



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

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

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr III / 2013

kwartał / rok

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

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

za III kwartał roku obrotowego 2013 obejmujący okres od **2013-01-01** do **2013-09-30**, 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 14 listopada 2013 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A. (pełna nazwa emitenta)	
PGNIG S.A. (skrótowa nazwa emitenta)	Paliwowy (pal) (sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)
01-224 (kod pocztowy)	Warszawa (miejscowość)
Kasprzaka (ulica)	25 (numer)
+48 022 583 50 00 (telefon)	+48 022 583 58 56 (fax)
ir@pgnig.pl (e-mail)	www.pgnig.pl (www)
525-000-80-28 (NIP)	012216736 (REGON)

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	6
I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	7
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 odroczony	11
2. Odpisy aktualizujące	12
3. Rezerwy	12
4. Przychody ze sprzedaży	13
5. Koszty operacyjne	13
6. Podatek dochodowy	14
7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	14
8. Pochodne instrumenty finansowe	15
9. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i w porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.	19
II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	25
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	25
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	25
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	26
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	27
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	28
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	29
1. Podatek odroczony	29
2. Odpisy aktualizujące	30
3. Rezerwy	30
4. Przychody ze sprzedaży	31
5. Koszty operacyjne	31
6. Podatek dochodowy	31
7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	32
8. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i w porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.	33
III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO	35
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	35
2. Przyjęte zasady rachunkowości	35
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	36
4. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta	38
5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	38
6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	39
7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty nieudziałowych i kapitałowych papierów wartościowych	39
8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy	40

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	40
10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	41
11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne	42
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO	44
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej	44
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji	45
3. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności	47
4. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych	47
5. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	48
6. Zestawienie stanu posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób	48
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej	48
8. Informacje na temat zmian sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych jednostki	48
9. Informacje o istotnych transakcjach nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	49
10. Informacje o istotnym zobowiązaniu z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych	49
11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych	49
12. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na innych warunkach niż rynkowe	49
13. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu, pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych	49
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	49
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	49
16. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	49

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	mln PLN		mln EUR	
	3 kwartały 2013 narastająco	3 kwartały 2012 narastająco	3 kwartały 2013 narastająco	3 kwartały 2012 narastająco
	/od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013/	/od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012/	/od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013/	/od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012/
	Stan na 30 września 2013	Stan na 31 grudnia 2012	Stan na 30 września 2013	Stan na 31 grudnia 2012
I. Przychody ze sprzedaży	23 003	20 064	5 447	4 783
II. Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	3 055	21	723	5
III. Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 709	9	641	2
IV. Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 079	127	492	30
V. Zysk/(Strata) netto	2 082	122	493	29
VI. Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	2 107	(76)	499	(18)
VII. Całkowite dochody razem	2 110	(81)	500	(19)
VIII. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 292	448	1 253	107
IX. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 195)	(5 167)	(520)	(1 232)
X. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(3 147)	4 320	(745)	1 030
XI. Zmiana stanu środków pieniężnych	(50)	(399)	(12)	(95)
XII. Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,35	0,02	0,08	0,01
XIII. Aktywa razem	46 909	47 928	11 126	11 723
XIV. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	18 370	20 732	4 357	5 071
XV. Zobowiązania długoterminowe	11 175	11 119	2 650	2 720
XVI. Zobowiązania krótkoterminowe	7 195	9 613	1 707	2 351
XVII. Kapitał własny	28 539	27 196	6 769	6 652
XVIII. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 399	1 443
XIX. Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
XX. Wartość księgową i rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	4,84	4,61	1,15	1,13
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,13	-	0,03	-

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	3 kwartały 2013 narastająco	3 kwartały 2012 narastająco	3 kwartały 2013 narastająco	3 kwartały 2012 narastająco
	/od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013/	/od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012/	/od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013/	/od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012/
	Stan na 30 września 2013	Stan na 31 grudnia 2012	Stan na 30 września 2013	Stan na 31 grudnia 2012
	Stan na 30 września 2013	Stan na 31 grudnia 2012	Stan na 30 września 2013	Stan na 31 grudnia 2012
I. Przychody ze sprzedaży	19 828	18 045	4 695	4 302
II. Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	2 018	(404)	478	(96)
III. Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 416	60	572	14
IV. Zysk/(Strata) netto	2 032	116	481	28
V. Całkowite dochody razem	2 060	(90)	488	(21)
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 976	(786)	705	(187)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(680)	(4 036)	(161)	(962)
VIII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 364)	4 397	(560)	1 048
IX. Zmiana stanu środków pieniężnych	(68)	(425)	(16)	(101)
X. Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,34	0,02	0,08	-
XI. Aktywa razem	35 676	36 650	8 461	8 965
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	12 416	14 683	2 945	3 592
XIII. Zobowiązania długoterminowe	7 261	7 287	1 722	1 782
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	5 155	7 396	1 223	1 810
XV. Kapitał własny	23 260	21 967	5 516	5 373
XVI. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 399	1 443
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
XVIII. Wartość księgową i rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	3,94	3,72	0,93	0,91
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,13	-	0,03	-

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

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

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	30 września 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
Średni kurs w okresie	4,2231	4,1736	4,1948
Kurs na koniec okresu	4,2163	4,0882	4,1138

I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 kwartał 2013 okres od 1 lipca 2013 do 30 września 2013	3 kwartały 2013 narastająco okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	3 kwartał 2012 okres od 1 lipca 2012 do 30 września 2012	3 kwartały 2012 narastająco okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
	nie badane	nie badane	przekształcone	przekształcone
Przychody ze sprzedaży	6 213	23 003	5 300	20 064
Zużycie surowców i materiałów	(3 451)	(14 106)	(3 409)	(14 055)
Świadczenia pracownicze	(697)	(2 115)	(650)	(2 007)
Amortyzacja	(591)	(1 753)	(503)	(1 507)
Usługi obce	(711)	(2 224)	(698)	(2 185)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	240	664	214	647
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(122)	(414)	(255)	(936)
Koszty operacyjne razem	(5 332)	(19 948)	(5 301)	(20 043)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	881	3 055	(1)	21
Przychody finansowe	(74)	76	75	144
Koszty finansowe	(3)	(386)	(46)	(242)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	6	(36)	(1)	86
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	810	2 709	27	9
Podatek dochodowy	(156)	(627)	50	113
Zysk/(Strata) netto	654	2 082	77	122
Przypisany/(a):				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	654	2 079	79	127
Udziałom niekontrolującym	-	3	(2)	(5)
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,11	0,35	0,01	0,02

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 kwartał 2013 okres od 1 lipca 2013 do 30 września 2013	3 kwartały 2013 narastająco okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	3 kwartał 2012 okres od 1 lipca 2012 do 30 września 2012	3 kwartały 2012 narastająco okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
	nie badane	nie badane	przekształcone	przekształcone
Zysk/(Strata) netto	654	2 082	77	122
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	(100)	34	(116)	(201)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(44)	(6)	(15)	(1)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(68)	50	(125)	(247)
Aktualizacja wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	-	-	-
Podatek odroczoney	12	(10)	24	47
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:	-	(6)	-	(2)
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	(7)	-	(2)
Podatek odroczoney	-	1	-	-
Inne całkowite dochody netto	(100)	28	(116)	(203)
Całkowite dochody razem	554	2 110	(39)	(81)
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	554	2 107	(37)	(76)
Udziałom niekontrolującym	-	3	(2)	(5)

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 września 2013 /koniec 3 kwartału 2013/ nie badane	Stan na 31 grudnia 2012 /koniec poprzedniego roku/ przekształcone
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	33 708	33 784
Nieruchomości inwestycyjne	9	11
Wartości niematerialne	1 171	1 146
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	736	771
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	53	48
Inne aktywa finansowe	190	124
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 079	1 135
Pozostałe aktywa trwałe	85	76
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	37 031	37 095
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	3 913	3 064
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 320	5 374
Należności z tytułu podatku bieżącego	111	150
Pozostałe aktywa	273	84
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	259	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 898	1 948
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	104	108
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	9 878	10 833
Aktywa razem	46 909	47 928
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	(122)	(150)
Zyski/(Straty) zatrzymane	21 014	19 702
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	28 532	27 192
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	7	4
Kapitał własny razem	28 539	27 196
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 637	5 509
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	367	381
Rezerwy	1 717	1 792
Przychody przyszłych okresów	1 412	1 448
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 991	1 936
Inne zobowiązania długoterminowe	51	53
Zobowiązania długoterminowe razem	11 175	11 119
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 889	3 667
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 812	4 702
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	163	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	178	24
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	330	356
Rezerwy	445	350
Przychody przyszłych okresów	357	101
Zobowiązania dotyczące aktywów przeznaczonych do sprzedaży	21	20
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 195	9 613
Zobowiązania razem	18 370	20 732
Zobowiązania i kapitał własny razem	46 909	47 928

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 kwartały 2013 narastająco okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	3 kwartały 2012 narastająco okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
	nie badane	przekształcone
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	2 082	122
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	36	(86)
Amortyzacja	1 753	1 507
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	102	(156)
Odsetki i dywidendy netto	175	177
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	(127)	(146)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	627	(113)
Pozostałe pozycje netto	45	89
Podatek dochodowy zapłacony	(361)	(177)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	4 332	1 217
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	2 047	1 097
Zmiana stanu zapasów	(850)	(994)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(40)	112
Zmiana stanu rezerw	117	(46)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(291)	(794)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(204)	(96)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	181	(48)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 292	448
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	116	150
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	1	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	21
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(2 307)	(2 663)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	(15)
Otrzymane dywidendy	3	2
Wydatki na nabycie akcji spółki PGNiG TERMIKA S.A.	-	(3 018)
Pozostałe pozycje netto	(8)	356
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 195)	(5 167)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	356	167
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	1 256	8 633
Spłata kredytów i pożyczek	(461)	(870)
Wykup papierów dłużnych	(4 067)	(3 284)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(41)	(38)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	83	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(91)	(73)
Wypłacone dywidendy	-	(1)
Zapłacone odsetki	(158)	(200)
Pozostałe pozycje netto	(24)	(14)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(3 147)	4 320
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(50)	(399)
Różnice kursowe netto	-	(1)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 947	1 504
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 897	1 105

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitał własny (przypisany udziałom niekontrolującym)	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Nadwyżka ze sprzedaży ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu:				Zyski/ (Straty) zatrzymane	Razem	
		różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/ (strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych					
Stan na 1 stycznia 2013 roku (przekształcone)	5 900	1 740	(31)	(59)	(60)	19 702	27 192	4	27 196
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	(767)	(767)	-	(767)
Całkowite dochody razem	-	-	(6)	40	(6)	2 079	2 107	3	2 110
Zysk/(Strata) netto za 3 kwartały 2013 roku	-	-	-	-	-	2 079	2 079	3	2 082
Inne całkowite dochody netto za 3 kwartały 2013 roku	-	-	(6)	40	(6)	-	28	-	28
Stan na 30 września 2013 roku (nie badane)	5 900	1 740	(37)	(19)	(66)	21 014	28 532	7	28 539
Stan na 1 stycznia 2012 roku (przekształcone)	5 900	1 740	(29)	143	(73)	17 463	25 144	7	25 151
Przeniesienia	-	-	(2)	-	-	2	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	-	5	5
Wykup akcji (udziałów) od udziałowców niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Całkowite dochody razem	-	-	(1)	(200)	-	127	(76)	(5)	(81)
Zysk/(Strata) netto za 3 kwartały 2012 roku	-	-	-	-	-	127	127	(5)	122
Inne całkowite dochody netto za 3 kwartały 2012 roku	-	-	(1)	(200)	(2)	-	(203)	-	(203)
Stan na 30 września 2012 roku (nie badane)	5 900	1 740	(32)	(57)	(73)	17 592	25 068	4	25 072

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 135	1 936
Zwiększenia	66	75
Zmniejszenia	(97)	(23)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(28)	-
Reklasyfikacje	3	3
Stan na dzień 30 września 2013 roku	1 079	1 991
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	936	1 572
Zwiększenia	267	36
Zmniejszenia	(15)	(53)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(6)	-
Podatek odniesiony na majątek trwały (Norwegia)	13	-
Podatek odniesiony na należności z tytułu podatku bieżącego (Norwegia)	(89)	-
Zmiany w Grupie	30	384
Reklasyfikacje	(1)	(3)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 135	1 936

2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwale i wartości niematerialne (w tym przeznaczone do sprzedaży)	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży – długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 220	811	42	29	866	29	2 997
Zwiększenia	171	5	-	17	289	2	484
Zmniejszenia	(281)	-	-	(9)	(471)	-	(761)
Stan na dzień 30 września 2013 roku	1 110	816	42	37	684	31	2 720
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 056	931	38	20	755	29	2 829
Zwiększenia	608	-	4	55	379	1	1 047
Zmniejszenia	(466)	(120)	-	(46)	(270)	(1)	(903)
Różnice kursowe z przeliczenia	(1)	-	-	-	-	-	(1)
Zmiany w Grupie	23	-	-	-	2	-	25
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 220	811	42	29	866	29	2 997

3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na sprawę sporną z Konsorcjum PBG S.A.	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 661	60	94	77	-	250	2 142
Zwiększenia	(67)	-	-	24	-	172	129
Zmniejszenia	(29)	-	(5)	(14)	-	(53)	(101)
Różnice kursowe z przeliczenia	(8)	-	-	-	-	-	(8)
Stan na dzień 30 września 2013 roku	1 557	60	89	87	-	369	2 162
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 237	-	118	62	22	104	1 543
Zwiększenia	463	60	8	42	-	145	718
Zmniejszenia	(36)	-	(32)	(27)	(22)	(33)	(150)
Różnice kursowe z przeliczenia	(3)	-	-	-	-	-	(3)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	34	34
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 661	60	94	77	-	250	2 142

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Gaz wysokometanowy	17 156	15 545
Gaz zaazotowany	1 039	966
Ropa naftowa	1 676	920
Hel	135	108
Gaz propan butan	51	47
Gazolina	4	5
Gaz LNG	44	38
Gaz CNG	23	23
Gaz NGL	73	-
Energia elektryczna	889	542
Ciepło	732	636
Świadczenia pochodzenia energii	28	151
Usługi magazynowania gazu	32	28
Usługi geofizyczne – geologiczne	179	252
Usługi wiertnicze i serwisowe	432	390
Towary i materiały	19	19
Pozostałe produkty i usługi	491	394
Razem	23 003	20 064

5. Koszty operacyjne

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Zużycie surowców i materiałów		
Koszt sprzedanego gazu	(12 540)	(12 761)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(633)	(662)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(933)	(632)
Razem	(14 106)	(14 055)

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Usługi obce		
Usługi przesyłowe	(1 095)	(1 075)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(88)	(62)
Pozostałe usługi obce	(1 041)	(1 048)
Razem	(2 224)	(2 185)

6. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 709	9
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(515)	(2)
Różnica w stawkach podatkowych	(11)	(5)
Ulgi inwestycyjne (Norwegia)	(52)	147
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(49)	(27)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(627)	113
Bieżący podatek dochodowy	(552)	(110)
Odroczony podatek dochodowy	(75)	223
Efektywna stopa podatkowa	23,15%	-*

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

Znaczący wzrost pozycji „Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem” w Grupie Kapitałowej w III kwartale 2013 roku, w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, wpłynął na zwiększenie „Obciążenia podatkowego wykazanego w skonsolidowanym rachunku zysków i strat”.

7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 września 2013 / koniec 3 kwartału 2013/	Stan na 31 grudnia 2012 / koniec poprzedniego roku/
Grunty	76	70
Budynki i budowle	17 551	16 522
Urządzenia techniczne i maszyny	8 907	4 530
Środki transportu i pozostałe	1 237	1 244
Razem środki trwałe	27 771	22 366
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 413	2 371
Środki trwałe w budowie pozostałe	3 524	9 047
Razem rzeczowe aktywa trwałe	33 708	33 784

8. Pochodne instrumenty finansowe

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

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

W okresie od 1 stycznia do 30 września 2013 roku zawarto następujące rodzaje transakcji pochodnych:

- zakup europejskich walutowych opcji call;
- zakup azjatyckich walutowych opcji call;
- sprzedaż walutowej transakcji forward;
- zakup walutowej transakcji forward;
- zakup walutowej transakcji forward rozliczanej do średniej z danego okresu;
- zakup towarowych azjatyckich opcji call;
- zerokosztowa opcyjna towarowa symetryczna strategia risk reversal;
- zakup swap'a towarowego rozliczanego do średniej z danego okresu;
- cross currency basis swap;
- zakup interest rate swap.

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

Ponadto, w przypadku Jednostki Dominującej, wszystkie transakcje zawarte w okresie od 1 stycznia do 30 września 2013 roku, spełniające 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.

Na dzień 30 września 2013 roku Spółki GK posiadały nierozliczone transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta/aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Stan na 30 września 2013	Zabezpieczane ryzyko
Cross Currency Interest Rate Swap						
euroobligacje	500	EUR	powyżej 3 lat	4,1543	123	ryzyko walutowe i stopy procentowej
pożyczka	730	NOK	1-3 lata	0,5578	20	ryzyko walutowe i stopy procentowej
pożyczka	3 900	NOK	3 - 6 m-cy	0,5051	(108)	ryzyko walutowe i stopy procentowej
pożyczka	1 150	NOK	3 - 6 m-cy	0,5625	41	ryzyko walutowe i stopy procentowej
					76	
Interest Rate Swap						
pożyczka	1 200	PLN	powyżej 3 lat	-	(16)	ryzyko stopy procentowej
pożyczka	300	PLN	powyżej 3 lat	-	1	ryzyko stopy procentowej
					(15)	
Forward						
płatności za gaz	18	EUR	1 - 3 m-cy	4,2588	(1)	ryzyko walutowe
płatności za gaz	24	EUR	3 - 6 m-cy	4,2889	(1)	ryzyko walutowe
płatności za gaz	24	EUR	6 - 12 m-cy	4,3150	(1)	ryzyko walutowe
płatności za gaz	6	EUR	6 - 12 m-cy	4,2475	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	6	EUR	do 1 m-ca	4,2620	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	5	EUR	do 1 m-ca	4,1565	-	ryzyko walutowe
pożyczka	333	NOK	1 - 3 m-cy	0,5506	10	ryzyko walutowe
płatności za gaz	5	EUR	3 - 6 m-cy	4,2741	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	5	EUR	3 - 6 m-cy	4,2576	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	14	EUR	do 1 m-ca	4,2251	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	40	USD	1 - 3 m-cy	3,2040	(3)	ryzyko walutowe
płatności za gaz	10	USD	1 - 3 m-cy	3,1283	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	50	USD	3 - 6 m-cy	3,2135	(3)	ryzyko walutowe
płatności za gaz	10	USD	6 - 12 m-cy	3,1671	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	20	USD	6 - 12 m-cy	3,1256	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	50	USD	do 1 m-ca	3,1792	(3)	ryzyko walutowe
zapłata zobowiązań	1	EUR	3 - 6 m-cy	4,4300	-	ryzyko walutowe
					(1)	

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za III kwartał 2013 roku
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego
 (w milionach złotych)

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta/aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Stan na 30 września 2013	Zabezpieczane ryzyko
Opcje call						
płatności za gaz	100	USD	1 - 3 m-cy	3,3734	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	140	USD	3 - 6 m-cy	3,3911	5	ryzyko walutowe
płatności za gaz	80	USD	6 - 12 m-cy	3,3725	5	ryzyko walutowe
płatności za gaz	50	USD	do 1 m-ca	3,3764	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	40	EUR	1 - 3 m-cy	4,4007	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	30	EUR	3 - 6 m-cy	4,3861	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	10	EUR	do 1 m-ca	4,4300	-	ryzyko walutowe
płatności za gaz	139	EUR	1 - 3 m-cy	4,3739	1	ryzyko walutowe
płatności za gaz	182	EUR	3 - 6 m-cy	4,4330	5	ryzyko walutowe
płatności za gaz	127	EUR	6 - 12 m-cy	4,4360	7	ryzyko walutowe
płatności za gaz	61	EUR	do 1 m-ca	4,2779	-	ryzyko walutowe
					26	
Opcje call commodity						
płatności za gaz	0,025	FO	1 - 3 lata	655,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,138	FO	1 - 3 m-cy	695,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,150	FO	3 - 6 m-cy	714,17	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,405	FO	6 - 12 m-cy	648,75	6	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,074	FO	do 1 m-ca	701,67	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,025	FO	1 - 3 lata	557,50	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,162	FO	6 - 12 m-cy	569,75	(2)	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,011	GO	1 - 3 lata	985,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,066	GO	1 - 3 m-cy	1015,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,084	GO	3 - 6 m-cy	1052,50	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,202	GO	6 - 12 m-cy	959,17	6	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,040	GO	do 1 m-ca	1055,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,011	GO	1 - 3 lata	822,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,098	GO	6 - 12 m-cy	829,00	(1)	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	2,420	TTF	1 - 3 m-cy	27,68	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	4,760	TTF	3 - 6 m-cy	28,15	2	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	3,720	TTF	6 - 12 m-cy	26,85	13	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,355	TTF	do 1 m-ca	27,65	-	ryzyko cen towarów
					24	

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za III kwartał 2013 roku
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego
 (w milionach złotych)

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta/aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Stan na 30 września 2013	Zabezpieczane ryzyko
Swap commodity						
płatności za gaz	0,015	FO	3 - 6 m-cy	609,00	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,050	FO	3 - 6 m-cy	604,56	1	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,015	FO	6 - 12 m-cy	609,75	-	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,028	GO	3 - 6 m-cy	869,05	4	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,007	GO	6 - 12 m-cy	876,00	1	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	3,625	TTF	1 - 3 m-cy	27,29	(5)	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	0,880	TTF	1 - 3 m-cy	27,22	1	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	3,280	TTF	3 - 6 m-cy	27,88	(6)	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	1,480	TTF	3 - 6 m-cy	27,38	1	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	2,650	TTF	6 - 12 m-cy	26,23	(6)	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	1,000	TTF	6 - 12 m-cy	25,94	2	ryzyko cen towarów
płatności za gaz	2,240	TTF	do 1 m-ca	26,82	(7)	ryzyko cen towarów
					(14)	
Razem wycena					96	
w tym, wykazywane w:						
aktywach					259	
zobowiązaniach					(163)	

FO – Fuel Oil
 GO – Gasoil
 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 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	194	141
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(120)	(107)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat	74	34
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(30)	122
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	86	(81)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	18	(7)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany	50	(247)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach	124	(213)

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 wydatków na badania sejsmiczne, koncesje

W skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym za III kwartał 2013 roku, Grupa dokonała zmian porównywalnych danych finansowych w zakresie zasad ujmowania wydatków dotyczących:

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

Do 2012 roku Zasady Rachunkowości przewidywały ujęcie wydatków na badania sejsmiczne i koncesje bezpośrednio jako koszt w rachunku zysków i strat w okresie, w którym zostały poniesione, natomiast prawa do informacji geologicznej oraz użytkowania górniczego Grupa prezentowała dotychczas jako pozostałe aktywa.

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

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

Powyższe zmiany zostały zaprezentowane retrospektywnie w korespondencji z zyskami zatrzymanymi.

Zmiana prezentacji zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych

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

Zastosowanie MSR 19 „Świadczenia pracownicze”

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

Zmiana prezentacji obrotu energią elektryczną

Grupa dokonała również zmian prezentacyjnych dotyczących obrotu energią elektryczną. Do roku 2013 koszt zakupu energii elektrycznej przeznaczony do obrotu prezentowany był w rachunku zysków i strat w pozycji "Pozostałe przychody i koszty operacyjne"; począwszy od roku 2013 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.

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

W wyniku zastosowania zmian wprowadzono korekty danych porównywalnych za odpowiednie okresy 2012 roku, zaprezentowane poniżej.

Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN) – przekształcenie okresów porównawczych

	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 przed zmianą	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 po zmianie
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,01	0,02

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT – PRZEKSZTAŁCENIE OKRESÓW PORÓWNAWCZYCH

	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana prezentacji zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne, koncesje	Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	Zmiana prezentacji obrotu energią elektryczną	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	20 064	-	-	-	-	20 064
Zużycie surowców i materiałów	(13 984)	-	-	-	(71)	(14 055)
Świadczenia pracownicze	(2 018)	7	-	4	-	(2 007)
Amortyzacja	(1 507)	-	-	-	-	(1 507)
Usługi obce	(2 193)	-	8	-	-	(2 185)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	561	-	86	-	-	647
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(1 000)	(7)	-	-	71	(936)
Koszty operacyjne razem	(20 141)	-	94	4	-	(20 043)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	(77)	-	94	4	-	21
Przychody finansowe	144	-	-	-	-	144
Koszty finansowe	(242)	-	-	-	-	(242)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	86	-	-	-	-	86
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	(89)	-	94	4	-	9
Podatek dochodowy	137	-	(23)	(1)	-	113
Zysk/(Strata) netto	48	-	71	3	-	122

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW – PRZEKSZTAŁCENIE OKRESÓW PORÓWNAWCZYCH

	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne, koncesje	Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 po zmianie
Zysk/(Strata) netto	48	71	3	122
Inne całkowite dochody netto	(201)	-	(2)	(203)
w tym:				
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(1)	-	-	(1)
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych wraz z podatkiem	-	-	(2)	(2)
Całkowite dochody razem	(153)	71	1	(81)

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ – PRZEKSZTAŁCENIE OKRESÓW PORÓWNAWCZYCH

	Stan na 31 grudnia 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	Stan na 31 grudnia 2012 po zmianie
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	37 084	11	37 095
w tym:			
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 124	11	1 135
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	10 833	-	10 833
Aktywa razem	47 917	11	47 928
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał własny razem	27 247	(51)	27 196
w tym:			
Skumulowane inne całkowite dochody	(90)	(60)	(150)
Zyski/(Straty) zatrzymane	19 693	9	19 702
Zobowiązania długoterminowe razem	11 057	62	11 119
w tym:			
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	319	62	381
Zobowiązania krótkoterminowe razem	9 613	-	9 613
w tym:			
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	356	-	356
Zobowiązania razem	20 670	62	20 732
Zobowiązania i kapitał własny razem	47 917	11	47 928

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH – PRZEKSZTAŁCENIE OKRESÓW PORÓWNAWCZYCH

	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne, koncesje	Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 po zmianie
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	354	94	-	448
w tym:				
Zysk/(Strata) netto	48	71	3	122
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(137)	23	1	(113)
Pozostałe pozycje netto	89	3	(2)	90
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(764)	(3)	(2)	(769)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(5 073)	(94)	-	(5 167)
w tym:				
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(2 569)	(94)	-	(2 663)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	4 320	-	-	4 320
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(399)	-	-	(399)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 504	-	-	1 504
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 105	-	-	1 105

Segmenty sprawozdawcze – przekształcenie okresów porównawczych

Okres zakończony 30 września 2012 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu przed zmianami	1 211	(1 784)	550	(32)	(32)	10	(77)
Zmiany, w tym	95	9	3	(1)	(8)	-	98
Korekty dostosowujące do porównywalności – badania sejsmiczne oraz koncesje	94	-	-	-	-	-	94
Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	1	1	3	(1)	-	-	4
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	8	-	-	(8)	-	-
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu po zmianach	1 306	(1 775)	553	(33)	(40)	10	21
Aktywa segmentu przed zmianami	15 189	15 442	12 576	4 247	419	(6 842)	41 031
Zmiany, w tym	986	58	-	-	(62)	16	998
Korekty dostosowujące do porównywalności – badania sejsmiczne oraz koncesje	986	12	-	-	-	-	998
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	46	-	-	(62)	16	-
Aktywa segmentu po zmianach	16 175	15 500	12 576	4 247	357	(6 826)	42 029
Zobowiązania segmentu przed zmianami	5 256	2 655	2 032	2 723	145	(6 512)	6 299
Zmiany, w tym	23	24	48	1	(31)	16	81
Korekty dostosowujące do porównywalności – zmiana MSR 19	23	9	48	1	-	-	81
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	15	-	-	(31)	16	-
Zobowiązania segmentu po zmianach	5 279	2 679	2 080	2 724	114	(6 496)	6 380

* 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

	3 kwartał 2013	3 kwartały 2013	3 kwartał 2012	3 kwartały 2012
	okres od 1 lipca 2013 do 30 września 2013	narastająco okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	okres od 1 lipca 2012 do 30 września 2012	narastająco okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
	nie badane	nie badane	przekształcone	przekształcone
Przychody ze sprzedaży	5 258	19 828	4 863	18 045
Zużycie surowców i materiałów	(3 189)	(12 093)	(3 121)	(12 811)
Świadczenia pracownicze	(250)	(636)	(169)	(574)
Amortyzacja	(186)	(539)	(149)	(423)
Usługi obce	(1 260)	(4 461)	(1 155)	(4 109)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	-	7	3	8
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	335	(88)	(113)	(540)
Koszty operacyjne razem	(4 550)	(17 810)	(4 704)	(18 449)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	708	2 018	159	(404)
Przychody finansowe	208	858	159	652
Koszty finansowe	(180)	(460)	(27)	(188)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	736	2 416	291	60
Podatek dochodowy	(130)	(384)	(23)	56
Zysk/(Strata) netto	606	2 032	268	116
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,10	0,34	0,05	0,02

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 kwartał 2013	3 kwartały 2013	3 kwartał 2012	3 kwartały 2012
	okres od 1 lipca 2013 do 30 września 2013	narastająco okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	okres od 1 lipca 2012 do 30 września 2012	narastająco okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
	nie badane	nie badane	przekształcone	przekształcone
Zysk/(Strata) netto	606	2 032	268	116
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	(76)	30	(108)	(207)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(20)	(10)	(7)	(7)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(68)	50	(125)	(247)
Podatek odroczoney	12	(10)	24	47
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:	-	(2)	-	1
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	(3)	-	1
Podatek odroczoney	-	1	-	-
Inne całkowite dochody netto	(76)	28	(108)	(206)
Całkowite dochody razem	530	2 060	160	(90)

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 września 2013 koniec 3 kwartału 2013 nie badane	Stan na 31 grudnia 2012 koniec poprzedniego roku przekształcone
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	14 146	14 099
Nieruchomości inwestycyjne	1	2
Wartości niematerialne	230	204
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	8 159	7 246
Inne aktywa finansowe	5 088	5 780
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	357	397
Pozostałe aktywa trwałe	44	47
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	28 025	27 775
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	3 200	2 427
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 089	5 185
Należności z tytułu podatku bieżącego	-	24
Pozostałe aktywa	45	18
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	274	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	975	1 043
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	68	73
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 651	8 875
Aktywa razem	35 676	36 650
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	(38)	(66)
Zyski/(Straty) zatrzymane	15 658	14 393
Kapitał własny razem	23 260	21 967
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 466	4 390
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	98	89
Rezerwy	1 488	1 576
Przychody przyszłych okresów	538	559
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	628	632
Inne zobowiązania długoterminowe	43	41
Zobowiązania długoterminowe razem	7 261	7 287
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 751	2 774
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 738	3 879
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	163	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	151	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	107	191
Rezerwy	241	154
Przychody przyszłych okresów	4	5
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 155	7 396
Zobowiązania razem	12 416	14 683
Zobowiązania i kapitał własny razem	35 676	36 650

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 kwartały 2013 narastająco	3 kwartały 2012 narastająco
	okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
	nie badane	przekształcone
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	2 032	116
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	539	423
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	287	1
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(392)	(356)
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	(124)	(143)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	384	(56)
Pozostałe pozycje netto	(216)	5
Podatek dochodowy zapłacony	(186)	(13)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	2 324	(23)
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	2 062	718
Zmiana stanu zapasów	(773)	(847)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(74)	(17)
Zmiana stanu rezerw	96	42
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(624)	(639)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(31)	(25)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(4)	5
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 976	(786)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	98	141
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	1	1
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(526)	(744)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(529)	(388)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(914)	(790)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	1 128	52
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(390)	(2 813)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	110	96
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(131)	(115)
Otrzymane odsetki	90	16
Otrzymane dywidendy	342	301
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	35	4
Pozostałe pozycje netto	6	203
Przepływy pieniężne netto z działalność inwestycyjnej	(680)	(4 036)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	2 089
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	1 451	6 188
Spłata kredytów i pożyczek	(72)	-
Wykup papierów dłużnych	(3 566)	(3 580)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	83	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(91)	(73)
Zapłacone odsetki	(176)	(226)
Pozostałe pozycje netto	7	(1)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 364)	4 397
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(68)	(425)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 043	935
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	975	510

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu:			Zyski /(Straty) zatrzymane	Kapitał własny razem
			różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków / (strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych		
Stan na 1 stycznia 2013 roku (przekształcone)	5 900	1 740	-	(59)	(7)	14 393	21 967
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	(767)	(767)
Całkowite dochody razem	-	-	(10)	40	(2)	2 032	2 060
Zysk/(Strata) netto za 3 kwartały 2013 roku	-	-	-	-	-	2 032	2 032
Inne całkowite dochody netto za 3 kwartały 2013 roku	-	-	(10)	40	(2)	-	28
Stan na 30 września 2013 roku (nie badane)	5 900	1 740	(10)	(19)	(9)	15 658	23 260
Stan na 1 stycznia 2012 roku (przekształcone)	5 900	1 740	9	143	(17)	12 478	20 253
Całkowite dochody razem	-	-	(7)	(200)	1	116	(90)
Zysk/(Strata) netto za 3 kwartały 2012 roku	-	-	-	-	-	122	122
Inne całkowite dochody netto za 3 kwartały 2012 roku	-	-	(7)	(200)	1	-	(206)
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	(6)	(6)
Stan na 30 września 2012 roku (nie badane)	5 900	1 740	2	(57)	(16)	12 594	20 163

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	397	632
Zwiększenia	31	50
Zmniejszenia	(71)	(54)
Stan na dzień 30 września 2013 roku	357	628
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	347	496
Zwiększenia	76	198
Zmniejszenia	(26)	(62)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	397	632

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 143	19	1 637	4	757	29	3 589
Zwiększenia	169	-	-	2	265	2	438
Zmniejszenia	(277)	-	-	-	(443)	-	(720)
Efekt połączenia spółek	1	-	-	-	-	-	1
Stan na dzień 30 września 2013 roku	1 036	19	1 637	6	579	31	3 308
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	997	-	1 661	4	665	29	3 356
Zwiększenia	593	-	45	38	318	1	995
Przeniesienia	-	19	(19)	-	-	-	-
Zmniejszenia	(447)	-	(50)	(38)	(226)	(1)	(762)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 143	19	1 637	4	757	29	3 589

3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na sprawę sporną z Konsorcjum PBG S.A.	Rezerwa na świadectwa efektywności energetycznej	Pozostałe	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku	1 538	60	46	16	-	-	70	1 730
Zwiększenia	(67)	-	-	-	-	99	27	59
Zmniejszenia	(29)	-	(3)	-	-	-	(30)	(62)
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	-	2	2
Stan na dzień 30 września 2013 roku	1 442	60	43	16	-	99	69	1 729
Stan na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 116	-	42	23	22	-	41	1 244
Zwiększenia	459	60	4	1	-	-	37	561
Zmniejszenia	(37)	-	-	(8)	(22)	-	(8)	(75)
Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	1 538	60	46	16	-	-	70	1 730

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Gaz wysokometanowy	15 955	15 577
Gaz zaazotowany	1 043	970
Ropa naftowa	1 501	937
Hel	134	108
Gaz propan butan	52	48
Gazolina	4	5
Gaz LNG	44	38
Energia elektryczna	474	65
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	415	179
Towary i materiały	71	7
Pozostała sprzedaż produktów i usług	135	111
Razem	19 828	18 045

5. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Koszt sprzedanego gazu	(11 528)	(12 648)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(565)	(163)
Razem	(12 093)	(12 811)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Usługi przesyłowe	(3 488)	(3 464)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(89)	(31)
Pozostałe usługi obce	(884)	(614)
Razem	(4 461)	(4 109)

6. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 września 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 416	60
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(459)	(11)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	75	67
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(384)	56
Bieżący podatek dochodowy	(356)	-
Odroczony podatek dochodowy	(28)	56
Efektywna stopa podatkowa	16%	-*

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

7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 września 2013 /koniec 3 kwartału 2013/	Stan na 31 grudnia 2012 /koniec poprzedniego roku/
Grunty	30	26
Budynki i budowle	7 012	6 076
Urządzenia techniczne i maszyny	2 165	1 414
Środki transportu i pozostałe	126	122
Razem środki trwałe	9 333	7 638
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 127	2 151
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 686	4 310
Razem rzeczowe aktywa trwałe	14 146	14 099

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

W niniejszym sprawozdaniu finansowym przekształcone zostały dane okresu porównawczego, w następstwie wprowadzonych zmian Zasad Rachunkowości, stosowanych przez Spółkę w 2012 roku (szczegółowo opisane w nocie I.9) oraz w wyniku połączenia spółki PGNiG Energia S.A. (spółka przejmowana) ze spółką PGNiG S.A. (spółka przejmująca), które nastąpiło w dniu 23 lipca 2013 roku. W związku z powyższym, dokonano następujących korekt danych porównywalnych w rachunku zysków i strat za III kwartał 2012 roku.

Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN) – przekształcenie okresów porównawczych

	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 przed zmianą	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 po zmianie
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,01	0,02

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT – PRZEKSZTAŁCENIE OKRESÓW PORÓWNAWCZYCH

	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana prezentacji - zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	Korekty dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne, koncesje	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana MSR 19	Efekt połączenia spółek	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 września 2012 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	17 980	-	-	-	65	18 045
Zużycie surowców i materiałów	(12 748)	-	-	-	(63)	(12 811)
Świadczenia pracownicze	(569)	(1)	-	2	(6)	(574)
Amortyzacja	(422)	-	-	-	(1)	(423)
Usługi obce	(4 195)	-	89	-	(3)	(4 109)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	8	-	-	-	-	8
Pozostałe przychody i koszty operacyjne netto	(541)	1	-	-	1	(540)
Koszty operacyjne razem	(18 467)	-	89	2	(71)	(18 449)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	(487)	-	89	2	(6)	(404)
Przychody finansowe	652	-	-	-	-	652
Koszty finansowe	(188)	-	-	-	-	(188)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	(23)	-	89	2	(6)	60
Podatek dochodowy	73	-	(17)	-	-	56
Zysk/(Strata) netto	49	-	72	2	(6)	116

Od 1 stycznia 2013 roku Spółka stosuje zmieniony MSR 19. W związku z powyższym dokonane zostało przekształcenie danych porównywalnych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2012 roku, poprzez naniesienie następujących korekt.

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ – PRZEKSZTAŁCENIE OKRESÓW PORÓWNAWCZYCH

	Stan na 31 grudnia 2012 przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana MSR 19	Efekt połączenia spółek	Stan na 31 grudnia 2012 po zmianie
AKTYWA				
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	27 789	2	(16)	27 775
Rzeczowe aktywa trwałe	14 098	-	1	14 099
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	7 263	-	(17)	7 246
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	395	2	-	397
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	8 852	-	23	8 875
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	5 172	-	13	5 185
Pozostałe aktywa	17	-	1	18
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 034	-	9	1 043
Aktywa razem	36 641	2	7	36 650
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY				
Kapitał własny razem	21 981	(7)	(7)	21 967
Skumulowane inne całkowite dochody	(59)	(7)	-	(66)
Zyski/(Straty) zatrzymane	14 400	-	(7)	14 393
Zobowiązania długoterminowe razem	7 278	9	-	7 287
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	81	9	-	89
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 382	-	14	7 396
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 763	-	11	2 774
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	190	-	1	191
Rezerwy	152	-	2	154
Zobowiązania razem	14 660	9	14	14 683
Zobowiązania i kapitał własny razem	36 641	2	7	36 650

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 trzeci kwartał 2013 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 (Grupa Kapitałowa, Grupa, GK PGNiG) na dzień 30 września 2013 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2013 roku do dnia 30 września 2013 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2012 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 S.A., 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 trzeci kwartał 2013 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 14 listopada 2013 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 2012 roku, które zostało opublikowane w dniu 19 marca 2013 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących nowych i zaktualizowanych standardów obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2013 roku:

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

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

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

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

3.1. Standardy i interpretacje zastosowane po raz pierwszy

3.1.1. Zastosowanie zaktualizowanego MSR 1

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

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

3.1.2. Zastosowanie zaktualizowanego MSR 19

Zaktualizowany MSR 19 wprowadza istotne zmiany w zakresie rachunkowości programów określonych świadczeń pracowniczych. Wyeliminowana została „metoda korytarzowa” umożliwiająca odroczenie rozpoznawania zysków lub strat aktuarialnych. Oznacza to obowiązek rozpoznawania zysków lub strat aktuarialnych w chwili ich powstania.

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

W wyniku zastosowania zaktualizowanego MSR 19 Grupa zmieniła prezentację zysków/(strat) aktuarialnych rozpoznając je w innych całkowitych dochodach zamiast w wyniku netto bieżącego okresu. Zyski/(straty) aktuarialne z tytułu wyceny długoterminowych świadczeń pracowniczych wypłacanych w trakcie trwania okresu zatrudnienia (nagrody jubileuszowe), w dalszym ciągu odnoszone są w ciężar wyniku netto bieżącego okresu sprawozdawczego. Grupa jednorazowo ujęła w zysku/(stracie) koszty przeszłego zatrudnienia, rozpoznawane dotychczas liniowo. Wpływ wprowadzonych zmian na skonsolidowane sprawozdanie finansowe został zaprezentowany w nocie 1.9. *Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.*

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

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

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

- MSR 28 (znowelizowany w roku 2011) „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”, zatwierdzony w UE w dniu 11 grudnia 2012 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” – kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych, zatwierdzone w UE w dniu 13 grudnia 2012 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku).

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

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

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

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), z wyjątkiem poniższych standardów, zmian do standardów i interpretacji, które według stanu na dzień 30 września 2013 roku nie zostały jeszcze zatwierdzone do stosowania przez UE:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 7 „Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji – ujawnienia dotyczące skutków początkowego zastosowania MSSF 9, w sytuacji, kiedy jednostka nie przekształca danych porównawczych zgodnie z wymaganiami zmienionego MSSF 9 (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” oraz MSR 27 „Jednostkowe sprawozdania finansowe” – jednostki inwestycyjne (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 36 „Utrata wartości aktywów” – ujawnienia wartości odzyskiwalnej aktywów niefinansowych (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” – nowacja instrumentów pochodnych a dalsze stosowanie rachunkowości zabezpieczeń (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie),
- KIMSF 21 „Opłaty” (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku lub po tej dacie).

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

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

- W dniu 1 lipca 2013 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. powierzyła wykonywanie obowiązków Prezesa Zarządu obecnemu Wiceprezesowi Zarządu Jerzemu Kurelli do czasu wyboru nowego Prezesa Zarządu;
- W dniu 16 września 2013 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. postanowiła delegować Pana Zbigniewa Skrzypkiewicza, Członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A., do czasowego wykonywania czynności Członka Zarządu PGNiG S.A. ds. Korporacyjnych w okresie od dnia 16 września 2013 roku do dnia 16 grudnia 2013 roku;
- W dniu 16 września 2013 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) podjął decyzję o przedłużeniu terminu obowiązywania taryfy dla paliw gazowych PGNiG S.A. do dnia 31 grudnia 2013 roku. Obecna taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2012 roku, a ceny i stawki opłat pozostały niezmienione.

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

Po III kwartale 2013 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto na poziomie 2 082 mln zł, czyli o 1 960 mln zł wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na wzrost ten złożyły się przede wszystkim: wzrost wolumenów sprzedaży ropy naftowej i gazu ziemnego, głównie dzięki ukończeniu inwestycji na złożu LMG i Skarv oraz niższy koszt zakupu gazu, dzięki nowej, obowiązującej od IV kwartału 2012 roku formule cenowej w kontrakcie jamalskim.

Skonsolidowany wynik na działalności operacyjnej za III kwartały 2013 roku wyniósł 3 055 mln zł, a powiększony o amortyzację (EBITDA) 4 808 mln zł. W porównaniu do analogicznego okresu roku 2012 oznacza to wzrost odpowiednio o 3 034 mln zł oraz 3 280 mln zł.

Obrót i magazynowanie

Istotny wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie po III kwartałach 2013 roku zysk operacyjny osiągnął poziom 107 mln zł, co oznacza wzrost o 1 882 mln zł w relacji do blisko 1 775 mln zł straty operacyjnej w analogicznym okresie poprzedniego roku. Poprawa wyniku spowodowana została obniżeniem jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu w wyniku podpisanego w listopadzie ubiegłego roku aneksu do kontraktu jamalskiego. Pozytywny efekt miał również wzrost wolumenu sprzedaży gazu, gdzie znaczący był udział spółki PGNiG Sales & Trading, która osiągnęła większy, o ponad 900 mln m³, wolumen sprzedaży gazu, w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Dodatkowo, na koniec III kwartału 2013 roku w podziemnych magazynach gazu wysokometanowego odnotowano rekordowy stan napełnienia, czyli około 2,5 mld m³ gazu, z uwzględnieniem zapasu obowiązkowego. Jednocześnie, pomimo obniżenia kosztów zakupu gazu z importu, aktualnie obowiązująca taryfa na paliwo gazowe nie pokryła w pełni kosztu pozyskania gazu, czego rezultatem było uzyskanie marży na sprzedaży gazu wysokometanowego na poziomie -2%.

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie po III kwartałach 2013 roku wyniósł 2 204 mln zł i był o 898 mln zł (69%) wyższy niż w porównywalnym okresie poprzedniego roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 2 924 mln zł, czyli o 1 170 mln zł (67%) więcej niż na koniec III kwartału 2012 roku. Poprawa wyników to rezultat wyższych o 38% przychodów ze sprzedaży, które osiągnęły poziom 4 317 mln zł, pomimo niewielkiego wzrostu (o 2%) kosztów operacyjnych bez amortyzacji do 1 393 mln zł. Tak dobre wyniki segmentu to efekt sfinalizowania dwóch znaczących, wieloletnich inwestycji w Grupie: projektu budowy kopalni gazu i ropy LMG oraz projektu wydobywania ropy i gazu ze złoża Skarv w Norwegii. Dzięki nim w bieżącym okresie wydobywanie ropy naftowej i kondensatu wzrosło o ponad 120% (436,1 tys. ton), natomiast sprzedaż ropy naftowej wzrosła dwukrotnie (o 352 tys. ton) w relacji do analogicznego okresu ubiegłego roku. Przy niższych o 3,1% średniokresowych notowaniach ropy Brent skutkowało to zwiększonymi o 89% do poziomu 1 676 mln zł przychodami ze sprzedaży ropy naftowej i kondensatu. Tak znaczny wzrost skali działań segmentu przełożył się na jedynie 17 procentowe zwiększenie kosztów operacyjnych, głównie z powodu wyższej amortyzacji.

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za III kwartały 2013 roku zwiększył się o 31% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 727 mln zł, powiększony o amortyzację wyniósł 1 363 mln zł, o 204 mln zł więcej niż rok wcześniej. Przy rosnących o 590 mln zł do prawie 3 136 mln zł przychodach koszty operacyjne wzrosły o 416 mln zł. Na zwiększenie obrotów w segmencie duży wpływ miała zmiana zasad rozliczania usług przesyłu (w związku ze zmianą Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej), które od początku 2013 roku ujmowane są w kosztach segmentu (oraz odpowiednio w przychodach). Oprócz tego na wynik segmentu wpłynął wyższy o 10% wolumen dystrybuowanego gazu w stosunku do porównywalnego okresu 2012 roku, co było efektem podłączeń nowych klientów oraz zwiększonego zużycia gazu odnotowanego wśród gospodarstw domowych, w czym zauważalny był wpływ najniższych od wielu lat temperatur w marcu i wrześniu bieżącego roku.

Wytwarzanie

Segment Wytwarzanie uzyskał po III kwartałach 2013 roku 1 445 mln zł przychodów ze sprzedaży, poprawiając ubiegłoroczną ich wartość o 7 %. Wynik operacyjny segmentu osiągnął poziom 96 mln zł, podczas gdy w okresie porównywalnym odnotowana została strata operacyjna w wysokości 33 mln zł. Znaczący wpływ na poprawę wyniku miała zmiana obowiązującej taryfy - od lipca bieżącego roku taryfa na ciepło wzrosła o 9%. Jednocześnie, w wyniku niskich temperatur pod koniec III kwartału bieżącego roku, zwiększył się wolumen sprzedaży ciepła o 23% w porównaniu do analogicznego okresu 2012 roku. Pozytywny wpływ na wynik miały również niższe koszty amortyzacji, które w 2012 roku zawierały umorzenie praw do emisji CO₂, zidentyfikowane w momencie nabycia PGNiG TERMIKA S.A. przez Grupę.

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

Obrót, dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, jak również wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji, stanowiące oprócz poszukiwań i 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., Bank Zachodni WBK S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A. Na dzień 30 września 2013 roku zadłużenie z tytułu powyższej umowy wynosiło 600 milionów złotych.
- 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 którego PGNiG

Finance AB może emitować obligacje z terminem zapadalności do dziesięciu lat do kwoty 1 200 milionów euro. Zadłużenie z tytułu emisji euroobligacji na koniec września 2013 roku wynosiło około 2 108 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 30 września 2013 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 obligacje zadebiutowały na rynku Catalyst, w alternatywnym systemie obrotu BondSpot. Na dzień 30 września 2013 roku zadłużenie z tytułu powyższego Programu wynosiło około 2 985 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 obowiązuje do dnia 29 grudnia 2017 roku. Zadłużenie spółki PGNiG TERMIKA S.A. z tytułu emisji obligacji na dzień 30 września 2013 roku wynosiło około 209 milionów złotych; ze względu na termin wykupu, wyemitowane obligacje zaliczono do zobowiązań krótkoterminowych.

8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy

W dniu 22 maja 2013 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło decyzję o podziale zysku Spółki za 2012 rok, zgodnie z którą postanowiło przeznaczyć na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 767 milionów złotych. Dzień prawa do dywidendy ustalono na 20 lipca 2013 roku, a termin wypłaty dywidendy na 3 października 2013 roku.

Dywidenda za 2011 rok nie została wypłacona, zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A., które postanowiło przeznaczyć zysk Spółki za 2011 rok na zwiększenie kapitału zapasowego.

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 3 października 2013 roku została podpisana Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. a PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (Umowa), która obejmuje sprzedaż 281 mln m³ gazu ziemnego rocznie do planowanego przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. bloku parowo-gazowego w Elektrociepłowni Gorzów.

Umowa została zawarta na okres 20 lat, licząc od terminu rozpoczęcia dostaw gazu, który uzależniony jest od daty oddania nowego bloku do eksploatacji. Na potrzeby tego projektu PGNiG S.A. będzie dostarczało gaz ziemny ze złóż krajowych. Szacunkowa wartość Umowy w całym okresie dostaw wynosi około 3 000 milionów złotych.

Z dniem rozpoczęcia dostarczania gazu rozwiązaniu ulegnie dotychczasowa umowa zawarta pomiędzy PGNiG S.A. i PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w dniu 5 lipca 1996 roku.

- W dniu 10 października 2013 roku Sąd Okręgowy w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał wyrok w sprawie odwołania od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) wydanej w dniu 16 grudnia 2010 roku dotyczącej nałożenia na PGNiG S.A. kary pieniężnej w wysokości 2 milionów złotych za naruszenie przez spółkę warunku udzielonej jej koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą (Decyzja).

Kara pieniężna została nałożona za naruszenie w latach 2007 i 2008 przez PGNiG S.A. warunków określonych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 24 października 2000 roku w sprawie minimalnego poziomu dywersyfikacji dostaw gazu z zagranicy. W powyższych latach spółka przekroczyła maksymalny udział importowanego gazu, pochodzącego z jednego kraju, w stosunku do całkowitej wielkości gazu importowanego w każdym z tych lat.

W dniu 4 stycznia 2011 roku PGNiG S.A. wniosła o uchylenie Decyzji w całości, ewentualnie o jej zmianę i orzeczenie, że spółka nie naruszyła obowiązku wynikającego z udzielonej jej Koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą.

Sąd postanowił zmienić zaskarżoną Decyzję poprzez obniżenie nałożonej kary pieniężnej do kwoty 1,5 miliona złotych (ze względu na niewielki zakres niedotrzymania obowiązku dywersyfikacji) oraz zasądzić od Urzędu Regulacji Energetyki na rzecz PGNiG S.A. kwotę 115 złotych tytułem zwrotu kosztów procesu. W pozostałym zakresie odwołanie zostało oddalone.

Postanowienie Sądu Okręgowego w Warszawie może spowodować uruchomienie przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki postępowań w przedmiotowej sprawie dla lat od 2009 do 2012.

Spółka po otrzymaniu pisemnego uzasadnienia wyroku Sądu rozważy ewentualne dalsze kroki w tej sprawie.

- W dniu 30 października 2013 roku, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki PGNiG TERMIKA S.A. podwyższyło kapitał zakładowy spółki PGNiG TERMIKA S.A. z kwoty 650 000 000 zł do kwoty 670 324 950 zł, tj. o kwotę 20 324 950 zł. Podwyższenie kapitału nastąpiło w drodze emisji 2 032 495 akcji serii „E”, o wartości nominalnej po 10 zł każda. Wszystkie akcje serii „E” zostały pokryte w całości wkładem niepieniężnym w postaci 14 100 000 akcji imiennych nieuprzywilejowanych o wartości nominalnej po 1 zł każda spółki Elektrociepłownia Stalowa Wola Spółka Akcyjna z siedzibą w Stalowej Woli. Nowo utworzone akcje zostały w całości objęte przez spółkę PGNiG S.A. Tym samym spółka PGNiG TERMIKA S.A. stała się właścicielem 50% akcji spółki Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. Do dnia sporządzenia sprawozdania powyższe nie zostało zarejestrowane w KRS.
- W dniu 31 października 2013 roku została zawiązana spółka PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w organizacji. Udziały w kapitale zakładowym zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika – Polskie Górnictwa Naftowe i Gazownictwo S.A. Kapitał zakładowy Spółki wynosi 1 000 000 zł i dzieli się na 10.000 udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy. Do dnia sporządzenia sprawozdania powyższe nie zostało zarejestrowane w KRS.

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

	Stan na 30 września 2013 koniec 3 kwartału 2013	Stan na 31 grudnia 2012 koniec poprzedniego roku
Należności warunkowe	830	957
<i>Od jednostek powiązanych</i>	180	153
- z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	-	1
- z tytułu otrzymanych weksli	180	152
<i>Od pozostałych jednostek</i>	650	804
- z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	302	420
- z tytułu otrzymanych weksli	130	158
- pozostałe	218	226
Zobowiązania warunkowe	12 280	11 559
<i>Na rzecz pozostałych jednostek</i>	12 280	11 559
- z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji	10 712	9 732
- z tytułu wystawionych weksli	705	698
- pozostałe	863	1 129

Spadek należności warunkowych na koniec III kwartału 2013 roku wynika przede wszystkim z faktu wygaśnięcia gwarancji bankowych i gwarancji należytego wykonania umowy, na łączną kwotę 153 milionów złotych, a także wygaśnięcia weksli o wartości 28 milionów złotych, będących zabezpieczeniem należności za paliwo gazowe. Wzrost należności warunkowych od jednostek powiązanych związany jest głównie z wystawionymi wekslami przez jednostki powiązane na rzecz Jednostki Dominującej.

Wzrost, na koniec III kwartału 2013 roku, 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 98,9 milionów euro (417,1 milionów złotych). Dodatkowo osłabienie się kursu złotówki wobec euro wpłynęło na zwiększenie wartości zobowiązań warunkowych wyrażonych w euro o 272 miliony złotych (gwarancja dla Państwa Norweskiego oraz gwarancja dla Obligatariuszy Euroobligacji). Spadek pozostałych zobowiązań warunkowych wobec pozostałych jednostek wynika ze zmniejszenia o 269 milionów kwoty zastawu, będącego zabezpieczeniem zobowiązań, które zostały spłacone.

11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

11.1. Segmenty sprawozdawcze

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów, zysków/(strat) oraz aktywów i pasywów poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 30 września 2013 roku i 30 września 2012 roku.

Okres zakończony 30 września 2013 roku	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 130	18 402	115	1 140	216	-	23 003
Sprzedaż między segmentami	1 187	270	3 021	305	77	(4 860)	-
Przychody segmentu razem	4 317	18 672	3 136	1 445	293	(4 860)	23 003
Amortyzacja	(720)	(131)	(636)	(250)	(16)	-	(1 753)
Pozostałe koszty	(1 393)	(18 434)	(1 773)	(1 098)	(299)	4 802	(18 195)
Koszty segmentu razem	(2 113)	(18 565)	(2 409)	(1 348)	(315)	4 802	(19 948)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	2 204	107	727	97	(22)	(58)	3 055
Koszty finansowe netto							(310)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(36)					(36)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							2 709
Podatek dochodowy							(627)
Zysk/(Strata) netto							2 082
Sprawozdanie z sytuacji finansowej							
Aktywa segmentu	16 429	16 865	13 780	3 961	437	(6 689)	44 783
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		736					736
Aktywa nieprzypisane							311
Aktywa z tytułu odroczonego podatku							1 079
Aktywa razem							46 909
Kapitał własny razem							28 539
Zobowiązania segmentu	5 752	4 402	2 655	1 898	165	(6 285)	8 587
Zobowiązania nieprzypisane							7 792
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 991
Zobowiązania i kapitał własny razem							46 909
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 261)	(156)	(810)	(98)	(11)	29	(2 307)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 021)	(1 516)	(100)	(35)	(9)	3	(2 678)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(42)

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za III kwartał 2013 roku
Informacja dodatkowa do Raportu okresowego
(w milionach złotych)

Okres zakończony 30 września 2012 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 255	16 251	105	1 316	137	-	20 064
Sprzedaż między segmentami	863	301	2 441	38	153	(3 796)	-
Przychody segmentu razem	3 118	16 552	2 546	1 354	290	(3 796)	20 064
Amortyzacja	(448)	(107)	(606)	(334)	(12)	-	(1 507)
Pozostałe koszty	(1 364)	(18 220)	(1 387)	(1 053)	(318)	3 806	(18 536)
Koszty segmentu razem	(1 812)	(18 327)	(1 993)	(1 387)	(330)	3 806	(20 043)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	1 306	(1 775)	553	(33)	(40)	10	21
Koszty finansowe netto							(98)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		86					86
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							9
Podatek dochodowy							113
Zysk/(Strata) netto							122
Sprawozdanie z sytuacji finansowej							
Aktywa segmentu	16 175	15 500	12 576	4 247	357	(6 826)	42 029
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		685					685
Aktywa nieprzypisane							243
Aktywa z tytułu odroczonego podatku							1 219
Aktywa razem							44 176
Kapitał własny razem							25 072
Zobowiązania segmentu	5 279	2 679	2 080	2 724	114	(6 496)	6 380
Zobowiązania nieprzypisane							10 779
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 945
Zobowiązania i kapitał własny razem							44 176
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 041)	(620)	(828)	(149)	(20)	(5)	(2 663)
Odpisy aktualizujące aktywa	(484)	(2 312)	(93)	(24)	(9)	-	(2 922)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(38)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Polsce, w Warszawie, przy ulicy Marcina Kasprzaka 25, powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut Spółki zostały podpisane w formie aktu notarialnego w dniu 21 października 1996 roku. Minister Skarbu Państwa, podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną, wykonał postanowienia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (Dz. U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553). Spółka akcyjna jest prawnym następcą przedsiębiorstwa państwowego. Aktywa i pasywa przedsiębiorstwa państwowego zostały wniesione do spółki akcyjnej i ujęte w księgach według wartości z bilansu zamknięcia przedsiębiorstwa państwowego.

Spółka została wpisana do rejestru handlowego, prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy, w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. W dniu 14 listopada 2001 roku została wpisana do rejestru przedsiębiorców, prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy, Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000059492. Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736 oraz NIP 525-00-80-28.

Od 23 września 2005 roku akcje PGNiG S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych 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.

PGNiG S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG.

Grupa Kapitałowa jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce, posiadającą wiodącą pozycję we wszystkich obszarach sektora gazowego, jest również znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju. 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 PGNiG jest głównym importerem paliwa gazowego z Rosji, Niemiec oraz Czech, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu w Polsce.

Obrót i dystrybucja gazu ziemnego oraz ciepła stanowiące, obok wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej, podstawową działalność Grupy Kapitałowej, są regulowane przez Prawo Energetyczne, czego konsekwencją jest koncesjonowanie działalności oraz uzależnienie przychodów Grupy Kapitałowej od poziomu taryf zatwierdzanych przez Prezesa URE. Działalność poszukiwawczo-wydobywcza prowadzona jest na podstawie posiadanych koncesji, normowanych przepisami Prawa geologicznego i górniczego.

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

Według stanu na dzień 30 września 2013 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziła PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 26 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 18 spółek bezpośrednio zależnych od PGNiG S.A.;
- 8 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG według stanu na dzień 30 września 2013 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

Lp.	Nazwa jednostki	Kapitał zakładowy w PLN	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w PLN	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	Procentowy udział PGNiG S.A. w liczbie głosów
Spółki zależne od PGNiG S.A.					
1	GEOFIZYKA Kraków S.A.	64 400 000	64 400 000	100 %	100 %
2	GEOFIZYKA Toruń S.A.	66 000 000	66 000 000	100 %	100 %
3	Exalo Drilling S.A. (d. PGNiG Poszukiwania S.A.)	981 500 000	981 500 000	100 %	100 %
4	PGNiG Upstream International AS (d. PGNiG Norway AS)	1 092 000 000 (NOK) ¹⁾	1 092 000 000 (NOK) ¹⁾	100 %	100 %
5	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	20 000 (EUR) ¹⁾	20 000 (EUR) ¹⁾	100 %	100 %
6	PGNiG Sales & Trading GmbH	10 000 000 (EUR) ¹⁾	10 000 000 (EUR) ¹⁾	100 %	100 %
7	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	15 290 000	15 290 000	100 %	100 %
8	PGNiG TERMIKA S.A.	650 000 000	650 000 000	100 %	100 %
9	PGNiG Technologie S.A.	182 127 240	182 127 240	100 %	100 %
10	PGNiG Finance AB	500 000 (SEK) ¹⁾	500 000 (SEK) ¹⁾	100%	100%
11	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	9 995 000	9 995 000	100%	100%
12	Geovita S.A.	86 139 000	86 139 000	100 %	100 %
13	NYSAGAZ Sp. z o.o.	9 881 000	6 549 000	66,28 %	66,28 %
14	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	51 760	51 760	100 %	100 %
15	Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o.	1 212 000	1 212 000	100 %	100 %
16	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. (d. PGNiG SPV 4 Sp. z o.o.)	10 454 206 550	10 454 206 550	100%	100%
17	BSiPG Gazoprojekt S.A.	4 000 000	900 000	22,50 % ²⁾	22,50% ²⁾
18	Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. w likwidacji	165 000	165 000	100%	100%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.					
19	Oil Tech International F.Z.E.	20 000 (USD) ¹⁾	20 000 (USD) ¹⁾	100%	100%
20	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	1 806 500	1 806 500	100%	100%
21	Powiśle Park Sp. z o.o.	81 131 000	81 131 000	100%	100%
22	Poltava Services LLC	20 000 (EUR) ¹⁾	19 800 (EUR) ¹⁾	99%	99%
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	PT Geofizyka Torun Indonezja LLC w likwidacji	8 773 000 000 (IDR) ¹⁾	4 825 150 000 (IDR) ³⁾	55%	55%
26	XOOL GmbH	500 000 (EUR) ¹⁾	500 000 (EUR) ¹⁾	100%	100%

¹⁾ Wartości podane w walutach obcych.

²⁾ W tym 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.

³⁾ Kapitał spółki, wg umowy wynoszący w przeliczeniu 1 000 tysięcy USD, został częściowo opłacony przez Geofizykę Toruń Sp. z o.o. do dnia 30 września 2013 roku Geofizyka Toruń Sp. z o.o. przekazała środki w wysokości 40,7 tysięcy USD.

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

1	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
			30 września 2013	30 września 2012
1	PGNiG S.A. (podmiot dominujący)	Polska		
Spółki zależne od PGNiG S.A.				
2	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100,00%	100,00%
3	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100,00%	100,00%
4	PGNiG Upstream International AS (d. PGNiG Norway AS)	Norwegia	100,00%	100,00%
5	Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
6	Geovita S.A.	Polska	100,00%	100,00%
7	PGNiG Technologie S.A.	Polska	100,00%	100,00%
8	GK PGNiG Sales&Trading GmbH ¹⁾	Niemcy	100,00%	100,00%
9	PGNiG Finance AB	Szwecja	100,00%	100,00%
10	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
11	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
12	PGNiG TERMIKA S.A. ²⁾	Polska	100,00%	99,89%
13	BSiPG Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
14	GK Exalo Drilling (d. GK PGNiG Poszukiwania) ³⁾	Polska	100,00%	-
15	GK Polska Spółka Gazownictwa (d. GK PGNiG SPV 4) ⁴⁾	Polska	100,00%	-
16	PGNiG Energia S.A. ⁵⁾	Polska	-	100,00%
17	INVESTGAS S.A. ⁶⁾	Polska	-	100,00%
18	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
19	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
20	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
21	GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ^{4), 7)}	Polska	-	100,00%
22	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
23	PGNiG SPV1 Sp. z o.o. ²⁾	Polska	-	100,00%
24	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.				
25	Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło S.A. ⁸⁾	Polska	-	100,00%
26	GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ^{8), 9)}	Polska	-	100,00%
27	Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA S.A. ⁸⁾	Polska	-	100,00%
28	Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o. ⁸⁾	Polska	-	100,00%
29	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. ⁸⁾	Polska	-	100,00%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności				
30	SGT EUROPOL GAZ S.A. ¹⁰⁾	Polska	49,74%	49,74%
31	GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

¹⁾ GK PGNiG Sales & Trading obejmuje PGNiG Sales & Trading GmbH oraz jej spółkę zależną XOOL GmbH;

²⁾ W dniu 31 grudnia 2012 roku nastąpiło połączenie spółek PGNiG TERMIKA S.A. oraz PGNiG SPV1 Sp. z o.o., gdzie podmiotem przejmującym była PGNiG TERMIKA S.A. PGNiG TERMIKA S.A. stała się spółką zależną od PGNiG S.A.;

³⁾ GK Exalo Drilling obejmuje Exalo Drilling S.A. oraz spółki zależne: Oil Tech International - F.Z.E. i Poltava Services LLC;

⁴⁾ GK Polska Spółka Gazownictwa obejmuje Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. (w dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. z sześcioma spółkami gazownictwa: Mazowiecką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Wielkopolską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Karpacką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Pomorską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Dolnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. i Górnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.) oraz spółki zależne: Powiśle Park Sp. z o.o. i GAZ Sp. z o.o.;

⁵⁾ W dniu 23 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółek PGNiG Energia S.A. z PGNiG S.A., gdzie podmiotem przejmującym była PGNiG S.A.;

⁶⁾ W dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółek INVESTGAS S.A. z Operatorem Systemu Magazynowania Sp. z o.o., gdzie podmiotem przejmującym była OSM Sp. z o.o.;

⁷⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmowała Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.;

⁸⁾ Od dnia 1 lutego 2013 roku są to oddziały Exalo Drilling S.A.;

⁹⁾ Do dnia 1 lutego 2013 GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmowała Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków S.A. oraz jej spółki zależne: Oil Tech International F.Z.E. i Poltava Services LLC;

¹⁰⁾ W tym: 48,00 % udział bezpośredni, a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

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

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

- W dniu 1 lipca 2013 roku zarejestrowane zostało w KRS połączenie spółki PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. (spółka przejmująca) z sześcioma spółkami gazownictwa (spółki przejmowane), tj. Mazowiecką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Wielkopolską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Karpacką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Pomorską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Dolnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. i Górnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. – w związku z powyższym – został podwyższony z kwoty 995 000 zł do poziomu 10 454 206 550 zł.
W dniu 12 sierpnia 2013 roku uchwałą Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników dokonano zmiany firmy spółki PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. Od dnia rejestracji w KRS, tj. 12 września 2013 roku spółka prowadzi działalność pod firmą Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.;
- W dniu 1 lipca 2013 roku zarejestrowane zostało w KRS połączenie spółki Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (spółka przejmująca) ze spółką INVESTGAS S.A. (spółka przejmowana). Kapitał zakładowy spółki Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. – w związku z powyższym – został podwyższony z kwoty 5 000 000 zł do poziomu 15 290 000 zł;
- W dniu 23 lipca 2013 roku zarejestrowane zostało w KRS połączenie PGNiG S.A. (spółka przejmująca) ze spółką PGNiG Energia S.A. (spółka przejmowana - w 100% zależna od PGNiG S.A.). Połączenie PGNiG S.A. i PGNiG Energia S.A. nastąpiło na podstawie art. 492 §1 ust. 1 K.s.h., poprzez przeniesienie w drodze sukcesji uniwersalnej na spółkę przejmującą, jako jedynego akcjonariusza spółki przejmowanej, całego majątku spółki przejmowanej oraz rozwiązanie spółki przejmowanej bez przeprowadzenia jej likwidacji (połączenie przez przejęcie), w trybie art. 515 § 1 K.s.h. bez podwyższenia kapitału zakładowego spółki przejmującej;
- W dniu 29 lipca 2013 roku została zarejestrowana w KRS uchwała Zgromadzenia Wspólników Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o., z dnia 14 maja 2013 roku, w sprawie rozwiązania spółki i rozpoczęcia procesu jej likwidacji;
- W dniu 22 sierpnia 2013 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki i rozpoczęcia procesu likwidacji. Powyższe zostało zarejestrowane w KRS.

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

Grupa PGNiG nie publikowała prognoz wyników na III kwartał 2013 roku.

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

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów w % na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Zmiana % w okresie 2013-06-30 - 2013-09-30	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	72,403%	4 271 764 202	-0,0001%	72,403%	4 271 757 702
Pozostali	27,597%	1 628 235 798	0,0001%	27,597%	1 628 242 298
Razem:	100,00%	5 900 000 000	0,00%	100,00%	5 900 000 000

* Stan na 30 czerwca 2013 roku.

** Stan na 30 września 2013 roku.

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

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

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

* Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami na dzień 30 czerwca 2013 roku.

** Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami na dzień 30 września 2013 roku.

*** W bieżącym okresie osoby zarządzające PGNiG S.A. nie posiadały akcji spółki.

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 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 okresie od 1 stycznia do 30 września 2013 roku Jednostka Dominująca nabyła rzeczowe aktywa trwałe związane z budową kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów – Międzychód - Grotów (LMG) o wartości 130,7 milionów.

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

Na dzień 30 września 2013 roku istotnym zobowiązaniem z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych, było zobowiązanie Jednostki Dominującej na kwotę 160,7 milionów złotych brutto, dotyczące transakcji zakupu środków trwałych związanych z budową kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów – Międzychód – Grotów (LMG).

11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych

W okresie sprawozdawczym nie miały miejsca 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 spółki 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

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

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

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

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

Na działalność GK PGNiG istotny wpływ będą miały również przepisy regulujące mechanizmy wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych. Zmiany legislacyjne w powyższym zakresie oraz zmiany cen świadectw pochodzenia

energii elektrycznej (czerwonych i zielonych certyfikatów) będą wpływać na sytuację finansową GK PGNiG w kolejnych kwartałach.

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

Na przełomie 2012 i 2013 roku GK PGNiG włączyła do eksploatacji złoża ropy naftowej i gazu ziemnego Lubatów, Międzychód i Grotów (w ramach projektu LMG), a także złożo Skarv na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Pozwoliło to na zwiększenie wydobycia ropy naftowej oraz gazu ziemnego i korzystnie będzie wpływać na wyniki finansowe GK PGNiG.

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

Zarząd PGNiG S.A.:

Wiceprezes Zarządu

Jerzy Kurella

.....

Wiceprezes Zarządu

Jacek Murawski

.....

Członek Zarządu

Zbigniew Skrzypkiewicz

.....

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szałuba

.....