



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

SKONSOLIDOWANY
RAPORT OKRESOWY
ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr I / 2014

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 2014 obejmujący okres od **2014-01-01** do **2014-03-31**, zawierający skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 9 maja 2014 roku

(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNiG S.A.

(skrócona nazwa emitenta)

01-224

(kod pocztowy)

Kasprzaka

(ulica)

+48 022 583 50 00

(telefon)

ir@pgnig.pl

(e-mail)

525-000-80-28

(NIP)

Paliwowo (pal)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

Warszawa

(miejsowość)

25

(numer)

+48 022 583 58 56

(fax)

www.pgnig.pl

(www)

012216736

(REGON)

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	6
I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	6
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	8
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	9
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	10
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	11
1. PODATEK ODRO CZONY	11
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	12
3. REZERWY	13
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	14
5. KOSZTY OPERACYJNE	14
6. PODATEK DOCHODOWY	15
7. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY	15
8. POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE	16
9. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DAN YMI UJAWNION YMI W SPRAWOZDANIU FINANSOW YM I W PORÓWNYWALNYCH DAN YCH FINANSOW YCH, A UP RZEDNIO SPORZĄDZON YMI I O PUBLIKOWAN YMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOW YMI	21
II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	24
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	24
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	24
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	25
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	26
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	27
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	28
1. PODATEK ODRO CZONY	28
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	28
3. REZERWY	29
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	30
5. KOSZTY OPERACYJNE	30
6. PODATEK DOCHODOWY	30
7. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY	31
8. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DAN YMI UJAWNION YMI W SPRAWOZDANIU FINANSOW YM I W PORÓWNYWALNYCH DAN YCH FINANSOW YCH, A UP RZEDNIO SPORZĄDZON YMI I O PUBLIKOWAN YMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOW YMI	31
III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO	33
1. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOW YCH ZAMIESZCZON YCH W RAPORCIE	33
2. PRZYJĘTE ZASAD Y RACHUNKOWOŚC I	33
3. W PŁY W NOW YCH STANDARDÓW I INTERPRETACJ I NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUP Y	34
4. ZWIĘŻŁ Y OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA	34

5. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE.....	35
6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	36
7. INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.....	36
8. INFORMACJE DOTYCZĄCE WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY	37
9. ZDARZENIA, KTÓRE WYSTĄPIŁY PO DNIU, NA KTÓRY SPORZĄDZONO SKRÓCONE SPRAWOZDANIE FINANSOWE, NIEUJĘTE W TYM SPRAWOZDANIU, A MOGĄCE W ZNACZĄCY SPOSÓB WPŁYNAĆ NA PRZYSZŁE WYNIKI FINANSOWE EMITENTA	37
10. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO.....	38
11. INFORMACJE FINANSOWE W PODZIALE NA POSZCZEGÓLNE SEGMENTY OPERACYJNE	39
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO	41
1. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ.....	41
2. OPIS ORGANIZACJI GRUPY KAPITAŁOWEJ WRAZ ZE WSKAZANIEM JEDNOSTEK PODLEGAJĄCYCH KONSOLIDACJI	42
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.....	44
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	44
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	44
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, ODRĘBNI DLA KAŻDEJ Z OSÓB	45
7. WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI ZALEŻNEJ	45
8. INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWIĄ AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI	45
9. INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKCJACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	45
10. INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	45
11. INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH.....	45
12. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE.....	46
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.....	46
14. INFORMACJE O NIESPŁACENIU KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB NARUSZENIU ISTOTNYCH POSTANOWIEŃ UMOWY KREDYTU LUB POŻYCZKI, W ODNIESIENIU DO KTÓRYCH NIE PODJĘTO ŻADNYCH DZIAŁAŃ NAPRAWCZYCH DO KOŃCA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO	46
15. 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.....	46
16. CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	46

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	Przychody ze sprzedaży	9 537	10 255	2 276
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 558	1 427	372	342
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 520	1 280	363	307
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 181	1 073	282	257
Zysk/(Strata) netto	1 180	1 074	282	257
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	1 044	1 214	249	291
Całkowite dochody razem	1 043	1 215	249	291
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 901	3 578	692	857
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(684)	(739)	(163)	(177)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 365)	(1 708)	(326)	(409)
Zmiana stanu środków pieniężnych	852	1 131	203	271
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,20	0,18	0,05	0,04
	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2014	31 grudnia 2013
Aktywa razem	46 788	47 144	11 217	11 285
Zobowiązania razem	17 292	18 691	4 146	4 474
Zobowiązania długoterminowe razem	10 870	10 853	2 606	2 598
Zobowiązania krótkoterminowe razem	6 422	7 838	1 540	1 876
Kapitał własny razem	29 496	28 453	7 071	6 811
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 414	1 412
Liczba akcji (średnia ważona w szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	5,00	4,82	1,20	1,15

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	Przychody ze sprzedaży	8 065	8 918	1 925
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	886	657	211	157
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	922	664	220	159
Zysk/(Strata) netto	744	546	178	131
Całkowite dochody razem	577	664	138	159
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 002	2 710	478	649
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(221)	(517)	(53)	(124)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 149)	(1 194)	(274)	(286)
Zmiana stanu środków pieniężnych	632	999	151	239
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję zwykłą (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,13	0,09	0,03	0,02
	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2014	31 grudnia 2013
Aktywa razem	34 723	35 424	8 325	8 541
Zobowiązania razem	11 177	12 455	2 680	3 003
Zobowiązania długoterminowe razem	7 002	7 023	1 679	1 693
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 175	5 432	1 001	1 310
Kapitał własny razem	23 546	22 969	5 645	5 538
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 414	1 423
Liczba akcji (średnia ważona w szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	3,99	3,89	0,96	0,94

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 obrotowego.

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

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

	31 marca 2014	31 marca 2013	31 grudnia 2013
Średni kurs w okresie	4,1894	4,1738	4,2110
Kurs na koniec okresu	4,1713	4,1774	4,1472

I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	niebadane	przekształcone
Przychody ze sprzedaży	9 537	10 255
Zużycie surowców i materiałów	(5 940)	(6 989)
Świadczenia pracownicze	(686)	(671)
Amortyzacja	(623)	(549)
Usługi obce	(585)	(646)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	190	197
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(335)	(170)
Koszty operacyjne razem	(7 979)	(8 828)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 558	1 427
Przychody finansowe	32	61
Koszty finansowe	(63)	(208)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(7)	-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 520	1 280
Podatek dochodowy	(340)	(206)
Zysk/(Strata) netto	1 180	1 074
Przypisany/(a):		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 181	1 073
Udziałom niekontrolującym	(1)	1
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,20	0,18

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	1 180	1 074
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	(137)	141
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	32	30
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(208)	137
Podatek odroczony	39	(26)
Całkowite dochody razem	1 043	1 215
Przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 044	1 214
Udziałom niekontrolującym	(1)	1

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	31 marca 2014	31 grudnia 2013
	niebadane	zbadane
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	33 035	33 033
Nieruchomości inwestycyjne	9	9
Wartości niematerialne	1 145	1 164
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	721	727
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	50	51
Inne aktywa finansowe	198	191
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	989	993
Pozostałe aktywa trwałe	69	71
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	36 216	36 239
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	2 269	3 378
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 851	4 086
Należności z tytułu podatku bieżącego	5	48
Pozostałe aktywa	561	171
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	201	307
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 679	2 827
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	6	88
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	10 572	10 905
Aktywa razem	46 788	47 144
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	(186)	(49)
Zyski/(Straty) zatrzymane	22 037	20 856
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	29 491	28 447
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	5	6
Kapitał własny razem	29 496	28 453
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 358	5 385
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	504	502
Rezerwy	1 433	1 405
Przychody przyszłych okresów	1 525	1 533
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 992	1 970
Inne zobowiązania długoterminowe	58	58
Zobowiązania długoterminowe razem	10 870	10 853
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 905	4 033
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	889	2 276
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	364	124
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	117	184
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	404	375
Rezerwy	549	645
Przychody przyszłych okresów	194	186
Zobowiązania dotyczące aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	15
Zobowiązania krótkoterminowe razem	6 422	7 838
Zobowiązania razem	17 292	18 691
Zobowiązania i kapitał własny razem	46 788	47 144

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	niebadane	przekształcone
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 180	1 074
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	7	-
Amortyzacja	623	549
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(22)	(9)
Odsetki i dywidendy netto	1	50
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	4	(1)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	340	206
Pozostałe pozycje netto	73	(142)
Podatek dochodowy zapłacony	(294)	(130)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 912	1 597
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	242	301
Zmiana stanu zapasów	1 108	843
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	30	(54)
Zmiana stanu rezerw	(95)	64
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	113	1 184
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(391)	(357)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(18)	-
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 901	3 578
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	7	14
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(710)	(761)
Nabywanie udziałów w jednostkach nieobjętych konsolidacją	-	(1)
Pozostałe pozycje netto	19	9
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(684)	(739)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	53	145
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	40	960
Spłata kredytów i pożyczek	(221)	(61)
Wykup papierów dłużnych	(1 209)	(2 683)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(13)	(14)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	83
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(25)	(35)
Zapłacone odsetki	(74)	(101)
Pozostałe pozycje netto	-	(2)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 365)	(1 708)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	852	1 131
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 826	1 947
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 678	3 078

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitał własny (przypisany udziałom niekontrolującym)	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu: różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	Zyski/(Straty) zatrzymane	Razem		
Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)	5 900	1 740	(84)	(1)	36	20 856	28 447	6	28 453
Całkowite dochody razem	-	-	32	(169)	-	1 181	1 044	(1)	1 043
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2014 roku	-	-	-	-	-	1 181	1 181	(1)	1 180
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2014 roku	-	-	32	(169)	-	-	(137)	-	(137)
Stan na 31 marca 2014 (niebadane)	5 900	1 740	(52)	(170)	36	22 037	29 491	5	29 496
Stan na 1 stycznia 2013 (zbadane)	5 900	1 740	(31)	(59)	(59)	19 701	27 192	4	27 196
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 31 marca 2013 (niebadane)	5 900	1 740	(1)	52	(59)	20 774	28 406	5	28 411

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Na dzień 1 stycznia 2014 roku	993	1 970
Zwiększenia	65	59
Zmniejszenia	(78)	(40)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	6	-
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	3	3
Na dzień 31 marca 2014 roku	989	1 992
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 136	1 936
Zwiększenia	120	51
Zmniejszenia	(224)	(20)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(40)	-
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	(2)	-
Reklasyfikacje	3	3
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	993	1 970

2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Pozostałe aktywa (krótkoterminowe)	Razem
Na dzień 1 stycznia 2014 roku	1 678	37	15	-	834	45	35	660	31	-	3 335
Zawiązanie	21	2	-	1	9	-	2	58	1	1	95
Przeniesienia	11	-	(11)	-	-	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(23)	-	(1)	-	-	-	-	(51)	-	-	(75)
Różnice kursowe z przeliczenia	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Na dzień 31 marca 2014 roku	1 689	39	3	1	843	45	37	667	32	1	3 357
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 205	11	4	-	811	42	29	866	29	-	2 997
Zawiązanie	1 001	32	-	-	23	3	18	365	2	-	1 444
Przeniesienia	(11)	-	11	-	-	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(505)	(5)	-	-	-	-	(12)	(571)	-	-	(1 093)
Różnice kursowe z przeliczenia	(12)	(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(13)
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	1 678	37	15	-	834	45	35	660	31	-	3 335

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 zobowiązania dot. prac poszukiwawczych w Pakistanie, Egipcie i Libii	Rezerwa na opłatę zastępczą dotyczącą świadectw efektywności energetycznej - białe certyfikaty	Pozostałe rezerwy	Razem
Na dzień 1 stycznia 2014 roku	1 254	60	87	81	153	134	281	2 050
Zawiązanie	44	-	-	6	1	69	38	158
Wykorzystanie/rozwiązanie	(17)	-	-	(6)	(2)	(134)	(70)	(229)
Różnice kursowe z przeliczenia	3	-	-	-	-	-	-	3
Na dzień 31 marca 2014 roku	1 284	60	87	81	152	69	249	1 982
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 661	60	94	77	28	-	222	2 142
Zawiązanie	68	-	-	33	148	134	171	554
Wykorzystanie/rozwiązanie	(461)	-	(7)	(29)	(22)	-	(111)	(630)
Różnice kursowe z przeliczenia	(14)	-	-	-	(1)	-	(1)	(16)
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	1 254	60	87	81	153	134	281	2 050

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Gaz wysokometanowy	7 129	8 008
Gaz zaazotowany	433	480
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	658	510
Hel	42	59
Gaz NGL	32	20
Energia elektryczna	452	320
Ciepło	405	430
Usługi geofizyczno - geologiczne	59	76
Usługi wiertnicze i serwisowe	137	171
Usługi budowlano - montażowe	47	29
Opłata przyłączeniowa	21	17
Pozostała sprzedaż	122	135
Razem	9 537	10 255

5. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Koszt sprzedanego gazu	(5 253)	(6 389)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(320)	(397)
Energia na cele handlowe	(231)	(52)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(136)	(151)
Razem	(5 940)	(6 989)

Usługi obce

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Usługi przesyłowe	(246)	(291)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(38)	(23)
Pozostałe usługi obce	(301)	(332)
Razem	(585)	(646)

6. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 520	1 280
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(289)	(243)
Różnica w stawkach podatkowych	25	(3)
Ulgi inwestycyjne (Norwegia)	(53)	94
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(23)	(54)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(340)	(206)
Bieżący podatek dochodowy	(269)	(298)
Odroczony podatek dochodowy	(71)	92
Efektywna stopa podatkowa	22%	16%

7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	31 marca 2014	31 grudnia 2013
Grunty	77	77
Budynki i budowle	17 153	17 188
Urządzenia techniczne i maszyny	8 531	8 663
Środki transportu i pozostałe	1 207	1 213
Razem środki trwałe	26 968	27 141
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 236	2 102
Środki trwałe w budowie pozostałe	3 831	3 790
Razem rzeczowe aktywa trwałe	33 035	33 033

8. Pochodne instrumenty finansowe

Zawierane przez Grupę Kapitałową PGNiG (Grupa Kapitałowa, Grupa, GK PGNiG) transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej.

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2014 roku Grupa zawarła, głównie poprzez Jednostkę Dominującą, następujące rodzaje transakcji pochodnych:

- zakup europejskich walutowych opcji call;
- zakup azjatyckich walutowych opcji call;
- zakup walutowej transakcji forward;
- zakup walutowej transakcji forward rozliczanej do średniej z danego okresu;
- zakup towarowych azjatyckich opcji call;
- zakup swap'a towarowego rozliczanego do średniej z danego okresu;
- zakup / sprzedaż transakcji towarowych futures (bez dostawy fizycznej);
- zakup / sprzedaż transakcji towarowych forward (z dostawą fizyczną).

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2014 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych lub wartości godziwej. Spółka posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzedzających, 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.

Jednostka Dominująca w I kwartale 2014 roku zawierała transakcje w ramach działalności tradingowej mieszczące się w zatwierdzonych limitach. Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wartości pozycji zabezpieczanej.

Transakcje pochodne zawierane przez Jednostkę Dominującą oparte są na umowach wg standardów ISDA (International Swap&Derivatives Association) lub Umowach Ramowych PMA, sporządzonych wg zaleceń Związku Banków Polskich (Umowy Ramowe).

Na dzień 31 marca 2014 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	Wycena do wartości godziwej instrumentu		Zabezpieczane ryzyko
					31 marca 2014	31 grudnia 2013	
Cross Currency Interest Rate Swap							
euroobligacje	500	EUR	1 - 3 lata	4,1580	70	108	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	730	NOK	3 - 12 m-cy	0,5595	39	35	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	4 350	NOK	1 - 3 lata	0,5033	(27)	(14)	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	3 900	NOK	1 - 3 m-cy	0,5051	-	(25)	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	1 150	NOK	1 - 3 m-cy	0,5664	-	64	kurs walutowy i stopa procentowa
					82	168	
Interest Rate Swap							
pożyczka	1 500	PLN	powyżej 3 lat	-	(30)	(23)	stopa procentowa
					(30)	(23)	

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I kwartał 2014 roku (w milionach złotych)
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Forward						
działalność tradingowa	-	energia elektryczna	0	0,0000	40	- ceny energii
działalność tradingowa	-	energia elektryczna	0	0,0000	(40)	- ceny energii
płatności za gaz	30	EUR	1 - 3 m-cy	4,3015	(3)	- kurs walutowy
płatności za gaz	66	EUR	3 - 12 m-cy	4,2423	(2)	- kurs walutowy
płatności za gaz	40	USD	1 - 3 m-cy	3,0281	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	80	USD	1 - 3 m-cy	3,1234	(7)	- kurs walutowy
płatności za gaz	11	EUR	1 - 3 m-cy	4,2055	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	10	USD	3 - 12 m-cy	3,1047	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	18	EUR	3 - 12 m-cy	4,2270	-	- kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO2	3	EUR	3 - 12 m-cy	4,2660	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	1 - 3 m-cy	4,2195	-	- kurs walutowy
pożyczka	333	NOK	1 - 3 m-cy	0,4978	-	1 kurs walutowy
płatności za gaz	10	EUR	1 - 3 m-cy	4,2659	-	(1) kurs walutowy
płatności za gaz	29	EUR	3 - 12 m-cy	4,2189	-	(1) kurs walutowy
płatności za gaz	130	USD	1 - 3 m-cy	3,1221	-	(14) kurs walutowy
płatności za gaz	80	USD	3 - 12 m-cy	3,1234	-	(7) kurs walutowy
płatności za gaz	24	EUR	1 - 3 m-cy	4,2889	-	(3) kurs walutowy
płatności za gaz	78	EUR	3 - 12 m-cy	4,2660	-	(6) kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	do 1 m-ca	4,4530	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	do 1 m-ca	4,4300	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	6 - 12 m-cy	4,2195	-	- kurs walutowy
					(12)	(31)

Futures						
działalność tradingowa	1,0	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	151,3070	-	7 ceny energii
działalność tradingowa	1,0	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	151,3070	-	(3) ceny energii
działalność tradingowa	10,0	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	151,8480	-	8 ceny energii
działalność tradingowa	10,0	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	151,8480	-	(12) ceny energii
działalność tradingowa	0,2	gaz TGE	1 - 3 m-cy	116,8200	-	1 ceny gazu
działalność tradingowa	1,0	gaz TGE	3 - 12 m-cy	114,8530	-	- ceny gazu
					-	1

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2014 roku (w milionach złotych)
Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Opcje call						
płatności za gaz	150,000	USD	1 - 3 m-cy	3,2929	1	- kurs walutowy
płatności za gaz	20,000	EUR	1 - 3 m-cy	4,3270	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	175,000	EUR	1 - 3 m-cy	4,4046	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	23,000	EUR	3 - 12 m-cy	4,3339	1	- kurs walutowy
płatności za gaz	168,000	EUR	3 - 12 m-cy	4,3166	6	- kurs walutowy
płatności za gaz	220,000	USD	3 - 12 m-cy	3,2273	8	- kurs walutowy
płatności za gaz	35,000	EUR	1 - 3 m-cy	4,3826	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	21,000	EUR	3 - 12 m-cy	4,3515	-	1 kurs walutowy
płatności za gaz	188,000	EUR	1 - 3 m-cy	4,4278	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	265,000	EUR	3 - 12 m-cy	4,3848	-	6 kurs walutowy
płatności za gaz	160,000	USD	1 - 3 m-cy	3,3566	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	180,000	USD	3 - 12 m-cy	3,3077	-	5 kurs walutowy
działalność tradingowa	0,044	gaz TGE	1 - 3 lata	111,0000	-	- ceny gazu
					16	12

Opcje call commodity						
płatności za gaz	0,213	FO	1 - 3 m-cy	645,76	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,109	GO	1 - 3 m-cy	947,12	2	- ceny towarów
płatności za gaz	4,560	TTF	1 - 3 m-cy	26,97	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,459	FO	3 - 12 m-cy	636,24	11	- ceny towarów
płatności za gaz	0,237	GO	3 - 12 m-cy	953,14	3	- ceny towarów
płatności za gaz	7,970	TTF	3 - 12 m-cy	26,20	4	- ceny towarów
płatności za gaz	0,026	GO	1 - 3 lata	925,00	1	- ceny towarów
płatności za gaz	0,046	FO	1 - 3 lata	625,00	3	- ceny towarów
płatności za gaz	0,077	FO	1 - 3 m-cy	576,13	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,058	GO	1 - 3 m-cy	818,02	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,109	FO	3 - 12 m-cy	564,13	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,051	GO	3 - 12 m-cy	836,72	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,150	FO	1 - 3 m-cy	711,52	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,502	FO	3 - 12 m-cy	643,72	-	3 ceny towarów
płatności za gaz	0,038	FO	1 - 3 lata	630,00	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	0,186	FO	3 - 12 m-cy	569,08	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,084	GO	1 - 3 m-cy	1 050,45	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,251	GO	3 - 12 m-cy	955,38	-	8 ceny towarów
płatności za gaz	0,020	GO	1 - 3 lata	955,00	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	5,800	TTF	1 - 3 m-cy	28,11	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	8,650	TTF	3 - 12 m-cy	26,73	-	26 ceny towarów
					24	40

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I kwartał 2014 roku (w milionach złotych)
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Opcje put commodity						
płatności za gaz	0,109	GO	3 - 12 m-cy	826,80	-	- ceny towarów
					-	-
Swap commodity						
płatności za gaz	0,015	FO	1 - 3 m-cy	609,75	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,007	GO	1 - 3 m-cy	876,00	1	- ceny towarów
płatności za gaz	5,935	TTF	1 - 3 m-cy	26,30	(97)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,172	FO	3 - 12 m-cy	600,19	8	- ceny towarów
płatności za gaz	0,042	GO	3 - 12 m-cy	896,29	1	- ceny towarów
płatności za gaz	0,052	GO	3 - 12 m-cy	896,24	-	- ceny towarów
płatności za gaz	11,310	TTF	3 - 12 m-cy	25,69	(156)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,023	FO	1 - 3 m-cy	602,13	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,042	FO	1 - 3 m-cy	607,73	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,015	FO	3 - 12 m-cy	609,75	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,085	FO	3 - 12 m-cy	602,18	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	0,028	GO	1 - 3 m-cy	869,77	-	4 ceny towarów
płatności za gaz	0,049	GO	3 - 12 m-cy	893,39	-	6 ceny towarów
płatności za gaz	1,730	TTF	1 - 3 m-cy	27,47	-	3 ceny towarów
płatności za gaz	7,050	TTF	3 - 12 m-cy	25,79	-	17 ceny towarów
płatności za gaz	4,135	TTF	1 - 3 m-cy	27,78	-	(10) ceny towarów
płatności za gaz	2,035	TTF	3 - 12 m-cy	27,16	-	(5) ceny towarów
					(243)	16
					(163)	183
					201	307
					(364)	(124)
		Razem				
		w tym:				
		wycena pozytywna		aktywa		
		wycena negatywna		zobowiązania		

GO - Gasoil
 FO - Fuel Oil
 TTF – Natural Gas at the Title Transfer Facility

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

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	(148)	28
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(47)	(106)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat	(195)	(78)
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	1	(63)
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(206)	(55)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	10	40
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany	(208)	137
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach	(403)	59

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

Zmiana prezentacji obrotu energią elektryczną

Grupa dokonała zmian prezentacyjnych dotyczących obrotu energią elektryczną. Przed zmianą koszt zakupu energii elektrycznej przeznaczonej do obrotu prezentowany był w rachunku zysków i strat w pozycji "Pozostałe przychody i koszty operacyjne". Począwszy od raportu okresowego za III kwartał 2013 roku koszt ten prezentowany jest w rachunku zysków i strat w pozycji "Zużycie surowców i materiałów".

Przesunięcie jednostki w Segmentach sprawozdawczych

W dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki INVESTGAS S.A. (spółka przejmowana) ze spółką Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (spółka przejmująca). W związku z powyższym, w prezentacji okresu porównawczego noty Segmentów sprawozdawczych nastąpiło przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie.

Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek

Grupa dokonała reklasyfikacji kwot odsetek skapitalizowanych w wartości zobowiązań odsetkowych na początek danego okresu sprawozdawczego i zapłaconych w bieżącym okresie sprawozdawczym. Dotychczas w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych kwoty te prezentowane były w pozycjach: „Spłata kredytów i pożyczek”, „Wykup papierów dłużnych” oraz „Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego” (w zależności od tego, której pozycji dotyczyły skapitalizowane odsetki). Począwszy od roku 2014 kwoty te prezentowane są w pozycji „Zapłacone odsetki”.

Zmiana prezentacji zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia

Grupa zmieniła prezentację kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia do systemu przesyłowego (w związku z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi). Począwszy od 2014 roku, koszty te ujmowane są w rachunku zysków i strat w pozycji „Zużycie surowców i materiałów” (zwiększając koszty zakupu paliwa gazowego), a nie jak dotychczas w pozycji „Usługi obce”.

Powyższe zmiany miały na celu zwiększenie przejrzystości i użyteczności danych prezentowanych w sprawozdaniu finansowym. W wyniku zastosowania zmian wprowadzono korekty danych porównywalnych za 2013 rok, zaprezentowane poniżej.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat - przekształcenie okresów porównawczych

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji obrotu energią	Zmiana prezentacji kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	10 255	-	-	10 255
Zużycie surowców i materiałów	(6 845)	(52)	(92)	(6 989)
Świadczenia pracownicze	(671)	-	-	(671)
Amortyzacja	(549)	-	-	(549)
Usługi obce	(738)	-	92	(646)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	197	-	-	197
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(222)	52	-	(170)
Koszty operacyjne razem	(8 828)	-	-	(8 828)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 427	-	-	1 427
Przychody finansowe	61	-	-	61
Koszty finansowe	(208)	-	-	(208)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-	-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 280	-	-	1 280
Podatek dochodowy	(206)	-	-	(206)
Zysk/(Strata) netto	1 074	-	-	1 074

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych - przekształcenie okresów porównawczych

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 przed zmianą	Reklasyfikacja spłaty skapitalizowanych odsetek	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 po zmianie
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 578	-	3 578
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(739)	-	(739)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 708)	-	(1 708)
w tym:			
Spłata kredytów i pożyczek	(63)	2	(61)
Wykup papierów dłużnych	(2 751)	68	(2 683)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(14)	-	(14)
Zapłacone odsetki	(31)	(70)	(101)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 131	-	1 131
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 947	-	1 947
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 078	-	3 078

Segmenty sprawozdawcze - przekształcenie okresów porównawczych

Okres zakończony 31 marca 2013 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu przed zmianami	723	(45)	604	157	(15)	3	1 427
Zmiany, w tym:	-	2	-	-	(3)	1	-
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	2	-	-	(3)	1	-
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu po zmianach	723	(43)	604	157	(18)	4	1 427
Aktywa segmentu przed zmianami	16 741	18 330	14 031	4 214	453	(7 382)	46 387
Zmiany, w tym:	-	57	-	-	(68)	11	-
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	57	-	-	(68)	11	-
Aktywa segmentu po zmianach	16 741	18 387	14 031	4 214	385	(7 371)	46 387
Zobowiązania segmentu przed zmianami	6 068	5 451	2 648	1 941	150	(6 971)	9 287
Zmiany, w tym:	-	24	-	-	(35)	11	-
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	24	-	-	(35)	11	-
Zobowiązania segmentu po zmianach	6 068	5 475	2 648	1 941	115	(6 960)	9 287

* Zmiana wyniku z połączenia spółki INVESTGAS S.A. ze spółką OSM Sp. z o.o. w trzecim kwartale 2013 roku

II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	niebadane	przekształcone
Przychody ze sprzedaży	8 065	8 918
Zużycie surowców i materiałów	(4 972)	(6 086)
Świadczenia pracownicze	(208)	(191)
Amortyzacja	(176)	(158)
Usługi obce	(1 602)	(1 758)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	1
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(224)	(69)
Koszty operacyjne razem	(7 179)	(8 261)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	886	657
Przychody finansowe	118	111
Koszty finansowe	(82)	(104)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	922	664
Podatek dochodowy	(178)	(118)
Zysk/(Strata) netto	744	546
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,13	0,09

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	744	546
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	(167)	118
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	2	7
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(209)	137
Podatek odroczoney	40	(26)
Całkowite dochody razem	577	664

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	31 marca 2014	31 grudnia 2013
	niebadane	zbadane
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	13 821	13 775
Nieruchomości inwestycyjne	1	1
Wartości niematerialne	281	282
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	7 863	7 796
Inne aktywa finansowe	4 657	4 668
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	400	380
Pozostałe aktywa trwałe	42	44
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	27 065	26 946
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 709	2 707
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 312	3 695
Należności z tytułu podatku bieżącego	-	-
Pozostałe aktywa	120	18
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	201	307
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 316	1 683
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	-	68
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 658	8 478
Aktywa razem	34 723	35 424
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	(153)	14
Zyski/(Straty) zatrzymane	16 059	15 315
Kapitał własny razem	23 546	22 969
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 406	4 432
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	154	154
Rezerwy	1 164	1 156
Przychody przyszłych okresów	625	621
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	602	609
Inne zobowiązania długoterminowe	51	51
Zobowiązania długoterminowe razem	7 002	7 023
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 677	2 888
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	544	1 691
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	364	123
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	107	175
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	122	117
Rezerwy	358	434
Przychody przyszłych okresów	3	4
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 175	5 432
Zobowiązania razem	11 177	12 455
Zobowiązania i kapitał własny razem	34 723	35 424

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
	niebadane	przekształcone
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	744	546
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	176	158
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(40)	31
Odsetki i dywidendy netto	(76)	(18)
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	(16)	1
Podatek dochodowy bieżącego okresu	178	118
Pozostałe pozycje netto	189	(11)
Podatek dochodowy zapłacony	(233)	(66)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	922	759
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	366	342
Zmiana stanu zapasów	998	693
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	5	(77)
Zmiana stanu rezerw	(76)	53
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(109)	1 024
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(102)	(90)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(2)	6
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 002	2 710
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	5	6
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(101)	(16)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(207)	(298)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(19)	(908)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	152	1 055
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(27)	(283)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	41
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(135)	(131)
Otrzymane odsetki	26	4
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	4	1
Pozostałe pozycje netto	(3)	12
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(221)	(517)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	365	1 745
Wykup papierów dłużnych	(1 502)	(2 894)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	83
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(25)	(35)
Zapłacone odsetki	(71)	(95)
Pozostałe pozycje netto	-	2
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 149)	(1 194)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	632	999
Różnice kursowe netto	1	(5)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 683	1 043
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 315	2 042

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu:						Razem kapitał własny
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	Zyski zatrzymane	
Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)	5 900	1 740	(6)	(1)	20	15 315	22 969
Całkowite dochody razem	-	-	2	(169)	-	744	577
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2014 roku	-	-	-	-	-	744	744
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2014 roku	-	-	2	(169)	-	-	(167)
Stan na 31 marca 2014 (niebadane)	5 900	1 740	(4)	(170)	20	16 059	23 546
Stan na 1 stycznia 2013 (zbadane)	5 900	1 740	-	(59)	(7)	14 388	21 962
Całkowite dochody razem	-	-	7	111	-	552	670
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2013 roku	-	-	-	-	-	546	546
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2013 roku	-	-	7	111	-	-	118
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	6	6
Stan na 31 marca 2013 (niebadane)	5 900	1 740	7	52	(7)	14 939	22 631

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązanie z tytułu podatku odroczonego
Na dzień 1 stycznia 2014 roku	380	609
Zwiększenia	63	47
Zmniejszenia	(43)	(54)
Na dzień 31 marca 2014 roku	400	602
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	397	632
Zwiększenia	35	32
Zmniejszenia	(52)	(55)
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	380	609

2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
Na dzień 1 stycznia 2014 roku	1 370	19	2 076	5	524	31	4 025
Zawiązanie	2	-	-	-	38	1	41
Przeniesienia	-	(19)	19	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(20)	-	-	(1)	(42)	-	(63)
Na dzień 31 marca 2014 roku	1 352	-	2 095	4	520	32	4 003
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 143	19	1 656	4	757	29	3 608
Zawiązanie	728	-	420	1	294	2	1 445
Przeniesienia	(502)	-	-	-	(527)	-	(1 029)
Wykorzystanie/rozwiązanie	1	-	-	-	-	-	1
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	1 370	19	2 076	5	524	31	4 025

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 zobowiązania dot. prac poszukiwawczych w Pakistanie, Egipcie i Libii	Rezerwa na opłatę zastępczą dotyczącą świadectw efektywności energetycznej - białe certyfikaty	Pozostałe rezerwy	Razem
Na dzień 1 stycznia 2014 roku	1 134	60	41	15	153	134	53	1 590
Zawiązanie	26	-	-	-	1	69	1	97
Wykorzystanie/rozwiązanie	(17)	-	-	-	(2)	(134)	(12)	(165)
Na dzień 31 marca 2014 roku	1 143	60	41	15	152	69	42	1 522
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 538	60	46	16	28	-	42	1 730
Zawiązanie	55	-	-	-	148	134	26	363
Wykorzystanie/rozwiązanie	(459)	-	(5)	(1)	(23)	-	(17)	(505)
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	-	2	2
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	1 134	60	41	15	153	134	53	1 590

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Gaz wysokometanowy	6 594	7 483
Gaz zaazotowany	440	481
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	497	510
Hel	42	59
Gaz propan butan	23	17
Gaz LNG	15	16
Energia elektryczna	278	149
Usługi geofizyczno - geologiczne	-	8
Usługi wiertnicze i serwisowe	1	14
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	139	141
Towary i materiały	8	22
Pozostała sprzedaż produktów i usług	28	18
Razem	8 065	8 918

5. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Koszt sprzedanego gazu	(4 669)	(5 883)
Energia na cele handlowe	(282)	(184)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(21)	(19)
Razem	(4 972)	(6 086)

Usługi obce

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(1 443)	(1 614)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(37)	(25)
Pozostałe usługi obce	(122)	(119)
Razem	(1 602)	(1 758)

6. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2014 do 31 marca 2014	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	922	664
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(175)	(126)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(3)	8
Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat	(178)	(118)
Bieżący podatek dochodowy	(165)	(167)
Odroczony podatek dochodowy	(13)	49
Efektywna stopa podatkowa	19%	18%

7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	31 marca 2014	31 grudnia 2013
Grunty	30	30
Budynki i budowle	6 510	6 611
Urządzenia techniczne i maszyny	2 085	2 119
Środki transportu i pozostałe	125	125
Razem środki trwałe	8 750	8 885
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 206	2 081
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 865	2 809
Razem rzeczowe aktywa trwałe	13 821	13 775

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

Połączenie PGNiG S.A. z PGNiG Energia S.A.

W związku z połączeniem Jednostki Dominującej (spółka przejmująca) z PGNiG Energia S.A. (spółka przejmowana), które nastąpiło w dniu 23 lipca 2013 roku, dane finansowe okresu porównawczego uległy przekształceniu zgodnie z obowiązującymi Zasadami Rachunkowości.

Zmiana prezentacji różnic kursowych oraz spłaty skapitalizowanych odsetek

Spółka dokonała reklasyfikacji różnic kursowych oraz kwot odsetek skapitalizowanych w wartości zobowiązań odsetkowych na początek danego okresu sprawozdawczego i zapłaconych w bieżącym okresie sprawozdawczym (zmiana została szczegółowo opisana w nocie I.9).

Zmiana prezentacji zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia

Spółka zmieniła prezentację kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia do systemu przesyłowego (zmiana została szczegółowo opisana w nocie I.9).

W wyniku powyższych zdarzeń dokonano odpowiednich korekt w rachunku zysków i strat oraz w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do danych porównawczych za I kwartał 2013 roku. W tabelach zaprezentowanych poniżej zostały przedstawione jedynie pozycje, które podlegały przekształceniu.

Jednostkowy rachunek zysków i strat - przekształcenie okresów porównawczych

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 przed zmianą	Efekt połączenia spółek	Zmiana prezentacji kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	8 750	168	-	8 918
Zużycie surowców i materiałów	(5 825)	(169)	(92)	(6 086)
Świadczenia pracownicze	(189)	(2)	-	(191)
Usługi obce	(1 848)	(2)	92	(1 758)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(71)	2	-	(69)
Koszty operacyjne razem	(8 090)	(171)	-	(8 261)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	660	(3)	-	657
Przychody finansowe	110	1	-	111
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	666	(2)	-	664
Zysk/(Strata) netto	548	(2)	-	546

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych - przekształcenie okresów porównawczych

	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 przed zmianą	Efekt połączenia spółek	Zmiana prezentacji różnic kursowych oraz spłaty skapitalizowanych odsetek	Okres od 1 stycznia 2013 do 31 marca 2013 po zmianie
Przeptywy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(Strata) netto	548	(2)	-	546
Korekty o pozycje:				
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	26	-	5	31
Pozostałe pozycje netto	(12)	1	-	(11)
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	755	(1)	5	759
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności	355	(13)	-	342
Zmiana stanu zapasów	697	(4)	-	693
Zmiana stanu rezerw	54	(1)	-	53
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	993	31	-	1 024
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 693	12	5	2 710
Przeptywy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej	(517)	-	-	(517)
Przeptywy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Spłata kredytów i pożyczek	(72)	-	72	-
Wykup papierów dłużnych	(2 877)	-	(17)	(2 894)
Zapłacone odsetki	(41)	-	(55)	(96)
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 194)	-	-	(1 194)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	981	13	5	999
Różnice kursowe netto	-	-	(5)	(5)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 034	9	-	1 043
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 015	22	-	2 042

III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2014 roku zostały sporządzone zgodnie z wymaganiami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259 z późniejszymi zmianami).

Bieżący raport prezentuje sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień 31 marca 2014 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2014 roku do dnia 31 marca 2014 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2013 roku.

Dane 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.

Niniejsze sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez PGNiG S.A. (PGNiG, Spółka, Jednostka Dominująca) i jednostki zależne w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenie dla możliwości kontynuacji działalności w dającej się przewidzieć przyszłości.

Raport okresowy za I kwartał 2014 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 9 maja 2014 roku.

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, przyjęto te same ogólne zasady, zastosowane przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku, które zostało opublikowane w dniu 5 marca 2014 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2014 roku:

- MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, zatwierdzony przez Komisję Europejską (KE) w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSR 27 (znowelizowany w roku 2011) „Jednostkowe sprawozdania finansowe”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSR 28 (znowelizowany w roku 2011) „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” – kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych, zatwierdzone przez KE w dniu 13 grudnia 2012 roku,
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, MSSF 12 „Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” i MSR 27 „Jednostkowe Sprawozdania Finansowe” – jednostki inwestycyjne, zatwierdzone przez KE w dniu 20 listopada 2013 roku,
- Zmiany do MSR 36 „Utrata wartości aktywów” - ujawnienia wartości odzyskiwalnej aktywów niefinansowych, zatwierdzone przez KE w dniu 19 grudnia 2013 roku,
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” – nowacja instrumentów pochodnych oraz kontynuacja rachunkowości zabezpieczeń, zatwierdzone przez KE w dniu 19 grudnia 2013 roku.

Przyjęcie powyższych przepisów 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

Standardy i interpretacje przyjęte przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, które według stanu na dzień 31 marca 2014 roku nie zostały jeszcze zatwierdzone przez KE do stosowania i w związku z tym nie zostały zastosowane w niniejszym sprawozdaniu:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” – obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 19 „Świadczenia pracownicze” – Składki pracownicze – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku,
- Poprawki do MSSF (2010-2012) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku,
- Poprawki do MSSF (2011-2013) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku,
- MSSF 14 „Działalność objęta regulacją cen; salda pozycji odroczonej” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2016 roku,
- Interpretacja KIMSF 21 „Opłaty publiczne” – obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2014 roku.

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 dotyczących emitenta

- W dniu 30 stycznia 2014 roku podpisany został aneks do umowy kompleksowej sprzedaży paliwa gazowego, zawartej przez PGNiG S.A. w dniu 30 lipca 2010 roku z KGHM Polska Miedź S.A. (KGHM) z siedzibą w Lubinie.

Umowa z 2010 roku dotyczy sprzedaży gazu ziemnego na cele energetyczne – zasilania dwóch bloków gazowo-parowych o mocy około 45 MWe każdy i obowiązuje do 30 czerwca 2033 roku. Na mocy aneksu wolumen dostaw został zmniejszony z 266 mln do 41,5 mln m³ rocznie. Powodem zmiany jest ograniczenie przez KGHM produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem wskutek zmian w systemie wsparcia dla kogeneracji w 2013 roku oraz niskich cen energii elektrycznej. Szacunkowa wartość Umowy po podpisaniu aneksu wynosi około 830 milionów złotych. Strony nie wykluczają powrotu do pierwotnego wolumenu dostaw po poprawie otoczenia regulacyjnego i makroekonomicznego.

Równolegle aneksowane zostały trzy pozostałe umowy sprzedaży paliwa gazowego do KGHM:

- umowa z dnia 25 września 2001 roku,
- umowa z dnia 4 stycznia 1999 roku,
- umowa z dnia 1 października 1998 roku.

Ich zmiana dotyczy wyłącznie okresu obowiązywania umowy, który w miejsce bezterminowego będzie sięgać 30 czerwca 2033 roku. Zmiana ta oznacza zabezpieczenie długofalowej współpracy z jednym z najważniejszych klientów PGNiG w zakresie sprzedaży zaazotowanego gazu ziemnego. Szacunkowa wartość trzech umów w okresie ich obowiązywania wynosi około 2,8 miliarda złotych.

- W dniu 26 marca 2014 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG powołało Pana Andrzeja Janiaka na stanowisko członka Rady Nadzorczej Spółki. Powołany członek Rady Nadzorczej spełnia kryteria niezależności, zgodnie ze Statutem Spółki.

- W dniu 31 marca 2014 roku PGNiG zawarło Umowę pierwszej fazy współpracy przy poszukiwaniu gazu z łupków z Chevron Polska Energy Resources Sp. z o.o.

Przedmiotem współpracy Stron na podstawie Umowy będzie wspólna ocena zasobów gazu z łupków na 4 koncesjach poszukiwawczych w południowo-wschodniej Polsce:

- Zwierzyniec i Grabowiec (należących do Chevron),
- Tomaszów Lubelski i Wiszniów-Tarnoszyn (należących do PGNiG).

Podpisana Umowa pozwoli na rozpoczęcie pierwszej fazy współpracy między obiema spółkami przy poszukiwaniach gazu z łupków. Wśród planowanych działań jest między innymi odwiercenie odwiertu poszukiwawczego. Dokładny zakres i harmonogram prac poszukiwawczych ustali komitet techniczny, w skład którego wejdą przedstawiciele obu spółek. Ponadto, w ramach umowy Strony wymieniają się posiadanymi danymi geologicznymi odnośnie obszaru koncesji objętych współpracą oraz doświadczeniami uzyskanymi przy dotychczasowych pracach poszukiwawczych.

Jednocześnie spółki będą prowadziły przygotowania do podpisania umowy dotyczącej kolejnej fazy współpracy. Zawarcie umowy drugiej fazy będzie zależało od pozytywnej oceny wyników programu poszukiwawczego dokonanej przez komitet techniczny.

W przypadku rozpoczęcia kolejnego etapu współpracy, obie spółki przystąpią do dalszych poszukiwań w rejonie koncesji objętych współpracą. PGNiG oraz Chevron planują na wszystkich etapach współpracy wspólnie prowadzić poszukiwania oraz ustalać zakres i sposób finansowania prac.

Współpraca umożliwi obydwu partnerom obniżenie kosztów, rozłożenie ryzyka oraz przyspieszenie prac poszukiwawczych, a co za tym idzie, procesu szacowania potencjalnych zasobów gazu łupkowego w Polsce.

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

W I kwartale 2014 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto na poziomie 1 180 mln zł, czyli o 106 mln zł wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na wzrost ten wpływ miał przede wszystkim wzrost wolumenów sprzedaży ropy naftowej oraz wyższa rentowność sprzedaży gazu.

Skonsolidowany wynik na działalności operacyjnej za I kwartał 2014 roku wyniósł 1 558 mln zł, a powiększony o amortyzację (EBITDA) 2 181 mln zł. W porównaniu do analogicznego okresu roku 2013 oznacza to wzrost odpowiednio o 131 mln zł oraz 205 mln zł.

Obrót i magazynowanie

Istotny wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie w I kwartale 2014 roku zysk operacyjny osiągnął poziom 189 mln zł, co oznacza wzrost o 232 mln zł w relacji do 43 mln zł straty poniesionej w analogicznym okresie poprzedniego roku. Poprawa wyników tego segmentu to efekt łagodnej zimy skutkującej wzrostem rentowności sprzedanego gazu z -3% w I kwartale 2013 roku do +3% w I kwartale bieżącego roku, będącej efektem niższego o 1 mld m³ wolumenu importu gazu oraz niższych o 5% średniokwartalnych notowań ropy Brent, przy nieznacznie wyższej cenie taryfowej sprzedanego gazu. Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu obniżył się z poziomu 2,09 mld m³ na koniec roku ubiegłego do poziomu 1,26 mld m³ na koniec I kwartału 2014 roku.

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie w I kwartale 2014 roku wyniósł 845 mln zł i był o 122 mln zł (17%) wyższy niż w porównywalnym okresie poprzedniego roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 1 126 mln zł, czyli o 214 mln zł (24%) więcej niż na koniec I kwartału 2013 roku. Wzrost wyniku tego segmentu nastąpił w wyniku wyższego, w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego, o ok. 40% wolumenu wydobycia i sprzedaży ropy naftowej, głównie ze złoża Skarv w Norwegii. Skutkowało to zwiększonymi o 233 mln zł (17%), do poziomu 1 617 mln zł, przychodami segmentu przy jednoczesnym zwiększeniu o 111 mln zł kosztów operacyjnych.

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za I kwartał 2014 roku zmniejszył się o 32% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 409 mln zł, powiększony o amortyzację wyniósł 625 mln zł, o 190 mln zł mniej niż rok wcześniej. Na wynik segmentu wpłynęła znacznie wyższa niż w zeszłym roku średnia temperatura okresu, co skutkowało niższym o 18% wolumenem dystrybucji gazu, a w związku z tym spadkiem o 156 mln zł (11%) przychodów segmentu.

Wytwarzanie

Segment Wytwarzanie uzyskał w I kwartale 2014 roku 651 mln zł przychodów ze sprzedaży, odnotowując spadek w relacji do ubiegłorocznej ich wartości o 14%. Wynik operacyjny segmentu osiągnął poziom 134 mln zł, podczas gdy w okresie porównywalnym 157 mln zł. Znaczący wpływ na spadek wyniku, podobnie jak w segmencie Dystrybucja, miała wyższa średnia temperatura powietrza, skutkująca niższym wolumenem sprzedanego ciepła oraz energii elektrycznej, w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego odpowiednio o 17% i 9%.

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 wydobycia 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 osiągane 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 nieudziałowych i kapitałowych papierów wartościowych

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

- Zawarta w dniu 10 czerwca 2010 roku przez Jednostkę Dominującą Umowa programu emisji obligacji, w ramach którego Spółka może emitować obligacje dyskontowe lub kuponowe z terminem zapadalności od jednego do dwunastu miesięcy na łączną kwotę 7 000 milionów 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. (aktualnie mBank S.A.), Bank Zachodni WBK S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A. Na dzień 31 marca 2014 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu Umowy;
- Podpisana w dniu 25 sierpnia 2011 roku, przez Jednostkę Dominującą ze spółką zależną PGNiG Finance AB oraz z bankami Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. oraz Unicredit Bank AG, dokumentacja Programu emisji średnioterminowych euroobligacji, w ramach której 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 z 5 letnim okresem zapadalności, przeprowadzona przez PGNiG Finance AB nastąpiła 10 lutego 2012 roku. Zadłużenie z tytułu emisji euroobligacji na 31 marca 2014 roku wynosiło 2 085,7 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 31 marca 2014 roku);

- 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 dniu 30 lipca 2012 roku wyemitowane, w ramach Programu, pięcioletnie obligacje zadebiutowały na rynku Catalyst, w alternatywnym systemie obrotu BondSpot. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym (pierwszy kwartał 2014 roku) PGNiG S.A. nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 31 marca 2014 roku zadłużenie z tytułu tego Programu wynosiło 2 500 milionów złotych;
- 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 emisji obligacji obowiązuje do dnia 29 grudnia 2017 roku. Zadłużenie spółki PGNiG TERMIKA S.A. z tytułu emisji obligacji na dzień 31 marca 2014 roku wynosiło 70 milionów złotych.

8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy

W dniu 1 kwietnia 2014 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o rekomendowaniu Walnemu Zgromadzeniu PGNiG S.A. przeznaczenia kwoty 885 milionów złotych z zysku bilansowego za 2013 rok na wypłatę dywidendy. Oznacza to dywidendę na jedną akcję w wysokości 0,15 zł. Na dzień prawa do dywidendy Zarząd zaproponował 14 sierpnia 2014 roku, a na termin wypłaty dywidendy 4 września 2014 roku.

W dniu 23 kwietnia 2014 roku, Rada Nadzorcza PGNiG S.A. podjęła uchwałę, w której pozytywnie oceniła decyzję Zarządu. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. nie podjęło uchwały w sprawie wypłaty dywidendy za 2013 rok.

Dywidenda za 2012 rok została wypłacona w dniu 3 października 2013 roku. Zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A., kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy wynosiła 767 milionów złotych (0,13 zł na jedną akcję), a dniem prawa do dywidendy był 20 lipca 2013 roku.

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

W dniu 2 kwietnia 2014 roku PGNiG złożyło oświadczenie o odstąpieniu od Umowy (ze skutkiem na dzień oświadczenia) zawartej z konsorcjum w składzie: PBG S.A. w upadłości układowej, TECNIMONT S.p.A. SOCIETE FRANCAISE D'ETUDES ET DE REALISATIONS D'EQUIPEMENTS GAZIERS SOFREGAZ, PLYNOSTAV PARDUBICE HOLDING A.S., PLYNOSTAV – REGULACE PLYNU A.S. w upadłości organizacyjnej, wedle stanu zaawansowania realizacji Umowy na ten dzień.

Umowa, z dnia 19 listopada 2008 roku, dotyczyła generalnej realizacji inwestycji „Budowa PMG Wierzchowice etap 3,5 mld m³ podetap 1,2 mld m³”.

W uzasadnieniu oświadczenia zwrócono uwagę na niewykonywanie, a także nieprawidłowe, wadliwe i sprzeczne z Umową wykonywanie inwestycji przez Konsorcjum oraz zwłokę w wykonywaniu robót przekraczającą harmonogram o 30 dni roboczych i nieusunięcie tej zwłoki mimo wyznaczenia odpowiedniego, dodatkowego terminu.

Złożone oświadczenie zawiera wezwanie, zgodnie z zapisami Umowy, do zapłaty kary umownej w wysokości 133,4 milionów złotych, płatnej dla PGNiG w terminie 14 dni od dnia otrzymania oświadczenia.

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

Należności warunkowe

	31 marca 2014	31 grudnia 2013
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	1	1
z tytułu otrzymanych weksli	180	180
Od jednostek powiązanych razem	181	181
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	317	283
z tytułu otrzymanych weksli	156	129
pozostałe aktywa warunkowe	187	194
Od jednostek pozostałych razem	660	606
Aktywa warunkowe razem	841	787

Zobowiązania warunkowe

	31 marca 2014	31 grudnia 2013
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	10 627	9 952
z tytułu wystawionych weksli	784	782
pozostałe zobowiązania warunkowe	1	1
Na rzecz jednostek pozostałych razem	11 412	10 735
Zobowiązania warunkowe razem	11 412	10 735

* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 31 marca 2014 roku.

Wzrost należności warunkowych w I kwartale 2014 roku związany jest z zawarciem przez jednostki Grupy nowych gwarancji bankowych i gwarancji należytego wykonania umowy oraz z wystawionymi przez jednostki zewnętrzne, na rzecz Jednostki Dominującej, wekslami stanowiącymi zabezpieczenie należności za paliwo gazowe.

Wzrost, w bieżącym okresie sprawozdawczym, zobowiązań warunkowych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji wynika przede wszystkim z wystawienia przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 138 milionów euro (577 milionów złotych według kursu NBP z dnia 31 marca 2014 roku). Dodatkowo, osłabienie się kursu złotówki wobec euro w I kwartale 2014 roku wpłynęło na zwiększenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonej gwarancji spłaty zobowiązań wynikających z emisji euroobligacji (wzrost o 36 milionów złotych według kursu NBP z dnia 31 marca 2014 roku) oraz gwarancji należytego wykonania umowy przez spółkę zależną PGNiG Upstream International AS wobec państwa norweskiego (wzrost o 15 milionów złotych).

11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

Podstawowym kryterium podziału na segmenty operacyjne w Grupie PGNiG jest rodzaj prowadzonej działalności. W poniższych tabelach przedstawione zostały wybrane dane dotyczące poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 31 marca 2014 roku i 31 marca 2013 roku.

Okres zakończony 31 marca 2014 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 144	7 874	37	422	60	-	9 537
Sprzedaż między segmentami	473	75	1 227	229	26	(2 030)	-
Przychody segmentu razem	1 617	7 949	1 264	651	86	(2 030)	9 537
Amortyzacja	(281)	(39)	(216)	(82)	(5)	-	(623)
Pozostałe koszty	(491)	(7 721)	(639)	(435)	(97)	2 027	(7 356)
Koszty segmentu razem	(772)	(7 760)	(855)	(517)	(102)	2 027	(7 979)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	845	189	409	134	(16)	(3)	1 558
Koszty finansowe netto							(31)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(7)					(7)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							1 520
Podatek dochodowy							(340)
Zysk/(Strata) netto							1 180
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ							
Aktywa segmentu	15 458	16 746	14 210	3 989	374	(5 950)	44 827
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		721					721
Aktywa nieprzypisane							251
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							989
Aktywa razem							46 788
Kapitał własny ogółem							29 496
Zobowiązania segmentu	4 994	4 410	2 690	1 940	169	(5 634)	8 569
Zobowiązania nieprzypisane							6 731
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 992
Zobowiązania i kapitał własny razem							46 788
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(242)	(66)	(368)	(39)	(2)	7	(710)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 655)	(1 484)	(119)	(34)	(20)	-	(3 312)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(45)

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2014 roku (w milionach złotych)
Informacja dodatkowa do Raportu okresowego

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	8 501	28	626	46	-	10 255
Sprzedaż między segmentami	330	78	1 392	133	25	(1 958)	-
Przychody segmentu razem	1 384	8 579	1 420	759	71	(1 958)	10 255
Amortyzacja	(189)	(44)	(211)	(100)	(5)	-	(549)
Pozostałe koszty	(472)	(8 578)	(605)	(502)	(84)	1 962	(8 279)
Koszty segmentu razem	(661)	(8 622)	(816)	(602)	(89)	1 962	(8 828)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	723	(43)	604	157	(18)	4	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	18 387	14 031	4 214	385	(7 371)	46 387
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		771					771
Aktywa nieprzypisane							228
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							1 253
Aktywa razem							48 639
Kapitał własny ogółem							28 411
Zobowiązania segmentu	6 068	5 475	2 648	1 941	115	(6 960)	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)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Polsce, w Warszawie, kod pocztowy 01-224, przy ulicy Marcina Kasprzaka 25, jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG.

Spółka została wpisana do rejestru handlowego, prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy, w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. Aktualnie Spółka jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000059492. Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736 oraz NIP 525-000-80-28.

Akcje PGNiG S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych (GPW) w Warszawie. Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, import, magazynowanie oraz sprzedaż paliw gazowych, a także obrót energią elektryczną.

Grupa Kapitałowa jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce, posiadającą wiodącą pozycję we wszystkich jego obszarach, jest również znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju. Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż, wydobycie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych. Grupa Kapitałowa jest głównym importerem paliwa gazowego z Rosji, Niemiec oraz Czech w Polsce, 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 Urzędu Regulacji Energetyki. Działalność poszukiwawczo-wydobywczą 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 2014 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziło PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 29 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 22 spółki zależne od PGNiG S.A.,
- 7 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 31 marca 2014 roku został przedstawiony w tabeli poniżej.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

Lp	Nazwa jednostki	Kapitał zakładowy w PLN ¹⁾	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w PLN ¹⁾	Procentowy udział PGNiG S.A.:	
				w kapitale	w liczbie głosów
Spółki bezpośrednio zależne od PGNiG S.A.					
1	BSiPG Gazoprojekt S.A.	4 000 000	900 000	22,5% ²⁾	22,5% ²⁾
2	Exalo Drilling S.A.	981 500 000	981 500 000	100%	100%
3	GEOFIZYKA Kraków S.A.	64 400 000	64 400 000	100%	100%
4	GEOFIZYKA Toruń S.A.	66 000 000	66 000 000	100%	100%
5	Geovita S.A.	86 139 000	86 139 000	100%	100%
6	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	15 290 000	15 290 000	100%	100%
7	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	9 995 000	9 995 000	100%	100%
8	PGNiG Technologie S.A.	182 127 240	182 127 240	100%	100%
9	PGNiG TERMIKA S.A.	670 324 950	670 324 950	100%	100%
10	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	10 454 206 550	10 454 206 550	100%	100%
11	PGNiG Finance AB	500 000 (SEK)	500 000 (SEK)	100%	100%
12	PGNiG Sales & Trading GmbH	10 000 000 (EUR)	10 000 000 (EUR)	100%	100%
13	PGNiG Upstream International AS	1 092 000 000 (NOK)	1 092 000 000 (NOK)	100%	100%
14	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	20 000 (EUR)	20 000 (EUR)	100%	100%
15	Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. w likwidacji	165 000	165 000	100%	100%
16	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	51 760	51 760	100%	100%
17	NYSAGAZ Sp. z o.o.	9 881 000	6 549 000	66,28%	66,28%
18	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	1 000 000	1 000 000	100%	100%
19	PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.	250 000	250 000	100%	100%
20	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	250 000	250 000	100%	100%
21	PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.	250 000	250 000	100%	100%
22	Polskie Elektrownie Gazowe Sp.z o.o. w likwidacji	1 212 000	1 212 000	100%	100%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.					
23	CHEMKOP Sp. z o.o.	3 000 000	2 565 350	85,51%	85,51%
24	GAZ Sp. z o.o.	300 000	240 000	80%	80%
25	Powiśle Park Sp. z o.o.	81 131 000	81 131 000	100%	100%
26	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	1 806 500	1 806 500	100%	100%
27	Oil Tech International F.Z.E.	20 000 (USD)	20 000 (USD)	100%	100%
28	Poltava Services LLC	20 000 (EUR)	19 800 (EUR)	99%	99%
29	XOOL GmbH	500 000 (EUR)	500 000 (EUR)	100%	100%

¹⁾ O ile nie wskazano inaczej.

²⁾ Bezpośredni udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym BSiPG Gazoprojekt S.A. wynosi 22,50%, natomiast udział pośredni (poprzez PGNiG Technologie S.A.) wynosi 52,50%. PGNiG S.A. ma prawo do powoływania większości członków Rady Nadzorczej spółki.

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na 31 marca 2014 roku

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na dzień 31 marca 2014 roku

Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
		31 marca 2014	31 marca 2013
PGNiG S.A. (podmiot dominujący)	Polska		
Spółki zależne od PGNiG S.A.			
1 BSiPG Gazoprojekt S.A. ¹⁾	Polska	75,00%	75,00%
2 GK Exalo Drilling ²⁾	Polska	100,00%	100,00%
3 GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100,00%	100,00%
4 GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100,00%	100,00%
5 Geovita S.A.	Polska	100,00%	100,00%
6 Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
7 PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
8 PGNiG Technologie S.A.	Polska	100,00%	100,00%
9 PGNiG TERMIKA S.A.	Polska	100,00%	100,00%
10 GK Polska Spółka Gazownictwa (d. GK PGNiG SPV 4) ³⁾	Polska	100,00%	-
11 PGNiG Finance AB	Szwecja	100,00%	100,00%
12 GK PGNiG Sales&Trading GmbH ⁴⁾	Niemcy	100,00%	100,00%
13 PGNiG Upstream International AS (d. PGNiG Norway AS)	Norwegia	100,00%	100,00%
14 Polish Oil and Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
15 Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ³⁾	Polska	-	100,00%
16 Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ³⁾	Polska	-	100,00%
17 INVESTGAS S.A. ⁵⁾	Polska	-	100,00%
18 Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ³⁾	Polska	-	100,00%
19 GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ^{3), 6)}	Polska	-	100,00%
20 PGNiG Energia S.A. ⁷⁾	Polska	-	100,00%
21 Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ³⁾	Polska	-	100,00%
22 Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
23 GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%
24 SGT EUROPOL GAZ S.A. ⁸⁾	Polska	49,74%	49,74%

1) Bezpośredni udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym BSiPG Gazoprojekt S.A. wynosi 22,50%, natomiast udział pośredni (poprzez PGNiG Technologie S.A.) wynosi 52,50%. PGNiG S.A. ma prawo do powoływania większości członków Rady Nadzorczej spółki;

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

3) GK Polska Spółka Gazownictwa obejmuje Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. (w dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki z sześcioma spółkami gazownictwa: Dolnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Górnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Karpacką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Mazowiecką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Pomorską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. i Wielkopolską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.) oraz spółki zależne: Powiśle Park Sp. z o.o. i GAZ Sp. z o.o.;

4) GK PGNiG Sales & Trading obejmuje PGNiG Sales & Trading GmbH oraz jej spółkę zależną XOOOL GmbH;

5) W dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki INVESTGAS S.A. z Operatorem Systemu Magazynowania Sp. z o.o., gdzie podmiotem przejmującym była spółka Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.;

6) GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmowała Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.;

7) W dniu 23 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki PGNiG Energia S.A. z PGNiG S.A. (podmiotem przejmującym była PGNiG S.A.);

8) 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

W dniu 20 stycznia 2014 roku GEOFIZYKA Toruń S.A. podała do wiadomości informację o wykreśleniu swojej jednostki zależnej PT Geofizyka Torun Indonezja LLC w likwidacji z rejestru, w związku zakończeniem prowadzonego procesu likwidacji spółki.

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

W dniu 28 lutego 2014 roku Zarząd PGNiG opublikował prognozę finansową, dotyczącą skonsolidowanych wyników Grupy PGNiG za 2014 rok.

Zgodnie z jej założeniami, osiągnięte w 2014 roku przychody Grupy wyniosą około 32,7 miliardów złotych, wynik EBITDA około 5,9 miliardów złotych a wskaźnik zadłużenia utrzyma się na poziomie nie wyższym niż dwukrotność wyniku EBITDA.

Przeprowadzona analiza osiągniętych za I kwartał 2014 roku wyników, uwzględniająca sezonowość oraz czynniki ryzyka działalności Grupy, nie wskazuje na istotne odchylenia od wcześniejszych założeń, które stanowiłyby zagrożenie zrealizowania powyższej prognozy.

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

Na dzień przekazania raportu za I kwartał 2014 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa.

Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. przedstawia się następująco:

Podmiot	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Udział w liczbie głosów w % na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Zmiana % w okresie	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	4 271 740 477	72,40%	0,000%	72,40%	4 271 740 477
Pozostali akcjonariusze	1 628 259 523	27,60%	0,000%	27,60%	1 628 259 523
Razem	5 900 000 000	100,00%	0,00%	100,00%	5 900 000 000

*Stan na 31 grudnia 2013 roku.

**Stan na 31 marca 2014 roku.

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

	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego	Nabycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zbycie	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu okresowego *
Osoby zarządzające	0	0	19 500	0	0	19 500
Waldemar Wójcik	-	-	19 500	-	-	19 500
Osoby nadzorujące	28 925	0	10 000	-10 000	0	28 925
Andrzej Janiak	-	-	10 000	-10 000	-	-
Mieczysław Kawecki	19 500	-	-	-	-	19 500
Jolanta Siergiej	9 425	-	-	-	-	9 425

* Na dzień sporządzenia raportu okresowego.

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

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie wystąpiły postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzytelności Jednostki Dominującej lub jej jednostek zależnych, toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, których wartość 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 bieżącym okresie sprawozdawczym 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 bieżącym okresie sprawozdawczym jednostki Grupy nie zawarły istotnych transakcji nabycia lub sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych.

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

Na dzień 31 marca 2014 roku jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych

W okresie sprawozdawczym nie wystąpiły istotne rozliczenia jednostek Grupy Kapitałowej z tytułu spraw sądowych.

12. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na innych warunkach niż rynkowe

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem pomiędzy jednostkami powiązаныmi Grupy Kapitałowej PGNiG nie wystąpiły transakcje zawierane na innych warunkach niż rynkowe.

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. Informacje o niespłaceniu kredytu lub pożyczki lub naruszeniu istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki, w odniesieniu do których nie podjęto żadnych działań naprawczych do końca okresu sprawozdawczego

W okresie sprawozdawczym nie nastąpiło naruszenie istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki, której stroną jest Jednostka Dominująca, bądź jej jednostki zależne.

15. 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 3 kwietnia 2014 roku Rada Nadzorcza PGNiG powołała na wspólną kadencję, rozpoczynającą się z dniem 30 grudnia 2013 roku na okres 3 lat, członka Zarządu PGNiG z wyborów pracowniczych, Pana Waldemara Wójcika (objęcie stanowiska nastąpiło 3 kwietnia 2014 roku).

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

W następnych kwartałach 2014 roku na wyniki finansowe GK PGNiG istotny wpływ będzie miała sytuacja na rynkach walutowych, rynkach surowców w zakresie notowań cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych oraz stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf sprzedaży i dystrybucji paliw gazowych oraz sprzedaży ciepła.

Ważnym z punktu widzenia działalności GK PGNiG będzie kształt programów wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych. Zmiany legislacyjne w omawianym zakresie oraz zmiany rynkowe cen czerwonych i zielonych certyfikatów (świadectw pochodzenia energii elektrycznej) będą wpływać na sytuację finansową GK PGNiG w przyszłości.

Ponadto, istotny wpływ na wynik finansowy GK PGNiG będzie miał poziom wydobycia węglowodorów zarówno ze złóż zlokalizowanych w kraju (w szczególności złoża Lubiatów-Międzychód-Grotów), jak i ze złóż zlokalizowanych poza Polską (głównie w ramach projektu Skarw realizowanego na Norweskim Szelfie Kontynentalnym).

Znacząco, na działalność GK PGNiG, wpływać będą również procesy związane z postępującą liberalizacją rynku obrotu gazem. Nowe regulacje wymagają podjęcia szeregu działań przez podmioty GK PGNiG, dostosowując działalność do zmieniającego się otoczenia, a w szczególności wpłyną na zmianę modelu biznesowego Jednostki Dominującej. Z tego też względu przyjęto Krótkoterminową strategię budowania wartości GK PGNiG do 2014 roku, której celem jest m.in. przygotowanie GK PGNiG do działania w warunkach zliberalizowanego rynku gazu.

W kolejnych kwartałach GK PGNiG zamierza utrzymać wysoki poziom nakładów finansowych na działalność inwestycyjną, w tym głównie na realizację projektów w zakresie utrzymania zdolności wydobywczych, dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, działalności związanej z poszukiwaniem

i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz budowy sektora elektroenergetycznego, a także kontynuacji rozpoczętych przed 2014 rokiem projektów związanych z budową infrastruktury magazynowej.

