



# **PGNiG**

**Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA**

**RAPORT OKRESOWY**

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE  
30 WRZEŚNIA 2008 ROKU ORAZ 30 WRZEŚNIA 2007 ROKU**

# KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

## Skonsolidowany raport kwartalny QSr III 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 III kwartał roku obrotowego 2008 obejmujący okres od 01.01.2008 roku do 30.09.2008 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 13 listopada 2008 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)

**5250008028**

(NIP)

**012216736**

(REGON)

**SPIS TREŚCI**

|   |           |
|---|-----------|
| <b>WYBRANE DANE FINANSOWE</b> .....   | <b>5</b>  |
| <b>I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE</b> .....  | <b>6</b>  |
| <b>SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b> .....   | <b>6</b>  |
| <b>SKONSOLIDOWANY BILANS</b> .....  | <b>7</b>  |
| <b>SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH</b> .....   | <b>8</b>  |
| <b>ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM</b> .....   | <b>9</b>  |
| <b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO</b> .....   | <b>10</b> |
| 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. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy .....   | 12        |
| 8. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi. ....  | 13        |
| <b>II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE</b> .....  | <b>15</b> |
| <b>JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b> .....  | <b>15</b> |
| <b>JEDNOSTKOWY BILANS</b> .....   | <b>16</b> |
| <b>JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH</b> .....  | <b>17</b> |
| <b>ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM</b> .....  | <b>18</b> |
| <b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO</b> .....  | <b>19</b> |
| 1. Podatek odroczony .....  | 19        |
| 2. Odpisy aktualizujące .....   | 19        |
| 3. Rezerwy .....  | 20        |
| 4. Przychody ze sprzedaży .....   | 21        |
| 5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego .....  | 21        |
| 6. Koszty operacyjne .....  | 21        |
| 7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy .....   | 21        |
| 8. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi .....  | 21        |
| <b>III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA TRZECI KWARTAŁ 2008 ROKU</b> .....  | <b>23</b> |
| 1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie .....  | 23        |
| 2. Przyjęte zasady rachunkowości .....  | 23        |
| 3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy .....  | 23        |
| 4. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących .....  | 25        |
| 5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe .....   | 25        |
| W segmencie dystrybucja GK PGNiG odnotowała spadek sezonowej straty o 153,7 mln zł w relacji do III kwartału roku ubiegłego. Na poprawę rentowności działalności dystrybucyjnej najistotniejszy wpływ miał wzrost stawek i opłat za przesyłanie paliw gazowych, w efekcie zatwierdzenia w końcu kwietnia bieżącego roku nowych taryf dla Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. .... | 26        |
| 6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie .....   | 26        |
| 7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych .....  | 26        |
| 8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane .....   | 26        |
| 9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogących w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe .....  | 26        |

|   |           |
|---|-----------|
| 10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego .....  | 27        |
| 11. Informacje dotyczące przychodów i wyników przypadających na poszczególne segmenty działalności.....   | 27        |
| <b>IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA TRZECI KWARTAŁ 2008 ROKU .....</b>  | <b>31</b> |
| 1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej.....   | 31        |
| 2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji.....  | 31        |
| 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 .....  | 33        |
| 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.....  | 34        |
| 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 ..... | 34        |
| 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.....   | 34        |
| 7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej.....   | 34        |
| 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.....   | 34        |
| 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 .....   | 35        |
| 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 .....  | 35        |
| 11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału .....   | 35        |

## WYBRANE DANE FINANSOWE

| Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego              | 3 kwartały  | 3 kwartały  | 3 kwartały  | 3 kwartały  |
|---|---|---|---|---|
|   | narastająco/ 2008<br>okres od 2008-01-01<br>do 2008-09-30 | narastająco/ 2007<br>okres od 2007-01-01<br>do 2007-09-30 | narastająco/ 2008<br>okres od 2008-01-01<br>do 2008-09-30 | narastająco/ 2007<br>okres od 2007-01-01<br>do 2007-09-30 |
|   | w tysiącach złotych                                       |   | w tysiącach EUR   |   |
| I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów       | 12 913 123  | 11 575 139  | 3 770 585   | 3 021 125   |
| II. Zysk z działalności operacyjnej                                   | 1 494 432   | 1 771 200   | 436 369   | 462 285   |
| III. Zysk przed opodatkowaniem  | 1 597 994   | 1 816 090   | 466 608   | 474 002   |
| IV. Zysk netto  | 1 239 349   | 1 416 870   | 361 885   | 369 805   |
| V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej               | 1 961 391   | 2 138 024   | 572 719   | 558 027   |
| VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej            | (1 543 023)   | (946 816)   | (450 557)   | (247 120)   |
| VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej              | 58 214  | (2 384 073)   | 16 998  | (622 246)   |
| VIII. Przepływy pieniężne netto, razem                                | 476 582   | (1 192 865)   | 139 160   | (311 339)   |
| IX. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)                           | 0,21  | 0,24  | 0,06  | 0,06  |
| X. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)                | 0,21  | 0,24  | 0,06  | 0,06  |
|   | Stan na<br>30 września 2008                               | Stan na<br>31 grudnia 2007                                | Stan na<br>30 września 2008                               | Stan na<br>31 grudnia 2007                                |
| XI. Aktywa razem  | 29 309 198  | 28 401 901  | 8 599 360   | 7 929 062   |
| XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania                           | 8 211 320   | 7 380 136   | 2 409 213   | 2 060 339   |
| XIII. Zobowiązania długoterminowe                                     | 3 885 721   | 3 879 566   | 1 140 076   | 1 083 073   |
| XIV. Zobowiązania krótkoterminowe                                     | 4 325 599   | 3 500 570   | 1 269 137   | 977 266   |
| XV. Kapitał własny  | 21 097 878  | 21 021 765  | 6 190 147   | 5 868 723   |
| XVI. Kapitał zakładowy  | 5 900 000   | 5 900 000   | 1 731 068   | 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)                   | 3,58  | 3,56  | 1,05  | 0,99  |
| XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)         | 3,58  | 3,56  | 1,05  | 0,99  |
| XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR) | 0,19  | 0,17  | 0,06  | 0,05  |

| Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego                 | 3 kwartały  | 3 kwartały  | 3 kwartały  | 3 kwartały  |
|---|---|---|---|---|
|   | narastająco/ 2008<br>okres od 2008-01-01<br>do 2008-09-30 | narastająco/ 2007<br>okres od 2007-01-01<br>do 2007-09-30 | narastająco/ 2008<br>okres od 2008-01-01<br>do 2008-09-30 | narastająco/ 2007<br>okres od 2007-01-01<br>do 2007-09-30 |
|   | Stan na<br>30 września 2008                               | Stan na<br>31 grudnia 2007                                | Stan na<br>30 września 2008                               | Stan na<br>31 grudnia 2007                                |
| I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów       | 12 734 940  | 9 148 830   | 3 718 556   | 2 387 856   |
| II. Zysk z działalności operacyjnej                                   | 1 189 311   | 1 693 188   | 347 275   | 441 924   |
| III. Zysk przed opodatkowaniem  | 1 416 842   | 1 982 179   | 413 713   | 517 351   |
| IV. Zysk netto  | 1 112 922   | 1 660 276   | 324 969   | 433 334   |
| V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej               | 1 254 095   | 1 206 577   | 366 191   | 314 918   |
| VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej            | (979 732)   | (104 954)   | (286 078)   | (27 393)  |
| VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej              | 60 694  | (2 347 075)   | 17 722  | (612 589)   |
| VIII. Przepływy pieniężne netto, razem                                | 335 057   | (1 245 452)   | 97 835  | (325 064)   |
| IX. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)                           | 0,19  | 0,28  | 0,06  | 0,07  |
| X. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)                | 0,19  | 0,28  | 0,06  | 0,07  |
|   | Stan na<br>30 września 2008                               | Stan na<br>31 grudnia 2007                                | Stan na<br>30 września 2008                               | Stan na<br>31 grudnia 2007                                |
| XI. Aktywa razem  | 23 342 272  | 23 564 336  | 6 848 655   | 6 578 542   |
| XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania                           | 5 575 218   | 5 768 368   | 1 635 777   | 1 610 376   |
| XIII. Zobowiązania długoterminowe                                     | 1 846 031   | 1 858 507   | 541 628   | 518 846   |
| XIV. Zobowiązania krótkoterminowe                                     | 3 729 187   | 3 909 861   | 1 094 149   | 1 091 530   |
| XV. Kapitał własny  | 17 767 054  | 17 795 968  | 5 212 879   | 4 968 165   |
| XVI. Kapitał zakładowy  | 5 900 000   | 5 900 000   | 1 731 068   | 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)                   | 3,01  | 3,02  | 0,88  | 0,84  |
| XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)         | 3,01  | 3,02  | 0,88  | 0,84  |
| XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR) | 0,19  | 0,17  | 0,06  | 0,05  |

Pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów, zostały przeliczone po średnim kursie EUR stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego. Pozycje bilansu zostały przeliczone po kursie EUR ustalonym przez NBP na koniec danego okresu.

Dywidenda za 2007 rok została przeliczona na EUR po kursie z dnia 30 września 2008 roku ustalonym przez NBP. Dzień dywidendy został ustalony na 25 lipca, a wypłaty na 1 października 2008 roku.

### ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

|                          | 30 września 2008 | 31 grudnia 2007 | 30 września 2007 |
|--------------------------|------------------|-----------------|------------------|
| średni kurs w okresie    | 3,4247           | 3,7768          | 3,8314           |
| najniższy kurs w okresie | 3,2026           | 3,5699          | 3,7443           |
| najwyższy kurs w okresie | 3,6577           | 3,9385          | 3,9385           |
| kurs na koniec okresu    | 3,4083           | 3,5820          | 3,7775           |

## I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

|  | 3 kwartał / 2008<br>okres od<br>2008-07-01 do<br>2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2008<br>okres od<br>2008-01-01 do<br>2008-09-30 | 3 kwartał / 2007<br>okres od<br>2007-07-01 do<br>2007-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2007<br>okres od<br>2007-01-01 do<br>2007-09-30 |
|--|---|---|---|---|
|  | nie badane  | nie badane  | nie badane  | nie badane  |
|  | (w tysiącach złotych)                                       |   |   |   |
| <b>Przychody ze sprzedaży</b>  | <b>3 653 520</b>  | <b>12 913 123</b>   | <b>3 134 637</b>  | <b>11 575 139</b>   |
| Zużycie surowców i materiałów  | (2 127 957)   | (7 021 744)   | (1 403 531)   | (5 694 729)   |
| Świadczenia pracownicze  | (496 012)   | (1 532 418)   | (413 752)   | (1 387 488)   |
| Amortyzacja  | (336 281)   | (1 057 704)   | (375 127)   | (1 077 463)   |
| Usługi obce  | (651 930)   | (1 990 828)   | (562 593)   | (1 837 162)   |
| Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby                         | 182 777   | 490 687   | 179 072   | 457 946   |
| Pozostałe koszty operacyjne netto                                      | (31 371)  | (306 684)   | (173 432)   | (265 043)   |
| <b>Koszty operacyjne razem</b>   | <b>(3 460 774)</b>  | <b>(11 418 691)</b>   | <b>(2 749 363)</b>  | <b>(9 803 939)</b>  |
| <b>Zysk z działalności operacyjnej</b>                                 | <b>192 746</b>  | <b>1 494 432</b>  | <b>385 274</b>  | <b>1 771 200</b>  |
| Przychody finansowe  | 49 097  | 160 007   | 63 779  | 197 020   |
| Koszty finansowe   | (13 876)  | (56 609)  | (6 416)   | (87 270)  |
| Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności | 103   | 164   | (31 834)  | (64 860)  |
| <b>Zysk przed opodatkowaniem</b>                                       | <b>228 070</b>  | <b>1 597 994</b>  | <b>410 803</b>  | <b>1 816 090</b>  |
| Podatek dochodowy  | (47 992)  | (358 645)   | (108 416)   | (399 220)   |
| <b>Zysk netto</b>  | <b>180 078</b>  | <b>1 239 349</b>  | <b>302 387</b>  | <b>1 416 870</b>  |
| Przypisany:  |   |   |   |   |
| Akcjonariuszom jednostki dominującej                                   | 179 009   | 1 238 610   | 301 831   | 1 415 961   |
| Udziałowcom mniejszościowym  | 1 069   | 739   | 556   | 909   |
|  | <b>180 078</b>  | <b>1 239 349</b>  | <b>302 387</b>  | <b>1 416 870</b>  |

#### 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             | 0,03          | 0,21          | 0,05          | 0,24          |
| - rozwodniony z zysku netto            | 0,03          | 0,21          | 0,05          | 0,24          |

## SKONSOLIDOWANY BILANS

|  | stan na<br>2008-09-30 koniec<br>3 kwartału / 2008 | stan na<br>2007-12-31 koniec<br>poprze. roku / 2007 |
|--|---|---|
|  | nie badane  | zbadane   |
|  | (w tysiącach złotych)                             |   |
| <b>AKTYWA</b>  |   |   |
| <b>Aktywa trwale (długoterminowe)</b>                                      |   |   |
| Rzeczowe aktywa trwale   | 19 833 175  | 18 715 509  |
| Nieruchomości inwestycyjne   | 7 774   | 10 578  |
| Wartości niematerialne   | 143 433   | 84 636  |
| Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności | 556 825   | 557 529   |
| Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży                                     | 63 308  | 19 997  |
| Inne aktywa finansowe  | 1 521 987   | 2 292 154   |
| Aktywa tytułu podatku odroczonego  | 431 808   | 419 814   |
| Pozostałe aktywa trwale  | 33 687  | 30 873  |
| <b>Aktywa trwale (długoterminowe) razem</b>                                | <b>22 591 997</b>                                 | <b>22 131 090</b>                                   |
| <b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>                                   |   |   |
| Zapasy   | 1 777 750   | 1 215 980   |
| Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności               | 2 512 505   | 3 331 046   |
| Należności z tytułu podatku bieżącego                                      | 20 865  | 17 499  |
| Rozliczenia międzyokresowe   | 168 752   | 82 355  |
| Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży                                     | 8 990   | 22 406  |
| Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych                        | 166 350   | 17 442  |
| Środki pieniężne i ich ekwiwalenty   | 2 061 579   | 1 583 635   |
| Aktywa przeznaczone do sprzedaży   | 410   | 448   |
| <b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>                             | <b>6 717 201</b>                                  | <b>6 270 811</b>                                    |
| <b>Suma Aktywów</b>  | <b>29 309 198</b>                                 | <b>28 401 901</b>                                   |
| <b>PASYWA</b>  |   |   |
| <b>Kapitał własny</b>  |   |   |
| Kapitał podstawowy (akcyjny)   | 5 900 000   | 5 900 000   |
| Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych                     | (64 726)  | (44 525)  |
| Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej                 | 1 740 093   | 1 740 093   |
| Inne kapitały rezerwowe  | 10 748 752  | 3 478 081   |
| Zyski zatrzymane   | 2 764 435   | 9 939 427   |
| <b>Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)</b>    | <b>21 088 554</b>                                 | <b>21 013 076</b>                                   |
| Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych                              | 9 324   | 8 689   |
| <b>Kapitał własny razem</b>  | <b>21 097 878</b>                                 | <b>21 021 765</b>                                   |
| <b>Zobowiązania długoterminowe</b>   |   |   |
| Kredyty, pożyczki i papiery dłużne   | 42 160  | 31 377  |
| Rezerwy  | 1 231 288   | 1 153 805   |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów                                      | 1 150 252   | 1 142 366   |
| Rezerwa na podatek odroczonego   | 1 438 713   | 1 530 359   |
| Inne zobowiązania długoterminowe   | 23 308  | 21 659  |
| <b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>                                   | <b>3 885 721</b>                                  | <b>3 879 566</b>                                    |
| <b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>  |   |   |
| Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania                | 3 203 999   | 2 407 981   |
| Kredyty, pożyczki i papiery dłużne   | 129 777   | 106 724   |
| Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych                  | 69  | 36 185  |
| Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego                                    | 239 034   | 281 399   |
| Rezerwy  | 196 937   | 181 220   |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów                                      | 555 783   | 487 061   |
| <b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>                                  | <b>4 325 599</b>                                  | <b>3 500 570</b>                                    |
| <b>Suma Zobowiązań</b>   | <b>8 211 320</b>                                  | <b>7 380 136</b>                                    |
| <b>Suma Pasywów</b>  | <b>29 309 198</b>                                 | <b>28 401 901</b>                                   |

## SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPIŃWÓW PIENIĘŻNYCH

|   | 3 kwartały<br>narastająco/2008<br>okres od 2008-01-01<br>do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2007<br>okres od 2007-01-01<br>do 2007-09-30 |
|---|--|--|
|   | nie badane   | nie badane   |
|   | (w tysiącach złotych)  |  |
| <b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>   |  |  |
| Zysk netto  | 1 239 349  | 1 416 870  |
| Korekty o pozycje:  |  |  |
| Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności                                    | (164)  | 64 860   |
| Amortyzacja   | 1 057 704  | 1 077 463  |
| Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto  | 112 219  | (6 201)  |
| Odsetki i dywidendy netto   | (118 246)  | (164 061)  |
| Zysk/strata na działalności inwestycyjnej   | (48 002)   | (78 468)   |
| Podatek dochodowy bieżącego okresu  | 358 645  | 399 220  |
| Podatek dochodowy zapłacony   | (505 044)  | (394 014)  |
| Pozostałe pozycje netto   | (177 757)  | (50 917)   |
| <b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>           | <b>1 918 704</b>   | <b>2 264 752</b>   |
| Zmiana stanu kapitału obrotowego:   |  |  |
| Zmiana stanu należności netto   | 757 369  | 739 764  |
| Zmiana stanu zapasów  | (561 727)  | (190 412)  |
| Zmiana stanu rezerw   | 22 506   | 25 648   |
| Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych   | (144 672)  | (627 584)  |
| Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów  | (107 398)  | (96 180)   |
| Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych   | 76 609   | 22 036   |
| <b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>  | <b>1 961 391</b>   | <b>2 138 024</b>   |
| <b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>   |  |  |
| Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych                  | 14 273   | 23 583   |
| Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją                                      | -  | -  |
| Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych  | 54 329   | 38 322   |
| Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych                                 | (1 750 053)  | (1 355 345)  |
| Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją  | (78 000)   | -  |
| Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych  | -  | -  |
| Otrzymane odsetki   | 113 174  | 183 406  |
| Otrzymane dywidendy   | 4 770  | 17 639   |
| Wpływy z tytułu leasingu finansowego  | 78 879   | 155 201  |
| Pozostałe pozycje netto   | 19 605   | (9 622)  |
| <b>Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej</b>   | <b>(1 543 023)</b>   | <b>(946 816)</b>   |
| <b>Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej</b>  |  |  |
| Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału | -  | -  |
| Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek  | 50 143   | 25 986   |
| Spłata kredytów i pożyczek  | (17 686)   | (2 332 915)  |
| Wpływy z emisji papierów dłużnych   | -  | -  |
| Wypuk papierów dłużnych   | -  | -  |
| Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego   | (26 177)   | (27 612)   |
| Wpływy z tytułu transakcji terminowych  | 69 665   | 301  |
| Wydatki z tytułu transakcji terminowych   | (6 743)  | -  |
| Wypłacone dywidendy   | -  | -  |
| Zapłacone odsetki   | (8 728)  | (43 097)   |
| Pozostałe pozycje netto   | (2 260)  | (6 736)  |
| <b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>   | <b>58 214</b>  | <b>(2 384 073)</b>   |
| <b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>   | <b>476 582</b>   | <b>(1 192 865)</b>   |
| Różnice kursowe netto   | 1 363  | 23 815   |
| <b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>  | <b>1 584 868</b>   | <b>3 559 214</b>   |
| <b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>  | <b>2 061 450</b>   | <b>2 366 349</b>   |



**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)  |  |   |                         |                           |                      |                      |                   |
| <b>Stan na 2007-01-01</b>   | <b>5 900 000</b>   | <b>(15 609)</b>                          | <b>1 740 093</b>  | <b>2 890 068</b>        | <b>10 631 137</b>         | <b>21 145 689</b>    | <b>7 671</b>         | <b>21 153 360</b> |
| Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych                              | -  | 8 315                                    | -   | -                       | -                         | 8 315                | -                    | 8 315             |
| Wypłata dywidendy przez jednostkę stowarzyszoną konsolidowaną metodą praw własności | -  | -  | -   | -                       | (15 729)                  | (15 729)             | -                    | (15 729)          |
| Pozostałe zmiany  | -  | -  | -   | 37                      | -                         | 37                   | (15)                 | 22                |
| Przeniesienia   | -  | -  | -   | 589 162                 | (589 162)                 | -                    | -                    | -                 |
| Wypłata dywidendy właścicielom  | -  | -  | -   | -                       | (1 003 000)               | (1 003 000)          | -                    | (1 003 000)       |
| Zysk netto  | -  | -  | -   | -                       | 1 415 961                 | 1 415 961            | 909                  | 1 416 870         |
| <b>Stan na 2007-09-30 koniec 3 kwartału 2007</b>                                    | <b>5 900 000</b>   | <b>(7 294)</b>                           | <b>1 740 093</b>  | <b>3 479 267</b>        | <b>10 439 207</b>         | <b>21 551 273</b>    | <b>8 565</b>         | <b>21 559 838</b> |
| <b>Stan na 2008-01-01</b>   | <b>5 900 000</b>   | <b>(44 525)</b>                          | <b>1 740 093</b>  | <b>3 478 081</b>        | <b>9 939 427</b>          | <b>21 013 076</b>    | <b>8 689</b>         | <b>21 021 765</b> |
| Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych                              | -  | (20 201)                                 | -   | -                       | -                         | (20 201)             | -                    | (20 201)          |
| Wycena instrumentów finansowych   | -  | -  | -   | (21 060)                | -                         | (21 060)             | -                    | (21 060)          |
| Pozostałe zmiany  | -  | -  | -   | -                       | (871)                     | (871)                | 2                    | (869)             |
| Przeniesienia   | -  | -  | -   | 7 291 731               | (7 291 731)               | -                    | -                    | -                 |
| Wypłata dywidendy właścicielom  | -  | -  | -   | -                       | (1 121 000)               | (1 121 000)          | (106)                | (1 121 106)       |
| Zysk netto  | -  | -  | -   | -                       | 1 238 610                 | 1 238 610            | 739                  | 1 239 349         |
| <b>Stan na 2008-09-30 koniec 3 kwartału 2008 roku</b>                               | <b>5 900 000</b>   | <b>(64 726)</b>                          | <b>1 740 093</b>  | <b>10 748 752</b>       | <b>2 764 435</b>          | <b>21 088 554</b>    | <b>9 324</b>         | <b>21 097 878</b> |

## 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 |
|---|-------------------------------------|--------------------------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>                  | <b>419 814</b>                      | <b>1 530 359</b>                     |
| a) zwiększenia  | 50 333                              | 50 617                               |
| b) zmniejszenia   | (38 339)                            | (142 263)                            |
| <b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-09-30</b> | <b>431 808</b>                      | <b>1 438 713</b>                     |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>                  | <b>453 439</b>                      | <b>2 056 074</b>                     |
| a) zwiększenia  | 94 478                              | 23 526                               |
| b) zmniejszenia   | (128 103)                           | (549 241)                            |
| <b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2007-12-31</b> | <b>419 814</b>                      | <b>1 530 359</b>                     |

### 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              |
|--|--|-----------------------------|-----------------------|--|---|---------------|----------------------------|---|--|--------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>                             | <b>13 668 153</b>  | <b>2 020</b>                | <b>2 070</b>          | <b>1 022 522</b>   | <b>52 820</b>   | <b>34 317</b> | <b>944 815</b>             | <b>141 536</b>                            | <b>2 808</b>   | <b>15 871 061</b>  |
| a) zwiększenia   | 102 256  | -                           | 59                    | -  | 207   | 1 417         | 40 388                     | 18 822                                    | 751  | <b>163 900</b>     |
| b) przeniesienia   | -  | -                           | (1 849)               | -  | -   | -             | -                          | 1 849                                     | -  | -                  |
| c) zmniejszenia  | (95 943)   | (1)                         | (229)                 | (15 235)   | (21 563)  | (5 722)       | (45 203)                   | (44 890)                                  | (315)  | <b>(229 101)</b>   |
| <b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-09-30</b> | <b>13 674 466</b>  | <b>2 019</b>                | <b>51</b>             | <b>1 007 287</b>   | <b>31 464</b>   | <b>30 012</b> | <b>940 000</b>             | <b>117 317</b>                            | <b>3 244</b>   | <b>15 805 860</b>  |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>                             | <b>12 236 438</b>  | <b>2 035</b>                | <b>7 421</b>          | <b>780 537</b>   | <b>53 326</b>   | <b>32 034</b> | <b>865 205</b>             | <b>198 820</b>                            | <b>2 808</b>   | <b>14 178 624</b>  |
| a) zwiększenia   | 2 231 624  | -                           | 561                   | 241 985  | 126   | 5 249         | 406 272                    | 15 513                                    | -  | <b>2 901 330</b>   |
| b) przeniesienia   | -  | -                           | (4 647)               | -  | -   | -             | -                          | 4 647                                     | -  | -                  |
| c) zmniejszenia  | (799 909)  | (15)                        | (1 265)               | -  | (632)   | (2 966)       | (326 662)                  | (77 444)                                  | -  | <b>(1 208 893)</b> |
| <b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2007-12-31</b> | <b>13 668 153</b>  | <b>2 020</b>                | <b>2 070</b>          | <b>1 022 522</b>   | <b>52 820</b>   | <b>34 317</b> | <b>944 815</b>             | <b>141 536</b>                            | <b>2 808</b>   | <b>15 871 061</b>  |

### 3. Rezerwy

| Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne   | Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne | Rezerwa na deputaty gazowe | Rezerwa na oślonę socjalną | Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne | Razem            |
|---|---|----------------------------|----------------------------|---|------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>  | <b>358 872</b>                            | <b>61 199</b>              | <b>16 000</b>              | <b>2 707</b>  | <b>438 778</b>   |
| a) zwiększenia  | 29 488                                    | -                          | 505                        | 59 779  | <b>89 772</b>    |
| b) przeniesienia  | -   | -                          | -                          | 293   | <b>293</b>       |
| c) zmniejszenia   | (8 965)                                   | (10 921)                   | (1 512)                    | (52 342)  | <b>(73 740)</b>  |
| <b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-09-30</b> | <b>379 395</b>                            | <b>50 278</b>              | <b>14 993</b>              | <b>10 437</b>   | <b>455 103</b>   |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>  | <b>337 499</b>                            | <b>82 198</b>              | <b>14 760</b>              | <b>7 289</b>  | <b>441 746</b>   |
| a) zwiększenia  | 107 075                                   | 3 039                      | 2 006                      | 11 208  | <b>123 328</b>   |
| b) przeniesienia  | -   | -                          | 4 869                      | (4 869)   | -                |
| c) zmniejszenia   | (85 702)                                  | (24 038)                   | (5 635)                    | (10 921)  | <b>(126 296)</b> |
| <b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31</b> | <b>358 872</b>                            | <b>61 199</b>              | <b>16 000</b>              | <b>2 707</b>  | <b>438 778</b>   |

| 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            |
|---|--|-----------------------|---------------------------------------|---|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>                  | <b>706 834</b>                         | <b>2 000</b>          | <b>84 535</b>                         | <b>22 500</b>   | <b>7 540</b>                       | <b>72 838</b> | <b>896 247</b>   |
| a) zwiększenia  | 126 259                                | -                     | 742                                   | -   | -                                  | 22 947        | <b>149 948</b>   |
| b) przeniesienia  | -                                      | -                     | -                                     | -   | -                                  | (293)         | <b>(293)</b>     |
| c) zmniejszenia   | (47 489)                               | (2 000)               | (6 602)                               | -   | (780)                              | (15 909)      | <b>(72 780)</b>  |
| <b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-09-30</b> | <b>785 604</b>                         | <b>-</b>              | <b>78 675</b>                         | <b>22 500</b>   | <b>6 760</b>                       | <b>79 583</b> | <b>973 122</b>   |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>                  | <b>740 646</b>                         | <b>4 068</b>          | <b>85 153</b>                         | <b>-</b>  | <b>9 740</b>                       | <b>72 294</b> | <b>911 901</b>   |
| a) zwiększenia  | 70 315                                 | -                     | 742                                   | 22 500  | -                                  | 62 522        | <b>156 079</b>   |
| b) przeniesienia  | -                                      | -                     | (481)                                 | -   | -                                  | 481           | -                |
| c) zmniejszenia   | (104 127)                              | (2 068)               | (879)                                 | -   | (2 200)                            | (62 459)      | <b>(171 733)</b> |
| <b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31</b> | <b>706 834</b>                         | <b>2 000</b>          | <b>84 535</b>                         | <b>22 500</b>   | <b>7 540</b>                       | <b>72 838</b> | <b>896 247</b>   |

#### 4. Przychody ze sprzedaży

|                                      | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|--------------------------------------|---|---|
| Gaz wysokometanowy                   | 10 412 668  | 9 202 789   |
| Gaz zaazotowany                      | 935 368   | 853 823   |
| Ropa naftowa                         | 630 187   | 539 779   |
| Hel                                  | 19 783  | 23 596  |
| Gaz propan butan                     | 30 656  | 27 704  |
| Gazolina                             | 2 439   | 1 203   |
| Gaz LNG                              | 13 837  | 12 209  |
| Usługi geofizyczno - geologiczne     | 287 050   | 296 021   |
| Usługi poszukiwawcze                 | 298 359   | 303 440   |
| Towary i materiały                   | 15 671  | 26 443  |
| Pozostała sprzedaż produktów i usług | 267 105   | 288 132   |
| <b>Razem</b>                         | <b>12 913 123</b>   | <b>11 575 139</b>   |

#### 5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

|                 | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|-----------------|---|---|
| Rata odsetkowa  | 106 056   | 172 683   |
| Rata kapitałowa | 78 879  | 150 584   |
| <b>Razem</b>    | <b>184 935</b>  | <b>323 267</b>  |

#### 6. Koszty operacyjne

| <b>Zużycie surowców i materiałów</b>      | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|---|---|---|
| Zakup gazu                                | (6 574 423)   | (5 256 550)   |
| Zużycie pozostałych surowców i materiałów | (447 321)   | (438 179)   |
| <b>Razem</b>                              | <b>(7 021 744)</b>  | <b>(5 694 729)</b>  |

| <b>Usługi obce</b>       | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|--------------------------|---|---|
| Zakup usług przesyłowych | (1 022 848)   | (1 039 504)   |
| Pozostałe usługi obce    | (967 980)   | (797 658)   |
| <b>Razem</b>             | <b>(1 990 828)</b>  | <b>(1 837 162)</b>  |

#### 7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

|                                     | Stan na 2008-09-<br>30 koniec 3<br>kwartału / 2008 | Stan na 2007-12-<br>31 koniec poprze.<br>roku / 2007 |
|-------------------------------------|--|--|
| Grunty                              | 81 317   | 83 570   |
| Budynki i budowle                   | 13 103 831   | 12 542 252   |
| Urządzenia techniczne i maszyny     | 2 184 028  | 2 129 116  |
| Środki transportu i pozostałe       | 826 322  | 860 554  |
| <b>Razem środki trwałe</b>          | <b>16 195 498</b>                                  | <b>15 615 492</b>                                    |
| Środki trwałe w budowie             | 3 637 677  | 3 100 017  |
| <b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b> | <b>19 833 175</b>                                  | <b>18 715 509</b>                                    |

## 8. 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 III kwartał 2007 roku w celu doprowadzenia danych za okres porównawczy do porównywalności z okresem bieżącym.

W związku z ostateczną weryfikacją na koniec roku 2007 kwoty korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996, wielkość tej korekty, która była ujęta w III kwartale 2007 roku uległa zmianie. Zmiana ta spowodowała zmniejszenie w pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto” dodatkowych przychodów z rozliczenia przychodów przyszłych okresów o kwotę 5.408 tysięcy złotych oraz podatku odroczonego od tej kwoty w wysokości 1.028 tysięcy złotych w pozycji „Podatek dochodowy”. Ujęcie tych kwot spowodowało zmniejszenie wyniku operacyjnego o kwotę 5.408 tysięcy złotych a wyniku netto o 4.380 tysięcy złotych.

Spółka w poprzednim kwartale 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 III 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 zmianie uległy wyniki operacyjne w obydwu prezentowanych w raporcie okresach porównawczych. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

W wyniku dokonanej analizy, w trzecim kwartale Spółka 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 zaprezentowała je w rachunku zysków i strat w działalności operacyjnej. W wyniku tego zmianie uległ wynik operacyjny za poprzednie 2 kwartały 2008 roku, natomiast wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie. Zmiana ta w ocenie Spółki pozwala na lepsze odzwierciedlenie w sprawozdaniu finansowym wyników na działalności operacyjnych i na działalności finansowej Grupy.

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

|   | 2 kwartały /<br>2008 okres od<br>2008-01-01 do<br>2008-06-30 | 3 kwartał / 2007<br>okres od<br>2007-07-01 do<br>2007-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2007<br>okres od<br>2007-01-01 do<br>2007-09-30 |
|---|--|---|---|
| <b>Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami</b>   | <b>1 210 326</b>   | <b>386 159</b>  | <b>1 757 906</b>  |
| Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996* | -  | (1 803)   | (5 408)   |
| Reklasyfikacja różnic kursowych oraz wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu**   | -  | 918   | 18 702  |
| Reklasyfikacja wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z aktywami zagranicznymi***  | 91 360   |   |   |
| <b>Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach</b>  | <b>1 301 686</b>   | <b>385 274</b>  | <b>1 771 200</b>  |
| <b>Zysk netto - przed zmianami</b>  | <b>1 059 271</b>   | <b>303 847</b>  | <b>1 421 250</b>  |
| Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996  | -  | (1 460)   | (4 380)   |
| <b>Zysk netto - po zmianach</b>   | <b>1 059 271</b>   | <b>302 387</b>  | <b>1 416 870</b>  |

\* 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 dokonała reklasyfikacji nakładów inwestycyjnych na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne w sprawozdaniu z segmentów działalności za III kwartał 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 214.887 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 III kwartale 2008 roku w segmencie poszukiwanie i wydobywanie i dokonała odpowiedniej korekty danych porównawczych za III kwartał 2007 roku.

Spółka dokonała również korekty prezentacji zawyżonych obrotów w segmencie poszukiwanie i wydobywanie w sprawozdaniu z działalności segmentów za III kwartał 2007 roku. Korekta polega na przesunięciu takiej samej kwoty 266.539 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 133.269,5 tysięcy złotych z błędnym znakiem.

## II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

|  | 3 kwartał / 2008<br>okres od<br>2008-07-01 do<br>2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2008<br>okres od<br>2008-01-01 do<br>2008-09-30 | 3 kwartał / 2007<br>okres od<br>2007-07-01 do<br>2007-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2007<br>okres od<br>2007-01-01 do<br>2007-09-30 |
|--|---|---|---|---|
|  | nie badane  | nie badane  | nie badane  | nie badane  |
|  | (w tysiącach złotych)                                       |   |   |   |
| <b>Przychody ze sprzedaży</b>                  | <b>3 444 363</b>  | <b>12 734 940</b>   | <b>2 498 345</b>  | <b>9 148 830</b>  |
| Zużycie surowców i materiałów                  | (2 003 500)   | (6 662 420)   | (1 279 176)   | (5 330 928)   |
| Świadczenia pracownicze                        | (151 169)   | (485 405)   | (78 760)  | (283 004)   |
| Amortyzacja                                    | (130 114)   | (435 639)   | (151 653)   | (418 824)   |
| Usługi obce                                    | (1 025 843)   | (3 895 364)   | (461 790)   | (1 472 054)   |
| Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby | 988   | 3 828   | 1 727   | 5 883   |
| Pozostałe koszty operacyjne netto              | 31 868  | (70 629)  | (26 498)  | 43 285  |
| <b>Koszty operacyjne razem</b>                 | <b>(3 277 770)</b>  | <b>(11 545 629)</b>   | <b>(1 996 150)</b>  | <b>(7 455 642)</b>  |
| <b>Zysk z działalności operacyjnej</b>         | <b>166 593</b>  | <b>1 189 311</b>  | <b>502 195</b>  | <b>1 693 188</b>  |
| Przychody finansowe                            | 100 704   | 382 300   | 65 873  | 383 620   |
| Koszty finansowe                               | (23 840)  | (154 769)   | (10 294)  | (94 629)  |
| <b>Zysk przed opodatkowaniem</b>               | <b>243 457</b>  | <b>1 416 842</b>  | <b>557 774</b>  | <b>1 982 179</b>  |
| Podatek dochodowy                              | (49 659)  | (303 920)   | (102 880)   | (321 903)   |
| <b>Zysk netto</b>                              | <b>193 798</b>  | <b>1 112 922</b>  | <b>454 894</b>  | <b>1 660 276</b>  |

#### 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             | 0,03          | 0,19          | 0,08          | 0,28          |
| - rozwodniony z zysku netto            | 0,03          | 0,19          | 0,08          | 0,28          |

## JEDNOSTKOWY BILANS

|  | stan na<br>2008-09-30 koniec 3<br>kwartału / 2008 | stan na<br>2007-12-31 koniec<br>poprze. roku / 2007 |
|--|---|---|
|  | nie badane  | zbadane   |
| (w tysiącach złotych)  |   |   |
| <b>AKTYWA</b>  |   |   |
| <b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>                        |   |   |
| Rzeczowe aktywa trwałe                                       | 8 748 524   | 8 568 916   |
| Nieruchomości inwestycyjne                                   | 4 982   | 4 445   |
| Wartości niematerialne                                       | 65 324  | 33 059  |
| Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży                       | 5 720 647   | 4 787 372   |
| Inne aktywa finansowe  | 2 848 916   | 3 340 711   |
| Aktywa tytułu podatku odroczonego                            | 274 000   | 261 208   |
| Pozostałe aktywa trwałe                                      | 33 536  | 25 755  |
| <b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>                  | <b>17 695 929</b>                                 | <b>17 021 466</b>                                   |
| <b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>                     |   |   |
| Zapasy   | 1 608 084   | 1 061 156   |
| Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności | 2 417 226   | 4 355 638   |
| Należności z tytułu podatku bieżącego                        | -   | -   |
| Rozliczenia międzyokresowe                                   | 35 266  | 24 056  |
| Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży                       | 29 341  | 29 341  |
| Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych          | 166 350   | 17 442  |
| Środki pieniężne i ich ekwiwalenty                           | 1 390 043   | 1 055 001   |
| <b>Aktywa przeznaczone do sprzedaży</b>                      | <b>33</b>   | <b>236</b>  |
| <b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>               | <b>5 646 343</b>                                  | <b>6 542 870</b>                                    |
| <b>Suma Aktywów</b>  | <b>23 342 272</b>                                 | <b>23 564 336</b>                                   |
| <b>PASYWA</b>  |   |   |
| <b>Kapitał własny</b>  |   |   |
| Kapitał podstawowy (akcyjny)                                 | 5 900 000   | 5 900 000   |
| Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych       | (1 285)   | (1 510)   |
| Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej   | 1 740 093   | 1 740 093   |
| Inne kapitały rezerwowe                                      | 8 973 000   | 3 344 146   |
| Zyski zatrzymane   | 1 155 246   | 6 813 239   |
| <b>Kapitał własny razem</b>                                  | <b>17 767 054</b>                                 | <b>17 795 968</b>                                   |
| <b>Zobowiązania długoterminowe</b>                           |   |   |
| Kredyty, pożyczki i papiery dłużne                           | 3 057   | 80  |
| Rezerwy  | 968 260   | 901 112   |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów                        | 7 520   | 7 645   |
| Rezerwa na podatek odroczonego                               | 846 094   | 929 093   |
| Inne zobowiązania długoterminowe                             | 21 100  | 20 577  |
| <b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>                     | <b>1 846 031</b>                                  | <b>1 858 507</b>                                    |
| <b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>                          |   |   |
| Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania  | 3 134 709   | 3 174 026   |
| Kredyty, pożyczki i papiery dłużne                           | 6 207   | 4 316   |
| Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych    | 69  | 35 527  |
| Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego                      | 5 950   | 187 174   |
| Rezerwy  | 123 055   | 111 838   |
| Rozliczenia międzyokresowe przychodów                        | 459 197   | 396 980   |
| <b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>                    | <b>3 729 187</b>                                  | <b>3 909 861</b>                                    |
| <b>Suma Zobowiązań</b>                                       | <b>5 575 218</b>                                  | <b>5 768 368</b>                                    |
| <b>Suma Pasywów</b>  | <b>23 342 272</b>                                 | <b>23 564 336</b>                                   |



## JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

|   | 3 kwartały<br>narastająco/2008<br>okres od 2008-01-01<br>do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2007<br>okres od 2007-01-01<br>do 2007-09-30 |
|---|--|--|
|   | nie badane   | nie badane   |
|   | (w tysiącach złotych)  |  |
| <b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>   |  |  |
| Zysk netto  | 1 112 922  | 1 660 276  |
| Korekty o pozycje:  |  |  |
| Amortyzacja   | 435 639  | 418 824  |
| Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto  | 123 114  | (8 240)  |
| Odsetki i dywidendy netto   | (248 050)  | (376 445)  |
| Zysk/strata na działalności inwestycyjnej   | (64 655)   | (92 380)   |
| Podatek dochodowy bieżącego okresu  | 303 920  | 321 903  |
| Podatek dochodowy zapłacony   | (371 232)  | (289 951)  |
| Pozostałe pozycje netto   | (164 755)  | (81 078)   |
| <b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>           | <b>1 126 903</b>   | <b>1 552 909</b>   |
| Zmiana stanu kapitału obrotowego:   |  |  |
| Zmiana stanu należności netto   | 1 031 281  | 274 609  |
| Zmiana stanu zapasów  | (546 928)  | (119 078)  |
| Zmiana stanu rezerw   | 7 670  | 1 757  |
| Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych   | (389 745)  | (448 436)  |
| Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów  | (37 179)   | (55 083)   |
| Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych   | 62 093   | (101)  |
| <b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>  | <b>1 254 095</b>   | <b>1 206 577</b>   |
| <b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>   |  |  |
| Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych                  | 3 176  | 13 865   |
| Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją                                      | -  | -  |
| Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych  | 53 600   | 37 751   |
| Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych                                 | (885 111)  | (630 627)  |
| Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych  | (30 000)   | (76 987)   |
| Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych  | -  | -  |
| Wpływy z tytułu spłat pożyczek  | 161 511  | 124 936  |
| Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek   | (460 569)  | (114 008)  |
| Otrzymane odsetki   | 127 801  | 191 508  |
| Otrzymane dywidendy   | 49 837   | 202 665  |
| Wpływy z tytułu leasingu finansowego  | 78 879   | 155 201  |
| Pozostałe pozycje netto   | (78 856)   | (9 258)  |
| <b>Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej</b>   | <b>(979 732)</b>   | <b>(104 954)</b>   |
| <b>Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej</b>  |  |  |
| Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału | -  | -  |
| Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek  | -  | 1  |
| Spłata kredytów i pożyczek  | -  | (2 298 720)  |
| Wpływy z emisji papierów dłużnych   | -  | -  |
| Wykup papierów dłużnych   | -  | -  |
| Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego   | (834)  | (106)  |
| Wpływy z tytułu transakcji terminowych  | 69 665   | 301  |
| Wydatki z tytułu transakcji terminowych   | (6 743)  | -  |
| Wyplacone dywidendy   | -  | -  |
| Zapłacone odsetki   | (49)   | (39 585)   |
| Pozostałe pozycje netto   | (1 345)  | (8 966)  |
| <b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>   | <b>60 694</b>  | <b>(2 347 075)</b>   |
| <b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>   | <b>335 057</b>   | <b>(1 245 452)</b>   |
| Różnice kursowe netto   | (15)   | 23 858   |
| <b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>  | <b>1 055 252</b>   | <b>2 993 496</b>   |
| <b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>  | <b>1 390 309</b>   | <b>1 748 044</b>   |

**ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM**

|  | <b>Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)</b> |  |  |                         |                  | <b>Razem</b>      |
|--|---|--|--|-------------------------|------------------|-------------------|
|  | Kapitał podstawowy (akcyjny)  | Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych | Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej<br>(w tysiącach złotych) | Inne kapitały rezerwowe | Zyski zatrzymane |                   |
| <b>Stan na 2007-01-01</b>                              | <b>5 900 000</b>  | <b>462</b>   | <b>1 740 093</b>   | <b>2 797 547</b>        | <b>6 184 588</b> | <b>16 622 690</b> |
| Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych | -   | (760)  | -  | -                       | -                | (760)             |
| Zysk netto   | -   | -  | -  | -                       | 1 660 276        | 1 660 276         |
| Wypłata dywidendy właścicielowi                        | -   | -  | -  | -                       | (1 003 000)      | (1 003 000)       |
| Przeniesienia  | -   | -  | -  | 545 312                 | (545 312)        | -                 |
| <b>Stan na 2007-09-30 koniec 3 kwartału / 2007</b>     | <b>5 900 000</b>  | <b>(298)</b>   | <b>1 740 093</b>   | <b>3 342 859</b>        | <b>6 296 552</b> | <b>17 279 206</b> |
| <b>Stan na 2008-01-01</b>                              | <b>5 900 000</b>  | <b>(1 510)</b>   | <b>1 740 093</b>   | <b>3 344 146</b>        | <b>6 813 239</b> | <b>17 795 968</b> |
| Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych | -   | 225  | -  | -                       | -                | 225               |
| Wycena instrumentów finansowych                        | -   | -  | -  | (21 060)                | -                | (21 060)          |
| Zysk netto   | -   | -  | -  | -                       | 1 112 922        | 1 112 922         |
| Wypłata dywidendy właścicielowi                        | -   | -  | -  | -                       | (1 121 000)      | (1 121 000)       |
| Przeniesienia  | -   | -  | -  | 5 649 914               | (5 649 914)      | -                 |
| Inne   | -   | -  | -  | -                       | -                | -                 |
| <b>Stan na 2008-09-30 koniec 3 kwartału / 2008</b>     | <b>5 900 000</b>  | <b>(1 285)</b>   | <b>1 740 093</b>   | <b>8 973 000</b>        | <b>1 155 247</b> | <b>17 767 055</b> |

## 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 |
|---|-------------------------------------|--------------------------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>                  | <b>261 208</b>                      | <b>929 093</b>                       |
| a) zwiększenia  | 32 060                              | 39 578                               |
| b) zmniejszenia   | (19 268)                            | (122 577)                            |
| <b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-09-30</b> | <b>274 000</b>                      | <b>846 094</b>                       |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>                  | <b>288 941</b>                      | <b>1 115 547</b>                     |
| a) zwiększenia z tytułu połączenia Spółek                   | 7 335                               | 10 205                               |
| b) zwiększenia inne   | 51 106                              | 17 074                               |
| c) zmniejszenia   | (86 174)                            | (213 733)                            |
| <b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2007-12-31</b> | <b>261 208</b>                      | <b>929 093</b>                       |

### 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            |
|--|--|----------------------------|---|---|---------------|----------------------------|---|--|------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>                             | <b>3 176 211</b>   | <b>2 020</b>               | <b>14 720</b>                                   | <b>1 467 520</b>  | <b>23 191</b> | <b>902 503</b>             | <b>143 186</b>                            | <b>79 808</b>  | <b>5 809 159</b> |
| a) zwiększenia   | 98 398   | -                          | 7   | 133 444   | -             | 29 068                     | 18 822                                    | -  | 279 740          |
| b) przeniesienia   | -  | -                          | (3 499)   | -   | -             | -                          | 3 499                                     | -  | -                |
| c) zmniejszenia  | (459 094)  | (1)                        | (229)   | (21 563)  | (2 270)       | (37 804)                   | (46 540)                                  | (270)  | (567 772)        |
| <b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-09-30</b> | <b>2 815 514</b>   | <b>2 019</b>               | <b>11 000</b>                                   | <b>1 579 401</b>  | <b>20 921</b> | <b>893 767</b>             | <b>118 967</b>                            | <b>79 538</b>  | <b>5 521 127</b> |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>                             | <b>3 039 908</b>   | <b>2 035</b>               | <b>29 191</b>                                   | <b>1 461 544</b>  | <b>22 839</b> | <b>691 556</b>             | <b>209 021</b>                            | <b>79 808</b>  | <b>5 535 901</b> |
| 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)        |
| <b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2007-12-31</b> | <b>3 176 211</b>   | <b>2 020</b>               | <b>14 720</b>                                   | <b>1 467 520</b>  | <b>23 191</b> | <b>902 503</b>             | <b>143 186</b>                            | <b>79 808</b>  | <b>5 809 159</b> |

### 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           |
|---|---|----------------------------|----------------------------|---|-----------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>  | <b>118 138</b>                            | <b>61 199</b>              | <b>11 555</b>              | <b>338</b>  | <b>191 230</b>  |
| a) zwiększenia  | 6 554                                     | -                          | 443                        | 58 018  | <b>65 015</b>   |
| b) przeniesienia  | -   | -                          | -                          | -   | -               |
| c) zmniejszenia   | (1 609)                                   | (10 921)                   | (10)                       | (51 029)  | <b>(63 569)</b> |
| <b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-09-30</b> | <b>123 083</b>                            | <b>50 278</b>              | <b>11 988</b>              | <b>7 327</b>  | <b>192 676</b>  |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>  | <b>82 906</b>                             | <b>82 197</b>              | <b>9 017</b>               | <b>5 068</b>  | <b>179 188</b>  |
| a) zwiększenia  | 57 877                                    | 3 039                      | 5 078                      | 27 784  | <b>93 778</b>   |
| b) przeniesienia  | -   | -                          | -                          | -   | -               |
| c) zmniejszenia   | (22 645)                                  | (24 037)                   | (2 540)                    | (32 514)  | <b>(81 736)</b> |
| <b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31</b> | <b>118 138</b>                            | <b>61 199</b>              | <b>11 555</b>              | <b>338</b>  | <b>191 230</b>  |

| 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            |
|---|--|-----------------------|---------------------------------------|---|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>                  | <b>706 834</b>                         | <b>2 000</b>          | <b>44 707</b>                         | <b>22 500</b>   | <b>7 540</b>                       | <b>38 139</b> | <b>821 720</b>   |
| a) zwiększenia  | 126 259                                | -                     | -                                     | -   | -                                  | 4 925         | <b>131 184</b>   |
| b) przeniesienia  | -                                      | -                     | -                                     | -   | -                                  | -             | -                |
| c) zmniejszenia   | (47 489)                               | (2 000)               | (1 493)                               | -   | (780)                              | (2 503)       | <b>(54 265)</b>  |
| <b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-09-30</b> | <b>785 604</b>                         | <b>-</b>              | <b>43 214</b>                         | <b>22 500</b>   | <b>6 760</b>                       | <b>40 561</b> | <b>898 639</b>   |
| <b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>                  | <b>740 646</b>                         | <b>4 068</b>          | <b>44 368</b>                         | <b>-</b>  | <b>9 740</b>                       | <b>32 167</b> | <b>830 989</b>   |
| a) zwiększenia  | 70 315                                 | -                     | 339                                   | 22 500  | -                                  | 23 013        | <b>116 167</b>   |
| b) przeniesienia  | -                                      | -                     | -                                     | -   | -                                  | -             | -                |
| c) zmniejszenia   | (104 127)                              | (2 068)               | -                                     | -   | (2 200)                            | (17 041)      | <b>(125 436)</b> |
| <b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31</b> | <b>706 834</b>                         | <b>2 000</b>          | <b>44 707</b>                         | <b>22 500</b>   | <b>7 540</b>                       | <b>38 139</b> | <b>821 720</b>   |

#### 4. Przychody ze sprzedaży

|                                      | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|--------------------------------------|---|---|
| Gaz                                  | 11 880 403  | 8 396 188   |
| Ropa naftowa                         | 630 187   | 539 779   |
| Hel                                  | 19 785  | 23 597  |
| Gaz propan butan                     | 30 656  | 23 277  |
| Gazolina                             | 2 439   | 1 203   |
| Gaz rozprężony LNG                   | 13 837  | 12 819  |
| Usługi geofizyczno - geologiczne     | 45 575  | 25 230  |
| Towary i materiały                   | 7 566   | 2 115   |
| Pozostała sprzedaż produktów i usług | 104 492   | 124 622   |
| <b>Razem</b>                         | <b>12 734 940</b>   | <b>9 148 830</b>  |

#### 5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

|                 | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|-----------------|---|---|
| Rata odsetkowa  | 106 056   | 172 683   |
| Rata kapitałowa | 78 879  | 150 584   |
| <b>Razem</b>    | <b>184 935</b>  | <b>323 267</b>  |

#### 6. Koszty operacyjne

| <b>Zużycie surowców i materiałów</b>      | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|---|---|---|
| Zakup gazu                                | (6 571 715)   | (5 256 920)   |
| Zużycie pozostałych surowców i materiałów | (90 705)  | (74 008)  |
| <b>Razem</b>                              | <b>(6 662 420)</b>  | <b>(5 330 928)</b>  |

| <b>Usługi obce</b>                         | 3 kwartały<br>narastająco / 2008<br>okres od 2008-01-<br>01 do 2008-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco / 2007<br>okres od 2007-01-<br>01 do 2007-09-30 |
|--|---|---|
| Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych | (3 280 907)   | (1 098 959)   |
| Pozostałe usługi obce                      | (614 457)   | (373 095)   |
| <b>Razem</b>                               | <b>(3 895 364)</b>  | <b>(1 472 054)</b>  |

#### 7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

|                                     | Stan na 2008-09-<br>30 koniec 3<br>kwartału / 2008 | Stan na 2007-12-<br>31 koniec poprze.<br>roku / 2007 |
|-------------------------------------|--|--|
| Grunty                              | 35 366   | 36 078   |
| Budynki i budowle                   | 5 330 511  | 5 418 925  |
| Urządzenia techniczne i maszyny     | 1 289 926  | 1 337 387  |
| Środki transportu i pozostałe       | 88 378   | 80 049   |
| <b>Razem środki trwałe</b>          | <b>6 744 181</b>                                   | <b>6 872 439</b>                                     |
| Środki trwałe w budowie             | 2 004 343  | 1 696 477  |
| <b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b> | <b>8 748 524</b>                                   | <b>8 568 916</b>                                     |

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

Spółka w poprzednim kwartale 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 III 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”. W wyniku tego zmiany uległy wyniki operacyjne w obydwu prezentowanych w raporcie okresach porównawczych. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

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

|   | 3 kwartał / 2007<br>okres od<br>2007-07-01 do<br>2007-09-30 | 3 kwartały<br>narastająco/2007<br>okres od<br>2007-01-01 do<br>2007-09-30 |
|---|---|---|
| <b>Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami</b>   | <b>501 277</b>  | <b>1 674 487</b>  |
| Reklasyfikacja różnic kursowych oraz wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu | 918   | 18 701  |
| <b>Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach</b>  | <b>502 195</b>  | <b>1 693 188</b>  |

Ponadto Spółka dokonała zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych spłat i udzieleń 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 udzieleń 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 62.122 tysięcy złotych, zwiększając pozycję „wpływy z tytułu spłat pożyczek” o kwotę 124.386 tysięcy złotych, wykazując w pozycji „wydatki z tytułu udzielonych pożyczek” kwotę (114.008) tysięcy złotych i zmniejszając pozycję pozostałe w działalności inwestycyjnej o kwotę 51.744 tysięcy złotych. W wyniku tego zmniejszyły się środki pieniężne z działalności operacyjnej a zwiększyły z działalności inwestycyjnej o kwotę 62.122 tysięcy złotych. Zmiana stanu środków pieniężnych netto oraz pozostałe pozycje nie uległy zmianie.

### III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA TRZECI 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 30 września 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 30 września 2008 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2008 roku do dnia 30 września 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 trzecim 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 PGNiG, 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 (RMSR), za wyjątkiem poniższych standardów, które według stanu na 30 września 2008 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- 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.
- Zmiany do 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 lub później.

- Zaktualizowany 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” oraz do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych – Instrumenty finansowe z opcją sprzedaży i zobowiązania powstałe w wyniku likwidacji”, mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- Zmian do MSR 39 "Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena" opublikowana w dniu 31 lipca 2008 roku i mająca zastosowanie do sprawozdań finansowych sporządzonych za okresy rozpoczynające się w dniu 1 lipca 2009 i później.
- Zmiany w Międzynarodowych Standardach Sprawozdawczości Finansowej wynikające z corocznego przeglądu – zbiór zmian do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej, zmiany 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. 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.

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 miałoby 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 „Segmety 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 31 lipca 2008 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. wyraziło zgodę w trybie art. 17 § 2 K.s.h. na objęcie przez PGNiG S.A. 4.000.001 akcji serii B Spółki Zakłady Azotowe w Tarnowie – Mościcach S.A. o wartości nominalnej 5,00 złotych i cenie emisyjnej 19,50 złotych każda, tj. 10,23% kapitału zakładowego Zakładów Azotowych w Tarnowie-Mościcach S.A. Łączna wartość inwestycji wyniosła 78.000 tysięcy złotych.
2. W dniu 11 sierpnia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. podpisał umowę na realizację zadania inwestycyjnego, pn. „Projekt LMG – Ośrodek Centralny, strefy przyodwiertowe, rurociągi i inne” pomiędzy PGNiG S.A. i konsorcjum w składzie PBG S.A. Polska, Technip KTI S.P.A. Włochy, Thermo Design Engineering Ltd. Kanada. Przedmiotem Umowy jest realizacja zadania inwestycyjnego związanego z zagospodarowaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Lubiatowa, Międzychodu i Grotowa, pn. „Projekt LMG – Ośrodek Centralny, strefy przyodwiertowe, rurociągi i inne”. Wartość kontraktu wynosi 1.704.340 tysięcy złotych brutto (1.397.000 tysięcy złotych netto).
3. W dniu 13 sierpnia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. poinformował o zmianie w zakresie prognozowanego wydobycia gazu ziemnego. Aktualna prognoza zakłada wydobycie gazu ziemnego na poziomie ok. 4,2 mld m<sup>3</sup> w 2008 roku oraz ok. 4,6 mld m<sup>3</sup> w 2009 roku. Na niższe niż planowano wydobycie gazu ziemnego ma wpływ przede wszystkim prowadzenie eksploatacji w coraz trudniejszych warunkach geologiczno-złożowych. Ponadto w I półroczu 2008 roku miały miejsce: awaria dwóch tłocznii w systemie gazociągów przesyłowych OGP GAZ-SYSTEM S.A., przerwa technologiczna w odbiorze gazu przez jednego z kontrahentów obsługiwanych przez Oddział w Sanoku oraz opóźnienie w dostawach sprzężarek złożowych.
4. W dniu 29 września 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. podpisał umowę zakupu gazu „Lasów 2008” z niemiecką firmą VNG – Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku. Na podstawie tej umowy PGNiG S.A. zakupi w okresie od 1 października 2008 roku do 30 września 2011 roku gaz w ilości 5.500.000.000 kWh rocznie (ok. 500 mln m<sup>3</sup>/rocznie). Szacunkowa wartość kontraktu w całym okresie dostaw wynosi ok. 1,85 mld złotych.
5. 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 nm<sup>3</sup>, podetap 1,2 mld nm<sup>3</sup>” 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 m<sup>3</sup> do pojemności 1,2 mld m<sup>3</sup> wynosi 1.328.580 tysięcy złotych brutto (1.089.000 tysięcy złotych netto).
6. W dniu 8 października 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. postanowiło wyrazić zgodę na sprzedaż bez przeprowadzenia przetargu 100% udziałów spółki Polskie LNG Sp. z o.o., o kapitale zakładowym w wysokości 50.000 tysięcy złotych na rzecz OGP Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie. Przedmiot działalności Polskiego LNG Sp. z o.o. obejmuje w szczególności regazyfikację paliw gazowych. Cena sprzedaży za 100% udziałów spółki Polskie LNG Sp. z o.o. podlega zatwierdzeniu przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A.. Na dzień 18 listopada 2008 roku zostało zwołane NWZA PGNiG S.A., które ma podjąć decyzję w sprawie zatwierdzenia ustalonej w drodze wyceny przez niezależnego rzeczoznawcę ceny sprzedaży 100% udziałów spółki Polskie LNG Sp. z o.o.
7. W dniu 17 października 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DTA-4212-24(11)/2008/652/VI/AG zatwierdził zmianę taryfy w zakresie cen paliw gazowych. Nowe taryfy obowiązują od 1 listopada 2008 roku.

#### **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 III kwartale 2008 roku Grupa Kapitałowa PGNiG odnotowała spadek zysku z działalności operacyjnej o 192,5 mln zł (50%) oraz spadek zysku netto o 122,3 mln

zł (40%). Pogorszenie wyników finansowych GK PGNiG spowodowane zostało spadkiem rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego, który nastąpił w rezultacie:

- wysokiego wzrostu jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu
- wzrostu wolumenu importu gazu o 2%
- niedostosowaniem stawek i opłat w taryfach na paliwa gazowe do poziomu kosztów zakupu gazu.

W efekcie wzrostu cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynkach międzynarodowych jednostkowe koszty zakupu gazu z importu w porównaniu do III kwartału roku ubiegłego wzrosły o 44%. 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 deprecjacja złotówki względem dolara.

Obowiązująca w III 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 III kwartale 2008 roku odnotowała stratę ze sprzedaży gazu wysokometanowego wobec wysokiej zyskowności w analogicznym okresie roku ubiegłego.

W segmencie poszukiwanie i wydobywanie wynik na działalności operacyjnej w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego spadł o 32%, w efekcie wzrostu kosztów ponoszonych na działalność poszukiwawczą oraz spadku wolumenu sprzedaży ropy naftowej, spowodowanego przestojem technologicznym oraz awarią u jednego z odbiorców. Pogorszenie wyniku na działalności operacyjnej segmentu nastąpiło pomimo wzrostu cen nieregulowanej sprzedaży gazu oraz wzrostu notowań ropy naftowej.

W segmencie dystrybucja GK PGNiG odnotowała spadek sezonowej straty o 153,7 mln zł w relacji do III kwartału roku ubiegłego. Na poprawę rentowności działalności dystrybucyjnej najistotniejszy wpływ miał wzrost stawek i opłat za przesyłanie paliw gazowych, w efekcie zatwierdzenia w końcu kwietnia bieżącego roku nowych taryf dla Operatorów Systemu Dystrybucyjnego.

## **6. Objasnienia 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 trzecim 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 26 czerwca 2008 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. podjęło uchwałę nr 50, w sprawie wypłaty dywidendy w wysokości 1.121.000 tysięcy złotych (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,19 złotego), z czego:

- kwotę: 950.000 tysięcy złotych w formie dywidendy niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi uchwała Walnego Zgromadzenia podjęta na podstawie § 63 ust. 7 Statutu Spółki – z zastrzeżeniem dopłaty pieniężnej, gdy składniki rzeczowe nie wyczerpią kwoty 950.000 tysięcy złotych,
- kwotę: 171.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 25 lipca 2008 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 1 października 2008 roku.

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

Do dnia sporządzenia raportu kwartalnego za trzeci kwartał 2008 roku nie wystąpiły zdarzenia mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe, a które nie zostały ujęte w niniejszym raporcie.

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

|   | 30 września 2008 | 31 grudnia 2007  |
|---|------------------|------------------|
| <b>1. Należności warunkowe</b>                        | <b>278 993</b>   | <b>123 032</b>   |
| 1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>       | 3 355            | 3 231            |
| - otrzymanych gwarancji i poręczeń                    | 302              | 202              |
| - otrzymanych weksli                                  | 3 053            | 3 029            |
| 1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>       | 246 873          | 114 292          |
| - otrzymanych gwarancji i poręczeń                    | 211 146          | 67 688           |
| - otrzymanych weksli                                  | 35 727           | 46 604           |
| 1.3. <i>Inne należności warunkowe</i>                 | 28 765           | 5 509            |
| <b>2. Zobowiązania warunkowe</b>                      | <b>8 558 808</b> | <b>7 178 461</b> |
| 2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i> | 61 613           | 30 690           |
| - udzielone gwarancje i poręczenia                    | 239              | 1 039            |
| - wystawione weksle                                   | -                | -                |
| - podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne             | 61 374           | 29 651           |
| 2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i> | 8 496 497        | 7 146 582        |
| - udzielone gwarancje i poręczenia                    | 6 771 720        | 6 816 035        |
| - wystawione weksle                                   | 80 731           | 55 192           |
| - podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne             | 1 644 046        | 275 355          |
| 2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe</i>               | 698              | 1 189            |

Zmiany zobowiązań z tytułu gwarancji i poręczeń w okresie od 1 stycznia do 30 września 2008 roku wynikają z jednej strony z udzielenia przez Jednostkę Dominującą gwarancji w wysokości 256.046 tysięcy złotych na rzecz National Oil Corporation w Libii (108.000 tysięcy USD przeliczone po kursie ustalonym przez NBP na koniec danego okresu), a z drugiej ze zmniejszenia się wartości dwóch istotnych gwarancji w związku z umocnieniem się złotówki w stosunku do euro. Wartość gwarancji udzielonej solidarnie przez spółki OSD na rzecz konsorcjum banków - agent Bank Handlowy S.A. w Warszawie zmniejszyła się o 217.125 tysięcy złotych, a wartość gwarancji udzielonej państwu Norweskiemu zmniejszyła się o 109.006 tysięcy złotych.

Znaczne zwiększenie zobowiązań warunkowych z tytułu podpisanych umów, kontraktów inwestycyjnych wynika z podpisania w trzecim kwartale jednej istotnej umowy na realizację zadania inwestycyjnego 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.

W powyższej tabeli Spółka nie prezentuje gwarancji bankowych, które na zlecenie Jednostki Dominującej zostały wystawione przez banki na rzecz beneficjentów, wobec których Jednostka Dominująca posiada istotne zobowiązania z tytułu zawartych umów na dostawę towarów i usług. Na dzień 30 września 2008 roku wartość takich gwarancji bankowych wynosiła 597.442 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 spadek wartości tych gwarancji wynika w całości z umocnienia 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 wydobywania 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 30 września 2008 roku i 30 września 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 30 września 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 III kwartał 2008 roku  
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego  
(w tysiącach złotych)

| Okres zakończony 2008-09-30  | Poszukiwanie i<br>wydobycie | Obrót,<br>magazynowanie | Dystrybucja    | Pozostałe    | Eliminacje      | Razem               |
|--|-----------------------------|-------------------------|----------------|--------------|-----------------|---------------------|
| <b>Rachunek zysków</b>   |                             |                         |                |              |                 |                     |
| Sprzedaż na rzecz klientów<br>zewnętrznych   | 1 576 172                   | 11 204 693              | 18 489         | 113 769      | -               | 12 913 123          |
| Sprzedaż między segmentami   | 1 083 920                   | 562 772                 | 2 237 436      | 137 961      | (4 022 089)     | -                   |
| Przychody segmentu ogółem  | 2 660 092                   | 11 767 465              | 2 255 925      | 251 730      | (4 022 089)     | 12 913 123          |
| Amortyzacja  | (438 631)                   | (103 597)               | (507 779)      | (7 697)      | -               | (1 057 704)         |
| Pozostałe koszty   | (1 342 999)                 | (11 265 536)            | (1 499 358)    | (236 122)    | 3 983 028       | (10 360 987)        |
| Koszty segmentu ogółem   | (1 781 630)                 | (11 369 133)            | (2 007 137)    | (243 819)    | 3 983 028       | (11 418 691)        |
| <b>Wynik na działalności operacyjnej<br/>segmentu</b>                                  | <b>878 462</b>              | <b>398 332</b>          | <b>248 788</b> | <b>7 911</b> | <b>(39 061)</b> | <b>1 494 432</b>    |
| Koszty finansowe netto   |                             |                         |                |              |                 | 103 398             |
| Udział w wyniku finansowym<br>jednostek wycenianych metodą praw<br>własności           |                             | 164                     |                |              |                 | 164                 |
| <b>Zysk przed opodatkowaniem</b>   |                             |                         |                |              |                 | <b>1 597 994</b>    |
| Podatek dochodowy  |                             |                         |                |              |                 | (358 645)           |
| <b>Zysk netto</b>  |                             |                         |                |              |                 | <b>1 239 349</b>    |
| <b>Bilans</b>  |                             |                         |                |              |                 |                     |
| Aktywa segmentu  | 9 647 530                   | 10 177 764              | 9 797 554      | 268 803      | (1 804 615)     | 28 087 036          |
| Inwestycje w jednostkach<br>wycenianych metodą praw własności                          |                             | 556 825                 |                |              |                 | 556 825             |
| Aktywa nieprzypisane   |                             |                         |                |              |                 | 233 529             |
| Aktywa z tytułu odroczonego<br>podatku   |                             |                         |                |              |                 | 431 808             |
| <b>Aktywa ogółem</b>   |                             |                         |                |              |                 | <b>29 309 198</b>   |
| Kapitał własny ogółem  |                             |                         |                |              |                 | 21 097 878          |
| Zobowiązania segmentu  | 2 567 603                   | 3 539 036               | 1 981 040      | 78 503       | (1 804 615)     | 6 361 567           |
| Zobowiązania nieprzypisane   |                             |                         |                |              |                 | 411 040             |
| Rezerwa na podatek odroczonego   |                             |                         |                |              |                 | 1 438 713           |
| <b>Pasywa ogółem</b>   |                             |                         |                |              |                 | <b>29 309 198</b>   |
| <b>Pozostałe informacje dotyczące<br/>segmentu</b>                                     |                             |                         |                |              |                 |                     |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe<br>aktywa trwale i wartości<br>niematerialne i prawne | (906 494)                   | (247 132)               | (582 622)      | (13 805)     | -               | <b>(1 750 053)</b>  |
| Odpisy aktualizujące aktywa  | (2 636 377)                 | (2 235 764)             | (10 895 496)   | (3 515)      | -               | <b>(15 771 152)</b> |
| Odpisy aktualizujące aktywa<br>nieprzypisane   |                             |                         |                |              |                 | (34 708)            |

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

| Okres zakończony 2007-09-30  | Poszukiwanie i<br>wydobycie | Obrót,<br>magazynowanie | Dystrybucja     | Pozostałe  | Eliminacje      | Razem               |
|--|-----------------------------|-------------------------|-----------------|------------|-----------------|---------------------|
| <b>Rachunek zysków</b>   |                             |                         |                 |            |                 |                     |
| Sprzedaż na rzecz klientów<br>zewnętrznych   | 1 522 800                   | 4 961 853               | 5 004 805       | 85 681     |                 | 11 575 139          |
| Sprzedaż między segmentami   | 1 034 186                   | 3 999 715               | 584 695         | 166 124    | (5 784 720)     | -                   |
| Przychody segmentu ogółem  | 2 556 986                   | 8 961 568               | 5 589 500       | 251 805    | (5 784 720)     | 11 575 139          |
| Amortyzacja  | (438 149)                   | (90 439)                | (541 179)       | (7 696)    |                 | (1 077 463)         |
| Pozostałe koszty   | (1 216 146)                 | (7 931 927)             | (5 085 682)     | (243 120)  | 5 750 399       | (8 726 476)         |
| Koszty segmentu ogółem   | (1 654 295)                 | (8 022 366)             | (5 626 861)     | (250 816)  | 5 750 399       | (9 803 939)         |
| <b>Wynik na działalności operacyjnej<br/>segmentu</b>                                  | <b>902 691</b>              | <b>939 202</b>          | <b>(37 361)</b> | <b>989</b> | <b>(34 321)</b> | <b>1 771 200</b>    |
| Koszty finansowe netto   |                             |                         |                 |            |                 | 109 750             |
| Udział w wyniku finansowym<br>jednostek wycenianych metodą praw<br>własności           |                             | (64 860)                |                 |            |                 | (64 860)            |
| <b>Zysk przed opodatkowaniem</b>   |                             |                         |                 |            |                 | <b>1 816 090</b>    |
| Podatek dochodowy  |                             |                         |                 |            |                 | (399 220)           |
| <b>Zysk netto</b>  |                             |                         |                 |            |                 | <b>1 416 870</b>    |
| <b>Bilans</b>  |                             |                         |                 |            |                 |                     |
| Aktywa segmentu  | 7 978 733                   | 10 616 157              | 10 020 953      | 272 651    | (752 803)       | 28 135 691          |
| Inwestycje w jednostkach<br>wycenianych metodą praw własności                          |                             | 508 695                 |                 |            |                 | 508 695             |
| Aktywa nieprzypisane   |                             |                         |                 |            |                 | 34 723              |
| Aktywa z tytułu odroczonego<br>podatku   |                             |                         |                 |            |                 | 362 855             |
| <b>Aktywa ogółem</b>   |                             |                         |                 |            |                 | <b>29 041 964</b>   |
| Kapitał własny ogółem  |                             |                         |                 |            |                 | 21 491 209          |
| Zobowiązania segmentu  | 1 276 625                   | 2 618 352               | 2 044 500       | 81 698     | (752 803)       | 5 268 372           |
| Zobowiązania nieprzypisane   |                             |                         |                 |            |                 | 361 615             |
| Rezerwa na podatek odroczonego   |                             |                         |                 |            |                 | 1 920 768           |
| <b>Pasywa ogółem</b>   |                             |                         |                 |            |                 | <b>29 041 964</b>   |
| <b>Pozostałe informacje dotyczące<br/>segmentu</b>                                     |                             |                         |                 |            |                 |                     |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe<br>aktywa trwałe i wartości<br>niematerialne i prawne | (635 952)                   | (171 559)               | (541 675)       | (6 159)    |                 | <b>(1 355 345)</b>  |
| Odpisy aktualizujące aktywa  | (2 537 896)                 | (2 260 758)             | (9 211 955)     | (3 318)    |                 | <b>(14 013 927)</b> |
| Odpisy aktualizujące aktywa<br>nieprzypisane   |                             |                         |                 |            |                 | (55 870)            |

## **IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA TRZECI KWARTAŁ 2008 ROKU**

### **1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo 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 Giełdzie Papierów Wartościowych („GPW”) w Warszawie nowej emisji akcji, PGNiG S.A. z jednoosobowej spółki Skarbu Państwa stała się spółką publiczną.

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

Minister Skarbu Państwa podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną wykonał postanowienia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo 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 30 września 2008 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziły PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 34 spółki o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

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

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 30 września 2008 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

|    | Firma spółki  | Kapitał zakładowy<br>w zł  | Udział kapitałowy<br>PGNiG S.A. w zł | % kapitału<br>PGNiG<br>S.A. | % głosów<br>PGNiG<br>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) <sup>1)</sup>                         | 497 327 000,00             | 497 327 000,00                       | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 9  | Polish Oil and Gas Company - Libya B.V. (EUR) <sup>1)</sup> | 20 000,00                  | 20 000,00                            | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 10 | Polskie LNG Sp. z o.o.                                      | 50 000 000,00              | 50 000 000,00                        | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 11 | „INVESTGAS” S.A.  | 502 250,00                 | 502 250,00                           | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 12 | Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>     | 651 145 000,00             | 651 145 000,00                       | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 13 | Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>     | 1 288 680 000,00           | 1 288 680 000,00                     | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 14 | Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>        | 1 484 953 000,00           | 1 484 953 000,00                     | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 15 | Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>      | 1 251 738 000,00           | 1 251 738 000,00                     | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 16 | Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>        | 614 696 000,00             | 614 696 000,00                       | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 17 | Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>    | 978 287 000,00             | 978 287 000,00                       | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 18 | B.S. i P.G. „Gazoprojekt” S.A.                              | 4 000 000,00               | 3 000 000,00                         | 75,00%                      | 75,00%                    |
| 19 | BUG Gazobudowa Sp. z o.o.                                   | 39 220 000,00              | 39 220 000,00                        | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 20 | Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.               | 23 500 000,00              | 23 500 000,00                        | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 21 | Geovita Sp. z o.o.  | 86 139 000,00              | 86 139 000,00                        | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 22 | Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.                  | 44 751 000,00              | 39 751 000,00                        | 88,83%                      | 88,83%                    |
| 23 | Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.                                | 50 000,00                  | 50 000,00                            | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 24 | „NYSAGAZ Sp. z o.o.”  | 3 700 000,00               | 1 887 000,00                         | 51,00%                      | 51,00%                    |
| 25 | ZRUG Sp. z o.o. (Pogórska Wola)                             | 4 300 000,00               | 4 300 000,00                         | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 26 | BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.                                     | 51 760,00                  | 51 760,00                            | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 27 | PPUiH „TURGAZ” Sp. z o.o.                                   | 176 000,00                 | 90 000,00                            | 51,14%                      | 51,14%                    |
|    | Spółki zależne od spółek zależnych PGNiG S.A.               |                            |                                      |                             |                           |
| 28 | GEOFIZYKA Kraków Libya JSC (LYD) <sup>1)</sup>              | 1 000 000,00 <sup>2)</sup> | 600 000,00                           | 60,00%                      | 60,00%                    |
| 29 | Geofizyka Torun Kish Ltd (Rial) <sup>1)</sup>               | 10 000 000,00              | 10 000 000,00 <sup>3)</sup>          | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 30 | Oil Tech International F.Z.E. (USD) <sup>1)</sup>           | 20 000,00                  | 20 000,00                            | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 31 | Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. (Piła)           | 1 806 500,00               | 1 806 500,00                         | 100,00%                     | 100,00%                   |
| 32 | GAZ Sp. z o.o. (Błonie)                                     | 300 000,00                 | 153 000,00                           | 51,00%                      | 51,00%                    |
| 33 | GAZ MEDIA Sp. z o.o. (Wołomin)                              | 300 000,00                 | 153 000,00                           | 51,00%                      | 51,00%                    |
| 34 | NAFT-STAL Sp. z o.o.  | 667 500,00                 | 450 000,00                           | 67,40%                      | 67,40%                    |

<sup>1)</sup> wartości podane w walutach obcych

<sup>2)</sup> kapitał opłacony – 300 000,00 dinarów libijskich, w tym Geofizyka Kraków Sp. z o.o. opłaciła 180 000,00 dinarów libijskich

<sup>3)</sup> kapitał nieopłacony

<sup>4)</sup> do dnia sporządzenia sprawozdania zostały zarejestrowane zmiany nazw spółek z Operator Systemu Dystrybucyjnego na Spółka Gazownictwa



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

| Nazwa jednostki  | Kraj     | Procentowy udział w kapitale |                  |
|--|----------|------------------------------|------------------|
|  |          | 30 września 2008             | 30 września 2007 |
| <b>Spółki zależne</b>  |          |                              |                  |
| GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o. <sup>2)</sup>                              | 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. <sup>3)</sup>               | 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. <sup>4)</sup>                    | Polska   | 100,00%                      | 100,00%          |
| Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>                    | Polska   | 100,00%                      | 100,00%          |
| Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>                       | Polska   | 100,00%                      | 100,00%          |
| Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>                     | Polska   | 100,00%                      | 100,00%          |
| Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>                       | Polska   | 100,00%                      | 100,00%          |
| Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>4)</sup>                   | 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.   | Polska   | 100,00%                      | 100,00%          |
| <b>Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.</b> |          |                              |                  |
| NAFT-STAL Sp. z o.o.   | Polska   | 59,88%                       | 59,88%           |
| <b>Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności</b> |          |                              |                  |
| SGT EUROPOL GAZ S.A. <sup>1)</sup>   | Polska   | 49,74%                       | 49,74%           |
| GAS - TRADING S.A.   | Polska   | 43,41%                       | 43,41%           |

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

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

<sup>3)</sup> 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.

<sup>4)</sup> Do dnia sporządzenia sprawozdania zostały zarejestrowane zmiany nazw spółek z Operator Systemu Dystrybucyjnego na Spółka Gazownictwa

### 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

- podwyższenie kapitału zakładowego spółki Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o (obecnie Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.) kwotę 18.555 tysięcy złotych do poziomu 614.696 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 4 sierpnia 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 spółki Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (obecnie Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.) o kwotę 8.841 tysięcy złotych do poziomu 1.484.953 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 22 sierpnia 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 spółki Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. (obecnie Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.) o kwotę 34.388 tysięcy złotych do poziomu 1.251.738 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 10 września 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 o łącznej wartości ewidencyjnej 32.868 tysięcy złotych oraz wkładem pieniężnym w kwocie 1.520 tysięcy złotych.

Pozostałe zmiany wielkości udziału PGNiG S.A. w spółkach związane były z następującymi operacjami:

- podwyższenie kapitału zakładowego spółki Zakłady Azotowe w Tarnowie – Mościcach S.A.; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 22 lipca 2008 roku; łączna wartość inwestycji wyniosła 78.000 tysięcy złotych.

**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 publikował 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 2008-05-14 - 2008-08-13 | 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 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**

W okresie od 1 stycznia do 30 września 2008 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji pomiędzy jednostkami powiązanymi, 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 trzeciego 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. Dotychczasowy rozwój sytuacji na rynku surowcowym silnie będzie oddziaływać na wzrost cen importowych gazu w najbliższych miesiącach.

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. Tak długo jak GK PGNiG zobowiązana jest stosować taryfę zatwierdzoną przez Prezesa URE, istnieje ryzyko, iż ewentualne wzrosty cen pozyskania gazu nie zostaną odzwierciedlone w cenach gazu przewidzianych w taryfie. W sierpniu 2008 roku PGNiG S.A. wystąpiła do Prezesa URE o zmianę taryfy na paliwa gazowe. W dniu 17 października Prezes URE zatwierdził korektę taryfy dla paliw gazowych, która obowiązuje od dnia 1 listopada 2008 roku. Średni wzrost opłat za gaz wyniósł 11,1%.

Notowania cen produktów ropopochodnych mają wpływ na rentowność wydobycia ropy naftowej. Wzrosty notowań surowców na światowych giełdach automatycznie wpływają na wzrost zyskowności wydobycia ropy naftowej, co pozwala na częściowe zrekompensowanie strat powstałych na skutek wzrostu kosztów 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. W sierpniu i wrześniu bieżącego roku nastąpił wzrost kursu dolara wobec złotego. Umocnienie się kursu dolara negatywnie wpływa na koszty zakupu gazu wysokometanowego z importu.