

2011

1 126

918

1 086

588

815

1 491

1 126

784

PGNiG w liczbach 2013



PGNiG
w liczbach
2013



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]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody ze sprzedaży	32 120	28 730	23 004	21 281	19 332
EBIT	3 149	2 533	1 872	2 887	1 375
marża EBIT	9,8%	8,8%	8,1%	13,6%	7,1%
EBITDA	5 612	4 602	3 446	4 411	2 871
marża EBITDA	17,5%	16,0%	15,0%	20,7%	14,9%
Zysk netto	1 920	2 234	1 755	2 457	1 237
Aktywa	47 144	47 917	38 824	33 642	31 074
Kapitał własny	28 453	27 247	25 218	23 519	21 435
Dług netto	4 834	8 263	3 494	826	832
[zł]	2013	2012	2011	2010	2009
EPS	0,33	0,38	0,30	0,42	0,21
DPS	0,15	0,13	0,00	0,12	0,08

Kluczowe wartości

[mln euro ¹]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody ze sprzedaży	7 628	6 884	5 556	5 314	4 454
EBIT	748	607	452	721	317
marża EBIT	9,8%	8,8%	8,1%	13,6%	7,1%
EBITDA	1 333	1 103	832	1 102	661
marża EBITDA	17,5%	16,0%	15,0%	20,7%	14,9%
Zysk netto	456	535	424	614	285

[mln euro ²]	2013	2012	2011	2010	2009
Aktywa	11 368	11 721	8 790	8 495	7 564
Kapitał własny	6 861	6 665	5 710	5 939	5 218
Dług netto	1 166	2 021	791	209	202

[euro ¹]	2013	2012	2011	2010	2009
EPS	0,08	0,09	0,07	0,10	0,05
DPS	0,04	0,03	0,00	0,03	0,02

¹ Średni kurs wymiany euro/zł w roku 2009 (4,3406); 2010 (4,0044); 2011 (4,1401); 2012 (4,1736); 2013 (4,2110).

² Kurs wymiany euro/zł na koniec roku 2009 (4,1082); 2010 (3,9603); 2011 (4,4168); 2012 (4,0882); 2013 (4,1472).

Główne wskaźniki oraz zatrudnienie

Wskaźniki finansowe	2013	2012	2011	2010	2009
ROS	6,0%	7,8%	7,6%	11,5%	6,4%
ROE	6,7%	8,2%	7,0%	10,4%	5,8%
ROA	4,1%	4,7%	4,5%	7,2%	4,0%
Wskaźnik bieżącej płynności	1,4	1,1	1,0	1,2	1,1
Wskaźnik szybki bieżącej płynności	1,0	0,8	0,7	1,0	0,9
Suma zobowiązań do pasywów	39,6%	43,1%	35,0%	30,1%	31,0%
Suma zobowiązań do kapitału własnego	65,7%	75,9%	54,0%	43,0%	45,0%

Zatrudnienie na koniec roku według segmentów [liczba osób]

	2013	2012	2011	2010	2009
Poszukiwanie i Wydobywanie	10 754	10 990	12 054	11 592	10 800
Obrót i Magazynowanie	4 357	4 068	4 129	4 107	4 128
Dystrybucja	13 050	13 255	13 865	13 881	13 851
Wytwarzanie	1 066	1 069	-	-	-
Pozostałe	1 990	2 327	2 185	2 296	2 073
Zatrudnienie ogółem	31 217	32 326	33 071	32 716	31 685

Kluczowe dane rynkowe

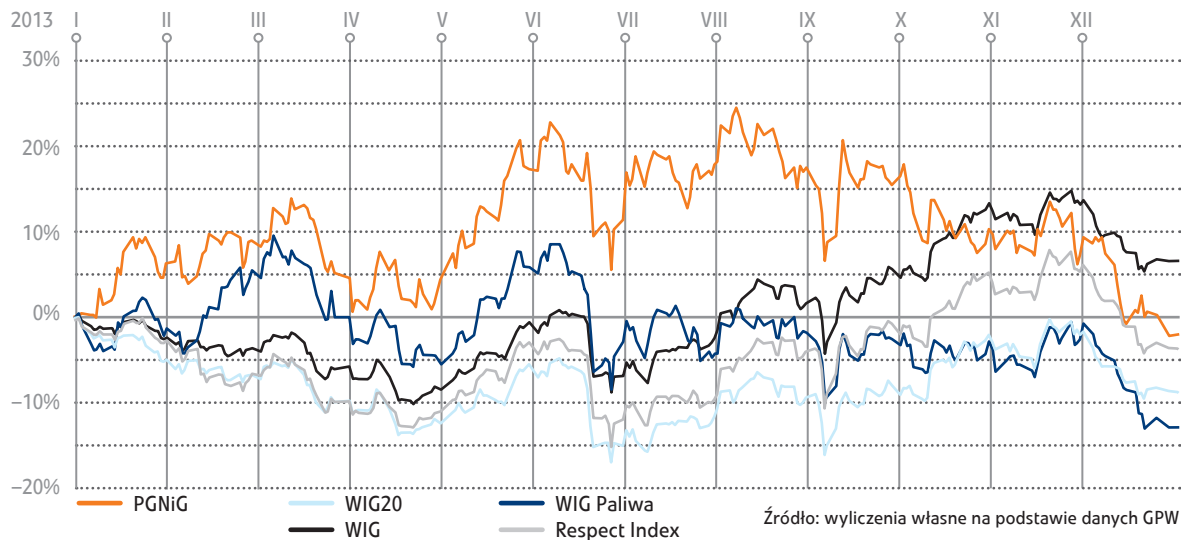
Wskaźniki rynkowe w oparciu o cenę z końca roku	2013	2012	2011	2010	2009
Cena/zysk	15,6	13,7	13,6	8,5	18,0
Cena/wartość księgową	1,1	1,1	0,9	0,9	1,0
Cena/przepływ gotówki	6,9	7,1	7,2	5,3	8,2
EV/EBITDA	6,3	8,5	8,0	5,0	8,1
Liczba akcji (miliony)	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900
DPS	0,15	0,13	0,00	0,12	0,08
EPS	0,33	0,38	0,30	0,42	0,21
Cena maksymalna ¹	6,55	5,21	4,64	3,91	4,57
Cena minimalna ²	5,14	3,62	3,45	3,16	3,24
Cena na koniec roku	5,15	5,21	4,08	3,57	3,79
Średnia cena w roku	5,83	4,06	3,97	3,57	3,79
Stopa dywidendy ³	2,57%	3,20%	-	3,36%	2,11%
[mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Kapitalizacja na koniec roku	30 385	30 739	24 072	21 063	22 361
Kapitalizacja po cenie średniej	34 397	23 954	23 423	21 063	22 361
Kapitalizacja po cenie maksymalnej ¹	38 645	30 739	27 376	23 069	26 963
Kapitalizacja po cenie minimalnej ²	30 326	21 358	20 355	18 644	19 116

¹ 30.07.2009; 12.11.2010; 07.07.2011; 28.12.2012; 07.08.2013

² 17.02.2009; 20.05.2010; 14.01.2011; 27.02.2012; 27.12.2013

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

Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu



Struktura akcjonariatu	2013	2012	2011	2010	2009
Skarb Państwa	72,40%	72,40%	72,41%	72,44%	72,94%
Pozostali	27,60%	27,60%	27,59%	27,56%	27,06%

Skonsolidowany rachunek zysków i strat

[mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody ze sprzedaży	32 120	28 730	23 004	21 281	19 332
Koszty operacyjne razem, w tym:	-28 971	-26 197	-21 132	-18 394	-17 957
zużycie surowców i materiałów	-19 512	-17 447	-14 059	-11 675	-11 523
świadczenia pracownicze	-3 214	-3 054	-2 850	-2 647	-2 454
usługi obce	-3 245	-3 060	-3 182	-3 149	-2 964
Zysk z działalności operacyjnej	3 149	2 533	1 872	2 887	1 375
Przychody finansowe	69	216	135	81	203
Koszty finansowe	-465	-380	-152	-30	-95
Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności	-44	173	43	-1	-0
Zysk brutto	2 709	2 542	1 898	2 936	1 483
Podatek dochodowy	-789	-308	-143	-479	-246
Zysk netto za rok obrotowy	1 920	2 234	1 755	2 457	1 237
przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	1 918,0	2 236,0	1 756,0	2 453,7	1 235,2
przypisany udziałowcom mniejszościowym	2,0	-2,0	-1,0	3,4	1,6

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Aktywa [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Aktywa trwałe, w tym:	36 239	37 096	31 301	27 433	24 658
rzeczowe aktywa trwałe	33 033	33 784	29 319	25 662	22 889
inwestycje w jednostkach stowarzyszonych, wycenianych metodą praw własności	727	771	598	556	557
Aktywa obrotowe, w tym:	10 905	10 833	7 523	6 210	6 417
zapasy	3 378	3 064	2 082	1 050	1 259
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 086	5 374	3 378	3 387	3 680
środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 827	1 948	1 505	1 373	1 196
Suma aktywów	47 144	47 929	38 824	33 643	31 074
Pasywa [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Kapitał własny razem, w tym:	28 453	27 197	25 218	23 519	21 435
kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900
zyski/straty zatrzymane	20 856	19 705	17 457	3 655	2 380
kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	6	4	7	13	10
Suma zobowiązań, w tym:	18 691	20 732	13 606	10 123	9 639
zobowiązania długoterminowe razem	10 853	11 119	5 760	4 973	3 740
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 385	5 509	1 382	970	44
zobowiązania krótkoterminowe razem	7 838	9 613	7 846	5 150	5 899
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 276	4 702	3 617	1 229	1 984
Suma pasywów	47 144	47 929	38 824	33 643	31 074

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

[mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:	7 813	2 552	2 676	3 843	2 555
wynik finansowy netto	1 920	2 234	1 755	2 457	1 237
amortyzacja	2 463	2 069	1 574	1 525	1 496
zysk/strata na działalności inwestycyjnej	568	138	86	-346	-212
podatek dochodowy zapłacony	-495	-591	-396	-216	-556
zmiana stanu należności netto	1 310	-1 734	12	-361	62
zmiana stanu zapasów	-321	-620	-1 031	217	462
zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	394	248	299	239	-571
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-3 060	-6 149	-4 227	-3 559	-3 638
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	-3 874	4 040	1 682	-108	858
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 826	1 947	1 504	1 373	1 196

Koszty operacyjne

[mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Zużycie surowców i materiałów	-19 512	-17 447	-14 059	-11 675	-11 523
Świadczenia pracownicze	-3 214	-3 054	-2 850	-2 647	-2 454
Amortyzacja	-2 463	-2 069	-1 574	-1 525	-1 496
Usługi obce	-3 245	-3 060	-3 182	-3 149	-2 964
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	983	1 006	1 129	1 043	900
Pozostałe koszty operacyjne netto	-1 520	-1 573	-596	-442	-420
Koszty operacyjne razem	-28 971	-26 197	-21 132	-18 394	-17 957

Zużycie surowców i materiałów [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Koszt sprzedanego gazu	-17 208	-15 714	-13 353	-11 005	-10 862
Paliwa do produkcji energii i ciepła	-908	-984	-	-	-
Energia na cele handlowe	-670	-156	-	-	-
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	-726	-749	-706	-670	-661

Usługi obce [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz-System	-1 474	-1 454	-1 463	-1 531	-1 354
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	-132	-127	-276	-162	-265
Pozostałe usługi obce	-1 639	-1 479	-1 443	-1 455	-1 449

Charakterystyka poszczególnych segmentów

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

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.

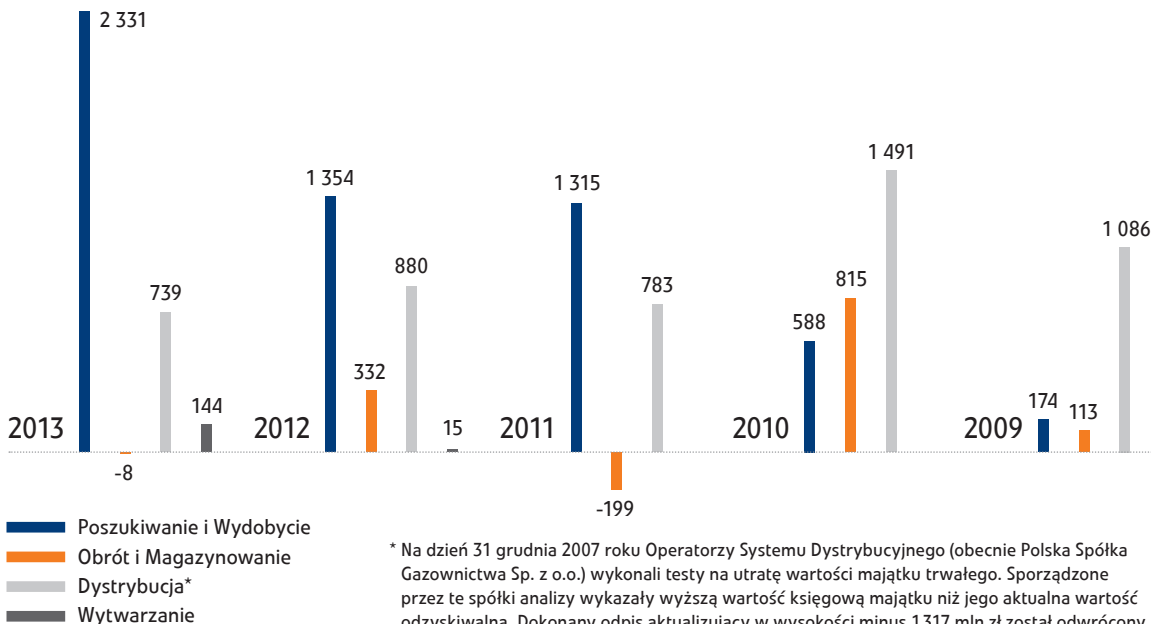
Dystrybucja. Segment ten zajmuje się dostarczaniem paliwa gazowego dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych, a także obsługą, utrzymaniem oraz rozbudową sieci dystrybucyjnej.

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.

Segmenty

Wynik operacyjny poszczególnych segmentów [mln zł]



* Na dzień 31 grudnia 2007 roku Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (obecnie Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.) wykonali testy na utratę wartości majątku trwałego. Sporządzone przez te spółki analizy wykazały wyższą wartość księgową majątku niż jego aktualna wartość odzyskiwalna. Dokonany odpis aktualizujący w wysokości minus 1 317 mln zł został odwrócony w latach 2009–2010 w wyniku istotnej poprawy rentowości w segmencie dystrybucji.

Segmenty

Poszukiwanie i Wydobywanie [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	6 261	4 325	4 081	3 452	3 038
Koszty segmentu ogółem	-3 930	-2 971	-2 766	-2 864	-2 865
EBIT	2 331	1 354	1 315	588	174
Aktywa segmentu	15 364	16 580	15 875	12 797	11 063
Zobowiązania segmentu	4 954	5 840	2 177	1 863	1 608
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-1 630	-1 676	-2 788	-2 193	-1 913
Obrót i Magazynowanie [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	25 659	23 714	19 986	19 080	17 371
Koszty segmentu ogółem	-25 667	-23 382	-20 185	-18 264	-17 258
EBIT	-8	332	-199	815	113
Aktywa segmentu	17 344	18 711	12 214	9 774	10 201
Zobowiązania segmentu	4 634	3 970	2 798	2 862	2 921
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-341	-1 686	-617	-506	-780

Segmenty

Dystrybucja [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	4 250	3 583	3 470	3 538	3 081
Koszty segmentu ogółem	-3 511	-2 703	-2 687	-2 047	-1 995
EBIT	739	880	783	1 491	1 086
Aktywa segmentu	14 067	13 089	12 603	12 228	11 039
Zobowiązania segmentu	2 879	2 279	1 915	1 932	1 831
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-1 110	-1 141	-1 139	-958	-1 127
Wytwarzanie [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	2 063	1 957			
Koszty segmentu ogółem	-1 919	-1 942			
EBIT	144	15			
Aktywa segmentu	4 124	4 345			
Zobowiązania segmentu	1 943	2 870			
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-203	-196			
Pozostała działalność [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	424	446	588	568	461
Koszty segmentu ogółem	-489	-474	-579	-541	-439
EBIT	-65	-28	9	27	21
Aktywa segmentu	411	413	549	415	366
Zobowiązania segmentu	187	129	120	131	136
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-13	-28	-19	-13	-20

Wydobywanie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów

Gaz ziemny [mln m ³]	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz wysokometanowy	1 890	1 608	1 615	1 612	1 637
Gaz zaazotowany ¹	2 692	2 710	2 714	2 609	2 468
Razem	4 582	4 317	4 329	4 220	4 105
Ropa naftowa, kondensat i NGL [tys. t]	2013	2012	2011	2010	2009
Ropa naftowa, kondensat i NGL	1 098,5	491,6	467,6	500,6	504,3
Inne produkty [tys. t]	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz propan-butan	29,9	22,6	20,7	21,1	20,1
Siarka	38,6	25,3	23,8	24,9	24,7
LNG	32,4	27,7	22,7	26,7	20,0
Inne produkty [mln m ³]	2013	2012	2011	2010	2009
Hel	3,0	3,3	3,4	3,1	2,5

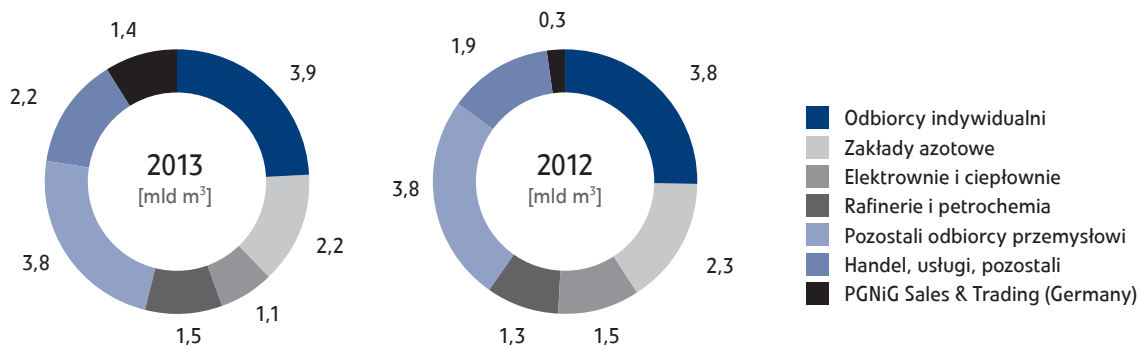
¹ W przeliczeniu na wolumen gazu wysokometanowego w warunkach normalnych.

Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej

[mln m ³]	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz ziemny	16 208	14 913	14 277	14 417	13 284

[tys. t]	2013	2012	2011	2010	2009
Ropa naftowa, kondensat i NGL	1 105,5	484,6	466,8	500	506

Struktura klientów GK PGNiG w latach 2012–2013 według wolumenu odbieranego gazu [mld m³]



Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów

Przychody ze sprzedaży produktów ¹ [mln zł]	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz wysokometanowy	23 540	22 309	19 014	17 888	16 208
Gaz zaazotowany	1 430	1 389	1 217	1 187	1 281
Ropa naftowa, kondensat i NGL	2 757	1 263	1 100	842	664
Hel	183	161	58	44	37
Energia elektryczna	1 360	842	11	-	-
Ciepło	1 069	978	-	-	-
Usługi geofizyczno-geologiczne	252	329	448	279	226
Usługi wiertnicze i serwisowe	653	586	578	408	377
Pozostała sprzedaż produktów i usług	876	874	578	633	538
Świadectwa pochodzenia energii	125	125	-	-	-
Razem	32 120	28 730	23 004	21 281	19 332

¹ Z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej.

Źródła pozyskania gazu

[mln m ³]	2013	2012	2011	2010	2009
Wydobycie krajowe	4 211	4 317	4 329	4 220	4 105
Import	10 850	11 001	10 915	10 067	9 136
kierunek wschodni	8 733	9 018	9 336	9 034	8 142
kierunek zachodni	1 564	1 427	1 370	1 032	993
kierunek północny	-	-	-	-	-
kierunek południowy	553	556	209	0,3	0,3
Razem	15 061	15 318	15 245	14 287	13 241



Magazyny

Obecna oraz docelowa pojemność magazynów [mln m³]

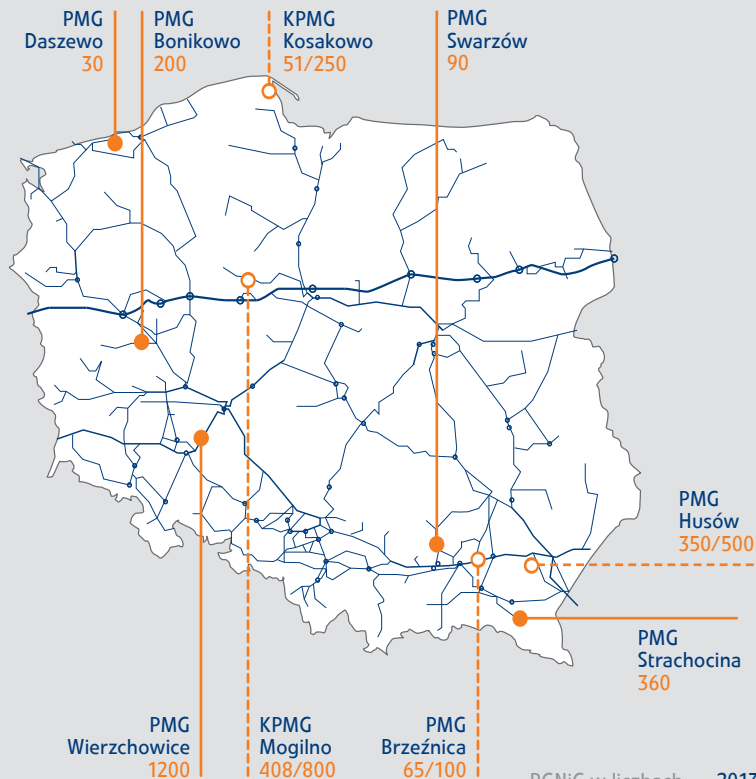
Nazwa	Rodzaj inwestycji	Pojemność czynna	Pojemność docelowa	Planowane ukończenie
Magazyny na gaz wysokometanowy				
Wierzchowice		1200	1200	
Husów	rozbudowa	350	500	2014
Mogilno	rozbudowa	408	800	2027
Strachocina		360	360	
Swarzów		90	90	
Brzeźnica	rozbudowa	65	100	2015
Kosakowo	budowa	51	250	2021
Magazyny na gaz zaazotowany				
Bonikowo		200	200	
Daszewo		30	30	
Razem		2754	3530	

Nazwa

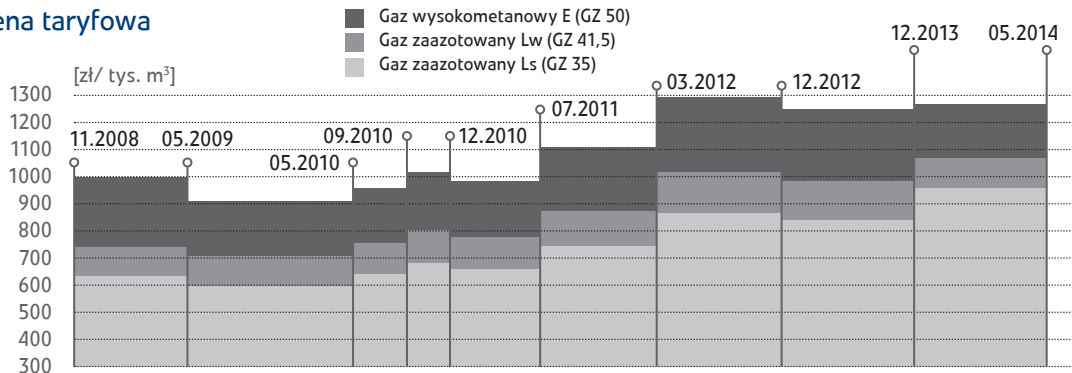
pojemność czynna/docelowa (mln m³)

● — PMG istniejące

○ - - - PMG w budowie / rozbudowie



Cena taryfowa



Cena za paliwo gazowe
obowiązująca w okresie
[zł/ tys. m³]

	01.11.2008 – 31.05.2009	01.06.2009 – 31.05.2010	01.06.2010 – 30.09.2010	01.10.2010 – 31.12.2010	01.01.2011 – 14.07.2011	15.07.2011 – 30.03.2012	31.03.2012 – 31.12.2012	01.01.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – do teraz ^{1,2}
Gaz wysokometanowy E (GZ 50)	998,30	910,00	954,50	1015,50	982,70	1107,30	1294,20	1251,30	1274,70
Gaz zaazotowany Ls (GZ 35)	632,70	594,20	641,30	682,30	660,30	743,00	868,50	839,70	864,70
Gaz zaazotowany Lw (GZ 41,5)	738,50	704,50	752,20	800,30	774,50	871,50	1018,80	984,90	1014,30

¹ Stan z 31 maja 2014 roku.

² Zmiana kalkulacji taryfy – taryfa zawiera koszty zakupu usługi przesyłania w punktach wejścia do systemu przesyłowego oraz koszty tworzenia i utrzymywania zapasów.

Kursy wymiany walut

Średnioroczny kurs wymiany	2013	2012	2011	2010	2009
USD/zł	3,1653	3,2581	2,9636	3,0179	3,1162
EUR/zł	4,2110	4,1852	4,1196	3,9939	4,3273
Kurs wymiany na koniec roku	2013	2012	2011	2010	2009
USD/zł	3,0120	3,0996	3,4174	2,9641	2,8503
EUR/zł	4,1472	4,0882	4,4168	3,9603	4,1082

Źródło: Narodowy Bank Polski

Średnie ceny ropy naftowej

USD/bbl	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I–IV kw.
2009	45,04	59,28	68,25	74,93	62,04
2010	76,78	78,63	76,41	86,93	79,73
2011	105,21	116,80	112,90	109,31	111,05
2012	118,71	108,73	109,90	110,49	111,96
2013	109,71	111,06	108,73	108,59	109,52

Źródło: Bloomberg

Przeliczniki

	1 mld m ³ gazu ziemnego	1 mld cf gazu ziemnego	1 mln t ropy naftowej	1 mln t LNG	1 mln t węgla kamiennego	1 bln Btu	1 PJ	1 mln boe	1 TWh
1 mld m ³ gazu ziemnego	1	35,3	0,90	0,73	1,35	36	38	6,29	10,97
1 mld cf gazu ziemnego	0,028	1	0,026	0,021	0,038	1,03	1,08	0,18	0,29
1 mln t ropy 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 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

Kalendarz finansowy

	daty publikacji
Sprawozdanie finansowe za rok 2013	5 marca 2014
Skonsolidowany raport kwartalny za I kwartał 2014 roku	9 maja 2014
Skonsolidowany raport za I półrocze 2014 roku	14 sierpnia 2014
Skonsolidowany raport kwartalny za III kwartał 2014 roku	7 listopada 2014

PGNiG zapewnia transmisję internetową konferencji wynikowych zarówno po polsku, jak i po angielsku na stronie www.pgnig.pl

Lista dystrybucyjna

Lista dystrybucyjna PGNiG jest usługą stworzoną dla akcjonariuszy, inwestorów, analityków oraz osób zainteresowanych działalnością Grupy Kapitałowej PGNiG. Usługa ta polega na przesyłaniu drogą elektroniczną informacji o ważnych wydarzeniach dotyczących GK PGNiG (np. publikacji raportów finansowych). W celu zapisania się na listę dystrybucyjną prosimy o wysłanie wiadomości na adres 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

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

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.



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