



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

RAPORT OKRESOWY

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
30 WRZEŚNIA 2009 ROKU ORAZ 30 WRZEŚNIA 2008 ROKU**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr III kwartał / 2009

kwartał / rok

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

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

za III kwartał roku obrotowego 2009 obejmujący okres od **01.01.2009** roku do **30.09.2009** roku, zawierający skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 12 listopada 2009 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNIG

(skrótowa nazwa emitenta)

Chemiczny (che)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

01-224

(kod pocztowy)

Warszawa

(miejsowość)

Kasprzaka

(ulica)

25

(numer)

22 5835000

(telefon)

22 5835856

(fax)

pr@pgnig.pl

(e-mail)

www.pgnig.pl

(www)

525-000-80-28

(NIP)

012216736

(REGON)

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	5
I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	6
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK WYNIKÓW	6
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	6
SKONSOLIDOWANY BILANS	7
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	10
1. Podatek odroczony	10
2. Odpisy aktualizujące	10
3. Rezerwy	11
4. Przychody ze sprzedaży	12
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	12
6. Koszty operacyjne	12
7. Podatek dochodowy	12
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	13
9. Pochodne instrumenty finansowe	13
10. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	18
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	19
JEDNOSTKOWY RACHUNEK WYNIKÓW	19
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	19
JEDNOSTKOWY BILANS	20
JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	21
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	23
1. Podatek odroczony	23
2. Odpisy aktualizujące	23
3. Rezerwy	24
4. Przychody ze sprzedaży	25
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	25
6. Koszty operacyjne	25
7. Podatek dochodowy	25
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	26
9. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	26
III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA TRZECI KWARTAŁ 2009 ROKU	27
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	27
2. Przyjęte zasady rachunkowości	27
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	29
4. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących	30
5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	30
6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	31
7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych	31
8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane	31
9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe	31
10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	32

11. Informacje dotyczące przychodów, kosztów i wyników finansowych przypadających na poszczególne segmenty działalności	32
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA TRZECI KWARTAŁ 2009 ROKU	36
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej.....	36
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji.....	36
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.....	38
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	39
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	39
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	39
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej	39
8. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, których łączna wartość (zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy euro, a które nie są transakcjami typowymi i rutynowymi, zawieranymi na warunkach rynkowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, a ich charakter i warunki wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną	39
9. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych	40
10. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta.....	40
11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	40

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego

	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30
	W tysiącach PLN		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	13 661 536	12 913 123	3 105 389	3 770 585
II. Wynik z działalności operacyjnej	(184 405)	1 488 367	(41 917)	434 598
III. Wynik przed opodatkowaniem	(86 895)	1 597 994	(19 752)	466 608
IV. Wynik netto	(84 974)	1 239 349	(19 315)	361 885
V. Całkowite dochody	(43 895)	1 197 217	(9 978)	349 583
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 207 739	2 024 313	274 530	591 092
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 608 478)	(1 543 023)	(592 930)	(450 557)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	930 129	(4 708)	211 427	(1 375)
IX. Środki pieniężne netto, razem	(470 610)	476 582	(106 974)	139 160
X. Zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	(0,01)	0,21	(0,003)	0,06
XI. Rozwodniony zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	(0,01)	0,21	(0,003)	0,06
	Stan na 30 września 2009	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 30 września 2009	Stan na 31 grudnia 2008
XII. Aktywa razem	29 484 662	29 745 277	6 982 585	7 129 057
XIII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 343 836	9 029 352	2 212 816	2 164 067
XIV. Zobowiązania długoterminowe	4 019 395	4 058 629	951 877	972 732
XV. Zobowiązania krótkoterminowe	5 324 441	4 970 723	1 260 939	1 191 335
XVI. Kapitał własny	20 140 826	20 715 925	4 769 769	4 964 990
XVII. Kapitał podstawowy	5 900 000	5 900 000	1 397 243	1 414 054
XVIII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XIX. Wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,41	3,51	0,81	0,84
XX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,41	3,51	0,81	0,84
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,09	0,19	0,02	0,05

Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego

	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30
	W tysiącach PLN		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	13 109 180	12 734 940	2 979 833	3 718 556
II. Wynik z działalności operacyjnej	(435 370)	1 183 246	(98 963)	345 504
III. Wynik przed opodatkowaniem	(124 705)	1 416 842	(28 347)	413 713
IV. Wynik netto	(61 080)	1 112 922	(13 884)	324 969
V. Całkowite dochody	(36 498)	1 092 087	(8 296)	318 885
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	239 789	1 261 538	54 506	368 365
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 727 949)	(924 253)	(392 778)	(269 879)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	950 444	(2 228)	216 044	(651)
IX. Środki pieniężne netto, razem	(537 716)	335 057	(122 228)	97 835
X. Zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	(0,01)	0,19	(0,002)	0,06
XI. Rozwodniony zysk/strata na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	(0,01)	0,19	(0,002)	0,06
	Stan na 30 września 2009	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 30 września 2009	Stan na 31 grudnia 2008
XII. Aktywa razem	23 160 812	23 440 498	5 484 965	5 617 989
XIII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 546 938	6 259 126	1 550 452	1 500 126
XIV. Zobowiązania długoterminowe	1 945 640	2 022 998	460 768	484 852
XV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 601 298	4 236 128	1 089 684	1 015 274
XVI. Kapitał własny	16 613 874	17 181 372	3 934 513	4 117 863
XVII. Kapitał podstawowy	5 900 000	5 900 000	1 397 243	1 414 054
XVIII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XIX. Wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	2,82	2,91	0,67	0,70
XX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	2,82	2,91	0,67	0,70
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,09	0,19	0,02	0,05

Pozycje rachunku wyników oraz rachunku przepływów pieniężnych zostały przeliczone według kursu EUR, stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego (od 1 stycznia do 30 września 2009 roku).

Pozycje bilansu zostały przeliczone według średniego kursu EUR obowiązującego na koniec okresu (30 września 2009 roku), ustalonego przez NBP.

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	30 września 2009	31 grudnia 2008	30 września 2008
średni kurs w okresie	4,3993	3,5321	3,4247
kurs na koniec okresu	4,2226	4,1724	3,4083

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK WYNIKÓW

	3 kwartał / 2009 okres od 2009-07-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartał / 2008 okres od 2008-07-01 do 2008-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30
	nie badane	nie badane	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	3 407 948	13 661 536	3 653 520	12 913 123
Zużycie surowców i materiałów	(1 284 111)	(8 894 309)	(2 127 957)	(7 021 744)
Świadczenia pracownicze	(518 064)	(1 746 539)	(496 012)	(1 532 418)
Amortyzacja	(346 901)	(1 109 390)	(336 281)	(1 057 704)
Usługi obce	(839 830)	(2 187 978)	(651 930)	(1 990 828)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	241 236	600 803	182 777	490 687
Pozostałe koszty operacyjne netto	(165 445)	(508 528)	(28 296)	(312 749)
Koszty operacyjne razem	(2 913 115)	(13 845 941)	(3 457 699)	(11 424 756)
Wynik z działalności operacyjnej	494 833	(184 405)	195 821	1 488 367
Przychody finansowe	11 376	181 327	49 097	160 007
Koszty finansowe	(16 257)	(83 631)	(16 951)	(50 544)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	10	(186)	103	164
Wynik przed opodatkowaniem	489 962	(86 895)	228 070	1 597 994
Podatek dochodowy	(81 929)	1 921	(47 992)	(358 645)
Wynik netto	408 033	(84 974)	180 078	1 239 349
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	406 212	(87 236)	179 009	1 238 610
Udziałowcom mniejszościowym	1 821	2 262	1 069	739
Wynik na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej	0,07	(0,01)	0,03	0,21

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 kwartał / 2009 okres od 2009-07-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartał / 2008 okres od 2008-07-01 do 2008-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30
	nie badane	nie badane	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)			
Wynik netto	408 033	(84 974)	180 078	1 239 349
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(16 700)	14 742	(553)	(20 201)
Wycena instrumentów zabezpieczających	(9 406)	(9 406)	-	-
Wycena instrumentów finansowych	5 800	41 920	(10 600)	(26 000)
Podatek odroczoney dotyczący innych całkowitych dochodów	686	(6 177)	2 014	4 940
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego	-	-	-	-
Inne	-	-	-	(871)
Inne całkowite dochody netto	(19 620)	41 079	(9 139)	(42 132)
Całkowite dochody razem	388 413	(43 895)	170 939	1 197 217
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	386 592	(46 157)	169 870	1 196 478
Udziałowcom mniejszościowym	1 821	2 262	1 069	739

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2009-09-30 koniec 3 kwartału / 2009 nie badane	stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008 zbadane
	(w tysiącach złotych)	
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	22 018 854	20 587 027
Nieruchomości inwestycyjne	6 643	8 181
Wartości niematerialne	158 635	151 721
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	556 697	556 882
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	99 296	42 935
Inne aktywa finansowe	650 495	676 634
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	608 200	514 867
Pozostałe aktywa trwałe	46 261	35 343
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	24 145 081	22 573 590
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 700 691	1 721 259
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 274 489	3 716 923
Należności z tytułu podatku bieżącego	252 500	59 614
Rozliczenia międzyokresowe	135 372	70 262
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	8 244	6 495
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	16 634	174 186
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	950 859	1 421 939
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	792	1 009
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	5 339 581	7 171 687
Suma Aktywów	29 484 662	29 745 277
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(24 318)	(39 060)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	11 388 387	10 729 053
Zyski zatrzymane	1 125 572	2 376 809
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	20 129 734	20 706 895
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	11 092	9 030
Kapitał własny razem	20 140 826	20 715 925
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	46 833	41 055
Rezerwy	1 559 835	1 501 939
Przychody przyszłych okresów	1 127 638	1 139 332
Rezerwa na podatek odroczonego	1 265 978	1 352 241
Inne zobowiązania długoterminowe	19 111	24 062
Zobowiązania długoterminowe razem	4 019 395	4 058 629
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 358 717	3 222 540
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 874 695	871 755
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	276 060	16 723
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	40 517	47 552
Rezerwy	171 908	173 382
Przychody przyszłych okresów	602 544	638 771
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 324 441	4 970 723
Suma Zobowiązań	9 343 836	9 029 352
Suma Pasywów	29 484 662	29 745 277

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 kwartały narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30 nie badane	3 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik netto	(84 974)	1 239 349
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	186	(164)
Amortyzacja	1 109 390	1 057 704
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych netto	(258 997)	112 219
Odsetki i dywidendy netto	6 346	(118 246)
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	22 864	(48 002)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(1 921)	358 645
Podatek dochodowy zapłacony	(373 478)	(505 044)
Pozostałe pozycje netto	667 671	(114 835)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 087 087	1 981 626
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	1 522 590	757 369
Zmiana stanu zapasów	20 567	(561 727)
Zmiana stanu rezerw	19 851	22 506
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(1 318 415)	(144 672)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(76 027)	(107 398)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(47 914)	76 609
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 207 739	2 024 313
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	17 158	14 273
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	5	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	6 001	54 329
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(2 790 463)	(1 750 053)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(5 073)	(78 000)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Otrzymane odsetki	41 844	113 174
Otrzymane dywidendy	5 539	4 770
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	34 801	78 879
Pozostałe pozycje netto	81 710	19 605
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 608 478)	(1 543 023)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	1 449 831	50 143
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Splata kredytów i pożyczek	(444 258)	(17 686)
Wykup papierów dłużnych	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(28 306)	(26 177)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(46 767)	(8 728)
Pozostałe pozycje netto	(371)	(2 260)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	930 129	(4 708)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(470 610)	476 582
Różnice kursowe netto	(410)	1 363
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	1 420 863	1 584 868
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	950 253	2 061 450

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane			Razem
	(w tysiącach złotych)							
Stan na 1 stycznia 2009	5 900 000	(39 060)	1 740 093	10 729 053	2 376 809	20 706 895	9 030	20 715 925
Przeniesienia	-	-	-	632 997	(633 001)	(4)	4	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(531 000)	(531 000)	(204)	(531 204)
Całkowite dochody za 3 kwartały 2009 roku	-	14 742	-	26 337	(87 236)	(46 157)	2 262	(43 895)
Stan na 30 września 2009 (nie badane)	5 900 000	(24 318)	1 740 093	11 388 387	1 125 572	20 129 734	11 092	20 140 826
Stan na 1 stycznia 2008	5 900 000	(44 525)	1 740 093	3 478 081	9 939 427	21 013 076	8 689	21 021 765
Przeniesienia	-	-	-	7 291 731	(7 291 731)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 121 000)	(1 121 000)	(104)	(1 121 104)
Całkowite dochody za 3 kwartały 2008 roku	-	(20 201)	-	(21 060)	1 237 739	1 196 478	739	1 197 217
Stan na 30 września 2008 (nie badane)	5 900 000	(64 726)	1 740 093	10 748 752	2 764 435	21 088 554	9 324	21 097 878

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2009-01-01	514 867	1 352 241
a) zwiększenia	158 013	3 737
b) zmniejszenia	(64 680)	(90 000)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2009-09-30	608 200	1 265 978
Stan na początek okresu: 2008-01-01	419 814	1 530 359
a) zwiększenia	185 819	51 981
b) zmniejszenia	(90 766)	(230 099)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-12-31	514 867	1 352 241

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży – długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	13 615 746	1 445	42	888 789	52 065	15 008	896 732	136 869	1 280	15 607 976
a) zwiększenia	165 935	-	14	210 123	1 300	549	202 045	39 743	711	620 420
b) przeniesienia	(4)	4	(11)	-	-	-	11	-	-	-
c) zmniejszenia	(59 025)	(1 192)	(2)	-	(1 392)	(174)	(86 862)	(159 887)	(1 280)	(309 814)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2009-09-30	13 722 652	257	43	1 098 912	51 973	15 383	1 011 926	16 725	711	15 918 582
Stan na początek okresu: 2008-01-01	13 668 153	2 020	2 070	1 022 522	52 820	34 317	944 815	141 536	2 808	15 871 061
a) zwiększenia	97 030	-	78	-	18 552	3 736	99 102	50 827	1 325	270 650
b) przeniesienia	-	-	(1 873)	-	2 538	-	24	1 849	(2 538)	-
c) zmniejszenia	(149 437)	(575)	(233)	(133 733)	(21 845)	(23 045)	(147 209)	(57 343)	(315)	(533 735)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-12-31	13 615 746	1 445	42	888 789	52 065	15 008	896 732	136 869	1 280	15 607 976

3. Rezerwy

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	317 089	40 923	-	1 041 431	-	133 853	44 300	6 760	90 965	1 675 321
a) zwiększenia	33 126	-	-	58 599	179	2 095	-	5 000	82 975	181 974
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(12 798)	(10 314)	-	(14 589)	-	(1 101)	(26 109)	(1 310)	(59 331)	(125 552)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2009-09-30	337 417	30 609	-	1 085 441	179	134 847	18 191	10 450	114 609	1 731 743
Stan na początek okresu: 2008-01-01	358 872	61 199	16 000	706 834	2 000	84 535	22 500	7 540	75 545	1 335 025
a) zwiększenia	47 491	1 073	57	413 993	-	55 339	21 800	-	104 505	644 258
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(89 274)	(21 349)	(16 057)	(79 396)	(2 000)	(6 021)	-	(780)	(89 085)	(303 962)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-12-31	317 089	40 923	-	1 041 431	-	133 853	44 300	6 760	90 965	1 675 321

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Gaz wysokometanowy	11 409 561	10 412 668
Gaz zaazotowany	946 234	935 368
Ropa naftowa	452 995	630 187
Hel	26 290	19 783
Gaz propan butan	25 024	30 656
Gazolina	1 499	2 439
Gaz LNG	14 542	13 837
Usługi geofizyczno – geologiczne	174 824	287 050
Usługi poszukiwawcze	301 742	298 359
Towary i materiały	21 362	15 671
Pozostała sprzedaż produktów i usług	287 463	267 105
Razem	13 661 536	12 913 123

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Rata odsetkowa	37 118	106 056
Rata kapitałowa	34 801	78 879
Razem	71 919	184 935

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Zakup gazu	(8 426 280)	(6 574 423)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(468 029)	(447 321)
Razem	(8 894 309)	(7 021 744)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Zakup usług przesyłowych	(987 203)	(1 022 848)
Pozostałe usługi obce	(1 200 775)	(967 980)
Razem	(2 187 978)	(1 990 828)

7. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Wynik przed opodatkowaniem (skonsolidowany)	(86 895)	1 597 994
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	16 510	(303 619)
Podatek od różnic trwałych pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	(14 589)	(55 026)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku wyników	1 921	(358 645)
Bieżący podatek dochodowy	(168 870)	(459 312)
Odroczony podatek dochodowy	170 791	100 667
Efektywna stopa podatkowa	2%	22%

Niska wartość efektywnej stawki podatkowej po III kwartałach 2009 wynika głównie z braku możliwości skompensowania zysków (Grupa Kapitałowa nie stanowi grupy podatkowej) części spółek za III kwartały 2009 roku (głównie spółki gazownictwa i geofizyczno-poszukiwawcze) ze stratami pozostałych spółek (głównie PGNiG S.A.) przy wyliczaniu podatku bieżącego. Z kolei w III kwartałach 2008 roku zwiększone przychody podatkowe dotyczące aportów, były głównym powodem nieznacznego wzrostu efektywnej stawki podatkowej ponad obowiązującą stawkę podatkową.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2009-09-30 koniec 3 kwartału / 2009	Stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
Grunty	82 987	82 372
Budynki i budowle	13 265 844	13 557 215
Urządzenia techniczne i maszyny	2 234 551	2 322 574
Środki transportu i pozostałe	903 552	903 316
Razem środki trwałe	16 486 934	16 865 477
Środki trwałe w budowie	5 531 920	3 721 550
Razem rzeczowe aktywa trwałe	22 018 854	20 587 027

9. Pochodne instrumenty finansowe

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

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

W okresie od 1 lipca do 30 września 2009 roku zawarto następujące rodzaje transakcji pochodnych:

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

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

Transakcje zawarte w okresie od 1 lipca do 30 września 2009 roku nie objęte rachunkowością zabezpieczeń to zakupione opcje walutowe call NOK/PLN. Transakcje te nie podlegały rachunkowości zabezpieczeń ponieważ opcja NOK/PLN miała charakter zabezpieczenia ekonomicznego (biznesowego) dla którego nie stworzono powiązania zabezpieczającego zgodnie z zasadami rachunkowości zabezpieczeń.

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

Na dzień 30 września 2009 roku Spółka posiadała otwarte transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Rodzaj rozliczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna ; (-) negatywna
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-05	2009-10-09	4,0000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-05	2009-10-09	2,9250	ryzyko kursowe	(829)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-12	2009-10-09	3,8000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-12	2009-10-09	2,9620	ryzyko kursowe	(1 279)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-13	2009-11-10	3,8000	ryzyko kursowe	1
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-13	2009-11-10	2,9720	ryzyko kursowe	(1 795)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-19	2009-10-09	3,8200	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-19	2009-10-09	2,9825	ryzyko kursowe	(1 548)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-19	2009-11-10	3,8500	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-19	2009-11-10	2,9620	ryzyko kursowe	(1 686)
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-05-20	2009-10-09	4,6000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-20	2009-11-20	3,8000	ryzyko kursowe	4
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-20	2009-11-20	2,9140	ryzyko kursowe	(1 326)
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-05-22	2009-10-20	4,6000	ryzyko kursowe	5
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-05-22	2009-12-10	3,8000	ryzyko kursowe	19
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-05-22	2009-12-10	2,8850	ryzyko kursowe	(1 245)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-01	2009-10-20	3,6000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-06-01	2009-11-10	4,7500	ryzyko kursowe	12
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-03	2009-11-20	3,7700	ryzyko kursowe	5
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-06-03	2009-11-20	2,9155	ryzyko kursowe	(1 339)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-09	2009-10-20	3,6000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-10	2009-11-10	3,6000	ryzyko kursowe	7
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-10	2009-11-20	3,6500	ryzyko kursowe	14
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-10	2009-10-20	3,8800	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-06-10	2009-10-20	2,9110	ryzyko kursowe	(882)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-10	2009-12-18	3,8800	ryzyko kursowe	18
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-06-10	2009-12-18	2,9095	ryzyko kursowe	(1 502)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-24	2009-12-10	3,8500	ryzyko kursowe	14
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-06-24	2009-12-10	2,9600	ryzyko kursowe	(1 916)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-24	2009-11-10	3,8500	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-06-24	2009-11-10	2,9660	ryzyko kursowe	(1 729)
płatności za gaz	15 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-06-24	2009-12-18	3,8500	ryzyko kursowe	22
płatności za gaz	15 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-06-24	2009-12-18	2,9700	ryzyko kursowe	(2 066)

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za III kwartał 2009 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Rodzaj rozliczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna ; (-) negatywna
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-06-30	2009-12-10	4,9000	ryzyko kursowe	28
płatności za gaz	5 000	EUR	Put	rzeczywiste	2009-06-30	2009-12-10	4,2940	ryzyko kursowe	(617)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-07	2009-10-20	3,4500	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-09	2009-12-10	3,7000	ryzyko kursowe	23
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-09	2009-12-10	2,9000	ryzyko kursowe	(911)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-09	2009-12-18	3,7000	ryzyko kursowe	33
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-09	2009-12-18	2,8800	ryzyko kursowe	(842)
płatności za gaz	6 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-07-15	2009-11-20	4,6000	ryzyko kursowe	79
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-16	2010-01-08	3,6000	ryzyko kursowe	100
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-16	2010-01-08	2,8030	ryzyko kursowe	(596)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-16	2010-01-08	3,6000	ryzyko kursowe	100
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-16	2010-01-08	2,8100	ryzyko kursowe	(622)
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-07-20	2010-01-08	4,6000	ryzyko kursowe	180
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-20	2010-01-08	3,6000	ryzyko kursowe	100
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-20	2010-01-08	2,7980	ryzyko kursowe	(578)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-20	2009-12-10	3,6000	ryzyko kursowe	40
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-20	2009-12-10	2,7800	ryzyko kursowe	(400)
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-07-20	2009-12-18	4,6000	ryzyko kursowe	132
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-24	2010-01-19	3,5500	ryzyko kursowe	145
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-24	2010-01-19	2,7285	ryzyko kursowe	(398)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-28	2010-01-19	3,5000	ryzyko kursowe	172
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-07-28	2010-01-19	2,6900	ryzyko kursowe	(310)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-07-31	2010-01-19	3,3000	ryzyko kursowe	324
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-03	2010-02-10	3,3000	ryzyko kursowe	416
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-03	2010-01-08	3,2000	ryzyko kursowe	398
płatności za gaz	5 000	EUR	Call	rzeczywiste	2009-08-04	2010-02-10	4,4000	ryzyko kursowe	417
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-13	2010-02-10	3,3000	ryzyko kursowe	416
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-20	2010-01-19	3,4000	ryzyko kursowe	238
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-08-20	2010-01-19	2,7425	ryzyko kursowe	(435)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-21	2010-02-19	3,4000	ryzyko kursowe	348
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-08-21	2010-02-19	2,7070	ryzyko kursowe	(438)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-21	2010-02-10	3,4000	ryzyko kursowe	319
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-08-21	2010-02-10	2,6720	ryzyko kursowe	(336)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-25	2009-11-20	3,2500	ryzyko kursowe	131
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-08-25	2009-11-20	2,6700	ryzyko kursowe	(107)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-08-25	2010-01-08	3,3000	ryzyko kursowe	289

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za III kwartał 2009 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Rodzaj rozliczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna ; (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-08-25	2010-01-08	2,6350	ryzyko kursowe	(190)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-07	2009-12-10	3,1000	ryzyko kursowe	389
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-07	2009-12-18	3,1500	ryzyko kursowe	360
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-07	2010-03-10	3,3000	ryzyko kursowe	519
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-07	2010-03-10	2,7025	ryzyko kursowe	(474)
plan inwestycyjny	50 000	NOK	Call	rzeczywiste	2009-09-07	2009-10-14	0,4900	ryzyko kursowe	504
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-08	2009-12-18	3,2500	ryzyko kursowe	248
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-08	2009-12-18	2,6630	ryzyko kursowe	(178)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-08	2010-02-10	3,3000	ryzyko kursowe	416
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-08	2010-02-10	2,6570	ryzyko kursowe	(306)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-08	2010-03-10	3,3300	ryzyko kursowe	483
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-08	2010-03-10	2,6595	ryzyko kursowe	(375)
plan inwestycyjny	50 000	NOK	Call	rzeczywiste	2009-09-08	2009-10-14	0,4900	ryzyko kursowe	504
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-08	2009-12-18	3,1000	ryzyko kursowe	435
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-09	2010-02-10	3,2000	ryzyko kursowe	545
plan inwestycyjny	50 000	NOK	Call	rzeczywiste	2009-09-10	2009-10-14	0,4900	ryzyko kursowe	504
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-10	2010-02-19	3,3300	ryzyko kursowe	417
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-10	2010-02-19	2,6575	ryzyko kursowe	(328)
plan inwestycyjny	50 000	NOK	Call	rzeczywiste	2009-09-14	2009-10-14	0,4900	ryzyko kursowe	504
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-14	2010-02-19	3,4000	ryzyko kursowe	348
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-14	2010-02-19	2,6800	ryzyko kursowe	(375)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-14	2010-02-19	3,3000	ryzyko kursowe	450
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-15	2010-02-19	3,3000	ryzyko kursowe	450
plan inwestycyjny	50 000	NOK	Call	rzeczywiste	2009-09-15	2009-10-14	0,4900	ryzyko kursowe	504
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-15	2010-03-10	3,3000	ryzyko kursowe	519
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-16	2010-03-19	3,3000	ryzyko kursowe	551
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-16	2010-03-19	2,6445	ryzyko kursowe	(363)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-17	2010-03-19	3,2800	ryzyko kursowe	577
płatności za gaz	10 000	USD	Put	rzeczywiste	2009-09-17	2010-03-19	2,6070	ryzyko kursowe	(294)
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-21	2010-03-19	3,2500	ryzyko kursowe	619
płatności za gaz	10 000	USD	Call	rzeczywiste	2009-09-21	2010-03-10	3,2500	ryzyko kursowe	585
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	300 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2007-11-08	2011-01-17	0,4686	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(12 315)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	300 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2007-11-12	2011-01-17	0,4627	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(14 180)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	300 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2007-11-15	2011-01-17	0,4596	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(15 145)

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za III kwartał 2009 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Rodzaj rozliczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna ; (-) negatywna
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	300 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2007-11-19	2011-01-17	0,4534	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(17 075)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	300 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2007-11-22	2011-01-17	0,4588	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(15 394)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	300 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2007-11-30	2011-01-17	0,4461	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(19 323)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	344 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2008-01-18	2011-01-17	0,4530	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(19 643)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	344 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2008-01-18	2011-01-17	0,4530	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(19 624)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	330 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2009-01-12	2012-01-16	0,4300	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(30 074)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	330 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2009-01-12	2012-01-16	0,4300	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(30 277)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	322 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2009-01-13	2012-01-16	0,4400	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(27 032)
PGNiG Norway pożyczka 31/10/07-20/12/22 (NOK)	330 000	NOK	CCIRS	rzeczywiste	2009-01-13	2012-01-16	0,4380	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej;	(25 709)
Razem									(259 426)

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

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Wynik na wycenie instrumentów pochodnych- niezrealizowane*	(283 966)	171 240
Wynik na instrumentach pochodnych - zrealizowane	19 825	(40 194)
Razem wynik na instrumentach pochodnych ujęty w rachunku zysków i strat	(264 141)	131 046
z tego:		
ujęte w pozostałych kosztach operacyjnych netto	(251 890)	131 046
ujęte w koszcie zużycia surowców i materiałów	(12 252)	-

*W tym wycena transakcji typu CCIRS, której ujemnej wartości wynoszącej po III kwartałach 2009 roku (276.102) tysięcy złotych odpowiadała kwota 265.649 tysięcy złotych dodatnich różnic kursowych. Po III kwartałach 2008 roku dodatniej wycenie transakcje typu CCIRS w kwocie 120.529 tysięcy złotych odpowiadały ujemne różnice kursowe w kwocie (98.594) tysięcy złotych. Wycena oraz dotyczące ich różnice kursowe ujmowane są w tej samej pozycji rachunku wyników, to jest w „pozostałych kosztach operacyjnych netto”.

Powyższa tabela nie zawiera ujemnej wyceny instrumentów pochodnych w kwocie (9.406) tysięcy złotych, stanowiącej efektywne zabezpieczenie zmiany wartości godziwej finansowych instrumentów pochodnych wyznaczonych do zabezpieczenia przepływów pieniężnych, która na koniec 30 września 2009 roku została ujęta bezpośrednio w kapitale własnym.

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

Zmiany prezentacji w rachunku zysków i strat

Jednostka Dominująca dokonała zmiany w rachunku wyników za III kwartał 2008 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

W IV kwartale 2008 roku Jednostka Dominująca zmieniła prezentację ujęcia dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych. Do końca III kwartału 2008 roku zmiany tej rezerwy w części dotyczącej dyskonta były prezentowane w działalności finansowej w rachunku zysków i strat. Obecnie jest ona prezentowana w działalności operacyjnej łącznie z innymi zmianami dotyczącymi tej rezerwy. W związku z tym Jednostka Dominująca dokonała również odpowiedniej reklasyfikacji w rachunku wyników za III kwartał 2008 roku. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego wynikające z wprowadzenia powyższej korekty zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	3 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008- 01-01 do 2008-09-30
Wynik z działalności operacyjnej - przed zmianami	1 494 432
Reklasyfikacja dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych*	(6 065)
Wynik z działalności operacyjnej - po zmianach	1 488 367

* Zmiany te mają wpływ na segment poszukiwanie i wydobywanie.

Zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych

W związku z wcześniejszymi zmianami prezentacji w rachunku zysków i strat wyników na transakcjach pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu Jednostka Dominująca dokonała również odpowiednich zmian w rachunku przepływów środków pieniężnych. Obecnie zrealizowane wartości na transakcjach pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu oraz zrealizowane transakcje zabezpieczające wartości pożyczek udzielonych spółkom zagranicznym prezentowane są w działalności operacyjnej. W związku z tym z działalności finansowej rachunku przepływów pieniężnych za III kwartały została przeniesiona kwota 62.922 tysięcy złotych (69.665 tysięcy złotych wpływów i 6.743 tysięcy złotych wydatków) do działalności operacyjnej do pozycji „pozostałe pozycje netto”. Zmiana ta spowodowała spadek środków pieniężnych z działalności finansowej i jednoczesny wzrost środków pieniężnych z działalności operacyjnej o kwotę 62.922 tysięcy złotych.

Zmiana stanu środków pieniężnych netto oraz pozostałe pozycje z tytułu powyższych reklasyfikacji nie uległy zmianie.

Zmiany prezentacji w sprawozdaniu z segmentów działalności

W rachunku wyników segmentów działalności Jednostka Dominująca dokonała przeniesienia przychodów z usług geofizyczno – geologicznych refakturowanych na kooperanta wspólnego przedsięwzięcia. W trakcie przeglądu sprawozdania z działalności segmentów związanego z implementacją MSSF 8 stwierdzono że koszty dotyczące tych usług ujmowane są w segmencie poszukiwanie i wydobywanie. W związku z tym konieczne było przeniesienie ww. kwoty przychodów do segmentu poszukiwanie i wydobywanie w celu zapewnienia poprawnego obrazu sytuacji finansowej segmentów. Jednocześnie z kosztów segmentu obrót i magazynowanie zostały przeniesione koszty nagrody z zysku i zasilenie ZFŚS w części przypadającej na segment poszukiwanie i wydobywanie i na segment pozostałe. W wyniku tych reklasyfikacji wynik segmentu poszukiwanie i wydobywanie zwiększył się o 1.488 tysięcy złotych, wynik segmentu pozostałe zmniejszył się o 554 tysięcy złotych a wynik segmentu obrót i magazynowanie zmniejszył się o 934 tysięcy złotych.

Ponadto w obrębie segmentu poszukiwanie i wydobywanie została dokonana reklasyfikacja polegająca na przeniesieniu przychodów w kwocie 253.166 tysięcy złotych z pozycji przychodów międzysegmentowych do pozycji pozostałych kosztów. Jednocześnie o tą samą kwotę zmieniły się wartości w kolumnie eliminacji. Zmiana ta nie miała wpływu na wynik segmentu ani pozostałe wyniki w sprawozdaniu, natomiast lepiej odzwierciedla strukturę przychodów i kosztów segmentu poszukiwanie i wydobywanie. Przenoszona kwota przychodów jest przychodem jednostek poszukiwawczych segmentu poszukiwanie ale w jednostkach wydobywczych staje się nakładem dlatego powinna być (i tak obecnie są prezentowane te przychody) zaprezentowana w koszcie wytworzenia świadczeń na własne potrzeby (które pomniejszają wartość kosztów) a nie w przychodach.

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK WYNIKÓW

	3 kwartał / 2009 okres od 2009-07-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartał / 2008 okres od 2008-07-01 do 2008-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30
	nie badane	nie badane	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	3 198 949	13 109 180	3 444 363	12 734 940
Zużycie surowców i materiałów	(1 152 839)	(8 532 785)	(2 003 500)	(6 662 420)
Świadczenia pracownicze	(162 175)	(559 525)	(151 169)	(485 405)
Amortyzacja	(126 019)	(443 082)	(130 114)	(435 639)
Usługi obce	(1 236 148)	(3 865 497)	(1 025 843)	(3 895 364)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2 621	8 562	988	3 828
Pozostałe koszty operacyjne netto	(15 817)	(152 223)	31 869	(76 694)
Koszty operacyjne razem	(2 690 377)	(13 544 550)	(3 277 769)	(11 551 694)
Wynik z działalności operacyjnej	508 572	(435 370)	166 594	1 183 246
Przychody finansowe	31 186	662 443	103 779	382 300
Koszty finansowe	(12 524)	(351 778)	(26 915)	(148 704)
Wynik przed opodatkowaniem	527 234	(124 705)	243 458	1 416 842
Podatek dochodowy	(98 996)	63 625	(49 659)	(303 920)
Wynik netto	428 238	(61 080)	193 799	1 112 922
Wynik na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej	0,07	(0,01)	0,03	0,19

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 kwartał / 2009 okres od 2009-07-01 do 2009-09-30	3 kwartały narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-09-30	3 kwartał / 2008 okres od 2008-07-01 do 2008-09-30	3 kwartały narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-09-30
	nie badane	nie badane	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)			
Wynik netto	428 238	(61 080)	193 799	1 112 922
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(2 358)	(1 755)	2 542	225
Wycena instrumentów zabezpieczających	(9 406)	(9 406)	-	-
Wycena instrumentów finansowych	5 800	41 921	(5 660)	(21 060)
Podatek odroczoney dotyczący innych całkowitych dochodów	685	(6 178)	(2 926)	-
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego	-	-	-	-
Inne	-	-	-	-
Inne całkowite dochody netto	(5 279)	24 582	(6 044)	(20 835)
Całkowite dochody razem	422 959	(36 498)	187 755	1 092 087

JEDNOSTKOWY BILANS

	stan na	
	2009-09-30 koniec	2008-12-31 koniec
	3 kwartału / 2009	poprzed. roku / 2008
	nie badane	zbadane
(w tysiącach złotych)		
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	9 695 940	9 038 674
Nieruchomości inwestycyjne	3 940	5 395
Wartości niematerialne	60 735	60 079
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 988 293	5 690 924
Inne aktywa finansowe	2 746 441	2 065 541
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	318 884	301 222
Pozostałe aktywa trwałe	33 927	32 735
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	18 848 160	17 194 570
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 538 539	1 579 726
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 233 229	3 638 083
Należności z tytułu podatku bieżącego	220 114	39 574
Rozliczenia międzyokresowe	33 676	6 342
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	16 634	174 186
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	270 457	807 861
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	3	156
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	4 312 652	6 245 928
Suma Aktywów	23 160 812	23 440 498
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(2 337)	(582)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	8 983 629	8 953 301
Zyski (straty) zatrzymane	(7 511)	588 560
Kapitał własny razem	16 613 874	17 181 372
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	3 363	3 783
Rezerwy	1 286 939	1 248 785
Przychody przyszłych okresów	5 124	6 063
Rezerwa na podatek odroczonego	632 895	742 045
Inne zobowiązania długoterminowe	17 319	22 322
Zobowiązania długoterminowe razem	1 945 640	2 022 998
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	1 950 359	2 790 711
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 762 075	763 191
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	276 060	16 723
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	-	-
Rezerwy	115 925	123 942
Przychody przyszłych okresów	496 879	541 561
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 601 298	4 236 128
Suma Zobowiązań	6 546 938	6 259 126
Suma Pasywów	23 160 812	23 440 498

JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 kwartały	3 kwartały
	narastająco / 2009	narastająco / 2008
	okres od	okres od
	2009-01-01 do	2008-01-01 do
	2009-09-30	2008-09-30
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik netto	(61 080)	1 112 922
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	443 082	435 639
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(274 159)	123 114
Odsetki i dywidendy netto	(202 934)	(248 050)
Zyski/Straty z działalności inwestycyjnej	18 366	(64 655)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(63 625)	303 920
Podatek dochodowy zapłacony	(249 905)	(371 232)
Pozostałe pozycje netto	657 727	(157 312)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	267 472	1 134 346
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	1 473 918	1 031 281
Zmiana stanu zapasów	41 188	(546 928)
Zmiana stanu rezerw	(6 422)	7 671
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(1 462 225)	(389 745)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(28 526)	(37 179)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(45 616)	62 092
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	239 789	1 261 538
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	30 297	3 176
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	5	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	6 001	53 600
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(1 475 049)	(885 111)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(104 364)	(30 000)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	250 396	161 511
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(657 926)	(460 569)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	80 258	55 478
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(109 224)	-
Otrzymane odsetki	59 934	127 801
Otrzymane dywidendy	161 703	49 838
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	34 801	78 879
Pozostałe pozycje netto	(4 781)	(78 856)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 727 949)	(924 253)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	1 400 000	-
Spłata kredytów i pożyczek	(400 000)	-
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(2 228)	(834)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(40 116)	(49)
Pozostałe pozycje netto	(7 212)	(1 345)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	950 444	(2 228)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(537 716)	335 057
Różnice kursowe netto	313	(15)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	808 173	1 055 252
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	270 457	1 390 309

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	
	(w tysiącach złotych)					
Stan na 1 stycznia 2009	5 900 000	(582)	1 740 093	8 953 301	588 560	17 181 372
Przeniesienia	-	-	-	3 991	(3 991)	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(531 000)	(531 000)
Całkowite dochody za 3 kwartały 2009 roku	-	(1 755)	-	26 337	(61 080)	(36 498)
Stan na 30 września 2009 (nie badane)	5 900 000	(2 337)	1 740 093	8 983 629	(7 511)	16 613 874
Stan na 1 stycznia 2008	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	6 813 239	17 795 968
Przeniesienia	-	-	-	5 649 914	(5 649 914)	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 121 000)	(1 121 000)
Całkowite dochody za 3 kwartały 2008 roku	-	225	-	(21 060)	1 112 922	1 092 087
Stan na 30 września 2008 (nie badane)	5 900 000	(1 285)	1 740 093	8 973 000	1 155 246	17 767 054

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2009-01-01	301 222	742 045
a) zwiększenia	65 007	5 694
b) zmniejszenia	(47 345)	(114 844)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2009-09-30	318 884	632 895
Stan na początek okresu: 2008-01-01	261 208	929 093
a) zwiększenia inne	52 441	39 311
b) zmniejszenia	(12 427)	(226 359)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-12-31	301 222	742 045

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe (pożyczki długoterminowe)	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży – długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	2 758 746	1 445	10 450	1 668 305	3 247	849 231	138 520	-	5 429 945
a) zwiększenia	159 046	-	-	7 758	230	157 403	39 742	-	364 179
b) przeniesienia	(4)	4	(1 100)	-	-	-	1 100	-	-
c) zmniejszenia	(28 967)	(1 192)	-	(3 930)	-	(67 048)	(160 437)	-	(261 573)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2009-09-30	2 888 821	257	9 350	1 672 134	3 477	939 586	18 924	-	5 532 550
Stan na początek okresu: 2008-01-01	3 176 211	2 020	14 720	1 467 520	23 191	902 503	143 186	79 808	5 809 159
a) zwiększenia	89 514	-	7	152 877	-	73 070	50 827	-	366 297
b) przeniesienia	-	-	(4 049)	79 538	-	-	4 049	(79 538)	-
c) zmniejszenia	(506 980)	(575)	(229)	(31 630)	(19 944)	(126 342)	(59 543)	(270)	(745 512)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-12-31	2 758 746	1 445	10 450	1 668 305	3 247	849 231	138 520	-	5 429 945

3. Rezerwy

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska (smoła pogazowa)	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	109 209	40 923	-	1 041 431	-	86 632	44 300	6 760	43 472	1 372 727
a) zwiększenia	7 583	-	-	58 599	-	-	-	5 000	56 528	127 710
b) zmniejszenia	(1 129)	(10 314)	-	(14 589)	-	(217)	(26 109)	(1 310)	(43 905)	(97 573)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2009-09-30	115 663	30 609	0	1 085 441	0	86 415	18 191	10 450	56 095	1 402 864
Stan na początek okresu: 2008-01-01	118 138	61 199	11 555	706 834	2 000	44 707	22 500	7 540	38 477	1 012 950
a) zwiększenia	10 792	1 073	57	413 992	-	42 323	21 800	-	68 849	558 886
b) zmniejszenia	(19 721)	(21 349)	(11 612)	(79 395)	(2 000)	(398)	-	(780)	(63 854)	(199 109)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-12-31	109 209	40 923	0	1 041 431	0	86 632	44 300	6 760	43 472	1 372 727

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Gaz	12 467 304	11 880 403
Ropa naftowa	452 995	630 187
Hel	26 292	19 785
Gaz propan butan	25 277	30 656
Gazolina	1 499	2 439
Gaz rozprężony LNG	14 593	13 837
Usługi geofizyczno - geologiczne	15 396	45 575
Towary i materiały	6 926	7 566
Pozostała sprzedaż produktów i usług	98 898	104 492
Razem	13 109 180	12 734 940

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Rata odsetkowa	37 118	106 056
Rata kapitałowa	34 801	78 879
Razem	71 919	184 935

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Zakup gazu	(8 426 246)	(6 571 716)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(106 539)	(90 704)
Razem	(8 532 785)	(6 662 420)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(3 056 969)	(3 280 907)
Pozostałe usługi obce	(808 528)	(614 457)
Razem	(3 865 497)	(3 895 364)

7. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2009 do 30 września 2009	Okres od 1 stycznia 2008 do 30 września 2008
Wynik przed opodatkowaniem	(124 705)	1 416 842
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	23 694	(269 200)
Podatek od różnic trwałych pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	39 931	(34 720)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku wyników	63 624	(303 920)
Bieżący podatek dochodowy	(69 365)	(394 770)
Odroczony podatek dochodowy	132 990	90 850
Efektywna stopa podatkowa	51%	21%

Wysoka wartość efektywnej stawki podatkowej po III kwartałach 2009 wynika głównie z tego, że po III kwartałach 2009 roku występowała strata rachunkowa, a jednocześnie w różnicach trwałych przeważały przychody rachunkowe (głównie dywidendy) od których nie jest liczony podatek odroczony. Stąd wysoka wartość podatku odroczonego spowodowała w sumie znaczne obniżenie obciążenia podatkowego w rachunku wyników. Z kolei po III kwartałach 2008 roku zwiększone przychody podatkowe dotyczące aportów (powodujące wzrost bieżącego podatku dochodowego), były głównym powodem nieznacznego wzrostu efektywnej stawki podatkowej ponad obowiązującą stawkę podatkową.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2009-09-30 koniec 3 kwartału / 2009	Stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
Grunty	37 790	36 495
Budynki i budowle	5 407 148	5 588 763
Urządzenia techniczne i maszyny	1 268 835	1 338 078
Środki transportu i pozostałe	93 407	91 754
Razem środki trwałe	6 807 180	7 055 090
Środki trwałe w budowie	2 888 760	1 983 584
Razem rzeczowe aktywa trwałe	9 695 940	9 038 674

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

Zmiany prezentacji w rachunku zysków i strat

Spółka dokonała zmiany w rachunku wyników za III kwartał 2008 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

W IV kwartale 2008 roku Spółka zmieniła prezentację ujęcia dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych. Do końca III kwartału 2008 roku zmiany tej rezerwy w części dotyczącej dyskonta były prezentowane w działalności finansowej w rachunku zysków i strat. Obecnie jest ona prezentowana w działalności operacyjnej łącznie z innymi zmianami dotyczącymi tej rezerwy. W związku z tym Spółka dokonała również odpowiedniej reklasyfikacji w rachunku wyników za III kwartał 2008 roku. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego wynikające z wprowadzenia powyższej korekty zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	3 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008- 01-01 do 2008-09-30
Wynik z działalności operacyjnej - przed zmianami	1 189 311
Reklasyfikacja dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych	(6 065)
Wynik z działalności operacyjnej - po zmianach	1 183 246

Zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych

W związku z wcześniejszymi zmianami prezentacji w rachunku zysków i strat wyników na transakcjach pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu Spółka dokonała również odpowiednich zmian w rachunku przepływów środków pieniężnych. Obecnie zrealizowane wartości na transakcjach pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu prezentowane są w działalności operacyjnej, a zrealizowane transakcje zabezpieczające wartości pożyczek są prezentowane w działalności inwestycyjnej. W związku z tym, z działalności finansowej rachunku przepływów za III kwartał 2008 roku została przeniesiona kwota 55.479 tysięcy złotych wpływów do działalności inwestycyjnej do oddzielnych pozycji wpływów i wydatków z tytułu transakcji terminowych. Pozostała kwotę wpływów w kwocie 14.186 tysięcy złotych oraz wydatków w wysokości 6.743 tysięcy złotych zostały przeniesione z działalności finansowej do działalności operacyjnej do pozycji „pozostałe pozycje netto”. Zmiana ta spowodowała spadek środków pieniężnych z działalności finansowej o 62.922 tysiące złotych przy jednoczesnym wzroście środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej o kwotę 55.479 tysięcy złotych i środków z działalności operacyjnej o 7.443 tysięcy złotych. Zmiana stanu środków pieniężnych netto oraz pozostałe pozycje z tytułu powyższych reklasyfikacji nie uległy zmianie.

III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA TRZECI KWARTAŁ 2009 ROKU

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 30 września 2009 roku zostały przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 30 września 2009 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2009 roku do dnia 30 września 2009 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2008.

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

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

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

Niniejsze kwartalne sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 12 listopada 2009 roku.

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skonsolidowanego oraz jednostkowego: bilansu, rachunku zysków i strat, zestawienia zmian w kapitale własnym oraz rachunku przepływów pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady wdrożone przy sporządzaniu półrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku, które zostało opublikowane 31 sierpnia 2009 roku.

W roku bieżącym Grupa przyjęła wszystkie przedstawione poniżej nowe i zweryfikowane standardy i interpretacje wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i zatwierdzone do stosowania w UE, mające zastosowanie do prowadzonej przez nią działalności i obowiązujące w rocznych okresach sprawozdawczych od 1 stycznia 2009 roku.

- MSSF 8 „Segmenty operacyjne” – zatwierdzony w UE w dniu 21 listopada 2007 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” oraz do MSR 27 „Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe” - Koszt inwestycji w jednostce zależnej, jednostce współkontrolowanej lub stowarzyszonej, zatwierdzone w UE w dniu 23 stycznia 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- MSSF (2008) „Zmiany Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej”- dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do Standardów opublikowane w dniu 22 maja 2008 roku (MSR 1, MSSF 5, MSR 8, MSR 10, MSR 16, MSR 19, MSR 20, MSR 23, MSR 27, MSR 28, MSR 29, MSR 31, MSR 34, MSR 36, MSR 38, MSR 39, MSR 40, MSR 41) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa, zatwierdzone w UE w dniu 23 stycznia 2009 roku (większość zmian obowiązuje dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” i MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”- Instrumenty finansowe z opcją sprzedaży oraz obowiązki związane z likwidacją, zatwierdzone w UE w dniu 21 stycznia 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 39 „Reklasyfikacja aktywów finansowych” oraz do MSSF 7 „Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji”- Przekwalifikowanie aktywów finansowych, data wejścia w życie i postanowienia przejściowe (wchodzą w życie z dniem 1 lipca 2008 roku),
- MSR 1 (znowelizowany) „Prezentacja sprawozdań finansowych”- Zrewidowana prezentacja, zatwierdzony w UE w dniu 17 grudnia 2008 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),

- MSR 23 (znowelizowany) „Koszty finansowania zewnętrznego” - zatwierdzony w UE w dniu 10 grudnia 2008 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 2 „Płatności w formie akcji”- Warunki nabycia uprawnień oraz anulowania, zatwierdzone w UE w dniu 16 grudnia 2008 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 11 „MSSF 2 – Wydanie akcji w ramach grupy i transakcje w nabytych akcjach własnych” zatwierdzona w UE w dniu 1 czerwca 2007 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 marca 2008 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 13 „Programy lojalnościowe” - zatwierdzona w UE w dniu 16 grudnia 2008 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 14 „MSR 19 – Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności” - zatwierdzona w UE w dniu 16 grudnia 2008 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie).

Z wyjątkiem zaktualizowanego MSR 1 oraz zaktualizowanego MSR 23, przyjęcie powyższych standardów i interpretacji nie spowodowało znaczących zmian w polityce rachunkowości Grupy ani w prezentacji sprawozdań finansowych.

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 1

W związku z zastosowaniem MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, skonsolidowane zestawienie zmian kapitałów własnych w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przedstawia tylko transakcje z właścicielami. Pozostałe elementy zostały ujęte oddzielnie w skonsolidowanym zestawieniu całkowitych dochodów.

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 23

Począwszy od 1 stycznia 2009 roku, koszty finansowania zewnętrznego, które można bezpośrednio przyporządkować nabyciu, budowie lub wytworzeniu dostosowywanego składnika aktywów, powinny być kapitalizowane jako część ceny nabycia lub kosztu wytworzenia tego składnika aktywów. Do końca 2008 roku Grupa zgodnie z zalecanym przez MSR 23 podejściem wzorcowym ujmowała wszystkie koszty finansowania zewnętrznego jako koszty okresu, w którym zostały poniesione. Począwszy od 1 stycznia 2009 roku Grupa aktywuje koszty finansowania zewnętrznego. Do końca III kwartału 2009 roku kwota aktywowanych kosztów finansowych wyniosła 11,4 mln złotych.

Zastosowanie MSSF 8

Od 1 stycznia 2009 roku MSSF 8 „Segmenty operacyjne” zastąpił MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 wymaga ujawnienia danych dotyczących segmentów operacyjnych Grupy opartych na raportach wewnętrznych używanych przez GDO (Głównych Decydentów Operacyjnych) i służących podejmowaniu decyzji dotyczących alokacji zasobów i ocenie wyników segmentów operacyjnych. Wartości podlegające ujawnieniu powinny odpowiadać wartościom raportowanym wewnętrznie do GDO i nie muszą być zgodne z MSSF. MSR 14 wymagał ujawnienia informacji w zakresie segmentów działalności i segmentów geograficznych.

Działalność GK PGNiG zorganizowana jest w czterech segmentach działalności:

- Segment poszukiwanie i wydobywanie,
- Segment obrót i magazynowanie,
- Segment dystrybucji,
- Segment pozostałe.

Szczegółowy opis rodzajów segmentów działalności, przypisania spółek do segmentów oraz informacja o podstawowych wielkościach ekonomicznych dla poszczególnych segmentów znajdują się w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej za I półrocze 2009 roku opublikowanym 31 sierpnia 2009 roku wraz ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za I półrocze 2009 rok.

W stosunku do ostatniego sprawozdania półrocznego nie nastąpiły żadne zmiany w zasadach wyodrębnienia segmentów sprawozdawczych.

Grupa dokonuje oceny wyników segmentów na podstawie przychodów, nakładów inwestycyjnych, EBIT (zysk przed odliczeniem odsetek i podatku) i EBITDA (zysk przed odliczeniem odsetek, podatku i amortyzacji). Przychody i nakłady inwestycyjne są wyceniane tak jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. EBIT i

EBITDA nie są formalną miarą stosowaną do oceny wyników zgodnie z MSSF. EBIT stanowi zysk operacyjny. EBITDA stanowi zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji oraz odwrócenia/utworzenia odpisów z tytułu utraty wartości dla wartości firmy i innych aktywów trwałych. Finansowanie Grupy oraz podatki dochodowe (aczkolwiek Grupa nie jest formalnie podatkową grupą kapitałową) są zarządzane na poziomie całej Grupy i nie są alokowane do segmentów operacyjnych. Informacje finansowe dotyczące segmentów operacyjnych, wykorzystywane do ich oceny przez GDO przedstawiono w części III w punkcie 11 niniejszego sprawozdania.

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

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

- MSSF 3 (znowelizowany) „Połączenia jednostek gospodarczych” zatwierdzony w UE w dniu 3 czerwca 2009 roku (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 27 „Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe” zatwierdzone w UE w dniu 3 czerwca 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” - Pozycje możliwe do zabezpieczenia (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 12 „Umowy na usługi koncesjonowane” zatwierdzona w UE w dniu 25 marca 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 30 marca 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 15 „Umowy o budowę nieruchomości” zatwierdzona w UE w dniu 22 lipca 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 16 „Zabezpieczenie inwestycji netto w jednostce zagranicznej”- zatwierdzona w UE w dniu 4 czerwca 2009 roku (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 30 czerwca 2009 roku lub po tej dacie).

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, z wyjątkiem poniższych standardów, zmian do standardów i interpretacji, które według stanu na 30 września 2009 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- MSSF 1 (znowelizowany) „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),
- MSSF (2009) „Zmiany Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej”- dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do Standardów opublikowane w dniu 16 kwietnia 2009 roku (MSSF 2, MSSF 5, MSSF 8, MSR 1, MSR 7, MSR 17, MSR 18, MSR 36, MSR 38, MSR 39, KIMSF 9, KIMSF 16) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa (większość zmian obowiązuje dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy”- dodatkowe zwolnienia dla jednostek stosujących MSSF po raz pierwszy (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 2 „Płatności w formie akcji”- Grupowe transakcje płatności w formie akcji rozliczane w środkach pieniężnych (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych począwszy od 1 stycznia 2010 roku lub po tej dacie),
- Zmiany do MSSF 7 „Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji” - Podniesienie jakości ujawnianych informacji dotyczących instrumentów finansowych (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub po tej dacie),
- Zmiana do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja”, ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub później. Niniejsza zmiana nie została zaakceptowana przez Unię Europejską,
- Zmiany do KIMSF 9 „Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych” oraz do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” - Wbudowane instrumenty pochodne (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych kończących się 30 czerwca 2009 roku lub po tej dacie),
- Interpretacja KIMSF 17 „Dystrybucja aktywów niepieniężnych na rzecz właścicieli” (obowiązująca w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub po tej dacie),

- Interpretacja KIMSF 18 „Transfer aktywów od klientów” (obowiązująca do transakcji mających miejsce po dniu 30 czerwca 2009 roku).

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

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

1. W dniu 28 lipca 2009 roku została podpisana Umowa Ramowa kupna i sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. oraz VNG – Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku (Niemcy) określająca ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie sprzedaży i zakupu gazu ziemnego. Szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Umowach Indywidualnych. Podpisanie Umowy Ramowej nie powoduje zaciągnięcia zobowiązań finansowych przez PGNiG S.A., ani nie nakłada obowiązku przystąpienia do transakcji indywidualnych. Umowa Ramowa została zawarta na czas nieokreślony.
2. W dniu 24 września 2009 roku międzynarodowa agencja ratingowa Standard&Poor's dokonała obniżenia perspektywy ratingu PGNiG S.A. ze "stabilnej" na "negatywną" podtrzymując jednocześnie długoterminowy rating na poziomie "BBB+".
3. W dniu 3 listopada 2009 roku Zarząd PGNiG S.A. przyjął tzw. pakiet uzgodnień zawarty we "Wspólnym oświadczeniu pomiędzy OAO Gazprom i PGNiG S.A. dotyczącym współpracy w sferze gazowej. Zatwierdzony pakiet jest podstawą do podpisania aneksu do Umowy zakupu gazu, który będzie zawierał następujące założenia:
 - a. przedłużenie obowiązywania Kontraktu o 15 lat, tj. do dnia 31 grudnia 2037 roku;
 - b. zwiększenie wolumenu dostaw gazu rosyjskiego do Polski począwszy od dnia 1 stycznia 2010 roku do dnia 31 grudnia 2037 roku do poziomu 10,27 mld m³ gazu wg polskiej normy PN

Jednocześnie podpisanie aneksu wymaga uprzedniego wniesienia stosownych zmian do Porozumienia pomiędzy rządem Rzeczypospolitej Polskiej a rządem Federacji Rosyjskiej o budowie systemu gazociągów do tranzytu gazu rosyjskiego przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 sierpnia 1993 roku wraz z późniejszymi zmianami.

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

W III kwartale 2009 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto w wysokości 408,0 mln zł, co oznacza wzrost w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego o 228,0 mln zł (127%). Umocnienie kondycji finansowej GK PGNiG spowodowane zostało przede wszystkim poprawą rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego, odzwierciedloną we wzroście zysku operacyjnego (EBIT) o 299,0 mln zł (153%).

Wzrost rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego nastąpił przede wszystkim w rezultacie spadku jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu o 29%. Spadek ten stanowił pochodną sytuacji na światowym rynku ropy naftowej i produktów ropopochodnych. W 2009 roku nastąpiła stabilizacja na rynku ropy oraz znaczny spadek notowań tego surowca, co przełożyło się na relatywnie niski poziom cen zakupu gazu z importu w III kwartale 2009 roku. Natomiast wysoki poziom cen zakupu gazu w III kwartale roku ubiegłego wywołany był kryzysem na rynku paliwowym oraz rekordowo wysokimi notowaniami ropy naftowej.

W związku z poprawą sytuacji w zakresie importu gazu wynik operacyjny w segmencie obrót i magazynowanie wyniósł 339,9 mln zł i był wyższy od poziomu z analogicznego okresu roku ubiegłego o 376,2 mln zł. W dniu 7 maja 2009 roku Prezes URE zatwierdził nową taryfę dla paliw gazowych, która w rozliczeniach z odbiorcami obowiązuje od dnia 1 czerwca 2009 roku. Średnia cena gazu obniżona została o około 9% w stosunku do poprzednio obowiązującej taryfy. W III kwartale 2009 roku ceny importowanego gazu spadły poniżej poziomu stawek i opłat przewidzianych w obowiązujących taryfach, co umożliwiło GK PGNiG wygenerować zyski na obrocie gazem z importu. Wzrost wyniku operacyjnego segmentu ograniczony został spadkiem wolumenu sprzedaży gazu wysokometanowego o 13%.

W III kwartale 2009 roku zysk operacyjny w segmencie poszukiwanie i wydobywanie wyniósł 162,8 mln zł i był niższy o 81,6 mln zł (33%) niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Spadek wyniku nastąpił przede wszystkim w rezultacie pogorszenia się rentowności sprzedaży ropy naftowej. W efekcie niskiego poziomu notowań ropy naftowej na rynkach światowych Grupa Kapitałowa PGNiG realizowała sprzedaż tego surowca po cenach o 23% niższych niż w III kwartale 2008 roku. Ponadto na spadek rentowności segmentu wpłynęła również zatwierdzona przez Prezesa URE nowa, niższa taryfa dla paliw gazowych. Natomiast pozytywnym zjawiskiem był wzrost wielkości wydobycia gazu zaazotanego o 25%.

W relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego w segmencie dystrybucja odnotowano zwiększenie straty operacyjnej o 11,2 mln zł. Wynika to przede wszystkim ze wzrostu kosztów utrzymania infrastruktury gazowniczej oraz spadku wolumenu przesyłanego gazu. Pogorszenie wyników w segmencie dystrybucja nastąpiło pomimo zatwierdzenia przez Prezesa URE nowych, wyższych taryf dla Spółek Gazownictwa, które w rozliczeniach z odbiorcami obowiązują od 1 czerwca 2009 roku. Przy 13% spadku wolumenu przesyłanego gazu wyższe stawki i opłaty za usługi sieciowe nie zrekomensowały wzrostu kosztów operacyjnych.

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

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

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

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

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

W trzecim kwartale 2009 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie wystąpiły takie zdarzenia.

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

W dniu 23 czerwca 2009 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. podjęło uchwałę nr 30, w sprawie wypłaty dywidendy w wysokości 531.000 tysięcy złotych (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,09 złotego), z czego:

- kwotę: 382.500 tysięcy złotych w formie dywidendy niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi odrębną uchwałą Walnego Zgromadzenia podjętą na podstawie § 63 ust. 7 Statutu Spółki - z zastrzeżeniem dopłaty pieniężnej, gdy składniki rzeczowe nie wyczerpią kwoty 382.500 tysięcy złotych;
- kwotę: 148.500 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 26 sierpnia 2009 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 2 października 2009 roku.

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

Do dnia sporządzenia raportu kwartalnego za trzeci kwartał 2009 roku nie wystąpiły zdarzenia mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe, a które nie zostały ujęte w niniejszym raporcie.

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

	Stan na 2009-09-30 koniec 3 kwartału / 2009	Stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
1. Należności warunkowe	807 672	365 764
1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	32 333	3 297
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	512	244
- otrzymanych weksli	31 821	3 053
1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	718 324	329 055
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	665 398	285 332
- otrzymanych weksli	52 926	43 723
1.3. <i>Inne należności warunkowe</i>	57 015	33 412
2. Zobowiązania warunkowe	11 036 684	11 112 418
2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	47 044	31 757
- udzielone gwarancje i poręczenia	-	-
- wystawione weksle	-	-
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	47 044	31 757
2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	10 989 006	11 076 996
- udzielone gwarancje i poręczenia	8 372 496	8 276 643
- wystawione weksle	63 306	63 920
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	2 553 204	2 736 433
2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe</i>	634	3 665

W przypadku należności warunkowych istotnie wzrosła wartość otrzymanych gwarancji i poręczeń. Wzrost ten wynika przede wszystkim z otrzymanych dwóch dużych gwarancji. Pierwsza gwarancja (oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji - art. 777 par. 1 pkt 5 k.p.c.) o wartości 215.000 tysięcy złotych została przekazana przez spółkę Zakłady Chemiczne Police S.A. Druga gwarancja (gwarancji należytego wykonania umowy inwestycyjnej PGNiG S.A. z konsorcjum spółek (PBG S.A. wraz ze spółkami: Tecnimont S.P.A., Societe Francaise d'Etudes de Realisations d'Equipements Gaziers "SOFREGAZ" Plynoslav PARDUBICE HOLDING A.S. Plynoslav REGULACE PLYNU A.S.) na kwotę 108.900 tysięcy złotych została wystawiona przez ING Bank Śląski S.A.. Pozostały wzrost w zdecydowanej większości dotyczy gwarancji stanowiących zabezpieczenie płatności za gaz dostarczany przez oddziały obrotu gazem.

Zmiany zobowiązań z tytułu gwarancji i poręczeń w III kwartale 2009 roku wynikają przede wszystkim ze zmian wartości trzech istotnych gwarancji w związku z osłabieniem się (koniec III kwartału w stosunku do końca 2008 roku) złotówki w stosunku do euro i umocnienie w stosunku do dolara. Wartość gwarancji udzielonej solidarnie przez spółki gazownictwa na rzecz konsorcjum banków - agent Bank Handlowy S.A. w Warszawie (1.250.000 tysięcy EUR) zwiększyła się o 62.750 tysięcy złotych, wartość gwarancji udzielonej państwu Norweskiemu (627.556 tysięcy EUR) zwiększyła się o 31.503 tysięcy złotych, a gwarancji na rzecz National Oil Corporation w Libii (108.000 tysięcy USD) zmniejszyła się o 8.273 tysięcy złotych.

W powyższej tabeli Spółka nie prezentuje gwarancji bankowych, które na zlecenie Jednostki Dominującej zostały wystawione przez banki na rzecz beneficjentów, wobec których Jednostka Dominująca posiada istotne zobowiązania z tytułu zawartych umów na dostawę towarów i usług. Na dzień 30 września 2009 roku wartość takich gwarancji bankowych wynosiła 1.117.917 tysięcy złotych a na dzień 31 grudnia 2008 roku 754.714 tysięcy złotych. Zmiana ta wynika głównie z zrolowania w I oraz III kwartale 2009 roku oraz z wystawienia na zlecenie Jednostki Dominującej dodatkowej gwarancji bankowej na rzecz Gazprom-Export Ltd. co spowodowało wzrost tych gwarancji o 108.150 tysięcy USD to jest 312.034 tysięcy złotych (przeliczonych po średnim kursie USD w NBP na dzień 30 września 2009). Dodatkowo w II kwartale została wystawiona gwarancja na rzecz Egyptian General Petroleum Corporation na kwotę 25.000 tysięcy USD to jest 72.130 tysięcy złotych. Pozostała zmiana wartości tych gwarancji wynika z umocnienia się złotówki w stosunku do dolara amerykańskiego.

11. Informacje dotyczące przychodów, kosztów i wyników finansowych przypadających na poszczególne segmenty działalności

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

a) *Segment poszukiwanie i wydobywanie*. Podstawową działalnością tego segmentu są: pozyskanie węglowodorów ze złóż i przygotowanie produktów do sprzedaży. Segment obejmuje cały proces poszukiwania

i wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złóż, poczynając od przeprowadzenia analiz geologicznych, badań geofizycznych i wierceń po zagospodarowanie i eksploatację złóż. Działalność poszukiwawczo-wydobywczą prowadzą zarówno PGNiG S.A., POGC Libya BV, PGNiG Norway AS jak i spółki Grupy Kapitałowej świadczące usługi w tym zakresie.

b) *Segment obrotu i magazynowania.* Segment ten prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego oraz wydobywanego ze złóż krajowych, a także wykorzystuje podziemne magazyny gazu na potrzeby handlowe. W konsekwencji zakończenia procesu integracji obrotu, sprzedażą gazu ziemnego zajmuje się PGNiG S.A. Segment wykorzystuje na swoje potrzeby trzy podziemne magazyny gazu zlokalizowane w Mogilnie, Wierchowicach i Husowie. Obsługą oraz rozbudową magazynów gazu zajmuje się PGNiG S.A. oraz INVESTGAS S.A. – spółka wchodząca w skład Grupy Kapitałowej. Segment prowadzi sprzedaż gazu wysokometanowego i zaazotowanego wprowadzanego do systemu przesyłowego oraz dystrybucyjnego. Obrót gazem regulowany jest przez Prawo energetyczne, a ceny ustalane są na podstawie taryf zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

c) *Segment dystrybucji.* Podstawową działalność tego segmentu stanowi przesyłanie gazu ziemnego siecią dystrybucyjną. Dystrybucją gazu ziemnego zajmuje się sześć spółek – Spółki Gazownictwa, które dostarczają gaz do odbiorców indywidualnych, przemysłowych i hurtowych. Ponadto spółki prowadzą eksploatację, remonty oraz rozbudowę sieci dystrybucyjnej

d) *Segment pozostała działalność.* Segment ten zajmuje się projektowaniem oraz realizacją obiektów budowlanych, maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczy usługi z zakresu branży hotelarsko-gastronomicznej. Powyższą działalność prowadzą przede wszystkim spółki Grupy Kapitałowej.

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

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

Zarówno aktywa jak i zobowiązania segmentu nie obejmują podatku odroczonego.

Transakcje wewnętrzne w ramach segmentu zostały wyeliminowane.

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

11.1. Segменты branżowe

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów i wyników finansowych oraz aktywów i pasywów poszczególnych segmentów branżowych Grupy za okresy zakończone 30 września 2009 roku i 30 września 2008 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
 Raport okresowy za III kwartał 2009 roku
 Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 30 września 2009 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek wyników						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 358 418	12 125 131	39 959	138 028	-	13 661 536
Sprzedaż między segmentami	915 104	139 437	2 042 957	147 471	(3 244 969)	-
Przychody segmentu ogółem	2 273 522	12 264 568	2 082 916	285 499	(3 244 969)	13 661 536
Amortyzacja	(457 152)	(101 724)	(542 759)	(7 755)	-	(1 109 390)
Pozostałe koszty	(1 602 974)	(12 843 724)	(1 254 731)	(268 371)	3 233 249	(12 736 551)
Koszty segmentu ogółem	(2 060 126)	(12 945 448)	(1 797 490)	(276 126)	3 233 249	(13 845 941)
Wynik z działalności operacyjnej segmentu	213 396	(680 880)	285 426	9 373	(11 720)	(184 405)
Koszty finansowe netto						97 696
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(186)				(186)
Wynik przed opodatkowaniem						(86 895)
Podatek dochodowy						1 921
Wynik netto	-	-	-	-	-	(84 974)
Bilans						
Aktywa segmentu	10 943 737	9 368 938	10 173 907	314 961	(2 597 708)	28 203 835
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 697				556 697
Aktywa nieprzypisane						115 930
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						608 200
Aktywa ogółem	-	-	-	-	-	29 484 662
Kapitał własny ogółem						20 140 826
Zobowiązania segmentu	1 613 763	2 581 914	1 771 182	100 783	(2 597 708)	3 469 934
Zobowiązania nieprzypisane						4 607 924
Rezerwa na podatek odroczonego						1 265 978
Pasywa ogółem	-	-	-	-	-	29 484 662
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(1 430 650)	(641 343)	(699 331)	(19 139)	-	(2 790 463)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 634 231)	(2 359 928)	(10 866 443)	(5 296)	-	(15 865 898)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(52 684)

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za III kwartał 2009 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 30 września 2008 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek wyników						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrzných	1 621 734	11 159 131	18 489	113 769	-	12 913 123
Sprzedaż między segmentami	830 754	562 772	2 237 436	137 961	(3 768 923)	-
Przychody segmentu ogółem	2 452 488	11 721 903	2 255 925	251 730	(3 768 923)	12 913 123
Amortyzacja	(438 631)	(103 597)	(507 779)	(7 697)	-	(1 057 704)
Pozostałe koszty	(1 139 972)	(11 220 908)	(1 499 358)	(236 676)	3 729 862	(10 367 052)
Koszty segmentu ogółem	(1 578 603)	(11 324 505)	(2 007 137)	(244 373)	3 729 862	(11 424 756)
Wynik z działalności operacyjnej segmentu	873 885	397 398	248 788	7 357	(39 061)	1 488 367
Koszty finansowe netto						109 463
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		164				164
Wynik przed opodatkowaniem						1 597 994
Podatek dochodowy						(358 645)
Wynik netto	-	-	-	-	-	1 239 349
Bilans						
Aktywa segmentu	9 647 530	10 177 764	9 797 554	268 803	(1 804 615)	28 087 036
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 825				556 825
Aktywa nieprzypisane						233 529
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						431 808
Aktywa ogółem						29 309 198
Kapitał własny ogółem						21 097 878
Zobowiązania segmentu	2 567 603	3 539 036	1 981 040	78 503	(1 804 615)	6 361 567
Zobowiązania nieprzypisane						411 040
Rezerwa na podatek odroczonego						1 438 713
Pasywa ogółem						29 309 198
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(906 494)	(247 132)	(582 622)	(13 805)	-	(1 750 053)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 636 377)	(2 235 764)	(10 895 496)	(3 515)	-	(15 771 152)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(34 708)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA TRZECI KWARTAŁ 2009 ROKU

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

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

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

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

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

Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736.

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

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

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

Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż, wydobywanie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych. Grupa Kapitałowa jest głównym importerem paliwa gazowego z Rosji, krajów Azji Środkowej, Norwegii, Niemiec, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobywanie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu.

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

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

Według stanu na dzień 30 września 2009 roku w skład Grupy Kapitałowej wchodziły PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 34 spółki o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 26 spółek zależnych od PGNiG S.A.
- 8 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 30 września 2009 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

	Firma spółki	Kapitał zakładowy w PLN	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w PLN	% kapitału PGNiG S.A.	% głosów PGNiG S.A.
Spółki zależne od PGNiG S.A.					
1	Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%	100,00%
2	Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%	100,00%
3	Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%	100,00%
4	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	64 400 000,00	64 400 000,00	100,00%	100,00%
5	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%	100,00%
6	Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%	100,00%
7	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%	100,00%
8	PGNiG Norway AS (NOK) ¹⁾	497 327 000,00	497 327 000,00	100,00%	100,00%
9	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V. (EUR) ¹⁾	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
10	„INVESTGAS” S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%	100,00%
11	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	658 384 000,00	658 384 000,00	100,00%	100,00%
12	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 300 338 000,00	1 300 338 000,00	100,00%	100,00%
13	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 484 953 000,00	1 484 953 000,00	100,00%	100,00%
14	Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 255 800 000,00	1 255 800 000,00	100,00%	100,00%
15	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	614 696 000,00	614 696 000,00	100,00%	100,00%
16	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 033 186 000,00	1 033 186 000,00	100,00%	100,00%
17	B.S. i P.G. Gazoprojekt S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%	75,00%
18	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%	100,00%
19	Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%	100,00%
20	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%	100,00%
21	Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%	88,83%
22	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%	100,00%
23	„NYSAGAZ Sp. z o.o.”	6 800 000,00	3 468 000,00	51,00%	51,00%
24	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%	100,00%
25	BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%	100,00%
26	PPUih „TURGAZ” Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%	51,14%
Spółki zależne od spółek zależnych PGNiG S.A.					
27	GEOFIZYKA Kraków Libya JSC (LYD) ¹⁾	1 000 000,00 ²⁾	600 000,00	60,00%	60,00%
28	Geofizyka Torun Kish Ltd (Rial) ¹⁾	10 000 000,00	10 000 000,00 ³⁾	100,00%	100,00%
29	Oil Tech International F.Z.E. (USD) ¹⁾	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
30	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. (Piła)	1 806 500,00	1 806 500,00	100,00%	100,00%
31	GAZ Sp. z o.o. (Błonie)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
32	GAZ MEDIA Sp. z o.o. (Wołomin)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
33	NAFT-STAL Sp. z o.o.	667 500,00	450 000,00	67,40%	67,40%
34	Powisłe Park Sp. z o.o. (Warszawa)	78 131 000,00	78 131 000,00	100,00%	100,00%

¹⁾ wartości podane w walutach obcych.

²⁾ kapitał opłacony – 300 000,00 dinarów libijskich, w tym GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o. opłaciła 180 000,00 dinarów libijskich.

³⁾ kapitał nieopłacony.

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na koniec III kwartału 2009 roku

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 września 2009	30 września 2008
Spółki zależne			
GK GEOFIZYKA Kraków ²⁾	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ³⁾	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Norway AS	Norwegia	100,00%	100,00%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa ⁵⁾	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
B.S. i P.G. „Gazoprojekt” S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
Polskie LNG Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	-	100,00%
Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
NAFT-STAL Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
SGT EUROPOL GAZ S.A. ¹⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

²⁾ GK GEOFIZYKA Kraków obejmuje Geofizykę Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

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

⁴⁾ Spółka konsolidowana do 8 grudnia 2008 roku tj, do dnia sprzedaży na rzecz GAZ-SYSTEM S.A.

⁵⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o., która została objęta konsolidacją od I kwartału 2009 roku.

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

W trzecim kwartale 2009 roku najistotniejsze zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. obejmowały:

- podwyższono kapitał zakładowy Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. o kwotę 850.000 zł do poziomu 1.300.338 tysięcy złotych. Podwyższenia kapitału zakładowego spółki nie było na 30 września 2009 roku zarejestrowane w KRS.
- podwyższenie kapitału zakładowego spółki NYSAGAZ Sp. z o.o. o kwotę 3.100 tysięcy złotych (z tego udział PGNiG S.A. w tej operacji wynosił 1.581 tysięcy złotych) do poziomu 6.800 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 16 września 2009 roku;
- w dniu 31 sierpnia 2009 roku sąd wydał postanowienie zgodnie z którym spółka TeNET 7 Sp. z o.o., będąca w stanie likwidacji, została wykreślona z rejestru przedsiębiorców w KRS;
- W dniu 24 września 2009 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Agencja Rozwoju Regionalnego „Karpaty” S.A. podjęło uchwałę o rozwiązaniu spółki i rozpoczęciu procesu jej likwidacji.

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

PGNiG S.A. nie publikowała prognoz wyników na 2009 rok.

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 na WZA na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego w %	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 2009-06-30 - 2009-09-30	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	81,10%	4 401 169 951	-1,46%	73,14%	4 315 111 560
Pozostali	18,90%	1 498 830 049	1,46%	26,86%	1 584 888 440
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

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

	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego*	Nabycie	Zbycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu*
Osoby zarządzające	126 167	-	-	-	-	126 167
Michał Szubski	6 825	-	-	-	-	6 825
Mirosław Dobrut	19 500	-	-	-	-	19 500
Mirosław Szkałuba	9 425	-	-	-	-	9 425
Waldemar Wójcik	19 500	-	-	-	-	19 500
Stanisław Radecki	19 500	-	-	-	-	19 500
Mieczysław Jakiel	30 101	-	-	-	-	30 101
Tadeusz Kulczyk	21 316	-	-	-	-	21 316
Osoby nadzorujące	38 822	-	-	-	-	38 822
Stanisław Rychlicki	9 897	-	-	-	-	9 897
Mieczysław Kawecki	19 500	-	-	-	-	19 500
Jolanta Siergiej	9 425	-	-	-	-	9 425

* Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami, odpowiednio na 19 sierpnia 2009 roku i na dzień 31 października 2009 roku.

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

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

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

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

W okresie od 1 stycznia do 30 września 2009 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie doszło do zawarcia

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

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

W trzecim kwartale 2009 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie została udzielona gwarancja, której wartość, łącznie z wartością istniejących poręczeń i gwarancji udzielonych jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu stanowiłaby równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych Emitenta.

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

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

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

Kluczowy wpływ na wyniki Grupy Kapitałowej PGNiG będzie miała sytuacja w zakresie kształtowania się cen ropy naftowej oraz produktów ropopochodnych, a tym samym cen gazu z importu. Globalny rynek w zakresie tych produktów cechuje się dużą niepewnością i zmiennością. W okresie III kwartałów 2009 roku na rynku paliwowym widoczny był spadek oraz stabilizacja cen ropy naftowej. Utrzymanie się tej sytuacji w kolejnym kwartale 2009 roku zapewni stabilny poziom cen gazu z importu.

Na sytuację finansową GK PGNiG istotny wpływ ma również sytuacja na rynku walutowym. W marcu 2009 roku na rynku walutowym nastąpiło zahamowanie, obserwowanego począwszy od sierpnia 2008 roku, dynamicznego wzrostu kursu USD oraz EUR. W kolejnych miesiącach 2009 roku widoczny był sukcesywny spadek tych kursów. Utrzymanie się tej tendencji na rynku walutowym w IV kwartale 2009 roku będzie oddziaływać na spadek jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu w przeliczeniu na walutę polską.

W IV kwartale 2009 roku GK PGNiG będzie stosować aktualnie obowiązującą taryfę dla paliw gazowych nr 1/2009, zatwierdzoną decyzją Prezesa URE w dniu 7 maja 2009 roku. W III kwartale bieżącego roku wysokość stawek i opłat przewidzianych w tej taryfie zapewniła GK PGNiG dodatnią marżę na sprzedaży gazu z importu. W poprzednich latach analogiczna sytuacja miała miejsce niezwykle rzadko. Z reguły ceny taryfowe kształtowały się na poziomie, przy którym sprzedaż gazu z importu była nierentowna, a straty z tego tytułu były subsydiowane dochodową sprzedażą gazu z wydobycia własnego. W przypadku, gdy ewentualny wzrost cen gazu z importu nie przewyższy taryfowych cen gazu Grupa Kapitałowa PGNiG może spodziewać się znacznej poprawy sytuacji finansowej. Wynika to z faktu, iż w IV kwartale bieżącego roku w związku z przewidywanym wzrostem zapotrzebowania na paliwa gazowe w sezonie grzewczym GK PGNiG istotnie zwiększy wolumen sprzedaży do swoich odbiorców.

W kolejnym kwartale 2009 roku Grupa Kapitałowa PGNiG zakłada w dalszym ciągu utrzymywać wysoką rentowność działalności wydobywczej. Sytuacja na rynku paliwowym będzie miała decydujący wpływ na poziom wyników segmentu poszukiwanie i wydobycie. Poziom notowań ropy naftowej na giełdach światowych będzie determinował wysokość cen, po jakich GK PGNiG sprzedaje ten surowiec.

W segmencie dystrybucja należy się spodziewać znacznej poprawy wyników w efekcie zwiększenia wolumenu przesyłanego gazu w okresie grzewczym oraz w wyniku wzrostu taryf dystrybucyjnych w 2009 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG zamierza utrzymać wysoki poziom nakładów finansowych na działalność inwestycyjną, w tym głównie na realizację projektów dotyczących wzrostu zdolności wydobywczych, dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, rozbudowy podziemnych magazynów gazu oraz działalność poszukiwawczą. Szeroko zakrojoną działalność inwestycyjną GK PGNiG będzie finansować z działalności operacyjnej oraz wykorzystując dostępne linie kredytowe.