

**GRUPA KAPITAŁOWA POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I
GAZOWNICTWO**



**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES 12 MIESIĘCY ZAKOŃCZONE 31 GRUDNIA 2005 I 2004 ROKU
SPORZĄDZONE WEDŁUG MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres zakończony			
	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	4 kwartał / 2004 okres od 2004-10-01 do 2004-12-31	4 kwartały narastająco / 2004 okres od 2004-01-01 do 2004-12-31
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	4 015 344	12 559 988	3 200 716	10 908 691
Zmiana stanu zapasów	(31 190)	5 834	(2 714)	11 897
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	145 035	499 100	142 349	507 180
Zużycie surowców i materiałów	(2 221 318)	(6 395 388)	(1 467 032)	(5 124 842)
Świadczenia pracownicze	(467 407)	(1 645 850)	(461 145)	(1 613 007)
Amortyzacja	(298 181)	(1 404 657)	(396 882)	(1 530 771)
Usługi obce	(748 368)	(1 779 138)	(379 739)	(1 097 127)
Pozostałe koszty operacyjne netto	(11 152)	(506 756)	(412 168)	(736 446)
Koszty operacyjne razem	(3 632 581)	(11 226 855)	(2 977 331)	(9 583 116)
Zysk z działalności operacyjnej	382 763	1 333 133	223 385	1 325 575
Przychody finansowe	172 752	785 073	406 049	977 780
Koszty finansowe	(130 610)	(837 980)	(474 887)	(1 285 954)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(8 314)	49 604	225 061	140 367
Zysk brutto	416 591	1 329 830	379 608	1 157 768
Podatek dochodowy	(53 059)	(235 333)	(15 822)	(218 880)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku	363 532	1 094 497	363 786	938 888
Wypłata z zysku	(34 237)	(166 853)	(35 131)	(145 775)
Zysk netto z działalności gospodarczej	329 295	927 644	328 655	793 113
Działalność zaniechana				
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej	-	-	-	-
Zysk netto za rok obrotowy	329 295	927 644	328 655	793 113
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	329 301	926 730	328 775	793 061
Udziałowcom mniejszościowym	(6)	914	(120)	52
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej				
- średnia ważona liczba akcji	5 258 904 110	5 258 904 110	5 000 000 000	5 000 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,06	0,18	0,07	0,16
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,06	0,18	0,07	0,16

SKONSOLIDOWANY BILANS

	Okres zakończony		
	stan na 2005-12-31 koniec kwartału / 2005	stan na 2005-09-30 koniec poprz. kwartału / 2005	stan na 2004-12-31 koniec poprz. roku / 2004
AKTYWA	(w tysiącach złotych)		
Aktywa trwale (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwale	17 625 567	17 395 314	22 649 791
Nieruchomości inwestycyjne	10 550	10 939	11 279
Wartości niematerialne	952 717	906 657	831 637
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	512 076	520 389	462 645
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	21 358	20 647	17 956
Inne aktywa finansowe	4 107 585	4 207 687	1 371
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	384 504	415 340	462 032
Pozostałe aktywa trwale	17 248	18 855	13 891
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	23 631 605	23 495 828	24 450 602
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	785 220	1 050 793	602 989
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 618 350	1 646 806	1 912 925
Należności z tytułu podatku bieżącego	30 883	6 337	31 775
Rozliczenia międzyokresowe	17 501	64 596	13 684
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	30 391	117 217	268 325
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	120 273	308 555	232 620
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 200 471	3 745 068	906 598
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	6 803 089	6 939 372	3 968 916
Suma Aktywów	30 434 694	30 435 200	28 419 518
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 000 000	5 000 000
Kapitał rezerwowý z aktualizacji wyceny aktywów	1 086	1 086	1 086
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(14 086)	(3 215)	(11 993)
Zyski (straty) zatrzymane	14 925 338	12 962 856	12 751 368
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	20 812 338	17 960 727	17 740 461
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	7 243	7 171	6 312
Kapitał własny razem	20 819 581	17 967 898	17 746 773
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 369 082	57 232	322 891
Rezerwy	981 493	962 469	954 873
Przychody przyszłych okresów	1 142 225	1 244 919	1 129 231
Rezerwa na podatek odroczonego	2 151 727	2 228 867	2 304 771
Zobowiązania długoterminowe razem	6 644 527	4 493 487	4 711 766
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 108 806	4 090 921	1 271 265
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	89 218	3 294 039	4 057 003
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	173 177	142 469	238 193
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	75 201	78 690	4 214
Rezerwy	426 315	355 892	304 823
Przychody przyszłych okresów	97 869	11 804	85 481
Zobowiązania krótkoterminowe razem	2 970 586	7 973 815	5 960 979
Suma Zobowiązań	9 615 113	12 467 302	10 672 745
Suma Pasywów	30 434 694	30 435 200	28 419 518

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony			
	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	4 kwartał / 2004 okres od 2004-10-01 do 2004-12-31	4 kwartały narastająco / 2004 okres od 2004-01-01 do 2004-12-31
	(w tysiącach złotych)			
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	329 295	927 644	328 655	793 113
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	8 314	(49 604)	(225 061)	(140 367)
Amortyzacja	298 181	1 404 657	396 882	1 530 771
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(109 946)	(283 991)	(304 863)	(566 153)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(55 706)	87 349	113 104	412 134
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	151 611	248 373	285 951	310 642
Podatek dochodowy bieżącego okresu	53 059	235 333	15 822	218 880
Podatek dochodowy zapłacony	(127 484)	(239 687)	(9 379)	(290 386)
Pozostałe pozycje netto	(129 019)	(197 864)	624 059	631 630
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	418 305	2 132 210	1 225 170	2 900 264
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	(1 043 722)	(537 231)	(607 224)	108 299
Zmiana stanu zapasów	267 524	(186 889)	271 074	(54 022)
Zmiana stanu rezerw	73 595	132 259	41 836	73 586
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	567 990	917 875	243 799	(33 308)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(92 008)	(147 882)	(84 988)	(4 282)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	201 651	162 438	95 134	(35 584)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	393 335	2 472 780	1 184 801	2 954 953
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	12 410	19 376	4 225	10 046
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	1 948	2 570	1 589	1 589
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	84 154	231 638	(218 290)	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(428 709)	(1 394 393)	(416 484)	(1 274 406)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(1 698)	(1 698)	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	1 615	-	(22 077)	(22 077)
Otrzymane odsetki	90 310	165 122	3 209	21 545
Otrzymane dywidendy	216	1 506	94	1 202
Pozostałe pozycje netto	79 092	169 897	(7 239)	(18 114)
Środki pieniężne netto na działalność inwestycyjnej	(160 662)	(805 982)	(654 973)	(1 280 215)
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	(618 411)	2 305 445	17 292	29 819
Splata kredytów i pożyczek	(2 948 797)	(3 964 145)	(108 133)	(741 457)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	2 799 327	-	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(5 304)	(50 757)	(5 192)	(13 562)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	225 166	277 504	232 677	292 900
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(151 108)	(281 289)	(449 145)	(576 260)
Wypłacone dywidendy	12 992	(150 572)	(73 245)	(207 533)
Zapłacone odsetki	(23 117)	(104 578)	(190 821)	(247 497)
Pozostałe pozycje netto	(25 861)	(44 817)	(1 748)	(9 086)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(777 020)	626 884	(578 315)	(1 472 676)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(544 347)	2 293 682	(48 487)	202 062
Różnice kursowe netto	(251)	191	(4 840)	(4 614)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	3 749 436	911 407	959 894	709 345
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 205 089	3 205 089	911 407	911 407

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2005 do 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z aktualizacji wyceny	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)						
01.01.2004	5 000 000	1 086	(1 517)	11 963 745	16 963 314	6 328	16 969 642
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	-	(10 476)	-	(10 476)	-	(10 476)
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	(1)	(1)	(68)	(69)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	(5 437)	(5 437)	-	(5 437)
Zysk netto za 2004 roku	-	-	-	793 061	793 061	52	793 113
31.12.2004	5 000 000	1 086	(11 993)	12 751 368	17 740 461	6 312	17 746 773
01.01.2005	5 000 000	1 086	(11 993)	12 751 368	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	-	-	-	5 000	5 000	80	5 080
Podwyższenie kapitału podstawowego przez akcjonariuszy mniejszościowych w spółce zależnej	-	-	-	61	61	-	61
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 261	2 261	-	2 261
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej konsolidowanej metoda praw własności	-	-	-	(174)	(174)	-	(174)
Wynik na przekazanych jako dywidenda środkach trwałych	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Zysk netto za 4 kwartał narastająco 2005 roku	-	-	-	926 730	926 730	914	927 644
31.12.2005	5 900 000	1 086	(14 086)	14 925 338	20 812 338	7 243	20 819 581

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2005 do 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z aktualizacji wyceny	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)						
01.10.2005	5 000 000	1 086	(3 215)	12 962 856	17 960 727	7 169	17 967 896
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	-	-	(10 871)	-	(10 871)	-	(10 871)
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	-	-	-
Obniżenie udziału w jednostce zależnej - udział udziałowców mniejszościowych	-	-	-	-	-	80	80
Podwyższenie kapitału podstawowego przez akcjonariuszy mniejszościowych w spółce zależnej	-	-	-	61	61	-	61
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	1	1	-	1
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej konsolidowanej metoda praw własności	-	-	-	-	-	-	-
Wynik na przekazanych jako dywidenda środkach trwałych	-	-	-	(106 974)	(106 974)	-	(106 974)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	-	-	-
Zysk netto za 4 kwartał narastająco 2005 roku	-	-	-	329 301	329 301	(6)	329 295
31.12.2005	5 900 000	1 086	(14 086)	14 925 338	20 812 338	7 243	20 819 581

1. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu skonsolidowanego raportu za czwarty kwartał 2005 roku

1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone za czwarty kwartał 2005 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 2005 do dnia 31 grudnia 2005 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

W niniejszych skonsolidowanych sprawozdaniach finansowych Grupa zastosowała Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej.

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 2005 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2005 roku, które zostało opublikowane 30 września 2005 roku.

1.4. Przyjęte zasady rachunkowości

W czwartym kwartale 2005 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 2005 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2005 roku, które zostało opublikowane w dniu 30 września 2005 roku.

1.5. Informacje ogólne dotyczące Emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (zwane dalej „PGNiG S.A.”, „Spółką” lub „Jednostką Dominującą”), Jednostka Dominująca Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. (zwanej dalej „Grupą PGNiG S.A.” lub „Grupą”) z siedzibą w Polsce w Warszawie, kod pocztowy 00-537, przy ulicy Kruczej 6/14. Z dniem 23 września 2005 roku, z jednoosobowej spółki Skarbu Państwa, w związku z emisją akcji, PGNiG S.A. stało się spółką publiczną.

Jednostka Dominująca powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut zostały podpisane w formie aktu notarialnego dnia 21 października 1996 roku.

Minister Skarbu Państwa podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną wykonał postanowienia 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 (Dz.U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553).

Dnia 30 października 1996 roku Spółka została wpisana do rejestru handlowego pod numerem RHB 48382. Od dnia rejestracji Spółka nabyła osobowość prawną. Dnia 27 grudnia 2001 roku PGNiG S.A. została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego (Rejestr Przedsiębiorców) pod numerem KRS: 0000059492.

Spółka akcyjna jest prawnym następcą przedsiębiorstwa państwowego. Aktywa i pasywa przedsiębiorstwa państwowego zostały wniesione do spółki akcyjnej i ujęte w księgach według wartości z bilansu zamknięcia przedsiębiorstwa państwowego.

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i wydobycie ropy i gazu, import gazu, przesył i dystrybucja gazu.

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

Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG

Według stanu na dzień 31 grudnia 2005 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadało udziały lub akcje w 58 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,
- 16 spółek z udziałem kapitałowym PGNiG S.A. poniżej 20%.

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego wg stanu na 31 grudnia 2005 roku wynosiła 6.547,5 mln zł.

Spółki z udziałem PGNiG S.A. dzielą się na trzy grupy:

- spółki „kluczowe” – sześć Spółek Gazownictwa (działające od 2003 roku; w ich skład weszły wcześniejsze oddziały PGNiG SA – zakłady gazownicze działające na terenie całej Polski) oraz spółka Górnictwo Naftowe Sp. z o.o. (zawiązana w dniu 22 grudnia 2000 roku, przesłanką jej utworzenia była realizacja przyjętej przez Radę Ministrów w dniu 23 maja 2000 roku zmiany „Programu restrukturyzacji organizacyjnej państwowego przedsiębiorstwa użyteczności publicznej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo, kapitał zakładowy spółki wynosi 50.000,00 zł, spółka nie prowadzi działalności operacyjnej),
- spółki „podstawowe” - o istotnym znaczeniu dla PGNiG S.A., których przedmioty działania i faktycznie wykonywane funkcje zabezpieczają realizację podstawowych zadań PGNiG S.A. oraz które ogólnie 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 oraz produkcji budowlano-montażowej. Podmioty te powstały w wyniku decyzji Urzędu Antymonopolowego z 1993 roku o podziale przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo. Ponadto do grupy spółek „podstawowych” zalicza się podmioty zawiązane celem realizacji branżowych przedsięwzięć gospodarczych (w tym w zakresie projektów dot. wykorzystania gazu ziemnego w energetyce), projektów inwestycyjnych, działalności finansowej oraz porozumień międzynarodowych,
- spółki „pozostałe” - nie związane bezpośrednio z przedmiotem działania PGNiG S.A.; 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.

Spółki, w których PGNiG S.A. posiada udziały zostały zakwalifikowane do poszczególnych grup według dwóch kryteriów: powiązania przedmiotu działalności spółek z przedmiotem działania PGNiG S.A. oraz znaczenia prowadzonej przez nie działalności dla realizacji celów PGNiG S.A.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG

Struktura zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego, w których PGNiG S.A. posiada co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 31 grudnia 2005 roku przedstawiona jest w poniższej tabeli.

	firma spółki	kapitał zakładowy /zł/	udział kapitałowy PGNiG S.A. /zł/	% kapitału PGNiG S.A.
Spółki kluczowe				
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%

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2005 do 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

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%
7	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
Spółki podstawowe				
1	PNiG Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%
2	PNiG Kraków Sp. z o.o.	98 850 000,00	98 850 000,00	100,00%
3	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%
4	PN "Diament" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
5	PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
6	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%
7	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
8	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	33 000 000,00	33 000 000,00	100,00%
9	BN Naftomontaż Sp. z o.o. w upadłości	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
10	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 802 000,00	26 802 000,00	100,00%
11	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
12	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
13	PGNiG Finance B.V.	20 000 Euro	20 000 Euro	100,00%
14	"BUD - GAZ" Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
15	BSiPG "Gazoprojekt" S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%
16	PPUiH "TURGAZ" Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
17	"NYSAGAZ Sp. z o.o."	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
18	InterTransGas GmbH	200 000 Euro	100 000 Euro	50,00%
19	INVESTGAS S.A.	500 000,00	245 000,00	49,00%
20	"Polskie Elektrownie Gazowe" Sp. z o.o.	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%
21	SGT EUROPOL GAZ S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
22	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
23	GAS - TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
24	ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%
25	"Dewon" ZSA	11 146 800 Hr	4 055 205,84 Hr	36,38%
26	"IZOSTAL" S.A.	22 488 000,00	1 360 000,00	6,05%
27	TENET 7 Sp. z o.o.	50 000,00	5 000,00	10,00%
28	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%
Spółki pozostałe				
1	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
2	Sahara Petroleum Technology Llc	150 000 RO	73 500 RO	49,00%
3	"GAZOMONTAŻ" S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
4	"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 780 000,00	1 515 000,00	40,08%
5	HS "Szczałkowa" S.A. w upadłości	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%
6	"ZRUG TORUŃ" S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%
7	Przeds. Wielobranżowe "MED - FROZ" S.A. w likwidacji	151 700,00	35 000,00	23,07%
8	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
9	"TE-MA" WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%
10	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	1 700 000,00	270 000,00	15,88%
11	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
12	Walcownia Rur "JEDNOŚĆ" Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
13	PI GAZOTECH Sp. z o.o.	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
14	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%
15	HSW - Zakład Mechaniczny Sp. z o.o. w upadłości	83 010 300,00	4 453 600,00	5,37%
OGÓŁEM w/w spółki			6 542 210 520,39	

1.6. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za czwarty kwartał 2005 roku

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za czwarty kwartał 2005 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia spółek zależnych, jedna spółka współzależna oraz dwie spółki stowarzyszone.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 grudnia 2005	31 grudnia 2004
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%
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%
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	67,42%	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 (przychody i koszty za okres od 01.01.2005 do 30.06.2005 roku zostały włączone do skonsolidowanego sprawozdania finansowego).

** 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 czwarty kwartał 2005 roku

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za czwarty kwartał 2005 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. W przypadku ropy naftowej, dla Grupy Kapitałowej PGNiG nie można zaobserwować sezonowości sprzedaży. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych znacznie 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:

Segment wydobycia 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 wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.

Segment przesyłu, obrotu i magazynowania zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu, przesyłaniem gazu siecią gazociągów systemu przesyłowego oraz magazynowaniem gazu.

Segment dystrybucja zajmuje się zakupem, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.

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. W dniu 6 października 2005 roku Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego dokonał rejestracji podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG. Dotychczasowy kapitał zakładowy PGNiG o wartości 5.000.000.000,00 PLN został podwyższony o kwotę 900.000.000,00 PLN, tj. do kwoty 5.900.000.000,00 PLN, poprzez emisję 900.000.000 akcji serii B o wartości nominalnej 1 PLN każda. W wyniku podwyższenia kapitału zakładowego łączna liczba akcji w kapitale zakładowym PGNiG, z których każda ma wartość nominalną 1,00 PLN, wynosi 5.900.000.000. Jedna akcja upoważnia do jednego głosu na walnym zgromadzeniu PGNiG.
2. W dniu 18 października 2005 roku PGNiG poinformował o zwołaniu Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia na dzień 18 listopada 2005 roku. Przedmiotem obrad Walnego Zgromadzenia było m. in. powołanie jednego członka Rady Nadzorczej w trybie § 36 Statutu Spółki.

3. W dniu 18 października 2005 roku Zarząd Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. w drodze uchwały postanowił przyjąć z dniem 20 października 2005 roku do KDPW 900 000 000 (dziewięćset milionów) akcji zwykłych na okaziciela serii B PGNiG o wartości nominalnej 1,00 zł (jeden złoty) każda i oznaczyć je kodem PLPGNiG00014. Z dniem 20 października 2005 roku kodem PLPGNiG00014 oznaczonych jest 5 150 000 000 (pięć miliardów sto pięćdziesiąt milionów) akcji spółki PGNiG.
4. W dniu 18 października 2005 roku Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. wprowadził z dniem 20 października 2005 roku w trybie zwykłym do obrotu giełdowego na rynku podstawowym 5 150 000 000 (pięć miliardów sto pięćdziesiąt milionów) akcji spółki PGNiG o wartości nominalnej 1,00 zł (jeden złoty) każda, w tym:
 - 4 250 000 000 (cztery miliardy dwieście pięćdziesiąt milionów) akcji zwykłych na okaziciela serii A
 - 900 000 000 (dziewięćset milionów) akcji zwykłych na okaziciela serii Boznaczonych przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. kodem PLPGNiG00014. Akcje PGNiG notowane będą w systemie notowań ciągłych pod nazwą skróconą „PGNiG” i oznaczeniem „PGN”.
5. W dniu 28 października 2005 roku PGNiG zawarł "Umowę o świadczenie usługi mieszania gazu" z OGP GAZ-SYSTEM Sp. z o.o. Przedmiotowa umowa została zawarta na okres 3 lat. Przedmiotem Umowy jest świadczenie usługi polegającej na mieszaniu odpowiednich ilości Gazu w trzech Mieszalniach Gazu celem uzyskania Paliwa Gazowego o określonych parametrach jakościowych. Całkowita wartość netto umowy wynosi 13 348 800,00 PLN.
6. W dniu 31 października 2005 roku wpłynęło do PGNiG pismo od OOO Gazexport, w którym dostawca zwrócił się z prośbą o przystąpienie do renegocjacji cen gazu dostarczanego do Polski na mocy kontraktu z dnia 25 września 1996 roku.
7. W dniu 09 listopada 2005 roku Rada Nadzorcza PGNiG przyjęła tekst jednolity Statutu PGNiG.
8. W dniu 16 listopada br. Pan Marek Kossowski, Prezes Zarządu PGNiG, poinformował Zarząd o podjęciu decyzji o rezygnacji z pełnionej funkcji z dniem 1 stycznia 2006r. i przekazaniu w dniu 17 listopada br. odpowiednich dokumentów Przewodniczącemu Rady Nadzorczej PGNiG i Ministrowi Skarbu Państwa.
9. W dniu 17 listopada 2005 roku PGNiG poinformował o zwołaniu Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia na dzień 12 grudnia 2005 roku. W porządku obrad Walnego Zgromadzenia znalazły się m. in. Zmiany we władzach spółki oraz powołanie Pełnomocnika do reprezentacji Spółki w sprawie stwierdzenia nieważności lub uchylenia uchwał.
10. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG na posiedzeniu w dniu 18 listopada 2005 roku powołało w skład Rady Nadzorczej Pana prof. Mieczysława Puławskiego jako członka niezależnego w trybie § 36 Statutu Spółki.
11. W dniu 25 listopada 2005 roku Pan Marek Kossowski, Prezes Zarządu PGNiG złożył rezygnację z funkcji Prezesa Zarządu PGNiG z dniem 25 listopada 2005 roku. Ponadto Rada Nadzorcza PGNiG zawiesiła w czynnościach Pana Marka Fołtynowicza, Wiceprezesa Zarządu i Pana Pawła Kamińskiego, Wiceprezesa Zarządu. Po podjęciu przez Radę Nadzorczą PGNiG decyzji o zawieszeniu ww. Wiceprezesów Zarządu PGNiG, Pan Paweł Kamiński w wyniku tej decyzji złożył rezygnację z pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu PGNiG ze skutkiem natychmiastowym i przedłożył stosowne pismo Przewodniczącemu Rady Nadzorczej PGNiG. Ponadto Rada Nadzorcza na podstawie § 34 ust. 1 Statutu Spółki postanowiła oddelegować Pana Zbigniewa Kamińskiego – Przewodniczącego Rady Nadzorczej do samodzielnego pełnienia czynności nadzorczych nad pracami Zarządu PGNiG do dnia 15 grudnia 2005 roku.
12. W dniu 29 listopada 2005 roku Zarząd PGNiG powołał na Prokurentów Spółki Pana Zenona Kuchciaka i Pana Bartłomieja Pawłaka. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie dwóch prokurentów lub prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG.
13. W dniu 29 listopada 2005 roku Rada Nadzorcza PGNiG postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowiska członków Zarządu PGNiG tj.: Prezesa Zarządu, Wiceprezesa

Zarządu ds. ekonomiczno-finansowych, Wiceprezesa Zarządu ds. restrukturyzacji Grupy Kapitałowej. Postępowanie zostało zakończone w dniu 21 grudnia 2005 roku bez wyłaniania kandydatów.

14. Pan Tadeusz Soroka, Zastępca Przewodniczącego Rady Nadzorczej PGNiG zrezygnował w dniu 08 grudnia 2005 roku z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG. Pan Tadeusz Soroka nie podał przyczyn swojej rezygnacji.
15. Rada Nadzorcza PGNiG działając na podstawie § 33 ust. 1 pkt. 5 Statutu Spółki obradująca na posiedzeniu w dniu 8 grudnia 2005 roku podjęła uchwałę o wyborze na biegłego rewidenta firmę Deloitte Audit Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie ul. Piękna 18 do przeprowadzenia badania sprawozdań finansowych PGNiG za rok obrotowy 2005 i dokonania przeglądu sprawozdań finansowych za pierwsze półrocze 2006 roku.
16. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG na posiedzeniu w dniu 12 grudnia 2005 roku odwołało ze składu Zarządu PGNiG ze skutkiem od 01 stycznia 2006 roku Pana Marka Foltynowicza oraz Pana Mieczysława Jakiela.
17. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG na posiedzeniu w dniu 12 grudnia 2005 roku odwołało ze składu Rady Nadzorczej:
 - Pana Andrzeja Arendarskiego
 - Pana Zbigniewa Kamieńskiego
 - Pana Tadeusza Sorokę
 - Pana Dawida Sukacza

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG w dniu 12 grudnia 2005 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG:

- Pana Piotra Szwarcza
 - Pana Krzysztofa Głogowskiego
 - Pana Wojciecha Arkuszewskiego (z dniem 1 stycznia 2006 roku)
 - Pana Andrzeja Rościszewskiego
18. W dniu 1 stycznia 2006 roku PGNiG zostało poinformowane przez Krajową Dyspozycję Gazu o spadku ciśnienia na punkcie zdawczo - odbiorczym na granicy polsko - ukraińskiej w Drozdowiczach. Oznacza to zmniejszenie dostaw gazu z kierunku ukraińskiego. Był to efekt decyzji rosyjskiej firmy Gazprom o ograniczeniu dostawy gazu rosyjskiego dla Ukrainy. Ograniczenie to stanowiło 14 proc. całości zużywanego w Polsce gazu. W dniu 3 stycznia 2006 roku o godzinie 08:00 zostały wznowione dostawy gazu z kierunku ukraińskiego. W związku z tym sytuacja w zakresie dostaw gazu w Drozdowiczach powróciła do normy i była stabilna. Ponownie, w dniu 22 stycznia 2005 roku, w związku z niższymi dostawami gazu z importu na punkcie zdawczo - odbiorczym Drozdowicze (na granicy polsko-ukraińskiej) PGNiG podjął decyzję o zmniejszeniu dostaw gazu do Zakładów Wielkiej Syntezy Chemicznej oraz PKN ORLEN S.A. W dniu 7 lutego 2006 roku od godziny 22:00 zostały w pełni wznowione dostawy gazu do wszystkich odbiorców przemysłowych.
 19. W dniu 3 stycznia 2006 roku PGNiG poinformował, iż Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. o.o. („Spółka”) otrzymała postanowienie z dnia 12 grudnia 2005 roku Sądu Rejonowego w Krakowie, Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego dotyczącego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 1.566.205,0 tysięcy złotych do kwoty 1.570.832,0 tysięcy złotych – to jest o kwotę 4.627,0 tysięcy złotych poprzez utworzenie 4.627 nowych udziałów o wartości nominalnej 1.000 złoty każdy. Udziały w podwyższonym kapitale zostały objęte przez PGNiG z siedzibą w Warszawie i pokryte w formie aportu oraz wkładem pieniężnym. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie aportu przez PGNiG wynosi 4.626.636,00 złotych. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 1.570.832.
 20. W dniu 6 stycznia 2006 roku PGNiG poinformował o zwołaniu Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia na dzień 13 lutego 2006 roku. W porządku obrad Walnego Zgromadzenia znalazły się m. in. zmiany w Statucie Spółki oraz uchwalenie regulaminu Walnego Zgromadzenia PGNiG.

21. W dniu 12 stycznia 2006 roku Rada Nadzorcza PGNiG postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowiska członków Zarządu PGNiG tj.: Prezesa Zarządu, Wiceprezesa Zarządu ds. ekonomiczno-finansowych, Wiceprezesa Zarządu ds. techniczno-inwestycyjnych.
22. W dniu 17 lutego 2006 roku Rada Nadzorcza PGNiG powołała w skład Zarządu Pana Stanisława Niedbalca, na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Techniczno – Inwestycyjnych oraz Pana Bogusława Marca, na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno – Finansowych
23. Prezes Urzędu Regulacji, decyzją z dnia 1 lutego 2006 roku udzielił PGNiG koncesji na magazynowane paliw gazowych na okres od 10 lutego 2006 roku do 31 grudnia 2025 roku. Przedmiotem działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na magazynowaniu gazu ziemnego w 6 bezzbiornikowych magazynach gazu ziemnego o łącznej pojemności magazynowej 1621,73 mln m³, eksploatowanych przez PGNiG.

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

W dniu 14 grudnia 2005 roku PGNiG powziął wiadomość o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) z dnia 13 grudnia 2005 roku o zmianie taryfy w zakresie cen paliw gazowych, zgodnie z którym zatwierdził 12% podwyżkę cen. Zmiana taryfy została wprowadzona zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego.

W dniu 15 grudnia 2005 roku PGNiG powziął wiadomość o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 14 grudnia 2005 roku o wydłużeniu terminu obowiązywania taryfy nr 1/2003 pierwotnie zatwierdzonej w dniu 16 września 2003 roku (zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 12 września 2005 roku, decyzją z dnia 16 czerwca 2005 roku, decyzją z dnia 1 marca 2005 roku, decyzją z dnia 16 grudnia 2004 roku, oraz 28 lipca 2004 roku) do dnia 31 marca 2006 roku oraz zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych.

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	0,6513	331
Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ 35 (Ls)		
Ls1 – Ls4	0,4127	331
Dla odbiorców gazu naazotowanego GZ 41,5 (Lw)		
Lw1 – Lw4	0,4815	331

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 okresie od 1 października do 31 grudnia 2005 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

W dniu 29 kwietnia 2005 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy postanowiło przeznaczyć 500.000,0 tysięcy złotych zysku na dywidendę dla akcjonariuszy.

Zadeklarowana dywidenda	500 000 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych*	5 000 000 000
Dywidenda na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,1

* Spółka nie posiada akcji uprzywilejowanych

Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o podziale zysku netto w wysokości 746,7 mln zł. Większość tej kwoty - 500 mln zł, WZA postanowiło przeznaczyć na dywidendę dla 100 procentowego akcjonariusza Spółki czyli Skarbu Państwa, natomiast pozostała część zostanie przeznaczona przede wszystkim na zwiększenie kapitału zapasowego. Dywidenda dla Skarbu Państwa została wypłacona w formie niepieniężnej w postaci aktywnych elementów systemu przesyłowego takich jak tłocznie gazu i stacje gazowe.

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 IV kwartał 2005 roku” oraz w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. za IV kwartał 2005 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 2005 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 15.04.2005 - 16.09.2005r.	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	100%	5 900 000 000	15,25%	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	0	0	15,25%	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	158 604	0	0	0	117 062	41 542
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 IV kwartale 2005 roku za wyjątkiem postępowań opisanych w rozdziale V Prospektu nie wszczęto żadnych innych postępowań.

1.20. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, 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 października do 31 grudnia 2005 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązаныmi, 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 października do 31 grudnia 2005 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 wyniku podjętych działań przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG oraz przez Radę Nadzorczą PGNiG w skład Zarządu PGNiG od dnia 1 stycznia 2006 roku wchodzi:

- Pan Jan Anysz
- Pan Franciszek Krok.

W dniu 12 stycznia 2006 roku Rada Nadzorcza PGNiG postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowiska członków Zarządu PGNiG tj.: Prezesa Zarządu, Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno – Finansowych, Wiceprezesa Zarządu ds. Techniczno – Inwestycyjnych.

W dniu 17 lutego 2006 roku Rada Nadzorcza PGNiG powołała w skład Zarządu Pana Stanisława Niedbalca, na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Techniczno – Inwestycyjnych oraz Pana Bogusława Marca, na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno – Finansowych.

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 31.d Zobowiązania warunkowe z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. sporządzonym na dzień 30 czerwca 2005 roku, które zostało opublikowane 30 września 2005 roku. Poza tym, w księgach roku 2005 Spółka wykazała rezerwy na zobowiązania, które dotychczas wykazywane były jako zobowiązania warunkowe: dopłata do kapitału spółki PI Gazotech oraz roszczenia dotyczące nieruchomości.

2. Dodatkowe noty objaśniające do sprawozdania finansowego

2.1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2005	462 032	2 304 771
a) zwiększenia	46 174	50 946
b) zmniejszenia	(123 702)	(203 990)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 31.12.2005	384 504	2 151 727

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 01.01.2005	815 357	71	522 186	46 488	5 787	1 010 975	270 013	21 589	2 692 466
a) zwiększenia	56 623	(220)	129 262	3 041	22 904	109 845	56 560	895	378 910
b) przeniesienia	-	13 189	-	-	-	3 084	(13 209)	-	3 064
c) zmniejszenia	(53 992)	-	-	(1 085)	(2 349)	(244 751)	(59 307)	(12 872)	(374 356)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 31.12.2005	817 988	13 040	651 448	48 444	26 342	879 153	254 057	9 612	2 700 084

2.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	Rezerwa na ostonę socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	309 335	112 424	85 449	14 466	852	522 526
a) zwiększenia	30 306	39 404	52 969	14 274	7 788	144 741
b) zmniejszenia	(41 950)	(49 145)	(61 781)	(3 019)	(2 880)	(158 775)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 31.12.2005	297 691	102 683	76 637	25 721	5 760	508 492

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Fundusz likwidacji zakładów górniczych	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na zobowiązania solidarne wobec podwykonawców spółki zależnej	Rezerwa na smołę pogazową	Rezerwa na zwrot majątku z leasingu	Rezerwa na renegotiację cen gazu z Gazexportem	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	538 632	17 005	52 656	28 900	28 246	-	-	71 731	737 170
a) zwiększenia	114 018	8 759	7 450	-	8 921	81 285	50 224	29 131	299 788
b) zmniejszenia	(80 372)	-	(8)	(28 900)	(1 598)	-	-	(26 764)	(137 642)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 31.12.2005	572 278	25 764	60 098	-	35 569	81 285	50 224	74 098	899 316

2.4. Informacje o segmentach działalności

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		12 559 984
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)	12 559 984
Amortyzacja	(451 293)	(292 734)	(649 276)	(11 354)		(1 404 657)
Pozostałe koszty	(1 414 426)	(7 923 338)	(6 672 670)	(258 632)	6 446 868	(9 822 198)
Koszty segmentu ogółem	(1 865 719)	(8 216 072)	(7 321 946)	(269 986)	6 446 868	(11 226 855)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	716 941	505 448	133 191	(5 037)	(17 410)	1 333 133
Koszty finansowe netto						(52 907)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		49 604				49 604
Wynik brutto						1 329 830
Podatek dochodowy						(235 333)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						
Wypłata z zysku						(166 853)
Zysk netto						927 644
Bilans						
Aktywa segmentu	7 640 562	11 664 984	11 241 439	247 919	(1 400 088)	29 394 816
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		512 076				512 076
Aktywa nieprzypisane						143 291
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						384 500
Aktywa ogółem						30 434 683
Kapitał własny ogółem						20 819 584
Zobowiązania segmentu	1 315 358	2 310 306	2 456 587	97 855	(1 343 900)	4 836 206
Zobowiązania nieprzypisane						2 627 184
Rezerwa na podatek odroczonego						2 151 722
Pasywa ogółem						30 434 683
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(293 975)	(513 296)	(580 453)	(6 669)		(1 394 393)
Odpisy aktualizujące aktywa	(319 295)	(1 851 733)	(467 629)	(3 371)		(2 642 028)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 056)

Okres zakończony 31.12.2004 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 208 473	2 918 138	6 706 820	75 260		10 908 691
Sprzedaż między segmentami	842 152	4 658 844	38 945	159 641	(5 699 582)	
Przychody segmentu ogółem	2 050 625	7 576 982	6 745 765	234 901	(5 699 582)	10 908 691
Amortyzacja	(437 402)	(441 880)	(639 881)	(11 608)		(1 530 771)
Pozostałe koszty	(1 242 814)	(6 283 179)	(5 962 250)	(243 055)	5 678 953	(8 052 345)
Koszty segmentu ogółem	(1 680 216)	(6 725 059)	(6 602 131)	(254 663)	5 678 953	(9 583 116)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	370 409	851 923	143 634	(19 762)	(20 629)	1 325 577
Koszty finansowe netto						(308 171)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		140 367				140 367
Wynik brutto						1 157 773
Podatek dochodowy						(218 881)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						
Wyplata z zysku						(145 771)
Zysk netto						793 121
Bilans						
Aktywa segmentu	7 539 543	9 673 121	10 951 268	237 489	(1 160 195)	27 241 226
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		462 645				462 645
Aktywa nieprzypisane						253 611
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						462 031
Aktywa ogółem						28 419 513
Kapitał własny ogółem						17 746 771
Zobowiązania segmentu	1 099 977	1 142 835	2 221 840	88 186	(1 160 195)	3 392 641
Zobowiązania nieprzypisane						4 975 331
Rezerwa na podatek odroczonego						2 304 771
Pasywa ogółem						28 419 513
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(351 330)	(468 129)	(451 471)	(3 476)		(1 274 406)
Odpisy aktualizujące aktywa	(342 018)	(1 832 285)	(446 552)	(3 534)		(2 624 389)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(68 071)

2.5. Przychody ze sprzedaży produktów

Przychody ze sprzedaży	Okres zakończony	
	31.12.2005	31.12.2004
Gaz wysokometanowy	9 933 581	8 877 671
Gaz zaazotowany	921 399	787 440
Ropa naftowa	783 622	596 453
Hel	34 443	37 069
Gaz propan butan	36 885	30 588
Gazolina	13 881	10 555
Gaz rozprężony	9 771	1 436
Towary i materiały	20 523	22 814
Pozostała sprzedaż produktów i usług	805 883	544 665
Razem	12 559 988	10 908 691

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	31.12.2005	31.12.2004
Rata odsetkowa (przychody finansowe)	145 082	-
Rata kapitałowa (spłata należności)	118 843	-
Razem	263 925	-

* Umowa leasingu weszła w życie 8 lipca 2005 roku

2.7. Koszty operacyjne

	31.12.2005	31.12.2004
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(6 372 565)	(5 087 523)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(21 681)	(37 319)
Razem	(6 394 246)	(5 124 842)

	31.12.2005	31.12.2004
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz System Sp. z o.o.	(738 13)	-
Pozostałe usługi obce	(1 045 406)	(1 097 127)
Razem	(1 783 537)	(1 097 127)

2.8. Korekty do skonsolidowanych sprawozdań finansowych sporządzonych zgodnie z Polskimi Standardami Rachunkowości (PSR) na moment przejścia na MSSF oraz dla okresu porównawczego

	31.12.2004	01.01.2004
Kapitały własne wg PZR	8 797 869	7 727 909
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	11 043 436	11 405 333
Korekta zysków aktuarialnych	(3 498)	(3 912)
Podatek odroczony od korekt MSSF	(2 097 346)	(2 166 016)
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	-	-
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	6 312	6 328
Kapitały własne wg MSSF	17 746 773	16 969 642

	31.12.2004
Zysk netto wg PZR	1 109 512
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(361 897)
Korekta zysków aktuarialnych	414
Podatek odroczony od korekt MSSF	68 670
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	(23 638)
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	52
Zysk netto wg MSSF	793 113