



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
31 GRUDNIA 2006 ROKU ORAZ 31 GRUDNIA 2005 ROKU**

**SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI
STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

WYBRANE DANE FINANSOWE

	4 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01- 01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01- 01 do 2005-12-31	4 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01- 01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01- 01 do 2005-12-31
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	15 197 143	12 559 988	3 897 603	3 121 192
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 313 573	1 397 720	336 891	347 337
III. Zysk (strata) brutto	1 417 591	1 254 355	363 569	311 711
IV. Zysk (strata) netto	1 227 724	880 663	314 874	218 847
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 533 106	2 399 051	393 195	596 171
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(865 871)	(732 253)	(222 069)	(181 967)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(296 640)	626 884	(76 079)	155 782
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	370 595	2 293 682	95 046	569 986
IX. Aktywa razem	30 571 325	30 363 665	7 979 569	7 866 642
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 541 582	9 596 085	2 490 494	2 486 161
XI. Zobowiązania długoterminowe	6 632 600	6 624 923	1 731 207	1 716 390
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	2 908 982	2 971 162	759 287	769 771
XIII. Kapitał własny	21 029 743	20 767 580	5 489 075	5 380 481
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 539 987	1 528 577
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 258 904	5 900 000	5 258 904
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,21	0,17	0,05	0,04
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,21	0,17	0,05	0,04
XVIII. Wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	3,56	3,52	0,93	1,02
XIX. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	3,56	3,52	0,93	1,02
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,15	0,10	0,04	0,03

Pozycje od I do VIII, od XVI do XVII zostały przeliczone po średnim kursie EUR w okresie. Pozycje od IX do XIV zostały przeliczone po kursie EUR na koniec okresu.

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	31.12.2006	31.12.2005
średni kurs w okresie	3,8991	4,0241
najniższy kurs w okresie	3,7565	3,8223
najwyższy kurs w okresie	4,1065	4,2756
kurs na koniec okresu	3,8312	3,8598

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	4 kwartał / 2006 okres od 2006-10-01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31	4 kwartał / 2005 okres od 2005-10-01 do 2005-12-31	4 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-12-31
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	4 238 903	15 197 143	4 015 344	12 559 988
Zmiana stanu zapasów	(63 526)	10 168	(31 190)	5 834
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	196 986	564 971	145 035	499 100
Zużycie surowców i materiałów	(2 757 956)	(8 613 167)	(2 264 921)	(6 438 991)
Świadczenia pracownicze	(521 566)	(1 768 981)	(467 407)	(1 645 850)
Amortyzacja	(355 731)	(1 330 606)	(295 379)	(1 401 855)
Usługi obce	(779 296)	(2 645 784)	(748 368)	(1 779 138)
Pozostałe koszty operacyjne netto*	260 257	(100 171)	20 805	(401 368)
Koszty operacyjne razem	(4 020 832)	(13 883 570)	(3 641 425)	(11 162 268)
Zysk z działalności operacyjnej	218 071	1 313 573	373 919	1 397 720
Przychody finansowe*	68 929	518 182	106 121	645 011
Koszty finansowe	(112 863)	(491 617)	(130 610)	(837 980)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	122 710	77 453	(8 314)	49 604
Zysk brutto	296 847	1 417 591	341 116	1 254 355
Podatek dochodowy	68 442	(189 890)	(24 565)	(206 839)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku	365 289	1 227 701	316 551	1 047 516
Wypłata z zysku	-	23	(34 237)	(166 853)
Zysk netto z działalności gospodarczej	365 289	1 227 724	282 314	880 663
Działalność zaniechana				
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej	-	-	-	-
Zysk netto za rok obrotowy	365 289	1 227 724	282 314	880 663
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	365 587	1 227 077	282 320	879 749
Udziałowcom mniejszościowym	(298)	647	(6)	914
	365 289	1 227 724	282 314	880 663

* W związku ze zmianą w 2006 roku zasad prezentacji odsetek z tytułu leasingu majątku przesyłowego (które zgodnie z MSSF Spółka prezentuje w działalności operacyjnej) Spółka dokonała odpowiedniej reklasyfikacji w rachunku zysków i strat za okres porównawczy, pomiędzy pozostałymi kosztami operacyjnymi netto a przychodami finansowymi o kwotę 145 082 tysięcy złotych. Zmiana ta nie spowodowała zmiany zysku brutto oraz zysku netto.

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	0,06	0,21	0,06	0,17
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,06	0,21	0,06	0,17

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2006-12-31 koniec 4 kwartału / 2006	stan na 2006-09-30 koniec poprz. kwartału / 2006	stan na 2005-12-31 koniec poprz. roku / 2005
AKTYWA	(w tysiącach złotych)		
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	17 671 644	17 135 171	17 524 429
Nieruchomości inwestycyjne	6 765	10 161	10 553
Wartości niematerialne	1 129 997	1 052 974	952 698
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	589 284	466 574	512 076
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	20 409	21 401	21 358
Inne aktywa finansowe	3 199 670	3 924 619	4 107 585
Aktywa tytułu podatku odroczonego	426 426	403 269	384 504
Pozostałe aktywa trwałe	17 390	16 798	17 248
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	23 061 585	23 030 967	23 530 451
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	1 355 530	1 398 467	815 345
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 528 968	1 678 331	2 618 350
Należności z tytułu podatku bieżącego	14 797	10 026	30 883
Rozliczenia międzyokresowe	28 275	137 201	17 501
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	20 934	7 338	30 391
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	5 723	230 300	120 273
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 555 513	4 112 324	3 200 471
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 509 740	7 573 987	6 833 214
Suma Aktywów	30 571 325	30 604 954	30 363 665
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(20 643)	2 532	(14 086)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	2 890 068	2 890 068	2 624 841
Zyski (straty) zatrzymane	10 512 382	10 146 795	10 509 489
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	21 021 900	20 679 488	20 760 337
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	7 843	8 141	7 243
Kapitał własny razem	21 029 743	20 687 629	20 767 580
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 348 200	2 437 772	2 369 082
Rezerwy	1 180 360	1 003 356	981 493
Przychody przyszłych okresów	1 115 038	1 130 825	1 151 115
Rezerwa na podatek odroczonego	1 989 002	2 036 713	2 123 233
Zobowiązania długoterminowe razem	6 632 600	6 608 666	6 624 923
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 169 742	2 335 438	2 108 806
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	102 519	74 363	89 218
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	55 067	79 411	173 177
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	166 550	214 482	75 201
Rezerwy	302 337	520 486	426 315
Przychody przyszłych okresów	112 767	84 479	98 445
Zobowiązania krótkoterminowe razem	2 908 982	3 308 659	2 971 162
Suma Zobowiązań	9 541 582	9 917 325	9 596 085
Suma Pasywów	30 571 325	30 604 954	30 363 665

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	4 kwartał / 2006 okres od 2006-10-01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31	4 kwartał / 2005 okres od 2005-10-01 do 2005-12-31	4 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-12-31
	(w tysiącach złotych)			
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	365 289	1 227 724	282 314	880 663
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(122 710)	(77 453)	8 314	(49 604)
Amortyzacja	355 731	1 330 606	295 379	1 401 855
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(57 157)	27 105	(109 946)	(283 991)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(30 709)	(189 424)	(55 706)	87 349
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(166 643)	(49 781)	187 197	283 959
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(68 442)	189 890	24 565	206 839
Podatek dochodowy zapłacony	(55 120)	(240 412)	(127 484)	(239 687)
Pozostałe pozycje netto	147 907	(33 610)	(129 595)	(198 440)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	368 146	2 184 645	375 038	2 088 943
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	(937 087)	(11 236)	(1 043 722)	(537 231)
Zmiana stanu zapasów	42 851	(540 129)	237 399	(217 014)
Zmiana stanu rezerw	(141 847)	(74 630)	73 595	132 259
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	503 677	(22 662)	567 990	917 875
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	108 333	(10 917)	(92 008)	(147 882)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	25 428	8 035	201 314	162 101
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(30 499)	1 533 106	319 606	2 399 051
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	1 780	16 170	12 410	19 376
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	100	1 948	2 570
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	22 452	117 944	84 154	231 638
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(493 201)	(1 543 835)	(354 980)	(1 320 664)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-	(1 698)	(1 698)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-	1 615	-
Otrzymane odsetki	60 340	285 492	90 310	165 122
Otrzymane dywidendy	282	1 415	216	1 506
Pozostałe pozycje netto	42 886	256 843	79 092	169 897
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(365 461)	(865 871)	(86 933)	(732 253)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-	(41 907)	2 640 093
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	16 100	23 939	(618 411)	2 305 445
Splata kredytów i pożyczek	(5 571)	(17 206)	(149 470)	(1 164 818)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	-	(2 799 327)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(8 506)	(30 239)	(5 304)	(50 757)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	212 343	230 350	225 166	277 504
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(135 974)	(242 434)	(151 108)	(281 289)
Wyplacone dywidendy	(203 519)	(203 519)	12 992	(150 572)
Zapłacone odsetki	(19 716)	(73 974)	(23 117)	(104 578)
Pozostałe pozycje netto	(543)	16 443	(25 861)	(44 817)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(145 386)	(296 640)	(777 020)	626 884
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(541 346)	370 595	(544 347)	2 293 682
Różnice kursowe netto	(15 465)	(15 553)	(251)	191
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	4 117 030	3 205 089	3 749 436	911 407
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 575 684	3 575 684	3 205 089	3 205 089

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 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 nominalnej	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
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
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	-	(6 557)	-	-	-	(6 557)	-	(6 557)
Uzupełnienie należnych wpłat na kapitał podstawowy w spółce zależnej przez udziałowców mniejszościowych	-	-	-	42	-	42	28	70
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 944	592	3 536	-	3 536
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w wypłaconej dywidendzie przez spółkę zależną	-	-	-	-	(2)	(2)	(75)	(77)
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(77 533)	(77 533)	-	(77 533)
Wypłata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	262 241	(262 241)	-	-	-
Zysk netto za 4 kwartał narastająco 2006 roku	-	-	-	-	1 227 077	1 227 077	647	1 227 724
31.12.2006	5 900 000	(20 643)	1 740 093	2 890 068	10 512 382	21 021 900	7 843	21 029 743

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2006 do 31 grudnia 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 zagranicznych	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
01.10.2006	5 900 000	2 532	1 740 093	2 890 068	10 146 795	20 679 488	8 141	20 687 629
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(23 175)	-	-	-	(23 175)	-	(23 175)
Uzupełnienie należnych wpłat na kapitał podstawowy w spółce zależnej przez udziałowców mniejszościowych	-	-	-	-	-	-	-	-
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	-	-	-	-	-
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w wypłaconej dywidendzie przez spółkę zależną	-	-	-	-	-	-	-	-
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	-	-	-	-
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk netto za 4 kwartał 2006 roku	-	-	-	-	365 587	365 587	(298)	365 289
31.12.2006	5 900 000	(20 643)	1 740 093	2 890 068	10 512 382	21 021 900	7 843	21 029 743

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

1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone za czwarty kwartał 2006 roku, przedstawione w niniejszym raporcie przygotowane zostało w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), Międzynarodowe Standardy Rachunkowości (MSR) oraz rozporządzenie Ministra Finansów 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 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku.

Skonsolidowane sprawozdania finansowe są przedstawione w złotych, 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 Unię Europejską. 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 30 czerwca 2006 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku, które zostało opublikowane 28 września 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.)
- Rozporządzeniem 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 czwartym 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 30 czerwca 2006 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku, które zostało opublikowane w dniu 28 września 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 kapitał zakładowy Spółki wynosi obecnie 5.900 mln złotych 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, wydobywanie 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. Wydobywanie 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 wydobywania 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-wydobywcza 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 31 grudnia 2006 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 56 spółkach prawa handlowego, w tym:

- 26 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała ponad 50% akcji/udziałów
- 16 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 31 grudnia 2006 roku wynosiła 6.575,4 mln 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 majątku aportem. 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 usług 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 31 grudnia 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.	1 292 551 000,00	1 292 551 000,00	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.	893 019 000,00	893 019 000,00	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 "Diamen" 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.	502 250,00	502 250,00	100,00%
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%
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)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%
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. W zamian za umorzone akcje Spółka Energopol – Warszawa S.A. otrzymała wynagrodzenie brutto w wysokości 5.000.000 złotych, które zostało wypłacone z kwoty, która zgodnie z art. 348 § 1 Kodeksu spółek handlowych może być przeznaczona do podziału.

W związku z powyższym Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki „INVESTGAS” S.A. obniżyło kapitał zakładowy w wysokości 500.000 złotych o kwotę 255.000 złotych do poziomu 245.000 złotych poprzez umorzenie 255 akcji spółki. Jednocześnie Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podwyższyło kapitał zakładowy o kwotę 257.250 złotych do kwoty 502.250 złotych w drodze podwyższenia wartości nominalnej każdej z 245 akcji /należących do PGNiG S.A./ do wysokości 2.050 złotych. Podwyższenie kapitału zakładowego nastąpiło z kapitałów rezerwowych utworzonych z zysku.

W dniu 24 lipca 2006 roku Sąd wydał postanowienie o zarejestrowaniu w KRS zmian dot. składu akcjonariatu oraz kapitału zakładowego Spółki. Z tym dniem spółka „INVESTGAS” S.A. stała się podmiotem w pełni zależnym od PGNiG S.A.

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

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za czwarty kwartał 2006 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia jeden spółek zależnych, jedna spółka współzależna oraz jedna spółka stowarzyszona.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 grudnia 2006	31 grudnia 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%	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%	88,83%
Naftomet Krosno Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
PGNiG Finance B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.**	Polska	100,00%	49,00%
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	67,42%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

** Spółka z dniem 24 lipca 2006 roku została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

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

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za czwarty kwartał 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. Objasnienia 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. Sprzedaż ropy naftowej nie ulega wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych znacznie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) i jest 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 wydobycia i produkcji jest dostawcą gazu, ropy, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej poczynając od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.
- b) Segment obrotu i magazynowania zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu oraz magazynowaniem gazu.
- c) Segment dystrybucji zajmuje się zakupem do odsprzedaży, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.
- d) Segment pozostała działalność 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. Zarząd PGNiG S.A. w dniu 2 października 2006 roku postanowił odwołać prokurę Pani Marii Teresie Mikosz. Pani Maria Teresa Mikosz do dnia 30 września 2006 zajmowała stanowisko Dyrektora Departamentu Rachunkowości w PGNiG S.A. Jednocześnie Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurenta Spółki Panią Ewę Bernacik. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
2. Zarząd PGNiG S.A. poinformował w dniu 10 października 2006 roku, że w związku z niezależnym od PGNiG S.A. opóźnieniem spowodowanym protestem wykluczonego oferenta i w efekcie unieważnieniem przez sąd procedury przetargowej z powodów formalnych, uruchomienie kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów – Międzychód – Grotów ulegnie przesunięciu na rok 2010. W związku z tym deklarowany poziom wydobywania ropy naftowej (ok. 1,1 mln ton/rok) zostanie osiągnięty w 2010 roku. Jednocześnie informuje się, że decyzją Zarządu wszczęte zostało nowe postępowanie celem wybrania Generalnego Realizatora Inwestycji.
3. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 26 października 2006 roku powołało do Rady Nadzorczej PGNiG S.A. Pana Jarosława Wojtowicza. Akcjonariusze podjęli również uchwałę w sprawie wprowadzenia zmian do statutu spółki. Zasadniczym celem dokonanych zmian była aktualizacja treści statutu i dalsze usprawnienie procesu podejmowania bieżących decyzji w Spółce.
4. W dniu 3 listopada 2006 roku Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował zmiany do Statutu PGNiG S.A. przyjęte uchwałą nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 26 października 2006 roku.
5. W dniu 17 listopada 2006 roku została podpisana w Moskwie umowa sprzedaży gazu pomiędzy PGNiG S.A. oraz RosUkrEnergo AG z siedzibą w ZUG w Szwajcarii. Przedmiotem Umowy jest dostawa gazu ziemnego w ilości 2,5 mld m³ wg GOST (2,3 mld m³ wg PN) rocznie przez punkt zdawczo-odbiorczy w Drozdowiczach. Dostawy będą realizowane w okresie od 01 stycznia 2007r. do 01 stycznia 2010r. z możliwością przedłużenia obowiązywania kontraktu, po upływie tego okresu, na dwa kolejne lata. Wartość kontraktu zależy od cen produktów ropopochodnych notowanych na rynkach światowych. Szacunkowa średnioroczna wartość kontraktu przy obecnych cenach produktów ropopochodnych wynosi ok. 2,0 mld złotych. Umowa uzyskała stosowne zgody korporacyjne.
6. W dniu 17 listopada 2006 roku, równocześnie z podpisaniem umowy sprzedaży gazu pomiędzy PGNiG S.A. oraz RosUkrEnergo AG, został podpisany w Moskwie aneks do Kontraktu Jamalskiego z dnia 25 września 1996 roku pomiędzy PGNiG S.A. oraz spółką OOO Gazprom Export z siedzibą w Moskwie w Rosji. Na mocy Aneksu, na żądanie Gazprom Export, zmieniona została formuła ustalania ceny zakupu gazu w oparciu o ceny produktów ropopochodnych notowanych na rynkach światowych. Na skutek zmiany formuły cenowej cena za 1000 m³ gazu wzrosła średnio o 10%. Szacunkowa średnioroczna wartość kontraktu na dostawę gazu jamalskiego, przy aktualnym poziomie cen produktów ropopochodnych wynosi obecnie ok. 6,7 mld złotych. Pozostałe warunki Kontraktu Jamalskiego nie uległy zmianie. Aneks uzyskał stosowne zgody korporacyjne.
7. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. działając na podstawie § 33 ust. 1 pkt. 5 Statutu Spółki obradująca na posiedzeniu w dniu 28 listopada 2006 roku podjęła uchwałę o wyborze na biegłego rewidenta firmy Deloitte Audyt Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie ul. Piękna 18 do przeprowadzenia badania sprawozdań finansowych PGNiG S.A. za rok obrotowy 2006. Firma Deloitte Audyt Sp. z o.o. przeprowadzała badania sprawozdań finansowych PGNiG S.A. od roku obrotowego 2003 do roku obrotowego 2005 włącznie.
8. Z dniem 7 grudnia 2006 roku nastąpiło uprawomocnienie decyzji Prezydenta m.st. Warszawy stwierdzającej nabycie z mocy prawa z dniem 5 grudnia 1990 roku. przez Przedsiębiorstwo Państwowe Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie, którego następcą prawnym jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., prawa użytkowania wieczystego na okres 99 lat gruntu zabudowanego, stanowiącego własność miasta stołecznego Warszawy, położonego w Warszawie, przy ul. Kasprzaka 25 oznaczonego jako działki ewidencyjne nr 7 o pow. 1,3883 ha i nr 8 o pow. 13,6934 ha z obrębem 6-04-07, o łącznej powierzchni 15,0817 ha,

uregulowanego w księdze wieczystej KW Nr WA4M/00227834/7 wraz z prawem własności budynków, budowli i innych urządzeń znajdujących się na ww. gruncie. Wartość rynkowa nieruchomości została określona przez rzeczoznawcę majątkowego na łączną kwotę 262.523.852 złotych. Nabycie budynków i budowli nastąpiło nieodpłatnie, natomiast z tytułu użytkowania wieczystego gruntu Spółka będzie uiszczać opłatę roczną w wysokości 1,5% wartości gruntu. Powyżej opisana decyzja jest ostateczna.

9. W dniu 16 grudnia 2006 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2006 roku w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych. Taryfa będzie obowiązywać przez okres 3 miesięcy, począwszy od 1 stycznia 2007 roku. Zmienione ceny za paliwo gazowe w odniesieniu do grup taryfowych odbiorców gazu wysokometanowego oraz zaazotowanego a także opłaty abonamentowe zostały zaprezentowane w pkt. 1.12. niniejszego raportu.
10. W dniu 18 grudnia 2006 roku Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego spółki Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. („GSG”) z siedzibą w Zabrze. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 1.288.403.000,00 złotych do kwoty 1.292.551.000,00 złotych – to jest o kwotę 4.148.000,00 złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego i niepieniężnego przez jedynego wspólnika PGNiG S.A.. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego przez PGNiG S.A. do GSG wynosi 2.190.785,26 złotych, natomiast wartość wkładu pieniężnego wynosi 399,00 zł. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 1.292.551. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w GSG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności GSG obejmuje między innymi obrót i dystrybucję gazu.
11. Wykonując Uchwałę Nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki PGNiG S.A. z dnia 3 listopada 2006 roku w sprawie wyrażenia zgody na utworzenie Spółek Obrotu Gazem oraz objęcie udziałów w tych spółkach w dniu 27 grudnia 2006 roku, Zarząd PGNiG S.A. zawiązał 6 spółek z ograniczoną odpowiedzialnością. Wszystkie udziały w kapitale zakładowym tych spółek zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. Objęcie udziałów zostało sfinansowane ze środków własnych PGNiG S.A. Zgodnie z Uchwałą nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 3 listopada 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. uzyskał upoważnienie Walnego Zgromadzenia PGNiG do przyszłego połączenia 6 wyżej wymienionych spółek z PGNiG S.A. jako spółką przejmującą w trybie art. 492 § 1 pkt 1 KSH (łączenie się przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego spółki przejmującej.
12. W dniu 17 stycznia 2007 roku PGNiG S.A. otrzymał z Sądu Okręgowego w Warszawie, XX Wydział Gospodarczy odpis, złożonego przez akcjonariuszy PGNiG S.A. Pana Bolesława Potyrałę, Józefa Ryla i Juliusza Wrońskiego, pozwu o uchylenie uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 26 października 2006 roku w sprawie zmiany Statutu Spółki.
13. W dniu 5 lutego 2006 agencja Standard & Poor's Rating Services podniosła długoterminowy rating PGNiG S.A. z „BBB” do „BBB+” z perspektywą stabilną.

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

W dniu 4 października 2006 roku PGNiG S.A. złożyła odwołanie od decyzji Prezesa URE odmawiającej zatwierdzenia wnioskowanej przez PGNiG S.A. zmiany taryfy. Zdaniem PGNiG S.A. decyzja Prezesa URE odmawiająca zatwierdzenia zmiany taryfy jest sprzeczna z prawem i została wydana w wyniku błędnej interpretacji oraz niezastosowania szeregu przepisów prawa.

W dniu 16 grudnia 2006 roku PGNiG S.A. otrzymał decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2006 roku w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych. Taryfa będzie obowiązywać przez okres 3 miesięcy, począwszy od 1 stycznia 2007 roku.

Poniższa tabela przedstawia zmienione ceny za paliwo gazowe w odniesieniu do grup taryfowych odbiorców gazu wysokometanowego oraz zaazotowanego a także opłaty abonamentowe.

Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	zł/m ³	zł/miesiąc
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E		
E1-E4	0,7788	541,00
Dla odbiorców gazu zaazotowanego (GZ 35) Ls		
Ls1-Ls4	0,4936	541,00
Dla odbiorców gazu naazotowanego (GZ 41,5) Lw		
Lw1-Lw4	0,5761	541,00

Zmiana taryfy zostanie wprowadzona zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego.

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

W czwartym kwartale 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej 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

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 27 czerwca 2006 roku postanawiało podzielić zysk bilansowy za rok obrotowy 2005 w kwocie 1.132.227.947,23 zł w następujący sposób:

1. kwotę: 885.000.000,00 złotych przeznaczyć na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,15 zł), z czego:
 - kwotę: 750.000.000,00 złotych 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 złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy,
2. kwotę: 7.300.000,00 złotych przeznaczyć na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych,
3. kwotę: 27.600.000,00 złotych przeznaczyć na nagrody dla pracowników,
4. kwotę: 8.000.000,00 złotych przeznaczyć na fundusz restrukturyzacji zatrudnienia,
5. kwotę: 204.327.947,23 złotych przeznaczyć na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki.

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

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

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej PGNiG zostały przedstawione na początku niniejszego raportu. Dane jednostkowe zostały przedstawione w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. za IV 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 S.A. nie publikowała 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 poprzedniego raportu kwartalnego w %	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 11.08.2006 - 31.10.2006r.	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	5 000 000 000	0	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	15,25%	900 000 000	0	15,25%	900 000 000
Razem:	100%	5 900 000 000	0	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 czwartym 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 EUR

W okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EUR.

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 IV kwartału 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej 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

W punkcie 1.11. zostały zaprezentowane wszystkie istotne zmiany sytuacji kadrowej, jakie miały miejsce w okresie IV kwartału 2006 roku.

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 zmianę zobowiązań warunkowych, która nastąpiła od zakończenia 2005 roku stanowi wygaśnięcie gwarancji bankowych udzielonych przez PGNiG S.A. zabezpieczające płatności za dostawy gazu do OOO Gazexport Ltd. na łączną kwotę 96.143 tysięcy USD. Gwarancje te zostały zastąpione gwarancjami bankowymi zabezpieczającymi płatności za dostawy gazu w 2006 roku do OOO Gazexport Ltd. na łączną kwotę 150.000 tysięcy USD. Termin wygaśnięcia zobowiązania upływa 8 lutego 2007 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	105 396	78 757
b) zmniejszenia	(63 474)	(212 988)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 31.12.2006	426 426	1 989 002

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	37 261	9 164	129 362	5 427	4 901	95 828	19 860	-	301 803
b) przeniesienia	-	(5 775)	-	-	-	51	5 724	-	-
c) zmniejszenia	25 437	(9 008)	(245)	(646)	(2 447)	(123 111)	(80 821)	(4 473)	(195 314)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 31.12.2006	880 829	7 421	780 565	53 225	28 831	851 921	198 820	5 139	2 806 751

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	67 326	2 428	64 256	2 764	16 711	153 485
c) zmniejszenia	(27 666)	(22 913)	(64 395)	(6 531)	(5 442)	(126 947)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 31.12.2006	337 351	82 198	76 498	21 954	17 029	535 030

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	140 467	28 191	-	49 616	-	-	44 779	263 053
b) przeniesienia	-	-	(5 450)	-	-	-	5 450	-
c) zmniejszenia	(25 966)	-	(12 786)	(1 332)	(81 285)	(50 224)	(43 109)	(214 702)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 31.12.2006	686 779	53 955	41 862	83 853	-	-	81 218	947 667

2.4. Informacje o segmentach działalności

Okres zakończony 31.12.2006 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 821 165	4 167 361	9 111 542	97 075		15 197 143
Sprzedaż między segmentami	1 145 820	6 795 129	8 821	199 398	(8 149 168)	-
Przychody segmentu ogółem	2 966 985	10 962 490	9 120 363	296 473	(8 149 168)	15 197 143
Amortyzacja	(486 620)	(130 382)	(703 041)	(10 563)		(1 330 606)
Pozostałe koszty	(1 665 027)	(10 548 415)	(8 195 602)	(284 420)	8 140 500	(12 552 964)
Koszty segmentu ogółem	(2 151 647)	(10 678 797)	(8 898 643)	(294 983)	8 140 500	(13 883 570)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	815 338	283 693	221 720	1 490	(8 668)	1 313 573
Koszty finansowe netto						26 565
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		77 453				77 453
Wynik brutto						1 417 591
Podatek dochodowy						(189 890)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						23
Zysk netto						1 227 724
Bilans						
Aktywa segmentu	7 635 487	10 962 027	11 559 080	282 354	(911 005)	29 527 943
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		589 284				589 284
Aktywa nieprzypisane						27 672
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						426 426
Aktywa ogółem						30 571 325
Kapitał własny ogółem						21 029 743
Zobowiązania segmentu	1 361 304	1 739 241	2 574 092	120 988	(911 005)	4 884 620
Zobowiązania nieprzypisane						2 667 960
Rezerwa na podatek odroczonego						1 989 002
Pasywa ogółem						30 571 325
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(369 892)	(411 046)	(756 028)	(6 869)		(1 543 835)
Odpisy aktualizujące aktywa	(544 419)	(1 731 094)	(469 566)	(3 309)		(2 748 388)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 363)

Okres zakończony 31.12.2005 roku*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 630 297	3 405 000	7 432 826	91 865	-	12 559 988
Sprzedaż między segmentami	952 363	5 316 520	22 311	173 084	(6 464 278)	-
Przychody segmentu ogółem	2 582 660	8 721 520	7 455 137	264 949	(6 464 278)	12 559 988
Amortyzacja	(450 616)	(290 610)	(649 276)	(11 353)	-	(1 401 855)
Pozostałe koszty	(1 376 171)	(7 899 807)	(6 672 670)	(258 633)	6 446 868	(9 760 413)
Koszty segmentu ogółem	(1 826 787)	(8 190 417)	(7 321 946)	(269 986)	6 446 868	(11 162 268)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	755 873	531 103	133 191	(5 037)	(17 410)	1 397 720
Koszty finansowe netto						(192 969)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		49 604				49 604
Wynik brutto						1 254 355
Podatek dochodowy						(206 839)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						(166 853)
Zysk netto						880 663
Bilans						
Aktywa segmentu	7 584 199	11 650 318	11 241 439	247 919	(1 400 088)	29 323 787
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		512 076				512 076
Aktywa nieprzypisane						143 298
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						384 504
Aktywa ogółem						30 363 665
Kapitał własny ogółem						20 767 580
Zobowiązania segmentu	1 308 303	2 254 774	2 454 086	97 210	(1 343 901)	4 770 472
Zobowiązania nieprzypisane						2 702 380
Rezerwa na podatek odroczoney						2 123 233
Pasywa ogółem						30 363 665
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(220 246)	(513 296)	(580 453)	(6 669)		(1 320 664)
Odpisy aktualizujące aktywa	(319 592)	(1 851 614)	(467 629)	(3 371)		(2 642 206)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 056)

* Dane doprowadzone do porównywalności z IV kwartałem 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 porównywalność danych zaprezentowanych w tabeli 2.4. jest utrudnione.

Segment określony jako „obrot, 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 „obrot i magazynowanie” obejmuje działalność dotyczącą zakupu i sprzedaży gazu oraz magazynowania gazu.

Zgodnie z postanowieniami Rządowego Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG S.A. 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

	31.12.2006	31.12.2005
Przychody ze sprzedaży		
Gaz wysokometanowy	12 189 753	9 933 581
Gaz zaazotowany	1 109 356	921 399
Ropa naftowa	739 137	783 622
Hel	32 730	34 443
Gaz propan butan	46 503	36 885
Gazolina	6 286	13 881
Gaz LNG	13 526	9 771
Usługi geofizyczno - geologiczne	329 184	223 184
Usługi poszukiwawcze	289 819	213 062
Towary i materiały	19 567	20 523
Pozostała sprzedaż produktów i usług	421 282	369 637
Razem	15 197 143	12 559 988

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	31.12.2006	31.12.2005
Rata odsetkowa	268 617	145 082
Rata kapitałowa	225 327	118 843
Razem	493 944	263 925

* Umowa leasingu weszła w życie 8 lipca 2005 roku

2.7. Koszty operacyjne

	31.12.2006	31.12.2005
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(8 068 330)	(5 917 113)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(544 837)	(521 878)
Razem	(8 613 167)	(6 438 991)

	31.12.2006	31.12.2005
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz System Sp. z o.o.	(1 531 060)	(738 131)
Pozostałe usługi obce	(1 114 724)	(1 041 007)
Razem	(2 645 784)	(1 779 138)