



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY
30 CZERWCA 2010 ROKU**

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	4
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	5
SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU	5
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	6
SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	7
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	8
INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.	9
1. INFORMACJE OGÓLNE	9
2. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	13
3. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	14
4. KOSZTY OPERACYJNE	15
5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	16
6. PODATEK DOCHODOWY	16
7. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY	18
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	18
9. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY – DŁUGOTERMINOWE	22
10. INNE AKTYWA FINANSOWE	22
11. ZAPASY	23
12. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI	24
13. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE	25
14. REZERWY	27
15. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA	28
16. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	29
17. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE	30
18. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH	31
19. INNE ISTOTNE INFORMACJE	35
20. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM	37

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu

Michał Szubski

Wiceprezes Zarządu

Radosław Dudziński

Wiceprezes Zarządu

Sławomir Hinc

Wiceprezes Zarządu

Marek Karabuła

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szałuba

Warszawa, 17 sierpnia 2010 roku

WYBRANE DANE FINANSOWE

za okres zakończony 30 czerwca 2010 roku

	PLN		EUR	
	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
I. Przychody ze sprzedaży	10 365 954	9 910 231	2 588 770	2 193 305
II. Zysk/Strata z działalności operacyjnej	704 127	(943 941)	175 847	(208 910)
III. Zysk/Strata przed opodatkowaniem	1 083 070	(651 938)	270 483	(144 285)
IV. Zysk/Strata netto	910 251	(489 318)	227 324	(108 295)
V. Całkowite dochody	986 186	(459 457)	246 288	(101 686)
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 718 053	275 054	429 063	60 874
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(917 582)	(1 392 662)	(229 155)	(308 220)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(331 943)	567 159	(82 899)	125 522
IX. Środki pieniężne netto, razem	468 528	(550 449)	117 009	(121 824)
X. Zysk/Strata i rozwodniony zysk/strata na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,15	(0,08)	0,04	(0,02)
	Stan na 30 czerwca 2010	Stan na 31 grudnia 2009	Stan na 30 czerwca 2010	Stan na 31 grudnia 2009
XI. Aktywa razem	24 551 103	24 183 549	5 921 922	5 886 653
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 697 213	6 843 846	1 615 421	1 665 899
XIII. Zobowiązania długoterminowe	1 677 026	1 638 725	404 512	398 891
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	5 020 187	5 205 121	1 210 909	1 267 008
XV. Kapitał własny	17 853 890	17 339 703	4 306 501	4 220 754
XVI. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	1 423 127	1 436 152
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,03	2,94	0,73	0,72
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,08	0,09	0,02	0,02

Pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitego dochodu oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych zostały przeliczone według kursu EUR, stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego.

Pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej zostały przeliczone według średniego kursu EUR obowiązującego na koniec danego okresu obrotowego, ustalonego przez NBP.

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009	30 czerwca 2009
Średni kurs w okresie	4,0042	4,3406	4,5184
Kurs na koniec okresu	4,1458	4,1082	4,4696

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
za okres zakończony 30 czerwca 2010 roku

	Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010 nie badane	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009 nie badane
Przychody ze sprzedaży	3	10 365 954	9 910 231
Zużycie surowców i materiałów	4	(5 734 614)	(7 442 621)
Świadczenia pracownicze	4	(435 657)	(397 349)
Amortyzacja		(288 287)	(317 063)
Usługi obce	4	(2 941 605)	(2 566 674)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		4 973	5 941
Pozostałe koszty operacyjne netto	4	(266 637)	(136 406)
Koszty operacyjne razem		(9 661 827)	(10 854 172)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej		704 127	(943 941)
Przychody finansowe	5	497 950	631 257
Koszty finansowe	5	(119 007)	(339 254)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem		1 083 070	(651 938)
Podatek dochodowy	6	(172 819)	162 620
Zysk/Strata netto		910 251	(489 318)
Zysk/Strata i rozwodniony zysk/strata na jedną akcję przypisany zwykłymi akcjonariuszom		0,15	(0,08)

SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU
za okres zakończony 30 czerwca 2010 roku

	Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010 nie badane	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009 nie badane
Zysk/Strata netto		910 251	(489 318)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		7 630	604
Wycena instrumentów zabezpieczających		87 887	-
Wycena instrumentów finansowych		(3 560)	36 120
Podatek odroczonej dotyczący innych całkowitych dochodów		(16 022)	(6 863)
Inne		-	-
Inne całkowite dochody netto		75 935	29 861
Całkowite dochody razem		986 186	(459 457)

SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

na dzień 30 czerwca 2010 roku

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
		nie badane	zbadane
AKTYWA			
Aktywa trwale (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwale	8	10 070 610	9 726 870
Nieruchomości inwestycyjne		3 475	3 778
Wartości niematerialne		83 099	68 954
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	9	6 288 792	6 219 361
Inne aktywa finansowe	10	2 436 329	2 417 571
Aktywo z tytułu podatku odroczonego		311 959	299 660
Pozostałe aktywa trwale		34 588	35 892
Aktywa trwale (długoterminowe) razem		19 228 852	18 772 086
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	11	1 220 176	1 110 220
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	12	3 011 397	3 687 081
Należności z tytułu podatku bieżącego		-	161 546
Rozliczenia międzyokresowe		58 917	9 370
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		137 990	18 002
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		893 771	425 243
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży		-	1
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		5 322 251	5 411 463
Suma Aktywów		24 551 103	24 183 549
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		4 682	(2 948)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		9 222 324	8 983 114
Zyski/Straty zatrzymane		986 791	719 444
Kapitał własny razem		17 853 890	17 339 703
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	13	1 222	2 619
Rezerwy	14	1 130 533	1 084 367
Przychody przyszłych okresów		14 465	3 941
Rezerwa na podatek odroczonego		514 805	531 260
Inne zobowiązania długoterminowe		16 001	16 538
Zobowiązania długoterminowe razem		1 677 026	1 638 725
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	15	2 295 170	2 359 695
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	13	1 604 215	1 904 065
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		317 509	260 428
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		117 770	-
Rezerwy	14	139 231	134 652
Przychody przyszłych okresów		546 292	546 281
Zobowiązania krótkoterminowe razem		5 020 187	5 205 121
Suma Zobowiązań		6 697 213	6 843 846
Suma Pasywów		24 551 103	24 183 549

**SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH
za okres zakończony 30 czerwca 2010 roku**

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
	nie badane	nie badane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/Strata netto	910 251	(489 318)
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	288 287	317 063
Zysk/Strata z tytułu różnic kursowych netto	(114 175)	(272 900)
Odsetki i dywidendy netto	(87 226)	(17 827)
Zysk/Strata z działalności inwestycyjnej	56 248	42 058
Podatek dochodowy bieżącego okresu	172 819	(162 620)
Podatek dochodowy zapłacony	61 720	(141 350)
Pozostałe pozycje netto	144 931	474 776
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 432 855	(250 118)
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	907 073	1 125 617
Zmiana stanu zapasów	(109 956)	387 350
Zmiana stanu rezerw	(4 503)	23 598
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(469 711)	(934 142)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(48 243)	(47 863)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	10 538	(29 388)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 718 053	275 054
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	3 961	9 413
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach pozostałych	254	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	1 475	5 607
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(743 645)	(899 166)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(64 817)	(56 733)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	138 796	151 393
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(230 233)	(615 926)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	50 814	55 199
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(98 971)	(109 224)
Otrzymane odsetki	17 348	43 067
Otrzymane dywidendy	71	3 461
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	10 030	23 200
Pozostałe pozycje netto	(2 665)	(2 953)
Środki pieniężne netto z działalność inwestycyjnej	(917 582)	(1 392 662)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	1 600 000	760 000
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	(1 900 896)	(160 000)
Wypłacone odsetki	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(1 764)	(1 393)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(25 622)	(26 755)
Pozostałe pozycje netto	(3 661)	(4 693)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(331 943)	567 159
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	468 528	(550 449)
Różnice kursowe netto	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	425 243	808 173
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	893 771	257 724

SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM
za okres zakończony 30 czerwca 2010 roku

	Kapitał własny					Razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski/Straty zatrzymane	
(w tysiącach złotych)						
Stan na 1 stycznia 2010 (zbadane)	5 900 000	(2 948)	1 740 093	8 983 115	719 444	17 339 704
Przeniesienia	-	-	-	170 904	(170 904)	-
Wyplata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(472 000)	(472 000)
Całkowite dochody za I półrocze 2010	-	7 630	-	68 305	910 251	986 186
Stan na 30 czerwca 2010 (nie badane)	5 900 000	4 682	1 740 093	9 222 324	986 791	17 853 890
Stan na 1 stycznia 2009 (zbadane)	5 900 000	(582)	1 740 093	8 953 301	588 560	17 181 372
Przeniesienia	-	-	-	3 991	(3 991)	-
Wyplata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(531 000)	(531 000)
Całkowite dochody I półrocze 2009	-	604	-	29 257	(489 318)	(459 457)
Stan na 30 czerwca 2009 (nie badane)	5 900 000	22	1 740 093	8 986 549	(435 749)	16 190 915

INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.

na dzień 30 czerwca 2010 roku

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Nazwa, siedziba, podstawowy przedmiot działalności gospodarczej oraz podstawowe dane rejestrowe

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna („PGNiG S.A.”, „Spółka”) z siedzibą w Warszawie przy ulicy Marcina Kasprzaka 25, została wpisana do rejestru handlowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. W dniu 14 listopada 2001 roku postanowieniem Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, PGNiG S.A. została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000059492.

Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736 oraz NIP 525-000-80-28.

Akcje PGNiG S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Decyzją Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z dnia 16 września 2005 roku akcje serii A i B oraz prawa do akcji serii B Spółki PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu giełdowego na rynku podstawowym. Pierwsze notowanie praw do akcji zwykłych na okaziciela serii B miało miejsce na sesji giełdowej w dniu 23 września 2005 roku. W dniu 18 października 2005 roku Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. podjęła decyzję o wprowadzeniu do obrotu giełdowego na rynku podstawowym akcji serii A i B Spółki PGNiG S.A. Pierwsze notowanie powyższych akcji odbyło się na sesji giełdowej w dniu 20 października 2005 roku.

Zgodnie ze Statutem PGNiG S.A., Spółka realizuje zadania dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju w zakresie:

- 1) ciągłości dostaw paliwa gazowego do odbiorców oraz utrzymania jego niezbędnych rezerw,
- 2) bezpiecznej eksploatacji sieci gazowych,
- 3) równoważenia bilansu paliw gazowych oraz dysponowania ruchem i mocą urządzeń energetycznych przyłączonych do wspólnej sieci gazowej,
- 4) działalności wydobywczej gazu.

Zgodnie ze Statutem Spółka prowadzi działalność produkcyjną, usługową i handlową w następującym zakresie:

- 1) wydobywanie ropy naftowej,
- 2) wydobywanie gazu ziemnego,
- 3) działalność usługowa związana z eksploatacją złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- 4) kopalnictwo surowców siarkonośnych,
- 5) pozostałe górnictwo i kopalnictwo, gdzie indziej niesklasyfikowane,
- 6) wytwarzanie produktów rafinacji ropy naftowej,
- 7) przetwarzanie produktów rafinacji ropy naftowej,
- 8) działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji maszyn dla górnictwa, kopalnictwa i budownictwa,
- 9) wytwarzanie energii elektrycznej,
- 10) przesyłanie energii elektrycznej,
- 11) dystrybucja energii elektrycznej,
- 12) wytwarzanie paliw gazowych,
- 13) dystrybucja paliw gazowych w systemie sieciowym,
- 14) produkcja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 15) dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 16) wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno - inżynierskich,
- 17) wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych, i telekomunikacyjno-przesyłowych,
- 18) wykonywanie instalacji centralnego ogrzewania i wentylacyjnych,
- 19) wykonywanie instalacji gazowych,
- 20) obsługa i naprawa pojazdów mechanicznych,
- 21) sprzedaż detaliczna paliw,
- 22) sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych i gazowych oraz produktów pochodnych,
- 23) sprzedaż hurtowa półproduktów,
- 24) pozostała sprzedaż hurtowa wyspecjalizowana,
- 25) hotele i motele wraz z restauracjami,

-
- 26) hotele i motele bez restauracji,
 - 27) towarowy transport drogowy pojazdami wyspecjalizowanymi,
 - 28) towarowy transport drogowy pojazdami uniwersalnymi,
 - 29) transport rurociągowy,
 - 30) magazynowanie i przechowywanie towarów w pozostałych składowiskach,
 - 31) działalność biur turystycznych,
 - 32) telefonia stacjonarna i telegrafia,
 - 33) telefonia ruchoma,
 - 34) transmisja danych i teleinformatyka,
 - 35) radiokomunikacja,
 - 36) prace badawczo-rozwojowe w dziedzinie nauk technicznych,
 - 37) działalność geologiczno-poszukiwawcza,
 - 38) działalność geodezyjna i kartograficzna,
 - 39) wynajem nieruchomości na własny rachunek,
 - 40) zarządzanie nieruchomościami mieszkalnymi,
 - 41) zarządzanie nieruchomościami niemieszkalnymi,
 - 42) kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
 - 43) działalność bibliotek innych niż publicznych,
 - 44) działalność archiwów,
 - 45) działalność muzeów,
 - 46) badania i analizy techniczne,
 - 47) leasing składników majątku Spółki służącego przesyłowi energii i gazu,
 - 48) pośrednictwo finansowe pozostałe,
 - 49) działalność holdingów,
 - 50) działalność poligraficzna pozostała, gdzie indziej niesklasyfikowana,
 - 51) działalność usługowa związana z przygotowaniem druku,
 - 52) działalność graficzna pomocnicza,
 - 53) działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji instrumentów i przyrządów pomocniczych, kontrolnych, badawczych, testujących, nawigacyjnych,
 - 54) wykonywanie instalacji cieplnych, wodnych, wentylacyjnych i gazowych,
 - 55) działalność agentów zajmujących się sprzedażą paliw, rud, metali i chemikaliów przemysłowych,
 - 56) działalność agentów zajmujących się sprzedażą towarów różnego rodzaju,
 - 57) sprzedaż hurtowa wyrobów metalowych oraz sprzętu i dodatkowego wyposażenia hydraulicznego i grzejnego,
 - 58) sprzedaż detaliczna pozostała w niewyspecjalizowanych sklepach,
 - 59) leasing finansowy,
 - 60) działalność pomocnicza finansowa związana z ubezpieczeniami i funduszami emerytalno-rentowymi,
 - 61) wynajem maszyn i urządzeń,
 - 62) przetwarzanie danych,
 - 63) działalność związana z bazami danych,
 - 64) działalność związana z informatyką, pozostała,
 - 65) działalność rachunkowo-księgowa,
 - 66) reklama,
 - 67) działalność centrów telefonicznych (CALL CENTER),
 - 68) działalność komercyjna pozostała, gdzie indziej niesklasyfikowana,
 - 69) zarządzanie nieruchomościami na zlecenie,
 - 70) miejsca krótkotrwałego zakwaterowania pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane.

1.2. Czas trwania działalności Spółki

PGNiG S.A. powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut zostały podpisane w formie aktu notarialnego dnia 21 października 1996 roku. Minister Skarbu Państwa podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną wykonał postanowienia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (Dz. U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553). Spółka akcyjna jest prawnym następcą przedsiębiorstwa państwowego. Aktywa i pasywa przedsiębiorstwa państwowego zostały wniesione do spółki akcyjnej i ujęte w księgach według wartości ze sprawozdania z sytuacji finansowej (bilansu) zamknięcia przedsiębiorstwa państwowego.

Z dniem 23 września 2005 roku, w związku ze sprzedażą na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie nowej emisji akcji, PGNiG S.A. z jednoosobowej spółki Skarbu Państwa stała się spółką publiczną.

Czas trwania działalności Spółki jest nieoznaczony.

1.3. Okres objęty sprawozdaniem finansowym

W skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym prezentowane są dane na dzień 30 czerwca 2010 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2010 roku do dnia 30 czerwca 2010 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2009.

1.4. Sprawozdanie zawiera dane łączne

Spółka PGNiG S.A. sporządza sprawozdanie łączne. Na dzień 30 czerwca 2010 roku w skład PGNiG S.A. wchodziły: Centrala Spółki, 11 oddziałów krajowych oraz 4 oddziały zagraniczne (w Algierii, Danii, Egipcie oraz Pakistanie).

Prezentowane łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze zintegrowanych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych i trzech oddziałów zagranicznych oraz w oparciu o sprawozdanie oddziału zagranicznego w Pakistanie. Na dzień bilansowy dane wynikające ze sprawozdania z sytuacji finansowej oddziałów zagranicznych zostały przeliczone na walutę polską po obowiązującym na dzień bilansowy średnim kursie ustalonym przez NBP dla danej waluty, a pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitego dochodu oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez NBP na dzień kończący każdy miesiąc danego roku obrotowego. Różnice kursowe powstałe w wyniku przeliczenia ujęte zostały w kapitale z aktualizacji wyceny.

PGNiG S.A., jako jednostka dominująca Grupy Kapitałowej PGNiG, sporządza również sprawozdanie skonsolidowane zawierające dane 23 spółek zależnych (w tym: 2 grup kapitałowych, 1 spółki zależnej pośrednio) oraz 1 spółki stowarzyszonej i 1 spółki współzależnej.

1.5. Informacje dotyczące składu osobowego organów zarządzających oraz organów nadzorujących

Zmiany składu osobowego organów zarządzających oraz nadzorujących zostały przedstawione w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

1.6. Akcjonariat PGNiG S.A.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2010 roku struktura akcjonariatu PGNiG S.A. była następująca:

Akcjonariusz	Siedziba	Liczba akcji	Procentowy udział w kapitale	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	Warszawa	4 286 369 105	72,65%	72,65%
Pozostali	-	1 613 630 895	27,35%	27,35%
Razem	-	5 900 000 000	100,00%	100,00%

1.7. Założenie kontynuacji działalności

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Spółkę.

1.8. Połączenie spółek handlowych

W I półroczu 2010 roku nie wystąpiły połączenia PGNiG S.A. z innymi spółkami handlowymi.

1.9. Porównywalność danych finansowych za okres poprzedzający ze sprawozdaniem finansowym za okres obrotowy

Łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., za bieżący oraz porównywalne okresy sprawozdawcze, zostało sporządzone wg takich samych zasad. W wyniku zmian prezentacji w obrębie rachunku zysków i strat dokonanych przez Spółkę w 2010 roku, zostały dokonane odpowiednie zmiany

prezentacji danych za I półrocze 2009 roku (zaprezentowane w nocie 2.2.). W związku z tym dane finansowe za okres bieżący i porównawczy są w pełni porównywalne.

1.10. INFORMACJA NA TEMAT KOREKT WYNIKAJĄCYCH Z ZASTRZEŻEŃ W OPINIACH PODMIOTÓW UPRAWNIONYCH DO BADANIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZA LATA, ZA KTÓRE PREZENTOWANE SĄ SPRAWOZDANIA FINANSOWE I PORÓWNYWALNE DANE FINANSOWE

Sprawozdanie finansowe za I półrocze 2009 podlegało przeglądowi, a sprawozdanie za 2009 rok było badane przez firmę audytorską Deloitte Audyt Sp. z o.o. Audytorzy w swoim raporcie i opinii nie zawarli zastrzeżeń. W związku z tym w sprawozdaniu za I półrocze 2009 oraz za 2009 rok brak jest korekt z tego tytułu.

1.11. Zatwierdzenie sprawozdania finansowego

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostanie przedstawione do zatwierdzenia przez Zarząd PGNiG S.A. do publikacji w dniu 31 sierpnia 2010 roku.

2. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI

2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, za wyjątkiem aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży oraz instrumentów pochodnych wycenionych w wartości godziwej.

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych polskich (PLN), a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach (tysiące złotych). Ewentualne różnice pomiędzy kwotami ogółem a sumą ich składników wynikają z zaokrągleń.

2.1.1. Oświadczenie o zgodności

Niniejsze skrócone śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE) na dzień 30 czerwca 2010 roku.

Zgodnie z MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, MSSF składają się z Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (MSR) i Interpretacji wydanych przez Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej (KIMSF).

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259).

W roku bieżącym Spółka przyjęła wszystkie nowe i zaktualizowane standardy oraz interpretacje wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Rachunkowości oraz zatwierdzone do stosowania w UE, mające zastosowanie do prowadzonej przez nią działalności i obowiązujące w rocznych okresach sprawozdawczych od 1 stycznia 2010 roku.

2.2.2. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Spółki

Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdania finansowe został przedstawiony w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

2.2. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

Spółka dokonała zmiany w rachunku zysków i strat za I półrocze 2009 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

W I półroczu 2010 roku Spółka zmieniła sposób prezentacji kosztów transportu paliwa gazowego gazociągiem tranzytowym, które stanowią podstawę kalkulacji ceny za paliwo gazowe. W związku z tym Spółka dokonała odpowiedniej reklasyfikacji w rachunku zysków i strat za I półrocze 2009 roku przenosząc kwotę 62 675 tysięcy złotych z pozycji kosztu usług obcych do pozycji kosztu zużycia surowców i materiałów. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

2.3. Stosowane zasady rachunkowości

Zasady rachunkowości przyjęte do przygotowania Śródrocznego Jednostkowego Sprawozdania Finansowego są spójne z zasadami opisanymi w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG, sporządzonym według MSSF za sześć miesięcy zakończonych 30 czerwca 2010 roku (patrz nota 2.3. Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy).

3. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY

Spółka prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody od klientów zewnętrznych ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym w I półroczu 2010 roku stanowiły 2,03% (1,86% w I półroczu 2009 roku) ogólnej kwoty przychodów netto od klientów zewnętrznych ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów. Spółka eksportuje głównie do Szwajcarii, Niemiec i Belgii.

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Sprzedaż krajowa	10 155 590	9 726 056
Gaz	9 839 034	9 442 242
Ropa naftowa	210 888	168 136
Hel	6 179	5 151
Gaz propan butan	22 573	17 790
Gazolina	1 877	929
Gaz LNG	13 832	10 117
Usługi geofizyczno – geologiczne	557	14 309
Usługi hotelowe	2 457	2 781
Pozostałe usługi	50 337	55 890
Pozostałe produkty	3 099	4 011
Towary i materiały	4 757	4 700
Sprzedaż eksportowa	210 364	184 175
Gaz	29 387	22 630
Ropa naftowa	163 229	149 442
Hel	15 276	10 564
Usługi geofizyczno-geologiczne	194	480
Pozostałe produkty i usługi	2 278	1 059
Razem	10 365 954	9 910 231

Również aktywa trwałe (inne niż instrumenty finansowe) Spółki w przeważającej części znajdują się na terenie kraju. Wartość aktywów trwałych położonych poza granicami kraju według stanu na dzień 30 czerwca 2010 roku stanowiła 0,43% (0,39% na dzień 31 grudnia 2009 roku) ogólnej kwoty aktywów trwałych.

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Wartość aktywów trwałych innych niż instrumenty finansowe znajdujących się w kraju	10 458 084	10 096 093
Wartość aktywów trwałych innych niż instrumenty finansowe znajdujących za granicą	45 647	39 061
Razem	10 503 731	10 135 154

3.1. Informacje dotyczące głównych klientów

Spółka nie posiada zewnętrznych pojedynczych klientów, od których przychody z tytułu sprzedaży stanowiłyby 10 lub więcej procent łącznych przychodów Spółki.

4. KOSZTY OPERACYJNE

4.1. Zużycie surowców i materiałów

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Koszt sprzedanego gazu	(5 667 824)	(7 371 963)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(66 790)	(70 658)
Razem	(5 734 614)	(7 442 621)

4.2. Świadczenia dla pracowników

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Wynagrodzenia	(305 719)	(281 909)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(129 938)	(115 440)
Razem	(435 657)	(397 349)

4.3. Usługi obce

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(2 549 675)	(2 146 328)
Pozostałe usługi obce	(391 930)	(420 346)
Razem	(2 941 605)	(2 566 674)

4.4. Pozostałe koszty operacyjne netto

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Zmiana stanu rezerw netto	5 887	18 586
Zmiana stanu odpisów netto	(163 230)	(267 500)
Podatki i opłaty	(110 408)	(124 419)
Odsetki dotyczące działalności operacyjnej	40 524	50 611
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	(5 580)	39 475
Wynik na wycenie i realizacji transakcji zabezpieczających dotyczących działalności operacyjnej	(47 089)	44 611
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(6 269)	(3 573)
Przychody z bieżącego rozliczenia ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej przychodów przyszłych okresów	701	63
Wynik ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	(9 913)	136
Różnica z wyceny majątku przekazanego dywidendą	-	-
Rezerwa na koszty związane z wycofywaniem aktywów z leasingu	-	-
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych kosztów i zapasów	42 307	38 815
Przychody z tytułu odszkodowań, kar	5 760	93 266
Pozostałe koszty netto	(19 327)	(26 477)
Razem	(266 637)	(136 406)

5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Przychody finansowe	497 950	631 257
Zysk z wyceny transakcji zabezpieczających	-	-
Zysk z realizacji transakcji zabezpieczających	-	-
Przychody z tytułu odsetek	87 211	13 239
Zysk na różnicach kursowych	114 447	294 368
Aktualizacja wartości inwestycji	1 650	240
Zysk ze zbycia inwestycji	1 639	5 607
Dywidendy i udziały w zyskach	292 804	160 353
Pozostałe przychody finansowe	199	157 450
Koszty finansowe	(119 007)	(339 254)
Strata z wyceny transakcji zabezpieczających	(60 257)	(222 171)
Strata z realizacji transakcji zabezpieczających	(48 157)	(54 025)
Koszty z tytułu odsetek	(2 917)	(19 522)
Strata na różnicach kursowych	-	-
Aktualizacja wartości inwestycji	(3 390)	(457)
Strata ze zbycia inwestycji	-	-
Prowizje od kredytów	(51)	(507)
Pozostałe koszty finansowe	(4 235)	(42 572)
Zysk/Strata z działalności finansowej	378 943	292 003

6. PODATEK DOCHODOWY

Nota	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Zysk\Strata przed opodatkowaniem	1 083 070	(651 938)
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(205 783)	123 868
Różnice trwale pomiędzy zyskiem\stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	32 964,00	38 752
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(172 819)	162 620
Bieżący podatek dochodowy	6.1. (217 596)	-
Odroczony podatek dochodowy	6.2. 44 777	162 620
Efektywna stopa podatkowa	16%	25%

6.1. Bieżący podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Zysk\Strata przed opodatkowaniem	1 083 070	(651 938)
Różnice pomiędzy zyskiem\stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	56 816	501 872
Przychody niezaliczane do dochodu do opodatkowania	90 559	(129 514)
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodu	724 060	1 417 633
Przychody podatkowe niezaliczane do księgowych	51 711	112 870
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, niezaliczane do kosztów księgowych	(809 514)	(899 117)
Odliczenia od dochodu	-	-
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	1 139 886	(150 066)
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy od osób prawnych	(216 578)	28 513
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	(1 018)	(28 513)
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(217 596)	-
Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	(217 596)	-

6.2. Odroczonego podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Powstanie i odwrócenie się ujemnych różnic przejściowych*, z tytułu:	28 322	59 739
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	(2 667)	(7 182)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	4 745	9 215
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	25 530	41 442
Ujemne różnice kursowe	-	(25 559)
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	5
Strata podatkowa	-	28 513
Pozostałe	714	13 305
Powstanie i odwrócenie się dodatnich różnic przejściowych, z tytułu:	16 455	102 881
Różnica pomiędzy wartością podatkową i rachunkową aktywów trwałych	17 348	43 336
Przychody z leasingu finansowego	990	2 399
Wycena pozytywna zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(13 705)	26 869
Dodatnie różnice kursowe	-	2 946
Naliczone odsetki od należności	4 714	18 814
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	7 108	8 760
Pozostałe	-	(243)
Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	44 777	162 620

* Bez zmiany podatku odroczonego ujmowanej bezpośrednio w kapitałach (16 022) tysięcy złotych, dotyczących wyceny instrumentów finansowych (6 863) tysięcy złotych w I półroczu 2009 roku).

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2010 roku do 30 czerwca 2010 roku. W I półroczu 2010 roku obowiązywała 19% stawka podatku dochodowego od osób prawnych dla podmiotów działających na terenie Polski. W okresie porównawczym, tj. w I półroczu 2009 roku stawka ta wynosiła również 19%.

Przepisy dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych, fizycznych, czy składek na ubezpieczenia społeczne podlegają częstym zmianom, wskutek czego niejednokrotnie brakuje odniesienia do utrwalonych regulacji, bądź precedensów prawnych. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach, co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych zarówno między organami państwowymi, jak i między organami państwowymi i przedsiębiorstwami. Rozliczenia podatkowe oraz inne (na przykład celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar, a ustalone w wyniku kontroli dodatkowe kwoty zobowiązań muszą zostać wpłacone wraz z wysokimi odsetkami. Zjawiska te powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest wyższe niż istniejące zwykle w krajach o bardziej rozwiniętym systemie podatkowym. W Polsce nie istnieją formalne procedury dotyczące uzgadniania ostatecznego poziomu wymiaru podatku. Rozliczenia podatkowe mogą zostać poddane kontroli przez okres pięciu lat. W efekcie kwoty wykazane w sprawozdaniu finansowym mogą ulec zmianie w późniejszym terminie po ostatecznym ustaleniu ich wysokości przez organy skarbowe.

Oddziały zagraniczne Spółki podlegają przepisom podatkowym krajów, na terenie których prowadzą działalność gospodarczą oraz przepisom wynikającym z umów o unikaniu podwójnego opodatkowania. W przypadku oddziałów zagranicznych, w I półroczach 2010 i 2009 roku obowiązywały stawki podatkowe z przedziału od 25 do 41% podstawy opodatkowania. Oddziały zagraniczne w tych okresach nie płaciły podatku dochodowego.

Salda podatku odroczonego prezentowane w sprawozdaniu finansowym są pomniejszone o korektę wyceny dla różnic przejściowych, których realizacja dla celów podatkowych nie jest w 100% prawdopodobna.

7. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

Dywidendy zadeklarowane w okresie	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Zadeklarowana dywidenda na jedną akcję w złotych	0,08	0,09
Liczba akcji (tysiące sztuk)	5 900 000	5 900 000
Wartość zadeklarowanej dywidendy w tysiącach złotych, w tym:	472 000	531 000
- dywidenda w formie rzeczowej dla Skarbu Państwa	340 000	382 500
- dywidenda w formie pieniężnej dla Skarbu Państwa	-	-
- dywidenda w formie pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy Spółki	132 000	148 500

Dzień dywidendy za 2009 rok został ustalony na 27 lipca 2010 roku, a wypłaty na 4 października 2010 roku. Dywidenda za 2008 rok została wypłacona 2 października 2009 roku.

8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Grunty	23 190	22 000
Budynki i budowle	5 033 696	5 071 837
Urządzenia techniczne i maszyny	1 246 501	1 293 321
Środki transportu i pozostałe	87 859	97 412
Razem środki trwałe	6 391 246	6 484 570
Środki trwałe w budowie	3 679 364	3 242 300
Razem rzeczowe aktywa trwałe	10 070 610	9 726 870

PGNiG S.A. posiada obecnie siedem podziemnych magazynów gazu (PMG). W tej liczbie, sześć magazynów znajduje się w sczerpanych złożach gazu ziemnego, a jeden magazyn, typu kawernowego (PMG Mogilno), stanowią komory wyługowane w wysadzie solnym (kawerny solne).

Gaz ziemny w podziemnych magazynach gazu dzieli się na gaz roboczy i gaz niezbędny do zapewnienia bezpiecznej pracy magazynu.

Gaz roboczy jest to gaz zatłoczony do magazynu w ramach pojemności czynnej, który może być oddany z magazynu w trakcie cyklu odbioru paliwa gazowego.

Gaz niezbędny do zapewnienia bezpiecznej pracy magazynu pochodzi w części z rodzimego złoża (w ilości oznaczonej w zatwierdzonej dokumentacji geologicznej), a pozostała jego część została dotłoczona w celu uzyskania odpowiednich parametrów techniczno-geologicznych, niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania magazynu. Dotyczy to magazynów gazu ziemnego zlokalizowanych w wyeksploatowanych złożach węglowodorów. W przypadku magazynu zlokalizowanego w wysadzie solnym (PMG Mogilno), gaz niezbędny do zapewnienia bezpiecznej pracy magazynu został zatłoczony do komór magazynowych podczas pierwszego cyklu zatłaczania z jednoczesnym wytlaczaniem solanki.

Docelowa ilość gazu niezbędnego do zapewnienia bezpiecznej pracy magazynu, traktowana jest jako bufor pozostający w niezmienionej wielkości przez okres funkcjonowania magazynu.

8.1 ŚRODKI TRWAŁE

30 czerwca 2010	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2010 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	22 000	5 071 837	1 293 321	97 412	6 484 570
Zwiększenie stanu	172	60 374	175	36	60 757
Zmniejszenie stanu	(35)	(15 329)	(3 660)	(770)	(19 794)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	901	132 873	25 754	1 896	161 424
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	152	(17 202)	2 446	377	(14 227)
Amortyzacja za rok obrotowy	-	(198 857)	(71 535)	(11 092)	(281 484)
Na dzień 30 czerwca 2010 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	23 190	5 033 696	1 246 501	87 859	6 391 246
Na dzień 1 stycznia 2010 roku					
Wartość brutto	24 337	7 857 297	2 216 519	177 650	10 275 803
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 337)	(2 785 460)	(923 198)	(80 238)	(3 791 233)
Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2010 roku	22 000	5 071 837	1 293 321	97 412	6 484 570
Na dzień 30 czerwca 2010 roku					
Wartość brutto	25 376	8 008 164	2 232 455	177 406	10 443 401
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 186)	(2 974 468)	(985 954)	(89 547)	(4 052 155)
Wartość księgowa netto na dzień 30 czerwca 2010 roku	23 190	5 033 696	1 246 501	87 859	6 391 246

31 grudnia 2009	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2009 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	36 495	5 588 763	1 338 078	91 754	7 055 090
Zwiększenie stanu	-	83 751	(6 391)	540	77 900
Zmniejszenie stanu	(16 440)	(186 296)	16 153	(2 254)	(188 837)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	2 071	341 199	184 949	31 792	560 011
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(126)	(329 106)	(87 801)	(2 261)	(419 294)
Amortyzacja za rok obrotowy	-	(426 474)	(151 667)	(22 159)	(600 300)
Na dzień 31 grudnia 2009 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	22 000	5 071 837	1 293 321	97 412	6 484 570
Na dzień 1 stycznia 2009 roku					
Wartość brutto	38 747	7 688 478	2 056 179	155 698	9 939 102
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 252)	(2 099 715)	(718 101)	(63 944)	(2 884 012)
Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2009 roku	36 495	5 588 763	1 338 078	91 754	7 055 090
Na dzień 31 grudnia 2009 roku					
Wartość brutto	24 337	7 857 297	2 216 519	177 650	10 275 803
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 337)	(2 785 460)	(923 198)	(80 238)	(3 791 233)
Wartość księgowa netto na dzień 31 grudnia 2009 roku	22 000	5 071 837	1 293 321	97 412	6 484 570

8.2. Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Razem rzeczowe aktywa trwałe
Na dzień 1 stycznia 2010 roku	2 338	449 417	87 801	5 852	545 408	337 276	882 684
Zwiększenie stanu	-	21 313	-	-	21 313	25 618	46 931
Zmniejszenie stanu	(152)	(4 111)	(2 446)	(377)	(7 086)	-	(7 086)
Na dzień 30 czerwca 2010 roku	2 186	466 619	85 355	5 475	559 635	362 894	922 529
Na dzień 1 stycznia 2009 roku	2 212	120 311	-	3 591	126 114	381 018	507 132
Zwiększenie stanu	13 914	361 211	96 672	3 347	475 144	(43 736)	431 408
Zmniejszenie stanu	(13 788)	(32 105)	(8 871)	(1 086)	(55 850)	(6)	(55 856)
Na dzień 31 grudnia 2009 roku	2 338	449 417	87 801	5 852	545 408	337 276	882 684

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 545 408 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 412 640 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 28 015 tysięcy złotych,
- pozostały 104 753 tysiące złotych.

W bieżącym okresie miało miejsce zwiększenie odpisów na kwotę 21 313 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej przypada 2 299 tysięcy złotych) oraz zmniejszenie na kwotę (7 086) tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej (7 086) tysięcy złotych).

Zmiany dotyczące majątku służącego bezpośrednio działalności wydobywczej związane były z aktualizacją przyjętych założeń, weryfikacją przesłanek utraty wartości bądź ze zbyciem składników majątku.

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na koniec okresu wyniosła 559 635 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 407 853 tysiące złotych,
- podziemne magazyny gazu 28 029 tysięcy złotych,
- pozostały 123 753 tysiące złotych.

Z kwoty odpisów na środki trwałe w budowie na koniec I półrocza 2010 roku, 341 376 tysięcy złotych dotyczyło aktywowanych nakładów na odwierty (na koniec 2009 roku odpis ten wyniósł 315 772 tysiące złotych).

9. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY – DŁUGOTERMINOWE

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	7 761 972	7 688 863
Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży (wartość brutto)	78 000	78 000
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (wartość brutto)	142 573	142 663
Razem brutto	7 982 545	7 909 526
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	6 158 647	6 085 566
Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży (wartość netto)*/**	56 000	59 560
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (wartość netto)*	74 145	74 235
Razem netto	6 288 792	6 219 361

*Pomniejszone o odpis aktualizujący.

** Uwzględniające wycenę do wartości rynkowej.

W pozycji „Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży” zostały zaprezentowane aktywa finansowe przeznaczone do sprzedaży, jednakże nie spełniające warunków do zakwalifikowania ich do aktywów finansowych krótkoterminowych lub aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży ze względu na fakt, że nie jest znany termin ich ewentualnego zbycia.

W pozycji „Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży” wartość brutto 78 000 tysięcy złotych (wartość netto 56 000 tysięcy złotych) dotyczy akcji Zakładów Azotowych w Tarnowie - Mościcach S.A. (ZAT). Wynik wyceny akcji ZAT (spadek w I półroczu 2010 roku w porównaniu do 2009 roku) został ujęty w kapitale z aktualizacji wyceny. Spółka traktuje tę inwestycję jako inwestycję długoterminową, dla której istnieje aktywny rynek, w związku z tym zmiany wartości inwestycji, wynikające ze zmiany jej bieżącej wartości rynkowej, odnoszone są bezpośrednio w kapitały Spółki do momentu podjęcia decyzji o jej zbyciu.

10. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Należności z tytułu leasingu finansowego (nota 10.1.)*	265 311	283 285
Udzielone pożyczki	2 171 604	2 135 618
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	7 042	7 392
Inne inwestycje długoterminowe	19	16
Pozostałe	53	60
Razem brutto	2 444 029	2 426 371
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(7 700)	(8 800)
Razem netto	2 436 329	2 417 571

* Kwota należności długoterminowych zawiera wartość leasingową środków trwałych, które w październiku 2010 roku zostaną przekazane, w szacunkowej kwocie 249 milionów złotych, do Skarbu Państwa w formie dywidendy rzeczowej.

10.1. Leasing finansowy

Umowa leasingu z dnia 6 lipca 2005 roku zawarta pomiędzy PGNiG S.A. i OGP Gaz – System Sp. z o.o. (obecnie OGP Gaz - System S.A.) stanowi element "Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A." przyjętego przez Radę Ministrów w dniu 5 października 2004 roku. Rozdzielenie działalności przesyłowej od działalności produkcyjno - handlowej nastąpiło poprzez oddanie majątku przesyłowego do używania Gaz-System S.A. Przedmiot leasingu stanowią nieruchomości, rzeczy ruchome i prawa majątkowe. Umowa została zawarta na okres 17 lat.

Wartość bieżąca minimalnych opłat leasingowych na dzień rozpoczęcia leasingu przekracza 90% wartości godziwej przedmiotu leasingu. W związku z tym, leasing ten ujmowany jest jako leasing finansowy zgodnie z MSR 17. Opłata leasingowa zawiera część kapitałową i odsetkową. Część odsetkowa ustalana jest w oparciu o stawki WIBOR 3M w miesiącu poprzedzającym miesiąc, którego dotyczy naliczana rata leasingowa, powiększona o marżę.

Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego:

	30 czerwca 2010	30 czerwca 2009
Rata odsetkowa	9 325	25 601
Rata kapitałowa	10 030	23 201
Razem	19 355	48 802

11. ZAPASY

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Materiały	1 213 585	1 102 381
Według cen nabycia, w tym:	1 217 021	1 106 462
- paliwo gazowe	1 054 089	968 901
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	1 213 585	1 102 381
- paliwo gazowe	1 054 089	968 901
Półprodukty i produkty w toku	-	-
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	-	-
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	-
Produkty gotowe	6 215	7 218
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	6 215	7 218
Według wartości netto możliwej do uzyskania	6 215	7 218
Towary	376	621
Według cen nabycia	376	621
Według wartości netto możliwej do uzyskania	376	621
Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) lub wartości netto możliwej do uzyskania	1 220 176	1 110 220

11.1. Zmiana stanu zapasów w okresie

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Stan zapasów według ceny nabycia na początek okresu	1 114 300	1 582 974
Zakup	6 804 287	7 508 780
Inne zwiększenia	19 295	28 293
Wartość zapasów rozpoznanych jako koszt okresu	(6 412 881)	(7 615 368)
Sprzedaż	(3 754)	(3 841)
Inne zmniejszenia	(297 635)	(304 902)
Stan zapasów według ceny nabycia na koniec okresu	1 223 612	1 195 936

12. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 838 550	3 893 032
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	78 056	87 918
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	179 429	202 687
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	3 124	4 738
Wymagalna część udzielonych pożyczek	466 949	223 178
Należności z tytułu leasingu finansowego	24 287	23 093
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	378 391	86 741
Pozostałe należności	202 040	191 117
Razem należności brutto	4 170 826	4 712 504
Odpis aktualizujący należności wątpliwe (nota 12.1.)	(1 159 429)	(1 025 423)
Razem należności netto	3 011 397	3 687 081
W tym:		
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	1 974 162	3 137 153
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	29 451	40 905
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	179 429	202 687
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	3 124	4 738
Wymagalna część udzielonych pożyczek	441 702	202 456
Należności z tytułu leasingu finansowego	24 287	23 093
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	292 710	1 059
Pozostałe należności	66 532	74 990

Standardowy termin płatności należności związanych z normalnym tokiem sprzedaży stosowany w Spółce wynosi 14 dni.

12.1. Odpisy aktualizujące należności

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Odpis aktualizujący na początek okresu	(1 025 423)	(987 751)
Zwiększenie odpisu	(153 675)	(291 397)
Rozwiązanie odpisu	12 161	182 130
Wykorzystanie odpisu	8 608	73 245
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	(1 100)	(1 650)
Odpis aktualizujący na koniec okresu	(1 159 429)	(1 025 423)

13. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
		Wartość w walucie				Wartość w PLN	
Długoterminowe							
leasing finansowy	PLN	371	951	10,00%	2012-03-25	371	951
leasing finansowy	PLN	209	450	10,00%	2011-11-20	209	450
leasing finansowy	PLN	10	240	2,77%	2011-07-21	10	240
leasing finansowy	PLN	539	841	0,83%	2012-05-30	539	841
leasing finansowy	PLN	23	50	0,83%	2011-11-30	23	50
leasing finansowy	PLN	70	87	Wibor 1M 3,75%	2012-12-04	70	87
Razem długoterminowe						1 222	2 619
Krótkoterminowe							
	Waluta	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
		Wartość w walucie				Wartość w PLN	
linia kredytowa	PLN	-	759 566	Wibor 1M+ 0,2 %	2010-07-27	-	759 566
linia kredytowa	PLN	-	800 482	Wibor 1M+ 0,2 %	2010-07-27	-	800 482
linia kredytowa	PLN	-	240 316	Wibor 1M+ 0,2 %	2010-07-27	-	240 316
linia kredytowa	PLN	-	100 113	Wibor 1M+ 0,2 %	2010-07-27	-	100 113
linia kredytowa	PLN	300 283	-	7,48%	2010-07-27	300 283	-
linia kredytowa	PLN	300 188	-	7,00%	2010-07-27	300 188	-
linia kredytowa	PLN	1 000 524	-	Wibor 1M+ 0,2 %	2010-07-27	1 000 524	-
leasing finansowy	PLN	1 134	1 082	10,00%	2012-03-25	1 134	1 082
leasing finansowy	PLN	470	449	10,00%	2011-11-20	470	449
leasing finansowy	PLN	911	1 363	2,77%	2011-07-21	911	1 363
leasing finansowy	PLN	589	560	0,83%	2012-05-30	589	560
leasing finansowy	PLN	53	51	0,83%	2011-11-30	53	51
leasing finansowy	PLN	22	40	Wibor 1M 4,43%	2010-07-31	22	40
leasing finansowy	PLN	41	43	Wibor 1M 3,75%	2012-12-04	41	43
Razem krótkoterminowe						1 604 215	1 904 065

Ponadto Spółka dysponowała liniami kredytowymi, które zostały przedstawione w poniższej notcie.

13.1. Wysokość przyznanych i niewykorzystanych linii kredytowych

Bank	30 czerwca 2010		31 grudnia 2009	
	Wartość przyznanych linii kredytowych	Wartość niewykorzystanych linii kredytowych	Wartość przyznanych linii kredytowych	Wartość niewykorzystanych linii kredytowych
Pekao S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
PKO BP S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Bank Handlowy S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Societe Generale	40 000	40 000	40 000	40 000
Millennium S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
BRE Bank S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Konsorcjum banków*	2 487 480	887 480	2 464 920	564 920
Razem	2 727 480	1 127 480	2 704 920	804 920

*Linia kredytowa na 600 milionów EUR z datą zapadalności 27 lipca 2010 roku od konsorcjum banków (Bank Handlowy w Warszawie S.A., Bank Polska Kasa Opieki S.A., Credit Agricole CIB (dawny Calyon S.A.), Fortis Bank (Nederland) N.V., Bank PKO Bank Polski S.A., Societe Generale S.A. O. w Polsce, ING Bank Śląski S.A., West LB AG, Bank Polska Kasa Opieki S.A. (dawny Bank BPH S.A.), Bank Millennium S.A., Nordea Bank Polska S.A., Landesbank Baden-Wuerttemberg, DnB NOR Bank AS.A.).

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

13.2. Zapadalność zobowiązań z tytułu leasingu finansowego (wykazywanych w zobowiązaniach)

Zapadalność w terminie:	30 czerwca 2010		
	Wartość płatności (zdyskontowanych) ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	Odsetki	Wartość rzeczywistych rat do zapłaty
do 1 roku	3 220	111	3 331
od 1 roku do 5 lat	1 222	15	1 237
pow. 5 lat	-	-	-
Razem	4 442	126	4 568

Zapadalność w terminie:	31 grudnia 2009		
	Wartość płatności (zdyskontowanych) ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	Odsetki	Wartość rzeczywistych rat do zapłaty
do 1 roku	3 587	193	3 780
od 1 roku do 5 lat	2 619	85	2 704
pow. 5 lat	-	-	-
Razem	6 206	278	6 484

14. REZERWY

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2010 roku	111 765	20 410	916 231	75 993	34 391	10 450	49 779	1 219 019
Zwiększenia	4 340	-	64 160	-	-	13 000	61 302	142 802
Zmniejszenia	(4 353)	(9 704)	-	(17 830)	-	(2 158)	(58 012)	(92 057)
Na dzień 30 czerwca 2010 roku	111 752	10 706	980 391	58 163	34 391	21 292	53 069	1 269 764
Długoterminowe	97 188	-	967 596	50 510	-	-	15 239	1 130 533
Krótkoterminowe	14 564	10 706	12 795	7 653	34 391	21 292	37 830	139 231
Na dzień 30 czerwca 2010 roku	111 752	10 706	980 391	58 163	34 391	21 292	53 069	1 269 764
Długoterminowe	97 451	-	904 867	67 326	-	-	14 723	1 084 367
Krótkoterminowe	14 314	20 410	11 364	8 667	34 391	10 450	35 056	134 652
Na dzień 31 grudnia 2009 roku	111 765	20 410	916 231	75 993	34 391	10 450	49 779	1 219 019

Stopa techniczna przyjęta do obliczenia zdyskontowanej wartości przyszłych wypłat należnych z tytułu odpraw emerytalnych ustalona została na poziomie 3%, jako wypadkowa stopy zwrotu z aktywów w wysokości 5,98% rocznie i prognozowanego wzrostu wynagrodzeń w wysokości 2,9% (na koniec 2009 roku stopa ta przyjęta była na poziomie 2,1% jako wypadkowa stóp odpowiednio 6,24% i 4,1%).

W I półroczu 2010 roku do wyliczenia rezerwy na koszt likwidacji odwiertów zastosowano stopę dyskonta w wysokości 3,40%, która jest wypadkową stopy zwrotu z aktywów w wysokości 5,98% oraz stopy inflacji na poziomie ciągłego celu inflacyjnego realizowanego przez NBP w wysokości 2,5% (na koniec 2009 roku stopa ta przyjęta była na poziomie 3,65% jako wypadkowa stóp odpowiednio 6,24% i 2,5%).

14.1. Aktuarialny rachunek zysków i strat dla rezerw na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Nagrody jubileuszowe		
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na początek okresu	69 259	70 503
Koszty odsetek	1 005	2 890
Koszty bieżącego zatrudnienia	2 883	3 071
Wyplacone świadczenia	(4 967)	(16 316)
Aktuarialny zysk/strata	(1 771)	9 111
Zyski/straty z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	66 409	69 259
Odprawy emerytalne		
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na początek okresu	42 506	38 706
Koszty bieżącego zatrudnienia	2 115	2 243
Koszty odsetek	839	2 223
Wartość netto zysku/straty aktuarialnej ujętej w ciągu roku	490	478
Wyplacone świadczenia	(973)	(1 875)
Koszty przeszłego zatrudnienia	366	731
Zyski/straty z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	45 343	42 506
Razem wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	111 752	111 765

15. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	723 267	665 644
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	181 329	404 232
Zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług	413 629	748 190
Zobowiązania z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	84 002	45 139
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	610	1 340
Zobowiązania z tytułu niewykorzystanych urlopów	2 255	10 503
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych	137 912	186 643
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych od jednostek powiązanych	120 110	146 851
Zobowiązanie z tytułu uchwalonej dopłaty do kapitału	102 172	93 795
Zobowiązanie z tytułu dywidendy dla właściciela	472 000	-
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	2 055	1 565
Zobowiązania inne wobec jednostek pozostałych	14 762	19 589
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	41 067	36 204
Razem	2 295 170	2 359 695
W tym jednostki powiązane (nota 18.2.)	405 666	646 443

16. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

16.1. Zobowiązania warunkowe z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji

Wierzyciel – jednostka, której Spółka poręcza/gwarantuje za dłużnika	Udzielone zobowiązanie warunkowe w walucie	Waluta zobowiązania warunkowego	Udzielone zobowiązanie warunkowe* w PLN	Data ważności zobowiązania warunkowego	Dłużnik	Rodzaj udzielonego zobowiązania warunkowego
Zobowiązania warunkowe udzielone przez PGNiG S.A.						
NATIONAL OIL CORPORATION	108 000	USD	366 617	2013-06-01	Polish Oil and Gas Company LIBYA B.V.	gwarancja bankowa
PAŃSTWO NORWESKIE	627 556	EUR	2 601 720	2050-01-01	PGNiG Norway AS	gwarancja bankowa
TMF NEDERLAND B.V.	1 000	EUR	4 146	2010-11-30	Polish Oil and Gas Company LIBYA B.V.	gwarancja bankowa
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI	10 000	PLN	10 000	2020-06-10	PGNiG Energia SA	gwarancja należytego wykonania umowy
PKO BP SA II Regionalny Oddział Korporacyjny Warszawa	70	PLN	70	2012-01-31	ORLEN-GAZ Warszawa	gwarancja należytego wykonania umowy
Razem			2 982 553			

* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 30 czerwca 2010 roku.

W tabeli 35.1. Spółka nie prezentuje gwarancji bankowych, które na zlecenie Spółki zostały wystawione przez banki na rzecz beneficjentów, wobec których PGNiG S.A. posiada istotne zobowiązania z tytułu zawartych umów na dostawę towarów i usług. Na dzień 30 czerwca 2010 roku wartość takich gwarancji bankowych wynosiła 930 657 tysięcy złotych, a na dzień 31 grudnia 2009 roku 912 546 tysięcy złotych.

16.2. Zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli

Podmiot, któremu został wystawiony weksel	Wysokość wystawionego weksla w walucie	Waluta wystawionego weksla	Wysokość wystawionego weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
Polska Agencja Rozwoju Przedsiębiorczości (PARP)	2 557	PLN	2 557	2014-12-31
Razem			2 557	

16.3. Inne zobowiązanie warunkowe

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 w poprzednich latach utworzył rezerwy na roszczenia gmin z tytułu podatku od nieruchomości w wysokości 821,3 tysięcy złotych. W związku z pozytywnym rozwiązaniem dotychczasowych spraw sądowych związanych z tym roszczeniem PGNiG S.A. ponownie oszacowała ryzyko roszczeń z tego tytułu i uznając, że jest ono niewielkie, rozwiązała w 2007 roku rezerwę z tego tytułu. Z kolei gminy Podkarpacia nie występowały do chwili obecnej z roszczeniami z tego tytułu. W związku z tym zakłady górnicze zlokalizowane na terenie Podkarpacia nie deklarowały i nie zarachowały podatku od nieruchomości od wyrobisk górniczych za lata 2001 – I półrocze 2010. Ewentualne nieprzetworzone zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, niewykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2010 roku 157 865,0 tysięcy złotych (na koniec 2009 roku zobowiązanie to wynosiło 127 514,3 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.

17. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE

17.1. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
W okresie 1 roku	-	-
W okresie od 1 do 5 lat	-	-
Powyżej 5 lat	-	-
Razem	-	-

17.2. Zobowiązania z tytułu podpisanych umów (nieujęte jeszcze w sprawozdaniu z sytuacji finansowej)

	30 czerwca 2010	31 grudnia 2009
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	4 658 929	4 865 464
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	1 808 310	1 406 823
Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym	2 850 619	3 458 641

18. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

PGNiG S.A. posiada udziały lub akcje w spółkach o profilu produkcyjnym i usługowym. Według stanu na dzień 30 czerwca 2010 roku PGNiG S.A. posiadała 41 podmioty powiązane, w tym:

- 27 spółek zależnych
- 14 pozostałych spółek powiązanych.

18.1. Zakres jednostek zależnych i stowarzyszonych podlegających konsolidacji

Nazwa jednostki	Siedziba	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2010	30 czerwca 2009
Spółki zależne			
GK GEOFIZYKA Kraków ¹⁾	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ²⁾	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Norway AS	Norwegia	100,00%	100,00%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ³⁾	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
B.S. i P.G. Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Energia S.A.	Polska	100,00%	-
Spółka zależna od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
NAFT-STAL Sp. z o.o. w upadłości ⁴⁾	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
SGT EUROPOL GAZ S.A. ⁵⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

¹⁾ Geofizyka Kraków Sp. z o.o. konsolidowała swoją spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC. do dnia 19 stycznia 2010 roku (tj. do dnia wykreślenia spółki z Głównego Rejestru Handlowego).

²⁾ GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o. o. oraz jej spółkę zależną Oil Tech International - F.Z.E.

³⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o., która została objęta konsolidacją od I kwartału 2009 roku.

⁴⁾ W dniu 29 czerwca 2010 r. Sąd Rejonowy w Krośnie wydał postanowienie o ogłoszeniu upadłości obejmującej likwidację majątku spółki NAFT – STAL sp. z o.o. w upadłości.

⁵⁾ W tym 48% to udział bezpośredni a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

18.2. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Podmiot powiązany		Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Saldo na dzień	Należności brutto od podmiotów powiązanych	Należności netto od podmiotów powiązanych	Udzielone pożyczki brutto podmiotom powiązany	Udzielone pożyczki netto podmiotom powiązany	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2010	227 380	2 284 018	30 czerwca 2010	324 245	317 208	2 607 316	2 598 516	294 014
	30 czerwca 2009	130 378	2 069 774	31 grudnia 2009	46 432	40 986	2 330 173	2 319 723	533 706
Pozostałe jednostki powiązane niekonsolidowane	30 czerwca 2010	6 218	51 741	30 czerwca 2010	132 202	4 953	31 236	7 090	111 652
	30 czerwca 2009	3 251	31 849	31 grudnia 2009	128 227	978	28 623	9 551	112 737
Razem podmioty powiązane	30 czerwca 2010	233 598	2 335 759	30 czerwca 2010	456 447	322 161	2 638 552	2 605 606	405 666
	30 czerwca 2009	133 629	2 101 623	31 grudnia 2009	174 659	41 964	2 358 796	2 329 274	646 443

Najistotniejszymi transakcjami z akcjonariuszami w I półroczu 2010 oraz 2009 roku były wypłaty dywidendy przedstawione szczegółowo w nocie 7.

W I półroczu 2010 roku Spółka nie zawarła żadnych istotnych transakcji z podmiotami powiązаныmi na innych warunkach niż warunki rynkowe.

Spółka sporządza dokumentację dla transakcji z jednostkami powiązаныmi zgodną z art. 9a Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych. Procedura stosowana jest każdorazowo przy zawieraniu przez podmioty z Grupy Kapitałowej PGNiG umów (w tym umów ramowych), aneksów do umów, zleceń (umów szczegółowych) lub zamówień składanych na podstawie umów ramowych z podmiotami powiązаныmi, w przypadku gdy łączna kwota zobowiązań/należności (z jednym kontrahentem na podstawie jednej umowy) lub jej równowartość w złotych przekracza w roku kalendarzowym wartość 100 tysięcy EUR dla transakcji towarowych oraz 30 tysięcy EUR dla transakcji związanych ze świadczeniem usług, sprzedażą lub udostępnieniem wartości niematerialnych i prawnych. Spółka stosuje metody i sposób kalkulacji zysków oraz określenia ceny przedmiotu transakcji wskazane w art. 11 Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, tj. porównywalnej ceny niekontrolowanej, ceny odsprzedaży, rozsądnej marży („koszt plus”) oraz dodatkowe metody zysku transakcyjnego (podziału zysków, marży transakcyjnej netto).

18.3. Transakcje z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa

W roku I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. największe obroty uzyskała z następującymi podmiotami, których akcjonariuszem lub udziałowcem jest Skarb Państwa: Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A., Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Zakłady Azotowe ANWIL S.A., Rafineria Trzebinia S.A., Zakłady Azotowe KĘDZIERZYN S.A.

Wartość sprzedaży do powyższych jednostek w I półroczu 2010 roku wyniosła 1 449 milionów złotych, co stanowiło 14,0% przychodów ze sprzedaży. Wartość zakupów od powyższych jednostek w I półroczu 2010 roku wyniosła 805 milionów złotych, co stanowiło 8,3% kosztów operacyjnych.

Na dzień 30 czerwca 2010 roku wartość bilansowa należności wyniosła 588 milionów złotych natomiast wartość zobowiązań na dzień 30 czerwca 2010 roku wyniosła 69 milionów złotych.

W I półroczu 2009 roku PGNiG S.A. największe obroty uzyskała z następującymi podmiotami, których akcjonariuszem lub udziałowcem jest Skarb Państwa: Operator Gazociągów Przesyłowych „GAZ-SYSTEM” S.A., Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Rafineria Trzebinia S.A., Zakłady Azotowe ANWIL S.A., Zakłady Azotowe POLICE S.A., Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A.

Wartość sprzedaży do powyższych jednostek w I półroczu 2009 roku wyniosła 1 389 milionów złotych, co stanowiło 14 % przychodów ze sprzedaży. Wartość zakupów od powyższych jednostek w pierwszym półroczu 2009 roku wyniosła 698 milionów złotych, co stanowiło 6,4% kosztów operacyjnych.

Na dzień 31 grudnia 2009 roku wartość bilansowa należności wyniosła 729 milionów złotych natomiast wartość zobowiązań na dzień 31 grudnia 2009 roku wyniosła 86 milionów złotych.

18.4. Informacje o wynagrodzeniach, pożyczkach i świadczeniach o podobnym charakterze udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących

	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 czerwca 2009
Wynagrodzenie osób zarządzających	1 547	1 416
Wynagrodzenie osób nadzorujących	166	178
Razem	1 713	1 594

W roku obrachunkowym Spółka nie przeprowadziła innych istotnych transakcji z członkami organów zarządzających i nadzorujących 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 współnikami). Spółka nie udzieliła też powyższym osobom pożyczek.

18.5. Wspólne przedsięwzięcia

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami: FX Energy Poland Sp. z o.o., EuroGas Polska Sp. z o.o., Energia Bieszczady Sp. z o.o., Orlen Upstream Sp. z o.o., Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k., Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k.

FX Energy Poland sp. z o.o., siedziba: Warszawa 00-613, ul. Chałubińskiego 8

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. kontynuowała współpracę z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. na obszarach koncesyjnych PGNiG S.A.:

- „Płotki” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 12 maja 2000 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 49%
- „Płotki”-„PTZ” tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśla na podstawie Umowy Operacyjnej Użytkowników Górniczych z dnia 26 października 2005 roku; udziały wynoszą PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 24,5%, CalEnergy – 24,5%
- „Poznań” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 1 czerwca 2005 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 49%

oraz na obszarach koncesyjnych FX Energy Poland Sp. z o.o.:

- Blok 255 na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 29 października 1999 roku; udziały wynoszą: FX Energy – 81,82%, PGNiG S.A. – 18,18%.

- „Ostrowiec” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 27 lutego 2009 roku, obejmujący obszar bloków koncesyjnych 163 i 164; udziały wynoszą: FX Energy – 51%, PGNiG S.A. – 49%.

Na obszarze „Płotki” prowadzona była eksploatacja złoża Klęka oraz złoża Roszków. W I połowie 2010 roku zakończono eksploatację złoża Klęka i podjęto decyzję o likwidacji odwiertu na złożu wraz z infrastrukturą. Łączne wydobycie gazu ziemnego ze złoża Klęka wyniosło ok. 76 mln m³. Na obszarze „Płotki”-„PTZ” kontynuowano eksploatację złoża gazu ziemnego Zaniemyśl.

Na obszarze „Poznań” zakończono reprocessing i interpretację zdjęcia 3D Żerków-Pleszew. W lipcu 2010 roku PGNiG S.A. uzyskała koncesje na wydobywanie gazu ziemnego ze złóż: Kromolice, Kromolice S oraz Środa Wielkopolska na obszarze „Poznań”. W II połowie 2010 roku planuje się rozpoczęcie wiercenia otworów Lisewo-1k oraz Pławce 2 (tight gas).

Pomimo zakończenia eksploatacji złoża Wilga („Blok 255”) oraz braku przepływu węglowodorów w otworze Ostrowiec-1, w I połowie 2010 roku prowadzone były analizy materiałów, w celu określenia możliwości prowadzenia dalszych prac poszukiwawczych na tych obszarach.

EuroGas Polska Sp. z o.o., siedziba: Pszczyna 43-200, ul. Górnioślaska 3
Energia Bieszczady Sp. z o.o., siedziba: Warszawa 00-654, ul. Śniadeckich 17

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. kontynuowała współpracę z firmą EuroGas Polska Sp. z o.o. oraz Energia Bieszczady Sp. z o.o. na obszarze koncesyjnym „Bieszczady” (koncesje oraz prawo użytkowania górniczego do poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na powyższym obszarze należą do PGNiG S.A.).

Na obszarze „Bieszczady” w I półroczu 2010 roku zakończono processing i interpretację zdjęcia sejsmicznego 2D Kostarowce-Zahutyń w rejonie Karpat oraz dokonano lokalizacji otworu Niebieszczany-1. Rozpoczęcie wiercenia otworu planowane jest na II połowę 2010 roku.

Orlen Upstream Sp. z o.o., siedziba: Warszawa 02-159, ul. J. G. Bennetta 2B,

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. kontynuowała współpracę z firmą Orlen Upstream Sp. z o.o., na obszarze „Sieraków” (udziały w przedsięwzięciu wynoszą: PGNiG S.A. – 51%, Orlen Upstream Sp. z o.o. – 49%).

Na obszarze „Sieraków” zostały zakończone prace rekonstrukcyjne oraz test złożowy w otworze Sieraków-4. W II połowie 2010 roku planuje się odwiercenie otworu poszukiwawczego Sieraków-3.

Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k., siedziba: Warszawa 00-654, ul. Śniadeckich 17

PGNiG S.A. współpracuje z firmą Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k. na obszarach: „Budzów”, „Bielsko-Biała”, „Bestwina” oraz „Cieszyn”. Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k. pełni funkcję Operatora i posiada 60% udziałów, a PGNiG S.A. posiada 40% udziałów.

W ramach współpracy z firmą Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k, w I półroczu 2010 roku na obszarach koncesyjnych rozpoczęto reprocessing 3.000 km profili 2D.

Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k., siedziba: Warszawa 00-654, ul. Śniadeckich 17

PGNiG S.A. współpracuje z firmą Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k. na obszarach „Mszana Dolna” i „Jordanów”. Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k. pełni funkcję Operatora i posiada 80% udziałów, a PGNiG S.A. posiada 20% udziałów.

Wszystkie aktywa, zobowiązania, przychody oraz koszty, związane z opisanymi powyżej wspólnymi przedsięwzięciami, zostały ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej i rachunku zysków i strat PGNiG S.A. w proporcjach odpowiadających udziałowi we wspólnym przedsięwzięciu.

19. INNE ISTOTNE INFORMACJE

19.1. Informacje na temat procesu restrukturyzacji

W I półroczu 2010 roku kontynuowany był, przyjęty w dniu 11 grudnia 2008 roku przez NWZ PGNiG S.A., „Program racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2009-2011 (III etap). Bardziej szczegółowe informacje na temat tego programu zostały przedstawione w notcie 40 w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

19.2. Kontrakty na dostawy paliwa gazowego oraz ropy naftowej

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. podpisała na czas nieokreślony umowę kompleksową na sprzedaż paliwa gazowego z Grupą Lotos. Zgodnie z zapisami umowy dostawy gazu zostaną uruchomione w dniu 16 grudnia 2011 roku. W 2012 roku PGNiG S.A. sprzeda Grupie Lotos 403 miliony m³ gazu ziemnego, a docelowo 447 milionów m³ rocznie. Szacunkowa wartość umowy w okresie pięciu lat wyniesie około 2 208 milionów złotych.

19.3. Kontrakty na zakup paliwa gazowego

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. importowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów, tj. długoterminowego oraz krótkoterminowego kontraktu importowego z Rosji i Niemiec oraz umów średnioterminowych na dostawy gazu z portfela dostawców niemieckich:

- Kontraktu kupna-sprzedaży rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO „Gazprom eksport”, obowiązującego do 2022 roku,
- Umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do 1 października 2016 roku,
- Umowy sprzedaży gazu Lasów 2008 z dnia 29 września 2008 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do 1 października 2011 roku,
- Umowy Ramowej z dnia 30 września 2009 roku z Vitol S.A. W ramach tej umowy zawarty został kontrakt Indywidualny na kupno gazu w okresie od 1 października 2009 roku do 1 października 2011 roku w punkcie dostawy Lasów.

Ponadto import gazu pozasystemowego, stanowiącego zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski, był realizowany na podstawie poniższych umów i kontraktów:

- Umowy na dostawy gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK „Naftogaz Ukrainy”, obowiązującej do 2020 roku. Zaopatrzenie regionu Hrubieszowa,
- Umowy skomasowanych usług w zakresie dostaw gazu pomiędzy Severomoravská plynárenská, a.s. a PGNiG S.A. z dnia 27 marca 2008 roku. Umowa weszła w życie od 1 kwietnia 2008 roku i obowiązywała do 31 grudnia 2009 roku. Umowa corocznie jest przedłużana. Na mocy aneksu do umowy została przedłużona i obowiązuje do 31 grudnia 2010 roku. Zaopatrzenie miasta Branice,
- Umowy Ramowej zawartej z VNG – Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z dnia 28 lipca 2009 roku.

W ramach tej umowy zawarte zostały dwa kontrakty indywidualne:

1. Kontrakt Indywidualny na kupno gazu w okresie 1 października 2009 roku – 1 października 2011 roku w punkcie dostawy Gubin,
2. Kontrakt Indywidualny na sprzedaż gazu w okresie 1 października 2009 roku – 1 października 2011 roku w punkcie dostawy Kamminke.

W dniu 27 stycznia 2010 roku podpisane zostało trójstronne Porozumienie pomiędzy PGNiG S.A., OOO „Gazprom export” i SGT „EuRoPol Gaz” S.A. Porozumienie zakłada przedłużenie obowiązującego Kontraktu na dostawę gazu ziemnego z Federacji Rosyjskiej do Rzeczypospolitej Polskiej do 31 grudnia 2037 roku, z możliwością przedłużenia do 31 grudnia 2045 roku oraz zwiększenie dostaw gazu do poziomu około 10,2 miliardów m³ (PN) rocznie. Ponadto porozumienie przewiduje przedłużenie kontraktu na przesył gazu przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazociągiem należącym do SGT „EuRoPol Gaz” S.A. na dotychczasowych warunkach. Aktualnie PGNiG S.A. oczekuje na podpisanie przez Rząd Rzeczypospolitej Polskiej i Rząd Federacji Rosyjskiej zatwierdzonego przez Radę Ministrów projektu Protokołu w sprawie wniesienia zmian do Protokołu Dodatkowego z dnia 12 lutego 2003 roku do Porozumienia między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Federacji Rosyjskiej o budowie systemu gazociągów dla tranzytu rosyjskiego gazu przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i dostawach rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej

z dnia 25 sierpnia 1993 roku. Po podpisaniu dokumentów rządowych, PGNiG S.A. i OOO „Gazprom Eksport” zawrą odpowiedni aneks wprowadzający niezbędne zmiany do Kontraktu Jamalskiego, zwłaszcza w zakresie przedłużenia obowiązywania Kontraktu Jamalskiego jak i zwiększenia wielkości rocznych dostaw gazu w okresie od 2010 roku do 2037 roku z podziałem na poszczególne punkty zdawczo-odbiorcze.

Ponadto w styczniu 2010 roku ponownie powrócił temat możliwości dostaw gazu ziemnego przez E.ON Ruhrgas do punktu Drozdowicze.

W wyniku negocjacji w dniu 3 maja 2010 roku PGNiG S.A. podpisało z E.ON Ruhrgas na okres dwóch lat Umowę Sprzedaży Gazu, która umożliwia zakup gazu w ilości do 350 milionów m³ (wg GOST) z planowanym terminem rozpoczęcia dostaw od czerwca do końca grudnia 2010 roku. Jeżeli dostawy nie rozpoczną się w wyznaczonym terminie ilości zostaną odpowiednio pomniejszone zgodnie z postanowieniami umownymi. W roku 2011 wielkość dostaw będzie wynosiła ok. 240 milionów m³ gazu (wg GOST).

Umowa ma charakter warunkowy i zacznie obowiązywać po spełnieniu warunków zawieszających, do których należy uzyskanie przez obie strony zgód korporacyjnych i zapewnienie przez stronę niemiecką umów na tranzyt gazu przez terytorium Ukrainy do Drozdowicz.

W pierwszym terminie do dnia 28 maja 2010 roku E.ON Ruhrgas nie otrzymał wymaganych zgód transportowych. W dniu 2 czerwca 2010 roku Strony podpisały Porozumienie do umowy sprzedaży gazu z 3 maja 2010 roku, na mocy którego terminy spełnienia warunków zawieszających dla obu Stron zostały przedłużone do 25 czerwca 2010 roku. W przypadku niespełnienia nowych warunków Umowy, Umowa wygaśnie. Wobec trwających intensywnych rozmów partnera niemieckiego z Gazpromem i NAK „Naftogaz Ukrainy”, PGNiG S.A. i E.ON Ruhrgas uzgodniły przedłużenie i podział terminów warunków zawieszających dla strony niemieckiej do 26 lipca 2010 roku, a dla PGNiG S.A. do 2 sierpnia 2010 roku co zostało zawarte w Porozumieniu Zmieniającym Nr 2 do Umowy Sprzedaży Gazu z 3 maja 2010 roku. W dniu 28 lipca 2010 roku nastąpiło podpisanie kolejnego Porozumienia zmieniającego nr 3 do Umowy Sprzedaży Gazu, na podstawie którego wydłużeniu uległ termin końcowy na spełnienie się warunków zawieszających z dnia 2 sierpnia 2010 roku na dzień 1 października 2010 roku.

W I półroczu 2010 roku zakup gazu z wydobycia krajowego realizowany był w ramach umów z dotychczasowymi podmiotami, z wyjątkiem P.L. Energia S.A. W dniu 21 stycznia 2010 roku TRIAS Sp. z o.o. przejęła prawa i obowiązki wynikające z umowy P.L. Energia S.A.

W I półroczu 2010 roku PGNiG S.A. kupowała od podmiotów spoza Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. gaz zaangażowany podgrupy Ls i Lw, pochodzący z wydobycia na terenie Polski, w ramach wymienionych poniżej umów:

1. Umowy kupna-sprzedaży Gazu Ziemnego dla złóż w rejonie Klęki (Fences) położonych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 18 grudnia 2000 roku (złoże Klęka). Od kwietnia 2010 roku, z powodu problemów technicznych, gaz ze złoża Klęka nie jest wydobywany, a co za tym idzie nie jest również dostarczany do PGNiG S.A.;
2. Umowy sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2005 roku (złoże Zaniemyśl);
3. Umowy sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i Calenergy Resources Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2005 roku (złoże Zaniemyśl);
4. Umowy sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i DPV Service Sp. z o.o. z dnia 13 stycznia 2009 roku (złoże Antonin);
5. Umowy sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 19 czerwca 2009 roku (złoże Roszków);
6. Umowy sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i TRIAS Sp. z o.o. (dawniej P.L. Energia S.A.) z dnia 29 czerwca 2009 roku (złoże Grabówka).

Wszystkie wymienione Umowy obowiązują do momentu wyczerpania złóż.

W czerwcu 2010 roku ponownie miały miejsce zakłócenia w dostawach gazu z kierunku wschodniego. Z uwagi na politykę głównego dostawcy oraz sytuację polityczną i gospodarczą w krajach tranzytowych, zakłócenia w dostawach gazu mogą mieć miejsce w przyszłości. Ponadto istnieje ryzyko braku możliwości pokrycia zapotrzebowania na paliwo gazowe, o ile w terminie do połowy października br. nie dojdzie do podpisania porozumienia międzyrządowego przez rządy Rzeczypospolitej Polskiej i Federacji Rosyjskiej. W przypadku niepodpisania powyższego porozumienia należy spodziewać się, że OGP GAZ-SYSTEM S.A. wprowadzi ograniczenia w poborze gazu zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 roku w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego. Wprowadzone przez OGP GAZ-SYSTEM

S.A. ograniczenia mogą okazać się niewystarczające dla zbilansowania obniżonego popytu w stosunku do podaży gazu.

19.4. Informacja na temat nieodpłatnego nabycia akcji spółki PGNiG S.A. przez uprawnionych pracowników

Informacja na temat nieodpłatnego nabycia akcji spółki PGNiG S.A. przez uprawnionych pracowników została przedstawiona szczegółowo w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

20. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM

- a. W dniu 26 lipca 2010 roku miała miejsce emisja obligacji w kwocie 1 235 milionów złotych, zgodnie z umową z dnia 10 czerwca 2010 roku (raport bieżący nr 30/2010 z dnia 10 czerwca 2010 roku) w sprawie programu emisji obligacji do kwoty 3 miliardów złotych, zawartą z sześcioma bankami, tj.: Bank Polska Kasa Opieki SA, ING Bank Śląski SA, Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski SA, Bank Handlowy w Warszawie SA, Societe Generale SA, BNP Paribas SA Oddział w Polsce). Środki uzyskane z pierwszej emisji zostały przeznaczone na spłatę kredytu wielowalutowego, którego termin zapadalności przypadał na dzień 27 lipca 2010 roku. Oprocentowanie obligacji oparte jest o stopę WIBOR powiększoną o marżę, której wysokość uzależniona jest od stopnia wykorzystania Programu oraz wskaźnika skonsolidowanego długu netto do skonsolidowanej EBITDA.
- b. W dniu 30 lipca 2010 roku PGNiG S.A. zawarła umowę kompleksową sprzedaży paliwa gazowego („Umowa”) z KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie („KGHM”). Umowa dotyczy sprzedaży gazu ziemnego na cele energetyczne – zasilanie dwóch bloków gazowo-parowych o mocy 45 MWe każdy – do punktów zdawczo-odbiorczych w Głogowie i Polkowicach w ilości docelowej 266 milionów m³ rocznie. Paliwo gazowe będzie dostarczane za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Umowa obowiązuje od dnia jej podpisania do dnia 30 czerwca 2033 roku z możliwością uzgodnienia terminu rozpoczęcia dostaw między 1 lipca 2012 roku a 31 grudnia 2012 roku. Szacunkowa wartość Umowy wynosi około 4 miliardy złotych. Maksymalna wysokość kar umownych może przekroczyć 10% wartości Umowy, a ich wysokość zależy od ilości zamówionego i nieodebranego przez KGHM gazu. Umowa nie zawiera zapisów, które przewidywałyby możliwość dochodzenia dodatkowego odszkodowania ponad wysokość tych kar.
- c. W dniu 3 sierpnia 2010 roku zostały zawarte porozumienia rozwiązujące umowy sprzedaży gazu ziemnego, zawarte w dniu 1 grudnia 2003 roku, z Energetyką Sp. z o.o. (spółka zależna od KGHM Polska Miedź S.A.) na dostawę gazu na cele energetyczne do punktów odbioru w Żukowicach i Polkowicach. Przyczyną rozwiązania jest brak możliwości realizacji przez strony umów na dostawę gazu ziemnego na zasadach określonych w umowach oraz sfinalizowanie treści nowej umowy na dostawę gazu ziemnego dla KGHM Polska Miedź S.A. Nie przewiduje się skutków finansowych wynikających z rozwiązania w/w umów.
- d. W dniu 16 sierpnia 2010 roku do Rady Nadzorczej PGNiG wpłynęła rezygnacja Pana Waldemara Wójcika z funkcji wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Górnictwa Naftowego z dniem 15 sierpnia 2010 roku.