryfikowane są na koniec każdego roku obrotowego. Jeśli oczekiwany okres użytkowania składnika aktywów różni się znacząco od poprzednich szacunków, dokonuje się zmiany okresu amortyzacji. Jeśli nastąpiła znacząca zmiana oczekiwanego sposobu rozłożenia w czasie korzyści ekonomicznych ze składnika aktywów, dokonuje się zmiany metody amortyzacji, aby odzwierciedlić tę zmianę. Powyższe zmiany Spółka ujmuje jako zmiany szacunków księgowych i odnosi w rachunek zysków i strat w okresie, w którym ma miejsce zmiana szacunków.

Przyjęte typowe ekonomiczne okresy użyteczności, stosowane dla wartości niematerialnych i prawnych wynoszą:

Nabyte licencje, prawa do patentów i podobne wartości	2-15 lat
Nabyte oprogramowanie komputerowe	2-10 lat
Prawo wieczystego użytkowania gruntów	40-99 lat

Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte nieodpłatnie w drodze decyzji administracyjnej wydanej na podstawie ustawy z dnia 20 września 1990 roku o zmianie ustawy o gospodarce gruntami i wywłaszczaniu nieruchomości Spółka ujmuje wyłącznie pozabilansowo.

Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte odpłatnie zaprezentowano jako wartości niematerialne i jest amortyzowane przez okres użytkowania. Okres użytkowania nadwyżki pierwszej opłaty nad opłatą roczną za prawo wieczystego użytkowania gruntów jest równy okresowi użytkowania wieczystego, określonego w umowie o oddanie nieruchomości gruntowej w użytkowanie wieczyste.

Okres użytkowania prawa wieczystego użytkowania gruntu nabytego odpłatnie od podmiotu innego niż Skarb Państwa lub jednostka samorządu terytorialnego jest równy okresowi od dnia nabycia tego prawa do ostatniego dnia okresu użytkowania wieczystego, określonego w umowie o oddanie nieruchomości gruntowej w użytkowanie wieczyste.

Wartości niematerialne i prawne o nieokreślonym okresie użytkowania nie podlegają amortyzacji.

Wartości niematerialne o nieokreślonym okresie użytkowania oraz wartości niematerialne jeszcze nie użytkowane podlegają cyklicznej (raz do roku) ocenie pod kątem utraty wartości.

Koszty badań i prac rozwojowych

Koszty prac badawczych nie podlegają aktywowaniu i są prezentowane w rachunku zysków i strat jako koszt okresu, w którym zostały poniesione.

Koszty prac rozwojowych są kapitalizowane wyłącznie w sytuacji, gdy:

- realizowany jest ściśle określony projekt (np. oprogramowanie lub nowe procedury),
- prawdopodobne jest, że składnik aktywów przyniesie przyszłe korzyści ekonomiczne, i
- koszty związane z projektem mogą być wiarygodnie oszacowane.

Koszty prac rozwojowych są amortyzowane metodą liniową przez przewidywany okres ich ekonomicznej przydatności.

W przypadku, gdy niemożliwe jest wyodrębnienie wytworzonego we własnym zakresie składnika aktywów, koszty prac rozwojowych są ujmowane w rachunku zysków i strat w okresie, w którym zostały poniesione.

Leasing

Leasing jest klasyfikowany jako leasing finansowy, gdy warunki umowy przenoszą zasadniczo całe potencjalne korzyści oraz ryzyko wynikające z bycia właścicielem na leasingobiorcę. Wszystkie pozostałe rodzaje leasingu są traktowane jako leasing operacyjny.

Spółka jako leasingodawca

Aktywa oddane w leasing finansowy są prezentowane w bilansie jako należności w kwocie równej inwestycji leasingowej netto, pomniejszanej o kapitałową część opłat leasingowych dotyczących danego okresu obrotowego skalkulowanych w sposób odzwierciedlający stałą okresową stopę zwrotu na nie rozliczonej części inwestycji leasingowej netto.

Przychody finansowe z tytułu odsetek z leasingu finansowego są ujmowane w odpowiednich okresach przy uwzględnieniu stałej stopy zwrotu z wartości netto inwestycji, należnej z tytułu leasingu.

Przychody z tytułu leasingu operacyjnego są ujmowane w rachunku zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Spółka jako leasingobiorca

Aktywa użytkowane na podstawie umowy leasingu finansowego są traktowane jak aktywa Spółki i są wyceniane w wartości godziwej w momencie ich nabycia, nie wyższej jednak niż wartość bieżąca minimalnych opłat leasingowych. Powstające z tego tytułu zobowiązanie wobec leasingodawcy jest

prezentowane w bilansie w pozycji zobowiązania z tytułu leasingu finansowego. Płatności leasingowe zostały podzielone na część odsetkową oraz część kapitałową tak, by stopa odsetek od pozostającego zobowiązania była wielkością stałą. Koszty finansowe są odnoszone do rachunku zysków i strat.

Płatności z tytułu leasingu operacyjnego odnoszone są w rachunek zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Aktywa finansowe

W przypadku, gdy konwencja rynkowa przewiduje dostawę aktywów finansowych po upływie ściśle sprecyzowanego okresu czasu po dacie transakcji, inwestycje w aktywa finansowe są ujmowane w księgach i wyłączane z ksiąg w dniu zawarcia transakcji kupna lub sprzedaży.

Wszystkie inwestycje wyceniane są początkowo według ceny zakupu skorygowanej o koszty transakcji. Inwestycje klasyfikowane są jako „przeznaczone do obrotu” lub „dostępne do sprzedaży” i wyceniane są na dzień bilansowy według wartości godziwej. Zyski i straty wynikające ze zmiany wartości godziwej ujmowane są w rachunku zysków i strat za dany okres.

Aktywa finansowe o stałych lub możliwych do określenia płatnościach i stałych terminach zapadalności klasyfikowane są jako aktywa finansowe utrzymywane do upływu terminu zapadalności pod warunkiem, że Spółka zdecydowanie zamierza i może je utrzymać do upływu tego terminu.

Inwestycje długoterminowe utrzymywane do upływu terminu zapadalności są wyceniane według skorygowanej ceny nabycia, ustalonej przy pomocy efektywnej stopy procentowej. Przy ustalaniu skorygowanej ceny nabycia uwzględnia się dyskonto lub premię, uzyskaną przy nabyciu inwestycji i rozliczaną przez okres utrzymywania jej do upływu terminu zapadalności. Zyski lub straty z inwestycji wycenianych według skorygowanej ceny nabycia ujmowane są w przychodach w trakcie ich rozliczania w okresie oraz z chwilą usunięcia tych inwestycji z bilansu lub stwierdzenia utraty wartości.

Dodatnia wycena instrumentów pochodnych, które nie są określane jako instrumenty zabezpieczające, są wyceniane według wartości godziwej przez wynik finansowy i wykazywane są w wartości godziwej, z uwzględnieniem zmian wartości godziwej w rachunku zysków i strat. Dodatnia wycena instrumentów pochodnych jest wykazywana w odrębnych pozycjach w aktywach krótkoterminowych.

Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży

Spółka klasyfikuje składnik aktywów trwałych (lub grupę do zbycia) jako przeznaczony do sprzedaży, jeśli jego wartość bilansowa zostanie odzyskana przede wszystkim w drodze transakcji sprzedaży, a nie poprzez jego dalsze wykorzystanie.

Sytuacja taka ma miejsce, gdy składnik aktywów (lub grupa do zbycia) jest dostępny do natychmiastowej sprzedaży w jego bieżącym stanie z uwzględnieniem jedynie normalnych i zwyczajowo przyjętych warunków dla sprzedaży tego typu aktywów (lub grup do zbycia) oraz jego sprzedaż jest wysoce prawdopodobna.

Składnik aktywów (lub grupa do zbycia) klasyfikuje się jako przeznaczony do sprzedaży po podjęciu decyzji przez uprawniony, zgodnie ze statutem Spółki, organ Spółki - Zarząd, Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy. Ponadto, składnik aktywów (lub grupa do zbycia) musi być aktywnie oferowany na sprzedaż po cenie, która jest racjonalna w odniesieniu do jego bieżącej wartości godziwej. Dodatkowo, należy oczekiwać, że sprzedaż zostanie ujęta jako sprzedaż zakończona w czasie jednego roku od dnia klasyfikacji.

Spółka nie amortyzuje składnika aktywów trwałych od momentu klasyfikacji jako przeznaczony do sprzedaży.

Zapasy

Wartość zapasów w magazynie ustala się w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia lub też według wartości netto możliwej do uzyskania, w zależności od tego, która z kwot jest niższa, z uwzględnieniem odpisów z tytułu utraty przydatności ekonomicznej. Na cenę nabycia lub koszt wytworzenia zapasów składają się wszystkie koszty zakupu, koszty przetworzenia oraz inne koszty poniesione w trakcie doprowadzania zapasów do ich aktualnego miejsca i stanu.

Wartość netto możliwa do uzyskania jest to różnica między szacowaną ceną sprzedaży dokonywanej w toku zwykłej działalności gospodarczej, a szacowanymi kosztami wykończenia i kosztami niezbędnymi do doprowadzenia sprzedaży do skutku.

Zapas paliwa gazowego w magazynach wyceniany jest dla każdego magazynu oddzielnie według średniej ważonej ceny pozyskania paliwa gazowego.

Rozchód paliwa gazowego na cele zużycia własnego w podziemnych magazynach gazu (PMG) oraz różnice bilansowe wycenia się w Spółce według średniej rzeczywistej ceny pozyskania, na którą składają się koszt nabycia paliwa gazowego ze wszystkich źródeł zagranicznych, rzeczywisty koszt wydobycia ze źródeł krajowych, koszt odazotowania oraz koszt pozyskania z innych źródeł krajowych. Rozchód paliwa gazowego do sprzedaży zewnętrznej wyceniany jest według kosztu pozyskania paliwa gazowego, tj. średniej rzeczywistej ceny pozyskania.

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Należności z tytułu dostaw i usług ujmuje się początkowo według wartości godziwej. Po początkowym ujęciu, należności wycenia się według zamortyzowanego kosztu z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej. Różnice z wyceny odnoszone są w rachunek zysków i strat. Spółka nie dyskontuje należności, których okres płatności przypada w terminie krótszym niż 12 miesięcy od dnia bilansowego oraz jeśli efekt dyskontowania byłby nieistotny.

Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty poprzez dokonanie odpisu aktualizującego gdy istnieją obiektywne dowody na to, że nie będzie można odzyskać całości należnych kwot.

Odpisy aktualizujące należności z tytułu dostaw paliwa gazowego dla odbiorców drobnych, o małym zużyciu paliwa gazowego, rozliczanych według grup taryfowych 1-4, kalkulowane są statystycznie. Podstawą tworzenia odpisów jest analiza danych historycznych o spłacie należności w okresie roku. Na bazie analizy wyliczane są wskaźniki spłacalności, które służą ustaleniu odpisów według struktury wiekowej należności.

Odpisy aktualizujące z tytułu dostaw paliwa gazowego dla klientów z grup taryfowych 5-7 tworzone są na należności przeterminowane powyżej 90 dni oraz kalkulowane indywidualnie, w oparciu o wiedzę o sytuacji finansowej dłużników.

Na wszystkie zarachowane odsetki tworzony jest odpis aktualizujący w wysokości 100 %.

Odpis tworzy się w ciężar rachunku zysków i strat. Odpisy aktualizujące wartość należności zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub do kosztów finansowych - zależnie od rodzaju należności, której dotyczy odpis aktualizujący.

Należności nieściągalne odpisywane są w rachunek zysków i strat w momencie stwierdzenia ich nieściągalności.

Spisanie lub umorzenie należności z powodu przedawnienia lub nieściągalności powoduje zmniejszenie odpisów aktualizujących utworzonych uprzednio dla tych należności.

Należności umorzone lub spisane z powodu przedawnienia lub nieściągalności, od których nie dokonano odpisów aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty wykazane w bilansie obejmują środki pieniężne w banku i w kasie oraz krótkoterminowe aktywa finansowe o dużej płynności o pierwotnym okresie zapadalności nie przekraczającym trzech miesięcy, łatwo wymienne na określone kwoty środków pieniężnych oraz narażone na nieznaczne ryzyko zmiany wartości.

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, wykazane w rachunku przepływów pieniężnych, składa się z określonych powyżej środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, pomniejszonych o niespłacone kredyty w rachunkach bieżących.

Utrata wartości

Na każdy dzień bilansowy Spółka dokonuje oceny aktywów w celu stwierdzenia, czy nie występują przesłanki wskazujące na utratę ich wartości. W przypadku stwierdzenia takich przesłanek, szacowana jest wartość odzyskiwalna danego składnika aktywów, w celu ustalenia potencjalnego odpisu z tego tytułu. W sytuacji, gdy składnik aktywów nie generuje przepływów pieniężnych, które są w znacznym stopniu niezależnymi od przepływów generowanych przez inne aktywa, analizę przeprowadza się dla grupy aktywów generujących przepływy pieniężne, do której należy dany składnik aktywów.

W przypadku wartości niematerialnych o nieokreślonym okresie użytkowania, test na utratę wartości przeprowadzany jest corocznie, oraz dodatkowo, gdy występują przesłanki wskazujące na możliwość wystąpienia utraty wartości.

Wartość odzyskiwalna ustalana jest jako kwota wyższa z dwóch wartości: wartość godziwa pomniejszona o koszty sprzedaży lub wartość użytkowa. Ta ostatnia wartość odpowiada wartości

bieżącej szacunku przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy użyciu stopy dyskonta uwzględniającej aktualną rynkową wartość pieniądza w czasie oraz ryzyko specyficzne dla danego aktywa.

Jeżeli wartość odzyskiwalna jest niższa od wartości księgowej netto składnika aktywów (lub grupy aktywów), wartość księgowa jest pomniejszana do wartości odzyskiwalnej. Strata z tytułu utraty wartości jest ujmowana jako koszt w okresie, w którym wystąpiła.

W momencie, gdy utrata wartości ulega odwróceniu, wartość netto składnika aktywów (lub grupy aktywów) zwiększana jest do nowej oszacowanej wartości odzyskiwalnej, nie wyższej jednak od wartości netto tego składnika aktywów, jaka byłaby ustalona, gdyby utrata wartości nie została rozpoznana w poprzednich latach. Odwrócenie utraty wartości ujmowane jest w przychodach.

Kapitały własne

Kapitały własne ujmuje się w księgach rachunkowych z podziałem na ich rodzaje i według zasad określonych przepisami prawa i postanowieniami statutu Spółki.

Kapitał akcyjny wykazywany jest według wartości nominalnej, w wysokości zgodnej ze statutem Spółki oraz wpisem do rejestru handlowego.

Zadeklarowane, lecz nie wniesione wkłady kapitałowe ujmuje się jako należne wkłady na poczet kapitału. Akcje własne oraz należne wpłaty na poczet kapitału akcyjnego pomniejszają wartość kapitałów własnych jednostki.

Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej tworzony jest z nadwyżki ceny emisyjnej akcji powyżej ich wartości nominalnej pomniejszonej o koszty tej emisji.

Koszty emisji akcji poniesione przy powstaniu spółki akcyjnej lub podwyższeniu kapitału zakładowego zmniejszają kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej do wysokości nadwyżki wartości emisji nad wartością nominalną akcji, a pozostałą ich część zalicza się do pozostałych kapitałów rezerwowych.

Efekt wyceny wynikający z zastosowania MSSF po raz pierwszy oraz wszelkie zmiany w przeszacowanych rzeczowych aktywach trwałych i wartościach niematerialnych są odnoszone na pozycję zyski/straty zatrzymane.

Zgodnie z postanowieniami MSSF, zysk netto roku ubiegłego Spółka może przeznaczyć jedynie na kapitał Spółki lub dywidendę dla akcjonariuszy (udziałowców). Stosowana w polskim systemie prawnym możliwość podziału zysku na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych, Fundusz Restrukturyzacji, przekazanie zysku pracownikom bądź na inne cele nie znajduje odzwierciedlenia w postanowieniach MSSF. Z tego powodu, Spółka wykazuje wymienione zmniejszenia zysku jako koszty okresu, w którym wystąpiło wiążące zobowiązanie do przekazania środków. Podział zysku dla pracowników ujmowany jest w koszcie wynagrodzeń, natomiast przekazanie środków na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych ujmuje się w koszcie świadczeń na rzecz pracowników.

Kredyty bankowe i pożyczki

Oprocentowane kredyty bankowe księgowane są w wartości uzyskanych wpływów pomniejszonych o koszty bezpośrednie pozyskania środków. Po początkowym ujęciu oprocentowane kredyty i pożyczki są następnie wykazywane w skorygowanej cenie nabycia przy zastosowaniu metody efektywnej stopy procentowej. Przy ustalaniu skorygowanej ceny nabycia uwzględnia się koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki oraz dyskonta lub premie uzyskane przy rozliczeniu zobowiązania.

Różnica pomiędzy wpływami netto a wartością wykupu jest wykazywana w kosztach lub przychodach finansowych w okresie wykorzystywania kredytu lub pożyczki.

Rezerwy

Rezerwy są tworzone w przypadku, kiedy w następstwie przeszłych zdarzeń powstaje potencjalne, możliwe do oszacowania zobowiązanie (obowiązek prawny lub obowiązek zwyczajowy), które w przyszłości może z dużym prawdopodobieństwem spowodować wypływ ze Spółki aktywów generujących korzyści ekonomiczne. Wysokość utworzonych rezerw jest weryfikowana na dzień bilansowy w celu ich skorygowania do wysokości bieżącej prognozy. Spółka wycenia rezerwy dyskontując je, jeśli skutek zmiany wartości pieniądza w czasie jest istotny, z zastosowaniem stopy dyskontowej przed opodatkowaniem, która odzwierciedla bieżącą, rynkową ocenę wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko związane z danym składnikiem pasywów, nie odzwierciedlone w najbardziej właściwym szacunku nakładów. Jeśli rezerwa jest dyskontowana, zwiększenie wartości rezerwy wynikające z upływu czasu jest ujmowane jako koszt finansowania zewnętrznego. Stopy dyskontowej nie powinno obciążać ryzyko, o które skorygowano szacunki przyszłych przepływów środków pieniężnych.

W przypadku, gdy rezerwy dotyczą kosztów likwidacji aktywów związanych z wydobywaniem, początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

Szczegółowy opis tytułów rezerw występujących w PGNiG S.A. został opisany w punkcie 36.

Rozliczenia międzyokresowe

Spółka PGNiG S.A. dokonuje czynnych rozliczeń międzyokresowych, jeżeli dotyczą one wydatków, z których koszty dotyczą przyszłych okresów sprawozdawczych. Są one w bilansie prezentowane w oddzielnej pozycji aktywów.

Bierne rozliczenia międzyokresowe są zobowiązaniami przypadającymi do zapłaty za towary lub usługi, które zostały otrzymane/wykonane, ale nie zostały opłacone, zafakturowane lub formalnie uzgodnione z dostawcą, łącznie z kwotami należnymi pracownikom (na przykład kwoty dotyczące naliczonego wynagrodzenia za niewykorzystany urlop). Rozliczenia te w bilansie są wykazywane w pasywach łącznie ze zobowiązaniami z tytułu dostaw i usług oraz pozostałymi zobowiązaniami.

Spółka rozpoznaje rozliczenia międzyokresowe przychodów w celu zaliczenia tych przychodów do przyszłych okresów sprawozdawczych, w momencie, kiedy przychody te zostaną zrealizowane.

Do rozliczeń międzyokresowych przychodów PGNiG S.A. zalicza wartość przychodów przyszłych okresów z tytułu prognozowanej sprzedaży gazu oraz z tytułu dodatkowych opłat za nieodebrany gaz wynikające z umów take or pay (bierz lub płać).

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług są zobowiązaniami przypadającymi do zapłaty za towary lub usługi, które zostały dostarczone/wykonane oraz zostały zafakturowane lub formalnie uzgodnione z dostawcą.

Do pozostałych zobowiązań zaliczane są głównie zobowiązania wynikające z bieżącej działalności Spółki tj. z tytułu wynagrodzeń i innych bieżących świadczeń pracowniczych, jak również bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów oraz zobowiązania publiczno prawne.

Zobowiązania finansowe

Zobowiązania finansowe wyceniane są według zamortyzowanego kosztu, z wyłączeniem instrumentów pochodnych (wycena ujemna). Instrumenty pochodne o ujemnej wycenie, które nie są określane jako instrumenty zabezpieczające, są wyceniane według wartości godziwej przez wynik finansowy i wykazywane są w wartości godziwej, z uwzględnieniem zmian wartości godziwej w rachunku zysków i strat.

Przychody ze sprzedaży

Przychody są ujmowane w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że Spółka uzyska korzyści ekonomiczne związane z daną transakcją oraz gdy kwotę przychodów można wycenić w wiarygodny sposób. Ponadto przy ujmowaniu przychodów obowiązują również następujące kryteria:

Sprzedaż towarów i produktów

Przychody ze sprzedaży ujmowane są w wartości godziwej zapłat otrzymanych lub należnych i reprezentują należności za produkty, towary i usługi dostarczone w ramach normalnej działalności gospodarczej, po pomniejszeniu o rabaty, VAT i inne podatki związane ze sprzedażą (podatek akcyzowy). Sprzedaż towarów i produktów ujmowana jest w momencie dostarczenia towarów i produktów wraz z przekazaniem dotyczącego ich prawa własności.

Świadczenie usług

Przychody z usług są ujmowane na podstawie stopnia zaawansowania ich realizacji na dzień bilansowy. Jeżeli na świadczenie usług składa się nie dająca się dokładnie określić liczba działań wykonywanych w określonym przedziale czasu to przychody ujmuje się w oparciu o metodę liniową (równomiernie) na przestrzeni danego okresu. Jeżeli określone działanie jest ważniejsze od wszystkich pozostałych, ujęcie przychodów jest odłożone do momentu wykonania tego działania. W przypadku, gdy wyniku transakcji dotyczącej świadczenia usług nie można oszacować w wiarygodny sposób, przychody z transakcji ujmuje się tylko do wysokości poniesionych kosztów, które jednostka spodziewa się odzyskać.

Odsetki

Przychody z tytułu odsetek ujmowane są narastająco, w odniesieniu do głównej kwoty należnej, zgodnie z metodą efektywnej stopy procentowej.

Dywidendy

Przychody z tytułu dywidend są ujmowane w momencie, kiedy zostaje ustanowione prawo akcjonariuszy do otrzymania płatności.

Przychody z tytułu wynajmu

Przychody z tytułu wynajmu nieruchomości inwestycyjnych ujmowane są zgodnie z warunkami wynikającymi z zawartych umów wynajmu.

Dotacje państwowe

Dotacje państwowe do aktywów trwałych są prezentowane w bilansie jako przychody przyszłych okresów a następnie stopniowo, drogą równych odpisów rocznych, odpisywane są w rachunek zysków i strat przez przewidywany okres użytkowania tych aktywów.

Podatek dochodowy

Na obowiązkowe obciążenia wyniku składają się: podatek bieżący (CIT) oraz podatek odroczony.

Bieżące obciążenie podatkowe jest obliczane na podstawie wyniku podatkowego (podstawy opodatkowania) danego roku obrotowego. Zysk (strata) podatkowy różni się od księgowego zysku (straty) netto w związku z wyłączeniem przychodów podlegających opodatkowaniu i kosztów stanowiących koszty uzyskania przychodów w latach następnych oraz pozycji kosztów i przychodów, które nie podlegają opodatkowaniu. Obciążenia podatkowe są wyliczane w oparciu o stawki podatkowe obowiązujące w danym roku obrotowym.

Podatek odroczony jest wyliczany metodą bilansową jako podatek podlegający zapłaceniu lub zwrotowi w przyszłości na różnicach pomiędzy wartościami bilansowymi aktywów i pasywów a odpowiadającymi im wartościami podatkowymi wykorzystywanymi do wyliczenia podstawy opodatkowania.

Rezerwa na podatek odroczony jest tworzona od wszystkich dodatnich różnic przejściowych podlegających opodatkowaniu, natomiast składnik aktywów z tytułu podatku odroczonego jest rozpoznawany do wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że będzie można pomniejszyć przyszłe zyski podatkowe o rozpoznane ujemne różnice przejściowe. Pozycja aktywów lub zobowiązanie podatkowe nie powstaje, jeśli różnica przejściowa powstaje z tytułu wartości firmy lub z tytułu pierwotnego ujęcia innego składnika aktywów lub zobowiązania w transakcji, która nie ma wpływu ani na wynik podatkowy ani na wynik księgowy.

Wartość składnika aktywów z tytułu podatku odroczonego podlega analizie na każdy dzień bilansowy, a w przypadku, gdy spodziewane przyszłe zyski podatkowe nie będą wystarczające dla realizacji składnika aktywów lub jego części następuje jego odpis.

Podatek odroczony jest wyliczany przy użyciu stawek podatkowych, które będą obowiązywać w momencie, gdy pozycja aktywów zostanie zrealizowana lub zobowiązanie stanie się wymagalne. Podatek odroczony jest ujmowany w rachunku zysków i strat, poza przypadkiem, gdy dotyczy on pozycji ujętych bezpośrednio w kapitale własnym. W tym ostatnim wypadku podatek odroczony jest również rozliczany bezpośrednio w kapitale własnym.

12. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI

Przyjęto, że podstawowym podziałem na segmenty działalności jest podział wg segmentów branżowych. Spółka prowadzi działalność w trzech, następujących segmentach:

- a) *Segment poszukiwanie i wydobywanie*. Segment ten jest dostawcą paliwa gazowego i ropy naftowej. Segment ten obejmuje proces produkcji gazu i ropy naftowej od wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.
- b) *Segment obrotu i magazynowania*. Segment ten zajmuje się zakupem i sprzedażą paliwa gazowego oraz magazynowaniem paliwa gazowego.
- c) *Segment pozostała działalność*. Segment ten dostarcza usługi zapewniające poprawność i wiarygodność pomiarów gazu ziemnego.

Aktywa segmentu obejmują wszystkie aktywa operacyjne wykorzystywane przez segment, na które składają się głównie - gotówka, należności, zapasy, środki trwałe w wartości pomniejszonej o odpisy umorzeniowe i aktualizujące. Podczas gdy większość aktywów może być bezpośrednio

przyporządkowana do poszczególnych segmentów, wartość aktywów użytkowanych przez dwa lub więcej segmentów alokowana jest do poszczególnych segmentów na podstawie stopnia wykorzystania tych aktywów przez odpowiednie segmenty.

Zobowiązania segmentu obejmują wszelkie zobowiązania operacyjne, głównie zobowiązania handlowe, zobowiązania z tytułu wynagrodzeń i podatków, zarówno wymagalne jak i naliczone oraz wszystkie rezerwy na zobowiązania, które można przypisać do danego segmentu.

Zarówno aktywa jak i zobowiązania segmentu nie obejmują podatku odroczonego.

Transakcje wewnętrzne w ramach segmentu zostały wyeliminowane.

Wszystkie transakcje pomiędzy segmentami realizowane są na podstawie wewnętrznie ustalonych cen.

12.a. Segmenty branżowe

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów i zysków oraz niektórych aktywów i pasywów poszczególnych segmentów branżowych Spółki za okresy zakończone 31 grudnia 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku.

Okres zakończony 31 grudnia 2007 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków					
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 237 020	13 880 958	1 966	-	15 119 944
Sprzedaż między segmentami	1 322 127	-	-	(1 322 127)	-
Przychody segmentu ogółem	2 559 147	13 880 958	1 966	(1 322 127)	15 119 944
Amortyzacja	(450 654)	(126 755)	(151)	-	(577 560)
Pozostałe koszty	(1 175 976)	(12 562 359)	(4 201)	1 322 127	(12 420 409)
Koszty segmentu ogółem	(1 626 630)	(12 689 114)	(4 352)	1 322 127	(12 997 969)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	932 517	1 191 844	(2 386)	-	2 121 975
Koszty finansowe netto					299 057
Zysk przed opodatkowaniem					2 421 032
Podatek dochodowy					(266 111)
Zysk netto					2 154 921
Bilans					
Aktywa segmentu	6 672 679	11 795 337	957	-	18 468 973
Aktywa nieprzypisane					4 834 155
Aktywa z tytułu odroczonego podatku					261 208
Aktywa ogółem					23 564 336
Kapitał własny ogółem					17 795 968
Zobowiązania segmentu	959 863	3 643 443	711	-	4 604 017
Zobowiązania nieprzypisane					235 258
Rezerwa na podatek odroczonego					929 093
Pasywa ogółem					23 564 336
Pozostałe informacje dotyczące segmentu					
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(376 299)	(495 949)	(54)		(872 302)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 647 500)	(1 599 907)	-		(4 247 407)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane					(1 561 765)

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 31 grudnia 2006 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków					
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 148 274	10 966 001	1 870	-	12 116 145
Sprzedaż między segmentami	681 534	-	-	(681 534)	-
Przychody segmentu ogółem	1 829 808	10 966 001	1 870	(681 534)	12 116 145
Amortyzacja	(364 455)	(132 663)	(118)	-	(497 236)
Pozostałe koszty	(515 480)	(10 573 500)	(3 987)	681 534	(10 411 433)
Koszty segmentu ogółem	(879 935)	(10 706 163)	(4 105)	681 534	(10 908 669)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	949 873	259 838	(2 235)	-	1 207 476
Koszty finansowe netto					63 520
Zysk przed opodatkowaniem					1 270 996
Podatek dochodowy					(174 080)
Wypłata z zysku					23
Zysk netto					1 096 939
Bilans					
Aktywa segmentu	6 571 232	10 901 924	2 012	-	17 475 168
Aktywa nieprzypisane					5 052 352
Aktywa z tytułu odroczonego podatku					288 941
Aktywa ogółem					22 816 461
Kapitał własny ogółem					16 622 690
Zobowiązania segmentu	936 229	1 644 599	734	-	2 581 562
Zobowiązania nieprzypisane					2 496 662
Rezerwa na podatek odroczonego					1 115 547
Pasywa ogółem					22 816 461
Pozostałe informacje dotyczące segmentu					
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(212 509)	(455 356)	(446)	-	(668 311)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 600 470)	(1 377 580)	-	-	(3 978 050)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane					(1 557 852)

12.b. Segmenty geograficzne

Spółka prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym stanowią 3% (4% w 2006 roku) ogólnej kwoty przychodów netto ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów. Spółka eksportuje głównie do Wielkiej Brytanii, Niemiec i Belgii.

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Sprzedaż krajowa	14 630 968	11 657 161
Gaz wysokometanowy	12 708 415	10 035 366
Gaz zaazotowany	1 199 748	953 779
Ropa naftowa	335 142	325 633
Hel	12 271	11 959
Gaz propan butan	39 513	32 069
Gazolina	1 650	6 286
Gaz LNG	19 006	13 551
Usługi geofizyczno – geologiczne	33 463	26 282
Usługi hotelowe	3 064	2 645
Pozostałe usługi	258 356	245 419
Pozostałe produkty	13 524	2 266
Towary i materiały	6 816	1 906
Sprzedaż eksportowa	488 976	458 984
Gaz wysokometanowy	27 877	24 023
Ropa naftowa	442 731	413 511
Hel	18 228	20 773
Gaz LNG	-	533
Pozostałe produkty	140	144
Razem	15 119 944	12 116 145

Również aktywa Spółki w przeważającej części znajdują się na terenie kraju. Wartość aktywów położonych poza granicami kraju według stanu na dzień 31 grudnia 2007 roku stanowiła 0,05 % (0,02 % na dzień 31 grudnia 2006 roku) ogólnej kwoty aktywów.

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Aktywa położone w kraju	23 552 502	22 812 637
Aktywa położone za granicą kraju	11 834	3 824

Działalność Spółki na terenie Polski nie wykazuje istotnego regionalnego zróżnicowania w zakresie ryzyka i poziomu zwrotu z poniesionych nakładów inwestycyjnych. W związku z powyższym Spółka prezentuje jedynie dane w podziale na segmenty branżowe.

13. ŚWIADCZENIA PRACOWNICZE I POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE NETTO**Zużycie surowców i materiałów**

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Zakup gazu	(7 720 913)	(8 068 380)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(116 354)	(93 949)
Razem	(7 837 267)	(8 162 329)

Świadczenia dla pracowników

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Wynagrodzenia	(366 707)	(258 062)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(146 364)	(111 557)
Razem	(513 071)	(369 619)

Pozostałe koszty operacyjne netto

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Zmiana stanu rezerw netto	42 540	212 150
Zmiana stanu odpisów netto	(154 148)	(230 317)
Podatki i opłaty	(225 823)	(222 375)
Odsetki od pozycji niefinansowych netto*	293 320	286 345
Różnice kursowe od pozycji niefinansowych netto*	(104 185)	75 144
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(6 277)	(1 312)
Przychody z ujmowanych wcześniej w bilansie przychodów przyszłych okresów	212 818	137 219
Wynik ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	(9 320)	56 837
Rezerwa na koszty związane z wycofywaniem aktywów z leasingu	(229 975)	-
Zmiana stanu zapasów	(11 355)	14 443
Pozostałe koszty netto	(15 013)	21 831
Razem	(207 418)	349 965

* Pozycje niefinansowe netto, są to aktywa i zobowiązania oraz koszty i przychody dotyczące działalności operacyjnej.

14. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Przychody finansowe	502 276	555 730
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	30 199	-
Przychody operacji forward i swap	-	230 342
Przychody z tytułu odsetek	97 144	53 958
Aktualizacja wartości inwestycji	104 011	96 101
Zysk ze zbycia inwestycji	48 853	107 999
Dywidendy i udziały w zyskach	217 468	59 298
Pozostałe przychody finansowe	4 601	8 032
Koszty finansowe	(203 219)	(492 210)
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	-	(97 583)
Koszty operacji forward i swap	(101)	(242 375)
Koszty z tytułu odsetek	(35 887)	(75 551)
Strata na różnicach kursowych	(126 809)	(32 372)
Aktualizacja wartości inwestycji	(29 615)	(29 195)
Prowizje od kredytów	(7 293)	(2 616)
Pozostałe koszty finansowe	(3 514)	(12 518)
Wynik na działalności finansowej	299 057	63 520

15. PODATEK DOCHODOWY

Nota	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Zysk przed opodatkowaniem	2 421 032	1 270 996
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(459 996)	(241 489)
Różnice trwale pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	193 885	67 409
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(266 111)	(174 080)
Bieżący podatek dochodowy	15a (433 541)	(286 964)
Odroczony podatek dochodowy	15b 167 430	112 884
Efektywna stopa podatkowa	11%	14%

15.a. Bieżący podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Zysk przed opodatkowaniem	2 421 032	1 270 996
Różnice pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	(135 487)	239 333
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	(1 907 704)	(2 300 614)
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	1 953 868	2 477 014
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych	869 362	962 983
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych	(1 048 660)	(898 568)
Odliczenia od dochodu	(2 352)	(1 481)
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	2 285 545	1 510 330
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(434 254)	(286 963)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	712	(2)
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(433 541)	(286 964)
Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	(433 541)	(286 964)

15.b. Odroczonego podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych	(40 518)	184
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	(9 581)	(26 502)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	19 372	25 463
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(22 930)	(3 224)
Ujemne różnice kursowe	12 140	1 836
RMP dotyczącego przeszacowania środków trwałych przekazanych w leasing	-	(17 186)
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	(29 599)	23 512
Pozostałe	(9 920)	(3 715)
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	207 948	112 700
Różnica pomiędzy wartością bilansową i podatkową środków trwałych	75 300	(20 616)
Przeszacowanie środków trwałych	-	110 468
Przychody z leasingu finansowego	131 797	(12 423)
Wycena zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(2 025)	21 765
Dodatnie różnice kursowe	220	6 222
Naliczone odsetki od należności	(3 313)	(611)
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	5 013	7 553
Pozostałe	956	342
Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	167 430	112 884

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2007 roku do 31 grudnia 2007 roku.

W 2007 roku obowiązywała 19 % stawka podatku dochodowego od osób prawnych. W okresie porównawczym, tj. 2006 roku stawka ta wynosiła również 19 %.

Przepisy dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych, fizycznych, czy składek na ubezpieczenia społeczne podlegają częstym zmianom, wskutek czego niejednokrotnie brak jest odniesienia do utrwalonych regulacji bądź precedensów prawnych. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach, co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych zarówno między organami państwowymi, jak i między organami państwowymi i przedsiębiorstwami. Rozliczenia podatkowe oraz inne (na przykład celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar, a ustalone w wyniku kontroli dodatkowe kwoty zobowiązań muszą zostać wpłacone wraz z wysokimi odsetkami. Zjawiska te powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest wyższe niż istniejące zwykle w krajach o bardziej rozwiniętym systemie podatkowym. W Polsce nie istnieją formalne procedury dotyczące uzgadniania ostatecznego poziomu wymiaru podatku. Rozliczenia podatkowe mogą zostać poddane kontroli przez okres pięciu lat. W efekcie kwoty wykazane w sprawozdaniu finansowym mogą ulec zmianie w późniejszym terminie po ostatecznym ustaleniu ich wysokości przez organa skarbowe.

Salda podatku odroczonego prezentowane w sprawozdaniu finansowym są pomniejszone o korektę wyceny dla różnic przejściowych, których realizacja dla celów podatkowych nie jest w 100% uprawdopodobniona.

16. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA

W 2007 roku Spółka nie zaniechała żadnej działalności. Spółka nie przewiduje również zaniechania żadnej z dotychczasowych działalności.

17. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ

Zysk podstawowy przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres sprawozdawczy, przypadającego na zwykłych akcjonariuszy Spółki przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu roku obrotowego.

Zysk rozwodniony przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres sprawozdawczy, przypadającego na zwykłych akcjonariuszy (po potrąceniu odsetek od umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe) przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu okresu sprawozdawczego (skorygowaną o wpływ opcji rozwadniających oraz rozwadniających umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe).

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Spółki	2 154 921	1 096 939
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Spółki zastosowany do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję	2 154 921	1 096 939
Średnia ważona liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję (tys. szt.)	5 900 000	5 900 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję (tys. szt.)	5 900 000	5 900 000
Zysk podstawowy za okres obrotowy na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy Spółki	0,37	0,19
Zysk rozwodniony za okres obrotowy na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy Spółki	0,37	0,19

Średnia ważona liczba akcji została obliczona w sposób zaprezentowany w poniższej tabeli:

Data początku	Data końca	Liczba akcji zwykłych na rynku (w tys. szt.)	Liczba dni	Średnia ważona liczba akcji (w tys. szt.)
31 grudnia 2007				
2007-01-01	2007-12-31	5 900 000	365	5 900 000
Razem			365	5 900 000
31 grudnia 2006				
2006-01-01	2006-12-31	5 900 000	365	5 900 000
Razem				5 900 000

18. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

Dywidendy zadeklarowane i wypłacone w okresie	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Wypłacona dywidenda na jedną akcję w PLN	0,17	0,15
Liczba akcji (tys. szt.)*	5 900 000	5 900 000
Wartość wypłaconej dywidendy w tys. PLN, w tym:	1 003 000	885 000
- dywidenda wypłacona w formie rzeczowej dla Skarbu Państwa	849 998	681 481
- dywidenda wypłacona w formie pieniężnej dla Skarbu Państwa	2	68 519
- dywidenda wypłacona w formie pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy	153 000	135 000

* Liczba akcji uprawniających do dywidendy za 2006 i 2005 rok do wypłaty lub wypłaconych odpowiednio w 2007 i 2006 roku.

Wpływ na wynik okresów z tytułu nadwyżki wartości majątku przekazanego dywidendą rzeczową nad wartością księgową netto w bilansie na dzień przekazania dywidendy został zaprezentowany w nocie 13.

19. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Grunty	36 078	36 722
Budynki i budowle	5 418 925	5 492 358
Urządzenia techniczne i maszyny	1 337 387	1 332 098
Środki transportu i pozostałe	80 049	67 314
Razem środki trwałe	6 872 439	6 928 492
Środki trwałe w budowie	1 696 477	1 370 963
Razem rzeczowe aktywa trwałe	8 568 916	8 299 455

PGNiG S.A. posiada 7 koncesji na bezzbiornikowe magazynowanie gazu ziemnego. Obecnie eksploatowanych jest 6 podziemnych magazynów gazu (PMG). W tej liczbie pięć w szcerpanych złożach gazu ziemnego i jeden (PMG Mogilno) typu kawernowego.

Gaz ziemny w podziemnych magazynach gazu dzieli się na gaz roboczy i gaz buforowy.

Gaz roboczy jest to gaz zatłoczony do magazynu w ramach pojemności czynnej, który może być oddany z magazynu w trakcie cyklu odbioru paliwa gazowego.

Gaz buforowy pochodzi w pewnej części z rodzimego złoża (w ilości oznaczonej w zatwierdzonej dokumentacji geologicznej), a pozostała jego część została dotłoczona w celu uzyskania odpowiednich parametrów techniczno-geologicznych, niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania magazynu. Dotyczy to magazynów gazu ziemnego zlokalizowanych w wyeksploatowanych złożach węglowodorów. W przypadku magazynu zlokalizowanego w wysadzie solnym (PMG Mogilno), gaz buforowy został zatłoczony do komór magazynowych podczas pierwszego cyklu zatłaczania z jednoczesnym wytlaczaniem solanki.

Docelowa ilość gazu buforowego, niezbędna do funkcjonowania każdego z magazynów, traktowana jest jako bufor pozostający w niezmienionej wielkości przez okres funkcjonowania magazynu.

ŚRODKI TRWAŁE

31 grudnia 2007	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2007 roku, z uwzględnieniem umorzenia	36 722	5 492 358	1 332 098	67 314	6 928 492
Zwiększenie stanu	1 005	179 109	36 992	15 549	232 655
- w tym z tytułu połączenia jednostek	977	81 094	33 483	15 513	131 067
Zmniejszenie stanu	(1 933)	(63 538)	(21 050)	(3 283)	(89 804)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 252	267 372	123 679	15 386	407 689
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(960)	(49 449)	14 666	(1 884)	(37 627)
Amortyzacja za rok obrotowy	(8)	(406 927)	(148 998)	(13 033)	(568 966)
Na dzień 31 grudnia 2007 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	36 078	5 418 925	1 337 387	80 049	6 872 439
Na dzień 1 stycznia 2007 roku					
Wartość brutto	40 182	9 015 843	2 193 317	100 491	11 349 833
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 460)	(3 523 485)	(861 219)	(33 177)	(4 421 341)
Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2007 roku	36 722	5 492 358	1 332 098	67 314	6 928 492
Na dzień 31 grudnia 2007 roku					
Wartość brutto	40 506	9 401 980	2 343 839	136 303	11 922 628
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 428)	(3 983 055)	(1 006 452)	(56 254)	(5 050 189)
Wartość bilansowa netto na dzień 31 grudnia 2007 roku	36 078	5 418 925	1 337 387	80 049	6 872 439

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

31 grudnia 2006	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	43 105	5 453 538	1 416 548	64 828	6 978 019
Zwiększenie stanu	2 078	507 590	35 036	194	544 898
Zmniejszenie stanu	(6 604)	(268 529)	(26 573)	(2 348)	(304 054)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 586	280 598	72 573	14 113	368 870
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 435)	(145 792)	(19 165)	(389)	(168 781)
Amortyzacja za rok obrotowy	(8)	(335 047)	(146 321)	(9 084)	(490 460)
Na dzień 31 grudnia 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	36 722	5 492 358	1 332 098	67 314	6 928 492
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	43 159	8 537 405	2 118 324	89 389	10 788 277
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(54)	(3 083 867)	(701 776)	(24 561)	(3 810 258)
Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2006 roku	43 105	5 453 538	1 416 548	64 828	6 978 019
Na dzień 31 grudnia 2006 roku					
Wartość brutto	40 182	9 015 843	2 193 317	100 491	11 349 833
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 460)	(3 523 485)	(861 219)	(33 177)	(4 421 341)
Wartość bilansowa netto na dzień 31 grudnia 2006 roku	36 722	5 492 358	1 332 098	67 314	6 928 492

19.a. Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Razem rzeczowe aktywa trwałe
Na dzień 1 stycznia 2007 roku	3 436	2 313 476	445 150	9 207	2 771 269	268 369	3 039 638
Zwiększenie stanu	1 970	592 194	151 669	4 923	750 756	117 506	868 262
- w tym z tytułu połączenia jednostek	-	-	25	-	25	-	25
Zmniejszenie stanu	(1 010)	(542 745)	(166 335)	(3 039)	(713 129)	(19 087)	(732 216)
Na dzień 31 grudnia 2007 roku	4 396	2 362 925	430 484	11 091	2 808 896	366 788	3 175 684
Na dzień 1 stycznia 2006 roku	1	2 167 684	425 985	8 818	2 602 488	209 889	2 812 377
Zwiększenie stanu	3 435	662 026	161 022	1 834	828 317	58 480	886 797
Zmniejszenie stanu	-	(516 234)	(141 857)	(1 445)	(659 536)	-	(659 536)
Na dzień 31 grudnia 2006 roku	3 436	2 313 476	445 150	9 207	2 771 269	268 369	3 039 638

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 2 771 269 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 2 010 584 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 238 616 tysięcy złotych,
- pozostały 522 069 tysięcy złotych.

W bieżącym okresie miało miejsce zwiększenie odpisów na kwotę 818 843 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej przypada 511 501 tysięcy złotych) oraz zmniejszenie na kwotę 781 216 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 460 518 tysięcy złotych).

Zmiany dotyczące majątku służącego bezpośrednio działalności wydobywczej związane były z weryfikacją założeń, ustaniem przesłanek dla odpisów bądź z likwidacją składników majątku.

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na koniec okresu wyniosła 2 808 896 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 2 061 567 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 197 354 tysięcy złotych,
- pozostały 549 975 tysięcy złotych.

20. NIERUCHOMOŚCI INWESTYCYJNE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Na początek okresu, z uwzględnieniem umorzenia	4 782	4 831
Zwiększenie stanu	2	-
Zmniejszenie stanu	(5)	-
Przeniesienia z rzeczowych aktywów trwałych	47	-
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	15	-
Amortyzacja za rok obrotowy	(396)	(49)
Na koniec okresu, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	4 445	4 782
Na początek okresu		
Wartość brutto	6 966	6 966
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 184)	(2 135)
Wartość bilansowa netto	4 782	4 831
Na koniec okresu		
Wartość brutto	7 030	6 966
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 585)	(2 184)
Wartość bilansowa netto	4 445	4 782

Składnikami inwestycji w nieruchomości Spółki są budynki socjalno-biurowe częściowo przeznaczone pod wynajem oraz budynki i budowle przemysłowe. Wartość bilansowa budynków socjalno-biurowych ujętych jako nieruchomości inwestycyjne na koniec bieżącego okresu wynosiła 767 tysięcy złotych roku (849 tysięcy złotych w 2006 roku), natomiast wartość bilansowa budynków i budowli przemysłowych na koniec bieżącego okresu wynosiła 3 678 tysięcy złotych roku (3 933 tysięcy złotych w 2006 roku).

Spółka w bieżącym okresie uzyskała przychody z wynajmu nieruchomości inwestycyjnych w wysokości 2 159 tysięcy złotych (2 079 tysiące złotych w 2006 roku).

Koszty operacyjne dotyczące nieruchomości inwestycyjnych, które zostały poniesione w związku z przychodami z wynajmu, wyniosły w bieżącym okresie 1 913 tysięcy złotych (1 278 tysięcy złotych w 2006 roku).

Ze względu na nieistotność pozycji nieruchomości inwestycyjnych w bilansie, Spółka nie dokonuje wyceny tych nieruchomości w celu ustalenia ich wartości godziwych.

21. WARTOŚCI NIEMATERIALNE

31 grudnia 2007	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
Na dzień 1 stycznia 2007 roku, z uwzględnieniem umorzenia	-	-	1 419	13 547	14 966
Zwiększenie stanu	-	-	10 927	6 189	17 116
- w tym z tytułu połączenia jednostek	-	-	10 852	6 145	16 997
Zmniejszenie stanu	-	-	(13)	(44)	(57)
Przeniesienia ze środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	32	9 333	9 365
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(133)	-	(133)
Amortyzacja za rok obrotowy	-	-	(95)	(8 103)	(8 198)
Na dzień 31 grudnia 2007 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	-	-	12 137	20 922	33 059
Na dzień 1 stycznia 2007 roku					
Wartość brutto	-	-	1 689	32 166	33 855
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(270)	(18 619)	(18 889)
Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2007 roku	-	-	1 419	13 547	14 966
Na dzień 31 grudnia 2007 roku					
Wartość brutto	-	-	12 953	52 658	65 611
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(816)	(31 736)	(32 552)
Wartość bilansowa netto na dzień 31 grudnia 2007 roku	-	-	12 137	20 922	33 059

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

31 grudnia 2006	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	-	-	1 890	16 628	18 518
Zwiększenie stanu	-	-	114	318	432
Zmniejszenie stanu	-	-	(282)	88	(194)
Przeniesienia ze środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	(33)	3 239	3 206
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(270)	-	(270)
Amortyzacja za rok obrotowy	-	-	-	(6 726)	(6 726)
Na dzień 31 grudnia 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	-	-	1 419	13 547	14 966
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	-	-	1 890	28 778	30 668
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	-	(12 150)	(12 150)
Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2006 roku	-	-	1 890	16 628	18 518
Na dzień 31 grudnia 2006 roku					
Wartość brutto	-	-	1 689	32 166	33 855
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(270)	(18 619)	(18 889)
Wartość bilansowa netto na dzień 31 grudnia 2006 roku	-	-	1 419	13 547	14 966

21.a. Odpisy aktualizujące wartości niematerialne i prawne

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
Na dzień 1 stycznia 2007 roku	-	-	270	-	270
Zwiększenie stanu	-	-	133	-	133
- w tym z tytułu połączenia jednostek	-	-	-	-	-
Zmniejszenie stanu	-	-	-	-	-
Na dzień 31 grudnia 2007 roku	-	-	403	-	403
Na dzień 1 stycznia 2006 roku	-	-	-	-	-
Zwiększenie stanu	-	-	270	-	270
Zmniejszenie stanu	-	-	-	-	-
Na dzień 31 grudnia 2006 roku	-	-	270	-	270

22. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	6 254 891	6 478 832
Akcje notowane na giełdzie (wartość brutto)	-	-
Razem brutto	6 254 891	6 478 832
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	4 787 372	5 017 288
Akcje notowane na giełdzie (wartość netto)*	-	-
Razem netto	4 787 372	5 017 288

*Pomniejszone o odpis aktualizujący

23. INNE AKTYWA FINANSOWE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Należności z tytułu leasingu finansowego (nota 23.a.)	2 288 845	3 272 126
Udzielone pożyczki	1 065 025	148 722
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	-	20
Inne inwestycje długoterminowe	19	5
Pozostałe	1 541	1 446
Razem brutto	3 355 430	3 422 319
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(14 719)	(29 191)
Razem netto	3 340 711	3 393 128

23.a. Leasing finansowy

Umowa leasingu z dnia 6 lipca 2005 roku zawarta pomiędzy PGNiG S.A. i OGP Gaz - System Sp. z o.o. (obecnie OGP Gaz - System S.A.) stanowi element "Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A." przyjętego przez Radę Ministrów w dniu 5 października 2004 roku. Rozdzielenie działalności przesyłowej od działalności produkcyjno - handlowej nastąpiło poprzez oddanie majątku przesyłowego do użytkowania Gaz-System S.A. Przedmiot leasingu stanowią nieruchomości, rzeczy ruchome i prawa majątkowe. Umowa została zawarta na okres 17 lat.

Suma opłat pomniejszonych o dyskonto, ustalona w dniu zawarcia umowy i przypadająca do zapłaty w okresie jej obowiązywania, przekracza 90% wartości rynkowej przedmiotu umowy na ten dzień. W związku z tym leasing ten ujmowany jest jako leasing finansowy zgodnie z MSR 17. Opłata leasingowa zawiera część kapitałową i odsetkową. Część odsetkowa ustalana jest w oparciu o stawki WIBOR 3M w miesiącu poprzedzającym miesiąc, którego dotyczy naliczana rata leasingowa, powiększona o marżę.

Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego:

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Rata odsetkowa	219 085	268 617
Rata kapitałowa	188 177	225 327
Razem	407 262	493 944

W poniższej tabeli został przedstawiony podział należności z tytułu leasingu finansowego, według okresów spłaty:

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
- poniżej 1 roku	163 772	218 924
- powyżej 1 roku do 5 lat	593 676	797 432
- powyżej 5 lat	1 695 169	2 474 694
Razem, w tym:	2 452 617	3 491 050
- należności krótkoterminowe	163 772	218 924
- należności długoterminowe	2 288 845	3 272 126

24. AKTYWO Z TYTUŁU PODATKU ODROZCZONEGO

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Rezerwy z tyt. wypłat deputatów emerytalnych	11 628	15 617
Rezerwy z tyt. wypłat odpraw i nagród jubileuszowych	21 813	14 352
Rezerwa na niewykorzystane urlopy	1 475	507
Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych	2 272	1 713
Rezerwa na smołę pogazową	8 494	8 430
Rezerwa na likwidację odwiertów	75 756	88 933
Pozostałe rezerwy	7 169	10 697
Odpisy aktualizujące środki trwałe	69 690	50 990
Odpisy aktualizujące udziały i akcje	26 429	25 313
Odpisy aktualizujące pozostałe	1 050	304
Ujemne różnice kursowe z tyt. wyceny kredytów z lat ubiegłych	15 515	730
Ujemne różnice kursowe	3 172	5 817
Zarachowane odsetki od kredytów i zobowiązań	-	934
Niewypłacone wynagrodzenia wraz ze składkami ZUS	1 704	1 289
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	23 512
Wycena transakcji terminowych	6 750	10 463
Koszty związane z transakcjami zabezpieczającymi ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	-	19 217
Oplata przyłączeniowa	495	361
Pozostałe	7 796	9 762
Razem	261 208	288 941

25. POZOSTAŁE AKTYWA TRWAŁE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Koszty finansowe rozliczane w czasie	-	3 733
Oplaty za ustanowienie użytkowania górniczego	722	21
Rozliczenia międzyokresowe czynne dotyczące środków trwałych oddanych w leasing	312	32 929
Udostępnienie informacji geologicznej	24 688	301
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe czynne	33	11
Razem	25 755	36 995

26. ZAPASY

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Materiały	1 077 978	1 244 981
Według cen nabycia, w tym:	1 077 978	1 244 981
- paliwo gazowe	975 966	1 163 528
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	1 054 786	1 222 142
- paliwo gazowe	958 302	1 145 864
Półprodukty i produkty w toku	-	-
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	-	-
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	-
Produkty gotowe	5 805	17 249
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	5 805	17 249
Według wartości netto możliwej do uzyskania	5 805	17 249
Towary	565	87
Według cen nabycia	565	87
Według wartości netto możliwej do uzyskania	565	87
Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) oraz wartości netto możliwej do uzyskania	1 061 156	1 239 478

27. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	3 365 706	990 722
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	316 168	560 724
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	233 087	165 221
Wymagalna część udzielonych pożyczek	298 385	321 911
Należności z tytułu leasingu finansowego	163 772	218 924
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	956 241	83 783
Pozostałe należności	67 967	69 243
Razem należności brutto	5 401 326	2 410 528
Odpis aktualizujący należności wątpliwe (nota 27.a.)	(1 045 688)	(900 577)
Razem należności netto	4 355 638	1 509 951
W tym:		
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 660 845	491 469
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	266 679	513 957
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	233 086	165 221
Wymagalna część udzielonych pożyczek	155 199	112 890
Należności z tytułu leasingu finansowego	163 773	218 924
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	872 640	181
Pozostałe należności	3 416	7 309

Standardowy termin płatności należności związanych z normalnym tokiem sprzedaży stosowany w Spółce wynosi 14 dni.

27.a. Odpisy aktualizujące należności

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Odpis aktualizujący, bilans otwarcia	900 577	990 899
Zwiększenie odpisu	358 104	24 593
- w tym z tytułu połączenia jednostek	168 391	-
Rozwiązanie odpisu	(218 700)	(118 222)
Wykorzystanie odpisu	(2 409)	(3 550)
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	8 116	6 857
Odpis aktualizujący na koniec okresu	(1 045 688)	(900 577)

28. ROZRACHUNKI Z TYTUŁU PODATKU BIEŻĄCEGO

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego na początek okresu	137 957	64 999
Zmiana stanu należności z tytułu podatku bieżącego	-	-
Należności z tytułu podatku bieżącego na początek okresu	-	-
Należności z tytułu podatku bieżącego na koniec okresu	-	-
Podatek dochodowy (obciążenie okresu)	433 541	286 964
Podatek dochodowy zapłacony w okresie	(384 324)	(214 006)
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego na koniec okresu	187 174	137 957

29. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Ubezpieczenia majątkowe	36	24
Koszty finansowe rozliczane w czasie	-	1 385
Udostępnienie informacji geologicznej	2 375	99
Rozliczenia międzyokresowe czynne dotyczące środków trwałych oddanych w leasing	18 174	2 133
Serwis, aktualizacja oprogramowania	2 928	1 056
Opłaty za ustanowienie użytkownika górniczego	17	21
Pozostałe koszty rozliczane w czasie	526	2 010
Razem	24 056	6 728

30. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - KRÓTKOTERMINOWE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	109 149	109 149
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych (wartość brutto)	-	-
Obligacje i bony skarbowe (wartość brutto)	-	-
Razem brutto	109 149	109 149
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	29 341	29 341
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych (wartość netto)	-	-
Obligacje i bony skarbowe (wartość netto)	-	-
Razem netto	29 341	29 341

*Pomniejszone o odpis aktualizujący

31. ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Środki pieniężne w kasie i w banku	37 969	17 064
Lokaty bankowe	374 791	2 448 978
Krótkoterminowe o wysokiej płynności papiery wartościowe*	635 800	503 622
Inne środki pieniężne**	6 441	21
Razem	1 055 001	2 969 685

* Są to bony (handlowe, skarbowe, NBP, itp.), certyfikaty depozytowe o terminie zapadalności poniżej 3 miesięcy.

** Są to środki pieniężne w drodze oraz czeki i weksle obce o terminie zapadalności poniżej 3 miesięcy.

Spółka posiada na rachunkach bankowych wolne środki pieniężne zapewniające bieżące i terminowe regulowanie zobowiązań finansowych wobec partnerów handlowych i budżetu Państwa.

32. AKTYWA TRWAŁE PRZEZNACZONE DO SPRZEDAŻY

W Spółce do aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży zakwalifikowano następujące pozycje aktywów:

Nazwa składnika aktywów trwałych (lub grupy)	Oczekiwany termin zbycia	Wartość bilansowa na 31 grudnia 2007	Warunki zbycia
Grunty	2008 rok	233	sprzedaż w wyniku przetargu
Urządzenia techniczne i maszyny	2008 rok	3	sprzedaż w wyniku przetargu
Razem		236	

33. AKTYWA WARUNKOWE

33.a. Należności warunkowe z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji

Kredytobiorca	Wysokość należności warunkowej w walucie	Waluta należności warunkowej	Wysokość należności warunkowej w PLN	Data ważności należności warunkowej	Bank lub inna instytucja, od której otrzymujemy poręczenie lub gwarancję	Rodzaj otrzymanej należności warunkowej
PBG S.A.	14 516	PLN	14 516	2008-10-27	Bank PeKaO	gwarancja dobrego wykonania umowy
K.D.P. Sp. z o. o.	8 400	PLN	8 400	2009-06-30	K.D.P. Sp. z o. o.	oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 4 k. p. c.
Huta Szkła Wymiarki S.A.	4 815	PLN	4 815	2008-06-30	Huta Szkła Wymiarki S.A.	przelew wierzytelności na zabezpieczenie (obecnych i przyszłych wierzytelności wynikających ze stosunków handlowych) zastaw rejestrowy (brak postanowienia o wpisie do rejestru zastawów)
Huta Szkła Wymiarki S.A.	4 535	PLN	4 535	2008-06-30	Huta Szkła Wymiarki S.A.	hipoteka zwykła łączna oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c.
Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o. o.	2 871	PLN	2 871	2009-03-30	Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o. o.	oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c.
GASLINIA Sp. z o. o.	2 300	PLN	2 300	2017-12-21	GASLINIA Sp. z o. o.	oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c.
Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "SIARKOPOL" S.A.	2 703	PLN	2 703	2008-06-30	Bank BPH S.A. Oddział w Kielcach oraz Bank Pekao S.A. I Oddział w Staszowie	pełnomocnictwo do dysponowania środkami pieniężnymi
KRI S.A.	2 000	PLN	2 000	2017-12-17	KRI S.A.	oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c.
PKN ORLEN	2 000	PLN	2 000	2008-01-15	Bank BPH	gwarancja wadialna
Budownictwo Urzędzeń Gazowniczych GAZOBUDOWA	1 391	PLN	1 391	2008-10-18	UNIQA Towarzystwo Ubezpieczeniowe	gwarancja ubezpieczeniowa właściwego usunięcia wad i usterek
Minex Centrala Exportowo - Importowa S.A.	1 035	PLN	1 035	2008-12-15	Minex Centrala Exportowo - Importowa S.A.	oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c.
PBG S.A.	1 035	PLN	1 035	2008-09-30	Warta TUIR SA	gwarancja ubezpieczeniowa należytego wykonania umowy
POL-AQUA SA	1 021	PLN	1 021	2007-12-30	PZU S.A., Warszawa	gwarancja należytego wykonania umowy
PZU Oddział Okręgowy w Łodzi	920	PLN	920	2010-06-30	Millennium Bank	gwarancja należytego wykonania umowy
DIAMENT Sp. z o.o., Zielona Góra	824	PLN	824	2008-04-30	BRE Bank SA, Oddział Korporacyjny Zielona Góra	gwarancja należytego wykonania umowy
ZRUG Sp. z o.o., Poznań	791	PLN	791	2011-04-27	Hestia, Sopot	gwarancja zabezpieczająca należyte

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

POLMAX S.A., Świebodzin	750	PLN	750	2008-09-30	BRE BANK SA	wykonanie umowy i gwarancja jakości gwarancja terminowej płatności
BRENNITAG POLSKA Sp. z o.o., Kędzierzyn Kozłe	703	PLN	703	2009-02-10	ABN AMRO Bank Polska S.A., Warszawa	gwarancja bankowa
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.	699	PLN	699	2008-07-14 2008-07-30	PKO BP S.A.	gwarancja bankowa oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c.
STALBUD TARNÓW Sp. z o.o	616	PLN	616	2007-12-22	Generali Towarzystwo Ubezpieczeń S.A., Warszawa	Gwarancja ubezpieczeniowa należytego wykonania kontraktu
INTERSPEED w Ostrowcu Św. Budownictwo Urządzeń Gazowniczych GAZOBUDOWA	600	PLN	600	2008-03-31	ING Bank Śląski S.A.	gwarancja bankowa
Gazomontaż S.A.	555	PLN	555	2010-06-30	TU Allianz Polska	gwarancja należytego wykonania umowy
GAZSTAL SA, Zielona Góra	531	PLN	531	2010-12-04	TU i R WARTA S.A.	gwarancja należytego wykonania umowy
PBG S.A.	529	PLN	529	2008-01-10	Bank BPH S.A., Lubuskie Centrum Korporacyjne, Zielona Góra	gwarancja bankowa
ZRUG Sp. z o.o. Podgórska Wola	412	PLN	412	2009-01-21	ING Bank Śląski Katowice	gwarancja jakości
GAZSTAL SA, Zielona Góra	384	PLN	384	2009-12-15	Bank PKO SA, I Oddział w Tarnowie	gwarancja zabezpieczenia należytego wykonania umowy
KSB Pompy i Armatura Warszawa	382	PLN	382	2008-01-10	Bank BPH S.A., Lubuskie Centrum Korporacyjne, Zielona Góra	gwarancja bankowa
PBG SA	364	PLN	364	2009-04-30	Bank BPH	gwarancja należytego wykonania umowy
ATREM	327	PLN	327	2010-04-30	TUIR WARTA	gwarancja ubezpieczeniowa właściwego usunięcia wad
MICROTECH INTERNATIONAL LTD Sp. z o.o., Wrocław,	320	PLN	320	2010-09-30	BRE Bank	gwarancja wykonania kontraktowych zobowiązań gwarancyjnych
GAZSTAL SA, Zielona Góra	317	PLN	317	2009-12-18	TUIR CIGNA STU S.A., II O Warszawa	ubezpieczeniowa gwarancja usunięcia wad i usterek
PBG SA	273	PLN	273	2008-01-24	Bank BPH S.A., Lubuskie Centrum Korporacyjne, Zielona Góra	gwarancja bankowa
GAZSTAL SA, Zielona Góra	262	PLN	262	2010-05-21	TUIR WARTA	gwarancja ubezpieczeniowa należytego wykonania i właściwego usunięcia wad
ZRUG Sp. z o.o., Podgórska Wola	253	PLN	253	2009-07-22	Bank BPH S.A., Lubuskie Centrum Korporacyjne, Zielona Góra	gwarancja bankowa (zabezpieczająca zobowiązania z tytułu rękojmi)
GAZSTAL SA, Zielona Góra	243	PLN	243	2008-04-30	PZU SA, Oddział w Łodzi	gwarancja ubezpieczeniowa należytego wykonania umowy i usunięcia wad i usterek
BUG Gazobudowa SP. z o.o. Zabrze	244	PLN	244	2009-06-22	Bank BPH S.A., Lubuskie Centrum Korporacyjne, Zielona Góra	gwarancja bankowa (zabezpieczająca zobowiązania z tytułu rękojmi)
Poszukiwania Nafty i Gazu Nafta	228	PLN	228	2009-09-06	ERGO HESTIA S.A., z siedzibą w Sopocie	gwarancja należytego usunięcia wad lub usterek
Pozostałe	200	PLN	200	2008-03-03	Bank PeKaO	gwarancja wadialna
Razem			5 666 66 015			

33.b. NALEŻNOŚCI WARUNKOWE Z TYTUŁU OTRZYMANYCH WEKSLI JAKO ZABEZPIECZENIE

Podmiot, który wystawił weksel	Wysokość otrzymanego weksla w walucie	Waluta otrzymanego weksla	Wysokość otrzymanego weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
PGNiG Norway AS	1 800 000	NOK	809 460	2025-12-20
Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	100 000	PLN	100 000	2027-09-15
Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	60 000	PLN	60 000	2011-08-31
Poszukiwania Nafty i Gazu KRAKÓW Sp. z o.o.	54 000	PLN	54 000	2014-11-15
Poszukiwania Nafty i Gazu JASŁO Sp. z o.o.	12 000	PLN	12 000	2015-03-31
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	14 750	PLN	14 750	2015-01-31
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	24 160	PLN	24 160	2020-01-31
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	40 000	PLN	40 000	2015-03-31
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	15 135	PLN	15 135	2015-12-31
Poszukiwania Nafty i Gazu KRAKÓW Sp. z o.o.	43 000	PLN	43 000	2017-01-31
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	30 000	PLN	30 000	2015-12-31
Geofizyka Kraków Sp. z o.o.	23 126	PLN	23 126	2014-10-31
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	3 000	PLN	3 000	2013-12-31
Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	25 000	PLN	25 000	2011-12-31
Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	10 000	PLN	10 000	2011-02-28
Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	18 000	PLN	18 000	2012-09-15
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	1 473	PLN	1 473	2010-12-31
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	1 475	PLN	1 475	2010-12-19
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	1 397	PLN	1 397	2011-05-30
BUG GAZOBUDOWA Sp. z o.o. w Zabrze	946	PLN	946	2010-12-19
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	628	PLN	628	2011-05-30
K.D.P. Sp. z o. o.	8 361	PLN	8 361	2008-04-30
Huta Szkła Wymiarki S.A.	4 535	PLN	4 535	2008-06-30
Porcelana Śląska Sp. Z o.o.	3 333	PLN	3 333	bezterminowo
Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "SIARKOPOL" S.A.	2 703	PLN	2 703	2008-06-30
ZP Jopex Franciszek Jopek	2 570	PLN	2 570	bezterminowo
Huta Szkła Deco-Glass Krosno	2 000	PLN	2 000	bezterminowo
Minex Centrala Exportowo - Importowa S.A.	1 035	PLN	1 035	2008-12-15
Kuźnia "Glinik" Sp. z o.o. Gorlice	1 000	PLN	1 000	bezterminowo
Huta Szkła "MAKORA" s.j. Krosno	1 000	PLN	1 000	bezterminowo
HUTA SZKŁA LUCYNA Zakład NYSA	900	PLN	900	bezterminowo
Uzdrowisko Krynica "Żegiestów" S.A.	500	PLN	500	bezterminowo
Zgorzelec - DEKORA SA Z.Tkanin Dekorac.Żary	200	PLN	200	bezterminowo
BilBird Kraków (hipoteka zwykła)	400	PLN	400	bezterminowo
Pozostałe		PLN	4 167	
Razem			1 320 254	

34. KAPITAŁ PODSTAWOWY

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Liczba akcji razem w tysiącach sztuk	5 900 000	5 900 000
Wartość nominalna jednej akcji w złotych	1	1
Kapitał zakładowy, razem	5 900 000	5 900 000

35. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006	Zabezpieczenie
Długoterminowe		Wartość w walucie				Wartość w PLN		
Kredyt konsorcjalny*	EUR	-	600 000	3,36%	2010-07-27	-	2 298 720	gwarancja
leasing finansowy	PLN	58	-	2,77%	2011-02-21	58	-	
leasing finansowy	PLN	20	-	7,48%	2009-12-20	20	-	
leasing finansowy	PLN	2	-	7%	2009-11-20	2	-	
Razem długoterminowe						80	2 298 720	
Krótkoterminowe		Wartość w walucie				Wartość w PLN		
Bieżąca część kredytu konsorcjalnego*	EUR	-	1 283	3,36%	2010-07-27	-	4 917	gwarancja
Część bieżąca zobowiązań z tytułu leasingu	PLN	4 248	4 354	Wibor 3M + 1,5	b.d. **	4 248	4 354	
leasing finansowy	PLN	29	-	2,77%	2011-02-21	29	-	
leasing finansowy	PLN	22	-	7,48%	2009-12-20	22	-	
leasing finansowy	PLN	17	-	7%	2009-11-20	17	-	
Razem krótkoterminowe						4 316	9 271	

* Umowa kredytu konsorcjalnego z dnia 27 lipca 2005 roku zawarta pomiędzy PGNiG S.A. a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Cylon S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce

** Spółka wykazuje zobowiązania z tytułu dwóch umów leasingowych, których spłata rat została zawieszona. Jedna z umów została zakończona w sierpniu 2007 roku (składnik wykupiono), w sprawie drugiej umowy toczy się sprawa sądowa.

W dniu 8 maja 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął uchwałę nr 297/2007 w sprawie redukcji zadłużenia Spółki w drodze spłaty kredytu terminowego w kwocie 600.000 tysięcy EUR, ze środków własnych Spółki, innych niż środki pozyskane przez Spółkę z emisji akcji serii B, po wcześniejszym zapewnieniu przez Spółkę środków w tej samej wysokości w formie odnawialnej linii kredytowej.

Redukcja zadłużenia ze środków własnych Spółki, innych niż środki pozyskane przez Spółkę z emisji akcji serii B, nie będzie mieć niekorzystnego wpływu na możliwość oraz harmonogram realizacji projektów inwestycyjnych. Rozwiązanie przyjęte przez Spółkę wpłynie na znaczną redukcję kosztów obsługi jej zadłużenia poprzez wyeliminowanie sytuacji, w której Spółka wykorzystując kredyt jest jednocześnie investorem tych środków na rynku finansowym, ponosząc koszt marży rynkowej.

Jednocześnie Zarząd Spółki podkreślił, że aktualne pozostają projekty inwestycyjne opisane w prospekcie emisyjnym akcji serii B, które nadal są realizowane z wykorzystaniem środków pozyskanych z emisji tych akcji.

Ponadto Spółka dysponowała liniami kredytowymi, które zostały przedstawione w poniższej notcie.

35.a. Wysokość przyznanych i niewykorzystanych linii kredytowych

Bank	31 grudnia 2007		31 grudnia 2006	
	Wartość przyznanych linii kredytowych	Wartość niewykorzystanych linii kredytowych	Wartość przyznanych linii kredytowych	Wartość niewykorzystanych linii kredytowych
Pekao S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
PKO BP S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Pekao S.A. (dawne BPH)	40 000	40 000	40 000	40 000
Bank Handlowy S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Societe Generale	40 000	40 000	40 000	40 000
Millennium S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
BRE Bank S.A.	40 000	40 000	-	-
Razem	280 000	280 000	240 000	240 000

Linie kredytowe, jakkolwiek nie w pełni wykorzystywane, podnoszą bezpieczeństwo Spółki w zakresie regulowania bieżących zobowiązań.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

36. REZERWY

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązania z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Na dzień 01 stycznia 2007 roku	82 906	82 197	9 017	4 869	740 646	4 068	44 368	-	9 740	32 367	1 010 178
Zwiększenia	57 877	3 039	5 078	2 827	70 315	-	339	22 500	-	47 970	209 945
- w tym z tytułu połączenia jednostek	31 367	-	169	2 642	-	-	-	-	-	251	34 429
Wykorzystane	(22 645)	(24 037)	(2 540)	(7 651)	(104 128)	(2 068)	-	-	(2 200)	(41 904)	(207 173)
Na dzień 31 grudnia 2007 roku	118 138	61 199	11 555	45	706 833	2 000	44 707	22 500	7 540	38 433	1 012 950
Długoterminowe	101 793	38 802	11 468	-	684 552	-	42 922	-	-	21 575	901 112
Krótkoterminowe	16 345	22 397	87	45	22 281	2 000	1 785	22 500	7 540	16 858	111 838
Na dzień 31 grudnia 2007 roku	118 138	61 199	11 555	45	706 833	2 000	44 707	22 500	7 540	38 433	1 012 950
Długoterminowe	66 956	58 826	9 017	4 869	713 382	-	44 368	-	-	20 170	917 588
Krótkoterminowe	15 950	23 371	-	-	27 264	4 068	-	-	9 740	12 197	92 590
Na dzień 31 grudnia 2006 roku	82 906	82 197	9 017	4 869	740 646	4 068	44 368	-	9 740	32 367	1 010 178

Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Spółka prowadzi program wypłaty nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych. Wypłaty z powyższych tytułów programu odpisywane są w koszty rachunku zysków i strat w sposób umożliwiający rozłożenie kosztów nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych na cały okres zatrudnienia pracowników w Spółce. Koszty z tytułu ww. świadczeń są ustalane aktuarialną metodą wyceny prognozowanych uprawnień jednostkowych.

Przyjęte do wyliczeń stopy procentowe

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Stopa wzrostu średniego miesięcznego wynagrodzenia	3,0%	3,0%
Realna roczna stopa dyskonta	3,8%	3,8%
Razem stopa procentowa do wyliczeń odsetek	6,8%	6,8%

Rezerwa na nagrody jubileuszowe wykazywana jest w wartości bieżącej zobowiązań wynikających z wyliczeń aktuarialnych. Saldo rezerw na odprawy emerytalne ujęte jest w bilansie w wysokości zobowiązania netto, czyli po skorygowaniu o nieujęte zyski i straty aktuarialne oraz koszty przeszłego zatrudnienia – świadczenia, do których nie nabyto uprawnień.

Nieujęte zyski i straty aktuarialne oraz koszty przeszłego zatrudnienia rozliczne są w bieżący rachunek wyników przez okres 15 lat.

Nagrody jubileuszowe

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na początek okresu	53 340	46 745
Koszty odsetek	1 832	888
Koszty bieżącego zatrudnienia	5 663	3 173
Wyłacone świadczenia	(11 607)	(7 092)
Aktuarialny zysk/strata	12 589	9 626
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	19 214	-
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	81 031	53 340

Odprawy emerytalne

Saldo początkowe zobowiązania netto	29 566	21 614
Koszty bieżącego zatrudnienia	1 995	1 169
Koszty odsetek	952	411
Wartość netto zysku/straty aktuarialnej ujętej w ciągu roku	(3 962)	4 513
Wyłacone świadczenia	(2 352)	(1 104)
Koszty przeszłego zatrudnienia	-	-
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	10 908	2 963
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	37 107	29 566

Razem wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu

118 138	82 906
----------------	---------------

Rezerwa na deputat gazowy wypłacany byłym pracownikom

Spółka dokonuje wypłat deputatów gazowych emerytom, którzy przeszli na emeryturę do końca 1995 roku. System wypłat obowiązywać będzie do 2010 roku, po którym Spółka zaprzestanie wypłaty deputatów. Wysokość rezerwy na koszty deputatów jest ustalona zgodnie z zasadami wyceny aktuarialnej stosowanej do wyliczenia rezerwy na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne.

Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych

Spółka tworzy rezerwę na wypłatę osłon socjalnych wypłacaną pracownikom zwalnianym w związku z realizacją programu restrukturyzacji zatrudnienia. Rezerwa ta wyliczona jest w oparciu o planowaną redukcję zatrudnienia oraz kwoty jednorazowych wypłat odpraw osłonowych.

Rezerwa na koszty restrukturyzacji ujmowana jest tylko wtedy, gdy Spółka ogłosiła wszystkim zainteresowanym stronom szczegółowy i formalny plan restrukturyzacji.

Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów

Spółka tworzy rezerwę na przyszłe koszty likwidacji odwiertów oraz Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego (FLZG).

Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów wyliczona jest w oparciu o koszt stanowiący średni koszt likwidacji odwiertów w poszczególnych zakładach wydobywczych w ciągu ostatnich trzech lat,

skorygowany o prognozowany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych oraz zmianę wartości pieniądza w czasie. Uwzględnienie trzyletniego horyzontu czasowego wiąże się ze zróżnicowaniem ilości likwidowanych odwiertów i ich kosztu likwidacji w poszczególnych latach.

Początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego tworzony jest na podstawie Ustawy z dnia 27 lipca 2001 roku o zmianie ustawy Prawo Geologiczne i Górnicze. Odpisy na fundusz dokonywane są w wysokości od 3% do 10% wartości amortyzacji podatkowej majątku kopalnianego w korespondencji z pozostałymi kosztami operacyjnymi.

Wartość rezerwy na koszty likwidacji odwiertów korygowana jest o sumę niewykorzystanych odpisów na FLZG.

Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne

Spółka tworzy również inne rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne, m.in. rezerwę na wypłatę odpraw z tytułu zwolnień grupowych.

Rezerwa na karę Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK)

Największą pozycję w tej grupie rezerw stanowiła rezerwa na nałożoną przez Prezesa UOKiK na PGNiG S.A. karę. Zdaniem UOKiK PGNiG S.A. nadużyła pozycji dominującej zwlekając z wydaniem warunków technicznych przyłączenia istniejącej kotłowni należącej do Gminy Miejskiej w Wysokiem Mazowieckiem do istniejącej stacji pomiarowej.

W związku z uprawomocnieniem się wyroku Sądu Apelacyjnego zmieniającego decyzję Prezesa UOKiK, w ten sposób, że kwota wymierzonej kary uległa zmniejszeniu, Spółka dokonała w 2006 roku rozwiązania rezerwy z tego tytułu, a następnie w lutym 2007 roku dokonała faktycznej zapłaty zmniejszonej kary, wykorzystując jednocześnie pozostałą część rezerwy.

W związku z powyższym pozostałe saldo rezerwy na koniec 31 grudnia 2007 roku dotyczy wyłącznie kary Prezesa UOKiK, który uznał działanie PGNiG S.A. za praktykę ograniczającą konkurencję w postaci nadużywania przez Spółkę pozycji dominującej na krajowym rynku przesyłu gazu ziemnego poprzez odmowę świadczenia usług przesyłowych gazu ziemnego wydobywanego poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej dla PHZ Bartimpex S.A.

Rezerwy związane z ochroną środowiska

Spółka tworzy rezerwy na przyszłe zobowiązania z tytułu kosztów rekultywacji skażonych gruntów lub eliminacji szkodliwych substancji w przypadku występowania prawnego lub zwyczajowego obowiązku wykonania tych czynności. Tworzona rezerwa odzwierciedla potencjalne koszty przewidziane do poniesienia szacowane i weryfikowane okresowo według cen bieżących.

Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej

W związku z wniesieniem przez firmę SGT EUROPOL GAZ S.A. sprawy przeciwko decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dotyczącej taryf za przesył gazu w roku 2007, PGNiG S.A. przeprowadziła kalkulację dodatkowych kosztów, które poniesie PGNiG S.A. w sytuacji uchylenia taryfy za 2007 rok. Zgodnie z ostatnią ważną taryfą obowiązującą w drugiej połowie 2005 roku szacunkowa dopłata za usługę przesyłu gazu w 2007 roku może wynieść 22.500 tysięcy złotych. W związku z powyższym PGNiG S.A. zawiązała w 2007 roku rezerwę w kwocie 22.500 tysięcy złotych na poczet ww. opłaty.

Centralny Fundusz Restrukturyzacji

Centralny Fundusz Restrukturyzacji został utworzony w celu zapewnienia świadczeń osłonowych dla uprawnionych pracowników objętych Programem Restrukturyzacji. Szczegółowe zasady funkcjonowania funduszu oraz katalog zwiększeń i wydatków z funduszu są określone w uchwałach wewnętrznych Spółki.

Pozostałe rezerwy

Spółka tworzy też inne rezerwy na przyszłe prawdopodobne wydatki, związane z działalnością handlową.

37. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE PRZYCHODÓW

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Długoterminowe		
Wartość netto nieodpłatnie przejętych przyłączy gazowych	285	295
Opłata przyłączeniowa	2 579	2 135
Przychody przyszłych okresów z tytułu nieodebranego paliwa gazowego	4 708	326
Kary umowne	28	28
Pozostałe	45	-
Razem długoterminowe	7 645	2 784
Krótkoterminowe		
Prognoza sprzedaży gazu	396 611	-
Opłata przyłączeniowa	26	12
Zarachowane kary	292	1 000
Sprzedaż gruntów	23	1
Pozostałe	28	16
Razem krótkoterminowe	396 980	1 029

38. REZERWA NA PODATEK ODROZCZONY

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Dodatnie różnice kursowe	2 054	2 274
Naliczone odsetki	4 314	794
Wycena instrumentów finansowych	3 113	1 088
Przychody dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	12 977	-
Przeszacowanie środków trwałych	906 599	1 110 417
Zapłacone koszty prowizji od kredytu rozliczanego w czasie	-	972
Pozostałe	36	2
Razem	929 093	1 115 547

39. INNE ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Zobowiązania z tytułu koncesji, praw do informacji geologicznej i użytkowania górniczego	20 577	388
Pozostałe inne zobowiązania długoterminowe	-	-
Razem	20 577	388

40. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	673 238	734 853
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	519 680	57 811
Zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług	711 075	479 044
Zobowiązania z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	41 778	27 264
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	1 236	708
Zobowiązania z tytułu niewykorzystanych urlopów	7 763	2 668
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych	96 688	55 280
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych od jednostek powiązanych	122 684	110 022
Zobowiązanie z tytułu uchwalonej dopłaty do kapitału*	954 948	82 472
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	3 325	2 889
Zobowiązania inne wobec jednostek pozostałych	11 839	7 887
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	29 772	1 932
Razem	3 174 026	1 562 830
	1 600 637	253 194

W tym jednostki powiązane (nota 46.b.)

* Sprawa sporna dotycząca dopłat do kapitału Gazotech Sp. z o.o., opisana szerzej w nocie 50.

41. PRZYCZYNY WYSTĘPOWANIA RÓŻNIC POMIĘDZY BILANSOWYMI POZYCJAMI ORAZ ZMIANAMI WYNIKAJĄCYMI ZE ZMIAN NIEKTÓRYCH POZYCJI Z RACHUNKU PRZEPŁYWÓW ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
1) Środki pieniężne w bilansie na początek okresu	2 969 685	2 746 383
a) Saldo różnic kursowych netto od środków pieniężnych na początek okresu*	(23 811)	(3 995)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty w rachunku przepływów pieniężnych na początek okresu (1-a)	2 993 496	2 750 378
2) Środki pieniężne w bilansie na koniec okresu	1 055 001	2 969 685
b) Saldo różnic kursowych netto od środków pieniężnych na koniec okresu	(251)	(23 811)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty w rachunku przepływów pieniężnych na koniec okresu (2-b)	1 055 252	2 993 496
I. Zmiana stanu środków pieniężnych w bilansie (2-1)	(1 914 684)	223 302
II. Zmiana stanu różnic kursowych netto od środków pieniężnych (b-a)	23 560	(19 816)
Zmiana stanu środków pieniężnych w rachunku przepływów pieniężnych (I. - II.)	(1 938 244)	243 118

* Kwoty ujemne oznaczają przewagę ujemnych różnic kursowych od środków pieniężnych i pomniejszają saldo środków pieniężnych w bilansie. W rachunku przepływów pieniężnych różnice te są eliminowane.

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Bilansowa zmiana stanu należności netto	(1 862 481)	1 119 612
Zmiana stanu należności z tytułu leasingu - korekta działalności inwestycyjnej	(1 038 434)	(877 357)
Zmiana stanu należności z tytułu wpłaty z zysku (15%) do Skarbu Państwa - korekta działalności finansowej	-	(47 890)
Zmiana stanu należności z tytułu połączenia należności	685 206	-
Zmiana stanu należności z tytułu dopłat do kapitału	872 476	-
Zmiana stanu należności inwestycyjnych z tyt. sprzedaży WNiP oraz rzeczowych aktywów trwałych	(221)	(2 728)
Pozostałe	-	(4 147)
Zmiana stanu należności netto w rachunku przepływów pieniężnych	(1 343 454)	187 490

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Bilansowa zmiana stanu zapasów	178 322	(517 461)
Środki trwałe w budowie przeniesione na zapasy – korekty działalności inwestycyjnej	1 511	56
Zmiana stanu zapasów z tytułu połączenia jednostek	594	-
Zmiana stanu zapasów w rachunku przepływów pieniężnych	180 427	(517 405)

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Bilansowa zmiana stanu rezerw	2 772	(97 480)
Zmiana stanu rezerwy na likwidację odwertów korygującej rzeczowe aktywa trwałe – korekta działalności inwestycyjnej	63 152	(114 412)
Zmiana stanu rezerw z tytułu połączenia jednostek	(34 429)	-
Zmiana stanu rezerw w rachunku przepływów pieniężnych	31 495	(211 892)

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	1 631 385	25 515
Zmiana stanu zobowiązań inwestycyjnych z tyt. zakupu WNIIP oraz rzeczowych aktywów trwałych	(59 293)	(72 439)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu wpłaty z zysku (15%) do Skarbu Państwa – korekta działalności finansowej	-	28 800
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dopłat do kapitału	(872 476)	-
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu połączenia jednostek	(409 759)	-
Pozostałe	-	(11 775)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych w rachunku przepływów pieniężnych	289 857	(29 899)
	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Bilansowa zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(6 088)	(35 215)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych z tytułu połączenia jednostek	1 778	-
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych z tytułu leasingu - korekta działalności inwestycyjnej	(16 596)	35 062
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów w rachunku przepływów pieniężnych	(20 906)	(153)
	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Bilansowa zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	400 812	(77 818)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów z tytułu połączenia jednostek	(57 682)	-
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów z tytułu leasingu - korekta działalności inwestycyjnej	-	69 818
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	343 130	(8 000)

42. INSTRUMENTY FINANSOWE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM

42.a. Instrumenty finansowe według kategorii (wartości bilansowe)

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	-
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje nie notowane na giełdzie)	4 816 713	5 046 629
Inwestycje finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	-	-
Pożyczki i należności	8 473 835	7 690 452
Wartość dodatnia instrumentów pochodnych (instrumenty zabezpieczające, ale nie stosowana rachunkowość zabezpieczeń)	17 442	5 723
Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	2 444 910	3 364 193
Wartość ujemna instrumentów pochodnych	35 527	55 067

Wykazane wartości instrumentów finansowych nie różni się lub różni się nieznacznie od ich wartości godziwej. Można więc uznać że wartości wykazane w powyższej tabeli są tożsame z ich wartościami godziwymi.

42.b. Zyski i straty netto dotyczące aktywów i zobowiązań finansowych

	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	-
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		
Utrata wartości ujęta w wyniku finansowym za dany okres	471	5 251
Inwestycje finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	-	-
Pożyczki i należności		
Odsetki od lokat, BSB, REPO	53 826	31 668
Odpisy aktualizujące należności	14 159	(6 541)
Odpisy aktualizujące pożyczki	73 925	61 656
Wycena walutowa pożyczek udzielonych w walucie	(91 158)	(26 500)
Wartość dodatnia instrumentów pochodnych	30 199	230 343
Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	(35 921)	(75 423)
Wartość ujemna instrumentów pochodnych	(101)	(339 958)
Razem wpływ na wynik	45 400	(119 504)

42.c. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Spółka prowadząc swoją działalność gospodarczą narażona jest na ryzyko finansowe, a w szczególności na następujące rodzaje tego ryzyka:

- ryzyko kredytowe
- ryzyko rynkowe w tym:
 - ryzyko stóp procentowych,
 - ryzyko walutowe,
 - ryzyko cen towarów,
- ryzyko płynności.

Ryzyko kredytowe

Przez ryzyko kredytowe rozumiemy prawdopodobieństwo nieterminowego lub całkowitego braku wywiązania się kontrahenta firmy ze zobowiązań. Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez strony trzecie warunków umowy dotyczących instrumentów finansowych Spółka jest zasadniczo ograniczone do ewentualnych kwot, o które zobowiązania stron trzecich przewyższają zobowiązania Spółki. Spółka stosuje zasadę zawierania transakcji dotyczących instrumentów finansowych z wieloma podmiotami charakteryzującymi się wysoką zdolnością kredytową. Przy wyborze partnerów finansowych, którym Spółka powierza część swoich aktywów kieruje się przede wszystkim ich standingiem finansowym zweryfikowanym przez agencje ratingowe, a także udziałem w rynku oraz posiadaną reputacją.

Spółka posiada ekspozycję na ryzyko kredytowe z tytułu:

- udzielonych pożyczek,
- należności handlowych,
- transakcji lokacyjnych,
- zawartych finansowych instrumentów pochodnych,
- udzielonych gwarancji finansowych.

Poniżej zostały przedstawione maksymalne wartości ekspozycji na ryzyko kredytowe dla poszczególnych klas instrumentów finansowych.

Maksymalna ekspozycja na ryzyko kredytowe

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Udzielone pożyczki	1 363 410	470 633
Należności handlowe	6 996 468	4 978 064
Depozyty w innych jednostkach (Lokaty bankowe, BSB, REPO)	1 010 591	2 952 600
Wartość dodatnia instrumentów pochodnych	17 442	5 723
Udzielone gwarancje finansowe	3 388 979	1 026 473

Ekspozycja na ryzyko kredytowe z tytułu udzielonych pożyczek wynika z pożyczek udzielonych jedynie spółkom zależnym z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. Udzielanie pożyczek tym spółkom

odbywa się na podstawie procedury wewnętrznej „Zasady udzielania pożyczek przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. spółkom z Grupy Kapitałowej oraz z udziałem kapitałowym PGNiG S.A.”, regulującej szczegółowo proces zawierania umów pożyczkowych oraz ich monitorowania przez co minimalizuje ekspozycję Spółki na ryzyko kredytowe z tego tytułu. Pożyczki są udzielane jedynie po spełnieniu przez wnioskujące spółki szeregu warunków i ustanowieniu zabezpieczeń. Poza tym spółki zależne działają we wspólnym interesie firmy co ogranicza istotnie ryzyko kredytowe z tego tytułu.

Na największe wartościowo ryzyko kredytowe narażone są należności. Większość kwoty należności dotyczy należności z tytułu sprzedanego paliwa gazowego, które realizowane są przez PGNiG S.A.

W celu zminimalizowania ryzyka niespłacalności wierzytelności z tytułu sprzedanego paliwa gazowego wprowadzane są jednolite zasady zawierania umów sprzedaży paliwa gazowego, dotyczące zabezpieczenia należności handlowych.

Przed zawarciem umów sprzedaży o znacznej wartości przeprowadzana jest weryfikacja i analiza sytuacji finansowej przyszłego odbiorcy na podstawie ogólnie dostępnych informacji finansowych spółki (sprawdzenie przyszłego odbiorcy w Rejestrach Dłużników) w celu określenia wiarygodności finansowej odbiorcy. W przypadku ujawnienia wpisów w rejestrze dłużników PGNiG SA żąda specjalnych warunków zabezpieczenia umowy.

Spółka przeprowadza bieżące analizy w zakresie wykonywania przez odbiorców warunków umów w obszarze rozliczeń finansowych. Większość zawartych umów zobowiązuje odbiorców do dokonywania przedpłat w terminach określonych w umowach. Na koniec okresu rozliczeniowego określonego w umowach odbiorcy są zobowiązani dokonać zapłaty za faktycznie odebrane paliwo gazowe w terminach przewidzianych w umowach. Standardowo jest to termin 14 dni od daty wystawienia faktury. Stosowane są również inne terminy płatności.

PGNiG SA stosuje poniższe zabezpieczenia należytego wykonania umowy:

- Hipoteka (zwykła, kaucyjna)
- Gwarancja Bankowa;
- Kaucja;
- Zastaw zwykły i rejestrowy;
- Gwarancja Ubezpieczeniowa;
- Weksel In blanco;
- Oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji na podstawie art. 777 k.p.c.;
- Cesję wierzytelności na umowach długoterminowych;
- Depozyt pieniężny na rachunku wskazanym przez PGNiG SA Oddział Handlowy;
- Rating;
- Poręczenie.

W odniesieniu do nowo zawieranych umów wybór formy zabezpieczenia uzgadniany jest pomiędzy PGNiG a Odbiorcą. Przewiduje się, że w ramach obligatoryjnego procesu dostosowania zawartych umów do wymogów prawa energetycznego podjęte zostaną z niektórymi odbiorcami negocjacje zmierzające do ustanowienia lub wzmocnienia zabezpieczenia wykonania umowy.

Stan należności od odbiorców jest monitorowany na bieżąco, zgodnie z wewnętrznymi procedurami funkcjonującymi w Spółce. W przypadku stwierdzenia braku wpływu zapłaty w umownym terminie, podejmowane są stosowne czynności windykacyjne.

Opóźnienia w uregulowaniu płatności skutkują naliczeniem odsetek ustawowych.

Spółka identyfikuje, mierzy i minimalizuje własną ekspozycję kredytową na poszczególne banki z którymi zawiera transakcje lokacyjne. Efekt redukcji ekspozycji kredytowej został osiągnięty przez dywersyfikację portfela kontrahentów (w szczególności dotyczy to banków), z którymi Spółka zawiera transakcje lokacyjne. Ponadto, z wszystkimi bankami, w których lokuje środki finansowe, Spółka podpisała Umowy Ramowe, szczegółowo regulujące warunki zawierania i rozliczania wszelkich transakcji finansowych. Znaczące i długoterminowe nadwyżki płynnych środków pieniężnych w 2007 roku Spółka lokowała w instrumenty wolne od ryzyka kredytowego o dużym stopniu płynności, w szczególności w bony skarbowe i obligacje emitowane przez Skarb Państwa.

Spółka wycenia ryzyko kredytowe z tego tytułu poprzez ciągłą weryfikację kondycji finansowej banków odzwierciedlającej się w zmianach ratingu finansowego przyznawanego przez agencje ratingowe Fitch, Standards&Poor's i Moody's.

Ryzyko kredytowe z tytułu udzielonych gwarancji, na które narażona jest Spółka zasadniczo ogranicza się do ryzyka defaultu banku, w którym Spółka zakupiła gwarancję. Jednakże banki, w

których Spółka zakupiła gwarancje są instytucjami o uznanej renomie i wysokim ratingu zatem prawdopodobieństwo wystąpienia defaultu i ryzyko związane z tym jest znikome.

Podobnie jak w przypadku ryzyka związanego z transakcjami lokacyjnymi ryzyko z tego tytułu jest wyceniane przez bieżącą weryfikację kondycji finansowej banków sprzedających gwarancje.

Ekspozycja na ryzyko kredytowe z tytułu zawartych pochodnych instrumentów finansowych jest równa wartości bilansowej dodatniej wyceny wg wartości godziwej. Podobnie jak w przypadku transakcji lokacyjnych pochodne transakcje finansowe są zawierane z bankami o uznanej renomie i wysokim standingu finansowym. Ponadto ze wszystkimi współpracującymi bankami zawarte są Umowy Ramowe lub umowy ISDA regulujące szczegółowe zasady współpracy i określające kwoty progowe.

Dzięki wszystkim tym działaniom Spółka nie przewiduje poniesienia istotnych strat z tytułu ryzyka kredytowego.

Ryzyko rynkowe

Poprzez ryzyko rynkowe rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany warunków na rynkach finansowych i towarowych na wartość ekonomiczną lub wynik finansowy firmy.

Podstawowym zadaniem w procesie zarządzania ryzykiem rynkowym jest identyfikacja, pomiar, monitorowanie i ograniczanie podstawowych źródeł ryzyka, do których zalicza się:

- ryzyko walutowe;
- ryzyko stopy procentowej;
- ryzyko cen towarów (gaz, ropa naftowa).

Ryzyko walutowe

Przez ryzyko walutowe rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany kursów walutowych na wynik finansowy firmy.

W długoterminowej części zobowiązań finansowych Spółki w 2007 roku ujęty był zaciągnięty kredyt denominowany w EUR - w wysokości 600 milionów EUR. Kredyt ten został spłacony i przekształcony w linię kredytową w dniu 14 maja 2007 roku. Zobowiązania handlowe z tytułu długoterminowych kontraktów handlowych na zakupy paliwa gazowego denominowane są w USD i EUR. Stopień narażenia na ryzyko walutowe z tytułu zobowiązań handlowych jest znaczny i został przedstawiony w punkcie „Analiza wrażliwości”.

Głównym celem podejmowanych przez Spółkę działań zabezpieczających przed ryzykiem walutowym jest ochrona przed wahaniami kursów wymiany, które towarzyszą realizowanym w obcych walutach płatnościom za dostawy paliwa gazowego. Do zabezpieczenia swoich zobowiązań Spółka wykorzystuje transakcje forward oraz strategie opcyjne.

Ryzyko stopy procentowej

Przez ryzyko stopy procentowej rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany stóp procentowych na wynik finansowy firmy.

Ryzyko stopy procentowej, wynikające z udzielonych pożyczek (na dzień 31 grudnia 2007 roku Spółka nie posiada żadnych zaciągniętych zobowiązań kredytowych) nie było znaczące i firma nie zabezpieczała tego rodzaju ryzyka.

Spółka wycenia ryzyko rynkowe (walutowe i stopy procentowej) codziennie monitorując wartość VAR. VAR (value at risk) czyli wartość zagrożona oznacza, że maksymalna strata z tytułu zmiany wartości rynkowej (godziwej) z określonym prawdopodobieństwem (np. 99 proc.) nie będzie większa niż ta wartość w okresie kolejnych n dni roboczych. VAR szacowany jest metodą wariancji – kowariancji przy użyciu aplikacji Mondrian.

Ryzyko towarowe

Przez ryzyko towarowe rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany cen towarów na wynik finansowy firmy.

Ryzyko cenowe związane z kontraktami na dostawy paliwa gazowego jest znaczące. Czynnikiem ryzyka jest zmienność cen produktów ropopochodnych na giełdach paliwowych. W niektórych kontraktach formuła wyliczenia ceny zakupu paliwa gazowego ogranicza zmienność poprzez zastosowanie średnioważonych cen z poprzednich miesięcy. Dodatkowo prawo energetyczne dopuszcza możliwość wnioskowania o zmianę taryfy w przypadku wzrostu kosztu pozyskania paliwa gazowego w okresie kwartału o więcej niż 5%.

Spółka w 2007 roku nie identyfikowała szczegółowo i nie zabezpieczała tego rodzaju ryzyka.

Ryzyko płynności

Głównym zadaniem w procesie zarządzania ryzykiem płynności jest bieżąca kontrola i planowanie poziomu płynności. Poziomą płynność jest kontrolowany poprzez przygotowywanie prognozy przepływów pieniężnych obejmującej okres co najmniej 12 miesięcy i aktualizowany cyklicznie co miesiąc. Realizacja planowanych przepływów jest cyklicznie weryfikowana i obejmuje m.in. analizę niezrealizowanych przepływów pieniężnych, ich przyczyny i skutki. Zagrożenia związane z ryzykiem płynności nie należy wyłącznie utożsamiać z ryzykiem utraty płynności przez Spółkę. Równie istotnym zagrożeniem może być strukturalna nadpłynność, która niekorzystnie wpływa na rentowność prowadzonej przez firmę działalności.

Spółka na koniec 31 grudnia 2007 roku miała podpisane umowy na linie kredytowe do wysokości 280 000 tysięcy złotych (240 000 tysięcy złotych w 2006 roku). Bardziej szczegółowe informacje na ten temat zostały przedstawione w nocy 35.a.

Linie kredytowe w 2007 roku nie były wykorzystywane przez Spółkę.

Aby nie wykazywać nadpłynności nadwyżki środków finansowych Spółka lokuje przede wszystkim w rentowne papiery emitowane przez Skarb Państwa oraz deponuje w bankach o uznanej renomie.

Ryzyko płynności zostało znacząco ograniczone przez przyjęcie przez Zarząd Spółki w dniu 4 lipca 2007 roku Procedury zarządzania płynnością w PGNiG S.A. Procedura została wdrożona do zastosowania przez wszystkie komórki organizacyjne firmy i usystematyzowała działania zapewniające prawidłowe zarządzanie płynnością finansową Spółki, poprzez: realizację płatności, prognozowanie przepływów pieniężnych, optymalne zarządzanie wolnymi środkami pieniężnymi, pozyskanie i restrukturyzację finansowania działalności bieżącej i przedsięwzięć inwestycyjnych, zabezpieczenie ryzyka chwilowej utraty płynności wskutek niespodziewanych zakłóceń oraz obsługę zawartych umów kredytowych.

Wycena ryzyka płynności oparta jest o bieżącą kontrolę przepływów pieniężnych uwzględniającą prawdopodobieństwo terminu realizacji danych przepływów oraz planowaną pozycję gotówkową netto.

W poniższych tabelach została zaprezentowana analiza wymagalności zobowiązań finansowych.

Analiza wymagalności zobowiązań finansowych wycenianych wg zamortyzowanego kosztu

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
do 1 roku	2 424 253	1 065 085
od 1 roku do 5 lat	16 651	2 299 108
pow. 5 lat	4 006	-
Razem	2 444 910	3 364 193

W bieżącym okresie oraz w okresie porównawczym Grupa terminowo spłacała zobowiązania z tytułu otrzymanych kredytów i pożyczek. Nie wystąpiły również żadne przypadki naruszeń umowy, które mogłyby skutkować przyspieszeniem terminu wymagalności zobowiązań.

Analiza wymagalności instrumentów pochodnych

	wartość bilansowa na dzień 31 grudnia 2007*	kontraktowe przepływy pieniężne, z tego:	do 1 roku	od 1 roku do 5 lat	3-5 lat	powyżej 5 lat
-transakcje zamiany stóp procentowych (IRS) użyte w celu zabezpieczenia ryzyka	13 391	62 850	61 278	1 572	-	-
- wpływy	-	1 042 967	61 278	981 689	-	-
- wypływy	-	(980 117)	-	(980 117)	-	-
- opcje walutowe**	(32 537)	-	-	-	-	-
- wpływy	-	-	-	-	-	-
- wypływy	-	-	-	-	-	-
- zapłacone premie od opcji	1 061	-	-	-	-	-
Razem	(18 085)	62 850	61 278	1 572	-	-

	wartość bilansowa na dzień 31 grudnia 2006*	kontraktowe przepływy pieniężne, z tego:	do 1 roku	1-2 lata	3-5 lat	powyżej 5 lat
- forwardy walutowe	(16 084)	(13 792)	(13 792)	-	-	-
- wpływy	-	1 047 780	1 047 780	-	-	-
- wypływy	-	(1 061 572)	(1 061 572)	-	-	-
- opcje walutowe**	(33 260)	-	-	-	-	-
- wpływy	-	-	-	-	-	-
- wypływy	-	-	-	-	-	-
Razem	(49 344)	(13 792)	(13 792)	-	-	-

* Wartość bilansowa (pozytywna wycena z aktywów minus ujemna wycena z aktywów) pokazuje wartość godziwą czyli zdyskontowane płatności z tytułu kontraktów swap natomiast przepływy pieniężne zostały przedstawione bez dyskontowania.

** W przypadku opcji walutowych, ze względu na ich opcyjny charakter, czyli uwarunkowanie wystąpienia przepływu pieniężnego w zależności od poziomu kursów walutowych w momencie realizacji opcji na rynku, nie przedstawiono przepływów pieniężnych.

Innych istotnych ryzyk Spółka w swojej codziennej działalności nie zidentyfikowała.

Polityka Zarządzania Ryzykiem

W celu efektywnego zarządzania ryzykiem finansowym Zarząd Spółki przyjął w dniu 17 lutego 2003 roku do realizacji *Politykę zarządzania ryzykiem finansowym w PGNiG S.A.* określając podział kompetencji i zadań pomiędzy poszczególne jednostki organizacyjne firmy w procesie zarządzania i kontroli ryzyka finansowego.

Za zarządzanie ryzykiem finansowym w Spółce i przestrzeganie przyjętej polityki w tym zakresie odpowiada Zarząd, natomiast konkretne obowiązki związane z procesem zarządzania ryzykiem spoczywają na poszczególnych jednostkach organizacyjnych.

Za przestrzeganie *Polityki zarządzania ryzykiem finansowym w PGNiG S.A.* oraz jej okresową aktualizację odpowiadają:

- Komitet Ryzyka, który przedstawia propozycje zasad oraz który na bieżąco ocenia, czy polityka dotycząca ryzyka jest odpowiednia i wprowadza konieczne modyfikacje;
- Zarząd, który formalnie zatwierdza politykę.

Analiza wrażliwości

Przeprowadzona analiza instrumentów, które zabezpieczają nie ujęte w bilansie przyszłe zobowiązania z tytułu dostaw gazu wskazuje, iż wzrost (spadek) kursu walutowego oznaczałby wzrost (spadek) zobowiązań z tytułu dostaw oraz wzrost (spadek) dodatniej wyceny instrumentów zabezpieczających te zobowiązania. Łączny nominalny dokonanych zabezpieczeń w okresie, którego one dotyczą, jest niższy niż wartość pozabilansowych zobowiązań z tytułu dostaw gazu.

Przeprowadzając analizę wrażliwości na ryzyko walutowe na dzień 31 grudnia 2007 roku obserwuje się, że zysk netto byłby o 32,02 milionów złotych wyższy gdyby kurs EUR, USD, NOK, oraz pozostałych walut umocnił się o 10% w stosunku do złotówki przy wszystkich innych zmiennych na stałym poziomie (17,3 milionów złotych z powodu umocnienia USD, 14,68 milionów złotych z powodu umocnienia NOK, 0,03 milionów złotych z powodu umocnienia EUR, oraz 0,02 milionów złotych z powodu umocnienia pozostałych walut). Byłoby to przede wszystkim rezultatem wzrostu dodatnich różnic kursowych z przeliczenia posiadanych aktywów (udziałów) w spółce zależnej PGNiG Norway AS, wzrostu dodatniej wyceny instrumentów pochodnych w USD i EUR. W takim przypadku nastąpiłby też wzrost zobowiązań z tytułu dostaw i usług.

Zysk netto na dzień 31 grudnia 2007 roku byłby o 63,86 milionów złotych niższy gdyby kurs EUR, USD, NOK, oraz pozostałych walut osłabił się o 10% w stosunku do złotego przy wszystkich innych zmiennych na stałym poziomie (47,99 milionów złotych z powodu osłabienia USD, 14,68 milionów złotych z powodu osłabienia NOK, 1,19 milionów złotych z powodu osłabienia EUR, oraz 0,02 milionów złotych z powodu osłabienia się pozostałych walut). Negatywny wynik byłoby przede wszystkim rezultatem wzrostu ujemnej części wartości godziwej pochodnych instrumentów

finansowych (ujemna wartość godziwa transakcji opcyjnych w USD). Wynika to z tego, że większość wzrostu ujemnej części wartości godziwej pochodnych instrumentów finansowych zabezpiecza zakupy paliwa gazowego, którego koszty byłyby znacznie niższe w przypadku osłabienia USD. Dodatkowo ujemny wynik pogorszyłby wzrost ujemnych różnic kursowych na walucie NOK, który wynikałby głównie ze wzrostu ujemnych różnic kursowych z tytułu przeszacowania udziałów w walucie NOK w PGNiG Nowary, ponieważ wzrost różnic kursowych z pozostałych pozycji zostałby zniesiony przez znaczne zwiększenie dodatniej wyceny instrumentów pochodnych.

Udzielona pożyczka spółce PGNiG Norway AS została zabezpieczona w 100 procentach transakcjami typu CCIRS. Przepływy wynikające z pożyczki i transakcji zabezpieczających wzajemnie się kompensują, dlatego też zmiany w dodatniej (ujemnej) wycenie pożyczki kompensowane są ujemnymi (dodatnimi) zmianami wyceny transakcji CCIRS. Łącznie, pozycje te są niewrażliwe na zmiany kursu walutowego i stopy procentowej.

Analiza wrażliwości na ryzyko walutowe na dzień 31 grudnia 2006 roku wykazuje, że zysk netto byłby o 68,27 milionów złotych wyższy gdyby kurs EUR, USD, oraz pozostałych walut umocnił się o 10% w stosunku do złotówki przy wszystkich innych zmiennych na stałym poziomie (108,78 milionów złotych z powodu umocnienia USD przy jednoczesnym spadku o 40,49 milionów złotych przy umocnieniu się EUR). Byłoby to przede wszystkim rezultatem znacznej przewagi dodatnich różnic kursowych z przeszacowania środków pieniężnych oraz zwiększeniu dodatniej wyceny instrumentów pochodnych nad zwiększeniem ujemnych różnic kursowych z tytułu przeszacowania zobowiązania z tytułu kredytu w EUR. Wzrost ujemnych różnic kursowych od pozostałych zobowiązań zostałby zrównoważony zmniejszeniem ujemnej wyceny instrumentów pochodnych.

W przypadku osłabienia kursów USD, EUR, oraz pozostałych walut o 10% w stosunku do złotego przy wszystkich innych zmiennych na stałym poziomie, zysk netto na dzień 31 grudnia 2006 roku byłby o 110,49 milionów złotych niższy (146,67 milionów złotych z powodu osłabienia USD przy jednoczesnym wzroście o 36,16 milionów złotych z powodu wzmocnienia EUR). Byłoby to przede wszystkim rezultatem większego wzrostu ujemnych różnic kursowych głównie z tytułu przeszacowania środków pieniężnych i ich ekwiwalentów. Te ujemne różnice kursowe przewyższyłyby bowiem dodatnie różnice kursowe z przeszacowania po niższym kursie zobowiązań, pomniejszone o wzrost ujemnej wartości instrumentów pochodnych.

Na następnych stronach zostały przedstawione szczegółowe zestawienia analizy wrażliwości instrumentów finansowych w walucie na zmiany kursów walutowych, odpowiednio dla 2007 i 2006 roku.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

	Ryzyko walutowe								
	Wartość bilansowa na 31 grudnia 2007 (w tysiącach złotych)	dla EUR	dla USD	dla NOK	dla pozostałych walut	dla EUR	dla USD	dla NOK	dla pozostałych walut
	<i>zmiana kursu o:</i>				+10%	-10%			
Aktywa finansowe									
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	224 134	43	-	22 370	-	(43)	-	(22 370)	-
Inne aktywa finansowe	822 538	-	-	82 254	-	-	-	(82 254)	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	55 950	421	5 174	-	-	(421)	(5 174)	-	-
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	17 442	7 989	13 776	(16 093)	-	(59)	(226)	83 797	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	20 003	79	1 907	1	13	(79)	(1 907)	(1)	(13)
Wpływ na aktywa finansowe przed opodatkowaniem	1 140 067	8 532	20 857	88 532	13	(602)	(7 307)	(20 828)	(13)
Podatek 19%	(216 613)	(1 621)	(3 963)	(16 821)	(3)	114	1 388	3 957	3
Wpływ na aktywa finansowe po opodatkowaniu	923 454	6 911	16 894	71 711	10	(488)	(5 919)	(16 871)	(10)
<i>razem waluty</i>			95 526				(23 288)		
Zobowiązania finansowe									
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne (w tym leasing finansowy)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	397 646	9 577	30 177	1	10	(9 577)	(30 177)	(1)	(10)
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	35 527	(1 086)	(30 684)	70 406	-	10 449	82 112	(2 701)	-
Wpływ na zobowiązania finansowe przed opodatkowaniem	433 173	8 491	(507)	70 407	10	872	51 935	(2 702)	(10)
Podatek 19%	(82 303)	(1 613)	96	(13 377)	(2)	(166)	(9 868)	513	2
Wpływ na zobowiązania finansowe po opodatkowaniu	350 870	6 878	(411)	57 030	8	706	42 067	(2 189)	(8)
<i>razem waluty</i>			63 505				40 576		
Razem zwiększenie/zmniejszenie		33	17 305	14 681	2	(1 194)	(47 986)	(14 682)	(2)
<i>razem waluty</i>			32 021				(63 864)		
Kursy walutowe na dzień bilansowy i ich zmiana:									
kurs EUR/PLN	3,5820	3,9402	3,5820	3,5820	3,5820	3,2238	3,5820	3,5820	3,5820
kurs USD/PLN	2,4350	2,4350	2,6785	2,4350	2,4350	2,4350	2,1915	2,4350	2,4350
kurs NOK/PLN	0,4497	0,4497	0,4497	0,4947	0,4497	0,4497	0,4497	0,4047	0,4497

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

Ryzyko walutowe

	Wartość bilansowa na				Ryzyko walutowe		
	31 grudnia 2006 (w tysiącach złotych)	dla EUR	dla USD	dla pozostałych walut	dla EUR	dla USD	dla pozostałych walut
<i>zmiana kursu o:</i>			+10%			-10%	
Aktywa finansowe							
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	460	46	-	-	(46)	-	-
Inne aktywa finansowe	-	-	-	-	-	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	40 284	422	3 607	-	(422)	(3 607)	-
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	-	-	-	-	-	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	5 723	11 006	127 610	-	(139)	(5 584)	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 780 736	175 938	2 125	10	(175 938)	(2 125)	(10)
Wpływ na aktywa finansowe przed opodatkowaniem	1 827 203	187 412	133 342	10	(176 545)	(11 316)	(10)
Podatek 19%	(347 169)	(35 608)	(25 335)	(2)	33 544	2 150	2
Wpływ na aktywa finansowe po opodatkowaniu	1 480 034	151 804	108 007	8	(143 001)	(9 166)	(8)
<i>razem waluty</i>			259 819			(152 175)	
Zobowiązania finansowe							
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne (w tym leasing finansowy)	2 303 637	230 364	-	-	(230 364)	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	611 871	9 225	51 940	22	(9 225)	(51 940)	(22)
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	55 067	(2 179)	(52 889)	-	18 401	221 697	-
Wpływ na zobowiązania finansowe przed opodatkowaniem	2 970 575	237 410	(949)	22	(221 188)	169 757	(22)
Podatek 19%	(564 409)	(45 108)	180	(4)	42 026	(32 254)	4
Wpływ na zobowiązania finansowe po opodatkowaniu	2 406 166	192 302	(769)	18	(179 162)	137 503	(18)
<i>razem waluty</i>			191 551			(41 677)	
Razem zwiększenie/zmniejszenie		(40 498)	108 776	(10)	36 161	(146 669)	10
<i>razem waluty</i>			68 268			(110 498)	
Kursy walutowe na dzień bilansowy i ich zmiana:							
kurs EUR/PLN	3,8312	4,2143	3,8312	3,8312	3,4481	3,8312	3,8312
kurs USD/PLN	2,9105	2,9105	3,2016	2,9105	2,9105	2,6195	2,9105

Spółka zbadała wrażliwość instrumentów finansowych z tytułu udzielonych pożyczek, zaciągniętych kredytów oraz zobowiązań leasingowych o zmiennej stopie, na zmianę stopy procentowej o +/-100 punktów bazowych.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku wrażliwość na zmianę stóp procentowych udzielonych pożyczek o +/-100 punktów bazowych wynosiła +/- 3,83 milionów złotych. Wrażliwość zobowiązań leasingowych opartych o zmienną stopę wrażliwość na zmianę stóp procentowych o +/-100 punktów bazowych wyniosła +/- 0,04 milionów złotych.

Z kolei na dzień 31 grudnia 2006 roku wrażliwość na zmianę stóp procentowych udzielonych pożyczek o +/-100 punktów bazowych wynosiła +/- 2,32 milionów złotych. Natomiast wrażliwość zobowiązań kredytowych oraz zobowiązań leasingowych o zmiennej stopie, na zmianę stóp procentowych o +/-100 punktów bazowych wynosiła +/- 23,08 milionów złotych.

Analiza wrażliwości instrumentów finansowych na zmiany stopy procentowej

	wartość bilansowa		zmiana o:	
	stan na 31.12.2007	+100 bp	-100 bp	
Udzielone pożyczki*	382 966	3 830	(3 830)	
Zobowiązania leasingowe**	4 248	42	(42)	

	wartość bilansowa		zmiana o:	
	stan na 31.12.2006	+100 bp	-100 bp	
Udzielone pożyczki	232 422	2 324	(2 324)	
Otrzymane kredyty	2 303 637	23 036	(23 036)	
Zobowiązania leasingowe**	4 354	44	(44)	

*Kwota nie zawiera pożyczki udzielonej spółce PGNiG Norway AS ponieważ ryzyko stopy procentowej jest zabezpieczone w 100%.

**Dla zobowiązań leasingowych opartych o zmienną stopę procentową.

Ze względu na niedokładnie zidentyfikowane ryzyko cen towarów analiza wrażliwości dla tego ryzyka nie została przeprowadzona.

43. POCHODNE INSTRUMENTY ZABEZPIEZAJĄCE WYCENIANE WEDŁUG WARTOŚCI GODZIWEJ ODNOSZONE NA RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

Metody wyceny instrumentów pochodnych

Zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej Spółka wykazuje w sprawozdaniu finansowym wycenę wszystkich instrumentów pochodnych wyliczoną w wartości godziwej.

Na dzień 31 grudnia 2007 roku Spółka posiadała 2 rodzaje instrumentów pochodnych: FX forwardy oraz tzw. strategię risk reversal (zakupione opcje walutowe Call i sprzedane opcje Put). Wycena do wartości godziwej została przeprowadzona przy użyciu aplikacji Risk Hedging. Wartość godziwa walutowych kontraktów forward jest szacowana poprzez zdyskontowanie różnicy pomiędzy zakupioną walutą niebazową (USD lub EUR) przeliczoną po kursie spot a sprzedaną walutą bazową (PLN) za pomocą krzywych rentowności przypisanych do obu walut. Krzywa rentowności tworzona jest przy wykorzystaniu stawek depozytowych do 1 roku i stawek swapowych powyżej 1 roku. Dane rynkowe z dnia 31 grudnia 2007 roku.

Wycena do wartości godziwej opcji Call i Put została przeprowadzona wg modelu Garmana-Kohlhagena przy użyciu danych rynkowych: stóp procentowych, kursów walutowych i zmienności (volatility), z dnia 31 grudnia 2007 roku.

Rachunkowość zabezpieczeń

Spółka w 2007 roku nie stosowała zasad rachunkowości zabezpieczeń dlatego też zmiany w wartości godziwej zabezpieczanych instrumentów finansowych oraz instrumentów zabezpieczających zostały przedstawione w rachunku zysków i strat za dany okres obrachunkowy.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
 Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
 (w tysiącach złotych)

Instrumenty pochodne

Wartość nominalna w walucie	Waluta	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Wycena do wartości godziwej instrumentu	
				31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Collar					
10 000	USD	2008-01-10	2,8600-2,6195	(1 840)	-
10 000	USD	2008-01-10	2,8600-2,6185	(1 830)	-
10 000	USD	2008-01-10	3,0000-2,6750	(2 394)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,9900-2,6550	(2 187)	-
10 000	USD	2008-02-08	2,9900-2,6550	(2 171)	-
10 000	USD	2008-03-10	2,9900-2,6490	(2 105)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,9900-2,6000	(1 639)	-
10 000	USD	2008-02-08	2,9900-2,5945	(1 581)	-
10 000	USD	2008-03-10	2,9900-2,5890	(1 542)	-
10 000	USD	2008-02-08	2,9500-2,5815	(1 456)	-
10 000	USD	2008-02-08	2,9500-2,5680	(1 329)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,9500-2,5690	(1 332)	-
10 000	USD	2008-03-10	2,9000-2,5680	(1 352)	-
10 000	USD	2008-03-10	2,8700-2,5690	(1 360)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,8700-2,5665	(1 307)	-
10 000	USD	2008-01-10	2,8000-2,5599	(1 244)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,8000-2,5500	(1 175)	-
5 000	EUR	2008-02-08	3,8700-3,7070	(621)	-
10 000	USD	2008-03-20	2,8300-2,5300	(1 035)	-
10 000	USD	2008-03-20	2,8300-2,5300	(1 035)	-
10 000	USD	2008-01-10	2,7000-2,4755	(433)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,7500-2,4350	(312)	-
10 000	USD	2008-04-10	2,75000-2,3705	(171)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,7500-2,3760	(105)	-
10 000	USD	2008-04-10	2,7500-2,3380	(102)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,7500-2,2700	(6)	-
10 000	USD	2008-03-20	2,7500-2,2765	(21)	-
10 000	USD	2008-04-10	2,7500-2,3350	(97)	-
10 000	USD	2008-04-10	2,7500-2,3400	(106)	-
10 000	USD	2008-05-09	2,7700-2,3100	(82)	-
10 000	USD	2008-05-20	2,7400-2,3100	(79)	-
5 000	EUR	2008-01-25	3,7800-3,5630	(69)	-
5 000	EUR	2008-04-10	3,7600-3,5830	(167)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,6500-2,3510	(9)	-
5 000	EUR	2008-02-22	3,7400-3,5700	(110)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,7400-2,2850	(10)	-
10 000	USD	2008-03-20	2,7400-2,2750	(19)	-
5 000	EUR	2008-03-25	3,7500-3,5470	(84)	-
10 000	USD	2008-04-18	2,7400-2,2730	(28)	-
10 000	USD	2008-05-09	2,7300-2,2740	(30)	-
5 000	EUR	2008-05-09	3,7500-3,5090	(35)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,6300-2,3100	(1)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,6600-2,3075	(15)	-
10 000	USD	2008-02-20	2,6600-2,2860	(5)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,6400-2,3275	(3)	-
10 000	USD	2008-02-08	2,6300-2,3050	(5)	-
10 000	USD	2008-04-18	2,6500-2,3000	(19)	-
5 000	EUR	2008-04-18	3,7600-3,4600	-	-
10 000	USD	2008-02-20	2,6400-2,2930	(4)	-
10 000	USD	2008-05-20	2,6600-2,2940	(17)	-
10 000	USD	2008-05-20	2,6600-2,2980	(22)	-
10 000	USD	2008-05-09	2,6600-2,2980	(22)	-
10 000	USD	2008-01-18	2,6400-2,2990	-	-
10 000	USD	2008-04-10	2,7000-2,2910	(30)	-
10 000	USD	2008-03-10	2,7200-2,2980	(26)	-
10 000	USD	2008-05-09	2,7100-2,2960	(46)	-
10 000	USD	2007-01-10	3,2900-2,9980	-	(889)
10 000	USD	2007-01-10	3,2600-2,9965	-	(876)
5 000	EUR	2007-01-19	4,0600-3,8985	-	(362)
10 000	USD	2007-01-10	3,1200-2,9080	-	(145)
5 000	EUR	2007-01-19	4,0200-3,8000	-	(48)
10 000	USD	2007-01-18	3,1100-2,9070	-	(208)
10 000	USD	2007-01-18	3,1200-2,9250	-	(313)
10 000	USD	2007-02-21	3,2850-2,9985	-	(1 050)
10 000	USD	2007-03-20	3,2900-2,9980	-	(1 134)
10 000	USD	2007-02-09	3,2950-3,0185	-	(1 193)
10 000	USD	2007-02-09	3,2850-3,0200	-	(1 206)
10 000	USD	2007-03-09	3,2800-3,0060	-	(1 171)
10 000	USD	2007-03-09	3,2800-2,9900	-	(1 040)
10 000	USD	2007-02-20	3,2500-2,9970	-	(1 033)
10 000	USD	2007-03-09	3,2500-2,9970	-	(1 094)
10 000	USD	2007-02-09	3,2300-2,9940	-	(978)
10 000	USD	2007-01-18	3,2600-3,0000	-	(938)
10 000	USD	2007-03-20	3,2500-2,9980	-	(1 130)
5 000	EUR	2007-02-20	4,1100-3,8935	-	(391)
5 000	EUR	2007-03-20	4,1100-3,8870	-	(397)
10 000	USD	2007-02-20	3,2200-3,0025	-	(1 078)

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej

(w tysiącach złotych)

5 000	EUR	2007-02-20	4,0900-3,8740	-	(316)
5 000	EUR	2007-03-20	4,0900-3,8800	-	(368)
10 000	USD	2007-02-09	3,1900-3,0275	-	(1 270)
10 000	USD	2007-03-20	3,1900-2,9995	-	(1 129)
10 000	USD	2007-01-18	3,2500-3,0015	-	(951)
5 000	EUR	2007-04-10	4,0000-3,8600	-	(278)
10 000	USD	2007-01-18	3,2100-3,0110	-	(1 041)
10 000	USD	2007-02-09	3,2200-3,0035	-	(1 060)
10 000	USD	2007-03-09	3,2100-3,0075	-	(1 175)
10 000	USD	2007-04-10	3,1400-2,9975	-	(1 134)
10 000	USD	2007-04-10	3,0900-2,9900	-	(1 034)
10 000	USD	2007-01-10	3,1500-2,9920	-	(832)
10 000	USD	2007-04-10	3,1000-2,9640	-	(851)
10 000	USD	2007-05-10	3,1000-2,9250	-	(651)
10 000	USD	2007-03-20	3,1000-2,9370	-	(622)
10 000	USD	2007-05-10	3,0900-2,9160	-	(586)
10 000	USD	2007-05-10	3,0900-2,9115	-	(561)
10 000	USD	2007-04-20	3,0800-2,9160	-	(543)
10 000	USD	2007-05-18	3,0800-2,9100	-	(551)
10 000	USD	2007-04-20	3,0700-2,8990	-	(437)
10 000	USD	2007-05-18	3,0600-3,8730	-	(334)
10 000	USD	2007-02-20	3,0450-2,9240	-	(423)
10 000	USD	2007-04-20	3,0450-2,8815	-	(316)
10 000	USD	2007-05-18	3,0400-2,8565	-	(231)
5 000	EUR	2007-05-10	3,9500-3,7570	-	(8)
5 000	EUR	2007-04-10	3,9500-3,7580	-	(11)
10 000	USD	2007-01-18	2,9700-2,8890	-	(77)
10 000	USD	2007-03-20	2,9900-2,8600	-	(91)
10 000	USD	2007-04-20	2,9700-2,8635	-	(86)
10 000	USD	2007-05-18	2,9700-2,8560	-	(74)
10 000	USD	2007-04-20	2,9800-2,8505	-	(60)
10 000	USD	2007-05-10	2,9500-2,8460	-	31
10 000	USD	2007-05-18	2,9600-2,8230	-	76
10 000	USD	2007-05-18	2,9600-2,8175	-	94
10 000	USD	2007-06-08	2,9600-2,7875	-	175
5 000	EUR	2007-06-20	3,9200-3,7447	-	51
5 000	EUR	2007-05-18	3,9000-3,7335	-	88
					(32 825)
					(33 260)
Forward					
10 000	USD	2007-01-10	3,0853	-	(1 759)
10 000	USD	2007-01-10	3,0545	-	(1 451)
10 000	USD	2007-04-10	3,0797	-	(1 776)
10 000	USD	2007-03-09	3,0581	-	(1 538)
10 000	USD	2007-02-20	3,0595	-	(1 537)
10 000	USD	2007-01-18	3,0603	-	(1 516)
10 000	USD	2007-01-18	3,0434	-	(1 347)
10 000	USD	2007-02-20	3,0395	-	(1 338)
10 000	USD	2007-04-10	3,0336	-	(1 321)
10 000	USD	2007-04-20	2,9929	-	(925)
10 000	USD	2007-03-20	2,9964	-	(936)
10 000	USD	2007-01-18	2,9928	-	(843)
10 000	USD	2007-05-10	2,9857	-	(868)
10 000	USD	2007-02-20	2,9940	-	(886)
10 000	USD	2007-02-20	2,9862	-	(808)
10 000	USD	2007-02-20	2,9742	-	(689)
10 000	USD	2007-03-20	2,9719	-	(692)
10 000	USD	2007-03-20	2,9540	-	(515)
10 000	USD	2007-02-20	2,9599	-	(547)
10 000	USD	2007-01-18	2,8900	-	183
10 000	USD	2007-06-08	2,8561	-	384
10 000	USD	2007-06-08	2,8500	-	443
10 000	USD	2007-01-10	2,8595	-	496
10 000	USD	2007-06-20	2,8477	-	456
10 000	USD	2007-06-08	2,8490	-	453
10 000	USD	2007-01-10	2,8775	-	317
10 000	USD	2007-02-09	2,8760	-	299
10 000	USD	2007-03-09	2,8720	-	309
10 000	USD	2007-02-09	2,8733	-	326
10 000	USD	2007-03-09	2,8698	-	331
10 000	USD	2007-01-10	2,8771	-	321
10 000	USD	2007-03-20	2,8792	-	226
10 000	USD	2007-02-09	2,8842	-	217
10 000	USD	2007-01-18	2,8874	-	209
10 000	USD	2007-01-18	2,8874	-	209
10 000	USD	2007-03-20	2,8991	-	29
					(16 084)
Swap					
300 000	NOK	2011-01-17	0,4686	4 605	-
300 000	NOK	2011-01-17	0,4627	4 833	-
300 000	NOK	2011-01-17	0,4596	2 522	-
300 000	NOK	2011-01-17	0,4534	1 868	-

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 31 grudnia 2007 roku oraz 31 grudnia 2006 roku

Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej

(w tysiącach złotych)

300 000	NOK	2011-01-17	0,4588	2 265	-
300 000	NOK	2011-01-17	0,4461	(2 702)	-
				13 391	-
Opcja Call					
5 000	EUR	2008-01-10	3,8400	200	-
5 000	EUR	2008-03-10	3,6800	317	-
10 000	USD	2008-04-18	2,5800	419	-
10 000	USD	2008-04-18	2,5700	413	-
				1 349	-
Razem				(18 085)	(49 344)
Z tego:	wycena pozytywna			17 442	5 723
	wycena negatywna			(35 527)	(55 067)

44. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

44.a. Zobowiązania warunkowe z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji

Kredytobiorca	Udzielone zobowiązanie warunkowego w walucie	Waluta zobowiązania warunkowego	Udzielone zobowiązanie warunkowego* w PLN	Data ważności zobowiązania warunkowego	Bank lub inna instytucja, której udzielamy zobowiązania warunkowego	Rodzaj udzielonego zobowiązania warunkowego
Zobowiązania warunkowe udzielone przez PGNiG S.A.						
PGNiG Norway AS	627 556	EUR	2 247 904	2050-01-01	Państwo Norweskie	gwarancja
EUROPOL GAZ S.A.	56 000	PLN	56 000	2012-09-30	Millenium S.A.	gwarancja bankowa
The President Islamic Republic of Pakistan	2 316	USD	5 639	2008-12-31	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Egyptian General Petroleum Corporation	500	USD	1 218	2012-02-28	National Societe Generale Bank S.A.E.	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	90 000	USD	219 150	2008-02-08	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	90 000	USD	219 150	2008-02-08	Bank PEKAO S.A. Centrala	gwarancja bankowa
National Oil Corporation Libia	10 800	USD	26 298	2008-05-15	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	210 000	USD	511 350	2009-02-08	BNP Paribas Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	42 000	USD	102 270	2009-02-08	PKO Bank Polski	gwarancja bankowa
Razem			<u>3 388 979</u>			

* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone wg kursów NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku.

44.b. Zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli

Podmiot, któremu został wystawiony weksel	Wysokość wystawionego weksla w walucie	Waluta wystawionego weksla	Wysokość wystawionego weksla w złotyach	Data obowiązania weksla
Weksle wystawione przez PGNiG S.A.				
Towarzystwo Finansowo-Leasingowe SA	6 852	PLN	6 852	2006-12-31*
Razem			<u>6 852</u>	

* na dzień 31-12-2007 weksel nie został zniszczony ani odebrany

44.c. Inne zobowiązanie warunkowe

Podatek od nieruchomości

Uchwała Naczelnego Sądu Administracyjnego w Warszawie z dnia 2 lipca 2001 roku w składzie 7 sędziów zdecydowała, że podziemne wyrobiska górnicze nie podlegają podatkowi od nieruchomości. Ponieważ dla górnictwa nafty i gazu wyrobiskiem górniczym jest odwiert wiertniczy, urzędy gmin z rejonu działania Oddziału w Zielonej Górze odstąpiły od egzekucji podatku od nieruchomości z tego tytułu, natomiast niektóre z nich uznały, że przedmiotem opodatkowania jest system składający się na uzbrojenie tych odwiertów.

Obowiązek podatkowy od rurociągów istnieje od 2001 roku. Oddział w Zielonej Górze w poprzednich latach utworzył rezerwy na roszczenia gmin z tytułu podatku od nieruchomości w wysokości 821,3 tysięcy złotych. W związku z pozytywnym rozwiązaniem dotychczasowych spraw sądowych związanych z tym roszczeniem PGNiG S.A. ponownie oszacowała ryzyko roszczeń z tego tytułu i uznając że jest ono niewielki rozwiązała w 2007 roku rezerwę z tego tytułu. Z kolei gminy Podkarpacia nie występowały do chwili obecnej z roszczeniami z tego tytułu. W związku z tym Zakłady górnicze zlokalizowane na terenie Podkarpacia nie deklarowały i nie zarachowały podatku od nieruchomości od wyrobisk górniczych za lata 2001 – 2005. Ewentualne zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 31 grudnia 2007 roku 60.642,2 tysięcy złotych (w 2006 roku zobowiązanie to wynosiło 59.290,3 tysięcy złotych).

Roszczenia dotyczące nieruchomości

Ponadto, wobec PGNiG S.A. zgłaszane są roszczenia właścicieli nieruchomości gruntowych:

- przez które mają przebiegać planowane gazociągi,
- przez które przebiegają wybudowane już gazociągi i urządzenia gazownicze.

Ze względu na fakt, że roszczenia dotyczące nieruchomości wynikają z żądań właścicieli, którzy często swoje roszczenia zgłaszają bezpodstawnie (co jest potwierdzone w orzeczeniach rzeczoznawców), nie jest możliwe oszacowanie wielkości ewentualnego zobowiązania.

45. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE

45.a. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
W okresie 1 roku	-	-
W okresie od 1 do 5 lat	-	-
Powyżej 5 lat	-	-
Razem	-	-

45.b. Zobowiązania inwestycyjne

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	1 134 942	1 161 162
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	664 695	597 314
Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym	470 247	563 848

46. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

46.a. Zakres jednostek zależnych i stowarzyszonych podlegających konsolidacji

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Spółki zależne			
Geofizyka Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Geofizyka Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Jasło Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Piła Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
ZRG w Krośnie Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazobudowa Zabrze Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.	Polska	88,83%	88,83%
Naftomet Krosno Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
PGNiG Finance B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	49,00%
Polskie LNG Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
PGNiG Norway A/S**	Norwegia	100,00%	-
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

* Spółka została zarejestrowana w KRS i z dniem 21 maja 2007 roku została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

** Spółka PGNiG Norway AS z siedzibą w Stavanger w Norwegii została zarejestrowana w dniu 9 czerwca 2007 roku i została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

46.b. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Podmiot powiązany		Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności brutto od podmiotów powiązanych	Należności netto od podmiotów powiązanych	Udzielone pożyczki brutto podmiotom powiązanym	Udzielone pożyczki netto podmiotom powiązanym	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	31 grudnia 2007	4 440 424	2 050 194	1 143 481	1 138 343	1 350 888	1 205 505	1 505 887
	31 grudnia 2006	6 835 113	379 648	518 914	513 796	456 753	232 422	159 926
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane	31 grudnia 2007	2 062	17 667	128 928	976	12 523	-	94 750
	31 grudnia 2006	1 214	15 568	125 592	342	13 880	-	93 268
Razem podmioty powiązane	31 grudnia 2007	4 442 486	2 067 861	1 272 409	1 139 319	1 363 411	1 205 505	1 600 637
	31 grudnia 2006	6 836 327	395 216	644 506	514 138	470 633	232 422	253 194

46.c. Informacje o wynagrodzeniach, pożyczkach i świadczeniach o podobnym charakterze udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących.

Imię i nazwisko	31 grudnia 2007		Razem wynagrodzenie wyplacone w 2007 roku
	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wyplaconych w 2007 roku	Łączna kwota wynagrodzeń z tytułu pełnienia funkcji w jednostkach podporządkowanyc h w 2007 roku	
Razem Zarząd w tym:	1 779,89	2 816,67	4 596,56
Głogowski Krzysztof - prezes zarządu	222,74	840,75	1 063,49
Anysz Jan- członek zarządu	270,31	178,21	448,52
Kuchciak Zenon - członek zarządu	242,26	779,49	1 021,75
Niezbalec Stanisław - członek zarządu	251,72	377,95	629,67
Zwierzyński Tadeusz - członek zarządu	226,04	130,28	356,32
Marzec Bogusław - prokurent	315,06	470,38	785,44
Bernacik Ewa - prokurent	251,76	39,61	291,37
Razem Rada Nadzorcza w tym:	304,74	128,47	433,21
Rościszewski Andrzej	33,86	-	33,86
Szwarc Piotr	33,86	56,66	90,52
Chrobak Kazimierz	33,86	6,00	39,86
Arkuszewski Wojciech	33,86	-	33,86
Kawecki Mieczysław	33,86	31,95	65,81
Moryń Marcin	33,86	-	33,86
Puławski Mieczysław	33,86	-	33,86
Szkałuba Mirosław	33,86	33,86	67,72
Wojtowicz Jarosław	33,86	-	33,86
Razem	2 084,63	2 945,14	5 029,77

Imię i nazwisko	31 grudnia 2006		Razem wynagrodzenie wypłacone w 2006 roku
	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w 2006 roku	Łączna kwota wynagrodzeń z tytułu pełnienia funkcji w jednostkach podporządkowanyc h w 2006 roku	
Razem Zarząd w tym:	1 307,90	701,04	2 008,94
<u>Osoby zarządzające na dzień 31 grudnia 2006 roku</u>	979,48	422,41	1 401,89
Głogowski Krzysztof - prezes zarządu **	48,05	100,58	148,63
Anysz Jan- członek zarządu	196,59	56,58	253,17
Kuchciak Zenon - członek zarządu *	186,18	149,30	335,48
Niedbalec Stanisław - członek zarządu	172,24	50,85	223,09
Zwierzyński Tadeusz - członek zarządu *	80,69	9,28	89,97
Marzec Bogusław - prokurent *	241,84	23,79	265,63
Bernacik Ewa - prokurent **	53,89	32,03	85,92
<u>Osoby zarządzające w 2006 roku ale nie pełniące już swoich funkcji na 31 grudnia 2006 roku:</u>	328,42	278,63	607,05
Krok Franciszek - członek zarządu	32,99	95,21	128,20
Pawlak Bartłomiej - członek zarządu *	52,21	149,30	201,51
Puławski Mieczysław - prezes zarządu	48,05	-	48,05
Mikosz Maria Teresa - prokurent ***	195,17	34,12	229,29
Razem Rada Nadzorcza w tym:	285,89	63,69	349,58
<u>Osoby nadzorujące na dzień 31 grudnia 2006 roku</u>	239,36	63,69	303,05
Rościszewski Andrzej	32,03	-	32,03
Szwarc Piotr	32,03	52,10	84,13
Chrobak Kazimierz	32,03	4,00	36,03
Arkuszewski Wojciech	32,03	-	32,03
Kawecki Mieczysław	32,03	7,59	39,62
Moryń Marcin	17,29	-	17,29
Puławski Mieczysław	24,02	-	24,02
Szkałuba Mirosław	32,03	-	32,03
Wojtowicz Jarosław	5,87	-	5,87
<u>Osoby nadzorujące w 2006 roku ale nie pełniące już swoich funkcji na 31 grudnia 2006 roku:</u>	46,53	-	46,53
Bąkowska Magdalena	14,87	-	14,87
Głogowski Krzysztof	24,02	-	24,02
Kamieński Zbigniew	7,64	-	7,64
Razem	1 593,79	764,73	2 358,52

* Łącznie za pełnione funkcje w zarządzie oraz jako prokurent

** Od momentu powołania

*** Do momentu odwołania

W roku obrachunkowym Spółka nie przeprowadziła innych istotnych transakcji z członkami Zarządu i Organów Nadzorczych oraz ich małżonkami, krewnymi lub powinowatymi w linii prostej do drugiego stopnia lub związanymi z tytułu opieki, przysposobienia lub kurateli z osobą zarządzającą lub będącą w organach nadzorczych jednostki lub spółkami, w których są znaczącymi udziałowcami (akcjonariuszami lub wspólnikami). Spółka nie udzieliła też powyższym osobom pożyczek.

46.d. Wspólne przedsięwzięcia

W roku 2007 PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami zagranicznymi: CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o., EuroGas Polska Sp. z o.o., Energia Bieszczady Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o.

CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o., siedziba: Warszawa 02-765, Al. Wilanowska 206 m.19

W wyniku podpisanej 26 października 2005 roku pomiędzy PGNiG S.A., CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o. „Umowy Operacyjnej Użytkowników Górniczych obejmującej obszar Płotki - PTZ” (tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśla), strony objęły we wspólnych przedsięwzięciu

następujące udziały: PGNiG S.A. – 51%, CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o. – 24,5% i FX Energy Poland Sp. z o.o. – 24,5%. W 2007 roku kontynuowana była rozpoczęta w 2006 roku eksploatacja złoża gazu ziemnego „Zaniemyśl” przez operatora tj. PGNiG S.A.

EuroGas Polska Sp. z o.o., siedziba: Pszczyna 43-200, ul. Górniośląska 3
Energia Bieszczady Sp. z o.o., siedziba: Warszawa 00-060, ul. Królewska 27

W dniu 1 stycznia 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., Eurogas Polska Sp. z o.o. oraz Energia Bieszczady Sp. z o.o. zawarta została "Umowa o Wspólnych Operacjach obejmująca obszar Bieszczady". Udziały partnerów na obszarze Umowy "Bieszczady" wynoszą: PGNiG S.A.- 51%, EuroGas Polska Sp. z o.o. - 24%, Energia Bieszczady Sp. z o.o. - 25%. Obszar objęty Umową "Bieszczady" obejmuje bloki koncesyjne 416, 417, 436, 437, 438, 456, 457. Koncesje oraz prawo użytkownika górnictwa do poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na ww. blokach należą do PGNiG S.A. Umowa "Bieszczady" wyznacza PGNiG S.A. operatorem i upoważnia do prowadzenia całości wspólnych przedsięwzięć.

FX Energy Poland sp. z o.o., siedziba: Warszawa 00-613, ul. Chałubińskiego 8

W 2007 roku PGNiG S.A. kontynuowała prowadzenie wspólnych prac z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. na obszarach:

- „Płotki” (Umowa o Wspólnych Operacjach z dnia 12 maja 2000 roku z późniejszymi zmianami);
- „Płotki” – „PTZ” – we współpracy z firmą CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o. (tzw. Powiększony Teren Zaniemyśla, Umowa Operacyjna Użytkowników Górniczych z dnia 26 października 2005 roku);
- „Poznań” (Umowa o Wspólnych Operacjach z dnia 1 czerwca 2005 roku);
- Blok 255 (Umowa o Wspólnych Operacjach z dnia 29 października 1999 roku).

Dnia 9 stycznia 2007 roku podpisane zostały z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. „Umowa przeniesienia użytkownika górnictwa na złożu gazu ziemnego Klęka” oraz „Porozumienie w sprawie rozliczeń gazu ziemnego wydobywanego z otworu Klęka-11” w ramach kontynuowania wspólnych prac na obszarze „Płotki”. W tym rejonie wykonane zostały sejsmiczne prace polowe 3D oraz wykonano otwór poszukiwawczy, w którym obecnie prowadzone są pomiary wydajności i próby złożowe.

W 2007 roku na obszarze „Płotki”-„PTZ” była kontynuowana eksploatacja złoża gazu ziemnego Zaniemyśl. Na obszarze „Poznań” rozpoczęto eksploatację odwiertu Winna Góra-1, wykonano badania sejsmiczne 3D oraz prowadzono analizy w celu przygotowania nowych obiektów pod wiercenia.

W 2007 roku PGNiG S.A. podpisała z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. „Umowę przeniesienia użytkownika górnictwa na bloku 255”, zgodnie z którą FX Energy Poland Sp. z o.o. przekazała na rzecz PGNiG S.A. 18,8% użytkownika górnictwa. W 2007 roku kontynuowano wydobycie gazu ziemnego ze złoża Wilga (Blok 255).

Wszystkie związane z opisanymi powyżej wspólnymi przedsięwzięciami aktywa, zobowiązania, przychody oraz koszty zostały ujęte w bilansie i rachunku zysków i strat PGNiG S.A. proporcjach odpowiadających udziałowi we wspólnym przedsięwzięciu.

47. ZATRUDNIENIE (DANE W OSOBACH)

Zatrudnienie na koniec okresu w podziale na segmenty	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Centrala Spółki*	604	811
Poszukiwanie i wydobycie	4 087	3 877
Obrót i magazynowanie	3 705	99
Pozostałe	36	36
Razem	8 432	4 823

* Centrala Spółki wykonuje zadania na rzecz wszystkich pozostałych segmentów, w związku z tym nie została przypisana do żadnego z nich.

Średnie zatrudnienie w okresie wyniosło 6 873 osób w 2007 roku (4 755 w 2006 roku).

48. ZAKŁADOWY FUNDUSZ ŚWIADCZEŃ SOCJALNYCH (ZFŚS)

Zgodnie z Ustawą z dnia 4 marca 1994 r. o Zakładowym Funduszu Świadczeń Socjalnych (Dz. U. z 1996 roku nr 70, poz. 335) z późniejszymi zmianami, Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych tworzący jest przez pracodawców zatrudniających powyżej 20 pracowników na pełne etaty. Spółka tworzy odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych. Celem funduszu jest zapewnienie środków na finansowanie działalności socjalnej Spółki, pożyczek udzielanych jej pracownikom oraz innych wydatków o charakterze socjalnym.

Spółka skompensowała aktywa funduszu ze swoimi zobowiązaniami wobec funduszu, ponieważ aktywa te nie stanowią oddzielnych aktywów Spółki. W związku z powyższym, w bilansie na dzień 31 grudnia 2007 roku zostało ujęte saldo netto (należności/zobowiązań z tytułu funduszu socjalnego) w wysokości 1 467 tysięcy złotych, a na dzień 31 grudnia 2006 roku saldo to (należności/zobowiązań z tytułu funduszu socjalnego) wynosiło (7 866) tysięcy złotych.

W tabeli poniżej zostały przedstawione aktywa i zobowiązania oraz koszty funduszu.

Aktywa i zobowiązania ZFŚS	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Udzielone pracownikom pożyczki oraz inne należności	31 339	16 524
Środki pieniężne	11 381	2 509
Rozliczenia międzyokresowe czynne krótkoterminowe	-	-
Inne zobowiązania krótkoterminowe	(581)	(17)
Zobowiązania z tytułu ZFŚS	(41 517)	(26 882)
Saldo	622	(7 866)
Odpisy na ZFŚS (koszt okresu)	(17 625)	(15 159)

Rozliczenie salda następuje w następujących okresach po dokonaniu refundacji środków.

49. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA 2007 ROK

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za 2007 rok nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały, a powinny być ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.

50. GŁÓWNE PRZYCZYNY NIEPEWNOŚCI DANYCH SZACUNKOWYCH

W procesie zastosowania przez Spółkę polityki rachunkowości opisanej w punkcie 11 niniejszego sprawozdania finansowego, Spółka przyjęła następujące założenia dotyczące niepewności i szacunków, które miały najistotniejszy wpływ na wartości zamieszczone w sprawozdaniu finansowym. W związku z tym istnieje ryzyko istotnych zmian w następujących okresach dotyczące głównie następujących obszarów:

Sprawa dopłat do kapitału Gazotech Sp. z o.o.

W 2007 roku toczyły się sprawy z powództwa PGNiG S.A. dotyczące uchylenie bądź stwierdzenie nieważności uchwał Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. dotyczących dopłat do kapitałów tej spółki. Do dnia 31 grudnia 2007 roku, sprawy te nie był rozstrzygnięte.

W dniu 4 lutego 2008 roku Sąd Apelacyjny oddalił apelację PGNiG S.A. dotyczącą sprawy o stwierdzenie nieważności uchwał Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 23 kwietnia 2004 roku, w tym uchwały zobowiązującej PGNiG S.A. do dopłaty 52.000 tysięcy złotych do kapitału tej spółki. Wyrok jest prawomocny. PGNiG S.A. złożyła 6 lutego 2008 roku wnioski o sporządzenie uzasadnienia wyroku.

W dniu 5 lutego 2008 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie oddalił apelację PGNiG S.A. w sprawie o ustalenie nieistnienia uchwały o umorzeniu udziałów, podjętej przez Zgromadzenie Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. w dniu 23 kwietnia 2004 roku. Wyrok jest prawomocny. Uzasadnienie wyroku zostało doręczone Spółce przez Sąd Apelacyjny w Warszawie. PGNiG S.A. rozważa złożenie skargi kasacyjnej od prawomocnego wyroku.

Do momentu sporządzenia niniejszego sprawozdania toczyły się jeszcze dwie sprawy sądowe z powództwa PGNiG S.A. przeciw spółce PI GAZOTECH Sp. z o.o. Pierwsza o stwierdzenie nieważności uchwały Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 19 stycznia 2005 roku, zobowiązującej PGNiG S.A. do wniesienia dopłaty w kwocie 25.999 tysięcy złotych, a druga o uchylenie uchwały Zgromadzenia Wspólników PI GAZOTECH Sp. z o.o. z dnia 6

października 2005 roku, zobowiązującej PGNiG S.A. do wniesienia dopłaty w kwocie 6.552 tysięcy złotych.

W związku z powyższym w sprawozdaniu za 2007 rok Spółka pozostawiła w księgach zobowiązanie i należność od PI Gazotech Sp. z o.o. z tytułu dopłaty do kapitału zakładowego w wysokości 82 472 tysięcy złotych oraz utworzony odpis na tą należność w kwocie 82 472 tysięcy złotych a także rezerwę na potencjalne koszty w wysokości 924 tysięcy złotych.

Utrata wartości majątku trwałego

Podstawowe aktywa operacyjne Spółki stanowi majątek kopalniany oraz magazyny gazu. Wartość majątku została poddana testom na utratę wartości. Grupa skalkulowała i ujęła w księgach istotne kwoty odpisów z tytułu utraty wartości majątku bazując na ocenie ich przydatności do użycia obecnie i w przyszłości, planowanych likwidacji lub sprzedaży. Dla pewnych składników założenia przyjęte w związku z możliwością użytkowania, likwidacji i sprzedaży aktywów mogą ulec zmianie. W przypadku majątku kopalnianego istnieje niepewność związana z szacunkami zasobów gazu i ropy naftowej, na podstawie których szacowane są przepływy pieniężne dotyczące tego majątku. Zmiana szacunków zasobów ma bezpośredni wpływ na wielkość odpisów aktualizujących majątek kopalniany. Odpowiednie informacje odnośnie wartości odpisów z tytułu utraty wartości zamieszczono w Nocie 19.a.

Okresy ekonomicznej użyteczności składników środków trwałych

W nocie 11 sprawozdania podano okresy ekonomicznej użyteczności dla głównych grup środków trwałych. Okresy ekonomicznej użyteczności środków trwałych oparto na ocenie służb technicznych, zajmujących się ich eksploatacją. Szacunkom takim towarzyszy niepewność, co do przyszłych warunków prowadzenia działalności gospodarczej, zmian technologicznych i konkurencji na rynku, które skutkować mogą inną oceną ekonomicznej przydatności składników i pozostałego okresu ich użyteczności, co w rezultacie może istotnie wpłynąć na wartość środków trwałych oraz koszty amortyzacji w przyszłości.

Rezerwy na ochronę środowiska

Znaczącą pozycję rezerw w sprawozdaniu finansowym stanowi rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz inne rezerwy na ochronę środowiska opisane w nocie 36. Rezerwa ta jest oparta na szacunkach przyszłych kosztów likwidacji i rekultywacji, na którą znaczący wpływ ma przyjęta stopa dyskontowa oraz szacunek okresu przepływów pieniężnych.

51. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANYMI UJAWNIONYMI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPRZEDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI

W porównaniu do danych zawartych w sprawozdaniu finansowym za IV kwartał 2007 roku opublikowanym w dniu 28 lutego 2008 roku w niniejszym sprawozdaniu wprowadzono następujące zmiany:

Zmiany zysku z działalności operacyjnej

Zysk z działalności operacyjnej ze sprawozdania za IV kwartał 2007 roku	2 636 475
a) Zmiana stanu rezerw	11 200
b) Rezerwa na koszty związane z wycofywaniem środków trwałych z leasingu	(229 975)
c) Zmiana stanu odpisów aktualizujących na aktywa	(297 935)
d) Pozostałe	2 210
Zysk z działalności operacyjnej ze sprawozdania za 2007 rok	2 121 975

Zmiany zysku netto za okres sprawozdawczy

Zysk netto ze sprawozdania za IV kwartał 2007 roku	2 551 766
a) Zmiana stanu rezerw	11 200
b) Rezerwa na koszty związane z wycofywaniem środków trwałych z leasingu	(229 975)
c) Zmiana stanu odpisów aktualizujących na aktywa	(297 935)
d) Pozostałe	3 143
e) Podatek dochodowy dotyczący wprowadzonych korekt	5 322
f) Korekta podatku odroczonego	111 400
Zysk netto ze sprawozdania za 2007 rok	2 154 921

52. ZMIANY STOSOWANYCH ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI I SPOSOBU SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, DOKONANE W STOSUNKU DO POPRZEDNIEGO ROKU OBROTOWEGO ORAZ ICH WPŁYW NA SYTUACJĘ MAJĄTKOWĄ I FINANSOWĄ

Spółka sporządzała dotychczas sprawozdania finansowe według Ustawy o rachunkowości. Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej. Zakres informacji ujawnionych w niniejszym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1744). Najważniejsze zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę zostały przedstawione w punkcie 11.

53. ZMIANA WARTOŚCI KAPITAŁÓW WŁASNYCH I WYNIKU FINANSOWEGO NETTO USTALONYCH WEDŁUG USTAWY O RACHUNKOWOŚCI A WARTOŚCIAMI USTALONYMI WEDŁUG MSSF

W poniższej tabeli zostały zaprezentowane wprowadzone w sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. (dla okresów porównawczych) korekty z tytułu przejścia Spółki ze sprawozdawczości według Polskich Zasad Rachunkowości (PZR) na Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej (MSSF).

	31 grudnia 2006	1 stycznia 2006
Kapitały własne według PZR	12 021 456	11 367 043
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	5 702 751	6 274 795
Podatek odroczony od korekt MSSF	(1 101 517)	(1 183 081)
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	-	-
Pozostałe (Korekta zysków aktuarialnych, rezerwy)	-	(48 052)
Kapitały własne według MSSF	16 622 690	16 410 705

	Okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 2006
Zysk netto według PZR	1 582 268
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(572 044)
Podatek odroczony od korekt MSSF	81 564
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	(42 900)
Pozostałe (Korekta zysków aktuarialnych, rezerwy)	48 051
Zysk netto według MSSF	1 096 939

54. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI

Spółka w 2007 roku realizowała proces restrukturyzacji w zakresie:

- Rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji paliwa gazowego,
- Restrukturyzacji majątku,
- Restrukturyzacji zatrudnienia.

Rozdzielenie działalności handlowej i technicznej dystrybucji paliwa gazowego.

Prawo energetyczne implementując założenia zawarte w Dyrektywie nr 2003/55/EC Parlamentu Europejskiego i Rady, nałożyło obowiązek prawnego rozdzielenia działalności handlowej od działalności technicznej dystrybucji paliwa gazowego w terminie do 1 lipca 2007 roku. Obowiązek ten dotyczył również funkcjonujących w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG sześciu regionalnych Spółek Gazownictwa (Dolnośląska, Górniośląska, Karpacka, Mazowiecka, Pomorska i Wielkopolska). W wyniku szczegółowych analiz prawno-podatkowych uznano, że najmniej kosztownym wariantem osiągnięcia celu będzie podział Spółek Gazownictwa (wydzielenie jednostek terenowych Obrotu) a następnie połączenie powstałych z tego podziału tymczasowych Spółek (Spółek Obrotu) z PGNiG S.A. Taki sposób realizacji nałożonego obowiązku pozwolił na zminimalizowanie obciążeń podatkowych oraz sukcesję generalną koncesji i wszystkich (ok. 6,3 milionów) umów na dostawy

paliwa gazowego. W ramach realizowanych prac w sześciu Spółkach Gazownictwa z dniem 31 grudnia 2006 roku utworzone zostały Oddziały Obrotu ujawnione w KRS tych Spółek. Zarządy Spółek Gazownictwa wyposażyły je w stosowny majątek oraz zasoby ludzkie. Równolegle 27 grudnia 2006 roku podpisane zostały Akty Założycielskie 6 Spółek Obrotu Gazem z siedzibami w Warszawie (Dolnośląskiej, Górnośląskiej, Karpackiej, Mazowieckiej, Pomorskiej i Wielkopolskiej). Wszystkie udziały (po 50 tysięcy złotych) w kapitałach zakładowych tych Spółek zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika tj. PGNiG S.A.

W czerwcu 2007 roku dokonano rejestracji podziału Spółek Gazownictwa i obniżenia ich kapitału oraz zmian umów Spółek ograniczających zakres ich działalności oraz zmieniających ich nazwę. Przyjęta została jednolita nazwa: (Dolnośląski, Górnośląski, itd.) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD). Prezes URE wydał 30 czerwca 2007 roku decyzję wyznaczającą na okres jednego roku, spółki OSD jako operatorów systemu dystrybucyjnego. 29 czerwca 2007 roku nastąpiło zarejestrowanie podwyższenia kapitału w sześciu Spółkach Obrotu Gazem, co zgodnie z KSH oznacza, że zakończył się najważniejszy etap prawnego rozdzielenia działalności handlowej od technicznej dystrybucji paliwa gazowego i wydzielenia OSD. Łączny kapitał zakładowy, jaki wniesiono do Spółek Obrotu wyniósł około 538 milionów złotych. 3 lipca 2007 roku NWZ PGNiG S.A. podjęło uchwałę wyrażającą zgodę na połączenie Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A. Na przełomie lipca i sierpnia 2007 roku odbyły się Zgromadzenia Wspólników Spółek Obrotu Gazem w sprawie połączenia z PGNiG S.A. Natomiast 20 września 2007 roku odbyło się NWZ PGNiG S.A., które zaakceptowało wniosek Zarządu o zmianę Statutu PGNiG S.A., w części dotyczącej zmiany przedmiotu działania, poszerzając ten zakres o działalność przejętą od Spółek Obrotu Gazem oraz o działalności przewidziane do prowadzenia przez Gazownię w strukturze Oddziału Handlowego. Oddział Handlowy z dniem 1 lipca 2007 roku rozpoczął swoją działalność jako wyodrębniona jednostka organizacyjna Spółki PGNiG S.A. Oddział otrzymał swoją siedzibę przy ulicy Kasprzaka w Warszawie, w której zostały zlokalizowane wszystkie jednostki organizacyjne Centrali Oddziału Handlowego. Ze Spółek Gazownictwa do Spółek Obrotu Gazem przeniesionych zostało 3.145 pracowników (zgodnie z art. 23 Kodeksu pracy), którzy w momencie integracji obrotu w PGNiG S.A. zostali pracownikami Oddziału Handlowego (Gazowni). Proces inkorporacji Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A. nastąpił z dniem 1 października 2007 roku. W celu uregulowania wzajemnych relacji gospodarczych pomiędzy PGNiG S.A. a poszczególnymi OSD zawarte zostały stosowne umowy. Kluczowe umowy to umowy o: usługi dystrybucyjne, usługi informatyczne, obsługę stacji CNG, wykonywanie odczytów, współpracy pomiędzy OSD a Spółkami Obrotu Gazem, umowy najmu i dzierżawy. Na wszystkich etapach realizacyjnych Projektu prowadzony był stały dialog ze wszystkimi związkami zawodowymi w Grupie Kapitałowej i Radą Pracowników PGNiG S.A., z uwzględnieniem zawartego 7 grudnia 2006 roku "Porozumienia pomiędzy Centralami Związków Zawodowych GNiG a PGNiG S.A. w sprawie zapewnienia ochrony praw pracowniczych w GK PGNiG w procesie realizacji rządowego programu restrukturyzacji i prywatyzacji oraz dostosowania struktury organizacyjnej do zapisów prawa energetycznego, w szczególności integracji Obrotu i przekształcenia Spółek Gazownictwa w Operatorów Systemów Dystrybucyjnych".

Restrukturyzacja majątku PGNiG S.A.

W ramach restrukturyzacji majątkowej kontynuowane są działania mające na celu zagospodarowanie majątku zbędnego technologicznie, nieprzydatnego do bieżącej działalności gospodarczej Spółki. Dotyczy to głównie nieruchomości, takich jak grunty, prawo użytkowania wieczystego gruntu, budowle i budynki, a także będące odrębną własnością lokale oraz spółdzielcze własnościowe prawo do lokalu mieszkalnego oraz użytkowego. W odniesieniu do ww. składników aktywów trwałych zintensyfikowano działania mające na celu ich zbycie bądź oddanie do użytkowania na podstawie umów najmu bądź dzierżawy, czemu niewątpliwie sprzyja obecna koniunktura na rynku obrotu nieruchomościami. Jednocześnie Spółka za pośrednictwem swoich pełnomocników kontynuuje działania zmierzające do uregulowania stanu prawnego nieruchomości, na których posadowione są składniki majątku wybudowane z nakładów Spółki. W ramach tych działań prowadzone są administracyjne postępowania uwłaszczeniowe, zawierane są umowy o korzystanie z gruntów, umowy zamiany nieruchomości, umowy sprzedaży praw do nakładów. Łączna wartość netto nieruchomości Spółki sprzedanych w 2007 roku, wyłączonych z działalności wynosi ok. 7 milionów złotych.

Realizacja Programu restrukturyzacji zatrudnienia

W PGNiG S.A. od 2000 roku realizowany jest „Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz działań osłonowych dla pracowników Oddziałów oraz spółek zależnych PGNiG S.A”. Okres obowiązywania programu został przedłużony do końca 2008 roku. W 2007 roku programem restrukturyzacji objęto 582 osoby.

55. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PRACOWNICZY PROGRAM EMERYTALNY (PPE)

Spółka PGNiG S.A. od stycznia 2006 roku oferuje swoim pracownikom pracowniczy program emerytalny (PPE) w rozumieniu ustawy z dnia 20 kwietnia 2004 roku o pracowniczych programach emerytalnych (Dz. U. Nr 116, poz. 1207), zwanej dalej Ustawą, prowadzony w formie umowy o wnoszenie przez pracodawcę składek pracowników do funduszy inwestycyjnych.

Ogólne zasady PPE

- Program jest organizowany przez Spółkę;
- Pracodawca finansuje składki podstawowe i odpowiada za prawidłowość funkcjonowania PPE;
- Składki stanowią część dochodu pracownika podlegającego opodatkowaniu – jest to jedyny w PPE koszt ponoszony przez pracownika wynikający z ogólnych przepisów prawa;
- Udział w PPE jest dobrowolny;
- Pracodawca może zawiesić wpłacanie składek, ograniczyć ich wysokość oraz zlikwidować PPE;
- Składki dzielą się na składkę podstawową i dodatkową. W PGNiG S.A. składka podstawowa finansowana przez Spółkę i wynosi 7% wynagrodzenia pracownika, a składka dodatkowa jest finansowana samodzielnie przez pracownika (nie więcej niż 3-krotność składki na IKE). W PGNiG S.A. minimalna składka dodatkowa wynosi 50 złotych;
- Spółka nie musi wносить opłat na rzecz ZUS od składek podstawowych;
- Wydatki związane z utworzeniem, prowadzeniem i rejestracją PPE stanowią koszt uzyskania przychodu dla Spółki;
- Zgromadzone środki wypłacane są po ukończeniu 60 lat lub po uzyskaniu uprawnień emerytalnych – nie ma możliwości uzyskania wcześniejszego dostępu do środków zgromadzonych w PPE;
- Uczestnik PPE może wskazać osoby uprawnione do odbioru zgromadzonych oszczędności na wypadek śmierci;
- Wypłata na rzecz uczestnika lub osoby uprawnionej jest zwolniona:
 - z podatku dochodowego od osób fizycznych,
 - z podatku od zysków kapitałowych,
 - z podatku spadkowego.

Zmiana pracodawcy

- W przypadku zmiany pracodawcy, pracownik może dokonać przeniesienia zgromadzonych oszczędności w ramach PPE do nowego pracodawcy (jeżeli ten prowadzi PPE);
- Może również pozostawić zgromadzone oszczędności u dawnego pracodawcy, wówczas zgromadzone oszczędności pozostają w PPE i dalej są inwestowane przez specjalistów;
- W przypadku, gdy pracownik traci pracę i pozostaje bezrobotnym - zgromadzone w PPE oszczędności pozostają dalej w programie i są inwestowane zgodnie z określoną strategią;
- Jest również możliwość dokonania transferu zgromadzonych w PPE środków na Indywidualne Konto Emerytalne (IKE).

PPE z funduszami TFI PZU S.A.

1. Składki odprowadzone przez Spółkę wchodzi do aktywów poszczególnych funduszy i będą inwestowane przez każdy z funduszy zgodnie z celem inwestycyjnym danego funduszu. Zgodnie z ustawą z dnia 27 maja 2004 roku o funduszach inwestycyjnych (Dz. U. Nr 146, poz. 1546 z późn. zm.) fundusz realizuje jeden z następujących celów inwestycyjnych:
 - 1) ochrona realnej wartości aktywów funduszu (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Papierów Dłużnych POLONEZ),
 - 2) osiąganie przychodów z lokat netto funduszu (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Stabilnego Wzrostu MAZUREK),
 - 3) wzrost wartości aktywów funduszu w wyniku wzrostu wartości lokat (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Akcji KRAKOWIAK).

Wyniki inwestycyjne Funduszy

W poniższej tabeli zostały przedstawione wyniki poszczególnych funduszy za ostatnie 5 lat i bieżący okres.

Fundusz	Wynik za 2002 rok	Wynik za 2003 rok	Wynik za 2004 rok	Wynik za 2005 rok	Wynik za 2006 rok	Wynik za 2007 rok
PZU FIO Papierów Dłużnych POLONEZ	15,83%	2,63%	6,13%	7,42%	3,50%	1,11%
PZU FIO Stabilnego Wzrostu MAZUREK	8,97%	10,40%	12,85%	9,63%	17,71%	2,77%
PZU FIO Akcji KRAKOWIAK	4,82%	25,76%	23,38%	16,19%	48,43%	5,63%

PPE funkcjonuje w formie umowy o wnoszenie przez pracodawcę składek pracowników do funduszu inwestycyjnego. Zalety takiego rozwiązania kapitałowego zostały przedstawione poniżej:

- Jest to najbardziej efektywna forma zabezpieczenia emerytalnego (100% składki jest inwestowane);
- Jest duże bezpieczeństwo inwestycji (pracownik jest właścicielem jednostek uczestnictwa, których wartość jest jawna);
- Występuje przejrzystość kosztów (wysokość kosztów jest kontrolowana przez instytucję państwową);
- Istnieje możliwość dostosowywania strategii inwestycyjnej do potrzeb indywidualnego uczestnika PPE.

Pracownicy mogą wybrać sposób inwestowania ich składek:

- Indywidualny dla preferujących samodzielność – polega na tym, że pracownik wybiera w jaki fundusz będą inwestowane jego składki, lub
- Rekomendowany – dla tych, którzy wolą powierzyć decyzję specjalistom i uniknąć kosztów emocjonalnych związanych z rozważaniem decyzji

Koszty uczestnictwa w PPE – PGNiG S.A.

- Całkowite zwolnienie z opłaty pobieranej od składki, co oznacza 100 % alokacji składki pracowników. Oznacza to całkowitą alokację składek uczestników PPE w fundusze, bez potrącania jakichkolwiek opłat.
- Niska opłata za zarządzanie pobierana z aktywów funduszu, uwzględniona w wycenie funduszu – tzw. koszty roczne.

Wynagrodzenie za zarządzanie - koszty roczne, wyrażone procentem od wartości aktywów netto poszczególnych funduszy zostały przedstawione w tabeli poniżej.

	PZU FIO Papierów Dłużnych POLONEZ	PZU FIO Stabilnego Wzrostu MAZUREK	PZU FIO Akcji KRAKOWIAK
Opłata manipulacyjna	0%	0%	0%
Wynagrodzenie za zarządzanie (koszty działalności funduszu) uwzględnione w wycenie jednostki uczestnictwa	0,9%	1,2%	1,4%
Opłata za zmianę funduszu	0%	0%	0%
Opłata za transfer	0%	0%	0%
Opłata za wycofanie kapitału	0%	0%	0%
Inne opłaty dla TFI związane z uruchomieniem programu	0%	0%	0%

Publikowane w prasie wyniki inwestycyjne uwzględniają już wynagrodzenie za zarządzanie.

Z uwagi na charakterystykę zaprezentowanego powyżej programu nie zachodzi konieczność ujawnienia PPE w bilansie. Koszty programu ponoszone przez PGNiG S.A. są ujęte w kosztach okresu i Spółka nie ma obowiązku wypłat świadczeń pracownikom.

56. INNE ISTOTNE INFORMACJE – DZIAŁALNOŚĆ POZA GRANICAMI KRAJU

Udziały PGNiG S.A. w spółkach zagranicznych

Ukraina

Spółka **"Dewon" Z.S.A.** jest spółką akcyjną typu zamkniętego (nie giełdową). Została utworzona 17 listopada 1999 roku. Podstawowym celem i zadaniem spółki jest realizacja usług związanych z wydobyciem ropy naftowej i gazu ziemnego, rekonstrukcją odwiertów oraz zagospodarowanie i eksploatacja złóż na Ukrainie.

Fundusz statutowy (kapitał zakładowy) spółki wynosi 11.146,8 tysięcy UAH to jest 5.366,1 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku) i dzieli się na 120,0 tysięcy akcji o wartości nominalnej 92,89 UAH każda. Zaangażowanie w spółce wynosi 4.055,2 tysięcy UAH to jest 1.952,2 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku).

Struktura własności akcji przedstawia się następująco:

- | | |
|----------------------------------|--------|
| • PGNiG S.A. | 36,38% |
| • Prawniczyj Alians Sp. z o.o. | 25,99% |
| • Ferrous Trading Ltd. | 25,08% |
| • NAK Neftiegaz Ukrainy | 12,13% |
| • Oszkader Walentyna Georgijewna | 0,41% |
| • SZJu Ltawa Sp. z o.o. | 0,01% |

Produkcja gazu ziemnego została uruchomiona przez spółkę w listopadzie 2003 roku. Obiektem eksploatacji jest sachalińskie złożo gazokondensatu w Rejonie Krasnokuckim Obwodu Charkowskiego (wschodnia Ukraina). Spółka wydobywa węglowodory, prowadzi produkcję gazu ziemnego i kondensatu oraz zajmuje się ich sprzedażą na rynku ukraińskim.

Eksploatacja złoża Sachalinskoie odbywa się na podstawie umowy joint venture ze spółką PoltavaNaftoGasGeologia. PoltavaNaftoGasGeologia jest jednostką zależną państwowej spółki „Nadra Ukrainy” i posiada koncesję na poszukiwanie i wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Sachalinskoie.

Oman

Kapitał zakładowy spółki „Sahara Petroleum Technology Llc” wynosi 150,0 tysięcy RO (omiańskich riali), to jest 978,4 tysięcy złotych (według średniego kursu NBP z dnia 24 grudnia 2007) i dzieli się na 150,0 tysięcy udziałów o wartości 1 RO każdy. Zaangażowanie PGNiG S.A. w spółce wynosi 73,5 tysięcy riali, to jest 479,4 tysięcy złotych (według średniego kursu NBP z dnia 24 grudnia 2007 roku). Struktura własności udziałów przedstawia się następująco:

- | | |
|---|-----|
| • PGNiG S.A. | 49% |
| • Petroleum and Gas Technology llc
P.O. Box 3641, Ruwi, Sultanat Omanu | 51% |

Spółka zawiązana została z inicjatywy Zakładu Robót Górniczych w Krośnie (do 30 czerwca 2005 roku Oddział PGNiG S.A. a obecnie jest to spółka, w której PGNiG S.A. posiada 100% udziałów) w 2000 roku. Głównym celem zawiązania spółki było prowadzenie przez nią usług serwisowych w zakresie obróbki i rekonstrukcji odwiertów, operacji techniką linową, konserwacji głowic eksploatacyjnych i lekkich oraz średnich wierceń z wykorzystaniem potencjału technologicznego PGNiG S.A. PGNiG S.A. dąży do wycofania swoich udziałów ze spółki.

Niemcy

W dniu 1 lipca 2005 roku w Poczdamie pomiędzy PGNiG S.A. oraz VNG-Verbundez Gas AG zostały podpisane dwie umowy założycielskie spółek na prawie niemieckim:

- InterTransGas GmbH (ITG)
- InterGasTrade GmbH (IGT)

Obaj partnerzy objęli po 50% udziałów w każdej ze spółek. Kapitał zakładowy założonych spółek wynosi po 200 tysięcy EURO (to jest 358,2 tysięcy złotych według średniego kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007), a ich siedziby znajdują się w Poczdamie.

Spółka InterGasTrade GmbH nie została wpisana do rejestru handlowego.

W dniu 9 sierpnia 2005 roku Spółka InterTransGas GmbH została wpisana do rejestru handlowego w Poczdamie.

Przedmiotem działalności spółki jest budowa, eksploatacja i sprzedaż mocy przesyłowych.

Celem zawiązania spółki InterTransGas GmbH była realizacja budowy interkonektora łączącego polski i europejski system przesyłowy stanowiącego jeden z elementów dywersyfikacji dostaw paliwa gazowego do Polski. Aktualnie na podstawie decyzji Wspólników, InterTransGas GmbH działa przy założeniu ponoszenia minimalnych kosztów niezbędnych do funkcjonowania spółki. Po zaistnieniu okoliczności umożliwiających budowę gazociągu łączącego polski i niemiecki system przesyłu paliwa gazowego, spółka będzie mogła podjąć podstawową działalność określoną w Umowie Spółki.

W roku 2007, na mocy uchwały Zgromadzenia Wspólników, siedziba spółki InterTransGas GmbH została przeniesiona z Poczdamu do Lipska.

Norwegia

W dniu 24 maja 2007 roku PGNiG S.A. powołało w Norwegii spółkę zależną – PGNiG Norway AS z siedzibą w Stavanger w Norwegii w formie spółki z ograniczoną odpowiedzialnością jako spółkę celową do zadań na Norweskim Szelfie Kontynentalnym (NCS). Następnie w dniu 9 czerwca 2007 roku spółka została zarejestrowana.

Wszystkie 10.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 koron norweskich (NOK) każdy objęte zostały przez jednego wspólnika PGNiG S.A. 18 października 2007 roku dokonano podwyższenia kapitału zakładowego w spółce PGNiG Norway AS o kwotę 487.327 tysięcy NOK. Na koniec 2007 roku zaangażowanie kapitałowe PGNiG S.A. w spółce wynosiło 497.327 tysięcy NOK, to jest 223.648 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku).

Spółka PGNiG Norway umożliwia PGNiG S.A. realizację następujących celów:

- Dywersyfikację dostaw paliwa gazowego,
- Podniesienie bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego,
- Międzynarodową ekspansję w sektorze poszukiwań i wydobycia ropy i gazu,
- Rozwój międzynarodowej działalności w zakresie obrotu.

Spółka PGNiG Norway AS została powołana w szczególności do wykonania umowy zawartej w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A. a Mobil Development Norway AS i ExxonMobil Produktion Norway Inc. dotycząca nabycia przez Spółkę udziałów w obszarach koncesyjnych złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, tj. złóż Skarv, Snadd oraz Idun (licencje PL 212, PL 212B, PL 262). Zgodnie z umową joint – venture PGNiG Nowary AS posiada prawo do 11,9175% (po dokonanej unityzacji złóż Skarv i Snadd ze złożem Idun w dniu 14 września 2007 roku) produkcji pochodzącej ze złoża Skarv/Snadd/Idun.

Jedynym właścicielem PGNiG Nowary AS jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie. Przedmiot działalności PGNiG Nowary AS obejmuje w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inną działalność podobnego typu, jak również wszelką inną działalność z tym związaną. Dodatkowo PGNiG Nowary AS ma możliwość zaangażowania się w projekty infrastrukturalne, jak np. budowa i operatorstwo na gazociągach.

W dniu 16 października 2007 roku została zawarta umowa pożyczki pomiędzy PGNiG S.A., jako pożyczkodawcą i PGNiG Norway AS, jako pożyczkobiorcą. Zgodnie z postanowieniami Umowy pożyczkodawca udziela pożyczkobiorcy pożyczki w kwocie 3.800.000 tysięcy NOK to jest kwoty 1.846.420 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 16 października 2007 roku). Pożyczka udzielona została na okres do dnia 20 grudnia 2022 roku. Środki z pożyczki przeznaczone zostały na sfinansowanie transakcji zakupu udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, oraz na koszty związane z ich zagospodarowaniem. Na dzień 31 grudnia 2007 roku w bilansie Spółki została ujęta wartość dotychczas przekazanej pożyczki w wysokości 1.800.000 tysięcy NOK to jest 809.460 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku) oraz naliczone odsetki w wysokości 29.082 tysięcy NOK to jest 13.078,18 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku). Razem należność PGNiG S.A. z tytułu udzielonej pożyczki wynosiła na dzień 31 grudnia 2007 roku 1.829.082 tysięcy NOK, to jest 822.538,18 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku).

Na dzień 31 grudnia 2007 roku całkowite zaangażowanie PGNiG S.A. w spółce PGNiG Norway AS wyniosło 2.326.409 tysięcy NOK (udział kapitałowy w wysokości 497.327 tysięcy NOK oraz udzielona pożyczka wraz z odsetkami w wysokości 1.829.082 tysięcy NOK) to jest 1.046.186,13 tysięcy złotych (odpowiednio 223.647,95 tysięcy złotych to udział kapitałowy, a 822.538,18 tysięcy złotych to pożyczka).

W dniu 19 października 2007 roku została podpisana umowa pomiędzy PGNiG S.A. i PGNiG Norway AS przeniesienia wszystkich praw i obowiązków wynikających z umowy dotyczącej zakupu udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, zawartej w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedającym. Umowa weszła w życie w dniu 30 października 2007 roku, to jest w dniu zamknięcia transakcji zakupu udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

W dniu 19 października 2007 roku została podpisana umowa gwarancji pomiędzy PGNiG S.A. i PGNiG Norway AS. Zgodnie z postanowieniami Umowy PGNiG S.A. udzieliła gwarancji PGNiG Norway AS na kwotę 627.555,65 tysięcy EUR to jest kwoty 2.308.903 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 19 października 2007 roku). Gwarancja obowiązuje do 1 stycznia 2050 roku.

Umowa dotyczy zabezpieczenia przez PGNiG S.A. wykonania potencjalnych zobowiązań PGNiG Norway AS wynikających z koncesji lub z mocy prawa w stosunku m.in. do państwa norweskiego oraz określonych podmiotów norweskich. Udzielenie gwarancji jest wymogiem § 10-7 norweskiej ustawy o działalności naftowej z 1996 roku. Taka gwarancja jest standardowym dokumentem w zakresie działalności wydobywczej w Norwegii. Zabezpieczeniem udzielonej gwarancji jest weksel regresowy wystawiony przez PGNiG Norway AS. PGNiG S.A. otrzyma wynagrodzenie od PGNiG Norway AS za wystawienie gwarancji w formie świadczenia wzajemnego polegającego na prawie pierwokupu do części wydobytej ropy naftowej i gazu ziemnego.

Wartość ww. gwarancji na 31 grudnia 2007 roku wynosi 2.247.904,33 tysięcy złotych (po przeliczeniu według kursu NBP z dnia 31 grudnia 2007 roku) i została ujęta w zobowiązaniach warunkowych ujętych w nocie 44.a.

Spółka PGNiG Norway AS w dniu 30 października 2007 roku nabyła od Mobil Development Norway AS i ExxonMobil Production Norway Inc ("ExxonMobil") udział w licencjach PL 212, PL212B i PL 262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, wraz z prawami i obowiązkami z szeregu umów dotyczących złóż. Nabycie licencji nastąpiło w wyniku wykonania umowy z 28 lutego 2007 roku między PGNiG S.A. a ExxonMobil, z której prawa i obowiązki PGNiG S.A. spółka PGNiG Norway AS przejęła z mocy umowy z dnia 19 października 2007 roku. Z tytułu zakupu licencji PGNiG Norway AS zapłaciła cenę wynoszącą 360 milionów USD, to jest 908,6 milionów złotych (według kursu NBP z dnia 30 października 2007 roku). Równocześnie PGNiG Norway AS zapłaciła, z tytułu przewidzianych umową rozliczeń i zwrotu kosztów poniesionych przez ExxonMobil w okresie od 1 stycznia 2007 roku do 30 października 2007 roku, w związku z udziałem w Licencjach, kwotę ok. 3,5 miliona USD, to jest 8,8 milionów złotych (według kursu NBP z dnia 30 października 2007 roku) oraz 170 milionów koron norweskich, to jest 79,9 milionów złotych (według kursu NBP z dnia 30 października 2007 roku). Cena za licencje została sfinansowana przez PGNiG Norway AS środkami pochodzącymi z pożyczki od PGNiG S.A. i wkładów kapitałowych wniesionych przez Spółkę, które z kolei PGNiG S.A. sfinansowała ze środków własnych.

Udziały w koncesjach poszukiwawczych:

Projekt na Norweskim Szelfie Kontynentalnym

Zaangażowanie w pracę na Norweskim Szelfie Kontynentalnym (NCS) stanowi element strategii PGNiG S.A. mającej na celu zwiększenie wielkości należących do Spółki zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego poza granicami Polski. Nabycie przez PGNiG S.A. udziałów w trzech koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych w Norwegii jest inwestycją długoterminową i stanowi element dywersyfikacji źródeł dostaw paliwa gazowego, a tym samym zwiększa stopień bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego do Polski.

W wyniku nabycia w dniu 30 października 2007 roku przez spółkę zależną PGNiG Norway AS udziałów w obszarach koncesyjnych złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, tj. złóż Skarv, Snadd oraz Idun (licencje PL 212, PL 212B, PL 262), zgodnie z umową joint – venture PGNiG S.A. na dzień 31 grudnia 2007 roku posiada prawo do 11,9175% (po dokonanej unityzacji złóż Skarv i Snadd ze złożem Idun w dniu 14 września 2007 roku) produkcji pochodzącej ze złoża Skarv/Snadd/Idun.

Według danych zatwierdzonych przez Norweski Dyrektoriat Naftowy (NPD) łączna wielkość zasobów wszystkich złóż, w których PGNiG S.A. nabędzie udział od ExxonMobil, szacowana jest na około:

- 37,9 miliardów m³ gazu ziemnego;
- 16,8 milionów m³ ropy naftowej i kondensatu (ok. 15 milionów ton);
- 5,3 milionów ton NGL (Natural Gas Liquids).

Pola naftowe są zlokalizowane na Morzu Norweskim, około 200 kilometrów na zachód od Sandnessjoen, na głębokości morza pomiędzy 350 a 450 metrów. W chwili obecnej projekt wydobywania wszedł w fazę zagospodarowania złoża. Zagospodarowanie złoża polega na zastosowaniu pływającej platformy wydobywczej, magazynowania i załadunku na polu Skarv zawierającym ropę oraz gaz/kondensat. Pola Snadd i Idun będą zagospodarowane przy pomocy podmorskiego łącznika. Gaz będzie odprowadzany przez sieć Gassled, natomiast ropa naftowa tankowcami. Jest to jeden z największych projektów prowadzonych obecnie w Norwegii).

Bezpośrednim operatorem na powyższych złożach jest British Petroleum, a pozostałymi partnerami są Shell, Statoil i Norsk Hydro oraz E.ON AG (po sfinalizowaniu w lutym 2007 roku transakcji zakupu 28% udziałów w złożach Skary-Idun od Spółki Shell).

Rozpoczęcie wydobywania gazu i ropy naftowej przewidywane jest na drugą połowę 2011 roku. Zgodnie z szacunkami nakłady inwestycyjne na rozwój złóż wyniosą około 5 miliardów USD, z czego nakłady inwestycyjne PGNiG S.A. wyniosą około 600 milionów USD.

Inne prace poszukiwawcze za granicą

PGNiG S.A. prowadzi prace poszukiwawcze w Pakistanie na podstawie Umowy zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a Rządem Pakistanu w dniu 18 maja 2005 roku na realizację poszukiwań węglowodorów w obszarze koncesji Kirthar. W zakresie prac obowiązkowych określonych w umowie koncesyjnej oraz wyników analizy budowy geologicznej tego bloku wykonanej na podstawie istniejących danych geologiczno-geofizycznych.

Prace poszukiwawcze w obszarze bloku Kirthar są prowadzone wspólnie z firmą Pakistan Petroleum Ltd. (PPL), zgodnie z podziałem udziałów i kosztów: PGNiG S.A. 70% i PPL – 30%.

W 2007 roku zakończono terenowy etap badań sejsmicznych i przystąpiono do przetwarzania uzyskanych danych połowych. Aktualnie trwa opracowanie strukturalnych map sejsmicznych. Wyniki badań geologicznych i geofizycznych oraz analiza ekonomiczna planowanego przedsięwzięcia poszukiwawczego uzasadniły podjęcie decyzji o wierceniu otworu poszukiwawczego w południowej części koncesji Kirthar.

W dniu 18 czerwca 2007 roku zostało podpisane memorandum (Memorandum of Understanding) z duńską firmą Willumsen Exploration Consultants Aps (WeXco) w sprawie cesji 40% udziałów w koncesji 1/05 na obszarze lądowym Danii na rzecz PGNiG S.A. Umowa cesji została podpisana w dniu 6 grudnia 2007 roku. Obecnie udziały w koncesji wynoszą: PGNiG S.A. – 40%, Odin Energi A/S – 40%, rządowa firma duńska Nordsofonden – 20%. Z początkiem 2008 roku rozpoczęto reprocessing archiwalnych materiałów sejsmicznych w celu przygotowania projektu do prac sejsmicznych 3D, których przeprowadzenie planowane jest w 2009 roku.

W 2007 roku PGNiG S.A. prowadziła prace nad uzyskaniem koncesji poszukiwawczych w takich krajach jak Libia, Indie i Egipt.

57. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY DŁUGOTERMINOWE NA DOSTAWY PALIWA GAZOWEGO

W 2007 roku PGNiG S.A. podpisała dziewięć umów kompleksowych na dostawy paliwa gazowego do klientów, zarówno z systemu przesyłowego jak i dystrybucyjnego. Ponadto PGNiG S.A. podpisała dwie umowy sprzedaży gazu ziemnego na potrzeby własne z OGP GAZ-SYSTEM S.A.

Spółka podpisała również dwie umowy sprzedaży paliwa gazowego bezpośrednio ze złóż, w tym:

- jedną umowę sprzedaży gazu ziemnego zaazotowanego na okres 10 lat, z terminem rozpoczęcia dostaw w II kwartale 2008 roku;
- jedną umowę obowiązującą do końca 2008 roku.

58. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP PALIWA GAZOWEGO

W 2007 roku PGNiG S.A. importowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów:

- kontraktu kupna – sprzedaży rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO "Gazprom eksport, obowiązującego do 2022 roku;
- umowy sprzedaży paliwa gazowego Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do dnia 1 października 2016 roku;
- umowy sprzedaży paliwa gazowego z dnia 15 września 2004 roku z VNG-Verbundnetz GAS AG/ E.ON Ruhrgas AG, obowiązującej do dnia 30 września 2008 roku;

- umowy sprzedaży gazu ziemnego z dnia 17 listopada 2006 roku z ROSUKRENERGO AG, obowiązującej do dnia 1 stycznia 2010 roku włącznie z możliwością przedłużenia do dnia 1 stycznia 2012 roku.

Ponadto w zakresie paliwa gazowego poza systemowego, stanowiącego zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski, PGNiG S.A. importowała paliwo gazowe na podstawie obowiązujących poniższych umów i kontraktów:

- kontrakt na wymianę gazu ziemnego z dnia 22 października 1992 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG, obowiązujący do dnia 1 października 2007 roku; kontrakt bezterminowy przedłużany corocznie aneksami (zaopatrzenie terenów przygranicznych po obu stronach granicy między Niemcami i Polską);
- umowa na dostawę gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK „Naftogaz Ukrainy”, obowiązująca do 2020 roku (zaopatrzenie regionu Hrubieszowa);
- umowa sprzedaży gazu ziemnego z dnia 4 lutego 2004 roku z Severomoravská plynárenská a.s., obowiązująca do dnia 31 marca 2008 roku; umowa przedłużana jest corocznie aneksami (zaopatrzenie miasta Branice).

Jednocześnie Spółka w 2007 roku podejmowała działania w celu pozyskania nowych źródeł dostaw paliwa gazowego:

- W dniu 27 marca 2007 roku PGNiG S.A. podpisała z spółką TOTAL E&P NORGE AS. PGNiG S.A. umowę ramową (Warunki Ogólne dla Sprzedaży Gazu), w oparciu o którą Spółka może dokonywać zakupu paliwa gazowego jak również sprzedawać jego nadwyżki. Warunki Ogólne mają charakter umowy ramowej i są bazą dla zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Określają ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie dostaw paliwa gazowego, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Uzgodnieniach Transakcji. W Warunkach Ogólnych zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG S.A. dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu paliwa gazowego w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedawać jego ewentualne nadwyżki. Warunki Ogólne zostały zawarte na czas nieokreślony.
- W 2007 roku PGNiG S.A. podjęła działania w zakresie realizacji koncepcji dostaw paliwa gazowego z Norweskiego Szelfu Kontynentalnego (NCS). Szczegółowy opis realizacji tej koncepcji znajduje się w nocie 56. W obecnej chwili projekt (NCS) znajduje się w fazie zagospodarowania złóż, a rozpoczęcie wydobycia planowane jest na połowę 2011 roku.
- W dniu 20 czerwca 2007 roku PGNiG S.A. objęła nieodpłatnie 15 % udziałów w Konsorcjum Skanled budującym gazociąg z Karsto w Norwegii do Szwecji i Danii. Projekt jest w chwili obecnej w trzeciej fazie: planistycznej i modelowania finansowego. W październiku 2009 roku jest planowane podjęcie decyzji inwestycyjnej i rozpoczęcie fazy czwartej realizacji inwestycji.

59. ZARZĄDZANIE KAPITAŁEM

Głównym celem zarządzania kapitałem Spółki jest zapewnienie zdolności do kontynuowania działalności z uwzględnieniem realizacji planowanych inwestycji, przy jednoczesnym zwiększaniu wartości Spółki dla akcjonariuszy.

PGNiG S.A. monitoruje stan kapitałów stosując wskaźnik dźwigni, który jest liczony jako stosunek zadłużenia netto do sumy kapitałów powiększonych o zadłużenie netto. Zasady Spółki stanowią, by wskaźnik ten nie przekroczył 35%. Do zadłużenia netto Spółka wlicza kredyty i pożyczki, zobowiązania z tytułu leasingu finansowego, zobowiązania z tytułu dostaw i usług i inne zobowiązania, pomniejszone o środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych. Kapitał obejmuje kapitał własny należny akcjonariuszom PGNiG S.A.

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
Kredyty i pożyczki oraz zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	4 396	2 307 991
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i inne zobowiązania	3 381 777	1 701 175
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty (-)	(1 055 001)	(2 969 685)
Zadłużenie netto	2 331 172	1 039 481
Kapitał własny	17 795 968	16 622 690
Kapitał i zadłużenie netto	20 127 140	17 662 171
Wskaźnik dźwigni	11,58%	5,89%

60. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM

- a. W dniu 3 stycznia 2008 roku zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału spółki PGNiG Norway AS z siedzibą w Stavanger. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 10.000 tysięcy koron norweskich do kwoty 497.327 tysięcy koron norweskich – to jest o kwotę 487.327 tysięcy koron norweskich (co stanowi równowartość kwoty 221.783 tysiące złotych zgodnie z tabelą kursów nr 2/A/NBP/2008 z dnia 3 stycznia 2008 roku). Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce wynosi 497.327. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce PGNiG Norway AS, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
- b. W dniu 3 stycznia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurentów Spółki Jana Czerepoka, Marka Dobryniewskiego i Waldemara Wójcika. Udzielona prokura jest prokurą łączną, to jest dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
- c. W dniu 7 stycznia 2008 roku w Sądzie Rejonowym w Szczecinie, XVII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału zakładowego spółki Polskie LNG Sp. z o.o. („PLNG”) z siedzibą w Świnoujściu. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 39.000 tysięcy złotych do kwoty 50.000 tysięcy złotych – to jest o kwotę 11.000 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce wynosi 50.000. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce PLNG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
- d. W dniu 31 stycznia 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło uchwały w sprawie użycia kapitału rezerwowego pn. „Centralny Fundusz Restrukturyzacji na lata 2005–2007” na jednorazowe wypłaty (osłony) dla byłych pracowników ZUN Naftomet Sp. z o.o. w Krośnie, wyrażenia zgody w przedmiocie nabycia przez PGNiG S.A. działki o powierzchni 11 159 m² zlokalizowanej przy ul. Kasprzaka 25 A w Warszawie oraz w sprawie wyrażenia zgody na objęcie nowo utworzonych udziałów spółki Geofizyka Kraków Sp. z o.o.
- e. W dniu 24 stycznia 2008 roku Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie w przedmiocie podwyższenia kapitału zakładowego Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („MOSD”). Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 930.819 tysięcy złotych do kwoty 1.217.350 tysięcy złotych, tj. o kwotę 286.531 tysięcy złotych poprzez utworzenie nowych, równych i niepodzielnych 286.531 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy. Nowo utworzone udziały zostały objęte przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego w księgach rachunkowych PGNiG S.A. wynosi 286.531 tysięcy złotych. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego MOSD ogólna liczba głosów w spółce wynosi 1.217.350. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce MOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności MOSD obejmuje w szczególności transport paliwa gazowego sieciami dystrybucyjnymi.
- f. Z dniem 7 lutego 2008 roku Pan Mirosław Szkałuba zrezygnował z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A. Przyczyną rezygnacji jest kandydowanie przez Pana Mirosława Szkałubę na członka Zarządu PGNiG S.A. wybieranego przez pracowników Spółki.
- g. W dniu 29 lutego 2008 roku Sąd Rejonowy Gdańsk – Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie w przedmiocie podwyższenia kapitału zakładowego Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („POSD”). Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 502.750 tysięcy złotych do kwoty 596.141 tysięcy złotych, to jest o kwotę 93.391 tysiące złotych poprzez utworzenie nowych, równych i niepodzielnych 93.391 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy. Nowo utworzone udziały zostały objęte przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego w księgach rachunkowych PGNiG S.A. wynosi 93.391,88 tysięcy złotych.
Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego POSD ogólna liczba głosów w spółce wynosi 596.141. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce POSD, reprezentujących 100%

głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności POSD obejmuje w szczególności transport paliwa gazowego sieciami dystrybucyjnymi.

- h. W dniu 15 lutego 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. odwołało ze składu Rady Nadzorczej:
- Pana Piotra Szwarca;
 - Pana Jarosława Wojtowicza;
 - Pana Andrzeja Rościszowskiego;
 - Pana Wojciecha Arkuszewskiego.

Jednocześnie, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 15 lutego 2008 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A.:

- Pana Stanisława Rychlickiego;
- Pana Grzegorza Banaszka.

- i. W dniu 12 marca 2008 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. odwołała ze składu Zarządu:
- Pana Krzysztofa Głogowskiego
 - Pana Zenona Kuchciaka
 - Pana Stanisława Niedbalca
 - Pana Tadeusza Zwierzyńskiego

Jednocześnie, Rada Nadzorcza PGNiG S.A. w dniu 12 marca 2008 roku powołała w skład Zarządu PGNiG S.A.:

- Pana Michała Szubskiego na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG S.A.;
- Pana Mirosława Dobruła na stanowisko Członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. techniczno – inwestycyjnych;
- Pana Radosława Dudzińskiego na stanowisko Członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. projektów strategicznych;
- Pana Sławomira Hincę na stanowisko Członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. ekonomiczno – finansowych.

- j. W dniu 20 marca 2008 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. odwołała ze składu Zarządu PGNiG S.A. Pana Jana Anysza i jednocześnie powołała w skład Zarządu PGNiG S.A. Pana Mirosława Szkałubę, wybranego przez pracowników PGNiG S.A., na stanowisko Członka Zarządu - Wiceprezesa PGNiG S.A.