

GRUPA KAPITAŁOWA POLSKIE GÓRNICCTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO



**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONE 30 WRZEŚNIA 2005 I 2004 ROKU
SPORZĄDZONE WEDŁUG MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres zakończony			
	3 kwartał/2005 okres od 2005-07- 01 do 2005-09-30	3 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-09-30	3 kwartał / 2004 okres od 2004-07- 01 do 2004-09-30	3 kwartały narastająco / 2004 okres od 2004-01- 01 do 2004-09-30
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	2 366 774	8 544 644	1 981 755	7 707 975
Zmiana stanu zapasów	(54 009)	37 024	(34 836)	14 611
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	160 748	354 065	139 012	364 831
Zużycie surowców i materiałów	(1 119 614)	(4 174 070)	(861 987)	(3 657 810)
Świadczenia pracownicze	(365 319)	(1 178 443)	(368 162)	(1 151 862)
Amortyzacja	(331 004)	(1 106 476)	(375 371)	(1 133 889)
Usługi obce	(550 716)	(1 030 770)	(249 343)	(717 388)
Pozostałe koszty operacyjne netto	(72 962)	(495 604)	94 443	(324 278)
Koszty operacyjne razem	(2 332 876)	(7 594 274)	(1 656 244)	(6 605 785)
Zysk z działalności operacyjnej	33 898	950 370	325 511	1 102 190
Przychody finansowe	249 086	612 321	211 066	571 731
Koszty finansowe	(150 947)	(707 370)	(266 495)	(811 067)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	303	57 918	496	(84 694)
Zysk brutto	132 340	913 239	270 578	778 160
Podatek dochodowy	(17 466)	(182 274)	(64 787)	(203 058)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku	114 874	730 965	205 791	575 102
Wypłata z zysku	(42 771)	(132 616)	(33 407)	(110 644)
Zysk netto z działalności gospodarczej	72 103	598 349	172 384	464 458
Działalność zaniechana				
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej	-	-	-	-
Zysk netto za rok obrotowy	72 103	598 349	172 384	464 458
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	71 209	597 429	172 304	464 286
Udziałowcom mniejszościowym	894	920	80	172
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej				
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,12		0,09
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy		0,12		0,09

SKONSOLIDOWANY BILANS

	Okres zakończony			
	stan na 2005-09-30 koniec kwartału / 2005	stan na 2005-06-30 koniec poprz. kwartału / 2005	stan na 2004-12-31 koniec poprz. roku / 2004	stan na 2004-09-30 koniec kwartału / 2004
AKTYWA	(w tysiącach złotych)			
Aktywa trwałe (długoterminowe)				
Rzeczowe aktywa trwałe	17 395 314	22 271 914	22 649 791	22 792 920
Nieruchomości inwestycyjne	10 939	11 013	11 279	11 276
Wartości niematerialne	906 657	822 816	831 637	905 763
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	520 389	520 263	462 645	237 584
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	20 647	17 553	17 956	17 973
Inne aktywa finansowe	4 207 687	1 473	1 371	1 053
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	415 340	405 134	462 032	557 452
Pozostałe aktywa trwałe	18 855	12 404	13 891	11 234
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	23 495 828	24 062 570	24 450 602	24 535 255
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	1 050 793	666 962	602 989	873 979
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 646 806	1 201 256	1 912 925	1 296 894
Należności z tytułu podatku bieżącego	6 337	12 439	31 775	22 525
Rozliczenia międzyokresowe	64 596	113 750	13 684	32 403
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	117 217	63 193	268 325	18 841
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	308 555	317 682	232 620	503 620
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 745 068	1 891 895	906 598	963 139
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	6 939 372	4 267 177	3 968 916	3 711 401
Suma Aktywów	30 435 200	28 329 747	28 419 518	28 246 656
PASYWA				
Kapitał własny				
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny aktywów	1 086	1 086	1 086	1 086
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(3 215)	(11 381)	(11 993)	(2 184)
Zyski (straty) zatrzymane	12 962 856	12 777 587	12 751 368	12 422 592
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	17 960 727	17 767 292	17 740 461	17 421 494
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	7 171	6 276	6 312	6 432
Kapitał własny razem	17 967 898	17 773 568	17 746 773	17 427 926
Zobowiązania długoterminowe				
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	57 232	192 373	322 891	4 002 870
Rezerwy	962 469	960 361	937 868	966 307
Przychody przyszłych okresów	1 244 919	1 187 495	1 205 480	1 215 008
Rezerwa na podatek odroczonego	2 228 867	2 240 704	2 304 771	2 383 789
Zobowiązania długoterminowe razem	4 493 487	4 580 933	4 771 010	8 567 974
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	4 090 921	1 807 356	1 271 265	945 240
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	3 294 039	3 573 894	4 057 003	924 185
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	142 469	123 748	238 193	114 046
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	78 690	79 127	4 214	5 111
Rezerwy	355 892	377 190	321 828	253 676
Przychody przyszłych okresów	11 804	13 931	9 232	8 498
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 973 815	5 975 246	5 901 735	2 250 756
Suma Zobowiązań	12 467 302	10 556 179	10 672 745	10 818 730
Suma Pasywów	30 435 200	28 329 747	28 419 518	28 246 656

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony			
	3 kwartał/2005 okres od 2005-07-01 do 2005-09-30	3 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-09-30	3 kwartał / 2004 okres od 2004-07-01 do 2004-09-30	3 kwartały narastająco / 2004 okres od 2004-01-01 do 2004-09-30
	(w tysiącach złotych)			
Przeływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	72 103	598 349	172 384	464 458
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(303)	(57 918)	(496)	84 694
Amortyzacja	331 004	1 106 476	375 371	1 133 889
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(108 560)	(174 045)	(132 968)	(261 290)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	12 224	143 055	92 072	299 030
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(32 301)	96 762	(198 574)	24 691
Podatek dochodowy bieżącego okresu	17 466	182 274	64 787	203 058
Podatek dochodowy zapłacony	(33 860)	(112 203)	(37 151)	(281 007)
Pozostałe pozycje netto	62 230	(68 845)	64 024	7 571
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	320 003	1 713 905	399 449	1 675 094
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	(212 833)	506 491	39 298	715 523
Zmiana stanu zapasów	(390 440)	(454 413)	(282 225)	(325 096)
Zmiana stanu rezerw	46 527	58 664	26 664	31 750
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	101 041	349 885	30 623	(277 107)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	41 637	(55 874)	114 479	80 706
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(25 227)	(39 213)	(101 155)	(130 718)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(119 292)	2 079 445	227 133	1 770 152
Przeływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	4 059	6 966	2 042	5 821
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	600	622	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	(46 302)	147 484	78 259	218 290
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(378 208)	(965 684)	(297 056)	(857 922)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	(1 615)	(1 615)	-	-
Otrzymane odsetki	64 301	74 812	8 781	18 336
Otrzymane dywidendy	611	1 290	248	1 108
Pozostałe pozycje netto	60 536	90 805	(1 081)	(10 875)
Środki pieniężne netto na działalność inwestycyjnej	(296 018)	(645 320)	(208 807)	(625 242)
Przeływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	2 682 000	2 682 000	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	488 810	2 923 856	(12 418)	12 527
Splata kredytów i pożyczek	(765 995)	(1 015 348)	(262 803)	(633 324)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wypuk papierów dłużnych	-	(2 799 327)	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(38 977)	(45 453)	(3 189)	(8 370)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	11 433	52 338	13 403	60 223
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(41 704)	(130 181)	(68 237)	(127 115)
Wypłacone dywidendy	(21 128)	(163 564)	(48 691)	(134 288)
Zapłacone odsetki	(45 331)	(81 461)	(17 953)	(56 676)
Pozostałe pozycje netto	(786)	(18 956)	(2 274)	(7 338)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	2 268 322	1 403 904	(402 162)	(894 361)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 853 012	2 838 029	(383 836)	250 549
Różnice kursowe netto	163	442	688	226
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	1 896 424	911 407	1 343 730	709 345
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 749 436	3 749 436	959 894	959 894

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	-	-	(667)	-	(667)	-	(667)
Wprowadzenie nowej spółki do konsolidacji	-	-	-	-	-	-	-
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	(2)	(2)	(68)	(70)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	(5 437)	(5 437)	-	(5 437)
Zysk netto za III kwartał narastająco 2004 roku	-	-	-	464 286	464 286	172	464 458
30.09.2004	5 000 000	1 086	(2 184)	12 422 592	17 421 494	6 432	17 427 926
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
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	-	8 778	-	8 778	-	8 778
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	(1)	(1)	(63)	(64)
Obniżenie udziału w jednostce zależnej - udział udziałowców mniejszościowych	-	-	-	5 000	5 000	-	5 000
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 260	2 260	-	2 260
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej konsolidowanej metoda praw własności	-	-	-	(174)	(174)	-	(174)
Wynik na przekazanych jako dywidenda środkach trwałych	-	-	-	106 974	106 974	-	106 974
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Zysk netto za III kwartał narastająco 2005 roku	-	-	-	597 429	597 429	920	598 349
30.09.2005	5 000 000	1 086	(3 215)	12 962 856	17 960 727	7 169	17 967 896

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)						
01.07.2005	5 000 000	1 086	(11 381)	12 777 587	17 767 292	6 276	17 773 568
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	-	8 166	-	8 166	-	8 166
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Obniżenie udziału w jednostce zależnej - udział udziałowców mniejszościowych	-	-	-	5 000	5 000	-	5 000
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 260	2 260	-	2 260
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej konsolidowanej metoda praw własności	-	-	-	(174)	(174)	-	(174)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	-	-	-
Zysk netto za III kwartał 2005 roku	-	-	-	71 209	71 209	894	72 103
30.09.2005	5 000 000	1 086	(3 215)	12 855 882	17 853 753	7 169	17 860 922

- **1. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu skonsolidowanego raportu za trzeci kwartał 2005 roku**

- 1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie**

Skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone za trzeci 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 30 września 2005 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**

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 trzecim 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 wydobywanie ropy i gazu, import gazu, przesył i dystrybucja gazu.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo składa się za 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 30 września 2005 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadało udziały lub akcje w 59 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,
17 spółek z udziałem kapitałowym PGNiG S.A. poniżej 20%.

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego wg stanu na 30 września 2005 roku wynosiła 6.539,4 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 30 września 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.	1 566 205 000,00	1 566 205 000,00	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.	997 841 000,00	997 841 000,00	100,00%
4	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	864 071 000,00	864 071 000,00	100,00%
5	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	562 690 000,00	562 690 000,00	100,00%
6	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	551 108 000,00	551 108 000,00	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	B.S. i P.G. "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. (d.GRESPOL 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%

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej za okres
półroczny od 1 stycznia 2005 do 30 września 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Firma spółki	kapitał zakładowy (zł)	udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
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 "Szczakowa" 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.	93 600,00	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 wszystkie spółki		6 539 435 925,89	

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

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

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 września 2005	30 września 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%
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	100,00%	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%
ZRG w Krośnie Sp. z o.o.	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	99,70%	99,70%
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	98,50%	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%

Pozostałe spółki zależne i stowarzyszone nie są konsolidowane ze względu na ich małą istotność dla sprawozdania finansowego Grupy.

1.7. Istotnie zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za trzeci kwartał 2005 roku

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za trzeci 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.

Dostosowując się do ustawodawstwa Unii Europejskiej, PGNiG S.A. z dniem 7 lipca 2005 roku zaprzestało prowadzenia działalności w zakresie przesyłu gazu gazociągami wysokiego ciśnienia. Zgodnie z postanowieniami Rządowego Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG działalność tą przejęła będąca obecnie pod bezpośrednią kontrolą Skarbu Państwa spółka OGP Gaz System Sp. z o.o. Szczegółowy opis dotyczący zaniechania działalności w zakresie przesyłu gazu, przedstawiony został w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za I półrocze 2005 roku, które opublikowane zostało 30 września 2005 roku.

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. Dla Grupy Kapitałowej PGNiG w przypadku ropy naftowej nie można zaobserwować sezonowości sprzedaży. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych ponad dwukrotnie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) 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 wydobywania i produkcji jest dostawcą gazu, ropy, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobywania i przygotowania produktu do sprzedaży.

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 lipca 2005 roku PGNiG SA oraz Gaz-System Sp. z o.o. zawarły trzy umowy: (i) umowę o świadczenie przez GAZ System na rzecz PGNiG SA usługi mieszania gazu, która została zawarta na okres trzech miesięcy i jej wartość w tym czasie wynosi około 1 mln złotych (jeden milion złotych), (ii) umowę o operatywne zarządzanie pojemnościami magazynów gazu przez Gaz-System na rzecz PGNiG SA, która została zawarta na okres 6 miesięcy od dnia rozpoczęcia wykonywania umowy o świadczenie usługi przesyłania (tj. 8 lipca 2005) o wartości około 1,5 mln złotych (jeden i pół miliona złotych), (iii), umowę na sprężanie paliwa gazowego w PGNiG SA w Warszawie Oddział w Odolanowie na potrzeby systemu przesyłowego, która to usługa będzie świadczona przez PGNiG SA na rzecz Gaz-System w czasie obowiązywania tejże umowy to jest do końca czerwca 2006 roku. Szacunkowa wartość umowy wynosi około 6,5 mln złotych (sześć i pół miliona złotych).

2. W dniu 27 lipca 2005 r. PGNiG S.A. zawarła umowę kredytu konsorcjalnego na kwotę 900.000.000 euro z konsorcjum banków. Umowa z dnia 27 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Cylon S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce. Przedmiotem umowy jest udzielenie Spółce kredytu konsorcjalnego na kwotę 900.000.000 EUR, na którą składa się kwota 600.000.00 EUR kredytu terminowego oraz kwota 300.000.000 EUR kredytu odnawialnego. Kwota kredytu terminowego ma zostać przeznaczona na spłatę kredytu konsorcjalnego w kwocie 600.000.000 EUR, udzielonego na podstawie umowy z dnia 12 grudnia 2003 r. zawartej przez Spółkę z Bankiem Austria Creditanstalt AG, Bankiem Przemysłowo-Handlowym PBK S.A., Bankiem Tokyo- Mitsubishi LTD, BNP Paribas, Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Credit Agricole Indosuez, Deutsche Bank AG, KBC Bank, Kredyt Bankiem S.A., Mizuho Corporate Bank LTD, Powszechną Kasą Oszczędności Bank Polski S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited, Westlb AG, London Branch, a Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited jako agentem, opisanej w niniejszym punkcie Rozdziału V Prospektu. Kwota kredytu odnawialnego zostanie w całości przeznaczona na spłatę rat z innych, zaciągniętych przez Spółkę kredytów lub na sfinansowanie ogólnych potrzeb finansowych Spółki. Termin spłaty kredytu terminowego w kwocie 600.000.000 EUR przypada 27 lipca 2010r. Termin spłaty kredytu odnawialnego przypada 27 lipca 2008 r. Kredyt oprocentowany jest według referencyjnych stawek EURIBOR, LIBOR lub WIBOR (w zależności od waluty kredytu), powiększonych o marżę oraz o koszty przewidziane umową. Umowa ma zostać zabezpieczona gwarancjami Spółek Gazownictwa, które mają być wystawione nie później niż w ciągu 6 miesięcy od dnia pierwszego ciągnięcia kredytu odnawialnego.
3. W dniu 10 sierpnia 2005 roku została podpisana Umowa Nr PL/012216736/050029/DH/HB sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy RosUkrEnerg AG z siedzibą w ZUG w Szwajcarii jako sprzedającym i PGNiG S.A. jako kupującym. Przedmiotem umowy jest dostawa gazu ziemnego o jakości określonej w umowie w ilości do 3,4 mld m³ (wg GOST) na warunkach [DAF] granica Ukraina/Rzeczpospolita Polska z punktem zdawczo-odbiorczym w Drozdowiczach. Dostawy będą realizowane w okresie od 1 września 2005 r. do 31 grudnia 2006 r. włącznie. Cena za 1000 m³ obliczana jest kwartalnie według formuły cenowej określonej w załączniku nr 1 do umowy. Formuła została oparta o cenę bazową za 1000 m³ w USD, średnią arytmetyczną i średnią bazową ceny mazutu i gasoliny. Szacunkowa wartość umowy została objęta wnioskiem o opóźnienie publikacji do końca 2011 roku.
4. W dniu 19 sierpnia 2005 roku PGNiG poinformował, iż dnia 9 sierpnia 2005 r. Prezes UOKiK wydał decyzję uznającą działanie Spółki za praktykę ograniczającą konkurencję w postaci nadużycia przez PGNiG pozycji dominującej na krajowym rynku przesyłu gazu ziemnego polegającą na ograniczeniu zbytu ze szkodą dla kontrahentów lub konsumentów, poprzez odmowę świadczenia usług przesyłowych gazu ziemnego wydobywanego poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej, a także polegającą na przeciwdziałaniu ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji, poprzez odmowę świadczenia usług przesyłowych gazu ziemnego wydobywanego poza granicami RP i stwierdził jednocześnie zaniechanie stosowania tych praktyk z dniem 2 czerwca 2003 r. Decyzją z dnia 9 sierpnia 2005 r. Prezes UOKiK nałożył na PGNiG karę pieniężną w wysokości 2.000.000 zł (dwa miliony złotych) oraz nałożył na Spółkę obowiązek zwrotu kosztów postępowania na rzecz PHZ Bartimpex S.A.
5. W dniu 31 sierpnia 2005 roku PGNiG podał do publicznej wiadomości oświadczenie w sprawie przyjęcia do stosowania zasad ładu korporacyjnego zgodnie z § 27 Regulaminu Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
6. W dniu 31 sierpnia 2005 roku PGNiG za pośrednictwem Bankowego Domu Maklerskiego PKO Bank Polski S.A. jako oferującego złożył wniosek o dopuszczenie do obrotu giełdowego akcji serii A i B w ilości odpowiednio 4.250.000.000 (cztery miliardy dwieście pięćdziesiąt milionów) oraz 900.000.000 (dziewięćset milionów) oraz 900.000.000 (dziewięćset milionów) praw do akcji serii B. Zamiarem Emitenta jest, aby Akcje Serii A i B były wprowadzone do obrotu na urzędowym rynku giełdowym tj. na rynku podstawowym.
7. W dniu 2 września 2005 roku PGNiG podał do publicznej wiadomości podjęte przez Walne Zgromadzenie uchwały w sprawie polityki dywidendowej PGNiG na lata 2005 – 2009.

8. W dniu 7 września 2005 roku PGNiG podpisał następujące umowy:
- na eksploatację gazociągów, stacji gazowych i węzłów, na podstawie której GAZ-SYSTEM będzie świadczył usługi na rzecz PGNiG (Oddział w Zielonej Górze); Usługi będą realizowane na długości ok. 455 km gazociągów bezpośrednich i technologicznych, 19 stacjach gazowych oraz 2 węzłach w zakresie czynności i zadań związanych z eksploatacją gazociągów, zgodnie z warunkami technicznymi eksploatacji gazociągów, warunkami eksploatacji zabezpieczeń przeciwkorozyjnych gazociągów i warunkami technicznymi eksploatacji stacji gazowych wysokiego ciśnienia. Wynagrodzenie z tytułu realizacji usług ma charakter ryczałtowy i wynosi 992.150 zł;
 - na eksploatację gazociągów, stacji gazowych i węzłów”, na podstawie której GAZ-SYSTEM będzie świadczył usługi na rzecz PGNiG (Oddział w Odolanowie). Usługi będą realizowane na długości ok. 165 km gazociągów bezpośrednich i technologicznych w zakresie czynności i zadań związanych z eksploatacją gazociągów, zgodnie z warunkami technicznymi eksploatacji gazociągów i eksploatacji zabezpieczeń przeciwkorozyjnych gazociągów. Wynagrodzenie z tytułu realizacji usług ma charakter ryczałtowy i wynosi 257.850 zł;
 - na eksploatację gazociągów”, na podstawie której PGNiG (Oddział w Odolanowie) będzie świadczył usługi na rzecz GAZ-SYSTEM. Usługi będą realizowane na długości ok. 375 km gazociągów przesyłowych w zakresie czynności i zadań związanych z eksploatacją gazociągów, zgodnie z warunkami technicznymi eksploatacji gazociągów. Wynagrodzenie z tytułu realizacji usług ma charakter ryczałtowy i wynosi 583.334 zł.
9. W dniu 9 września 2005 roku PGNiG poinformował, iż Zarząd Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych uchwałą nr 501 z dnia 9 września 2005 roku postanawia z dniem 13 września 2005 oznaczyć papiery wartościowe Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A następująco:
- a. kodem PLPGNIG00014 4.250.000.000 (cztery miliardy dwieście pięćdziesiąt milionów) akcji zwykłych na okaziciela spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., powstałych po zamianie dokonanej w dniu 13 września 2005. 4.250.000.000 (cztery miliardy dwieście pięćdziesiąt milionów) akcji zwykłych imiennych oznaczonych kodem PLPGNIG00014,
 - b. kodem PLPGNIG00048 750.000.000 (siedemset pięćdziesiąt milionów) akcji zwykłych na okaziciela spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., powstałych po zamianie dokonanej w dniu 13 września 2005 r. 750.000.000 (siedemset pięćdziesiąt milionów) akcji zwykłych imiennych oznaczonych kodem PLPGNIG00014. W dniu 30 czerwca 2005 roku uchwałą nr 344 Zarząd KDPW nadał kod PLPGNIG00014 5.000.000.000 (pięciu miliardom) akcji zwykłych imiennych serii A Spółki PGNiG S.A.
10. W dniu 13 września 2005 roku PGNiG podał do publicznej wiadomości podjęte przez Walne Zgromadzenie uchwały w sprawie ustalenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B oraz ustalenia ceny emisyjnej jednej Akcji Serii B w wysokości 2,98 zł.
11. W dniu 17 września 2005 roku PGNiG poinformował, iż dokonano ostatecznego przydziału Akcji Serii B zaoferowanych w ramach oferty publicznej w następujący sposób: (i) 290.000.000 akcji przydzielono w ramach Transzy Inwestorów Indywidualnych; (ii) 350.000.000 akcji przydzielono w ramach Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, oraz (iii) 260.000.000 w ramach Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych. Cena emisyjna we wszystkich transzach wynosiła 2,98 PLN za jedną akcję serii B. Z uwagi na trudności techniczne związane z rozliczeniem transakcji w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych dokonano przydziału 11.277.000 akcji serii B na rzecz inwestorów wskazanych przez HSBC Bank plc w trybie umowy o subemisję inwestycyjną zawartej przez Spółkę z BDM PKO BP S.A., HSBC Bank plc, HSBC Investment Services (Poland) sp. z o.o. oraz ING Bank N.V. (London Branch). Przydział ten nie spowodował dodatkowych kosztów dla Spółki.
12. W dniu 21 września 2005 roku PGNiG poinformował, iż Zarząd Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych uchwałą nr 531 z dnia 20 września 2005 roku postanowił przyjąć do Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych 900.000.000 (dziewięćset milionów) praw do akcji zwykłych na okaziciela serii B spółki POLSKIE GÓRNICHTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. o wartości nominalnej 1 zł (jeden złoty) każda i nadać im kod PLPGNIG00055.

13. W dniu 22 września 2005 roku PGNiG zawarł ze Spółkami Dystrybucyjnymi („Spółki”) umowę w sprawie udzielenia gwarancji w związku z Umową Kredytową zawartą przez PGNiG z konsorcjum banków w dniu 27 lipca 2005 r, o której Zarząd PGNiG informował w raporcie bieżącym nr 53 w dniu 28 lipca 2005. Na mocy umowy Spółki udzielił solidarnie Bankowi Handlowemu w Warszawie S.A. (Agentowi Kredytu) nieodwołalnych i bezwarunkowych gwarancji terminowej spłaty kredytu do kwoty EUR 1.250.000.000 do dnia przypadającego 18 miesięcy po dacie rozwiązania umowy odnośnie Transzy A Kredytu, tj. do dnia 27 stycznia 2012. Umowa określa też wynagrodzenie Spółek z tego tytułu jako równowartość marży odsetkowej odnoszonej do aktualnego zadłużenia w ramach transz A i B i płatnego na rzecz Spółek w dniach płatności odsetkowych. Dla zabezpieczenia ewentualnych roszczeń regresowych Spółek PGNiG złożyło w dniu 22 września 2005 roku oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art 777 par 1 pkt 5 i par 2 KPC do kwoty EUR 1.250.000.000.
14. W dniu 30 września 2005 roku PGNiG podał dane dotyczące zakończenia subskrypcji.
15. 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.
16. W dniu 18 października 2005 roku PGNiG poinformował o zwołaniu Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia na dzień 18 listopada 2005 roku. Przedmiotem obrad Walnego Zgromadzenia ma być m. in. powołanie jednego członka Rady Nadzorczej w trybie § 36 Statutu Spółki.
17. 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.
18. 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 B oznaczonych przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. kodem PLPGNIG00014.Akcje PGNiG notowane będą w systemie notowań ciągłych pod nazwą skróconą „PGNiG” i oznaczeniem „PGN”.
19. 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.
20. W dniu 31 października 2005 roku wpłynęło do PGNiG pismo od OOO Gazexport, w którym dostawca zwrócił się z prośbą o przystąpienie do renegotjacji cen gazu dostarczanego do Polski na mocy kontraktu z dnia 25 września 1996 roku.

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

W dniu 16 września 2005 roku PGNiG poinformował o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) z dnia 12 września 2005 roku o wydłużeniu terminu obowiązywania taryfy nr 1/2003 pierwotnie zatwierdzonej w dniu 16 września 2003 (zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 16 czerwca 2005, decyzją z dnia 1 marca 2005, decyzją z dnia 16 grudnia 2004, oraz 28 lipca 2004 r.) do dnia 31 grudnia 2005 r. oraz zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych. Zmiana taryfy została 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 lipca do 30 września 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 proc. 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 III kwartał 2005 roku” oraz w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. za III 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	0	177 228	18 624	-	-	158 604
Rada Nadzorcza	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 wiarygodności emitenta lub jednostki od niego zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta.

W III 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 lipca do 30 września 2005 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązаныmi, 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 dniu 22 września 2005 roku PGNiG zawarł ze Spółkami Dystrybucyjnymi („Spółki”) umowę w sprawie udzielenia gwarancji w związku z Umową Kredytową zawartą przez PGNiG z konsorcjum banków w dniu 27 lipca 2005 r, o której Zarząd PGNiG informował w raporcie bieżącym nr 53 w dniu

28 lipca 2005. Na mocy umowy Spółki udzielił solidarnie Bankowi Handlowemu w Warszawie S.A. (Agentowi Kredytu) nieodwołalnych i bezwarunkowych gwarancji terminowej spłaty kredytu do kwoty EUR 1.250.000.000 do dnia przypadającego 18 miesięcy po dacie rozwiązania umowy odnośnie Transzy A Kredytu, tj. do dnia 27 stycznia 2012. Umowa określa też wynagrodzenie Spółek z tego tytułu jako równowartość marży odsetkowej odnoszonej do aktualnego zadłużenia w ramach transz A i B i płatnego na rzecz Spółek w dniach płatności odsetkowych. Dla zabezpieczenia ewentualnych roszczeń regresowych Spółek PGNiG złożyło w dniu 22 września 2005 roku oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art 777 par 1 pkt 5 i par 2 KPC do kwoty EUR 1.250.000.000.

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 dniu 17 października 2005 roku Pan Bogusław Kasprzyk zrezygnował z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG. Pan Bogusław Kasprzyk nie podał przyczyn swojej rezygnacji.

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG na posiedzeniu w dniu 27 października 2005 roku powołało w skład Rady Nadzorczej następujące osoby wybrane przez pracowników Spółki w trybie § 37 ust. 1 i 2 Statutu Spółki:

- Pana Kazimierza Chrobaka
- Pana Mieczysława Kaweckiego
- Pana Mirosława Szałubę

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

Najistotniejsze zmiany zobowiązań warunkowych, które nastąpiły od zakończenia ostatniego roku obrotowego zostały opisane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. sporządzonym na dzień 30 czerwca 2005 roku, które zostało opublikowane 30 września 2005 roku, oraz w punkcie 3.11. podpunkt 13 niniejszego skróconego sprawozdania skonsolidowanego.

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	28 837	36 274
b) zmniejszenia	-75 529	-112 178
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 30.09.2005	415 340	2 228 867

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	686 867	46 488	5 787	1 010 975	270 013	21 589	2 857 147
a) zwiększenia	13 801	0	208 159	1 670	4 623	197 428	51 795	905	478 381
b) przeniesienia	0	-8	0	0	0	8	0	0	0
c) zmniejszenia	-36 551	-7	0	-1 896	-2 113	-229 722	-46 263	-12 864	-329 416
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 30.09.2005	792 607	56	895 026	46 262	8 297	978 689	275 545	9 630	3 006 112

2.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na nagrody jubileuszowe	Rezerwa na odprawy emerytalne	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na deputaty dla emerytów	Zakładowy fundusz świadczeń socjalnych	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	213 057	96 278	14 466	112 424	85 449	852	522 526
a) zwiększenia	18 201	15 658	945	3 803	48 077	3 841	90 525
b) przeniesienia	0	0	11	0	0	-11	0
c) zmniejszenia	-18 097	-6 006	-834	-12 068	-39 904	-661	-77 570
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 30.09.2005	213 161	105 930	14 588	104 159	93 622	4 021	535 481

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na likwidację odwiertów	Rezerwa na likwidację infrastruktury gazowej	Rezerwa na zobowiązania solidarne wobec podwykonawców spółki zależnej	Rezerwa na smołę pogazową	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na zobowiązania z tyt. odsetek EuroPolGaz	Funduszu likwidacji zakładu górniczego	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	538 632	13 057	28 900	28 246	52 656	11 371	17 005	47 303	737 170
a) zwiększenia	73 758	0	0	0	2 000	0	492	15 517	91 767
b) przeniesienia	0	0	0	1 188	0	0	0	-1 188	0
c) zmniejszenia	-4 787	-1 106	-28 900	0	-8	0	0	-11 256	-46 057
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 30.09.2005	607 603	11 951	0	29 434	54 648	11 371	17 497	50 376	782 880

2.4. Informacje o segmentach działalności

Okres zakończony 30.09.2005 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 123 056	2 353 891	5 007 106	60 591	-	8 544 644
Sprzedaż między segmentami	648 064	3 532 956	19 091	111 932	(4 312 043)	-
Przychody segmentu ogółem	1 771 120	5 886 847	5 026 197	172 523	(4 312 043)	8 544 644
Amortyzacja	(322 936)	(284 296)	(490 483)	(8 761)	-	(1 106 476)
Pozostałe koszty	(1 030 112)	(5 143 897)	(4 450 991)	(170 824)	4 308 026	(6 487 798)
Koszty segmentu ogółem	(1 353 048)	(5 428 193)	(4 941 474)	(179 585)	4 308 026	(7 594 274)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	418 072	458 654	84 723	(7 062)	(4 017)	950 370
Koszty finansowe netto						(95 049)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		57 918				57 918
Wynik brutto						913 239
Podatek dochodowy						(182 274)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						(132 616)
Zysk netto						598 349
Bilans						
Aktywa segmentu	7 508 834	11 759 447	10 654 813	246 925	(1 000 985)	29 169 034
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		520 389				520 389
Aktywa nieprzypisane						330 437
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						415 340
Aktywa ogółem						30 435 200
Kapitał własny ogółem						17 967 898
Zobowiązania segmentu	1 287 907	1 764 090	1 855 643	95 980	(1 007 223)	3 996 397
Zobowiązania nieprzypisane						6 242 038
Rezerwa na podatek odroczonego						2 228 867
Pasywa ogółem						30 435 200
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(430 074)	(183 369)	(348 659)	(3 582)	-	(965 684)
Odpisy aktualizujące aktywa	(312 120)	(2 160 434)	(474 299)	(3 367)	-	(2 950 220)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(55 892)

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej za okres półroczny od 1
stycznia 2005 do 30 września 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 30.09.2004 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	886 897	2 074 334	4 692 324	54 420	-	7 707 975
Sprzedaż między segmentami	589 897	3 253 293	27 289	118 584	(3 989 063)	-
Przychody segmentu ogółem	1 476 794	5 327 627	4 719 613	173 004	(3 989 063)	7 707 975
Amortyzacja	(316 507)	(331 334)	(477 254)	(8 794)	-	(1 133 889)
Pozostałe koszty	(913 487)	(4 136 786)	(4 242 320)	(173 559)	3 994 256	(5 471 896)
Koszty segmentu ogółem	(1 229 994)	(4 468 120)	(4 719 574)	(182 353)	3 994 256	(6 605 785)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	246 800	859 507	39	(9 349)	5 193	1 102 190
Koszty finansowe netto						(239 336)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(84 694)				(84 694)
Wynik brutto						778 160
Podatek dochodowy						(203 058)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						(110 644)
Zysk netto						464 458
Bilans						
Aktywa segmentu	7 501 384	9 746 359	10 546 582	221 978	(1 089 637)	26 926 666
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		237 584				237 584
Aktywa nieprzypisane						524 954
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						557 452
Aktywa ogółem						28 246 656
Kapitał własny ogółem						17 427 926
Zobowiązania segmentu	1 102 345	1 486 654	2 017 477	(127 586)	(1 089 140)	3 389 750
Zobowiązania nieprzypisane						5 045 191
Rezerwa na podatek odroczonego						2 383 789
Pasywa ogółem						28 246 656
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(234 946)	(349 659)	(271 011)	(2 306)	-	(857 922)
Odpisy aktualizujące aktywa	(409 100)	(1 811 015)	(502 070)	(4 266)	-	(2 726 451)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(75 457)

2.5. Przychody ze sprzedaży produktów

Przychody ze sprzedaży	Okres zakończony	
	30.09.2005	30.09.2004
Gaz wysokometanowy	6 807 677	6 283 815
Gaz zaazotowany	615 970	543 901
Ropa naftowa	549 830	435 778
Hel	26 372	28 595
Gaz propan butan	23 739	20 574
Gazolina	10 142	7 941
Gaz rozprężony	960	1 051
Towary i materiały	12 049	16 048
Pozostała sprzedaż produktów i usług	497 905	370 273
Razem	8 544 644	7 707 975

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	30.09.2005	30.09.2004
Rata odsetkowa (przychody finansowe)	73 431	-
Rata kapitałowa (spłata należności)	59 558	-
Razem	132 989	-

* Umowa leasingu weszła w życie 8 lipca 2005 roku

2.7. Koszty operacyjne

	30.09.2005	30.09.2004
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(4 151 483)	(3 590 514)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(22 587)	(67 296)
Razem	(4 174 070)	(3 657 810)

	30.09.2005	30.09.2004
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz System Sp. z o.o.	(270 617)	-
Pozostałe usługi obce	(760 153)	(717 388)
Razem	(1 030 770)	(717 388)

2.8. Korekty do skonsolidowanych sprawozdań finansowych sporządzonych zgodnie z Polskimi Standardami Rachunkowości (PSR)

	30.09.2005	30.09.2004
Zysk netto wg PZR	919 108	605 770
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(323 777)	(145 449)
Korekta zysków aktuarialnych	(4 820)	(35)
Podatek odroczone od korekt MSSF	62 402	27 638
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	(55 484)	(23 638)
Zysk akcjonariuszy mniejszościowych	920	172
Zysk netto wg MSSF	598 349	464 458
	30.09.2005	30.09.2004
Kapitały własne wg PZR	9 370 433	8 303 935
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	10 633 557	11 259 884
Korekta zysków aktuarialnych	(8 319)	(3 947)
Podatek odroczone od korekt MSSF	(2 034 944)	(2 138 378)
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	-	-
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	7 171	6 432
Kapitały własne wg MSSF	17 967 898	17 427 926

