



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
30 CZERWCA 2007 ROKU ORAZ 30 CZERWCA 2006 ROKU**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr II kwartał / 2007

kwartał / rok

(zgodnie z § 86 ust. 2 i § 87 ust. 1 Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku - Dz. U. Nr 209, poz. 1744)

dla emitentów papierów wartościowych prowadzących działalność wytwórczą, budowlaną, handlową lub usługową)

za II kwartał roku obrotowego 2007 obejmujący okres od 01.01.2007 roku do 30.06.2007 roku zawierający skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 13 sierpnia 2007 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNIG

(skrótowa nazwa emitenta)

Chemiczny (che)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

00-537

(kod pocztowy)

Warszawa

(miejsowość)

Krucza

(ulica)

16/14

(numer)

22 5835000

(telefon)

22 5835856

(fax)

pr@pgnig.pl

(e-mail)

www.pgnig.pl

(www)

5250008028

(NIP)

012216736

(REGON)

WYBRANE DANE FINANSOWE	4
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	6
SKONSOLIDOWANY BILANS	7
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH.....	8
ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM	9
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	10
JEDNOSTKOWY BILANS.....	11
JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH.....	12
ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM.....	13
1. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu raportu za drugi kwartał 2007 roku	14
2. Dodatkowe noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	29
3. Dodatkowe noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania finansowego.....	34

WYBRANE DANE FINANSOWE

	2 kwartały	2 kwartały	2 kwartały	2 kwartały
	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego				
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	8 440 485	8 184 769	2 193 131	2 098 551
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 370 646	952 138	356 141	244 125
III. Zysk (strata) brutto	1 419 187	953 896	368 754	244 576
IV. Zysk (strata) netto	1 134 853	732 434	294 874	187 794
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 982 573	1 665 347	515 141	426 990
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(666 492)	(536 037)	(173 178)	(137 438)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 383 896)	(121 213)	(619 419)	(31 079)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 067 815)	1 008 097	(277 455)	258 473
IX. Aktywa razem	29 016 501	30 648 090	7 705 269	7 579 782
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	7 680 684	10 102 452	2 039 589	2 498 504
XI. Zobowiązania długoterminowe	4 348 467	6 692 202	1 154 726	1 655 093
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	3 332 217	3 410 250	884 863	843 411
XIII. Kapitał własny	21 335 817	20 545 638	5 665 680	5 081 278
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 566 732	1 459 168
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,19	0,12	0,05	0,03
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,19	0,12	0,05	0,03
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,62	3,48	0,96	0,86
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,62	3,48	0,96	0,86
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,17	0,15	0,05	0,04

Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego

I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	6 650 485	6 564 273	1 728 027	1 683 061
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 212 246	576 509	314 984	147 815
III. Zysk (strata) brutto	1 463 442	591 983	380 253	151 783
IV. Zysk (strata) netto	1 250 469	454 360	324 915	116 497
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 229 990	915 906	319 594	234 836
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(240 312)	(138 060)	(62 441)	(35 398)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 346 702)	(118 420)	(609 755)	(30 362)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 357 024)	659 426	(352 602)	169 075
IX. Aktywa razem	21 249 195	23 206 360	5 642 677	5 739 318
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	4 413 206	7 226 267	1 171 917	1 787 176
XI. Zobowiązania długoterminowe	2 074 885	4 538 921	550 981	1 122 551
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	2 338 321	2 687 346	620 936	664 625
XIII. Kapitał własny	16 835 989	15 980 093	4 470 760	3 952 142
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 566 732	1 459 168
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,21	0,08	0,06	0,02
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,21	0,08	0,06	0,02
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,85	2,71	0,76	0,67
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,85	2,71	0,76	0,67
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,17	0,15	0,05	0,04

* Dywidenda za 2006 rok została przeliczona na EUR po kursie z dnia 30 czerwca 2007 roku ustalonym przez NBP. Dzień dywidendy został ustalony na 27 lipca, a wypłaty na 1 października 2007 roku.

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

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	2 kwartał / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartał / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
średni kurs w okresie	3,8486	3,9002
najniższy kurs w okresie	3,7465	3,7565
najwyższy kurs w okresie	3,9385	4,1065
kurs na koniec okresu	3,7658	4,0434

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres zakończony			
	2 kwartał / 2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartał / 2006 okres od 2006-04-01 do 2006-06-30	2 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	3 391 950	8 440 485	3 086 194	8 184 769
Zużycie surowców i materiałów	(1 579 651)	(4 291 198)	(1 688 490)	(4 489 356)
Świadczenia pracownicze	(523 879)	(941 759)	(444 513)	(820 117)
Amortyzacja	(373 732)	(702 336)	(330 039)	(648 652)
Usługi obce	(612 088)	(1 274 063)	(565 816)	(1 330 465)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	155 081	278 871	137 203	232 766
Pozostałe koszty operacyjne netto	(4 914)	(139 354)	(44 548)	(176 807)
Koszty operacyjne razem	(2 939 183)	(7 069 839)	(2 936 203)	(7 232 631)
Zysk z działalności operacyjnej	452 767	1 370 646	149 991	952 138
Przychody finansowe	25 201	151 021	217 694	376 937
Koszty finansowe	(33 378)	(80 854)	(200 684)	(345 064)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(21 931)	(21 626)	(30 374)	(30 115)
Zysk brutto	422 659	1 419 187	136 627	953 896
Podatek dochodowy	(74 830)	(284 334)	(32 517)	(221 462)
Zysk netto za rok obrotowy	347 829	1 134 853	104 110	732 434
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	347 726	1 134 500	103 721	731 396
Udziałowcom mniejszościowym	103	353	389	1 038
	347 829	1 134 853	104 110	732 434

* Dane porównawcze za II kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z II kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,06	0,19	0,02	0,12
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,06	0,19	0,02	0,12

SKONSOLIDOWANY BILANS

	Okres zakończony		
	stan na 2007-06-30 koniec 2 kwartału / 2007	stan na 2006-12-31 koniec poprz. roku / 2006	stan na 2006-06-30 koniec 2 kwartału / 2006
AKTYWA	(w tysiącach złotych)		
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	18 889 811	18 762 056	18 125 197
Nieruchomości inwestycyjne	6 653	6 765	10 300
Wartości niematerialne	81 008	80 807	70 629
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	567 658	589 284	481 961
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	27 446	18 112	19 571
Inne aktywa finansowe	3 175 731	3 275 379	3 983 585
Aktywa tytułu podatku odroczonego	364 945	440 596	405 737
Pozostałe aktywa trwałe	56 605	48 672	16 219
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	23 169 857	23 221 671	23 113 199
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	1 154 750	1 351 203	894 141
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 972 934	2 476 148	1 755 101
Należności z tytułu podatku bieżącego	5 889	17 187	10 290
Rozliczenia międzyokresowe	195 076	33 123	213 276
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	25 040	23 265	240 573
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	738	5 723	232 211
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 490 196	3 539 305	4 189 299
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	5 844 623	7 445 954	7 534 891
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	2 021	-	-
Suma Aktywów	29 016 501	30 667 625	30 648 090
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(19 741)	(15 609)	(8 827)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	3 477 654	2 890 068	2 829 178
Zyski (straty) zatrzymane	10 229 802	10 685 888	10 076 885
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	21 327 808	21 200 440	20 537 329
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	8 009	7 671	8 309
Kapitał własny razem	21 335 817	21 208 111	20 545 638
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	43 842	2 343 846	2 475 518
Rezerwy	1 270 434	1 179 882	996 649
Przychody przyszłych okresów	1 074 366	1 082 084	1 136 661
Rezerwa na podatek odroczonego	1 959 825	2 056 074	2 083 374
Zobowiązania długoterminowe razem	4 348 467	6 661 886	6 692 202
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 780 679	2 178 444	2 473 715
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	81 178	113 621	97 168
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41 629	55 067	75 534
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	164 145	184 556	228 013
Rezerwy	128 761	173 765	445 512
Przychody przyszłych okresów	135 825	92 175	90 308
Zobowiązania krótkoterminowe razem	3 332 217	2 797 628	3 410 250
Suma Zobowiązań	7 680 684	9 459 514	10 102 452
Suma Pasywów	29 016 501	30 667 625	30 648 090

* Dane porównawcze za II kwartał 2006 roku oraz 2006 rok zostały doprowadzone do porównywalności z II kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony			
	2 kwartał/2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartał/2006 okres od 2006-04-01 do 2006-06-30	2 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
	(w tysiącach złotych)			
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	347 829	1 134 853	104 110	732 434
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	21 931	21 626	30 374	30 115
Amortyzacja	373 732	702 336	330 039	648 652
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(26 918)	(15 237)	73 052	117 311
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(42 659)	(83 387)	(45 161)	(108 538)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(121 753)	(131 094)	113 395	81 276
Podatek dochodowy bieżącego okresu	74 830	284 334	32 517	221 462
Podatek dochodowy zapłacony	(246 021)	(314 044)	(25 285)	(91 625)
Pozostałe pozycje netto	17 012	(10 496)	(99 994)	(186 668)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	397 983	1 588 891	513 047	1 444 419
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	928 645	801 400	1 022 900	782 774
Zmiana stanu zapasów	(433 116)	187 720	(550 527)	(78 790)
Zmiana stanu rezerw	(17 526)	7 579	(65 882)	69 685
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(612 815)	(444 915)	(716 303)	(351 854)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	77 927	(170 899)	48 117	(194 754)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	7 949	12 797	14 829	(6 133)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	349 047	1 982 573	266 181	1 665 347
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	6 124	12 659	3 831	10 485
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-	100	100
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	15 417	22 269	-	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(354 206)	(905 059)	(293 563)	(673 868)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(4 387)	(4 687)	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-	318 785	(156 397)
Otrzymane odsetki	60 512	120 702	73 225	155 362
Otrzymane dywidendy	63	63	720	720
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	49 442	101 534	59 365	123 508
Pozostałe pozycje netto	(11 417)	(13 973)	(956)	4 053
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(238 452)	(666 492)	161 507	(536 037)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	3 011	17 589	6 471	13 330
Splata kredytów i pożyczek	(2 306 713)	(2 333 216)	(10 703)	(17 139)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(10 467)	(18 195)	(528)	(7 535)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	(16 080)	-	3 161	7 390
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	16 563	-	(44 025)	(90 069)
Wypłacone dywidendy	-	-	-	-
Zapłacone odsetki	(18 303)	(43 738)	(9 109)	(27 409)
Pozostałe pozycje netto	(5 181)	(6 336)	740	219
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 337 170)	(2 383 896)	(53 993)	(121 213)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(2 226 575)	(1 067 815)	373 695	1 008 097
Różnice kursowe netto	10 544	22 702	(2 254)	(44)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	4 718 201	3 559 441	3 820 266	3 185 864
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 491 626	2 491 626	4 193 961	4 193 961

* Dane porównawcze za II kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z II kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane			Razem
	(w tysiącach złotych)							
Stan na 2006-01-01	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	5 259	-	-	-	5 259	-	5 259
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(74 705)	(74 705)	-	(74 705)
Pozostałe zmiany	-	-	-	42	-	42	28	70
Wyplata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 295	(204 295)	-	-	-
Zysk netto	-	-	-	-	731 396	731 396	1 038	732 434
Stan na 2006-06-30 koniec 2 kwartału 2006 roku*	5 900 000	(8 827)	1 740 093	2 829 178	10 076 885	20 537 329	8 309	20 545 638
Stan na 2006-01-01	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(1 523)	-	-	-	(1 523)	-	(1 523)
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 944	592	3 536	-	3 536
Pozostałe zmiany	-	-	-	42	(2)	40	(47)	(7)
Przeniesienia	-	-	-	262 241	(262 241)	-	-	-
Wyplata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Zysk netto	-	-	-	-	1 323 050	1 323 050	475	1 323 525
Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 685 888	21 200 440	7 671	21 208 111
Stan na 2007-01-01	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 685 888	21 200 440	7 671	21 208 111
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(4 132)	-	-	-	(4 132)	-	(4 132)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-	-
Przeniesienia	-	-	-	587 586	(587 586)	-	-	-
Wyplata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)	(15)	(1 003 015)
Zysk netto	-	-	-	-	1 134 500	1 134 500	353	1 134 853
Stan na 2007-06-30 koniec 2 kwartału 2007 roku	5 900 000	(19 741)	1 740 093	3 477 654	10 229 802	21 327 808	8 009	21 335 817

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	2 kwartał / 2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartał / 2006 okres od 2006-04-01 do 2006-06-30	2 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	2 653 270	6 650 485	2 446 474	6 564 273
Zmiana stanu produktów	(38 706)	72 052	(26 086)	88 541
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2 264	4 156	2 199	3 611
Zużycie surowców i materiałów	(1 449 613)	(4 051 752)	(1 576 183)	(4 292 097)
Świadczenia pracownicze	(93 959)	(170 288)	(124 292)	(189 933)
Amortyzacja	(144 816)	(267 170)	(132 759)	(255 135)
Usługi obce	(469 313)	(1 010 265)	(466 794)	(1 155 299)
Pozostałe koszty operacyjne netto	128 907	(14 971)	9 372	(187 451)
Koszty operacyjne razem	(2 065 235)	(5 438 238)	(2 314 544)	(5 987 765)
Zysk z działalności operacyjnej	588 034	1 212 246	131 929	576 509
Przychody finansowe	215 635	335 530	195 455	358 975
Koszty finansowe	(34 913)	(84 335)	(192 414)	(343 500)
Zysk brutto	768 756	1 463 442	134 971	591 983
Podatek dochodowy	(98 937)	(212 973)	(29 117)	(137 624)
Zysk netto za rok obrotowy	669 820	1 250 469	105 854	454 360

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,11	0,21	0,02	0,08
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,11	0,21	0,02	0,08

JEDNOSTKOWY BILANS

	Stan na 2007-06-30 koniec 2 kwartału / 2007	Stan na 2006-12-31 koniec poprz. roku / 2006*	Stan na 2006-06-30 koniec 2 kwartału / 2006
AKTYWA			
(w tysiącach złotych)			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	8 483 731	8 299 455	8 077 244
Nieruchomości inwestycyjne	4 640	4 782	4 806
Wartości niematerialne	13 588	14 966	15 406
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 083 362	5 017 288	5 001 170
Inne aktywa finansowe	3 316 616	3 393 127	3 982 927
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	241 770	288 941	320 162
Pozostałe aktywa trwałe	42 470	36 995	4 272
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	17 186 178	17 055 555	17 405 988
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	1 006 797	1 239 478	786 950
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 309 572	1 509 951	1 011 815
Należności z tytułu podatku bieżącego	-	-	-
Rozliczenia międzyokresowe	79 818	6 728	117 983
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	29 341	29 341	247 620
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	738	5 723	232 211
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 634 985	2 969 685	3 403 793
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	4 061 251	5 760 906	5 800 372
Aktywa przeznaczane do sprzedaży	1 766	-	-
Suma Aktywów	21 249 195	22 816 461	23 206 360
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	248	462	444
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	3 342 859	2 797 547	2 797 547
Zyski (straty) zatrzymane	5 852 789	6 150 632	5 542 009
Kapitał własny razem	16 835 989	16 588 734	15 980 093
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	-	2 298 720	2 426 040
Rezerwy	966 142	917 588	816 645
Przychody przyszłych okresów	2 599	2 784	67 689
Rezerwa na podatek odroczonego	1 095 699	1 115 547	1 228 505
Inne zobowiązania długoterminowe	10 445	388	42
Zobowiązania długoterminowe razem	2 074 885	4 335 028	4 538 921
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 094 143	1 562 830	2 078 425
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 355	9 271	14 848
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41 629	55 067	75 534
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	89 639	137 957	152 539
Rezerwy	107 006	126 546	361 199
Przychody przyszłych okresów	1 550	1 029	4 800
Zobowiązania krótkoterminowe razem	2 338 321	1 892 700	2 687 346
Zobowiązania razem	4 413 206	6 227 727	7 226 267
Suma Pasywów	21 249 195	22 816 461	23 206 360

* W danych porównywalnych na koniec poprzedniego roku (stan na dzień 31.12.2006 roku), w stosunku do danych zaprezentowanych w sprawozdaniu za I kwartał 2007 roku, wprowadzono zmianę dotyczącą sposobu prezentacji ZFŚS, zobowiązań z tytułu leasingu oraz ujęto rezerwę na dodatkowe odpisy na fundusze specjalne wynikające z podziału wyniku za rok 2006.

JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPIŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	2 kwartał/2007 okres od 2007-04- 01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30	2 kwartał/2006 okres od 2006-04- 01 do 2006-06-30	2 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01- 01 do 2006-06-30
	(w tysiącach złotych)			
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	669 820	1 250 469	105 854	454 360
Korekty o pozycje:				
Amortyzacja	144 816	267 170	132 759	255 135
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(25 745)	(14 991)	71 605	116 675
Odsetki i dywidendy	(46 881)	(92 549)	(56 581)	(123 718)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(123 675)	(139 993)	86 260	58 917
Podatek dochodowy bieżącego okresu	98 937	212 973	29 117	137 624
Podatek dochodowy zapłacony	(195 567)	(233 968)	(35 446)	(85 143)
Pozostałe pozycje netto	19 637	2 193	(28 319)	(89 988)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	541 341	1 251 304	305 249	723 861
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	137 615	242 180	610 551	627 952
Zmiana stanu zapasów	(412 289)	233 995	(543 663)	(64 927)
Zmiana stanu rezerw	(10 063)	(15 713)	(44 237)	91 146
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(433 559)	(402 480)	(539 096)	(342 768)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	34 950	(79 631)	5 333	(113 747)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	325	335	(7 833)	(5 612)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(141 680)	1 229 990	(213 697)	915 906
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	287	2 290	11 402	14 149
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	15 270	22 615	-	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(162 494)	(384 031)	(158 242)	(297 196)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(32 687)	(65 987)	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-	312 178	(166 493)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	-	550	22 194	31 152
Otrzymane odsetki	63 659	125 694	73 674	156 270
Otrzymane dywidendy	-	-	626	626
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	49 441	101 534	59 366	123 508
Pozostałe pozycje netto	(8 465)	(42 978)	777	(76)
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(74 990)	(240 312)	321 974	(138 060)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	(2 298 720)	(2 298 720)	(8 356)	(8 356)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	-	-	(84)	(340)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	(16 080)	-	3 161	7 382
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	16 563	-	(44 025)	(90 011)
Wyplacone dywidendy	-	-	-	-
Zapłacone odsetki	(16 552)	(39 590)	(7 952)	(23 074)
Pozostałe pozycje netto	(5 950)	(8 393)	(2 349)	(4 021)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 320 740)	(2 346 702)	(59 605)	(118 420)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(2 537 409)	(1 357 024)	48 673	659 426
Różnice kursowe netto	9 969	22 324	(1 908)	23
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	4 173 881	2 993 496	3 359 093	2 748 339
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 636 472	1 636 472	3 407 765	3 407 765

ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominaln. (w tysiącach złotych)	Inne kapitały rezerwowe	Pozostałe zyski (straty) zatrzymane	Razem
Stan na 2006-01-01	5 900 000	416	1 740 093	2 593 219	6 176 977	16 410 705
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	27	-	-	-	27
Zysk netto	-	-	-	-	454 360	454 360
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
Stan na 2006-06-30 koniec 2 kwartału 2006 roku	5 900 000	444	1 740 093	2 797 547	5 542 009	15 980 093
Stan na 2006-01-01	5 900 000	416	1 740 093	2 593 219	6 176 977	16 410 705
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	45	-	-	-	45
Zysk netto	-	-	-	-	1 062 983	1 062 983
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 150 632	16 588 734
Stan na 2007-01-01	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 150 632	16 588 734
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(214)	-	-	-	(214)
Zysk netto	-	-	-	-	1 250 469	1 250 469
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
Stan na 2007-06-30 koniec 2 kwartału 2007 roku	5 900 000	248	1 740 093	3 342 859	5 852 789	16 835 989

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

1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 30 czerwca 2007 roku zostały przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1749, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 30 czerwca 2007 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2007 roku do dnia 30 czerwca 2007 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2006.

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

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

1.2. Przyjęte zasady rachunkowości

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

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

Aktywa i pasywa w jednostkowym skróconym sprawozdaniu finansowym zostały wycenione na takich samych zasadach jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG, przed uwzględnieniem korekt konsolidacyjnych.

1.3. Informacje ogólne dotyczące Emitenta i jego Grupy Kapitałowej

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG

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

Według stanu na dzień 30 czerwca 2007 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 63 spółkach prawa handlowego, w tym:

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

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego według stanu na 30 czerwca 2007 roku wynosiła 6.646,7 milionów złotych.

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

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

Spółki strategiczne

Spółkami strategicznymi w Grupie Kapitałowej PGNiG są spółki - operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz spółki obrotu gazem. Operatorzy systemów dystrybucyjnych zostali utworzeni w wyniku przekształcenia spółek gazownictwa, w związku z realizacją zapisów Dyrektywy UE Nr 2003/54/WE i ustawy Prawo energetyczne. Natomiast spółki obrotu gazem przejęły z dniem 29 czerwca 2007 roku od spółek gazownictwa majątek związany ze świadczeniem usług handlu gazem.

W wyniku przeprowadzenia nakazanego przez ww. przepisy procesu nastąpiło rozdzielenie działalności handlowej od dystrybucyjnej. Spółki - operatorzy systemów dystrybucyjnych prowadzą działalność w zakresie dystrybucji gazu ziemnego oraz w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego, a spółki obrotu gazem prowadzą działalność w zakresie obrotu detalicznego gazu ziemnego.

W ramach prowadzonego procesu restrukturyzacji Grupy Kapitałowej PGNiG dotyczącego integracji obrotu w PGNiG S.A. przewidziane jest połączenie spółek obrotu gazem z PGNiG S.A.

Spółki podstawowe

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

Spółki celowe

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

Pozostałe istotne spółki

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

Spółki tej grupy prowadzą działalność m.in. w zakresie:

- budowy i remontów gazociągów, urządzeń oraz obiektów górnictwa naftowego i gazownictwa,
- produkcji, napraw i konserwacji maszyn i urządzeń dla górnictwa i kopalnictwa,
- prowadzenia ośrodków wypoczynkowych i świadczenia usług turystycznych.

Pozostałe nieistotne spółki

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

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG

Wykaz spółek, w których PGNiG S.A. posiadała co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 30 czerwca 2007 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

Udziały PGNiG S.A. w innych spółkach

Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
Spółki strategiczne			
1. Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 310 749 000,00	1 310 749 000,00	100,00%
2. Górnśląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 197 314 000,00	1 197 314 000,00	100,00%
3. Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	930 819 000,00	930 819 000,00	100,00%
4. Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	847 159 000,00	847 159 000,00	100,00%
5. Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	502 750 000,00	502 750 000,00	100,00%
6. Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	546 448 000,00	546 448 000,00	100,00%
7. Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	260 133 000,00	260 133 000,00	100,00%
8. Górnśląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	95 287 000,00	95 287 000,00	100,00%
9. Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	68 865 000,00	68 865 000,00	100,00%
10. Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	45 910 000,00	45 910 000,00	100,00%
11. Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	60 331 000,00	60 331 000,00	100,00%
12. Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	6 364 000,00	6 364 000,00	100,00%
Spółki podstawowe			
13. PNiG Jasto Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%
14. PNiG Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%
15. PN "Diament" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
16. PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
17. GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
18. GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%
19. Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 802 000,00	26 802 000,00	100,00%
20. BSiPG "Gazoprojekt" S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%
21. SGT EUROPOL GAZ S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
22. GAS - TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
Spółki celowe			
23. Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
24. PGNiG Finance B.V. *	20 000 Euro	20 000 Euro	100,00%
25. "NYSAGAZ Sp. z o.o."	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
26. InterTransGas GmbH *	200 000 Euro	100 000 Euro	50,00%
27. INVESTGAS S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%
28. "Polskie Elektrownie Gazowe" Sp. z o.o. w likwidacji	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%
29. "Dewon" ZSA *	11 146 800 Hr	4 055 205,84 Hr	36,38%
30. Polskie LNG Sp. z o.o.	28 000 000,00	28 000 000,00	100,00%
31. PGNiG Norway AS *	10 000 000,00 NOK	10 000 000,00 NOK	100,00%
Spółki pozostałe istotne			
32. Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%
33. BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skrócone Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone za okres od 1 stycznia 2007 roku do 30 czerwca 2007 roku
(w tysiącach złotych)

34.	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
35.	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
36.	"BUD - GAZ" Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
Spółki pozostałe nieistotne				
37.	BN Naftomontaż Sp. z o.o. w upadłości (układ z wierzycielami)	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
38.	PI GAZOTECH Sp. z o.o.**	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
39.	PPUIH "TURGAZ" Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
40.	Sahara Petroleum Technology Llc *	150 000 RO	73 500 RO	49,00%
41.	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
42.	"GAZOMONTAŻ" S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
43.	"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%
44.	ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%
45.	"ZRUG TORUŃ" S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%
46.	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
47.	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
48.	TeNET 7 Sp. z o.o.	50 000,00	5 000,00	10,00%
49.	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%
50.	Walcownia Rur "JEDNOŚĆ" Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
51.	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%
52.	"IZOSTAL" S.A.	22 488 000,00	1 360 000,00	6,05%
53.	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
54.	"TE-MA" WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%
55.	HS "Szczakowa" S.A. w upadłości (likwidacja majątku upadłego)	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%
56.	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości (likwidacja majątku upadłego)	1 700 000,00	270 000,00	15,88%

* wartości podane w walutach obcych

** w dniu 23 kwietnia 2004 roku umorzono 854 udziałów o wartości 1300 złotych każdy o łącznej wartości 1.110.200 złotych bez obniżenia wysokości kapitału zakładowego spółki, dlatego też wartość nominalna istniejących udziałów jest niższa od wysokości kapitału zakładowego spółki.

W pierwszym półroczu 2007 roku zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG obejmowały:

1. rejestrację w KRS sześciu spółek obrotu gazem, tj.:

- Mazowieckiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 12 lutego 2007 roku),
- Karpackiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 31 stycznia 2007 roku),
- Wielkopolskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 30 stycznia 2007 roku),
- Górnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 27 lutego 2007 roku),
- Dolnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 21 lutego 2007 roku),
- Pomorskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. (z dniem 8 lutego 2007 roku)

oraz podwyższenie kapitałów zakładowych spółek obrotu gazem w wyniku przejęcia wydzielonych ze spółek gazownictwa oddziałów obrotu (zmiany zostały zarejestrowane przez Sąd w dniu 29 czerwca 2007 roku);

2. rejestrację w KRS obniżenia kapitałów zakładowych spółek gazownictwa i zmian ich firm na operatorów systemów dystrybucyjnych, tj.:

- Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano w dniu 26 czerwca 2007 roku),
- Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano w dniu 18 czerwca 2007 roku),
- Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano w dniu 27 czerwca 2007 roku),
- Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano w dniu 27 czerwca 2007 roku),
- Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano w dniu 27 czerwca 2007 roku),
- Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (zmiany zarejestrowano w dniu 22 czerwca 2007 roku);

3. rejestrację w dniu 21 maja 2007 roku w KRS spółki Polskie LNG Sp. z o.o. o kapitale zakładowym w wysokości 28.000 tysięcy złotych. Wszystkie 28.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy objęte zostało przez PGNiG S.A.;

4. rejestrację w dniu 9 czerwca 2007 roku spółki PGNiG Norway AS z siedzibą w Stavanger w Norwegii. Wszystkie 10.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 koron norweskich każdy objęte zostało przez

jedynego wspólnika PGNiG S.A. Łączna wielkość zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w ten podmiot wyniosła 10.000 tysięcy koron norweskich.

- wykreślenie z KRS z dniem 16 kwietnia 2007 roku spółki pod firmą Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "MED - FROZ" S.A. w likwidacji. Udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym tej spółki wynosił 23,07%.

Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG wiązały się również ze zwiększaniem dotychczasowego poziomu zaangażowania kapitałowego w jednostkach zależnych, tj.:

- dokonane zostało podwyższenie kapitału zakładowego w spółce PNiG Kraków Sp. z o.o. o kwotę 6.381 tysięcy złotych do poziomu 105.231 tysięcy złotych. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 15 czerwca 2007 roku,
- dokonane zostało podwyższenie kapitału zakładowego w spółce GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o. o kwotę 33.000 tysięcy złotych do poziomu 66.000 tysięcy złotych. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 18 kwietnia 2007 roku.

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

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

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Spółki zależne			
Geofizyka Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Geofizyka Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Jasło Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Piła Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
ZRG w Krośnie Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
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%
Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Górnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Gazobudowa Zabrze Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.	Polska	88,83%	88,83%
Naftomet Krosno Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
PGNiG Finance B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.**	Polska	100,00%	49,00%
Polskie LNG Sp. z o.o.***	Polska	100,00%	-
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

* Spółki zostały zarejestrowane w KRS i z dniem 29 czerwca 2007 roku zostały włączone do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

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

*** Spółka została zarejestrowana w KRS i z dniem 21 maja 2007 roku została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

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

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

1.6. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności

W dniu 28 czerwca 2007 roku nastąpiło faktyczne wydzielenie spółek obrotu: Dolnośląskiej Spółki Obrótu Gazem Sp. z o.o., Górnośląskiej Spółki Obrótu Gazem Sp. z o.o., Karpackiej Spółki Obrótu Gazem Sp. z o.o., Mazowieckiej Spółki Obrótu Gazem Sp. z o.o., Pomorskiej Spółki Obrótu Gazem Sp. z o.o., Wielkopolskiej Spółki Obrótu Gazem Sp. z o.o. Dotychczasowe spółki gazownictwa zmieniły swoje nazwy na: Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o., Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o., Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o., Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o., Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o., Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o. W związku z tym, iż podział nastąpił poprzez wydzielenie nie będzie to miało żadnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe za II kwartał 2007 roku.

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

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

1.8. Informacje dotyczące segmentów działalności

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

- a) *Segment wydobywania i produkcji.* Segment ten jest dostawcą gazu, ropy, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.
- b) *Segment obrotu i magazynowania.* Segment ten zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu oraz magazynowaniem gazu.
- c) *Segment dystrybucji.* Segment ten zajmuje się zakupem, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.
- d) *Segment pozostała działalność.* Segment ten dostarcza usługi projektowania, produkcji maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Aktywa segmentu obejmują wszystkie aktywa operacyjne wykorzystywane przez segment, na które składają się głównie - gotówka, należności, zapasy, środki trwałe w wartości pomniejszonej o odpisy aktualizujące. Podczas gdy większość aktywów może być bezpośrednio przyporządkowana do poszczególnych segmentów, wartość aktywów użytkowanych przez dwa lub więcej segmentów alokowana jest do poszczególnych segmentów na podstawie stopnia wykorzystania tych aktywów przez odpowiednie segmenty.

Zobowiązania segmentu obejmują wszelkie zobowiązania operacyjne, głównie zobowiązania handlowe, zobowiązania z tytułu wynagrodzeń i podatków, zarówno wymagalne jak i naliczone oraz wszystkie rezerwy na zobowiązania, które można przypisać do danego segmentu.

Zarówno aktywa jak i zobowiązania segmentu nie obejmują podatku odroczonego.

Transakcje wewnętrzne w ramach segmentu zostały wyeliminowane.

Wszystkie transakcje pomiędzy segmentami realizowane są na podstawie wewnętrznie ustalonych cen.

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

1. W dniu 17 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. zawiązał spółkę Polskie LNG z ograniczoną odpowiedzialnością ("PLNG") z siedzibą w Swinoujściu.

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

2. W dniu 17 kwietnia 2007 roku wpłynęło do PGNiG S.A. pismo, w którym Akcjonariusz – Skarb Państwa, reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, zgodnie z art. 17 ust. 2 Statutu Spółki, wyraził zgodę na zakup 15% udziałów w koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych PL212, PL212B i PL262 w złożach Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, których dotyczy warunkowa umowa sprzedaży zawarta w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Produktion Norway Inc., jako sprzedającym. Uzyskanie zgody Akcjonariusza - Skarbu Państwa, reprezentowanego przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa stanowi spełnienie się jednego z warunków zawieszających zawartych w umowie.
3. W dniu 18 kwietnia 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Toruniu, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału zakładowego spółki Geofizyka Toruń Sp. z o.o. z siedzibą w Toruniu. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 33.000 tysięcy złotych do kwoty 66.000 tysięcy złotych – to jest o kwotę 33.000 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jedyne go wspólnika PGNiG S.A.. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce wynosi 66.000. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce Geofizyka Toruń, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

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

4. W dniu 25 kwietnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął uchwałę w sprawie rekomendowania Walnemu Zgromadzeniu PGNiG S.A. sposobu podziału zysku bilansowego za rok 2006. W dniu 23 maja 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. uchylił postanowienia uchwały z dnia 25 kwietnia 2007 roku w sprawie rekomendowania Walnemu Zgromadzeniu PGNiG S.A. sposobu podziału zysku bilansowego za rok 2006. Proponowany Walnemu Zgromadzeniu PGNiG S.A. w dniu 23 maja 2007 roku sposób podziału zysku zaprezentowano w pkt 1.12.
5. W dniu 26 kwietnia 2007 roku PGNiG S.A. uzyskał zgodę Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. na zakup 15% udziałów w koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych PL212, PL212B i PL262 w złożach Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, których dotyczy warunkowa umowa sprzedaży zawarta w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Produktion Norway Inc., jako sprzedającym. Podjęcie uchwały przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. stanowi spełnienie się jednego z warunków zawieszających zawartych w umowie.

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

6. W dniu 27 kwietnia 2007 roku spółka PGNiG S.A. zawarła aneks do umowy kredytu konsorcjalnego z dnia 27 lipca 2005 roku zawartej przez Spółkę z konsorcjum banków, którego agentem jest Bank Handlowy w Warszawie S.A. („Aneks”), o której to umowie Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 53/2005 z dnia 28 lipca 2005 roku. W treści zawartego przez Spółkę Aneksu przewidziana została możliwość wcześniejszej spłaty wchodzącego w skład kredytu konsorcjalnego kredytu terminowego w wysokości 600.000 tysięcy EUR przy jednoczesnym zapewnieniu możliwości wykorzystania przez Spółkę kwoty 600.000 tysięcy EUR w ramach kredytu odnawialnego. W wyniku realizacji postanowień Aneksu nie ulegnie zmianie wysokość środków pieniężnych udostępnionych

Spółce w ramach kredytu konsorcjalnego oraz okres ich dostępności, lecz wyłącznie warunki ich udostępnienia przez banki. Transza terminowa zostanie zastąpiona formą odnawialną, wielowalutową (PLN, EUR, USD) umożliwiającą dokonywanie ciągłych na wybrany okres odsetkowy. Wykorzystywane kwoty ciągłych oprocentowane będą według stawek WIBOR, EURIBOR, LIBOR powiększonych o marżę oraz, po przekroczeniu określonego w Umowie proggu, opłatę za wykorzystanie. W przypadku, gdy Spółka nie będzie wykorzystywała kredytu jedynym kosztem będzie opłata za gotowość.

7. W dniu 8 maja 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął uchwałę nr 297/2007 w sprawie redukcji zadłużenia Spółki w drodze spłaty kredytu terminowego w kwocie 600.000 tysięcy EUR, ze środków własnych Spółki, innych niż środki pozyskane przez Spółkę z emisji akcji serii B, po wcześniejszym zapewnieniu przez Spółkę środków w tej samej wysokości w formie odnawialnej linii kredytowej.

Redukcja zadłużenia Spółki została przeprowadzona na podstawie uchwały Zarządu Spółki nr 297/2007 z dnia 8 maja 2007 roku w sprawie redukcji zadłużenia, na mocy której Zarząd uchylił postanowienia Uchwały nr 461/2006 z dnia 12 lipca 2006 roku w sprawie wykorzystania środków z emisji akcji na redukcję zadłużenia Spółki w zakresie odnoszącym się do możliwości wykorzystania do redukcji zadłużenia środków pozyskanych przez Spółkę z emisji akcji serii B.

W ramach redukcji zadłużenia, na podstawie postanowień Aneksu do umowy kredytu z dnia 27 lipca 2005 roku (o zawarciu Aneksu Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 27/2007 z dnia 27 kwietnia 2007 roku), Spółka dokonała spłaty kredytu terminowego w kwocie 600.000 tysięcy EUR zapewniając sobie jednocześnie możliwość wykorzystania kwoty w tej samej wysokości w ramach kredytu odnawialnego.

Redukcja zadłużenia ze środków własnych Spółki, innych niż środki pozyskane przez Spółkę z emisji akcji serii B, nie będzie mieć niekorzystnego wpływu na możliwość oraz harmonogram realizacji projektów inwestycyjnych. Rozwiązanie przyjęte przez Spółkę wpłynie na znaczną redukcję kosztów obsługi jej zadłużenia poprzez wyeliminowanie sytuacji, w której Spółka wykorzystując kredyt jest jednocześnie investorem tych środków na rynku finansowym, ponosząc koszt marży rynkowej.

Jednocześnie Zarząd Spółki podkreślił, że aktualne pozostają projekty inwestycyjne opisane w prospekcie emisyjnym akcji serii B, które nadal są realizowane z wykorzystaniem środków pozyskanych z emisji tych akcji.

8. W dniu 1 czerwca 2007 roku wpłynęło do PGNiG S.A. pismo, w którym norweskie Ministerstwo Ropy Naftowej i Energii poinformowało, że nie skorzysta z prawa pierwokupu w stosunku do 15% udziałów w koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych PL212, PL212B i PL262 w złożach Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, których dotyczy warunkowa umowa sprzedaży zawarta w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedającym. Zrzeczenie się lub niewykonanie przez norweskie Ministerstwo Ropy Naftowej i Energii prawa pierwokupu było jednym z warunków realizacji transakcji pomiędzy PGNiG a ExxonMobil. O zawarciu umowy Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 6/2007 z dnia 28 lutego 2007 roku.
9. W dniu 20 czerwca 2007 roku PGNiG S.A. przystąpiła i objęła nieodpłatnie 15% udziałów w Konsorcjum Gassco, budującego gazociąg z Karsto w Norwegii do Szwecji i Danii – „Skanled”. Objęcie przez PGNiG S.A. udziałów w Konsorcjum daje Spółce prawo współdecydowania we wszystkich jego sprawach, prawo do decyzji w zakresie rezerwowania przepustowości i dostępu do całości dokumentacji projektu.

Obecnie projekt znajduje się w III fazie projektowej, w trakcie której planowane jest uzyskanie m. in. zgód środowiskowych oraz pozwoleń budowlanych. Po zakończeniu tej fazy, w październiku 2009 roku, planowane jest podjęcie decyzji inwestycyjnej. Przystąpienie do IV fazy inwestycyjnej jest uzależnione od indywidualnej decyzji każdego członka konsorcjum. W zależności od oceny całości projektu, po dokonaniu analizy dokumentacji finansowo – technicznej, Spółka podejmie stosowną decyzję.

10. Zarząd PGNiG S.A. poinformował o zarejestrowaniu zmian w umowach Spółek Gazownictwa, tj.:
 - a) w dniu 22 czerwca 2007 roku Sąd Rejonowy w Poznaniu, XXI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował następujące zmiany w umowie spółki Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu:
 - zmianę dotychczasowej nazwy spółki Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. na nazwę Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („WOSD”);
 - zmianę w przedmiocie działalności Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez dostosowanie zakresu tej działalności do przedmiotu działania właściwego dla WOSD; przedmiot działalności WOSD obejmuje m.in. dystrybucję gazu;

- obniżenie kapitału zakładowego WOSD. Kapitał zakładowy został obniżony z kwoty 893.019 tysięcy złotych do kwoty 847.159 tysięcy złotych – to jest o kwotę 45.860 tysięcy złotych poprzez umorzenie 45.860 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych, będących w posiadaniu PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu obniżenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 847.159. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w WOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
- b) w dniu 25 czerwca 2007 roku powziął wiadomość, że w dniu 19 czerwca 2007 roku Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował następujące zmiany w umowie spółki Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Zabrze:
- zmianę dotychczasowej nazwy spółki Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. na nazwę Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („GOSD”);
 - zmianę w przedmiocie działalności Górnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez dostosowanie zakresu tej działalności do przedmiotu działania właściwego dla GOSD; przedmiot działalności GOSD obejmuje m.in. dystrybucję gazu;
 - obniżenie kapitału zakładowego GOSD. Kapitał zakładowy został obniżony z kwoty 1.292.551 tysięcy złotych do kwoty 1.197.314 tysięcy złotych – to jest o kwotę 95.237 tysięcy złotych poprzez umorzenie 95.237 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych, będących w posiadaniu PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu obniżenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 1.197.314. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w GOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
- c) w dniu 26 czerwca 2007 roku Sąd Rejonowy w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował następujące zmiany w umowie spółki Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie:
- zmianę dotychczasowej nazwy spółki Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. na nazwę Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („KOSD”);
 - zmianę w przedmiocie działalności Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez dostosowanie zakresu tej działalności do przedmiotu działania właściwego dla KOSD; przedmiot działalności KOSD obejmuje m.in. dystrybucję gazu;
 - obniżenie kapitału zakładowego KOSD. Kapitał zakładowy został obniżony z kwoty 1.570.832 tysięcy złotych do kwoty 1.310.749 tysięcy złotych – to jest o kwotę 260.083 tysięcy złotych poprzez umorzenie 260.083 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych, będących w posiadaniu PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu obniżenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 1.310.749. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w KOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
- d) w dniu 27 czerwca 2007 roku Sąd Rejonowy we Wrocławiu, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował następujące zmiany w umowie spółki Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu:
- zmianę dotychczasowej nazwy spółki Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. na nazwę Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („DOSD”);
 - zmianę w przedmiocie działalności Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez dostosowanie zakresu tej działalności do przedmiotu działania właściwego dla DOSD; przedmiot działalności DOSD obejmuje m.in. dystrybucję gazu;
 - obniżenie kapitału zakładowego Spółki. Kapitał zakładowy został obniżony z kwoty 552.762 tysięcy złotych do kwoty 546.448 tysięcy złotych – to jest o kwotę 6.314 tysięcy złotych poprzez umorzenie 6.314 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych, będących w posiadaniu PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu obniżenia kapitału zakładowego Spółki ogólna liczba udziałów w Spółce wynosi 546.448. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w DOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
- e) w dniu 27 czerwca 2007 roku Sąd Rejonowy w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował następujące zmiany w umowie spółki Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku:
- zmianę dotychczasowej nazwy spółki Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. na nazwę Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („POSZ”);
 - zmianę w przedmiocie działalności Pomorskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez dostosowanie zakresu tej działalności do przedmiotu działania właściwego dla POSZ; przedmiot działalności POSZ obejmuje m.in. dystrybucję gazu;
 - obniżenie kapitału zakładowego POSZ. Kapitał zakładowy został obniżony z kwoty 563.031 tysięcy złotych do kwoty 502.750 tysięcy złotych – to jest o kwotę 60.281 tysięcy złotych poprzez umorzenie 60.281 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych, będących w

posiadaniu PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu obniżenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 502.750. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w POSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

- f) w dniu 27 czerwca 2007 roku Sąd Rejonowy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował następujące zmiany w umowie spółki Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie:
- zmianę dotychczasowej nazwy spółki Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. na nazwę Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („MOSD”);
 - zmianę w przedmiocie działalności Mazowieckiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez dostosowanie zakresu tej działalności do przedmiotu działania właściwego dla MOSD; przedmiot działalności MOSD obejmuje m.in. dystrybucję gazu;
 - obniżenie kapitału zakładowego MOSD. Kapitał zakładowy został obniżony z kwoty 999.634 tysięcy złotych do kwoty 930.819 tysięcy złotych – to jest o kwotę 68.815 tysięcy złotych poprzez umorzenie 68.815 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych, będących w posiadaniu PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu obniżenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 930.819. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w MOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

11. Zarząd PGNiG S.A. poinformował, że w dniu 29 czerwca 2007 roku powziął informację o zarejestrowaniu:

- a) w dniu 29 czerwca 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. („DSOG”) z siedzibą w Warszawie.
Podwyższenie kapitału nastąpiło w wyniku podziału Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez przeniesienie części majątku, w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa, na istniejącą Dolnośląską Spółkę Obrotu Gazem Sp. z o.o. (podział przez wydzielenie) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.
Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 50 tysięcy złotych do kwoty 6.364 tysięcy złotych – to jest o kwotę 6.314 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego i niepieniężnego.
Zgodnie z bilansem podziału Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. sporządzonym na dzień 1 stycznia 2007 roku wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego wynosi 129.712.827,10 złotych, natomiast wartość wkładu pieniężnego wynosi 5.037.138,03 złotych, a wartość zobowiązań i rezerw na zobowiązania wynosi 128.435.965,13 złotych.
Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 6.364. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w DSOG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
Przedmiot działalności DSOG obejmuje między innymi obrót gazem ziemnym.
- b) w dniu 29 czerwca 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Górnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. („GSOG”) z siedzibą w Warszawie.
Podwyższenie kapitału nastąpiło w wyniku podziału Górnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez przeniesienie części majątku, w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa, na istniejącą Górnośląską Spółkę Obrotu Gazem Sp. z o.o. (podział przez wydzielenie) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.
Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 50 tysięcy złotych do kwoty 95.287 tysięcy złotych – to jest o kwotę 95.237 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego i niepieniężnego.
Zgodnie z bilansem podziału Górnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. sporządzonym na dzień 1 stycznia 2007 roku wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego wynosi 258.781.860,64 złotych, natomiast wartość wkładu pieniężnego wynosi 4.531.128,67 złotych, a wartość zobowiązań i rezerw na zobowiązania wynosi 166.788.989,31 złotych.
Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 95.287. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w GSOG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
Przedmiot działalności GSOG obejmuje między innymi obrót gazem ziemnym.
- c) w dniu 29 czerwca 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. („KSOG”) z siedzibą w Warszawie.

Podwyższenie kapitału nastąpiło w wyniku podziału Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez przeniesienie części majątku, w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa, na istniejącą Karpacką Spółkę Obrotu Gazem Sp. z o.o. (podział przez wydzielenie) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.

Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 50 tysięcy złotych do kwoty 260.133 tysięcy złotych – to jest o kwotę 260.083 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego i niepieniężnego.

Zgodnie z bilansem podziału Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. sporządzonym na dzień 1 stycznia 2007 roku wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego wynosi 315.479.419,26 złotych, natomiast wartość wkładu pieniężnego wynosi 178.576.207,72 złotych, a wartość zobowiązań i rezerw na zobowiązania wynosi 233.972.626,98 złotych.

Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 260.133. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w KSOG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

Przedmiot działalności KSOG obejmuje między innymi obrót gazem ziemnym.

- d) w dniu 29 czerwca 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. („MSOG”) z siedzibą w Warszawie.

Podwyższenie kapitału nastąpiło w wyniku podziału Mazowieckiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez przeniesienie części majątku, w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa, na istniejącą Mazowiecką Spółkę Obrotu Gazem Sp. z o.o. (podział przez wydzielenie) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.

Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 50 tysięcy złotych do kwoty 68.865 tysięcy złotych – to jest o kwotę 68.815 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego i niepieniężnego.

Zgodnie z bilansem podziału Mazowieckiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. sporządzonym na dzień 1 stycznia 2007 roku wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego wynosi 369.938.321,67 złotych, natomiast wartość wkładu pieniężnego wynosi 4.661.586,94 złotych, a wartość zobowiązań i rezerw na zobowiązania wynosi 305.784.908,61 złotych.

Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 68.865. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w MSOG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

Przedmiot działalności MSOG obejmuje między innymi obrót gazem ziemnym.

- e) w dniu 29 czerwca 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. („PSOG”) z siedzibą w Warszawie.

Podwyższenie kapitału nastąpiło w wyniku podziału Pomorskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez przeniesienie części majątku, w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa, na istniejącą Pomorską Spółkę Obrotu Gazem Sp. z o.o. (podział przez wydzielenie) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.

Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 50 tysięcy złotych zł do kwoty 60.331 tysięcy złotych – to jest o kwotę 60.281 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego i niepieniężnego.

Zgodnie z bilansem podziału Pomorskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. sporządzonym na dzień 1 stycznia 2007 roku wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego wynosi 160.370.806,32 złotych, natomiast wartość wkładu pieniężnego wynosi 3.791.864,33 złotych, a wartość zobowiązań i rezerw na zobowiązania wynosi 103.881.670,65 złotych.

Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 60.331. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w PSOG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

Przedmiot działalności PSOG obejmuje między innymi obrót gazem ziemnym.

- f) w dniu 29 czerwca 2007 roku w Sądzie Rejonowym w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o. („WSOG”) z siedzibą w Warszawie.

Podwyższenie kapitału nastąpiło w wyniku podziału Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. poprzez przeniesienie części majątku, w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa, na istniejącą Wielkopolską Spółkę Obrotu Gazem Sp. z o.o. (podział przez wydzielenie) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.

Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 50 tysięcy złotych zł do kwoty 45.910 tysięcy złotych – to jest o kwotę 45.860 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu niepieniężnego.

Zgodnie z bilansem podziału Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. sporządzonym na dzień 1 stycznia 2007 roku wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego wynosi 244.056.121,59 złotych, a wartość zobowiązań i rezerw na zobowiązania wynosi 198.196.121,59 złotych.

Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w Spółce wynosi 45.910. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w WSOG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

Przedmiot działalności WSOG obejmuje między innymi obrót gazem ziemnym.

12. W dniu 02 lipca 2007 roku został zawarty Aneks do Umowy Leasingu Operacyjnego z dnia 06 lipca 2005 roku zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ SYSTEM S.A. Zawarcie Aneksu skutkuje wyłączeniem z przedmiotu leasingu z dniem 01 stycznia 2008 roku składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym na wartość 851.939.158,22 złotych. Powyższe jest zgodne z przyjętą przez Radę Ministrów „Polityką dla przemysłu gazu ziemnego” z dnia 20 marca 2007 roku, której celem ma być usprawnienie funkcjonalności systemu przesyłowego i systemów dystrybucyjnych. W celu realizacji rzeczony polityki, niezbędnym stał się podział systemu gazowego, aktualnie znajdującego się w leasingu, na część przesyłową i część dystrybucyjną, a następnie po wyłączeniu z leasingu części składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym przekazanie ich do korzystania Spółkom Dystrybucyjnym – operatorom systemów dystrybucyjnych. Ponadto strony podpisały Porozumienie w zakresie rozpoczętych inwestycji i remontów na wyłączonych z leasingu aktywach, zawartych umów o przyłączenie do sieci gazowej oraz umów serwisowych, zatrudnionych pracowników oraz klientów istniejących i przyłączanych w ramach zawartych umów o przyłączenie.
13. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 3 lipca 2007 roku podjęło uchwałę w sprawie połączenia PGNiG z Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Górnośląską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Karpacką Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Mazowiecką Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Pomorską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o. Wielkopolską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o.
14. W dniu 28 czerwca 2007 roku odbyło się Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A., które podjęło uchwały w sprawie zatwierdzenia sprawozdania Zarządu z działalności Spółki i zatwierdzenia sprawozdania finansowego za rok 2006 oraz w sprawie zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG sporządzonego zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za rok 2006 oraz sprawozdania Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG w roku 2006. ZWZ PGNiG S.A. udzieliło również absolutorium członkom Zarządu i Rady Nadzorczej z wykonania obowiązków w roku 2006, a także podjęło decyzję co do podziału zysku za 2006 rok (0,17 złotego na akcję) oraz ustaliło dzień dywidendy i termin wypłaty dywidendy odpowiednio na 27 lipca 2007 roku oraz 1 października 2007 roku.
15. W dniu 13 lipca 2007 roku wpłynęły do PGNiG S.A. dokumenty rejestracyjne spółki PGNiG Norway AS (typ AKSJESKAP tj. spółka z ograniczoną odpowiedzialnością) z siedzibą w Stavanger ("PGNiG Norway"). Wszystkie udziały w kapitale zakładowym spółki PGNiG Norway zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika PGNiG S.A., tj. 10.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 koron norweskich każdy udział, reprezentujących 100% jej kapitału zakładowego tj. 10 milionów koron norweskich (co stanowi równowartość kwoty 4.734 tysięcy złotych zgodnie z tabelą kursów nr 135/A/NBP/2007 z dnia 13 lipca 2007 roku) oraz 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Objęte udziały zostały pokryte wkładem pieniężnym przez PGNiG S.A. Przedmiot działalności obejmuje w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inną działalność podobnego typu, jak również wszelką inną działalność z tym związaną. Objęcie udziałów zostało sfinansowane ze środków własnych PGNiG S.A.
16. W dniu 24 lipca 2007 roku PGNiG S.A. poinformowała, że wydobycie gazu ziemnego wzrośnie z poziomu 4,3 miliardów m³ w 2006 roku do poziomu ok. 4,6 miliardów m³ w 2008 roku, a w 2009 roku do poziomu ok. 5,0 miliardów m³. Nowa prognoza wzrostu wydobycia wynika z wystąpienia niezależnych od PGNiG S.A. ryzyk opisanych w prospekcie emisyjnym akcji serii B, tj. ryzyka związanego z realizacją programu inwestycyjnego, ryzyka zmiany umów sprzedaży gazu z odbiorcami bezpośrednimi gazu oraz ryzyka związanego ze zmianami przepisów prawa. Zmiana prognozy wzrostu wydobycia gazu ziemnego nie uwzględnia nowych odkryć, z których dodatkowa produkcja jest możliwa od roku 2010.
17. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. działając na podstawie § 33 ust. 1 pkt. 5 Statutu Spółki obradująca na posiedzeniu w dniu 26 lipca 2007 roku podjęła uchwałę o wyborze na bieglego rewidenta firmę

Deloitte Audyt Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie ul. Piękna 18 do przeprowadzenia badania sprawozdań finansowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych Emitenta za lata obrotowe 2007, 2008 i 2009. Firma Deloitte Audyt Sp. z o.o. jest biegłym rewidentem wpisanym na listę podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych prowadzoną przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów pod numerem 73. Emitent korzystał z usług biegłego rewidenta Deloitte Audyt Sp. z o.o. w zakresie badania jednostkowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego PGNiG S.A. w poprzednich latach obrotowych. Wybór firmy Deloitte Audyt Sp. z o.o. został dokonany na podstawie art. 134 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych z późn. zm. (w trybie przetargu nieograniczonego) („PZP”).

18. W dniu 30 lipca 2007 roku odwołano prokurę Panu Bogusławowi Marcowi, Dyrektorowi Wykonawczemu Pionu Ekonomicznego.

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

W dniu 15 marca 2007 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydłużył termin obowiązywania taryfy o kolejne 6 miesięcy. Taryfa obowiązuje przez okres 9 miesięcy, począwszy od 1 stycznia 2007 roku.

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

Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe zł/m³	Stawki opłat abonamentowych zł/miesiąc
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E		
E1-E4	0,7788	541,00
Dla odbiorców gazu zaazotowanego (GZ 35) Ls		
Ls1-Ls4	0,4936	541,00
Dla odbiorców gazu naazotowanego (GZ 41,5) Lw		
Lw1-Lw4	0,5761	541,00

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

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

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

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

W dniu 28 czerwca 2007 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło w uchwale nr 22 podzielić zysk bilansowy za rok obrotowy 2006 w kwocie 1.582.268 tysięcy złotych w następujący sposób:

- kwotę 545.312 tysięcy złotych przeznaczyć na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki, z określeniem przeznaczenia tej kwoty przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A.
- kwotę 1.003.000 tysięcy złotych przeznaczyć na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,17 zł), z czego:
 - kwotę: 850.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej lub niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi uchwała Walnego Zgromadzenia;
 - kwotę: 153.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy,
- kwotę 9.000 tysięcy złotych przeznaczyć na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych,
- kwotę 24.956 tysięcy złotych przeznaczyć na nagrody dla pracowników.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2007 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 1 października 2007 roku.

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

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej PGNiG oraz dane jednostkowe zostały przedstawione na początku niniejszego raportu.

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

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

1.15. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5 % ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego w %	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 2007-05-16 - 2007-08-13	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	5 000 000 000	-	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	15,25%	900 000 000	-	15,25%	900 000 000
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

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

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

1.17. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, z uwzględnieniem informacji w zakresie postępowań dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki od niego zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta

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

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

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EUR.

1.19. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta

W okresie drugiego kwartału 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie zostały udzielone takie poręczenia kredytów, pożyczki lub gwarancje.

1.20. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta

Głównymi czynnikami, które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki w kolejnym kwartale są przede wszystkim kursy walut i stopy procentowe od których zależą koszty zakupu gazu i koszty obsługi zadłużenia Spółki oraz ceny ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynku międzynarodowym.

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

W drugim kwartale 2007 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w zobowiązaniach warunkowych. W przypadku aktywów warunkowych otrzymano oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c. od Zakładów Azotowych Kędzierzyn S.A. na kwotę 212 milionów złotych z datą wygaśnięcia 31 stycznia 2008 roku.

2. Dodatkowe noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

2.1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2007-01-01	440 596	2 056 074
a) zwiększenia	25 613	15 759
b) zmniejszenia	(101 264)	(112 008)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu: 2007-06-30	364 945	1 959 825

2.2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwale i niematerialne i prawne	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	12 238 473	7 421	780 537	53 326	32 034	865 206	198 820	2 808	14 178 625
a) zwiększenia	43 080	503	4 430	126	1 109	66 134	12 895	-	123 847
b) przeniesienia	-	(2 479)	-	-	-	-	2 479	-	-
c) zmniejszenia	(158 990)	(687)	-	(257)	(1 369)	(78 101)	(36 947)	-	(271 921)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu: 2007-06-30	12 122 563	4 758	784 967	53 195	31 774	853 239	177 247	2 808	14 030 551

2.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	337 499	82 198	14 760	17 030	451 487
a) zwiększenia	20 811	754	47	2 896	24 508
b) przeniesienia	-	-	-	(9 740)	(9 740)
c) zmniejszenia	(13 312)	(11 134)	(3 662)	(252)	(28 360)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-06-30	344 998	71 818	11 145	9 934	437 895

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Fundusz likwidacji zakładów górniczych	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	686 690	53 956	4 068	85 153	-	72 293	902 160
a) zwiększenia	54 297	14 605	-	-	-	17 252	86 154
b) przeniesienia	-	-	-	(481)	9 740	481	9 740
c) zmniejszenia	(9 569)	-	(2 068)	(60)	(1 730)	(23 327)	(36 754)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-06-30	731 418	68 561	2 000	84 612	8 010	66 699	961 300

2.4. Informacje o segmentach działalności

Okres zakończony 2007-06-30	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 026 959	2 317 252	5 037 733	58 541		8 440 485
Sprzedaż między segmentami	587 733	3 772 931	4 900	113 461	(4 479 025)	-
Przychody segmentu ogółem	1 614 692	6 090 183	5 042 633	172 002	(4 479 025)	8 440 485
Amortyzacja	(273 060)	(61 959)	(362 273)	(5 044)		(702 336)
Pozostałe koszty	(761 371)	(5 328 581)	(4 595 599)	(161 055)	4 479 103	(6 367 503)
Koszty segmentu ogółem	(1 034 431)	(5 390 540)	(4 957 872)	(166 099)	4 479 103	(7 069 839)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	580 261	699 643	84 761	5 903	78	1 370 646
Koszty finansowe netto						70 167
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(21 626)				(21 626)
Wynik brutto						1 419 187
Podatek dochodowy						(284 334)
Zysk netto						1 134 853
Bilans						
Aktywa segmentu	8 096 702	9 068 914	11 309 343	305 527	(728 642)	28 051 844
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		567 658				567 658
Aktywa nieprzypisane						32 054
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						364 945
Aktywa ogółem						29 016 501
Kapitał własny ogółem						21 335 817
Zobowiązania segmentu	1 354 011	2 211 078	2 475 229	80 307	(728 205)	5 392 420
Zobowiązania nieprzypisane						328 439
Rezerwa na podatek odroczonego						1 959 825
Pasywa ogółem						29 016 501
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(288 843)	(216 071)	(397 014)	(3 131)		(905 059)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 515 725)	(2 068 022)	(9 387 424)	(3 377)		(13 974 548)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(56 003)

Okres zakończony 2006-06-30*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowa- nie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	872 800	2 083 618	5 180 712	47 639	-	8 184 769
Sprzedaż między segmentami	475 710	3 928 636	4 928	75 892	(4 485 166)	-
Przychody segmentu ogółem	1 348 510	6 012 254	5 185 640	123 531	(4 485 166)	8 184 769
Amortyzacja	(232 572)	(78 229)	(332 651)	(5 200)	-	(648 652)
Pozostałe koszty	(790 990)	(5 557 271)	(4 605 324)	(114 894)	4 484 500	(6 583 979)
Koszty segmentu ogółem	(1 023 562)	(5 635 500)	(4 937 975)	(120 094)	4 484 500	(7 232 631)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	324 948	376 754	247 665	3 437	(666)	952 138
Koszty finansowe netto						31 873
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(30 115)				(30 115)
Wynik brutto						953 896
Podatek dochodowy						(221 462)
Zysk netto						732 434
Bilans						
Aktywa segmentu	7 232 143	11 200 121	10 947 408	240 494	(356 008)	29 264 158
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		481 961				481 961
Aktywa nieprzypisane						496 234
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						405 737
Aktywa ogółem						30 648 090
Kapitał własny ogółem						20 545 638
Zobowiązania segmentu	981 616	2 522 159	1 919 011	76 633	(355 715)	5 143 704
Zobowiązania nieprzypisane						2 875 374
Rezerwa na podatek odroczonego						2 083 374
Pasywa ogółem						30 648 090
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(141 568)	(187 816)	(340 702)	(3 782)		(673 868)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 579 414)	(1 944 333)	(9 579 063)	(25 249)		(14 128 059)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 537)

*Dane porównawcze za II kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z II kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

2.5. Przychody ze sprzedaży

	2 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Gaz wysokometanowy	6 786 482	6 642 975
Gaz zaazotowany	636 872	620 856
Ropa naftowa	333 194	345 323
Hel	15 787	15 122
Gaz propan butan	17 395	18 837
Gazolina	979	3 831
Gaz LNG	7 847	7 357
Usługi geofizyczno - geologiczne	227 215	164 719
Usługi poszukiwawcze	222 014	122 158
Towary i materiały	10 507	13 415
Pozostała sprzedaż produktów i usług	182 193	230 176
Razem	8 440 485	8 184 769

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	2 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Rata odsetkowa	113 275	146 158
Rata kapitałowa	100 253	118 825
Razem	213 528	264 983

2.7. Koszty operacyjne

	2 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(4 001 088)	(4 249 790)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(290 110)	(239 566)
Razem	(4 291 198)	(4 489 356)

	2 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych	(733 758)	(871 702)
Pozostałe usługi obce	(540 305)	(458 763)
Razem	(1 274 063)	(1 330 465)

3. Dodatkowe noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania finansowego

3.1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2007-01-01	288 941	1 115 547
a) zwiększenia	11 608	1 609
b) zmniejszenia	(58 780)	(21 457)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu: 2007-06-30	241 770	1 095 699

3.2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe (pożyczki długoterminowe)	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	3 039 908	2 035	29 191	1 461 544	22 839	691 556	209 021	79 808	5 535 901
a) zwiększenia	42 531	1	503	6 507	2	6 273	19 406	-	75 223
b) przeniesienia	-	-	(3 939)	-	-	-	3 939	-	-
c) zmniejszenia	(149 495)	(13)	(1 787)	(257)	-	(46 014)	(44 210)	-	(241 777)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu: 2007-06-30	2 932 944	2 023	23 967	1 467 794	22 841	651 814	188 157	79 808	5 369 348

3.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	82 906	82 197	9 017	4 869	178 989
a) zwiększenia	8 424	754	-	-	9 178
b) zmniejszenia	(3 828)	(11 133)	(1 299)	-	(16 259)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-06-30	87 503	71 818	7 718	4 869	171 907

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Fundusz likwidacji zakładu górniczego	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Rezerwa na Fundusz Nagród i dodatkowy odpis na ZFSS	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	686 690	53 956	4 068	44 368	9 740	34 156	32 167	865 145
a) zwiększenia	54 297	14 605	-	-	-	-	773	69 674
b) zmniejszenia	(9 569)	-	(2 068)	-	(1 730)	(9 000)	(11 211)	(33 578)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-06-30	731 418	68 561	2 000	44 368	8 010	25 156	21 728	901 241

3.4. Przychody ze sprzedaży

	2 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Gaz wysokometanowy	5 629 280	5 489 709
Gaz zaazotowany	537 734	533 725
Ropa naftowa	333 194	345 323
Hel	15 788	15 123
Gaz propan butan	13 152	14 022
Gazolina	979	3 831
Gaz LNG	8 338	6 664
Usługi geofizyczno - geologiczne	14	31
Towary i materiały	1 569	837
Pozostała sprzedaż produktów i usług	110 437	155 008
Razem	6 650 485	6 564 273

3.5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	2 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Rata odsetkowa	113 275	146 158
Rata kapitałowa	100 253	118 825
Razem	213 528	264 983

3.6. Koszty operacyjne

	2 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(4 001 398)	(4 252 099)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(50 354)	(39 998)
Razem	(4 051 752)	(4 292 097)

	2 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	2 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-06-30
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych	(733 761)	(871 702)
Pozostałe usługi obce	(276 503)	(283 597)
Razem	(1 010 265)	(1 155 299)

3.7. Nota zmiany wartości kapitałów własnych i wyniku finansowego netto ustalonych według ustawy o rachunkowości a wartościami ustalonymi według MSSF

	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Kapitały własne wg PZR	12 021 456	11 106 871
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	5 702 751	6 060 016
Podatek odroczony od korekt MSSF	(1 101 517)	(1 143 101)
Wypłaty z podziału zysku dla pracowników	-	-
Pozostałe	(33 956)	(43 693)
Kapitały własne wg MSSF	16 588 734	15 980 093

	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Zysk netto wg PZR	1 582 268	667 701
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(572 044)	(214 779)
Podatek odroczony od korekt MSSF	81 564	39 980
Wypłaty z podziału zysku dla pracowników	(42 900)	(42 900)
Pozostałe	14 095	4 358
Zysk netto wg MSSF	1 062 983	454 360