



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

**SKONSOLIDOWANY
RAPORT OKRESOWY
ZA I KWARTAŁ 2013 ROKU**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr I / 2013

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, z późn. zm.)

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

za I kwartał roku obrotowego 2013 obejmujący okres od **2013-01-01** do **2013-03-31**, 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 14 maja 2013 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNiG S.A.

(skrócona nazwa emitenta)

Paliwowy (pal)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

01-224

(kod pocztowy)

Warszawa

(miejscowość)

Kasprzaka

(ulica)

25

(numer)

+48 022 583 50 00

(telefon)

+48 022 583 58 56

(fax)

ir@pgnig.pl

(e-mail)

www.pgnig.pl

(www)

525-000-80-28

(NIP)

012216736

(REGON)

Zarząd PGNiG S.A.:

Wiceprezes Zarządu

Jacek Murawski

.....

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szałuba

.....

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	9
I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	10
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	10
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	10
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	11
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	12
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	13
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	14
1.Podatek odroczony	14
2.Odpisy aktualizujące	14
3.Rezerwy	15
4.Przychody ze sprzedaży	16
5.Koszty operacyjne	16
6.Podatek dochodowy	16
7.Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	17
8.Pochodne instrumenty finansowe	18
9.Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.	22
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	27
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	27
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	27
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	28
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	29
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	30
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	31
1.Podatek odroczony	31
2.Odpisy aktualizujące	31
3.Rezerwy	32
4.Przychody ze sprzedaży	32
5.Koszty operacyjne	33
6.Podatek dochodowy	33
7.Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	33
8.Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.	34
III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	36
1.Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	36
2.Przyjęte zasady rachunkowości	36
3.Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	37
4.Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących	39
5.Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	39
6.Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	40
7.Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych	40

8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane	41
9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieuwjęte w tym sprawozdaniu, a mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe	41
10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	41
11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne	43
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO	45
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej	45
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji	46
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	47
4. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych	48
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	48
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	49
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wiarygodności emitenta lub jednostki zależnej	49
8. Informacje na temat zmian sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych jednostki	49
9. Informacje o istotnych transakcjach nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	49
10. Informacje o istotnym zobowiązaniu z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych	49
11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych	49
12. 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	49
13. 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	50
14. 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	50
15. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	51

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2013	narastająco/ 2012	narastająco/ 2013	narastająco/ 2012
	okres od 2013-01-01 do 2013-03-31	okres od 2012-01-01 do 2012-03-31	okres od 2013-01-01 do 2013-03-31	okres od 2012-01-01 do 2012-03-31
	w milionach PLN		w milionach EUR	
I. Przychody ze sprzedaży	10 255	8 947	2 457	2 143
II. Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 427	344	342	82
III. Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 280	373	307	89
IV. Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 073	332	257	80
V. Zysk/(Strata) netto	1 074	333	257	80
VI. Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	1 214	138	291	33
VII. Całkowite dochody razem	1 215	139	291	33
VIII. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 578	1 961	857	470
IX. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(739)	(3 726)	(177)	(892)
X. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 708)	2 426	(409)	581
XI. Zmiana stanu środków pieniężnych	1 131	661	271	158
XII. Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN / EUR)	0,18	0,06	0,04	0,01
	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	31 marca 2013	31 grudnia 2012	31 marca 2013	31 grudnia 2012
XIII. Aktywa razem	48 639	47 929	11 643	11 723
XIV. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	20 228	20 733	4 842	5 071
XV. Zobowiązania długoterminowe	11 306	11 120	2 706	2 720
XVI. Zobowiązania krótkoterminowe	8 922	9 613	2 136	2 351
XVII. Kapitał własny	28 411	27 196	6 801	6 652
XVIII. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 412	1 443
XIX. Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
XX. Wartość księgową i rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	4,82	4,61	1,15	1,13
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	-	-	-

Dane dotyczące skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2013	narastająco/ 2012	narastająco/ 2013	narastająco/ 2012
	okres od 2013-01-01 do 2013-03-31	okres od 2012-01-01 do 2012-03-31	okres od 2013-01-01 do 2013-03-31	okres od 2012-01-01 do 2012-03-31
I. Przychody ze sprzedaży	8 750	7 944	2 096	1 903
II. Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	660	(256)	158	(61)
III. Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	666	(247)	160	(59)
IV. Zysk/(Strata) netto	548	(206)	131	(49)
V. Całkowite dochody	666	(389)	160	(93)
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 693	871	645	209
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(517)	(3 516)	(124)	(842)
VIII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 195)	2 845	(286)	681
IX. Zmiana stanu środków pieniężnych	981	200	235	48
X. Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	0,09	(0,03)	0,02	(0,01)
	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	31 marca 2013	31 grudnia 2012	31 marca 2013	31 grudnia 2012
XI. Aktywa razem	37 102	36 643	8 882	8 963
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	14 462	14 669	3 462	3 588
XIII. Zobowiązania długoterminowe	7 259	7 287	1 738	1 782
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	7 203	7 382	1 724	1 806
XV. Kapitał własny	22 640	21 974	5 420	5 375
XVI. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 412	1 443
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
XVIII. Wartość księgową i rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,84	3,72	0,92	0,91
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	-	-	-

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

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

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ŻŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	31 marca 2013	31 grudnia 2012	31 marca 2012
Średni kurs w okresie	4,1738	4,1736	4,1750
Kurs na koniec okresu	4,1774	4,0882	4,1616

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał / 2013 okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 nie badane	1 kwartał / 2012 okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przekształcone
	(w milionach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	10 255	8 947
Zużycie surowców i materiałów	(6 845)	(6 490)
Świadczenia pracownicze	(671)	(691)
Amortyzacja	(549)	(455)
Usługi obce	(738)	(801)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	197	195
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(222)	(361)
Koszty operacyjne razem	(8 828)	(8 603)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 427	344
Przychody finansowe	61	93
Koszty finansowe	(208)	(64)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 280	373
Podatek dochodowy	(206)	(40)
Zysk/(Strata) netto	1 074	333
Przypisany/a:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 073	332
Udziałom niekontrolującym	1	1
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,18	0,06

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	1 kwartał / 2013 okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 nie badane	1 kwartał / 2012 okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przekształcone
	(w milionach złotych)	
Zysk/(Strata) netto	1 074	333
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	141	(194)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	29	(18)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	138	(217)
Aktualizacja wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	-
Podatek odroczone	(26)	41
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:	-	-
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	-
Podatek odroczone	-	-
Inne całkowite dochody netto	141	(194)
Całkowite dochody razem	1 215	139
Przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 214	138
Udziałom niekontrolującym	1	1

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	stan na 2013-03-31 koniec 1 kwartału / 2013	stan na 2012-12-31 koniec poprzedniego roku / 2012
	nie badane	przekształcone
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	33 965	33 784
Nieruchomości inwestycyjne	11	11
Wartości niematerialne	1 135	1 146
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	771	771
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	49	48
Inne aktywa finansowe	158	124
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 253	1 136
Pozostałe aktywa trwałe	75	76
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	37 417	37 096
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	2 222	3 064
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	5 066	5 374
Należności z tytułu podatku bieżącego	127	150
Pozostałe aktywa	440	84
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	179	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 079	1 948
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	109	108
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	11 222	10 833
Aktywa razem	48 639	47 929
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(8)	(149)
Zyski/(Straty) zatrzymane	20 774	19 701
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	28 406	27 192
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	5	4
Kapitał własny razem	28 411	27 196
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 621	5 509
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	381	382
Rezerwy	1 810	1 792
Przychody przyszłych okresów	1 462	1 448
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 985	1 936
Inne zobowiązania długoterminowe	47	53
Zobowiązania długoterminowe razem	11 306	11 120
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	4 744	3 667
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 915	4 702
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	241	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	167	24
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	302	356
Rezerwy	403	350
Przychody przyszłych okresów	127	101
Zobowiązania dotyczące aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży	23	20
Zobowiązania krótkoterminowe razem	8 922	9 613
Zobowiązania razem	20 228	20 733
Zobowiązania i kapitał własny razem	48 639	47 929

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał / 2013 okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 nie badane (w milionach złotych)	1 kwartał / 2012 okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przekształcone
Przeływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 074	333
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-
Amortyzacja	549	455
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(9)	(66)
Odsetki i dywidendy netto	50	41
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	(1)	(18)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	206	40
Pozostałe pozycje netto	(142)	85
Podatek dochodowy zapłacony	(130)	(50)
Przeływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 597	820
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	301	(268)
Zmiana stanu zapasów	843	1 098
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(54)	11
Zmiana stanu rezerw	64	23
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	1 184	619
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(357)	(312)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	-	(30)
Przeływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 578	1 961
Przeływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	14	6
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	17
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(761)	(950)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(1)	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Otrzymane odsetki	-	-
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	-	-
Wydatki na nabycie akcji spółki PGNiG TERMIKA S.A.	-	(3 017)
Pozostałe pozycje netto	9	218
Przeływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(739)	(3 726)
Przeływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z tytułu wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	145	25
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	960	6 037
Splata kredytów i pożyczek	(63)	(263)
Wykup papierów dłużnych	(2 751)	(3 284)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(14)	(17)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	83	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(35)	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(31)	(69)
Pozostałe pozycje netto	(2)	(3)
Przeływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 708)	2 426
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 131	661
Różnice kursowe netto	-	(2)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 947	1 504
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 078	2 165

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitał własny (przypisany udziałom niekontrolującym)	Kapitał własny razem		
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Różnic kursowych z przeliczenia jednostek z zagranicznych	Stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Aktualizacji wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	Zysków/ (Strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	Zyski/ (Straty) zatrzymane	Razem		
(w milionach złotych)										
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku (przekształcone)	5 900	1 740	(31)	(59)	-	(59)	19 701	27 192	4	27 196
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody razem	-	-	30	111	-	-	1 073	1 214	1	1 215
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2013 roku	-	-	-	-	-	-	1 073	1 073	1	1 074
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2013 roku	-	-	30	111	-	-	-	141	-	141
Stan na dzień 31 marca 2013 roku (nie badane)	5 900	1 740	(1)	52	-	(59)	20 774	28 406	5	28 411
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku (przekształcone)	5 900	1 740	(29)	143	-	(73)	17 463	25 144	7	25 151
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5
Całkowite dochody razem	-	-	(18)	(176)	-	-	332	138	1	139
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2012 roku	-	-	-	-	-	-	332	332	1	333
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2012 roku	-	-	(18)	(176)	-	-	-	(194)	-	(194)
Stan na dzień 31 marca 2012 roku (nie badane)	5 900	1 740	(47)	(33)	-	(73)	17 795	25 282	13	25 295

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i zobowiązania z tytułu podatku odroczonego

Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku

a) zwiększenia	
b) zmniejszenia	
c) różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	
d) podatek odniesiony na majątek trwały (Norwegia)	
e) podatek odniesiony na należności z tytułu podatku bieżącego (Norwegia)	
f) zmiany w Grupie	
g) reklasyfikacje do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 136	1 936
a) zwiększenia	149	88
b) zmniejszenia	(35)	(39)
c) różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	3	-
d) podatek odniesiony na majątek trwały (Norwegia)	-	-
e) podatek odniesiony na należności z tytułu podatku bieżącego (Norwegia)	-	-
f) zmiany w Grupie	-	-
g) reklasyfikacje do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	-
Stan na dzień 31 marca 2013 roku	1 253	1 985

Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku

a) zwiększenia	
b) zmniejszenia	
c) różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	
d) podatek odniesiony na majątek trwały (Norwegia)	
e) podatek odniesiony na należności z tytułu podatku bieżącego (Norwegia)	
f) zmiany w Grupie	
g) reklasyfikacja do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	

Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	936	1 572
a) zwiększenia	267	36
b) zmniejszenia	(15)	(53)
c) różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(5)	-
d) podatek odniesiony na majątek trwały (Norwegia)	13	-
e) podatek odniesiony na należności z tytułu podatku bieżącego (Norwegia)	(89)	-
f) zmiany w Grupie	30	384
g) reklasyfikacja do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	(1)	(3)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 136	1 936

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa

	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne (w tym przeznaczone do sprzedaży)	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 dzień 1 stycznia 2013 roku	1 220	-	-	811	42	29	866	29	-	2 997
a) zwiększenia	1	-	-	-	-	45	121	2	-	169
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(3)	-	-	(22)	-	(7)	(161)	-	-	(193)
d) różnice kursowe z przeliczenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Stan na dzień 31 marca 2013 roku	1 218	-	-	789	42	67	826	31	-	2 973
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 056	-	-	931	38	20	755	29	-	2 829
a) zwiększenia	608	-	-	-	4	55	379	1	-	1 047
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(466)	-	-	(120)	-	(46)	(270)	(1)	-	(903)
d) różnice kursowe z przeliczenia	(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)
e) zmiany w Grupie	23	-	-	-	-	-	2	-	-	25
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 220	-	-	811	42	29	866	29	-	2 997

3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na sprawę sporną z Konsorcjum PBG S.A.	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 661	60	94	77	-	250	2 142
a) zwiększenia	15	-	-	9	-	143	167
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(9)	-	(2)	(10)	-	(77)	(98)
d) różnice kursowe z przeliczenia	1	-	-	-	-	1	2
e) zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	-
Stan na dzień 31 marca 2013 roku	1 668	60	92	76	-	317	2 213
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 237	-	118	62	22	104	1 543
a) zwiększenia	463	60	8	42	-	145	718
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(36)	-	(32)	(27)	(22)	(33)	(150)
d) różnice kursowe z przeliczenia	(3)	-	-	-	-	-	(3)
e) zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	34	34
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 661	60	94	77	-	250	2 142

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Gaz wysokometanowy	8 008	6 990
Gaz zaazotowany	480	435
Ropa naftowa	508	341
Hel	59	33
Gaz propan butan	16	18
Gazolina	2	2
Gaz LNG	16	13
Gaz CNG	8	8
Kondensat (NGL)	20	-
Energia elektryczna	308	311
Ciepło	430	376
Świadectwa pochodzenia energii	26	65
Usługi magazynowania gazu	10	10
Usługi geofizyczno – geologiczne	68	109
Usługi wiertnicze i serwisowe	157	129
Towary i materiały	18	4
Pozostałe produkty i usługi	121	103
Razem	10 255	8 947

5. Koszty operacyjne

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Zużycie surowców i materiałów		
Koszt sprzedanego gazu	(6 297)	(5 886)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(397)	(412)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(151)	(192)
Razem	(6 845)	(6 490)

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Usługi obce		
Usługi przesyłowe	(383)	(418)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(23)	(59)
Pozostałe usługi obce	(332)	(324)
Razem	(738)	(801)

6. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 280	373
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(243)	(71)
Różnica w stawkach podatkowych	(3)	(1)
Ulgi inwestycyjne (Norwegia)	94	50
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(54)	(18)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(206)	(40)
Bieżący podatek dochodowy	(298)	(125)
Odroczony podatek dochodowy	92	85
Efektywna stopa podatkowa	16,09%	10,72%

Znaczący wzrost pozycji „Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem” w Grupie Kapitałowej w I kwartale 2013 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego wpłynął na wzrost pozycji „Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat” jak i wzrost efektywnej stopy podatkowej w stosunku do wartości wykazanych w I kwartale 2012 roku.

7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2013-03-31 koniec 1 kwartału / 2013	Stan na 2012-12-31 koniec poprzedniego roku / 2012
Grunty	74	70
Budynki i budowle	16 808	16 522
Urządzenia techniczne i maszyny	8 559	4 530
Środki transportu i pozostałe	1 245	1 244
Razem środki trwałe	26 686	22 366
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 490	2 371
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 789	9 047
Razem rzeczowe aktywa trwałe	33 965	33 784

8. Pochodne instrumenty finansowe

W poniższej tabeli została przedstawiona lista banków i instytucji finansowych z którymi Jednostka Dominująca zawarła umowy wg standardów ISDA (International Swap&Derivatives Association) lub Umowy Ramowe PMA sporządzone wg zaleceń Związku Banków Polskich (Umowa Ramowa).

Nazwa banku	Rodzaj umowy/ typy transakcji
Bank Handlowy S.A.	Umowa Ramowa/wszystkie
Barclays Bank plc	ISDA/wszystkie
BNP Paribas	ISDA/wszystkie
BRE Bank S.A.	UMOWA RAMOWA /wszystkie (bez towarowych)
BZ WBK S.A.	UMOWA RAMOWA /wszystkie
CA-CIB	ISDA/wszystkie
Credit Suisse	ISDA/wszystkie
DB Polska S.A.	UMOWA RAMOWA/walutowe
DB AG	ISDA/wszystkie
GDF Suez Trading	ISDA/wszystkie
Goldman Sachs	ISDA/wszystkie
HSBC Bank Polska S.A.	UMOWA RAMOWA/wszystkie (bez towarowych)
ING Bank NV.	ISDA/wszystkie
Mitsubishi UFJ Securities Int. plc	ISDA/wszystkie
Morgan Stanley	ISDA/walutowe
Millennium Bank S.A.	UMOWA RAMOWA/walutowe
Natixis	ISDA/wszystkie
Nordea Bank Finland plc	ISDA/wszystkie
Pekao S.A.	UMOWA RAMOWA/wszystkie (bez towarowych)
PKO BP S.A.	UMOWA RAMOWA/wszystkie (bez towarowych)
Societe Generale	ISDA/wszystkie
SMBC Capital Markets, Inc.	ISDA/walutowe

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2013 roku zawarto następujące rodzaje transakcji pochodnych:

- zakup europejskich walutowych opcji call;
- zakup azjatyckich walutowych opcji call;
- zakup walutowych transakcji forward;
- sprzedaż walutowych transakcji forward;
- zakup towarowych azjatyckich opcji call;
- zerokosztowe opcyjne towarowe symetryczne strategie risk reversal;
- zakup swap'a towarowego;
- cross currency basis swap.

Zawierane przez Grupę Kapitałową transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej. Wolumen transakcji zabezpieczających w żadnym okresie nie przekracza wartości pozycji zabezpieczanej.

Ponadto, w przypadku Jednostki Dominującej, wszystkie transakcje zawarte w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2013 roku spełniające określone wymogi są objęte rachunkowością zabezpieczeń. Spółka posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzedzających jak również w I kwartale 2013 roku, transakcje typu CCIRS, które nie podlegają rachunkowości zabezpieczeń. Wynika to z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat w efekcie czego skutek jest taki sam jak w przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń.

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2013 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w milionach złotych)

Na dzień 31 marca 2013 roku Spółki GK posiadały nierozliczone transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta/aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Stan na 31 marca 2013	Zabezpieczane ryzyko
Cross Currency Interest Rate Swap						
pożyczka	1 031	NOK	1 - 3 lata	0,5716	9	ryzyko walutowe i stopy procentowej
pożyczka	4 749	NOK	1 - 3 lata	0,5139	(240)	ryzyko walutowe i stopy procentowej
euroobligacje	500	EUR	powyżej 3 lat	4,1580	74	ryzyko walutowe i stopy procentowej
					(157)	
Forward						
pożyczka	283	NOK	3 - 6 m-cy	0,5648	1	ryzyko walutowe
pożyczka	50	NOK	3 - 6 m-cy	0,5558	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	14	EUR	do 1 m-ca	4,1464	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	5	EUR	1 - 3 m-cy	4,2425	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	60	USD	do 1 m-ca	3,1905	4	ryzyko walutowe
płatności za gaz	20	USD	1 - 3 m-cy	3,2740	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	65	USD	1 - 3 m-cy	3,1853	6	ryzyko walutowe
płatności za gaz	25	USD	3 - 6 m-cy	3,1852	3	ryzyko walutowe
płatności za gaz	40	EUR	1 - 3 m-cy	4,1988	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	16	EUR	1 - 3 m-cy	4,1796	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	10	EUR	3 - 6 m-cy	4,1871	-	ryzyko walutowe
					14	
Opcje call						
płatności za gaz	21	EUR	do 1 m-ca	4,2463	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	30	EUR	1 - 3 m-cy	4,2651	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	25	EUR	3 - 6 m-cy	4,3825	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	45	EUR	6 - 12 m-cy	4,4056	2	ryzyko walutowe
płatności za gaz	131	EUR	1 - 3 m-cy	4,2466	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	53	EUR	3 - 6 m-cy	4,2459	2	ryzyko walutowe
płatności za gaz	90	USD	do 1 m-ca	3,4331	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	90	USD	1 - 3 m-cy	3,3364	4	ryzyko walutowe
płatności za gaz	130	USD	3 - 6 m-cy	3,3102	11	ryzyko walutowe
płatności za gaz	30	USD	6 - 12 m-cy	3,3907	3	ryzyko walutowe
					25	

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2013 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w milionach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta/aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Stan na 31 marca 2013	Zabezpieczane ryzyko
Opcje call commodity						
płatności za gaz	0,163	FO	do 1 m-ca	772,68	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,316	FO	1 - 3 m-cy	729,94	1	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,275	FO	3 - 6 m-cy	729,21	2	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,362	FO	6 - 12 m-cy	703,46	1	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,022	FO	1 - 3 lata	720,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,123	GO	do 1 m-ca	1 063,17	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,250	GO	1 - 3 m-cy	1 008,70	11	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,187	GO	3 - 6 m-cy	1 043,29	5	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,190	GO	6 - 12 m-cy	1 038,43	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,013	GO	1 - 3 lata	1 060,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	1,350	TTF	do 1 m-ca	26,80	2	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	5,270	TTF	1 - 3 m-cy	26,49	20	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	1,170	TTF	3 - 6 m-cy	27,42	3	ryzyko cen towarów
					45	
Opcje put commodity						
płatności za gaz	0,142	FO	do 1 m-ca	583,13	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,178	FO	1 - 3 m-cy	544,63	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,044	FO	3 - 6 m-cy	547,05	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,123	GO	do 1 m-ca	841,07	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,170	GO	1 - 3 m-cy	818,06	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,041	GO	3 - 6 m-cy	821,44	-	ryzyko cen towarów
					-	
Opcje Swap commodity						
płatności za gaz	0,430	TTF	do 1 m-ca	25,59	3	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	1,330	TTF	1 - 3 m-cy	25,57	8	ryzyko cen towarów
					11	
Razem wycena					(62)	
w tym wykazywane w:						
aktywach					179	
zobowiązaniach					(241)	

HFO – Heavy Fuel Oil
GO – Gasoil
TTF – Natural Gas at the Title Transfer Facility

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

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Wynik na wycenie instrumentów pochodnych - niezrealizowany	28	125
Wynik na instrumentach pochodnych - zrealizowany	(106)	(51)
Razem wynik na instrumentach pochodnych ujęty w rachunku zysków i strat	(78)	74
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(63)	83
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(55)	(9)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	40	-
Wynik na wycenie instrumentów pochodnych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany	138	(217)
Razem wynik na instrumentach pochodnych ujęty w kapitałach	60	(143)

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

W sprawozdaniu sporządzonym za I kwartał 2013 roku, Grupa dokonała zmian porównywalnych danych finansowych w zakresie zasad ujmowania wydatków dotyczących:

- badań sejsmicznych,
- koncesji,
- prawa do informacji geologicznej,
- użytkowania górniczego.

Dotychczas Zasady (Polityka) Rachunkowości przewidywały ujęcie wydatków na badania sejsmiczne i koncesje bezpośrednio jako koszt w rachunku zysków i strat w okresie, w którym zostały poniesione. Natomiast prawa do informacji geologicznej oraz użytkowania górniczego Grupa prezentowała dotychczas jako pozostałe aktywa.

Od 2012 roku ze względu na intensyfikację prowadzonej działalności w zakresie poszukiwań i ewentualnego późniejszego zagospodarowania złóż gazu niekonwencjonalnego, jak również w celu zwiększenia porównywalności danych finansowych z innymi podmiotami tej branży, powyższe wydatki Grupa prezentuje w następujący sposób:

- wydatki na usługi badań sejsmicznych są kapitalizowane w wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów mineralnych,
- wydatki na koncesje, prawo do informacji geologicznej oraz użytkowanie górnicze podlegają kapitalizacji i prezentowane są jako wartości niematerialne.

Powyższe zmiany zostały zaprezentowane retrospektywnie w korespondencji z pozycją zyski zatrzymane.

Grupa dokonała również zmian prezentacyjnych dotyczących świadczeń pracowniczych. Do roku 2012 rezerwy na świadczenia pracownicze prezentowane były w pozycji rachunku zysków i strat w pozostałych kosztach/przychodach operacyjnych. W roku 2012 Grupa powyższe koszty/przychody zaprezentowała w rachunku zysków i strat w pozycji Świadczenia pracownicze, natomiast zobowiązania zostały przedstawione w pozycji Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej.

Powyższe zmiany miały na celu zwiększenie przejrzystości i użyteczności danych prezentowanych w sprawozdaniu finansowym.

Oprócz tego Grupa dokonała zmian porównywalnych danych finansowych w wyniku zastosowania po raz pierwszy zaktualizowanego MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” oraz MSR 19 „Świadczenia pracownicze”. Wpływ zmian zastosowania zaktualizowanych standardów został szerzej opisany w nocie III.3.1. *Standardy i interpretacje zastosowane po raz pierwszy.*

W wyniku zastosowania zmian wprowadzono korekty danych porównywalnych za I kwartał 2012 roku i zaprezentowano je w poniższych sprawozdaniach.

Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej w złotych

	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przed zmianą	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 po zmianie
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej w złotych	0,05	0,06

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana prezentacji- zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	8 947	-	-	8 947
Zużycie surowców i materiałów	(6 490)	-	-	(6 490)
Świadczenia pracownicze	(695)	4	-	(691)
Amortyzacja	(455)	-	-	(455)
Usługi obce	(801)	-	-	(801)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	151	-	44	195
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(357)	(4)	-	(361)
Koszty operacyjne razem	(8 647)	-	44	(8 603)
Zysk(Strata) z działalności operacyjnej	300	-	44	344
Przychody finansowe	93	-	-	93
Koszty finansowe	(64)	-	-	(64)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-	-
Zysk(Strata) przed opodatkowaniem	329	-	44	373
Podatek dochodowy	(32)	-	(8)	(40)
Zysk(Strata) netto	297	-	36	333

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana prezentacji- zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne, koncesje	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 po zmianie
Zysk(Strata) netto	297	-	36	333
Inne całkowite dochody netto	(194)	-	-	(194)
w tym:				
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(18)	-	-	(18)
Całkowite dochody razem	103	-	36	139

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 31 grudnia 2012 - przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	Stan na 31 grudnia 2012 - po zmianie
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	37 084	12	37 096
w tym:			
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 124	12	1 136
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	10 833	-	10 833
Aktywa razem	47 917	12	47 929
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał własny razem	27 247	(51)	27 196
w tym:			
Skumulowane inne całkowite dochody	(90)	(59)	(149)
Zyski zatrzymane	19 693	8	19 701
Zobowiązania długoterminowe razem	11 057	63	11 120
w tym:			
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	319	63	382
Zobowiązania krótkoterminowe razem	9 613	-	9 613
w tym:			
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	356	-	356
Zobowiązania razem	20 670	63	20 733
Zobowiązania i kapitał własny razem	47 917	12	47 929

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne oraz koncesje	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012 po zmianie
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej	1 917	44	1 961
w tym:			
Zysk/(Strata) netto	297	36	333
Podatek dochodowy bieżącego okresu	32	8	40
Pozostałe pozycje netto	88	(3)	85
Zmiana stanu kapitału obrotowego	1 138	3	1 141
 Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej	 (3 682)	 (44)	 (3 726)
w tym:			
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(906)	(44)	(950)
 Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej	 2 426	 -	 2 426
 Zmiana stanu środków pieniężnych netto	 661	 -	 661
 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	 1 504	 -	 1 504
 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	 2 165	 -	 2 165

Segmenty sprawozdawcze

Okres zakończony 31 marca 2012 roku	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu przed zmianami	430	(778)	528	126	(6)	1	301
Zmiany, w tym:	43	-	-	-	-	-	43
Korekty dostosowujące do porównywalności – badania sejsmiczne	43	-	-	-	-	-	43
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu po zmianach	473	(778)	528	126	(6)	1	344
Aktywa segmentu przed zmianami	14 669	14 442	13 061	4 418	439	(6 575)	40 454
Zmiany, w tym:	935	12	-	-	-	-	947
Korekty dostosowujące do porównywalności – badania sejsmiczne oraz koncesje	935	12	-	-	-	-	947
Aktywa segmentu po zmianach	15 604	14 454	13 061	4 418	439	(6 575)	41 401
Zobowiązania segmentu przed zmianami	4 699	3 746	2 222	2 698	152	(6 237)	7 280
Zmiany, w tym:	25	10	48	-	1	-	84
Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	25	10	48	-	1	-	84
Zobowiązania segmentu po zmianach	4 724	3 756	2 270	2 698	153	(6 237)	7 364

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał / 2013	1 kwartał / 2012
	okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
	nie badane	przekształcone
	(w milionach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	8 750	7 944
Zużycie surowców i materiałów	(5 825)	(5 871)
Świadczenia pracownicze	(189)	(210)
Amortyzacja	(158)	(136)
Usługi obce	(1 848)	(1 784)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1	3
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(71)	(202)
Koszty operacyjne razem	(8 090)	(8 200)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	660	(256)
Przychody finansowe	110	157
Koszty finansowe	(104)	(148)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	666	(247)
Podatek dochodowy	(118)	41
Zysk/(Strata) netto	548	(206)
Zysk/(Strata) netto i rozdwojony zysk/(strata) netto na jedną akcję (dane w złotych)	0,09	(0,03)

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	1 kwartał / 2013	1 kwartał / 2012
	okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
	nie badane	przekształcone
	(w milionach złotych)	
Zysk/(Strata) netto	548	(206)
Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków		
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	7	(7)
Rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych	137	(217)
Podatek odroczony	(26)	41
Inne całkowite dochody netto	118	(183)
Całkowite dochody razem	666	(389)

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 2013-03-31 koniec 1 kwartału / 2013 nie badane	Stan na 2012-12-31 koniec poprzedniego roku / 2012 przekształcone
(w milionach złotych)		
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	14 103	14 098
Nieruchomości inwestycyjne	2	2
Wartości niematerialne	215	204
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	8 172	7 263
Inne aktywa finansowe	5 233	5 780
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	364	397
Pozostałe aktywa trwałe	46	47
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	28 135	27 791
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 731	2 427
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 864	5 172
Należności z tytułu podatku bieżącego	-	24
Pozostałe aktywa	105	17
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	179	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 015	1 034
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	73	73
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	8 967	8 852
Aktywa razem	37 102	36 643
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	52	(66)
Zyski zatrzymane	14 948	14 400
Kapitał własny razem	22 640	21 974
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 405	4 390
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	89	89
Rezerwy	1 586	1 576
Przychody przyszłych okresów	568	559
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	576	632
Inne zobowiązania długoterminowe	35	41
Zobowiązania długoterminowe razem	7 259	7 287
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 800	2 763
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 754	3 879
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	241	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	79	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	113	190
Rezerwy	203	152
Przychody przyszłych okresów	13	5
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 203	7 382
Zobowiązania razem	14 462	14 669
Zobowiązania i kapitał własny razem	37 102	36 643

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał / 2013 okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	1 kwartał / 2012 okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
	nie badane	przekształcone
	(w milionach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	548	(206)
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	158	136
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	26	74
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(18)	(15)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	1	(17)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	118	(41)
Pozostałe pozycje netto	(12)	(17)
Podatek dochodowy zapłacony	(66)	-
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	755	(86)
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	355	(471)
Zmiana stanu zapasów	697	1 063
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(77)	(7)
Zmiana stanu rezerw	54	11
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	993	425
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(90)	(80)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	6	16
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 693	871
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	6	6
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(16)	(288)
Wydatki na aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(298)	(86)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(908)	(781)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	1 055	16
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(283)	(2 336)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41	28
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(131)	(115)
Otrzymane odsetki	4	3
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	1	1
Pozostałe pozycje netto	12	36
Przepływy pieniężne netto z działalność inwestycyjnej	(517)	(3 516)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	2 085
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	1 745	4 409
Spłata kredytów i pożyczek	(72)	-
Wykup papierów dłużnych	(2 877)	(3 580)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	83	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(35)	-
Zapłacone odsetki	(41)	(68)
Pozostałe pozycje netto	2	(1)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 195)	2 845
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	981	200
Różnice kursowe netto	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 034	935
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 015	1 135

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu				Razem kapitał własny
			Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zyski / (Straty) aktuarialne	Zyski / (Straty) zatrzymane	
(w milionach złotych)							
Stan na 1 stycznia 2013 roku (przekształcone)	5 900	1 740	-	(59)	(7)	14 400	21 974
Całkowite dochody razem	-	-	7	111	-	548	666
Zysk netto za I kwartał 2013 roku	-	-	-	-	-	548	548
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2013 roku	-	-	7	111	-	-	118
Stan na 31 marca 2013 roku (nie badane)	5 900	1 740	7	52	(7)	14 948	22 640
Stan na 1 stycznia 2012 roku (przekształcone)	5 900	1 740	9	143	(17)	12 481	20 256
Całkowite dochody razem	-	-	(8)	(175)	-	(206)	(389)
Strata netto za I kwartał 2012 roku	-	-	-	-	-	(206)	(206)
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2012 roku	-	-	(8)	(175)	-	-	(183)
Stan na 31 marca 2012 roku (przekształcone)	5 900	1 740	1	(32)	(17)	12 275	19 867

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	397	632
a) zwiększenia	7	28
b) zmniejszenia	(40)	(84)
Stan na dzień 31 marca 2013 roku	364	576
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	347	496
a) zwiększenia	76	198
b) zmniejszenia	(26)	(62)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	397	632

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 143	19	1 637	4	757	29	3 589
a) zwiększenia	-	-	-	36	110	2	148
b) zmniejszenia	(2)	-	-	-	(150)	-	(152)
Stan na dzień 31 marca 2013 roku	1 141	19	1 637	40	717	31	3 585
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	997	-	1 661	4	665	29	3 356
a) zwiększenia	593	-	45	38	318	1	995
b) przeniesienia	-	19	(19)	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(447)	-	(50)	(38)	(226)	(1)	(762)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 143	19	1 637	4	757	29	3 589

3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Na sprawę sporną z Konsorcjum PBG S.A.	Rezerwa na świadectwa efektywności energetycznej	Pozostałe	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 538	60	46	16	-	-	68	1 728
a) zwiększenia	15	-	-	-	-	45	13	73
b) zmniejszenia	(9)	-	-	-	-	-	(3)	(12)
Stan na dzień 31 marca 2013 roku	1 544	60	46	16	-	45	78	1 789
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 116	-	42	23	22	-	39	1 242
a) zwiększenia	459	60	4	1	-	-	37	561
b) zmniejszenia	(37)	-	-	(8)	(22)	-	(8)	(75)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 538	60	46	16	-	-	68	1 728

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Gaz wysokometanowy	7 483	7 058
Gaz zaazotowany	481	436
Ropa naftowa	508	351
Hel	59	32
Gaz propan butan	17	16
Gazolina	2	2
Gaz LNG	17	13
Energia elektryczna	1	-
Towary i materiały	2	2
Pozostała sprzedaż produktów i usług	180	34
Razem	8 750	7 944

5. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów

Koszt sprzedanego gazu	(5 791)	(5 842)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(34)	(29)
Razem	(5 825)	(5 871)

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Koszt sprzedanego gazu	(5 791)	(5 842)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(34)	(29)
Razem	(5 825)	(5 871)

Usługi obce

Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 541)	(1 605)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(23)	(31)
Pozostałe usługi obce	(284)	(148)
Razem	(1 848)	(1 784)

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 541)	(1 605)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(23)	(31)
Pozostałe usługi obce	(284)	(148)
Razem	(1 848)	(1 784)

6. Podatek dochodowy

Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	666	(247)
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(127)	47
Różnice trwałe pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	8	(6)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(118)	41
Bieżący podatek dochodowy	(168)	-
Odroczony podatek dochodowy	50	41
Efektywna stopa podatkowa	18%	-*

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 marca 2012
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	666	(247)
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(127)	47
Różnice trwałe pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	8	(6)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(118)	41
Bieżący podatek dochodowy	(168)	-
Odroczony podatek dochodowy	50	41
Efektywna stopa podatkowa	18%	-*

* Z uwagi na wystąpienie na koniec I kwartału 2012 roku dodatniej wartości obciążenia podatkowego, w celu uniknięcia niewłaściwej interpretacji, Spółka nie prezentuje efektywnej stopy podatkowej.

7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

Grunty	29	26
Budynki i budowle	6 194	6 076
Urządzenia techniczne i maszyny	1 407	1 414
Środki transportu i pozostałe	120	121
Razem środki trwałe	7 750	7 637
Aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 249	2 151
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 104	4 310
Razem rzeczowe aktywa trwałe	14 103	14 098

	Stan na 2013-03-31 koniec 1 kwartału / 2013	Stan na 2012-12-31 koniec poprzedniego roku / 2012
Grunty	29	26
Budynki i budowle	6 194	6 076
Urządzenia techniczne i maszyny	1 407	1 414
Środki transportu i pozostałe	120	121
Razem środki trwałe	7 750	7 637
Aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 249	2 151
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 104	4 310
Razem rzeczowe aktywa trwałe	14 103	14 098

8. 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 Zasad Rachunkowości przez Spółkę w 2012 roku (szczegółowo opisanych w nocy 2.5 Jednostkowego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku) dane porównywalne za I kwartał 2012 roku zostały przekształcone zgodnie z obowiązującymi Zasadami Rachunkowości. W wyniku zastosowania zmian dokonano następujących korekt danych porównywalnych w rachunku zysków i strat za I kwartał 2012 roku.

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne	Okres po zmianie
Przychody ze sprzedaży	7 944		7 944
Zużycie surowców i materiałów	(5 871)	-	(5 871)
Świadczenia pracownicze	(210)	-	(210)
Amortyzacja	(136)	-	(136)
Usługi obce	(1 826)	42	(1 784)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	-	3
Pozostałe przychody i koszty operacyjne netto	(202)	-	(202)
Koszty operacyjne razem	(8 242)	42	(8 200)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	(298)	42	(256)
Przychody finansowe	157	-	157
Koszty finansowe	(148)	-	(148)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	(289)	42	(247)
Podatek dochodowy	49	(8)	41
Zysk/(Strata) netto	(240)	34	(206)
Strata netto i rozwodniona strata netto na jedną akcję (dane w złotych)	(0,04)		(0,03)

Począwszy od 1 stycznia 2013 roku Spółka zastosowała zmieniony MSR 19, w związku z czym dokonała zmiany danych porównywalnych sprawozdania z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2012 roku.

W wyniku zastosowania powyższej zmiany dokonano następujących korekt danych porównywalnych za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku:

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Okres przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana MSR 19	Okres po zmianie
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	27 789	2	27 791
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	395	2	397
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	8 852	-	8 852
Aktywa razem	36 641	2	36 643
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał własny razem	21 981	(7)	21 974
Skumulowane inne całkowite dochody	(59)	(7)	(66)
Zyski zatrzymane	14 400	-	14 400
Zobowiązania długoterminowe razem	7 278	9	7 287
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	81	9	89
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 382	-	7 382
Zobowiązania razem	14 660	9	14 669
Zobowiązania i kapitał własny razem	36 641	2	36 643

III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

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 2013 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 z późniejszymi zmianami), zwanym dalej Rozporządzeniem. Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 31 marca 2013 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2013 roku do dnia 31 marca 2013 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2012 roku.

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

Sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG (Grupa Kapitałowa, Grupa, GK PGNiG) 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 14 maja 2013 roku.

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego skonsolidowanego oraz skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego, przyjęto te same ogólne zasady, które zostały zastosowane przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku, które zostało opublikowane w dniu 19 marca 2013 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2013 roku:

- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” – Ciężka hiperinflacja i usunięcie stałych dat dla stosujących MSSF po raz pierwszy, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” – Pożyczki rządowe (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 7 „Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji” – kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych, zatwierdzone w UE w dniu 13 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” – prezentacja pozycji innych całkowitych dochodów (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2012 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 12 „Podatek dochodowy” – Podatek odroczony: realizacja wartości aktywów, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 19 „Świadczenia pracownicze” – poprawki do rachunkowości świadczeń po okresie zatrudnienia (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- MSSF 13 „Ustalenie wartości godziwej”, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do różnych standardów „Poprawki do MSSF (2012)” - dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do MSSF opublikowane w dniu 17 maja 2012 roku (MSSF 1, MSR 1, MSR 16, MSR 32 oraz MSR 34) ukierunkowane głównie

na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie).

Z wyjątkiem zaktualizowanego MSR 1 i MSR 19, przyjęcie powyższych zmian standardów nie spowodowało znaczących zmian w polityce rachunkowości Grupy ani w prezentacji danych w sprawozdaniach finansowych.

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

3.1. Standardy i interpretacje zastosowane po raz pierwszy

3.1.1. Zastosowanie zaktualizowanego MSR 1

Zaktualizowany MSR 1 wymaga odrębnej prezentacji wpływu innych całkowitych dochodów na przyszłe wyniki finansowe spółek, dzięki oddzielnemu grupowaniu tych pozycji, które mogą być reklasyfikowane do zysku lub straty i odrębnej prezentacji tych elementów innych całkowitych dochodów, które nigdy do zysku lub straty przeniesione nie będą, zgodnie z wymogami poszczególnych MSSF.

Zastosowanie powyższej zmiany w niniejszym sprawozdaniu nie miało wpływu na prezentowane wcześniej wartości pozycji w sprawozdaniu z całkowitych dochodów.

3.1.2. Zastosowanie zaktualizowanego MSR 19

Zaktualizowany MSR 19 wprowadza istotne zmiany w zakresie rachunkowości programów określonych świadczeń pracowniczych. Wyeliminowana została m.in. tzw. metoda korytarza umożliwiająca odroczenie rozpoznawania zysków/strat aktuarialnych. Oznacza to obowiązek rozpoznawania zysków/strat aktuarialnych w chwili ich powstania.

Zmiany w standardzie dotyczą również sposobu prezentacji zmian powstających w wartości aktywów i zobowiązań określonych programów świadczeń. Wprowadzono m.in. zasadę trwałego ujmowania zmian powstających w wyniku ponownej wyceny aktywów i zobowiązań programu w innych całkowitych dochodach, w odniesieniu do świadczeń wypłacanych po okresie zatrudnienia. Zmiany powstające w wyniku ponownej wyceny aktywów i zobowiązań programu w odniesieniu do świadczeń wypłacanych w trakcie trwania okresu zatrudnienia, a także koszty zatrudnienia oraz odsetki nadal będą ujmowane w zysku lub stracie.

W wyniku zastosowania zaktualizowanego MSR 19 Grupa zmieniła prezentację zysków/strat aktuarialnych rozpoznając je w innych całkowitych dochodach zamiast w zysku/stracie bieżącego okresu. Zyski/straty aktuarialne z tytułu wyceny długoterminowych świadczeń pracowniczych wypłacanych w trakcie trwania okresu zatrudnienia (nagrody jubileuszowe), w dalszym ciągu odnoszone są w ciężar zysku/straty bieżącego okresu sprawozdawczego. Grupa jednorazowo ujęła w zysku/stracie koszty przeszłego zatrudnienia, rozpoznawane dotychczas liniowo. Wpływ wprowadzonych zmian na skonsolidowane sprawozdanie finansowe został zaprezentowany w nocie I.10 *Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi*.

3.2. Standardy i interpretacje, opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE ale niemające jeszcze zastosowania.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Grupa nie zastosowała następujących standardów, zmian standardów i interpretacji, które zostały opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE, ale nie weszły jeszcze w życie:

- MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne”, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach”, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- MSR 27 (znowelizowany w roku 2011) „Jednostkowe sprawozdania finansowe”, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),

- MSR 28 (znowelizowany w roku 2011) „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”, zatwierdzone w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” – kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie).

Grupa postanowiła nie skorzystać z możliwości wcześniejszego zastosowania powyższych zmian do standardów.

Według szacunków Grupy wymienione wyżej standardy, interpretacje i zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę na koniec okresu sprawozdawczego.

3.3. Standardy i interpretacje przyjęte przez RMSR, które nie zostały jeszcze zatwierdzone przez UE do stosowania

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), z wyjątkiem poniższych standardów, zmian do standardów i interpretacji, które według stanu na dzień 31 marca 2013 roku nie zostały jeszcze zatwierdzone do stosowania przez UE:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 7 „Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji – ujawnienia dotyczących skutków początkowego zastosowania MSSF 9, w sytuacji, kiedy jednostka nie przekształca danych porównawczych zgodnie z wymaganiami zmienionego MSSF 9 (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne” oraz MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” – objaśnienia na temat przepisów przejściowych (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe” MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” oraz MSR 27 „Jednostkowe sprawozdania finansowe” – jednostki inwestycyjne (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 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 Grupę na koniec okresu sprawozdawczego.

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

- a. W dniu 22 stycznia 2013 roku Sławomir Hinc, Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych PGNiG S.A. zrezygnował z dniem 31 marca 2013 roku z pełnienia funkcji Członka Zarządu w Spółce. Powodem złożenia rezygnacji jest objęcie funkcji Prezesa (Dyrektora Generalnego) spółki PGNiG Norway AS (obecnie PGNiG Upstream International AS) z dniem 1 kwietnia 2013 roku.

Objęcie przez Pana Sławomira Hinc stanowiska Prezesa (Dyrektora Generalnego) PGNiG Norway AS powinno zapewnić sprawne przeprowadzenie procesów konsolidacji działalności na rynkach międzynarodowych (Norwegia, Egipt, Libia, Pakistan) oraz zintensyfikowanie działań, które powinny się przełożyć na wzrost wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej, który jest priorytetowym celem strategii rozwoju Grupy Kapitałowej PGNiG.

- b. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 27 lutego 2013 roku powołała z dniem 1 kwietnia 2013 roku Pana Jacka Murawskiego na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych oraz Pana Krzysztofa Bociana na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Poszukiwań i Wydobywania na wspólną kadencję upływającą z dniem 13 marca 2014 roku.

W związku ze złożeniem przez Pana Krzysztofa Bociana w dniu 30 marca 2013 roku oświadczenia o uchyleniu się od skutków prawnych oświadczenia woli wyrażającego zgodę na objęcie funkcji Wiceprezesa Zarządu PGNiG ds. Poszukiwań i Wydobywania, Rada Nadzorcza PGNiG S.A. w dniu 2 kwietnia 2013 roku podjęła decyzję o uchyleniu uchwały w sprawie powołania Wiceprezesa Zarządu ds. Poszukiwań i Wydobywania oraz zakończeniu postępowania na stanowisko Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. ds. Poszukiwań i Wydobywania bez rozstrzygnięcia.

- c. W dniu 19 marca 2013 roku Zarząd PGNiG S.A. roku podjął decyzję o rekomendowaniu Walnemu Zgromadzeniu Akcjonariuszy PGNiG S.A. przeznaczenia zysku bilansowego za 2012 rok w kwocie 1 918 481 599,73 zł na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki. Ponadto Zarząd PGNiG S.A. zawnioskował o przeznaczenie zysku zatrzymanego w kwocie 625 926 472,51 zł na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki. W dniu 24 kwietnia 2013 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. podjęła uchwałę, w której negatywnie oceniła decyzję Zarządu o rekomendowaniu Walnemu Zgromadzeniu PGNiG przeznaczenia zysku bilansowego za 2012 rok.

- d. W dniu 22 marca 2013 roku PGNiG S.A. podpisała Protokół Odbioru Końcowego kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów - Międzychód - Grotów (LMG). Złoża LMG należą do największych w Polsce; ich udokumentowane zasoby wydobywalne wynoszą 7,25 mln ton ropy naftowej oraz 7,3 mld m³ gazu ziemnego. Jest to jedna z największych i najnowocześniejszych inwestycji Spółki w ostatnich latach, która w pierwszych latach eksploatacji pozwoli na wydobycie ponad 300 tys. ton ropy naftowej oraz 100 mln m³ gazu ziemnego rocznie.

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

W I kwartale 2013 roku poziom wyniku netto wypracowanego przez Grupę Kapitałową PGNiG osiągnął 1 074 mln zł, czyli o 741 mln zł więcej niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na tak dynamiczny wzrost złożyły się przede wszystkim: wyższa sprzedaż ropy naftowej, zwiększona wobec I kwartału 2012 roku taryfa na paliwo gazowe przy zrenegocjowanej formule cenowej w kontrakcie jamalskim, a także wysokie wolumeny dystrybuowanego gazu i sprzedanego ciepła.

Na poziomie działalności operacyjnej Grupa odnotowała trzykrotny wzrost wyniku operacyjnego do 1,4 mld zł, a powiększonego o amortyzację (EBITDA) do 1,98 mld zł.

Obrót i magazynowanie

Przychody segmentu Obrót i magazynowanie w I kwartale 2013 roku wzrosły o 15%, a koszty operacyjne bez amortyzacji jedynie o 5% wobec okresu porównywalnego. Pozwoliło to zredukować stratę operacyjną o 733 mln zł, do poziomu -45 mln zł. Na poprawę efektywności segmentu wpłynęło utrzymanie na niemal tym samym poziomie kosztu sprzedanego gazu w PGNiG S.A., podwyższona średnio o 8% wobec I kwartału 2012 roku taryfa na paliwo gazowe, a także zwiększenie o 7% wolumenu sprzedaży gazu. Kursy euro i dolara amerykańskiego w stosunku do złotego, czyli walut, od których zależne są koszty pozyskania gazu, obniżyły się o 2%, natomiast 9-miesięczna średnia notowań ropy naftowej wyniosła 345 zł za baryłkę, czyli o 5% mniej. Jednocześnie aktualnie obowiązująca taryfa na paliwo gazowe nie pokryła w pełni kosztu pozyskania gazu, czego rezultatem było uzyskanie marży na sprzedaży gazu wysokometanowego na poziomie -3% oraz zawiązanie odpisu na zapas tego gazu w wysokości 35 mln zł.

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie w I kwartale 2013 roku wyniósł 723 mln zł i był o 53% wyższy niż w okresie porównywalnym. Na poziomie EBITDA wypracowano 912 mln zł, o 294 mln zł więcej niż w I kwartale 2012 roku. Było to rezultatem wyższych o 25% przychodów ze sprzedaży na poziomie 1,4 mld zł przy malejących do 472 mln, czyli o 3%, kosztach operacyjnych bez amortyzacji.

Tak dobre wyniki segmentu to efekt sfinalizowania dwóch znaczących, wieloletnich inwestycji w Grupie: projektu budowy kopalni gazu i ropy LMG oraz projektu wydobywania ropy i gazu ze złoża norweskiego Skarv. Dzięki nim sprzedaż ropy naftowej w kwartale wzrosła o 63%, czyli o 80 tys. ton. Przy niższych o 5% średniokresowych notowaniach ropy Brent skutkowało to zwiększonymi o 51% do poziomu 508 mln zł przychodami z ropy naftowej. Tak znaczny wzrost skali działań segmentu przełożył się na jedynie 5-procentowe zwiększenie kosztów operacyjnych, głównie z powodu wyższej amortyzacji.

Dystrybucja

W segmencie Dystrybucja wynik operacyjny I kwartału 2013 roku, sezonowo najlepszego, wyniósł 604 mln zł, tj. o 14% więcej niż w okresie porównywalnym. Wynik operacyjny powiększony o amortyzację osiągnął 815 mln zł, o 84 mln zł więcej niż rok wcześniej. Przy rosnących o 189 mln zł do 1,42 mld zł przychodach koszty operacyjne wzrosły o 113 mln zł. Ten dobry wynik jest rezultatem wyższego o 8% wolumenu dystrybuowanego gazu, co było efektem połączeń nowych klientów, w tym także na gaz koksowniczy, oraz zwiększonego zużycia odnotowanego wśród gospodarstw domowych, w czym zauważalny był wpływ najniższych od 10 lat temperatur w marcu bieżącego roku.

Wytwarzanie

Segment Wytwarzanie uzyskał w I kwartale 2013 roku przychody na poziomie zbliżonym do ubiegłorocznego, czyli 759 mln zł. Dzięki ograniczeniu kosztów operacyjnych bez amortyzacji o 10% wynik operacyjny segmentu osiągnął 157 mln zł, czyli o 25% więcej niż w okresie porównywalnym. Najbardziej zredukowane zostały koszty paliw do produkcji ciepła i energii poza węglem – o 24,5 mln zł, w tym na skutek ograniczenia współspalania biomasy. Amortyzacja segmentu wyniosła 100 mln zł, jednak zawiera ona efekt umorzeń praw do emisji CO₂ na kwotę 32 mln zł, rozpoznanych na moment przejścia aktywów PGNiG TERMIKA S.A. przez Grupę.

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

Obrót, dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, jak również wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji, stanowiące oprócz poszukiwań i wydobywania węglowodorów podstawowy przedmiot działalności Grupy Kapitałowej, w dużym stopniu podlegają wahaniom sezonowym.

W przypadku sprzedaży gazu ziemnego i ciepła przychody w miesiącach zimowych (I i IV kwartał roku) znacznie przewyższają wartości osiągnięte w miesiącach letnich (II i III kwartał roku). Sezonowość uzależniona jest przede wszystkim od zmiennych warunków klimatycznych w Polsce, a zakres wahań wyznaczają wartości temperatur – niskie zimą i wyższe latem. Sezonowość tych segmentów działalności w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców indywidualnych, kupujących powyższe produkty na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora produkcyjnego.

Z uwagi na konieczność zapewnienia nieprzerwanych dostaw w okresie szczytowego zapotrzebowania odbiorców na gaz ziemny oraz ze względu na utrzymanie bezpieczeństwa dostaw gazu konieczne jest zapełnienie podziemnych magazynów gazu w okresie letnim oraz zwiększenie zamówień na moce w systemie przesyłowym oraz dystrybucyjnym w okresie zimowym.

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

W celu zabezpieczenia płynności finansowej Grupy realizowane są następujące programy emisji dłużnych papierów wartościowych:

- a. Zawarta w dniu 10 czerwca 2010 roku przez Jednostkę Dominującą umowa programu emisji obligacji, w ramach którego Jednostka Dominująca może emitować obligacje dyskontowe lub kuponowe z terminem zapadalności od jednego do dwunastu miesięcy na łączną kwotę 7 miliardów złotych. Pierwotnie umowa podpisana była z sześcioma bankami (Bank Pekao S.A., ING Bank Śląski S.A., PKOBP S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce), natomiast na mocy postanowień aneksu do umowy z dnia 25 listopada 2011 roku do programu dołączyły: BRE Bank S.A., Bank Zachodni WBK S.A. oraz

Nordea Bank Polska S.A. Na dzień 31 marca 2013 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu powyższej umowy.

- b. Podpisana w dniu 25 sierpnia 2011 roku przez Jednostkę Dominującą ze spółką zależną PGNiG Finance AB (spółka zależna od PGNiG S.A.) oraz z bankami Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. oraz Unicredit Bank AG dokumentacja Programu emisji średnioterminowych euroobligacji, w ramach którego PGNiG Finance AB może emitować obligacje z terminem zapadalności do dziesięciu lat do kwoty 1 200 milionów euro. Emisja pierwszej transzy euroobligacji, o wartości 500 milionów euro i 5 letnim okresie zapadalności, przeprowadzona przez PGNiG Finance AB nastąpiła 10 lutego 2012 roku. Zadłużenie z tytułu emisji euroobligacji na koniec marca 2013 roku wynosiło 2 089 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 31 marca 2013 roku).
- c. Podpisany w dniu 22 maja 2012 roku przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Pekao S.A. oraz ING Bankiem Śląskim S.A. Program emisji obligacji do kwoty 4 500 milionów złotych. W ramach Programu, w dniu 19 czerwca 2012 roku, Spółka wyemitowała I transzę pięcioletnich obligacji na kwotę 2 500 milionów złotych z terminem wykupu 19 czerwca 2017 roku. W dniu 30 lipca 2012 roku wyemitowane obligacje zadebiutowały na rynku Catalyst, w alternatywnym systemie obrotu BondSpot. Kolejne emisje obligacji miały miejsce 19 września 2012 roku na kwotę 510,5 milionów złotych, 19 grudnia 2012 roku na kwotę 728 milionów złotych oraz 20 marca 2013 roku na kwotę 1 066,2 milionów złotych. Obligacje emitowane od września 2012 roku miały terminy zapadalności od trzech miesięcy do jednego roku. Na dzień 31 marca 2013 roku zadłużenie z tytułu powyższego Programu wynosiło 4 378,2 milionów złotych.
- d. Program emisji obligacji, podpisany w dniu 4 lipca 2012 roku przez PGNiG Termika S.A. z bankami: ING Bank Śląski S.A., PKO Bank Polski S.A., Nordea Bank Polska S.A. oraz Bank Zachodni WBK S.A. W ramach Programu spółka może emitować obligacje kuponowe lub dyskontowe do łącznej kwoty 1 500 milionów złotych. Program obowiązuje do dnia 29 grudnia 2017 roku. Zadłużenie spółki PGNiG Termika S.A. z tytułu emisji obligacji na dzień 31 marca 2013 roku wynosiło 303,3 milionów złotych; ze względu na termin wykupu, wyemitowane obligacje zaliczono do zobowiązań krótkoterminowych.

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

W dniu 6 czerwca 2012 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło przeznaczyć zysk Spółki za 2011 rok w kwocie 1 615,7 milionów złotych oraz zysk zatrzymany w kwocie 72,5 milionów złotych na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki, co oznacza brak dywidendy dla akcjonariuszy za rok 2011.

Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. nie podjęło uchwały w sprawie wypłaty dywidendy za 2012 rok.

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

Po dniu, na który sporządzono niniejsze sprawozdanie finansowe, nie wystąpiły zdarzenia mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe.

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

	Stan na 2013-03-31 koniec 1 kwartału / 2013	Stan na 2012-12-31 koniec poprzed. roku / 2012
Należności warunkowe	844	957
<i>Od jednostek powiązanych</i>	<i>178</i>	<i>153</i>
- z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	1	1
- z tytułu otrzymanych weksli	177	152
<i>Od pozostałych jednostek</i>	<i>666</i>	<i>804</i>
- z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	278	420
- z tytułu otrzymanych weksli	162	158
- pozostałe	226	226

Zobowiązania warunkowe	12 636	11 559
<i>Na rzecz jednostek powiązanych</i>	2	-
- z tytułu udzielonych gwarancji i poręczeń	2	-
<i>Na rzecz pozostałych jednostek</i>	12 634	11 559
- z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji	10 673	9 732
- z tytułu wystawionych weksli	761	698
- pozostałe	1 200	1 129

Spadek należności warunkowych na koniec I kwartału 2013 roku wynika przede wszystkim z faktu wygaśnięcia gwarancji bankowej oraz gwarancji należytego wykonania umowy, na łączną kwotę 133 milionów złotych. W zakresie należności warunkowych od jednostek powiązanych odnotowano wzrost w wysokości 25 milionów złotych, który wynika z wystawionych przez jednostki powiązane na rzecz Jednostki Dominującej weksli, będących zabezpieczeniem pożyczek udzielonych tym jednostkom.

Wzrost zobowiązań warunkowych na koniec I kwartału 2013 roku wynika przede wszystkim z wystawienia 26 nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 158,6 milionów euro (712,6 milionów złotych) przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych. Dodatkowo, wzrost pozycji zobowiązań warunkowych wystawionych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji wynika z osłabienia się kursu złotówki wobec euro, co wpłynęło na zmianę zobowiązań warunkowych wyrażonych w euro o 190 milionów złotych (gwarancja dla Państwa Norweskiego oraz gwarancja dla Obligatariuszy Euroobligacji). Wzrost zobowiązań warunkowych na rzecz pozostałych jednostek z tytułu wystawionych weksli o 63 miliony złotych wynika głównie z wystawienia nowych weksli, natomiast wzrost pozostałych zobowiązań warunkowych wobec pozostałych jednostek o 71 milionów złotych wynika ze wzrostu zobowiązań wyrażonych w dolarze amerykańskim, na skutek umocnienia się tej waluty wobec złotego.

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 2013 roku i 31 marca 2012 roku.

Okres zakończony 31 marca 2013 roku	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 054	8 500	28	626	47	-	10 255
Sprzedaż między segmentami	330	78	1 392	133	43	(1 976)	-
Przychody segmentu razem	1 384	8 578	1 420	759	90	(1 976)	10 255
Amortyzacja	(189)	(44)	(211)	(100)	(5)	-	(549)
Pozostałe koszty	(472)	(8 579)	(605)	(502)	(99)	1 978	(8 279)
Koszty segmentu razem	(661)	(8 623)	(816)	(602)	(104)	1 978	(8 828)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	723	(45)	604	157	(14)	2	1 427
Koszty finansowe netto							(147)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności			-				-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							1 280
Podatek dochodowy							(206)
Zysk/(Strata) netto							1 074
Sprawozdanie z sytuacji finansowej							
Aktywa segmentu	16 741	18 330	14 031	4 214	453	(7 382)	46 387
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		771					771
Aktywa nieprzypisane							228
Aktywa z tytułu odroczonego podatku							1 253
Aktywa razem							48 639
Kapitał własny razem							28 411
Zobowiązania segmentu	6 068	5 451	2 648	1 941	150	(6 971)	9 287
Zobowiązania nieprzypisane							8 956
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 985
Zobowiązania i kapitał własny razem							48 639
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(347)	(65)	(350)	(35)	(5)	41	(761)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 130)	(1 660)	(97)	(36)	(10)	1	(2 932)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(41)

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2013 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w milionach złotych)

Okres zakończony 31 marca 2012 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	828	7 299	29	752	39	-	8 947
Sprzedaż między segmentami	277	136	1 202	-	56	(1 671)	-
Przychody segmentu razem	1 105	7 435	1 231	752	95	(1 671)	8 947
Amortyzacja	(145)	(33)	(203)	(70)	(4)	-	(455)
Pozostałe koszty	(487)	(8 180)	(500)	(556)	(97)	1 672	(8 148)
Koszty segmentu razem	(632)	(8 213)	(703)	(626)	(101)	1 672	(8 603)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	473	(778)	528	126	(6)	1	344
Koszty finansowe netto							29
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności							-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							373
Podatek dochodowy							(40)
Zysk/(Strata) netto							333
Sprawozdanie z sytuacji finansowej							
Aktywa segmentu	15 604	14 454	13 061	4 418	439	(6 575)	41 401
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		598					598
Aktywa nieprzypisane							132
Aktywa z tytułu odroczonego podatku							1 080
Aktywa razem							43 211
Kapitał własny razem							25 294
Zobowiązania segmentu	4 724	3 756	2 270	2 698	153	(6 237)	7 364
Zobowiązania nieprzypisane							8 630
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 923
Zobowiązania i kapitał własny razem							43 211
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(472)	(100)	(363)	(37)	(3)	25	(950)
Odpisy aktualizujące aktywa	(545)	(2 113)	(92)	(25)	(12)	-	(2 787)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(38)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna jest Jednostką Dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG z siedzibą w Polsce, w Warszawie, przy ulicy Marcina Kasprzaka 25. W dniu 23 września 2005 roku, w związku z ofertą publiczną 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 Spółki zostały podpisane w formie aktu notarialnego w dniu 21 października 1996 roku. Podpisanie przez Ministra Skarbu aktu przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną stanowiło wykonanie rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (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. W dniu 14 listopada 2001 roku została 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 oraz NIP 525-00-80-28.

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.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej. Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, import, magazynowanie oraz sprzedaż paliw gazowych. Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż, wydobycie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych, jak również produkcję energii elektrycznej i ciepła. Grupa Kapitałowa jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce, posiadającą wiodącą pozycję we wszystkich obszarach sektora gazowego, jest również znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju.

Grupa Kapitałowa PGNiG jest głównym importerem paliwa gazowego z Rosji, krajów Azji Środkowej, Niemiec oraz Czech, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu w Polsce.

Obrót i dystrybucja gazu ziemnego oraz ciepła stanowiące, obok wydobycia 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 zatwierdzanych przez Prezesa URE. 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 2013 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziło PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 34 spółki o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 25 spółek bezpośrednio zależnych od PGNiG S.A.;
- 9 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG według stanu na dzień 31 marca 2013 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

Nazwa jednostki	Kapitał zakładowy w PLN	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w PLN	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	Procentowy udział PGNiG S.A. w liczbie głosów
Spółki zależne od PGNiG S.A.				
1. GEOFIZYKA Kraków S.A.	64 400 000	64 400 000	100 %	100 %
2. GEOFIZYKA Toruń S.A.	66 000 000	66 000 000	100 %	100 %
3. Exalo Drilling S.A. (d. PGNiG Poszukiwania SA)	981 500 000	981 500 000	100 %	100 %
4. PGNiG Norway AS	1 092 000 000 (NOK) ¹⁾	1 092 000 000 (NOK) ¹⁾	100 %	100 %
5. Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	26 724 (USD) ¹⁾	26 724 (USD) ¹⁾	100 %	100 %
6. PGNiG Sales & Trading GmbH	10 000 000 (EUR) ¹⁾	10 000 000 (EUR) ¹⁾	100 %	100 %
7. Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	5 000 000	5 000 000	100 %	100 %
8. Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	658 384 000	658 384 000	100 %	100 %
9. Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 300 338 000	1 300 338 000	100 %	100 %
10. Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 484 953 000	1 484 953 000	100 %	100 %
11. Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 255 800 000	1 255 800 000	100 %	100 %
12. Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	655 199 000	655 199 000	100 %	100 %
13. Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 033 186 000	1 033 186 000	100 %	100 %
14. PGNiG TERMIKA S.A. ²⁾	896 300 000	896 300 000 ³⁾	100,00%	100,00%
15. PGNiG Energia S.A.	41 000 000	41 000 000	100 %	100 %
16. INVESTGAS S.A.	502 250	502 250	100 %	100 %
17. PGNiG Technologie S.A.	166 914 000	166 914 000	100 %	100 %
18. Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt S.A.	4 000 000	3 000 000	75 %	75 %
19. PGNiG Finance AB (publ)	500 000 (SEK) ¹⁾	500 000 (SEK) ¹⁾	100%	100%
20. PGNiG Serwis Sp. z o.o.	9 995 000	9 995 000	100 %	100 %
21. Geovita S.A.	86 139 000	86 139 000	100 %	100 %
22. NYSAGAZ Sp. z o.o.	9 881 000	6 549 000	66,28 %	66,28 %
23. BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	51 760	51 760	100 %	100 %
24. Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o.	1 212 000	1 212 000	100 %	100 %
25. PGNiG SPV4 Sp. z o.o.	995 000	995 000	100 %	100 %
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.				
26. Oil Tech International F.Z.E.	20 000 (USD) ¹⁾	20 000 (USD) ¹⁾	100%	100%
27. Zakład Gospodarki Mieszkańcowej Sp. z o.o.	1 806 500	1 806 500	100%	100%
28. Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o.	165 000	165 000	100%	100%
29. Powiśle Park Sp. z o.o.	81 131 000	81 131 000	100%	100%
30. Poltava Services LLC	20 000 (EUR) ¹⁾	19 800 (EUR) ¹⁾	99%	99%
31. CHEMKOP Sp. z o.o.	3 000 000	2 550 000	85%	85%
32. GAZ Sp. z o.o.	300 000	240 000	80%	80%
33. PT Geofizyka Torun Indonesia LLC w likwidacji	8 773 000 000 (IDR) ¹⁾	4 825 150 000 (IDR) ⁴⁾	55%	55%
34. XOOL GmbH	500 000 (EUR) ¹⁾	500 000 (EUR) ¹⁾	100%	100%

¹⁾ Wartości podane w walutach obcych.

²⁾ Udział PGNiG S.A. w spółce PGNiG TERMIKA S.A. wynosi 100,00%, w tym 72,52% jako udział bezpośredni oraz 27,48% jako udział pośredni poprzez PGNiG TERMIKA S.A. (akcje własne).

³⁾ W dniu 10 kwietnia 2013 roku formalnie ukończone zostało postępowanie dotyczące przymusowego odkupu akcji od akcjonariuszy mniejszościowych w spółce PGNiG TERMIKA S.A.

⁴⁾ Kapitał spółki, wg umowy wynoszący w przeliczeniu 1 000 tysięcy USD, został częściowo opłacony przez Geofizykę Toruń S.A.; do dnia 31 marca 2013 roku Geofizyka Toruń S.A. przekazała środki w wysokości 40,7 tysięcy USD.

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na koniec I kwartału 2013 roku.

1	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
			31 marca 2013	31 marca 2012
1	PGNiG S.A. (podmiot dominujący)	Polska		
Spółki zależne od PGNiG S.A.				
2	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100,00%	100,00%
3	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100,00%	100,00%
4	GK Exalo Drilling ¹⁾ (d. PGNiG Poszukiwania S.A.)	Polska	100,00%	-
5	PGNiG Norway AS	Norwegia	100,00%	100,00%
6	Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
7	INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
8	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
9	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
10	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
11	GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ²⁾	Polska	100,00%	100,00%
12	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
13	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
14	Geovita S.A.	Polska	100,00%	100,00%
15	PGNiG Technologie S.A.	Polska	100,00%	100,00%
16	PGNiG Energia S.A.	Polska	100,00%	100,00%
17	GK PGNiG Sales&Trading GmbH ³⁾	Niemcy	100,00%	100,00%
18	PGNiG Finance AB	Szwecja	100,00%	100,00%
19	PGNiG Termika S.A. ⁴⁾	Polska	100,00%	99,84%
20	PGNiG SPV1 Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
21	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
22	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100,00%	-
23	Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.				
24	Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło S.A. ⁵⁾	Polska	-	100,00%
25	GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ^{5), 6)}	Polska	-	100,00%
26	Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA S.A. ⁵⁾	Polska	-	100,00%
27	Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o. ⁵⁾	Polska	-	100,00%
28	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. ⁵⁾	Polska	-	100,00%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności				
29	SGT EUROPOL GAZ S.A. ⁷⁾	Polska	49,74%	49,74%
30	GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

¹⁾ GK Exalo Drilling obejmuje Exalo Drilling S.A. oraz spółki zależne: Oil Tech International - F.Z.E. i Poltava Services LLC.

²⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.;

³⁾ GK PGNiG Sales & Trading obejmuje PGNiG Sales & Trading GmbH oraz jej spółkę zależną XOOL GmbH;

⁴⁾ W dniu 31 grudnia 2012 roku nastąpiło połączenie spółek PGNiG TERMIKA S.A. oraz PGNiG SPV1 Sp. z o.o., gdzie podmiotem przejmującym była PGNiG TERMIKA S.A. PGNiG TERMIKA S.A. stała się spółką zależną od PGNiG S.A.;

⁵⁾ Od dnia 1 lutego 2013 roku są to oddziały Exalo Drilling S.A.;

⁶⁾ Do dnia 1 lutego 2013 GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmowała Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków S.A. oraz jej spółki zależne: Oil Tech International F.Z.E. i Poltava Services LLC;

⁷⁾ W tym: 48,00 % udział bezpośredni, a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

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

Najistotniejsze zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG w I kwartale 2013 roku obejmowały:

- Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o. w dniu 2 stycznia 2013 roku podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki i rozpoczęcia procesu likwidacji;
- W dniu 1 lutego 2013 roku zostało zarejestrowane w KRS połączenie spółki PGNiG Poszukiwania S.A. z pięcioma spółkami wiertniczo-serwisowymi z GK PGNiG: PNiG Kraków S.A., PNiG Jasło S.A., PNiG NAFTA S.A., PN „Diament” Sp. z o.o. oraz ZRG Krosno Sp. z o.o.;
- W dniu 25 stycznia 2013 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki PGNiG Poszukiwania S.A. podjęło uchwałę w sprawie zmiany Statutu Spółki polegającej na zmianie firmy Spółki na Exalo Drilling Spółka Akcyjna. Rejestracja zmian Statutu Spółki w KRS miała miejsce w dniu 6 lutego 2013 r.;

- W dniu 15 lutego 2013 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki o kwotę 990 000 zł do poziomu 995 000 zł poprzez ustanowienie 19 800 nowych udziałów o wartości nominalnej 50 złotych każdy, które objęte zostały przez PGNiG S.A. i pokryte w całości wkładem pieniężnym. Przedmiotowe podwyższenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w KRS w dniu 6 marca 2013 roku;
- W dniu 28 lutego 2013 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki PGNiG TERMIKA S.A. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 33 984 000 zł do poziomu 896 300 000 zł poprzez emisję 3 398 400 akcji serii D. Akcje nowej emisji objęte zostały przez PGNiG S.A. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego w KRS miała miejsce w dniu 22 marca 2013 roku. Część akcji spółki PGNiG TERMIKA S.A. w ilości 24 630 000 to akcje własne, z których spółka nie wykonuje prawa głosu.
- W dniu 27 marca 2013 Zgromadzenie Wspólników spółki PGNiG Norway AS podjęło uchwałę w sprawie zmiany umowy spółki polegającej na zmianie firmy spółki na PGNiG Upstream International AS. Zmiana umowy spółki nie została jeszcze zarejestrowana w norweskim rejestrze przedsiębiorców.

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

Grupa PGNiG nie publikowała prognoz wyników na I kwartał 2013 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 okresowego*	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Zmiana % w okresie 2012-12-31 - 2013-03-31	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	72,404%	4 271 810 954	-0,001%	72,403%	4 271 803 539
Pozostali	27,596%	1 628 189 046	0,001%	27,597%	1 628 196 461
Razem:	100,00%	5 900 000 000	0,00%	100,00%	5 900 000 000

* Stan na 31 grudnia 2012 roku.

** Stan na 31 marca 2013 roku.

W trakcie pierwszego kwartału 2013 roku udział Skarbu Państwa w akcjonariacie Spółki zmniejszył się nieznacznie w związku z trwającym procesem wydawania akcji uprawnionym pracownikom.

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 okresowego*	Nabycie	Zbycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu**
Osoby zarządzające	9 425	-	(9 425)	-	-	-
Mirostław Szałuba	9 425	-	(9 425)	-	-	-
Osoby nadzorujące	28 925	-	-	-	-	28 925
Mieczysław Kawecki	19 500	-	-	-	-	19 500
Jolanta Siergiej	9 425	-	-	-	-	9 425

* Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami na dzień 31 grudnia 2012 roku.

** Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami na dzień 31 marca 2013 roku.

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

Wartość postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności nie przekracza 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

8. Informacje na temat zmian sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych jednostki

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem, poza obserwowanym ogólnym pogorszeniem sytuacji w kraju i na świecie, Grupa PGNiG nie odnotowała zmian sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które miałyby istotny wpływ na wartość godziwą aktywów i zobowiązań finansowych Grupy.

9. Informacje o istotnych transakcjach nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2013 roku do istotnych transakcji nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych zaliczyć można transakcję zakupu środków trwałych związanych z budową kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów – Międzychód - Grotów (LMG). W I kwartale 2013 roku na nabycie rzeczowych aktywów trwałych związanych z tą inwestycją przeznaczono 130,7 milionów złotych.

10. Informacje o istotnym zobowiązaniu z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych

Na dzień 31 marca 2013 roku istotnym zobowiązaniem z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych, było zobowiązanie wynikające z budowy kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego (LMG) na kwotę 160,7 milionów złotych brutto.

11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych

W okresie I kwartału 2013 roku nie stwierdzono w Grupie Kapitałowej istotnych rozliczeń z tytułu spraw sądowych.

12. 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

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2013 roku, w ramach Grupy Kapitałowej, nie zostały zawarte transakcje pomiędzy jednostkami powiązanymi, których wartość przekraczałaby 500 tysięcy euro, a ich charakter można by uznać za nietypowy dla bieżącej działalności operacyjnej.

13. 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 okresie objętym niniejszym sprawozdaniem Jednostka Dominująca oraz jednostki zależne nie udzieliły poręczeń kredytu, pożyczki oraz gwarancji, których łączna wartość w odniesieniu do jednego podmiotu stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych.

14. 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

W dniu 25 kwietnia 2013 roku zamknięto proces pozyskiwania finansowania dla projektu budowy, rozruchu i rozpoczęcia eksploatacji bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli.

Inwestycja o wartości ok. 1,6 miliarda złotych finansowana jest ze środków własnych partnerów inwestycji tj. PGNiG S.A. oraz Tauron Polska Energia S.A. oraz ze środków zewnętrznych pochodzących z Europejskiego Banku Inwestycyjnego oraz Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju. Dodatkowo do finansowania przystąpił Bank Pekao S.A. przejmując od EBOiR 50 procent kredytu. Kwota kredytu opiewa na 1,13 miliarda złotych, z czego na EBI przypada 566 milionów złotych, a na EBOiR i Pekao SA po 283 milionów złotych.

25 kwietnia 2013 roku Elektrociepłownia Stalowa Wola otrzymała pierwszą transzę kredytu w wysokości 56 mln zł. Wpłata kolejnej transzy o wartości 250 mln zł planowana jest w trzecim kwartale bieżącego roku.

W dniu 29 kwietnia 2013 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. odwołała Panią Grażynę Piotrowską-Oliwę ze składu Zarządu PGNiG S.A. oraz z funkcji Prezesa Zarządu PGNiG S.A. oraz Pana Radosława Dudzińskiego ze składu Zarządu PGNiG S.A. oraz z funkcji Wiceprezesa Zarządu ds. Handlu PGNiG S.A.

Jednocześnie Rada Nadzorcza PGNiG S.A. powierzyła Panu Mirosławowi Szkałubie, Członkowi Zarządu PGNiG, koordynowanie prac Zarządu Spółki do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu oraz podjęła niezwłocznie działania w celu wyłonienia nowych Członków Zarządu PGNiG S.A.

W dniu 29 kwietnia 2013 roku Zarządy Spółek: PGNiG S.A. oraz PGNiG Energia S.A., w oparciu o art. 498 Kodeksu spółek handlowych, uzgodniły pisemnie plan połączenia tych spółek poprzez przeniesienie całego majątku PGNiG Energia S.A. na PGNiG S.A. (łączenie przez przejęcie).

W związku z powyższym, Zarząd PGNiG S.A., na podstawie art. 504 § 1 Kodeksu spółek handlowych, zawiadomił po raz pierwszy swoich akcjonariuszy o zamiarze połączenia PGNiG jako Spółki Przejmującej ze spółką PGNiG Energia S.A. jako Spółką Przejmowaną.

Połączenie PGNiG S.A. i PGNiG Energia S.A. nastąpi na podstawie art. 492 §1 ust. 1 Ksh, poprzez przeniesienie w drodze sukcesji uniwersalnej na Spółkę Przejmującą, jako jedyne akcjonariusza Spółki Przejmowanej, całego majątku Spółki Przejmowanej oraz rozwiązanie Spółki Przejmowanej bez przeprowadzenia jej likwidacji (połączenie przez przejęcie), w trybie art. 515 § 1 Ksh bez podwyższenia kapitału zakładowego Spółki Przejmującej. Połączenie odbędzie się w trybie uproszczonym, na podstawie art. 516 §5 Ksh w związku z art. 516 §6 Ksh, tj. nie zostaną sporządzone sprawozdania Zarządów Spółek uczestniczących w łączeniu dotyczące połączenia, a Plan Połączenia nie zostanie poddany badaniu przez biegłego wyznaczonego przez sąd rejestrowy. Ponieważ Spółka Przejmująca jest spółką publiczną, to nie znajduje zastosowania pierwsze zdanie art. 516 § 1 Ksh, w związku z czym dla dokonania połączenia niezbędne jest uzyskanie stosownych uchwał Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. oraz Walnego Zgromadzenia PGNiG Energia S.A., o których mowa w art. 506 Ksh.

W efekcie w ramach połączenia nie zostaną wydane akcje Spółki Przejmującej udziałowcowi Spółki Przejmowanej, a w Planie Połączenia nie zostanie określony stosunek wymiany udziałów Spółki Przejmowanej na akcje Spółki Przejmującej, nie zostaną określone zasady dotyczące przyznania akcji w Spółce Przejmującej, nie zostanie określony dzień, od którego akcje Spółki Przejmującej wydane udziałowcowi Spółki Przejmowanej uprawniają do uczestnictwa w zysku Spółki Przejmującej.

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

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

W następnych kwartałach 2013 roku na wyniki finansowe GK PGNiG istotny wpływ będzie miała cena zakupu gazu ziemnego, która będzie zależeć zarówno od notowań produktów ropopochodnych jak i bieżących cen rynkowych gazu ziemnego. Ponadto, na rentowność działalności GK PGNiG istotny wpływ będzie miała sytuacja na rynkach walutowych oraz stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf na paliwa gazowe oraz ciepło.

Równocześnie, ewentualny wzrost wydobycia gazu łupkowego w Stanach Zjednoczonych oraz budowa nowych terminali LNG na świecie mogą przyczynić się do spadku cen zakupu gazu i wpłynąć na wyniki renegotjacji umów zakupowych.

Na działalność GK PGNiG istotny wpływ będą miały również przepisy regulujące mechanizmy wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych. Zmiany legislacyjne w powyższym zakresie oraz zmiany cen świadectw pochodzenia energii elektrycznej (czerwonych i zielonych certyfikatów) będą wpływać na sytuację finansową GK PGNiG w najbliższych kwartałach roku.

Należy oczekiwać, iż w przypadku intensyfikacji działań podejmowanych przez inwestorów operujących na krajowym rynku poszukiwań gazu ze złóż konwencjonalnych oraz niekonwencjonalnych, może powstać większe zapotrzebowanie na usługi świadczone w tym zakresie przez spółki GK PGNiG tj. zajmujące się pracami wiertniczymi, serwisowymi, a także geofizycznymi. Wzrost zapotrzebowania na prace tych spółek pozytywnie przełoży się na wyniki finansowe osiągnięte przez GK PGNiG.

Istotny wpływ na wynik finansowy GK PGNiG w kolejnych kwartałach będzie miało wydobycie węgłowodorów w ramach projektu Skarv realizowanego na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, który został uruchomiony pod koniec 2012 roku, jak również wydobycie węgłowodorów w ramach projektu LMG, którego odbiór końcowy nastąpił w marcu 2013 roku.

W kolejnych kwartałach GK PGNiG zamierza utrzymać wysoki poziom nakładów finansowych na działalność inwestycyjną, w tym głównie na realizację projektów w zakresie rozbudowy podziemnych magazynów gazu, utrzymania zdolności wydobywczych, dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, działalności związanej z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz budowy sektora elektroenergetycznego.