

# PGNiG w liczbach 2012



Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA



**PGNiG**  
**w liczbach**  
**2012**



|  |    |
|--|----|
| Kluczowe wartości .....  | 6  |
| Główne wskaźniki oraz zatrudnienie .....                           | 8  |
| Kluczowe dane rynkowe .....  | 9  |
| Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu .....            | 10 |
| Skonsolidowany rachunek zysków i strat .....                       | 11 |
| Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej .....            | 12 |
| Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych .....               | 13 |
| Koszty operacyjne .....  | 14 |
| Segmenty .....   | 15 |
| Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów ..... | 19 |
| Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej .....              | 20 |
| Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów .....       | 21 |
| Źródła pozyskania gazu .....                                       | 22 |
| Magazyny .....   | 24 |
| Cena taryfowa .....  | 26 |
| Kursy wymiany walut .....  | 27 |
| Średnie ceny ropy naftowej .....                                   | 27 |
| Przeliczniki .....   | 28 |
| Kalendarz finansowy .....  | 29 |
| Lista dystrybucyjna .....  | 29 |
| Kontakt .....  | 30 |

## Kluczowe wartości

| [mln zł]               | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Przychody ze sprzedaży | 28 730 | 23 004 | 21 281 | 19 332 | 18 432 |
| EBIT                   | 2 533  | 1 872  | 2 887  | 1 375  | 801    |
| marża EBIT             | 8,8%   | 8,1%   | 13,6%  | 7,1%   | 4,3%   |
| EBITDA                 | 4 602  | 3 446  | 4 411  | 2 871  | 2 226  |
| marża EBITDA           | 16,0%  | 15,0%  | 20,7%  | 14,9%  | 12,1%  |
| Zysk netto             | 2 234  | 1 755  | 2 457  | 1 237  | 866    |
| Aktywa                 | 47 917 | 38 824 | 33 642 | 31 074 | 29 745 |
| Kapitał własny         | 27 247 | 25 218 | 23 519 | 21 435 | 20 716 |
| Dług netto             | 8 263  | 3 494  | 826    | 832    | -509   |
| [zł]                   | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
| EPS                    | 0,38   | 0,30   | 0,42   | 0,21   | 0,15   |
| DPS                    | 0,13   | 0,00   | 0,12   | 0,08   | 0,09   |

| [mln EUR <sup>1</sup> ] | 2012  | 2011  | 2010  | 2009  | 2008  |
|-------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Przychody ze sprzedaży  | 6 884 | 5 556 | 5 314 | 4 454 | 5 218 |
| EBIT                    | 607   | 452   | 721   | 317   | 227   |
| marża EBIT              | 8,8%  | 8,1%  | 13,6% | 7,1%  | 4,3%  |
| EBITDA                  | 1 103 | 832   | 1 102 | 661   | 630   |
| marża EBITDA            | 16,0% | 15,0% | 20,7% | 14,9% | 12,1% |
| Zysk netto              | 535   | 424   | 614   | 285   | 245   |

| [mln EUR <sup>2</sup> ] | 2012   | 2011  | 2010  | 2009  | 2008  |
|-------------------------|--------|-------|-------|-------|-------|
| Aktywa                  | 11 721 | 8 790 | 8 495 | 7 564 | 7 129 |
| Kapitał własny          | 6 665  | 5 710 | 5 939 | 5 218 | 4 965 |
| Dług netto              | 2 021  | 791   | 209   | 202   | -144  |

| [EUR <sup>1</sup> ] | 2012 | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 |
|---------------------|------|------|------|------|------|
| EPS                 | 0,09 | 0,07 | 0,10 | 0,05 | 0,04 |
| DPS                 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | 0,02 |

<sup>1</sup> Średni kurs wymiany EUR/zł w roku 2005 (4,0241); 2006 (3,8991); 2007 (3,7768); 2008 (3,5321); 2009 (4,3406); 2010 (4,0044); 2011 (4,1401); 2012 (4,1736).

<sup>2</sup> Kurs wymiany EUR/zł na koniec roku 2005 (3,8598); 2006 (3,8312); 2007 (3,5820); 2008 (4,1724); 2009 (4,1082); 2010 (3,9603); 2011 (4,4168); 2012 (4,0882).

## Główne wskaźniki oraz zatrudnienie

| Wskaźniki finansowe                  | 2012  | 2011  | 2010  | 2009  | 2008  |
|--------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ROS                                  | 7,8%  | 7,6%  | 11,5% | 6,4%  | 4,7%  |
| ROE                                  | 8,2%  | 7,0%  | 10,4% | 5,8%  | 4,2%  |
| ROA                                  | 4,7%  | 4,5%  | 7,2%  | 4,0%  | 2,9%  |
| Wskaźnik bieżącej płynności          | 1,1   | 1,0   | 1,2   | 1,1   | 1,4   |
| Wskaźnik szybki bieżącej płynności   | 0,8   | 0,7   | 1,0   | 0,9   | 1,1   |
| Suma zobowiązań do pasywów           | 43,1% | 35,0% | 30,1% | 31,0% | 30,4% |
| Suma zobowiązań do kapitału własnego | 75,9% | 54,0% | 43,0% | 45,0% | 43,6% |

### Zatrudnienie na koniec roku według segmentów

| liczba osób                | 2012          | 2011          | 2010          | 2009          | 2008          |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Centrala PGNiG SA          | 617           | 838           | 840           | 833           | 837           |
| Poszukiwanie i Wydobywanie | 10 990        | 12 054        | 11 592        | 10 800        | 10 725        |
| Obrót i Magazynowanie      | 4 068         | 4 129         | 4 107         | 4 128         | 4 088         |
| Dystrybucja                | 13 255        | 13 865        | 13 881        | 13 851        | 13 746        |
| Wytwarzanie                | 1 069         | -             | -             | -             | -             |
| Pozostałe                  | 2 327         | 2 185         | 2 296         | 2 073         | 2 044         |
| <b>Zatrudnienie ogółem</b> | <b>32 326</b> | <b>33 071</b> | <b>32 716</b> | <b>31 685</b> | <b>31 440</b> |



## Kluczowe dane rynkowe

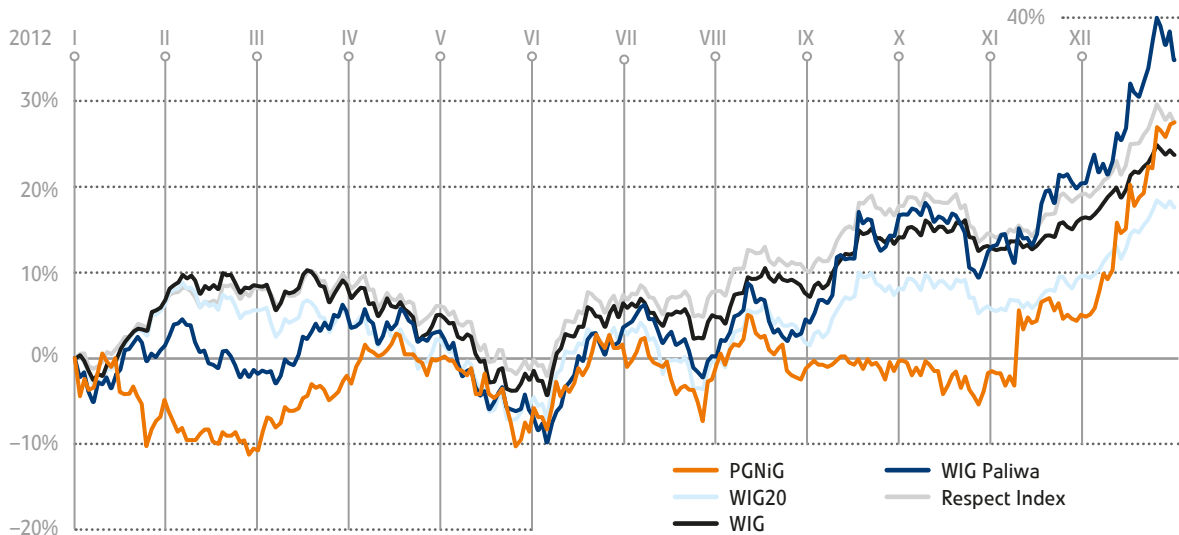
| Wskaźniki rynkowe w oparciu o cenę z końca roku | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Cena/zysk                                       | 13,7   | 13,6   | 8,5    | 18,0   | 24,0   |
| Cena/wartość księgowa                           | 1,1    | 0,9    | 0,9    | 1,0    | 1,0    |
| Cena/przepływ gotówki                           | 7,1    | 7,2    | 5,3    | 8,2    | 9,3    |
| EV/EBITDA                                       | 8,5    | 8,0    | 5,0    | 8,1    | 9,5    |
| Liczba akcji (miliony)                          | 5 900  | 5 900  | 5 900  | 5 900  | 5 900  |
| DPS   | 0,13   | 0,00   | 0,12   | 0,08   | 0,09   |
| EPS   | 0,38   | 0,30   | 0,42   | 0,21   | 0,15   |
| Cena maksymalna <sup>1</sup>                    | 5,21   | 4,64   | 3,91   | 4,57   | 5,57   |
| Cena minimalna <sup>2</sup>                     | 3,62   | 3,45   | 3,16   | 3,24   | 2,98   |
| Cena na koniec roku                             | 5,21   | 4,08   | 3,57   | 3,79   | 3,60   |
| Średnia cena w roku                             | 4,06   | 3,97   | 3,57   | 3,79   | 3,88   |
| Stopa dywidendy <sup>3</sup>                    | 3,20%  | -      | 3,36%  | 2,11%  | 2,32%  |
| [mln zł]  | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
| Kapitalizacja na koniec roku                    | 30 739 | 24 072 | 21 063 | 22 361 | 21 240 |
| Kapitalizacja po cenie średniej                 | 23 954 | 23 423 | 21 063 | 22 361 | 22 892 |
| Kapitalizacja po cenie maksymalnej <sup>1</sup> | 30 739 | 27 376 | 23 069 | 26 963 | 32 863 |
| Kapitalizacja po cenie minimalnej <sup>2</sup>  | 21 358 | 20 355 | 18 644 | 19 116 | 17 582 |

<sup>1</sup> 29.09.2005; 11.05.2006; 23.10.2007; 10.10.2008; 30.07.2009; 12.11.2010; 07.07.2011; 28.12.2012

<sup>2</sup> 16.11.2005; 31.10.2006; 12.01.2007; 09.01.2008; 17.02.2009; 20.05.2010; 14.01.2011; 27.02.2012

<sup>3</sup> Stopa dywidendy = dywidenda na akcję/ roczna średnia cena akcji.

## Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu



Źródło: wyliczenia własne na podstawie danych GPW

| Struktura akcjonariatu | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Skarb Państwa          | 72,40% | 72,41% | 72,44% | 72,94% | 84,75% |
| Pozostali              | 27,60% | 27,59% | 27,56% | 27,06% | 15,25% |

## Skonsolidowany rachunek zysków i strat

| [mln zł]  | 2012          | 2011          | 2010          | 2009          | 2008          |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Przychody ze sprzedaży</b>                               | <b>28 730</b> | <b>23 004</b> | <b>21 281</b> | <b>19 332</b> | <b>18 432</b> |
| Koszty operacyjne razem, w tym:                             | -26 197       | -21 132       | -18 394       | -17 957       | -17 631       |
| zużycie surowców i materiałów                               | -17 447       | -14 059       | -11 675       | -11 523       | -11 632       |
| świadczenia pracownicze                                     | -3 054        | -2 850        | -2 647        | -2 454        | -2 162        |
| usługi obce   | -3 060        | -3 182        | -3 149        | -2 964        | -2 789        |
| <b>Zysk z działalności operacyjnej</b>                      | <b>2 533</b>  | <b>1 872</b>  | <b>2 887</b>  | <b>1 375</b>  | <b>801</b>    |
| Przychody finansowe   | 216           | 135           | 81            | 203           | 213           |
| Koszty finansowe  | -380          | -152          | -30           | -95           | -79           |
| Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności | 173           | 43            | -1            | -0            | 221           |
| <b>Zysk brutto</b>  | <b>2 542</b>  | <b>1 898</b>  | <b>2 936</b>  | <b>1 483</b>  | <b>935</b>    |
| Podatek dochodowy   | -308          | -143          | -479          | -246          | -70           |
| <b>Zysk netto za rok obrotowy</b>                           | <b>2 234</b>  | <b>1 755</b>  | <b>2 457</b>  | <b>1 237</b>  | <b>866</b>    |
| przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej             | 2 236         | 1 756         | 2 454         | 1 235         | 865           |
| przypisany udziałowcom mniejszościowym                      | -2            | -1            | 3             | 2             | 1             |

## Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

| Aktywa [mln zł]   | 2012          | 2011          | 2010          | 2009          | 2008          |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Aktywa trwałe, w tym:</b>  | <b>37 084</b> | <b>31 301</b> | <b>27 433</b> | <b>24 658</b> | <b>22 574</b> |
| rzeczowe aktywa trwałe  | 33 784        | 29 319        | 25 662        | 22 889        | 20 587        |
| inwestycje w jednostkach stowarzyszonych, wycenianych metodą praw własności | 771           | 598           | 556           | 557           | 557           |
| <b>Aktywa obrotowe, w tym:</b>  | <b>10 833</b> | <b>7 523</b>  | <b>6 210</b>  | <b>6 417</b>  | <b>7 172</b>  |
| zapasy  | 3 064         | 2 082         | 1 050         | 1 259         | 1 721         |
| należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności                | 5 374         | 3 378         | 3 387         | 3 680         | 3 717         |
| środki pieniężne i ich ekwiwalenty  | 1 948         | 1 505         | 1 373         | 1 196         | 1 422         |
| <b>Suma aktywów</b>   | <b>47 917</b> | <b>38 824</b> | <b>33 643</b> | <b>31 074</b> | <b>29 745</b> |
| <b>Pasywa [mln zł]</b>  | <b>2012</b>   | <b>2011</b>   | <b>2010</b>   | <b>2009</b>   | <b>2008</b>   |
| <b>Kapitał własny razem, w tym:</b>   | <b>27 247</b> | <b>25 218</b> | <b>23 519</b> | <b>21 435</b> | <b>20 716</b> |
| kapitał podstawowy (akcyjny)  | 5 900         | 5 900         | 5 900         | 5 900         | 5 900         |
| zyski/straty zatrzymane   | 19 693        | 17 457        | 3 655         | 2 380         | 2 377         |
| kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych                               | 4             | 7             | 13            | 10            | 9             |
| <b>Suma zobowiązań, w tym:</b>  | <b>20 670</b> | <b>13 606</b> | <b>10 123</b> | <b>9 639</b>  | <b>9 029</b>  |
| zobowiązania długoterminowe razem   | 11 057        | 5 760         | 4 973         | 3 740         | 4 059         |
| kredyty, pożyczki i papiery dłużne  | 5 509         | 1 382         | 970           | 44            | 41            |
| zobowiązania krótkoterminowe razem  | 9 613         | 7 846         | 5 150         | 5 899         | 4 971         |
| kredyty, pożyczki i papiery dłużne  | 4 702         | 3 617         | 1 229         | 1 984         | 872           |
| <b>Suma pasywów</b>   | <b>47 917</b> | <b>38 824</b> | <b>33 643</b> | <b>31 074</b> | <b>29 745</b> |

## Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

| [mln zł]   | 2012         | 2011         | 2010         | 2009         | 2008         |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:  | 2 552        | 2 676        | 3 843        | 2 555        | 1 493        |
| wynik finansowy netto                                      | 2 234        | 1 755        | 2 457        | 1 237        | 866          |
| amortyzacja  | 2 069        | 1 574        | 1 525        | 1 496        | 1 425        |
| zysk/strata na działalności inwestycyjnej                  | 138          | 86           | -346         | -212         | -84          |
| podatek dochodowy zapłacony                                | -591         | -396         | -216         | -556         | -610         |
| zmiana stanu należności netto                              | -1 734       | 12           | -361         | 62           | -502         |
| zmiana stanu zapasów                                       | -620         | -1 031       | 217          | 462          | -505         |
| zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych                  | 248          | 299          | 239          | -571         | 861          |
| Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej        | -6 149       | -4 227       | -3 559       | -3 638       | -2 209       |
| Środki pieniężne netto z działalności finansowej           | 4 040        | 1 682        | -108         | 858          | 552          |
| <b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b> | <b>1 947</b> | <b>1 504</b> | <b>1 373</b> | <b>1 196</b> | <b>1 421</b> |

## Koszty operacyjne

| [mln zł]                                       | 2012           | 2011           | 2010           | 2009           | 2008           |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Zużycie surowców i materiałów                  | -17 447        | -14 059        | -11 675        | -11 523        | -11 632        |
| Świadczenia pracownicze                        | -3 054         | -2 850         | -2 647         | -2 454         | -2 162         |
| Amortyzacja                                    | -2 069         | -1 574         | -1 525         | -1 496         | -1 425         |
| Usługi obce                                    | -3 060         | -3 182         | -3 149         | -2 964         | -2 789         |
| Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby | 1 006          | 1 129          | 1 043          | 900            | 739            |
| Pozostałe koszty operacyjne netto              | -1 573         | -596           | -442           | -420           | -363           |
| <b>Koszty operacyjne razem</b>                 | <b>-26 197</b> | <b>-21 132</b> | <b>-18 394</b> | <b>-17 957</b> | <b>-17 631</b> |

| Zużycie surowców i materiałów [mln zł]    | 2012    | 2011    | 2010    | 2009    | 2008    |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| Koszt sprzedanego gazu                    | -15 714 | -13 353 | -11 005 | -10 862 | -10 983 |
| Paliwa do produkcji energii i ciepła      | -984    | -       | -       | -       | -       |
| Zużycie pozostałych surowców i materiałów | -749    | -706    | -670    | -661    | -649    |

| Usługi obce [mln zł]                       | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz-System | -1 454 | -1 463 | -1 531 | -1 354 | -1 367 |
| Koszt spisanych odwiertów negatywnych      | -127   | -276   | -162   | -265   | -152   |
| Pozostałe usługi obce                      | -1 479 | -1 443 | -1 455 | -1 449 | -1 270 |

### **Charakterystyka poszczególnych segmentów**

**Poszukiwanie i Wydobycie.** Segment ten jest dostawcą paliwa gazowego, ropy naftowej, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Swym zakresem obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej, począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań, do wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.

**Obrót i Magazynowanie.** Segment ten zajmuje się zakupem i sprzedażą paliwa gazowego pochodzącego zarówno z produkcji własnej jak i importu, magazynowaniem paliwa gazowego oraz handlem energią elektryczną.

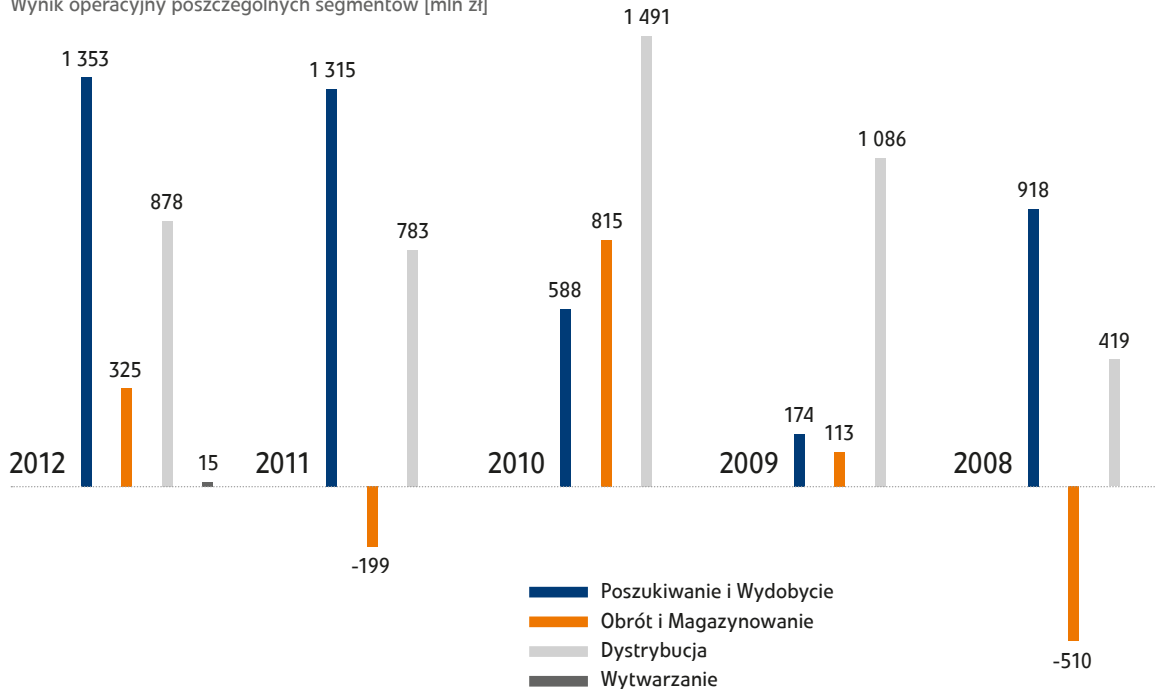
**Dystrybucja.** Segment ten zajmuje się dostarczaniem paliwa gazowego dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych, a także obsługą, utrzymaniem oraz rozbudową sieci dystrybucyjnej.

**Wytwarzanie.** Segment obejmuje swym zakresem działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej oraz ciepła.

**Pozostała działalność.** Segment ten zajmuje się usługami związanymi z projektowaniem i produkcją maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego, a także świadczeniem usług z zakresu branży hotelarskiej.

## Segmenty

Wynik operacyjny poszczególnych segmentów [mln zł]





| Poszukiwanie i Wydobywanie [mln zł]            | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Przychody segmentu ogółem                      | 4 325  | 4 081  | 3 452  | 3 038  | 3 245  |
| Koszty segmentu ogółem                         | -2 972 | -2 766 | -2 864 | -2 865 | 2 327  |
| EBIT   | 1 353  | 1 315  | 588    | 174    | 918    |
| Aktywa segmentu                                | 16 580 | 15 875 | 12 797 | 11 063 | 10 007 |
| Zobowiązania segmentu                          | 5 823  | 2 177  | 1 863  | 1 608  | 2 967  |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe | -1 676 | -2 788 | -2 193 | -1 913 | -1 454 |

| Obrót i Magazynowanie [mln zł]                 | 2012    | 2011    | 2010    | 2009    | 2008    |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| Przychody segmentu ogółem                      | 23 713  | 19 986  | 19 080  | 17 371  | 16 720  |
| Koszty segmentu ogółem                         | -23 388 | -20 185 | -18 264 | -17 258 | -17 230 |
| EBIT   | 325     | -199    | 815     | 113     | -510    |
| Aktywa segmentu                                | 18 650  | 12 214  | 9 774   | 10 201  | 9 986   |
| Zobowiązania segmentu                          | 3 937   | 2 798   | 2 862   | 2 921   | 3 434   |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe | -1 686  | -617    | -506    | -780    | -225    |

## Segmenty

| Dystrybucja [mln zł]                           | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|
| Przychody segmentu ogółem                      | 3 583  | 3 470  | 3 538  | 3 081  | 3 059  |
| Koszty segmentu ogółem                         | -2 705 | -2 687 | -2 047 | -1 995 | -2 641 |
| EBIT   | 878    | 783    | 1 491  | 1 086  | 419    |
| Aktywa segmentu                                | 13 089 | 12 603 | 12 228 | 11 039 | 10 188 |
| Zobowiązania segmentu                          | 2 234  | 1 915  | 1 932  | 1 831  | 2 194  |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe | -1 141 | -1 139 | -958   | -1 127 | -879   |
| Wytwarzanie [mln zł]                           | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
| Przychody segmentu ogółem                      | 1 957  |        |        |        |        |
| Koszty segmentu ogółem                         | -1 942 |        |        |        |        |
| EBIT   | 15     |        |        |        |        |
| Aktywa segmentu                                | 4 345  |        |        |        |        |
| Zobowiązania segmentu                          | 2 870  |        |        |        |        |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe | -196   |        |        |        |        |
| Pozostała działalność [mln zł]                 | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
| Przychody segmentu ogółem                      | 543    | 588    | 568    | 461    | 365    |
| Koszty segmentu ogółem                         | -563   | -579   | -541   | -439   | -352   |
| EBIT   | -20    | 9      | 27     | 21     | 13     |
| Aktywa segmentu                                | 483    | 549    | 415    | 366    | 281    |
| Zobowiązania segmentu                          | 171    | 120    | 131    | 136    | 110    |
| Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe | -29    | -19    | -13    | -20    | -21    |

## Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów

|                                     |              |              |              |              |              |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Gaz ziemny [mln m <sup>3</sup> ]    | 2012         | 2011         | 2010         | 2009         | 2008         |
| Gaz wysokometanowy                  | 1 608        | 1 615        | 1 612        | 1 637        | 1 695        |
| Gaz zaazotowany <sup>1</sup>        | 2 710        | 2 714        | 2 609        | 2 468        | 2 379        |
| <b>Razem</b>                        | <b>4 317</b> | <b>4 329</b> | <b>4 220</b> | <b>4 105</b> | <b>4 083</b> |
| Ropa naftowa i kondensat [tys. t]   | 2012         | 2011         | 2010         | 2009         | 2008         |
| Ropa naftowa                        | 478,4        | 455,3        | 487,8        | 491,6        | 484,5        |
| Kondensat                           | 13,2         | 12,3         | 12,8         | 12,7         | 11,2         |
| <b>Razem</b>                        | <b>491,6</b> | <b>467,6</b> | <b>500,6</b> | <b>504,3</b> | <b>495,7</b> |
| Inne produkty [tys. t]              | 2012         | 2011         | 2010         | 2009         | 2008         |
| Gaz propan-butan                    | 22,6         | 20,7         | 21,1         | 20,1         | 17,4         |
| Siarka                              | 25,3         | 23,8         | 24,9         | 24,7         | 21,3         |
| Inne produkty [mln m <sup>3</sup> ] | 2012         | 2011         | 2010         | 2009         | 2008         |
| Hel                                 | 3,3          | 3,4          | 3,1          | 2,5          | 2,2          |
| LNG <sup>1</sup>                    | 27,7         | 22,7         | 26,7         | 20,0         | 20,1         |

<sup>1</sup> W przeliczeniu na wolumen gazu wysokometanowego w warunkach normalnych.

## Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej

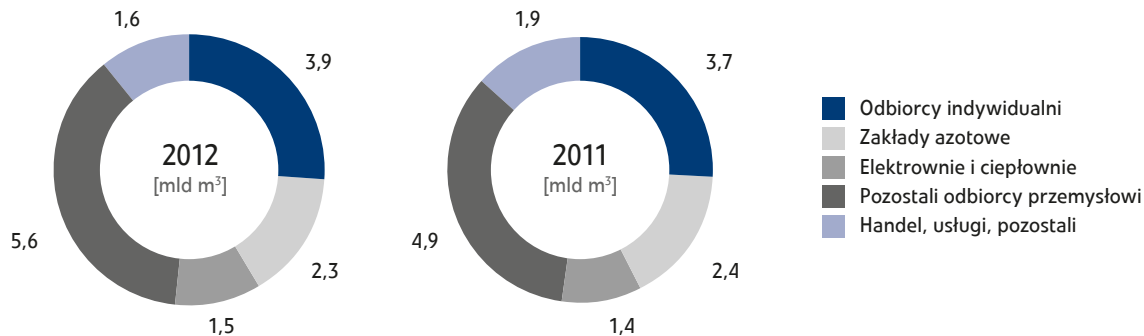
| [mln m <sup>3</sup> ] | 2012   | 2011   | 2010   | 2009   | 2008   |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Gaz ziemny            | 14 913 | 14 277 | 14 417 | 13 284 | 13 862 |

| [tys. t]                  | 2012  | 2011  | 2010 | 2009 | 2008 |
|---------------------------|-------|-------|------|------|------|
| Ropa naftowa <sup>1</sup> | 484,6 | 466,8 | 500  | 506  | 498  |

<sup>1</sup> dane dla ropy naftowej i kondensatu

Struktura klientów GK PGNiG w latach 2011–2012 wg wolumenu odbieranego gazu [mld m<sup>3</sup>]



## Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów

| Przychody ze sprzedaży produktów <sup>1</sup> [mln zł]                      | 2012          | 2011          | 2010          | 2009          | 2008          |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Gaz wysokometanowy  | 22 309        | 19 014        | 17 888        | 16 208        | 15 036        |
| Gaz zaazotowany   | 1 389         | 1 217         | 1 187         | 1 281         | 1 344         |
| Ropa naftowa  | 1 256         | 1 095         | 839           | 662           | 776           |
| Hel   | 161           | 58            | 44            | 37            | 28            |
| Gaz propan-butan  | 66            | 60            | 50            | 37            | 43            |
| Gazolina  | 7             | 5             | 3             | 3             | 3             |
| LNG   | 54            | 38            | 30            | 21            | 20            |
| Energia elektryczna   | 842           | 11            | -             | -             | -             |
| Ciepło  | 978           | -             | -             | -             | -             |
| Świadectwa pochodzenia energii  | 125           | -             | -             | -             | -             |
| <b>Ogółem sprzedaż produktów</b>  | <b>27 186</b> | <b>21 498</b> | <b>20 041</b> | <b>18 249</b> | <b>17 249</b> |
| Przychody ze sprzedaży towarów, materiałów oraz usług <sup>1</sup> [mln zł] | 2012          | 2011          | 2010          | 2009          | 2008          |
| Usługi magazynowania  | 36            | 31            | -             | -             | -             |
| Usługi geofizyczno-geologiczne  | 329           | 448           | 279           | 226           | 361           |
| Usługi poszukiwawcze  | 586           | 578           | 408           | 377           | 443           |
| Towary i materiały  | 29            | 18            | 18            | 28            | 22            |
| Pozostała sprzedaż produktów i usług  | 563           | 431           | 535           | 452           | 357           |
| <b>Ogółem sprzedaż towarów, materiałów i usług</b>                          | <b>1 544</b>  | <b>1 506</b>  | <b>1 240</b>  | <b>1 083</b>  | <b>1 183</b>  |
| <b>Razem</b>  | <b>28 730</b> | <b>23 004</b> | <b>21 281</b> | <b>19 332</b> | <b>18 432</b> |

<sup>1</sup> Z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej.

## Źródła pozyskania gazu

| [mln m <sup>3</sup> ] | 2012            | 2011            | 2010            | 2009            | 2008            |
|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Wydobycie krajowe     | 4 317,2         | 4 329,4         | 4 220,4         | 4 105,2         | 4 083,4         |
| Import                | 11 000,6        | 10 915,3        | 10 066,5        | 9 135,9         | 10 264,3        |
| kierunek wschodni     | 9 018,0         | 9 335,5         | 9 034,3         | 8 142,2         | 9 438,7         |
| kierunek zachodni     | 1 426,9         | 1 370,4         | 1 031,9         | 993,4           | 825,4           |
| kierunek północny     | 0,0             | 0,0             | 0,0             | 0,0             | 0,0             |
| kierunek południowy   | 555,7           | 209,3           | 0,3             | 0,3             | 0,3             |
| <b>Razem</b>          | <b>15 317,8</b> | <b>15 244,7</b> | <b>14 286,8</b> | <b>13 241,0</b> | <b>14 347,6</b> |

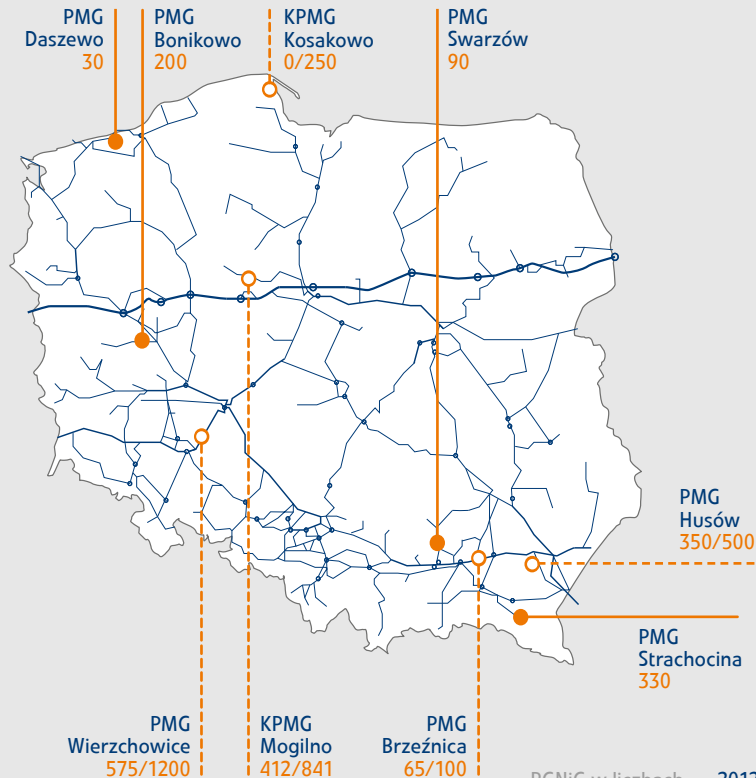


## Magazyny

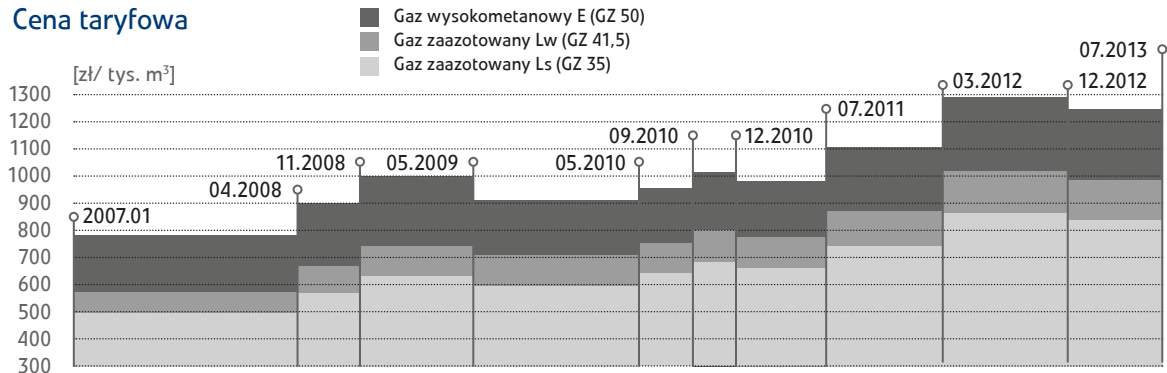
Obecna oraz docelowa pojemność magazynów [mln m<sup>3</sup>]

| Nazwa                                 | Rodzaj inwestycji | Pojemność czynna | Pojemność docelowa | Planowane ukończenie |
|---------------------------------------|-------------------|------------------|--------------------|----------------------|
| <b>Magazyny na gaz wysokometanowy</b> |                   |                  |                    |                      |
| Wierzchowice                          | rozbudowa         | 575              | 1 200              | 2013                 |
| Husów                                 | rozbudowa         | 350              | 500                | 2014                 |
| Mogilno                               | rozbudowa         | 412              | 841                | 2023                 |
| Strachocina                           |                   | 330              | 330                |                      |
| Swarzów                               |                   | 90               | 90                 |                      |
| Brzeźnica                             | rozbudowa         | 65               | 100                | 2016                 |
| Kosakowo                              | budowa            | 0                | 250                | 2021                 |
| <b>Magazyny na gaz zaazotowany</b>    |                   |                  |                    |                      |
| Bonikowo                              |                   | 200              | 200                |                      |
| Daszewo                               |                   | 30               | 30                 |                      |
| <b>Razem</b>                          |                   | <b>2 052</b>     | <b>3 541</b>       |                      |





## Cena taryfowa



Cena za paliwo gazowe obowiązująca w okresie

|                              | 01.01.2007–<br>24.04.2008 | 25.04.2008–<br>31.10.2008 | 01.11.2008–<br>31.05.2009 | 01.06.2009–<br>31.05.2010 | 01.06.2010–<br>30.09.2010 | 01.10.2010–<br>31.12.2010 | 01.01.2011–<br>14.07.2011 | 15.07.2011–<br>30.03.2012 | 31.03.2012–<br>31.12.2012 | 01.01.2013–<br>do teraz <sup>2</sup> |
|------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|--------------------------------------|
| Gaz wysokometanowy E (GZ 50) | 778,80                    | 898,30 <sup>1</sup>       | 998,30                    | 910,00                    | 954,50                    | 1015,50                   | 982,70                    | 1107,30                   | 1294,20                   | 1251,30                              |
| Gaz zaazotowany Ls (GZ 35)   | 493,60                    | 569,30                    | 632,70                    | 594,20                    | 641,30                    | 682,30                    | 660,30                    | 743,00                    | 868,50                    | 839,70                               |
| Gaz zaazotowany Lw (GZ 41,5) | 576,10                    | 664,50                    | 738,50                    | 704,50                    | 752,20                    | 800,30                    | 774,50                    | 871,50                    | 1018,80                   | 984,90                               |

<sup>1</sup> Zmiana kalkulacji taryfy – taryfa zawiera opłatę za przesył gazu sieciami EuRoPol Gaz SA.

<sup>2</sup> Stan z 1 lipca 2013 roku.

## Kursy wymiany walut

| Średnioroczny kurs wymiany  | 2012  | 2011  | 2010  | 2009  | 2008  |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| USD/zł                      | 3,258 | 2,964 | 3,018 | 3,116 | 2,409 |
| EUR/zł                      | 4,185 | 4,120 | 3,994 | 4,327 | 3,517 |
| <hr/>                       |       |       |       |       |       |
| Kurs wymiany na koniec roku |       | 2011  | 2010  | 2009  | 2008  |
| USD/zł                      |       | 3,100 | 3,417 | 2,964 | 2,962 |
| EUR/zł                      |       | 4,088 | 4,417 | 3,960 | 4,172 |

Źródło: Narodowy Bank Polski

## Średnie ceny ropy naftowej

| USD/bbl | I kw.  | II kw. | III kw. | IV kw. | I-IV kw.      |
|---------|--------|--------|---------|--------|---------------|
| 2008    | 97,17  | 121,91 | 116,03  | 56,42  | <b>97,69</b>  |
| 2009    | 45,04  | 59,28  | 68,25   | 74,93  | <b>62,04</b>  |
| 2010    | 76,78  | 78,63  | 76,41   | 86,93  | <b>79,73</b>  |
| 2011    | 105,21 | 116,80 | 112,90  | 109,31 | <b>111,05</b> |
| 2012    | 118,71 | 108,73 | 109,90  | 110,49 | <b>111,96</b> |

Źródło: Bloomberg

## Przeliczniki

|                                       | 1 mld<br>m <sup>3</sup> gazu<br>ziemnego | 1 mld<br>cf gazu<br>ziemnego | 1 mln t ropy<br>naftowej | 1 mln t<br>LNG | 1 mln t węgla<br>kamiennego | 1 bln Btu | 1 PJ | 1 mln boe | 1 TWh |
|---------------------------------------|--|------------------------------|--------------------------|----------------|-----------------------------|-----------|------|-----------|-------|
| 1 mld m <sup>3</sup> gazu<br>ziemnego | 1  | 35,3                         | 0,90                     | 0,73           | 1,35                        | 36        | 38   | 6,29      | 10,47 |
| 1 mld cf gazu<br>ziemnego             | 0,028                                    | 1                            | 0,026                    | 0,021          | 0,038                       | 1,03      | 1,08 | 0,18      | 0,29  |
| 1 mln t ropy<br>naftowej              | 1,113                                    | 39,2                         | 1                        | 0,81           | 1,52                        | 40,4      | 42,7 | 7,33      | 11,65 |
| 1 mln t LNG                           | 1,38                                     | 48,7                         | 1,23                     | 1              | 1,86                        | 52        | 55   | 8,68      | 14,34 |
| 1 mln t węgla<br>kamiennego           | 0,74                                     | 26,1                         | 0,66                     | 0,54           | 1                           | 26,7      | 28,1 | 4,66      | 8,14  |
| 1 bln Btu                             | 0,028                                    | 0,98                         | 0,025                    | 0,02           | 0,038                       | 1         | 1,06 | 0,17      | 0,29  |
| 1 PJ                                  | 0,026                                    | 0,93                         | 0,23                     | 0,019          | 0,036                       | 0,95      | 1    | 0,17      | 0,28  |
| 1 mln boe                             | 0,16                                     | 5,61                         | 0,14                     | 0,12           | 0,21                        | 5,8       | 6,04 | 1         | 1,70  |
| 1 TWh                                 | 0,096                                    | 3,41                         | 0,086                    | 0,07           | 0,123                       | 3,41      | 3,6  | 0,59      | 1     |

### Definicje

**boe** ekwiwalent baryłki ropy naftowej (1 baryłka to ok. 0,136 tony)

**Btu** British thermal units; jednostka energii (ilość energii potrzebna do podniesienia temperatury jednego funta wody o jeden stopień Fahrenheita)

**cf** stopa sześcienna

|  | daty publikacji  |
|--|------------------|
| Sprawozdanie finansowe za rok 2012                       | 19 marca 2013    |
| Skonsolidowany raport kwartalny za I kwartał 2013 roku   | 14 maja 2013     |
| Skonsolidowany raport za I półrocze 2013 roku            | 14 sierpnia 2013 |
| Skonsolidowany raport kwartalny za III kwartał 2013 roku | 8 listopada 2013 |

PGNiG zapewnia transmisję internetową konferencji wynikowych zarówno po polsku, jak i po angielsku na stronie [www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)

## Lista dystrybucyjna

Lista dystrybucyjna PGNiG jest usługą stworzoną dla akcjonariuszy, inwestorów, analityków oraz osób zainteresowanych działalnością Grupy PGNiG. Usługa ta polega na przesyłaniu drogą elektroniczną informacji o ważnych wydarzeniach dotyczących Grupy PGNiG (np. publikacji raportów finansowych). W celu zapisania się na listę dystrybucyjną prosimy o wysłanie wiadomości na adres [ri@pgnig.pl](mailto:ri@pgnig.pl), wpisując jako temat „Lista dystrybucyjna”.

## Kontakt

### Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo

Centrala spółki

ul. M. Kasprzaka, 01-224 Warszawa, Polska

KRS 0000059492, NIP 525-000-80-28

tel. +48 22 589 45 55, +48 22 691 79 00

faks +48 22 691 82 73

e-mail: [pr@pgnig.pl](mailto:pr@pgnig.pl)

[www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)

### Dział Relacji Inwestorskich

PGNiG Relacje Inwestorskie

ul. M. Kasprzaka, 01-224 Warszawa, Polska

tel. +48 22 691 82 56 lub +48 22 589 46 71

faks +48 22 589 46 02

e-mail: [ri@pgnig.pl](mailto:ri@pgnig.pl)

[www.pgnig.pl/ri](http://www.pgnig.pl/ri)

### Tickers:

GPW: PGN

Bloomberg: PGN.PW


Reuters: PGNI.WA

### Zastrzeżenie prawne

Dokument ten nie jest rekomendacją dla inwestorów.

PGNiG SA nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek działania podjęte na podstawie informacji podanych w tym dokumencie.



A nighttime photograph of an industrial facility. The foreground is dominated by a large, dark, curved structure, likely a storage tank or part of a pipeline system. In the background, a white industrial building with several windows and a chimney is visible, illuminated by bright lights. The sky is dark, and the overall scene is lit by artificial light sources, creating a high-contrast, industrial atmosphere.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA  
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, Polska  
tel. +48 22 589 45 55, faks +48 22 691 82 73  
[www.pgnig.pl](http://www.pgnig.pl)