



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY
30 CZERWCA 2009 ROKU**

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	4
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	5
ZESTAWIENIE CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	5
BILANS	6
RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	7
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	8
INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.	9
1. INFORMACJE OGÓLNE	9
2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI	10
3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM	10
4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH ORAZ ORGANÓW NADZORUJĄCYCH	11
5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO	11
6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE	11
7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	11
8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH	11
9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY	11
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	12
11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	12
12. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY W PODZIALE NA PRODUKTY	14
13. KOSZTY OPERACYJNE	14
14. PODATEK DOCHODOWY	15
15. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY	17
16. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	17
17. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE	21
18. INNE AKTYWA FINANSOWE	21
19. ZAPASY	22
20. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI	22
21. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE	24
22. REZERWY	26
23. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA	29
24. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	30
25. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE	31
26. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH	32
27. INNE ISTOTNE INFORMACJE	35
28. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM	36

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu

Michał Szubski

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Dobrut

Wiceprezes Zarządu

Radosław Dudziński

Wiceprezes Zarządu

Sławomir Hinc

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szałuba

Wiceprezes Zarządu

Waldemar Wójcik

Warszawa, 12 sierpnia 2009 roku

WYBRANE DANE FINANSOWE

za okres zakończony 30 czerwca 2009 roku

	PLN		EUR	
	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	9 910 231	9 290 577	2 193 305	2 671 548
II. Wynik z działalności operacyjnej	(943 941)	1 016 652	(208 910)	292 343
III. Wynik przed opodatkowaniem	(651 938)	1 173 384	(144 285)	337 412
IV. Wynik netto	(489 318)	919 122	(108 295)	264 298
V. Całkowite dochody	(459 457)	904 332	(101 686)	260 045
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	275 054	1 384 017	60 874	397 981
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 392 662)	(833 241)	(308 220)	(239 602)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	567 159	(1 539)	125 522	(443)
IX. Środki pieniężne netto, razem	(550 449)	549 237	(121 824)	157 936
X. Zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	(0,08)	0,16	(0,02)	0,04
XI. Rozwodniony zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	(0,08)	0,16	(0,02)	0,04
	Stan na 30 czerwca 2009	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 30 czerwca 2009	Stan na 31 grudnia 2008
XII. Aktywa razem	22 872 079	23 440 498	5 117 254	5 617 989
XIII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 681 164	6 259 126	1 494 801	1 500 126
XIV. Zobowiązania długoterminowe	3 032 256	2 022 998	678 417	484 852
XV. Zobowiązania krótkoterminowe	3 648 908	4 236 128	816 384	1 015 274
XVI. Kapitał własny	16 190 915	17 181 372	3 622 453	4 117 863
XVII. Kapitał podstawowy	5 900 000	5 900 000	1 320 029	1 414 054
XVIII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XIX. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,74	2,91	0,61	0,70
XX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,74	2,91	0,61	0,70
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,09	0,19	0,02	0,05

Pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych zostały przeliczone po średnim kursie EUR stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu sprawozdawczego. Pozycje bilansu zostały przeliczone po kursie EUR ustalonym przez NBP na koniec danego okresu.

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EUR ustalone przez NBP

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008	30 czerwca 2008
Średni kurs w okresie	4,5184	3,5321	3,4776
Kurs na koniec okresu	4,4696	4,1724	3,3542

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
za okres zakończony 30 czerwca 2009 roku

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	
(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	12	9 910 231	9 290 577
Zużycie surowców i materiałów	13	(7 379 946)	(4 658 919)
Świadczenia pracownicze	13	(397 349)	(334 237)
Amortyzacja		(317 063)	(305 525)
Usługi obce	13	(2 629 349)	(2 869 521)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		5 941	2 840
Pozostałe koszty operacyjne, netto		(136 406)	(108 563)
Koszty operacyjne razem		(10 854 172)	(8 273 925)
Wynik z działalności operacyjnej		(943 941)	1 016 652
Przychody finansowe		631 257	278 521
Koszty finansowe		(339 254)	(121 789)
Wynik przed opodatkowaniem		(651 938)	1 173 384
Podatek dochodowy	14	162 620	(254 262)
Wynik netto		(489 318)	919 122
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy			
- podstawowy z zysku netto		(0,08)	0,16
- rozwodniony z zysku netto		(0,08)	0,16

ZESTAWIENIE CAŁKOWITYCH DOCHODÓW
za okres zakończony 30 czerwca 2009 roku

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
(w tysiącach złotych)		
Wynik netto	(489 318)	919 122
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	604	(2 316)
Wycena instrumentów zabezpieczających	-	-
Wycena instrumentów finansowych	36 120	(15 400)
Podatek odroczony dotyczący innych całkowitych dochodów	(6 863)	2 926
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego	-	-
Inne	-	-
Inne całkowite dochody netto	29 861	(14 790)
Całkowite dochody razem	(459 457)	904 332

BILANS

na dzień 30 czerwca 2009 roku

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
(w tysiącach złotych)			
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	16	9 349 876	9 038 674
Nieruchomości inwestycyjne		5 140	5 395
Wartości niematerialne		58 525	60 079
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	17	5 990 013	5 690 924
Inne aktywa finansowe	18	2 712 705	2 065 541
Aktywo z tytułu podatku odroczonego		354 098	301 222
Pozostałe aktywa trwałe		33 314	32 735
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		18 503 671	17 194 570
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	19	1 192 376	1 579 726
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	20	2 668 585	3 638 083
Należności z tytułu podatku bieżącego		180 924	39 574
Rozliczenia międzyokresowe		53 625	6 342
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		15 481	174 186
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		257 412	807 861
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		5	156
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		4 368 408	6 245 928
Suma Aktywów		22 872 079	23 440 498
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		22	(582)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		8 986 549	8 953 301
Zyski (straty) zatrzymane		(435 749)	588 560
Kapitał własny razem		16 190 915	17 181 372
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	21	1 079 001	3 783
Rezerwy	22	1 287 086	1 248 785
Przychody przyszłych okresów		6 805	6 063
Rezerwa na podatek odroczonego		639 164	742 045
Inne zobowiązania długoterminowe		20 200	22 322
Zobowiązania długoterminowe razem		3 032 256	2 022 998
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	23	2 472 583	2 790 711
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	21	286 640	763 191
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		232 459	16 723
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		-	-
Rezerwy	22	145 799	123 942
Przychody przyszłych okresów		511 427	541 561
Zobowiązania krótkoterminowe razem		3 648 908	4 236 128
Suma Zobowiązań		6 681 164	6 259 126
Suma Pasywów		22 872 079	23 440 498

**RACHUNEK PRZEPIŃYWÓW PIENIĘŻNYCH
za okres zakończony 30 czerwca 2009 roku**

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	(489 318)	919 122
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	317 063	305 525
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(272 900)	109 169
Odsetki i dywidendy netto	(17 827)	(84 345)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	42 058	(25 685)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(162 620)	254 262
Podatek dochodowy zapłacony	(141 350)	(302 059)
Pozostałe pozycje netto	474 776	(58 773)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	(250 118)	1 117 216
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	1 125 617	1 002 182
Zmiana stanu zapasów	387 350	(148 353)
Zmiana stanu rezerw	23 598	39 615
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(934 142)	(609 445)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(47 863)	(64 139)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(29 388)	46 941
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	275 054	1 384 017
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	9 413	1 641
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	5 607	32 873
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(899 166)	(623 340)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(56 733)	(30 000)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	151 393	106 349
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(615 926)	(408 636)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	55 199	32 357
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(109 224)	(3 075)
Otrzymane odsetki	43 067	84 130
Otrzymane dywidendy	3 461	240
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	23 200	52 599
Pozostałe pozycje netto	(2 953)	(78 379)
Środki pieniężne netto z działalność inwestycyjnej	(1 392 662)	(833 241)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	760 000	-
Spłata kredytów i pożyczek	(160 000)	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(1 393)	(470)
Zapłacone odsetki	(26 755)	(25)
Pozostałe pozycje netto	(4 693)	(1 044)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	567 159	(1 539)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(550 449)	549 237
Różnice kursowe netto	-	(26)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	808 173	1 055 252
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	257 724	1 604 489

SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM
za okres zakończony 30 czerwca 2009 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)					
Stan na 1 stycznia 2009	5 900 000	(582)	1 740 093	8 953 301	588 560	17 181 372
Przeniesienia	-	-	-	3 991	(3 991)	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(531 000)	(531 000)
Całkowite dochody za I półrocze 2009	-	604	-	29 257	(489 318)	(459 457)
Stan na 30 czerwca 2009	5 900 000	22	1 740 093	8 986 549	(435 749)	16 190 915
Stan na 1 stycznia 2008	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	6 813 239	17 795 968
Przeniesienia	-	-	-	5 649 914	(5 649 914)	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 121 000)	(1 121 000)
Całkowite dochody za I półrocze 2008	-	(2 316)	-	(12 474)	919 122	904 332
Stan na 30 czerwca 2008	5 900 000	(3 826)	1 740 093	8 981 586	961 447	17 579 300

INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A. na dzień 30 czerwca 2009 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 ropy naftowej,
7. przetwarzanie produktów rafinacji 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 robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych, i telekomunikacyjno-przemysłowych,
19. wykonywanie instalacji centralnego ogrzewania i wentylacyjnych,
20. wykonywanie instalacji gazowych,
21. obsługa i naprawa pojazdów mechanicznych,

-
22. sprzedaż detaliczna paliw,
 23. sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych i gazowych oraz produktów pochodnych,
 24. sprzedaż hurtowa półproduktów,
 25. pozostała sprzedaż hurtowa wyspecjalizowana,
 26. hotele i motele wraz z restauracjami,
 27. hotele i motele bez restauracji,
 28. towarowy transport drogowy pojazdami wyspecjalizowanymi,
 29. towarowy transport drogowy pojazdami uniwersalnymi,
 30. transport rurociągowy,
 31. magazynowanie i przechowywanie towarów w pozostałych składowiskach,
 32. działalność biur turystycznych,
 33. telefonia stacjonarna i telegrafia,
 34. telefonia ruchoma,
 35. transmisja danych i teleinformatyka,
 36. radiokomunikacja,
 37. prace badawczo-rozwojowe w dziedzinie nauk technicznych,
 38. działalność geologiczno-poszukiwawcza,
 39. działalność geodezyjna i kartograficzna,
 40. wynajem nieruchomości na własny rachunek,
 41. zarządzanie nieruchomościami mieszkalnymi,
 42. zarządzanie nieruchomościami niemieszkalnymi,
 43. kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
 44. działalność bibliotek innych niż publicznych,
 45. działalność archiwów,
 46. działalność muzeów,
 47. badania i analizy techniczne,
 48. leasing składników majątku Spółki służącego przesyłowi energii i gazu,
 49. pośrednictwo finansowe pozostałe,
 50. działalność holdingów,
 51. działalność poligraficzna pozostała, gdzie indziej niesklasyfikowana,
 52. działalność usługowa związana z przygotowaniem druku,
 53. działalność graficzna pomocnicza,
 54. działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji instrumentów i przyrządów pomocniczych, kontrolnych, badawczych, testujących, nawigacyjnych,
 55. wykonywanie instalacji cieplnych, wodnych, wentylacyjnych i gazowych,
 56. działalność agentów zajmujących się sprzedażą paliw, rud, metali i chemikaliów przemysłowych,
 57. działalność agentów zajmujących się sprzedażą towarów różnego rodzaju,
 58. sprzedaż hurtowa wyrobów metalowych oraz sprzętu i dodatkowego wyposażenia hydraulicznego i grzejnego,
 59. sprzedaż detaliczna pozostała w niewyspecjalizowanych sklepach,
 60. leasing finansowy,
 61. działalność pomocnicza finansowa związana z ubezpieczeniami i funduszami emerytalno-rentowymi,
 62. wynajem maszyn i urządzeń,
 63. przetwarzanie danych,
 64. działalność związana z bazami danych,
 65. działalność związana z informatyką, pozostała,
 66. działalność rachunkowo-księgową,
 67. reklama,
 68. działalność centrów telefonicznych (CALL CENTER),
 69. działalność komercyjna pozostała, gdzie indziej nie sklasyfikowana,
 70. zarządzanie nieruchomościami na zlecenie,
 71. 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 2009 roku do dnia 30 czerwca 2009 roku, a dla danych porównywalnych okres od 1 stycznia 2008 roku do dnia 30 czerwca 2008 roku oraz okres od 1 stycznia 2008 roku do 31 grudnia 2008 roku.

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

Zmiany składu osobowego organów zarządzających oraz nadzorujących zostały przedstawione w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO

Według stanu na dzień 30 czerwca 2009 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 I półroczu 2009 roku nie wystąpiły zmiany w kapitale zakładowym.

6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE

Spółka PGNiG S.A. sporządza sprawozdanie łączne. Na dzień 30 czerwca 2009 roku w skład PGNiG S.A. wchodziły: Centrala Spółki, 11 oddziałów krajowych oraz 4 oddziały zagraniczne (w Algierii, Danii, Egipcie oraz Pakistanie).

Prezentowane łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych i trzech oddziałów zagranicznych 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 okresu sprawozdawczego. 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 22 spółek zależnych (w tym 1 spółka zależna pośrednio) oraz 1 spółki stowarzyszonej i 1 spółki współzależnej.

7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ

Sprawozdanie finansowe Spółki zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym.

Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania niniejszego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nią dotychczasowej działalności.

8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH

W I półroczu 2009 roku nie nastąpiły żadne połączenia spółek handlowych.

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 wg takich samych zasad. W wyniku zmian prezentacji w obrębie rachunku zysków i strat dokonanych przez Spółkę w 2008 roku, zostały dokonane odpowiednie zmiany prezentacji danych za I półrocze 2008 rok (zaprezentowane w nocie 11.4.). W związku z tym dane finansowe za okres bieżący i porównawczy są w pełni porównywalne.

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 I półrocze 2008 podlegało przeglądowi, a sprawozdanie za 2008 rok było badane przez firmę audytorską Deloitte Audyt Sp. z o.o. Audytorzy w swoim raporcie i opinii nie zawarli zastrzeżeń. W związku z tym w sprawozdaniu za I półrocze 2008 oraz za 2008 rok brak jest korekt z tego tytułu.

11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI

11.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE) na dzień 30 czerwca 2009 roku.

Zgodnie z MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, MSSF składają się z Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (MSR) i Interpretacji wydanych przez Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej (KIMSF).

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym jednostkowym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa nie będącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259).

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

Jednostkowe sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych, 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.

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone pod datą 12 sierpnia 2009 roku.

11.2. Oświadczenie o zgodności

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

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 2009 roku.

Z wyjątkiem zaktualizowanego MSR 1 oraz zaktualizowanego MSR 23, przyjęcie nowych i zweryfikowanych standardów i interpretacji nie spowodowało znaczących zmian w polityce rachunkowości Grupy ani w prezentacji sprawozdań finansowych.

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 1

W związku z zastosowaniem MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, zestawienie zmian w kapitałach własnych w niniejszym sprawozdaniu finansowym przedstawia tylko transakcje z właścicielami. Pozostałe elementy zostały ujęte oddzielnie w zestawieniu całkowitych dochodów.

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 23

Począwszy od 1 stycznia 2009 roku, koszty finansowania zewnętrznego, które można bezpośrednio przyporządkować nabyciu, budowie lub wytworzeniu dostosowywanego składnika aktywów, powinny być kapitalizowane jako część ceny nabycia lub kosztu wytworzenia tego składnika aktywów. Do końca 2008 roku Spółka zgodnie z zalecanym przez MSR 23 podejściem wzorcowym ujmowała

wszystkie koszty finansowania zewnętrznego jako koszty okresu, w którym zostały poniesione. Począwszy od 1 stycznia 2009 roku Spółka aktywuje koszty finansowania zewnętrznego. W I półroczu 2009 roku kwota aktywowanych kosztów finansowych wyniosła 4,7 mln złotych.

11.3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Spółki

Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdania finansowe został przedstawiony w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

11.4. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

Zmiany prezentacji w rachunku zysków i strat

Spółka dokonała zmiany w rachunku zysków i strat za I półrocze 2008 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

W IV kwartale 2008 roku Spółka zmieniła prezentację ujęcia dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych. Do końca I półrocza 2008 roku zmiany tej rezerwy w części dotyczącej dyskonta były prezentowane w działalności finansowej w rachunku zysków i strat. Obecnie jest ona prezentowana w działalności operacyjnej łącznie z innymi zmianami dotyczącymi tej rezerwy. W związku z tym Spółka dokonała również odpowiedniej reklasyfikacji w rachunku zysków i strat za I półrocze 2008 roku. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego wynikające z wprowadzenia powyższej korekty zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	I półrocze 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30
Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami	1 022 717
Reklasyfikacja dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych*	(6 065)
Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach	1 016 652

Zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych

W związku z zmianą prezentacji w rachunku zysków i strat wyników na transakcjach pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu Spółka dokonała również odpowiednich zmian w rachunku przepływów środków pieniężnych. Obecnie zrealizowane wartości na transakcjach pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu prezentowane są w działalności operacyjnej, a zrealizowane transakcje zabezpieczające wartości pożyczek są prezentowane w działalności inwestycyjnej. W związku z tym, z działalności finansowej rachunku przepływów za I półrocze 2008 roku została przeniesiona kwota 29.282,4 tysięcy złotych (32.357,4 tysięcy wpływów i 3.075 tysięcy wydatków) do działalności inwestycyjnej do oddzielnych pozycji wpływów i wydatków z tytułu transakcji terminowych. Pozostała kwotę wydatków z tytułu transakcji terminowych to jest 9.305 tysięcy złotych została przeniesiona z działalności finansowej do działalności operacyjnej do pozycji „pozostałe pozycje netto”. Zmiana ta spowodowała spadek środków pieniężnych z działalności finansowej o 38.587,4 tysiące złotych przy jednoczesnym wzroście środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej o kwotę 29.282,4 tysięcy złotych i środków z działalności operacyjnej o 9.305 tysięcy złotych. Zmiana stanu środków pieniężnych netto oraz pozostałe pozycje z tytułu powyższych reklasyfikacji nie uległy zmianie.

11.5. Podstawowe zasady księgowe

Zasady rachunkowości przyjęte do przygotowania Śródrocznego Jednostkowego Sprawozdania Finansowego są spójne z zasadami opisanymi w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. sporządzonym według MSSF za sześć miesięcy zakończonych 30 czerwca 2009 roku (patrz nota 2.3) Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy.

12. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY W PODZIALE NA PRODUKTY

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Sprzedaż krajowa	9 726 056	9 084 567
Gaz	9 442 242	8 684 515
Ropa naftowa	168 136	262 257
Hel	5 151	6 350
Gaz propan butan	17 790	21 327
Gazolina	929	2 005
Gaz LNG	10 117	9 552
Usługi geofizyczno – geologiczne	14 309	26 228
Usługi hotelowe	2 781	2 756
Pozostałe usługi	55 890	62 204
Pozostałe produkty	4 011	2 547
Towary i materiały	4 700	4 826
Sprzedaż eksportowa	184 175	206 010
Gaz	22 630	13 814
Ropa naftowa	149 442	185 102
Hel	10 564	7 090
Pozostałe produkty i usługi	1 539	4
Razem	9 910 231	9 290 577

Spółka prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym stanowią 1,86% (2,22% w I półroczu 2008 roku) ogólnej kwoty przychodów netto ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów. Spółka eksportuje głównie do Szwajcarii, Niemiec i Belgii.

13. KOSZTY OPERACYJNE**Zużycie surowców i materiałów**

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Zakup gazu	(7 309 288)	(4 599 650)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(70 658)	(59 269)
Razem	(7 379 946)	(4 658 919)

Świadczenia dla pracowników

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Wynagrodzenia	(281 909)	(243 986)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(115 440)	(90 251)
Razem	(397 349)	(334 237)

Usługi obce

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(2 209 003)	(2 470 340)
Pozostałe usługi obce	(420 346)	(399 181)
Razem	(2 629 349)	(2 869 521)

14. PODATEK DOCHODOWY

Nota	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Zysk przed opodatkowaniem	(651 938)	1 173 384
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	123 868	(222 943)
Różnice trwale pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	38 752	(31 319)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	162 620	(254 262)
Bieżący podatek dochodowy	14.1 -	(362 437)
Odroczony podatek dochodowy	14.2 162 620	108 175
Efektywna stopa podatkowa	25%	22%

14.1. Bieżący podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Zysk przed opodatkowaniem	(651 938)	1 173 384
Różnice pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	501 872	734 175
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	(129 514)	(216 841)
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	1 417 633	367 556
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych	112 870	1 055 612
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych	(899 117)	(472 152)
Odliczenia od dochodu	-	-
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	(150 066)	1 907 559
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	28 513	(362 437)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	(28 513)	-
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	-	(362 437)
Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	-	(362 437)

14.2. Odroczonego podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych	59 739	14 340
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	(7 182)	(1 755)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	9 215	(3 442)
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	41 442	1 084
Ujemne różnice kursowe	(25 559)	20 059
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	5	-
Strata podatkowa	28 513	-
Pozostałe	13 305	(1 606)
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	102 881	93 835
Różnica pomiędzy wartością bilansową i podatkową środków trwałych	43 336	14 469
Przychody z leasingu finansowego	2 399	87 552
Wycena zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	26 869	(11 439)
Dodatnie różnice kursowe	2 946	(76)
Naliczone odsetki od należności	18 814	(8 819)
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	8 760	12 131
Pozostałe	(243)	17
Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	162 620	108 175

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2009 roku do 30 czerwca 2009 roku.

W I półroczu 2009 roku obowiązywała 19 % stawka podatku dochodowego od osób prawnych. W okresie porównawczym, tj. I półroczu 2008 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.

Oddziały zagraniczne Spółki podlegają przepisom podatkowym krajów, na terenie których prowadzą działalność gospodarczą oraz przepisom wynikającym z umów o unikaniu podwójnego opodatkowania. W przypadku oddziałów zagranicznych, w I półroczu 2009 i 2008 roku obowiązywały stawki podatkowe z przedziału od 25 do 35 % podstawy opodatkowania. Oddziały zagraniczne w I półroczu 2009 i 2008 roku, nie płaciły podatku dochodowego.

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

15. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

Dywidendy zadeklarowane i wypłacone w okresie	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Wypłacona dywidenda na jedną akcję w złotych	0,09	0,19
Liczba akcji (tysiące sztuk)	5 900 000	5 900 000
Wartość zadeklarowanej/wypłaconej dywidendy w tysiącach złotych, w tym:	531 000	1 121 000
- dywidenda zadeklarowana/wypłacona w formie rzeczowej do Skarbu Państwa*	382 500	949 994
- dywidenda zadeklarowana/wypłacona w formie pieniężnej do Skarbu Państwa*	-	6
- dywidenda zadeklarowana/wypłacona w formie pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy	148 500	171 000

*Ostateczny podział na dywidendy za 2008 rok na dywidendę rzeczową i pieniężną może ulec niewielkiej zmianie, w przypadku gdy składniki rzeczowe nie wyczerpią kwoty 382.500 tysięcy złotych.

Dzień dywidendy za 2008 rok został ustalony na 26 sierpnia 2009 roku a wypłaty na 2 października 2009 roku. Dywidenda za 2007 rok została wypłacona 1 października 2008 roku.

16. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Grunty	37 736	36 495
Budynki i budowle	5 387 572	5 588 763
Urządzenia techniczne i maszyny	1 272 432	1 338 078
Środki transportu i pozostałe	92 370	91 754
Razem środki trwałe	6 790 110	7 055 090
Środki trwałe w budowie	2 559 766	1 983 584
Razem rzeczowe aktywa trwałe	9 349 876	9 038 674

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 (KPMG 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 (KPMG 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

30 czerwca 2009

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2009 roku, z uwzględnieniem umorzenia	36 495	5 588 763	1 338 078	91 754	7 055 090
Zwiększenie stanu	-	93 628	183	1 002	94 813
Zmniejszenie stanu	(270)	(77 487)	(6 710)	(1 945)	(86 412)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 451	84 894	38 205	12 541	137 091
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	64	(80 555)	(17 563)	(213)	(98 267)
Amortyzacja za rok obrotowy	(4)	(221 671)	(79 761)	(10 769)	(312 205)
Na dzień 30 czerwca 2009 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	37 736	5 387 572	1 272 432	92 370	6 790 110
Na dzień 1 stycznia 2009 roku					
Wartość brutto	40 658	9 548 747	2 437 324	163 571	12 190 300
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 163)	(3 959 984)	(1 099 246)	(71 817)	(5 135 210)
Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2009 roku	36 495	5 588 763	1 338 078	91 754	7 055 090
Na dzień 30 czerwca 2009 roku					
Wartość brutto	41 839	9 631 116	2 460 232	170 278	12 303 465
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 103)	(4 243 544)	(1 187 800)	(77 908)	(5 513 355)
Wartość bilansowa netto na dzień 30 czerwca 2009 roku	37 736	5 387 572	1 272 432	92 370	6 790 110

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2009 roku
(w tysiącach złotych)

31 grudnia 2008	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2008 roku, z uwzględnieniem umorzenia	36 078	5 418 925	1 337 387	80 049	6 872 439
Zwiększenie stanu	5 229	371 094	5 440	7 925	389 688
Zmniejszenie stanu	(6 188)	(580 749)	(63 597)	(2 766)	(653 300)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 111	394 247	162 184	25 579	583 121
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	273	382 345	49 339	(374)	431 583
Amortyzacja za rok obrotowy	(8)	(397 099)	(152 675)	(18 659)	(568 441)
Na dzień 31 grudnia 2008 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	36 495	5 588 763	1 338 078	91 754	7 055 090
Na dzień 1 stycznia 2008 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 1 stycznia 2008 roku	36 078	5 418 925	1 337 387	80 049	6 872 439
Na dzień 31 grudnia 2008 roku					
Wartość brutto	40 658	9 548 747	2 437 324	163 571	12 190 300
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 163)	(3 959 984)	(1 099 246)	(71 817)	(5 135 210)
Wartość bilansowa netto na dzień 31 grudnia 2008 roku	36 495	5 588 763	1 338 078	91 754	7 055 090

16.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 2009 roku	4 123	1 980 580	381 145	11 465	2 377 313	381 018	2 758 331
Zwiększenie stanu	210	95 049	21 935	866	118 060	47 971	166 031
Zmniejszenie stanu	(274)	(14 494)	(4 372)	(653)	(19 793)	(6)	(19 799)
Na dzień 30 czerwca 2009 roku	4 059	2 061 135	398 708	11 678	2 475 580	428 983	2 904 563
Na dzień 1 stycznia 2008 roku	4 396	2 362 925	430 484	11 091	2 808 896	366 788	3 175 684
Zwiększenie stanu	610	300 755	51 341	3 348	356 054	78 278	434 332
Zmniejszenie stanu	(883)	(683 100)	(100 680)	(2 974)	(787 637)	(64 048)	(851 685)
Na dzień 31 grudnia 2008 roku	4 123	1 980 580	381 145	11 465	2 377 313	381 018	2 758 331

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 2.377.313 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 1.969.164 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 190.324 tysięcy złotych,
- pozostały 217.825 tysięcy złotych.

W bieżącym okresie miało miejsce zwiększenie odpisów na kwotę 336.675 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej przypada 288.398 tysięcy złotych) oraz zmniejszenie na kwotę (238.408) tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej (126.148) 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 2.475.580 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 2.131.414 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 126.320 tysięcy złotych,
- pozostały 217.846 tysięcy złotych.

Z kwoty odpisów na środki trwałe w budowie na koniec I półrocza 2009 roku, 409.476 tysiące złotych dotyczyło aktywowanych nakładów na odwierty (na koniec 2008 roku odpis ten wynosił 361.362 tysięcy złotych).

17. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	7 456 961	7 189 095
Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży (wartość brutto)	78 000	78 000
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (wartość brutto)	142 504	142 455
Razem brutto	7 677 465	7 409 550
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	5 851 973	5 589 004
Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży (wartość netto)**	63 800	27 680
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (wartość netto)*	74 240	74 240
Razem netto	5 990 013	5 690 924

*Pomniejszone o odpis aktualizujący.

** Uwzględniające wycenę do wartości rynkowej.

W pozycji „Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży” zostały zaprezentowane aktywa finansowe przeznaczone do sprzedaży, jednakże nie spełniające warunków do zakwalifikowania ich do aktywów finansowych krótkoterminowych lub aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży ze względu na fakt, że nie jest znany termin ich ewentualnego zbycia.

W pozycji „Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży” zaprezentowano akcje Zakładów Azotowych Mościce S.A. w Tarnowie (ZAT). Ujemna wycena akcji ZAT została ujęta w kapitale z aktualizacji wyceny. Spółka ujęła spadek wartości akcji jako przeszacowanie, a nie utratę wartości ze względu na krótki okres posiadania akcji (od czerwca 2008 roku). Inwestycję w tę jednostkę, Spółka traktuje jako inwestycję długoterminową, dla której istnieje aktywny rynek, w związku z tym zmiany wartości inwestycji, wynikające ze zmiany jej bieżącej wartości rynkowej, odnoszone są bezpośrednio w kapitały Spółki do momentu podjęcia decyzji o jej zbyciu.

18. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Należności z tytułu leasingu finansowego (nota 23.a.)	651 284	674 484
Udzielone pożyczki	2 069 173	1 399 951
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	54	-
Inne inwestycje długoterminowe	19	18
Pozostałe	1 525	1 538
Razem brutto	2 722 055	2 075 991
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(9 350)	(10 450)
Razem netto	2 712 705	2 065 541

18.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 używania 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:

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Rata odsetkowa	25 601	125 374
Rata kapitałowa	23 201	92 840
Razem	48 802	218 214

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

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
- poniżej 1 roku	51 543	52 385
- powyżej 1 roku do 5 lat	185 604	185 603
- powyżej 5 lat	465 680	488 881
Razem, w tym:	702 827	726 869
- należności krótkoterminowe	51 543	52 385
- należności długoterminowe	651 284	674 484

19. ZAPASY

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Materiały		
Według cen nabycia, w tym:	1 190 187	1 577 306
- paliwo gazowe	1 023 075	1 378 648
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	1 186 628	1 574 058
- paliwo gazowe	1 023 075	1 378 648
Półprodukty i produkty w toku		
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	-	-
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	-
Produkty gotowe		
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	5 287	5 152
Według wartości netto możliwej do uzyskania	5 287	5 152
Towary		
Według cen nabycia	461	516
Według wartości netto możliwej do uzyskania	461	516
Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) oraz wartości netto możliwej do uzyskania	1 192 376	1 579 726

20. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 580 997	3 664 998
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	61 451	72 798
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	139 185	332 784
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	1 444	4 266
Wymagalna część udzielonych pożyczek	291 558	337 090
Należności z tytułu leasingu finansowego	51 543	52 385
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	241 348	83 830
Pozostałe należności	259 094	77 683
Razem należności brutto	3 626 620	4 625 834
Odpis aktualizujący należności (nota 20.1.)	(958 035)	(987 751)
Razem należności netto	2 668 585	3 638 083
W tym:		
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	1 948 686	3 017 343
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	12 682	24 002
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	139 184	332 784
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	1 444	4 266
Wymagalna część udzielonych pożyczek	271 263	198 570
Należności z tytułu leasingu finansowego	51 543	52 385
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	157 747	229
Pozostałe należności	86 036	8 504

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

20.1. Odpisy aktualizujące należności

	<u>30 czerwca 2009</u>	<u>31 grudnia 2008</u>
Odpis aktualizujący, bilans otwarcia	(987 751)	(1 045 688)
Zwiększenie odpisu	(144 827)	(123 898)
Rozwiązanie odpisu	160 630	180 117
Wykorzystanie odpisu	15 013	5 767
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	(1 100)	(4 049)
Odpis aktualizujący na koniec okresu	<u>(958 035)</u>	<u>(987 751)</u>

21. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008	Zabezpieczenie
		Wartość w walucie				Wartość w PLN		
Długoterminowe								
kredyt krótkoterminowy	PLN	364 230	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	364 230	-	
linia kredytowa	PLN	352 210	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	352 210	-	
linia kredytowa	PLN	12 145	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	12 145	-	
linia kredytowa	PLN	334 624	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	334 624	-	
linia kredytowa	PLN	11 539	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	11 539	-	
leasing finansowy	PLN	921	1 603	2,77%	2011-07-21	921	1 603	
leasing finansowy	PLN	22	40	Wibor 1M 4,43%	2010-07-31	22	40	
leasing finansowy	PLN	1 502	1 447	10,00%	2012-03-25	1 502	1 447	
leasing finansowy	PLN	680	693	10,00%	2011-11-20	680	693	
leasing finansowy	PLN	1 128	-	0,83%	2012-05-30	1 128	-	
Razem długoterminowe						1 079 001	3 783	

	Waluta	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008	Zabezpieczenie
		Wartość w walucie				Wartość w PLN		
Krótkoterminowe								
kredyt krótkoterminowy	PLN	14 790	380 462	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	14 790	380 463	
linia kredytowa	PLN	14 299	367 458	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	14 299	367 458	
linia kredytowa	PLN	493	12 671	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	493	12 671	
linia kredytowa	PLN	239 564	-	Wibor 1M+ 0,2	2009-07-29	239 564	-	
linia kredytowa	PLN	13 617	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	13 617	-	
linia kredytowa	PLN	470	-	Wibor 1M+ 0,2	2010-07-27	470	-	
leasing finansowy	PLN	1 364	1 364	2,77%	2011-07-21	1 364	1 364	
leasing finansowy	PLN	11	21	7,48%	2009-12-20	11	21	
leasing finansowy	PLN	4	9	7,00%	2009-11-20	4	9	
leasing finansowy	PLN	35	33	Wibor 1M 4,43%	2010-07-31	35	33	
leasing finansowy	PLN	1 032	805	10,00%	2012-03-25	1 032	805	
leasing finansowy	PLN	428	367	10,00%	2011-11-20	428	367	
leasing finansowy	PLN	533	-	0,83%	2012-05-30	533	-	
Razem krótkoterminowe						286 640	763 191	

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

21.1. Wysokość przyznaných i niewykorzystanych linii kredytowych

Bank	30 czerwca 2009		31 grudnia 2008	
	Wartość przyznaných linii kredytowych	Wartość niewykorzystanych linii kredytowych	Wartość przyznaných linii kredytowych	Wartość niewykorzystanych linii kredytowych
Pekao S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
PKO BP S.A.	-	-	30 000	30 000
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
Konsorcjum banków* (600 mln EUR + 300 mln EUR (okres dostępności: 27 lipca 2008))	2 681 760	1 300 172	2 503 440	1 705 093
Razem	2 841 760	1 460 172	2 733 440	1 935 093

*Linia kredytowa na 600 milionów EUR z datą zapadalności 27 lipca 2010 roku od konsorcjum banków (Bank Handlowy w Warszawie S.A., Bank Polska Kasa Opieki S.A., Calyon S.A., Fortis Bank (Nederland) N.V., Powszechna Kasa Oszczędności BP, Societe Generale S.A. O. w Polsce, ING Bank Śląski S.A., West LB AG, Bank Polska Kasa Opieki S.A. (dawny Bank BPH S.A.), Bank Millennium S.A., Nordea Bank Polska S.A., Landesbank Sachsen Girozentrale, DnB NOR Bank ASA).

22. REZERWY

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2009 roku	109 209	40 923	1 041 431	86 632	44 300	6 760	43 472	1 372 727
Zwiększenia	7 595	-	57 570	-	-	5 000	46 678	116 843
Wykorzystane	(1 129)	(10 314)	(14 588)	(217)	(26 109)	(1 310)	(3 018)	(56 685)
Na dzień 30 czerwca 2009 roku	115 675	30 609	1 084 413	86 415	18 191	10 450	87 132	1 432 885
Długoterminowe	112 125	9 701	1 060 553	85 028	-	-	19 679	1 287 086
Krótkoterminowe	3 550	20 908	23 860	1 387	18 191	10 450	67 453	145 799
Na dzień 30 czerwca 2009 roku	115 675	30 609	1 084 413	86 415	18 191	10 450	87 132	1 432 885
Długoterminowe	104 604	19 516	1 017 468	85 245	-	-	21 952	1 248 785
Krótkoterminowe	4 605	21 407	23 963	1 387	44 300	6 760	21 520	123 942
Na dzień 31 grudnia 2008 roku	109 209	40 923	1 041 431	86 632	44 300	6 760	43 472	1 372 727

Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Spółki Grupy Kapitałowej prowadzą 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 poszczególnych spółkach. Koszty z tytułu ww. świadczeń są ustalane aktuarialną metodą wyceny prognozowanych uprawnień jednostkowych.

Stopa techniczna przyjęta do obliczenia zdyskontowanej wartości przyszłych wypłat należnych z tytułu odpraw emerytalnych ustalona została na poziomie 2,0%, jako wypadkowa zwrotu z długoletnich obligacji skarbowych o rentowności 6,5% rocznie i rocznej inflacji w wysokości 4,4% (w 2008 roku stopa ta przyjęta była na poziomie 2,0% jako wypadkowa stóp odpowiednio 6,5% i 4,4%).

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.

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Nagrody jubileuszowe		
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na początek okresu	70 503	81 031
Koszty odsetek	3 102	3 566
Koszty bieżącego zatrudnienia	3 334	3 292
Wyplacone świadczenia	(5 062)	(13 369)
Aktuarialny zysk/strata	687	(4 017)
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	72 564	70 503
Odprawy emerytalne		
Saldo początkowe zobowiązania netto	38 706	37 107
Koszty bieżącego zatrudnienia	2 189	2 143
Koszty odsetek	2 386	1 604
Wartość netto zysku/straty aktuarialnej ujętej w ciągu roku	478	(44)
Wyplacone świadczenia	(1 014)	(2 835)
Koszty przeszłego zatrudnienia	366	731
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	43 111	38 706
Razem wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	115 675	109 209

Przy wyliczaniu rezerw na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne Spółka przyjmuje następujące założenia:

- Założenia dotyczące prawdopodobieństwa rotacji i odejść na emeryturę: do wyliczeń brane są tablice prawdopodobieństw rotacji oraz odejść na emeryturę pracowników w zależności od płci, wieku, stażu pracy ogółem, stażu pracy w Spółce oraz wynagrodzenia, które zostały skonstruowane na podstawie informacji otrzymanych z oddziałów Spółki o pracownikach, w stosunku do których ustał stosunek pracy w latach 2005 – I półrocze 2009. Tablica prawdopodobieństw rotacji nie obejmuje przypadków związanych z realizacją planów restrukturyzacyjnych oraz zmian organizacyjnych w ostatnich latach,
- Założenia dotyczące zgonów: do wyliczeń brane są wartości na podstawie standardowych Tablic trwania życia,
- Założenie o wzroście wynagrodzeń: do wyliczeń brane są wartości na podstawie trendów rynkowych,
- Stopa dyskonta: do wyliczeń przyjęto stopę w wysokości 2%.

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 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 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.

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, Jednostka Dominująca przeprowadziła kalkulację dodatkowych kosztów, które poniesie PGNiG S.A. w sytuacji uchylecia 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 powiększając ją na koniec 2008 roku o wartość szacunkową dopłaty za usługę przesyłu gazu za 2008 rok w kwocie 21.800 tysięcy złotych. W związku z zatwierdzeniem taryf za 2008 rok PGNiG S.A. w I półroczu 2009 roku otrzymał faktury korygujące zwiększające koszty usługi przesyłowej co spowodowało wykorzystanie rezerwy w kwocie 26.109 tysięcy złotych.

Centralny Fundusz Restrukturyzacji

Centralny Fundusz Restrukturyzacji został utworzony w celu zapewnienia świadczeń osłonowych dla uprawnionych pracowników objętych Programem Racjonalizacji. 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. Spółka tworzy również inne rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne, m.in. rezerwę na wypłatę odpraw z tytułu zwolnień grupowych.

23. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	825 560	1 233 185
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	197 479	331 155
Zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług	434 896	861 216
Zobowiązania z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	73 560	46 057
Zobowiązanie z tytułu dywidendy dla właściciela	531 000	-
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	367	2 631
Zobowiązania z tytułu niewykorzystanych urlopów	2 272	9 724
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych	57 956	45 748
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych od jednostek powiązanych	87 476	116 120
Zobowiązanie z tytułu uchwalonej dopłaty do kapitału*	181 744	82 472
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	1 749	1 631
Zobowiązania inne wobec jednostek pozostałych	24 431	15 824
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	54 093	44 948
Razem	2 472 583	2 790 711
W tym jednostki powiązane (nota 26.2.)	468 448	531 378

* Kwota 82.472 tysięcy złotych dotyczy sprawy spornej dotyczącej dopłat do kapitału Gazotech Sp. z o.o., opisana szerzej w nocie 2.4 w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

24. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

24.1. 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.						
Bank Gdański S.A.	56 000	PLN	56 000	2012-09-30	EUROPOL GAZ S.A.	poręczenie kredytu
NATIONAL OIL CORPORATION	108 000	USD	342 716	2013-06-01	Polish Oil and Gas Company LIBYA B.V.	gwarancja
PAŃSTWO NORWESKIE	627 556	EUR	2 804 923	2050-01-01	PGNiG Norway AS	gwarancja
Societe Generale S.A. Oddział w Polsce	2 458	USD	7 800	2010-06-22	Geofizyka Kraków Sp. z o.o.	poręczenie gwarancji
Societe Generale S.A Oddział w Polsce	2 841	USD	9 014	2010-06-22	Geofizyka Kraków Sp. z o.o.	poręczenie gwarancji
Razem			3 220 453			

* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone wg kursów NBP z dnia 30 czerwca 2009 roku.

W tabeli 24.1. Spółka nie prezentuje gwarancji bankowych, które na zlecenie własne Spółki zostały wystawione przez banki na rzecz beneficjentów, wobec których Spółka posiada istotne zobowiązania z tytułu zawartych umów na dostawę towarów i usług. Na dzień 30 czerwca 2009 roku wartość takich gwarancji bankowych wynosiła 1.229.546 tysięcy złotych a na dzień 31 grudnia 2008 roku 754.714 tysięcy złotych.

24.2. Zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli

Na dzień 30 czerwca 2009 roku zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli nie wystąpiły.

24.3. 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 niewielkie 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 – I półrocze 2009. Ewentualne nie przeterminowane zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2009 roku 150.443,6 tysięcy złotych (na koniec 2008 roku zobowiązanie to wynosiło 123.145,6 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.

25. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE

25.4. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

Na dzień 30 czerwca 2009 roku oraz 31 grudnia 2008 roku zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego nie wystąpiły.

25.5. Zobowiązania inwestycyjne

	30 czerwca 2009	31 grudnia 2008
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	3 971 327	3 833 075
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	807 663	571 386
Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym	3 163 664	3 261 689

26. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiada udziały lub akcje w spółkach o profilu produkcyjnym i usługowym. Według stanu na dzień 30 czerwca 2009 roku PGNiG S.A. posiadała 41 podmioty powiązane, w tym:

- 26 spółek zależnych
- 15 pozostałych spółek powiązanych.

26.1. Zakres jednostek zależnych i stowarzyszonych podlegających konsolidacji

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2009	30 czerwca 2008
Spółki zależne			
GK GEOFIZYKA Kraków ²⁾	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ³⁾	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Norway AS	Norwegia	100,00%	100,00%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ⁵⁾	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
B.S. i P.G. „Gazoprojekt” S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A	Polska	100,00%	100,00%
Polskie LNG Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
NAFT-STAL Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
SGT EUROPOL GAZ S.A. ¹⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

¹⁾ W tym 48% to udział bezpośredni a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

²⁾ GK GEOFIZYKA Kraków obejmuje Geofizykę Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

³⁾ GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o. o. oraz jej spółkę zależną Oil Tech International - F.Z.E.

⁴⁾ Spółka konsolidowana do 8 grudnia 2008 roku tj, do dnia sprzedaży na rzecz GAZ-SYSTEM S.A.

⁵⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.

26.2. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Podmiot powiązany	Obroty za okres od 1 stycznia do	Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Salda na dzień	Należności brutto od podmiotów powiązanych	Należności netto od podmiotów powiązanych	Udzielone pożyczki brutto podmiotom powiązany	Udzielone pożyczki netto podmiotom powiązany	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2009	130 378	2 069 774	30 czerwca 2009	447 712	440 391	2 069 173	2 059 823	367 957
	30 czerwca 2008	535 817	1 905 861	31 grudnia 2008	28 338	23 197	1 720 698	1 588 071	439 435
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane	30 czerwca 2009	3 251	31 849	30 czerwca 2009	146 646	1 301	-	-	100 491
	30 czerwca 2008	1 976	4 968	31 grudnia 2008	128 290	1 034	16 343	-	91 943
Razem podmioty powiązane	30 czerwca 2009	133 629	2 101 623	30 czerwca 2009	594 358	441 692	2 069 173	2 059 823	468 448
	30 czerwca 2008	537 793	1 910 829	31 grudnia 2008	156 628	24 231	1 737 041	1 588 071	531 378

Najistotniejszymi transakcjami z akcjonariuszami w I półroczu 2009 oraz 2008 roku były wypłaty dywidendy przedstawione dokładnie w nocie 15. W I półroczu 2009 roku Spółka nie zawarła żadnych istotnych transakcji z podmiotami powiązаныmi na innych warunkach niż warunki rynkowe.

Spółka sporządza dokumentację dla transakcji z jednostkami powiązаныmi zgodną z art. 9a Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych. Procedura stosowana jest każdorazowo przy zawieraniu przez podmioty z Grupy Kapitałowej PGNiG umów (w tym umów ramowych), aneksów do umów, zleceń (umów szczegółowych) lub zamówień składanych na podstawie umów ramowych z podmiotami powiązаныmi, w przypadku gdy łączna kwota zobowiązań/należności (z jednym kontrahentem na podstawie jednej umowy) lub jej równowartość w złotych przekracza w roku kalendarzowym wartość 100 tysięcy euro dla transakcji towarowych oraz 30 tysięcy euro dla transakcji związanych ze świadczeniem usług, sprzedażą lub udostępnieniem wartości niematerialnych i prawnych. Spółka stosuje metody i sposób kalkulacji zysków oraz określenia ceny przedmiotu transakcji wskazane w art. 11 Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, tj. porównywalnej ceny niekontrolowanej, ceny odsprzedaży, rozsądnej marży („koszt plus”) oraz dodatkowe metody zysku transakcyjnego (podziału zysków, marży transakcyjnej netto).

26.3. Transakcje z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa

W pierwszym półroczu 2009 roku PGNiG S.A. uzyskała największe obroty z następującymi podmiotami, których akcjonariuszem lub udziałowcem jest Skarb Państwa: Operator Gazociągów Przesyłowych „GAZ-SYSTEM” S.A., Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Rafineria Trzebinia S.A., Zakłady Azotowe ANWIL S.A., Zakłady Azotowe POLICE S.A., Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A. Wartość sprzedaży do powyższych jednostek w pierwszym półroczu 2009 roku wyniosła 1.389 milionów złotych, co stanowiło 14 % przychodów ze sprzedaży (w pierwszym półroczu 2008 roku odpowiednio 1.517 milionów złotych i 16,3%). Wartość zakupów od powyższych jednostek w pierwszym półroczu 2009 roku wyniosła 698 milionów złotych, co stanowiło 6,4% kosztów operacyjnych (w pierwszym półroczu 2008 roku odpowiednio 745 milionów złotych i 9%). Na dzień 30 czerwca 2009 roku wartość bilansowa należności wyniosła 1.007 milionów złotych (w 2008 roku 1.119 milionów złotych), natomiast wartość zobowiązań wyniosła 66 milionów złotych (w 2008 roku 84 miliony złotych).

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

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008
Wynagrodzenie osób zarządzających*	1 416	2 318
Wynagrodzenie osób nadzorujących	178	144
Razem	1 594	2 462

*Wynagrodzenia za I półrocze 2008 roku zawierają również odprawy oraz odszkodowania z tytułu umów o zakazie konkurencji wypłacanych poprzednim członkom Zarządu.

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.

26.5. Wspólne przedsięwzięcia

W I półroczu 2009 roku PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami: FX Energy Poland Sp. z o.o., EuroGas Polska Sp. z o.o., Energia Bieszczady Sp. z o.o. oraz PKN Orlen S.A.

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

W I półroczu 2009 roku PGNiG S.A. kontynuowała prowadzenie wspólnych prac z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. na obszarach:

- „Płotki” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 12 maja 2000 roku; udziały w koncesji wynoszą: PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 49%
- „Płotki”-„PTZ” tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśla na podstawie Umowy Operacyjnej Użytkowników Górniczych z dnia 26 października 2005 roku; udziały w koncesji wynoszą PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 24,5%, CalEnergy – 24,5%
- „Poznań” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 1 czerwca 2005 roku; udziały w koncesji wynoszą: PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 49%

oraz na obszarach koncesyjnych FX Energy Poland Sp. z o.o.:

- Blok 255 na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 29 października 1999 roku; udziały w koncesji wynoszą: FX Energy – 81,82%, PGNiG S.A. – 18,18%.
- „Ostrowiec” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 27 lutego 2009 roku, obejmujący obszar bloków koncesyjnych 163 i 164; udziały w koncesji wynoszą: FX Energy – 51%, PGNiG S.A. – 49%.

W ramach „Porozumienia w sprawie rozliczeń gazu ziemnego wydobywanego z otworu Klęka 11” prowadzona była eksploatacja złoża Klęka. Na obszarze „Płotki” również kontynuowano reprocessing i reinterpretację danych sejsmicznych. W I półroczu 2009 na obszarze „Poznań” kontynuowano wiercenia w otworze Kromolice-2 oraz rozpoczęto reprocessing i interpretację zdjęcia sejsmicznego 2D (Lutynia-Taczanów) i 3D (Żerków-Pleszew). Ponadto prowadzono eksploatację złoża gazu ziemnego Zaniemyśl na obszarze „Płotki”-„PTZ”.

W I półroczu 2009 roku kontynuowano wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Wilga (Blok 255) oraz rozpoczęto wiercenie otworu poszukiwawczego Ostrowiec-1 (obszar „Ostrowiec”).

EuroGas Polska Sp. z o.o., siedziba: Pszczyzna 43-200, ul. Górnośląska 3
Energia Bieszczady Sp. z o.o., siedziba: Warszawa 00-654, ul. Śniadeckich 17

W I półroczu 2009 roku PGNiG S.A. wspólnie z Eurogas Polska Sp. z o.o. oraz Energia Bieszczady Sp. z o.o., na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach „Bieszczady” z dnia 1 czerwca 2007 roku, kontynuowała prace sejsmiczne 2D Kostarowce-Zahutyń w rejonie Karpat. Koncesja na powyższym obszarze należy do PGNiG S.A.

PKN Orlen S.A., siedziba: Płock 09-411, ul. Chemików 7

22 czerwca 2009 roku Spółka podpisała z PKN Orlen S.A. umowę na zagospodarowanie złóż ropy naftowej w obrębie złoża Sieraków, na terenie koncesji należącej do PGNiG S.A. Udziały w przedsięwzięciu wynoszą: PGNiG S.A. – 51%, PKN Orlen S.A. – 49%.

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

27. INNE ISTOTNE INFORMACJE

27.1. Informacje na temat procesu restrukturyzacji

W styczniu 2009 roku wszedł w życie przyjęty w dniu 11 grudnia 2008 roku przez NWZ PGNiG SA „Program racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG SA lata 2009-2011 (III etap). Bardziej szczegółowe informacje na temat tego programu zostały przedstawione w notcie 41 w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

27.2. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż paliwa gazowego

W I półroczu 2009 roku PGNiG S.A. nie zawarła istotnych umów długoterminowych na dostawy paliwa gazowego.

27.3. Kontrakty na zakup paliwa gazowego

W I półroczu 2009 roku PGNiG S.A. importowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów, to jest długoterminowego oraz krótkoterminowego kontraktu importowego z Rosji i Niemiec oraz umów średnioterminowych na dostawy gazu z portfela dostawców niemieckich:

- Kontraktu kupna-sprzedaży rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO „Gazprom eksport”, obowiązującego do 2022 roku,
- Umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do 1 października 2016 roku,
- Umowy sprzedaży gazu Lasów 2008 z dnia 29 sierpnia 2008 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do 1 października 2011 roku.

Ponadto import gazu pozasystemowego, stanowiącego zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski, był realizowany na podstawie poniższych umów i kontraktów:

- Kontraktu na wymianę gazu ziemnego z dnia 22 października 1992 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG. Umowa bezterminowa przedłużana corocznie aneksami. Umowa ta dotyczy zaopatrzenia terenów przygranicznych po obu stronach granicy między Niemcami i Polską.
- Umowy na dostawy gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK „Naftogaz Ukrainy”, obowiązującej do 2020 roku. Z umowy tej zaopatrywany jest region Hrubieszowa.
- Umowy skomasowanych usług w zakresie dostaw gazu pomiędzy Severomoravská plynárenská, a.s. a PGNiG S.A. z dnia 27 marca 2008 roku. Umowa weszła w życie 1 kwietnia 2008 roku i obowiązywała do 31 grudnia 2008 roku. Z dniem 1 stycznia 2009 została przedłużona na 12 miesięcy. Z umowy tej zaopatrywane jest miasto Branice.

Należy zaznaczyć, że od początku roku 2009 nie są realizowane dostawy z kontraktu z ROSUKRENERGO (RUE), w związku z czym PGNiG S.A. podjęło działania mające na celu zbilansowanie braku dostaw od RUE w bieżącym roku. Ilości te stanowią ok. 25% puli importowej PGNiG S.A.

W tym celu zawarto kontrakt na letnie dostawy gazu z OOO „Gazprom eksport”. Dostawy rozpoczęły się 4 czerwca 2009 roku i potrwają do końca września 2009 roku.

Dodatkowo PGNiG S.A. wystąpiło do Ministra Skarbu Państwa o zgodę na zawieranie transakcji w okresie letnim w latach 2009 – 2011 na krótkoterminowe dostawy gazu ziemnego, którego cena oparta jest o notowania giełdowe. W ramach uzyskanej zgody, podpisano w dniu 24 czerwca 2009 roku umowę na dostawy gazu w okresie od 1 lipca do 1 października 2009 roku z firmą RWE Supply & Trading. Dostawy są realizowane do punktu Lasów.

Kolejnym problemem jest kwestia dostaw po 1 stycznia 2010 roku. PGNiG S.A. zainteresowane było przedłużeniem kontraktu z RUE, który przewiduje taką możliwość, jednak w obecnej sytuacji jest to niemożliwe.

PGNiG S.A. prowadzi rozmowy w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu do Polski od IV kwartału 2009 r. roku z potencjalnymi dostawcami.

Gazprom wyraził gotowość dostaw potrzebnych ilości, jednak strona rosyjska uzależnia możliwość zawarcia nowej umowy i/lub przedłużenia/zwiększenia dostaw w ramach kontraktu jamalskiego od podpisania Aneksu do Porozumienia Międzyrządowego pomiędzy Rzeczpospolitą Polską i Federacją Rosyjską z dnia 25 sierpnia 1993 roku. Uzgodnienia na szczeblu rządowym wciąż trwają.

PGNiG S.A. nie przewiduje jednak istotnych zmian w strukturze importu gazu w stosunku do poprzednich okresów do czasu ukończenia Terminalu LNG planowanego na 2014 rok.

Dnia 29 czerwca 2009 roku PGNiG S.A. i Qatargas Operating Company Ltd zawarły umowę na sprzedaż i dostawy skroplonego gazu ziemnego (LNG) z Kataru do Polski. Umowa dotyczy dostawy 1 mln ton LNG rocznie (to jest ok. 1,5 mld m³) przez okres 20 lat od 2014 roku. Zakontraktowana ilość skroplonego gazu jest wystarczającą wielkością uzasadniająca konieczność budowy terminalu LNG w Świnoujściu. Pozostałe ilości skroplonego gazu PGNiG S.A. będzie pozyskiwał poprzez dostawy pochodzące ze średnio i krótkoterminowych kontraktów.

Termin uruchomienia dostaw jest ściśle skorelowany z harmonogramem realizacji inwestycji terminala LNG przez OGP Gaz-System S.A. wraz z zależnym od niego podmiotem Polskie LNG Sp. z o.o. Oddanie terminala planowane jest na 2014 r. W tym też okresie planowane jest uruchomienie dostaw.

Dostawy będą realizowane na zasadzie Ex-Ship. Punktem dostaw jest terminal w Świnoujściu. Dostawy będą realizowane przez Qatargas przy użyciu jednostek typu Q-flex, to jest umożliwiających jednorazowo transport ok. 217.000 m³ gazu.

27.4. Informacja na temat nieodpłatnego nabycia akcji spółki PGNiG S.A. przez uprawnionych pracowników

Informacja na temat nieodpłatnego nabycia akcji spółki PGNiG S.A. przez uprawnionych pracowników została przedstawiona szczegółowo w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

28. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM

- W dniu 28 lipca 2009 roku została podpisana Umowa Ramowa kupna i sprzedaży gazu ziemnego („Umowa Ramowa”) pomiędzy PGNiG oraz VNG – Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku, Niemcy. Umowa Ramowa określa ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie sprzedaży i zakupu gazu ziemnego. Szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Umowach Indywidualnych. Podpisanie Umowy Ramowej nie powoduje zaciągnięcia zobowiązań finansowych przez PGNiG, ani nie nakłada obowiązku przystąpienia do transakcji indywidualnych. Umowa Ramowa została zawarta na czas nieokreślony.