



**PGNiG**

Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE  
SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY  
30 CZERWCA 2011 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. STOSOWANE ZASADY 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 I NALEŻNOŚCI 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 Szkałuba

---

Warszawa, 26 sierpnia 2011 roku

## WYBRANE DANE FINANSOWE

za okres zakończony 30 czerwca 2011 roku

	PLN		EUR	
	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
I. Przychody ze sprzedaży	11 023 462	10 365 954	2 778 580	2 588 770
II. Zysk/Strata z działalności operacyjnej	626 767	704 127	157 983	175 847
III. Zysk/Strata przed opodatkowaniem	1 321 874	1 083 070	333 192	270 483
IV. Zysk/Strata netto	1 186 243	910 251	299 005	227 324
V. Całkowite dochody	1 278 933	986 186	322 369	246 288
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 135 076	1 718 053	286 108	429 063
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 296 953)	(917 582)	(326 911)	(229 155)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(94 328)	(331 943)	(23 776)	(82 899)
IX. Środki pieniężne netto, razem	(256 205)	468 528	(64 579)	117 009
X. Zysk/Strata i rozwodniony zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	0,20	0,15	0,05	0,04
	<b>Stan na 30 czerwca 2011</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2010</b>	<b>Stan na 30 czerwca 2011</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2010</b>
XI. Aktywa razem	25 779 232	25 550 931	6 466 471	6 451 767
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 544 587	6 887 218	1 641 646	1 739 064
XIII. Zobowiązania długoterminowe	1 867 300	1 758 351	468 394	443 994
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 677 287	5 128 867	1 173 252	1 295 070
XV. Kapitał własny	19 234 645	18 663 713	4 824 824	4 712 702
XVI. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	1 479 958	1 489 786
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)	3,26	3,16	0,82	0,80
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,12	0,08	0,03	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 2011	31 grudnia 2010	30 czerwca 2010
Średni kurs w okresie	3,9673	4,0044	4,0042
Kurs na koniec okresu	3,9866	3,9603	4,1458

**RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2011 roku**

	Informacja dodatkowa	Okres od 1	Okres od 1
		stycznia 2011 do 30 czerwca 2011 nie badane	stycznia 2010 do 30 czerwca 2010 nie badane
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>3</b>	<b>11 023 462</b>	<b>10 365 954</b>
Zużycie surowców i materiałów	4	(6 625 656)	(5 734 614)
Świadczenia pracownicze	4	(457 184)	(435 657)
Amortyzacja		(279 160)	(288 287)
Usługi obce	4	(3 027 843)	(2 941 605)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		5 760	4 973
Pozostałe koszty operacyjne netto	4	(12 612)	(266 637)
<b>Koszty operacyjne razem</b>		<b>(10 396 695)</b>	<b>(9 661 827)</b>
<b>Zysk/Strata z działalności operacyjnej</b>		<b>626 767</b>	<b>704 127</b>
Przychody finansowe	5	734 724	497 950
Koszty finansowe	5	(39 617)	(119 007)
<b>Zysk/Strata przed opodatkowaniem</b>		<b>1 321 874</b>	<b>1 083 070</b>
Podatek dochodowy	6	(135 631)	(172 819)
<b>Zysk/Strata netto</b>		<b>1 186 243</b>	<b>910 251</b>
<b>Zysk/Strata i rozwodniony zysk/strata</b> na jedną akcję przypisany zwykłemu akcjonariuszom		<b>0,20</b>	<b>0,15</b>

**SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2011 roku**

	Informacja dodatkowa	Okres od 1	Okres od 1
		stycznia 2011 do 30 czerwca 2011 nie badane	stycznia 2010 do 30 czerwca 2010 nie badane
<b>Zysk/Strata netto</b>		<b>1 186 243</b>	<b>910 251</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(2 147)	7 630
Wycena instrumentów zabezpieczających		169 803	87 887
Wycena instrumentów finansowych		(52 720)	(3 560)
Podatek odroczonej dotyczący innych całkowitych dochodów		(22 246)	(16 022)
Pozostałe		-	-
<b>Inne całkowite dochody netto</b>		<b>92 690</b>	<b>75 935</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>		<b>1 278 933</b>	<b>986 186</b>

**SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ**  
**na dzień 30 czerwca 2011 roku**

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
		nie badane	zbadane
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwale (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwale	8	11 714 786	10 940 921
Nieruchomości inwestycyjne		3 116	3 441
Wartości niematerialne		88 331	81 941
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	9	6 290 426	6 408 689
Inne aktywa finansowe	10	2 211 430	2 260 801
Aktywo z tytułu podatku odroczonego		289 152	291 447
Pozostałe aktywa trwale		56 559	51 557
<b>Aktywa trwale (długoterminowe) razem</b>		<b>20 653 800</b>	<b>20 038 797</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	11	1 327 183	879 349
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	12	3 097 837	3 968 880
Należności z tytułu podatku bieżącego		-	-
Rozliczenia międzyokresowe		71 802	18 803
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		1 212	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		316 217	77 635
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		309 649	565 854
<b>Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży</b>		<b>1 532</b>	<b>1 613</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>5 125 432</b>	<b>5 512 134</b>
<b>Suma Aktywów</b>		<b>25 779 232</b>	<b>25 550 931</b>
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(2 896)	(748)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		10 338 733	9 245 707
Zyski/Straty zatrzymane		1 258 715	1 778 661
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>19 234 645</b>	<b>18 663 713</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	13	25	279
Rezerwy	14	1 236 181	1 175 485
Przychody przyszłych okresów		124 651	76 193
Rezerwa na podatek odroczonego		490 004	491 539
Inne zobowiązania długoterminowe		16 439	14 855
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>1 867 300</b>	<b>1 758 351</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	15	2 538 155	2 921 635
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	13	1 147 787	1 218 692
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		162 237	104 443
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		43 503	135 705
Rezerwy	14	154 414	156 263
Przychody przyszłych okresów		631 191	592 129
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>4 677 287</b>	<b>5 128 867</b>
<b>Suma Zobowiązań</b>		<b>6 544 587</b>	<b>6 887 218</b>
<b>Suma Pasywów</b>		<b>25 779 232</b>	<b>25 550 931</b>

**SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŃWÓW PIENIĘŻNYCH**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2011 roku**

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011 nie badane	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010 nie badane
<b>Przepińwy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/Strata netto	1 186 243	910 251
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	279 160	288 287
Zysk/Strata z tytułu różnic kursowych netto	(24 750)	(114 175)
Odsetki i dywidendy netto	(73 999)	(87 226)
Zysk/Strata z działalności inwestycyjnej	(52 477)	56 248
Podatek dochodowy bieżącego okresu	135 631	172 819
Podatek dochodowy zapłacony	(249 318)	61 720
Pozostałe pozycje netto	107 502	144 931
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 307 992</b>	<b>1 432 855</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	1 051 318	907 073
Zmiana stanu zapasów	(447 834)	(109 956)
Zmiana stanu rezerw	11 815	(4 503)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(771 029)	(469 711)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(61 887)	(48 243)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	44 701	10 538
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 135 076</b>	<b>1 718 053</b>
<b>Przepińwy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpińwy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	11 092	3 961
Wpińwy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpińwy ze sprzedaży udziałów w jednostkach pozostałych	153 339	254
Wpińwy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	524	1 475
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(1 443 947)	(743 645)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(14 239)	(64 817)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpińwy z tytułu spłat pożyczek	89 345	138 796
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(164 030)	(230 233)
Wpińwy z tytułu transakcji terminowych	22 327	50 814
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	(98 971)
Otrzymane odsetki	6 427	17 348
Otrzymane dywidendy	1 264	71
Wpińwy z tytułu leasingu finansowego	1 228	10 030
Pozostałe pozycje netto	39 717	(2 665)
<b>Środki pieniężne netto z działalność inwestycyjnej</b>	<b>(1 296 953)</b>	<b>(917 582)</b>
<b>Przepińwy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpińwy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpińwy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	1 600 000
Wpińwy z emisji papierów dłużnych	1 145 438	-
Spłata kredytów i pożyczek	-	(1 900 896)
Wykup papierów dłużnych	(1 210 229)	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(1 400)	(1 764)
Wpińwy z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(26 239)	(25 622)
Pozostałe pozycje netto	(1 898)	(3 661)
<b>Środki pieniężne netto z działalność finansowej</b>	<b>(94 328)</b>	<b>(331 943)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>(256 205)</b>	<b>468 528</b>
Różnice kursowe netto	-	-
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>565 854</b>	<b>425 243</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>309 649</b>	<b>893 771</b>

**SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2011 roku**

	<b>Kapitał własny</b>					<b>Razem</b>
	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)					
<b>Stan na 1 stycznia 2011 (zbadane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(749)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>9 245 707</b>	<b>1 778 661</b>	<b>18 663 712</b>
Przeniesienia	-	-	-	998 189	(998 189)	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(708 000)	<b>(708 000)</b>
Zysk/Strata netto za I półrocze 2011 roku	-	-	-	-	1 186 243	<b>1 186 243</b>
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2011 roku	-	(2 147)	-	94 837	-	<b>92 690</b>
<b>Stan na 30 czerwca 2011 (nie badane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(2 896)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>10 338 733</b>	<b>1 258 715</b>	<b>19 234 645</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2010 (zbadane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(2 948)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>8 983 115</b>	<b>719 444</b>	<b>17 339 704</b>
Przeniesienia	-	-	-	170 904	(170 904)	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(472 000)	<b>(472 000)</b>
Zysk/Strata netto za I półrocze 2010 roku	-	-	-	-	910 251	<b>910 251</b>
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2010 roku	-	7 630	-	68 305	-	<b>75 935</b>
<b>Stan na 30 czerwca 2010 (nie badane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>4 682</b>	<b>1 740 093</b>	<b>9 222 324</b>	<b>986 791</b>	<b>17 853 890</b>



## **INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.**

**na dzień 30 czerwca 2011 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, powstała w wyniku przekształcenia Przedsiębiorstwa Państwowego PGNiG w spółkę akcyjną Skarbu Państwa na podstawie art. 6 ust.1 ustawy z dnia 13 lipca 1990 roku o prywatyzacji przedsiębiorstw państwowych (Dz. U. 1990 nr 51 poz. 298 z późniejszymi zmianami) oraz rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie przekształcenia państwowego przedsiębiorstwa użyteczności publicznej "Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie" w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa z dnia 30 września 1996 roku (Dz. U. Nr 116, poz. 553). Na podstawie powyższego rozporządzenia sporządzono w dniu 21 października 1996 roku Akt Przekształcenia.

Spółka 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.

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 Spółki 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 grzeijnego,
  - 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

Czas trwania działalności Spółki jest nieoznaczony.

### 1.3. Okres objęty sprawozdaniem finansowym

W skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym zaprezentowane zostały dane na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz obejmujące okres od dnia 1 stycznia 2011 roku do 30 czerwca 2011 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2010 roku.

### 1.4. Sprawozdanie zawiera dane łączne

PGNiG S.A. posiada strukturę wielooddziałową, w której skład na dzień 30 czerwca 2011 wchodziła Centrala Spółki w Warszawie, a także:

- Dolnośląski Oddział Obrotu Gazem z siedzibą we Wrocławiu i podlegające mu gazownie,
- Górnśląski Oddział Obrotu Gazem z siedzibą w Zabrze i podlegające mu gazownie,
- Karpacki Oddział Obrotu Gazem z siedzibą w Tarnowie i podlegające mu gazownie,
- Mazowiecki Oddział Obrotu Gazem z siedzibą w Warszawie i podlegające mu gazownie,
- Pomorski Oddział Obrotu Gazem z siedzibą w Gdańsku i podlegające mu gazownie,
- Wielkopolski Oddział Obrotu Gazem z siedzibą w Poznaniu i podlegające mu gazownie,
- Oddział w Odolanowie,
- Oddział w Sanoku,
- Oddział w Zielonej Górze,
- Oddział Operator Systemu Magazynowania w Warszawie,
- Oddział Centralne Laboratorium Pomiarowo-Badawcze w Warszawie,
- Oddział Ratownicza Stacja Górnictwa Otworowego w Krakowie,  
oraz oddziały zagraniczne:
- Oddział Operatorski w Pakistanie,
- Oddział w Egipcie,
- Oddział w Danii.

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

PGNiG S.A. jako jednostka dominująca sporządza również sprawozdanie skonsolidowane, zawierające dane 26 spółek zależnych (w tym: 2 grup kapitałowych, 4 spółek zależnych pośrednio) oraz 1 spółki stowarzyszonej i 1 spółki współzależnej.

### 1.5. Skład Zarządu PGNiG S.A.

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

### 1.6. Akcjonariat PGNiG S.A.

Na dzień przekazania sprawozdania finansowego za I półrocze 2011 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa.

Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. przedstawia się następująco:

Podmiot	Siedziba	Liczba akcji	Procentowy udział w kapitale	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
<i>Na dzień 30 czerwca 2011 roku</i>				
Skarb Państwa	Warszawa	4 272 416 557	72,41%	72,41%
Pozostali	-	1 627 583 443	27,59%	27,59%
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>5 900 000 000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>
<i>Na dzień 31 grudnia 2010 roku</i>				
Skarb Państwa	Warszawa	4 273 650 532	72,43%	72,43%
Pozostali	-	1 626 349 468	27,57%	27,57%
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>5 900 000 000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

#### **1.7. Założenie kontynuacji działalności**

Niniejsze śródroczne 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 2011 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.

#### **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 2010 podlegało przeglądowi, a sprawozdanie za 2010 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 2010 oraz za 2010 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 2011 roku.

## **2. STOSOWANE ZASADY 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 (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 sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE) na dzień 30 czerwca 2011 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 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 Unii Europejskiej, mające zastosowanie do prowadzonej przez nią działalności i obowiązujące w rocznych okresach sprawozdawczych od 1 stycznia 2011 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**

W sprawozdaniu za I półrocze 2011 roku Spółka nie dokonywała żadnych zmian porównywalnych danych finansowych w stosunku do uprzednio sporządzonych i opublikowanych sprawozdań finansowych.

### **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 2011 roku (patrz nota 2.3. Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy).

**3. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY**

Spółka prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju (Polska). Przychody od klientów zewnętrznych ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym w I półroczu 2011 roku stanowiły 1,97% (2,03% w I półroczu 2010 roku) ogólnej kwoty przychodów netto od klientów zewnętrznych ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów. Spółka eksportuje głównie do Niemiec, Belgii i Szwajcarii.

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
<b>Sprzedaż krajowa</b>	<b>10 806 503</b>	<b>10 155 590</b>
Gaz	10 342 273	9 839 034
Ropa naftowa	311 219	210 888
Hel	9 028	6 179
Gaz propan butan	24 477	22 573
Gazolina	1 716	1 877
Gaz LNG	15 056	13 832
Usługi magazynowania gazu	15 253	16 122
Usługi geofizyczno – geologiczne	32 596	557
Usługi hotelowe	1 610	2 457
Pozostałe usługi	46 441	34 215
Pozostałe produkty	3 020	3 099
Towary i materiały	3 814	4 757
<b>Sprzedaż eksportowa</b>	<b>216 959</b>	<b>210 364</b>
Gaz	33 048	29 387
Ropa naftowa	161 126	163 229
Hel	17 329	15 276
Usługi geofizyczno-geologiczne	1 873	194
Pozostałe produkty i usługi	3 583	2 278
<b>Razem</b>	<b>11 023 462</b>	<b>10 365 954</b>

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 2011 roku stanowiła 0,44% (0,37% na dzień 31 grudnia 2010 roku) ogólnej kwoty aktywów trwałych.

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Wartość aktywów trwałych innych niż instrumenty finansowe znajdujących się w kraju	12 097 930	11 326 801
Wartość aktywów trwałych innych niż instrumenty finansowe znajdujących za granicą	54 014	42 506
<b>Razem</b>	<b>12 151 944</b>	<b>11 369 307</b>

**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 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Koszt sprzedanego gazu	(6 561 965)	(5 667 824)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(63 691)	(66 790)
<b>Razem</b>	<b>(6 625 656)</b>	<b>(5 734 614)</b>

##### 4.2. Świadczenia dla pracowników

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Wynagrodzenia	(325 884)	(305 719)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(131 300)	(129 938)
<b>Razem</b>	<b>(457 184)</b>	<b>(435 657)</b>

##### 4.3. Usługi obce

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(2 519 598)	(2 549 675)
Pozostałe usługi obce	(508 245)	(391 930)
<b>Razem</b>	<b>(3 027 843)</b>	<b>(2 941 605)</b>

##### 4.4. Pozostałe koszty operacyjne netto

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Zmiana stanu rezerw netto	(841)	5 887
Zmiana stanu odpisów netto	16 261	(163 230)
Podatki i opłaty	(114 159)	(110 408)
Odsetki dotyczące działalności operacyjnej	36 904	40 524
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	(1 926)	(5 580)
Wynik na wycenie i realizacji transakcji zabezpieczających dotyczących działalności operacyjnej	(17 741)	(47 089)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 469)	(6 269)
Przychody z bieżącego rozliczenia ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej przychodów przyszłych okresów	703	701
Wynik ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	4 185	(9 913)
Różnica z wyceny majątku przekazanego dywidendą	-	-
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych kosztów i zapasów	46 124	42 307
Przychody z tyt. odszkodowań, kar	49 010	5 760
Koszty z tyt. odszkodowań, kar	(986)	(387)
Ubezpieczenia majątkowe	(9 460)	(3 112)
Pozostałe koszty netto	(17 217)	(15 828)
<b>Razem</b>	<b>(12 612)</b>	<b>(266 637)</b>

## 5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
<b>Przychody finansowe</b>	<b>734 724</b>	<b>497 950</b>
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	22 327	-
Przychody z tytułu odsetek	74 138	87 211
Zysk na różnicach kursowych	25 654	114 447
Aktualizacja wartości inwestycji	1 931	1 650
Zysk ze zbycia inwestycji	73 064	1 639
Dywidendy i udziały w zyskach	534 908	292 804
Pozostałe przychody finansowe	2 702	199
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(39 617)</b>	<b>(119 007)</b>
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	(34 768)	(108 414)
Koszty z tytułu odsetek	(222)	(2 917)
Strata na różnicach kursowych	-	-
Aktualizacja wartości inwestycji	(258)	(3 390)
Prowizje od kredytów	(2)	(51)
Pozostałe koszty finansowe	(4 367)	(4 235)
<b>Zysk/Strata z działalności finansowej</b>	<b>695 107</b>	<b>378 943</b>

## 6. PODATEK DOCHODOWY

Nota	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	1 321 874	1 083 070
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(251 155)	(205 783)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	115 524	32 964
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat</b>	<b>(135 631)</b>	<b>(172 819)</b>
Bieżący podatek dochodowy	6.1. (157 116)	(217 596)
Odroczony podatek dochodowy	6.2. 21 485	44 777
Efektywna stopa podatkowa	10%	16%

### 6.1. Bieżący podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	<b>1 321 874</b>	<b>1 083 070</b>
Różnice pomiędzy zyskiem/stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	(494 945)	56 816
Przychody niezaliczane do dochodu do opodatkowania	(180 860)	90 559
Koszty nieuznawane za koszty uzyskania przychodu	527 316	724 060
Przychody podatkowe niezaliczane do księgowych	65 122	51 711
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, niezaliczane do kosztów księgowych	(905 491)	(809 514)
Odliczenia od dochodu	(1 032)	-
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	<b>826 929</b>	<b>1 139 886</b>
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy od osób prawnych	(157 116)	(216 578)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	-	(1 018)
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(157 116)	(217 596)
<b>Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>(157 116)</b>	<b>(217 596)</b>



## 6.2. Odroczonego podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
<b>Powstanie i odwrócenie się podatku odroczonego z tytułu ujemnych różnic przejściowych</b>	<b>(2 295)</b>	<b>28 322</b>
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	50	(2 667)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	(2 395)	4 745
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe, ryzyko stopy procentowej i ryzyko cen towarów	1 299	25 530
Ujemne różnice kursowe	-	-
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	-
Strata podatkowa bieżącego okresu	-	-
Pozostałe	(1 249)	714
<b>Powstanie i odwrócenie się podatku odroczonego z tytułu dodatnich różnic przejściowych</b>	<b>23 780</b>	<b>16 455</b>
Różnica pomiędzy wartością podatkową i rachunkową aktywów trwałych	16 426	17 348
Przychody z leasingu finansowego	(119)	990
Wycena pozytywna zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe, ryzyko stopy procentowej i ryzyko cen towarów	(5 608)	(13 705)
Dodatnie różnice kursowe	-	-
Naliczone odsetki	(4 525)	4 714
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	17 606	7 108
Pozostałe	-	-
<b>Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>21 485</b>	<b>44 777</b>

\* Bez zmiany podatku odroczonego ujmowanej bezpośrednio w kapitałach (22.246) tysięcy złotych, dotyczących wyceny instrumentów finansowych ((16 022) tysięcy złotych w I półroczu 2010 roku).

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2011 roku do 30 czerwca 2011 roku. W I półroczu 2011 roku obowiązywała 19% stawka podatku dochodowego od osób prawnych dla podmiotów działających na terenie Polski. W okresie porównawczym, tj. I półroczu 2010 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 półroczu 2011 i w I półroczu 2010 roku obowiązywały stawki podatkowe z przedziału od 25 do 41% podstawy opodatkowania. Oddziały zagraniczne w I półroczu 2011 i w I półroczu 2010 roku, 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 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Zadeklarowana dywidenda na jedną akcję (w złotych)	0,12	0,08
Liczba akcji (tysiące sztuk)	5 900 000	5 900 000
Wartość zadeklarowanej dywidendy w tysiącach złotych, w tym:	708 000	472 000
- dywidenda w formie rzeczowej dla Skarbu Państwa	30 104	339 994
- dywidenda w formie pieniężnej dla Skarbu Państwa	482 587	2 683
- dywidenda w formie pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy Spółki	195 309	129 323

Dzień dywidendy za 2010 rok został ustalony na 20 lipca 2011 roku, a wypłaty na 6 października 2011 roku. Dywidenda za 2009 rok została wypłacona 4 października 2010 roku.

## 8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Grunty	23 513	23 597
Budynki i budowle	5 027 818	5 171 059
Urządzenia techniczne i maszyny	1 301 608	1 354 023
Środki transportu i pozostałe	79 833	85 226
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>6 432 772</b>	<b>6 633 905</b>
Środki trwałe w budowie	5 282 014	4 307 016
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>11 714 786</b>	<b>10 940 921</b>

PGNiG S.A. posiada obecnie 8 podziemnych magazynów gazu (PMG). W tej liczbie, siedem magazynów znajduje się w szcerpanych złożach gazu ziemnego, a jeden magazyn, typu kawernowego (KPMG Mogilno), stanowią komory wylugowane 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 wytłaczaniem solanki.

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

## 8.1 ŚRODKI TRWAŁE

<b>30 czerwca 2011</b>	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2011 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	23 597	5 171 059	1 354 023	85 226	<b>6 633 905</b>
Zwiększenie stanu	6	75 753	517	755	<b>77 031</b>
Zmniejszenie stanu	(118)	(53 650)	(2 136)	(647)	<b>(56 551)</b>
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	(1)	27 310	32 455	6 540	<b>66 304</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	29	(8 943)	(6 754)	(1 335)	<b>(17 003)</b>
Amortyzacja za rok obrotowy	-	(183 711)	(76 497)	(10 706)	<b>(270 914)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2011 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących</b>	<b>23 513</b>	<b>5 027 818</b>	<b>1 301 608</b>	<b>79 833</b>	<b>6 432 772</b>
Na dzień 1 stycznia 2011 roku					
Wartość brutto	25 781	8 380 885	2 413 776	184 210	<b>11 004 652</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 184)	(3 209 826)	(1 059 753)	(98 984)	<b>(4 370 747)</b>
<b>Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2011 roku</b>	<b>23 597</b>	<b>5 171 059</b>	<b>1 354 023</b>	<b>85 226</b>	<b>6 633 905</b>
Na dzień 30 czerwca 2011 roku					
Wartość brutto	25 669	8 422 318	2 438 756	185 554	<b>11 072 297</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 156)	(3 394 500)	(1 137 148)	(105 721)	<b>(4 639 525)</b>
<b>Wartość księgowa netto na dzień 30 czerwca 2011 roku</b>	<b>23 513</b>	<b>5 027 818</b>	<b>1 301 608</b>	<b>79 833</b>	<b>6 432 772</b>

<b>31 grudnia 2010</b>	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	<b>6 484 570</b>
Zwiększenie stanu	360	152 832	539	6	<b>153 737</b>
Zmniejszenie stanu	(338)	(103 853)	(10 489)	(1 710)	<b>(116 390)</b>
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 422	530 628	228 992	12 116	<b>773 158</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	153	(73 687)	(12 622)	(256)	<b>(86 412)</b>
Amortyzacja za rok obrotowy	-	(406 698)	(145 718)	(22 342)	<b>(574 758)</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2010 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących</b>	<b>23 597</b>	<b>5 171 059</b>	<b>1 354 023</b>	<b>85 226</b>	<b>6 633 905</b>
Na dzień 1 stycznia 2010 roku					
Wartość brutto	24 337	7 857 297	2 216 519	177 650	<b>10 275 803</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 337)	(2 785 460)	(923 198)	(80 238)	<b>(3 791 233)</b>
<b>Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2010 roku</b>	<b>22 000</b>	<b>5 071 837</b>	<b>1 293 321</b>	<b>97 412</b>	<b>6 484 570</b>
Na dzień 31 grudnia 2010 roku					
Wartość brutto	25 781	8 380 885	2 413 776	184 210	<b>11 004 652</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 184)	(3 209 826)	(1 059 753)	(98 984)	<b>(4 370 747)</b>
<b>Wartość księgowa netto na dzień 31 grudnia 2010 roku</b>	<b>23 597</b>	<b>5 171 059</b>	<b>1 354 023</b>	<b>85 226</b>	<b>6 633 905</b>

## 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
<b>Na dzień 1 stycznia 2011 roku</b>	2 185	523 104	100 423	6 108	<b>631 820</b>	447 951	<b>1 079 771</b>
Zwiększenie stanu	-	13 404	7 544	1 402	<b>22 350</b>	3 367	<b>25 717</b>
Zmniejszenie stanu	(29)	(4 461)	(790)	(67)	<b>(5 347)</b>	-	<b>(5 347)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2011 roku</b>	<b>2 156</b>	<b>532 047</b>	<b>107 177</b>	<b>7 443</b>	<b>648 823</b>	<b>451 318</b>	<b>1 100 141</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2010 roku</b>	2 338	449 417	87 801	5 852	<b>545 408</b>	337 276	<b>882 684</b>
Zwiększenie stanu	-	84 652	15 936	479	<b>101 067</b>	110 675	<b>211 742</b>
Zmniejszenie stanu	(153)	(10 965)	(3 314)	(223)	<b>(14 655)</b>	-	<b>(14 655)</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2010 roku</b>	<b>2 185</b>	<b>523 104</b>	<b>100 423</b>	<b>6 108</b>	<b>631 820</b>	<b>447 951</b>	<b>1 079 771</b>

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 631.820 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 430.626 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 38.418 tysięcy złotych,
- pozostały 162.776 tysiące złotych.

W bieżącym okresie miało miejsce zwiększenie odpisów na kwotę 22.350 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 10.228 tysięcy złotych) oraz zmniejszenie na kwotę (5.347) 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 648.823 tysiące złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 440.854 tysiące złotych,
- podziemne magazyny gazu 38.248 tysięcy złotych,
- pozostały 169.721 tysięcy złotych.

Z kwoty odpisów na środki trwałe w budowie na koniec I półrocza 2011 roku, 422.562 tysiące złotych dotyczyło aktywowanych nakładów na odwierty (na koniec 2010 roku odpis ten wynosił 425.464 tysiące złotych).

## 9. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY – DŁUGOTERMINOWE

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	7 825 341	7 811 102
Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży (wartość brutto)	-	78 000
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (wartość brutto)	125 241	142 541
<b>Razem brutto</b>	<b>7 950 582</b>	<b>8 031 643</b>
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	6 218 062	6 203 823
Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży (wartość netto)*/**	-	130 720
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (wartość netto)*	72 364	74 146
<b>Razem netto</b>	<b>6 290 426</b>	<b>6 408 689</b>

\*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 wyniku sprzedaży w dniu 15 kwietnia 2011 roku 4.000.001 akcji Zakładów Azotowych w Tarnowie-Mościcach S.A. pozycja „Akcje notowane na giełdzie dostępne do sprzedaży” wartość brutto uległa zmniejszeniu o 78.000 tysięcy złotych, to jest o wartość nabycia akcji Zakładów Azotowych w Tarnowie – Mościcach S.A. (ZAT). Wynik wyceny akcji ZAT (zysk w wysokości 64.200 tysięcy złotych) dotychczas ujmowany w kapitale z aktualizacji wyceny został odniesiony w I półroczu 2011 roku na rachunek zysków i strat.

W pozycji „Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży” Spółka wykazuje między innymi udziały w spółce POGC Libya BV. Na dzień 30 czerwca 2011 roku zaangażowanie Spółki w spółkę POGC Libya BV wynosiło 65.520 tysięcy EUR, to jest 261.202 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2011 roku). Wartość udziałów w księgach Spółki na 30 czerwca 2011 roku wynosiła 291.922 tysięcy złotych.

Biorąc pod uwagę sytuację w Libii, główne miejsce działalności operacyjnej spółki POGC Libya BV istnieje ryzyko trwałej utraty wartości udziałów w tej spółce.

Ze względu na wydarzenia jakie mają miejsce od połowy lutego w Libii Zarząd Spółki POGC Libya BV podjął decyzję o ewakuacji z terenu tego kraju wszystkich zagranicznych pracowników i zorganizowaniu tymczasowego biura w Warszawie. Ewakuowany został również personel zagraniczny większości podwykonawców. Jednocześnie biuro oddziału Spółki w Trypolisie pozostaje pod opieką lokalnego personelu i cały czas działa. Zgodnie z treścią umowy EPSA, spółka złożyła władzom National Oil Corporation w Libii notyfikację z powołaniem się na klauzulę „siły wyższej” uzasadniającą wydłużenie terminu realizacji zobowiązań. Po ustaniu działania czynnika siły wyższej strony są zobowiązane do podjęcia negocjacji w sprawie ustalenia nowego terminu realizacji zobowiązań kontraktowych. Ponieważ w chwili obecnej trudno jest określić dalszy scenariusz wydarzeń, Zarząd Spółki POGC Libya BV monitoruje obecną sytuację w samej Libii oraz w regionie i w zależności od rozwoju sytuacji będzie podejmował stosowne decyzje i działania.

W związku z powyższym Spółka na dzień 30 czerwca 2011 roku nie tworzyła odpisu aktualizującego na udziały POGC Libya BV.

## 10. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Należności z tytułu leasingu finansowego (nota 10.1.)	-	30 538
Udzielone pożyczki	2 209 341	2 230 126
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	7 549	6 673
Inne inwestycje długoterminowe	15	17
Pozostałe	25	47
<b>Razem brutto</b>	<b>2 216 930</b>	<b>2 267 401</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(5 500)	(6 600)
<b>Razem netto</b>	<b>2 211 430</b>	<b>2 260 801</b>

**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.

W wyniku przyjętej przez Radę Ministrów w dniu 9 listopada 2009 roku "Polityki energetycznej Polski do 2030 roku" wystąpiła konieczność wcześniejszego zakończenia umowy leasingu systemu przesyłowego pomiędzy PGNiG S.A. a OGP GAZ-SYSTEM S.A. poprzez przekazanie dywidendy rzeczowej w 2011 roku. Przekazanie dywidendy rzeczowej za rok 2010 zostało ustalone na dzień 6 października 2011 roku. Ponadto zgodnie z podjętymi ustaleniami pomiędzy PGNiG S.A. oraz OGP GAZ-SYSTEM S.A., rozwiązanie Umowy Leasingu Operacyjnego za porozumieniem stron przewidziane jest na dzień 7 października 2011 roku.

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 2011	30 czerwca 2010
Rata odsetkowa	1 093	9 325
Rata kapitałowa	1 228	10 030
<b>Razem</b>	<b>2 321</b>	<b>19 355</b>

**11. ZAPASY**

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Materiały	1 319 789	871 865
Według cen nabycia, w tym:	1 323 348	875 096
- paliwo gazowe	1 172 837	753 078
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	1 319 789	871 865
- paliwo gazowe	1 172 837	753 078
Półprodukty i produkty w toku	-	-
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	-	-
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	-
Produkty gotowe	6 763	7 064
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	6 763	7 064
Według wartości netto możliwej do uzyskania	6 763	7 064
Towary	631	420
Według cen nabycia	631	420
Według wartości netto możliwej do uzyskania	631	420
<b>Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) lub wartości netto możliwej do uzyskania</b>	<b>1 327 183</b>	<b>879 349</b>

**11.1. Zmiana stanu zapasów w okresie**

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
<b>Stan zapasów według ceny nabycia na początek okresu</b>	882 581	1 114 300
Zakup	7 966 195	6 804 287
Inne zwiększenia	2 127	19 295
Wartość zapasów rozpoznanych jako koszt okresu	(7 398 289)	(6 412 881)
Sprzedaż	(3 701)	(3 754)
Inne zmniejszenia	(118 171)	(297 635)
<b>Stan zapasów według ceny nabycia na koniec okresu</b>	<b>1 330 742</b>	<b>1 223 612</b>

**12. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI**

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 718 334	4 278 847
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	30 487	106 005
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	194 278	297 765
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	3 815	4 553
Wymagalna część udzielonych pożyczek	317 004	136 989
Należności z tytułu leasingu finansowego	33 084	2 335
Należności z tytułu dywidendy	533 644	-
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	86 543	87 271
Pozostałe należności	65 843	73 345
<b>Razem należności brutto</b>	<b>3 983 032</b>	<b>4 987 110</b>
<b>Odpis aktualizujący należności wątpliwe (nota 12.1.)</b>	<b>(885 195)</b>	<b>(1 018 230)</b>
<b>Razem należności netto</b>	<b>3 097 837</b>	<b>3 968 880</b>
W tym:		
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 005 093	3 449 940
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	25 207	59 429
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	194 278	297 764
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	3 815	4 553
Wymagalna część udzielonych pożyczek	292 833	112 967
Należności z tytułu leasingu finansowego	33 084	2 335
Należności z tytułu dywidendy	533 644	-
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	843	1 571
Pozostałe należności	9 040	40 321

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

**12.1. Odpisy aktualizujące należności**

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Odpis aktualizujący na początek okresu	(1 018 230)	(1 025 423)
Zwiększenie odpisu	(14 216)	(90 862)
Rozwiązanie odpisu	84 017	80 538
Wykorzystanie odpisu	64 334	19 717
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	(1 100)	(2 200)
<b>Odpis aktualizujący na koniec okresu</b>	<b>(885 195)</b>	<b>(1 018 230)</b>



### 13. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2011		31 grudnia 2010		Zabezpieczenie
						Wartość w walucie	Wartość w PLN	Wartość w walucie	Wartość w PLN	
<b>Długoterminowe</b>										
leasing finansowy	PLN	-	9	10,00%	2012-03-25	-	-	9	-	
leasing finansowy	PLN	-	222	0,83%	2012-05-30	-	-	222	-	
leasing finansowy	PLN	25	48	Wibor 1M 3,75%	2012-12-04	25	-	48	-	
<b>Razem długoterminowe</b>						<b>25</b>		<b>279</b>		

	Waluta	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2011		31 grudnia 2010		Zabezpieczenie
						Wartość w walucie	Wartość w PLN	Wartość w walucie	Wartość w PLN	
<b>Krótkoterminowe</b>										
leasing finansowy	PLN	371	941	10,00%	2012-03-25	371	-	941	-	
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	619	0,83%	2012-05-30	539	-	619	-	
leasing finansowy	PLN	23	51	0,83%	2011-11-30	23	-	51	-	
leasing finansowy	PLN	45	43	Wibor 1M 3,75%	2012-12-04	45	-	43	-	
obligacje	PLN	-	19 947	Wibor 1M+ 0,95	2011-01-21	-	-	19 947	-	
obligacje	PLN	-	39 976	Wibor 1M+ 1	2011-01-05	-	-	39 976	-	
obligacje	PLN	-	19 947	Wibor 1M+ 0,95	2011-01-21	-	-	19 947	-	
obligacje	PLN	-	39 970	Wibor 1M+ 0,99	2011-01-06	-	-	39 970	-	
obligacje	PLN	-	597 884	Wibor 1M+ 1,15	2011-01-26	-	-	597 884	-	
obligacje	PLN	-	498 624	Wibor 1M+ 1,15	2011-01-21	-	-	498 624	-	
obligacje	PLN	498 036	-	Wibor 1M+1,15	2011-07-25	498 036	-	-	-	
obligacje	PLN	26 934	-	Wibor 1M+0,39	2011-07-18	26 934	-	-	-	
obligacje	PLN	49 809	-	Wibor 1M+0,40	2011-07-28	49 809	-	-	-	
obligacje	PLN	69 808	-	Wibor 1M+0,40	2011-07-20	69 808	-	-	-	
obligacje	PLN	49 877	-	Wibor 1M+0,40	2011-07-18	49 877	-	-	-	
obligacje	PLN	79 781	-	Wibor 1M+0,40	2011-07-20	79 781	-	-	-	
obligacje	PLN	109 767	-	śr Wibor 2T/1M+0,59	2011-07-15	109 767	-	-	-	
obligacje	PLN	20 976	-	Wibor 2T+0,60	2011-07-08	20 976	-	-	-	
obligacje	PLN	99 788	-	śr Wibor 2T/1M+0,59	2011-07-15	99 788	-	-	-	
obligacje	PLN	81 953	-	Wibor 1M+0,39	2011-07-22	81 953	-	-	-	
obligacje	PLN	24 925	-	Wibor 1M+0,40	2011-07-22	24 925	-	-	-	
obligacje	PLN	34 936	-	śr Wibor 2T/1M+0,61	2011-07-13	34 936	-	-	-	
<b>Razem krótkoterminowe</b>						<b>1 147 787</b>		<b>1 218 692</b>		

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

### 13.1. Wysokość przyznanych i niewykorzystanych linii kredytowych

Bank	30 czerwca 2011		31 grudnia 2010	
	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	1 155	40 000	40 000
BRE Bank S.A.	40 000	38 469	40 000	40 000
ING Bank Śląski	40 000	40 000	40 000	40 000
<b>Razem</b>	<b>280 000</b>	<b>239 624</b>	<b>280 000</b>	<b>280 000</b>

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 2011		
	Wartość płatności (zdyskontowanych) ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	Odsetki	Wartość rzeczywistych rat do zapłaty
do 1 roku	1 197	35	1 232
od 1 roku do 5 lat	25	3	28
pow. 5 lat	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>1 222</b>	<b>38</b>	<b>1 260</b>

  

Zapadalność w terminie:	31 grudnia 2010		
	Wartość płatności (zdyskontowanych) ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	Odsetki	Wartość rzeczywistych rat do zapłaty
do 1 roku	2 343	80	2 423
od 1 roku do 5 lat	280	10	290
pow. 5 lat	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>2 623</b>	<b>90</b>	<b>2 713</b>

#### 14. REZERWY

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2011 roku	114 245	1 049 996	58 734	21 292	50 685	36 796	<b>1 331 748</b>
Zwiększenia	7 412	51 903	-	5 000	5 921	61 528	<b>131 764</b>
Zmniejszenia	(748)	(634)	(11 098)	(1 774)	-	(58 663)	<b>(72 917)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2011 roku</b>	<b>120 909</b>	<b>1 101 265</b>	<b>47 636</b>	<b>24 518</b>	<b>56 606</b>	<b>39 661</b>	<b>1 390 595</b>
Długoterminowe	104 274	1 077 693	39 924	-	-	14 290	<b>1 236 181</b>
Krótkoterminowe	16 635	23 572	7 712	24 518	56 606	25 371	<b>154 414</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2011 roku</b>	<b>120 909</b>	<b>1 101 265</b>	<b>47 636</b>	<b>24 518</b>	<b>56 606</b>	<b>39 661</b>	<b>1 390 595</b>
Długoterminowe	98 759	1 017 925	44 507	-	-	14 294	<b>1 175 485</b>
Krótkoterminowe	15 486	32 071	14 227	21 292	50 685	22 502	<b>156 263</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2010 roku</b>	<b>114 245</b>	<b>1 049 996</b>	<b>58 734</b>	<b>21 292</b>	<b>50 685</b>	<b>36 796</b>	<b>1 331 748</b>

Stopa techniczna przyjęta do obliczenia zdyskontowanej wartości przyszłych wypłat należnych z tytułu odpraw emerytalnych ustalona została na poziomie 2,7%, jako wypadkowa stopy zwrotu z aktywów w wysokości 5,8% rocznie i planowanej rocznej inflacji wynagrodzeń w wysokości 3,0% (na koniec 2010 roku stopa ta przyjęta była na poziomie 3,0% jako wypadkowa stóp odpowiednio 6,07% i 3,0%).

W I półroczu 2011 roku do wyliczenia rezerwy na koszt likwidacji odwiertów na terenie Polski zastosowano stopę dyskonta w wysokości 3,22%, która jest wypadkową stopy zwrotu z aktywów w wysokości 5,8% oraz stopy inflacji na poziomie ciągłego celu inflacyjnego realizowanego przez NBP w wysokości 2,5% (na koniec 2010 roku stopa ta przyjęta była na poziomie 3,48% jako wypadkowa stóp odpowiednio 6,07% i 2,5%).

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

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
<b>Nagrody jubileuszowe</b>		
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na początek okresu	68 985	69 259
Koszty odsetek	1 035	2 078
Koszty bieżącego zatrudnienia	3 032	2 904
Wyplacone świadczenia	(5 770)	(17 382)
Aktuarialny zysk/strata	5 134	12 126
Zyski/straty z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	<b>72 416</b>	<b>68 985</b>
<b>Odprawy emerytalne</b>		
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na początek okresu	45 260	42 506
Koszty bieżącego zatrudnienia	2 442	2 323
Koszty odsetek	898	1 735
Wartość netto zysku/straty aktuarialnej ujętej w ciągu roku	477	490
Wyplacone świadczenia	(950)	(2 525)
Koszty przeszłego zatrudnienia	366	731
Zyski/straty z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	<b>48 493</b>	<b>45 260</b>
<b>Razem wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu</b>	<b>120 909</b>	<b>114 245</b>

**15. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA**

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	654 641	769 238
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	195 028	472 398
Zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług	507 708	909 097
Zobowiązania z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	69 584	50 570
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	475	1 184
Zobowiązania z tytułu niewykorzystanych urlopów	2 652	11 482
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych wobec jednostek pozostałych	130 727	397 299
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych wobec jednostek powiązanych	118 380	170 676
Zobowiązanie z tytułu uchwalonej dopłaty do kapitału	84 552	84 552
Zobowiązanie z tytułu dywidendy dla właściciela	708 000	-
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	2 326	1 211
Zobowiązania inne wobec jednostek pozostałych	22 901	15 762
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	41 181	38 166
<b>Razem</b>	<b>2 538 155</b>	<b>2 921 635</b>
W tym jednostki powiązane (nota 18.2.)	400 290	728 837

## 16. ZOBOWIĄZANIA I NALEŻNOŚCI WARUNKOWE

### 16.1. Należności warunkowe

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	-	-
z tytułu otrzymanych weksli	5 498 956	5 303 928
<b>Od jednostek powiązanych razem</b>	<b>5 498 956</b>	<b>5 303 928</b>
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	357 334	339 038
z tytułu otrzymanych weksli	70 008	62 539
<b>Od jednostek pozostałych razem</b>	<b>427 342</b>	<b>401 577</b>
<b>Aktywa warunkowe razem</b>	<b>5 926 298</b>	<b>5 705 505</b>

### 16.2. Zobowiązania warunkowe

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Na rzecz jednostek powiązanych:		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	-	-
z tytułu wystawionych weksli	-	-
<b>Na rzecz jednostek powiązanych razem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	2 810 997	2 816 431
z tytułu wystawionych weksli	676 047	676 047
<b>Na rzecz jednostek pozostałych razem</b>	<b>3 487 044</b>	<b>3 492 478</b>
<b>Zobowiązania warunkowe razem</b>	<b>3 487 044</b>	<b>3 492 478</b>

\* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 30 czerwca 2011 roku oraz 31 grudnia 2010 roku.

W I półroczu 2011 roku nie było istotnych zmian w zobowiązaniach warunkowych.

W przypadku udzielonych gwarancji, nieznaczne osłabienie w I półroczu 2011 roku złotego w stosunku do EUR spowodowało zwiększenie wartości gwarancji udzielonej państwu norweskiemu (627.556 tysięcy EUR) o 16.505 tysięcy złotych. Jednocześnie nieznaczne wzmocnienie w I półroczu 2011 roku złotego w stosunku do USD spowodowało spadek wartości gwarancji udzielonej National Oil Corporation Libia (gwarancja na kwotę 108.000 tysięcy USD udzielona w 2008 roku) o 22.939 tysięcy złotych.

### 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 2011. Ewentualne nieprzetworzone zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2011 roku 170.099 tysięcy złotych (na koniec 2010 roku zobowiązanie to wynosiło 136.802 tysięcy złotych).

## 17. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE

### 17.1. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
W okresie 1 roku	4 397	-
W okresie od 1 do 5 lat	8 484	-
Powyżej 5 lat	42	-
<b>Razem</b>	<b>12 923</b>	<b>-</b>

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

	30 czerwca 2011	31 grudnia 2010
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	4 439 850	4 576 948
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	2 756 832	2 154 641
<b>Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym</b>	<b>1 683 018</b>	<b>2 422 307</b>

## 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 2011 roku PGNiG S.A. posiadała 39 podmiotów powiązanych, w tym:

- 27 spółek zależnych
- 12 pozostałych spółek powiązanych.

### 18.1. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją w I półroczu 2011 roku

Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
		30 czerwca 2011	30 czerwca 2010
PGNiG S.A. (podmiot dominujący)	Polska		
<b>Spółki zależne od PGNiG S.A.</b>			
GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	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 <sup>1)</sup>	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 <sup>2)</sup>	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%
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%	100,00%
PGNiG Technologie Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
POGC Trading GmbH	Niemcy	100,00%	-
Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	-
Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
<b>Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.</b>			
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	100,00%	88,83%
NAFT-STAL Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej <sup>3)</sup>	Polska	-	59,88%
<b>Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności</b>			
SGT EUROPOL GAZ S.A. <sup>4)</sup>	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

<sup>1)</sup> 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.

<sup>2)</sup> GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.

<sup>3)</sup> 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 likwidacyjnej. W związku z tym nastąpiła utrata kontroli nad tą spółką, co spowodowało wyłączenie jej z konsolidacji w III kwartale 2010 roku.

<sup>4)</sup> W tym 48,00 % 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 z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania wobec podmiotów powiązanych	Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek, papierów dłużnych wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2011	173 690	2 392 149	30 czerwca 2011	564 749	558 454	2 504 374	2 496 674	314 950	648 553
	30 czerwca 2010	227 380	2 284 018	31 grudnia 2010	66 006	59 877	2 344 743	2 336 493	641 781	119 840
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane	30 czerwca 2011	2 894	6 457	30 czerwca 2011	85 925	1 240	21 971	-	85 340	-
	30 czerwca 2010	6 218	51 741	31 grudnia 2010	127 270	1 123	22 372	-	87 056	-
<b>Razem podmioty powiązane</b>	<b>30 czerwca 2011</b>	<b>176 584</b>	<b>2 398 606</b>	<b>30 czerwca 2011</b>	<b>650 674</b>	<b>559 694</b>	<b>2 526 345</b>	<b>2 496 674</b>	<b>400 290</b>	<b>648 553</b>
	<b>30 czerwca 2010</b>	<b>233 598</b>	<b>2 335 759</b>	<b>31 grudnia 2010</b>	<b>193 276</b>	<b>61 000</b>	<b>2 367 115</b>	<b>2 336 493</b>	<b>728 837</b>	<b>119 840</b>

Najistotniejszymi transakcjami z akcjonariuszami w I półroczu 2011 oraz 2010 roku były wypłaty dywidendy przedstawione szczegółowo w nocie 7.

W I półroczu 2011 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 euro dla transakcji towarowych oraz 30 tysięcy euro dla transakcji związanych ze świadczeniem usług, sprzedażą lub udostępnieniem wartości niematerialnych. 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

Spółka od 31 grudnia 2010 roku korzysta ze zwolnienia przewidzianego w paragrafach 25-27 znowelizowanego MSR 24 dotyczących szczegółowości prezentacji transakcji z podmiotami powiązanymi poprzez udziałowca/akcjonariusza, którym jest Skarb Państwa. Brak szczególnych transakcji z tymi podmiotami upoważnia Spółkę do prezentowania informacji w dozwolonym przez znowelizowany MSR 24 minimalnym zakresie zaprezentowanym poniżej.

Główne transakcje prowadzone z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa dotyczą bieżącej działalności Spółki, czyli obrotu i dystrybucji gazu ziemnego oraz sprzedaży ropy naftowej.

W I półroczu 2011 roku Spółka uzyskała największe obroty 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 PUŁAWY S.A., Zakłady Azotowe KĘDZIERZYN S.A., Zakłady Chemiczne POLICE S.A., Zakłady Azotowe w Tarnowie - Mościcach S.A., PGE Elektrociepłownia Lublin-Wrotków sp. z o.o.

W I półroczu 2010 roku Spółka 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 PUŁAWY S.A., Zakłady Azotowe KĘDZIERZYN S.A., Zakłady Chemiczne „POLICE” S.A., Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A., PGE Elektrociepłownia Lublin-Wrotków sp. z o.o.

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

	Okres od 1 stycznia 2011 do 30 czerwca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 30 czerwca 2010
Wynagrodzenie osób zarządzających	1 696	1 547
Wynagrodzenie osób nadzorujących	145	166
<b>Razem</b>	<b>1 841</b>	<b>1 713</b>

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 wspólnikami). Spółka nie udzieliła też powyższym osobom pożyczek.

### 18.5. Wspólne przedsięwzięcia

W I półroczu 2011 roku PGNiG S.A. współpracowało 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., Aurelian Oil & Gas PLC (poprzez spółki zależne Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k. i 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 2011 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.:

- „Warszawa-Południe” (bloki 234, 235, 254, 255, 274N) na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 26 maja 2011 roku (która w części dotyczącej bloku 255 zastąpiła umowę z dnia 29 października 1999 roku); udziały wynoszą: FX Energy – 51%, PGNiG S.A. – 49%

- „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%,
- Kutno” na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 23 września 2010 roku; udziały wynoszą: FX Energy – 50%, PGNiG S.A. – 50%.

W I półroczu 2011 roku na obszarach „Płotki” oraz „Płotki”-„PTZ” kontynuowano eksploatację złóż: Roszków na obszarze „Płotki” oraz Zaniemyśl na obszarze „Płotki”-„PTZ”.

Na obszarze „Poznań” w I półroczu 2011 roku kontynuowano eksploatację złoża gazu ziemnego Środa Wielkopolska i rozpoczęto wydobycie gazu ziemnego ze złóż Kromolice. Rozpoczęto również zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Winna Góra. Wynikiem pozytywnym zakończyło się wiercenie otworu poszukiwawczego Lisewo-1k. Ponadto rozpoczęte zostało wiercenie otworu poszukiwawczego („tight gas”) Pławce-2 o planowanej głębokości ok. 4.000 metrów. W I półroczu 2011 roku rozpoczęto również prace polowe 3D w rejonie Żerków-Pleszew.

W I półroczu 2011 roku na obszarze „Warszawa-Południe” na bloku 254 rozpoczęto wiercenie otworu poszukiwawczego Machnatka-2 o planowanej głębokości ok. 4.500 metrów. Na obszarze „Ostrowiec” kontynuowane były prace analityczne, natomiast na obszarze „Kutno” prowadzone były prace przygotowawcze do wiercenia głębokiego otworu poszukiwawczego Kutno-2, o planowanej głębokości 6.450 metrów.

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

W I półroczu 2011 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). Udziały w przedsięwzięciu wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, EuroGas Polska Sp. z o.o. – 24% i Energia Bieszczady Sp. z o.o. – 25%.

Na obszarze „Bieszczady” kontynuowane było w I półroczu 2011 roku wiercenie głębokiego otworu Niebieszczany-1. Ponadto wykonano prace polowe 2D w rejonie Paszowa-Brzegi Dolne. W II półroczu 2011 roku planuje się rozpoczęcie sejsmiki 2D w rejonie Jaśliśka-Baligród.

**Orlen Upstream Sp. z o.o.**, siedziba: Warszawa 01-208, ul. Przyokopowa 31,

W I półroczu 2011 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” w I półroczu 2011 roku odwiercono otwór Sieraków-5. Ze względu na brak przyływu węglowodorów w otworze przystąpiono do ponownej analizy obszaru.

**Aurelian Oil & Gas PLC** siedziba: 13/14 Hanover Street London W1S 1YH  
**Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k.** (spółka zależna Aurelian Oil & Gas PLC), siedziba: Warszawa 00-654, ul. Śniadeckich 17  
**Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k.** (spółka zależna Aurelian Oil & Gas PLC), 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. 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.

W I półroczu 2011 roku na obszarze „Karpaty Wschodnie” wykonano 136 km sejsmiki 2D i przystąpiono do przetwarzania danych. Rozpoczęto również realizację nowego zdjęcia sejsmicznego 2D w rejonie Jordanów.

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 2011 roku obowiązywał, 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)”, („Program”). Program ten ma formułę „na gotowość”, co oznacza, że może być uruchamiany w sytuacjach szczególnych, tj. decyzje o realizacji Programu podejmowane mogą być wyłącznie w przypadku, gdy jest to uzasadnione skalą projektowanych działań restrukturyzacyjnych, związanych ze zmniejszeniem zatrudnienia i/lub likwidacją stanowisk.

W przypadku PGNiG S.A., decyzje o zastosowaniu Programu, w odniesieniu do oddziałów i Centrali Spółki, podejmuje Zarząd PGNiG S.A. w formie uchwały.

Do końca okresu sprawozdawczego tj. do dnia 30 czerwca 2011 roku, nie podejmowano decyzji o uruchomieniu Programu w oddziałach PGNiG S.A.

### 19.2. Kontrakty na dostawy paliwa gazowego oraz ropy naftowej

W I półroczu 2011 roku PGNiG S.A. zawarło następujące istotne umowy długoterminowe na sprzedaż paliwa gazowego:

1. W dniu 3 marca 2011 roku został podpisany aneks do umowy nr 4/S/98 kupna – sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 14 stycznia 1999 roku, zawartej pomiędzy PGNiG S.A. i Zakładami Azotowymi Puławy S.A. na czas nieokreślony. Zawarty aneks poszerza zakres definicji w umowie, określa procedurę składania nominacji oraz zamawiania mocy umownej a także wprowadza zapisy dotyczące minimalnej ilości rocznej. Dodatkowo uzupełniono zapisy o obowiązek zapłaty przez Puławy kary umownej w przypadku niedostosowywania się przez odbiorcę do ograniczeń mocy umownej przerywanej. Wartość kontraktu szacowana jest na ok. 4.900.000 tysięcy złotych w okresie 5 lat. Aneks obowiązuje od dnia 1 stycznia 2011 roku.
2. W dniu 11 marca 2011 roku została podpisana Umowa Kompleksowa na dostawy paliwa gazowego pomiędzy PGNiG S.A. a Elektrociepłownią Stalowa Wola S.A. Paliwo gazowe przeznaczone będzie na zasilenie bloku gazowo – parowego w Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. Planowany roczny wolumen odbioru paliwa gazowego wynosi ok. 540 mln m<sup>3</sup> rocznie. Rozpoczęcie dostaw planowane jest w ciągu 48 miesięcy od dnia, w którym Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. przedstawi oświadczenie o uzyskaniu finansowania projektu oraz umowę o przyłączeniu do sieci gazowej. Szacunkowa wartość kontraktu wynosi ok. 9.660.000 tysięcy złotych. Czas obowiązywania umowy to 14 lat od dnia rozpoczęcia dostaw.

### 19.3. Kontrakty na zakup paliwa gazowego

W I połowie 2011 roku PGNiG S.A. importowało gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów, tj. długoterminowego kontraktu importowego z Rosji oraz umów średnioterminowych na dostawy gazu z portfela dostawców europejskich:

- Kontrakt kupna – sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO Gazprom Eksport, obowiązujący do 2022 roku;
- Umowa sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązujący do dnia 1 października 2016 roku;
- Umowa sprzedaży gazu Lasów 2008 z dnia 29 września 2008 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązujący do 1 października 2011 roku;
- Umowa Ramowa 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 w zakresie paliwa gazowego pozasystemowego, stanowiącego zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski, PGNiG S.A. importowało paliwo gazowe na podstawie poniższych umów i kontraktów:

- Umowa 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 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 2011 roku. Zaopatrzenie miasta Branice.

- Umowa Ramowa zawarta z VNG-Verbundnetz Gas AG. z dnia 28 lipca 2009 roku. W ramach tej umowy zostały zawarte dwa kontrakty indywidualne:
  - Kontrakt indywidualny na kupno gazu w okresie 1 października 2009 roku do 1 października 2011 roku, w punkcie dostawy Gubin;
  - Kontrakt indywidualny na sprzedaż gazu w okresie 1 października 2009 roku do 1 października 2011 roku, w punkcie dostawy Kamminke.
- Umowa na dostawy gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK Naftogaz Ukrainy, obowiązująca do 2020 roku. Zaopatrzenie regionu Hrubieszowa (od 1 stycznia 2011 roku dostawy gazu nie były realizowane).

W I połowie 2011 roku PGNiG S.A. kupowało od podmiotów spoza Grupy Kapitałowej PGNiG gaz zaazotowany (podgrupy Ls i Lw) pochodzący z wydobycia na terenie Polski, w ramach wymienionych poniżej umów:

- Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2005 roku. Złoże Zaniemyśl.
- Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i Calenergy Resources Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2005 roku. Złoże Zaniemyśl.
- Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i DPV Service Sp. z o.o. z dnia 13 stycznia 2009 roku. Złoże Antonin.
- Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 19 czerwca 2009 roku. Złoże Roszków.
- Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2010 roku. Złoże Kromolice-Środa Wielkopolska-Kromolice S.

Wszystkie wymienione umowy obowiązują do momentu wyczerpania złóż.

Od grudnia 2010 roku do chwili obecnej TRIAS Sp. z o.o. nie dostarcza gazu do PGNiG S.A. TRIAS Sp. z o.o. zwrócił się do PGNiG S.A. o wyrażenie zgody na wstrzymanie dostaw gazu z powodu pogorszenia warunków hydro-geologicznych.

W dniu 7 czerwca 2011 roku zostało podpisane Porozumienie rozwiązujące Umowę kupna - sprzedaży gazu ziemnego z dnia 18 grudnia 2000 roku dla złóż w rejonie Klęki (Fences) pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o.

W I połowie 2011 roku PGNiG S.A. zawarło następujące umowy:

1. W dniu 13 maja 2011 roku PGNiG S.A. podpisało ze spółką Vitol S.A. z siedzibą w Genewie (Szwajcaria) Umowę Indywidualną sprzedaży gazu ziemnego dla punktu zdawczo-odbiorczego na granicy polsko-czeskiej w rejonie Cieszyna. Umowa została zawarta na bazie EFET, czyli ogólnych warunków dotyczących dostaw i odbioru gazu ziemnego. Dostawy w ilości 6.169.580,00 MWh rocznie (ok. 550 mln m<sup>3</sup> rocznie) rozpoczną się 1 października 2011 roku i potrwają do 1 października 2014 roku. Gaz będzie dostarczany do punktu zdawczo-odbiorczego w rejonie Cieszyna poprzez nowo wybudowany interkonektor. Ilości surowca zamówione przez PGNiG pozwolą wykorzystać 100 % posiadanych przez Spółkę przepustowości w tym gazociągu, uzyskanych w ramach procedury open-season przeprowadzonej przez spółkę OGP GazSystem S.A. Nowe połączenie zwiększy bezpieczeństwo energetyczne kraju, umożliwiając dostawy gazu do Polski również z kierunku południowego. Rozpoczęcie dostaw gazu przez połączenie w Cieszynie wpisuje się w strategię PGNiG S.A. w zakresie wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw.
2. W dniu 13 maja 2011 roku PGNiG S.A. podpisało z firmą VNG-Verbundnetz Gas AG. Umowę Indywidualną na letnie dostawy gazu ziemnego do PZO Lasów. Dostawy były realizowane w okresie od 17 maja do 3 lipca 2011 roku.
3. W dniu 30 czerwca 2011 roku PGNiG S.A. podpisało z VNG AG Umowę Indywidualną na letnie dostawy gazu ziemnego do PZO Lasów. Umowa ta obejmuje okres dostaw od 3 lipca 2011 roku do 30 września 2011 roku, lub do momentu odebrania całości zakontraktowanego gazu.

Letnie dostawy gazu pomagają PGNiG S.A. zoptymalizować swoje portfolio poprzez wykorzystanie korzystnych tendencji cenowych na europejskim rynku gazu w okresie letnim. Działanie to wpisuje się w strategię PGNiG S.A. dotyczącą optymalizacji warunków dostaw gazu.

W I połowie 2011 roku najistotniejsze zmiany w posiadanych kontraktach na zakup paliwa gazowego obejmowały:

- W dniu 21 marca 2011 roku PGNiG S.A. i OOO Gazprom Export zawarły aneks do Kontraktu nr 2102-14/RZ-1/25/96 z dnia 25 września 1996 roku kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej. Zgodnie z postanowieniami aneksu, strony uzgodniły możliwość zwiększenia dobowego odbioru gazu ziemnego w punkcie zdawczo-odbiorczym Wysokoje do 15 mln m<sup>3</sup> na dobę, przy zachowaniu dotychczasowego poziomu Rocznych Ilości Kontraktowych.
- W dniu 31 marca 2011 roku PGNiG S.A. wystąpiło do OOO Gazprom Export z wnioskiem o przystąpienie do renegotjacji ceny gazu ziemnego dostarczanego przez OOO Gazprom Export na mocy Kontraktu nr 2102-14/RZ-1/25/96 z dnia 25 września 1996 roku kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej, w kierunku jej obniżenia. Proces negocjacji jest w toku.
- W dniu 24 stycznia 2011 roku, po zaistnieniu okoliczności określonych w umowie, PGNiG S.A. wystąpiło do VNG-Verbundnetz Gas AG. z formalnym wnioskiem o renegotjację warunków cenowych Umowy sprzedaży gazu Lasów 2006 pomiędzy PGNiG S.A. i VNG AG. z dnia 17 sierpnia 2006 roku. Proces renegotjacji ceny gazu jest w toku.

## 20. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM

- a. W dniu 4 lipca 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. otrzymał zawiadomienie o wszczęciu postępowania antymonopolowego przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów ("UOKiK") w sprawie nadużywania przez PGNiG S.A. pozycji dominującej na krajowym rynku detalicznej sprzedaży gazu ziemnego.

W ocenie Prezesa UOKiK wspomniane nadużywanie pozycji dominującej na krajowym rynku detalicznej sprzedaży paliwa gazowego polegało na przeciwdziałaniu ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji na krajowym rynku sprzedaży detalicznej paliwa gazowego oraz na krajowym rynku sprzedaży hurtowej paliwa gazowego poprzez ukształtowanie możliwości rozwiązania za wypowiedzeniem umowy kompleksowej dostarczania paliwa gazowego w ten sposób, że złożenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy po dniu 30 września danego roku, powoduje, że umowa ulega rozwiązaniu z końcem roku następującego po roku, w którym złożono to oświadczenie, co może stanowić naruszenie art. 9 ust. 2 pkt 5 Ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów oraz art. 102 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (Dz. Urz. UE z dnia 9 maja 2008 r. nr C 115).

Zgodnie z art. 106 Ustawy Prezes UOKiK może nałożyć na przedsiębiorcę, w drodze decyzji, karę pieniężną w wysokości nie większej niż 10% przychodu osiągniętego w roku rozliczeniowym poprzedzającym rok nałożenia kary. Przy ustalaniu wysokości kary pieniężnej uwzględnia się, w szczególności okres, stopień oraz okoliczności naruszenia przepisów ustawy, a także uprzednie naruszenie przepisów ustawy.

Na podstawie art. 50 ust. 3 Ustawy, PGNiG S.A. miało prawo ustosunkowania się do postawionego zarzutu w terminie czternastu dni od daty otrzymania zawiadomienia o wszczęciu postępowania antymonopolowego.

W dniu 18 lipca 2011 roku PGNiG S.A. wystosowało do Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów odpowiedź na powyższe wezwanie. W odpowiedzi PGNiG S.A. przekazało dokumenty i informacje, o które Prezes UOKiK wystąpił w zawiadomieniu. Ponadto PGNiG S.A. wystąpiło do Prezesa UOKiK o przedłużenie o 14 dni terminu na skorzystanie z prawa do ustosunkowania się do zarzutów przedstawionych w postanowieniu o wszczęciu postępowania antymonopolowego, uzasadniając powyższe koniecznością zapoznania się z materiałami i dokumentami zebranymi do tej pory w toku postępowania wyjaśniającego i antymonopolowego.

W dniu 1 sierpnia 2011 roku PGNiG S.A. wystosowało do Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów odpowiedź na wezwanie zawarte w zawiadomieniu o wszczęciu postępowania antymonopolowego w sprawie nadużywania przez PGNiG S.A. pozycji dominującej na krajowym rynku detalicznej sprzedaży gazu ziemnego (po tym jak UOKiK wyraził zgodę na przedłużenie terminu odpowiedzi na zarzuty o 14 dni).

W odpowiedzi na zarzuty zawarte w zawiadomieniu UOKiK, PGNiG S.A. zakwestionowało w całości zarzut nadużywania pozycji dominującej na krajowym rynku sprzedaży detalicznej paliwa gazowego poprzez przeciwdziałanie ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji na krajowym rynku sprzedaży detalicznej paliwa gazowego oraz na

krajowym rynku sprzedaży hurtowej paliwa gazowego poprzez ukształtowanie możliwości rozwiązania za wypowiedzeniem umowy kompleksowej dostarczania paliwa gazowego w ten sposób, że złożone oświadczenie o wypowiedzeniu umowy po dniu 30 września danego roku, powoduje, że umowa ulega rozwiązaniu z końcem roku następnego, w którym złożono to oświadczenie.

Powyższe stanowisko PGNiG S.A. uzasadniło przedstawiając kompleksowe techniczne oraz ekonomiczne uzasadnienie dla przyjętych zasad wypowiedzenia umowy kompleksowej, co w ocenie PGNiG S.A. dowodzi, iż nie mają miejsca praktyki ograniczające konkurencję.

Mając na uwadze powyższe przesłanki PGNiG S.A. wniosło o umorzenie przedmiotowego postępowania, w trybie art. 105 § 1 k.p.a. w związku z art. 83 Ustawy z dnia 16 lutego 2007 roku o ochronie konkurencji i konsumentów.

- b. W dniu 7 lipca 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. powziął wiadomość o spełnieniu się jednego z dwóch warunków zawieszających dla Umowy Kompleksowej na dostawy paliwa gazowego ("Umowa") zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a Elektrociepłownią Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli ("ECSW").

Warunek, o którym mowa powyżej, dotyczy dostarczenia przez ECSW Umowy o przyłączeniu bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli do sieci operatora systemu przesyłowego.

Spełnienie powyższego warunku nie skutkuje wejściem w życie Umowy, która zacznie obowiązywać Strony z chwilą spełnienia obu warunków zawieszających, zawartych w Umowie, o której PGNiG S.A. informowało w raporcie bieżącym nr 34/2011 z dnia 11 marca 2011 roku.

- c. W dniu 12 lipca 2011 roku wszczęta została procedura korporacyjna dla przyjęcia Aneksu do „Programu racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG lata 2009-2011” umożliwiającego w przyszłości finansowanie tak zwanych dodatkowych osłon o charakterze socjalnym ze środków kapitału rezerwowego pn. Centralny Fundusz Restrukturyzacji również w odniesieniu do byłych pracowników PGNiG S.A.

W dniu 10 sierpnia 2011 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki PGNiG S.A. podjęło Uchwałę nr 6/VIII/2011, przyjmującą w/w Aneks do Programu racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG lata 2009-2011 (III etap).

- d. W dniu 19 lipca 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. wystosował do spółki SGT EUROPOL GAZ S.A. oświadczenie potwierdzające, że kwota 87.127,14 tysięcy złotych stanowi całkowite i ostateczne rozliczenie pomiędzy PGNiG S.A. a SGT EUROPOL GAZ S.A. wynikające z realizacji art.3 pkt 3.3a umowy z dnia 27 stycznia 2010 roku pomiędzy OOO „Gazprom export”, PGNiG S.A. oraz SGT EUROPOL GAZ S.A. w brzmieniu ustalonym Aneksem nr 1, wzywając jednocześnie Spółkę EuRoPol Gaz SA do dokonania zapłaty w/w kwoty. Do dnia sporządzenia sprawozdania na rachunek PGNiG S.A. nie wpłynęła kwota 87.127,14 tysięcy złotych.

- e. W dniu 21 lipca 2011 roku zostały podpisane aneksy do Programu emisji obligacji, do kwoty 3.000.000 tysięcy złotych ("Aneksy"), zawartego 10 czerwca 2010 roku z sześcioma bankami, tj.: Bank Polska Kasa Opieki S.A., ING Bank Śląski S.A., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce. Dokumentacja w ramach Programu emisji obligacji składa się z Umowy Gwarancyjnej oraz Umowy Agencyjnej i Depozytowej. Aneksy zawarte zostały do obu powyższych umów.

Na mocy podpisanych Aneksów zwiększona została maksymalna kwota Programu emisji obligacji z 3.000.000 tysięcy złotych do 5.000.000 tysięcy złotych oraz wydłużony został okres zapadalności Programu z 31 lipca 2013 roku do 31 lipca 2015 roku.

Obligacje będą emitowane w celu uzyskania środków na zaspokojenie bieżących potrzeb finansowych oraz finansowanie inwestycji kapitałowych PGNiG S.A., wynikających z realizacji strategii GK PGNiG.

- f. W lipcu i sierpniu 2011 roku spółka PGNiG S.A. kontynuowała emisję obligacji („Obligacje”) w ramach Programu Emisji Obligacji Krótkoterminowych z dnia 1 grudnia 2010 roku („Program”).

Wartość nominalna jednej Obligacji wynosi 100 tysięcy złotych. Wszystkie wyemitowane Obligacje są denominowane w złotych polskich i są oferowane w trybie emisji niepublicznej, wyłącznie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Obligacje zostały wyemitowane jako zdematerializowane, niezabezpieczone obligacje dyskontowe na okaziciela. Wykup Obligacji zostanie dokonany według wartości nominalnej Obligacji. PGNiG S.A. nie przewiduje wprowadzenia Obligacji do publicznego

---

obrotu. Celem Programu jest efektywne zarządzanie płynnością krótkoterminową w Grupie Kapitałowej PGNiG.

Na dzień 26 sierpnia 2011 roku łączna wartość nominalna obligacji, wyemitowanych w ramach Programu i będących w obrocie, wynosiła 624.300 tysięcy złotych.

- g. W dniu 19 sierpnia 2011 roku agencja ratingowa Moody's Investors Service („Moody's”) dokonała obniżenia perspektywy PGNiG S.A. ze „stabilnej” na „negatywną” podtrzymując rating na poziomie „Baa1”.

W opinii agencji Moody's zmiana perspektywy ratingu odzwierciedla zagrożenia związane z realizacją planów ekspansji PGNiG S.A. w segmencie poszukiwawczym i wydobywczym, wymaganiami dotyczącymi finansowania tej działalności oraz wyższym ryzykiem biznesowym w porównaniu z podstawową działalnością Grupy Kapitałowej PGNiG w zakresie zmienności wyników.

Opublikowana Aktualizacja Strategii Grupy na lata 2011 - 2015 zakłada wydatki inwestycyjne na poziomie 27 mld złotych, z czego 15 mld złotych zostanie przeznaczone na poszukiwanie i wydobycie ropy naftowej oraz gazu ziemnego w Polsce i zagranicą. Dotychczasowe wydatki inwestycyjne oscylowały w granicach 3-4 mld złotych rocznie. Obecnie Strategia zakłada zarówno istotny rozwój dotychczasowej działalności Grupy, jak i zaangażowanie w nowe obszary, w tym w sektor wytwarzania energii.

Agencja ratingowa Moody's dostrzega nie tylko siłę historycznych wskaźników finansowych PGNiG S.A., ale również dużą zmienność wyników Grupy. Zmienność ta wynika w głównej mierze z regulowanych cen sprzedaży gazu, które nie podążają za zmiennymi kosztami zakupu tego surowca w ramach kontraktów długoterminowych, zależnymi od zmian notowań ropy naftowej oraz kursów wymiany walut. Dotychczas nie miało to jednak decydującego wpływu na rating, gdyż PGNiG S.A. posiadało bardzo silną pozycję finansową oraz niskie zadłużenie. W ocenie agencji Moody's wyżej wspomniana zmienność wyników może jednakże osłabić zdolność Grupy do sprostania ewentualnym trudnościom, które mogą się pojawić w otoczeniu biznesowym, podczas wdrażania przez Grupę ambitnego programu inwestycyjnego. W opinii agencji Moody's, biorąc pod uwagę, iż PGNiG S.A. zamierza zwiększyć skalę działań w segmencie poszukiwań i wydobycia, spodziewany wzrost znaczenia nieregulowanej części działalności może zaważyć na wiarygodności kredytowej Grupy.

W opinii agencji Moody's w 2010 roku PGNiG S.A. wypracowało dobre wyniki finansowe, jednak Moody's przewiduje, że różnica między cenami taryfowymi a kosztem pozyskania gazu będzie miała negatywny wpływ na wyniki Grupy w 2011 roku, pomimo 12,7% wzrostu taryfy od 15 lipca 2011 roku. Moody's spodziewa się, że ograniczone generowanie gotówki przez PGNiG S.A. razem z trwającym programem inwestycyjnym będzie skutkować zwiększonym poziomem zadłużenia oraz pogorszeniem wskaźników kredytowych w porównaniu z poziomem z roku 2010.

Agencja Moody's uważa, że ocena Baa1 odzwierciedla dominującą pozycję Grupy na polskim rynku gazu ziemnego. Przyznaną ocenę determinuje wspomniana wyżej zmienność wyników, wysokie uzależnienie Grupy od importowanego gazu - głównie z Rosji i znaczący program inwestycyjny. Obecny rating PGNiG S.A. uwzględnia również możliwe wsparcie od właściciela czyli Skarbu Państwa (A2, perspektywa stabilna).

Agencja Moody's uważa, że podniesienie perspektywy ratingu PGNiG S.A., na tym etapie, jest mało prawdopodobne.

W opinii agencji Moody's rating PGNiG S.A. może zostać obniżony w przypadku: pogorszenia kondycji finansowej PGNiG S.A., znacznego zadłużenia finansowego związanego z transakcją fuzji i przejęcia, niespodziewanie wysokiej wypłaty dywidendy, znacznych wydatków na poszukiwanie i wydobycie, które będą mniej efektywne niż oczekiwano, lub znacznego zmniejszenia prawdopodobieństwa udzielenia wsparcia przez większościowego właściciela, którym jest Skarb Państwa.

- h. W dniu 22 sierpnia 2011 r. Spółka PGNiG S.A. zawarła z jednym z banków działających na terenie RP („Bank”) Umowę o sprzedaż wierzytelności od Zakładów Chemicznych Police S.A. bez regresu do Spółki, na podstawie której PGNiG S.A. zawarła umowę sprzedaży wierzytelności o wartości 81.847 tysięcy złotych. Na cenę sprzedaży wierzytelności składa się należność główna w kwocie 71.285 tysięcy złotych oraz odsetki w wysokości 10.562 tysiące złotych pomniejszone o kwotę upustu netto stanowiącego wartości 30% tych odsetek. Zapłata ceny sprzedaży wierzytelności przez Bank nastąpiła 25 sierpnia 2011 roku. Warunki cenowe transakcji nie odbiegają od warunków rynkowych.

---

W sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. na dzień 30 czerwca 2011 roku należność główna objęta jest odpisem aktualizującym.

- i. W dniu 23 sierpnia 2011 roku PGNiG S.A. oraz PGNiG SPV 1 Sp. z o.o. zawarły umowę pożyczki („Pożyczka”) do kwoty 3,78 mld złotych. Pożyczka udzielona zostaje na okres do dnia 31 grudnia 2012 roku. Oprocentowanie Pożyczki ustalone zostało w oparciu o WIBOR 3M + marża. Pożyczka przeznaczona jest na sfinansowanie zakupu przez PGNiG SPV 1 Sp. z o.o. akcji Vattenfall Heat Poland S.A. z siedzibą w Warszawie wraz ze wszystkimi kosztami transakcyjnymi. PGNiG S.A. posiada udziały stanowiące 100% kapitału zakładowego PGNiG SPV 1 Sp. z o.o., uprawniające do wykonania 100% ogólnej liczby głosów na Zgromadzeniu Wspólników PGNiG SPV 1 Sp. z o.o.
- j. W dniu 23 sierpnia 2011 roku PGNiG SPV 1 Sp. z o.o., w której PGNiG S.A. posiada 100% udziałów, podpisała ze spółką Vattenfall AB przedwstępną umowę sprzedaży akcji („Umowa”), której przedmiotem jest nabycie 24.591.544 akcji w kapitale zakładowym spółki Vattenfall Heat Poland S.A. z siedzibą w Warszawie („Akcje”), które stanowią ponad 99,8% w kapitale zakładowym i uprawniają do ponad 99,8% głosów w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu Vattenfall Heat Poland S.A.. Powyższa Umowa jest efektem negocjacji, o których Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 120/2011 z dnia 23 sierpnia 2011 roku.

Cena nabycia Akcji na dzień podpisania Umowy wynosi około 2,96 mld złotych, co odpowiada wartości przedsiębiorstwa (ang. Enterprise Value) na poziomie około 3,5 mld złotych. Cena nabycia jest indeksowana odzwierciedlając koszt pieniądza w czasie. Wysokość ostatecznej ceny nabycia będzie zależna od daty zamknięcia transakcji sprzedaży Akcji. Akcje są akcjami imiennymi o wartości nominalnej 10,00 złotych każda i łącznej wartości nominalnej 245.915 tysięcy złotych.

Przeniesienie własności Akcji nastąpi w wyniku zawarcia ostatecznej umowy sprzedaży Akcji oraz uzależnione jest od spełnienia warunku zawieszającego w postaci uzyskania zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na dokonanie koncentracji. W przypadku braku uzyskania powyższej zgody w terminie dziewięciu miesięcy Umowa automatycznie wygasa.

Umowa zawiera typowe dla tego rodzaju transakcji oświadczenia i zapewnienia stron, postanowienia dotyczące odpowiedzialności z tytułu naruszenia oświadczeń i zapewnień, jak również prawo do odstąpienia od Umowy na wypadek zaistnienia określonej w Umowie istotnej niekorzystnej zmiany. Warunki zawarcia Umowy nie odbiegają od warunków powszechnie stosowanych dla tego typu umów.

Nabycie Akcji zostanie sfinansowane przez PGNiG SPV 1 poprzez pożyczkę otrzymaną od PGNiG S.A., o której Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 121/2011 z dnia 23 sierpnia 2011 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG traktuje nabycie Akcji Vattenfall Heat Poland S.A. jako inwestycję długoterminową.

Strony Umowy nie są jednostkami powiązаныmi.

Podstawowym celem działalności Vattenfall Heat Poland S.A. jest wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji. Spółka prowadzi działalność na terenie Warszawy (Elektrociepłownie Siekierki i Żerań, Ciepłownie Kawęczyn oraz Wola), a także w Pruszkowie, gdzie jest właścicielem również sieci dystrybucyjnej. Moc cieplna zainstalowana w źródłach wytwórczych to ok. 4,8 GW, moc elektryczna to ok. 1 GW. Vattenfall Heat Poland S.A. zaspokaja ok. 75 proc. potrzeb ciepłych rynku warszawskiego, a jego głównym odbiorcą jest SPEC S.A.

- k. W dniu 24 sierpnia 2011 roku agencja ratingowa Moody's Investors Service („Moody's”) przyznała tymczasowy, długoterminowy rating na poziomie Baa1 z perspektywą negatywną dla programu emisji średnioterminowych niepodporządkowanych obligacji niezabezpieczonych do kwoty 1,2 mld euro („Program”), które będą emitowane przez spółkę PGNiG Finance AB, w 100% zależną od PGNiG S.A. W opinii agencji Moody's przyznany tymczasowy rating dla Programu wynika z bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji, której PGNiG S.A. udzieli PGNiG Finance AB w ramach Programu. Tym samym, tymczasowy rating przyznany dla Programu odzwierciedla wiarygodność kredytową gwaranta i odpowiada przyznanej PGNiG S.A. perspektywie (rating Baa1, perspektywa negatywna).
- l. W dniu 25 sierpnia 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. zawarł dokumentację ustanowienia programu emisji euroobligacji do kwoty 1.200.000 tysięcy EUR (ok. 4,99 mld złotych według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia 25 sierpnia 2011 roku, tabela nr 164/A/NBP/2011) („Program”) z PGNiG Finance AB z siedzibą w Sztokholmie, spółką w 100% zależną od PGNiG,



---

oraz trzema bankami, tj. Societe Generale, BNP Paribas oraz Unicredit Bank AG. W ramach pięcioletniego Programu PGNiG Finance AB będzie mógł emitować obligacje z terminem zapadalności do 10 lat o oprocentowaniu stałym lub zmiennym. Środki uzyskane z emisji obligacji przez PGNiG Finance AB przeznaczone zostaną na udzielenie pożyczki PGNiG S.A. PGNiG S.A. przeznaczy środki uzyskane z pożyczki na ogólne potrzeby płynnościowe.

- m. W dniu 25 sierpnia 2011 roku została podpisana umowa na udzielenie przez PGNiG S.A. gwarancji do kwoty 1.500.000 tysięcy EUR (ok. 6,24 mld złotych według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia 25 sierpnia 2011 roku, tabela nr 164/A/NBP/2011) z terminem obowiązywania do 31 grudnia 2026 roku spółce zależnej - PGNiG Finance AB z siedzibą w Sztokholmie z tytułu spłaty zobowiązań wynikających z euroobligacji emitowanych w ramach Programu emisji euroobligacji. Warunki finansowe gwarancji skorelowane będą z warunkami emisji euroobligacji realizowanymi przez PGNiG Finance AB w ramach Programu. PGNiG S.A. posiada udziały PGNiG Finance AB stanowiące 100% kapitału zakładowego, uprawniające do wykonania 100% ogólnej liczby głosów na Zgromadzeniu Wspólników.
- n. W dniu 26 sierpnia 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. poinformował o obniżeniu prognoz wydobycia ropy naftowej w 2011 roku ze złóż znajdujących się w Polsce do ok. 460 tys. ton, z wcześniej przewidywanych ok. 480 tys. ton (patrz raport bieżący nr 9/2011 z dnia 19 stycznia 2011 roku).

Korekta planu wydobycia ropy naftowej w roku 2011 ze złóż znajdujących się w Polsce, spowodowana jest czasowym brakiem odbioru przez jednego z klientów, gazu uzyskanego w wyniku odgazowania ropy naftowej z kopalni Dębno. Odbiór tego gazu jest podstawowym warunkiem prowadzenia równomiernej eksploatacji (utrzymania wydobycia ropy na zakładanym poziomie). Dodatkowe ograniczenie wydobycia ropy było również wynikiem nieplanowanego remontu głównego zbiornika na ropę w kopalni Dębno, co skutkowało brakiem możliwości zatłaczania ropy do rurociągu i koniecznością dostosowania wydobycia do możliwości odbiorczych tych klientów, do których ropa dostarczana jest przy wykorzystaniu transportu cysternami kolejowymi.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego ze złóż krajowych w bieżącym roku nie ulega zmianie i wynosi 4,3 mld m<sup>3</sup>.

Jednocześnie PGNiG S.A. informuje, że w związku z przesunięciem na koniec 2011 roku terminu rozpoczęcia eksploatacji ze złoża Skarv, planowanego wstępnie na sierpień 2011 roku, aktualizacji ulegnie również prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w 2011 roku ze złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Zmiana terminu rozpoczęcia wydobycia wynika z przeprowadzonych w stoczni testów i dodatkowych prac na jednostce wydobywczej „Skarv FPSO”. Aktualnie jednostka wydobywca „Skarv FPSO” została zakotwiczona na złożu Skarv, na Morzu Norweskim. Zaktualizowane dane dotyczące wielkości wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złoża Skarv, Spółka opublikuje po otrzymaniu informacji od operatora tego złoża.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej na rok 2012 nie ulega zmianie.