

C. DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	91
1. INFORMACJE O INSTRUMENTACH FINANSOWYCH	91
2. INFORMACJE O ZOBOWIĄZANIACH POZABILANSOWYCH, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKĘ GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSŁOWE	100
3. ZOBOWIĄZANIA WOBEC BUDŻETU PAŃSTWA LUB JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO Z TYTUŁU UZYSKANIA PRAW WŁASNOŚCI BUDYNKÓW I BUDOWLI	102
4. INFORMACJA O DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANIEJ LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA	102
5. KOSZT WYTWORZENIA	102
6. PONIESIONE ORAZ PLANOWANE NAKŁADY INWESTYCYJNE	102
7. INFORMACJE O TRANSAKCYJACH SPÓŁKI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI	103
8. WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA	105
9. INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU	106
10. INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH WYPŁACONYCH CZŁONKOM ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH	106
11. INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH	107
12. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA ROK 2006	107
13. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM, A NIEUWZGLĘDNIONYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM	107
14. INFORMACJE O RELACJACH MIĘDZY PRAWNYM POPRZEDNIKIEM A EMITENTEM ORAZ O SPOSOBIE I ZAKRESIE PRZEJĘCIA AKTYWÓW I PASYWÓW	107
15. SPRAWOZDANIE FINANSOWE SKORYGOWANE WSKAŹNIKIEM INFLACJI	108
16. ZESTAWIENIE ORAZ OBJASNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANYMI UJAWNIONYMI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPRZEDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI	108
17. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU 2006	108
18. ZMIANY STOSOWANYCH ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI I SPOSOBU SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, DOKONANYCH W STOSUNKU DO POPRZEDNIEGO ROKU OBROTOWEGO ORAZ ICH WPŁYW NA SYTUACJĘ MAJĄTKOWĄ I FINANSOWĄ	108
19. INFORMACJA O NIEPEWNOŚCI CO DO MOŻLIWOŚCI KONTYNUOWANIA DZIAŁALNOŚCI, OPIS TYCH NIEPEWNOŚCI ORAZ WSKAZANIE CZY SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZAWIERA KOREKTY Z TYM ZWIAZANE	108
20. INFORMACJE DOTYCZĄCE POŁĄCZENIA SPÓŁEK	108
21. PREZENTACJA SKUTKÓW, JAKIE SPOWODOWAŁABY WYCENA UDZIAŁÓW I AKCJI W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH METODĄ PRAW WŁASNOŚCI, W SPRAWOZDANIU JEDNOSTKOWYM SPÓŁKI	108
22. INFORMACJE NA TEMAT SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA	109
23. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI	109
24. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PRACOWNICZY PROGRAM EMERYTALNY	112
25. INNE ISTOTNE INFORMACJE – DZIAŁALNOŚĆ POZA GRANICAMI KRAJU	114
26. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY DŁUGOTERMINOWE NA DOSTAWY GAZU	115
27. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP GAZU	117
27. INNE ISTOTNE INFORMACJE – ZAMIERZENIA ZARZĄDU W ZAKRESIE FINANSOWANIA DZIAŁALNOŚCI	118

C. DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. INFORMACJE O INSTRUMENTACH FINANSOWYCH

KLASYFIKACJA AKTYWÓW DO GRUP INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH

Rodzaj instrumentu finansowego	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
1. Aktywa przeznaczone do obrotu	5 723	120 273
a) Instrumenty pochodne	5 723	120 273
2. Pożyczki udzielone i należności własne	232 422	22 800
a) Pożyczki udzielone	232 422	22 800
3. Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności	2 953 735	2 652 843
a) Krótkoterminowe papiery wartościowe	503 622	1 951 245
b) Krótkoterminowe depozyty walutowe PLN	670 956	662 914
c) Krótkoterminowe depozyty walutowe (waluty obce)	1 779 157	38 684
4. Aktywa dostępne do sprzedaży	1 645	1 646
a) Udziały i akcje w pozostałych jednostkach	1 645	1 646
5. Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej dodatniej	-	-
Razem	3 193 525	2 797 562

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

WYCENA AKTYWÓW ZALICZANYCH DO INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH

Rodzaj instrumentu finansowego	sposób wyceny na dzień 31 grudnia 2006	wartość w cenie nabycia	wartość według wyceny bilansowej	stan odpisu aktualizującego na 31 grudnia 2006	zmiana odpisów w trakcie 2006 roku*	różnica pomiędzy wartością godziwą a wartością w cenie nabycia odniesiona łącznie na kapitał z aktualizacji wyceny	kwota odniesiona w bieżącym roku na kapitał z aktualizacji wyceny
1. Aktywa przeznaczone do obrotu		-	5 723	-	-	-	-
a) Instrumenty pochodne	wartość godziwa	-	5 723	-	-	-	-
2. Pożyczki udzielone i należności własne		470 633	232 422	238 212	(61 656)	-	-
a) Pożyczki udzielone	wartość godziwa	470 633	232 422	238 212	(61 656)	-	-
3. Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności		2 952 388	2 953 735	-	-	-	-
a) Krótkoterminowe papiery wartościowe	wartość godziwa	502 777	503 622	-	-	-	-
b) Krótkoterminowe depozyty walutowe PLN**	wartość godziwa	670 802	670 956	-	-	-	-
c) Krótkoterminowe depozyty walutowe (waluty obce)	wartość godziwa	1 778 809	1 779 157	-	-	-	-
4. Aktywa dostępne do sprzedaży		26 805	1 645	25 160	(4 541)	-	-
a) Udziały i akcje w pozostałych jednostkach	wartość godziwa	26 805	1 645	25 160	(4 541)	-	-
5. Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej dodatniej		-	-	-	-	-	-
Razem		3 449 826	3 193 525	263 372	(66 197)	-	-

* Zwiększenia (-); zmniejszenia (+).

** Wartość bilansowa zawiera naliczone odsetki w wysokości 1 347 tysięcy

Rodzaj instrumentu finansowego	sposób wyceny na dzień 31 grudnia 2005	wartość w cenie nabycia	wartość według wyceny bilansowej	stan odpisu aktualizującego na 31 grudnia 2005	zmiana odpisów w trakcie 2005 roku*	różnica pomiędzy wartością godziwą a wartością w cenie nabycia odniesiona łącznie na kapitał z aktualizacji wyceny	kwota odniesiona w bieżącym roku na kapitał z aktualizacji wyceny
1. Aktywa przeznaczone do obrotu		-	120 273	-	-	-	-
a) Instrumenty pochodne	wartość godziwa	-	120 273	-	-	-	-
2. Pożyczki udzielone i należności własne		322 668	22 800	299 868	(14 121)	-	-
a) Pożyczki udzielone	wartość godziwa	322 668	22 800	299 868	(14 121)	-	-
3. Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności		2 651 880	2 652 843	-	-	-	-
a) Krótkoterminowe papiery wartościowe	wartość godziwa	1 950 419	1 951 245	-	-	-	-
b) Krótkoterminowe depozyty walutowe PLN**	wartość godziwa	662 781	662 914	-	-	-	-
c) Krótkoterminowe depozyty walutowe (waluty obce)	wartość godziwa	38 680	38 684	-	-	-	-
4. Aktywa dostępne do sprzedaży		25 036	1 646	23 390	(501)	-	-
a) Udziały i akcje w pozostałych jednostkach	wartość godziwa	25 036	1 646	23 390	(501)	-	-
5. Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej dodatniej		-	-	-	-	-	-
Razem		2 999 584	2 797 562	323 258	(14 622)	-	-

* Zwiększenia (-); zmniejszenia (+).

** Wartość bilansowa zawiera naliczone odsetki w wysokości 963,5 tysięcy

Według Spółki wartość bilansowa (po uwzględnieniu odpisów aktualizujących) pożyczek udzielonych odzwierciedla ich wartość godziwą.

NALICZONE ODSETKI OD POŻYCZEK UDZIELONYCH I NALEŻNOŚCI WŁASNYCH

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
Odsetki naliczone zrealizowane:	38 258	198 862
Odsetki od należności	18 329	34 140
Odsetki od udzielonych pożyczek	19 929	164 722
Odsetki naliczone niezrealizowane:	7 315	49 182
Odsetki od należności	5 321	41 655
Odsetki od udzielonych pożyczek	1 994	7 527
Razem	45 573	248 044

Wszystkie odsetki niezrealizowane mają termin zapłaty poniżej 3 miesięcy.

UTWORZONE ODPISY AKTUALIZUJĄCE OD ODSETEK NALICZONYCH NIEZREALIZOWANYCH

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
Odpis aktualizujący odsetki od należności	5 037	39 831
Odpis aktualizujący odsetki od udzielonych pożyczek	1 994	7 527
Razem	7 031	47 358

ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE WG TYTUŁÓW

Rodzaj zobowiązania	31 grudnia 2006	w tym kwota wyceny odniesiona na kapitał z aktualizacji	w tym kwota wyceny odniesiona w ciężar wyniku finansowego*
	kwota		
1. Zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	55 067	-	(55 067)
a) Instrumenty pochodne	55 067	-	(55 067)
2. Pozostałe zobowiązania finansowe	2 303 637	-	12 258
a) Kredyty i pożyczki	2 303 637	-	12 258
b) Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	-	-	-
3. Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej ujemnej	-	-	-
Razem	2 358 704	-	(42 809)

* Zwiększenia (-) w koszty; zmniejszenia (+) w przychody.

Rodzaj zobowiązania	31 grudnia 2005	w tym kwota wyceny odniesiona na kapitał z aktualizacji	w tym kwota wyceny odniesiona w ciężar wyniku finansowego*
	kwota		
1. Zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu	173 177	-	10 806
a) Instrumenty pochodne	173 177	-	10 806
2. Pozostałe zobowiązania finansowe	2 326 400	-	(26 356)
a) Kredyty i pożyczki	2 326 215	-	(26 356)
b) Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	185	-	-
3. Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej ujemnej	-	-	-
Razem	2 499 577	-	(15 550)

*Zwiększenia (-) w koszty; zmniejszenia (+) w przychody.

KOSZTY Z TYTUŁU ODSETEK OD ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
Odsetki naliczone zrealizowane	69 986	315 570
Odsetki od kredytów bankowych	69 745	92 967
Odsetki od otrzymanych pożyczek	-	219 290
Odsetki od leasingu	241	3 313
Odsetki naliczone niezrealizowane	4 917	10 448
Odsetki od kredytów bankowych	4 917	8 356
Odsetki od otrzymanych pożyczek	-	2 092
Odsetki od leasingu	-	-
Razem	74 903	326 018

Wszystkie odsetki niezrealizowane mają termin zapłaty poniżej 3 miesięcy.

POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Spółka prowadząc swoją działalność gospodarczą narażona jest na ryzyko finansowe, a w szczególności na następujące rodzaje tego ryzyka:

- ryzyko kursowe,
- ryzyko stóp procentowych,
- ryzyko towarowe,
- ryzyko kredytowe.

Firma zarządza swoją ekspozycją na poszczególne rodzaje ryzyka, dążąc do jego redukcji do akceptowalnych poziomów. W tym celu zawierane są m.in. transakcje zabezpieczające z wykorzystaniem instrumentów pochodnych.

Ryzyko walutowe

Długoterminowa część zobowiązań finansowych Spółki denominowana jest w euro, natomiast zobowiązania handlowe z tytułu długoterminowych kontraktów handlowych na zakupy gazu denominowane są w USD i EUR.

Głównym celem podejmowanych przez Spółkę działań zabezpieczających przed ryzykiem walutowym jest ochrona przed wahaniami kursów wymiany, które towarzyszą realizowanym w obcych walutach spłatom rat kapitałowych, odsetek od kredytów oraz płatnościom za dostawy gazu. Do zabezpieczenia swoich zobowiązań Spółka wykorzystuje przede wszystkim transakcje forward, opcyjnie oraz cross currency swap o terminie realizacji do 5 lat.

Ryzyko cen towarów

Ryzyko cenowe związane z kontraktami na dostawy gazu jest znaczące. Czynnikiem ryzyka jest zmienność cen produktów ropopochodnych na giełdach paliwowych. W niektórych kontraktach formuła wyliczenia ceny zakupu gazu ogranicza zmienność poprzez zastosowanie średnioważonych cen z poprzednich miesięcy. Dodatkowo prawo energetyczne dopuszcza możliwość wnioskowania o zmianę taryfy w przypadku wzrostu kosztu pozyskania gazu w okresie kwartału o więcej niż 5%.

Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez strony trzecie warunków umowy dotyczących instrumentów finansowych Spółki jest zasadniczo ograniczone do ewentualnych kwot, o które zobowiązania stron trzecich przewyższają zobowiązania Spółki. Spółka stosuje zasadę zawierania transakcji dotyczących instrumentów finansowych z wieloma podmiotami charakteryzującymi się dobrą zdolnością kredytową. Dzięki temu Spółka nie przewiduje poniesienia istotnych strat z tytułu ryzyka kredytowego.

Pochodne instrumenty finansowe

Zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej oraz z przepisami obowiązującymi od 2002 roku tj. Ustawą o Rachunkowości oraz Rozporządzeniem Ministra Finansów w sprawie instrumentów finansowych Spółka wykazuje w sprawozdaniu finansowym wycenę wszystkich instrumentów pochodnych wyliczoną w wartości godziwej.

Spółka w roku 2006 nie stosowała zasad rachunkowości zabezpieczeń, dlatego też zmiany w wartości godziwej zabezpieczanych instrumentów finansowych oraz instrumentów zabezpieczających zostały przedstawione w rachunku zysków i strat za dany okres obrotowy.

Zabezpieczenie wartości godziwej oraz przepływów środków pieniężnych

Spółka dokonuje zabezpieczenia wartości godziwej oraz przepływów pieniężnych dla części swoich zobowiązań kredytowych i handlowych denominowanych w USD i EUR. W tym celu zawiera transakcje pochodne z renomowanymi instytucjami finansowymi polegające na terminowym zakupie waluty lub prawa do takiego zakupu (transakcje opcyjne).

Poniższa nota prezentuje wycenę pochodnych instrumentów finansowych.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

WYCENA POCHODNYCH INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczanego	Waluta instrumentu zabezpieczanego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Waluta zabezpieczenia	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)
									Stan na 31.12.2006		Stan na 31.12.2005	
CSFB kredyt 19/06/01-06/09/06 (USD)	100 000	USD	Currency Swap	20-06-2001	22-06-2006	4,0150	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	13 091
CSFB kredyt 19/06/01-06/09/06 (USD)	100 000	USD	Currency Swap	04-09-2001	06-09-2006	4,2820	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	26 599
Instrument zabezpieczany został wykupiony	120000/800000	EUR	Currency Swap	23-10-2001	30-10-2006	3,8750	EUR	ryzyko kursowe/ ryzyko stopy procentowej	-	-	107 893	-
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR	25 000	EUR	Currency Swap	13-12-2002	26-10-2006	3,9750	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	2 362
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	19-12-2002	26-10-2006	3,9970	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	2 956
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	09-04-2003	26-10-2006	4,2890	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	10 378
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	11-04-2003	26-10-2006	4,2525	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	9 456
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	14-07-2004	26-10-2006	4,4750	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	15 248
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	14-07-2004	26-10-2006	4,4450	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	14 503
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	07-09-2004	26-10-2006	4,3870	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	13 083
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	16-09-2004	26-10-2006	4,3475	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	12 100
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	13-10-2004	26-10-2006	4,3000	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	11 184
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	18-11-2004	26-10-2006	4,2499	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	10 012
BH kredyt 27/07/05-27/07/10 (EUR) transza A w EUR *	25 000	EUR	Currency Swap	20-12-2004	26-10-2006	4,1175	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	6 868
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	24-08-2005	10-01-2006	3,4600-3,2015	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	25
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	24-08-2005	20-01-2006	3,4600-3,1900	USD	ryzyko kursowe	-	-	13	90
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	24-08-2005	10-01-2006	3,4600-3,1870	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	13
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	07-09-2005	10-02-2006	3,3000-3,0490	USD	ryzyko kursowe	-	-	356	25
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	09-09-2005	21-02-2006	3,3500-3,0610	USD	ryzyko kursowe	-	-	260	46
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	14-09-2005	10-02-2006	3,3500-3,0910	USD	ryzyko kursowe	-	-	221	53
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	16-09-2005	21-02-2006	3,3300-3,0709	USD	ryzyko kursowe	-	-	309	53
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	29-09-2005	10-03-2006	3,4000-3,1365	USD	ryzyko kursowe	-	-	238	200
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	30-09-2005	10-03-2006	3,4300-3,1330	USD	ryzyko kursowe	-	-	191	192
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	13-10-2005	10-01-2006	3,3200-3,2095	USD	ryzyko kursowe	-	-	42	35
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	02-11-2005	10-04-2006	3,4000-3,2340	USD	ryzyko kursowe	-	-	337	647
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	02-11-2005	10-03-2006	3,4000-3,2370	USD	ryzyko kursowe	-	-	238	533
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	03-11-2005	20-03-2006	3,3800-3,2345	USD	ryzyko kursowe	-	-	305	558
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	10-11-2005	20-01-2006	3,5500-3,3360	USD	ryzyko kursowe	-	-	1	858
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	10-11-2005	20-01-2006	3,5500-3,3285	USD	ryzyko kursowe	-	-	1	797
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	10-11-2005	10-01-2006	3,5500-3,3530	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	930
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	10-11-2005	10-01-2006	3,5500-3,3370	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	781
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	10-11-2005	10-01-2006	3,5500-3,3275	USD	ryzyko kursowe	-	-	-	695

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

WYCENA POCHODNYCH INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH C.D.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczanego	Waluta instrumentu zabezpieczanego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Waluta zabezpieczenia	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)
									Stan na 31.12.2005		Stan na 31.12.2005	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	14-11-2005	20-04-2006	3,5500-3,3365	USD	ryzyko kursowe	-	-	159	1 291
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	14-11-2005	10-04-2006	3,5500-3,3333	USD	ryzyko kursowe	-	-	133	1 223
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	15-11-2005	20-04-2006	3,5300-3,3460	USD	ryzyko kursowe	-	-	179	1 357
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	15-11-2005	10-02-2006	3,5300-3,3326	USD	ryzyko kursowe	-	-	33	969
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	16-11-2005	21-02-2006	3,6000-3,2595	USD	ryzyko kursowe	-	-	23	553
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	16-11-2005	20-03-2006	3,6000-3,2630	USD	ryzyko kursowe	-	-	59	701
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	18-11-2005	10-02-2006	3,5500-3,3075	USD	ryzyko kursowe	-	-	26	790
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	18-11-2005	10-02-2006	3,5500-3,3080	USD	ryzyko kursowe	-	-	26	793
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	18-11-2005	20-03-2006	3,5500-3,3075	USD	ryzyko kursowe	-	-	89	964
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	23-11-2005	20-04-2006	3,4800-3,2595	USD	ryzyko kursowe	-	-	239	823
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	23-11-2005	10-04-2006	3,4800-3,2570	USD	ryzyko kursowe	-	-	208	761
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	23-11-2005	10-03-2006	3,4800-3,2565	USD	ryzyko kursowe	-	-	131	629
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	23-11-2005	21-02-2006	3,5000-3,2430	USD	ryzyko kursowe	-	-	68	471
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	23-11-2005	10-05-2006	3,5000-3,2220	USD	ryzyko kursowe	-	-	260	711
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	24-11-2005	10-05-2006	3,4800-3,2328	USD	ryzyko kursowe	-	-	288	762
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	24-11-2005	10-02-2006	3,4800-3,2300	USD	ryzyko kursowe	-	-	60	361
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	29-11-2005	20-03-2006	3,4300-3,2050	USD	ryzyko kursowe	-	-	216	433
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	05-12-2005	19-05-2006	3,4500-3,2000	USD	ryzyko kursowe	-	-	358	645
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	05-12-2005	21-02-2006	3,4500-3,2010	USD	ryzyko kursowe	-	-	111	301
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	12-12-2005	20-03-2006	3,3500-3,1800	USD	ryzyko kursowe	-	-	375	345
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	12-12-2005	19-05-2006	3,3500-3,1750	USD	ryzyko kursowe	-	-	590	547
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	12-12-2005	10-04-2006	3,3500-3,1730	USD	ryzyko kursowe	-	-	456	403
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	20-12-2005	10-05-2006	3,3000-3,1500	USD	ryzyko kursowe	-	-	730	434
zobowiązania za gaz	10 000	USD	Collar	28-12-2005	20-01-2006	3,2500-3,2070	USD	ryzyko kursowe	-	-	394	127
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	Collar	14-09-2005	20-01-2006	4,0300-3,9075	EUR	ryzyko kursowe	-	-	7	288
zobowiązania za gaz	10 000	EUR	Collar	15-09-2005	20-02-2006	4,0200-3,8760	EUR	ryzyko kursowe	-	-	114	504
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	Collar	24-11-2005	20-04-2006	4,0300-3,9165	EUR	ryzyko kursowe	-	-	145	457
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	Collar	29-11-2005	20-04-2006	4,0000-3,8830	EUR	ryzyko kursowe	-	-	173	359
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	Collar	05-12-2005	19-05-2006	3,9900-3,8350	EUR	ryzyko kursowe	-	-	231	278
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	05-09-2005	20-01-2006	3,1505	USD	ryzyko kursowe	-	-	1 107	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	13-09-2005	20-01-2006	3,2013	USD	ryzyko kursowe	-	-	600	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	14-09-2005	21-02-2006	3,1920	USD	ryzyko kursowe	-	-	688	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	11-10-2005	20-01-2006	3,2173	USD	ryzyko kursowe	-	-	440	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	06-12-2005	10-03-2006	3,2551	USD	ryzyko kursowe	-	-	60	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	14-12-2005	10-03-2006	3,1828	USD	ryzyko kursowe	-	-	776	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	FX forward	28-12-2005	10-02-2006	3,2296	USD	ryzyko kursowe	-	-	316	-
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	FX forward	20-09-2005	20-01-2006	3,9084	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	219
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	FX forward	11-10-2005	20-03-2006	3,8972	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	101
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	FX forward	29-11-2005	20-03-2006	3,9185	EUR	ryzyko kursowe	-	-	-	206
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	24-07-2006	10-01-2007	3,2900-2,9980	USD	ryzyko kursowe	-	890	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	24-07-2006	10-01-2007	3,2600-2,9965	USD	ryzyko kursowe	-	876	-	-
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	24-07-2006	19-01-2007	4,0600-3,8985	EUR	ryzyko kursowe	-	362	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	07-08-2006	10-01-2007	3,1200-2,9080	USD	ryzyko kursowe	-	145	-	-
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	07-08-2006	19-01-2007	4,0200-3,8000	EUR	ryzyko kursowe	-	48	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	17-08-2006	18-01-2007	3,1100-2,9070	USD	ryzyko kursowe	-	208	-	-

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

WYCENA POCHODNYCH INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH C.D.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczanego	Waluta instrumentu zabezpieczanego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Waluta zabezpieczenia	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)
									Stan na 31.12.2006		Stan na 31.12.2005	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	21-08-2006	18-01-2007	3,1200-2,9250	USD	ryzyko kursowe	-	313	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	08-09-2006	21-02-2007	3,2850-2,9985	USD	ryzyko kursowe	-	1 050	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	08-09-2006	20-03-2007	3,2900-2,9980	USD	ryzyko kursowe	-	1 134	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	08-09-2006	09-02-2007	3,2950-3,0185	USD	ryzyko kursowe	-	1 193	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	11-09-2006	09-02-2007	3,2850-3,0200	USD	ryzyko kursowe	-	1 206	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	11-09-2006	09-03-2007	3,2800-3,0060	USD	ryzyko kursowe	-	1 171	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	13-09-2006	09-03-2007	3,2800-2,9900	USD	ryzyko kursowe	-	1 040	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	15-09-2006	20-02-2007	3,2500-2,9970	USD	ryzyko kursowe	-	1 033	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	15-09-2006	09-03-2007	3,2500-2,9970	USD	ryzyko kursowe	-	1 094	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	18-09-2006	09-02-2007	3,2300-2,9940	USD	ryzyko kursowe	-	978	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	19-09-2006	18-01-2007	3,2600-3,0000	USD	ryzyko kursowe	-	938	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	20-09-2006	20-03-2007	3,2500-2,9980	USD	ryzyko kursowe	-	1 130	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	02-10-2006	20-02-2007	4,1100-3,8935	EUR	ryzyko kursowe	-	391	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	03-10-2006	20-03-2007	4,1100-3,8870	EUR	ryzyko kursowe	-	397	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	03-10-2006	20-02-2007	3,2200-3,0025	USD	ryzyko kursowe	-	1 078	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	03-10-2006	20-02-2007	4,0900-3,8740	EUR	ryzyko kursowe	-	316	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	04-10-2006	20-03-2007	4,0900-3,8800	EUR	ryzyko kursowe	-	368	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	04-10-2006	09-02-2007	3,1900-3,0275	USD	ryzyko kursowe	-	1 270	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	05-10-2006	20-03-2007	3,1900-2,9995	USD	ryzyko kursowe	-	1 129	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	11-10-2006	18-01-2007	3,2500-3,0015	USD	ryzyko kursowe	-	951	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	11-10-2006	10-04-2007	4,0000-3,8600	EUR	ryzyko kursowe	-	278	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	13-10-2006	18-01-2007	3,2100-3,0110	USD	ryzyko kursowe	-	1 041	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	13-10-2006	09-02-2007	3,2200-3,0035	USD	ryzyko kursowe	-	1 060	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	13-10-2006	09-03-2007	3,2100-3,0075	USD	ryzyko kursowe	-	1 175	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	26-10-2006	10-04-2007	3,1400-2,9975	USD	ryzyko kursowe	-	1 134	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	27-10-2006	10-04-2007	3,0900-2,9900	USD	ryzyko kursowe	-	1 034	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	31-10-2006	10-01-2007	3,1500-2,9920	USD	ryzyko kursowe	-	832	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	31-10-2006	10-04-2007	3,1000-2,9640	USD	ryzyko kursowe	-	851	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	06-11-2006	10-05-2007	3,1000-2,9250	USD	ryzyko kursowe	-	651	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	06-11-2006	20-03-2007	3,1000-2,9370	USD	ryzyko kursowe	-	622	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	07-11-2006	10-05-2007	3,0900-2,9160	USD	ryzyko kursowe	-	586	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	07-11-2006	10-05-2007	3,0900-2,9115	USD	ryzyko kursowe	-	561	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	09-11-2006	20-04-2007	3,0800-2,9160	USD	ryzyko kursowe	-	543	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	09-11-2006	18-05-2007	3,0800-2,9100	USD	ryzyko kursowe	-	551	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	10-11-2006	20-04-2007	3,0700-2,8990	USD	ryzyko kursowe	-	437	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	14-11-2006	18-05-2007	3,0600-3,8730	USD	ryzyko kursowe	-	334	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	15-11-2006	20-02-2007	3,0450-2,9240	USD	ryzyko kursowe	-	423	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	21-11-2006	20-04-2007	3,0450-2,8815	USD	ryzyko kursowe	-	316	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	22-11-2006	18-05-2007	3,0400-2,8565	USD	ryzyko kursowe	-	231	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	23-11-2006	10-05-2007	3,9500-3,7570	EUR	ryzyko kursowe	-	8	-	
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	23-11-2006	10-04-2007	3,9500-3,7580	EUR	ryzyko kursowe	-	11	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	24-11-2006	18-01-2007	2,9700-2,8890	USD	ryzyko kursowe	-	77	-	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	27-11-2006	20-03-2007	2,9900-2,8600	USD	ryzyko kursowe	-	91	-	

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

WYCENA POCHODNYCH INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH C.D.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczanego	Waluta instrumentu zabezpieczanego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Waluta zabezpieczenia	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (pozytywna)	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (negatywna)
									Stan na 31.12.2006		Stan na 31.12.2005	
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	27-11-2006	20-04-2007	2,9700-2,8635	USD	ryzyko kursowe	-	86	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	27-11-2006	18-05-2007	2,9700-2,8560	USD	ryzyko kursowe	-	74	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	27-11-2006	20-04-2007	2,9800-2,8505	USD	ryzyko kursowe	-	60	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	29-11-2006	10-05-2007	2,9500-2,8460	USD	ryzyko kursowe	31	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	30-11-2006	18-05-2007	2,9600-2,8230	USD	ryzyko kursowe	76	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	30-11-2006	18-05-2007	2,9600-2,8175	USD	ryzyko kursowe	94	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	collar	01-12-2006	08-06-2007	2,9600-2,7875	USD	ryzyko kursowe	174	-	-	-
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	01-12-2006	20-06-2007	3,9200-3,7447	EUR	ryzyko kursowe	51	-	-	-
zobowiązania za gaz	5 000	EUR	collar	15-12-2006	18-05-2007	3,9000-3,7335	EUR	ryzyko kursowe	88	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	25-07-2006	10-01-2007	3,0853	USD	ryzyko kursowe	-	1 759	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	03-08-2006	10-01-2007	3,0545	USD	ryzyko kursowe	-	1 451	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-10-2006	10-04-2007	3,0797	USD	ryzyko kursowe	-	1 776	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	26-10-2006	09-03-2007	3,0581	USD	ryzyko kursowe	-	1 538	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	26-10-2006	20-02-2007	3,0595	USD	ryzyko kursowe	-	1 537	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	26-10-2006	18-01-2007	3,0603	USD	ryzyko kursowe	-	1 516	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	27-10-2006	18-01-2007	3,0434	USD	ryzyko kursowe	-	1 347	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	31-10-2006	20-02-2007	3,0395	USD	ryzyko kursowe	-	1 338	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	31-10-2006	10-04-2007	3,0336	USD	ryzyko kursowe	-	1 321	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	06-11-2006	20-04-2007	2,9929	USD	ryzyko kursowe	-	925	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	06-11-2006	20-03-2007	2,9964	USD	ryzyko kursowe	-	935	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	07-11-2006	18-01-2007	2,9928	USD	ryzyko kursowe	-	842	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	07-11-2006	10-05-2007	2,9857	USD	ryzyko kursowe	-	868	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	09-11-2006	20-02-2007	2,9940	USD	ryzyko kursowe	-	886	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-11-2006	20-02-2007	2,9862	USD	ryzyko kursowe	-	808	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-11-2006	20-02-2007	2,9742	USD	ryzyko kursowe	-	689	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-11-2006	20-03-2007	2,9719	USD	ryzyko kursowe	-	693	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	14-11-2006	20-03-2007	2,9540	USD	ryzyko kursowe	-	515	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	15-11-2006	20-02-2007	2,9599	USD	ryzyko kursowe	-	547	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	30-11-2006	18-01-2007	2,8900	USD	ryzyko kursowe	183	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	01-12-2006	08-06-2007	2,8561	USD	ryzyko kursowe	384	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	01-12-2006	08-06-2007	2,8500	USD	ryzyko kursowe	444	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-12-2006	10-01-2007	2,8595	USD	ryzyko kursowe	496	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-12-2006	20-06-2007	2,8477	USD	ryzyko kursowe	456	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	13-12-2006	08-06-2007	2,8490	USD	ryzyko kursowe	453	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	20-12-2006	10-01-2007	2,8775	USD	ryzyko kursowe	317	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	20-12-2006	09-02-2007	2,8760	USD	ryzyko kursowe	299	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	20-12-2006	09-03-2007	2,8720	USD	ryzyko kursowe	309	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	21-12-2006	09-02-2007	2,8733	USD	ryzyko kursowe	326	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	21-12-2006	09-03-2007	2,8698	USD	ryzyko kursowe	331	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	21-12-2006	10-01-2007	2,8771	USD	ryzyko kursowe	321	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	21-12-2006	20-03-2007	2,8792	USD	ryzyko kursowe	226	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	22-12-2006	09-02-2007	2,8842	USD	ryzyko kursowe	217	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	22-12-2006	18-01-2007	2,8874	USD	ryzyko kursowe	209	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	22-12-2006	18-01-2007	2,8874	USD	ryzyko kursowe	209	-	-	-
zobowiązania za gaz	10 000	USD	forward	28-12-2006	20-03-2007	2,8991	USD	ryzyko kursowe	29	-	-	-
Razem									5 723	55 067	120 273	173 177

2. INFORMACJE O ZOBOWIĄZANIACH POZABILANSOWYCH, W TYM RÓWNIEŻ UDZIELONE PRZEZ JEDNOSTKĘ GWARANCJE I PORĘCZENIA, TAKŻE WEKSŁOWE

Na dzień 31 grudnia 2006 roku wartość zobowiązań pozabilansowych wyniosła 1.592.720,2 tysięcy złotych, z czego najistotniejszą wartość stanowiły udzielone gwarancje i poręczenia na kwotę 1.026.472,7 tysięcy złotych. Ponadto zobowiązania z tytułu wystawionych weksli wyniosły 2.399,7 tysięcy złotych.

Suma zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji na dzień 31 grudnia 2006 roku wynosi 1.026.472,7 tysięcy złotych co stanowi 5,3 % wartości aktywów. W roku ubiegłym suma zobowiązań wynosiła 870.423,2 tysięcy złotych co stanowiło 4,5 % wartości aktywów.

Podatek od nieruchomości

Uchwała Naczelnego Sądu Administracyjnego w Warszawie z dnia 2 lipca 2001 roku w składzie 7 sędziów zdecydowała, że podziemne wyrobiska górnicze nie podlegają podatkowi od nieruchomości. Ponieważ dla górnictwa nafty i gazu wyrobiskiem górniczym jest odwiert wiertniczy, urzędy gmin z rejonu działania Oddziału w Zielonej Górze odstąpiły od egzekucji podatku od nieruchomości z tego tytułu, natomiast niektóre z nich uznały, że przedmiotem opodatkowania jest system składający się na uzbrojenie tych odwiertów.

Obowiązek podatkowy od rurociągów istnieje od 2001 roku. Oddział w Zielonej Górze utworzył rezerwy na roszczenia gmin z tytułu podatku od nieruchomości w wysokości 821,3 tysięcy złotych, natomiast gminy Podkarpacia nie występowały do chwili obecnej z roszczeniami z tego tytułu. Zakłady górnicze zlokalizowane na terenie Podkarpacia nie deklarowały i nie zarachowały podatku od nieruchomości od wyrobisk górniczych za lata 2001 – 2005. Ewentualne zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 31 grudnia 2006 roku 59.290,3 tysięcy złotych.

Roszczenia dotyczące nieruchomości

Ponadto wobec PGNiG S.A. zgłaszane są roszczenia właścicieli nieruchomości gruntowych:

- przez które mają przebiegać planowane gazociągi,
- przez które przebiegają wybudowane już gazociągi i urządzenia gazownicze.

Ze względu na fakt, że roszczenia dotyczące nieruchomości wynikają z żądań właścicieli, którzy często swoje roszczenia zgłaszają bezpodstawnie, (co jest potwierdzone w orzeczeniach rzeczoznawców), nie jest możliwe oszacowanie wielkości ewentualnego zobowiązania.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE Z TYTUŁU UDZIELONYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI

Kredytobiorca	Waluta zobowiązania warunkowego	Wysokość udzielonego zobowiązania warunkowego w walucie	Wysokość udzielonego zobowiązania warunkowego* w tys. PLN	Data udzielenia zobowiązania warunkowego	Data wygaśnięcia zobowiązania	Zobowiązanie warunkowe ważne do	Bank lub inna instytucja, której udzielamy zobowiązania warunkowego	Rodzaj udzielonego zobowiązania warunkowego
EUROPOL GAZ S.A.	PLN	56 000	56 000	1996-10-08	2009-09-30	2012-09-30	Bank Gdański S.A.	poręczenie kredytu
The President Islamic Republic of Pakistan	USD	2 316	6 741	2000-11-20	2008-12-31	2008-12-31	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Sąd Najwyższy w Pakistanie	USD	1 122	3 267	2004-07-08	2008-01-30	2008-01-30	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazexport Ltd.	USD	100 000	291 050	2005-12-14	2007-02-08	2007-02-08	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazexport Ltd.	USD	50 000	145 525	2005-12-14	2007-02-08	2007-02-08	Bank PEKAO S.A. Centrala	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	USD	90 000	261 945	2006-12-12	2008-02-08	2008-02-08	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	USD	90 000	261 945	2006-12-12	2008-02-08	2008-02-08	Bank PEKAO S.A. Centrala	gwarancja bankowa
Razem			1 026 473					

*Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone wg kursów NBP z dnia 29.12.2006 (EUR/PLN 3,8312; USD/PLN 2,9105)

ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE Z TYTUŁU WYSTAWIONYCH WEKSLI

Podmiot, któremu został wystawiony weksel	Waluta wystawionego weksla	Wysokość wystawionego weksla w walucie	Wysokość wystawionego weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
Bank Polskiej Spółdzielczości S.A. Oddział we Wrocławiu	PLN	2 400	2 400	15.12.2007
Razem			2 400	

*Przeliczone po kursie NBP z dnia 29.12.2006 (EUR/PLN 3,8312)

3. ZOBOWIĄZANIA WOBEC BUDŻETU PAŃSTWA LUB JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO Z TYTUŁU UZYSKANIA PRAW WŁASNOŚCI BUDYNKÓW I BUDOWLI

Na koniec 31 grudnia 2006 roku oraz 31 grudnia 2005 roku nie wystąpiły zobowiązania wobec budżetu państwa lub jednostek samorządu terytorialnego z tytułu uzyskania praw własności budynków i budowli.

4. INFORMACJA O DZIAŁALNOŚCI ZANIECHANEJ LUB PRZEWIDZIANEJ DO ZANIECHANIA

W 2006 roku Spółka PGNiG S.A. nie zaniechała żadnej działalności. PGNiG SA nie przewiduje również zaniechania żadnej z dotychczasowych działalności

5. KOSZT WYTWORZENIA

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
Koszt wytworzenia środków trwałych w budowie na własne potrzeby	2 475	7 667
Koszt wytworzenia środków trwałych na własne potrzeby	648	41
Koszt wytworzenia innych produktów na własne potrzeby	5 037	4 429
Razem koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki	8 160	12 137

6. PONIESIONE ORAZ PLANOWANE NAKŁADY INWESTYCYJNE

	Poniesione nakłady w bieżącym okresie	Planowane nakłady w ciągu 12 miesięcy od dnia bilansowego
Nakłady ogółem, w tym na:	895 628	1 707 654
Niefinansowe aktywa trwałe	663 543	1 551 004
- <i>Nakłady własne PGNiG S.A.</i>	555 852	1 426 004
- <i>Nakłady na system przesyłowy</i>	107 691	125 000
Pozostałe	232 085	156 650
Ochrona środowiska naturalnego	-	-

7. INFORMACJE O TRANSAKCJACH SPÓŁKI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI

DANE LICZBOWE DOTYCZĄCE JEDNOSTEK POWIĄZANYCH (DANE ZA ROK ZAKOŃCZONY 31 GRUDNIA 2006)

	Siedziba	Sprzedaż (netto)	Zakupy (netto)	Dywidendy i udziały w zyskach	Odsutki do otrzymania	Odsutki do zapłacenia
Suma jednostki powiązane		6 836 327	395 216	59 260	22 429	1
Spółki konsolidowane metodą pełną		6 800 572	293 417	58 003	5 032	1
Geofizyka Kraków Sp. z o.o.	Kraków	5	54 445	-	185	-
Geofizyka Toruń Sp. z o.o.	Toruń	3	71 347	-	191	-
PNiG Jasło Sp. z o.o.	Jasło	73	41 824	-	2	-
PNiG Kraków Sp. z o.o.	Kraków	426	7 618	-	1 404	-
PNiG NAFTA Sp. z o.o.	Piła	35	9 688	-	-	-
ZRG Krosno Sp. z o.o.	Krosno	163	44 626	-	-	-
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Wrocław	736 543	1 356	864	1 109	-
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Zabrze	1 126 773	1 051	-	-	1
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Tarnów	1 618 806	1 334	41 545	-	-
Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Warszawa	1 445 716	746	12 595	-	-
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Gdańsk	706 781	369	-	131	-
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Poznań	1 164 755	872	1 133	677	-
BUG GAZOBUDOWA Sp. z o.o.	Zabrze	28	-	-	365	-
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	Krosno	61	4 748	-	967	-
Naft-Stal Sp. z o.o.	Krosno	-	-	-	-	-
ZUN NAFTOMET Sp. z o.o.	Krosno	1	2 583	-	-	-
PN DIAMENT Sp. z o.o.	Zielona Góra	281	36 606	733	-	-
Gazoprojekt S.A.	Wrocław	1	542	223	1	-
PGNiG Finance B.V. (Holandia)	Amsterdam	-	-	-	-	-
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Warszawa	99	1 190	-	-	-
INVESTGAS S.A.	Warszawa	22	12 472	910	-	-
Spółki konsolidowane metodą praw własności		34 541	86 231	-	16 145	-
EuRoPol Gaz S.A.	Warszawa	34 541	86 231	-	16 145	-
Gas-Trading S.A.	Warszawa	-	-	-	-	-
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane		1 214	15 568	1 257	1 252	-
Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	Warszawa	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Pogórskiej Woli	Pogórska Wola	32	195	-	140	-
BUD-GAZ Sp. z o.o.	Warszawa	860	11 342	-	-	-
PTG GAZOTECH Sp. z o.o. Warszawa	Warszawa	-	-	-	-	-
Turgaz Sp. z o.o.	Zielona Góra	296	-	-	-	-
NYSAGAZ Sp. z o.o.	Zgorzelec	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Warszawie S.A.	Warszawa	-	-	-	-	-
InterGasTrade GmbH Poczdam	Poczdam	-	-	-	-	-
InterTransGas GmbH Poczdam	Poczdam	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Poznaniu	Poznań	-	-	253	-	-
ZRUG w Toruniu S.A.	Toruń	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Zabrzu	Zabrze	16	-	-	-	-
Sahara Petroleum Technology Llc (Sp. z o.o.) (Oman)	Muskat	-	-	-	-	-
Polskie Elekrownie Gazowe Sp. z o.o.	Warszawa	-	143	-	-	-
PFK Gaskon S.A.	Warszawa	-	2 117	294	-	-
BG GAZOMONTAŻ S.A.	Wołomin	9	86	135	-	-
ZWUG Intergaz Sp. z o.o.	Tarnowskie Góry	1	-	575	-	-
"DEWON" S.A. (Ukraina)	Kijów	-	-	-	1 112	-
Huta Szkła SZCZAKOWA S.A. w upadłości	Jaworzno	-	-	-	-	-
MED. - FROZ S.A.	Zielona Góra	-	-	-	-	-
WOC TE-MA Sp. z o.o. w likwidacji	Terespol	-	-	-	-	-
TENET 7 Sp. z o.o.	Warszawa	-	1 685	-	-	-
Jednostki zależne i stowarzyszone od jednostek zależnych		-	-	-	-	-
PolGazTelekom S.A. Warszawa	Warszawa	-	-	-	-	-
Gas-Trading Podkarpacie Sp. z o.o. Dębica	Dębica	-	-	-	-	-
Gaz Sp. z o.o. Błonie	Błonie	-	-	-	-	-
Gaz Media Sp. z o.o. Wołomin	Wołomin	-	-	-	-	-
Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. Piła	Piła	-	-	-	-	-
PBU Petromin Sp. z o.o. Wołomin	Wołomin	-	-	-	-	-
GEOTERMIA Sp. z o.o. Szczecin	Szczecin	-	-	-	-	-
Geofizyka Toruń Kish Ltd Iran	Iran	-	-	-	-	-
ALFA-CENTER Sp. z o.o. Warszawa	Warszawa	-	-	-	-	-
Gazobudowa Kraków Sp. z o.o. Kraków	Kraków	-	-	-	-	-
Gazobudowa Poznań Sp. z o.o. Poznań	Poznań	-	-	-	-	-
NAFTEK Sp. z o.o. Krosno	Krosno	-	-	-	-	-
Oil Tech International F.Z.E. Ajman	Zabki	-	-	-	-	-
Mazowiecki Dom Inwestycyjny Sp. z o.o. Zabki	Warszawa	-	-	-	-	-

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Sprawozdanie finansowe za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku
Dodatkowe noty objaśniające

DANE LICZBOWE DOTYCZĄCE JEDNOSTEK POWIĄZANYCH (DANE ZA ROK ZAKOŃCZONY 31 GRUDNIA 2006) C.D.

	Siedziba	Należność i brutto	Należność i netto	Zobowią- ania	Pożyczki udzielone brutto	Pożyczki udzielone netto	Pożyczki otrzymane
Suma jednostki powiązane							
Suma jednostki powiązane		644 506	514 138	253 194	470 633	232 421	1 965
Spółki konsolidowane metodą pełną		515 160	510 042	150 610	264 391	232 421	1 965
Geofizyka Kraków Sp. z o.o.	Kraków	1	1	4 999	22 355	22 355	-
Geofizyka Toruń Sp. z o.o.	Toruń	3	3	12 712	11 295	11 295	-
PNiG Jasto Sp. z o.o.	Jasto	5	5	22 980	6 002	6 002	-
PNiG Kraków Sp. z o.o.	Kraków	15	15	6 947	69 057	53 587	-
PNiG NAFTA Sp. z o.o.	Piła	41	41	30 335	-	-	-
ZRG Krosno Sp. z o.o.	Krosno	36	36	7 473	-	-	-
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Wrocław	98 788	98 788	308	20 042	20 042	-
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Zabrze	64 828	64 828	333	-	-	-
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Tarnów	99 725	99 725	161	-	-	-
Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Warszawa	131 772	131 772	238	-	-	-
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Gdańsk	40 606	40 606	17	29 005	29 005	-
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Poznań	73 955	73 955	39	90 135	90 135	-
BUG GAZOBUDOWA Sp. z o.o.	Zabrze	5 118	-	16 052	-	-	-
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	Krosno	1	1	25 004	16 500	-	-
Naft-Stal Sp. z o.o.	Krosno	-	-	-	-	-	-
ZUN NAFTOMET Sp. z o.o.	Krosno	-	-	880	-	-	-
PN DIAMENT Sp. z o.o.	Zielona Góra	8	8	16 120	-	-	-
Gazoprojekt S.A.	Wrocław	181	181	1 535	-	-	-
PGNiG Finance B.V. (Holandia)	Amsterdam	-	-	1 965	-	-	1 965
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Warszawa	50	50	120	-	-	-
INVESTGAS S.A.	Warszawa	27	27	2 392	-	-	-
Spółki konsolidowane metodą praw własności		3 754	3 754	9 316	192 362	-	-
EuRoPol Gaz S.A.	Warszawa	3 754	3 754	9 316	192 362	-	-
Gas-Trading S.A.	Warszawa	-	-	-	-	-	-
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane		125 592	342	93 268	13 880	-	-
Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	Warszawa	1 003	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Pogórskiej Woli	Pogórska Wola	451	-	3 087	-	-	-
BUD-GAZ Sp. z o.o.	Warszawa	337	337	2 068	-	-	-
PTG GAZOTECH Sp. z o.o. Warszawa	Warszawa	84 552	-	84 552	-	-	-
Turgaz Sp. z o.o.	Zielona Góra	4	4	-	-	-	-
NYSAGAZ Sp. z o.o.	Zgorzelec	-	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Warszawie S.A.	Warszawa	69	-	-	-	-	-
InterGasTrade GmbH Poczdam	Poczdam	-	-	-	-	-	-
InterTransGas GmbH Poczdam	Poczdam	-	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Poznaniu	Poznań	-	-	1 633	-	-	-
ZRUG w Toruniu S.A.	Toruń	-	-	-	-	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Zabrzu	Zabrze	1	1	-	-	-	-
Sahara Petroleum Technology Llc (Sp. z o.o.) (Oman)	Muskat	-	-	-	-	-	-
Polskie Elekrownie Gazowe Sp. z o.o.	Warszawa	-	-	-	-	-	-
PFK Gaskon S.A.	Warszawa	-	-	1 823	-	-	-
BG GAZOMONTAŻ S.A.	Wołomin	4	-	105	-	-	-
ZWUG Intergaz Sp. z o.o.	Tarnowskie Góry	-	-	-	-	-	-
"DEWON" S.A. (Ukraina)	Kijów	126	-	-	13 880	-	-
Huta Szkła SZCZAKOWA S.A. w upadłości	Jaworzno	39 045	-	-	-	-	-
MED. - FROZ S.A.	Zielona Góra	-	-	-	-	-	-
WOC TE-MA Sp. z o.o. w likwidacji	Terespol	-	-	-	-	-	-
TENET 7 Sp. z o.o.	Warszawa	-	-	-	-	-	-
Jednostki zależne i stowarzyszone od jednostek zależnych		-	-	-	-	-	-
PolGazTelekom S.A. Warszawa	Warszawa	-	-	-	-	-	-
Gas-Trading Podkarpacie Sp. z o.o. Dębica	Dębica	-	-	-	-	-	-
Gaz Sp. z o.o. Błonie	Błonie	-	-	-	-	-	-
Gaz Media Sp. z o.o. Wołomin	Wołomin	-	-	-	-	-	-
Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. Piła	Piła	-	-	-	-	-	-
PBU Petromin Sp. z o.o. Wołomin	Wołomin	-	-	-	-	-	-
GEOTERMIA Sp. z o.o. Szczecin	Szczecin	-	-	-	-	-	-
Geofizyka Toruń Kish Ltd Iran	Iran	-	-	-	-	-	-
ALFA-CENTER Sp. z o.o. Warszawa	Warszawa	-	-	-	-	-	-
Gazobudowa Kraków Sp. z o.o. Kraków	Kraków	-	-	-	-	-	-
Gazobudowa Poznań Sp. z o.o. Poznań	Poznań	-	-	-	-	-	-
NAFTEK Sp. z o.o. Krosno	Krosno	-	-	-	-	-	-
Oil Tech International F.Z.E. Ajman	Zabki	-	-	-	-	-	-
Mazowiecki Dom Inwestycyjny Sp. z o.o. Zabki	Warszawa	-	-	-	-	-	-

Z pozostałymi podmiotami powiązanymi spółka PGNiG S.A. nie przeprowadziła w 2006 roku żadnych transakcji.

8. WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA

W 2006 roku PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami zagranicznymi: CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o. i CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o., Eurogas Polska Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o.

CalEnergy

Siedziba w/w spółki znajduje się w Warszawie.

02-765 Warszawa, Al. Wilanowska 206 m.19

W wyniku podpisanej 26 października 2005 roku umowy pomiędzy PGNiG S.A., CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o. („Umowa Operacyjna Użytkowników Górniczych obejmująca obszar Płotki -PTZ” (tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśl)), PGNiG S.A. posiada udziały w tym obszarze wydobywczym w wysokości 51%, a pozostałe udziały posiadają odpowiednio firmy: FX Energy – 24,5% i CalEnergy – 24,5%. W I półroczu 2006 roku nastąpiło podpisanie umowy kupna-sprzedaży gazu ze złoża Zaniemyśl, a w II półroczu 2006 roku złoże to zostało zagospodarowane i rozpoczęto wydobywanie gazu w ramach próbnej eksploatacji.

Eurogas Polska Sp. z o.o.

PGNiG S.A. podpisało, w lipcu 2006 roku, list intencyjny z Eurogas Polska Sp. z o.o. w sprawie współpracy oraz skierowano do Ministra Środowiska wspólny wniosek o przeniesienie koncesji oraz prawa użytkowania górniczego posiadanych przez Eurogas obejmujących bloki: 416, 417, 436, 437, 438, 456, 457 i 458 na rzecz PGNiG S.A., na co Minister Środowiska, pismem z dnia 3 stycznia 2007 roku, wyraził zgodę.

Na terenie przedmiotowych bloków koncesyjnych PGNiG S.A. i Eurogas Sp. z o.o. zaplanowały prowadzenie wspólnych prac poszukiwawczych. PGNiG obejmie 51% udziałów w tym przedsięwzięciu, a pozostałe 49% miało zostać objęte przez Eurogas. Spółka Eurogas odstąpiła połowę swojego udziału (czyli 24,5% całości) brytyjskiej firmie naftowej Aurelian. Aktualnie trwają negocjacje z ww. firmami mające na celu podpisanie umowy o wspólnych operacjach.

FX Energy Poland sp. z o.o.

Siedziba: 00-613 Warszawa, ul. Chałubińskiego 8.

W Polsce działa jako FX Energy Poland Sp. z o.o.

Spółka matka FX Energy Inc. – spółka akcyjna w stanie Utah (USA)

Z firmą FX Energy PGNiG S.A. współpracuje na obszarach „Płotki” i „Poznań”.

Obszar „Płotki”

Zgodnie z umową z FX Energy (oraz CalEnergy), PGNiG S.A. posiada 51% udziałów, a FX Energy – 24,5% w tym obszarze natomiast pozostałe udziały to jest 24,5% należą do CalEnergy.

W II półroczu 2006 roku znajdujące się w tym obszarze złoże Zaniemyśl zostało zagospodarowane i rozpoczęto wydobywanie gazu w ramach próbnej eksploatacji.

W 2006 roku przygotowano i zatwierdzono projekt otworu poszukiwawczego Roszków-1 (głębokość 2970 metrów). Przetarg na wykonanie wiercenia otworu wygrała spółka Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło. Wiercenie otworu rozpocznie się w I kwartale 2007 roku.

Na początku roku 2007 została podpisana „Umowa przeniesienia Użytkowania Górniczego na złożu gazu ziemnego Klęka” oraz „Porozumienie w sprawie rozliczeń gazu ziemnego wydobywanego z otworu Klęka 11”.

Obszar „Poznań”

Zgodnie z umową z FX Energy, PGNiG S.A. posiada 51% udziałów, a FX Energy – 49% w tym obszarze.

Na obszarze „Poznań” w roku 2006 wykonane zostały prace polowe: sejsmika 2D Poznań-Śrem-Jarocin; sejsmika 2D Grundy II etap; sejsmika 2D Łuszczanów II Etap, Lubinia 2D oraz zdjęcie sejsmiczne 3D Kórnik-Środa Wielkopolska.

Zakończono wiercenie otworu poszukiwawczego Winna Góra-1 do głębokości około 3650 metrów.

Otwór oczekuje na test produkcyjny.

Obszar bloku 255 (Wilga).

We wrześniu 2006 roku rozpoczęto produkcję gazu ziemnego ze złoża Wilga. Podział produkcji gazu pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy dokonywany jest zgodnie z wielkościami udziałów.

Na początku 2007 roku podpisana została „Umowa przeniesienia Użytkowania Górniczego na bloku 255”, w której FX Energy przekazuje na rzecz PGNiG S.A. 18,8 % użytkowania górniczego.

9. INFORMACJE O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU

PRZECIETNE ZATRUDNIENIE W OSOBACH W PODZIALE NA STANOWISKA

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
Pracownicy na stanowiskach robotniczych	2 512	3 137
Pracownicy na stanowiskach nierobotniczych	1 651	2 103
Pracownicy na stanowiskach kierowniczych	592	656
Razem	4 755	5 896

10. INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH WYPŁACONYCH CZŁONKOM ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH

WYNAGRODZENIA I NAGRODY WYPŁACONE OSOBOM ZARZĄDZAJĄCYM

Imię i nazwisko	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w 2006 roku	Łączna kwota wynagrodzeń z tytułu pełnienia funkcji w jednostkach podporządkowanych w 2006 roku	Razem
Osoby zarządzające na dzień 31 grudnia 2006 roku:	979	342	1 322
Krzysztof Głogowski – prezes zarządu**	48	101	149
Jan Anysz – członek zarządu	197	10	206
Zenon Kuchciak - członek zarządu*	186	149	336
Stanisław Niedbałec – członek zarządu	172	30	202
Tadeusz Zwierzyński – członek zarządu*	81	9	90
Bogusław Marzec – prokurent*	242	11	253
Ewa Bernacik - prokurent**	54	32	86
Osoby zarządzające w 2006 roku ale nie pełniące już swoich funkcji na 31 grudnia 2006 roku:	328	279	607
Franciszek Krok – członek zarządu	33	95	128
Bartłomiej Pawlak – członek zarządu*	52	149	202
Mieczysław Puławski – prezes zarządu	48	0	48
Maria Teresa Mikosz – prokurent***	195	34	229
Razem	1 308	621	1 929

* Łącznie za pełnione funkcje w zarządzie oraz jako prokurent

** Od momentu powołania

*** Do momentu odwołania

WYNAGRODZENIA I NAGRODY WYPŁACONE OSOBOM NADZORUJĄCYM

Imię i nazwisko	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w 2006 roku	Łączna kwota wynagrodzeń z tytułu pełnienia funkcji w jednostkach podporządkowanych w 2006 roku	Razem
Osoby nadzorujące na dzień 31 grudnia 2006 roku:	239	52	291
Andrzej Rościszewski	32	0	32
Piotr Szwarc	32	52	84
Kazimierz Chrobak	32	0	32
Wojciech Arkuszewski	32	0	32
Mieczysław Kawecki	32	0	32
Marcin Moryń	17	0	17
Mieczysław Puławski	24	0	24
Mirosław Szakuluba	32	0	32
Jarosław Wojtowicz	6	0	6
Osoby nadzorujące w 2006 roku ale nie pełniące już swoich funkcji na 31 grudnia 2006 roku:	47	0	47
Magdalena Bąkowska	15	0	15
Krzysztof Głogowski	24	0	24
Zbigniew Kamieński	8	0	8
Razem	286	52	338

11. INFORMACJE O POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH

Rada Nadzorcza uchwałą z dnia 3 marca 2006 roku postanowiła przyznać: Panom Bogusławowi Marcowi i Stanisławowi Niedbalscowi – Wiceprezesom Zarządu PGNiG S.A. świadczenie dodatkowe w postaci zwrotu częściowych kosztów użytkowania udostępnionego im na podstawie umowy najmu lokalu mieszkalnego. Dopłaty do wynajmu mieszkania przez Pana Bogusława Marca ustały z dniem 31 lipca 2006 roku. Dopłaty te zostały uwzględnione w kwotach zaprezentowanych w punkcie 10 w tabeli wynagrodzenia i nagrody wypłacone osobom zarządzającym.

W roku obrachunkowym Spółka nie przeprowadziła innych istotnych transakcji z członkami Zarządu i Organów Nadzorczych oraz ich małżonkami, krewnymi lub powinowatymi w linii prostej do drugiego stopnia lub związanymi z tytułu opieki, przysposobienia lub kurateli z osobą zarządzającą lub będącą w organach nadzorczych jednostki lub spółkami, w których są znaczącymi udziałowcami (akcjonariuszami lub wspólnikami). Spółka nie udzieliła też powyższym osobom pożyczek.

12. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA ROK 2006

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

13. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH, JAKIE NASTĄPIŁY PO DNIU BILANSOWYM, A NIEUWZGLĘDNIONYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM

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

14. INFORMACJE O RELACJACH MIĘDZY PRAWNYM POPRZEDNIKIEM A EMITENTEM ORAZ O SPOSOBIE I ZAKRESIE PRZEJĘCIA AKTYWÓW I PASYWÓW

W roku 1996 nastąpiło przekształcenie przedsiębiorstwa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. W wyniku komercjalizacji przedsiębiorstwa państwowego nastąpiła jedynie zmiana formy prawnej – aktywa i pasywa poprzednika zostały przejęte przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna. Akt komercjalizacji zawarty był w formie aktu notarialnego (Repertorium A Nr 18871/96) i zarejestrowany został w Sądzie Rejonowym dla m.st. Warszawy, Wydział XVI Gospodarczy-Rejestrowy pod numerem RHB 48382.

15. SPRAWOZDANIE FINANSOWE SKORYGOWANE WSKAŹNIKIEM INFLACJI

Z uwagi na fakt, iż ostatnie 3 lata działalności Spółki przypadły na okres, w którym inflacja skumulowana była niższa od 100 %, nie przedstawia się sprawozdania finansowego skorygowanego o wskaźnik inflacji.

16. ZESTAWIENIE ORAZ OBJASNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANYMI UJAWNIONYMI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPRZEDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI

W związku z badaniem sprawozdania finansowego za rok 2006 oraz z pojawieniem się po sporządzeniu sprawozdania za IV kwartał 2006 roku istotnych informacji mających wpływ na wynik finansowy, Spółka ujęła w niniejszym sprawozdaniu finansowym wymienione poniżej korekty zalecone przez Audytora Spółki.

Wynik ze sprawozdania za IV kwartał 2006 roku	1 617 299
a) zmiana ujęcia nadwyżki wartości udziałów nad przekazanym aportem	-24 507
b) zmiana stanu rezerw	41 707
c) zmiana stanu odpisów aktualizujących	-55 696
d) pozostałe korekty	2 771
e) podatek dochodowy dotyczący wprowadzonych korekt	694
Wynik ze sprawozdania rocznego za 2006 rok	1 582 268

17. ZMIANY ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI W ROKU 2006

W okresie sprawozdawczym nie nastąpiły zmiany zasad (polityki) rachunkowości.

18. ZMIANY STOSOWANYCH ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI I SPOSOBU SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, DOKONANYCH W STOSUNKU DO POPRZEDNIEGO ROKU OBROTOWEGO ORAZ ICH WPŁYW NA SYTUACJĘ MAJĄTKOWĄ I FINANSOWĄ

W ostatnim okresie obrotowym nie dokonano zmian w stosowanych zasadach rachunkowości.

19. INFORMACJA O NIEPEWNOŚCI CO DO MOŻLIWOŚCI KONTYNUOWANIA DZIAŁALNOŚCI, OPIS TYCH NIEPEWNOŚCI ORAZ WSKAZANIE CZY SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZAWIERA KOREKTY Z TYM ZWIĄZANE

Sprawozdania finansowe Spółki za 2006 rok oraz 2005 rok zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej. Nie istnieją również okoliczności wskazujące na zagrożenia kontynuacji działalności dającej się przewidzieć przyszłości.

20. INFORMACJE DOTYCZĄCE POŁĄCZENIA SPÓŁEK

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie wystąpiło połączenie spółek. Sprawozdanie finansowe Spółki nie zawiera danych spółek połączonych.

21. PREZENTACJA SKUTKÓW, JAKIE SPOWODOWAŁABY WYCENA UDZIAŁÓW I AKCJI W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH METODĄ PRAW WŁASNOŚCI, W SPRAWOZDANIU JEDNOSTKOWYM SPÓŁKI

Spółka, zgodnie z ustawą z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości, inwestycje w jednostkach podporządkowanych wycenia według ceny nabycia pomniejszonej o odpisy aktualizujące z tytułu trwałej utraty wartości.

Spółka na potrzeby niniejszego sprawozdania dokonała wyceny udziałów i akcji spółek podporządkowanych, których wartość, według wyceny metodą praw własności odbiega od wyceny według ceny nabycia pomniejszonej o odpisy aktualizujące z tytułu trwałej utraty wartości.

Poniższa tabela prezentuje wpływ wyceny udziałów i akcji w spółkach podporządkowanych na wynik finansowy Spółki:

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2005
Zysk netto	1 582 268	1 132 228
Skutki wyceny udziałów i akcji metodą praw własności	320 565	233 927
Zysk netto po uwzględnieniu wyceny udziałów metodą praw własności	1 902 833	1 366 155

Zastosowanie metody praw własności do wyceny udziałów i akcji w jednostkach podporządkowanych wpłynęłoby na wzrost wartości udziałów i akcji w jednostkach powiązanych, odpowiednio w roku 2006 o 967.635 tysięcy złotych natomiast w roku 2005 o 647.069 tysięcy złotych.

22. INFORMACJE NA TEMAT SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA

Spółka sporządza skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej.

23. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI

Spółka PGNiG S.A. w 2006 roku realizowała proces restrukturyzacji wynikający z przyjętego przez Radę Ministrów RP 5 października 2004 roku „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.”. Znowelizowane 4 marca 2005 roku Prawo energetyczne oraz przyjęty uprzednio (5 października 2004 roku) przez Radę Ministrów „Program restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.” - implementując założenia zawarte w Dyrektywie nr 2003/55/EC Parlamentu Europejskiego i Rady – nakładają obowiązek prawnego rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu oraz wyodrębnienia Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD) w terminie do 1 lipca 2007 roku. Obowiązek ten dotyczy również funkcjonujących w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG od 1 stycznia 2003 roku sześciu regionalnych Spółek Gazownictwa (Dolnośląska, Górnoszląska, Karpacka, Mazowiecka, Pomorska i Wielkopolska), z uwagi na to, że każda z nich prowadzi działalność technicznej dystrybucji gazu oraz działalność handlową, w tym obsługę klienta.

Rozdzielenie działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu.

Zarząd PGNiG S.A. Uchwałą Nr. 256/2006 z 11 kwietnia 2006 roku przyjął koncepcję wdrożenia modelu rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu w wariantie przewidującym połączenie w ramach PGNiG S.A. działalności obrotu hurtowego i detalicznego oraz ukształtowanie sześciu Spółek Gazownictwa jako sześciu Operatorów Systemu Gazowniczego.

Ważnym czynnikiem mającym wpływ na wybór najkorzystniejszego wariantu była kwestia wyposażenia wydzielonych prawnie operatorów systemów dystrybucyjnych w majątek sieciowy.

Podstawowe założenia Projektu rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu:

- Działalność detalicznego obrotu gazem oraz obsługa klientów na terenie całego kraju zostanie „przeniesiona” ze Spółek Gazownictwa do PGNiG S.A. W ten sposób PGNiG S.A. oprócz działalności wydobywczej i magazynowej prowadzić będzie także całość działalności handlowej (obróć hurtowy i detaliczny).
- Działalność dystrybucji gazem w dalszym ciągu realizowana będzie przez Spółki Gazownictwa, które po przeniesieniu działalności obrotu detalicznego do PGNiG S.A. przekształcone zostaną w Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. OSD posiadać będą pełną własność sieci dystrybucyjnej wraz z infrastrukturą techniczną.
- Działalność obrotu realizowana będzie w ramach PGNiG S.A. poprzez Oddział Obrotu. W Oddziale tym skupiona będzie cała działalność obrotu gazem, w tym m.in. marketing, sprzedaż gazu (z importu i źródeł własnych), obsługa klientów oraz bilansowanie handlowe gazu. Ze względów strategicznych zakupy gazu pozostaną poza Oddziałem Obrotu, w ramach struktur Centrali PGNiG S.A.
- Strukturę organizacyjną Oddziału Obrotu tworzyć będą, oprócz Centrali Oddziału, Zakłady Obrotu (Gazownie) wraz z jednostkami terenowymi (BOK –i inne).

Kamienie milowe Projektu:

- utworzenie sześciu Oddziałów Obrotu w Spółkach Gazownictwa (po jednym w każdej) na bazie – wydzielonych równolegle z dotychczasowych Oddziałów Spółek Gazowniczych – 23 Zakładów Obrotu (Gazowni) zajmujących się obrotem gazu (grudzień 2006 roku),
- w terminie najpóźniej do 1 lipca 2007 roku dokonanie podziału Spółek Gazownictwa i przeniesienie sześciu Oddziałów Obrotu ze Spółek Gazownictwa do utworzonych już przez PGNiG S.A. sześciu Spółek Obrotu Gazem (tzw. Spółek Tymczasowych) z siedzibami w Warszawie (Oddział Obrotu każdej Spółki Gazownictwa wnoszony jest do odrębnej Spółki Obrotu Gazem),
- w możliwie najkrótszym terminie (przewidywany termin - III kwartał 2007 roku) – inkorporacja Spółek Tymczasowych z PGNiG S.A., przy zachowaniu zasady włączenia 23 Zakładów Obrotu (Gazowni) do jednego utworzonego w Warszawie Oddziału Obrotu PGNiG S.A.

Organizacja oraz przebieg prac projektowych i wdrożeniowych

Projekt rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu realizowany jest przez przyjętą przez Zarząd PGNiG S.A. strukturę obejmującą trzy szczeble organizacji prac: Komitet Sterujący, Komitet Projektu, Zespoły Zadaniowe wyznaczone odrębnie dla każdego z obszarów biznesowych, w skład których wchodzi przedstawiciele Centrali PGNiG S.A. oraz Spółek Gazownictwa. W celu wsparcia Komitetu Projektu powołano Zespół Konsultacyjny, w skład którego wchodzi przedstawiciele Zarządów SG.

W ramach Projektu powołano 23 Przedstawicieli PGNiG S.A. w Zakładach Gazowniczych Spółek (od 1 stycznia 2007 roku – Dyrektorów Gazowni).

W dniu 10 sierpnia 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. przyjął podstawową „Koncepcję funkcjonowania Oddziału Obrotu w PGNiG S.A.”, która określa wytyczne do szczegółowych prac projektowych w wyniku których przygotowano „Projekt restrukturyzacji” wraz z harmonogramem prac wdrożeniowych. 3 listopada 2006 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A., pozytywnie zaopiniowało powyższe opracowanie i podjęło m.in. uchwały w sprawach:

- wyrażenia zgody na wdrożenie Projektu Restrukturyzacji w GK PGNiG wraz ze szczegółowym Harmonogramem prawnym,
- wyrażenia zgody na utworzenie 6 Spółek Tymczasowych z siedzibami w Warszawie,
- upoważnienia Zarządu PGNiG S.A. do podjęcia wszelkich działań w celu przeprowadzenia przyszłego połączenia PGNiG S.A. i Spółek Tymczasowych.

8 listopada 2006 roku odbyły się Zgromadzenia Wspólników Spółek Gazownictwa, w czasie których podjęto uchwały w sprawie wyrażenia zgody na wdrożenie Projektu Restrukturyzacji w Spółkach Gazownictwa, w tym w szczególności upoważnienie Zarządów tych spółek do podjęcia wszelkich działań w celu przeprowadzenia podziału Spółek Gazownictwa.

W Spółkach Gazownictwa z dniem 31 grudnia 2006 roku utworzone zostały Oddziały Obrotu zarejestrowane w KRS. 31 grudnia 2006 roku Zarządy Spółek Gazownictwa wyposażyły je w stosowny majątek oraz zasoby ludzkie. Należy nadmienić, że przeprowadzone alokacje podlegać będą jeszcze pewnym korektom, w związku z przyjmowaniem dalszych szczegółowych rozwiązań biznesowych.

27 grudnia 2006 roku podpisane zostały Akty Założycielskie niżej wymienionych Spółek Tymczasowych:

- Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- Górnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

Wszystkie udziały w kapitale zakładowym tych Spółek zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika PGNiG S.A.

W oparciu o przyjętą 6 lutego 2007 roku przez Zarząd PGNiG S.A. Szczegółową Koncepcję Biznesową dla Oddziału Obrotu PGNiG S.A. opracowane zostały Plany Podziału Spółek Gazownictwa, określające szczegółowe zasady podziału wraz z projektami dokumentów koniecznych do przeprowadzenia procedury podziału. Aktualnie trwają prace nad uszczegółowieniem opracowanej w lipcu 2006 roku „Koncepcji funkcjonowania operatorów Systemu Dystrybucyjnego utworzonych na bazie Spółek gazownictwa”.

Komunikacja w zakresie realizowanego Projektu

Od momentu uruchomienia Projektu osoby odpowiedzialne za komunikację wewnętrzną zainicjowały szereg działań informacyjnych o projekcie skierowanych do wszystkich zainteresowanych grup odbiorców. W styczniu 2007 roku uruchomiony został specjalny internetowy serwis informacyjny o Projekcie dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG.

Na etapie projektowym i wdrożeniowym realizowanego Projektu odbywał się dialog z przedstawicielami związków zawodowych w Grupie Kapitałowej PGNiG. 7 grudnia 2006 roku zawarto „Porozumienie pomiędzy Centralami Związków Zawodowych Górnictwa Nafty i Gazu a PGNiG S.A. w sprawie zapewnienia ochrony praw pracowniczych Grupy Kapitałowej PGNiG w procesie realizacji rządowego programu restrukturyzacji i prywatyzacji oraz dostosowania struktury organizacyjnej do zapisów prawa energetycznego, w szczególności integracji Obrotu i przekształcenia Spółek Gazownictwa w Operatorów Systemów Dystrybucyjnych”.

Restrukturyzacja wewnętrzna spółki PGNiG S.A.

W 2006 roku przeprowadzono i zakończono formalny proces likwidacji (księgowo-rozliczeniowej) sześciu Regionalnych Oddziałów Przesyłu, zapewniając między innymi cesję umów z PGNiG S.A. (ROP-y) na Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System Sp. z o.o. (OGP Gaz-System Sp. z o.o., obecnie OGP Gaz-System S.A.),

Realizacja Programu restrukturyzacji zatrudnienia

II etap programu restrukturyzacji zatrudnienia pierwotnie przewidywany był na lata 2003 – 2006. Jednak w uzgodnieniu z Centralami Związków Zawodowych dokonano dostosowania Programu restrukturyzacji zatrudnienia (II etap) do nowych przepisów krajowych i dyrektyw unijnych oraz zmian, które zaszły w otoczeniu praw zewnętrznych.

Znowelizowany Program umożliwia częściowe finansowanie osłon dla pracowników GK PGNiG z utworzonego Centralnego Funduszu Restrukturyzacji, dla wspierania restrukturyzacji zatrudnienia w tych podmiotach Grupy Kapitałowej, których trudna sytuacja finansowa tego wymaga. Znowelizowany Program zakładał, że w latach 2004 – 2007 restrukturyzacją zostanie objętych maksymalnie 4.142 osoby, co daje łącznie z rokiem 2003 (objęto restrukturyzacją 1.406 osób) przewidywaną wielkość na poziomie 5.548 osób.

W okresie 1 stycznia 2004 roku – 31 grudnia 2006 roku Programem w całej Grupie Kapitałowej PGNiG różnymi formami restrukturyzacji objęto 4.296 pracowników w tym:

- w oddziałach PGNiG S.A. - 1.245 osób,
- w spółkach gazownictwa - 1.982 osób,
- w pozostałych spółkach zależnych - 962 osób,
- w ROP-ach (do 30 czerwca 2005 roku) - 107 osób.

Oszczędności w zakresie wynagrodzeń i świadczeń pracowniczych w tym okresie w skali Grupy Kapitałowej PGNiG wyniosły 296 milionów złotych, zaś efekt restrukturyzacji (po uwzględnieniu kosztów restrukturyzacji i konsekwencji finansowych wynikających z niezbędnych przyjęć do pracy) osiągnął wielkość 128 milionów złotych. Bezwzględny stan zatrudnienia w podmiotach objętych Programem w okresie 1 stycznia 2003 roku – 31 grudnia 2006 roku zmniejszył się o 5.829 osób (uwzględniając transfer 2.181 osób związany z wydzieleniem OGP Gaz-System Sp. z o.o. (obecnie OGP Gaz-System S.A.) poza Grupę Kapitałową PGNiG S.A.).

W samym PGNiG S.A. w okresie 1 stycznia 2004 roku – 31 grudnia 2006 roku objęto restrukturyzacją 1.245 osób. Poniesione z tego tytułu koszty restrukturyzacji wyniosły 10 milionów złotych. Oszczędności w zakresie wynagrodzeń i świadczeń pracowniczych w tym okresie wyniosły 90 milionów złotych, zaś efekt restrukturyzacji osiągnął wielkość 43 milionów złotych.

3. W ramach wewnętrznej restrukturyzacji majątkowej kontynuowane jest zagospodarowywanie majątku nieprodukcyjnego, nieprzydatnego do działalności gospodarczej Spółki, głównie poprzez jego wydzierżawianie lub sprzedaż (przede wszystkim są to nieruchomości). Majątek ten pozostał po likwidacji oddziałów zakładów gazowniczych w 2003 roku, regionalnych oddziałów przesyłu w 2006 roku, ponadto stał się zbędny dla działalności oddziałów górniczych.

Odrębnym zagadnieniem jest zagospodarowanie składników majątkowych wyłączonych w 2006 roku z Umowy Leasingu Operacyjnego, tj. składników majątkowych uznanych przez OGP Gaz-System S.A. jako nieprzydatnych w systemie przesyłowym. Z Umowy Leasingu Operacyjnego zostały wyłączone składniki majątkowe na wartość leasingową 224 milionów złotych, co na dzień wyłączenia z leasingu stanowiło wartość 209 milionów złotych (wartość pomniejszona o dotychczasową spłatę). Składniki

majątkowe o charakterze dystrybucyjnym wyłączone z Umowy Leasingu Operacyjnego zostały zagospodarowane przez Spółki Dystrybucyjne.

Na mocy uchwały Zarządu z dnia 19 grudnia 2006 roku składniki te zostaną przekazane Spółkom Dystrybucyjnym w 2007 roku w formie aportu. Obecnie są wydierżawiane Spółkom.

Łączna wartość netto nieruchomości sprzedanych w 2006 roku, wyłączonych z działalności w ramach restrukturyzacji wewnętrznej wynosi ok. 13,9 milionów złotych. Ponadto Spółka PGNiG S.A. dokonała zrzeczenia się praw do 24 zbędnych nieruchomości na rzecz Skarbu Państwa.

Opisany powyżej i aktualnie realizowany „Projekt rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu” w istotny sposób wpływa na działalność PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG. Na etapie projektowania, we wrześniu 2006 roku zidentyfikowano poniższe ryzyka:

- Bardzo duże zmiany organizacyjne w działalności obrotu, co krótkoterminowo może wpłynąć negatywnie na poziom obsługi klientów,
- Konieczność stworzenia od podstaw ogólnokrajowej struktury obrotu, w szczególności na poziomie Centrali Oddziału Obrotu,
- Prawdopodobne dodatkowe koszty ujednolicenia wielu zmian wprowadzonych w ostatnich latach przez SG w działalności obrotu, w tym systemów informatycznych, systemów motywacyjnych, sposobu organizacji pracy, itp.
- Zmiana przedmiotu i sposobu funkcjonowania Spółek Gazowniczych (tylko działalność dystrybucyjna), co może mieć (przynajmniej w krótkim i średnim okresie) negatywny wpływ na obsługę klientów. Jednak należy zaznaczyć, że każdy wariant zmierzający do rozdzielenia działalności handlowej i technicznej oznacza zmianę sposobu funkcjonowania Spółek Gazownictwa na dotychczasowych zasadach i może negatywnie wpłynąć na poziom obsługi klientów,
- Znacząca liczba formalności prawnych związanych z przekształceniami (procedury prawne, umowy zewnętrzne, umowy pracownicze, itp.).

Na obecnym etapie realizacji Projektu ryzyka powyższe nie stworzyły zagrożeń dla funkcjonowania Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A.

24. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PRACOWNICZY PROGRAM EMERYTALNY

Spółka PGNiG S.A. od stycznia 2006 roku oferuje swoim pracownikom pracowniczy program emerytalny (PPE) w rozumieniu ustawy z dnia 20 kwietnia 2004 roku o pracowniczych programach emerytalnych (Dz. U. Nr 116, poz. 1207), zwanej dalej Ustawą, prowadzony w formie umowy o wnoszenie przez Pracodawcę składek pracowników do funduszy inwestycyjnych.

Ogólne zasady PPE

- Program jest organizowany przez Spółkę;
- Pracodawca finansuje składki podstawowe i odpowiada za prawidłowość funkcjonowania PPE;
- Składki stanowią część dochodu pracownika podlegającego opodatkowaniu – jest to jedyny w PPE koszt ponoszony przez pracownika wynikający z ogólnych przepisów prawa;
- Udział w PPE jest dobrowolny;
- Pracodawca może zawiesić wpłacanie składek, ograniczyć ich wysokość oraz zlikwidować PPE;
- Składki dzielą się na składkę podstawową i dodatkową. W PGNiG S.A. składka podstawowa finansowana przez Spółkę i wynosi 7% wynagrodzenia pracownika, a składka dodatkowa jest finansowana samodzielnie przez pracownika (nie więcej niż 3-krotność składki na IKE). W PGNiG S.A. minimalna składka dodatkowa wynosi 50 złotych;
- Spółka nie musi wnosić opłat na rzecz ZUS od składek podstawowych;
- Wydatki związane z utworzeniem, prowadzeniem i rejestracją PPE stanowią koszt uzyskania przychodu dla Spółki;
- Zgromadzone środki wypłacane są po ukończeniu 60 lat lub po uzyskaniu uprawnień emerytalnych – nie ma możliwości uzyskania wcześniejszego dostępu do środków zgromadzonych w PPE;
- Uczestnik PPE może wskazać osoby uprawnione do odbioru zgromadzonych oszczędności na wypadek śmierci;
- Wypłata na rzecz uczestnika lub osoby uprawnionej jest zwolniona:
 - z podatku dochodowego od osób fizycznych,
 - z podatku od zysków kapitałowych,
 - z podatku spadkowego.

Zmiana pracodawcy

- W przypadku zmiany pracodawcy, pracownik może dokonać przeniesienia zgromadzonych oszczędności w ramach PPE do nowego pracodawcy (jeżeli ten prowadzi PPE);
- Może również pozostawić zgromadzone oszczędności u dawnego pracodawcy, wówczas zgromadzone oszczędności pozostają w PPE i dalej są inwestowane przez specjalistów;
- W przypadku, gdy Pracownik traci pracę i pozostaje bezrobotnym - zgromadzone w PPE oszczędności pozostają dalej w Programie i są inwestowane zgodnie z określoną strategią;
- Jest również możliwość dokonania transferu zgromadzonych w PPE środków na Indywidualne Konto Emerytalne (IKE).

PPE z funduszami TFI PZU S.A.

1. Składki odprowadzone przez Spółkę wchodzi do aktywów poszczególnych Funduszy i będą inwestowane przez każdy z Funduszy zgodnie z celem inwestycyjnym danego Funduszu. Zgodnie z ustawą z dnia 27 maja 2004 roku o funduszach inwestycyjnych (Dz. U. Nr 146, poz. 1546 z późn. zm.) Fundusz realizuje jeden z następujących celów inwestycyjnych:
 - 1) ochrona realnej wartości aktywów funduszu (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Papierów Dłużnych POLONEZ),
 - 2) osiąganie przychodów z lokat netto funduszu (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Stabilnego Wzrostu MAZUREK),
 - 3) wzrost wartości aktywów funduszu w wyniku wzrostu wartości lokat (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Akcji KRAKOWIAK).

Wyniki inwestycyjne Funduszy

W poniższej tabeli zostały przedstawione wyniki poszczególnych funduszy za ostatnie 5 lat

Fundusz	Wynik za 2002 rok	Wynik za 2003 rok	Wynik za 2004 rok	Wynik za 2005 rok	Wynik za 2006 rok
PZU FIO Papierów Dłużnych POLONEZ	15,83%	2,63%	6,13%	7,42%	3,50%
PZU FIO Papierów Dłużnych MAZUREK	8,97%	10,40%	12,85%	9,63%	17,71%
PZU FIO Papierów Dłużnych KRAKOWIAK	4,82%	25,76%	23,38%	16,19%	48,43%

PPE funkcjonuje w formie umowy o wnoszenie przez Pracodawcę składek Pracowników do funduszu inwestycyjnego. Zalety takiego rozwiązania kapitałowego zostały przedstawione poniżej:

- Jest to najbardziej efektywna forma zabezpieczenia emerytalnego (100% składki jest inwestowane)
- Jest duże bezpieczeństwo inwestycji (Pracownik jest właścicielem jednostek uczestnictwa, których wartość jest jawna)
- Występuje przejrzystość kosztów (wysokość kosztów jest kontrolowana przez instytucję państwową)
- Istnieje możliwość dostosowywania strategii inwestycyjnej do potrzeb indywidualnego Uczestnika PPE

Pracownicy mogą wybrać sposób inwestowania ich składek:

- Indywidualny dla preferujących samodzielność – polega na tym że pracownik wybiera w jaki fundusz będą inwestowane jego składki, lub
- Rekomendowany – dla tych, którzy wolą powierzyć decyzję specjalistom i uniknąć kosztów emocjonalnych związanych z rozważaniem decyzji

Koszty uczestnictwa w PPE – PGNiG S.A.

- Całkowite zwolnienie z opłaty pobieranej od składki, co oznacza 100 % alokacji składki pracownikom. Oznacza to całkowitą alokację składek Uczestników PPE w fundusze, bez potrącania jakichkolwiek opłat.
- Niska opłata za zarządzanie pobierana z aktywów funduszu, uwzględniona w wycenie Funduszu – tzw. koszty roczne.

Wynagrodzenie za zarządzanie - koszty roczne, wyrażone procentem od wartości aktywów netto poszczególnych funduszy zostały pokazane w tabeli poniżej.

	PZU FIO Papierów Dłużnych POLONEZ	PZU FIO Stabilnego Wzrostu MAZUREK	PZU FIO Akcji KRAKOWIAK
Oплата manipulatoryjna	0%	0%	0%
Wynagrodzenie za zarządzanie (koszty działalności funduszu) uwzględnione w wycenie jednostki uczestnictwa	0,9%	1,2%	1,4%
Oплата za zmianę funduszu	0%	0%	0%
Oплата za transfer	0%	0%	0%
Oплата za wycofanie kapitału	0%	0%	0%
Inne opłaty dla TFI związane z uruchomieniem Programu	0%	0%	0%

Publikowane w prasie wyniki inwestycyjne uwzględniają już wynagrodzenie za zarządzanie.

Z uwagi na charakterystykę zaprezentowanego powyżej programu nie zachodzi konieczność ujawnienia PPE w bilansie. Koszty programu ponoszone przez PGNiG S.A. są ujęte w kosztach okresu i Spółka nie ma obowiązku wypłat świadczeń pracownikom.

25. INNE ISTOTNE INFORMACJE – DZIAŁALNOŚĆ POZA GRANICAMI KRAJU

Udziały PGNiG S.A. w spółkach zagranicznych

Ukraina

Spółka **”Dewon” Z.S.A.** jest spółką akcyjną typu zamkniętego (nie giełdową). Została utworzona 17 listopada 1999 roku. Podstawowym celem i zadaniem Spółki jest realizacja usług związanych z wydobyciem ropy naftowej i gazu ziemnego, rekonstrukcja odwiertów oraz zagospodarowanie i eksploatacja złóż na Ukrainie.

Fundusz statutowy (kapitał zakładowy) Spółki wynosi 11.146,8 tysięcy UAH to jest 6.420,6 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 29 grudnia 2006 roku) i dzieli się na 120,0 tysięcy akcji o wartości nominalnej 92,89 UAH każda. Zaangażowanie w spółce wynosi 4.055,2 tysięcy UAH to jest 2.335,8 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 29 grudnia 2006 roku).

Struktura własności akcji przedstawia się następująco:

- PGNiG S.A. 36,38%
- Prawniczyj Alians Sp. z o.o. 25,99%
- Ferrous Trading Ltd. 25,08%
- NAK Neftiegaz Ukrainy 12,13%
- Oszkader Walentyna Georgijewna 0,41%
- SZJu Ltawa Sp. z o.o. 0,01%

Produkcja gazu ziemnego została uruchomiona przez Spółkę w listopadzie 2003 roku. Obiektem eksploatacji jest sachalińskie złożo gazokondensatu w Rejonie Krasnokuckim Obwodu Charkowskiego (wschodnia Ukraina). Spółka wydobywa węglowodory, prowadzi produkcję gazu ziemnego i kondensatu oraz zajmuje się ich sprzedażą na rynku ukraińskim.

Eksploatacja złoża Sachalinskoie odbywa się na podstawie umowy joint venture ze spółką PoltavaNaftoGasGeologia. PoltavaNaftoGasGeologia jest jednostką zależną Państwowej Spółki „Nadra Ukrainy” i posiada koncesję na poszukiwanie i wydobywanie gazu ze złoża Sachalinskoie

Oman

Kapitał zakładowy Spółki „Sahara Petroleum Technology Llc” wynosi 150,0 tysięcy RO (ormiańskich riali), to jest 1.136,9 tysięcy złotych (według średniego kursu NBP z dnia 27 grudnia 2006 roku) i dzieli się na 150,0 tysięcy udziałów o wartości 1 RO każdy. Zaangażowanie PGNiG S.A. w Spółce wynosi 73,5 tysięcy riali, to jest 557,1 tysięcy złotych (według średniego kursu NBP z dnia 27 grudnia 2006 roku). Struktura własności udziałów przedstawia się następująco:

- PGNiG S.A. 49%
 - Petroleum and Gas Technology Llc 51%
- P.O. Box 3641, Ruwi, Sułtanat Omanu

Spółka zawiązana została z inicjatywy Zakładu Robót Górniczych w Krośnie (do 30 czerwca 2005 roku Oddział PGNiG S.A. a obecnie jest to Spółka, w której PGNiG SA posiada 100% udziałów) w 2000 roku. Głównym celem zawiązania Spółki było prowadzenie przez nią usług serwisowych w zakresie obróbki i rekonstrukcji odwiertów, operacji techniką linową, konserwacji głowic eksploatacyjnych i lekkich oraz średnich wierceń z wykorzystaniem potencjału technologicznego PGNiG S.A.

PGNiG S.A. zamierza wycofać się ze spółki.

Niemcy

W dniu 1 lipca 2005 roku w Poczdamie pomiędzy PGNiG S.A. oraz VNG-Verbund Gas AG zostały podpisane dwie umowy założycielskie spółek na prawie niemieckim:

- **InterTransGas GmbH (ITG)**

- **InterGasTrade GmbH (IGT)**

Obaj partnerzy objęli po 50% udziałów w każdej ze spółek. Kapitał zakładowy założonych Spółek wynosi po 200 tysięcy EURO (to jest 383,1 tysięcy złotych według średniego kursu NBP z dnia 29 grudnia 2006 roku), a ich siedzibą jest Poczdam.

W dniu 9 sierpnia 2005 roku Spółka InterTransGas GmbH została wpisana do rejestru handlowego w Poczdamie.

Przedmiotem działalności Spółki jest budowa, eksploatacja i sprzedaż mocy przesyłowych.

Aktualnie, na podstawie decyzji Wspólników, InterTransGas GmbH działa przy założeniu ponoszenia minimalnych kosztów niezbędnych do funkcjonowania Spółki. Po zaistnieniu okoliczności umożliwiających budowę gazociągu łączącego polski i niemiecki system przesyłu gazu, Spółka będzie mogła podjąć podstawową działalność określoną w Umowie Spółki.

Udziały PGNiG S.A. w licencjach poszukiwawczych:

Pakistan

Prace poszukiwawcze w Pakistanie realizuje Oddział Operatorski PGNiG S.A. w Pakistanie.

W roku 2006 wykonano interpretację archiwalnych profili sejsmicznych po reprocessingu i na bazie kompleksowych danych geologiczno – geofizycznych opracowano „Projekt Prac Sejsmicznych 2D w obszarze bloku Kirthar”. Na przełomie września i października, drogą przetargu nieograniczonego, został wyłoniony wykonawca tych prac, którym została Geofizyka Kraków. Sejsmiczne prace polowe poprzedzone zostały wykonaniem analizy wpływu badań sejsmicznych na środowisko naturalne. W grudniu 2006 roku rozpoczęto mobilizację grupy sejsmicznej i przystąpiono do prac geodezyjnych poprzedzających cykl produkcyjny. Na początku lutego 2007 roku wykonano prace eksperymentalne, których celem było określenie parametrów metodycznych i następnie przystąpiono do produkcji. Zakończenie cyklu produkcyjnego przewiduje się na maj 2007 roku.

Prace poszukiwawcze w obszarze bloku Kirthar prowadzone są wspólnie z firmą Pakistan Petroleum Ltd. Podział udziałów jest następujący: PGNiG S.A. 70%, a Pakistan Petroleum Ltd – 30%. Koszty inwestycji są adekwatne do posiadanych przez firmy udziałów.

Norwegia

W dniu 28 lutego 2007 roku PGNiG S.A. zawarła warunkową umowę z Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc. (ExxonMobil) na zakup 15% udziałów w trzech koncesjach zawierających złoża Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Zgodnie z zapisami umowy PGNiG S.A. nabędzie 15% udziałów w koncesjach za cenę 360 mln USD, to jest około 1.069,2 milionów złotych (przeliczone po kursie NBP z dnia 28 lutego 2007 roku).

Wykonanie Umowy uzależnione jest od spełnienia następujących warunków:

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

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

- 1) wymieniony w punkcie a) nie zostanie spełniony do dnia 15 maja 2007 roku,
- 2) 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, PGNiG 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 organizacji i eksploatacji złóż.

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

- 35,8 miliardów m³ gazu ziemnego;
- 18,3 milionów m³ ropy naftowej i kondensatu (około 15 milionów ton);
- 5,8 milionów ton NGL (Natural Gas Liquids).

Bezpośrednim operatorem na złożach jest British Petroleum. Pozostałymi partnerami są Shell, Statoil i Norsk Hydro.

Rozpoczęcie wydobywania gazu i ropy naftowej przewidywane jest na połowę roku 2011. Zgodnie z szacunkami PGNiG S.A. nakłady inwestycyjne na rozwój złóż wyniosą około 5 miliardów USD, z czego nakłady inwestycyjne PGNiG S.A. wyniosą około 600 milionów USD to jest około 1.781,9 milionów złotych (przeliczone po kursie NBP z dnia 28 lutego 2007 roku).

Prawem obowiązującym w stosunku do dokumentów transakcji jest prawo norweskie.

Inwestycja PGNiG S.A. w licencje jest inwestycją długoterminową.

Indie

W styczniu 2007 roku PGNiG S.A. podpisała MoU (Memorandum of Understanding) z firmą GSPC (Gujarat State Petroleum Company, państwowa firma naftowa indyjskiego stanu Gujarat) o możliwości współpracy na obszarze Indii, a także Jemenu i Egiptu.

W 2006 roku PGNiG S.A. ubiegała się o uzyskanie koncesji poszukiwawczych w takich krajach jak Libia, Algieria, Egipt i Dania. W 2007 roku powyższe działania będą kontynuowane.

26. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY DŁUGOTERMINOWE NA DOSTAWY GAZU

Umowy sprzedaży paliwa gazowego z systemu przesyłowego zawierane z klientami zawierają postanowienia wynikające z ustawy Prawo energetyczne oraz są zgodne z obowiązującymi taryfami na obrót paliwami gazowymi. Natomiast umowy sprzedaży gazu bezpośrednio ze złóż podlegają Prawu geologicznemu i górnictwu, a do ich rozliczeń stosowane są ceny ustalone na podstawie rachunku ekonomicznego uwzględniającego koszty zagospodarowania, wydobywania i dostarczenia gazu.

W 2006 roku podpisano następujące umowy sprzedaży paliwa gazowego z systemu przesyłowego:

- dwie umowy na czas nieoznaczony z klientami końcowymi na docelowe łączne roczne ilości paliwa gazowego na poziomie 1.216,0 tysięcy m³,
- jedna umowa na czas oznaczony (od 1 marca 2006 do 30 września 2006) z klientem końcowym na niewielkie ilości paliwa gazowego w wysokości faktycznie zrealizowanej około 56,0 tysięcy m³,
- trzy umowy na czas nieoznaczony z klientami dokonującymi dalszej odsprzedaży paliwa gazowego na podstawie własnych taryf zatwierdzanych przez Prezesa URE na docelowe łączne roczne ilości paliwa gazowego w wysokości 53.330,0 tysięcy m³,
- jedna umowa na czas określony od 7 września 2006 roku do 30 września 2007 roku z Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. na 93 miliony m³ gazu ziemnego wysokometanowego i mniejsze ilości gazu zaazotanowego.

Aktualnie w Spółce trwa proces dostosowywania postanowień zawartych w dotychczasowych umowach sprzedaży gazu do wymogów stawianych m.in. przez IRIESP (IRIESP - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej). Nowe zapisy znajdują odzwierciedlenie w umowach kompleksowych zastępujących dotychczasowe umowy sprzedaży paliwa gazowego.

W czerwcu 2006 roku rozpoczęto dostawy gazu do firmy Arctic Paper Kostrzyń S.A. w ramach kontraktu bezpośredniego (złożowego) zawartego w 2003 roku. Docelowe (od lipca 2007 roku) roczne ilości dostarczanego gazu w ramach tego kontraktu będą wynosiły 125 milionów m³.

27. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP GAZU

PGNiG S.A. importowała gaz w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów, tj. długoterminowego kontraktu importowego z Rosji i Niemiec oraz kontraktów średnioterminowych na dostawy odpowiednio z krajów Azji Środkowej, Norwegii oraz Niemiec:

- wieloletniego kontraktu na dostawy gazu rosyjskiego z dnia 25 września 1996 roku z OOO Gazexport (od 1 listopada 2006 roku nastąpiła zmiana nazwy na OOO „Gazprom eksport”), obowiązującego do 2022 roku.
- umowy na import gazu niemieckiego z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG – Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do dnia 1 października 2016 roku.
- umowy sprzedaży gazu z dnia 15 września 2004 roku z VNG- Verbundnetz GAS AG/ E.ON Ruhrgas AG, obowiązującej do dnia 30 września 2008 roku.
- umowy na import gazu norweskiego z dnia 5 maja 1999 roku ze Statoil ASA, Norsk Hydro Produksjon AS oraz Total E&P Norge AS, obowiązującej do dnia 30 września 2006 roku.
- umowy na import gazu środkowoeuropejskiego z dnia 10 sierpnia 2005 roku z RosUkrEnergo AG, obowiązującej do dnia 31 grudnia 2006 roku.

Ponadto nadal obowiązują poniższe umowy na gaz poza systemowy :

- umowa na dostawy gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK Naftogaz Ukraina, obowiązującej do 2020 roku,
- umowa sprzedaży gazu z dnia 4 lutego 2004 roku z Severomoravska Plynarenska a.s. obowiązującej do 31 grudnia 2007 roku,
- kontrakt na wymianę gazu z VNG - Verbundnetz Gas AG z dnia 22 października 1992 roku obowiązującego do 1 października 2007 roku.

W dniu 17 sierpnia 2006 roku została podpisana umowa na import gazu niemieckiego pomiędzy PGNiG S.A. i niemieckim dostawcą gazu VNG – Verbundnetz Gas AG. Dostawy gazu ziemnego do punktu Lasów rozpoczęły się w dniu 1 października 2006 roku. W ciągu pierwszych dwóch lat dostawy wyniosą do 500 milionów m³ rocznie, natomiast w okresie od 1 października 2008 roku do 1 października 2016 roku dostawy gazu będą realizowane w ilości 400 milionów m³ rocznie. Tym samym od 1 października 2008 roku niniejsza umowa zastąpi dotychczasową umowę sprzedaży gazu z firmami E.ON Ruhrgas AG i VNG.

W dniu 17 listopada 2006 roku została podpisana Umowa Sprzedaży Gazu pomiędzy PGNiG S.A. i Rosukrenerg AG. Dostawy rozpoczęły się od 1 stycznia 2007 roku w ilości 2,4 mld m³ rocznie i będą realizowane do 1 stycznia 2011 roku łącznie z możliwością przedłużenia okresu dostaw do 1 stycznia 2013 roku.

Z dniem 1 października 2006 roku wygasły umowy zawarte w dniu 5 maja 1999 roku z firmami norweskimi, na podstawie których importowano 0,5 miliarda m³ gazu rocznie.

W dniu 6 czerwca 2006 roku została podpisana Umowa Ramowa pomiędzy PGNiG S.A. oraz Statoil ASA. Umowa ta jest bazą dla zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Umowa Ramowa określa ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie dostaw gazu, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw typu ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości umowach gazowych. W umowie zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG S.A. dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy, w tym do hub-ów TTF i BEB/VEP. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu gazu w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedać jego ewentualne nadwyżki. Umowa Ramowa zawarta została na czas nieokreślony.

W dniu 7 czerwca 2006 roku został podpisany aneks nr 5 do Umowy Sprzedaży Gazu pomiędzy PGNiG S.A. i DONG Naturgas A/S z dnia 2 lipca 2001 roku, na mocy którego zostały przedłużone do 31 grudnia 2006 roku wszystkie terminy dotyczące warunków zawartych w niniejszej umowie, z możliwością wypowiedzenia umowy z wyprzedzeniem jednego miesiąca.

31 grudnia 2006 roku upłynął termin ważności warunków wynikających z postanowień określonych w powyższej umowie sprzedaży gazu. W chwili wygaśnięcia umowy PGNiG S.A. i DONG Naturgas A/S zostały zwolnione ze wszystkich praw i zobowiązań w ramach przedmiotowej umowy.

17 stycznia 2007 roku PGNiG S.A. i DONG podpisały protokół, w którym wyraziły wolę kontynuacji współpracy w zakresie biznesu gazowniczego. Przyszła współpraca oparta będzie na

dotychczasowych doświadczeniach Stron, będzie uwzględniać uwarunkowania europejskich rynków gazowniczych oraz może obejmować projekty infrastrukturalne w obszarze Basenu Morza Bałtyckiego dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego.

27. INNE ISTOTNE INFORMACJE – ZAMIERZENIA ZARZĄDU W ZAKRESIE FINANSOWANIA DZIAŁALNOŚCI

Spółka posiada na rachunkach bankowych wolne środki pieniężne zapewniające bieżące i terminowe regulowanie zobowiązań finansowych wobec partnerów handlowych i budżetu Państwa. Uzyskane z podwyższenia kapitału w 2005 roku środki, zgodnie z zapisami prospektu emisyjnego, lokowane były przede wszystkim w bezpieczne, pod względem ryzyka, bony i obligacje emitowane przez Skarb Państwa oraz obligacje emitowane przez NBP. Pozostała część (kilkanaście procent) lokowana była w bankach o uznanej renomie.

Na dzień 31 grudnia 2006 roku Spółka wykorzystywała jeden kredyt konsorcjalny, którego umowę podpisano 27 lipca 2005 roku. Kredyt składa się z transzy A, kredytu terminowego na kwotę 600 milionów EUR, oraz z transzy B, kredytu odnawialnego na kwotę 300 milionów EUR.

W 2006 roku część odnawialna kredytu nie była wykorzystywana. Ponadto Spółka posiada linie kredytowe w następujących bankach:

- Societe Generale - 40 milionów PLN,
- Bank Handlowy - 40 milionów PLN,
- Bank BPH - 40 milionów PLN,
- Bank Pekao S.A. - 40 milionów PLN,
- PKO BP S.A. - 40 milionów PLN,
- Bank Millennium - 40 milionów PLN.

Linie kredytowe, jakkolwiek nie wykorzystywane, podnoszą bezpieczeństwo Spółki w zakresie regulowania bieżących zobowiązań.

Spółka zamierza utrzymać politykę przemieszczania środków finansowych pomiędzy kluczowymi spółkami Grupy Kapitałowej w postaci emisji papierów dłużnych skierowanych do nadpłynnych podmiotów grupy lub w formie pożyczek.