

PGNiG
w liczbach
2014

Kluczowe wartości	6
Główne wskaźniki oraz zatrudnienie	8
Kluczowe dane rynkowe	9
Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu	10
Skonsolidowany rachunek zysków i strat	12
Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	13
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych	14
Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	15
Koszty operacyjne	16
Segmenty	17
Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów	21
Zasoby gazu i ropy naftowej	22
Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej	23
Magazyny	25
Źródła pozyskania gazu	27
Kursy wymiany walut	28
Średnie ceny ropy naftowej	28
Przeliczniki	29
Kalendarz finansowy	30
Lista dystrybucyjna	30
Kontakt	31

Kluczowe wartości

[mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody ze sprzedaży	34 304	32 044	28 730	23 004	21 281	19 332
EBIT	3 843	3 149	2 533	1 686	2 887	1 375
Marża EBIT	11,2%	9,8%	8,8%	7,3%	13,6%	7,1%
EBITDA	6 345	5 612	4 602	3 260	4 411	2 871
Marża EBITDA	18,5%	17,5%	16,0%	14,2%	20,7%	14,9%
Zysk netto	2 822	1 920	2 234	1 626	2 457	1 237

[mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Aktywa	48 926	48 384	47 917	37 964	33 642	31 074
Kapitał własny	30 169	28 453	27 247	24 497	23 519	21 435
Dług netto	2 880	4 834	8 263	3 494	826	832

[zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
EPS	0,48	0,33	0,38	0,28	0,42	0,21
DPS	0,20	0,15	0,13	0,00	0,12	0,08

[mln euro ¹]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody ze sprzedaży	8 188	7 610	6 884	5 556	5 314	4 454
EBIT	917	748	607	407	721	317
Marża EBIT	11,2%	9,8%	8,8%	7,3%	13,6%	7,1%
EBITDA	1 515	1 333	1 103	787	1 102	661
Marża EBITDA	18,5%	17,5%	16,0%	14,2%	20,7%	14,9%
Zysk netto	674	456	535	393	614	285

[mln euro ²]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Aktywa	11 479	11 667	11 721	8 595	8 495	7 564
Kapitał własny	7 078	6 861	6 665	5 546	5 939	5 218
Dług netto	676	1 166	2 021	791	209	202

[euro ¹]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
EPS	0,11	0,08	0,09	0,07	0,10	0,05
DPS	0,05	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); 2014 (4,1893).

² Kurs wymiany euro/zł na koniec roku 2009 (4,1082); 2010 (3,9603); 2011 (4,4168); 2012 (4,0882); 2013 (4,1472); 2014 (4,2623).

Główne wskaźniki oraz zatrudnienie

Wskaźniki finansowe	2014	2013	2012	2011	2010	2009
ROE	9,4%	6,7%	8,2%	6,6%	10,4%	5,8%
ROA	5,8%	4,0%	4,7%	4,3%	7,2%	4,0%
Wskaźnik bieżącej płynności	1,8	1,4	1,1	1,0	1,2	1,1
Wskaźnik szybki bieżącej płynności	1,3	1,0	0,8	0,7	1,0	0,9
Suma zobowiązań do pasywów	38,3%	41,2%	43,1%	35,5%	30,1%	31,0%
Suma zobowiązań do kapitału własnego	62,2%	70,0%	75,9%	55,0%	43,0%	45,0%

Zatrudnienie na koniec roku według segmentów [liczba osób]

	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Poszukiwanie i Wydobywanie	10 221	10 754	10 990	12 054	11 592	10 800
Obrót i Magazynowanie	3 929	4 070	3 780	3 841	4 947	4 961
Dystrybucja	12 173	13 050	13 255	13 865	13 881	13 851
Wytwarzanie	1 068	1 066	1 069	-	-	-
Pozostałe	1 605	1 990	2 327	2 185	2 296	2 073
Zatrudnienie ogółem	28 996	30 930	31 421	31 945	32 716	31 685

Kluczowe dane rynkowe

Wskaźniki rynkowe w oparciu o cenę z końca roku	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Cena/zysk	9,3	15,6	13,7	14,6	8,5	18,0
Cena/wartość księgową	0,9	1,1	1,1	0,9	0,9	1,0
Cena/przepływ gotówki	4,9	6,9	7,1	7,5	5,3	8,2
EV/EBITDA	4,6	6,3	8,5	8,5	5,0	8,1
Liczba akcji (miliony)	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900
DPS	0,20	0,15	0,13	0,00	0,12	0,08
EPS	0,48	0,33	0,38	0,28	0,42	0,21
Cena maksymalna ¹	5,33	6,55	5,21	4,64	3,91	4,57
Cena minimalna ²	4,17	5,14	3,62	3,45	3,16	3,24
Cena na koniec roku	4,45	5,15	5,21	4,08	3,57	3,79
Średnia cena w roku	4,85	5,83	4,06	3,97	3,57	3,79
Stopa dywidendy ³	4,12%	2,57%	3,20%	-	3,36%	2,11%
[mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Kapitalizacja na koniec roku	26 255	30 385	30 739	24 072	21 063	22 361
Kapitalizacja po cenie średniej	28 615	34 397	23 954	23 423	21 063	22 361
Kapitalizacja po cenie maksymalnej ¹	31 447	38 645	30 739	27 376	23 069	26 963
Kapitalizacja po cenie minimalnej ²	24 603	30 326	21 358	20 355	18 644	19 116

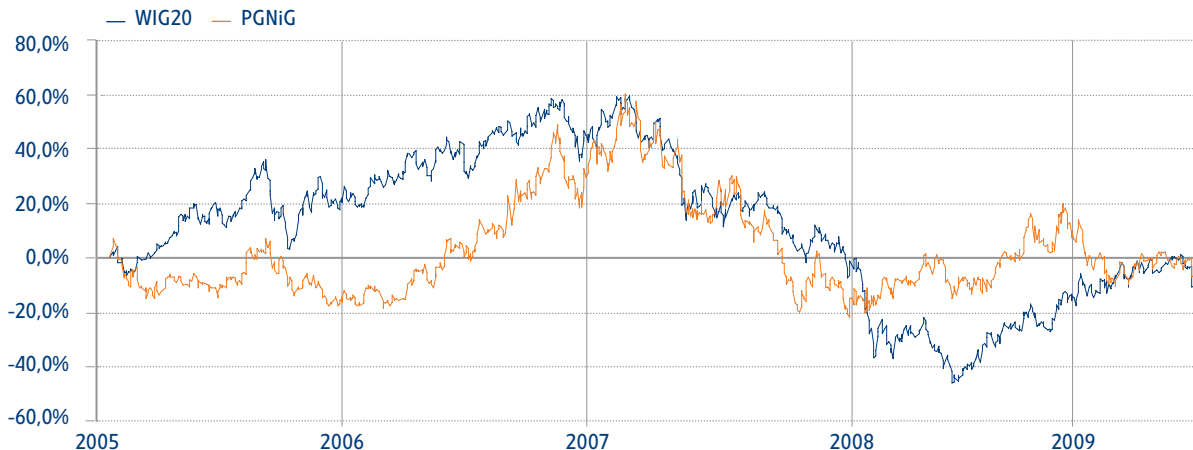
¹ 30.07.2009; 12.11.2010; 07.07.2011; 28.12.2012; 07.08.2013; 23.07.2014

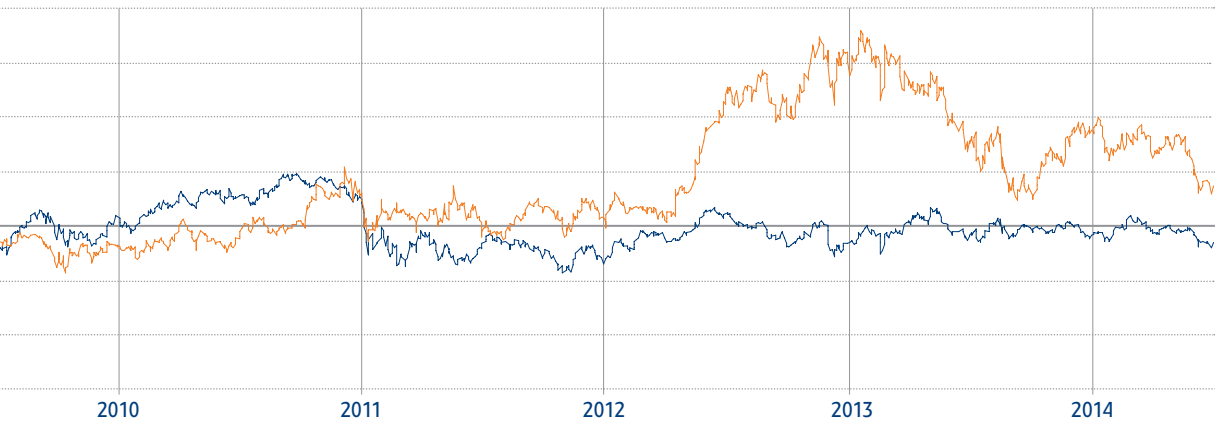
² 17.02.2009; 20.05.2010; 14.01.2011; 27.02.2012; 27.12.2013; 24.03.2014

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

Fluktuacje ceny akcji oraz struktura akcjonariatu

Struktura akcjonariatu	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Skarb Państwa	72,40%	72,40%	72,40%	72,41%	72,44%	72,94%
Pozostali	27,60%	27,60%	27,60%	27,59%	27,56%	27,06%





Skonsolidowany rachunek zysków i strat

[mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody ze sprzedaży	34 304	32 044	28 730	23 004	21 281	19 332
Koszty operacyjne razem, w tym:	-30 461	-28 895	-26 197	-21 318	-18 394	-17 957
zużycie surowców i materiałów	-21 229	-19 873	-17 447	-14 059	-11 675	-11 523
świadczenia pracownicze	-2 827	-3 214	-3 054	-2 809	-2 647	-2 454
usługi obce	-2 843	-2 808	-3 060	-3 241	-3 149	-2 964
Zysk z działalności operacyjnej	3 843	3 149	2 533	1 686	2 887	1 375
Przychody finansowe	86	69	216	136	81	203
Koszty finansowe	-432	-465	-380	-152	-30	-95
Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności	129	-44	173	43	-1	-0
Zysk brutto	3 626	2 709	2 542	1 712	2 936	1 483
Podatek dochodowy	-804	-789	-308	-87	-479	-246
Zysk netto za rok obrotowy	2 822	1 920	2 234	1 626	2 457	1 237
przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	2 823	1 918	2 236	1 627	2 454	1 235
przypisany udziałowcom mniejszościowym	-1	2	-2	-1	3	2

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Aktywa [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Aktywa trwałe, w tym:	37 692	37 479	37 084	30 435	27 433	24 658
rzeczowe aktywa trwałe	33 528	33 033	33 784	28 427	25 662	22 889
inwestycje w jednostkach stowarzyszonych, wycenianych metodą praw własności	856	727	771	598	556	557
Aktywa obrotowe, w tym:	11 234	10 905	10 833	7 529	6 210	6 417
zapasy	3 189	3 378	3 064	2 082	1 050	1 259
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 236	4 086	5 374	3 378	3 387	3 680
środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 958	2 827	1 948	1 505	1 373	1 196
Suma aktywów	48 926	48 384	47 917	37 964	33 643	31 074
Pasywa [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Kapitał własny razem, w tym:	30 169	28 453	27 247	24 497	23 519	21 435
kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900
zyski/straty zatrzymane	22 794	20 856	19 693	2 723	3 655	2 380
kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	5	6	4	7	13	10
Suma zobowiązań, w tym:	18 757	19 931	20 670	13 468	10 123	9 639
zobowiązania długoterminowe razem	12 384	12 093	11 057	5 622	4 973	3 740
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 069	5 385	5 509	1 382	970	44
zobowiązania krótkoterminowe razem	6 373	7 838	9 613	7 846	5 150	5 899
kredyty, pożyczki i papiery dłużne	769	2 276	4 702	3 617	1 229	1 984
Suma pasywów	48 926	48 384	47 917	37 965	33 643	31 074

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

[mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym:	6 979	7 813	2 552	2 468	3 843	2 555
wynik finansowy netto	2 822	1 920	2 234	1 626	2 457	1 237
amortyzacja	2 502	2 463	2 069	1 574	1 525	1 496
zysk/strata na działalności inwestycyjnej	739	568	138	86	-346	-212
podatek dochodowy zapłacony	-677	-495	-591	-396	-216	-556
zmiana stanu należności netto	-128	1 310	-1 734	12	-361	62
zmiana stanu zapasów	189	-321	-620	-1 031	217	462
zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	-477	394	248	315	239	-571
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-3 680	-3 060	-6 149	-4 019	-3 559	-3 638
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	-3 169	-3 874	4 040	1 682	-108	858
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 956	2 826	1 947	1 504	1 373	1 196

Przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów

Przychody ze sprzedaży produktów ¹ [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz wysokometanowy	25 726	23 540	22 309	19 014	17 888	16 208
Gaz zaazotowany	1 402	1 430	1 389	1 217	1 187	1 281
Ropa naftowa, kondensat i NGL	2 654	2 757	1 263	1 100	842	664
Hel	120	183	161	58	44	37
Energia elektryczna	1 695	1 360	842	11	-	-
Ciepło	1 079	1 069	978	-	-	-
Usługi geofizyczno-geologiczne	281	239	329	448	279	226
Usługi wiertnicze i serwisowe	480	594	586	578	408	377
Pozostała sprzedaż produktów i usług	620	519	874	578	633	538
Razem	34 057	32 120	28 730	23 004	21 281	19 332

¹ Z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej.

Koszty operacyjne

[mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Zużycie surowców i materiałów	-21 229	-19 873	-17 447	-14 059	-11 675	-11 523
Świadczenia pracownicze	-2 827	-3 214	-3 054	-2 809	-2 647	-2 454
Amortyzacja	-2 502	-2 463	-2 069	-1 574	-1 525	-1 496
Usługi obce	-2 843	-2 808	-3 060	-3 241	-3 149	-2 964
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	980	983	1 006	1 001	1 043	900
Pozostałe koszty operacyjne netto	-2 040	-1 520	-1 573	-637	-442	-420
Koszty operacyjne razem	-30 461	-28 895	-26 197	-21 318	-18 394	-17 957

Zużycie surowców i materiałów [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Koszt sprzedanego gazu	-18 750	-17 569	-15 714	-13 353	-11 005	-10 862
Paliwa do produkcji energii i ciepła	-760	-908	-984	-	-	-
Energia na cele handlowe	-1 093	-670	-	-	-	-
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	-626	-726	-749	-706	-670	-661

Usługi obce [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Zakup usług przesyłowych	-1 076	-1 113	-1 454	-1 463	-1 531	-1 354
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	-282	-132	-127	-276	-162	-265
Pozostałe usługi obce	-1 485	-1 563	-1 479	-1 502	-1 455	-1 449

Charakterystyka poszczególnych segmentów

Poszukiwanie i Wydobywanie. 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 oraz magazynowaniem paliwa gazowego, oraz obrotem energią elektryczną.

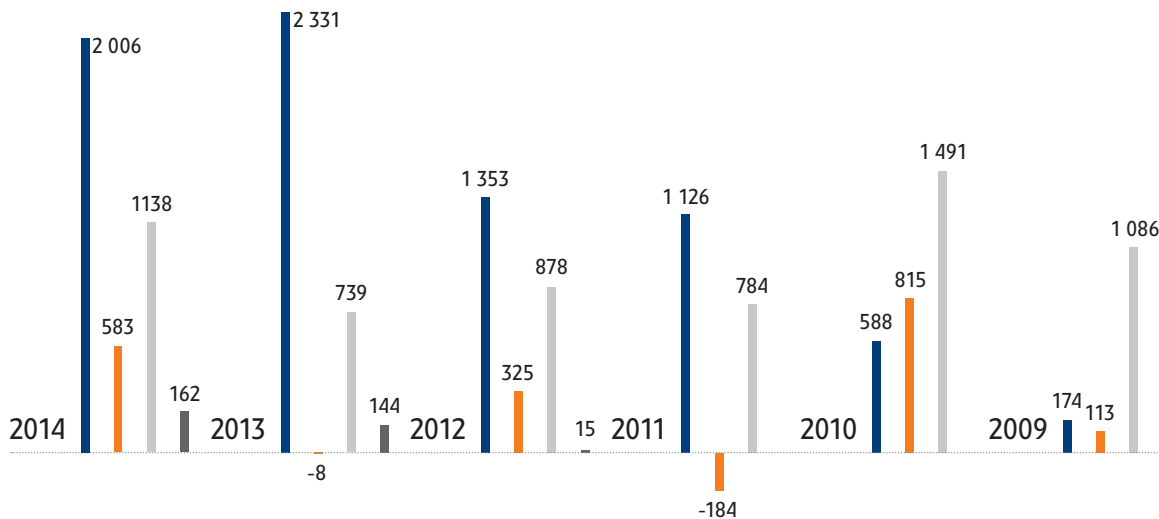
Dystrybucja. Segment ten zajmuje się dostarczaniem paliwa gazowego do ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych, a także obsługą, utrzymaniem oraz rozbudową sieci dystrybucyjnej.

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 urzędzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Segmenty

Wynik operacyjny poszczególnych segmentów [mln zł]



- Poszukiwanie i Wydobywanie
- Obrót i Magazynowanie
- Dystrybucja*
- Wytwarzanie

* 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.

Poszukiwanie i Wydobywanie [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	6 071	6 185	4 325	4 081	3 452	3 201
Koszty segmentu ogółem	-4 065	-3 854	-2 972	-2 954	-2 864	-2 865
EBIT	2 006	2 331	1 353	1 126	588	337
Aktywa segmentu	15 442	15 364	16 580	14 923	12 797	11 063
Zobowiązania segmentu	5 531	4 954	5 823	2 177	1 863	1 608
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-2 063	-1 630	-1 676	-2 537	-2 193	-1 913

Obrót i Magazynowanie [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	28 825	25 659	23 713	20 045	19 080	17 371
Koszty segmentu ogółem	-28 242	-25 667	-23 388	-20 229	-18 264	-17 421
EBIT	583	-8	325	-184	815	-50
Aktywa segmentu	18 299	17 344	18 650	12 117	10 447	10 201
Zobowiązania segmentu	4 873	4 634	3 937	2 774	3 536	2 921
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-269	-341	-719	-619	-506	-780

Segmenty

Dystrybucja [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	4 283	4 250	3 583	3 471	3 538	3 040
Koszty segmentu ogółem	-3 145	-3 511	-2 705	-2 687	-2 047	-1 995
EBIT	1 138	739	878	784	1 491	1 045
Aktywa segmentu	14 142	14 067	13 089	12 420	12 228	11 039
Zobowiązania segmentu	2 638	2 879	2 234	1 915	1 932	1 872
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-1 091	-1 110	-1 141	-1 125	-958	-1 127
Wytwarzanie [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	1 943	2 063	1 957	-	-	-
Koszty segmentu ogółem	-1 781	-1 919	-1 942	-	-	-
EBIT	162	144	15	-	-	-
Aktywa segmentu	4 184	4 124	4 345	-	-	-
Zobowiązania segmentu	2 049	1 943	2 870	-	-	-
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-285	-203	-196	-	-	-
Pozostała działalność [mln zł]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Przychody segmentu ogółem	325	424	543	504	568	461
Koszty segmentu ogółem	-393	-489	-563	-509	-541	-439
EBIT	-68	-65	-20	-4	27	21
Aktywa segmentu	387	411	483	490	415	366
Zobowiązania segmentu	219	187	171	95	131	136
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	-10	-13	-29	-17	-13	-20

Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów

Gaz ziemny [mln m ³]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz wysokometanowy	1 876	1 890	1 608	1 615	1 612	1 637
Gaz zaazotowany ¹	2 627	2 692	2 710	2 714	2 609	2 468
Razem	4 503	4 582	4 317	4 329	4 220	4 105

Ropa naftowa, kondensat i NGL [tys. t]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Ropa naftowa, kondensat i NGL	1 207	1 098	492	468	501	504

Razem gaz ziemny, ropa naftowa, kondensat i NGL [mln boe]	38	38	31	31	31	30
--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Inne produkty [tys. t]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz propan-butan	32	30	23	21	21	20
Siarka	41	39	25	24	25	25
LNG	30	32	28	23	27	20

Inne produkty [mln m ³]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Hel	3	3	3	3	3	2

¹ W przeliczeniu na wolumen gazu wysokometanowego w warunkach normalnych.

Zasoby gazu i ropy naftowej

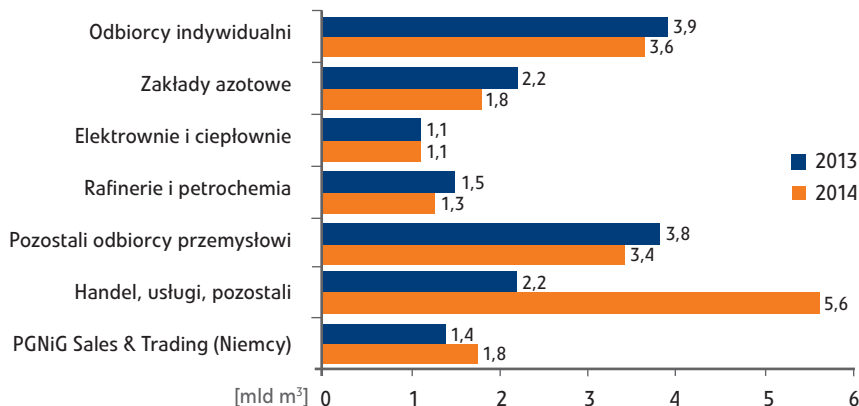
Gaz ziemny [mln boe]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Polska	527	550	579	589	592	608
Norwegia	43	40	43	43	35	36
Pakistan	53	53	53	53	53	29
Razem	622	643	675	685	680	673

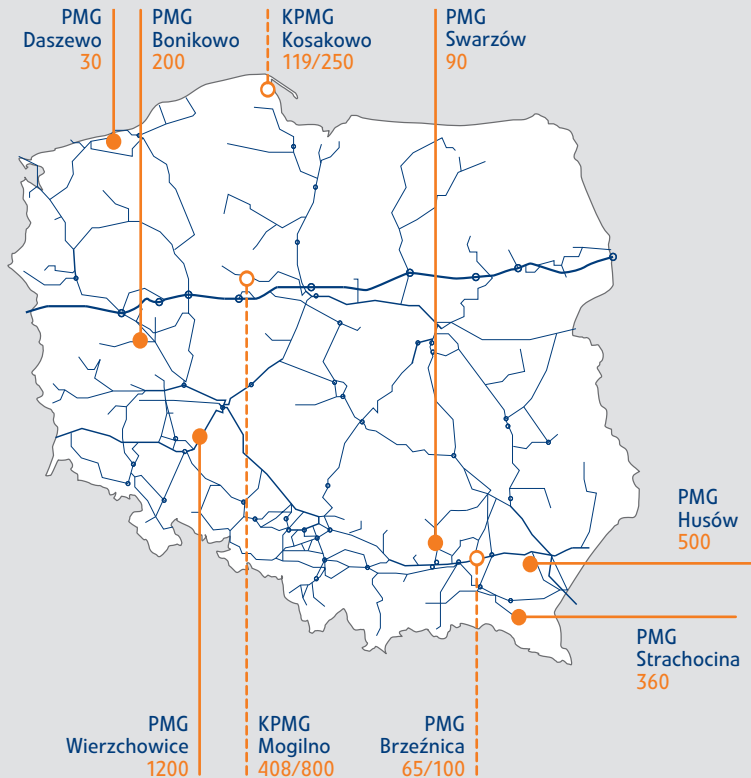
Ropa naftowa, kondensat i NGL [mln boe]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Polska	136	141	146	149	151	147
Norwegia	38	21	26	26	23	23
Razem	174	162	172	175	174	170

Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej

[mln m ³]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Gaz ziemny	18 602	16 208	14 913	14 277	14 417	13 284
[tys. t]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Ropa naftowa, kondensat i NGL	1 169	1 106	485	467	500	506

Struktura klientów GK PGNiG w latach 2013-2014 według wolumenu odbieranego gazu [mld m³]





Obecna oraz docelowa pojemność magazynów [mln m³]

Nazwa	Rodzaj inwestycji	Pojemność czynna	Pojemność docelowa	Planowane ukończenie
Magazyny na gaz wysokometanowy				
Wierzchowice		1 200	1 200	
Husów		500	500	
Mogilno	rozbudowa	408	800	2024
Strachocina		360	360	
Swarzów		90	90	
Brzeźnica	rozbudowa	65	100	2016
Kosakowo	rozbudowa	119	250	2021
Magazyny na gaz zaazotowany				
Bonikowo		200	200	
Daszewo		30	30	
Razem		2 972	3 530	



Źródła pozyskania gazu

[mln m ³]	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Wydobycie krajowe	4 027	4 211	4 317	4 329	4 220	4 105
Import	9 700	10 850	11 001	10 915	10 066	9 136
kierunek wschodni	8 097	8 733	9 018	9 336	9 034	8 142
kierunek zachodni	1 225	1 564	1 427	1 370	1 032	993
kierunek północny	-	-	-	-	-	-
kierunek południowy	378	553	556	209	-	-
Razem	13 726	15 061	15 318	15 245	14 287	13 241

Kursy wymiany walut

Średnioroczny kurs wymiany	2014	2013	2012	2011	2010	2009
USD/zł	3,1774	3,1658	3,2304	2,9636	3,0179	3,1162
EUR/zł	4,1893	4,2110	4,1736	4,1401	4,0044	4,3406
Kurs wymiany na koniec roku	2014	2013	2012	2011	2010	2009
USD/zł	3,5073	3,0120	3,0996	3,4174	2,9641	2,8503
EUR/zł	4,2623	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	112,83	103,00	110,04	109,40	108,82
2014	107,86	109,70	102,15	76,11	98,96

Źródło: Bloomberg

	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	6,45	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	0,091	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 2014	5 marca 2015
Skonsolidowany raport kwartalny za I kwartał 2015 roku	8 maja 2015
Skonsolidowany raport za I półrocze 2015 roku	14 sierpnia 2015
Skonsolidowany raport kwartalny za III kwartał 2015 roku	6 listopada 2015

PGNiG zapewnia transmisję internetową konferencji wyników 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”.