



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

RAPORT OKRESOWY

**za okresy kwartalne zakończone
31 marca 2010 roku
oraz 31 marca 2009 roku**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr I kwartał / 2010

kwartał / rok

(zgodnie z § 82 ust. 2 i § 83 ust. 1 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku –
Dz. U. Nr 33, poz. 259)

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

za I kwartał roku obrotowego 2010 obejmujący okres od **01.01.2010** roku do **31.03.2010** 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 12 maja 2010 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICCTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNIG

(skrótowa nazwa emitenta)

Chemiczny (che)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

01-224

(kod pocztowy)

Warszawa

(miejsowość)

Kasprzaka

(ulica)

25

(numer)

22 5835000

(telefon)

22 5835856

(fax)

pr@pgnig.pl

(e-mail)

www.pgnig.pl

(www)

525-000-80-28

(NIP)

012216736

(REGON)

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	5
I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	6
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	6
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU	6
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	9
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	10
1. Podatek odroczony	10
2. Odpisy aktualizujące	10
3. Rezerwy	11
4. Przychody ze sprzedaży	12
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	12
6. Koszty operacyjne	12
7. Podatek dochodowy	12
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	13
9. Pochodne instrumenty finansowe	13
10. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	18
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	19
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	19
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU	19
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	20
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	21
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	22
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	23
1. Podatek odroczony	23
2. Odpisy aktualizujące	23
3. Rezerwy	24
4. Przychody ze sprzedaży	25
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	25
6. Koszty operacyjne	25
7. Podatek dochodowy	25
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	25
III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2010 ROKU	26
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	26
2. Przyjęte zasady rachunkowości	26
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	27
4. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących	27
5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	29
6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	30
7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych	30
8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane	30
9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe	30

10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	31
11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne	31
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2010 ROKU	34
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej.....	34
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji.....	35
3. 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.....	36
4. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych...37	37
5. 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	37
6. Zestawienie stanu posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób	37
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej	37
8. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, których łączna wartość (zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy euro, a które nie są transakcjami typowymi i rutynowymi, zawieranymi na warunkach rynkowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, a ich charakter i warunki nie wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną	37
9. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu, 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	38
10. 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	38
11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	38

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2010	narastająco/ 2009	narastająco/ 2010	narastająco/ 2009
	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
	W tysiącach PLN		w tysiącach EUR	
I. Przychody ze sprzedaży	6 622 246	6 378 894	1 669 376	1 386 897
II. Zysk\Strata z działalności operacyjnej	1 216 304	(457 206)	306 613	(99 406)
III. Zysk\Strata przed opodatkowaniem	1 225 371	(433 791)	308 899	(94 315)
IV. Zysk\Strata netto akcjonariuszy jednostki dominującej	986 994	(398 844)	248 807	(86 717)
V. Zysk\Strata netto	987 679	(398 698)	248 980	(86 685)
VI. Całkowite dochody przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej	982 267	(333 747)	247 616	(72 563)
VII. Całkowite dochody razem	982 952	(333 601)	247 788	(72 531)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 329 343	840 028	587 195	182 639
IX. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(737 521)	(814 462)	(185 919)	(177 080)
X. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(895 754)	401 901	(225 807)	87 381
XI. Środki pieniężne netto, razem	696 068	427 467	175 469	92 940
XII. Zysk\Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN / EUR)	0,17	(0,07)	0,04	(0,01)
	Stan na 31 marca 2010	Stan na 31 grudnia 2009	Stan na 31 marca 2010	Stan na 31 grudnia 2009
XIII. Aktywa	31 578 734	31 082 170	8 176 359	7 565 885
XIV. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 193 734	9 680 122	2 380 440	2 356 293
XV. Zobowiązania długoterminowe	3 786 887	3 779 920	980 500	920 092
XVI. Zobowiązania krótkoterminowe	5 406 847	5 900 202	1 399 940	1 436 201
XVII. Kapitał własny	22 385 000	21 402 048	5 795 919	5 209 592
XVIII. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	1 527 627	1 436 152
XIX. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XX. Wartość księgową i rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,79	3,63	0,98	0,88
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	0,09	-	0,02

Dane dotyczące skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2010	narastająco/ 2009	narastająco/ 2010	narastająco/ 2009
	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
I. Przychody ze sprzedaży	6 483 017	6 212 332	1 634 278	1 350 683
II. Zysk\Strata z działalności operacyjnej	727 537	(863 041)	183 402	(187 642)
III. Zysk\Strata przed opodatkowaniem	768 370	(782 293)	193 695	(170 086)
IV. Zysk\Strata netto	609 491	(676 136)	153 644	(147 005)
V. Całkowite dochody	619 188	(658 382)	156 089	(143 145)
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 730 376	263 924	436 204	57 382
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(573 745)	(936 320)	(144 633)	(203 574)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(920 308)	384 361	(231 997)	83 568
IX. Środki pieniężne netto, razem	236 323	(288 035)	59 574	(62 624)
X. Zysk\Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	0,10	(0,11)	0,03	(0,02)
	Stan na 31 marca 2010	Stan na 31 grudnia 2009	Stan na 31 marca 2010	Stan na 31 grudnia 2009
XI. Aktywa razem	24 030 924	24 183 549	6 222 082	5 886 653
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 072 033	6 843 846	1 572 169	1 665 899
XIII. Zobowiązania długoterminowe	1 652 801	1 638 725	427 943	398 891
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 419 232	5 205 121	1 144 227	1 267 008
XV. Kapitał własny	17 958 891	17 339 703	4 649 912	4 220 754
XVI. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	1 527 627	1 436 152
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową i rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,04	2,94	0,79	0,72
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	0,09	-	0,02

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

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

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ŻŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	31 marca 2010	31 grudnia 2009	31 marca 2009
średni kurs w okresie	3,9669	4,3406	4,5994
kurs na koniec okresu	3,8622	4,1082	4,7013

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	6 622 246	6 378 894
Zużycie surowców i materiałów	(3 647 221)	(5 278 294)
Świadczenia pracownicze	(569 569)	(522 695)
Amortyzacja	(365 899)	(369 544)
Usługi obce	(788 657)	(711 493)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	166 479	158 643
Pozostałe koszty operacyjne netto	(201 075)	(112 717)
Koszty operacyjne razem	(5 405 942)	(6 836 100)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej	1 216 304	(457 206)
Przychody finansowe	16 340	77 128
Koszty finansowe	(7 084)	(53 666)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(189)	(47)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	1 225 371	(433 791)
Podatek dochodowy	(237 692)	35 093
Zysk/Strata netto	987 679	(398 698)
Przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	986 994	(398 844)
Udziałowcom mniejszościowym	685	146
Zysk/Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	0,17	(0,07)

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU

	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Zysk/Strata netto	987 679	(398 698)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(14 091)	49 188
Wycena instrumentów zabezpieczających	-	-
Wycena instrumentów finansowych	11 560	19 640
Podatek odroczonej dotyczący innych całkowitych dochodów	(2 196)	(3 731)
Inne	-	-
Inne całkowite dochody netto	(4 727)	65 097
Całkowite dochody razem	982 952	(333 601)
Przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	982 267	(333 747)
Udziałowcom mniejszościowym	685	146

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	stan na 2010-03-31 koniec 1 kwartału / 2010 nie badane	stan na 2009-12-31 koniec poprzed. roku / 2009 zbadane
	(w tysiącach złotych)	
AKTYWA		
Aktywa trwale (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwale	23 058 698	22 888 917
Nieruchomości inwestycyjne	7 125	7 480
Wartości niematerialne	180 901	173 459
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	556 334	556 523
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	101 349	89 789
Inne aktywa finansowe	292 328	299 879
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	634 233	599 893
Pozostałe aktywa trwale	50 198	49 373
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	24 881 166	24 665 313
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	704 500	1 258 870
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 637 326	3 680 039
Należności z tytułu podatku bieżącego	62 303	199 413
Rozliczenia międzyokresowe	364 239	55 253
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	11 832	7 467
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	23 445	18 002
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 892 279	1 196 325
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży	1 644	1 488
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	6 697 568	6 416 857
Suma Aktywów	31 578 734	31 082 170
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(65 253)	(51 162)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	11 464 811	11 455 447
Zyski zatrzymane	3 334 187	2 347 193
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	22 373 838	21 391 571
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	11 162	10 477
Kapitał własny razem	22 385 000	21 402 048
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	55 775	44 086
Rezerwy	1 323 484	1 315 759
Przychody przyszłych okresów	1 120 657	1 132 997
Rezerwa na podatek odroczonego	1 269 933	1 268 432
Inne zobowiązania długoterminowe	17 038	18 646
Zobowiązania długoterminowe razem	3 786 887	3 779 920
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 189 765	2 733 417
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 120 963	1 984 077
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	136 504	260 428
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	102 172	47 409
Rezerwy	235 395	240 240
Przychody przyszłych okresów	622 048	634 631
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 406 847	5 900 202
Suma Zobowiązań	9 193 734	9 680 122
Suma Pasywów	31 578 734	31 082 170

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał narastająco / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/Strata netto	987 679	(398 698)
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	189	47
Amortyzacja	365 899	369 544
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych netto	53 867	(399 181)
Odsetki i dywidendy netto	(2 970)	18 386
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	(13 879)	(18 385)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	237 692	(35 093)
Podatek dochodowy zapłacony	(85 494)	(138 585)
Pozostałe pozycje netto	(118 363)	564 134
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 424 620	(37 831)
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	50 104	(45 504)
Zmiana stanu zapasów	554 370	769 995
Zmiana stanu rezerw	2 881	(7 096)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	632 130	440 975
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(309 811)	(246 922)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(24 951)	(33 589)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 329 343	840 028
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	5 129	4 637
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	1 026	3 540
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(749 959)	(859 749)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	(4 500)	-
Otrzymane odsetki	4 862	16 890
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	5 008	11 600
Pozostałe pozycje netto	913	8 620
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(737 521)	(814 462)
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	44 055	449 988
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Splata kredytów i pożyczek	(913 366)	(24 596)
Wykup papierów dłużnych	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(8 370)	(7 008)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(17 967)	(16 078)
Pozostałe pozycje netto	(106)	(405)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(895 754)	401 901
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	696 068	427 467
Różnice kursowe netto	(115)	1 623
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	1 196 316	1 420 864
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 892 384	1 848 331

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane			Razem
	(w tysiącach złotych)							
Stan na 1 stycznia 2010	5 900 000	(51 162)	1 740 093	11 455 447	2 347 193	21 391 571	10 477	21 402 048
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2010 roku	-	(14 091)	-	9 364	986 994	982 267	685	982 952
Stan na 31 marca 2010 (nie badane)	5 900 000	(65 253)	1 740 093	11 464 811	3 334 187	22 373 838	11 162	22 385 000
Stan na 1 stycznia 2009	5 900 000	(39 060)	1 740 093	10 729 053	2 376 809	20 706 895	9 029	20 715 924
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2009 roku	-	49 188	-	15 909	(398 844)	(333 747)	146	(333 601)
Stan na 31 marca 2009 (nie badane)	5 900 000	10 128	1 740 093	10 744 962	1 977 965	20 373 148	9 175	20 382 323

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2010-01-01	599 893	1 268 432
a) zwiększenia	58 406	7 765
b) zmniejszenia	(24 066)	(6 264)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2010-03-31	634 233	1 269 933
Stan na początek okresu: 2009-01-01	514 784	1 352 241
a) zwiększenia	298 550	30 129
b) zmniejszenia	(213 441)	(113 938)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2009-12-31	599 893	1 268 432

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Nieruchomości inwestycyjne	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: 2010-01-01	1 679 303	2	18	936 080	53 269	17 359	1 083 647	19 071	675	3 789 424
a) zwiększenia	4 037	-	4	19 995	-	29	103 271	752	-	128 088
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(17 681)	-	-	-	-	(296)	(33 189)	-	(275)	(51 441)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu: 2010-03-31	1 665 659	2	22	956 075	53 269	17 092	1 153 729	19 823	400	3 866 071
Stan na początek okresu: 2009-01-01	1 883 243	1 177	42	888 789	52 065	15 008	896 732	136 869	1 280	3 875 205
a) zwiększenia	491 882	-	18	47 291	53	3 892	310 455	36 472	675	890 738
b) przeniesienia	(4)	4	(40)	-	-	-	40	-	-	-
c) zmniejszenia	(695 818)	(1 179)	(2)	-	1 151	(1 541)	(123 580)	(154 270)	(1 280)	(976 519)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu: 2009-12-31	1 679 303	2	18	936 080	53 269	17 359	1 083 647	19 071	675	3 789 424

3. Rezerwy

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2010-01-01	321 043	20 410	916 231	179	126 100	34 391	10 450	127 195	1 555 999
a) zwiększenia	(221)	-	7 722	-	-	-	-	20 542	28 043
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(1 109)	-	-	-	-	-	(1 047)	(23 007)	(25 163)
Stan rezerw na koniec okresu: 2010-03-31	319 713	20 410	923 953	179	126 100	34 391	9 403	124 730	1 558 879
Stan na początek okresu: 2009-01-01	317 089	40 923	1 041 431	-	133 853	44 300	6 760	90 965	1 675 321
a) zwiększenia	51 360	-	13 098	179	3 833	-	5 000	133 918	207 388
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(47 406)	(20 513)	(138 298)	-	(11 586)	(9 909)	(1 310)	(97 688)	(326 710)
Stan rezerw na koniec okresu: 2009-12-31	321 043	20 410	916 231	179	126 100	34 391	10 450	127 195	1 555 999

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Gaz wysokometanowy	5 743 859	5 434 867
Gaz zaazotowany	375 748	488 773
Ropa naftowa	206 720	144 083
Hel	10 159	8 094
Gaz propan butan	13 616	9 151
Gazolina	1 351	448
Gaz LNG	7 948	6 262
Usługi geofizyczno – geologiczne	63 812	84 869
Usługi poszukiwawcze	96 918	109 684
Towary i materiały	3 302	7 625
Pozostała sprzedaż produktów i usług	98 813	85 038
Razem	6 622 246	6 378 894

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Rata odsetkowa	4 780	13 895
Rata kapitałowa	5 008	11 600
Razem	9 788	25 495

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Zakup gazu	(3 515 591)	(5 141 235)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(131 630)	(137 059)
Razem	(3 647 221)	(5 278 294)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz - System S.A.	(454 736)	(375 105)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(36 265)	(26 781)
Pozostałe usługi obce	(297 656)	(309 607)
Razem	(788 657)	(711 493)

7. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Zysk\Strata przed opodatkowaniem (skonsolidowany)	1 225 371	(433 791)
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(232 820)	82 420
Różnice trwale pomiędzy zyskiem\stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(4 872)	(47 327)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(237 692)	35 093
Bieżący podatek dochodowy	(263 820)	(73 040)
Odroczony podatek dochodowy	26 128	108 133
Efektywna stopa podatkowa	19,40%	8,09%

Niska wartość efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2009 wynikała głównie ze strat podatkowych spółek (głównie PGNiG S.A.) poniesionych w I kwartale 2009 roku.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2010-03-31 koniec 1 kwartału / 2010	Stan na 2009-12-31 koniec poprzed. roku / 2009
Grunty	65 554	65 498
Budynki i budowle	13 548 615	13 744 065
Urządzenia techniczne i maszyny	2 321 424	2 324 912
Środki transportu i pozostałe	928 592	936 055
Razem środki trwałe	16 864 185	17 070 530
Środki trwałe w budowie	6 194 513	5 818 387
Razem rzeczowe aktywa trwałe	23 058 698	22 888 917

9. Pochodne instrumenty finansowe

W poniższej tabeli została przedstawiona lista banków z którymi Spółka zawarła umowy ISDA lub PMA.

Nazwa banku	Rodzaj umowy/ typy transakcji
ABN Amro	ISDA/wszystkie
BH	PMA/wszystkie
BNP Paribas Polska	PMA/wszystkie
Credit Suisse	ISDA/wszystkie
DB Polska S.A.	PMA/wszystkie
DB AG	ISDA/wszystkie
Dresdner Bank AG	ISDA/wszystkie
Fortis Bank N.V.	ISDA/wszystkie
Goldman Sachs	ISDA/wszystkie
HSBC Bank Polska S.A.	PMA/wszystkie
ING Bank Śląski S.A.	PMA/wszystkie
Mitsubishi UFJ Securities Int. plc	ISDA/wszystkie
Morgan Stanley	ISDA/wszystkie
Millennium Bank Polska S.A.	PMA/wszystkie
Pekao S.A.	PMA/wszystkie
PKO BP S.A.	PMA/wszystkie
SG Bank	ISDA/wszystkie
SMBC Capital Markets, Inc.	ISDA/wszystkie
WestLB Bank Polska S.A.	PMA/wszystkie

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2010 roku zawarto następujące rodzaje transakcji pochodnych:

- zakup opcji call,
- zerokosztowa symetryczna strategia risk reversal z horyzontem zapadalności od 1 do 6 miesięcy,
- transakcje forward.

Wszystkie zawierane przez Jednostkę Dominującą transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko walutowe oraz stopy procentowej. Wolumen transakcji zabezpieczających w żadnym okresie nie przekracza wartości pozycji zabezpieczanej.

Transakcje zawarte w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2010 roku nie objęte rachunkowością zabezpieczeń to zawarte kontrakty forward na sprzedaż NOK/PLN. Transakcje te nie podlegały rachunkowości zabezpieczeń ponieważ forwardy NOK/PLN miały charakter zabezpieczenia ekonomicznego (biznesowego), dla którego nie stworzono powiązania zabezpieczającego zgodnie z zasadami rachunkowości zabezpieczeń.

Ponadto Spółka posiadała w tym okresie, nabyte w okresach poprzedzających, transakcje typu CCIRS nie wyznaczone pod rachunkowość zabezpieczeń, co wynika z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat.

Na dzień 31 marca 2010 roku Spółka posiadała otwarte transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-10-20	2010-04-09	3,2700	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-10-20	2010-04-09	2,5980	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-10-23	2010-04-09	3,2700	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-10-23	2010-04-09	2,5900	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-05	2010-04-20	3,2000	kursowe	1
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-06	2010-04-20	3,3500	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-06	2010-04-20	2,6600	kursowe	(1)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-06	2010-05-10	3,3500	kursowe	6
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-06	2010-05-10	2,6685	kursowe	(26)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-09	2010-04-20	3,3000	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-09	2010-04-20	2,6320	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-09	2010-05-10	3,3000	kursowe	11
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-09	2010-05-10	2,6300	kursowe	(12)
płatności za gaz	6 000	EUR	Call	2009-11-10	2010-04-09	4,4000	kursowe	-
płatności za gaz	6 000	EUR	Call	2009-11-12	2010-05-10	4,3800	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-12	2010-05-10	3,2500	kursowe	20
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-12	2010-05-10	2,5800	kursowe	(4)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-13	2010-04-09	3,2000	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-13	2010-04-09	2,5900	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-18	2010-04-09	3,2000	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-18	2010-04-09	2,5550	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-23	2010-04-20	3,2000	kursowe	1
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-23	2010-04-20	2,5680	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-23	2010-05-20	3,2000	kursowe	67
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-23	2010-05-20	2,5850	kursowe	(10)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-23	2010-05-20	3,2300	kursowe	52
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-11-23	2010-05-20	2,5680	kursowe	(7)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-23	2010-05-20	3,0500	kursowe	197
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-25	2010-04-09	3,0000	kursowe	13
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-11-25	2010-05-10	3,0500	kursowe	135
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-12-01	2010-05-20	3,2000	kursowe	67
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-12-01	2010-05-20	2,5665	kursowe	(7)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-12-02	2010-06-10	3,2100	kursowe	128

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I kwartał 2010 roku
 Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-12-02	2010-06-10	2,5280	kursowe	(11)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-12-02	2010-05-10	3,0500	kursowe	135
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2009-12-03	2010-06-18	3,2100	kursowe	158
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2009-12-03	2010-06-18	2,5200	kursowe	(14)
płatności za gaz	6 000	EUR	Call	2009-12-08	2010-06-10	4,3500	kursowe	13
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	2010-01-11	2010-04-09	4,2000	kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-11	2010-06-10	3,0000	kursowe	394
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-13	2010-04-20	3,0000	kursowe	67
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-13	2010-06-18	3,0500	kursowe	344
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-13	2010-06-10	3,0000	kursowe	394
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-18	2010-04-09	2,9500	kursowe	45
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-18	2010-06-10	3,0000	kursowe	394
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-18	2010-07-09	3,2300	kursowe	222
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-01-18	2010-07-09	2,5950	kursowe	(73)
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	2010-01-20	2010-07-09	4,2000	kursowe	91
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-27	2010-05-20	3,0800	kursowe	161
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-28	2010-04-20	3,0800	kursowe	19
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-28	2010-05-20	3,0800	kursowe	161
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-28	2010-04-09	3,0500	kursowe	3
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-29	2010-06-18	3,1300	kursowe	234
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-29	2010-05-10	3,0800	kursowe	106
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-01-29	2010-04-20	3,0500	kursowe	31
płatności za gaz	6 000	EUR	Call	2010-02-01	2010-05-20	4,1700	kursowe	22
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-01	2010-06-10	3,0700	kursowe	272
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-02	2010-07-09	3,1300	kursowe	331
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-02	2010-07-20	3,1300	kursowe	371
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-02	2010-04-09	3,0000	kursowe	13
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-02	2010-04-20	3,0000	kursowe	67
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-03	2010-05-10	3,0000	kursowe	201
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	2010-02-03	2010-08-10	4,2000	kursowe	144
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-03	2010-07-20	3,3000	kursowe	195
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-02-03	2010-07-20	2,6400	kursowe	(135)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-03	2010-08-10	3,3200	kursowe	246
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-02-03	2010-08-10	2,6400	kursowe	(180)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-16	2010-05-10	3,0700	kursowe	115

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I kwartał 2010 roku
 Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-16	2010-05-20	3,1000	kursowe	141
płatności za gaz	6 000	EUR	Call	2010-02-23	2010-06-18	4,1500	kursowe	84
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-23	2010-05-20	3,0500	kursowe	197
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-02-23	2010-04-09	3,0000	kursowe	13
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-01	2010-06-18	3,0500	kursowe	344
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-01	2010-07-09	3,1000	kursowe	373
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-01	2010-06-18	3,0500	kursowe	344
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-02	2010-06-10	3,0500	kursowe	302
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-02	2010-06-18	3,0500	kursowe	344
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-02	2010-07-09	3,1000	kursowe	373
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-02	2010-07-20	3,1000	kursowe	416
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-02	2010-08-10	3,1400	kursowe	447
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-03	2010-08-10	3,1400	kursowe	447
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-03	2010-07-20	3,1000	kursowe	416
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-03	2010-06-10	3,0500	kursowe	302
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-03	2010-06-18	3,0500	kursowe	344
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	2010-03-03	2010-09-10	4,1000	kursowe	267
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-03	2010-08-20	3,1300	kursowe	514
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-04	2010-08-20	3,1300	kursowe	514
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-04	2010-06-10	3,0300	kursowe	335
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-04	2010-08-20	3,1300	kursowe	514
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-05	2010-09-10	3,1500	kursowe	567
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-05	2010-08-20	3,4000	kursowe	220
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-03-05	2010-08-20	2,6300	kursowe	(190)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-08	2010-09-10	3,1300	kursowe	601
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-08	2010-08-10	3,1000	kursowe	513
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-10	2010-06-18	3,0500	kursowe	344
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-10	2010-09-20	3,4000	kursowe	298
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-03-10	2010-09-20	2,6395	kursowe	(265)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-10	2010-09-20	3,4000	kursowe	298
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-03-10	2010-09-20	2,6400	kursowe	(266)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-10	2010-06-10	3,0000	kursowe	394
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-11	2010-09-10	3,4000	kursowe	277
płatności za gaz	10 000	USD	Put	2010-03-11	2010-09-10	2,6510	kursowe	(269)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-12	2010-09-10	3,1000	kursowe	659
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-16	2010-09-20	3,1000	kursowe	693

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2010 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	Call	2010-03-16	2010-09-20	3,1000	kursowe	693
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-01-14	2010-06-30	0,4978	kursowe	697
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-01-14	2010-06-30	0,4980	kursowe	707
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-01-14	2010-06-30	0,4979	kursowe	702
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-01-14	2010-06-30	0,4984	kursowe	727
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-02-18	2010-06-30	0,4983	kursowe	722
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-02-18	2010-06-30	0,4975	kursowe	682
Pożyczka dla PGNiG Norway	20 000	NOK	FX fwd	2010-02-18	2010-06-30	0,4977	kursowe	277
Pożyczka dla PGNiG Norway	50 000	NOK	FX fwd	2010-02-18	2010-06-30	0,4977	kursowe	692
Pożyczka dla PGNiG Norway	330 000	NOK	CCIRS	2009-01-13	2012-01-16	0,4380	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(17 243)
Pożyczka dla PGNiG Norway	330 000	NOK	CCIRS	2009-01-12	2012-01-16	0,4300	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(20 210)
Pożyczka dla PGNiG Norway	330 000	NOK	CCIRS	2009-01-12	2012-01-16	0,4300	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(20 374)
Pożyczka dla PGNiG Norway	322 000	NOK	CCIRS	2009-01-13	2012-01-16	0,4400	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(16 162)
Pożyczka dla PGNiG Norway	344 000	NOK	CCIRS	2008-01-18	2011-01-17	0,4530	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(9 718)
Pożyczka dla PGNiG Norway	344 000	NOK	CCIRS	2008-01-18	2011-01-17	0,4530	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(9 730)
Pożyczka dla PGNiG Norway	300 000	NOK	CCIRS	2007-11-19	2011-01-17	0,4534	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(8 409)
Pożyczka dla PGNiG Norway	300 000	NOK	CCIRS	2007-11-12	2011-01-17	0,4627	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(5 543)
Pożyczka dla PGNiG Norway	300 000	NOK	CCIRS	2007-11-30	2011-01-17	0,4461	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(10 666)
Pożyczka dla PGNiG Norway	300 000	NOK	CCIRS	2007-11-08	2011-01-17	0,4686	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(3 732)
Pożyczka dla PGNiG Norway	300 000	NOK	CCIRS	2007-11-22	2011-01-17	0,4588	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(6 745)
Pożyczka dla PGNiG Norway	300 000	NOK	CCIRS	2007-11-15	2011-01-17	0,4596	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(6 498)
Razem								(113 059)
						z tego, wykazywane w:	aktywach	23 445
							zobowiązaniach	(136 504)

Wpływ na wynik z instrumentów pochodnych został przedstawiony w poniższej tabeli.

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Wynik na wycenie instrumentów pochodnych- niezrealizowane*	(89 799)	(442 787)
Wynik na instrumentach pochodnych - zrealizowane	119 099	132 531
Razem wynik na instrumentach pochodnych ujęty w rachunku zysków i strat	29 300	(310 256)
z tego:		
ujęte w pozostałych kosztach operacyjnych netto	29 696	(310 256)
ujęte w koszcie zużycia surowców i materiałów	(396)	-

*W tym wycena transakcji typu CCIRS, której ujemnej wartości wynoszącej po I kwartale 2010 roku (66.874) tysięcy złotych odpowiadała kwota 62.916 tysięcy złotych dodatnich różnic kursowych. Po I kwartale 2009 roku, ujemnej wycenie transakcje typu CCIRS w kwocie (304.076) tysięcy złotych odpowiadały dodatnie różnice kursowe w kwocie 361.692 tysięcy złotych. Wycena oraz dotyczące ich różnice kursowe ujmowane są w tej samej pozycji rachunku zysków i strat, to jest w „pozostałych kosztach operacyjnych netto”.

10. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.

W związku ze zmianą w I kwartale 2010 roku sposobu ujęcia rozliczenia gazu z wydobycia sprzedawanego przez segment obrotu i magazynowania Grupa dokonała korekty danych za I kwartał 2009 roku w celu zapewnienia porównywalności z bieżącym okresem. Zmiana polegała na zmniejszeniu wartości sprzedaży międzysegmentowej w segmencie poszukiwanie i wydobycie o 68.640 tysięcy złotych i zmniejszeniu o taką samą kwotę pozostałych kosztów w segmencie obrót i magazynowanie oraz kwot eliminacji. Zmiana ta spowodowała zmniejszenie wyniku segmentu poszukiwanie i wydobycie przy jednoczesnym zwiększeniu wyniku segmentu obrót i magazynowanie o kwotę 68.640 tysięcy złotych. Pozostałe pozycje i wyniki nie uległy zmianie.

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	6 483 017	6 212 332
Zużycie surowców i materiałów	(3 548 155)	(5 171 260)
Świadczenia pracownicze	(188 940)	(157 104)
Amortyzacja	(137 352)	(145 632)
Usługi obce	(1 756 206)	(1 571 514)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2 334	2 323
Pozostałe koszty operacyjne netto	(127 161)	(32 186)
Koszty operacyjne razem	(5 755 480)	(7 075 373)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej	727 537	(863 041)
Przychody finansowe	166 438	543 598
Koszty finansowe	(125 605)	(462 850)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	768 370	(782 293)
Podatek dochodowy	(158 879)	106 157
Zysk/Strata netto	609 491	(676 136)
Zysk/Strata i rozwodniony zysk/strata na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	0,10	(0,11)

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU

	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Zysk/Strata netto	609 491	(676 136)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	333	1 846
Wycena instrumentów zabezpieczających	-	-
Wycena instrumentów finansowych	11 560	19 640
Podatek odroczonej dotyczący innych całkowitych dochodów	(2 196)	(3 732)
Inne	-	-
Inne całkowite dochody netto	9 697	17 754
Całkowite dochody razem	619 188	(658 382)

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	stan na 2010-03-31 koniec 1 kwartału / 2010	stan na 2009-12-31 koniec poprzed. roku / 2009
	nie badane	zbadane
(w tysiącach złotych)		
AKTYWA		
Aktywa trwale (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwale	9 878 002	9 726 870
Nieruchomości inwestycyjne	3 668	3 778
Wartości niematerialne	79 565	68 954
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	6 304 002	6 219 361
Inne aktywa finansowe	2 289 552	2 417 571
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	281 182	299 660
Pozostałe aktywa trwale	35 219	35 892
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	18 871 190	18 772 086
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	549 489	1 110 220
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 789 353	3 687 081
Należności z tytułu podatku bieżącego	50 805	161 546
Rozliczenia międzyokresowe	85 076	9 370
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	23 445	18 002
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	661 566	425 243
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży	-	1
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	5 159 734	5 411 463
Suma Aktywów	24 030 924	24 183 549
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(2 615)	(2 948)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	8 992 478	8 983 114
Zyski (straty) zatrzymane	1 328 935	719 444
Kapitał własny razem	17 958 891	17 339 703
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 872	2 619
Rezerwy	1 092 114	1 084 367
Przychody przyszłych okresów	20 834	3 941
Rezerwa na podatek odroczonego	522 575	531 260
Inne zobowiązania długoterminowe	15 406	16 538
Zobowiązania długoterminowe razem	1 652 801	1 638 725
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 612 445	2 359 695
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 003 951	1 904 065
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	136 504	260 428
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	-	-
Rezerwy	143 536	134 652
Przychody przyszłych okresów	522 796	546 281
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 419 232	5 205 121
Suma Zobowiązań	6 072 033	6 843 846
Suma Pasywów	24 030 924	24 183 549

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał	
	narastająco / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/Strata netto	609 491	(676 136)
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	137 352	145 632
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	52 335	(449 427)
Odsetki i dywidendy netto	(36 899)	(579)
Zyski/Straty z działalności inwestycyjnej	(14 530)	(19 976)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	158 879	(106 157)
Podatek dochodowy zapłacony	(40 541)	(72 370)
Pozostałe pozycje netto	(54 852)	555 614
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	811 235	(623 399)
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	72 371	(52 360)
Zmiana stanu zapasów	560 731	784 230
Zmiana stanu rezerw	16 631	(12 487)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	351 032	266 405
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(75 033)	(70 185)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(6 591)	(28 280)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 730 376	263 924
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	2 978	1 893
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	756	3 540
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(422 401)	(374 464)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(32 028)	(53 433)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	116 121	141 193
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(183 586)	(606 330)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	25 516	24 816
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(92 390)	(109 224)
Otrzymane odsetki	7 778	25 445
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	5 008	11 600
Pozostałe pozycje netto	(1 497)	(1 356)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(573 745)	(936 320)
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	-	400 000
Spłata kredytów i pożyczek	(900 895)	-
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(876)	(650)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(16 254)	(14 173)
Pozostałe pozycje netto	(2 283)	(816)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(920 308)	384 361
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	236 323	(288 035)
Różnice kursowe netto	-	(2)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	425 243	808 173
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	661 566	520 138

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)

	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej (w tysiącach złotych)	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem
Stan na 1 stycznia 2010	5 900 000	(2 948)	1 740 093	8 983 114	719 444	17 339 703
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2010 roku	-	333	-	9 364	609 491	619 188
Stan na 31 marca 2010 (nie badane)	5 900 000	(2 615)	1 740 093	8 992 478	1 328 935	17 958 891
Stan na 1 stycznia 2009	5 900 000	(582)	1 740 093	8 953 301	588 560	17 181 372
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2009 roku	-	1 846	-	15 908	(676 136)	(658 382)
Stan na 31 marca 2009 (nie badane)	5 900 000	1 264	1 740 093	8 969 209	(87 576)	16 522 990

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2010-01-01	299 660	531 260
a) zwiększenia	11 057	2 432
b) zmniejszenia	(29 535)	(11 117)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2010-03-31	281 182	522 575
Stan na początek okresu: 2009-01-01	301 222	742 045
a) zwiększenia	49 948	8 375
b) zmniejszenia	(51 510)	(219 160)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2009-12-31	299 660	531 260

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	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: 2010-01-01	882 931	2	8 800	1 671 724	4 081	1 004 701	20 722	-	3 592 960
a) zwiększenia	-	-	-	28	-	94 176	751	-	94 955
b) przeniesienia	-	-	(550)	-	-	-	550	-	-
c) zmniejszenia	(17 596)	-	-	-	(97)	(25 234)	(550)	-	(43 477)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2010-03-31	865 335	2	8 250	1 671 752	3 984	1 073 643	21 473	-	3 644 439
Stan na początek okresu: 2009-01-01	507 367	1 177	10 450	1 668 305	3 247	849 231	138 520	-	3 178 298
a) zwiększenia	431 593	-	-	6 459	852	254 925	36 472	-	730 300
b) przeniesienia	(4)	4	(1 650)	-	-	-	1 650	-	-
c) zmniejszenia	(56 026)	(1 179)	-	(3 040)	(19)	(99 455)	(155 920)	-	(315 638)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2009-12-31	882 931	2	8 800	1 671 724	4 081	1 004 701	20 722	-	3 592 960

3. Rezerwy

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa związana z ochroną środowiska (smoła pogazowa)	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2010-01-01	111 765	20 410	916 231	75 993	34 391	10 450	49 779	1 219 019
a) zwiększenia	-	-	7 722	-	-	-	12 504	20 226
b) zmniejszenia	-	-	-	-	-	(1 047)	(2 548)	(3 595)
Stan rezerw na koniec okresu: 2010-03-31	111 765	20 410	923 953	75 993	34 391	9 403	59 735	1 235 650
Stan na początek okresu: 2009-01-01	109 209	40 923	1 041 431	86 632	44 300	6 760	43 472	1 372 727
a) zwiększenia	12 883	-	13 098	-	-	5 000	54 134	85 115
b) zmniejszenia	(10 327)	(20 513)	(138 298)	(10 639)	(9 909)	(1 310)	(47 827)	(238 823)
Stan rezerw na koniec okresu: 2009-12-31	111 765	20 410	916 231	75 993	34 391	10 450	49 779	1 219 019

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Gaz	6 211 803	6 000 387
Ropa naftowa	206 720	144 083
Hel	10 159	8 094
Gaz propan butan	13 811	9 260
Gazolina	1 351	448
Gaz rozprężony LNG	7 948	6 262
Usługi geofizyczno - geologiczne	97	9 472
Towary i materiały	1 729	2 745
Pozostała sprzedaż produktów i usług	29 399	31 581
Razem	6 483 017	6 212 332

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Rata odsetkowa	4 780	13 895
Rata kapitałowa	5 008	11 600
Razem	9 788	25 495

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Zakup gazu	(3 515 537)	(5 141 153)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(32 618)	(30 107)
Razem	(3 548 155)	(5 171 260)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(1 591 431)	(1 359 587)
Pozostałe usługi obce	(164 775)	(211 927)
Razem	(1 756 206)	(1 571 514)

7. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010	Okres od 1 stycznia 2009 do 31 marca 2009
Zysk\Strata przed opodatkowaniem	768 370	(782 293)
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(145 990)	148 636
Różnice trwale pomiędzy zyskiem(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(12 888)	(42 479)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(158 879)	106 157
Bieżący podatek dochodowy	(151 282)	-
Odroczony podatek dochodowy	(7 597)	106 157
Efektywna stopa podatkowa	21%	14%

Niska wartość efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2009 wynikała głównie ze straty podatkowej Spółki poniesionej w I kwartale 2009 roku.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2010-03-31 koniec 1 kwartału / 2010	Stan na 2009-12-31 koniec poprzed. roku / 2009
Grunty	22 339	22 000
Budynki i budowle	5 046 424	5 071 837
Urządzenia techniczne i maszyny	1 262 415	1 293 321
Środki transportu i pozostałe	92 186	97 412
Razem środki trwałe	6 423 364	6 484 570
Środki trwałe w budowie	3 454 638	3 242 300
Razem rzeczowe aktywa trwałe	9 878 002	9 726 870

III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2010 ROKU

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 31 marca 2010 roku zostały przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 31 marca 2010 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2010 roku do dnia 31 marca 2010 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2009.

Sprawozdania finansowe zostały przedstawione w złotych (PLN), 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.

Sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG („Grupa Kapitałowa”, „Grupa”) zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez PGNiG S.A. („PGNiG S.A.”, „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) i jednostki zależne w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym.

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

Niniejsze kwartalne sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 12 maja 2010 roku.

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego skonsolidowanego oraz skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego przyjęto te same ogólne zasady wdrożone przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku, które zostało opublikowane 22 marca 2010 roku. Z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2010 roku:

- MSSF 1 (znowelizowany) „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” zatwierdzony w UE w dniu 25 listopada 2009 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- MSSF 3 (znowelizowany) „Połączenia jednostek gospodarczych” zatwierdzony w UE w dniu 3 czerwca 2009 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 2 „Płatności w formie akcji”- Transakcje płatności w formie akcji rozliczane w środkach pieniężnych w grupie kapitałowej zatwierdzone w UE w dniu 23 marca 2010 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do różnych standardów i interpretacji „Poprawki do MSSF (2009)”- dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do MSSF opublikowane w dniu 16 kwietnia 2009 roku (MSSF 2, MSSF 5, MSSF 8, MSR 1, MSR 7, MSR 17, MSR 18, MSR 36, MSR 38, MSR 39, KIMSF 9 oraz KIMSF 16) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa, zatwierdzone w UE w dniu 23 marca 2010 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 27 „Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe” zatwierdzone w UE w dniu 3 czerwca 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” - Spełniające kryteria pozycje zabezpieczone, zatwierdzone w UE w dniu 15 września 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 12 „Umowy na usługi koncesjonowane” zatwierdzona w UE w dniu 25 marca 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 30 marca 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 15 „Umowy dotyczące budowy nieruchomości” zatwierdzona w UE w dniu 22 lipca 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),

- Interpretacja KIMSF 16 „Zabezpieczenie udziałów w aktywach netto jednostki działającej za granicą”- zatwierdzona w UE w dniu 4 czerwca 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 17 „Przekazanie aktywów niegotówkowych właścicielom” zatwierdzona w UE w dniu 26 listopada 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 listopada 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 18 „Przekazanie aktywów przez klientów” zatwierdzona w UE w dniu 27 listopada 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 listopada 2009 roku lub po tej dacie).

Przyjęcie wyżej wymienionych standardów i interpretacji nie spowodowało znaczących zmian w polityce rachunkowości Grupy ani w prezentacji sprawozdań finansowych.

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

Zatwierdzając niniejsze sprawozdanie finansowe Grupa nie zastosowała następujących standardów, zmian standardów i interpretacji, które zostały opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE, ale nie weszły jeszcze w życie:

- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” – Klasyfikacja emisji praw poboru, zatwierdzone w UE w dniu 23 grudnia 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub po tej dacie),

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, z wyjątkiem poniższych standardów, zmian do standardów i interpretacji, które według stanu na 31 marca 2010 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do różnych standardów i interpretacji „Poprawki do MSSF (2010)”- dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do MSSF opublikowane w dniu 6 maja 2010 roku (MSSF 1, MSSF 3, MSSF 7, MSR 1, MSR 27, MSR 34 oraz KIMSF 13) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 24 „Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych” – Uproszczenie wymogów dotyczących ujawnień przez jednostki powiązane z państwem oraz doprecyzowanie definicji jednostek powiązanych (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 stycznia 2011 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” - dodatkowe zwolnienia dla jednostek stosujących MSSF po raz pierwszy (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” - ograniczone zwolnienie dla jednostek stosujących MSSF po raz pierwszy w zakresie ujawnień danych porównawczych wymaganych przez MSSF 7 (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do KIMSF 14 „MSR 19 – Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności” - przedpłaty związane z minimalnymi wymogami finansowania (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 19 „Rozliczenie zobowiązań instrumentami kapitałowymi” (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub po tej dacie).

Według szacunków Grupy wymienione wyżej standardy, interpretacje i zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez jednostkę na dzień bilansowy.

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

1. W dniu 10 stycznia 2010 roku został złożony wniosek o likwidację spółki Geofizyka Kraków Libia S.A. z siedzibą w Janzur, okręg Al-Jifara, Libia (spółki pośrednio zależnej od PGNiG S.A. poprzez Geofizykę Kraków Sp. z o.o.) do Komisji Ludowej ds. Gospodarki, Handlu i Inwestycji, Biuro Głównego Rejestru Handlowego Wielkiej Arabskiej Libijskiej Dżamahiriji Ludowo-Socjalistycznej. Na likwidatora wyznaczono Pana Ash-Sharif Ali bin Iyad - audytor prawny. Geofizyka Kraków Sp. z o.o. (jednostka w 100% zależna od

PGNiG S.A.) posiadała 60% udziału w kapitale zakładowym spółki zależnej Geofizyka Kraków Libia S.A. Wykreślenie z Głównego Rejestru Handlowego Wielkiej Libijskiej Dżamahiriji Ludowo – Socjalistycznej spółki Geofizyka Kraków Libia S.A. nastąpiło w dniu 19 stycznia 2010 roku.

2. W dniu 20 stycznia 2010 roku Zarząd Jednostki Dominującej powziął wiadomość o tym, że spółce PGNiG Norway AS („PGNiG Norway”), (jednostka w 100% zależna od PGNiG S.A.) w wyniku rozstrzygnięcia rundy licencyjnej APA 2009, zostało przyznane przez norweskie Ministerstwo ds. Węglowodorów i Energii 15% udziałów w licencji poszukiwawczo-wydobywczej PL558 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym („Licencja”). Bezpośrednim operatorem na Licencji został E.ON Ruhrgas Norge AS (30% udziałów). Pozostałymi partnerami są: Nexen Exploration Norge AS (15% udziałów), Det norske oljeselskap AS (20% udziałów) oraz Petoro AS (20% udziałów). Pozyskanie udziałów w licencji PL558 jest ważnym elementem strategii PGNiG Norway. Koncesja ta zlokalizowana jest w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Skarv oraz graniczy z licencją PL350, gdzie PGNiG Norway posiada 30% udziałów. PGNiG Norway uzyskało udziały w ww. koncesji w oparciu o Wniosek Koncesyjny, złożony do Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii wspólnie z firmą E.ON Ruhrgas Norge AS. Koncepcja geologiczna oraz interpretacja danych geofizycznych wykonana została w całości przez PGNiG Norway.
3. W dniu 27 stycznia 2010 roku, w związku z bardzo niskimi temperaturami i znacznym wzrostem zapotrzebowania na gaz ziemny, PGNiG S.A. zmniejszyła dostawy do Zakładów Chemicznych Police S.A. Decyzja ta została podjęta na podstawie obowiązującej umowy handlowej między firmami, która przewiduje możliwość zmniejszenia dostaw. Powyższe ograniczenia dostaw gazu ziemnego zostało zniesione w dniu 1 lutego 2010 roku.
4. W dniu 27 stycznia 2010 roku w Moskwie podpisano trójstronne Porozumienie pomiędzy PGNiG, OAO Gazprom Export z siedzibą w Moskwie, Rosja („Gazprom Export”) i spółką System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie, Polska („EuRoPol GAZ”). Zawarte Porozumienie przewiduje:
 - a. przedłużenie Kontraktu Jamalskiego („Kontrakt”) na dostawę gazu ziemnego z Federacji Rosyjskiej do Polski do 31 grudnia 2037 roku;
 - b. możliwość zwiększenia wolumenu dostaw gazu ziemnego zgodnie z obowiązującym Kontraktem maksymalnie do poziomu 10,2 mld m³ gazu wg polskiej normy (11 mld m³ wg GOST).Dodatkowo PGNiG i Gazprom Export zobowiązały się do wprowadzenia odpowiednich zmian w obowiązującym Kontrakcie. Porozumienie stwarza jednocześnie warunki do wprowadzenia niezbędnych zmian w Porozumieniu pomiędzy Rządem Federacji Rosyjskiej, a rządem Rzeczypospolitej Polskiej o budowie systemu gazociągów do tranzytu gazu rosyjskiego przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 sierpnia 1993 roku i Protokołu Dodatkowego z dnia 12 lutego 2003 roku. Oprócz tego podpisane Porozumienie przewiduje przedłużenie kontraktu na przesył gazu przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazociągiem Jamajskim, należącym do EuRoPol GAZ, do 2045 roku na dotychczasowych warunkach.
5. W dniu 2 lutego 2010 roku został podpisany aneks do porozumienia z dnia 8 grudnia 2009 roku („Aneks”) z Zakładami Chemicznymi Police S.A. („ZCh Police”). Aneks przewiduje, że ZCh Police zobowiązują się do zapłaty należności za dostarczone paliwo gazowe w miesiącu styczniu 2010 roku do dnia 5 marca 2010 roku wraz z odsetkami ustawowymi.
6. W dniu 10 lutego 2010 roku Zarząd PGNiG S.A. potwierdził pakiet uzgodnień zawartych w trójstronnym porozumieniu pomiędzy PGNiG S.A., OAO Gazprom Export z siedzibą w Moskwie i spółką System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie („Porozumienie trójstronne”). Porozumienie trójstronne zostało zawarte w dniu 27 stycznia 2010 roku w Moskwie. Dodatkowo PGNiG S.A. informuje, że Rada Nadzorcza na posiedzeniu w dniu 10 lutego 2010 roku zaakceptowała uprzednio zatwierdzone przez Zarząd uzgodnienia, zawarte w Porozumieniu trójstronnym.
7. W dniu 12 lutego 2010 roku PGNiG S.A. zawarła z sześcioma bankami Umowę zlecenia w przedmiocie organizacji programu emisji obligacji do kwoty 3 miliardów złotych oraz udzielenia gwarancji objęcia emisji obligacji przez te banki. Środki uzyskane z emisji obligacji przeznaczone zostaną przede wszystkim na refinansowanie kredytu zawartego z grupą banków w dniu 27 lipca 2005 roku, którego termin spłaty przypada na dzień 27 lipca 2010 roku.
8. W dniu 18 marca 2010 roku została zawarta umowa na zakup usługi regazyfikacji pomiędzy PGNiG S.A. a Polskim LNG S.A. z siedzibą w Świnoujściu, której przedmiotem jest świadczenie przez Polskie LNG na rzecz PGNiG S.A. usługi regazyfikacji gazu LNG w terminalu LNG w Świnoujściu przez okres 20 lat od dnia 1 lipca 2014 roku. Umowa obejmuje co najmniej 10 zawinięć tankowców z LNG do terminalu, wyładunek i odbiór gazu LNG przez terminal, regazyfikację LNG, dostarczenie zregazyfikowanego LNG do systemu przesyłowego oraz przeładunek LNG do system samochodowych. Powyższą Umową nie jest objęte

świadczenie usług w ramach systemu przesyłowego, zlokalizowanego za tzw. "punktem wyjścia" z terminalu LNG.

Szacunkowa wartość Umowy w całym okresie jej trwania wynosi ok. 13.107 milionów (słownie: trzynaście miliardów sto siedem milionów) złotych. Opłaty za usługi regazyfikacji zawarte w Umowie będą naliczane zgodnie z taryfą obowiązującą w momencie świadczenia usługi i zatwierdzoną przez Urząd Regulacji Energetyki.

W celu należytego wykonania Umowy Polskie LNG zobowiązuje się do wybudowania terminalu i zapewnienia jego pełnej funkcjonalności operacyjnej od dnia 1 lipca 2014 roku.

Powyższa Umowa stanowi "znaczącą umowę" w rozumieniu przepisów Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim, jako że jej wartość przekracza 10% kapitałów własnych PGNiG S.A.

9. W dniu 22 marca 2010 roku Zarząd PGNiG S.A. poinformował, że wydobycie gazu ziemnego w 2009 roku wyniosło 4,1 mld m³ w przeliczeniu na gaz wysokometanowy (E). W stosunku do prognozy zamieszczonej w raporcie bieżącym nr 28/2009 z dnia 2 marca 2009 roku odnotowano spadek o 0,2 mld m³. Zmniejszenie poziomu wydobycia w trakcie 2009 roku względem prognozy wynikało z:
- opóźnienia włączenia do eksploatacji Odazotowni Grodzisk jak również z problemów technicznych podczas rozruchu technologicznego tej instalacji;
 - mniejszego zapotrzebowania na gaz ziemny zaazotowany, które decyduje o wysokości produkcji ze złóż;
 - opóźnienia inwestycyjnego na jednym ze złóż gazu ziemnego zaazotowanego.

Ponadto Zarząd PGNiG S.A. poinformował, że analiza dotychczasowego oraz planowego przebiegu eksploatacji wskazuje, iż w 2010 roku wydobycie gazu ziemnego wyniesie ok. 4,3 mld m³. Wydobycie gazu ziemnego w 2011 roku szacowane jest również na poziomie ok. 4,3 mld m³.

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

W I kwartale 2010 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto w wysokości 987,7 mln zł, co oznacza wzrost w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego o 1.386,4 mln zł. Umocnienie kondycji finansowej GK PGNiG spowodowane zostało przede wszystkim poprawą rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego, odzwierciedloną we wzroście zysku operacyjnego (EBIT) o 1.673,5 mln zł.

Poszukiwanie i wydobycie

Zysk operacyjny segmentu poszukiwanie i wydobycie wyniósł 241,5 mln zł i był wyższy o 38,1 mln zł (19%) w porównaniu do I kwartału 2009 roku. Wzrost wyniku operacyjnego w segmencie poszukiwanie i wydobycie spowodowany był przede wszystkim poprawą rentowności sprzedaży ropy naftowej. W rezultacie wzrostu notowań ropy naftowej na rynkach światowych Grupa Kapitałowa realizowała sprzedaż tego surowca po cenach o 46% wyższych niż w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Obrót i magazynowanie

Poprawa rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego przełożyła się na wysokość osiągniętego zysku operacyjnego segmentu, który wyniósł 445,6 mln zł i był wyższy od poziomu z analogicznego okresu roku ubiegłego o 1.503,7 mln zł. Decydujący wpływ na wysokość zysku operacyjnego miał spadek jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu o 46%. Przyczynami spadku jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu były: stosunkowo stabilna sytuacja na rynku paliwowym, która w I kwartale 2010 roku zapewniła Grupie łagodny wzrost cen gazu z importu oraz spadek średniego kursu USD o 16 % w relacji do I kwartału poprzedniego roku.

Poprawa rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego nastąpiła pomimo spadku średnich cen sprzedaży gazu o 5%. Spadek ten był następstwem decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w rezultacie której od czerwca 2009 roku wprowadzona została obniżka taryfowych cen gazu.

Dystrybucja

W segmencie dystrybucja zysk operacyjny wyniósł 535,9 mln zł i był wyższy od ubiegłorocznego poziomu o 142,2 mln zł (36%). Na wysokość wyniku segmentu miały wpływ dwa czynniki: wzrost średnich cen sprzedaży usług sieciowych oraz zwiększenie wolumenu sprzedaży gazu o 11%. W efekcie zatwierdzenia nowej taryfy, z dniem 1 czerwca 2009 roku ceny usług sieciowych wzrosły średnio o 7,3% w stosunku do poprzednio

obowiązujących. Wzrost wolumen sprzedaży gazu spowodowany był wyższym zapotrzebowaniem na paliwa gazowe w sezonie grzewczym.

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

Obrót, dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, stanowiące obok poszukiwań i wydobycia podstawowy przedmiot działalności Grupy Kapitałowej, w dużym stopniu podlegają wahaniom sezonowym.

W przypadku sprzedaży gazu ziemnego przychody w miesiącach zimowych (I i IV kwartał) znacznie przewyższają wartości osiągnięte w miesiącach letnich (II i III kwartał). Występowanie owej oscylacji uzależnione jest przede wszystkim od zmiennych w Polsce warunków klimatycznych, ponieważ zakres tych wahań wyznaczają wartości temperatur – niskie zimą i wyższe latem. Sezonowość tego segmentu działalności w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców komunalno-bytowych, pozyskujących paliwo gazowe na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora produkcyjnego.

Występowanie zjawiska cykliczności sprzedaży paliwa gazowego determinuje jednocześnie potrzebę zwiększenia magazynowania oraz zdolności przesyłowych, w tym również sieci dystrybucyjnych, w celu zaspokojenia zapotrzebowania odbiorców w szczytowym momencie i utrzymania bezpieczeństwa dostaw gazu w Polsce.

7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych

W pierwszym kwartale 2010 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie wystąpiły takie zdarzenia.

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

W dniu 29 kwietnia 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. podjęło uchwałę nr 20/IV/2010, w sprawie wypłaty dywidendy w wysokości 472 000 tysięcy złotych (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,08 złotego), z czego:

- kwotę: 340 000 tysięcy złotych w formie dywidendy niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi odrębną uchwałą Walnego Zgromadzenia podjętą na podstawie § 63 ust. 7 Statutu Spółki, z zastrzeżeniem dopłaty pieniężnej, gdy składniki rzeczowe nie wyczerpią kwoty 340 000 tysięcy złotych;
- kwotę: 132 000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2010 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 4 października 2010 roku.

9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe

Do dnia sporządzenia raportu kwartalnego za pierwszy kwartał 2010 roku nie wystąpiły zdarzenia, mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe, a które nie zostały ujęte w niniejszym raporcie.

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

	Stan na 2010-03-31 koniec 1 kwartału / 2010	Stan na 2009-12-31 koniec poprzed. roku / 2009
Należności warunkowe	467 017	459 648
<i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	35 613	35 902
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	512	512
- otrzymanych weksli	35 101	35 390
<i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	431 404	423 746
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	371 618	364 390
- otrzymanych weksli	59 786	59 356
Zobowiązania warunkowe	7 705 347	8 160 874
<i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	-	-
- udzielonych gwarancji i poręczeń	-	-
- wystawionych weksli	-	-
<i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	7 705 347	8 160 874
- udzielonych gwarancji i poręczeń	7 635 168	8 089 326
- wystawionych weksli	70 179	71 548

Zmiany zobowiązań z tytułu gwarancji i poręczeń w I kwartale 2010 roku wynikają przede wszystkim ze zmian wartości dwóch istotnych gwarancji w związku z umocnieniem się (koniec I kwartału 2010 w stosunku do końca 2009 roku) złotówki w stosunku do euro. Wartość gwarancji udzielonej solidarnie przez spółki gazownictwa na rzecz konsorcjum banków - agent Bank Handlowy S.A. w Warszawie (1.250.000 tysięcy EUR) zmniejszyła się o 307.500 tysięcy złotych a wartość gwarancji udzielonej państwu Norweskiemu (627.556 tysięcy EUR) zmniejszyła się o 154.379 tysięcy złotych.

11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

11.1. Segmenty sprawozdawcze

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów, zysków/strat oraz aktywów i pasywów poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 31 marca 2010 roku i 31 marca 2009 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2010 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 31 marca 2010 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	539 076	6 008 954	12 975	61 241	-	6 622 246
Sprzedaż między segmentami	270 727	107 399	1 151 997	43 030	(1 573 153)	-
Przychody segmentu ogółem	809 803	6 116 353	1 164 972	104 271	(1 573 153)	6 622 246
Amortyzacja	(140 660)	(35 172)	(187 357)	(2 710)	-	(365 899)
Pozostałe koszty	(427 617)	(5 635 603)	(441 666)	(101 122)	1 565 965	(5 040 043)
Koszty segmentu ogółem	(568 277)	(5 670 775)	(629 023)	(103 832)	1 565 965	(5 405 942)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej segmentu	241 526	445 578	535 949	439	(7 188)	1 216 304
Koszty finansowe netto						9 256
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(189)				(189)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem						1 225 371
Podatek dochodowy						(237 692)
Zysk/Strata netto	-	-	-	-	-	987 679
Sprawozdanie z sytuacji finansowej						
Aktywa segmentu	11 369 880	9 776 654	11 606 438	319 007	(2 808 606)	30 263 373
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 334				556 334
Aktywa nieprzypisane						124 794
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						634 233
Aktywa ogółem	-	-	-	-	-	31 578 734
Kapitał własny ogółem						22 385 000
Zobowiązania segmentu	1 546 878	3 282 478	1 965 981	94 967	(2 808 606)	4 081 698
Zobowiązania nieprzypisane						3 842 103
Rezerwa na podatek odroczonego						1 269 933
Pasywa ogółem	-	-	-	-	-	31 578 734
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(399 269)	(150 672)	(198 799)	(1 219)	-	(749 959)
Odpisy aktualizujące aktywa	(875 070)	(2 085 653)	(847 253)	(4 426)	-	(3 812 402)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 669)

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2010 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 31 marca 2009 roku	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	512 592	5 821 129	6 447	38 726	-	6 378 894
Sprzedaż między segmentami	253 611	84 525	965 483	40 492	(1 344 111)	-
Przychody segmentu ogółem	766 203	5 905 654	971 930	79 218	(1 344 111)	6 378 894
Amortyzacja	(151 516)	(33 685)	(181 894)	(2 449)	-	(369 544)
Pozostałe koszty	(411 226)	(6 930 136)	(396 268)	(70 525)	1 341 599	(6 466 556)
Koszty segmentu ogółem	(562 742)	(6 963 821)	(578 162)	(72 974)	1 341 599	(6 836 100)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej segmentu	203 461	(1 058 167)	393 768	6 244	(2 512)	(457 206)
Koszty finansowe netto						23 462
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(47)				(47)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem						(433 791)
Podatek dochodowy						35 093
Zysk/Strata netto	-	-	-	-	-	(398 698)
Sprawozdanie z sytuacji finansowej						
Aktywa segmentu	11 148 230	9 939 236	10 490 014	295 572	(2 800 328)	29 072 724
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 835				556 835
Aktywa nieprzypisane						116 297
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						585 005
Aktywa ogółem						30 330 861
Kapitał własny ogółem						20 382 323
Zobowiązania segmentu	3 761 559	3 718 168	2 131 180	110 159	(2 800 328)	6 920 738
Zobowiązania nieprzypisane						1 730 156
Rezerwa na podatek odroczonego						1 297 644
Pasywa ogółem						30 330 861
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(441 130)	(137 611)	(274 969)	(6 039)	-	(859 749)
Odpisy aktualizujące aktywa	(529 748)	(2 150 007)	(1 417 337)	(8 418)	-	(4 105 510)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 741)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2010 ROKU

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. („PGNiG S.A.”, „Spółka”; „Jednostka Dominująca”) jest Jednostką Dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG („Grupa Kapitałowa”, „Grupa”) z siedzibą w Polsce w Warszawie, kod pocztowy 01-224, przy ulicy Marcina Kasprzaka 25. Z dniem 23 września 2005 roku, w związku ze sprzedażą na Giełdzie Papierów Wartościowych („GPW”) w Warszawie nowej emisji akcji, PGNiG S.A. z jednoosobowej spółki Skarbu Państwa stała się spółką publiczną.

Jednostka Dominująca powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut zostały podpisane w formie aktu notarialnego dnia 21 października 1996 roku.

Minister Skarbu Państwa, podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną, wykonał postanowienia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (Dz. U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553).

Spółka została wpisana do rejestru handlowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. Aktualnie Spółka jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000059492.

Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736.

Spółka akcyjna jest prawnym następcą przedsiębiorstwa państwowego. Aktywa i pasywa przedsiębiorstwa państwowego zostały wniesione do spółki akcyjnej i ujęte w księgach według wartości z bilansu zamknięcia przedsiębiorstwa państwowego.

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i wydobywanie ropy i gazu, import, magazynowanie i sprzedaż paliw gazowych.

Grupa Kapitałowa 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.

Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż, wydobywanie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych. Grupa Kapitałowa jest głównym importerem paliwa gazowego 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 i dystrybucja gazu ziemnego stanowiące, obok wydobywania gazu ziemnego i ropy naftowej, podstawową działalność Grupy Kapitałowej, 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 prowadzona jest na podstawie posiadanych koncesji, normowanych przepisami Prawa geologicznego i górniczego.

2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji

Według stanu na dzień 31 marca 2010 roku w skład Grupy Kapitałowej wchodziło PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 34 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 27 spółek zależnych od PGNiG S.A.,
- 7 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 31 marca 2010 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

Firma spółki	Kapitał zakładowy w złotych	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w zł	% kapitału PGNiG S.A.	% głosów PGNiG S.A.
Spółki zależne od PGNiG S.A.				
1 Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%	100,00%
2 Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%	100,00%
3 Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%	100,00%
4 GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	64 400 000,00	64 400 000,00	100,00%	100,00%
5 GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%	100,00%
6 Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%	100,00%
7 Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%	100,00%
8 PGNiG Norway AS (NOK) ¹⁾	951 327 000,00	951 327 000,00	100,00%	100,00%
9 Polish Oil and Gas Company - Libya B.V. (EUR) ¹⁾	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
10 INVESTGAS S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%	100,00%
11 Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	658 384 000,00	658 384 000,00	100,00%	100,00%
12 Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 300 338 000,00	1 300 338 000,00	100,00%	100,00%
13 Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 484 953 000,00	1 484 953 000,00	100,00%	100,00%
14 Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 255 800 000,00	1 255 800 000,00	100,00%	100,00%
15 Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	614 696 000,00	614 696 000,00	100,00%	100,00%
16 Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 033 186 000,00	1 033 186 000,00	100,00%	100,00%
17 B.S. i P.G. Gazoprojekt S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%	75,00%
18 BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%	100,00%
19 Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%	100,00%
20 Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%	100,00%
21 Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%	88,83%
22 Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%	100,00%
23 NYSAGAZ Sp. z o.o.	6 800 000,00	3 468 000,00	51,00%	51,00%
24 ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%	100,00%
25 BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%	100,00%
26 PPUiH TURGAZ Sp. z o.o. w likwidacji	176 000,00	90 000,00	51,14%	51,14%
27 PGNiG Energia S.A.	5 000 000,00	5 000 000,00	100,00%	100,00%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.				
28 Geofizyka Torun Kish Ltd (Rial) ¹⁾	10 000 000,00	10 000 000,00 ²⁾	100,00%	100,00%
29 Oil Tech International F.Z.E. (USD) ¹⁾	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
30 Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. (Piła)	1 806 500,00	1 806 500,00	100,00%	100,00%
31 GAZ Sp. z o.o. (Błonie)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
32 GAZ MEDIA Sp. z o.o. (Wołomin)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
33 NAFT-STAL Sp. z o.o.	667 500,00	450 000,00	67,40%	67,40%
34 Powiśle Park Sp. z o.o. (Warszawa)	81 131 000,00	81 131 000,00	100,00%	100,00%

¹⁾ Wartości podane w walutach obcych.

²⁾ Kapitał nieopłacony.

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na koniec I kwartału 2010 roku

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 marca 2010	31 marca 2009
Spółki zależne			
GK GEOFIZYKA Kraków ²⁾	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ³⁾	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Norway AS	Norwegia	100,00%	100,00%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ⁴⁾	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
BUG Gazobudowa Sp. z o.o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
B.S. i P.G. Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Energia S.A.	Polska	100,00%	-
Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o.o.			
NAFT-STAL Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
SGT EUROPOL GAZ S.A. ¹⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

²⁾ Geofizyka Kraków Sp. z o.o. konsolidowała swoją spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC. do dnia 19 stycznia 2010 roku (tj. do dnia wykreślenia spółki z Głównego Rejestru Handlowego).

³⁾ GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Oil Tech International - F.Z.E.

⁴⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o., która została objęta konsolidacją od I kwartału 2009 roku.

3. 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 pierwszym kwartale 2010 roku najistotniejsze zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG obejmowały:

- W dniu 4 stycznia 2010 roku miała miejsce rejestracja w KRS podwyższenia (które miało miejsce w 2009 roku) kapitału zakładowego Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. o kwotę 850 tysięcy złotych do poziomu 1.300.338 tysięcy złotych;
- W dniu 7 grudnia 2009 roku zawiązana została spółka PGNiG Energia S.A. w organizacji; kapitał zakładowy spółki wynosi 5.000 tysięcy złotych i dzieli się na 50.000 akcji o wartości nominalnej 100 zł każda; wszystkie akcje objęte zostały przez PGNiG S.A.; rejestracja spółki w KRS miała miejsce w dniu 11 stycznia 2010 roku;
- W dniu 19 stycznia 2010 roku spółka Geofizyka Kraków Libia S.A. z siedzibą w Janur w Libii (spółka pośrednio zależna od PGNiG S.A. poprzez Geofizykę Kraków Sp. z o.o.) została wykreślona z Głównego Rejestru Handlowego Wielkiej Libijskiej Dżamahiriji Ludowo – Socjalistycznej.

4. Stanowisko Zarządu odnośnie 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 I kwartał 2010 roku.

5. 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 w % na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 2010-03-22 - 2010-04-30	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu*
Skarb Państwa	72,94%	4 303 686 368	-0,14 %	72,80 %	4 295 264 539
Pozostali	27,06%	1 596 313 632	+0,14 %	27,20 %	1 604 735 461
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

* Stan na 30 kwietnia 2010 roku.

6. Zestawienie stanu posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób

	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
Osoby zarządzające	106 667	-	-	-	(19 500)	87 167
Michał Szubski	6 825	-	-	-	-	6 825
Miroslaw Dobrut	19 500	-	-	-	(19 500)	-
Miroslaw Szałuba	9 425	-	-	-	-	9 425
Waldemar Wójcik	19 500	-	-	-	-	19 500
Mieczysław Jakiel	30 101	-	-	-	-	30 101
Tadeusz Kulczyk	21 316	-	-	-	-	21 316
Osoby nadzorujące	38 822	-	-	-	-	38 822
Stanisław Rychlicki	9 897	-	-	-	-	9 897
Mieczysław Kawecki	19 500	-	-	-	-	19 500
Jolanta Siergiej	9 425	-	-	-	-	9 425

7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej

W prezentowanym okresie nie rozpoczęły się oraz nie były prowadzone żadne postępowania przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczące zobowiązań albo wierzytelności PGNiG S.A. lub jednostki od niej zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

Wartość wszystkich toczących się postępowań dotyczących zobowiązań oraz wierzytelności kształtuje się znacznie poniżej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

8. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, których łączna wartość (zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy euro, a które nie są transakcjami typowymi i rutynowymi, zawieranyymi na warunkach rynkowych pomiędzy jednostkami powiązаныmi, a ich charakter i warunki nie wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2010 roku, w ramach Grupy Kapitałowej, nie doszło do zawarcia

transakcji pomiędzy jednostkami powiązаныmi, gdzie wartość transakcji przekraczałaby 500 tysięcy EUR, a ich charakter można by uznać za nietypowy dla bieżącej działalności operacyjnej.

9. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu, 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

W pierwszym kwartale 2010 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie została udzielona gwarancja, której wartość, łącznie z wartością istniejących poręczeń i gwarancji udzielonych jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, stanowiłaby równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych Emitenta.

10. 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

Spółka nie posiada innych informacji poza ujawnionymi w niniejszym raporcie, które jej zdaniem byłyby istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian oraz możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta.

11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Kluczowe znaczenie na poziom wyników finansowych Grupy Kapitałowej PGNiG będą miały notowania ropy naftowej na rynkach międzynarodowych, stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf na paliwa gazowe i ich dystrybucję oraz sytuacja na rynkach walutowych.

Od ponad roku obserwuje się stopniowy i łagodny wzrost cen ropy naftowej oraz produktów ropopochodnych. Utrzymanie się tej tendencji w następnych okresach zapewniłoby Grupie Kapitałowej względnie stabilny poziom cen zakupu gazu w USD z importu. Natomiast globalne ożywienie gospodarcze może doprowadzić do wzrostu światowego popytu na ropę naftową, a tym samym do wzrostu cen tego surowca.

W ostatnich kilkunastu miesiącach widoczny był sukcesywny spadek kursów walutowych. Dalszy spadek kursów walutowych w kolejnych okresach 2010 roku może częściowo zniwelować przewidywany wzrost cen gazu denominowanych w USD. Jednakże ze względu na to, że rynek walutowy charakteryzuje się dużą zmiennością i nieprzewidywalnością ewentualny nawrót kryzysu na rynki finansowe przekreśliłby korzystne dla Grupy Kapitałowej perspektywy.

Pomimo stabilizacji na rynku paliwowym, od dnia zatwierdzenia przez Prezesa URE aktualnie obowiązującej taryfy na paliwa gazowe, ceny ropy naftowej istotnie wzrosły. W związku z tym w dniu 12 lutego 2010 roku PGNiG S.A. wystąpiła do Prezesa URE z nowym wnioskiem taryfowym. Obecnie trwają negocjacje z URE, w wyniku których przedkładane są korekty złożonego wniosku, zatem nowa taryfa wejdzie w życie w terminie późniejszym niż to pierwotnie zakładano. Opóźnienia w zatwierdzeniu nowej taryfy oznaczają dla GK PGNiG spadek zysku ze sprzedaży gazu ziemnego. Ze względu na wzrost kosztów dystrybucji również Spółki Gazownictwa złożyły nowe wnioski taryfowe do Prezesa URE.

W najbliższych miesiącach nastąpi istotna zmiana finansowania aktywów GK PGNiG, spowodowana wygaśnięciem 27 lipca 2010 roku wielowalutowej linii kredytowej w wysokości 600 milionów EUR i planowanym przeprowadzeniem emisji trzyletnich obligacji na wartość 3 mld zł. 12 lutego 2010 roku zawarta została Umowa zlecenia z 6 bankami w przedmiocie organizacji powyższego programu emisji obligacji oraz udzielenia gwarancji objęcia emisji obligacji przez te banki. Pozyskane z emisji środki zostaną przeznaczone przede wszystkim na zrefinansowanie powyższej linii kredytowej.

W 2010 roku Grupa Kapitałowa PGNiG zamierza utrzymać wysoki poziom nakładów finansowych na działalność inwestycyjną, w tym głównie na realizację projektów w zakresie rozbudowy podziemnych magazynów gazu, wzrostu zdolności wydobywczych, dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, w działalności związanej z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz budowie sektora elektroenergetycznego. Uwzględniając posiadany przez Grupę rating na poziomie inwestycyjnym, a także poprawiającą się sytuację na rynku finansowym, Grupa będzie w stanie realizować zamierzone programy inwestycyjne.