



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

**SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE
FINANSOWE**

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
31 MARCA 2007 ROKU ORAZ 31 MARCA 2006 ROKU**

WYBRANE DANE FINANSOWE

	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	5 048 535	5 098 575	1 292 408	1 325 820
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	917 879	802 147	234 974	208 588
III. Zysk (strata) brutto	996 528	817 269	255 108	212 521
IV. Zysk (strata) netto	787 024	628 324	201 476	163 388
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 633 526	1 399 166	418 177	363 836
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(428 040)	(697 544)	(109 577)	(181 388)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(46 726)	(67 220)	(11 962)	(17 480)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	1 158 760	634 402	296 639	164 968
IX. Aktywa razem	31 482 004	31 301 861	8 135 936	7 953 315
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 487 578	9 899 284	2 451 887	2 515 254
XI. Zobowiązania długoterminowe	6 619 865	6 715 003	1 710 780	1 706 178
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	2 867 713	3 184 281	741 107	809 076
XIII. Kapitał własny	21 994 426	21 402 577	5 684 049	5 438 061
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 524 745	1 499 098
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,13	0,11	0,03	0,03
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,13	0,11	0,03	0,03
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,73	3,63	0,96	0,92
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,73	3,63	0,96	0,92
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	-	-	-	-

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

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	1 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	1 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31
średni kurs w okresie	3,9063	3,8456
najniższy kurs w okresie	3,8270	3,7565
najwyższy kurs w okresie	3,9385	3,9617
kurs na koniec okresu	3,8695	3,9357

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres zakończony	
	1 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007- 03-31	1 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006- 03-31*
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	5 048 535	5 098 575
Zużycie surowców i materiałów	(2 711 547)	(2 800 866)
Świadczenia pracownicze	(417 880)	(375 604)
Amortyzacja	(328 604)	(318 613)
Usługi obce	(661 975)	(764 649)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	123 790	95 563
Pozostałe koszty operacyjne netto	(134 440)	(132 259)
Koszty operacyjne razem	(4 130 656)	(4 296 428)
Zysk z działalności operacyjnej	917 879	802 147
Przychody finansowe	125 820	159 243
Koszty finansowe	(47 476)	(144 380)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	305	259
Zysk brutto	996 528	817 269
Podatek dochodowy	(209 504)	(188 945)
Zysk netto za rok obrotowy	787 024	628 324
Przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	786 774	627 675
Udziałowcom mniejszościowym	250	649
	787 024	628 324

*Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku zostały uzgodnione do ostatecznej wersji zaudytowanego sprawozdania za 2005 rok.

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,13	0,11
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,13	0,11

*Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku zostały uzgodnione do ostatecznej wersji zaudytowanego sprawozdania za 2005 rok.

SKONSOLIDOWANY BILANS

	Okres zakończony		
	Stan na 2007-03-31 koniec 1 kwartału / 2007	Stan na 2006-12-31 koniec 4 kwartału / 2006*	Stan na 2006-03-31 koniec 1 roku / 2006*
AKTYWA	(w tysiącach złotych)		
Aktywa trwale (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwale	18 705 785	18 762 056	18 297 633
Nieruchomości inwestycyjne	6 709	6 765	10 431
Wartości niematerialne	79 143	80 807	72 118
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	589 588	589 284	512 334
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	21 005	18 112	21 691
Inne aktywa finansowe	3 225 525	3 275 379	4 043 087
Aktywa tytułu podatku odroczonego	374 637	440 596	396 575
Pozostałe aktywa trwale	53 729	48 672	15 899
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	23 056 121	23 221 671	23 369 768
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	719 497	1 351 203	343 607
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 673 759	2 476 148	2 776 737
Należności z tytułu podatku bieżącego	18 088	17 187	24 772
Rozliczenia międzyokresowe	276 946	33 123	261 714
Aktywa finansowe przeznaczone do sprzedaży	24 402	23 265	526 813
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	2 969	5 723	180 592
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 710 222	3 539 305	3 817 858
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	8 425 883	7 445 954	7 932 093
Suma Aktywów	31 482 004	30 667 625	31 301 861
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(16 318)	(15 609)	(7 483)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	2 888 981	2 890 068	2 624 883
Zyski (straty) zatrzymane	11 473 749	10 685 888	11 137 164
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	21 986 505	21 200 440	21 394 657
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	7 921	7 671	7 920
Kapitał własny razem	21 994 426	21 208 111	21 402 577
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 365 670	2 343 846	2 415 498
Rezerwy	1 180 710	1 179 882	983 559
Przychody przyszłych okresów	1 072 657	1 082 084	1 160 384
Rezerwa na podatek odroczonego	2 000 828	2 056 074	2 155 562
Zobowiązania długoterminowe razem	6 619 865	6 661 886	6 715 003
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 106 703	2 170 595	2 260 476
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	91 370	113 621	85 603
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	31 941	55 067	127 160
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	316 224	184 556	173 142
Rezerwy	189 821	181 614	470 681
Przychody przyszłych okresów	131 654	92 175	67 219
Zobowiązania krótkoterminowe razem	2 867 713	2 797 628	3 184 281
Suma Zobowiązań	9 487 578	9 459 514	9 899 284
Suma Pasywów	31 482 004	30 667 625	31 301 861

*Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku zostały uzgodnione do ostatecznej wersji zaudytowanego sprawozdania za 2005 rok. Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku oraz 2006 rok zostały doprowadzone do porównywalności z I kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony	
	1 kwartał / 2007	1 kwartał / 2006
	okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	okres od 2006-01-01 do 2006-03-31*
(w tysiącach złotych)		
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik finansowy netto	787 024	628 324
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(305)	(259)
Amortyzacja	328 604	318 613
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	11 681	44 259
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(40 728)	(63 377)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(9 341)	(32 119)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	209 504	188 945
Podatek dochodowy zapłacony	(68 023)	(66 340)
Pozostałe pozycje netto	(27 508)	(86 674)
Srodki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 190 908	931 372
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(127 245)	(240 126)
Zmiana stanu zapasów	620 836	471 737
Zmiana stanu rezerw	25 105	135 567
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	167 900	364 449
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(248 826)	(242 871)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	4 848	(20 962)
Srodki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 633 526	1 399 166
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	6 535	6 654
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	6 852	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(550 853)	(380 305)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(300)	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	(475 182)
Otrzymane odsetki	60 190	82 137
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	52 092	64 143
Pozostałe pozycje netto	(2 556)	5 009
Srodki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(428 040)	(697 544)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	14 578	6 859
Spłata kredytów i pożyczek	(26 503)	(6 436)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(7 728)	(7 007)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	16 080	4 229
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(16 563)	(46 044)
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(25 435)	(18 300)
Pozostałe pozycje netto	(1 155)	(521)
Srodki pieniężne netto z działalności finansowej	(46 726)	(67 220)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 158 760	634 402
Różnice kursowe netto	12 158	2 210
Srodki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	3 559 441	3 185 864
Srodki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 718 201	3 820 266

*Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku zostały uzgodnione do ostatecznej wersji zaudytowanego sprawozdania za 2005 rok oraz zostały doprowadzone do porównywalności z I kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skrócone Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone za okres od 1 stycznia 2007 do 31 marca 2007 roku
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane			Razem
	(w tysiącach złotych)							
Stan na 2006-01-01	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	6 603	-	-	-	6 603	-	6 603
Pozostałe zmiany	-	-	-	42	-	42	28	70
Zysk netto	-	-	-	-	627 675	627 675	649	628 324
Stan na 2006-03-31 koniec 1 kwartału 2006 roku*	5 900 000	(7 483)	1 740 093	2 624 883	11 137 164	21 394 657	7 920	21 402 577
Stan na 2006-01-01	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(1 523)	-	-	-	(1 523)	-	(1 523)
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 944	592	3 536	-	3 536
Pozostałe zmiany	-	-	-	42	(2)	40	(47)	(7)
Przeniesienia	-	-	-	262 241	(262 241)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Zysk netto	-	-	-	-	1 323 050	1 323 050	475	1 323 525
Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 685 888	21 200 440	7 671	21 208 111
Stan na 2007-01-01	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 685 888	21 200 440	7 671	21 208 111
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(709)	-	-	-	(709)	-	(709)
Przeniesienia	-	-	-	(1 087)	1 087	-	-	-
Zysk netto	-	-	-	-	786 774	786 774	250	787 024
Stan na 2007-03-31 koniec 1 kwartału 2007 roku	5 900 000	(16 318)	1 740 093	2 888 981	11 473 749	21 986 505	7 921	21 994 426

*Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku zostały uzgodnione do ostatecznej wersji zaudytowanego sprawozdania za 2005 rok

1. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu skonsolidowanego raportu za pierwszy kwartał 2007 roku

1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdania finansowego zamieszczonego w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 31 marca 2007 roku zostało przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1749, Rozporządzenie). Sprawozdanie finansowe prezentuje dane na dzień 31 marca 2007 oraz za okres od dnia 1 stycznia 2007 roku do dnia 31 marca 2007 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2006.

Przy sporządzaniu skonsolidowanego bilansu, skonsolidowanego rachunku zysków i strat, zestawienia zmian w skonsolidowanym kapitale własnym oraz skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku, które zostało opublikowane 26 kwietnia 2007 roku.

Sprawozdanie finansowe zostały przedstawione w złotych polskich, a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach złotych (tys. zł).

1.2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przyjęte zasady rachunkowości zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku, które zostało opublikowane w dniu 26 kwietnia 2007 roku

W pierwszym kwartale 2007 roku Emitent nie wprowadził istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku. Wejście w życie standardu MSSF 7 „Instrumenty finansowe: Ujawnianie” i związanych z nim zmian w MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” nie wpłynęło na niniejsze sprawozdanie finansowe.

1.3. Informacje ogólne dotyczące Emitenta i jego Grupy Kapitałowej

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

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

Dnia 30 października 1996 roku Spółka została wpisana do rejestru handlowego pod firmą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie pod numerem RHB 48382. Od dnia rejestracji Spółka nabyła osobowość prawną. Dnia 14 listopada 2001 roku została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem 0000059492.

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

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

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

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

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

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

Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG

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

Według stanu na dzień 31 marca 2007 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 62 spółkach prawa handlowego, w tym:

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

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego według stanu na 31 marca 2007 roku wynosiła 6.574,7 mln złotych.

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

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

Spółki strategiczne

Spółkami strategicznymi w Grupie Kapitałowej PGNiG są Spółki Gazownictwa. Spółki prowadzą działalność w zakresie obrotu detalicznego i dystrybucji gazu ziemnego, obsługi handlowej a także działalność w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego. Spółki zostały utworzone na bazie 23 Zakładów Gazowniczych, poprzez wniesienie majątku aportem. Obszar działalności Spółek Gazownictwa pokrywa całe terytorium Polski. Spółki te dostarczają gaz do ponad 6 milionów odbiorców, w tym przedsiębiorców i gospodarstw domowych. Najliczniejszymi klientami Spółek Gazownictwa są odbiorcy indywidualni (powyżej 95%).

Spółki Obrotu Gazem zostały utworzone w wyniku prac nad rozdzieleniem dystrybucji gazu od działalności handlowej, na mocy przyjętego przez Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 3 listopada 2006 roku opracowania „Projekt Restrukturyzacji Grupy Kapitałowej PGNiG dotyczący Integracji Obrotu w PGNiG S.A. i przekształcenia Spółek Gazownictwa w Operatorów Systemu Dystrybucyjnego”. Podział Spółek Gazownictwa zostanie przeprowadzony poprzez przeniesienie zorganizowanych części przedsiębiorstwa spółek dzielonych na Spółki Obrotu Gazem (podział przez wydzielenie). W następstwie planowane jest inkorporowanie Spółek Obrotu Gazem przez PGNiG S.A.

Spółki podstawowe

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

Spółki celowe

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

Pozostałe istotne spółki

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

Pozostałe nieistotne spółki

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

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG

Wykaz spółek, w których PGNiG S.A. posiada co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 31 marca 2007 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

Udziały PGNiG S.A. w innych spółkach

Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
Spółki strategiczne			
1. Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 570 832 000,00	1 570 832 000,00	100,00%
2. Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 292 551 000,00	1 292 551 000,00	100,00%
3. Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	999 634 000,00	999 634 000,00	100,00%
4. Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	893 019 000,00	893 019 000,00	100,00%
5. Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	563 031 000,00	563 031 000,00	100,00%
6. Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	552 762 000,00	552 762 000,00	100,00%
7. Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
8. Górnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
9. Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
10. Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
11. Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
12. Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
Spółki podstawowe			
13. PNiG Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%
14. PNiG Kraków Sp. z o.o.	98 850 000,00	98 850 000,00	100,00%
15. PN "Diament" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
16. PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
17. GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
18. GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	33 000 000,00	33 000 000,00	100,00%
19. Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 802 000,00	26 802 000,00	100,00%
20. BSiPG "Gazoprojekt" S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%
21. SGT „EUROPOL GAZ” S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
22. GAS - TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
Spółki celowe			
23. Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
24. PGNiG Finance B.V. [EUR]*	20 000,00	20 000,00	100,00%
25. NYSAGAZ Sp. z o.o.	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
26. InterTransGas GmbH [EUR]*	200 000,00	100 000,00	50,00%
27. „INVESTGAS” S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%
28. "Polskie Elekrownie Gazowe" Sp. z o.o.	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%
29. "Dewon" Z.S.A. [UAH]*	11 146 800,00	4 055 205,84	36,38%
Spółki pozostałe istotne			
30. Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%
31. BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%
32. ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
33. ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
34. "BUD - GAZ" PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
Spółki pozostałe nieistotne			
35. BN Naftomontaż Sp. z o.o. w upadłości	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
36. PPUiH "TURGAZ" Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
37. PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
38. ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skrócone Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone za okres od 1 stycznia 2007 do 31 marca 2007 roku
(w tysiącach złotych)

39.	"IZOSTAL" S.A.	22 488 000,00	1 360 000,00	6,05%
40.	TeNET 7 Sp. z o.o.	50 000,00	5 000,00	10,00%
41.	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%
42.	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
43.	Sahara Petroleum Technology Llc [RO]*	150 000,00	73 500,00	49,00%
44.	"GAZOMONTAŻ" S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
45.	"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%
46.	HS "Szczakowa" S.A. w upadłości	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%
47.	"ZRUG TORUŃ" S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%
48.	Przeds. Wielobranżowe "MED - FROZ" S.A. w likwidacji	151 700,00	35 000,00	23,07%
49.	ZRUG Zabrze Sp. z o.o. "TE-MA" WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
50.	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	262 300,00	55 000,00	20,97%
51.	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	1 700 000,00	270 000,00	15,88%
52.	„Walcownia Rur JEDNOŚĆ” Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
53.	PI GAZOTECH Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
54.	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
55.		100 000,00	9 500,00	9,50%

* wartości podane w walutach obcych

W pierwszym kwartale 2007 roku jedynymi zmianami w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG było zarejestrowanie w KRS sześciu spółek obrotu gazem, tj. Mazowieckiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Karpackiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Wielkopolskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Górnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Dolnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Pomorskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o.

Przedmiot działalności ww. spółek obejmuje w szczególności sprzedaż paliw gazowych.

W skład organów zarządzających i nadzorujących ww. Spółek zostali powołani pracownicy PGNiG S.A. i pracownicy spółek gazownictwa, w których PGNiG S.A. jest jedynym wspólnikiem.

1.4. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za pierwszy kwartał 2007 roku

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za pierwszy kwartał 2007 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia jeden spółek zależnych, jedna spółka współzależna oraz jedna spółka stowarzyszona.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 marca 2007	31 marca 2006
Spółki zależne			
Geofizyka Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Geofizyka Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PniG Jasło Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PniG Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PniG Piła Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
ZRG w Krośnie Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazobudowa Zabrze Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.	Polska	88,83%	88,83%
Naftomet Krosno Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
PGNiG Finance B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.*	Polska	100,00%	49,00%
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

1.5. Istotne zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za pierwszy kwartał 2007 roku

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za pierwszy kwartał 2007 roku nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały, a powinny być ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.

1.6. 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.

1.7. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie

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

1.8. Informacje dotyczące segmentów działalności

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

- a) *Segment wydobycia i produkcji.* Segment ten 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.
- b) *Segment obrotu i magazynowania.* Segment ten zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu oraz magazynowaniem gazu.
- c) *Segment dystrybucji.* Segment ten zajmuje się zakupem, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.
- d) *Segment pozostała działalność.* Segment ten 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 używanych 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.

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

1. W dniu 17 stycznia 2007 roku PGNiG S.A. otrzymała z Sądu Okręgowego w Warszawie, XX Wydział Gospodarczy odpis, złożonego przez akcjonariuszy PGNiG S.A. Bolesława Potyrałę, Józefa Ryla i Juliusza Wrońskiego, pozwu o uchylenie uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 26 października 2006 roku w sprawie zmiany Statutu Spółki.
2. W dniu 28 lutego 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o zamiarze połączenia PGNiG S.A. z sześcioma spółkami:
 - Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.,
 - Górnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.,
 - Karpacką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.,
 - Mazowiecką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.,
 - Pomorską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.,
 - Wielkopolską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o.

PGNiG S.A. posiada 100 % udziałów oraz 100% głosów na zgromadzeniu wspólników w wyżej wymienionych spółkach obrotu gazem. Przedmiot działalności ww. spółek obejmuje w szczególności sprzedaż paliw gazowych.

Zgodnie z Uchwałą nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 3 listopada 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. uzyskał upoważnienie Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. do podjęcia wszelkich działań w celu przeprowadzenia przyszłego połączenia – zgodnie z „Projektem Restrukturyzacji Grupy Kapitałowej PGNiG dotyczącym Integracji Działalności Obrotu w PGNiG S.A. i przekształcenia Spółek Gazownictwa w Operatorów Systemu Dystrybucji” - 6 wyżej wymienionych spółek z PGNiG S.A. jako spółką przejmującą w trybie art. 492 § 1 pkt 1 KSH (łączenie się przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego spółki przejmującej.

Ustawa Prawo energetyczne oraz przyjęty w dniu 5 października 2004 roku przez Radę Ministrów „Program restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.” - implementują założenia zawarte w Dyrektywie nr 2003/55/EC Parlamentu Europejskiego i Rady – nakładają obowiązek prawnego rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu w terminie do 1 lipca 2007 roku. Obowiązek ten dotyczy w szczególności funkcjonujących w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG sześciu regionalnych

Spółek Gazownictwa (Dolnośląska, Górniośląska, Karpacka, Mazowiecka, Pomorska i Wielkopolska). Wszystkie z nich prowadzą działalność dystrybucji gazu oraz działalność handlową (w tym obsługę klientów).

Podpisanie planu połączenia w dniu 27 lutego 2007 roku jest następstwem trwającego w Grupie Kapitałowej PGNiG procesu rozdzielania działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu oraz wyodrębnienia Operatorów Systemu Dystrybucyjnego w 6 wymienionych powyżej Spółkach Gazownictwa. W ramach procesu wydzielenia operatorów sieci dystrybucyjnych, działalność handlowa zostanie przeniesiona z 6 Spółek Gazownictwa do 6 Spółek Obrotu Gazem (w drodze podziału Spółek Gazownictwa przez wydzielenie w rozumieniu KSH) a następnie zintegrowana w PGNiG S.A. w drodze połączenia Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A. w trybie opisanym powyżej.

Ponadto Zarząd PGNiG S.A. przekazał plan połączenia, sporządzony zgodnie z art. 499 Kodeksu spółek handlowych, wraz z dołączonymi dokumentami. Ze względu na zastosowanie uproszczonej procedury połączenia, wynikającej z przejęcia przez PGNiG S.A. swoich spółek jednoosobowych (art. 515 § 6 KSH), nie stosuje się przepisów m.in. art. 501 Kodeksu spółek handlowych (sporządzenie sprawozdania zarządu) oraz art. 503 § 1 Kodeksu spółek handlowych (pisemna opinia biegłego).

3. W dniu 28 lutego 2007 roku PGNiG S.A., jako kupujący i Mobil Development Norway A/S wraz z ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedający, zawarli warunkową umowę sprzedaży („Umowa”) 15 % udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 zawierających złoża Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Zgodnie z przepisami Umowy PGNiG S.A. nabędzie 15% udziałów w licencjach za cenę netto 360 milionów USD (równowartość kwoty ok. 1 069,2 milionów PLN zgodnie z tabelą kursów nr 42/A/NBP/2007 z dnia 28 lutego 2007 roku).

Wykonanie Umowy uzależnione jest od spełnienia następujących warunków:

- uzyskanie zgody Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy PGNiG S.A. oraz innych wymaganych zgód korporacyjnych;
- uzyskanie zgody Norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii zgodnie z art. 10-12 norweskiej Ustawy o węglowodorach;
- wydanie przez norweskie Ministerstwo Finansów decyzji w sprawie podatku zgodnie z art. 10 Ustawy o opodatkowaniu działalności w sektorze naftowym;
- niewykonania prawa pierwokupu.

Umowa może zostać rozwiązana, jeżeli przynajmniej jeden z warunków nie zostanie spełniony, w tym:

- wymieniony w punkcie a) nie zostanie spełniony do dnia 15 maja 2007 roku,
- pozostałe warunki nie zostaną spełnione do 1 listopada 2007 roku.

Ponadto, w celu realizacji Umowy niezbędne jest po stronie PGNiG S.A. otrzymanie tzw. prekwalifikacji oraz kwalifikacji od norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii, co stanowi standardową procedurę dla firm, które zamierzają inwestować w sektor gazu i ropy naftowej w Norwegii. Oprócz konieczności spełnienia wymogu uzyskania kwalifikacji do daty spełnienia wszystkich warunków („Data Zamknięcia”), PGNiG S.A. musi również uzyskać pozwolenia na transport gazu w terminie dwóch miesięcy od Daty Zamknięcia.

Z chwilą nabycia Licencji Spółka stanie się stroną szeregu umów dotyczących eksploracji, organizacji i eksploatacji złóż.

Na obszarze Licencji będących przedmiotem Umowy dotychczas odkryto zasoby wydobywalne („Złoża”) na polach Skarv i Snadd. Złoża znajdują się na Morzu Norweskim, ok. 200 km na zachód od Sandnessjoen na głębokości morza pomiędzy 300 i 400 metrów.

Wg danych zatwierdzonych przez NPD (*Norwegian Petroleum Directorate*) (2006 Fact Book), łączna wielkość zasobów wszystkich Złóż, w których PGNiG S.A. nabędzie udziały od ExxonMobil, szacowana jest na około:

- 35,8 mld m³ gazu ziemnego;
- 18,3 mln m³ ropy naftowej i kondensatu (ok. 15 mln ton);
- 5,8 mln ton NGL (*Natural Gas Liquids*).

Jest prawdopodobne, że powyższe wielkości ulegną zwiększeniu o ok. 20% w wyniku unityzacji ze złożem Idun; jednakże, udział PGNiG S.A. w zuniifikowanym obszarze ulegnie wtedy zmniejszeniu. Bezpośrednim operatorem na złożach jest British Petroleum. Pozostałymi partnerami są Shell, Statoil i Norsk Hydro.

W ramach prac rozwojowych tworzony jest obecnie integracyjny projekt bazowy (*Front End Engineering Design*), a w połowie 2007 roku spodziewane jest rozpoczęcie opracowywania planu zagospodarowania złoża (*Plan for Development*). Rozpoczęcie wydobywania gazu i ropy naftowej przewidywane jest na połowę roku 2011. Zgodnie z szacunkami PGNiG S.A. nakłady inwestycyjne na

rozwój Złóż wyniosą ok. 5 miliardów USD, z czego nakłady inwestycyjne PGNiG S.A. wyniosą ok. 600 milionów USD (równowartość kwoty ok. 1 781,9 milionów PLN zgodnie z tabelą kursów nr 42/A/NBP/2007 z dnia 28 lutego 2007 roku).

Nabycie trzech licencji poszukiwawczo - wydobywczych w Norwegii jest pierwszą znaczącą międzynarodową transakcją tego typu przeprowadzoną przez PGNiG S.A. w sektorze wydobywania. Stanowi ona element strategii PGNiG S.A. mającej na celu zwiększenie wielkości należących do PGNiG S.A. złóż ropy naftowej i gazu poza granicami Polski oraz zapewnienie dywersyfikacji źródeł dostaw gazu. W opinii Zarządu PGNiG S.A., Norweski Szelf Kontynentalny jest terenem bardzo perspektywicznym i wejście Spółki na pola w Norwegii stanowi istotny element jej rozwoju strategicznego. Inwestycja PGNiG S.A. w Licencje jest inwestycją długoterminową. Prawem obowiązującym w stosunku do dokumentów transakcji jest prawo norweskie.

4. W dniu 16 marca 2007 roku spółka PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 marca 2007 roku o przedłużeniu terminu obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych Nr 4 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 marca 2006 roku nr DTA-4212-3(11)/2006/652/IV/TK zmienionej decyzją z dnia 15 grudnia 2006 roku nr DTA-4212-3(62)/2006/652/IV/PB. Termin obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych nr 4 wydłużony został o kolejne 6 miesięcy tj. do dnia 30 września 2007 roku. Tabela przedstawiająca ceny za paliwo gazowe w odniesieniu do grup taryfowych odbiorców gazu wysokometanowego oraz zaazotowanego, a także opłaty abonamentowe została zaprezentowana w pkt 1.10.
5. W dniu 27 marca 2007 roku spółka PGNiG S.A. podpisała Warunki Ogólne dla Sprzedaży Gazu z firmą TOTAL E&P NORGE AS z siedzibą w Norwegii. Warunki Ogólne mają charakter umowy ramowej i są bazą dla zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Określają ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie dostaw gazu, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Uzgodnieniach Transakcji. W Warunkach Ogólnych zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG S.A. dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu gazu w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedażać jego ewentualne nadwyżki. Warunki Ogólne zostały zawarte na czas nieokreślony.
6. W dniu 29 marca 2007 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wyraziło zgodę na zawiązanie przez PGNiG S.A. spółki realizującej projekt regazyfikacji LNG oraz objęcie udziałów w tej spółce.
7. W dniu 17 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. zawiązał spółkę Polskie LNG z ograniczoną odpowiedzialnością ("PLNG") z siedzibą w Świnoujściu.

Wszystkie udziały w kapitale zakładowym spółki PLNG zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika PGNiG S.A., tj. 28 tysięcy udziałów o wartości nominalnej 1.000 PLN każdy udział, reprezentujących 100% jej kapitału zakładowego tj. 28.000 tysięcy PLN oraz 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Objęte udziały zostały pokryte wkładem pieniężnym przez PGNiG S.A. Objęcie udziałów zostało sfinansowane ze środków własnych PGNiG S.A.

Przedmiot działalności obejmuje w szczególności regazyfikację paliw gazowych. Poza powiązaniem wynikającym z objęcia udziałów w kapitale zakładowym PLNG, o którym mowa powyżej, w skład organu zarządzającego i nadzorującego PLNG zostali powołani pracownicy PGNiG S.A.

8. W dniu 17 kwietnia 2007 roku wpłynęło do PGNiG S.A. pismo, w którym Akcjonariusz – Skarb Państwa, reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, zgodnie z art. 17 ust. 2 Statutu Spółki, wyraził zgodę na zakup 15% udziałów w koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych PL212, PL212B i PL262 w złożach Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, których dotyczy warunkowa umowa sprzedaży zawarta w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Produktion Norway Inc., jako sprzedającym. Uzyskanie zgody Akcjonariusza - Skarbu Państwa, reprezentowanego przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa stanowi spełnienie się jednego z warunków zawieszających zawartych w umowie.
9. W dniu 18 kwietnia 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Toruniu, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału zakładowego spółki Geofizyka Toruń Sp. z o.o. z siedzibą w Toruniu. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 33.000 tysięcy złotych do kwoty 66.000 tysięcy złotych – to jest o kwotę 33.000 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jedynego wspólnika PGNiG S.A.. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce

wynosi 66.000. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce Geofizyka Toruń, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

Przedmiot działalności spółki Geofizyka Toruń obejmuje między innymi działalność geologiczno-poszukiwawczą, wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno-inżynierskich, prace badawczo - rozwojowe w dziedzinie nauk o Ziemi, nauk biologicznych i środowiska naturalnego oraz nauk technicznych.

10. W dniu 25 kwietnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął uchwałę w sprawie rekomendowania Walnemu Zgromadzeniu PGNiG S.A. sposobu podziału zysku bilansowego za rok 2006. Proponowany sposób podziału zysku zaprezentowano w pkt 1.12.
11. W dniu 26 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. uzyskał zgodę Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. na zakup 15% udziałów w koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych PL212, PL212B i PL262 w złożach Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, których dotyczy warunkowa umowa sprzedaży zawarta w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedającym. Podjęcie uchwały przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. stanowi spełnienie się jednego z warunków zawieszających zawartych w umowie.

Ponadto Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wyraziło zgodę na zawiązanie przez PGNiG S.A. spółki celowej prawa norweskiego do realizacji powyższego przedsięwzięcia oraz na zbycie bez przetargu na rzecz tej spółki nabytych przez PGNiG S.A. udziałów w obszarach koncesyjnych złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Przedmiot działalności spółki obejmować będzie w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inną działalność podobnego typu, jak również wszelką inną działalność z tym związaną.

12. W dniu 27 kwietnia 2007 roku spółka PGNiG S.A. zawarła aneks do umowy kredytu konsorcjalnego z dnia 27 lipca 2005 roku zawartej przez Spółkę z konsorcjum banków, którego agentem jest Bank Handlowy w Warszawie S.A. („Aneks”), o której to umowie Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 53/2005 z dnia 28 lipca 2005 roku. W treści zawartego przez Spółkę Aneksu przewidziana została możliwość wcześniejszej spłaty wchodzącego w skład kredytu konsorcjalnego kredytu terminowego w wysokości 600.000 tysięcy euro przy jednoczesnym zapewnieniu możliwości wykorzystania przez Spółkę kwoty 600.000 tysięcy euro w ramach kredytu odnawialnego. W wyniku realizacji postanowień Aneksu nie ulegnie zmianie wysokość środków pieniężnych udostępnionych Spółce w ramach kredytu konsorcjalnego oraz okres ich dostępności, lecz wyłącznie warunki ich udostępnienia przez banki. Transza terminowa zostanie zastąpiona formą odnawialną, wielowalutową (PLN, EUR, USD) umożliwiającą dokonywanie ciągłych na wybrany okres odsetkowy. Wykorzystywane kwoty ciągłych oprocentowane będą według stawek WIBOR, EURIBOR, LIBOR powiększonych o marżę oraz, po przekroczeniu określonego w Umowie progu, opłatę za wykorzystanie. W przypadku, gdy Spółka nie będzie wykorzystywała kredytu jedynym kosztem będzie opłata za gotowość.

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

W dniu 16 grudnia 2006 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2006 roku w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych. W dniu 15 marca 2007 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydłużył termin obowiązywania taryfy o kolejne 6 miesięcy. Taryfa obowiązuje przez okres 9 miesięcy, począwszy od 1 stycznia 2007 roku.

Poniższa tabela przedstawia ceny za paliwo gazowe w odniesieniu do grup taryfowych odbiorców gazu wysokometanowego oraz zaazotowanego, a także opłaty abonamentowe, które obowiązują w rozliczeniach z Odbiorcami PGNiG S.A. od dnia 1 stycznia 2007 roku do dnia 30 września 2007 roku.

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

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

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

W pierwszym kwartale 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie wystąpiły takie zdarzenia.

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

Zarząd PGNiG S.A. w dniu 25 kwietnia 2007 roku podjął uchwałę w sprawie rekomendowania Walnemu Zgromadzeniu PGNiG S.A. sposobu podziału zysku bilansowego za rok 2006.

Zarząd Spółki wnioskuję w swojej uchwale o podzielenie zysku bilansowego za rok 2006 w kwocie 1.582.268 tysięcy złotych w następujący sposób:

- a) kwotę 663.312 tysięcy złotych przeznaczyć na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki, z określeniem przeznaczenia tej kwoty przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A.
- b) kwotę 885.000 tysięcy złotych przeznaczyć na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,15 zł), z czego:
 - kwotę: 750.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej lub niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi uchwała Walnego Zgromadzenia;
 - kwotę: 135.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy,
- c) kwotę 9.000 tysięcy złotych przeznaczyć na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych,
- d) kwotę 24.956 tysięcy złotych przeznaczyć na nagrody dla pracowników.

Powyższa propozycja podziału zysku wymaga podjęcia stosownej uchwały przez Radę Nadzorczą i Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A..

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

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej PGNiG zostały przedstawione na początku niniejszego raportu. Dane jednostkowe zostały przedstawione w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. za I kwartał 2007 roku”.

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

PGNiG S.A. nie publikowała prognoz wyników na 2007 rok.

1.15. 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 2007-03-01 - 2007-05-15	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	5 000 000 000	-	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	15,25%	900 000 000	-	15,25%	900 000 000
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

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

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

1.17. 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 pierwszym kwartale 2007 roku nie wszczęto żadnych postępowań przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej dotyczących zobowiązań albo wierzytelności PGNiG S.A. lub jednostki od niej zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

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

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EUR.

1.19. 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 I kwartału 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie zostały udzielone takie poręczenia kredytów, pożyczki lub gwarancje.

1.20. 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 okresie I kwartału 2007 roku nie nastąpiły zdarzenia, które są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian.

1.21. 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.

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

W pierwszym kwartale 2007 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w zobowiązaniach warunkowych i aktywach warunkowych.

2. Dodatkowe noty objaśniające do sprawozdania finansowego

2.1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2007-01-01	440 596	2 056 074
a) zwiększenia	11 405	6 399
b) zmniejszenia	(77 364)	(61 645)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu: 2007-03-31	374 637	2 000 828

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 sprzedaży	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	12 238 473	7 421	780 537	53 326	32 034	865 206	198 820	2 808	14 178 625
a) zwiększenia	544	385	-	127	699	31 983	8 997	-	42 735
b) przeniesienia	-	(1 290)	-	-	-	-	1 290	-	-
c) zmniejszenia	(6 833)	(342)	(40 567)	(124)	(803)	(36 306)	(17 770)	-	(102 745)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu: 2007-03-31	12 232 184	6 174	739 970	53 329	31 930	860 883	191 337	2 808	14 118 615

2.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	337 499	82 198	14 760	24 879	459 336
a) zwiększenia	-	-	-	13 524	13 524
b) przeniesienia	-	-	-	(9 740)	(9 740)
c) zmniejszenia	(780)	(1)	(257)	(6 489)	(7 527)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-03-31	336 719	82 197	14 503	22 174	455 593

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Fundusz likwidacji zakładów górniczych	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	686 690	53 956	4 068	85 153	-	72 293	902 160
a) zwiększenia	-	403	-	-	-	8 949	9 352
b) przeniesienia	-	-	-	(481)	9 740	481	9 740
c) zmniejszenia	-	-	(2 068)	(60)	(1 041)	(3 145)	(6 314)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-03-31	686 690	54 359	2 000	84 612	8 699	78 578	914 938

2.4. Informacje o segmentach działalności

Okres zakończony 2007-03-31	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	514 799	1 277 965	3 239 563	16 208		5 048 535
Sprzedaż między segmentami	277 697	2 463 555	3 128	55 117	(2 653 263)	-
Przychody segmentu ogółem	792 496	3 741 520	3 242 691	71 325	(2 653 263)	5 048 535
Amortyzacja	(123 232)	(30 900)	(172 036)	(2 436)		(328 604)
Pozostałe koszty	(407 596)	(3 307 225)	(2 824 363)	(62 436)	2 653 334	(3 802 052)
Koszty segmentu ogółem	(530 828)	(3 338 125)	(2 996 399)	(64 872)	2 653 334	(4 130 656)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	261 668	403 395	246 292	6 453	71	917 879
Koszty finansowe netto						78 344
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		305				305
Wynik brutto						996 528
Podatek dochodowy						(209 504)
Wyplata z zysku						-
Zysk netto						787 024
Bilans						
Aktywa segmentu	7 851 475	11 436 965	11 746 760	270 151	(815 416)	30 489 935
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		589 588				589 588
Aktywa nieprzypisane						27 844
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						374 637
Aktywa ogółem						31 482 004
Kapitał własny ogółem						21 994 426
Zobowiązania segmentu	1 272 968	1 609 249	2 540 969	76 499	(813 786)	4 685 899
Zobowiązania nieprzypisane						2 800 851
Rezerwa na podatek odroczonego						2 000 828
Pasywa ogółem						31 482 004
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(118 913)	(149 644)	(280 979)	(1 317)		(550 853)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 620 033)	(2 058 818)	(9 380 371)	(3 256)		(14 062 478)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(56 137)

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skrócone Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone za okres od 1 stycznia 2007 do 31 marca 2007 roku
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2006-03-31*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowa- nie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	498 092	1 086 512	3 489 728	24 243	-	5 098 575
Sprzedaż między segmentami	214 718	2 522 705	2 975	30 720	(2 771 118)	-
Przychody segmentu ogółem	712 810	3 609 217	3 492 703	54 963	(2 771 118)	5 098 575
Amortyzacja	(116 744)	(33 252)	(165 910)	(2 707)	-	(318 613)
Pozostałe koszty	(359 920)	(3 347 491)	(2 993 928)	(47 594)	2 771 118	(3 977 815)
Koszty segmentu ogółem	(476 664)	(3 380 743)	(3 159 838)	(50 301)	2 771 118	(4 296 428)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	236 146	228 474	332 865	4 662	-	802 147
Koszty finansowe netto						14 863
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		259				259
Wynik brutto						817 269
Podatek dochodowy						(188 945)
Wyplata z zysku						-
Zysk netto						628 324
Bilans						
Aktywa segmentu	7 201 969	11 997 885	11 588 789	236 554	(836 069)	30 189 128
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		512 334				512 334
Aktywa nieprzypisane						203 824
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						396 575
Aktywa ogółem						31 301 861
Kapitał własny ogółem						21 402 577
Zobowiązania segmentu	1 026 629	2 188 015	2 478 069	78 021	(836 069)	4 934 665
Zobowiązania nieprzypisane						2 809 057
Rezerwa na podatek odroczonego						2 155 562
Pasywa ogółem						31 301 861
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(67 185)	(94 210)	(217 512)	(1 398)		(380 305)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 725 868)	(1 714 363)	(9 588 985)	(3 202)		(14 032 418)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 053)

*Dane porównawcze za I kwartał 2006 roku zostały uzgodnione do ostatecznej wersji zaudytowanego sprawozdania za 2005 rok oraz zostały doprowadzone do porównywalności z I kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

2.5. Przychody ze sprzedaży produktów

Przychody ze sprzedaży	1 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	1 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31
Gaz wysokometanowy	4 050 001	4 166 579
Gaz zaazotowany	401 623	402 678
Ropa naftowa	138 370	227 599
Hel	8 275	7 557
Gaz propan butan	10 291	12 277
Gazolina	478	1 886
Gaz LNG	4 446	4 318
Usługi geofizyczno - geologiczne	138 913	87 588
Usługi poszukiwawcze	106 131	55 729
Towary i materiały	5 234	7 038
Pozostała sprzedaż produktów i usług	184 773	125 326
Razem	5 048 535	5 098 575

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	1 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	1 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31
Rata odsetkowa	56 238	77 008
Rata kapitałowa	49 890	59 395
Razem	106 128	136 403

* Umowa leasingu weszła w życie 8 lipca 2005 roku

2.7. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	1 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	1 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31
Zakup gazu	(2 577 628)	(2 681 155)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(133 919)	(119 711)
Razem	(2 711 547)	(2 800 866)

Usługi obce	1 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-03-31	1 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-03-31
Zakup usług przesyłowych	(408 678)	(556 533)
Pozostałe usługi obce	(253 297)	(208 116)
Razem	(661 975)	(764 649)