



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
30 CZERWCA 2006 ROKU ORAZ 30 CZERWCA 2005 ROKU**

**SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI
STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	2 kwartał / 2006 okres od 2006-04-01 do 2006-06-30	2 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30	2 kwartał / 2005 okres od 2005-04-01 do 2005-06-30	2 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-06-30
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	3 085 213	8 183 788	2 394 082	6 177 870
Zmiana stanu zapasów	(67 277)	176 171	(47 617)	91 033
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	137 206	232 769	111 243	193 317
Zużycie surowców i materiałów	(1 695 377)	(4 491 321)	(1 251 079)	(3 054 456)
Świadczenia pracownicze	(435 772)	(811 376)	(418 756)	(813 124)
Amortyzacja	(330 039)	(648 652)	(388 124)	(775 472)
Usługi obce	(565 165)	(1 329 814)	(288 946)	(480 054)
Pozostałe koszty operacyjne netto	(1 851)	(391 740)	(244 439)	(422 642)
Koszty operacyjne razem	(2 958 275)	(7 263 963)	(2 527 718)	(5 261 398)
Zysk z działalności operacyjnej	126 938	919 825	(133 636)	916 472
Przychody finansowe	210 038	369 281	217 506	363 235
Koszty finansowe	(195 559)	(339 939)	(199 088)	(556 423)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(30 374)	(30 115)	57 715	57 615
Zysk brutto	111 043	919 052	(57 503)	780 899
Podatek dochodowy	(5 259)	(192 445)	77 170	(164 808)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku	105 784	726 607	19 667	616 091
Wypłata z zysku	-	-	(37 738)	(89 845)
Zysk netto z działalności gospodarczej	105 784	726 607	(18 071)	526 246
Działalność zaniechana				
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej	-	-	-	-
Zysk netto za rok obrotowy	105 784	726 607	(18 071)	526 246
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	105 395	725 569	(17 917)	526 220
Udziałowcom mniejszościowym	389	1 038	(154)	26
	105 784	726 607	(18 071)	526 246

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej

- średnia ważona liczba akcji	5 900 000 000	5 900 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,02	0,12	(0,00)	0,11
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,02	0,12	(0,00)	0,11

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2006-06-30 koniec 2 kwartału / 2006	stan na 2005-12-31 koniec poprz. roku / 2005	stan na 2005-06-30 koniec 2 kwartału / 2005
AKTYWA	(w tysiącach złotych)		
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	17 204 244	17 524 429	22 271 914
Nieruchomości inwestycyjne	10 300	10 553	11 013
Wartości niematerialne	988 096	952 698	822 816
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	481 961	512 076	520 263
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	24 696	21 358	17 553
Inne aktywa finansowe	3 983 585	4 107 585	1 473
Aktywa tytułu podatku odroczonego	428 786	384 504	405 134
Pozostałe aktywa trwałe	16 219	17 248	12 404
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	23 137 887	23 530 451	24 062 570
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	892 176	815 345	666 962
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 805 174	2 618 350	1 201 256
Należności z tytułu podatku bieżącego	10 290	30 883	12 439
Rozliczenia międzyokresowe	191 468	17 501	113 750
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	240 573	30 391	63 193
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	237 561	120 273	317 682
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 220 477	3 200 471	1 891 895
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 597 719	6 833 214	4 267 177
Suma Aktywów	30 735 606	30 363 665	28 329 747
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	5 000 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(8 827)	(14 086)	(11 381)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093	-
Inne kapitały rezerwowe	2 829 178	2 624 841	2 625 612
Zyski (straty) zatrzymane	10 071 057	10 509 489	10 153 061
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	20 531 501	20 760 337	17 767 292
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	8 309	7 243	6 276
Kapitał własny razem	20 539 810	20 767 580	17 773 568
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 475 593	2 369 082	192 373
Rezerwy	1 000 784	981 493	960 361
Przychody przyszłych okresów	1 185 701	1 151 115	1 187 495
Rezerwa na podatek odroczonego	2 077 406	2 123 233	2 240 704
Zobowiązania długoterminowe razem	6 739 484	6 624 923	4 580 933
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 477 968	2 108 806	1 807 356
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	92 861	89 218	3 573 894
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	80 883	173 177	123 748
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	228 013	75 201	79 127
Rezerwy	536 427	426 315	377 190
Przychody przyszłych okresów	40 160	98 445	13 931
Zobowiązania krótkoterminowe razem	3 456 312	2 971 162	5 975 246
Suma Zobowiązań	10 195 796	9 596 085	10 556 179
Suma Pasywów	30 735 606	30 363 665	28 329 747

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	2 kwartał/2006 okres od 2006-04-01 do 2006-06-30	2 kwartały narastająco/2006 okres od 2006- 01-01 do 2006- 06-30	2 kwartał/2005 okres od 2005-04-01 do 2005-06-30	2 kwartały narastająco/2005 okres od 2005- 01-01 do 2005- 06-30
	(w tysiącach złotych)			
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	105 784	726 607	(18 071)	526 246
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	30 374	30 115	(57 715)	(57 615)
Amortyzacja	330 039	648 652	388 124	775 472
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	73 052	117 311	(78 908)	(65 485)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(122 169)	(108 538)	17 904	130 831
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	94 088	76 151	120 508	129 063
Podatek dochodowy bieżącego okresu	5 259	192 445	(77 170)	164 808
Podatek dochodowy zapłacony	(25 285)	(91 625)	(26 018)	(78 343)
Pozostałe pozycje netto	(130 170)	(188 350)	(31 291)	(131 075)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	360 972	1 402 768	237 363	1 393 902
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	1 022 801	786 704	948 203	719 324
Zmiana stanu zapasów	(551 963)	(76 825)	(375 845)	(63 973)
Zmiana stanu rezerw	(49 537)	90 189	(28 979)	12 137
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(712 232)	(348 631)	(177 060)	248 844
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	89 877	(172 939)	54 843	(97 511)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	13 694	(7 268)	(31 634)	(13 986)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	173 612	1 673 998	626 891	2 198 737
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	3 831	10 485	859	2 907
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	100	100	22	22
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-	193 786	193 786
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(281 755)	(670 382)	(265 577)	(587 476)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	318 785	(156 397)	296 914	-
Otrzymane odsetki	150 233	155 362	10 447	10 511
Otrzymane dywidendy	720	720	679	679
Pozostałe pozycje netto	58 225	127 377	14 877	30 269
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	250 139	(532 735)	252 007	(349 302)
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	6 471	13 330	2 426 721	2 435 046
Splata kredytów i pożyczek	(10 703)	(17 139)	(12 129)	(249 353)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	(2 799 327)	(2 799 327)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(528)	(7 535)	(1 501)	(6 476)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	3 161	7 390	20 404	40 905
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(44 025)	(90 069)	(40 574)	(88 477)
Wypłacone dywidendy	-	-	(80 760)	(142 436)
Zapłacone odsetki	(9 109)	(27 409)	(21 616)	(36 130)
Pozostałe pozycje netto	740	219	(9 221)	(18 170)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(53 993)	(121 213)	(518 003)	(864 418)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	369 758	1 020 050	360 895	985 017
Różnice kursowe netto	(2 254)	(44)	(2 631)	279
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	3 855 381	3 205 089	1 535 529	911 407
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 225 139	4 225 139	1 896 424	1 896 424

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2006 do 30 czerwca 2006 roku
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
01.01.2005	5 000 000	(11 993)	-	2 393 165	10 359 289	17 740 461	6 312	17 746 773
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	612	-	-	-	612	-	612
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	(1)	(1)	(62)	(63)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-		(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Przeniesienia	-	-	-	232 447	(232 447)	-	-	-
Zysk netto za 2 kwartał narastająco 2005 roku	-	-	-	-	526 220	526 220	26	526 246
30.06.2005	5 000 000	(11 381)	-	2 625 612	10 153 061	17 767 292	6 276	17 773 568
01.01.2005	5 000 000	(11 993)	-	2 393 165	10 359 289	17 740 461	6 312	17 746 773
Emisja akcji	900 000	-	-	-	-	900 000	-	900 000
Ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	-	-	1 740 093	-	-	1 740 093	-	1 740 093
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(2 093)	-	-	-	(2 093)	-	(2 093)
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	(1)	(1)	(63)	(64)
Obniżenie udziału w jednostce zależnej - udział udziałowców mniejszościowych	-	-	-	-	-	-	80	80
Podwyższenie kapitału podstawowego przez akcjonariuszy mniejszościowych w spółce zależnej	-	-	-	(42)	83	41	-	41
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	(332)	2 593	2 261	-	2 261
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej konsolidowanej metoda praw własności	-	-	-	-	(174)	(174)	-	(174)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Przeniesienia	-	-	-	232 050	(232 050)	-	-	-
Zysk netto za 2005 rok	-	-	-	-	879 749	879 749	914	880 663
31.12.2005	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2006 do 30 czerwca 2006 roku
(w tysiącach złotych)

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
01.01.2006	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	5 259	-	-	-	5 259	-	5 259
Uzupełnienie należnych wpłat na kapitał podstawowy w spółce zależnej przez udziałowców mniejszościowych	-	-	-	42	-	42	28	70
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(74 706)	(74 706)	-	(74 706)
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 295	(204 295)	-	-	-
Zysk netto za 2 kwartał narastająco 2006 roku	-	-	-	-	725 569	725 569	1 038	726 607
30.06.2006	5 900 000	(8 827)	1 740 093	2 829 178	10 071 057	20 531 501	8 309	20 539 810

1. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu skonsolidowanego raportu za drugi kwartał 2006 roku

1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone za drugi kwartał 2006 roku, przedstawione w niniejszym raporcie przygotowane zostało w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), Międzynarodowe Standardy Rachunkowości (MSR) oraz rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1749, Rozporządzenie) i obejmują okres od dnia 1 stycznia 2006 do dnia 30 czerwca 2006 roku.

Skonsolidowane sprawozdania finansowe są przedstawione w PLN, a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach (tysiące złotych).

1.2. Oświadczenie o zgodności

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) oraz zgodnie z odpowiednimi MSSF przyjętymi przez UE. MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) oraz Komisję ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („IFRIC”).

1.3. Ogólne zasady sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Przy sporządzaniu skonsolidowanego bilansu, skonsolidowanego rachunku zysków i strat, zestawienia zmian w skonsolidowanym kapitale własnym oraz skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku, które zostało opublikowane 31 maja 2006 roku.

Jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., publikowane jako część skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej, zostało przygotowane zgodnie z Polskimi Zasadami Rachunkowości (PZR) określonymi:

- Ustawą z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (tekst jednolity Dz. U. Nr 76, poz. 694, 2002 roku.)
- Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów (Dz. U. Nr 209, poz. 1744).

1.4. Przyjęte zasady rachunkowości

W drugim kwartale 2006 roku Spółka oraz Grupa Kapitałowa nie wprowadziły istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu sprawozdania skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku, które zostało opublikowane w dniu 31 maja 2006 roku.

1.5. Informacje ogólne dotyczące Emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie, ul. Krucza 6/14 powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut Spółki zostały podpisane w formie aktu notarialnego (Repertorium A Nr 18871/96) dnia 21 października 1996 roku.

Podpisanie przez Ministra Skarbu aktu przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną stanowiło wykonanie rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa.

Dnia 30 października 1996 roku Spółka została wpisana do rejestru handlowego pod firmą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie pod numerem RHB 48382. Od dnia

rejestracji Spółka nabyła osobowość prawną. Dnia 14 listopada 2001 roku została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem 0000059492.

W wyniku realizacji zobowiązań przyjętego przez Radę Ministrów w dniu 5 października 2004 roku „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.” w dniu 24 maja 2005 roku decyzją Komisji Papierów Wartościowych i Giełd akcje PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu publicznego.

W dniu 6 października 2005 roku postanowieniem Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy zarejestrowane zostało podwyższenie kapitału zakładowego PGNiG S.A. W wyniku podwyższenia kapitału zakładowy Spółki wynosi obecnie 5.900 mln zł i dzieli się na 5.900.000.000 akcji.

Akcje PGNiG S.A. są notowane na Warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych od dnia 20 października 2005 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce i posiada wiodącą pozycję we wszystkich obszarach sektora gazowego w kraju. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG.

Obszar działalności Grupy Kapitałowej PGNiG obejmuje poszukiwanie złóż, import gazu ziemnego, wydobycie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, magazynowanie paliw gazowych oraz obrót i dystrybucję gazu ziemnego. Grupa Kapitałowa PGNiG jest głównym importerem gazu z Rosji, krajów Azji Środkowej, Norwegii, Niemiec, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu. Obrót detaliczny i dystrybucja gazu ziemnego stanowią integralny obszar działalności gospodarczej Grupy Kapitałowej PGNiG. Działalność ta prowadzona jest przez Spółki Gazownictwa, które są strategicznymi podmiotami w Grupie Kapitałowej PGNiG. Spółki Gazownictwa prowadzą również działalność w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego.

Obrót i dystrybucja gazu ziemnego stanowiące, obok wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej, podstawową działalność Grupy Kapitałowej PGNiG są regulowane przez Prawo Energetyczne, czego konsekwencją jest koncesjonowanie działalności oraz uzależnienie przychodów Grupy Kapitałowej od poziomu taryf dla paliw gazowych zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Działalność poszukiwawczo-wydobywczą regulowana jest przez Prawo geologiczne i górnicze i zgodnie z nim prowadzona jest na podstawie posiadanych koncesji.

Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG

Grupa Kapitałowa PGNiG składa się ze spółek prawa handlowego o profilu produkcyjnym, handlowym i usługowym. Podmiotem dominującym Grupy jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2006 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 56 spółkach prawa handlowego, w tym:

- 25 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała ponad 50% akcji/udziałów
- 17 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała od 20% - 50% akcji/udziałów
- 14 spółek z udziałem kapitałowym PGNiG S.A. poniżej 20%.

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego według stanu na 30 czerwca 2006 roku wynosiła 6.543,4 milionów złotych.

W ramach Grupy Kapitałowej ze względu na obszar działalności oraz istotność dla funkcjonowania Grupy spółki podzielono na następujące grupy:

- spółki strategiczne
- spółki podstawowe
- spółki celowe
- spółki pozostałe (istotne i nieistotne).

Spółki strategiczne

Spółkami strategicznymi w Grupie Kapitałowej PGNiG są Spółki Gazownictwa. Spółki prowadzą działalność w zakresie obrotu detalicznego i dystrybucji gazu ziemnego, obsługi handlowej a także działalność w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego. Spółki zostały

utworzone na bazie 23 Zakładów Gazowniczych, poprzez wniesienie aportem majątku. Obszar działalności Spółek Gazownictwa pokrywa całe terytorium Polski. Spółki te dostarczają gaz do ponad 6 milionów odbiorców, w tym przedsiębiorców i gospodarstw domowych. Najliczniejszymi klientami Spółek Gazownictwa są odbiorcy indywidualni (powyżej 95%).

Spółki podstawowe

Spółki podstawowe są spółkami o istotnym znaczeniu dla PGNiG S.A., których przedmiot działania i faktycznie wykonywane funkcje zabezpieczają realizację podstawowych zadań PGNiG S.A. oraz ułatwiają rozszerzenie źródeł pozyskiwania gazu i rynku sprzedaży gazu. Większość podmiotów zaklasyfikowana do tej grupy utworzona została na bazie oddziałów PGNiG S.A. Są to spółki działające w obszarze poszukiwania złóż, badań geofizycznych, serwisów, usług tranzytu gazu oraz usługi projektowych.

Spółki celowe

Spółki celowe są spółkami powołanymi do realizacji długoterminowych celów strategicznych Grupy Kapitałowej, po analizie osiągniętych efektów (stopień realizacji celu, poziom przychodów) i perspektyw na przyszłość zostają przesunięte do grupy spółek podstawowych lub rozwiązane/sprzedane, jeśli nie spełniły oczekiwań.

Pozostałe istotne spółki

Pozostałymi istotnymi spółkami działającymi w Grupie Kapitałowej są spółki wspomagające procesy działania Grupy, przynoszące wartość dodaną w postaci unikalnych usług.

Pozostałe nieistotne spółki

Pozostałe nieistotne spółki działające w Grupie Kapitałowej są to spółki nie związane bezpośrednio z przedmiotem działania PGNiG S.A. lub nie wspomagające z zasadniczy sposób działalności Grupy Kapitałowej. Do tej grupy należą spółki, które prowadzą budowę, remonty i renowację gazociągów oraz spółki, których akcje i udziały objęte zostały w wyniku bankowego postępowania ugodowego, a także spółki, w których PGNiG S.A. nie posiada znaczącego pakietu udziałów / akcji lub których cel nie uzasadnia dalszego pozostawiania w związkach kapitałowych z PGNiG S.A.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG

Wykaz spółek, w których PGNiG S.A. posiada co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 30 czerwca 2006 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

Udziały PGNiG S.A. w innych spółkach

	Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
--	--------------	---------------------------	--------------------------------------	--------------------------------

Spółki strategiczne

1.	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 570 832 000,00	1 570 832 000,00	100,00%
2.	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 288 403 000,00	1 288 403 000,00	100,00%
3.	Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	999 634 000,00	999 634 000,00	100,00%
4.	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	864 071 000,00	864 071 000,00	100,00%
5.	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	563 031 000,00	563 031 000,00	100,00%
6.	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	552 762 000,00	552 762 000,00	100,00%

Spółki podstawowe

7.	PNiG Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%
8.	PNiG Kraków Sp. z o.o.	98 850 000,00	98 850 000,00	100,00%
9.	PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
10.	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
11.	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	33 000 000,00	33 000 000,00	100,00%
12.	PN "Diamant" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
13.	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 802 000,00	26 802 000,00	100,00%
14.	SGT „EUROPOL GAZ” S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
15.	GAS - TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
16.	BSiPG "Gazoprojekt" S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%

Spółki celowe

17.	PGNiG Finance B.V. [EUR]*	20 000,00	20 000,00	100,00%
18.	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
19.	InterTransGas GmbH [EUR]*	200 000,00	100 000,00	50,00%
20.	"Dewon" Z.S.A. [UAH]*	11 146 800,00	4 055 205,84	36,38%
21.	„INVESTGAS” S.A.	500 000,00	245 000,00	49,00%
22.	NYSAGAZ Sp. z o.o.	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
23.	"Polskie Elektrownie Gazowe" Sp. z o.o.	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%

Spółki pozostałe istotne

24.	"BUD - GAZ" PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
25.	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%
26.	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
27.	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
28.	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%

	Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
--	--------------	---------------------------	--------------------------------------	--------------------------------

Spółki pozostałe nieistotne

29.	BN Naftomontaż Sp. z o.o. w upadłości	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
30.	PPUIH "TURGAZ" Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
31.	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
32.	ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%
33.	"IZOSTAL" S.A.	22 488 000,00	1 360 000,00	6,05%
34.	TeNET 7 Sp. z o.o.	50 000,00	5 000,00	10,00%
35.	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%
36.	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
37.	Sahara Petroleum Technology Llc [RO]*	150 000,00	73 500,00	49,00%
38.	"GAZOMONTAŻ" S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
39.	"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 780 000,00	1 515 000,00	40,08%
40.	HS "Szczakowa" S.A. w upadłości	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%
41.	"ZRUG TORUŃ" S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%
42.	Przeds. Wielobranżowe "MED - FROZ" S.A. w likwidacji	151 700,00	35 000,00	23,07%
43.	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
44.	"TE-MA" WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%
45.	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	1 700 000,00	270 000,00	15,88%
46.	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
47.	„Walcownia Rur JEDNOŚĆ” Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
48.	PI GAZOTECH Sp. z o.o.	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
49.	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%

* wartości podane w walutach obcych

W maju 2006 roku PGNiG S.A. uzyskała zaświadczenia z KRS o wykreśleniu z rejestru przedsiębiorców następujących podmiotów:

- HSW – Zakład Mechaniczny Sp. z o.o. w upadłości
- PZUO WARMA S.A. w upadłości.

W dniu 30 czerwca 2006 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki „INVESTGAS” S.A. podjęło uchwałę o nabyciu przez spółkę od Energopol - Warszawa SA 255 akcji celem ich umorzenia. 255 akcji będących w posiadaniu Energopol - Warszawa SA zostało wycenionych na 5.000.000 zł. Wartość ta zostanie wypłacona z kwoty, która zgodnie z art. 348 § 1 kodeksu spółek handlowych może być przeznaczona do podziału.

W związku z powyższym Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki podjęło decyzję o umorzeniu 255 akcji spółki a tym samym obniżeniu kapitału zakładowego z poziomu 500.000 zł do poziomu 245.000 zł. Jednocześnie Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki w drodze podwyższenia wartości nominalnej każdej z 245 akcji należących do PGNiG S.A. do wysokości 2.050 zł podwyższyło kapitał zakładowy do kwoty 502.250 zł. Podwyższenie kapitału zakładowego nastąpi z kapitałów rezerwowych spółki „INVESTGAS” utworzonych z zysku. Wymienione powyżej zmiany nie zostały dotychczas zarejestrowane przez odpowiedni Sąd. Po ich rejestracji spółka stanie się podmiotem w pełni zależnym od PGNiG S.A.

1.6. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za drugi kwartał 2006 roku

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za drugi kwartał 2006 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia spółek zależnych, jedna spółka współzależna oraz dwie spółki stowarzyszone.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
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%	-
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%
Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	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%
Gazobudowa Zabrze Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.	Polska	88,83%	100,00%
Naftomet Krosno Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Diamet 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%
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Trans Krosno Sp. z o. o. w upadłości*	Polska	nie konsolidowana	99,70%
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	98,50%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%
INVESTGAS S.A.	Polska	49,00%	49,00%

* W wyniku upadłości a następnie likwidacji spółka została wyłączona z konsolidacji.

** Spółka powstała z przekształcenia OZRG Krosno (oddział PGNiG S.A.). Spółka rozpoczęła działalność z dniem 01.07.2005 roku.

1.7. Istotne zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za drugi kwartał 2006 roku

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za pierwszy drugi 2006 roku nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały, a powinny być ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.

1.8. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności

W okresie sprawozdawczym nie nastąpiły żadne połączenia, podział, przejęcia lub sprzedaż jednostek Grupy Kapitałowej czy inwestycji długoterminowych.

1.9. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie

Sprzedaż gazu Grupy Kapitałowej PGNiG podlega znacznym wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu znacznie wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. W przypadku ropy naftowej, dla Grupy Kapitałowej PGNiG nie można zaobserwować sezonowości sprzedaży. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych istotnie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich i jest w znacznym stopniu uzależniona od temperatury otoczenia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury zimą i wyższe latem. Sezonowość sprzedaży gazu w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców z sektora komunalnobytowego, zużywających gaz na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego. Sezonowość sprzedaży wpływa na potrzebę zwiększenia zdolności magazynowania oraz przesyłowych, w tym również sieci dystrybucyjnych, w celu zaspokojenia szczytowego zapotrzebowania odbiorców końcowych i utrzymania bezpieczeństwa dostaw gazu w kraju.

1.10. Informacje dotyczące segmentów działalności

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

- a) Segment wydobywania i produkcji jest dostawcą gazu, ropy, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobywania i przygotowania produktu do sprzedaży.
- b) Segment obrotu i magazynowania zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu oraz magazynowaniem gazu.
- c) Segment dystrybucja zajmuje się zakupem, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.
- d) Segment pozostałe dostarcza usługi projektowania, produkcji maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Aktywa segmentu obejmują wszystkie aktywa operacyjne wykorzystywane przez segment, na które składają się głównie - gotówka, należności, zapasy, środki trwałe w wartości pomniejszonej o odpisy 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.

1.11. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących

1. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 6 kwietnia 2006 roku powołała Pana Bartłomieja Pawlaka na funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Projektów Strategicznych, a w dniu 7 kwietnia 2006 roku Pana Zenona Kuchciaika na funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Handlu i Marketingu. Pan Bartłomiej Pawlak i Pan Zenon Kuchciak od dnia 29 listopada 2005 roku pełnili funkcje prokurentów Spółki.
2. W dniu 20 kwietnia PGNiG S.A. poinformowała, iż uległa zmianie informacja zawarta w Prospekcie Emisyjnym PGNiG S.A. dotycząca prognozy wydobywania ropy naftowej z 1,4 milionów ton do około 1,1 milionów ton w roku 2008. Korekta wydobywania wynika z niższych niż przewidywano zasobów wydobywalnych ropy naftowej złóż Lubiatów i Grotów oraz stwierdzonej, w wyniku przeprowadzenia prac geologicznych, dużej zmienności własności zbiornikowych tych złóż. Prowadzone są dalsze prace rozpoznawcze na złożu Grotów, co może mieć także wpływ na ostateczną wielkość zasobów i prognozę produkcji węglowodorów w ramach projektu Lubiatów – Międzychód – Grotów.
3. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 25 kwietnia 2006 roku powołała Pana Bogusława Marca na funkcję Prezesa Zarządu PGNiG S.A. Pan Bogusław Marzec od dnia 17 lutego 2006 roku pełnił funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Ekonomiczno - Finansowych.
4. W dniu 10 maja 2006 roku PGNiG S.A. powzięła wiadomość o rezygnacji Pani Magdaleny Bąkowskiej z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A. z dniem odbycia najbliższego walnego zgromadzenia Spółki. Przyczyną rezygnacji jest zamiar podjęcia pracy przez Panią Magdalenę Bąkowską w PGNiG S.A. na stanowisku kierowniczym.
5. Zarząd PGNiG S.A. poinformował, że Rada Nadzorcza Spółki na posiedzeniu w dniu 20 maja 2006 roku pozytywnie zaopiniowała propozycję Zarządu PGNiG S.A. w sprawie podziału zysku za rok 2005. Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 27 czerwca 2006 roku

postanowiło zaakceptować propozycję Zarządu PGNiG S.A. i podzielić zysk bilansowy za rok obrotowy 2005 w kwocie 1.132.227.947,23 zł w następujący sposób:

1. kwotę: 885.000.000,00 zł. przeznaczyć na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,15 zł), z czego:
 - kwotę: 750.000.000,00 zł w formie dywidendy pieniężnej lub niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi odrębna uchwała Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia podjęta na podstawie § 63 ust. 7 statutu Spółki;
 - kwotę: 135.000.000,00 zł w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy,
2. kwotę: 7.300.000,00 zł przeznaczyć na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych,
3. kwotę: 27.600.000,00 zł przeznaczyć na nagrody dla pracowników,
4. kwotę: 8.000.000,00 zł przeznaczyć na fundusz restrukturyzacji zatrudnienia,
5. kwotę: 204.327.947,23 zł przeznaczyć na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki.

Jednocześnie Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło ustalić dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2006 roku oraz ustaliło termin wypłaty dywidendy na dzień 2 października 2006 roku.

6. W dniu 6 czerwca 2006 roku została podpisana Umowa Ramowa („Umowa”) pomiędzy PGNiG S.A. oraz Statoil SA. Umowa jest bazą dla zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Określa ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie dostaw gazu, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Umowach Gazowych. W Umowie zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG S.A. dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy, w tym do hub-ów TTF i BEB/VEP. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu gazu w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedażać jego ewentualne nadwyżki. Umowa Ramowa została zawarta na czas nieokreślony.
7. W dniu 7 czerwca 2006 roku został podpisany aneks nr 5 do Umowy Sprzedaży Gazu pomiędzy PGNiG S.A. i DONG Naturgas A/S z dnia 2 lipca 2001 roku, na mocy którego zostały przedłużone do 31 grudnia 2006 roku wszystkie terminy dotyczące warunków zawartych w Art. 12.7 niniejszej Umowy. Jednakże na żądanie jednej ze Stron Umowy Sprzedaży Gazu każda strona, za wypowiedzeniem z wyprzedzeniem jednego miesiąca, zostanie zwolniona ze wszystkich praw i obowiązków w ramach umowy, a umowa zostanie anulowana.
8. W dniu 7 czerwca 2006 roku został podpisany aneks nr 4 do Umowy Konsorcjum BalticPipe pomiędzy PGNiG S.A. i DONG Naturgas A/S z dnia 2 lipca 2001 roku, na mocy którego zostały przedłużone do 31 grudnia 2006 roku wszystkie terminy dotyczące warunków zawartych w Art. 17 niniejszej Umowy. Jednakże na żądanie jednej ze Stron Umowy Konsorcjum BalticPipe każda strona, za wypowiedzeniem z wyprzedzeniem jednego miesiąca, zostanie zwolniona ze wszystkich praw i obowiązków w ramach umowy, a umowa zostanie anulowana.
9. W dniu 13 czerwca 2006 roku PGNiG S.A. poinformowała, iż Rada Nadzorcza PGNiG otrzymała, skierowane na ręce Przewodniczącego Rady Nadzorczej, zawiadomienie z Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego o wszczęciu kontrolnego postępowania sprawdzającego wobec Pana Bogusława Marca, Prezesa Zarządu PGNiG S.A. Przewodniczący Rady Nadzorczej podjął niezwłoczne działania, których potwierdzeniem jest fakt, iż Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 12 czerwca 2006 roku wyłączyła dostęp do informacji niejawnych Panu Bogusławowi Marcowi, Prezesowi Zarządu PGNiG S.A.
10. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 19 czerwca 2006 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG Pana Marcina Morynia.
11. W dniu 21 czerwca 2006 roku Pan Bogusław Marzec zrezygnował z funkcji Prezesa Zarządu PGNiG S.A.
12. W dniu 23 czerwca 2006 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. postanowiła delegować Pana prof. Mieczysława Puławskiego, niezależnego członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A., do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu PGNiG S.A. od dnia 24 czerwca 2006 roku do dnia 12 września 2006 roku. Pan Mieczysław Puławski został zobowiązany do złożenia Radzie

Nadzorczej PGNiG S.A. sprawozdania z dokonanych czynności do dnia 26 września 2006 roku. Ponadto Rada Nadzorcza postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG S.A.

13. W dniu 23 czerwca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurenta Spółki Pana Bogusława Marca z dniem 24 czerwca 2006 roku. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie dwóch prokurentów lub prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A..
14. W dniu 30 czerwca 2006 roku zostały podpisane dwa aneksy do dwóch umów pomiędzy PGNiG S.A. i Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System Sp. z o.o. („OGP Gaz-System”) z dnia 29 czerwca 2005 roku. Przedmiotem jednej umowy jest świadczenie usług przesyłu gazu wysokometanowego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego, przedmiotem drugiej umowy jest świadczenie usług przesyłu gazu zaazotowanego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego („Umowy”). Podpisane aneksy do Umów przedłużają okres obowiązywania tych Umów do dnia 31 sierpnia 2006 roku. Szacunkowa wartość aneksów wynosi ok. 209 milionów złotych brutto.
15. W dniu 12 lipca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o tymczasowym wykorzystaniu posiadanych przez Spółkę środków pieniężnych, w tym środków uzyskanych z podwyższenia kapitału zakładowego we wrześniu 2005 roku na redukcję zadłużenia Spółki o 600 milionów EUR. Spłata zadłużenia nastąpi po zapewnieniu przez Spółkę dostępności środków przynajmniej w tej samej wysokości w formie odnawialnej linii kredytowej. Obecny stan płynnych środków pieniężnych na rachunkach bankowych i powierniczych oraz prognoza przepływów pieniężnych w horyzoncie do końca bieżącego roku wskazują, iż Spółka będzie dysponować wystarczającą ilością własnych zasobów gotówkowych do obsługi bieżącej działalności operacyjnej i inwestycyjnej.
16. Pan Bartłomiej Pawlak zrezygnował z funkcji Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. z dniem 21 lipca 2006 roku. Pan Bartłomiej Pawlak od dnia 29 listopada 2005 roku pełnił funkcję prokurenta Spółki, a od dnia 6 kwietnia 2006 roku funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG ds. Projektów Strategicznych.
17. W dniu 24 lipca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. powołał na Prokurenta Spółki Pana Tadeusza Zwierzyńskiego. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
18. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 27 lipca 2006 roku postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowisko członka Zarządu PGNiG S.A. – Wiceprezesa ds. Projektów Strategicznych.
19. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 28 lipca 2006 roku podjęło decyzję o niepublicznych emisjach obligacji dla Podmiotów Grupy Kapitałowej PGNiG w ramach programu emisji obligacji. Emisja wewnętrzna pozwoli na bardziej efektywne wykorzystanie środków w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG. Spółki posiadające nadpłynność będą mogły inwestować swoje nadwyżki w obligacje emitowane przez PGNiG S.A., natomiast spółki potrzebujące środków pieniężnych będą mogły zaciągać pożyczki od PGNiG S.A. Maksymalna wartość nominalna wyemitowanych i nie wykupionych obligacji nie przekroczy 500 milionów złotych. Program będzie ustanowiony na 3 lata. Jednostkowa wartość nominalna nie będzie niższa niż 10.000 złotych. Obligacje będą emitowane na warunkach rynkowych – program dopuszcza emisje o oprocentowaniu stałym, zmiennym oraz emisje po cenie z dyskontem.

1.12. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe

W dniu 20 czerwca 2006 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 20 czerwca 2006 roku w sprawie odmowy zatwierdzenia zmiany cen za paliwa gazowe w Taryfie dla paliw gazowych nr 4 PGNiG S.A. Zmiana cen za paliwa gazowych miała obowiązywać począwszy od dnia 1 lipca 2006 roku. Wniosek PGNiG S.A. o korektę cen za paliwo gazowe wynikał ze zmiany warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi. Dotyczyła ona wzrostu kosztów pozyskania gazu powyżej poziomu przyjmowanego do kalkulacji cen w zatwierdzonej taryfie, będących konsekwencją nieprzewidywalnych, a niezależnych od

przedsiębiorstwa czynników tj.: wzrostu cen w zakupie gazu z importu wyrażonych w walutach dokonywanych transakcji oraz wyższych kosztów zakupu walut, a także wzrostu ilości zakupywanego z importu gazu.

W dniu 4 lipca 2006 roku PGNiG S.A. złożyła odwołanie od decyzji Prezesa URE z dnia 20 czerwca 2006 roku odmawiającej zatwierdzenia wnioskowanej przez PGNiG S.A. zmiany taryfy. Decyzja Prezesa URE, wg PGNiG S.A., została wydana w wyniku błędnej interpretacji szeregu przepisów prawa, zarówno materialnego, jak i procesowego.

1.13. Informacja dotycząca emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych

II kwartale 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie wystąpiły takie zdarzenia.

1.14. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane

W dniu 27 czerwca 2006 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. postanowiło przeznaczyć 885.000.000,00 złotych zysku na dywidendę dla akcjonariuszy.

Zadeklarowana dywidenda	885 000 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych*	5 900 000 000
Dywidenda na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,15

* Spółka nie posiada akcji uprzywilejowanych

Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o podziale zysku netto w wysokości 1132 milionów złotych. Większość tej kwoty – 885 milionów złotych, Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy postanowiło przeznaczyć na dywidendę:

- dla większościowego akcjonariusza Spółki czyli Skarbu Państwa, w formie dywidendy pieniężnej lub niepieniężnej, której przedmiot i sposób wyceny określi odrębna uchwała Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia podjęta na podstawie § 63 ust. 7 statutu Spółki
- dla pozostałych akcjonariuszy, w formie dywidendy pieniężnej.

Pozostała część zostanie przeznaczona przede wszystkim na zwiększenie kapitału zapasowego.

Jednocześnie Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło ustalić dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2006 roku oraz ustaliło termin wypłaty dywidendy na dzień 2 października 2006 roku.

1.15. Wybrane dane finansowe, zawierające podstawowe pozycje skróconego sprawozdania finansowego (również przeliczone na EURO)

Wybrane dane finansowe zostały przedstawione w „Śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. za II kwartał 2006 roku” oraz w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. za II kwartał 2006 roku”.

1.16. Stanowisko zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych

PGNiG nie publikował prognoz wyników na 2006 rok.

1.17. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5 % ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień przekazania	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego	Zmiana % w okresie 10.05.2006 - 31.07.2006r.	Udział w liczbie głosów w % na WZA na	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
--------------	---	--	--	---------------------------------------	---

	poprzedniego raportu kwartalnego w %	raportu kwartalnego		dzień przekazania raportu	
Skarb Państwa	100%	5 900 000 000	0	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	0	0	0	15,25%	900 000 000
Razem:	100%	5 900 000 000		100%	5 900 000 000

1.18. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, zgodnie z posiadanymi przez emitenta informacjami, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Nabycie	Zbycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu
Zarząd	857	0	0	0	0	857
Rada Nadzorcza	0	0	0	0	0	0

1.19. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, z uwzględnieniem informacji w zakresie postępowań dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki od niego zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta.

W II kwartale 2006 roku nie wszczęto żadnych postępowań przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej dotyczących zobowiązań albo wierzytelności PGNiG S.A. lub jednostki od niej zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

1.20. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, jeżeli wartość tych transakcji (łącznie wartość wszystkich transakcji zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500.000 EURO

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EURO.

1.21. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta

W okresie od 1 kwietnia do 30 czerwca 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie zostały udzielone takie poręczenia kredytów, pożyczki lub gwarancje.

1.22. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta

Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniach:

- w dniu 6 kwietnia 2006 roku powołała Pana Bartłomieja Pawlaka na funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Projektów Strategicznych
- w dniu 7 kwietnia 2006 roku powołała Pana Zenona Kuchciaka na funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Handlu i Marketingu.
- w dniu 25 kwietnia 2006 roku powołała Pana Bogusława Marca na funkcję Prezesa Zarządu PGNiG S.A.

Pan Bogusław Marzec od dnia 17 lutego 2006 roku pełnił funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Ekonomiczno - Finansowych. Pan Bartłomiej Pawlak i Pan Zenon Kuchciak od dnia 29 listopada 2005 roku pełnili funkcje prokurentów Spółki.

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 19 czerwca 2006 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A. Pana Marcina Morynia.

W dniu 21 czerwca 2006 roku Pan Bogusław Marzec zrezygnował z funkcji Prezesa Zarządu PGNiG S.A., a w dniu 23 czerwca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurenta Spółki Pana Bogusława Marca z dniem 24 czerwca 2006 roku. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie dwóch prokurentów lub prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.

W dniu 23 czerwca 2006 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. postanowiła delegować Pana prof. Mieczysława Puławskiego, niezależnego członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A., do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu PGNiG S.A. od dnia 24 czerwca 2006 roku do dnia 12 września 2006 roku. Pan Mieczysław Puławski został zobowiązany do złożenia Radzie Nadzorczej PGNiG S.A. sprawozdania z dokonanych czynności do dnia 26 września 2006 roku. Ponadto Rada Nadzorcza postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG S.A.

Pan Bartłomiej Pawlak zrezygnował z funkcji Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. z dniem 21 lipca 2006 roku. Pan Bartłomiej Pawlak od dnia 29 listopada 2005 roku pełnił funkcję prokurenta Spółki, a od dnia 6 kwietnia 2006 roku funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Projektów Strategicznych.

W dniu 24 lipca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. powołał na Prokurenta Spółki Pana Tadeusza Zwierzyńskiego. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.

Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 27 lipca 2006 roku postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowisko członka Zarządu PGNiG S.A. - Wiceprezesa ds. Projektów Strategicznych.

1.23. Wskazanie czynników, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Głównymi czynnikami, które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki w kolejnym kwartale są przede wszystkim kursy walut i stopy procentowe, od których zależą koszty zakupu gazu i koszty obsługi zadłużenia Spółki oraz ceny ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynku międzynarodowym.

1.24. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego

Najistotniejszą zmianą zobowiązań warunkowych, która nastąpiła od zakończenia ostatniego roku obrotowego została opisana w punkcie 1.24 skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG sporządzonym na dzień 31 marca 2006 roku, które zostało opublikowane 15 maja 2006 roku.

2. Dodatkowe noty objaśniające do sprawozdania finansowego

2.1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2006	384 504	2 123 233
a) zwiększenia	78 274	37 699
b) zmniejszenia	(33 992)	(83 526)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 30.06.2006	428 786	2 077 406

2.2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Środki trwałe	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2006	818 131	13 040	651 448	48 444	26 377	879 153	254 057	9 612	2 700 262
a) zwiększenia	43 684	750	63 879	241	844	58 629	23 997	-	192 024
b) przeniesienia	-	(2 763)	-	-	-	30	2 733	-	-
c) zmniejszenia	(6 251)	(1 039)	-	(286)	(887)	(64 749)	(47 983)	(4 473)	(125 668)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 30.06.2006	855 564	9 988	715 327	48 399	26 334	873 063	232 804	5 139	2 766 618

2.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Zakładowy fundusz świadczeń socjalnych	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2006	297 691	102 683	76 637	25 721	5 760	508 492
a) zwiększenia	12 787	1 194	50 221	-	1 711	65 913
c) zmniejszenia	(11 825)	(11 529)	(26 489)	(2 046)	(286)	(52 175)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 30.06.2006	298 653	92 348	100 369	23 675	7 185	522 230

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Fundusz likwidacji zakładów górniczych	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na zwrot majątku z leasingu	Rezerwa na renegotiację cen importowych	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2006	572 278	25 764	60 098	35 569	81 285	50 224	74 098	899 316
a) zwiększenia	30 132	341	-	8 315	-	84 946	11 767	135 501
c) zmniejszenia	(5 312)	-	(5 450)	-	-	-	(9 074)	(19 836)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 30.06.2006	597 098	26 105	54 648	43 884	81 285	135 170	76 791	1 014 981

2.4. Informacje o segmentach działalności

Okres zakończony 30.06.2006 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	872 800	2 082 637	5 180 712	47 639		8 183 788
Sprzedaż między segmentami	475 710	3 928 636	4 928	75 892	(4 485 166)	-
Przychody segmentu ogółem	1 348 510	6 011 273	5 185 640	123 531	(4 485 166)	8 183 788
Amortyzacja	(232 572)	(78 229)	(332 651)	(5 200)		(648 652)
Pozostałe koszty	(790 990)	(5 588 607)	(4 605 320)	(114 894)	4 484 500	(6 615 311)
Koszty segmentu ogółem	(1 023 562)	(5 666 836)	(4 937 971)	(120 094)	4 484 500	(7 263 963)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	324 948	344 437	247 669	3 437	(666)	919 825
Koszty finansowe netto						29 342
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(30 115)				(30 115)
Wynik brutto						919 052
Podatek dochodowy						(192 445)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wyplata z zysku						-
Zysk netto						726 607
Bilans						
Aktywa segmentu	7 276 175	11 164 544	10 993 787	245 002	(356 008)	29 323 500
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		481 961				481 961
Aktywa nieprzypisane						501 359
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						428 786
Aktywa ogółem						30 735 606
Kapitał własny ogółem						20 539 810
Zobowiązania segmentu	1 025 648	1 636 205	1 965 386	81 141	(355 715)	4 352 665
Zobowiązania nieprzypisane						3 765 725
Rezerwa na podatek odroczonego						2 077 406
Pasywa ogółem						30 735 606
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(141 568)	(184 327)	(340 705)	(3 782)		(670 382)
Odpisy aktualizujące aktywa	(331 763)	(1 906 553)	(471 315)	(3 450)		(2 713 081)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 537)

Okres zakończony 30.06.2005 roku*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	691 397	1 565 385	3 884 058	37 030		6 177 870
Sprzedaż między segmentami	402 576	2 755 423	13 039	66 272	(3 237 310)	-
Przychody segmentu ogółem	1 093 973	4 320 808	3 897 097	103 302	(3 237 310)	6 177 870
Amortyzacja	(221 074)	(221 779)	(326 821)	(5 798)		(775 472)
Pozostałe koszty	(659 218)	(3 552 987)	(3 403 355)	(102 401)	3 232 035	(4 485 926)
Koszty segmentu ogółem	(880 292)	(3 774 766)	(3 730 176)	(108 199)	3 232 035	(5 261 398)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	213 681	546 042	166 921	(4 897)	(5 275)	916 472
Koszty finansowe netto						(193 188)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		57 615				57 615
Wynik brutto						780 899
Podatek dochodowy						(164 808)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wyplata z zysku						(89 845)
Zysk netto						526 246
Bilans						
Aktywa segmentu	7 218 631	9 600 885	10 798 332	240 449	(791 258)	27 067 039
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		520 263				520 263
Aktywa nieprzypisane						337 311
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						405 134
Aktywa ogółem						28 329 747
Kapitał własny ogółem						17 773 568
Zobowiązania segmentu	1 186 002	1 921 733	1 924 698	100 366	(792 084)	4 340 715
Zobowiązania nieprzypisane						3 974 760
Rezerwa na podatek odroczonego						2 240 704
Pasywa ogółem						28 329 747
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(214 888)	(135 365)	(234 928)	(2 295)		(587 476)
Odpisy aktualizujące aktywa	(320 606)	(2 187 066)	(474 200)	(3 369)		(2 985 241)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 285)

* Dane doprowadzone do porównywalności z I półroczem 2006 roku.

W związku z tym, że dostosowując się do ustawodawstwa Unii Europejskiej, PGNiG S.A. zaprzestała w 2005 roku prowadzenia działalności w zakresie przesyłu gazu gazociągami wysokiego ciśnienia, uzyskanie porównywalności danych zaprezentowanych w tabeli 2.4. jest utrudnione.

Segment określony jako „obróć, magazynowanie i przesył” w roku 2005 dotyczył działalności związanej z zakupem i sprzedażą gazu, magazynowaniem gazu oraz przesyłaniem gazu gazociągami wysokiego ciśnienia, natomiast w roku 2006 segment określony jako „obróć i magazynowanie” obejmuje działalność dotyczącą zakupu i sprzedaży gazu oraz magazynowania gazu.

Zgodnie z postanowieniami Rządowego Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG działalność przesyłową przejęła spółka OGP Gaz System Sp. z o.o., będąca pod bezpośrednią kontrolą Skarbu Państwa. Wydzielenie działalności przesyłowej w istotny sposób wpłynęło na strukturę wyników finansowych PGNiG S.A. Od 8 lipca 2005 roku Spółka OGP Gaz System Sp. z o.o. przejęła świadczenie usług przesyłowych, natomiast PGNiG S.A. rozpoczęła odnosić przychody z tytułu umowy leasingu części aktywów przesyłowych. Reasumując, w związku z wydzieleniem działalności przesyłowej PGNiG S.A. przestała wykazywać marżę z tego tytułu w ramach wyniku ze sprzedaży w II półroczu 2005 roku. Została ona zastąpiona poprzez pozostałe przychody operacyjne związane z umową leasingu części majątku przesyłowego.

2.5. Przychody ze sprzedaży produktów

Przychody ze sprzedaży	Okres zakończony	
	30.06.2006	30.06.2005
Gaz wysokometanowy	6 641 994	5 062 777
Gaz zaazotowany	620 856	474 458
Ropa naftowa	345 323	328 542
Hel	15 122	17 414
Gaz propan butan	18 837	13 913
Gazolina	3 831	5 257
Gaz rozprężony	693	637
Usługi geofizyczno - geologiczne	165 318	69 255
Usługi poszukiwawcze	122 158	107 818
Towary i materiały	13 415	11 911
Pozostała sprzedaż produktów i usług	236 241	85 888
Razem	8 183 788	6 177 870

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	30.06.2006	30.06.2005
Rata odsetkowa	146 158	-
Rata kapitałowa	118 825	-
Razem	264 983	-

* Umowa leasingu weszła w życie 8 lipca 2005 roku

2.7. Koszty operacyjne

	30.06.2006	30.06.2005
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(4 251 755)	(2 838 954)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(239 566)	(215 502)
Razem	(4 491 321)	(3 054 456)

	30.06.2006	30.06.2005
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz System Sp. z o.o.	(871 702)	-
Pozostałe usługi obce	(458 112)	(480 054)
Razem	(1 329 814)	(480 054)