



# **PGNiG**

**Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA**

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE  
SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY  
30 CZERWCA 2008 ROKU**

**SPIS TREŚCI**

WYBRANE DANE FINANSOWE	4
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	5
BILANS	6
RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	7
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	8
INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.	9
1. INFORMACJE OGÓLNE .....	9
2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI .....	10
3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM.....	10
4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH ORAZ ORGANÓW NADZORUJĄCYCH.....	11
5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO .....	11
6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE .....	11
7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ .....	11
8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH .....	11
9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY.....	11
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.....	12
11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI .....	12
12. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY W PODZIALE NA PRODUKTY .....	14
13. KOSZTY OPERACYJNE .....	14
14. PODATEK DOCHODOWY .....	15
15. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY .....	17
16. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE.....	17
17. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE.....	21
18. INNE AKTYWA FINANSOWE.....	21
19. ZAPASY .....	22
20. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI .....	22
21. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE .....	23
22. REZERWY.....	25
23. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA .....	28
24. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE .....	29
25. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE .....	30
26. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH .....	31
27. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANYMI UJAWNIONYMI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPRIEDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI.....	34
28. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO.....	34
29. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP PALIWA GAZOWEGO.....	34
30. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI .....	34
31. INNE ISTOTNE INFORMACJE - INFORMACJA NA TEMAT NIEODPŁATNEGO NABYCIA AKCJI SPÓŁKI PGNiG S.A. PRZEZ UPRAWNIONYCH PRACOWNIKÓW.....	35
32. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM .....	35

Członkowie Zarządu

Prezes Zarząd

Michał Szubski

---

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Dobrut

---

Wiceprezes Zarządu

Radosław Dudziński

---

Wiceprezes Zarządu

Sławomir Hinc

---

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szałuba

---

Warszawa, 1 września 2008 roku

**WYBRANE DANE FINANSOWE**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2008 roku**

	PLN		EUR	
	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	9 290 577	6 650 485	2 671 548	1 728 027
II. Zysk z działalności operacyjnej	1 022 717	1 190 993	294 087	309 461
III. Zysk przed opodatkowaniem	1 173 384	1 424 405	337 412	370 110
IV. Zysk netto	919 122	1 205 382	264 298	313 200
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 374 712	1 144 402	395 305	297 356
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(862 523)	(154 724)	(248 022)	(40 203)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	37 048	(2 346 702)	10 653	(609 755)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	549 237	(1 357 024)	157 936	(352 602)
XVI. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,20	0,04	0,05
XVII. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,20	0,04	0,05
	<b>Stan na 30 czerwca 2008</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2007</b>	<b>Stan na 30 czerwca 2008</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2007</b>
IX. Aktywa razem	23 014 614	23 564 336	6 861 432	6 578 542
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	5 435 314	5 768 368	1 620 450	1 610 376
XI. Zobowiązania długoterminowe	1 836 283	1 858 507	547 458	518 846
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	3 599 031	3 909 861	1 072 992	1 091 530
XIII. Kapitał własny	17 579 300	17 795 968	5 240 981	4 968 165
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 758 989	1 647 125
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,98	3,02	0,89	0,84
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,98	3,02	0,89	0,84
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,19	0,17	0,06	0,05

Pozycje od I do VIII, od XVI do XVII zostały przeliczone po średnim kursie EUR stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego. Pozycje od IX do XIV zostały przeliczone po kursie EUR ustalonym przez NBP na koniec danego okresu.

**Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EUR ustalone przez NBP**

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 31 grudnia 2007	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Średni kurs w okresie	3,4776	3,7768	3,8486
Kurs na koniec okresu	3,3542	3,5820	3,7658

**RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2008 roku**

Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007	
(w tysiącach złotych)			
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>12</b>	<b>9 290 577</b>	<b>6 650 485</b>
Zużycie surowców i materiałów	13	(4 658 919)	(4 051 752)
Świadczenia pracownicze	13	(334 237)	(204 244)
Amortyzacja		(305 525)	(267 170)
Usługi obce	13	(2 869 521)	(1 010 265)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		2 840	4 156
Pozostałe koszty operacyjne, netto		(102 498)	69 783
<b>Koszty operacyjne razem</b>		<b>(8 267 860)</b>	<b>(5 459 492)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>		<b>1 022 717</b>	<b>1 190 993</b>
Przychody finansowe		281 596	317 747
Koszty finansowe		(130 929)	(84 335)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>		<b>1 173 384</b>	<b>1 424 405</b>
Podatek dochodowy	14	(254 262)	(219 023)
<b>Zysk netto</b>		<b>919 122</b>	<b>1 205 382</b>
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy			
- podstawowy z zysku netto		0,16	0,20
- rozwodniony z zysku netto		0,16	0,20

## BILANS

na dzień 30 czerwca 2008 roku

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
(w tysiącach złotych)			
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	16	8 669 155	8 568 916
Nieruchomości inwestycyjne		5 280	4 445
Wartości niematerialne		66 916	33 059
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	17	5 727 645	4 787 372
Inne aktywa finansowe	18	2 837 671	3 340 711
Aktywo z tytułu podatku odroczonego		278 475	261 208
Pozostałe aktywa trwałe		30 561	25 755
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>		<b>17 615 703</b>	<b>17 021 466</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	19	1 209 509	1 061 156
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	20	2 404 702	4 355 638
Należności z tytułu podatku bieżącego		-	-
Rozliczenia międzyokresowe		65 205	24 056
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		29 341	29 341
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		85 891	17 442
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 604 212	1 055 001
<b>Aktywa przeznaczone do sprzedaży</b>		<b>51</b>	<b>236</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>5 398 911</b>	<b>6 542 870</b>
<b>Suma Aktywów</b>		<b>23 014 614</b>	<b>23 564 336</b>
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(3 826)	(1 510)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		8 981 586	3 344 146
Zyski zatrzymane		961 447	6 813 239
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>17 579 300</b>	<b>17 795 968</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	21	1 827	80
Rezerwy	22	968 010	901 112
Przychody przyszłych okresów		8 212	7 645
Rezerwa na podatek odroczonego		835 258	929 093
Inne zobowiązania długoterminowe		22 976	20 577
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>1 836 283</b>	<b>1 858 507</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	23	2 706 228	3 174 026
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	21	5 415	4 316
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		41 233	35 527
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		247 552	187 174
Rezerwy	22	155 249	111 838
Rozliczenia międzyokresowe przychodów		443 354	396 980
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>3 599 031</b>	<b>3 909 861</b>
<b>Suma Zobowiązań</b>		<b>5 435 314</b>	<b>5 768 368</b>
<b>Suma Pasywów</b>		<b>23 014 614</b>	<b>23 564 336</b>

**RACHUNEK PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH  
za okres zakończony 30 czerwca 2008 roku**

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
	(w tysiącach złotych)	
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto	919 122	1 205 382
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	305 525	267 170
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	109 169	(14 991)
Odsetki i dywidendy netto	(84 345)	(92 549)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(25 685)	(62 902)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	254 262	219 023
Podatek dochodowy zapłacony	(302 059)	(233 968)
Pozostałe pozycje netto	(68 078)	(66 368)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 107 911</b>	<b>1 220 797</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	1 002 182	155 125
Zmiana stanu zapasów	(148 353)	233 995
Zmiana stanu rezerw	39 615	16 261
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(609 445)	(402 480)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(64 139)	(79 631)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	46 941	335
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 374 712</b>	<b>1 144 402</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	1 641	2 290
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	32 873	22 616
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(623 340)	(384 031)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(30 000)	(65 987)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	106 349	88 402
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(408 636)	(45 008)
Otrzymane odsetki	84 130	125 694
Otrzymane dywidendy	240	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	52 599	101 534
Pozostałe pozycje netto	(78 379)	(234)
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(862 523)</b>	<b>(154 724)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	-	(2 298 720)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(470)	-
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	41 662	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(3 075)	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(25)	(39 589)
Pozostałe pozycje netto	(1 044)	(8 393)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>37 048</b>	<b>(2 346 702)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>549 237</b>	<b>(1 357 024)</b>
Różnice kursowe netto	(26)	22 324
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>	<b>1 055 252</b>	<b>2 993 496</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 604 489</b>	<b>1 636 472</b>

**SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2008 roku**

	<b>Kapitał własny</b>					<b>Razem</b>
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	
(w tysiącach złotych)						
<b>1 stycznia 2007</b>	<b>5 900 000</b>	<b>462</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>6 184 588</b>	<b>16 622 690</b>
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(214)	-	-	-	<b>(214)</b>
Zysk netto	-	-	-	-	1 205 382	<b>1 205 382</b>
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	<b>(1 003 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
<b>30 czerwca 2007</b>	<b>5 900 000</b>	<b>248</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 342 859</b>	<b>5 841 658</b>	<b>16 824 858</b>
<b>1 stycznia 2008</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(1 510)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 344 146</b>	<b>6 813 239</b>	<b>17 795 968</b>
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(2 316)	-	-	-	<b>(2 316)</b>
Wycena instrumentów finansowych	-	-	-	(12 474)	-	<b>(12 474)</b>
Zysk netto	-	-	-	-	919 122	<b>919 122</b>
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 121 000)	<b>(1 121 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	5 649 914	(5 649 914)	-
Inne	-	-	-	-	-	-
<b>30 czerwca 2008</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(3 826)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>8 981 586</b>	<b>961 447</b>	<b>17 579 300</b>



## **INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A. na dzień 30 czerwca 2008 roku**

### **1. INFORMACJE OGÓLNE**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna („PGNiG S.A.”, „Spółka”) z siedzibą w Warszawie, ul. 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 Sadu 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.

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 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 nie sklasyfikowane,
- 6) wytwarzanie produktów rafinacji i ropy naftowej,
- 7) przetwarzanie produktów rafinacji i ropy naftowej,
- 8) działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji maszyn dla górnictwa, kopalnictwa i budownictwa,
- 9) wytwarzanie energii elektrycznej,
- 10) przesyłanie energii elektrycznej,
- 11) dystrybucja energii elektrycznej,
- 12) wytwarzanie paliw gazowych,
- 13) dystrybucja paliw gazowych w systemie sieciowym,
- 14) produkcja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 15) dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 16) wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno - inżynierskich,
- 17) wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych, i telekomunikacyjno-przesyłowych,
- 18) wykonywanie instalacji centralnego ogrzewania i wentylacyjnych,
- 19) wykonywanie instalacji gazowych,
- 20) obsługa i naprawa pojazdów mechanicznych,
- 21) sprzedaż detaliczna paliw,
- 22) sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych i gazowych oraz produktów pochodnych,

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

## 2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI

Czas trwania Spółki jest nieoznaczony.

## 3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM

Sprawozdaniem objęto okres od 1 stycznia 2008 roku do dnia 30 czerwca 2008 roku, a dla danych porównywalnych okres od 1 stycznia 2007 roku do dnia 30 czerwca 2007 roku oraz okres od 1 stycznia 2007 roku do 31 grudnia 2007 roku.

#### **4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH ORAZ ORGANÓW NADZORUJĄCYCH.**

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

#### **5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO**

Według stanu na dzień 30 czerwca 2008 roku kapitał zakładowy wynosi 5.900.000.000 (pięć miliardów dziewięćset milionów złotych) i dzieli się na:

- akcje na okaziciela serii "A" w liczbie 4.250.000.000 o numerach od 00 000 000 001 do 04 250 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 4.250.000.000 złotych,
- akcje na okaziciela serii "A1" w liczbie 750.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 750 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 750.000.000 złotych,
- akcje na okaziciela serii "B" w liczbie 900.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 900 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 900.000.000 złotych.

W I półroczu 2008 roku nie wystąpiły zmiany w kapitale zakładowym.

#### **6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE**

Spółka PGNiG S.A. sporządza sprawozdanie łączne. Na dzień 30 czerwca 2008 roku w skład PGNiG S.A. wchodziły: Centrala Spółki, 5 oddziałów krajowych oraz 3 oddziały zagraniczne: w Pakistanie, Egipcie i Danii.

Prezentowane łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych i oddziału zagranicznego w Danii oraz w oparciu o sprawozdania oddziału zagranicznego w Pakistanie i Egipcie. Na dzień bilansowy dane wynikające z bilansów oddziałów zagranicznych zostały przeliczone na walutę polską po obowiązującym na dzień bilansowy średnim kursie ustalonym dla danej waluty przez NBP, a pozycje rachunków 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.

Spółka PGNiG S.A. jako jednostka dominująca sporządza również sprawozdanie skonsolidowane, zawierające dane 23 spółek zależnych (w tym 1 spółka zależna pośrednio), 1 spółki współzależnej oraz 1 spółki stowarzyszonej.

#### **7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ**

Sprawozdanie finansowe Spółki zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym.

Zarząd Jednostki Dominującej nie stwierdza na dzień podpisania niniejszego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nią dotychczasowej działalności.

#### **8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH**

W I półroczu 2008 roku nie nastąpiły żadne połączenia spółek handlowych.

#### **9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY**

Łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. za bieżący i porównywalne okresy sprawozdawcze zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych oraz sprawozdania oddziałów zagranicznych.

## **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 2007 podlegało przeglądowi a sprawozdanie za 2007 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 2007 oraz za 2007 rok brak jest korekt z tego tytułu.

## **11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI**

### **11.a. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego**

Niniejsze Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe Spółki zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości („MSR”) 34 – Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa („MSR 34”) oraz zgodnie z odpowiednimi standardami rachunkowości Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE) na dzień 30 czerwca 2008 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 Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1744).

Niniejsze Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe Spółki stanowi załącznik Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy, które zostało opublikowane łącznie z niniejszym sprawozdaniem. Sprawozdanie finansowe Spółki stanowi integralną częśćią śródrocznego raportu finansowego za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2008 roku i należy je czytać łącznie z ww Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniem Finansowym Grupy.

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych polskich, 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.

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone pod datą 1 września 2008 roku.

### **11.b. Oświadczenie o zgodności**

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR) oraz Komisję ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej (KIMSF).

W roku bieżącym Spółka przyjęła wszystkie nowe i zweryfikowane standardy i interpretacje wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i zatwierdzone do stosowania w UE, mające zastosowanie do prowadzonej przez nią działalności i obowiązujące w rocznych okresach sprawozdawczych od 1 stycznia 2007 roku. Przyjęcie nowych i zweryfikowanych standardów i interpretacji nie spowodowało zmian w zasadach rachunkowości Spółki wpływających na wielkości wykazywane w sprawozdaniach finansowych za lata ubiegłe i za rok bieżący.

### **11.c. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Spółki**

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

### **11.d. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym**

Spółka dokonała zmiany w prezentacji kosztów finansowych z tytułu wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu.

Różnice kursowe oraz koszty związane z wyceną i rozliczeniem transakcji pochodnych zgodnie z MSR, powinny korygować te pozycje rachunku wyników, których dotyczy. Taka prezentacja kosztów

daje czytelny obraz Spółki, która w kosztach finansowych prezentuje jedynie koszty związane z zaciąganiem, bądź udzielaniem kredytów i pożyczek, natomiast w kosztach działalności operacyjnej – koszty które są z nią bezpośrednio związane, np. zrealizowane różnice kursowe z tytułu zakupu walut obcych w celu zapłaty za gaz z importu. Zatem, zmiana ta jest spójna z dotychczasową prezentacją różnic kursowych od rozrachunków handlowych, które prezentowane były i są w działalności operacyjnej.

W związku z tym spółka dokonała w rachunku zysków i strat za I półrocze 2007 roku reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczące zobowiązań z tytułu zakupu gazu) oraz wyceny instrumentów pochodnych zabezpieczających zobowiązania handlowe (zakupu gazu), przenosząc je z pozycji przychodów lub kosztów finansowych do pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto”. W wyniku tego zmianie uległy wyniki operacyjne w obydwu prezentowanych w raporcie okresach porównawczych. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego i wyniku netto wynikające z wprowadzenia powyższej korekt zostały przedstawione w poniższej tabeli.

Rachunek zysków i strat (wybrane pozycje)	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007		
	Wartości prezentowane poprzednio	Reklasyfikacja różnic kursowych z wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu	Wartości po reklasyfikacji
Pozostałe koszty operacyjne netto	52 000	17 783	69 783
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(5 477 275)</b>	<b>17 783</b>	<b>(5 459 492)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>	<b>1 173 210</b>	<b>17 783</b>	<b>1 190 993</b>
Przychody finansowe	335 530	(17 783)	317 747
Koszty finansowe	(84 335)		(84 335)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>1 424 405</b>	<b>-</b>	<b>1 424 405</b>

Ponadto Spółka dokonała zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych spłat i udzieleń krótkoterminowej części pożyczek udzielonych, które prezentowane są w bilansie w należnościach. Dotychczas spłaty i udzielenia te były traktowane jako spłaty i zwiększenia należności i były wykazywane w pozycji zmiany stanu należności w rachunku przepływów. Spółka uznała że bardziej zasadne jest prezentowanie spłat i udzieleń pożyczek udzielonych w działalności inwestycyjnej rachunku przepływów nie zależnie od terminu ich spłaty oraz prezentacji w bilansie. W związku z tym Spółka dokonała odpowiedniej zmiany prezentacji w okresie porównawczym rachunku przepływów pieniężnych, która została przedstawiona w poniższej tabeli.

Rachunek przepływów pieniężnych (wybrane pozycje)	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007		
	Wartości prezentowane poprzednio	Reklasyfikacja spłat i udzieleń pożyczek	Wartości po reklasyfikacji
Zmiana stanu należności netto	240 713	(85 588)	155 125
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 229 990</b>	<b>(85 588)</b>	<b>1 144 402</b>
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	550	87 852	88 402
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	-	(45 008)	(45 008)
Pozostałe pozycje netto	(42 978)	42 744	(234)
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(240 312)</b>	<b>85 588</b>	<b>(154 724)</b>
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(2 346 702)</b>	<b>-</b>	<b>(2 346 702)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>(1 357 024)</b>	<b>-</b>	<b>(1 357 024)</b>

### 11.e. Podstawowe zasady księgowe

Zasady rachunkowości przyjęte do przygotowania Śródrocznego Jednostkowego Sprawozdania Finansowego są spójne z zasadami opisanymi w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. sporządzonym według MSSF za sześć miesięcy zakończonych 30 czerwca 2008 roku (patrz Nota 2) Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy oraz spójne z zasadami opisanymi w zbadanym Jednostkowym Sprawozdaniem Finansowym PGNiG S.A. sporządzonym wg MSSF za rok kończący się 31 grudnia 2007 roku.

## 12. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY W PODZIALE NA PRODUKTY

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Sprzedaż krajowa	<b>9 084 567</b>	<b>6 465 211</b>
Gaz	8 684 515	6 152 254
Ropa naftowa	262 257	172 337
Hel	6 350	6 136
Gaz propan butan	21 327	13 152
Gazolina	2 005	979
Gaz LNG	9 552	8 338
Usługi geofizyczno – geologiczne	26 228	14
Usługi hotelowe	2 756	637
Pozostałe usługi	62 204	108 836
Pozostałe produkty	2 547	959
Towary i materiały	4 826	1 569
Sprzedaż eksportowa	<b>206 010</b>	<b>185 274</b>
Gaz	13 814	14 761
Ropa naftowa	185 102	160 856
Hel	7 090	9 652
Gaz LNG	-	-
Pozostałe produkty i usługi	4	5
<b>Razem</b>	<b>9 290 577</b>	<b>6 650 485</b>

Spółka prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym stanowią 2,22% (2,79% w I półroczu 2007 roku) ogólnej kwoty przychodów netto ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów. Spółka eksportuje głównie do Wielkiej Brytanii, Szwajcarii, Niemiec i Belgii.

## 13. KOSZTY OPERACYJNE

### Zużycie surowców i materiałów

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Zakup gazu	(4 599 650)	(4 001 398)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(59 269)	(50 354)
<b>Razem</b>	<b>(4 658 919)</b>	<b>(4 051 752)</b>

### Świadczenia dla pracowników

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Wynagrodzenia	(243 986)	(145 601)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(90 251)	(58 643)
<b>Razem</b>	<b>(334 237)</b>	<b>(204 244)</b>

### Usługi obce

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(2 470 340)	(773 061)
Pozostałe usługi obce	(399 181)	(237 204)
<b>Razem</b>	<b>(2 869 521)</b>	<b>(1 010 265)</b>

#### 14. PODATEK DOCHODOWY

Nota	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Zysk przed opodatkowaniem	1 173 384	1 424 405
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(222 943)	(270 637)
Różnice trwale pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	(31 319)	51 614
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat</b>	<b>(254 262)</b>	<b>(219 023)</b>
Bieżący podatek dochodowy	15a (362 437)	(185 650)
Odroczony podatek dochodowy	15b 108 175	(33 373)
Efektywna stopa podatkowa	22%	15%

##### 14.a. Bieżący podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Zysk przed opodatkowaniem	<b>1 173 384</b>	<b>1 424 405</b>
Różnice pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	734 175	(447 302)
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	(216 841)	(770 232)
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	367 556	500 907
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych	1 055 612	761 265
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych	(472 152)	(937 332)
Odliczenia od dochodu	-	(1 910)
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	<b>1 907 559</b>	<b>977 103</b>
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(362 437)	(185 650)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	-	-
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(362 437)	(185 650)
<b>Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>(362 437)</b>	<b>(185 650)</b>

#### 14.b. Odroczonego podatku dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych	<b>14 340</b>	<b>(67 869)</b>
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	(1 755)	(16 324)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	(3 442)	5 747
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	1 084	(21 771)
Ujemne różnice kursowe	20 059	(4 498)
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	(23 512)
Pozostałe	(1 606)	(7 511)
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	<b>93 835</b>	<b>34 496</b>
Różnica pomiędzy wartością bilansową i podatkową środków trwałych	14 469	25 991
Przychody z leasingu finansowego	87 552	6 061
Wycena zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(11 439)	947
Dodatknie różnice kursowe	(76)	1 579
Naliczone odsetki od należności	(8 819)	552
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	12 131	-
Pozostałe	17	(634)
<b>Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>108 175</b>	<b>(33 373)</b>

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2008 roku do 30 czerwca 2008 roku.

W I półroczu 2008 roku obowiązywała 19 % stawka podatku dochodowego od osób prawnych. W okresie porównawczym, tj. I półroczu 2007 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 brak jest 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 organa skarbowe.

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.



## 15. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

Dywidendy zadeklarowane i wypłacone w okresie	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Wypłacona dywidenda na jedną akcję w PLN	0,19	0,17
Liczba akcji (tys. szt.)	5 900 000	5 900 000
Wartość zadeklarowanej* dywidendy w tys. złotych, w tym:	1 121 000	1 003 000
- dywidenda wypłacona w formie rzeczowej dla Skarbu Państwa	949 994	849 998
- dywidenda wypłacona w formie pieniężnej dla Skarbu Państwa	6	2
- dywidenda wypłacona w formie pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy	171 000	153 000

\* Dzień dywidendy za 2007 rok został ustalony na 25 lipca, a wypłaty na 1 października 2008 roku. Dywidenda za 2006 rok została wypłacona 1 października 2007 roku.

## 16. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Grunty	35 796	36 078
Budynki i budowle	5 381 866	5 418 925
Urządzenia techniczne i maszyny	1 316 991	1 337 387
Środki transportu i pozostałe	83 503	80 049
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>6 818 156</b>	<b>6 872 439</b>
Środki trwałe w budowie	1 850 999	1 696 477
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>8 669 155</b>	<b>8 568 916</b>

PGNiG S.A. posiada 7 koncesji na bezzbiornikowe magazynowanie gazu ziemnego. Obecnie eksploatowanych jest 6 podziemnych magazynów gazu (PMG). W tej liczbie pięć w szcerpanych złożach gazu ziemnego i jeden (PMG Mogilno) typu kawernowego.

Gaz ziemny w podziemnych magazynach gazu dzieli się na gaz roboczy i gaz buforowy.

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 buforowy pochodzi w pewnej części z rodzimego złoża (w ilości oznaczonej w zatwierdzonej dokumentacji geologicznej), a pozostała jego część została dołoczona 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 buforowy został zatłoczony do komór magazynowych podczas pierwszego cyklu zatłaczania z jednoczesnym wytlaczaniem solanki.

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

## ŚRODKI TRWAŁE

### 30 czerwca 2008

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2008 roku, z uwzględnieniem umorzenia	36 078	5 418 925	1 337 387,00	80 049,00	<b>6 872 439</b>
Zwiększenie stanu	5 059	259 933	4 127	3 474	<b>272 593</b>
Zmniejszenie stanu	(5 394)	(517 488)	(38 090)	(903)	<b>(561 875)</b>
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	228	151 706	63 236	8 948	<b>224 118</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(171)	279 512	32 815	29	<b>312 185</b>
Amortyzacja za rok obrotowy	(4)	(210 722)	(82 484)	(8 094)	<b>(301 304)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2008 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>35 796</b>	<b>5 381 866</b>	<b>1 316 991</b>	<b>83 503</b>	<b>6 818 156</b>
Na dzień 1 stycznia 2008 roku					
Wartość brutto	40 506	9 401 980	2 343 839	136 303	<b>11 922 628</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 428)	(3 983 055)	(1 006 452)	(56 254)	<b>(5 050 189)</b>
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2008 roku</b>	<b>36 078</b>	<b>5 418 925</b>	<b>1 337 387</b>	<b>80 049,00</b>	<b>6 872 439</b>
Na dzień 30 czerwca 2008 roku					
Wartość brutto	40 399	9 278 689	2 368 611	146 765	<b>11 834 464</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 603)	(3 896 823)	(1 051 620)	(63 262)	<b>(5 016 308)</b>
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 30 czerwca 2008 roku</b>	<b>35 796,00</b>	<b>5 381 866,00</b>	<b>1 316 991,00</b>	<b>83 503,00</b>	<b>6 818 156</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2008 roku  
(w tysiącach złotych)

<b>31 grudnia 2007</b>	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2007 roku, z uwzględnieniem umorzenia	36 722	5 492 358	1 332 098	67 314	<b>6 928 492</b>
Zwiększenie stanu	1 005	179 109	36 992	15 549	<b>232 655</b>
- w tym z tytułu połączenia jednostek	977	81 094	33 483	15 513	<b>131 067</b>
Zmniejszenie stanu	(1 933)	(63 538)	(21 050)	(3 283)	<b>(89 804)</b>
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 252	267 372	123 679	15 386	<b>407 689</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(960)	(49 449)	14 666	(1 884)	<b>(37 627)</b>
Amortyzacja za rok obrotowy	(8)	(406 927)	(148 998)	(13 033)	<b>(568 966)</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2007 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>36 078</b>	<b>5 418 925</b>	<b>1 337 387</b>	<b>80 049</b>	<b>6 872 439</b>
Na dzień 1 stycznia 2007 roku					
Wartość brutto	40 182	9 015 843	2 193 317	100 491	<b>11 349 833</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 460)	(3 523 485)	(861 219)	(33 177)	<b>(4 421 341)</b>
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 1 stycznia 2007 roku</b>	<b>36 722</b>	<b>5 492 358</b>	<b>1 332 098</b>	<b>67 314</b>	<b>6 928 492</b>
Na dzień 31 grudnia 2007 roku					
Wartość brutto	40 506	9 401 980	2 343 839	136 303	<b>11 922 628</b>
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(4 428)	(3 983 055)	(1 006 452)	(56 254)	<b>(5 050 189)</b>
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 31 grudnia 2007 roku</b>	<b>36 078</b>	<b>5 418 925</b>	<b>1 337 387</b>	<b>80 049</b>	<b>6 872 439</b>

### 16.a. 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 2008 roku</b>	4 396	2 362 925	430 484	11 091	<b>2 808 896</b>	366 788	<b>3 175 684</b>
Zwiększenie stanu	440	208 685	18 593	1 094	<b>228 812</b>	28 618	<b>257 430</b>
Zmniejszenie stanu	(269)	(488 197)	(51 408)	(1 123)	<b>(540 997)</b>	(23 068)	<b>(564 065)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2008 roku</b>	<b>4 567</b>	<b>2 083 413</b>	<b>397 669</b>	<b>11 062</b>	<b>2 496 711</b>	<b>372 338</b>	<b>2 869 049</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2007 roku</b>	3 436	2 313 476	445 150	9 207	<b>2 771 269</b>	268 369	<b>3 039 638</b>
Zwiększenie stanu	1 970	592 194	151 669	4 923	<b>750 756</b>	117 506	<b>868 262</b>
- w tym z tytułu połączenia jednostek	-	-	25	-	<b>25</b>	-	<b>25</b>
Zmniejszenie stanu	(1 010)	(542 745)	(166 335)	(3 039)	<b>(713 129)</b>	(19 087)	<b>(732 216)</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2007 roku</b>	<b>4 396</b>	<b>2 362 925</b>	<b>430 484</b>	<b>11 091</b>	<b>2 808 896</b>	<b>366 788</b>	<b>3 175 684</b>

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 2.808.896 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 2.061.567 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 197.354 tysięcy złotych,
- pozostały 549.975 tysięcy złotych.

W bieżącym okresie miało miejsce zwiększenie odpisów na kwotę 228.812 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej przypada 93.854 tysięcy złotych) oraz zmniejszenie na kwotę 540.997 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 126.564 tysięcy złotych).

Zmiany dotyczące majątku służącego bezpośrednio działalności wydobywczej związane były z weryfikacją założeń, ustaniem przesłanek dla odpisów bądź z likwidacją składników majątku.

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na koniec okresu wyniosła 2.496.711 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 2.028.857 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 200.002 tysięcy złotych,
- pozostały 267.852 tysięcy złotych.

## 17. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	7 304 238	6 254 891
Akcje notowane na giełdzie (wartość brutto)	62 600	-
<b>Razem brutto</b>	<b>7 366 838</b>	<b>6 254 891</b>
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	5 665 045	4 787 372
Akcje notowane na giełdzie (wartość netto)*	62 600	-
<b>Razem netto</b>	<b>5 727 645</b>	<b>4 787 372</b>

\*Pomniejszone o odpis aktualizujący

## 18. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Należności z tytułu leasingu finansowego (nota 23.a.)	1 525 122	2 288 845
Udzielone pożyczki	1 322 556	1 065 025
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	-	-
Inne inwestycje długoterminowe	15	19
Pozostałe	1 528	1 541
<b>Razem brutto</b>	<b>2 849 221</b>	<b>3 355 430</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(11 550)	(14 719)
<b>Razem netto</b>	<b>2 837 671</b>	<b>3 340 711</b>

### 18.a. 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.

Suma opłat pomniejszonych o dyskonto, ustalona w dniu zawarcia umowy i przypadająca do zapłaty w okresie jej obowiązywania, przekracza 90% wartości rynkowej przedmiotu umowy na ten dzień. 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 2008	31 grudnia 2007
Rata odsetkowa	69 672	219 085
Rata kapitałowa	52 599	188 177
<b>Razem</b>	<b>122 271</b>	<b>407 262</b>

W poniższej tabeli został przedstawiony podział należności z tytułu leasingu finansowego, według okresów spłaty:

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
- poniżej 1 roku	121 495	163 772
- powyżej 1 roku do 5 lat	408 480	593 676
- powyżej 5 lat	1 116 642	1 695 169
<b>Razem, w tym:</b>	<b>1 646 617</b>	<b>2 452 617</b>
- należności krótkoterminowe	121 495	163 772
- należności długoterminowe	1 525 122	2 288 845

## 19. ZAPASY

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Materiały	1 222 482	1 077 978
Według cen nabycia, w tym:	1 222 482	1 077 978
- paliwo gazowe	1 083 777	975 966
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	1 201 479	1 054 786
- paliwo gazowe	1 066 113	958 302
Półprodukty i produkty w toku	-	-
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	-	-
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	-
Produkty gotowe	7 728	5 805
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	7 728	5 805
Według wartości netto możliwej do uzyskania	7 728	5 805
Towary	302	565
Według cen nabycia	302	565
Według wartości netto możliwej do uzyskania	302	565
<b>Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) oraz wartości netto możliwej do uzyskania</b>	<b>1 209 509</b>	<b>1 061 156</b>

## 20. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 627 619	3 365 706
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	64 372	316 168
Należności z tytułu podatków, cel i ubezpieczeń społecznych	147 135	233 087
Wymagalna część udzielonych pożyczek	276 336	298 385
Należności z tytułu leasingu finansowego	121 495	163 772
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	132 098	956 241
Pozostałe należności	68 773	67 967
<b>Razem należności brutto</b>	<b>3 437 828</b>	<b>5 401 326</b>
<b>Odpis aktualizujący należności wątpliwe (nota 27.a.)</b>	<b>(1 033 126)</b>	<b>(1 045 688)</b>
<b>Razem należności netto</b>	<b>2 404 702</b>	<b>4 355 638</b>

W tym:

Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	1 906 365	2 660 845
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	14 843	266 679
Należności z tytułu podatków, cel i ubezpieczeń społecznych	147 135	233 086
Wymagalna część udzielonych pożyczek	162 989	155 199
Należności z tytułu leasingu finansowego	121 495	163 773
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	48 497	872 640
Pozostałe należności	3 378	3 416

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

### 20.a. Odpisy aktualizujące należności

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Odpis aktualizujący, bilans otwarcia	1 045 688	900 577
Zwiększenie odpisu	24 642	358 104
- w tym z tytułu połączenia jednostek	-	168 391
Rozwiązanie odpisu	(38 282)	(218 700)
Wykorzystanie odpisu	(1 871)	(2 409)
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	2 949	8 116
<b>Odpis aktualizujący na koniec okresu</b>	<b>(1 033 126)</b>	<b>(1 045 688)</b>

## 21. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007	Zabezpieczenie
<b>Długoterminowe</b>		Wartość w walucie				Wartość w PLN		
leasing finansowy	PLN	1 816	58	2,77%	2011-02-21	1 816	58	
leasing finansowy	PLN	11	20	7,48%	2009-12-20	11	20	
leasing finansowy	PLN	-	2	7%	2009-11-20	-	2	
<b>Razem długoterminowe</b>						<b>1 827</b>	<b>80</b>	
<b>Krótkoterminowe</b>		Wartość w walucie				Wartość w PLN		
Część bieżąca zobowiązań z tytułu leasingu	PLN	4 248	4 248	Wibor 3M + 1,5	b.d. *	4 248	4 248	
leasing finansowy	PLN	1 135	29	2,77%	2011-02-21	1 135	29	
leasing finansowy	PLN	18	22	7,48%	2009-12-20	18	22	
leasing finansowy	PLN	14	17	7%	2009-11-20	14	17	
<b>Razem krótkoterminowe</b>						<b>5 415</b>	<b>4 316</b>	

\* Spółka wykazuje zobowiązania z tytułu dwóch umów leasingowych, których spłata rat została zawieszona. Jedna z umów została zakończona w sierpniu br. (składnik wykupiono), w sprawie drugiej umowy toczy się sprawa sądowa.

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

#### 21.a. Wysokość przyznanych i niewykorzystanych linii kredytowych

Bank	30 czerwca 2008		31 grudnia 2007	
	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.	30 000	30 000	40 000	40 000
Pekao S.A. (dawne BPH)	-	-	40 000	40 000
Bank Handlowy S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Societe Generale	40 000	40 000	40 000	40 000
Millennium S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
BRE Bank S.A.	40 000	40 000	40 000	40 000
Konsorcjum banków*	3 018 780	3 018 780	3 223 800	3 223 800
<b>Razem</b>	<b>3 248 780</b>	<b>3 248 780</b>	<b>3 503 800</b>	<b>3 503 800</b>

\*Linia kredytowa na 900 milionów EUR (300 milionów EUR z datą zapadalności 27 lipca 2008 roku i 600 milionów EUR z datą zapadalności 27 lipca 2010 roku) od konsorcjum banków (Bank Handlowy w Warszawie S.A., Bank Polska Kasa Opieki S.A., Calyon S.A., Fortis Bank (Nederland) N.V., Powszechna Kasa Oszczędności BP, Societe Generale S.A. O. w Polsce, ING Bank Śląski S.A., West LB AG, Bank BPH S.A., Bank Millennium S.A., Nordea Bank Polska S.A., Landesbank Sachsen Girozentrale, DnB NOR Bank ASA).

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



## 22. REZERWY

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązania z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Na dzień 01 stycznia 2008 roku	118 138	61 199	11 555	338	706 833	2 000	44 707	22 500	7 540	38 140	<b>1 012 950</b>
Zwiększenia	6 553	-	443	51 953	124 970	-	-	-	-	4 326	<b>188 245</b>
Wykorzystane	(1 608)	(10 921)	-	(12 282)	(47 093)	(2 000)	(1 493)	-	(780)	(1 759)	<b>(77 936)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2008 roku</b>	<b>123 083</b>	<b>50 278</b>	<b>11 998</b>	<b>40 009</b>	<b>784 710</b>	<b>-</b>	<b>43 214</b>	<b>22 500</b>	<b>6 760</b>	<b>40 707</b>	<b>1 123 259</b>
Długoterminowe	106 003	28 376	11 978	-	759 362	-	41 429	-	-	20 862	<b>968 010</b>
Krótkoterminowe	17 080	21 902	20	40 009	25 348	-	1 785	22 500	6 760	19 845	<b>155 249</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2008 roku</b>	<b>123 083</b>	<b>50 278</b>	<b>11 998</b>	<b>40 009</b>	<b>784 710</b>	<b>-</b>	<b>43 214</b>	<b>22 500</b>	<b>6 760</b>	<b>40 707</b>	<b>1 123 259</b>
Długoterminowe	101 793	38 802	11 468	-	684 552	-	42 922	-	-	21 575	<b>901 112</b>
Krótkoterminowe	16 345	22 397	87	338	22 281	2 000	1 785	22 500	7 540	16 565	<b>111 838</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2007 roku</b>	<b>118 138</b>	<b>61 199</b>	<b>11 555</b>	<b>338</b>	<b>706 833</b>	<b>2 000</b>	<b>44 707</b>	<b>22 500</b>	<b>7 540</b>	<b>38 140</b>	<b>1 012 950</b>

### Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Spółka prowadzi program wypłaty nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych. Wypłaty z powyższych tytułów programu odpisywane są w koszty rachunku zysków i strat w sposób umożliwiający rozłożenie kosztów nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych na cały okres zatrudnienia pracowników w Spółce. Koszty z tytułu wyżej wymienionych świadczeń są ustalane aktuarialną metodą wyceny prognozowanych uprawnień jednostkowych.

#### Przyjęte do wyliczeń stopy procentowe

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Stopa wzrostu średniego miesięcznego wynagrodzenia	3,0%	3,0%
Realna roczna stopa dyskonta	3,8%	3,8%
Razem stopa procentowa do wyliczeń odsetek	<b>6,8%</b>	<b>6,8%</b>

Rezerwa na nagrody jubileuszowe wykazywana jest w wartości bieżącej zobowiązań wynikających z wyliczeń aktuarialnych. Saldo rezerw na odprawy emerytalne ujęte jest w bilansie w wysokości zobowiązania netto, czyli po skorygowaniu o nieujęte zyski i straty aktuarialne oraz koszty przeszłego zatrudnienia – świadczenia, do których nie nabyto uprawnień.

Nieujęte zyski i straty aktuarialne oraz koszty przeszłego zatrudnienia rozliczne są w bieżący rachunek wyników przez okres 15 lat.

#### Nagrody jubileuszowe

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na początek okresu	81 031	53 340
Koszty odsetek	1 540	1 832
Koszty bieżącego zatrudnienia	5 647	5 663
Wypłacone świadczenia	(4 097)	(11 607)
Aktuarialny zysk/strata	254	12 589
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	19 214
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	<b>84 375</b>	<b>81 031</b>

#### Odprawy emerytalne

Saldo początkowe zobowiązania netto	37 107	29 566
Koszty bieżącego zatrudnienia	2 035	1 995
Koszty odsetek	693	952
Wartość netto zysku/straty aktuarialnej ujętej w ciągu roku	(747)	(3 962)
Wypłacone świadczenia	(1 448)	(2 352)
Koszty przeszłego zatrudnienia	-	-
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	1 068	10 908
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu	<b>38 708</b>	<b>37 107</b>

#### Razem wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu

<b>123 083</b>	<b>118 138</b>
----------------	----------------

### Rezerwa na deputat gazowy wypłacany byłym pracownikom

Spółka dokonuje wypłat deputatów gazowych emerytom, którzy przeszli na emeryturę do końca 1995 roku. System wypłat obowiązywać będzie do 2010 roku, po którym Spółka zaprzestanie wypłaty deputatów. Wysokość rezerwy na koszty deputatów jest ustalona zgodnie z zasadami wyceny aktuarialnej stosowanej do wyliczenia rezerwy na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne.

### Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych

Spółka tworzy rezerwę na wypłatę osłon socjalnych wypłacaną pracownikom zwalnianym w związku z realizacją programu restrukturyzacji zatrudnienia. Rezerwa ta wyliczona jest w oparciu o planowaną redukcję zatrudnienia oraz kwoty jednorazowych wypłat odpraw osłonowych.

Rezerwa na koszty restrukturyzacji ujmowana jest tylko wtedy, gdy Spółka ogłosiła wszystkim zainteresowanym stronom szczegółowy i formalny plan restrukturyzacji.

### Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów

Spółka tworzy rezerwę na przyszłe koszty likwidacji odwiertów oraz Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego (FLZG).

Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów wyliczona jest w oparciu o koszt stanowiący średni koszt likwidacji odwiertów w poszczególnych zakładach wydobywczych w ciągu ostatnich trzech lat, skorygowany o prognozowany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych oraz zmianę

wartości pieniądza w czasie. Uwzględnienie trzyletniego horyzontu czasowego wiąże się ze zróżnicowaniem ilości likwidowanych odwiertów i ich kosztu likwidacji w poszczególnych latach. Początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego tworzony jest na podstawie Ustawy z dnia 27 lipca 2001 roku o zmianie ustawy Prawo Geologiczne i Górnicze. Odpisy na fundusz dokonywane są w wysokości od 3% do 10% wartości amortyzacji podatkowej majątku kopalnianego w korespondencji z pozostałymi kosztami operacyjnymi.

Wartość rezerwy na koszty likwidacji odwiertów korygowana jest o sumę niewykorzystanych odpisów na FLZG.

#### **Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne**

Spółka tworzy również inne rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne, m.in. rezerwę na wypłatę odpraw z tytułu zwolnień grupowych.

#### **Rezerwa na karę Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK)**

Największą pozycję w tej grupie rezerw stanowiła rezerwa na nałożoną przez Prezesa UOKiK na PGNiG S.A. karę. Zdaniem UOKiK PGNiG S.A. nadużyła pozycji dominującej zwlekając z wydaniem warunków technicznych przyłączenia istniejącej kotłowni należącej do Gminy Miejskiej w Wysokiem Mazowieckiem do istniejącej stacji pomiarowej.

W związku z uprawomocnieniem się wyroku Sądu Apelacyjnego zmieniającego decyzję Prezesa UOKiK, w ten sposób, że kwota wymierzonej kary uległa zmniejszeniu, Spółka dokonała w 2006 roku rozwiązania rezerwy z tego tytułu, a następnie w lutym 2007 roku dokonała faktycznej zapłaty zmniejszonej kary, wykorzystując jednocześnie pozostałą część rezerwy.

W związku z powyższym pozostałe saldo rezerwy na koniec 31 grudnia 2007 roku dotyczy wyłącznie kary Prezesa UOKiK, który uznał działanie PGNiG S.A. za praktykę ograniczającą konkurencję w postaci nadużywania przez Spółkę pozycji dominującej na krajowym rynku przesyłu gazu ziemnego poprzez odmowę świadczenia usług przesyłowych gazu ziemnego wydobywanego poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej dla PHZ Bartimpex S.A.

#### **Rezerwy związane z ochroną środowiska**

Spółka tworzy rezerwy na przyszłe zobowiązania z tytułu kosztów rekultywacji skażonych gruntów lub eliminacji szkodliwych substancji w przypadku występowania prawnego lub zwyczajowego obowiązku wykonania tych czynności. Tworzona rezerwa odzwierciedla potencjalne koszty przewidziane do poniesienia, szacowane i weryfikowane okresowo według cen bieżących.

#### **Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej**

W związku z wniesieniem przez firmę SGT EUROPOL GAZ S.A. sprawy przeciwko decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dotyczącej taryf za przesył gazu w roku 2007, PGNiG S.A. przeprowadziła kalkulację dodatkowych kosztów, które poniesie PGNiG S.A. w sytuacji uchylecia taryfy za 2007 rok. Zgodnie z ostatnią ważną taryfą obowiązującą w drugiej połowie 2005 roku szacunkowa dopłata za usługę przesyłu gazu w 2007 roku może wynieść 22.500 tysięcy złotych. W związku z powyższym PGNiG S.A. zawiązała w 2007 roku rezerwę w kwocie 22.500 tysięcy złotych na poczet ww. opłaty. W związku z brakiem ostatecznego rozwiązania powyższej sprawy w I półroczu 2008 roku, spółka PGNiG S.A. pozostawiło w księgach utworzoną rezerwę.

#### **Centralny Fundusz Restrukturyzacji**

Centralny Fundusz Restrukturyzacji został utworzony w celu zapewnienia świadczeń osłonowych dla uprawnionych pracowników objętych Programem Restrukturyzacji. Szczegółowe zasady funkcjonowania funduszu oraz katalog zwiększeń i wydatków z funduszu są określone w uchwałach wewnętrznych Spółki.

#### **Pozostałe rezerwy**

Spółka tworzy też inne rezerwy na przyszłe prawdopodobne wydatki, związane z działalnością handlową.

### 23. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	550 780	673 238
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	161 256	519 680
Zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług	527 512	711 075
Zobowiązania z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	79 180	41 778
Zobowiązanie z tytułu dywidendy dla właściciela	1 121 000	-
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	362	1 236
Zobowiązania z tytułu niewykorzystanych urlopów	1 895	7 763
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych	30 337	96 688
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych od jednostek powiązanych	84 556	122 684
Zobowiązanie z tytułu uchwalonej dopłaty do kapitału*	82 472	954 948
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	3 763	3 325
Zobowiązania inne wobec jednostek pozostałych	21 227	9 230
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	41 888	32 381
<b>Razem</b>	<b>2 706 228</b>	<b>3 174 026</b>
W tym jednostki powiązane (nota 46.b.)	<b>332 047</b>	<b>1 600 637</b>

\* Sprawa sporna dotycząca dopłat do kapitału Gazotech Sp. z o.o., opisana szerzej w nocie 50.

## 24. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

### 24.a. Zobowiązania warunkowe z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji

Kredytobiorca	Udzielone zobowiązanie warunkowego w walucie	Waluta zobowiązania warunkowego	Udzielone zobowiązanie warunkowego* w PLN	Data ważności zobowiązania warunkowego	Bank lub inna instytucja, której udzielamy zobowiązania warunkowego	Rodzaj udzielonego zobowiązania warunkowego
<b>Zobowiązania warunkowe udzielone przez PGNiG S.A.</b>						
The President Islamic Republic of Pakistan	2 316	USD	4 909	2008-12-31	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Egyptian General Petroleum Corporation	500	USD	1 060	2012-02-28	National Societe Generale Bank S.A.E.	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	210 000	USD	445 074	2009-02-08	BNP Paribas Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	42 000	USD	89 015	2009-02-08	PKO Bank Polski	gwarancja bankowa
EuRoPol Gaz S.A.	56 000	PLN	56 000	2009-09-30	Bank Gdański S.A.	poręczenie kredytu
POGC - Libya B.V.	108 000	USD	228 895	2013-06-01	NATIONAL OIL CORPORATION, Libya	gwarancja
PGNiG Norway AS	627 556	EUR	2 104 947	2050-01-01	PAŃSTWO NORWESKIE	gwarancja
<b>Razem</b>			<b>2 929 899</b>			

\* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone wg kursów NBP z dnia 30 czerwca 2008 roku.

### 24.b. Zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli

Podmiot, któremu został wystawiony weksel	Wysokość wystawionego weksla w walucie	Waluta wystawionego weksla	Wysokość wystawionego weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
<b>Weksle wystawione przez PGNiG S.A.</b>				
Towarzystwo Finansowo-Leasingowe SA*	6 852	PLN	6 852	2006-12-31
<b>Razem</b>			<b>6 852</b>	

\* na dzień 30-06-2008 weksel nie został zniszczony ani odebrany

## 24.c. 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 – 2005. Ewentualne zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2008 roku 61.131,6 tysięcy złotych (na koniec 2007 roku zobowiązanie to wynosiło 60.642,2 tysięcy złotych).

### Roszczenia dotyczące nieruchomości

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

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

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

## 25. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE

### 25.a. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
W okresie 1 roku	-	-
W okresie od 1 do 5 lat	-	-
Powyżej 5 lat	-	-
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 25.b. Zobowiązania inwestycyjne

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	1 875 799	1 134 942
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	868 239	664 695
<b>Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym</b>	<b>1 007 560</b>	<b>470 247</b>

## 26. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiada udziały lub akcje w spółkach o profilu produkcyjnym i usługowym. Według stanu na dzień 30 czerwca 2008 roku PGNiG S.A. posiadała 42 podmioty powiązane, w tym:

- 27 spółek zależnych
- 15 pozostałych spółek powiązanych.

### 26.a. Zakres jednostek zależnych i stowarzyszonych podlegających konsolidacji

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2008	30 czerwca 2007
<b>Spółki zależne</b>			
GK 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 Sp. z o.o.*****	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%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.***	Holandia	100,00%	100,00%
PGNiG Norway AS**	Norwegia	100,00%	100,00%
Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
B.S. i P.G. „Gazoprojekt” S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
Polskie LNG Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
<b>Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.</b>			
NAFT-STAL Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
<b>Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności</b>			
SGT EUROPOL GAZ S.A.*	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

\*\* Spółka została objęta konsolidacją w trzecim kwartale 2007 roku.

\*\*\* 4 lutego 2008 roku nastąpiła zmiana nazwy z PGNiG Finance B.V. na Polish Oil And Gas Company – Libya B.V. (POGC Libya B.V.)

\*\*\*\* GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o. obejmuje Geofizykę Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

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

**26.b. Transakcje z podmiotami powiązаныmi**

Podmiot powiązany		Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności brutto od podmiotów powiązanych	Należności netto od podmiotów powiązanych	Udzielone pożyczki brutto podmiotom powiązany	Udzielone pożyczki netto podmiotom powiązany	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2008	535 817	1 905 861	64 185	58 940	1 587 597	1 473 995	246 265
	30 czerwca 2007	3 785 350	419 943	419 613	414 417	383 824	185 566	117 743
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane	30 czerwca 2008	1 976	4 968	132 285	4 400	11 295	-	85 782
	30 czerwca 2007	518	15 791	125 586	330	13 867	-	89 760
<b>Razem podmioty powiązane</b>	<b>30 czerwca 2008</b>	<b>537 793</b>	<b>1 910 829</b>	<b>196 470</b>	<b>63 340</b>	<b>1 598 892</b>	<b>1 473 995</b>	<b>332 047</b>
	<b>30 czerwca 2007</b>	<b>3 785 868</b>	<b>435 734</b>	<b>545 199</b>	<b>414 747</b>	<b>397 691</b>	<b>185 566</b>	<b>207 503</b>



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

	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 czerwca 2008	Okres od 1 stycznia 2007 do 30 czerwca 2007
Wynagrodzenie osób zarządzających*	2 318	768
Wynagrodzenie osób nadzorujących	144	152
<b>Razem</b>	<b>2 462</b>	<b>920</b>

\*Wynagrodzenia za bieżący okres zawierają również odprawy oraz odszkodowania z tytułu umów o zakazie konkurencji wypłacanych poprzednim członkom Zarządu.

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

## 26.d. Wspólne przedsięwzięcia

W I półroczu 2008 roku PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami zagranicznymi: CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o., EuroGas Polska Sp. z o.o., Energia Bieszczady Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o.

**EuroGas Polska Sp. z o.o.**, siedziba: Pszczyna 43-200, ul. Górnośląska 3

**Energia Bieszczady Sp. z o.o.**, siedziba: Warszawa 00-060, ul. Królewska 27

W I półroczu 2008 roku PGNiG S.A. wspólnie z Eurogas Polska Sp. z o.o. oraz Energia Bieszczady Sp. z o.o. prowadziła prace studialne oraz analizy geologiczno-geofizyczne w celu wyznaczenia obszarów na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów na obszarze „Bieszczady”. Koncesje oraz prawo użytkowania górniczego do poszukiwania i rozpoznawania ropy złóż naftowej i gazu ziemnego na powyższym obszarze należą do operatora tj. PGNiG S.A.

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

W I półroczu 2008 roku PGNiG S.A. kontynuowała prowadzenie wspólnych prac z firmą FX Energy Poland Sp. z o.o. na obszarach:

- „Płotki” (Umowa o Wspólnych Operacjach z dnia 12 maja 2000 roku z późniejszymi zmianami)
- „Płotki” – „PTZ” – we współpracy z firmą CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o. (tzw. Powiększony Teren Zaniemyśla, Umowa Operacyjna Użytkowników Górniczych z dnia 26 października 2005 roku)
- „Poznań” (Umowa o Wspólnych Operacjach z dnia 1 czerwca 2005 roku)
- Blok 255 (Umowa o Wspólnych Operacjach z dnia 29 października 1999 roku).

W ramach „Porozumienia w sprawie rozliczeń gazu ziemnego wydobywanego z otworu Klęka 11” prowadzona była eksploatacja złoża Klęka. Ponadto na obszarze „Płotki” kontynuowano reprocessing i reinterpretację danych sejsmicznych. W odwierconym w 2007 roku otworze Roszków-1 wykonano pomiary wydajności i próby złożowe. W pierwszym półroczu 2008 roku zostało również udokumentowane złożo gazu ziemnego Roszków o zasobach wydobywalnych 0,9 miliardów m<sup>3</sup>.

W pierwszym półroczu 2008 roku kontynuowano eksploatację złoża gazu ziemnego Zaniemyśl na obszarze „Płotki”-„PTZ” oraz wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Wilga (Blok 255).

Na obszarze „Poznań” od początku 2008 roku wiercone są otwory poszukiwawcze Grundy-2, Kromolice-1 i Środa Wielkopolska-6. W I połowie 2008 roku wykonane zostały zdjęcia sejsmiczne 3D Kórnik-Środa Wielkopolska oraz Kórnik-Środa Wielkopolska rejon Winna Góra i Pławce. Ponadto prowadzono również reprocessing i interpretację wcześniejszych danych sejsmicznych, mających na celu przygotowanie nowych obiektów pod wiercenia w 2008 roku i latach następnych.

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

## **27. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANymi FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONymi I OPUBLIKOWANymi SPRAWOZDANIAMI FINANSOWymi**

W niniejszym sprawozdaniu nie wprowadzono zmian w porównaniu do danych zawartych w sprawozdaniu finansowym za II kwartał 2008 roku opublikowanym w dniu 13 sierpnia 2008 roku.

## **28. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO**

W I półroczu 2008 roku PGNiG S.A. zawarła umowy kompleksowe na dostawy paliwa gazowego, zarówno z systemu przesyłowego, jak i dystrybucyjnego z 33,6 tys. nowych odbiorców, z czego największą grupę stanowili odbiorcy domowi (32,9 tys.).

## **29. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP PALIWA GAZOWEGO**

W I półroczu 2008 roku PGNiG S.A. importowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów:

- Kontraktu kupna – sprzedaży rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO "Gazprom eksport, obowiązującego do 2022 roku;
- Umowy sprzedaży paliwa gazowego Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do dnia 1 października 2016 roku;
- Umowy sprzedaży paliwa gazowego z dnia 15 września 2004 roku z VNG-Verbundnetz GAS AG/ E.ON Ruhrgas AG, obowiązującej do dnia 30 września 2008 roku. W związku ze zmianą od dnia 1 października 2008 roku ilości gazu dostarczanego przez VNG i wygaśnięciem umowy z VNG/E.ON Ruhrgas, PGNiG S.A. podjęło w I półroczu 2008 roku działania w celu pozyskania kontraktów na zakup dodatkowych ilości gazu w celu zapewnienia dostaw gazu ziemnego dla pokrycia zapotrzebowania rejonu Dolnego Śląska na dotychczasowym poziomie;
- Umowy sprzedaży gazu ziemnego z dnia 17 listopada 2006 roku z ROSUKRENERGO AG, obowiązującej do dnia 1 stycznia 2010 roku włącznie z możliwością przedłużenia do dnia 1 stycznia 2012 roku.

Ponadto w zakresie paliwa gazowego poza systemowego, stanowiącego zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski, PGNiG S.A. importowała paliwo gazowe na podstawie obowiązujących poniższych umów i kontraktów:

- Kontrakt na wymianę gazu ziemnego z dnia 22 października 1992 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG, obowiązujący do dnia 1 października 2008 roku; kontrakt bezterminowy przedłużany corocznie aneksami (zaopatrzenie terenów przygranicznych po obu stronach granicy między Niemcami i Polską);
- Umowa na dostawę gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK „Naftogaz Ukrainy”, obowiązująca do 2020 roku (zaopatrzenie regionu Hrubieszowa);
- Umowa sprzedaży gazu ziemnego z dnia 4 lutego 2004 roku z Severomoravská plynárenská a.s., która obowiązywała do dnia 31 marca 2008 roku; umowa przedłużana była corocznie aneksami (zaopatrzenie miasta Branice). W dniu 27 marca 2008 roku została podpisana nowa umowa sprzedaży gazu (w związku ze zmianami w czeskim prawie energetycznym dostosowującymi je do prawa unijnego) zastępująca obecną. Umowa ta obowiązuje od 1 kwietnia do 31 grudnia 2008 roku. Umowa zakłada automatyczne przedłużenie na kolejny rok.

## **30. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI**

Spółka w I półroczu 2008 roku realizowała proces restrukturyzacji Spółki w zakresie:

- Restrukturyzacji majątku;
- Restrukturyzacji zatrudnienia.

### **Restrukturyzacja majątku Spółki**

W ramach restrukturyzacji majątkowej kontynuowane są działania mające na celu zagospodarowanie majątku zbędnego technologicznie, nieprzydatnego do bieżącej działalności gospodarczej Spółki. Dotyczy to głównie nieruchomości, takich jak grunty, prawo użytkowania wieczystego gruntu, budowle i budynki, a także będące odrębną własnością lokale oraz spółdzielcze własnościowe prawo do lokalu mieszkalnego oraz użytkowego. W odniesieniu do ww. składników aktywów trwałych zintensyfikowano działania mające na celu ich zbycie bądź oddanie do używania na podstawie umów najmu bądź dzierżawy. Jednocześnie Spółka za pośrednictwem swoich pełnomocników kontynuuje działania zmierzające do uregulowania stanu prawnego nieruchomości, na których posadowione są składniki majątku wybudowane z nakładów Spółki. W ramach tych działań prowadzone są administracyjne postępowania uwłaszczeniowe, zawierane są umowy o korzystanie z gruntów, umowy zamiany nieruchomości, umowy sprzedaży praw do nakładów.

### **Realizacja Programu restrukturyzacji zatrudnienia**

W PGNiG S.A. od 2000 roku realizowany jest „Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz działań osłonowych dla pracowników Oddziałów oraz spółek zależnych PGNiG S.A”. Okres obowiązywania programu został przedłużony do końca 2008 roku. W I półroczu 2008 roku programem restrukturyzacji objęto 193 osoby.

## **31. INNE ISTOTNE INFORMACJE - INFORMACJA NA TEMAT NIEODPŁATNEGO NABYCIA AKCJI SPÓŁKI PGNiG S.A. PRZEZ UPRAWNIONYCH PRACOWNIKÓW**

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

## **32. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM**

- W dniu 31 lipca 2008 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. wyraziło zgodę w trybie art. 17 § 2 K.s.h. na objęcie przez PGNiG S.A. 4.000.001 akcji serii B Spółki Zakłady Azotowe w Tarnowie – Mościcach S.A. o wartości nominalnej 5,00 złotych i cenie emisyjnej 19,50 złotych każda, tj. 10,23% kapitału zakładowego Zakładów Azotowych w Tarnowie-Mościcach S.A. Łączna wartość inwestycji wyniosła 78.000 tysięcy złotych.
- W dniu 4 sierpnia 2008 roku Sąd Rejonowy Gdańsk – Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie w przedmiocie podwyższenia kapitału zakładowego Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („POSD”). Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 596.141 tysięcy złotych do kwoty 614.696 tysięcy złotych, tj. o kwotę 18.555 tysięcy złotych, poprzez utworzenie nowych, równych i niepodzielnych 18.555 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy. Nowo utworzone udziały zostały objęte przez jedynego udziałowca PGNiG i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego w księgach rachunkowych PGNiG wynosi 18.556 tysięcy złotych. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego POSD ogólna liczba głosów w spółce wynosi 614.696. PGNiG posiada 100% udziałów w spółce POSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności POSD obejmuje w szczególności transport paliwa gazowego sieciami dystrybucyjnymi.
- W dniu 11 sierpnia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. podpisał umowę na realizację zadania inwestycyjnego, pn. „Projekt LMG – Ośrodek Centralny, strefy przyodwiertowe, rurociągi i inne” pomiędzy PGNiG S.A. i konsorcjum w składzie PBG S.A. Polska, Technip KTI S.P.A. Włochy, Thermo Design Engineering Ltd. Kanada. Przedmiotem Umowy jest realizacja zadania inwestycyjnego związanego z zagospodarowaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Lubiatowa, Międzychodu i Grotowa, pn. „Projekt LMG – Ośrodek Centralny, strefy przyodwiertowe, rurociągi i inne”. Wartość kontraktu wynosi 1.704.340 tysięcy złotych brutto (1.397.000 tysięcy złotych netto).
- W dniu 13 sierpnia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. poinformował o zmianie w zakresie prognozowanego wydobycia gazu ziemnego w 2008 roku, które zmniejszy się z poziomu ok. 4,6 mld m<sup>3</sup> do ok. 4,2 mld m<sup>3</sup>. Dodatkowo została podana informacja, że w roku 2009 przewidywane jest zmniejszenie wydobycia z poziomu ok. 5,0 mld m<sup>3</sup>, do ok. 4,6 mld m<sup>3</sup>. Nowa, niższa prognoza w zakresie wydobycia gazu ziemnego została uzasadniona przyczynami niezależnymi od PGNiG S.A. Przede wszystkim w związku z prowadzeniem eksploatacji w coraz trudniejszych warunkach geologiczno-złożowych następuje zawadnianie się odwiertów, co skutkuje koniecznością rekonstrukcji odwiertów lub zakończenia ich eksploatacji. Dodatkowo na spadek wydobycia nałożyły się również inne przyczyny takie jak awaria dwóch tłoczni w systemie gazociągów przesyłowych OGP GAZ-SYSTEM jak i przerwa technologiczna w odbiorze gazu

---

przez jednego z kontrahentów obsługiwanych przez Oddział PGNiG w Sanoku oraz opóźnienie w dostawach sprężarek złożowych. Zmiana prognozy wydobycia gazu ziemnego nie uwzględnia nowych odkryć, z których możliwa jest dodatkowa produkcja tego surowca.

- W dniu 22 sierpnia 2008 roku, Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, wydał postanowienie w przedmiocie podwyższenia kapitału zakładowego Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 1.476.112 tysięcy złotych do kwoty 1.484.953 tysięcy złotych, tj. o kwotę 8.841 tysięcy złotych, poprzez utworzenie nowych, równych i niepodzielnych 8.841 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy. Nowo utworzone udziały zostały objęte przez jedynego wspólnika PGNiG i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego w księgach rachunkowych PGNiG wynosi 8.841 tysięcy złotych. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego KOSD ogólna liczba głosów w spółce wynosi 1.484.953. PGNiG posiada 100% udziałów w spółce KOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności KOSD obejmuje w szczególności transport paliwa gazowego sieciami dystrybucyjnymi.