



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

RAPORT OKRESOWY

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
31 GRUDNIA 2008 ROKU ORAZ 31 GRUDNIA 2007 ROKU**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr IV kwartał / 2008

kwartał / rok

(zgodnie z § 86 ust. 2 i § 87 ust. 1 Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku - Dz. U. Nr 209, poz. 1744)

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

za IV kwartał roku obrotowego 2008 obejmujący okres od **01.01.2008** roku do **31.12.2008** 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 2 marca 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 ZYSKÓW I STRAT	6
SKONSOLIDOWANY BILANS	7
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM	9
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	14
9. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	14
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE.....	16
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	16
JEDNOSTKOWY BILANS	17
JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	18
ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM	19
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	20
1. Podatek odroczony	20
2. Odpisy aktualizujące.....	20
3. Rezerwy	21
4. Przychody ze sprzedaży.....	22
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego.....	22
6. Koszty operacyjne	22
7. Podatek dochodowy	22
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	24
9. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	24
III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA CZWARTY KWARTAŁ 2008 ROKU	25
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie.....	25
2. Przyjęte zasady rachunkowości	25
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	25
4. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących	27
5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	28
6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	28
7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.....	28
8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane.....	29
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.....	29
10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	30
11. Informacje dotyczące przychodów i wyników przypadających na poszczególne segmenty działalności.....	31

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA IV KWARTAŁ 2008 ROKU.....	34
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej.....	34
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji.....	34
3. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności	36
4. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych.....	37
5. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanej przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	37
6. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób.....	37
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej.....	37
8. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, których łączna wartość (zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy euro, a które nie są transakcjami typowymi i rutynowymi, zawieranymi na warunkach rynkowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, a ich charakter i warunki wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną.....	37
9. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu 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	37
10. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta	38
11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	38

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego	4 kwartały	4 kwartały	4 kwartały	4 kwartały
	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	18 433 119	16 652 134	5 218 742	4 409 059
II. Zysk z działalności operacyjnej	885 495	860 983	250 699	227 966
III. Zysk przed opodatkowaniem	1 011 111	1 002 728	286 263	265 497
IV. Zysk netto	928 987	916 065	263 013	242 551
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 546 420	3 028 691	437 819	801 920
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 286 144)	(2 455 582)	(647 248)	(650 175)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	580 725	(2 547 455)	164 414	(674 501)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(158 999)	(1 974 346)	(45 015)	(522 756)
IX. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,16	0,04	0,04
X. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,16	0,04	0,04
	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 grudnia 2007
XI. Aktywa razem	29 788 204	28 401 901	7 139 345	7 929 062
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 021 702	7 380 136	2 162 233	2 060 339
XIII. Zobowiązania długoterminowe	4 075 474	3 879 566	976 770	1 083 073
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 946 228	3 500 570	1 185 463	977 266
XV. Kapitał własny	20 766 502	21 021 765	4 977 112	5 868 723
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 414 054	1 647 125
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,52	3,56	0,84	0,99
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,52	3,56	0,84	0,99
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,19	0,17	0,05	0,05

Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego	4 kwartały	4 kwartały	4 kwartały	4 kwartały
	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 grudnia 2007
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	18 038 474	15 119 944	5 107 011	4 003 374
II. Zysk z działalności operacyjnej	383 680	2 117 971	108 627	560 785
III. Zysk przed opodatkowaniem	655 276	2 421 032	185 520	641 027
IV. Zysk netto	620 285	2 154 921	175 614	570 568
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	343 460	2 032 743	97 240	538 218
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 206 099)	(1 469 260)	(341 468)	(389 022)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	615 560	(2 501 727)	174 276	(662 393)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(247 079)	(1 938 244)	(69 952)	(513 197)
IX. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,11	0,37	0,03	0,10
X. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,11	0,37	0,03	0,10
	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 grudnia 2007
XI. Aktywa razem	23 532 327	23 564 336	5 639 998	6 578 542
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 276 905	5 768 368	1 504 387	1 610 376
XIII. Zobowiązania długoterminowe	2 040 853	1 858 507	489 132	518 846
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 236 052	3 909 861	1 015 255	1 091 530
XV. Kapitał własny	17 255 422	17 795 968	4 135 611	4 968 165
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 414 054	1 647 125
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,92	3,02	0,70	0,84
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,92	3,02	0,70	0,84
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,19	0,17	0,05	0,05

Pozycje rachunku zysków i strat 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 31 grudnia 2008 roku).

Pozycje bilansu zostały przeliczone według średniego kursu EUR obowiązującego na koniec okresu (31 grudnia 2008 roku), ustalonego przez NBP.

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	31 grudnia 2008	31 grudnia 2007
średni kurs w okresie	3,5321	3,7768
najniższy kurs w okresie	3,2026	3,5699
najwyższy kurs w okresie	4,1848	3,9385
kurs na koniec okresu	4,1724	3,5820

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	4 kwartał / 2008 okres od 2008-10-01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	4 kwartał / 2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
		nie badane		zbadane
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	5 519 996	18 433 119	5 076 995	16 652 134
Zużycie surowców i materiałów	(4 616 045)	(11 637 789)	(2 636 882)	(8 331 611)
Świadczenia pracownicze	(631 391)	(2 163 809)	(626 585)	(2 014 073)
Amortyzacja	(365 978)	(1 423 682)	(352 810)	(1 430 273)
Usługi obce	(799 123)	(2 789 951)	(855 362)	(2 692 524)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	246 986	737 673	228 998	686 944
Pozostałe koszty operacyjne netto	42 683	(270 066)	(1 737 943)	(2 009 614)
Koszty operacyjne razem	(6 122 868)	(17 547 624)	(5 980 584)	(15 791 151)
Zysk z działalności operacyjnej	(602 872)	885 495	(903 589)	860 983
Przychody finansowe	43 407	203 414	51 243	248 263
Koszty finansowe	(27 475)	(78 019)	(9 850)	(90 492)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	57	221	48 834	(16 026)
Zysk przed opodatkowaniem	(586 883)	1 011 111	(813 362)	1 002 728
Podatek dochodowy	276 521	(82 124)	312 557	(86 663)
Zysk netto	(310 362)	928 987	(500 805)	916 065
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(310 035)	928 575	(500 929)	915 032
Udziałowcom mniejszościowym	(327)	412	124	1 033
	(310 362)	928 987	(500 805)	916 065

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji (w szt.)	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z zysku netto	(0,05)	0,16	(0,08)	0,16
- rozwodniony z zysku netto	(0,05)	0,16	(0,08)	0,16

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2008-12-31 koniec 4 kwartału / 2008	stan na 2007-12-31 koniec poprze. roku / 2007
	nie badane	zbadane
	(w tysiącach złotych)	
AKTYWA		
Aktywa trwale (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwale	20 588 369	18 715 509
Nieruchomości inwestycyjne	8 181	10 578
Wartości niematerialne	152 544	84 636
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	556 882	557 529
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	39 065	19 997
Inne aktywa finansowe	676 634	2 292 154
Aktywa tytułu podatku odroczonego	518 020	419 814
Pozostałe aktywa trwale	34 690	30 873
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	22 574 385	22 131 090
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 721 182	1 215 980
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 760 912	3 331 046
Należności z tytułu podatku bieżącego	54 929	17 499
Rozliczenia międzyokresowe	69 618	82 355
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 703	22 406
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	174 186	17 442
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 426 280	1 583 635
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	1 009	448
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 213 819	6 270 811
Suma Aktywów	29 788 204	28 401 901
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(66 041)	(44 525)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	10 729 053	3 478 081
Zyski zatrzymane	2 454 400	9 939 427
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	20 757 505	21 013 076
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	8 997	8 689
Kapitał własny razem	20 766 502	21 021 765
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	40 536	31 377
Rezerwy	1 506 594	1 153 805
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	1 144 831	1 142 366
Rezerwa na podatek odroczonego	1 359 451	1 530 359
Inne zobowiązania długoterminowe	24 062	21 659
Zobowiązania długoterminowe razem	4 075 474	3 879 566
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 206 991	2 407 981
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	870 688	106 724
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	16 723	36 185
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	50 456	281 399
Rezerwy	168 468	181 220
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	632 902	487 061
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 946 228	3 500 570
Suma Zobowiązań	9 021 702	7 380 136
Suma Pasywów	29 788 204	28 401 901

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
	nie badane	zbadane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	928 987	916 065
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(221)	16 026
Amortyzacja	1 423 682	1 430 273
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	34 613	61 145
Odsetki i dywidendy netto	(140 066)	(226 892)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(95 596)	1 407 233
Podatek dochodowy bieżącego okresu	82 124	86 663
Podatek dochodowy zapłacony	(610 474)	(482 222)
Pozostałe pozycje netto	(17 316)	43 644
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 605 733	3 251 935
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(544 235)	(923 627)
Zmiana stanu zapasów	(505 159)	136 734
Zmiana stanu rezerw	38 097	44 530
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	813 847	180 350
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(9 567)	(48 806)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	147 704	387 575
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 546 420	3 028 691
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	20 643	33 762
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	64 580	51 304
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(2 566 500)	(2 979 987)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(78 000)	(12)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Otrzymane odsetki	135 164	232 705
Otrzymane dywidendy	4 770	24 759
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	92 840	179 330
Pozostałe pozycje netto	40 359	2 557
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(2 286 144)	(2 455 582)
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	807 316	40 287
Spłata kredytów i pożyczek	(37 470)	(2 335 664)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(34 661)	(39 836)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	80 287	301
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(50 435)	(101)
Wypłacone dywidendy	(171 006)	(153 002)
Zapłacone odsetki	(9 737)	(43 337)
Pozostałe pozycje netto	(3 569)	(16 103)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	580 725	(2 547 455)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(158 999)	(1 974 346)
Różnice kursowe netto	1 644	18 903
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	1 584 868	3 559 214
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 425 869	1 584 868

ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane			Razem
	(w tysiącach złotych)							
Stan na 2008-01-01	5 900 000	(44 525)	1 740 093	3 478 081	9 939 427	21 013 076	8 689	21 021 765
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(21 516)	-	-	-	(21 516)	-	(21 516)
Wycena instrumentów finansowych	-	-	-	(40 759)	-	(40 759)	-	(40 759)
Wypłata dywidendy przez jednostkę stowarzyszoną konsolidowaną metodą praw własności	-	-	-	-	(868)	(868)	-	(868)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	(3)	(3)	2	(1)
Przeniesienia	-	-	-	7 291 731	(7 291 731)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 121 000)	(1 121 000)	(106)	(1 121 106)
Zysk netto	-	-	-	-	928 575	928 575	412	928 987
Stan na 2008-12-31 koniec 4 kwartału 2008 roku	5 900 000	(66 041)	1 740 093	10 729 053	2 454 400	20 757 505	8 997	20 766 502
Stan na 2007-01-01	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 631 137	21 145 689	7 671	21 153 360
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(28 916)	-	-	-	(28 916)	-	(28 916)
Wypłata dywidendy przez jednostkę stowarzyszoną konsolidowaną metodą praw własności	-	-	-	-	(15 729)	(15 729)	-	(15 729)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-	-
Przeniesienia	-	-	-	588 013	(588 013)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)	(15)	(1 003 015)
Zysk netto	-	-	-	-	915 032	915 032	1 033	916 065
Stan na 2007-12-31 koniec 4 kwartału 2007	5 900 000	(44 525)	1 740 093	3 478 081	9 939 427	21 013 076	8 689	21 021 765

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2008-01-01	419 814	1 530 359
a) zwiększenia	129 382	53 384
b) zmniejszenia	(31 176)	(224 292)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-12-31	518 020	1 359 451
Stan na początek okresu: 2007-01-01	453 439	2 056 074
a) zwiększenia	94 478	23 526
b) zmniejszenia	(128 103)	(549 241)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2007-12-31	419 814	1 530 359

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomość i 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: 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	96 919	-	79	-	18 552	2 448	51 308	50 827	1 326	221 459
b) przeniesienia	-	-	(1 873)	-	-	-	24	1 849	-	-
c) zmniejszenia	(192 307)	(575)	(233)	(19 960)	(21 844)	(23 265)	(136 980)	(57 343)	(315)	(452 822)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-12-31	13 572 765	1 445	43	1 002 562	49 528	13 500	859 167	136 869	3 819	15 639 698
Stan na początek okresu: 2007-01-01	12 236 438	2 035	7 421	780 537	53 326	32 034	865 205	198 820	2 808	14 178 624
a) zwiększenia	2 231 624	-	561	241 985	126	5 249	406 272	15 513	-	2 901 330
b) przeniesienia	-	-	(4 647)	-	-	-	-	4 647	-	-
c) zmniejszenia	(799 909)	(15)	(1 265)	-	(632)	(2 966)	(326 662)	(77 444)	-	(1 208 893)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2007-12-31	13 668 153	2 020	2 070	1 022 522	52 820	34 317	944 815	141 536	2 808	15 871 061

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2008-01-01	358 872	61 199	16 000	2 707	438 778
a) zwiększenia	46 502	1 073	57	64 364	111 996
b) przeniesienia	-	-	-	293	293
c) zmniejszenia	(88 285)	(21 349)	(14 526)	(65 588)	(189 748)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-12-31	317 089	40 923	1 531	1 776	361 319
Stan na początek okresu: 2007-01-01	337 499	82 198	14 760	7 289	441 746
a) zwiększenia	107 075	3 039	2 006	11 208	123 328
b) przeniesienia	-	-	4 869	(4 869)	-
c) zmniejszenia	(85 702)	(24 038)	(5 635)	(10 921)	(126 296)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31	358 872	61 199	16 000	2 707	438 778

Rezerwy pozostałe	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: 2008-01-01	706 834	2 000	84 535	22 500	7 540	72 838	896 247
a) zwiększenia	413 993	-	55 725	21 800	-	31 879	523 397
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	(293)	(293)
c) zmniejszenia	(79 395)	(2 000)	(2 736)	-	(780)	(20 697)	(105 608)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-12-31	1 041 432	-	137 524	44 300	6 760	83 727	1 313 743
Stan na początek okresu: 2007-01-01	740 646	4 068	85 153	-	9 740	72 294	911 901
a) zwiększenia	70 315	-	742	22 500	-	62 522	156 079
b) przeniesienia	-	-	(481)	-	-	481	-
c) zmniejszenia	(104 127)	(2 068)	(879)	-	(2 200)	(62 459)	(171 733)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31	706 834	2 000	84 535	22 500	7 540	72 838	896 247

4. Przychody ze sprzedaży

	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Gaz wysokometanowy	15 033 842	13 371 571
Gaz zaazotowany	1 343 745	1 255 456
Ropa naftowa	775 587	777 873
Hel	27 575	30 498
Gaz propan butan	42 444	43 712
Gazolina	2 950	1 650
Gaz LNG	20 270	18 513
Usługi geofizyczno - geologiczne	360 838	371 613
Usługi poszukiwawcze	449 266	377 650
Towary i materiały	22 283	25 945
Pozostała sprzedaż produktów i usług	354 319	377 653
Razem	18 433 119	16 652 134

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Rata odsetkowa	125 374	219 085
Rata kapitałowa	92 840	188 177
Razem	218 214	407 262

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Zakup gazu	(10 987 443)	(7 727 120)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(650 346)	(604 491)
Razem	(11 637 789)	(8 331 611)

Usługi obce	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Zakup usług przesyłowych	(1 361 809)	(1 464 580)
Pozostałe usługi obce	(1 428 142)	(1 227 944)
Razem	(2 789 951)	(2 692 524)

7. Podatek dochodowy

	Nota	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Wynik brutto (skonsolidowany)		1 011 111	1 002 728
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa		19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej		(192 111)	(190 518)
Podatek od różnic trwałych pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania		109 987	103 855
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat		(82 124)	(86 663)
Bieżący podatek dochodowy	7a	(342 100)	(578 753)
Odroczony podatek dochodowy	7b	259 976	492 090
Efektywna stopa podatkowa		8%	9%

7.a. Bieżący podatek dochodowy

	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Wynik brutto (skonsolidowany)	1 011 111	1 002 728
Korekty konsolidacyjne	12 119	182 376
Różnice pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	630 310	1 776 266
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	1 942 427	2 178 306
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	(2 231 580)	(4 030 691)
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych	1 149 965	1 637 765
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych	(823 411)	(1 671 381)
Odliczenia od dochodu	14 603	(42 503)
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	1 653 540	2 961 370
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(314 173)	(562 660)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	(27 927)	(16 093)
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(342 100)	(578 753)
Bieżący podatek dochodowy wykazany w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(342 100)	(578 753)

7.b. Odroczony podatek dochodowy

	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych*	89 068	(33 625)
Rezerwy z tyt. wypłat deputatów emerytalnych	(3 852)	(3 990)
Rezerwy z tyt. wypłat odpraw i nagród jubileuszowych	(6 955)	6 537
Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych	(2 823)	344
Rezerwa na niewykorzystane urlopy	831	1 059
Rezerwa na likwidację odwiertów	19 722	(13 177)
Odpisy aktualizujące środki trwałe	2 944	2 581
Odpisy aktualizujące udziały i akcje	(643)	(96)
Odpisy aktualizujące na odsetki od należności	-	520
Wycena transakcji terminowych	(3 365)	(3 552)
Wydatki związane z transakcjami zabezpieczającymi ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	-	(19 217)
Ujemne różnice kursowe	6 217	11 997
Zarachowane odsetki od kredytów i zobowiązań	33	(953)
Oплата przyłączeniowa	10 664	18 941
Strata podatkowa	(4 562)	4 752
Niewypłacone wynagrodzenia	4 623	294
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	(29 599)
Hiperinflacyjne przeszacowanie RMP	(1 027)	(1 027)
Ulgi inwestycyjne (Norwegia)	50 455	15 168
Pozostałe	16 806	(24 207)
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	170 908	525 715
Dodatnie różnice kursowe od kredytów i lokat	(3 263)	426
Naliczone odsetki od pożyczek	(2 055)	(968)
Naliczone odsetki od należności	16	(498)
Wycena instrumentów finansowych	(29 984)	852
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	4 825	68 260
Różnica pomiędzy wartością podatkową i rachunkową aktywów trwałych	203 181	473 497
Pozostałe	(1 812)	(15 854)
Odroczony podatek dochodowy wykazany w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	259 976	492 090

* Bez zmiany podatku odroczony w kwocie 9.138 tysięcy złotych ujmowanej bezpośrednio w kapitałach.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2008-12-31 koniec 4 kwartału / 2008	Stan na 2007-12-31 koniec poprze. roku / 2007
Grunty	82 741	83 570
Budynki i budowle	13 515 041	12 542 252
Urządzenia techniczne i maszyny	2 306 388	2 129 116
Środki transportu i pozostałe	899 929	860 554
Razem środki trwałe	16 804 099	15 615 492
Środki trwałe w budowie	3 784 270	3 100 017
Razem rzeczowe aktywa trwałe	20 588 369	18 715 509

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

Spółka dokonała zmiany w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2007 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

Spółka w poprzednich kwartałach 2008 roku dokonała zmiany w prezentacji kosztów finansowych z tytułu wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu.

Różnice kursowe oraz koszty związane z wyceną i rozliczeniem transakcji pochodnych zgodnie z MSR, powinny korygować te pozycje rachunku wyników, których dotyczą. Taka prezentacja kosztów daje czytelny obraz Spółki, która w kosztach finansowych prezentuje jedynie koszty związane z zaciąganiem, bądź udzielaniem kredytów i pożyczek, natomiast w kosztach działalności operacyjnej – koszty które są z nią bezpośrednio związane, np. zrealizowane różnice kursowe z tytułu zakupu walut obcych w celu zapłaty za gaz z importu. Zatem, zmiana ta jest spójna z dotychczasową prezentacją różnic kursowych od rozrachunków handlowych, które prezentowane były i są w działalności operacyjnej.

W związku z tym spółka dokonała w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2007 reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczących zobowiązań z tytułu zakupu gazu) oraz wyceny instrumentów pochodnych zabezpieczających zobowiązania handlowe (zakupu gazu), przenosząc je z pozycji przychodów lub kosztów finansowych do pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto”. W wyniku tego zmiany uległy wyniki operacyjne w obydwu prezentowanych w raporcie okresach porównawczych. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Spółka w poprzednim kwartale 2008 roku wprowadziła zmianę prezentacji wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających aktywa zagraniczne. Dotychczas wycena i rozliczenia tych transakcji były prezentowane w działalności finansowej a różnice kursowe dotyczące zabezpieczonych aktywów były wykazywane w działalności operacyjnej. W związku z tym, że pozycje zabezpieczające dotyczą aktywów wykorzystywanych w działalności operacyjnej, Spółka prezentuje je obecnie w rachunku zysków i strat w działalności operacyjnej. W związku z tym Spółka dokonała również odpowiednią reklasyfikację w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2007 roku. Zmiana ta w ocenie Spółki pozwala na lepsze odzwierciedlenie w sprawozdaniu finansowym wyników na działalności operacyjnych i na działalności finansowej Grupy.

Spółka dodatkowo zmieniła prezentację ujęcia dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych. Dotychczas 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 odpowiednią reklasyfikację w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2007 roku. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Wartość korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996, zaprezentowana w poniższej tabeli, wynika tylko z rozliczenia zmiany tej korekty dla III kwartału 2007 roku.

Zmiany wyniku operacyjnego i wyniku netto wynikające z wprowadzenia powyższych korekt zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	4 kwartał / 2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami	(906 310)	851 596
Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996*	5 408	-
Reklasyfikacja różnic kursowych oraz wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu**	(26 632)	(7 930)
Reklasyfikacja wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z aktywami zagranicznymi***	13 391	13 391
Reklasyfikacja dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych***	10 554	3 926
Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach	(903 589)	860 983
Zysk netto - przed zmianami	(505 185)	916 065
Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	4 380	-
Zysk netto - po zmianach	(500 805)	916 065

* Zmiana ta ma wpływ na segment dystrybucji.

** Zmiana ta ma wpływ na segment obrotu i magazynowania.

*** Zmiana ta ma wpływ na segment poszukiwanie i wydobywanie.

Ponadto Spółka tak samo jak w poprzednim kwartale dokonała reklasyfikacji nakładów inwestycyjnych na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne w sprawozdaniu z segmentów działalności za IV kwartały 2007 roku. Z segmentu obrót i magazynowanie została przeniesiona do segmentu poszukiwanie i wydobywanie wartość poniesionych nakładów na środki trwałe w budowie dotycząca nakładów na odwierty w kwocie 254.007 tysięcy złotych.

Nakłady te ewidencjonowane są w segmencie obrotu ale w rzeczywistości po przyjęciu na środki trwałe majątek ten będzie wykorzystywany w segmencie wydobywanie. W związku z tym Spółka wykazała te nakłady w IV kwartale 2008 roku w segmencie poszukiwanie i wydobywanie i dokonała odpowiedniej korekty danych porównawczych za IV kwartał 2007 roku.

Spółka dokonała również korekty prezentacji zawyżonych obrotów w segmencie poszukiwanie i wydobywanie w sprawozdaniu z działalności segmentów za IV kwartał 2007 roku. Korekta polega na przesunięciu takiej samej kwoty 376.301 tysięcy złotych z pozycji sprzedaży między segmentami i pozycji pozostałych kosztów segmentu poszukiwanie i wydobywanie do kolumny eliminacji, w związku z tym zmiana ta nie ma wpływu na wynik tego segmentu ani na pozostałe kwoty sprawozdania. Kwota korekty wynika z ujęcia po stronie kosztów i przychodów kwoty eliminacji wewnętrznych w wysokości 188.150,5 tysięcy złotych z przeciwnym znakiem.

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	4 kwartał / 2008 okres od 2008-10-01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	4 kwartał / 2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
		nie badane		zbadane
		(w tysiącach złotych)		
Przychody ze sprzedaży	5 303 534	18 038 474	5 971 114	15 119 944
Zużycie surowców i materiałów	(4 456 916)	(11 119 336)	(2 506 340)	(7 837 267)
Świadczenia pracownicze	(193 316)	(678 721)	(230 067)	(513 071)
Amortyzacja	(141 431)	(577 070)	(158 736)	(577 560)
Usługi obce	(1 469 755)	(5 365 118)	(2 399 560)	(3 871 614)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2 662	6 490	3 079	8 962
Pozostałe koszty operacyjne netto	155 656	78 961	(248 080)	(211 423)
Koszty operacyjne razem	(6 103 100)	(17 654 794)	(5 539 704)	(13 001 973)
Zysk z działalności operacyjnej	(799 566)	383 680	431 410	2 117 971
Przychody finansowe	26 770	409 070	97 923	481 542
Koszty finansowe	11 231	(137 474)	(90 480)	(178 481)
Zysk przed opodatkowaniem	(761 565)	655 276	438 853	2 421 032
Podatek dochodowy	268 929	(34 991)	55 792	(266 111)
Zysk netto	(492 636)	620 285	494 645	2 154 921

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji (w szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
- podstawowy z zysku netto	(0,08)	0,11	0,08	0,37
- rozwodniony z zysku netto	(0,08)	0,11	0,08	0,37

JEDNOSTKOWY BILANS

	stan na 2008-12-31 koniec 4 kwartału / 2008	stan na 2007-12-31 koniec poprze. roku / 2007
	nie badane	zbadane
(w tysiącach złotych)		
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	9 074 560	8 568 916
Nieruchomości inwestycyjne	5 395	4 445
Wartości niematerialne	60 080	33 059
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 661 583	4 787 372
Inne aktywa finansowe	2 083 221	3 340 711
Aktywa tytułu podatku odroczonego	306 651	261 208
Pozostałe aktywa trwałe	32 735	25 755
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	17 224 225	17 021 466
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 579 727	1 061 156
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 674 370	4 355 638
Należności z tytułu podatku bieżącego	35 643	-
Rozliczenia międzyokresowe	6 818	24 056
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	29 341	29 341
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	174 186	17 442
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	807 861	1 055 001
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	156	236
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	6 308 102	6 542 870
Suma Aktywów	23 532 327	23 564 336
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(582)	(1 510)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	8 953 301	3 344 146
Zyski zatrzymane	662 610	6 813 239
Kapitał własny razem	17 255 422	17 795 968
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	3 783	80
Rezerwy	1 248 785	901 112
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	6 063	7 645
Rezerwa na podatek odroczonego	759 900	929 093
Inne zobowiązania długoterminowe	22 322	20 577
Zobowiązania długoterminowe razem	2 040 853	1 858 507
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 790 635	3 174 026
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	763 191	4 316
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	16 723	35 527
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	-	187 174
Rezerwy	123 942	111 838
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	541 561	396 980
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 236 052	3 909 861
Suma Zobowiązań	6 276 905	5 768 368
Suma Pasywów	23 532 327	23 564 336

JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
	nie badane	zbadane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	620 285	2 154 921
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	577 070	577 560
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	37 739	59 182
Odsetki i dywidendy netto	(304 564)	(440 253)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(110 107)	91 085
Podatek dochodowy bieżącego okresu	34 991	266 111
Podatek dochodowy zapłacony	(462 883)	(384 324)
Pozostałe pozycje netto	(3 330)	219 284
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	389 201	2 543 566
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(267 981)	(1 334 826)
Zmiana stanu zapasów	(518 570)	180 427
Zmiana stanu rezerw	57 837	31 495
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	548 333	289 857
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(8 228)	(20 906)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	142 868	343 130
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	343 460	2 032 743
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	3 915	14 844
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	52 000	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	64 167	48 855
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(1 188 071)	(872 302)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(30 000)	(326 936)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	189 876	144 910
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(519 400)	(1 119 028)
Otrzymane odsetki	157 601	245 272
Otrzymane dywidendy	50 513	217 468
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	92 840	179 330
Pozostałe pozycje netto	(79 540)	(1 673)
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(1 206 099)	(1 469 260)
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	760 000	-
Spłata kredytów i pożyczek	-	(2 303 637)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(1 388)	(109)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	80 287	301
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(50 435)	(101)
Wypłacone dywidendy	(171 006)	(153 002)
Zapłacone odsetki	(153)	(35 618)
Pozostałe pozycje netto	(1 745)	(9 561)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	615 560	(2 501 727)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(247 079)	(1 938 244)
Różnice kursowe netto	(62)	23 560
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	1 055 252	2 993 496
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	808 173	1 055 252

ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem
	(w tysiącach złotych)					
Stan na 2008-01-01	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	6 813 239	17 795 968
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	928	-	-	-	928
Wycena instrumentów finansowych	-	-	-	(40 759)	-	(40 759)
Zysk netto	-	-	-	-	620 285	620 285
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 121 000)	(1 121 000)
Przeniesienia	-	-	-	5 649 914	(5 649 914)	-
Inne	-	-	-	-	-	-
Stan na 2008-12-31 koniec 4 kwartału / 2008	5 900 000	(582)	1 740 093	8 953 301	662 610	17 255 422
Stan na 2007-01-01	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 184 588	16 622 690
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(1 972)	-	-	-	(1 972)
Zwiększenia z tytułu połączenia jednostek	-	-	-	-	22 042	22 042
Zysk netto	-	-	-	-	2 154 921	2 154 921
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
Inne	-	-	-	1 287	-	1 287
Stan na 2007-12-31 koniec 4 kwartału / 2007	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	6 813 239	17 795 968

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2008-01-01	261 208	929 093
a) zwiększenia	57 870	50 967
b) zmniejszenia	(12 427)	(220 160)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-12-31	306 651	759 900
Stan na początek okresu: 2007-01-01	288 941	1 115 547
a) zwiększenia z tytułu połączenia Spółek	7 335	10 205
b) zwiększenia inne	51 106	17 074
c) zmniejszenia	(86 174)	(213 733)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2007-12-31	261 208	929 093

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: 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	-	25 093	50 827	-	318 320
b) przeniesienia	-	-	(4 049)	-	-	-	4 049	-	-
c) zmniejszenia	(542 765)	(575)	(229)	(31 630)	(19 944)	(126 667)	(59 543)	(270)	(781 623)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-12-31	2 722 960	1 445	10 450	1 588 767	3 247	800 929	138 520	79 538	5 345 856
Stan na początek okresu: 2007-01-01	3 039 908	2 035	29 191	1 461 544	22 839	691 556	209 021	79 808	5 535 901
a) zwiększenia	562 470	-	561	6 608	352	329 176	28 928	-	928 095
b) przeniesienia	-	-	(8 116)	-	-	-	8 116	-	-
c) zmniejszenia	(426 167)	(15)	(6 915)	(632)	-	(118 229)	(102 879)	-	(654 837)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2007-12-31	3 176 211	2 020	14 720	1 467 520	23 191	902 503	143 186	79 808	5 809 159

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2008-01-01	118 138	61 199	11 555	338	191 230
a) zwiększenia	10 792	1 073	57	60 986	72 908
b) zmniejszenia	(19 721)	(21 349)	(11 612)	(61 031)	(113 713)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-12-31	109 209	40 923	-	293	150 425
Stan na początek okresu: 2007-01-01	82 906	82 197	9 017	5 068	179 188
a) zwiększenia	57 877	3 039	5 078	27 784	93 778
b) zmniejszenia	(22 645)	(24 037)	(2 540)	(32 514)	(81 736)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31	118 138	61 199	11 555	338	191 230

Rezerwy pozostałe	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: 2008-01-01	706 834	2 000	44 707	22 500	7 540	38 139	821 720
a) zwiększenia	413 992	-	42 323	21 800	-	7 863	485 978
b) zmniejszenia	(79 395)	(2 000)	(398)	-	(780)	(2 823)	(85 396)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-12-31	1 041 431	-	86 632	44 300	6 760	43 179	1 222 302
Stan na początek okresu: 2007-01-01	740 646	4 068	44 368	-	9 740	32 167	830 989
a) zwiększenia	70 315	-	339	22 500	-	23 013	116 167
b) zmniejszenia	(104 127)	(2 068)	-	-	(2 200)	(17 041)	(125 436)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31	706 834	2 000	44 707	22 500	7 540	38 139	821 720

4. Przychody ze sprzedaży

	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Gaz	16 941 820	13 936 040
Ropa naftowa	775 587	777 873
Hel	27 578	30 499
Gaz propan butan	42 636	39 512
Gazolina	2 950	1 650
Gaz rozprężony LNG	20 270	19 006
Usługi geofizyczne - geologiczne	64 950	33 463
Towary i materiały	11 137	6 816
Pozostała sprzedaż produktów i usług	151 546	275 085
Razem	18 038 474	15 119 944

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Rata odsetkowa	125 374	219 085
Rata kapitałowa	92 840	188 177
Razem	218 214	407 262

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Zakup gazu	(10 987 074)	(7 720 913)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(132 262)	(116 354)
Razem	(11 119 336)	(7 837 267)

Usługi obce	4 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(4 427 151)	(3 177 426)
Pozostałe usługi obce	(937 967)	(694 188)
Razem	(5 365 118)	(3 871 614)

7. Podatek dochodowy

	Nota	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Wynik brutto		655 276	2 421 032
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa		19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej		(124 503)	(459 996)
Podatek od różnic trwałych pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania		89 511	193 885
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat		(34 991)	(266 111)
Bieżący podatek dochodowy	7a	(240 066)	(433 541)
Odroczony podatek dochodowy	7b	205 075	167 430
Efektywna stopa podatkowa		5%	11%

7.a. Bieżący podatek dochodowy

	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Wynik brutto	655 276	2 421 032
Różnice pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	608 227	(135 486)
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	(1 596 697)	(1 907 704)
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	1 632 949	1 953 868
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych	1 063 695	869 362
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych	(488 102)	(1 048 660)
Odliczenia od dochodu	(3 618)	(2 352)
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	1 263 503	2 285 545
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(240 066)	(434 254)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	-	713
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(240 066)	(433 541)
Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	(240 066)	(433 541)

7.b. Odroczonego podatek dochodowy

	4 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-12-31
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych	35 882	(40 518)
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	25 394	(9 581)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	1 626	19 372
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(3 573)	(22 930)
Ujemne różnice kursowe	6 872	12 140
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	(29 599)
Pozostałe	5 563	(9 920)
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	169 193	207 948
Różnica pomiędzy wartością bilansową i podatkową środków trwałych	11 770	75 300
Przychody z leasingu finansowego	203 517	131 797
Wycena zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(29 983)	(2 025)
Dodatnie różnice kursowe	(892)	220
Naliczone odsetki od należności	(19 932)	(3 313)
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	4 836	5 013
Pozostałe	(123)	956
Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	205 075	167 430

* Bez zmiany podatku odroczonego w kwocie 9.561 tysięcy złotych ujmowanej bezpośrednio w kapitałach.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2008-12-31 koniec 4 kwartału / 2008	Stan na 2007-12-31 koniec poprze. roku / 2007
Grunty	36 580	36 078
Budynki i budowle	5 615 057	5 418 925
Urządzenia techniczne i maszyny	1 347 195	1 337 387
Środki transportu i pozostałe	92 042	80 049
Razem środki trwałe	7 090 874	6 872 439
Środki trwałe w budowie	1 983 686	1 696 477
Razem rzeczowe aktywa trwałe	9 074 560	8 568 916

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

Spółka w poprzednich kwartałach 2008 roku dokonała zmiany w prezentacji kosztów finansowych z tytułu wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu.

Różnice kursowe oraz koszty związane z wyceną i rozliczeniem transakcji pochodnych zgodnie z MSR, powinny korygować te pozycje rachunku wyników, których dotyczą. Taka prezentacja kosztów daje czytelny obraz Spółki, która w kosztach finansowych prezentuje jedynie koszty związane z zaciąganiem, bądź udzielaniem kredytów i pożyczek, natomiast w kosztach działalności operacyjnej – koszty które są z nią bezpośrednio związane, np. zrealizowane różnice kursowe z tytułu zakupu walut obcych w celu zapłaty za gaz z importu. Zatem, zmiana ta jest spójna z dotychczasową prezentacją różnic kursowych od rozrachunków handlowych, które prezentowane były i są w działalności operacyjnej.

W związku z tym spółka dokonała w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2007 reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczące zobowiązań z tytułu zakupu gazu) oraz wyceny instrumentów pochodnych zabezpieczających zobowiązania handlowe (zakupu gazu), przenosząc je z pozycji przychodów lub kosztów finansowych do pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto”.

Spółka dodatkowo zmieniła prezentację ujęcia dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych. Dotychczas 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 odpowiednią reklasyfikację w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2007 roku. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego wynikające z wprowadzenia powyższych korekt zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	4 kwartał / 2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31
Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami	447 488	2 121 975
Reklasyfikacja różnic kursowych oraz wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu	(26 632)	(7 930)
Reklasyfikacja dyskonta dotyczącego rezerw na likwidację środków trwałych	10 554	3 926
Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach	431 410	2 117 971

Ponadto Spółka dokonała zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych spłat i udzielen krótkoterminowej części pożyczek udzielonych, które prezentowane są w bilansie w należnościach. Dotychczas spłaty i udzielenia te były traktowane jako spłaty i zwiększenia należności i były wykazywane w pozycji zmiany stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych. Spółka uznała że bardziej zasadne jest prezentowanie spłat i udzielen pożyczek w działalności inwestycyjnej rachunku przepływów pieniężnych niezależnie od terminu ich spłaty oraz prezentacji w bilansie. W związku z tym Spółka dokonała odpowiedniej zmiany prezentacji w okresie porównawczym rachunku przepływów pieniężnych, zmniejszając zmianę stanu należności netto o kwotę 8.628 tysięcy złotych, zwiększając pozycję „wpływy z tytułu spłat pożyczek” o kwotę 82.636 tysięcy złotych, oraz zwiększając pozycję „wydatki z tytułu udzielonych pożyczek” o kwotę (91.264) tysięcy złotych. W wyniku tego zwiększyły się środki pieniężne z działalności operacyjnej a zmniejszyły z działalności inwestycyjnej o kwotę 8.628 tysięcy złotych. Zmiana stanu środków pieniężnych netto oraz pozostałe pozycje nie uległy zmianie.

III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA CZWARTY KWARTAŁ 2008 ROKU

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 31 grudnia 2008 roku zostały przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1744, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 31 grudnia 2008 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2008 roku do dnia 31 grudnia 2008 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2007.

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.

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, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 30 czerwca 2008 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2008 roku, które zostało opublikowane 25 września 2008 roku.

W IV kwartale 2008 roku Jednostka Dominująca nie wprowadziła istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2007 roku.

Aktywa i pasywa w jednostkowym skróconym sprawozdaniu finansowym zostały wycenione na takich samych zasadach jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej, przed uwzględnieniem korekt konsolidacyjnych.

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości.

Następujące standardy i interpretacje, według stanu na 31 grudnia 2008 roku zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie:

- Zmiana do MSSF 1 "Zastosowanie MSSF po raz pierwszy" oraz MSR 27 "Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe" - opublikowana w dniu 22 maja 2008 roku i mająca zastosowanie do sprawozdań finansowych sporządzonych za okresy rozpoczynające się w dniu 1 stycznia 2009 lub później.
- MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” : Zmieniona prezentacja.
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- MSSF 2 „Płatności w formie akcji własnych” : Warunki nabycia i anulowania uprawnień.
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- Zmieniony MSSF 3 „Połączenia jednostek” oraz towarzyszące mu zmiany w MSR 27 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe i inwestycje w jednostki zależne”
Zmiany standardów mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później.
- MSR 23 „Koszty finansowania zewnętrznego”
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.

- MSR 27 „Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe”,- ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później.
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” i MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych – Instrumenty finansowe z opcją sprzedaży oraz obowiązki powstające w momencie likwidacji”, wprowadzone w lutym 2008 roku - mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- Zmiana do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” wprowadzona w lipcu 2008 roku i mająca zastosowanie do sprawozdań finansowych sporządzonych za okresy roczne rozpoczynające się 1 lipca 2009 roku i później.
- Zmiany w Międzynarodowych Standardach Sprawozdawczości Finansowej wynikające z corocznego przeglądu – mają zastosowanie w większości przypadków dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- KIMSF 12 „Porozumienia o świadczeniu usług publicznych”
KIMSF 12 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008 roku. Interpretacja daje wytyczne dla operatorów w umowach koncesji na usługi pomiędzy sektorem publicznym i prywatnym w zakresie ujęcia księgowego tych umów. KIMSF 12 dotyczy umów, w których udzielający koncesji kontroluje lub reguluje, jakie usługi operator dostarczy przy pomocy określonej infrastruktury, a także kontroluje znaczący pozostały udział w infrastrukturze na konie okresu realizacji umowy.
- KIMSF 13 „Programy lojalnościowe”
KIMSF 13 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 lipca 2008 roku lub później. Interpretacja daje wytyczne jednostkom przyznającym swoim klientom tzw. „punkty” lojalnościowe odnośnie wyceny ich zobowiązań wynikających z przekazania produktów lub wykonania usług darmowych lub o obniżonej cenie w momencie realizacji przez klienta przyznanych punktów.
- KIMSF 14 „MSR 19 - Ograniczenie ujmowania nadwyżki w programie określonych świadczeń, minimalne wymogi dotyczące ujęcia oraz wzajemne powiązania między tymi wymogami.”
KIMSF ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008.
- KIMSF 15 „Umowy na budowę nieruchomości”, ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- KIMSF 16 „Zabezpieczenie inwestycji netto w jednostkach zagranicznych”, ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 października 2008 roku lub później.
- KIMSF 17 „Dystrybucja aktywów niepieniężnych na rzecz właścicieli”, ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później.

Jednostka Dominująca dokonała oceny skutków zastosowania tych interpretacji i zmian standardów i zidentyfikowała, że zmiany w zakresie MSR 1 oraz MSR 23 mogą mieć wpływ na prezentację sprawozdania finansowego w momencie zastosowania. Grupa począwszy od 1 stycznia 2009 roku rozpocznie raportowanie uwzględniające proponowane zmiany.

W przypadku interpretacji wydanych przez KIMSF, według wstępnej oceny Jednostki Dominującej zastosowanie ich przez Grupę na dzień bilansowy, nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

Jednocześnie nadal poza regulacjami przyjętymi przez UE pozostaje rachunkowość zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych, których zasady nie zostały zatwierdzone do stosowania w UE.

Według szacunków Jednostki Dominującej zastosowanie rachunkowości zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych według MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby przyjęte przez UE do stosowania na dzień bilansowy.

Ponadto, Grupa sporządzając niniejsze skrócone sprawozdanie finansowe nie zastosowała następujących standardów, zmian standardów i interpretacji, które zostały opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE, ale nie mają jeszcze zastosowania:

- MSSF 8 „Segmenty operacyjne”
MSSF 8 został wydany 30 listopada 2006 roku, i zastępuje MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku Standard specyfikuje jak jednostka powinna prezentować dane na temat segmentów operacyjnych i wymaga prezentowania informacji opartych na raportach

wykorzystywanych wewnętrznie. Standard wprowadza również wymagania wprowadzenia ujawnień dotyczących produktów, usług, obszarów geograficznych i głównych klientów.

Jednostka Dominująca dokonała oceny skutków zastosowania tych interpretacji oraz zmian standardów i zidentyfikowała, że zmiany w zakresie MSSF 8 mogą mieć wpływ na prezentację sprawozdania finansowego w momencie zastosowania. Grupa począwszy od 1 stycznia 2009 roku rozpocznie raportowanie uwzględniające proponowane zmiany. Według szacunków Jednostki Dominującej pozostałe zmiany nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę na dzień bilansowy. Grupa nie zamierza stosować tych standardów i interpretacji przed datą ich obowiązywania.

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

1. W dniu 3 października 2008 roku został rozstrzygnięty przetarg o udzielenie zamówienia publicznego na realizację zadania inwestycyjnego, związanego z rozbudową pojemności magazynowej podziemnego magazynu gazu PMG Wierzchowice, pn. „Budowa części napowierzchniowej PMG Wierzchowice etap 3,5 mld m³, podetap 1,2 mld m³” na rzecz konsorcjum w składzie PBG S.A. Przeźmierowo, TECNIMONT S.P.A. Włochy, SOCIETE FRANCAISE D'ETUDES ET DE REALISATIONS D'EQUIPEMENTS GAZIERS SOFREGAZ Francja, PLYNOSTAV PARDUBICE HOLDING A.S. Republika Czech, PLYNOSTAV – REGULACE PLYNU A.S. Republika Czech. Kwota zamówienia na rozbudowę PMG Wierzchowice z pojemności 0,575 mld m³ do pojemności 1,2 mld m³ wynosi 1.328.580 tysięcy złotych brutto (1.089.000 tysięcy złotych netto).
2. W dniu 8 grudnia 2008 roku na podstawie umowy sprzedaży udziałów z dnia 28 listopada 2008 roku PGNiG S.A. zbyła 50.000 udziałów spółki Polskie LNG Sp. z o.o. z siedzibą w Świnoujściu o wartości nominalnej 1 tysiąc złotych każdy udział, reprezentujących 100,00% jej kapitału zakładowego oraz 100,00% głosów na zgromadzeniu wspólników za kwotę 52.000 tysięcy złotych, (tj. w przeliczeniu na jeden udział 1.040 zł) na rzecz Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie. Przedmiot działalności Polskiego LNG Sp. z o.o. obejmuje w szczególności regazyfikację paliw gazowych. Zgodę na sprzedaż spółki Polskie LNG Sp. z o.o. bez przeprowadzenia przetargu wydało Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. w dniu 8 października 2008 roku. Natomiast cena sprzedaży ustalona na podstawie wyceny dokonanej przez niezależnego rzeczoznawcę została zatwierdzona przez Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. w dniu 26 listopada 2008 roku. W wyniku zbycia udziałów PGNiG S.A. nie będzie posiadała żadnych udziałów w spółce Polskie LNG.
3. W dniu 17 październik 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DTA-4212-24(11)/2008/652/V/AG zatwierdził zmianę taryfy w zakresie cen paliw gazowych. Nowe taryfy obowiązują od 1 listopada 2008 roku.
4. W dniu 13 listopada 2008 roku Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. przyjął "Strategię Grupy Kapitałowej PGNiG w perspektywie roku 2015".
5. W dniu 18 listopada 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. odwołało ze składu Rady Nadzorczej PGNiG S.A.:
 - Panią Joannę Stuglik;
 - Pana Huberta KonarskiegoJednocześnie, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 18 listopada 2008 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A.:
 - Pana Marka Karabułę;
 - Pana Macieja Kaliskiego.
6. W dniu 19 listopada 2008 roku została podpisana umowa na realizację zadania inwestycyjnego pomiędzy PGNiG S.A. a konsorcjum w składzie PBG S.A. Przeźmierowo, TECNIMONT S.P.A. Włochy, SOCIETE FRANCAISE D'ETUDES ET DE REALISATIONS D'EQUIPEMENTS GAZIERS SOFREGAZ Francja, PLYNOSTAV PARDUBICE HOLDING A.S. Republika Czech, PLYNOSTAV – REGULACE PLYNU A.S. Republika Czech ("Konsorcjum"). Przedmiotem Umowy jest rozbudowa PMG Wierzchowice z pojemności 0,575 mld m³ do pojemności 1,2 mld m³. Wartość kontraktu wynosi 1.328.580 tysięcy złotych brutto (1.089.000 tysięcy złotych netto). Kontrakt zrealizowany zostanie przez Konsorcjum do dnia 18 listopada 2011 roku.
7. W dniu 27 listopada 2008 roku, wypełniając obowiązek wynikający z § 29 ust. 3 Regulaminu Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A., zasady nr 7 z Części III "Dobrych Praktyk Spółek Notowanych na GPW", Rada Nadzorcza PGNiG S.A. w ramach swojej struktury powołała Komitet Audytu, w skład którego zostali powołani:
 - Pani Jolanta Siergiej;

- Pan Mieczysław Puławski (jako członek niezależny).
 - Pan Marek Karabuła;
8. W dniu 11 grudnia 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. postanowiło użyć środki z kapitału rezerwowego "Centralny Fundusz Restrukturyzacji na lata 2005–2007", w wysokości 1.310 tysięcy złotych z części kapitału rezerwowego pn. Centralny Fundusz Restrukturyzacji, na jednorazowe wypłaty (osłony) dla pracowników objętych Planem restrukturyzacji zatrudnienia w 2008 roku, w tym:
- środki finansowe w wysokości 600 tysięcy złotych dla 15 byłych pracowników ZUN Naftomet Sp. z o.o. z siedzibą w Krośnie,
 - środki finansowe w wysokości 710 tysięcy złotych dla 13 byłych pracowników Geovity Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- Jednocześnie Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło przedłużyć okres obowiązywania kapitału rezerwowego pn. "Centralny Fundusz Restrukturyzacji na lata 2005 – 2007" do 31 grudnia 2011 roku oraz przyjęło "Program racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2009-2011 (III etap)".

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

W relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego w IV kwartale 2008 roku Grupa Kapitałowa PGNiG odnotowała zmniejszenie straty z działalności operacyjnej o 300,7 mln złotych (33%) oraz zmniejszenie straty netto o 190,4 mln złotych (38%). Należy jednak pamiętać że w IV kwartale 2007 roku spółki dystrybucyjne dokonały znacznych odpisów aktualizujących majątek dystrybucyjny w wysokości (1.317,3) mln złotych. Wyłączając to zdarzenie z wyników za IV kwartał 2007 roku Grupa Kapitałowa PGNiG odnotowała w IV kwartale 2008 roku zmianę wyniku (z zysku na stratę) z działalności operacyjnej o (1.016,6) mln złotych oraz zmianę wyniku netto (z zysku na stratę) o (877,1) mln złotych.

Tak znaczne pogorszenie wyników finansowych GK PGNiG spowodowane zostało spadkiem rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego, który nastąpił w rezultacie:

- wysokiego wzrostu jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu (liczonego w PLN)
- niedostosowaniem stawek i opłat w taryfach na paliwa gazowe do poziomu kosztów zakupu gazu.

W efekcie znacznego wzrostu cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynkach międzynarodowych w okresie styczeń - lipiec 2008 roku jednostkowe koszty zakupu gazu z importu w porównaniu do IV kwartału roku ubiegłego wzrosły o 87%. Kulminacja wzrostu cen ropy naftowej nastąpiła w czerwcu i lipcu bieżącego roku. Pomimo wyraźnego spadku cen ropy naftowej w kolejnych miesiącach, Grupa Kapitałowa nie odnotowała spadku cen zakupu gazu z importu. Wynika to z faktu, iż importowe ceny gazu indeksowane są w oparciu o średnią kroczącą notowań produktów ropopochodnych z ostatnich dziewięciu miesięcy. Dodatkowym czynnikiem wpływającym na wzrost cen gazu z importu były zmiany na rynku walutowym, zwłaszcza utrzymująca się począwszy od lipca bieżącego roku szybka i znacząca deprecjacja złotówki względem dolara.

Obowiązująca w IV kwartale 2008 roku taryfa na paliwa gazowe nie zapewniła GK PGNiG możliwości wygenerowania przychodów ze sprzedaży gazu na poziomie umożliwiającym pełne pokrycie wzrostu kosztów zakupu gazu z importu. Wynika to faktu, iż rzeczywiste ceny ropy naftowej i produktów ropopochodnych kształtowały się znacznie powyżej poziomów przyjmowanych do kalkulacji obowiązujących cen taryfowych. W efekcie stosowania nieadekwatnej do bieżących warunków gospodarczych taryfy Grupa Kapitałowa PGNiG w IV kwartale 2008 roku odnotowała znaczącą stratę ze sprzedaży gazu wysokometanowego wobec wysokiej zyskowności w analogicznym okresie roku ubiegłego.

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

Sprzedaż gazu Grupy Kapitałowej PGNiG podlega znacznym wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu znacznie wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Sprzedaż ropy naftowej nie ulega wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych znacznie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) i jest uzależniona od temperatury otoczenia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury zimą i wyższe latem. Sezonowość sprzedaży gazu, w znacznie większym stopniu, dotyczy odbiorców z sektora komunalno-bytowego, zużywających gaz na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego. Sezonowość sprzedaży wpływa na potrzebę zwiększenia zdolności magazynowania oraz przesyłowych, w tym również sieci dystrybucyjnych, w celu zaspokojenia szczytowego zapotrzebowania odbiorców końcowych i utrzymania bezpieczeństwa dostaw gazu w kraju.

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

W czwartym kwartale 2008 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 1 października 2008 roku zgodnie z uchwałą nr 50 z dnia 26 czerwca 2008 roku Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy PGNiG S.A. dokonano wypłaty dywidendy za rok obrotowy 2007 w kwocie 1.121.000 tysięcy złotych w następujący sposób:

- kwotę: 950.000 tysięcy złotych dla Skarbu Państwa zgodnie z uchwałą nr 1 z dnia 24 lipca 2008 roku, w formie;
 - a. dywidendy niepieniężnej w wysokości 949.994 tysięcy złotych,
 - b. dywidendy pieniężnej w kwocie 6 tysięcy złotych,
- kwotę: 171.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy.

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

Po dniu na który sporządzono kwartalne sprawozdanie finansowe za IV kwartał 2008 roku wystąpiły dwa istotne zdarzenia, które mogą w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki:

1. Zmniejszenie dostaw gazu z kierunku wschodniego oraz ograniczenie dostaw do dużych odbiorców.

W związku z „konfliktem gazowym” pomiędzy rosyjskim dostawcą gazu Gazpromem a Ukrainą od dnia 2 stycznia 2009 roku występują ograniczenia w dostawach gazu dla PGNiG S.A. z kierunku wschodniego. W wyniku tego Spółka PGNiG S.A. podjęła decyzję o zmniejszeniu dostaw gazu do Zakładów Azotowych Puławy S.A. oraz PKN ORLEN S.A.. Ograniczenie dostaw występowało pomiędzy 7 a 19 stycznia 2009 roku. Spółka na bieżąco informowała o zaistniałej sytuacji komunikatami nr 1/2009, 2/2009, 3/2009, 4/2009, 6/2009, 7/2009, 11/2009, 12/2009, 13/2009, 14/2009. Zgodnie z ostatnim komunikatem nr 19/2009 w tej sprawie, w dniu 6 lutego 2009 roku dostawy gazu ziemnego w punkcie zdawczo-odbiorczym w Drozdowiczach były realizowane na poziomie ok. 12 mln m³ na dobę. Oznacza to, iż dostawy gazu ziemnego z kierunku wschodniego realizowane były na poziomie ok. 93% w stosunku do pierwotnie planowanych ilości. Wzrost poziomu dostaw był efektem współpracy PGNiG SA i Gazprom Eksport, dotyczącej czasowego zwiększenia ilości odbieranego gazu z kierunku wschodniego. Dostawy w ramach kontraktu z RosUkrEnergo AG nadal nie były realizowane. Zapotrzebowanie na gaz ziemny klientów w Polsce było w pełni pokrywane.

2. Objęcie udziałów w licencjach.

Jednostka zależna od Spółki, PGNiG Norway A/S poinformowała 6 stycznia 2009 roku, że bezpłatnie obejmie 30% udziałów w licencji PL350 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym na podstawie umowy z StatoilHydro Petroleum A/S. Bezpośrednim operatorem na Licencji jest E.ON Ruhrgas Norge A/S (40% udziałów). Pozostałymi partnerami są StatoilHydro ASA (25% udziałów) oraz StatoilHydro Petroleum A/S (5% udziałów). Natomiast w dniu 13 lutego 2009 roku spółka zależna PGNiG Norway A/S objęła 25% udziałów w licencji PL419 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, na podstawie umowy z Nexen Exploration Norge A/S. Zgodnie z zapisami umowy, PGNiG Norway objęła 25% udziałów w licencji za symboliczną kwotę 1,00 NOK (równowartość kwoty 0,5277 PLN zgodnie z tabelą kursów średnich NBP nr 31/A/NBP/2009 z dnia 13 lutego 2009 roku). Bezpośrednim operatorem na Licencji jest Nexen Exploration Norge A/S (30% udziałów), a pozostałymi partnerami są Wintershall Norge ASA (25% udziałów) oraz Edison International Spa (20% udziałów). Objęcie udziałów w Licencjach uzależnione jest od uzyskania zgody Norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii oraz Norweskiego Ministerstwa Finansów.

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

	31 grudnia 2008	31 grudnia 2007
1. Należności warunkowe	385 138	123 032
1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	3 297	3 231
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	244	202
- otrzymanych weksli	3 053	3 029
1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	348 429	114 292
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	304 706	67 688
- otrzymanych weksli	43 723	46 604
1.3. <i>Inne należności warunkowe</i>	33 412	5 509
2. Zobowiązania warunkowe	11 109 537	7 178 461
2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	33 348	30 690
- udzielone gwarancje i poręczenia	-	1 039
- wystawione weksle	-	-
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	33 348	29 651
2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	11 075 954	7 146 582
- udzielone gwarancje i poręczenia	8 276 601	6 816 035
- wystawione weksle	62 920	55 192
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	2 736 433	275 355
2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe</i>	235	1 189

W przypadku należności warunkowych istotnie wzrosła wartość otrzymanych gwarancji i poręczeń. Na wzrost ten składają się przede wszystkim dwie istotne gwarancje należytego wykonania umowy związane z opisanymi poniżej istotnymi umowami inwestycyjnymi z konsorcjami z PBG S.A. Wartość pierwszej gwarancji wynosi 85.217 tysięcy złotych a drugiej 66.429 tysięcy złotych. Pozostały wzrost w zdecydowanej większości dotyczy gwarancji stanowiących zabezpieczenie płatności za gaz dostarczany przez zakłady obrotu gazem.

Zmiany zobowiązań z tytułu gwarancji i poręczeń w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2008 roku wynikają przede wszystkim z udzielenia przez Jednostkę Dominującą gwarancji w wysokości 319.874 tysięcy złotych na rzecz National Oil Corporation w Libii (108.000 tysięcy USD przeliczone po kursie ustalonym przez NBP na koniec danego okresu), oraz ze zwiększenia się wartości dwóch istotnych gwarancji w związku z osłabieniem się złotówki w stosunku do euro. Wartość gwarancji udzielonej solidarnie przez spółki gazownictwa na rzecz konsorcjum banków - agent Bank Handlowy S.A. w Warszawie zwiększyła się o 738.000 tysięcy złotych, a wartość gwarancji udzielonej państwu Norweskiemu zwiększyła się o 370.509 tysięcy złotych.

Istotna zmiana zobowiązań warunkowych z tytułu podpisanych umów, kontraktów inwestycyjnych wynika przede wszystkim z podpisania dwóch istotnych umów. Pierwsza to podpisana w trzecim kwartale umowy na realizację zadania inwestycyjnego związanego z zagospodarowaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Lubiatowa, Międzychodu i Grotowa z konsorcjum w składzie PBG S.A. Polska, Technip KTI S.P.A. Włochy, Thermo Design Engineering Ltd. Kanada na kwotę 1.397.000 tysięcy złotych. Druga to podpisana w czwartym kwartale umowa o generalną realizację zadania inwestycyjnego związanego z rozbudową magazynu gazu Wierzchowice z konsorcjum w składzie PBG S.A. Przeźmierowo, TECNIMONT S.P.A. Włochy, SOCIETE FRANCAISE D'ETUDES ET DE REALISATIONS D'EQUIPEMENTS GAZIERS SOFREGAZ Francja, PLYNOSTAV PARDUBICE HOLDING A.S. Republika Czech, PLYNOSTAV – REGULACE PLYNU A.S. Republika Czech na kwotę 1.089.000 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 31 grudnia 2008 roku wartość takich gwarancji bankowych wynosiła 754.714 tysięcy złotych a na dzień 31 grudnia 2007 roku 1.051.920 tysięcy złotych. Zmiana ta wynika z wygaśnięcia dwóch istotnych gwarancji bankowych wystawionych na zlecenie Jednostki Dominującej na rzecz Gazprom-Export Ltd. na łączną kwotę 438.300 tysięcy złotych (każda o wartości 219.150 tysięcy złotych). Pozostały wzrost wartości tych gwarancji wynika w całości z osłabienia się złotówki w stosunku do dolara amerykańskiego.

11. Informacje dotyczące przychodów i wyników 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 prowadzi zarówno PGNiG S.A., 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, Wierzchowicach 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 domowych, 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 umorzenia 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.a. Segmenty branżowe

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów i zysków oraz niektórych aktywów i pasywów poszczególnych segmentów branżowych Grupy za okresy zakończone 31 grudnia 2008 roku i 31 grudnia 2007 roku.

W I i II kwartale 2007 roku zarówno obrotem gazem, jak i dystrybucją gazu ziemnego zajmowały się Spółki Gazownictwa Grupy Kapitałowej. W wyniku prawnego rozdzielenia dystrybucji gazu od działalności handlowej w połowie 2007 roku działalność handlowa Grupy Kapitałowej została zintegrowana w PGNiG S.A. Spółki Gazownictwa zostały przekształcone w Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD). W związku z tym w poniższym sprawozdaniu z segmentów działalności w okresie porównawczym zakończonym 31 grudnia 2007 roku segment dystrybucji obejmuje również przychody i koszty za I i II kwartał 2007 roku dotyczące sprzedawanego gazu, natomiast w sprawozdaniu z działalności segmentów za bieżący okres segment dystrybucji zawiera już jedynie przychody i koszty dotyczące usługi dystrybucyjnej a przychody i koszty dotyczące sprzedawanego gazu znajdują się w segmencie obrotu i magazynowania.

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za IV kwartał 2008 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2008-12-31	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 131 021	16 116 182	26 870	159 046	-	18 433 119
Sprzedaż między segmentami	1 429 715	603 562	3 033 558	205 986	(5 272 821)	-
Przychody segmentu ogółem	3 560 736	16 719 744	3 060 428	365 032	(5 272 821)	18 433 119
Amortyzacja	(585 313)	(138 557)	(690 586)	(9 226)	-	(1 423 682)
Pozostałe koszty	(2 017 603)	(17 028 466)	(1 967 487)	(343 127)	5 232 741	(16 123 942)
Koszty segmentu ogółem	(2 602 916)	(17 167 023)	(2 658 073)	(352 353)	5 232 741	(17 547 624)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	957 820	(447 279)	402 355	12 679	(40 080)	885 495
Koszty finansowe netto						125 395
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		221				221
Zysk przed opodatkowaniem						1 011 111
Podatek dochodowy						(82 124)
Zysk netto						928 987
Bilans						
Aktywa segmentu	10 005 291	10 045 936	10 172 178	280 164	(2 007 389)	28 496 180
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 882				556 882
Aktywa nieprzypisane						217 122
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						518 020
Aktywa ogółem						29 788 204
Kapitał własny ogółem						20 766 502
Zobowiązania segmentu	2 946 306	3 444 892	2 210 438	89 602	(2 007 389)	6 683 849
Zobowiązania nieprzypisane						978 402
Rezerwa na podatek odroczonego						1 359 451
Pasywa ogółem						29 788 204
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(1 399 560)	(301 231)	(844 621)	(21 088)	-	(2 566 500)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 550 019)	(2 138 142)	(10 892 705)	(5 486)	-	(15 586 352)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 346)

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
 Raport okresowy za IV kwartał 2008 roku
 Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2007-12-31	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 054 235	9 468 768	5 013 685	115 446	-	16 652 134
Sprzedaż między segmentami	1 475 122	4 416 236	1 643 624	218 236	(7 753 218)	-
Przychody segmentu ogółem	3 529 357	13 885 004	6 657 309	333 682	(7 753 218)	16 652 134
Amortyzacja	(582 467)	(126 746)	(711 187)	(9 873)	-	(1 430 273)
Pozostałe koszty	(1 928 507)	(12 570 512)	(7 257 185)	(315 469)	7 710 795	(14 360 878)
Koszty segmentu ogółem	(2 510 974)	(12 697 258)	(7 968 372)	(325 342)	7 710 795	(15 791 151)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	1 018 383	1 187 746	(1 311 063)	8 340	(42 423)	860 983
Koszty finansowe netto						157 771
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(16 026)				(16 026)
Zysk przed opodatkowaniem						1 002 728
Podatek dochodowy						(86 663)
Zysk netto						916 065
Bilans						
Aktywa segmentu	9 058 665	11 777 275	9 183 395	279 444	(2 938 092)	27 360 687
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		557 529				557 529
Aktywa nieprzypisane						63 871
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						419 814
Aktywa ogółem						28 401 901
Kapitał własny ogółem						21 021 765
Zobowiązania segmentu	2 183 691	3 655 773	2 397 611	86 075	(2 938 092)	5 385 058
Zobowiązania nieprzypisane						464 719
Rezerwa na podatek odroczonego						1 530 359
Pasywa ogółem						28 401 901
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(1 940 177)	(206 889)	(822 178)	(10 743)	-	(2 979 987)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane	(2 661 341)	(2 617 292)	(10 531 312)	(5 488)	-	(15 815 433)
						(55 628)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA IV KWARTAŁ 2008 ROKU

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

PGNiG S.A. jest Jednostką Dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG 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 Gieldzie 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 z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (Dz. U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553).

Spółka została wpisana do rejestru handlowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. 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 regulowana jest przez Prawo geologiczne i górnicze i zgodnie z nim prowadzona jest na podstawie posiadanych koncesji.

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

Według stanu na dzień 31 grudnia 2008 roku w skład Grupy Kapitałowej wchodziły PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 33 spółki o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

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

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 31 grudnia 2008 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

	Firma spółki	Kapitał zakładowy w zł	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w zł	% kapitału PGNiG S.A.	% głosów PGNiG S.A.
Spółki zależne od PGNiG S.A.					
1	Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%	100,00%
2	Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.	105 231 00,00	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.	655 063 000,00	655 063 000,00	100,00%	100,00%
12	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 288 680 000,00	1 288 680 000,00	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.	1 251 738 000,00	1 251 738 000,00	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.”	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%	51,00%
24	ZRUG Sp. z o.o. (Pogórska Wola)	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%

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

W bieżącym kwartale Grupa Kapitałowa PGNiG S.A. objęła skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym niżej wymienione jednostki.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 grudnia 2008	31 grudnia 2007
Spółki zależne			
GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o. 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 Sp. z o.o. 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%
Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	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 Sp. z o. o. obejmuje Geofizykę Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

³⁾ GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o. o. 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.

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

- W dniu 8 grudnia 2008 roku na podstawie umowy sprzedaży udziałów z dnia 28 listopada 2008 roku PGNiG S.A. zbyła 50.000 udziałów spółki Polskie LNG Sp. z o.o. z siedzibą w Świnoujściu o wartości nominalnej 1 tysiąc złotych każdy udział, reprezentujących 100,00% jej kapitału zakładowego oraz 100,00% głosów na zgromadzeniu wspólników za łączną kwotę 52.000 tysięcy złotych, (tj. w przeliczeniu na jeden udział 1.040 zł) na rzecz Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie. W wyniku zbycia udziałów PGNiG nie będzie posiadało żadnych udziałów w spółce Polskie LNG.
- Podwyższenie kapitału zakładowego Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. o kwotę 3.918 tysięcy złotych do poziomu 655.063 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 30 października 2008 roku; nowo utworzone udziały zostały objęte przez PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej.
- Podwyższenie kapitału zakładowego Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. o kwotę 54.899 tysięcy złotych do poziomu 1.033.186 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 22 stycznia 2009 roku; nowo utworzone udziały zostały objęte przez PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej.

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 2008 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 posiadanej 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 2008-11-13 - 2009-03-02	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	4 999 999 999	0,00%	84,75%	4 999 999 999
Pozostali	15,25%	900 000 001	0,00%	15,25%	900 000 001
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

6. Zestawienie zmian w stanie 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
Zarząd	-	-	-	-	-	-
Rada	8.272	-	-	-	-	8.272
Nadzorcza						

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 31 grudnia 2008 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 okresie czwartego kwartału 2008 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

Istotny wpływ na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG będzie miał poziom notowań ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynkach międzynarodowych. W okresie od stycznia do lipca 2008 roku utrzymywał się wzrostowy trend notowań ropy naftowej na światowych rynkach. W czerwcu i lipcu notowania tego surowca osiągnęły rekordowe wyniki. Natomiast w kolejnych miesiącach nastąpiło odwrócenie trendu i spadek notowań ropy naftowej. Utrzymanie się obecnego trendu na rynku surowcowym będzie oddziaływać na spadek i stabilizację cen importowych gazu w najbliższych miesiącach.

Z drugiej strony notowania cen produktów ropopochodnych mają wpływ na rentowność wydobycia ropy naftowej. Spadek notowań surowców na światowych giełdach automatycznie wpływa na spadek zyskowności wydobycia ropy naftowej, co może zmniejszyć pozytywny efekt ewentualnego spadku kosztów zakupu gazu z importu.

Na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG istotny wpływ ma sytuacja na rynkach walutowych. W okresie od stycznia do lipca 2008 roku aprecjacja kursu złotego wobec dolara znacząco osłabiła wzrosty cen zakupu gazu z importu. Natomiast znaczne umocnienie się dolara w stosunku do złotówki w drugiej połowie 2008 roku znacząco zwiększało koszt zakupu gazu z importu. Utrzymanie się trendu osłabienia złotówki będzie negatywnie wpływać na koszty zakupu gazu wysokometanowego z importu. Rosnący kurs dolara może osłabić lub nawet zniwelować pozytywny efekt zmniejszenia się cen importowych gazu.

Kluczowe znaczenie dla sytuacji finansowej GK PGNiG będzie miało stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu stosowanych cen i stawek opłat zawartych w taryfie dla paliw gazowych. Obowiązująca od dnia 1 listopada 2008 roku taryfa nie pokrywała w pełni utrzymujących się jeszcze do końca 2008 roku wysokich poziomów cen zakupu gazu z importu (głównie ze względu na znaczne osłabienie się złotówki). Obecna taryfa na paliwa gazowe obowiązuje do 31 marca 2009 roku. Spółka w dniu 13 lutego 2009 roku złożyła do prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) wnioski o nową taryfę dla paliw gazowych, która miałaby obowiązywać do końca 2009 roku. Propozycje PGNiG S.A. dotyczące cen i stawek opłat, zawarte w nowym wniosku taryfowym, wynikają z uwzględnienia planowanych na 2009 rok kosztów związanych z handlem gazem, w tym w szczególności kosztów dotyczących zakupu gazu z importu, na które istotny wpływ ma sytuacja na rynku walutowym. Poziom zatwierdzonych przez Prezesa URE taryf będzie miał istotny wpływ na wyniki kolejnych kwartałów począwszy od II kwartału 2009 roku.