

Raport Roczny

PGNiG 2012



Raport Roczny

PGNiG 2012

W poniższym dokumencie stosuje się następujące terminy:

- PGNiG lub Spółka dla spółki matki Grupy Kapitałowej PGNiG, tj. dla spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
- Grupa PGNiG dla Grupy Kapitałowej PGNiG

Spis treści

6

Misja

8

Grupa PGNiG w liczbach

10

Kalendarz wydarzeń

16

List Prezesa Zarządu

18

Zarząd

20

List Przewodniczącego
Rady Nadzorczej

22

Rada Nadzorcza

26

PGNiG na giełdzie

30

Strategia Grupy
Kapitałowej PGNiG

38

Poszukiwanie i Wydobycie

61

Energetyka

73

Pracownicy

100

Skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
za rok obrotowy 2012

48

Obrót i Magazynowanie

64

Ład korporacyjny

78

Ochrona środowiska

120

Kontakt

58

Dystrybucja

67

Ryzyka

84

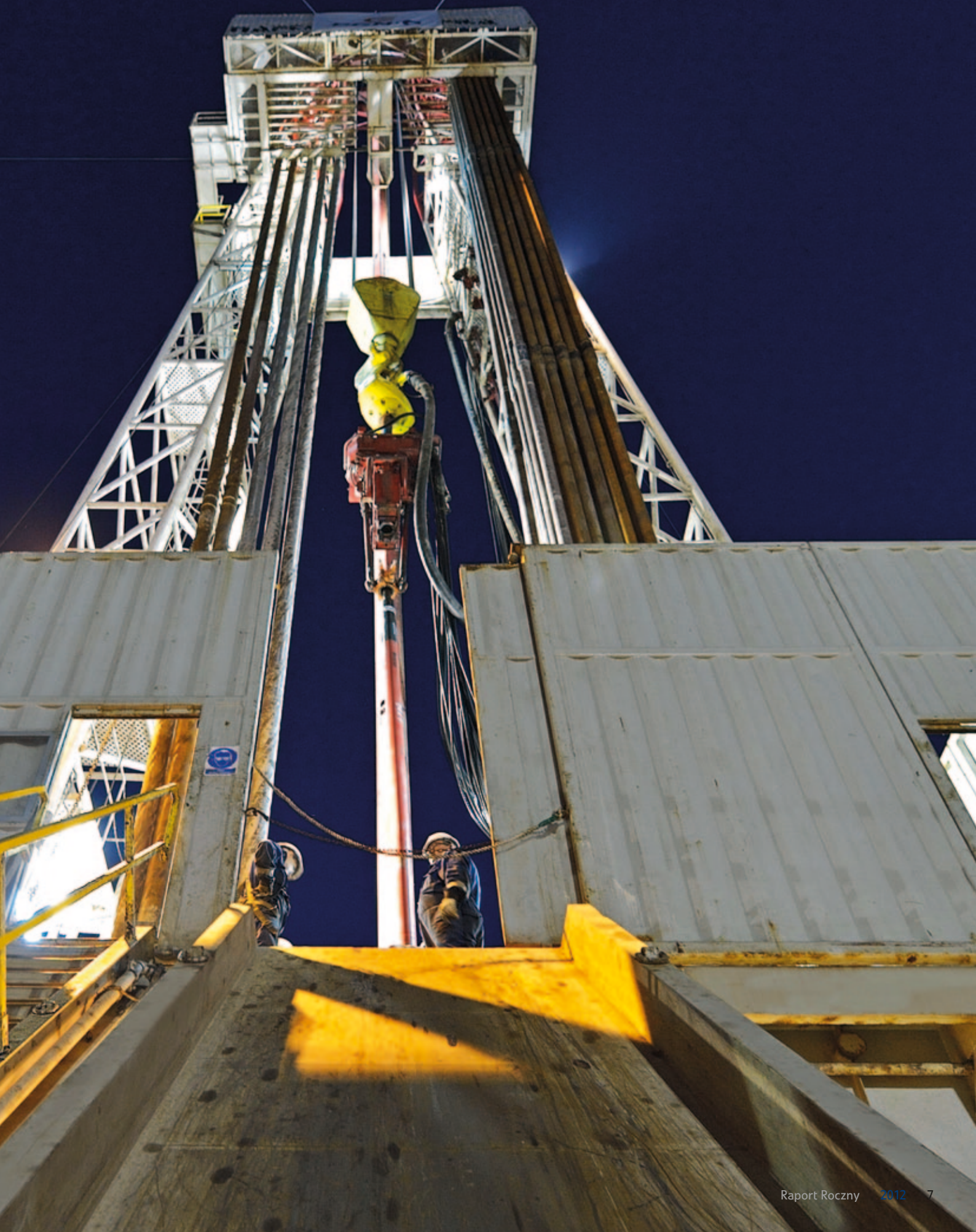
Grupa PGNiG

Misja

Naszą misją jest zapewnienie niezawodnych i bezpiecznych dostaw czystej i przyjaznej dla środowiska naturalnego energii z wykorzystaniem konkurencyjnych oraz innowacyjnych rozwiązań energetycznych.

Jesteśmy wierni naszej tradycji i zaufaniu, którym obdarzają nas klienci, ale pozostajemy również otwarci na nowe wyzwania i zmiany.

Działając w interesie naszych akcjonariuszy, klientów i pracowników, chcemy być wiarygodnym i przejrzystym partnerem, realizującym rozwój i wzrost wartości firmy w zgodzie z zasadami zrównoważonego rozwoju.



Grupa PGNiG w liczbach

Grupa PGNiG jest liderem na rynku gazu ziemnego w Polsce. Spółki wchodzące w skład Grupy PGNiG zatrudniają około 32 tysięcy pracowników. Poza Polską – w której Grupa PGNiG jest jednym z największych pracodawców – jesteśmy obecni w wielu krajach na różnych kontynentach, między innymi: w Belgii, Danii, Egipcie, Norwegii, Pakistanie, Rosji, Kazachstanie, Ugandzie, Norwegii, Rosji, Czechach, Austrii, Niemczech także na Białorusi, Ukrainie czy na Węgrzech.

Podstawowym obszarem działalności Grupy PGNiG jest wydobywanie i sprzedaż gazu ziemnego oraz ropy naftowej. Zarówno w kraju, jak i za granicą prowadzimy działania związane z badaniami geofizyczno-geologicznymi, poszukiwaniem złóż, ich eksploatacją oraz przygotowaniem produktów do sprzedaży.

Sprzedaż gazu ziemnego obejmuje surowiec wydobywany ze złóż krajowych oraz pochodzący z importu. By zapewnić stałe i nieprzerwane dostawy gazu ziemnego, korzystamy z ośmiu nowoczesnych podziemnych magazynów gazu. Poprzez tysiące kilometrów gazociągów dystrybucyjnych gaz trafia do naszych klientów.

Wydobywanie ropy naftowej i kondensatu

492 tys. ton

Import gazu ziemnego

11 mld m³

Wydobywanie gazu ziemnego

4,32 mld m³

Sprzedaż gazu ziemnego

14,91 mld m³

Długość sieci dystrybucyjnej

121 tys. km

Sprzedaż ciepła

40,2 PJ

Od września 2005 roku PGNiG jest notowane na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Grupa PGNiG cieszy się rosnącym zaufaniem rynku kapitałowego i uzyskuje bardzo dobre oceny ratingowe. O pozycji PGNiG świadczy fakt, że firma jest notowana w ramach WIG20 – indeksu największych spółek warszawskiej giełdy. Od października 2009 roku PGNiG nieprzerwanie wchodzi również w skład Respect Index – indeksu spółek odpowiedzialnych społecznie. W kwietniu 2013 roku PGNiG zajęło V miejsce na „Liście 500” Rzeczpospolitej – największych polskich przedsiębiorstw w 2012 roku.

Sprzedaż energii elektrycznej

3,7 TWh

Kalendarz wydarzeń

styczeń

PGNiG za pośrednictwem swojej spółki zależnej PGNiG SPV1 nabyło 99,8% akcji Vattenfall Heat Poland SA (obecnie PGNiG Termika) za około 3 miliardy zł. Inwestycja została sfinansowana przez PGNiG z programu obligacji. Dzięki tej inwestycji PGNiG stało się koncernem multienergetycznym, dostarczającym klientom ciepło, prąd i gaz.

PGNiG już po raz czwarty znalazło się w elitarniej grupie spółek Respect Index, pierwszego w regionie Europy Środkowo-Wschodniej indeksu spółek odpowiedzialnych społecznie, ogłaszanego przez Giełdę Papierów Wartościowych.

luty

PGNiG Norway otrzymało udziały w trzech koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych w Norwegii w wyniku rozstrzygnięcia rundy licencyjnej APA2011 przez norweskie Ministerstwo ds. Węglowodorów i Energii: PL648S (operator – PGNiG Norway 50%, OMV Norge AS 50%), PL646 (operator – Wintershall Norge AS 40%, PGNiG Norway 20%, Lundin Norway AS 20%, Norwegian Energy Company ASA 20%) oraz PL350B, stanowiącej rozszerzenie istniejącej licencji PL350 (operator – EON 40%, PGNiG Norway 30%, Statoil 30%). Przyznanie statusu operatora na licencji PL648S stanowi istotny krok dla spółki. Jest to pierwsze operatorstwo przyznane PGNiG Norway i świadczy o naturalnym rozwoju spółki.

PGNiG Finance wyemitowało pierwszą transzę pięcioletnich euroobligacji na kwotę 500 mln EUR w ramach Programu emisji euroobligacji zawartego w sierpniu 2011 roku.

PGNiG przygotowało projekt Programu Uwolnienia Gazu, który został przekazany do konsultacji społecznych. Projekt Programu Uwolnienia Gazu został przygotowany między innymi w oparciu o Rekomendacje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) dla programu uwalniania gazu ziemnego w Polsce z dnia 15 listopada 2011 roku oraz w oparciu o projekt Mapy drogowej uwolnienia cen gazu ziemnego z dnia 22 grudnia 2011 roku. Celem Programu jest doprowadzenie do sytuacji rynkowej, która umożliwi uwolnienie cen gazu dla odbiorców instytucjonalnych. PGNiG liczy się z możliwością istotnych zmian na rynku gazu w Polsce po jego liberalizacji.

W dniu 20 lutego, zgodnie z harmonogramem postępowania przed Trybunałem Arbitrażowym z siedzibą w Sztokholmie, złożony został pozew przeciwko OAO Gazprom i OOO Gazprom Export. Przedmiotem pozwu jest zmiana warunków cenowych w kontrakcie długoterminowym na dostawę gazu zawartym dnia 25 września 1996 roku pomiędzy PGNiG a ww. spółkami.



marzec

Rada Nadzorcza PGNiG powołała Grażynę Piotrowską-Oliwę na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG na wspólną kadencję upływającą 13 marca 2014 roku.

Prezes URE zatwierdził „Taryfę dla paliw gazowych (Część A Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 5/2012)”. Średnia wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem do odbiorców gazu wysokometanowego (E) wzrosła o 12,5%, gazu zaazotowanego (Lw) o 12,6% natomiast gazu zaazotowanego (Ls) o 11,3%. Taryfa weszła w życie z dniem 31 marca 2012 roku.

kwiecień

PGNiG zakończyło budowę gazociągu w/c relacji Mieszalnia Kłodawa – KRNiGZ LMG. Gazociąg umożliwi przesył gazu z rejonu Dębna, przez Mieszalnię Kłodawa i KRNiGZ LMG, do Mieszalni i Odazotowni Grodzisk oraz będzie pełnił funkcję magazynu w celu uzupełnienia chwilowych niedoborów gazu zaazotowanego.

Zgodnie z decyzją Prezesa URE, PGNiG wprowadziło nową Taryfę w zakresie usług magazynowania paliwa gazowego, która będzie obowiązywać do 31 marca 2013 roku. W nowej Taryfie średnia stawka za usługi magazynowania gazu uległa obniżeniu o około 7,9%.

BP, operator projektu Skarv, poinformowało o przesunięciu terminu rozpoczęcia wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego na Norweskim Szelwie Kontynentalnym z drugiego kwartału 2012 roku na czwarty kwartał 2012 roku. Powodem zmiany terminu było opóźnienie instalacji przewodów produkcyjnych, wynikające z trudnych warunków pogodowych na Morzu Norweskim.

Elektrociepłownia Stalowa Wola podpisała umowę z hiszpańską firmą Abener, generalnym wykonawcą bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli. Kontrakt, o wartości netto 1,57 mld zł, dotyczy budowy największej w Polsce elektrociepłowni gazowej oraz długoterminowego serwisu turbiny gazowej.

Zarząd PGNiG podjął decyzję o zarekomendowaniu Walnemu Zgromadzeniu Akcjonariuszy przeznaczenia całego zysku bilansowego za 2011 rok w wysokości 1,62 mld zł na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki. Ponadto Zarząd PGNiG zawnioskował przeznaczenie zysku zatrzymanego w kwocie 72,5 mln zł na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki. W maju 2012 roku Rada Nadzorcza PGNiG poparła rekomendację Zarządu.

maj

Marek Karabuła złożył rezygnację z funkcji członka Zarządu PGNiG i objął funkcję Prezesa Zarządu POGC Libya, spółki zależnej PGNiG, zajmującej się działalnością poszukiwawczą w Libii.

PGNiG opublikowało wyniki finansowe za I kwartał 2012 roku. Grupa PGNiG zanotowała 297 mln zł zysku netto, o 71% mniej w porównaniu do 1 mld zł w analogicznym okresie 2011 roku. Jednym z głównych powodów obniżenia zysku netto, pomimo 27% wzrostu przychodów do prawie 9 mld zł, była ujemna marża, wynikająca ze sprzedaży gazu wysokometanowego, w wysokości minus 10%. Wpływ na to miał wzrost jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu o 41% oraz brak decyzji taryfowej pomimo złożonego przez PGNiG już w październiku 2011 roku nowego wniosku taryfowego. Przychody Grupy PGNiG wzrosły o 27%, do blisko 9 mld zł, głównie na skutek rekordowego wolumenu sprzedaży gazu oraz rozpoczęcia konsolidacji spółki PGNiG Termika. Segment Poszukiwanie i Wydobycie po raz kolejny zanotował dwucyfrowy wzrost przychodów z usług poszukiwawczych.

PGNiG zawarło dokumentację ustanowienia pięcioletniego programu emisji obligacji do kwoty 4,5 mld zł z dwoma bankami: ING Bank Śląski SA i Bank Pekao SA. W ramach programu PGNiG może emitować (w ofercie niepublicznej) obligacje z terminem zapadalności do 10 lat o oprocentowaniu stałym lub zmiennym.

PGNiG Termika zakończyła budowę instalacji mokrego odsiarczania spalin w EC Siekierki. Instalacja obsługuje 8 z 14 zainstalowanych w EC Siekierki kotłów i odsiarcza 70% mocy produkcyjnych elektrociepłowni.

czerwiec

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło uchwały o zatwierdzeniu sprawozdań finansowych i sprawozdań Zarządu z działalności PGNiG i Grupy PGNiG oraz o udzieleniu członkom Zarządu i Rady Nadzorczej PGNiG absolutorium z wykonywania obowiązków w roku obrotowym 2011. Akcjonariusze zdecydowali o przeznaczeniu całego zysku bilansowego w kwocie 1,6 mld zł oraz zysku zatrzymanego w kwocie 72,5 mln zł za rok 2011 na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki.

PGNiG wyemitowało pierwszą transzę obligacji długoterminowych w ramach programu emisji obligacji z maja 2012 roku. Wartość nominalna emisji wyniosła 2,5 mld zł. Była to ówczesnie największa korporacyjna, niebankowa emisja obligacji na warszawskiej giełdzie.

lipiec

W dniu 4 lipca 2012 roku PGNiG zawarło ramową umowę w sprawie poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków ze spółkami KGHM Polska Miedź SA, PGE Polska Grupa Energetyczna SA, TAURON Polska Energia SA oraz ENEA SA.

Przedmiotem współpracy będzie poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów w utworach geologicznych, objętych koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, dotyczącą obszaru Wejherowo, będącą w posiadaniu PGNiG. Ścisła współpraca dotyczyć będzie powierzchni około 160 km². Szacowane nakłady na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie w ramach pierwszych trzech lokalizacji (padów Kochanowo, Częstkowo i Tępcz) są przewidziane na kwotę 1,7 mld zł.

PGNiG Norway na obszarze koncesji PL212E odkryła nowe złoża Snadd Outer. Jest ono zlokalizowane w pobliżu złoża gazu Snadd North i sąsiaduje ze złożem Skarv.

Obligacje wyemitowane w czerwcu 2012 przez PGNiG zadebiutowały 30 lipca 2012 roku na rynku Catalyst w alternatywnym systemie obrotu BondSpot.

PGNiG Termika podpisała dokumentację ustanowienia pięcioletniego programu emisji obligacji do kwoty 1,5 mld zł z czterema bankami: PKO BP SA, Nordea Bank Polska SA, ING Bank Śląski SA i Bank Zachodni WBK SA. W ramach programu PGNiG TERMIKA może emitować (w ofercie niepublicznej) obligacje dyskontowe oraz kuponowe z terminem zapadalności do jednego roku o oprocentowaniu opartym o WIBOR + marża.

PGNiG Termika wyemitowała pierwszą transzę obligacji krótkoterminowych o łącznej wartości nominalnej 450 mln zł.



sierpień

Giełda Papierów Wartościowych po raz piąty ogłosiła listę spółek Respect Index. PGNiG znalazło się ponownie w tej elitarnej grupie.

PGNiG opublikowało wyniki finansowe Grupy PGNiG za I półrocze 2012 roku. W pierwszym półroczu 2012 roku Grupa PGNiG zanotowała 17 mln złotych straty wobec miliarda złotych zysku w analogicznym okresie ubiegłego roku. Strata powstała mimo 28 procentowego wzrostu przychodów ze sprzedaży do poziomu 14,8 mld złotych. Głównym powodem straty były czynniki, na które Spółka miała ograniczony wpływ, a zwłaszcza rosnące koszty zakupu gazu z importu w połączeniu z niekorzystnymi wahaniami kursu złotego niepokrywanymi przez taryfę zatwierdzoną przez Prezesa URE.

28 sierpnia 2012 roku Zarząd PGNiG podjął Uchwałę w sprawie Programu Dobrowolnych Odejsć (PDO). Jest ona konsekwencją zawartego 24 sierpnia 2012 roku Porozumienia między Zarządem PGNiG a Związkową Komisją Koordynacyjną PGNiG związanego z procesem zmian struktury organizacyjnej PGNiG.



wrzesień

Agencja ratingowa Standard & Poor's Financial Services („S&P”) dokonała obniżenia oceny kredytowej PGNiG z „BBB+” na „BBB” oraz umieszczenia Spółki na liście obserwacyjnej ze wskazaniem negatywnym. W opinii S&P wyniki finansowe PGNiG za 2012 rok będą poniżej wcześniejszych oczekiwań agencji na skutek obniżenia zyskowności Spółki spowodowanego przez polski system taryf na paliwo gazowe, który nie pozwala na pokrycie kosztów zakupu gazu z importu w pełnym zakresie i bez zbędnej zwłoki. W ocenie agencji istnieje ryzyko poniesienia przez Spółkę straty operacyjnej w 2012 roku. Jednocześnie S&P określiła płynność Spółki jako „adekwatną” w perspektywie jej programu inwestycyjnego, doceniając dostępne programy finansowania o znacznej wartości.

PGNiG Norway i PST podpisały umowę na sprzedaż gazu ze złoża Skarv. Umowa o wartości około 1,3 mld euro, dotycząca tej transakcji, została podpisana na 10 lat. Cena gazu będzie ustalana w odniesieniu do jego notowań na Europejskiej Giełdzie Energii EEX, a płatności za dostawy surowca będą rozliczane w euro.

W dniu 13 września 2013 roku PGNiG otrzymało od Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzję odmawiającą zatwierdzenia zmiany taryfy dla paliw gazowych.

Grupa LOTOS SA i PGNiG zawarły porozumienie dotyczące wspólnych inicjatyw handlowych oraz współpracy w zakresie poszukiwań i wydobywania gazu ziemnego oraz ropy naftowej ze złóż konwencjonalnych i niekonwencjonalnych.

PGNiG Norway zrezygnowała z prac na koncesjach PL350 i PL350B na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, ponieważ prace poszukiwawcze na ich obszarze nie potwierdziły założeń geologicznych.

październik

PGNiG i VNG-Verbundnetz Gas AG podpisały porozumienie zmieniające nr 1 do umowy sprzedaży gazu Lasów. Strony uzgodniły nową formułę cenową, która oparta jest na cenach produktów ropopochodnych i cenach rynkowych gazu ziemnego oraz nową stawkę opłaty za moc.

PGNiG włączyło do eksploatacji złoża ropne Lubiatów oraz złoża gazowe Międzychód. Zagospodarowanie tych złóż stanowi część projektu Lubiatów – Międzychód – Grotów; jego celem jest umożliwienie transportu, magazynowania i sprzedaży ropy naftowej, gazu ziemnego, siarki płynnej i mieszaniny propan-butan z Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego LMG. Włączenie do eksploatacji złóż Lubiatów i Międzychód wpłynie na wzrost wydobywania ropy naftowej. Po testach i rozruchu instalacji projektu LMG nastąpi odbiór końcowy inwestycji.

PGNiG zakończyło prace poszukiwawcze w Danii. Ze względu na brak przemysłowego przypływu węglowodorów odwiert Felsted-1 został zlikwidowany, a koncesja 1/05 wygasła.

listopad

PGNiG i OOO Gazprom Export podpisały aneks do kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej. W związku z podpisaniem aneksu postępowanie przed Trybunałem Arbitrażowym w Sztokholmie zostało zamknięte.

PGNiG zakończyło budowę gazociągu wysokiego ciśnienia oraz kabla światłowodowego wraz z infrastrukturą na trasie KGZ Kościan – KGHM Polkowice/Żukowice. Gazociąg umożliwi bezpośrednią sprzedaż gazu ziemnego z KGZ Kościan do KGHM Polkowice/Żukowice.

PGNiG opublikowało wyniki finansowe Grupy PGNiG za III kwartały 2012 roku. Grupa PGNiG zanotowała 48 mln zł zysku netto wobec 1,3 mld zł zysku w analogicznym okresie ubiegłego roku. W III kwartale 2012 roku zysk netto Grupy PGNiG zmniejszył się o 80% i wyniósł 65 mln zł wobec 319 mln zł w analogicznym okresie 2011 roku. Strata PGNiG w segmencie Obrót i Magazynowanie, wzrastająca w ciągu dziewięciu miesięcy 2012 r. do kwoty 1,8 mld zł, miała decydujący wpływ na wynik operacyjny Grupy PGNiG. W samym III kwartale tego roku wynik segmentu odpowiadającego za zakup i sprzedaż gazu spadł o 320 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, uzyskując ujemny wynik na poziomie 350 mln zł. Segment Poszukiwanie i Wydobywanie pracował w trzech kwartałach 2012 roku zysk operacyjny rzędu 1,2 mld zł, czyli więcej niż w całym 2011 roku, kiedy to osiągnął 1,1 mld zł. Tak dobry wynik był możliwy dzięki wzrostowi przychodów ze sprzedaży ropy naftowej, utrzymaniu pod kontrolą kosztów operacyjnych, głównie w zakresie usług obcych, świadczeń pracowniczych oraz mniejszej liczby negatywnych odwiertów. Spółka zanotowała także dobry wynik w segmencie Dystrybucja.

Agencja ratingowa Moody's Investors Service („Moody's”) dokonała obniżenia oceny kredytowej PGNiG z „Baa1” na „Baa2” z perspektywą negatywną. Głównymi przyczynami obniżenia ratingu w opinii Moody's jest pogorszenie wyniku operacyjnego wobec poziomu z 2011 roku, spowodowane ujemną marżą na obrocie gazem, oraz zwiększenie poziomu zadłużenia związane z przejęciem PGNiG Termika. Agencja zwróciła uwagę na niepewność co do przyszłego kształtu rynku gazu w Polsce i możliwego negatywnego wpływu tej sytuacji na wyniki Spółki. Moody's uwzględniła także zmieniający się profil ryzyka PGNiG, wynikający ze zwiększonych nakładów Spółki na poszukiwanie i wydobywanie węgla kamiennego, czyli nieregulowane linie biznesowe. Jednocześnie agencja zauważyła, iż pozytywne oddziaływanie aneksu z OOO Gazprom Export na przyszłe wyniki PGNiG będzie uzależnione od ustalenia poziomu cen dla odbiorców końcowych gazu ziemnego.

Agencja ratingowa Standard and Poor's („S&P”) dokonała obniżenia oceny kredytowej PGNiG z „BBB” na „BBB-” z perspektywą stabilną. W opinii S&P Spółka poniosła niespotykane dotąd straty na obrocie gazem, spowodowane brakiem zgody organu regulacyjnego na odpowiednio szybkie uwzględnienie znacznego wzrostu kosztów importowanego gazu w obowiązujących w 2012 roku cenach sprzedaży gazu w Polsce. Agencja zwraca uwagę, że od 2011 roku wskaźniki finansowe Spółki uległy pogorszeniu z powodu ujemnych marż wynikających ze sprzedaży gazu oraz wysokich wydatków inwestycyjnych. W opinii S&P podpisanie z OAO Gazprom/OOO Gazprom Export aneksu do Kontraktu Jamalskiego na dostawy gazu pozwoli Spółce uniknąć dalszych strat oraz ustabilizuje wyniki finansowe i wskaźniki kredytowe. Agencja oceniła płynność PGNiG jako odpowiednią i nie przewiduje wystąpienia znaczących zmian w profilu ryzyka dla działalności w ciągu najbliższych dwóch lat, stąd perspektywa stabilna ratingu.

grudzień

Prezes URE zatwierdził zmianę „Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych nr 5/2012” oraz wydłużył okres jej obowiązywania do 30 września 2013 roku. Średnia wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem do odbiorców gazu wysokometanowego (E) spadła o 6,7%, gazu zaazotowanego (Lw) o 8,0% natomiast gazu zaazotowanego (Ls) o 10,9%.

Prezes URE zatwierdził nowe „Taryfy dla usług dystrybucji paliwa gazowego” dla spółek gazownictwa.

PGNiG przyjęło Krótkoterminową strategię budowania wartości GK PGNiG do 2014 roku. Jej celem jest przygotowanie Spółki do działania w warunkach zliberalizowanego rynku gazu. Grupa PGNiG chce utrzymać pozycję lidera w branży poszukiwawczo-wydobywczej oraz głównego sprzedawcy gazu ziemnego oferującego również ciepło i energię elektryczną. Wdrożenie Krótkoterminowej strategii budowania wartości Grupy pozwoli na realizację ambitnego programu inwestycyjnego, przy jednoczesnej spłacie zadłużenia.

PGNiG Norway rozpoczęła wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Skarv.

List Prezesa Zarządu

Szanowni Państwo,

W imieniu Zarządu Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa, mam zaszczyt przedstawić Raport Grupy Kapitałowej PGNiG za 2012 rok. Satysfakcjonujące wyniki finansowe, osiągnięte przez Grupę PGNiG, dają solidne podstawy do realizacji ambitnych projektów rozwojowych, które w przyszłości przyniosą wzrost wartości Spółki, co jest istotne dla Akcjonariuszy.

W 2012 roku ponownie przeanalizowaliśmy i oceniliśmy cele, które wyznaczono w Strategii Spółki na lata 2011–2015. Uwzględniliśmy wszystko to, co zmieniło się w naszym otoczeniu – nowe trendy ekonomiczne, tendencje na rynku gazowym, otoczenie regulacyjne. W efekcie niektóre założenia i plany wymagały korekty. Wnioski z analiz wykrystalizowały w Krótkoterminowej strategii budowy wartości na lata 2012–2014, której głównymi filarami są intensyfikacja działalności poszukiwawczej i wydobywczej, przygotowanie Grupy PGNiG do liberalizacji rynku gazu ziemnego, optymalizacja portfela pozyskania gazu ziemnego, restrukturyzacja modelu biznesowego Grupy oraz konsekwentna budowa segmentu elektroenergetycznego.

Mimo spowolnienia wywołanego globalnym kryzysem, przed gazem ziemnym są wciąż dobre perspektywy. Uznajemy, że poszukiwanie i wydobycie oraz elektroenergetyka to obszary komplementarne, z dużym potencjałem synergii i konsekwentnie rozwijamy oba segmenty. Gaz ziemny pochodzący z własnych złóż powinien odgrywać coraz większą rolę w sektorze wytwarzania energii. Dlatego, podtrzymujemy nasze cele strategiczne dotyczące zwiększenia własnego wydobycia węglowodorów.

Spółka chce zintensyfikować poszukiwania węglowodorów ze złóż konwencjonalnych w kraju na 80 koncesjach. Planujemy dalszą optymalizację działalności poszukiwawczej i wydobywczej poza granicami Polski. Będziemy kontynuować prace poszukiwawcze dotyczące niekonwencjonalnych złóż węglowodorów, głównie na Pomorzu i w województwie lubelskim.

Rozpoczęcie z końcem 2012 roku wydobycia ze złoża Skarv na Norweskim Szelfie Kontynentalnym oraz ze złoża LMG w Wielkopolsce zdecydowanie wzmacnia potencjał wydobywczy Grupy Kapitałowej.

Nasz kraj, w stosunku do średniej unijnej, ma nadal perspektywę znaczącego wzrostu popytu na energię elektryczną oraz wykorzystania gazu jako źródła energii w elektroenergetyce, zwłaszcza w wysokosprawnej kogeneracji. Z myślą o przyszłej dywersyfikacji źródeł przychodów, podjęliśmy w 2012 roku intensywne działania na rzecz rozszerzenia naszej oferty o energię elektryczną. Udział w segmencie wytwarzania energii oraz zaangażowanie Grupy PGNiG w budowę nowych elektrociepłowni gazowych w Polsce pozwoli osiągnąć ten cel i odpowiedzieć na przewidywane zapotrzebowanie rynku. Własne moce produkcyjne umożliwią PGNiG maksymalnie efektywne wejście na rynek sprzedaży energii.

Zapewnienie stabilnych i nieprzerwanych dostaw energii i gazu ziemnego Klientom indywidualnym i instytucjonalnym, to niezmiennie nadrzędny cel Spółki. Jego realizacji służą strategiczne inwestycje PGNiG – budowa i rozbudowa podziemnych magazynów gazu oraz gazociągów dystrybucyjnych. Wzrost pojemności podziemnych magazynów gazu pozwoli elastycznie reagować na zakłócenia w dostawach paliwa.

Równocześnie, konsekwentnie dywersyfikujemy kierunki dostaw gazu z zagranicy. Działania te nie tylko umożliwiają zakup tańszego surowca, ale zwiększają bezpieczeństwo energetyczne Polski. Dzięki interkonektorowi Moravia, łączącemu Polskę i Czechy, rozbudowanemu połączeniu w Lasowie na granicy polsko-niemieckiej oraz „wirtualnemu rewersowi” na gazociągu jamalskim udział importu gazu z kierunków zachodniego i południowego wzrósł do poziomu 18%, czyli do 2 mld m³.



Miniony rok możemy podsumować z dużą satysfakcją. Przychody Grupy PGNiG wyniosły 28,7 mld zł, to jest o 5,7 mld zł więcej niż rok wcześniej. Wypracowaliśmy zysk netto o wartości 2,23 mld złotych oraz ponad 2,5 mld zysku operacyjnego. Po trudnych negocjacjach z Gazpromem uzyskaliśmy historyczną obniżkę cen gazu w Kontrakcie Jamalskim. Zintensyfikowaliśmy segment poszukiwań gazu, w tym gazu z łupków. Konsekwentnie przygotowujemy się do liberalizacji rynku gazu, zmieniamy naszą firmę. Te starania już docenił rynek. W ciągu roku akcje PGNiG wzrosły o prawie 30 procent, a za działalność w 2012 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA otrzymało prestiżową nagrodę „Byki i Niedźwiedzie” przyznawaną przez Gazetę Giełdy Parkiet, w kategorii „Spółka Roku z WIG20”. PGNiG notowane jest w RESPECT Index – Rankingu Odpowiedzialnych Firm Giełdy Papierów Wartościowych niezmiennie, od początku jego istnienia. Natomiast w kwietniu 2012 roku PGNiG, po raz kolejny, uznane zostało za najbardziej odpowiedzialną firmę branży Paliwa i Energetyka – rankingu odpowiedzialnych firm Dziennika Gazety Prawnej. To dla nas duże wyróżnienia, ale traktujemy je w kategoriach zobowiązań na przyszłość, mając świadomość czekających nas wyzwań.

W 2012 roku rozpoczęliśmy proces transformacji struktury organizacyjnej Spółki, nastąpiła centralizacja obsługi klientów biznesowych w oddziałach i przekształcenie jednostek odpowiedzialnych za koordynację obsługi klientów indywidualnych w gazowniach w Regionalne Biura Handlowe. Równoległe, Spółka wdrożyła proces zmian w obszarze poszukiwań i wydobywania węglowodorów. W jego wyniku powołano Oddział Geologii i Eksploatacji, którego zadaniem jest koordynacja działań poszukiwawczych i decyzji inwestycyjnych w obszarze poszukiwań i wydobywania w kraju i za granicą. W ramach Oddziału nastąpiła konsolidacja funkcji Geologii oraz Wierceń realizowanych dotychczas w Oddziałach w Sanoku i w Zielonej Górze z funkcjonującymi w strukturze Centrali PGNiG SA Departamentami Eksploatacji i Robót Górniczych oraz Poszukiwania Złóż. Wiosną 2012 roku nastąpiła także konsolidacja 5 spółek wiertniczo-serwisowych z Grupy PGNiG – PNiG Kraków SA, PNiG Jasło SA, PNiG NAFTA SA, PN „Diament” Sp. z o.o. i ZRG Krosno Sp. z o.o. w spółkę PGNiG Poszukiwania. Od 1 lutego 2013 roku, po zakończeniu pełnej fuzji prawno-organizacyjnej funkcjonują one pod nazwą Exalo Drilling.

Biorąc pod uwagę dynamikę zmian na rynku energii i gazu, zbliżającą się nieuchronnie liberalizację rynku i nakładane na PGNiG nowe obowiązki regulacyjne, w tym obbligo giełdowe, konieczne są zmiany, by Grupa PGNiG jak najlepiej sprostała pojawiającej się konkurencji. Zmiany będą dotyczyć zarówno zarządzania portfelem gazu PGNiG na poziomie hurtowym, jak i organizacji handlu detalicznego. Będziemy starali się przygotować coraz lepszą ofertę dla naszych Klientów, doskonalić służby sprzedażowe, wykorzystując przy tym nasze przewagi rynkowe: skalę działalności, istniejące relacje z Klientami oraz nowe możliwości, jakie daje nam rozwój segmentu elektroenergetyki.

O sukcesie każdej firmy decydują przede wszystkim pracujący w niej ludzie i to na każdym szczeblu struktury organizacyjnej. Każdy z nas, codzienną pracą przyczynia się do budowania wartości Grupy PGNiG. Serdecznie dziękuję wszystkim Pracownikom Grupy PGNiG oraz Członkom Rady Nadzorczej za wkład w osiągnięcie obecnej pozycji Spółki.

Z poważaniem,

Jerzy Kurella
Wiceprezes Zarządu,
wykonujący obowiązki Prezesa Zarządu PGNiG SA

Zarząd



Jerzy Kurella

Wiceprezes Zarządu,
wykonujący obowiązki Prezesa Zarządu PGNiG SA

(powołany w skład Zarządu z dniem 14 czerwca 2013 roku)

Absolwent Wydziału Prawa i Administracji Uniwersytetu Warszawskiego. Radca prawny. W latach 2002 – 2007 związany zawodowo z PGNiG, w którym zajmował stanowiska między innymi Dyrektora Zarządzającego ds. Obsługi Prawnej oraz Dyrektora Zarządzającego ds. Negocjacji. Był odpowiedzialny za prawne aspekty wydzielenia operatora systemu przesyłowego, restrukturyzacji zadłużenia i wykupu euroobligacji, upublicznienie akcji spółki na Giełdzie Papierów Wartościowych.

Od 2007 roku Członek Zarządu, a następnie Wiceprezes BOT Górnictwo i Energetyka SA (BOT GiE) odpowiedzialny za Strategię i Integrację GK BOT, zarządzanie Grupą Kapitałową i jej rozwojem, w tym nadzór nad Departamentem IT oraz Zakupów Centralnych i Logistyki oraz obsługę prawną BOT. Od września 2008 roku Prezes Zarządu Wojskowego Towarzystwa Budownictwa Społecznego Sp. z o.o., a od 2009 roku Wiceprezes Zarządu Banku Gospodarstwa Krajowego SA (BGK), w którym funkcję tę sprawował do czerwca 2012 roku. Od 1 lipca 2012 roku pełnił funkcję Doradcy Prezesa Zarządu BGK. Wielokrotnie pełnił funkcję Członka lub Przewodniczącego Rad Nadzorczych, między innymi w PF-K Gaskon SA, Investgas SA, BOT GiE SA, BOT Elektrownia Turów SA, BOT Elektrownia Bełchatów SA, KUKI SA oraz Krajowego Funduszu Kapitałowego SA. W czerwcu 2013 roku powołany na Zastępcę Przewodniczącego Rady Nadzorczej spółki EuRoPol GAZ SA.

Stan na 1 lipca 2013 roku

Marek Karabuta złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 11 maja 2012 roku.

Dr Sławomir Hinc złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 31 marca 2013 roku.

Grażyna Piotrowska-Oliwa została odwołana ze składu Zarządu Spółki i z funkcji Prezesa Zarządu PGNiG, a Radosław Dudziński został odwołany ze składu Zarządu PGNiG i z funkcji Wiceprezesa Zarządu ds. Handlu PGNiG z dniem 29 kwietnia 2013 roku.



Jacek Murawski

Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych

(powołany w skład Zarządu z dniem 1 kwietnia 2013 roku)

Absolwent Szkoły Głównej Handlowej na kierunku finanse i rachunkowość oraz studiów podyplomowych z zakresu zarządzania wartością firmy. Uzyskał dyplom EMBA Helsinki School of Economics. Uczestnik wielu szkoleń i kursów z obszaru finansów, zarządzania, marketingu, IT, w tym organizowanych przez INSEAD, Ashridge Management Centre, Management Center Europe, France Telecom University i wielu innych.

W ciągu ponad 20-letniej kariery zawodowej pełnił wysokie stanowiska w wielu spółkach. W okresie 1990 – 1995 odpowiadał za finanse w Bantex Poland Sp. z o.o. W latach 1995 – 2001 był Kontrolerem Finansowym i Członkiem Zarządu w Polskich Książkach Telefonicznych Sp. z o.o., a także Głównym Księgowym w Polkomtel SA, następnie Dyrektorem ds. Finansowych w Tchibo Warszawa Sp. z o.o. W latach 2001 – 2007 odpowiadał za finanse i administrację jako Członek Zarządu ds. Finansowych PTK Centertel Sp. z o.o., operatora sieci Orange. W okresie 2007 – 2008 pełnił funkcję Prezesa Zarządu Wirtualnej Polski SA, czołowego polskiego portalu internetowego.

W latach 2006 – 2007 był również V-ce Prezydentem Pracodawców RP. W kolejnych latach zaangażowany był w działalność inwestycyjną i doradczą na terenie Polski i regionu Europy Centralnej jako Investment Partner w funduszu MCI Management SA, wiodącej polskiej spółki venture capital. W tym okresie zasiadał w Radach Nadzorczych, Zarządach oraz jako Interim CFO w spółkach portfelowych grupy, zarówno w Polsce jak i w Czechach.



Mirosław Szałuba

Wiceprezes Zarządu ds. IT

(powołany w skład Zarządu z dniem 20 marca 2008 roku, wybrany na kolejną kadencję z dniem 13 marca 2011 roku)

Absolwent Wydziału Wiertniczo-Naftowego Akademii Górniczo-Hutniczej w Krakowie, magister inżynier górnictwa naftowego. W 1998 roku ukończył studium podyplomowe z zakresu inwestycji kapitałowych i projektów rozwojowych firm w Szkole Głównej Handlowej w Warszawie. W 2004 roku zdał egzamin państwowy dla kandydatów na członków rad nadzorczych w spółkach Skarbu Państwa. Z PGNiG związany od 1994 roku; od 2005 roku w Departamencie Poszukiwania Złóż – specjalista ds. projektowania, nadzorowania oraz rozliczania prac poszukiwawczych, później w Oddziale Sanok na stanowisku zastępcy kierownika działu Nadzoru Prac Wiertniczych. W latach 2005 – 2008 członek Rady Nadzorczej PGNiG z wyboru pracowników.

List Przewodniczącego Rady Nadzorczej

Szanowni Państwo,

rok 2012 był dla Grupy Kapitałowej PGNiG rokiem znaczących wyzwań ze względu na trudne otoczenie makroekonomiczne jak również zainicjowanie procesu głębokich zmian w zakresie przekształcania i porządkowania jej struktury.

Biorąc pod uwagę, że w 2012 roku Grupa PGNiG odnotowała 2,23 mld złotych zysku netto wobec 1,75 mld złotych zysku w analogicznym okresie ubiegłego roku, należy z satysfakcją odnotować, że niezależnie od okoliczności zewnętrznych Spółka wzmocniła swoją pozycję rynkową, znacząco poprawiając wyniki w kluczowych segmentach prowadzonej działalności gospodarczej.

Mimo że największy wpływ na poprawę wyniku miało podpisanie Aneksu do Kontraktu Jamalskiego,

to trzeba zwrócić uwagę na takie fakty jak konsolidacja przychodów PGNiG Termika, wzrost wydobycia czy poprawę w segmencie Dystrybucja.

Zrealizowane przez PGNiG działania biznesowe z sukcesem wpisane zostały w strategiczny cel Grupy Kapitałowej, jakim jest poprawa bezpieczeństwa energetycznego kraju. W szczególności odnosi się to do dwóch kluczowych inicjatyw, a mianowicie dywersyfikacji źródeł gazu oraz rozbudowy podziemnych magazynów gazu.

Dzięki wykorzystaniu rozbudowanego połączenia w Lasowie, „wirtualnego rewersu” na gazociągu Jamał oraz interkonektora Moravia sprowadzono w 2012 roku łącznie prawie 2 mld m sześć. gazu

z kierunku zachodniego i południowego, czyli o około 400 mln m sześć. więcej niż w 2011 r. W ten sposób udział importu z kierunków zachodniego i południowego wzrósł do 18% z 14,5% w 2011 roku.

Rozbudowa podziemnych magazynów gazu oraz wykorzystanie możliwości pełnego ich zatłoczenia w sezonie letnim umożliwiły blisko 20-procentowy (do 1,8 mld m sześć.) wzrost zapasów na koniec roku 2012. Te strategiczne działania będą kontynuowane w przyszłości.

Zatwierdzona przez Radę Nadzorczą w grudniu 2012 roku „Krótkoterminowa strategia budowy wartości GK PGNiG na lata 2012–2014” wskazuje kierunek rozwoju Grupy w najbliższych latach. Jej fundamenty oparte są na intensyfikacji działalności



poszukiwawczej, optymalizacji portfela pozyskania gazu ziemnego, przygotowaniu Grupy do liberalizacji rynku gazu ziemnego oraz restrukturyzacji jej modelu biznesowego, jak również na budowie segmentu elektroenergetycznego.

Jestem przekonany, że kierunek rozwoju przyjęty przez PGNiG jest właściwy, a efekty realizowanej strategii przyniosą pozytywny efekt w kontekście prowadzonej przez Polskę polityki gospodarczej.

Chciałbym jednocześnie pogratulować wszystkim, którzy mają swój wkład w sukces odnotowany przez PGNiG w 2012 roku. W szczególności dziękuję pracownikom Grupy, którzy swoją ciężką pracą

przyczynili do wzmocnienia pozycji Spółki jako jednego z najważniejszych podmiotów polskiej gospodarki.

Z poważaniem,

A handwritten signature in blue ink that reads "Wojciech Chmielewski".

Wojciech Chmielewski
Przewodniczący Rady Nadzorczej

Rada Nadzorcza

Wojciech Chmielewski

Przewodniczący Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 12 stycznia 2012 roku

Absolwent filologii polskiej (1995) i nauk politycznych (1998) Uniwersytetu Wrocławskiego, studiów podyplomowych Politiques Publiques en Europe Uniwersytetu Strasburg III (1997) oraz Krajowej Szkoły Administracji Publicznej w Warszawie (2000). Od 2000 roku pracownik Ministerstwa Skarbu Państwa, gdzie obecnie pełni funkcję Dyrektora w Departamencie Prywatyzacji. Zasiadał w radach nadzorczych spółek kapitałowych, między innymi Stocznia Gdynia SA, Agencja Rozwoju Przemysłu SA, PKS Przemysł Sp. z o.o., Mostostal Wrocław SA. Od lutego 2009 roku Członek Rady Nadzorczej ENEA SA z siedzibą w Poznaniu, sprawujący funkcję Przewodniczącego.

Marcin Moryń

Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 19 czerwca 2006 roku

Radca prawny, absolwent Wydziału Prawa i Administracji Uniwersytetu Łódzkiego. Od 2001 roku związany z Ministerstwem Skarbu Państwa: w latach 2001–2006 jako naczelnik wydziału w Departamencie Prawnym, a następnie w okresie od maja 2006 do lutego 2007 roku jako Dyrektor Departamentu Monitorowania Zobowiązań Prywatyzacyjnych. W lutym 2007 roku objął stanowisko Dyrektora Departamentu Prawnego i Procesowego.

Mieczysław Kawecki

Sekretarz Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej od
27 października 2005 roku

Absolwent Akademii Górniczo-Hutniczej w Krakowie. Od 1976 roku związany z górnictwem naftowym – pracował w Sanockim Zakładzie Górnictwa Nafty i Gazu na kopalni ropy naftowej Wańkowa, następnie jako kierownik nowo powstałej kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lublin oraz kierownik kopalni ropy naftowej Wielopole. Obecnie w Oddziale PGNiG w Sanoku pełni funkcję kierownika Podziemnego Magazynu Gazu „Strachocina”. Dyrektor górniczy III stopnia.

Agnieszka Chmielarz

Członek Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 30 kwietnia 2008 roku

Absolwentka Wydziału Technologii i Inżynierii Chemicznej Akademii Techniczno-Rolniczej w Bydgoszczy. Ukończyła podyplomowe studia europejskie w Centrum Europejskim Uniwersytetu Warszawskiego. Pracowała w Ministerstwie Gospodarki w Departamencie Restrukturyzacji Przemysłu oraz Departamencie Bezpieczeństwa Energetycznego. Od wielu lat zawodowo związana z PGNiG. Obecnie obejmuje stanowisko Zastępcy Dyrektora Departamentu Handlu w Centrali PGNiG.

Józef Głowacki

Członek Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 12 stycznia 2012 roku

Absolwent Kielecko-Radomskiej Wyższej Szkoły Inżynierskiej oraz Wydziału Zarządzania Uniwersytetu Warszawskiego. W latach 1974–1990 zatrudniony w branży budowlanej. Od 1990 roku w administracji rządowej, początkowo w Ministerstwie Finansów, następnie w latach 1990–1996 w Ministerstwie Przekształceń Własnościowych, a od 1996 roku w Ministerstwie Skarbu Państwa. Aktualnie sprawuje funkcję Dyrektora Departamentu Mienia w Ministerstwie Skarbu Państwa. Od 1992 roku członek organów nadzorczych spółek kapitałowych, w tym między innymi Petrobaltic SA (2004–2008) oraz Mazowieckiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (2007–2012).

Janusz Pilitowski

Członek Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 12 stycznia 2012 roku

Absolwent Szkoły Głównej Handlowej w Warszawie (d. SGPiS). W latach 1985–2003 zatrudniony w Mennicy Polskiej SA, gdzie pełnił funkcję między innymi głównego księgowego, dyrektora finansowego, członka zarządu i prezesa zarządu spółki. W 2004 roku przeszedł do pracy w Grupie Brasco SA, zajmując się rynkiem biokomponentów i biopaliw ciekłych. Od 2007 roku pracuje w administracji rządowej, początkowo w Urzędzie Regulacji Energetyki, a następnie w Ministerstwie Gospodarki. Aktualnie na stanowisku Dyrektora Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Gospodarki. Doświadczony członek organów nadzorczych.

Ewa Sibrecht-Ośka

Członek Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 19 marca 2012 roku

Radca prawny, absolwentka Wydziału Prawa i Administracji Uniwersytetu Łódzkiego. Od 1991 do 2001 roku zatrudniona w Departamencie Prawnym Ministerstwa Finansów. W latach 2001–2006 pracowała w Nafcie Polskiej SA. Od maja 2009 roku pełniła funkcję Dyrektora Departamentu Analiz w Ministerstwie Skarbu Państwa. Od września 2010 roku jest Dyrektorem Departamentu Nadzoru Właścicielskiego w Ministerstwie Skarbu Państwa. Jest doświadczonym członkiem organów nadzorczych (Grupa LOTOS SA, CIECH SA, PGE Energia Jądrowa SA).

Jolanta Siergiej

Członek Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 30 kwietnia 2008 roku

Absolwentka Politechniki Szczecińskiej oraz studiów podyplomowych Akademii Ekonomicznej w Poznaniu i w Szkole Głównej Handlowej w Warszawie. Zasiadała w radach nadzorczych spółek Grupy PGNiG: Geofizyka Kraków (1998–2000) oraz Poszukiwania Naftowe „Diament” (2001–2002). Jest dyrektorem górniczym I stopnia. Od 1995 roku pracuje na stanowisku głównego księgowego w Oddziale PGNiG w Zielonej Górze.

Zbigniew Skrzypkiewicz

Członek Rady Nadzorczej

członek Rady Nadzorczej
od 26 czerwca 2013 roku

Absolwent Politechniki Warszawskiej Wydziału Inżynierii Chemicznej oraz studiów podyplomowych w Szkole Głównej Handlowej z zakresu Zarządzania Przedsiębiorstwem. W latach 1993–1997 pracował na stanowisku Zastępcy Dyrektora ds. Armatury Przemysłowej w spółce KSB Pompy i Armatura Sp. z o.o. W okresie 1998–2000 był zatrudniony w spółce Raab Karcher Materiały Budowlane Sp. z o.o. na stanowisku Dyrektora Branży Sanitarnej i Grzewczej. Był również Dyrektorem w spółce Otto Poland Sp. z o.o. Od maja 2001 do grudnia 2004 pełnił funkcję Prezesa Zarządu Spółki Instal Lublin SA. Od 2005 roku jest Prezesem Zarządu spółki Finpol Rohr Sp. z o.o.

Stanisław Rychlicki złożył rezygnację z funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej PGNiG SA z dniem 11 stycznia 2012 roku.

Mieczysław Puławski został odwołany ze składu Rady Nadzorczej PGNiG z dniem 26 czerwca 2013 roku.



CZYSTOŚĆ I EKOLOGIA

Gaz ziemny to najbardziej czyste i ekologiczne źródło energii spośród wszystkich paliw kopalnych.

Proces jego spalania charakteryzuje się niską emisją substancji zanieczyszczających powietrze w porównaniu do paliw kopalnych, a ponadto nie generuje powstawania odpadów.

Emisja zanieczyszczeń z ogrzewania mieszkania o powierzchni 100 m², w kg/rok (spalanie węgla i gazu)

dwutlenek siarki SO₂ 64,7

0,000

dwutlenek azotu NO₂ 26,96

3,2

tlenek węgla CO 67,4

0,9

pył zawieszony PM10

229,2

0,038

PGNiG na giełdzie

Rok 2012 przyniósł dużą amplitudę wahań kursu akcji PGNiG. To także czas dużej zmienności na rynkach kapitałowych w Polsce i na świecie. Dobrym prognostykiem na rok 2013 było osiągnięcie maksymalnej ceny akcji PGNiG z końcem roku 2012: było to 5,21 zł, o 28% więcej niż na początku roku.

Pozycja na GPW

Od dnia debiutu, czyli 23 września 2005 roku, papiery wartościowe PGNiG należą do najbardziej rozpoznawalnych i uznanych na warszawskiej giełdzie. Od 15 grudnia 2005 roku akcje Spółki wchodziły w skład indeksu WIG20; dołączyły także do światowego indeksu spółek rynków wschodzących, ustalanego przez Morgan Stanley Capital International (MSCI Emerging Markets Index).

PGNiG po raz szósty z rzędu znalazło się w elitarniej grupie spółek notowanych w RESPECT Index, który jest pierwszym w Europie Środkowo-Wschodniej indeksem spółek zarządzanych w sposób odpowiedzialny i zrównoważony. Spółka należy także do indeksu branżowego WIG-Paliwa.

Analiza kursu akcji PGNiG

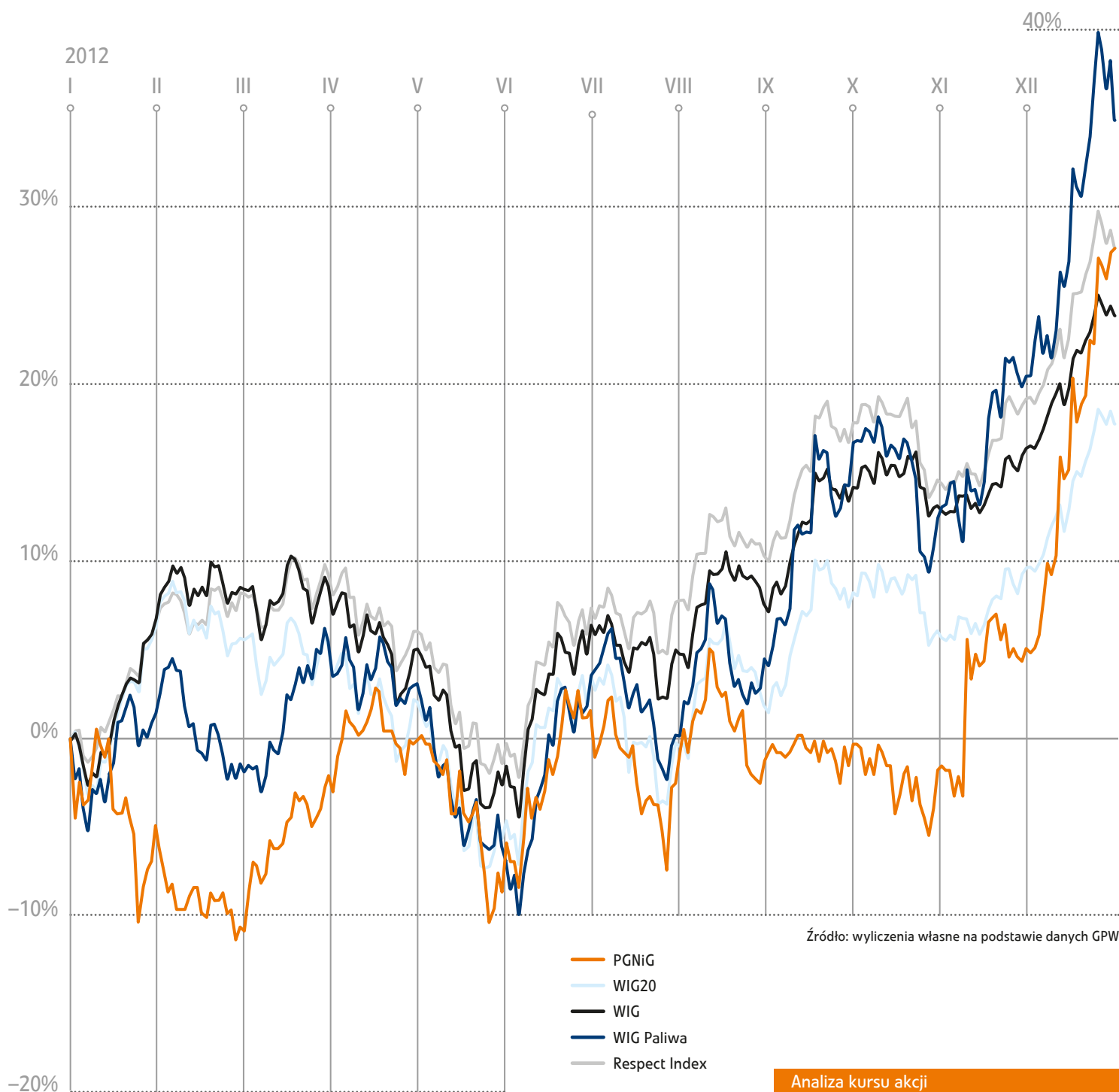
Kurs akcji PGNiG w trakcie całego roku kształtował się w zakresie od 3,62 do 5,21 zł. Przez większą część roku cena akcji była dość stabilna, wahając się między 3,62 i 4,29 zł. Jednocześnie do grudnia 2012 roku kurs akcji PGNiG wykazywał mniejszą dynamikę wzrostu niż indeks największych spółek WIG20. Najniższą wartość cena akcji PGNiG osiągnęła w ostatnim tygodniu lutego, przy dużym zapotrzebowaniu na gaz połączonym z brakiem odzwierciedlenia kosztów jego pozyskania w taryfie. Szybki marsz kursu w górę nastąpił po wynegocjowaniu zmian w Kontrakcie Jamalskim w listopadzie 2012 roku – cena akcji wzrosła od tego momentu o 30%, osiągając swe maksimum w dniu ostatnich notowań w roku.

W 2012 roku stopa zwrotu z akcji PGNiG wyniosła 28%. W tym roku nie nastąpiła wypłata dywidendy. Inwestorzy, którzy nabyli akcje PGNiG za cenę emisyjną, uzyskali do końca 2012 roku stopę zwrotu na poziomie 75% (bez uwzględnienia dywidend). Indeks szerokiego rynku WIG oraz indeks największych spółek WIG20 również zakończyły rok 2012 na plusie, uzyskując odpowiednio blisko 24% i 18% zwrotu. Z indeksów, do których należy PGNiG, najlepiej wypadł branżowy WIG-Paliwa, który wzrósł o prawie 35%.

Notowania indeksów Giełdy Papierów Wartościowych oraz akcji PGNiG SA

Indeks	Wartość na dzień 30.12.2011	Wartość maksymalna w 2012 roku	Wartość minimalna w 2012 roku	Wartość na dzień 28.12.2012	Waga PGNiG SA w indeksach
WIG	37595,44 pkt.	47920,75 pkt.	36653,28 pkt.	47460,59 pkt.	3,50%
WIG20	2144,48 pkt.	2602,51 pkt.	2035,8 pkt.	2582,98 pkt.	4,98%
WIG-Paliwa	2567,58 pkt.	3707,76 pkt.	2387,66 pkt.	3571,11 pkt.	31,32%
Respect Index	2005,14 pkt.	2635,7 pkt.	1987,1 pkt.	2591,15 pkt.	11,22%
PGNiG	4,08 zł	5,21 zł	3,62 zł	5,21 zł	-

Źródło: gpwinforesta.pl



Porównanie stopy zwrotu indeksów GPW oraz akcji PGNiG w latach 2009–2012 oraz całkowitej stopy zwrotu od dnia debiutu PGNiG

	Stopa zwrotu w 2009 roku	Stopa zwrotu w 2010 roku	Stopa zwrotu w 2011 roku	Stopa zwrotu w 2012 roku	Stopa zwrotu od debiutu PGNiG
WIG	46,9%	18,8%	-20,8%	23,8%	42,8%
WIG20	33,5%	14,9%	-21,8%	17,7%	5,1%
WIG-Paliwa	28,9%	26,4%	-18,5%	34,8%	0,3% ⁽¹⁾
Respect Index	70,9% ⁽²⁾	32,2%	-12,9%	27,6%	159,1% ⁽²⁾
PGNiG	5,3%	-5,8%	14,3%	27,7%	36,7% ⁽³⁾

Źródło: GPW

1 Dane wyliczone w stosunku do wartości bazowej indeksu (data bazowa 30.12.2005).

2 Dane wyliczone w stosunku do wartości bazowej indeksu (data bazowa 31.12.2008).

3 W stosunku do ceny emisyjnej 2,98 zł stopa zwrotu w PGNiG od dnia debiutu wynosi 74,8%.

Struktura akcjonariatu w latach 2011–2012

Akcjonariusze	Liczba akcji/głosów wynikających z akcji na 31.12.2011	Udział w kapitale zakładowym/ liczbie głosów na WZA na 31.12.2011	Liczba akcji/głosów wynikających z akcji na 31.12.2012	Udział w kapitale zakładowym/ liczbie głosów na WZA na 31.12.2012
Skarb Państwa	4 272 063 451	72,41%	4 271 810 954	72,4%
Pozostali	1 627 936 549	27,59%	1 628 189 046	27,6%
Razem	5 900 000 000	100,00%	5 900 000 000	100,00%

Akcjonariat

Na dzień 31 grudnia 2012 roku kapitał zakładowy PGNiG wynosił 5 900 000 000 zł. Składało się na niego 5 900 000 000 akcji o wartości nominalnej 1 zł każda. Akcje wszystkich serii, tj. A, A1 oraz B, są akcjami zwykłymi na okaziciela i uprawniają do jednego głosu na Walnym Zgromadzeniu.

Większościowym akcjonariuszem PGNiG pozostaje Skarb Państwa. 26 czerwca 2008 roku Minister Skarbu zbył na zasadach ogólnych jedną akcję PGNiG, co zgodnie z ustawą o komercjalizacji i prywatyzacji z 1996 roku dało prawo uprawnionym pracownikom do nieodpłatnego nabycia ogółem nie więcej niż 750 000 000 sztuk akcji spółki. Zawieranie umów nieodpłatnego zbycia akcji rozpoczęło się 6 kwietnia 2009 roku. Prawo do nieodpłatnego nabycia akcji PGNiG przez uprawnionych pracowników wygasło 1 października 2010 roku.

Na 31 grudnia 2012 roku blisko 60 tys. uprawnionych pracowników objęło 728 189 045 akcji, co stanowi 12,34% w ogólnej liczbie głosów. Tym samym udział Skarbu Państwa w PGNiG spadł do poziomu 72,40%. Akcje nieodpłatnie nabyte przez uprawnionych pracowników nie mogły być przedmiotem obrotu przed 1 lipca 2010 roku, natomiast akcje nieodpłatnie nabyte przez członków zarządu Spółki – przed 1 lipca 2011 roku.

W akcjonariacie PGNiG niebagatelną rolę odgrywają Otwarte Fundusze Emerytalne. Długoterminowi inwestorzy posiadali na koniec 2012 roku ponad 9-procentowy udział w kapitale PGNiG, wyceniony na ponad 2,8 mld zł. Było to blisko 1/3 więcej akcji niż rok wcześniej. Oznacza to wyraz zaufania do Strategii Spółki, a także jest efektem osiągnięć operacyjnych 2012 roku, w tym renegotjacji Kontraktu Jamalskiego i finalizacji projektów inwestycyjnych LMG oraz Skarv. Tak istotna pozycja funduszy emerytalnych jako stabilnego inwestora finansowego potwierdza długofalowy potencjał PGNiG do budowania wartości dla akcjonariuszy. Warto zauważyć, iż udział OFE w akcjonariacie PGNiG znacznie wzrósł od debiutu w 2005 roku, kiedy to wyniósł on 3,5%, wycenione na 711 mln zł.

Zestawienie akcji PGNiG w portfelach Otwartych Funduszy Emerytalnych

Lp.	Nazwa funduszu	Wartość na 31.12.2012	Liczba akcji na 31.12.2012	Udział w kapitale	Zmiana 2012/2011	Wartość na 31.12.2011	Liczba akcji na 31.12.2011	Udział w kapitale
1	ING NATIONALE NEDERLANDEN OFE	671 009 587	128 792 627	2,18%	48,56%	353 709 223	86 693 437	1,47%
2	AVIVA OFE	593 151 534	113 848 663	1,93%	18,16%	393 106 490	96 349 630	1,63%
3	OFE PZU ŻŁOTA JESIEŃ	530 368 190	101 798 117	1,73%	66,70%	249 151 287	61 066 492	1,04%
4	AMPLICO OFE	234 536 533	45 016 609	0,76%	34,00%	137 065 099	33 594 387	0,57%
5	AXA OFE	213 325 195	40 945 335	0,69%	9,21%	152 965 030	37 491 429	0,64%
6	AEGON OFE	100 016 193	19 196 966	0,33%	15,30%	67 928 389	16 649 115	0,28%
7	NORDEA OFE	102 827 332	19 736 532	0,33%	11,62%	72 138 982	17 681 123	0,30%
8	ALLIANZ POLSKA OFE	89 965 175	17 267 788	0,29%	13,66%	61 985 457	15 192 514	0,26%
9	GENERALI OFE	71 407 072	13 705 772	0,23%	10,97%	50 391 256	12 350 798	0,21%
10	BANKOWY OFE	77 013 465	14 781 855	0,25%	10,88%	54 392 908	13 331 595	0,23%
11	OFE POCZTYLIION	41 785 242	8 020 200	0,14%	32,26%	24 741 536	6 064 102	0,10%
12	PEKAO OFE	38 752 027	7 438 009	0,13%	93,62%	15 673 145	3 841 457	0,07%
13	OFE WARTA	26 407 463	5 068 611	0,09%	-6,85%	22 199 574	5 441 072	0,09%
14	OFE POLSAT	18 356 711	3 523 361	0,06%	16,61%	12 328 112	3 021 596	0,05%
Razem		2 808 921 718	539 140 445	9,14%	31,89%	1 667 776 488	408 768 747	6,93%

Źródło: PAP



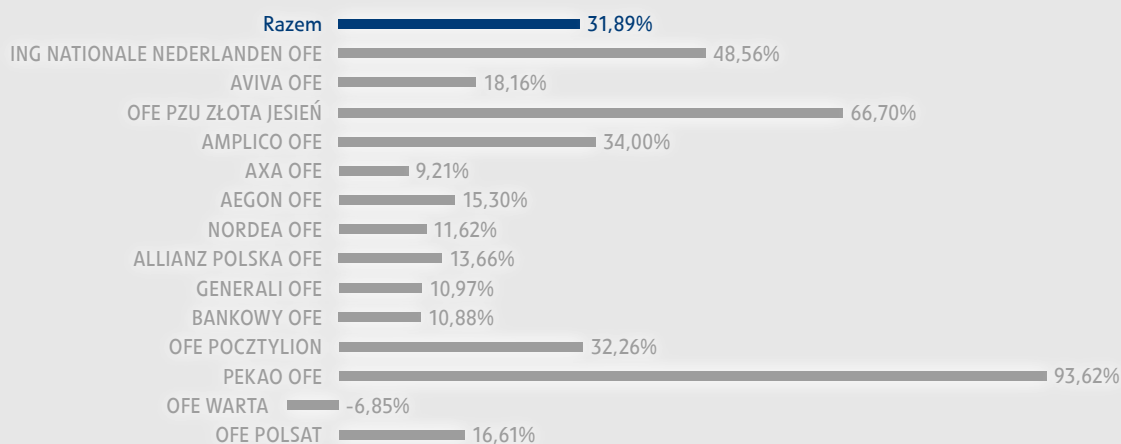
Relacje inwestorskie

Relacje inwestorskie to obszar działań biznesowych, który stale nabiera wagi. Jest to rezultat dynamicznego rozwoju rynku kapitałowego w Polsce, zauważalnego zarówno w rosnących aktywach funduszy inwestycyjnych, jak i większej liczbie notowanych spółek oraz inwestorów indywidualnych, którzy angażują swój kapitał poprzez Giełdę Papierów Wartościowych. To także efekt zwiększających się obowiązków prawnych i regulacyjnych ze strony ustawodawcy, jak również ze strony rynku dążącego do samoregulacji. Co równie ważne, coraz wyższa jest świadomość emitentów, że dobrze prowadzone relacje inwestorskie są elementem strategii finansowej i wizerunkowej, budując przewagę konkurencyjną przedsiębiorstwa.

W 2012 roku PGNiG systematycznie przekazywało raporty okresowe i komunikowało raporty bieżące, których liczba osiągnęła 191. Regularnie aktualizowana i rozbudowywana była także sekcja „Relacje Inwestorskie” na stronie internetowej www.pgnig.pl, dzięki której każdy uczestnik rynku kapitałowego ma dostęp do bieżących informacji o Grupie PGNiG niezależnie od pory dnia. Poza szczegółowymi informacjami o Spółce i pełnej bazie raportów okresowych i bieżących można na niej odnaleźć notowania i wykresy akcji PGNiG, prezentacje inwestorskie, a także zestawienie rekomendacji domów maklerskich dla PGNiG.

W ramach prowadzenia relacji inwestorskich przedstawiciele Spółki, w tym również na poziomie członków zarządu i dyrektorów, odbyli w 2012 roku około 130 spotkań z inwestorami instytucjonalnymi, uczestnicząc także w 14 konferencjach i *road-show*. Poza zwyczajowymi konferencjami branżowymi (*Dzień Chemika*, *Energy Sector Conference*) i regionalnymi w 2012 roku miały miejsce spotkania dotyczące rynku długu, związane z rekordową emisją obligacji PGNiG na Catalyst oraz z budowaniem relacji z inwestorami, którzy nabyli euroobligacje PGNiG w 2011 roku.

Zmiana liczby akcji PGNiG w portfelach Otwartych Funduszy Emerytalnych między 2011 i 2012 rokiem



Strategia Grupy Kapitałowej PGNiG

Nadrzędnym celem PGNiG jest realizacja wzrostu wartości dla akcjonariuszy. Dążąc do osiągnięcia tego celu, Spółka przyjęła w połowie 2011 roku „Aktualizację Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG do 2015 roku”. Strategia ta jest realizowana z uwzględnieniem uwarunkowań związanych z koniecznością zapewnienia długofalowego bezpieczeństwa w zakresie nieprzerwanych dostaw gazu na potrzeby rynku krajowego. W grudniu 2012 roku Spółka przyjęła „Krótkoterminową strategię budowania wartości GK PGNiG na lata 2012–2014”. Strategia ma charakter operacyjny i stanowi zespół skoordynowanych działań, ukierunkowanych na realizację nadrzędnego celu strategicznego Grupy PGNiG. Przyjęty w grudniu dokument wpisuje się w realizację „Aktualizacji Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG do 2015 roku”.

PGNiG jest jednym z największych przedsiębiorstw w Polsce. Przychody firmy oraz jej zysk stawiają spółkę w czołówce największych i najbardziej dochodowych podmiotów w Polsce. PGNiG jest również jednym z największych pracodawców w kraju.

Główne cele strategiczne składają się na wizję Grupy PGNiG, zgodnie z którą w perspektywie 2015 roku Grupa PGNiG będzie nowoczesną i sprawnie zarządzaną organizacją, obecną w prawie całym łańcuchu wartości w ramach sektora gazowego i skupiającą aktywa z sektorów paliwowego i elektroenergetycznego. Kluczowe dla osiągnięcia celów strategicznych PGNiG działania będą się koncentrować na:

- krajowej i międzynarodowej działalności poszukiwawczo-wydobywczej, zapewniającej dostęp do nowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej;
- segmencie energetycznym, skoncentrowanym na rozwoju energetyki gazowej w Polsce;
- zarządzaniu portfelem gazu ziemnego Spółki w Polsce i za granicą.

Krótkoterminowa strategia budowania wartości GK PGNiG do 2014 roku ma charakter kompleksowy i stanowi zespół skoordynowanych działań, ukierunkowanych na realizację 19 inicjatyw podzielonych na 3 obszary biznesowe.



Inicjatywy realizowane w ramach obszaru Upstream:

- Rozpoznanie i zagospodarowanie niekonwencjonalnych złóż węglowodorów w ramach posiadanych koncesji;
- Współpraca z partnerami zewnętrznymi w obszarze poszukiwań i wydobycia węglowodorów;
- Intensyfikacja krajowych poszukiwań węglowodorów ze złóż konwencjonalnych;
- Optymalizacja działalności Upstream poza granicami Polski.

Inicjatywy realizowane w ramach obszaru Rynek:

- Poprawa efektywności obszaru sprzedaży i obsługi klientów;
- Wdrożenie zintegrowanej oferty produktowej;
- Wdrożenie nowej polityki marketingowej;
- Animacja/wsparcie programu liberalizacji rynku gazu;
- Rozwój segmentu energetyki;
- Zmiana zasad ustalania cen w kontraktach importowych;
- Zmiana struktury portfela pozyskania gazu z importu;
- Centralizacja funkcji handlu hurtowego w Grupie PGNiG.

Inicjatywy realizowane w ramach obszaru Model Biznesowy:

- Optymalizacja systemu zarządzania zasobami ludzkimi w PGNiG;
- Wdrożenie systemu zarządzania projektami / portfelem projektów;
- Utworzenie Centrum Usług Wspólnych;
- Restrukturyzacja obszarów działalności podstawowej Grupy PGNiG;
- Restrukturyzacja obszarów działalności dodatkowej Grupy PGNiG;
- Restrukturyzacja zatrudnienia;
- Optymalizacja segmentu magazynowania w Grupie PGNiG.

Wdrożenie Krótkoterminowej strategii budowania wartości Grupy PGNiG do 2014 roku pozwoli na realizację ambitnego programu inwestycyjnego, przy jednoczesnym ograniczeniu poziomu zadłużenia, i na wygenerowanie nadwyżki finansowej, która może zostać przeznaczona na kolejne inwestycje.

Przesłanki realizacji krótkoterminowej strategii budowania wartości GK PGNiG

Wzrost wartości GK PGNiG

Maksymalizacja potencjału segmentu Upstream GK PGNiG

- Obszar Upstream jest obecnie priorytetowym obszarem inwestycji i rozwoju w ramach Grupy PGNiG. W szczególności PGNiG przykłada dużą wagę do rozwoju poszukiwań i wydobycia węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych.
- W ramach tego kierunku działań planowany jest szereg inicjatyw, realizowanych zarówno siłami własnymi Grupy PGNiG, jak też we współpracy z partnerami zewnętrznymi (krajowymi i zagranicznymi).

Optymalizacja portfela pozyskania gazu ziemnego

- Warunki zakupu gazu z importu (w tym ceny) mają decydujący wpływ na poziom stawek taryfowych dla klientów końcowych. Wysoki poziom taryf negatywnie wpływa na konkurencyjność gazu jako nośnika energii oraz ogranicza dynamikę rozwoju rynku.
- PGNiG przywiązuje duży priorytet do trwałej restrukturyzacji portfela pozyskania gazu poprzez zmianę formuł cenowych w istniejących kontraktach, uelastycznienie warunków zawartych kontraktów czy też poszukiwanie nowych, konkurencyjnych dostawców gazu.

Przygotowanie GK PGNiG do liberalizacji rynku gazu ziemnego

- Obecnie Grupa PGNiG ma wiodącą pozycję na rynku gazu ziemnego. Jednakże w związku z liberalizacją rynku należy się spodziewać, iż w najbliższej perspektywie w sektorze pojawi się konkurencja, która zagrozi pozycji Grupy.
- Zamiarem PGNiG jest podjęcie działań, mających na celu dostosowanie GK PGNiG do spodziewanych zmian na rynku gazu (między innymi zwiększenie rozpoznawalności marki, poprawa obsługi klienta, budowanie popytu na gaz ziemny w elektroenergetyce czy też rozszerzenie oferty produktowej).

Restrukturyzacja modelu biznesowego GK PGNiG

- Obecny model biznesowy Grupy PGNiG nie jest optymalny, przez co nie pozwala w pełni wykorzystać potencjału wzrostu wartości Grupy.
- Rozbudowana struktura organizacyjna, zdecentralizowany model funkcji wsparcia, wysoki poziom zatrudnienia obniżają efektywność procesową i kosztową Grupy.
- Kluczowe jest zrealizowanie działań restrukturyzacyjnych (między innymi konsolidacja działalności podstawowej, uwolnienie kapitału zaangażowanego w działalność non-core, centralizacja funkcji, itp.).

Obszar Upstream

Co już udało nam się zrobić

W 2012 roku Grupa PGNiG prowadziła prace poszukiwawczo-rozpoznawcze zarówno we własnym zakresie, jak i we współpracy z partnerami. Na własnych koncesjach prace wiertnicze prowadzone były w 8 otworach. W trzech odwiertach na Przedgórzu Karpat wykonano próby złożowe. Potwierdziły one obecność gazu w dwóch otworach: jednym poszukiwawczym (Kramarzówka-1) i jednym rozpoznawczym (Lubliniec-12). W trzecim z odwiertów (Łapanów-6K) nie uzyskano przemysłowego przyływu węglowodorów i otwór został zlikwidowany.

Prace prowadzono również w odwiercie Felsted-1 na koncesji w Danii, jednakże, ze względu na negatywny wynik, otwór ten został zlikwidowany. Negatywne wyniki prac poszukiwawczych skłoniły PGNiG do rezygnacji z działalności poszukiwawczej w Danii. Koncesja 1/05 wygasła.

Grupa PGNiG prowadziła również poszukiwanie gazu ze złóż niekonwencjonalnych, między innymi wykonała wiercenie otworu Lubycza Królewska-1. Na koncesji Wejherowo wykonano otwór poziomy Lubocino 2-H, w którym w grudniu 2012 roku rozpoczęto zabiegi szczelinowania hydraulicznego utworów ordowiku. Przeprowadzono także zabieg szczelinowania w skałach syluru w otworze pionowym Lubocino-1, a także wykonano odwiert Opalino-2. Na koncesji Tomaszów Lubelski natomiast wykonano odwiert Lubycza Królewska-1, który jest pierwszym otworem ukierunkowanym na rozpoznanie możliwości występowania gazu w łupkach na koncesjach posiadanych przez PGNiG na obszarze południowej Lubelszczyzny.

Poza projektami prowadzonymi samodzielnie, w dniu 4 lipca 2012 roku, PGNiG podpisało umowę ramową w zakresie poszukiwania i wydobycia gazu ziemnego oraz ropy naftowej z łupków na obszarze koncesji Wejherowo z czterema innymi polskimi spółkami: TAURON Polska Energia SA, KGHM Polska Miedź SA, PGE Polska Grupa Energetyczna SA i Enea SA. Zgodnie z umową wspólne prace będą prowadzone m.in. w rejonie Kochanowa, Częstokowa i Tępcza, na części należącej do PGNiG koncesji Wejherowo. Obecnie prowadzone są prace nad uzgodnieniem aneksu do umowy, regulującego szczegółowe zasady współpracy pomiędzy zaangażowanymi podmiotami.



Grupa PGNiG włączyła do eksploatacji trzy odwierty ropne na złożu BMB (Barnówko – Mostno – Buszewo), co spowodowało wzrost wydobywania ropy naftowej do poziomu 478 tys. ton w 2012 roku. Ponadto do eksploatacji włączone zostały złoża ropne Lubiatów i złoża gazowe Międzychód. Zagospodarowanie tych złóż stanowi część projektu LMG (Lubiatów – Międzychód – Grotów).

31 grudnia 2012 roku Grupa PGNiG rozpoczęła wydobywanie ze złoża Skarv na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Ponadto na obszarze koncesji PL212E odkryte zostało nowe złożo Snadd Outer, które zlokalizowane jest w pobliżu złoża gazu Snadd North i sąsiaduje ze złożem Skarv.

Grupa PGNiG kontynuowała również prace poszukiwawczo-rozpoznawcze w Egipcie i w Pakistanie. W Egipcie prowadzono działalność poszukiwawczą na koncesji Bahariya (Blok nr 3), a w Pakistanie na obszarze złoża Rehman. Złożo Rehman zostało w 2012 roku zakwalifikowane przez pakistański organ koncesyjny (Directorate General of Petroleum Concessions) jako niekonwencjonalne (tight gas).

Obszar Rynek

Co już udało nam się zrobić

Import

W ramach renegotjacji formuły cenowej w kontraktach importowych PGNiG podpisało aneksy do dwóch istotnych umów na dostawy gazu ziemnego.

W październiku 2012 roku PGNiG i VNG-Verbundnetz Gas AG podpisały porozumienie zmieniające nr 1 do Umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku, obowiązującej do 1 października 2016 roku. Strony uzgodniły nową formułę cenową, która oparta jest na cenach produktów ropopochodnych i bieżących cenach rynkowych gazu ziemnego oraz nową stawkę opłaty za moc. Porozumienie weszło w życie 1 października 2012 roku.

Natomiast w listopadzie 2012 roku PGNiG i OOO Gazprom Export zawarły aneks do „Kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO Gazprom Export, obowiązującego do 31 grudnia 2022 roku”, zmieniający warunki cenowe na dostawy gazu do Polski z uwzględnieniem zakupów zrealizowanych we wcześniejszych okresach. Uzgodniona nowa formuła cenowa odzwierciedla zmiany, jakie zaszły na europejskim rynku gazu w ostatnich latach oraz uwzględniła notowania produktów ropopochodnych i ceny rynkowe gazu ziemnego. W efekcie zakończonych w listopadzie 2012 roku negocjacji z OAO Gazprom/OOO Gazprom Export PGNiG uzyskało obniżenie ceny surowca rosyjskiego o ponad 10%.

W celu obniżenia kosztów pozyskania gazu ziemnego PGNiG podpisało z OGP Gaz-System SA umowę o świadczenie usługi tzw. wirtualnego rewersu na Gazociągu Jamalskim w okresie od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2015 roku.

W ramach dywersyfikacji dostaw gazu z importu Grupa PGNiG zwiększyła zakupy gazu z kontraktów krótkoterminowych. Zakupy te realizowane były głównie przez PGNiG Sales & Trading.

W 2012 roku PGNiG Sales & Trading rozpoczęło obrót gazem ziemnym na terenie Niemiec na giełdzie EEX (European Energy Exchange) oraz na podstawie transakcji pozagiełdowych. Ponadto w 2012 roku spółka nabyła 100% udziałów w spółce XOOOL GmbH i rozpoczęła sprzedaż gazu ziemnego odbiorcom końcowym na rynku niemieckim.

Dystrybucja

W 2012 roku Spółki Gazownictwa prowadziły prace związane z rozbudową i modernizacją sieci gazowej oraz dokonywały przyłączeń nowych klientów, zarówno do istniejącej sieci, jak i rozbudowywanej. Ponadto Spółki kontynuowały wymianę najbardziej awaryjnych odcinków gazociągów żeliwnych oraz modernizowały gazociągi o długim okresie użytkowania; ich dalsza eksploatacja zagrażała bezpieczeństwu i powodowała duże straty gazu.

Sprzedaż

PGNiG jest największym dostawcą gazu ziemnego na krajowym rynku. Udział PGNiG w rynku gazu szacowany jest na około 96%, pozostałe 4% posiadają dostawcy spoza Grupy PGNiG, którzy w znaczącym stopniu dokonują zakupu gazu od PGNiG. W 2012 roku Grupa PGNiG sprzedała 14,9 mld m³ gazu, z czego 13,9 mld m³ stanowiła sprzedaż z krajowego systemu przesyłowego i dystrybucyjnego, 0,7 mld m³ stanowiła sprzedaż gazu bezpośrednio ze złóż, a 0,3 mld m³ sprzedaż gazu na rynku niemieckim.

We wrześniu 2012 roku PGNiG uruchomiło sprzedaż energii elektrycznej dla klientów biznesowych (grupy taryfowe A, B i C). Natomiast w pierwszym kwartale 2013 roku Spółka rozpoczęła sprzedaż energii elektrycznej skierowaną do klientów indywidualnych (grupa taryfowa G).

W grudniu 2012 roku PGNiG rozpoczęło obrót gazem ziemnym na Towarowej Giełdzie Energii. Zgodnie z decyzją Prezesa URE obrót ten zwolniony jest z obowiązku taryfowania.

Spółka kontynuowała również projekt „Zasilanie miejscowości Ełk i Olecko w paliwo gazowe grupy E przy zastosowaniu LNG”. Projekt obejmuje budowę stacji regazyfikacji LNG i stacji redukcyjno-pomiarowych dwustopniowych z nawianialniami w miejscowościach Ełk i Olecko oraz przestawienie odbiorców na gaz wysokometanowy w powyższych miejscowościach. W 2012 roku została podpisana umowa o dofinansowanie projektu z funduszy unijnych (w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko).

Spółki Gazownictwa realizowały również projekty, na które podpisały umowy o dofinansowanie z funduszy unijnych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Magazynowanie

Do 31 maja 2012 roku funkcję operatora systemu magazynowania pełniło PGNiG SA. W maju 2012 tę rolę przejęła spółka z Grupy PGNiG Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o., której Prezes URE udzielił koncesji na magazynowanie paliw gazowych w instalacjach magazynowych na okres od 1 czerwca 2012 roku do 31 maja 2022 roku.

W 2012 roku PGNiG zakończyło rozbudowę PMG Strachocina oraz oddało do eksploatacji jedną z kavern KPMG Mogilno. Spowodowało to zwiększenie pojemności czynnych magazynów gazu wysokometanowego do 1.821,9 mln m³ na koniec 2012 roku. Spółka kontynuowała również rozbudowę PMG Wierzchowice, który jest największym magazynem gazu ziemnego w Polsce oraz budowę nowego magazynu PMG Kosakowo. Na rozbudowę PMG Strachocina i PMG Wierzchowice oraz budowę PMG Kosakowo PGNiG uzyskało dofinansowanie ze środków unijnych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Na dzień 31 grudnia 2012 roku Grupa PGNiG udostępniła na zasadach TPA oraz na potrzeby OGP Gaz-System SA łącznie 1.821,5 mln m³ pojemności magazynowych czynnych instalacji magazynowych, z czego 1.796,0 mln m³ na zasadach umowy długoterminowej, a 25,5 mln m³ na zasadach umowy krótkoterminowej. Dodatkowo w KPMG Mogilno, 0,39 mln m³ wykorzystywane jest na pokrycie zużycia własnego magazynu.

Energetyka

Grupa PGNiG kontynuowała projekt „Budowa bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli”. W 2012 roku dokonano wyboru głównego wykonawcy, podpisano umowę realizacyjną projektu oraz przeprowadzono proces zawarcia umów kredytowych na finansowanie budowy. Ponadto w 2012 roku rozpoczęto przygotowania do budowy bloku gazowo-parowego o mocy elektrycznej około 450 MW w Elektrociepłowni Żerań.

Obszar Model Biznesowy

Co już udało nam się zrobić

W 2012 roku przeprowadzony został proces konsolidacji spółek poszukiwawczych i serwisowych w segmencie Poszukiwanie i Wydobywanie w Grupie PGNiG. PGNiG Poszukiwania SA (od lutego 2013 roku – Exalo Drilling SA) zostało połączone ze spółkami: PNiG Kraków, PNiG NAFTA, PNiG Jasło, PN „Diament” oraz ZRG Krosno.

W 2012 roku przeprowadzono również proces reorganizacji obszaru Poszukiwanie i Wydobywanie w PGNiG. Utworzony został Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie. Zadaniem oddziału jest koordynacja i merytoryczny nadzór nad poszukiwaniem i wydobywaniem węglowodorów w kraju i za granicą.

Energetyka

W ramach przekształcania Grupy PGNiG w nowoczesny koncern multienergetyczny w styczniu 2012 roku PGNiG nabyło od Vattenfall AB (za pośrednictwem spółki zależnej PGNiG SPV 1) 99,8% akcji spółki Vattenfall Heat Poland SA (nazwa spółki została zmieniona na PGNiG Termika SA). Nabycie tych aktywów rozszerzyło zakres działalności Grupy PGNiG o wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła.

W 2012 roku PGNiG Termika stała się centrum kompetencyjnym Grupy PGNiG w obszarze wytwarzania ciepła i energii elektrycznej oraz realizacji projektów z zakresu elektroenergetyki i ciepłownictwa.

Dystrybucja

W pierwszym kwartale 2013 roku Zarząd PGNiG zatwierdził skład nowej spółki PGNiG SPV4, której zadaniem jest połączenie 6 spółek dystrybucyjnych w jeden podmiot z centralą w Warszawie i 6 oddziałami regionalnymi, prowadzącymi techniczną działalność w terenie.

W dniu 24 maja 2013 roku odbył się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników wszystkich zaangażowanych w proces spółek i wyraziły zgody na połączenie PGNiG SPV4 (Spółka Przejmująca) z sześcioma spółkami dystrybucyjnymi (Spółki Przejmowane) na podstawie art. 492 §1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych (KSH). W dniu 27 maja 2013 roku rozpoczęto procedurę rejestracji powyższego połączenia w KRS.

Magazynowanie

W ramach reorganizacji działalności magazynowej w Grupie PGNiG w dniu 22 maja 2013 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG wyraziło zgodę na objęcie przez PGNiG udziałów w podwyższonym kapitale zakładowym spółki Operator Systemu Magazynowania w ramach połączenia spółki Operator Systemu Magazynowania i spółki Investgas SA.

Wsparcie

W 2012 roku rozpoczęto proces tworzenia centrum usług wspólnych, które będzie świadczyć usługi finansowo-księgowo, kadrowo-płacowe i usługi IT. W tym celu została utworzona spółka PGNiG Serwis. Spółka będzie obsługiwała niektóre podmioty Grupy PGNiG.





PLAC WIERTNI

Plac wiertni ma zwykle wielkość około

1 ha

Dla porównania rozmiar średniego centrum handlowego wynosi około

4,5 ha

Przeważnie plac sytuuje się w polu lub w lesie, z dala od zabudowań. Odległość od najbliższych obiektów wynosi minimum 1,5 wysokości wieży wiertniczej lub masztu.

Poszukiwanie i Wydobywanie

Rok 2012 przyniósł uruchomienie wydobycia ze złoża Skarv na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, a także finalizację prac przy budowie kopalni Lubiatów–Międzychód–Grotów. Prace poszukiwawcze były prowadzone zarówno w Polsce, jak i poza nią: w Norwegii, Pakistanie, Danii, Egipcie i Libii. Osiągnięty został wzrost wydobycia ropy naftowej o 5%, przy stabilnym poziomie wydobycia gazu ziemnego.

Najważniejsze osiągnięcia 2012 roku:

- Uruchomienie wydobycia ze złoża Skarv na Norweskim Szelfie Kontynentalnym;
- Przystąpienie do rozruchu kopalni LMG;
- Połączenie spółek wiertniczych i utworzenie PGNiG Poszukiwania.

W ramach segmentu Poszukiwanie i Wydobywanie Grupa PGNiG podejmuje działania obejmujące badania geofizyczne i geologiczne, wiercenie otworów i eksploatację złóż gazu ziemnego oraz ropy naftowej. Obecnie Grupa PGNiG wydobywa gaz ziemny i ropę naftową w Polsce i w Norwegii. Segment na swoje potrzeby wykorzystuje również pojemności magazynów gazu w Bonikowie, Brzeźnicy, Daszewie, Strachocinie i Swarzowie.

Wyniki finansowe

Segment Poszukiwanie i Wydobywanie generuje przychody głównie z nieregulowanej sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej, a także ze świadczonych usług geologiczno-geofizycznych oraz wiertniczych i serwisowych.

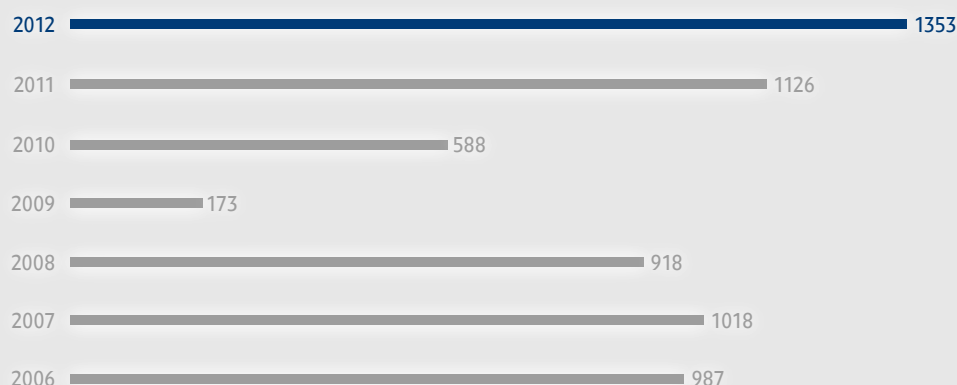
Zysk operacyjny segmentu w 2012 roku wyniósł 1,35 mld zł, o 38 mln zł, czyli blisko 3%, więcej niż w 2011 roku. Ten dobry wynik został osiągnięty dzięki wzrostowi wydobycia i sprzedaży ropy naftowej, będącego rezultatem podłączenia nowych odwiertów na złożu Barnówko–Mostno–Buszewo oraz wysokiej sprawności dotychczasowych odwiertów. Zwiększenie notowań ropy Brent do poziomu około 110 USD/baryłkę miało bezpośredni wpływ na wynik operacyjny segmentu. Czynnikiem jednorazowym, obniżającym wynik operacyjny, było zawiązanie odpisów aktualizacyjnych, dotyczących środków trwałych, które, zgodnie z przyjętymi procedurami, zostały poddane testowi na utratę wartości.

Prace geologiczne, geofizyczne oraz wiertnicze i serwisowe

Poszukiwanie złóż gazu ziemnego i ropy naftowej prowadzone jest zarówno w Polsce, jak i za granicą. Prace w tym zakresie dotyczą analizy danych historycznych, analizy danych geologicznych, badań sejsmicznych oraz wiercen.

- Usługi wiertnicze – wykonywane były przez PGNiG oraz spółki PNiG Jasło, PNiG Kraków oraz PNiG Nafta;
- Usługi geologiczne – sejsmika polowa, przetwarzanie i interpretacja danych sejsmicznych oraz pomiary geofizyczne wykonywane były przez spółki Geofizyka Kraków oraz Geofizyka Toruń;
- Usługi serwisowe – specjalistyczny serwis niezbędny do realizacji zadań poszukiwawczych i eksploatacyjnych, wykonywane były przez Poszukiwania Naftowe „Diament” oraz Zakład Robót Górniczych „Krosno”.

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i Wydobywanie (mln zł)



Konsolidacja spółek poszukiwawczych i serwisowych

W grudniu 2012 roku został zakończony proces konsolidacji spółek poszukiwawczych i serwisowych w segmencie Poszukiwanie i Wydobywanie. PGNiG Poszukiwania SA została połączona ze spółkami: PNiG Kraków SA, PNiG NAFTA SA, PNiG Jasło SA, PN „Diament” Sp. z o.o. i ZRG Krosno Sp. z o.o. Cały majątek spółek przejmowanych został przeniesiony do PGNiG Poszukiwania SA. W dniu 6 lutego 2013 roku spółka zmieniła nazwę na Exalo Drilling SA.

Gaz ze złóż niekonwencjonalnych

Niekonwencjonalnymi źródłami gazu są łupki („shale gas”) oraz skały (piaskowce i wapień), w których gaz występuje w izolowanych porach, tzw. „tight gas”. Skały, w których występuje tzw. niekonwencjonalny gaz ziemny, znajdują się na całej kuli ziemskiej, jednakże na skalę przemysłową wykorzystywane są jedynie w Stanach Zjednoczonych. Wydobywanie gazu z łupków w tym kraju rośnie bardzo intensywnie – w 1996 roku wynosiło 8,5 mld m³, a w 2006 roku było to już 25 mld m³.

Również w Polsce obserwuje się znaczące zainteresowanie gazem z łupków, który według szacunków zalega na głębokościach od 3000 m do 4500 m w strefie ciągnącej się skośnym pasem od środkowego Pomorza po Lubelszczyznę, a także na obszarze leżącym na przedpolu Sudetów. W ostatnich latach Ministerstwo Środowiska wydało około 40 podmiotom ponad 100 koncesji na poszukiwanie gazu niekonwencjonalnego w Polsce, z czego 15 koncesji posiada PGNiG. Wstępne wyniki zabiegu oraz analiz wskazały na występowanie gazu w łupkach na Pomorzu. W 2012 roku wykonano otwór poziomy Lubocino 2-H, w którym to w grudniu tego samego roku rozpoczęto zabiegi szczelinowania hydraulicznego utworów ordowiku. Przeprowadzono także zabieg szczelinowania w skałach syluru w otworze pionowym Lubocino-1. Na koncesji Tomaszów Lubelski natomiast wykonano odwiert Lubycza Królewska-1, który

jest pierwszym otworem ukierunkowanym na rozpoznanie możliwości występowania gazu w łupkach na koncesjach posiadanych przez PGNiG na obszarze południowej Lubelszczyzny.

Również w 2012 roku, na koncesji Wejherowo, wykonano odwiert Opalino-2, z którym wiązały się dwa cele poszukiwawcze: zlokalizowanie gazu z łupków w utworach dolnego paleozoiku (sylur i ordowik) oraz gazu konwencjonalnego w piaskowcach górnego kambru. Otworem tym do tej pory odkryto złożę gazu w kambrze, a także pobrano materiał do badań dotyczących potencjału występowania gazu z łupków w wyżej zalegających skałach syluru i ordowiku.

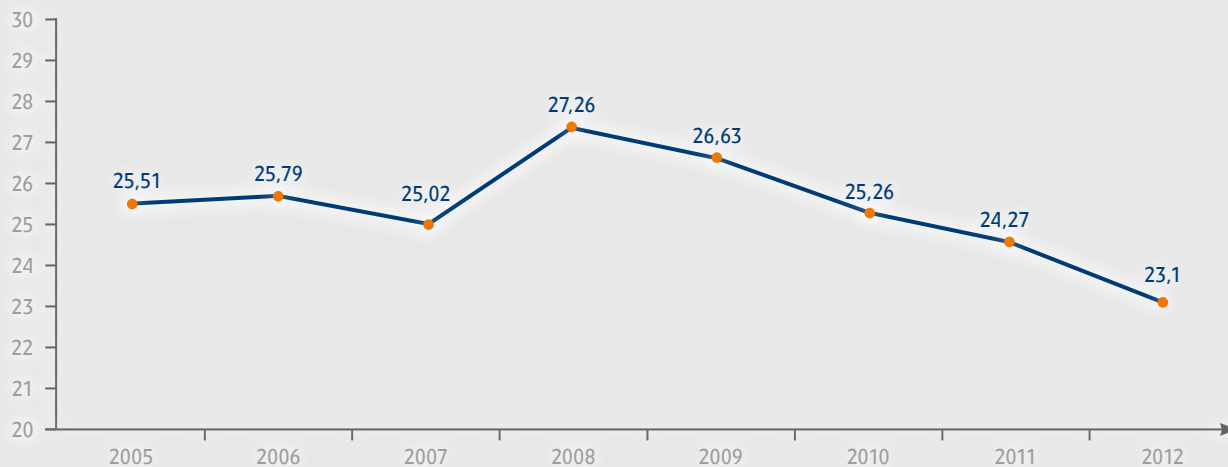
Poza projektami prowadzonymi samodzielnie, w dniu 4 lipca 2012 roku, PGNiG podpisało umowę ramową w zakresie poszukiwania i wydobywania gazu ziemnego oraz ropy naftowej z łupków na obszarze koncesji Wejherowo z czterema innymi polskimi spółkami: TAURON Polska Energia SA, KGHM Polska Miedź SA, PGE Polska Grupa Energetyczna SA i Enea SA. Zgodnie z umową wspólne prace będą prowadzone między innymi w rejonie Kochanowa, Częstokowa i Tępcza, na części należącej do PGNiG koncesji Wejherowo, na której wstępne badania potwierdziły występowanie niekonwencjonalnych złóż gazu. Współpraca spółek na koncesji Wejherowo obejmie obszar o powierzchni około 160 km². Szacowane nakłady na projekt Kochanowo–Częstokowo–Tępcz (KCT) wyniosą maksymalnie 1,7 mld zł. Na etapie prac poszukiwawczo-rozpoznawczych operatorem będzie PGNiG.

Na koniec 2012 roku PGNiG posiadało 95 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż gazu ziemnego i ropy naftowej o łącznej powierzchni około 62,36 tys. km², 225 koncesji na wydobywanie gazu ziemnego i ropy naftowej w kraju, 9 koncesji na podziemne magazynowanie gazu, a także 3 koncesje na składowanie odpadów i 1 koncesję na rozpoznawanie złoża soli kamiennej. W trakcie 2012 roku Ministerstwo Środowiska przedłużyło PGNiG 23 koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu. Ponadto 7 koncesji eksploatacyjnych zostało zmienionych, 1 udzielona, i 1 została wygaszona.

Grupa PGNiG prowadziła prace w 28 otworach na terenie Karpat, Przedgórze Karpat oraz na Niżu Polskim. Spośród 23 odwiertów o znanych wynikach złożowych, 11 odwiertów zakwalifikowano jako pozytywne (z tego 9 gazowych i 2 gazowo-ropne), a pozostałe 12 odwiertów uzyskało ocenę negatywną.

W 2012 roku na obszarach koncesyjnych PGNiG na terenie Karpat, Przedgórze Karpat i na Niżu Polskim prowadzone były prace geofizyczne, w ramach których wykonano 1562,17 km prac sejsmicznych 2D oraz sejsmikię 3D na powierzchni 468,51 km².

Wartość współczynnika R/P (rezerwy/produkcja) w latach 2005–2012



Zasoby

Wielkość zasobów w Polsce jest oceniana przez Komisję Zasobów Kopalni i akceptowana przez Ministerstwo Środowiska. Całkowity stan zasobów gazu ziemnego i ropy naftowej na koniec 2012 roku wynosił łącznie 727 mln boe, z czego 576 mln boe (89 mld m³) to gaz ziemny, a 151 mln boe (20,7 mln ton) to ropa naftowa łącznie z kondensatem. Wskaźnik R/P, obrazujący całkowite rezerwy do wielkości produkcji, wyniósł w 2012 roku 23,1.

Wydobywanie

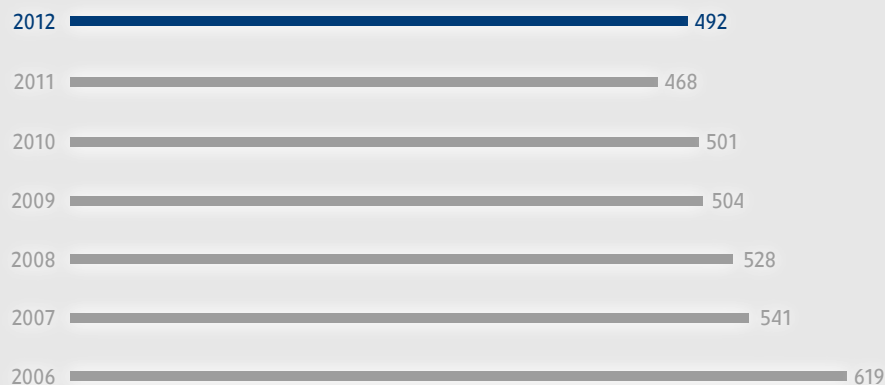
W 2012 roku łączne wydobywanie gazu ziemnego oraz ropy naftowej wraz z kondensatem osiągnęło poziom 31,42 mln boe, z czego 89% stanowił gaz ziemny, a 11% ropa naftowa wraz z kondensatem. Wielkości produkcji wynoszą odpowiednio 4,32 mld m³ gazu ziemnego (27,83 mln boe) oraz 491,6 tys. ton ropy naftowej wraz z kondensatem (3,59 mln boe). Wydobywanie surowców odbywa się na terenie północno-zachodniej i południowo-wschodniej Polski w ramach dwóch oddziałów PGNiG – w Zielonej Górze i Sanoku.

PGNiG wydobywa dwa rodzaje gazu, różniące się pomiędzy sobą kalorycznością – gaz wysokometanowy oraz gaz zaazotowany – w 69 kopalniach zlokalizowanych na terenie Polski. W 2012 roku Oddział w Sanoku pozyskiwał gaz ziemny wysokometanowy i zaazotowany oraz ropę naftową w 46 kopalniach, w tym w 26 kopalniach gazowych i 20 ropno-gazowych. Oddział w Zielonej Górze wydobywa ropę naftową i gaz ziemny zaazotowany w 23 kopalniach, w tym w 14 gazowych i 9 ropno-gazowych. Część gazu zaazotowanego podlega dalszej obróbce w odazotowniach w Odolanowie oraz w Grodzisku Wielkopolskim. Po zakończeniu procesu odazotowania gaz ziemny przesyłany jest do systemu gazu wysokometanowego. W 2012 roku, w wyniku przetwarzania gazu ziemnego zaazotowanego, otrzymano 1,42 mld m³ gazu ziemnego wysokometanowego. W efekcie powyższego procesu technologicznego otrzymuje się także produkty uboczne, tj.: skroplony gaz ziemny (LNG), ciekły i gazowy hel, a także ciekły azot.

Dla utrzymania poziomu wydobywania węglowodorów lub ograniczenia jego naturalnego spadku w 2012 roku przeprowadzono łącznie remonty 24 odwiertów, których stan techniczny nie pozwalał na dalszą eksploatację. Z 19 spośród nich uzyskano przemysłowy przyrwył węglowodorów, 2 odwierty przeznaczono do zatłaczania wód złożowych, a w 3 otworach prace remontowe wykonano na potrzeby PMG. Ponadto w 2012 roku wykonano łącznie 63 obróbki odwiertów, których głównym celem było utrzymanie lub poprawa zdolności wydobywczych odwiertów eksploatacyjnych lub przywrócenie sprawności technicznej wglębnych urządzeń wydobywczych. Obróbki wykonywano również w odwiertach na rzecz PMG oraz w odwiertach do zatłaczania wód złożowych.

Ropa naftowa wydobywana jest głównie na terenie zachodniej Polski, w tym na największym obecnie złożu BMB (Barnówko–Mostno–Buszewo), z którego w 2012 roku pochodziło 75% całkowitej produkcji tego surowca (361 tys. ton). W 2012 roku wydobywanie ropy naftowej wraz z kondensatem wyniosło 491,6 tys. ton. Oznacza to wzrost w stosunku do roku ubiegłego o 24 tys. ton (5%), kiedy to wydobywanie wyniosło 467,6 tys. ton.

Wydobycie ropy naftowej i kondensatu w latach 2006–2012 (tys. ton)*



* wraz z kondensatem i testami produkcyjnymi

Od kilku lat jednym z głównych projektów realizowanych w Polsce, mającym na celu zwiększenie wydobycia przede wszystkim ropy naftowej oraz, w mniejszym stopniu, gazu ziemnego, było zagospodarowanie złóż Lubiatów–Międzychód–Grotów (LMG) w okolicach Gorzowa Wielkopolskiego (ich rozruch technologiczny nastąpił na początku grudnia 2012 roku). W ramach tego projektu PGNiG prowadziło budowę Ośrodka Centralnego LMG, będącego miejscem zbioru, rozdziału i uzdatniania płynów złożowych, a także budowę terminalu eksportacyjnego w miejscowości Wierzbno, umożliwiającego odbiór i wysyłkę ropy naftowej. Surowiec ten będzie transportowany cysternami kolejowymi oraz tłoczony do rurociągu „Przyjaźń”, którym surowiec płynie do Niemiec. Dodatkowo nadwyżki produkcji gazu ziemnego będą przekazywane gazociągiem łączącym kopalnię z odazotownią w Grodzisku Wielkopolskim. W marcu 2013 roku nastąpiło oficjalne oddanie do eksploatacji kopalni LMG, co pozwoli na niemal dwukrotne zwiększenie produkcji ropy naftowej w kraju.

Ekspansja zagraniczna Grupy PGNiG rozpoczęła się w 2007 roku wraz z zakupem udziałów w koncepcji poszukiwawczo-wydobywczej Skarv/Snadd/Idun na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. W grudniu 2012 roku rozpoczęto produkcję z tego złoża. W 2013 roku planowane jest wydobycie na poziomie ok. 100 mln m³ gazu ziemnego oraz około 370 tys. ton ropy naftowej wraz z innymi frakcjami. Gaz ziemny będzie transportowany do Europy kontynentalnej, a ropa naftowa sprzedawana od razu „na głowicy”.

Sprzedaż

Sprzedaż gazu ziemnego przez PGNiG w ramach segmentu Poszukiwanie i Wydobycie realizowana jest bezpośrednio ze złóż (z pominięciem systemu przesyłowego) dedykowanymi gazociągami do konkretnych klientów. Sprzedaż odbywa się na zasadach wolnorynkowych, a warunki dostaw gazu (w tym cena gazu) są indywidualnie negocjowane pomiędzy PGNiG a klientem, w zależności od charakterystyki danego projektu. Głównymi klientami, dokonującymi zakupu gazu ziemnego bezpośrednio ze złóż, są przedsiębiorstwa przemysłowe (w tym między innymi: Elektrociepłownia Zielona Góra SA, PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA, Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach SA, Arctic Paper Kostrzyn SA). W większości zakupem gazu ziemnego bezpośrednio ze złóż zainteresowani są klienci zlokalizowani w bliskiej odległości od kopalń gazu ziemnego. Dodatkowo taka sprzedaż gazu ziemnego pozwala na ekonomicznie korzystne zagospodarowanie złóż gazu o jakości odbiegającej od standardów sieciowych oraz na pozyskanie klientów, dla których dostawy gazu systemowego są technicznie lub ekonomicznie niemożliwe.

W 2012 roku bezpośrednia sprzedaż gazu ziemnego przez PGNiG stanowiła około 5% całkowitego wolumenu sprzedaży i wyniosła 723,4 mln m³, czyli o 6,1% więcej niż w 2011 roku. Sprzedaży bezpośrednio ze złóż podlega zarówno gaz wysokometanowy, jak i zaazotowany – w 2012 roku było to odpowiednio 72,0 mln m³ oraz 651,4 mln m³ (w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy).

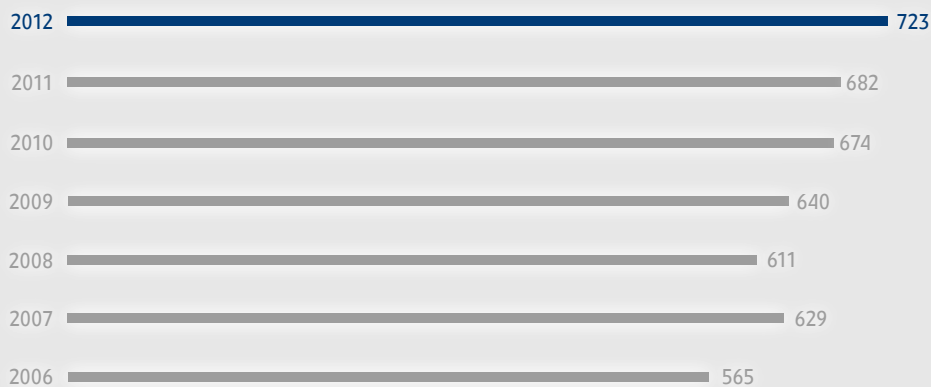
Sprzedaż ropy naftowej przez PGNiG odbywa się na warunkach wolnorynkowych, a cena jest ustalana w odniesieniu do aktualnych notowań tego surowca na rynkach międzynarodowych. PGNiG realizowało sprzedaż ropy naftowej w 2012 roku jako:

- sprzedaż rurociągową do odbiorcy zagranicznego;
- sprzedaż transportem kolejowym i samochodowym do odbiorców krajowych.

W 2012 roku 43,8% wolumenu sprzedaży ropy naftowej trafiło poprzez ropociąg PERN „Przyjaźń” do niemieckiej rafinerii.

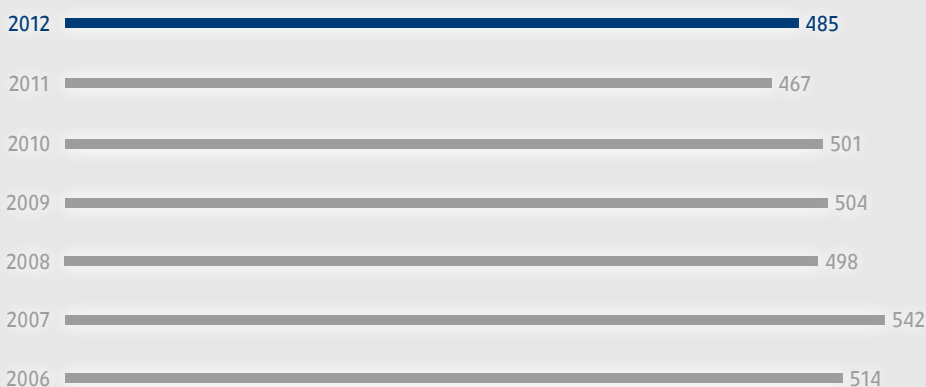
Oprócz pozataryfowej sprzedaży gazu ziemnego bezpośrednio ze złóż oraz ropy naftowej PGNiG realizuje także sprzedaż innych produktów, takich jak hel, azot, siarka, kondensat, mieszanina propan-butan.

Uruchomienie projektu Lubiatów–Międzychód–Grotów (LMG) wpłynie na zwiększenie potencjału sprzedaży ropy naftowej przez PGNiG w kolejnych latach.

Sprzedaż gazu ziemnego bezpośrednio ze złóż (mln m³)*

* w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy

Sprzedaż przez PGNiG ropy naftowej wraz z kondensatem (tys. ton)



Inwestycje

W 2012 roku w segmencie Poszukiwanie i Wydobywanie poniesiono nakłady inwestycyjne w wysokości 1,79 mld zł. Nakłady inwestycyjne w obszarze poszukiwania złóż na terytorium Polski zostały poniesione głównie na prace sejsmiczne, dwa odwierty pozytywne i dwa negatywne oraz pozostałe odwierty, których realizacja nie została zakończona w 2012 roku. Środki wydatkowano także na projekt Skarv, który polega na zagospodarowaniu złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym przy wykorzystaniu pływającej jednostki wydobywczej, magazynowania i załadunku (FPSO).

Do kluczowych inwestycji obszaru realizowanych w 2012 roku należą również:

- projekt LMG;
- gazociąg do KGHM;
- projekt Góra Ropczycka;
- projekt Ryłowa Rajsko;
- inwestycje realizowane przez spółki wiertnicze i serwisowe.

Pozostałe inwestycje obejmują zadania związane z zagospodarowaniem udokumentowanych bądź eksploatowanych złóż gazu ziemnego, utrzymaniem i odtworzeniem wydajności produkcji węglowodorów oraz funkcjonowaniem obszaru wydobywania.

Począwszy od 2012 roku, nastąpiła zmiana polityki rachunkowości w zakresie prac sejsmicznych. Według nowego ujęcia wydatki na prace sejsmiczne rachunkowo traktowane są jako nakłady na środki trwałe w budowie. Wcześniej były one zaliczane w poczet kosztów.

Koncesje zagraniczne

Dania

Koncesja: 1/05

Udziały: PGNiG (80%)
Nordsøfonden (20%)

Od podpisania umowy cesji udziałów w 2007 roku, PGNiG prowadzi działalność poszukiwawczą na terenie koncesji 1/05 w Danii. Ostatecznie udziały wynosiły: PGNiG (operator) – 80%, Nordsøfonden – 20%. Na początku 2012 roku zakończono wiercenie otworu poszukiwawczego Felsted-1. Ze względu na brak przemysłowego przypływu węglowodorów zdecydowano o likwidacji odwiertu. Pierwszy zabieg likwidacji okazał się nieskuteczny, w związku z czym PGNiG uzyskało zgodę Duńskiej Agencji Energii (DEA) na przedłużenie koncesji. Ostatecznie zlikwidowano odwiert, koncesja 1/05 została wygaszona, a oddział w Danii przeznaczono do likwidacji, która ma zostać przeprowadzona do końca I półrocza 2013 roku.

Norwegia

Koncesja: PL159, PL212, PL212B, PL212E, PL262

Udziały: PGNiG Norway (11,9%)
BP Norge (23,8% – operator)
Statoil Petroleum (36,2%)
E.ON Ruhrgas Norge (28,1%)

Pod koniec 2012 roku spółka PGNiG Norway, wspólnie z partnerami, uruchomiła wydobycie ropy i gazu ze złóż Skarv, Idun oraz Snadd. W ten sposób PGNiG stało się pierwszą polską spółką ze znaczącym wydobyciem ropy i gazu w ramach międzynarodowego projektu. To również pierwszy morski projekt wydobywczy PGNiG.

Złoże Skarv położone jest na Morzu Norweskim, około 210 km na zachód od wybrzeża Norwegii, gdzie głębokość wody waha się pomiędzy 350 m a 450 m. Złoże zostało odkryte w 1998 roku, a szacunkowe zasoby wydobywalne na koncesjach wynoszą około 57,1 mld m³ gazu ziemnego, 16,5 mln m³ ropy naftowej i kondensatu oraz 7,8 mln ton NGL (czyli 576 milionów baryłek ekwiwalentu ropy i gazu). PGNiG Norway posiada prawa do wydobycia 11,9% tych zasobów, czyli do 68,6 milionów baryłek ekwiwalentu ropy i gazu.

Projekt Skarv zaliczany jest do grupy największych projektów inwestycyjnych, prowadzonych obecnie w Norwegii. Obejmuje on 17 głębokich odwiertów, w tym 7 do eksploatacji ropy (odwierty horyzontalne), 6 odwiertów gazu ziemnego oraz 4 zatłaczające. W późniejszej fazie odwierty zatłaczające przekształcone będą w gazowe otwory eksploatacyjne.

Eksploatacja złoża odbywa się przy pomocy nowej, geostacjonarnej, pływającej platformy produkcyjnej FPSO. Jednostka została od podstaw zbudowana w Korei Południowej i jest największą na świecie jednostką FPSO, operującą w trudnych warunkach pogodowych. Długość kadłuba wynosi 292 metry, a jego szerokość to 52 metry. Ładowność jednostki Skarv FPSO to 140 tys. m³ (880 tys. baryłek). Przewidywana ładowność tankowców wahadłowych, obsługujących złożo Skarv, wynosi około 135 tys. m³ (850 tys. baryłek).

Koncesja: PL521

Udziały: PGNiG Norway (35%)
Statoil (40% – operator)
Svenska Petroleum Exploration Norge (25%)

Koncesja została pozyskana w ramach 20 rundy licencyjnej. Koncesja jest zlokalizowana w obrębie basenu Helgeland. W basenie Helgeland, zlokalizowanym we wschodniej części Morza Norweskiego, nie prowadzono do tej pory intensywnych prac poszukiwawczych.

W okresie od 2010 do końca 2012 roku wykonano i przetworzono nowe zdjęcie 3D, opracowano jego interpretację oraz wykonano analizy geologiczno-geofizyczne, niezbędne do podjęcia decyzji o wierceniu otworu lub zwolnienia tej koncesji.

Decyzja ta zostanie podjęta w pierwszej połowie 2013 roku. Operatorem koncesji jest Statoil.

Koncesja: PL558

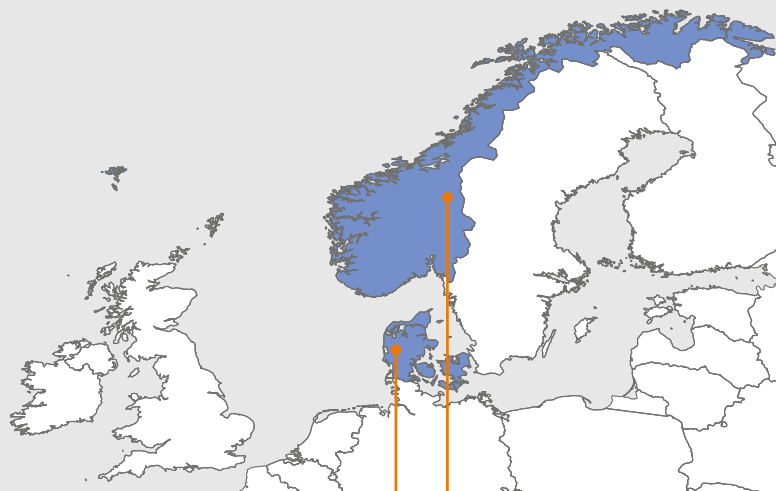
Udziały: PGNiG Norway (30%)
E.ON Ruhrgas Norge (30% – operator)
Det norske oljeselskap (20%)
Petoro (20%)

Koncesja została pozyskana w ramach rozstrzygnięcia rundy licencyjnej APA 2009 na początku 2010 roku i jest zlokalizowana w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Skarv. Bliskość platformy Skarv FPSO może zapewnić rentowny eksport gazu ziemnego i ropy naftowej, wydobytych na obszarze koncesji PL558.

Od czasu przyznania koncesji do chwili obecnej wykonano reprocessing zdjęcia sejsmicznego 3D wraz z jego interpretacją oraz dodatkowe studia geologiczne, potwierdzające perspektywiczność obszaru. Teren objęty koncesją posiada duży potencjał poszukiwawczy z prawdopodobieństwem odkrycia ropy naftowej i gazu ziemnego. Na początku 2012 roku udziałowcy koncesji podjęli decyzję o wierceniu odwiertu poszukiwawczego. Planowany termin jego wykonania to 2014 rok.

Operatorem koncesji jest E.ON Ruhrgas Norge.

Koncesje PGNiG w Europie



Dania Norwegia

Koncesja: PL599

Udziały: PGNiG Norway (20%)
BG Norge AS (40% – operator)
Idemitsu Petroleum Norge AS (20%)
Norwegian Energy Company ASA (20%)

Koncesja: PL600

Udziały: PGNiG Norway (30%)
Dana Petroleum Norway AS
(70% – operator)

Koncesje PL599 oraz PL600 zostały przyznane PGNiG Norway w kwietniu 2011 roku przez norweskie Ministerstwo ds. Węglowodorów i Energii w wyniku rozstrzygnięcia 21 rundy licencyjnej. Obie koncesje są zlokalizowane w basenie Vøring, w zachodniej części Morza Norweskiego, w bezpośrednim sąsiedztwie złoża gazu ziemnego Aasta Hansteen.

Na przyznanych koncesjach PGNiG Norway, wraz z partnerami, zobligowało się ponownie przetworzyć istniejące zdjęcia sejsmiczne 3D. Zaawansowany processing sejsmiczny oraz planowane analizy geologiczno-geofizyczne umożliwią ocenę perspektywiczności tych obszarów oraz podjęcie decyzji o rozpoczęciu wierceń lub zaprzestaniu prac. Decyzja zostanie podjęta w 2013 roku. W przypadku pozytywnej decyzji o rozpoczęciu wierceń, udziałowcy powinni wykonać odwiert w terminie czterech lat od daty przyznania powyższych koncesji.

Koncesja: PL646

Udziały: PGNiG Norway (20%)
Wintershall Norge (40% – operator)
Lundin Norway (20%)
Norwegian Energy Company
(Noreco – 20%)

Na początku 2012 roku PGNiG Norway pozyskało udziały w koncesji PL646 na Morzu Norweskim. Obszar tych koncesji jest zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Skarv, co jest zgodne ze strategią spółki. PGNiG Norway koncentruje swoją działalność wokół kluczowych obszarów, jak złoża Skarv, i buduje tam swoją pozycję.

Od czasu przyznania koncesji do chwili obecnej zakupiono i wykonano interpretacje zdjęcia sejsmicznego 3D oraz wykonano dodatkowe studia geologiczne, potwierdzające perspektywiczność obszaru. Decyzja o kontynuacji prac zostanie podjęta w pierwszym kwartale 2014 roku. W przypadku pozytywnej decyzji o rozpoczęciu wierceń odwiert powinien zostać wykonany w terminie czterech lat od daty przyznania koncesji.

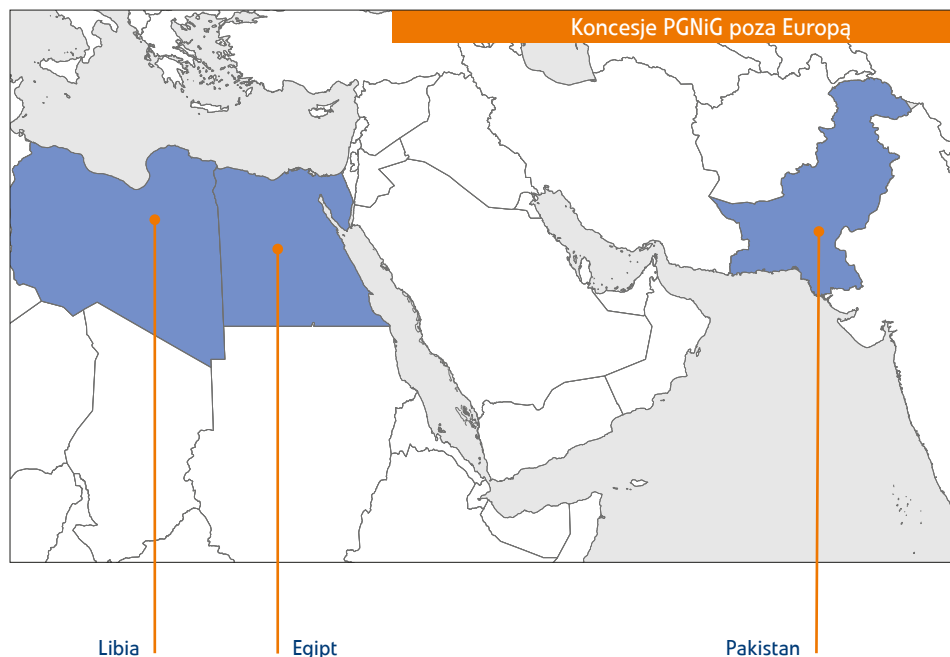
Koncesja: PL648S

Udziały: PGNiG Norway (50% – operator)
OMV Norge (50%)

Koncesja PL648S ma szczególne znaczenie, ponieważ po raz pierwszy w historii PGNiG będzie pełniło niezwykle odpowiedzialną rolę operatora na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Przyznanie statusu operatora stanowi istotny krok dla Grupy PGNiG. To pierwsze operatorstwo w projekcie podmorskiego poszukiwania ropy i gazu, podkreślające rolę PGNiG Norway jako centrum kompetencyjnego w pracach typu „offshore” w Grupie PGNiG.

Obszar tej koncesji jest zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Skarv. Obszar ten posiada duży potencjał poszukiwawczy z prawdopodobieństwem odkrycia gazu ziemnego. Na obszarze koncesji wykonane zostało nowe zdjęcie sejsmiczne 3D, a aktualnie trwa jego processing. Dodatkowo partnerzy przeprowadzą analizy geologiczno-geofizyczne w celu określenia perspektywiczności tego obszaru.

W pierwszym kwartale 2014 roku partnerzy podejmą decyzję o rozpoczęciu wierceń lub zaprzestaniu prac. W przypadku pozytywnej decyzji o rozpoczęciu wierceń odwiert powinien zostać wykonany w terminie czterech lat od daty przyznania koncesji.



Libia

Koncesja: blok nr 113
Udziały: PGNiG (100%)

W lutym 2008 roku spółka POGC Libia podpisała umowę EPSA (Exploration and Production Sharing Agreement), pozwalającą na prowadzenie prac poszukiwawczych na koncesji poszukiwawczo-wydobywczej nr 113 o powierzchni 5,5 tys. km². Koncesja zlokalizowana jest w basenie naftowym Murzuq w rejonie zachodniej Libii.

W związku z wybuchem wojny domowej w lutym 2011 roku wycofano z Libii wszystkich, poza miejscowymi, pracowników POGC Libia, a w marcu 2011 roku złożono do National Oil Corporation informację o zaistnieniu siły wyższej. Spowodowało to zawieszenie realizacji umowy EPSA. W 2012 roku spółka wznowiła pracę oddziału w Trypolisie oraz rozpoczęła wdrażanie procedur bezpieczeństwa, niezbędnych do zapewnienia bezpieczeństwa pracownikom biura oddziału spółki w Trypolisie oraz wykonawcom prac terenowych. W drugiej połowie 2012 roku został zniesiony stan siły wyższej i wznowione zostały prace poszukiwawcze. Wraz ze wznowieniem prac spółka uzyskała wszystkie niezbędne zgody na wiercenia otworów i zleciła wykonanie prac przygotowawczych do planowanych wierceń.

Egipt

Koncesja: Bahariya
Udziały: PGNiG (100%)

PGNiG prowadzi prace poszukiwawcze w Egipcie na koncesji Bahariya (Blok nr 3) na podstawie umowy EPSA (Exploration and Production Sharing Agreement) z dnia 17 maja 2009 roku, podpisanej z rządem Egiptu. Spółka posiada 100% udziałów w wymienionej wyżej koncesji. W 2012 roku zakończono połowe prace sejsmiczne 2D (łącznie 2.300 km) i wykonano przetwarzanie i interpretację zdjęć sejsmicznego 2D. Wiercenie pierwszych otworów poszukiwawczych przewidywane jest w I półroczu 2013 roku.

Pakistan

Koncesja: Kirthar
Udziały: PGNiG (70%)
Pakistan Petroleum Limited (30%)

PGNiG prowadzi prace poszukiwawcze w Pakistanie na podstawie umowy na poszukiwanie i eksploatację węglowodorów na obszarze koncesji Kirthar, zawartej w dniu 18 maja 2005 roku pomiędzy PGNiG a rządem Pakistanu. Prace poszukiwawcze w obszarze bloku Kirthar prowadzone są wspólnie z Pakistan Petroleum Ltd., zgodnie z podziałem udziałów i kosztów PGNiG (operator) – 70%, Pakistan Petroleum Ltd. – 30%. W 2012 roku zakończono rekonstrukcję otworu Hallel-1 oraz wiercenie z niego otworu poziomego Hallel-X1. Po uzyskaniu z tej lokalizacji przypiływu gazu rozpoczęto budowę instalacji niezbędnej do przeprowadzenia wspólnego testu produkcyjnego dla otworów Rehman-1 i Hallel-X1. Ponadto wykonano dodatkową interpretację danych sejsmiki 3D, która potwierdziła obecność potencjalnych obiektów złożowych na północnej części koncesji. W dniu 6 lipca 2012 roku pakistański organ koncesyjny (Directorate General of Petroleum Concessions) zakwalifikował złożo Rehman jako niekonwencjonalne (tight gas). Uprawnia to udziałowców do zwiększenia ceny gazu o 50% w stosunku do ceny gazu ze złóż konwencjonalnych. W oparciu o wycenę koncesji Kirthar, dokonaną przez kanadyjską firmę DeGolyer&McNaughton w 2012 roku, operator podjął decyzję o wejściu w II etap poszukiwawczy, w ramach którego do sierpnia 2014 roku zostanie odwiercony nowy otwór poszukiwawczy.

ŁUPKI
POLSKIE 

ZABEZPIECZENIE PODŁOŻA POD PLACEM WIERTNI

Podłoże wiertni oraz basen przylegający umacnia oraz uszczelnia się płytami betonowymi, a w miejscach, w których to niezbędne, także folią zabezpieczającą.



Obrót i Magazynowanie

W 2012 roku sprzedaż gazu ziemnego osiągnęła poziom 14,9 mld m³, z tego 14,2 w segmencie Obrót i Magazynowanie. Gaz ten trafił do 6,7 miliona klientów w Polsce oraz 17 tysięcy klientów w Niemczech, zarówno indywidualnych, jak i przemysłowych, a blisko 4 tysiące osób w Grupie PGNiG pracowało nad bezpieczeństwem i ciągłością tych dostaw.

Najważniejsze wydarzenia 2012 roku:

- Zawarcie w dniu 5 listopada 2012 roku porozumienia pomiędzy PGNiG a OOO Gazprom Export w sprawie zmiany warunków cenowych na dostawy gazu ziemnego do Polski w ramach Kontraktu Jamalskiego. Osiągnięte porozumienie pozwoliło na zamknięcie postępowania przed Trybunałem Arbitrażowym w Sztokholmie;
- Zawarcie w dniu 17 października 2012 roku porozumienia pomiędzy PGNiG a VNG-Verbundnetz Gas AG, zmieniającego warunki cenowe na dostawy gazu ziemnego do Polski w ramach Umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku. Na mocy niniejszego porozumienia została uzgodniona nowa formuła cenowa dla ceny gazu, która zawiera zarówno elementy oparte na cenach produktów ropopochodnych i cenach rynkowych. Uzgodniono także nową stawkę opłaty za moc. Postanowienia niniejszego porozumienia weszły w życie z dniem 1 października 2012 roku;
- W dniu 20 grudnia 2012 roku przeprowadzono pierwszą transakcję na giełdzie gazu, uruchomionej na Towarowej Giełdzie Energii (TGE). Zawieranie i rozliczanie transakcji giełdowych na rynku gazu możliwe jest wyłącznie za pośrednictwem domów maklerskich oraz towarowych domów maklerskich, będących członkami TGE oraz członkami Giełdowej Izby Rozrachunkowej, prowadzonej przez Izbę Rozliczeniową Giełd Towarowych SA (IRGiT). Rozliczenia i rozrachunki transakcji z rynku gazu prowadzi IRGiT. Rozliczanie transakcji przez IRGiT jest gwarancją zapłaty za sprzedany gaz;

- Zmiana rozporządzenia w sprawie szczególnych warunków funkcjonowania systemu gazowego, między innymi wprowadzająca pojęcie punktu wirtualnego, umożliwiającego wirtualny handel gazem, w tym na giełdzie gazu;
- Zatwierdzenie nowych regulaminów świadczenia usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowania oraz odpowiednio taryfy dla świadczonych usług. Dokumenty te określają nowe zasady organizacji rynku gazu w Polsce, w tym funkcjonowania rynku wirtualnego (giełdowego i pozagiełdowego).

W ramach segmentu Obrót i Magazynowanie realizowana jest sprzedaż gazu ziemnego importowanego oraz wydobywanego ze złóż krajowych. Zakup gazu ziemnego z importu odbywa się głównie z kierunku wschodniego (65% zapotrzebowania), zarazem systematycznie powiększane są wolumeny sprowadzane z kierunku zachodniego i południowego (około 11%).

Sprzedaż gazu realizowana jest za pośrednictwem dwóch sieci: dystrybucyjnej oraz przesyłowej i podlega regulacji przez Urząd Regulacji Energetyki. Segment wykorzystuje na swoje potrzeby trzy podziemne magazyny gazu, zlokalizowane w Husowie, Mogilnie oraz w Wierzchowicach.

Wynik finansowy w 2012 roku

Segment Obrót i Magazynowanie wypracował znaczny wzrost efektywności – zysk operacyjny osiągnął poziom 325 mln zł, co oznacza wzrost o 524 mln zł w relacji do poprzedniego roku. Poprawa wyniku spowodowana została podwyższeniem rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego. Zwiększenie taryfy na paliwo gazowe w marcu 2012 roku okazało się początkowo niewystarczające, jednak dzięki obniżeniu jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu w wyniku podpisanego w listopadzie aneksu do Kontraktu Jamalskiego zmianie uległy warunki cenowe na dostawy gazu z uwzględnieniem wcześniej zrealizowanych zakupów. Korekta wyniku z tego tytułu, ujęta w IV kwartale, pozwoliła odrobić straty poniesione w pierwszych trzech kwartałach bieżącego roku.

Zmiany cen za paliwo gazowe dla odbiorców korzystających z sieci przesyłowej w grupach taryfowych E, Ls i Lw

Grupy taryfowe	Zmiana Taryfy nr 3/2010 (obow. od 01.01.2011 do 14.07.2011)	Grupy taryfowe	Taryfa nr 4/2011 (obow. od 15.07.2011 do 30.03.2012)	Taryfa nr 5/2012 (obow. od 31.03.2012 do 31.12.2012)	Zmiana Taryfy nr 5/2012 (obow. od 1.01.2013)
	zł/m ³		zł/m ³	zł/m ³	
		E-1A – E-1C	1,1076	1,2945	1,2516
E-1A – E-4B	0,9827	E-2A – E-2C	1,1073	1,2942	1,2513
		Ls-1	0,7432	0,8687	0,8399
Ls-1 – Ls-4	0,6603	Ls-2	0,7430	0,8685	0,8397
		Lw-1	0,8717	1,0190	0,9851
Lw-1 – Lw-4	0,7745	Lw-2	0,8715	1,0188	0,9849

Polityka taryfowa

Działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi podlega regulacji prowadzonej przez Prezesa URE. Regulacja ta polega na zatwierdzaniu taryf paliw gazowych, w tym cen paliwa gazowego i stawek opłat w nich zawartych, oraz kontrolowaniu ich stosowania pod względem zgodności z zasadami określonymi w ustawie Prawo energetyczne, w tym na analizowaniu i weryfikowaniu kosztów przyjmowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfach oraz na szeroko pojętej kontroli przedsiębiorstw energetycznych. Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfach ma decydujący wpływ na wyniki finansowe Spółki. Metodologia kształtowania taryf określa ceny i stawki opłat na podstawie prognozowanych kosztów oraz planowanych wielkości sprzedaży gazu ziemnego, przy czym uwzględniane są koszty pozyskania gazu ze wszystkich kierunków dostaw paliw gazowych – zarówno z importu, jak i z wydobycia krajowego.

Dostarczanie paliwa gazowego realizowane jest do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, jak i do sieci dystrybucyjnej, w ramach umów kompleksowych, rozliczanych w oparciu o Taryfę, która zawiera:

- ceny paliwa gazowego, stawki opłat abonamentowych oraz stawki opłat sieciowych, stosowane do rozliczeń z odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe z sieci przesyłowej;
- ceny paliwa gazowego, stawki opłat abonamentowych oraz stawki opłat sieciowych, stosowane do rozliczeń z odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe z sieci dystrybucyjnych;
- sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych, standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej.

W okresie styczeń 2011 – kwiecień 2013 roku obowiązywały następujące Taryfy dla Paliw Gazowych:

- Zmiana Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 3/2010 zatwierdzona Decyzją Prezesa URE znak: DTA-4212-53(8)/2010/652/III/AG z dnia 16 grudnia 2010 roku (obowiązywała od 1 stycznia 2011 roku do 14 lipca 2011 roku);
- Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 4/2011 zatwierdzona Decyzją Prezesa URE znak: DTA-4212-12(11)/2011/652/IV/AG z dnia 30 czerwca 2011 roku (obowiązywała od 15 lipca 2011 roku do 30 marca 2012 roku);
- Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 5/2012 zatwierdzona Decyzją Prezesa URE znak: DTA-4212-53(29)/2012/652/V/AG z dnia 16 marca 2012 roku (obowiązywała od 31 marca 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku);
- Zmiana Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 5/2012 zatwierdzona Decyzją Prezesa URE znak: DTA-4212-48(9)/2012/652/V/AG z dnia 17 grudnia 2012 roku (obowiązuje od 1 stycznia 2013 roku);
- Zmiana Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 5/2012 zatwierdzona Decyzją Prezesa URE znak: DTA-4212-5(21)/2013/652/V/AG z dnia 25 stycznia 2013 roku.

W powyższej tabeli zostały przedstawione ceny za paliwo gazowe zgodne z w/w Decyzjami.



Rynek giełdowy

Giełda gazu zainaugurowana została w dniu 20 grudnia 2012 roku, kiedy to utworzony został rynek terminowy towarowy gazu na TGE. Produkty oferowane na tym rynku to:

- kontrakty miesięczne z dostawą na jeden, dwa lub trzy miesiące naprzód;
- kontrakty kwartalne z dostawą na jeden, dwa lub trzy kwartały naprzód;
- kontrakty roczne z dostawą na jeden lub dwa lata kalendarzowe naprzód.

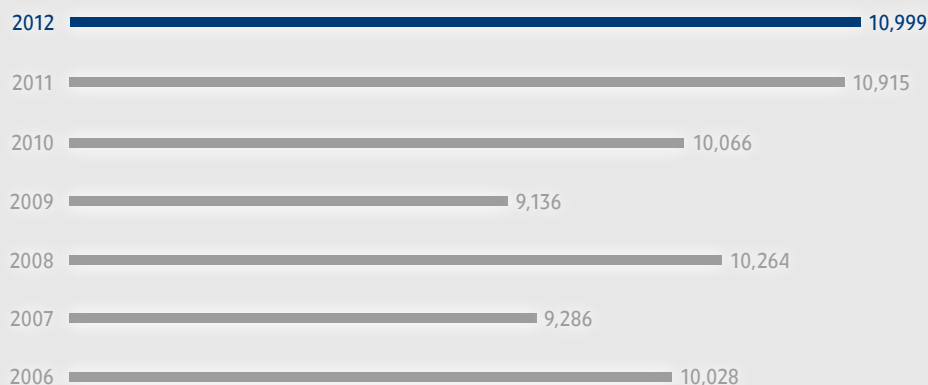
W dniu 31 grudnia 2012 roku uruchomiony został natomiast rynek dnia następnego. Na przeszkodzie wcześniejszego uruchomienia giełdy gazu stanął brak odpowiedniego otoczenia regulacyjnego. Możliwość uruchomienia przez TGE rynku gazu uzależniona była bowiem od wdrożenia nowego modelu funkcjonowania rynku gazu w Polsce, umożliwiającego realizację przesyłu gazu do/z punktu wirtualnego. Wprowadzie nowy model – opracowany przez OGP Gaz-System SA w formie nowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) – został zatwierdzony decyzją Prezesa URE jeszcze w lipcu 2012 roku, ale nie mógł on zostać wdrożony do czasu zatwierdzenia przez Prezesa URE nowych taryf operatorów infrastruktury (operatora systemu przesyłowego, operatorów systemów dystrybucyjnych i operatora systemu magazynowania), które umożliwiły dokonanie rozliczeń za transport gazu w nowej formule funkcjonowania rynku. W dniu 8 lutego 2012 roku Ministerstwo Gospodarki przygotowało odpowiedni projekt modyfikacji Rozporządzenia taryfowego, zmieniającego zasady kalkulacji taryf w tym zakresie. Jednakże prace nad tym rozporządzeniem przedłużały się, co spowodowało, że Prezes URE, zgodnie z oczekiwaniami uczestników rynku, przesunął datę wejścia w życie nowej IRiESP na dzień 1 stycznia 2013 roku. W związku z brakiem nowelizacji Rozporządzenia taryfowego w przepisany terminie odpowiednia infrastruktura prawna dla funkcjonowania nowego modelu rynku gazu wywiedziona została poprzez interpretację obowiązujących już przepisów.

Praktycznym warunkiem funkcjonowania rynku giełdowego było zwolnienie tego rynku z administracyjnej kontroli cen. PGNiG, na skutek złożonego wniosku, w dniu 30 listopada 2012 roku zostało zwolnione przez Prezesa URE z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf w zakresie obrotu paliwami gazowymi na rynku giełdowym. Pierwsza transakcja na rynku terminowym zawarta została w dniu 20 grudnia 2013 roku.

Z uwagi na brak odpowiedniej zmiany w ustawie o giełdach towarowych w chwili obecnej sprzedawcy i odbiorcy gazu nie są członkami giełdy. Praktyczną konsekwencją tego faktu jest konieczność korzystania z pośrednictwa domów maklerskich w obrocie towarowym. W chwili obecnej w związku z pracami nad poselskim projektem ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne i niektórych innych ustaw (druk sejmowy nr 946) proponowane jest rozszerzenie katalogu członków giełdy, tak by wyeliminowany został jeden z czynników determinujących ujemnie popularność giełdy jako forum transakcyjnego. Na koszt paliwa gazowego sprzedawanego na giełdzie dodatkowo wpływają nie tylko opłaty transakcyjne oraz koszty związane z ustanowieniem depozytów zabezpieczających, ale również koszty wynikające z pośredniczenia domów maklerskich w realizacji zleceń.



Import gazu ziemnego do Polski w latach 2006–2012 (mld m³)



Import

PGNiG jest największym odbiorcą gazu ziemnego, sprowadzanego do Polski. Surowiec ten jest importowany głównie z kierunku wschodniego, ale także z terytorium Niemiec oraz Czech. Obecna infrastruktura gazownicza umożliwia odbiór gazu ziemnego z następujących kierunków:

- wschodniego – poprzez punkty zdawczo-odbiorcze: Drozdowicze i Zosin (na granicy polsko-ukraińskiej), Kondratki, Wysokoje oraz Tietierowka (na granicy polsko-białoruskiej);
- zachodniego – poprzez punkt zdawczo-odbiorczy w Lasowie oraz poprzez wykorzystanie rewersu wirtualnego na Gazociągu Jamalskim;
- południowego – poprzez punkt zdawczo-odbiorczy w Branicach lub alternatywnie w Głuchołazach oraz poprzez nowo wybudowany interkonektor w rejonie Cieszyna, łączący polski i czeski system gazowniczy.

W 2012 roku PGNiG sprowadziło do Polski około 10 999,95 mln m³ gazu wysokometanowego, z czego:

- 9 017,31 mln m³ (81,98 %) – od spółki OOO Gazprom Export;
- 366,03 mln m³ (3,33%) – od spółki Verbundnetz Gas AG (VNG);
- 640 mln m³ (5,82%) – od spółki Vitol SA;
- 890 mln m³ (8,09 %) – od PGNiG Sales & Trading.

W minionym roku PGNiG kontynuowało realizację dostaw gazu ziemnego z wykorzystaniem przesyłu zwrotnego, tzw. wirtualnego rewersu (ang.: virtual reverse flow) na Gazociągu Jamalskim.

PGNiG złożyło do OGP Gaz-System SA wniosek o świadczenie usługi wirtualnego rewersu na Gazociągu Jamalskim w okresie styczeń 2012 – grudzień 2015.

OGP Gaz-System SA w wyniku przeprowadzenia procedury przydziału dostępnej zdolności polskiego odcinka Gazociągu Jamalskiego dla usług długoterminowego przesyłania zwrotnego zawarł z PGNiG umowę o świadczenie tej usługi na warunkach przerywanych.

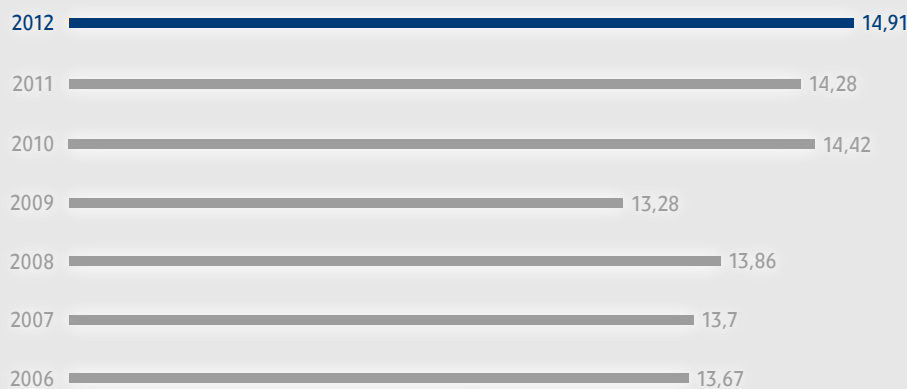
Zamówione moce przesyłowe wykorzystywane są do przesyłu gazu ziemnego, pozyskanego na rynku niemieckim, (VTP Gaspool) relatywnie tańszego w stosunku do tego pozyskiwanego na podstawie Kontraktu Jamalskiego.

W wyniku zakończenia w 2011 roku działań modernizacyjnych istniejącego punktu zdawczo-odbiorczego Lasów na granicy z Niemcami (połączenie dwukierunkowe) nastąpiło zwiększenie przepustowości interkonektora, a tym samym zwiększenie możliwości importu gazu ziemnego z kierunku Niemiec o ok. 0,5 mld m³/rok do łącznej wielkości około 1,5 mld m³/rok. Zwiększona przepustowość w punkcie Lasów została udostępniona od stycznia 2012 roku.

Połączenia międzysystemowe (w punkcie zdawczo-odbiorczym w Lasowie oraz oddane do użytku w 2011 roku połączenie międzysystemowe z Czechami w rejonie Cieszyna) znacząco wpływają na bezpieczeństwo energetyczne kraju, stanowiąc jednocześnie potencjalny kierunek dostaw awaryjnych. Interkonektory pozwalają także na swobodną wymianę handlową pomiędzy krajami Unii Europejskiej i umożliwiają większą integrację gospodarczą państw członkowskich.

Ponadto spółka Polskie LNG SA (w której 100% udziałów posiada OGP Gaz-System SA) prowadzi projekt budowy terminalu LNG w Świnoujściu. W pierwszej fazie (do 2014 roku) terminal będzie miał przepustowość 5 mld m³ gazu. Zakontraktowane przez PGNiG dostawy w ilości 1 mln ton skroplonego gazu ziemnego rocznie (około 1,34 mld m³ gazu ziemnego) rozpoczną się w połowie 2014 roku.

Sprzedaż gazu ziemnego Grupy PGNiG w latach 2006–2012 (mld m³)



* w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy

Sprzedaż

PGNiG jest największym w kraju sprzedawcą gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego, wprowadzanego do systemu przesyłowego i dystrybucyjnego. Obrót gazem regulowany jest przez Ustawę Prawo Energetyczne, a ceny gazu są ustalane na podstawie taryf zatwierdzanych przez Prezesa URE. W 2012 roku PGNiG sprzedało poza Grupę PGNiG 14,59 mld m³ gazu ziemnego, z czego 13,87 mld m³ (tj. 95,1%) w ramach segmentu Obrót i Magazynowanie.

Sprzedaż gazu ziemnego w Polsce opiera się na dwóch systemach:

- sieci gazu wysokometanowego, do którego trafia gaz z importu ze złóż znajdujących się w południowej Polsce oraz gaz uzyskany w odazotowniach gazu zaazotowanego, pochodzący ze złóż położonych na zachodzie kraju;
- sieci gazu zaazotowanego, doprowadzającej gaz z kopalń do odazotowni oraz do klientów ze złóż zlokalizowanych na Niżu Polskim.

Największymi klientami PGNiG pod względem wolumenu sprzedaży gazu w 2012 roku w segmencie Obrót i Magazynowanie byli klienci przemysłowi (w tym przemysł chemiczny, rafineryjny, petrochemiczny i hutnictwo) oraz odbiorcy domowi. Najliczniejszą grupą odbiorców gazu ziemnego (około 6,5 mln) byli odbiorcy domowi, którzy stanowili około 97% całkowitej liczby klientów PGNiG. Udział tej grupy odbiorców w wolumenie sprzedaży gazu w segmencie Obrót i Magazynowanie stanowił około 27,5%.

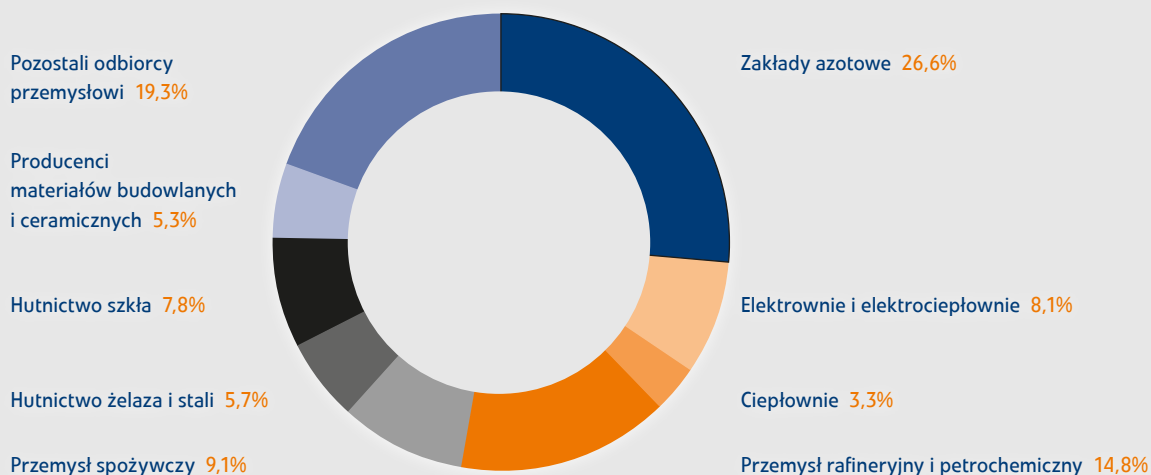
W dniu 20 grudnia 2012 roku PGNiG rozpoczęło obrót gazem ziemnym na Towarowej Giełdzie Energii SA. Zgodnie z decyzją Prezesa URE obrót ten zwolniony jest z obowiązku taryfowania.

Sprzedaż gazu ziemnego odbywa się również na terenie Niemiec poprzez zakupioną w 2012 roku przez PGNiG Sales & Trading, spółkę XOOOL GmbH. Spółka oferuje gaz ziemny odbiorcom końcowym na rynku niemieckim i posiada około 17 tysięcy klientów.

W 2012 roku grupa kapitałowa PGNiG Sales & Trading sprzedała poza Grupę PGNiG 0,3 mld m³ gazu ziemnego.

W trzecim kwartale 2012 roku PGNiG uruchomiło sprzedaż energii elektrycznej do klientów biznesowych. Natomiast w pierwszym kwartale 2013 roku Spółka rozpoczęła sprzedaż energii elektrycznej do klientów indywidualnych (grupa taryfowa G).

Sprzedaż gazu ziemnego przez PGNiG w 2012 roku do odbiorców przemysłowych w segmencie Obrót i Magazynowanie



Pojemności czynne podziemnych magazynów gazu (mln m³)

Gaz wysokometanowy	Pojemność czynna [mln m ³] 2012	Pojemność czynna [mln m ³] docelowo	termin zakończenia rozbudowy/budowy
Brzeźnica	65	100	2016
Husów	350	500	2014
Kosakowo	0	250	2021
Mogilno	412	841	2023
Strachocina	330	330	-
Swarzów	90	90	-
Wierzchowice	575	1200	2013
Gaz zaazotowany			
Bonikowo	200	200	-
Daszewo	30	30	-

Inwestycje

W 2012 roku w segmencie Obrót i Magazynowanie poniesiono nakłady inwestycyjne w wysokości 548 mln zł. Najważniejsze przedsięwzięcia inwestycyjne związane były z budową i rozbudową podziemnych magazynów gazu i obejmowały:

- budowę części napowierzchniowej PMG Wierzchowice;
- rozpoczęcie ługowania kawern w ramach budowy KPMG Kosakowo;
- budowę czterech kawern KPMG Mogilno.

Ponadto do zadań inwestycyjnych, realizowanych w segmencie Obrót i Magazynowanie, należały między innymi: inwestycje teleinformatyczne, wykup i regulacja stanów prawnych nieruchomości oraz prace budowlane na gazociągach.

Magazyny

PGNiG jest właścicielem ośmiu podziemnych magazynów gazu ziemnego (PMG), utworzonych w dwóch strukturach geologicznych – w złożach soli (tzw. kawernowe podziemne magazyny gazu „KPMG”) oraz w szcerpanych złożach gazu ziemnego i ropy naftowej. Sześć z nich stanowią magazyny gazu wysokometanowego (PMG Wierzchowice, PMG Husów, KPMG Mogilno, PMG Strachocina, PMG Swarzędów oraz PMG Brzeźnica), a dwa służą do magazynowania gazu zaazotowanego (PMG Daszewo i PMG Bonikowo).

Krótkookresowe zmiany zapotrzebowania odbiorców na gaz ziemny niwelowane są przy wykorzystaniu KPMG Mogilno – magazynu w kawernach solnych o szczytowym charakterze pracy. Kompensacja nierównomierności zapotrzebowania na gaz ziemny w sezonie letnim i zimowym, jak również realizacja zobowiązań wynikających z kontraktów importowych, zawierających klauzulę „take or pay”, zapewnienie ciągłości i bezpieczeństwa dostaw gazu oraz wywiązanie się z zawartych z odbiorcami umów sprzedaży „loco brama”, prowadzona jest w oparciu o pojemności PMG Wierzchowice, PMG Husów, PMG Strachocina, PMG Swarzędów oraz PMG Brzeźnica.

PMG Wierzchowice, PMG Husów, KPMG Mogilno oraz PMG Strachocina wykorzystywane są na potrzeby wywiązania się z obowiązku utrzymania zapasów obowiązkowych, nałożonych ustawą z dnia 16 lutego 2007 roku o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych, gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym.

W celu dostosowania struktury działalności w zakresie magazynowania paliw gazowych do przewidzianych w art. 15 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 roku, dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej Dyrektywę 2003/55/WE wymogów niezależności, PGNiG doprowadziło do prawnego wydzielenia operatora systemu magazynowania. Ważnym etapem w procesie wydzielenia prawnego było powierzenie spółce Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (w 100% zależnej od PGNiG, dalej „OSM”) pełnienia obowiązków operatora systemu magazynowania w instalacjach magazynowych, będących własnością PGNiG, poprzez zawarcie w dniu 11 maja 2012 roku umowy o wyłączne dysponowanie instalacjami magazynowymi oraz o powierzenie pełnienia obowiązków operatora systemu magazynowania.

Z dniem 1 czerwca 2012 roku, na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w przedmiocie udzielenia OSM koncesji na magazynowanie paliw gazowych w instalacjach magazynowych oraz wyznaczenia OSM operatorem systemu magazynowania, OSM rozpoczął działalność operatorską. Zgodnie z posiadaną koncesją na magazynowanie paliw gazowych w instalacjach magazynowych OSM świadczy usługi magazynowania w oparciu o następujące podziemne magazyny gazu:

KPMG Mogilno – magazyn gazu wysokometanowego o pojemności czynnej 411,5 mln m³, zlokalizowany w województwie kujawsko – pomorskim, powiat mogileński, na terenie gmin Mogilno i Rogowo. Magazyn jest utworzony w kawernach solnych, co pozwala na uzyskanie dużych mocy zatlaczania i odbioru gazu. Obecnie KPMG Mogilno jest w fazie rozbudowy do pojemności 841 mln m³.

Lokalizacja podziemnych magazynów gazu



Nazwa

pojemność czynna/docelowa (mln m³)

● — PMG istniejące

○ --- PMG w budowie / rozbudowie

PMG Bonikowo – magazyn gazu zaazotowanego podgrupy Lw o pojemności czynnej 200 mln m³. Do eksploatacji został oddany w 2010 roku. Rolą PMG Bonikowo jest optymalizacja wydobycia gazu zaazotowanego podgrupy Lw w rejonie zachodniej Polski i z tego powodu pojemności magazynowe są wyłączone z definicji instalacji magazynowej w rozumieniu „Ustawy Prawo Energetyczne”.

PMG Husów – magazyn gazu wysokometanowego o pojemności czynnej 350 mln m³. Zlokalizowany jest w województwie podkarpackim, powiat łańcucki, gmina łańcut i Markowa. Obecnie realizowana jest rozbudowa pojemności czynnej magazynu do 500 mln m³.

PMG Daszewo – magazyn gazu zaazotowanego z podgrupy Ls o pojemności czynnej 30 mln m³, który został utworzony w częściowo wyeksploatowanym złożu ropy naftowej. Magazyn jest wykorzystywany do optymalizacji, wydobycia oraz do zasilania gazem podgrupy Ls rejonu Koszalina w szczytowych okresach zapotrzebowania na gaz. Ponieważ PMG Daszewo wykorzystywany jest na potrzeby optymalizacji wydobycia, jego pojemności magazynowe są wyłączone z definicji instalacji magazynowej w rozumieniu „Ustawy Prawo Energetyczne”. Koncesja na bezbiornikowe magazynowanie gazu w PMG Daszewo uprawnia PGNiG do magazynowania 60 mln m³ gazu ziemnego. Planuje się stopniowe zatłaczanie dodatkowych ilości gazu, aby możliwe było w przyszłości uzyskanie pojemności czynnej na poziomie 60 mln m³.

PMG Wierzchowice – magazyn gazu wysokometanowego. Jest utworzony w częściowo wyeksploatowanym złożu gazu zaazotowanego oraz zlokalizowany w województwie dolnośląskim, powiat Milicz, na terenie gmin Milicz i Krośnice. Jest to największy podziemny magazyn gazu w Polsce o pojemności czynnej 575 mln m³. Obecnie realizowana jest rozbudowa pojemności czynnej magazynu do 1 200 mln m³.

PMG Strachocina – magazyn gazu wysokometanowego o pojemności czynnej 330 mln m³. Zlokalizowany jest w województwie podkarpackim, powiat sanocki, gmina Sanok i Brzozów.

PMG Brzeźnica – magazyn gazu wysokometanowego o pojemności czynnej 65 mln m³. Zlokalizowany jest w województwie podkarpackim, powiat dębicki, gmina Dębica. Obecnie trwają prace przygotowawcze do rozbudowy tego magazynu do 100 mln m³ pojemności czynnej.

PMG Swarzędz – magazyn gazu wysokometanowego o pojemności czynnej 90 mln m³. Zlokalizowany jest w województwie małopolskim, powiat dąbrowski, gmina Dąbrowa Tarnowska i Olesno. To jeden z najstarszych magazynów gazu w Polsce.

W trakcie budowy jest kolejny magazyn w kavernach solnych:

KPMG Kosakowo – magazyn dla gazu wysokometanowego, który powstanie w okolicy Trójmiasta. Planowana do osiągnięcia pojemność czynna to 250 mln m³. Zakończenie inwestycji budowy KPMG Kosakowo planowane jest na 2021 rok.

Udostępnione pojemności czynne instalacji magazynowych na dzień 31 grudnia 2012 roku

Gaz wysokometanowy	[mln m ³]
PMG Brzeźnica	65,0
PMG Husów	350,0
KPMG Mogilno	411,5 ¹
PMG Strachocina	330,0
PMG Swarzędów	90,0
PMG Wierzchowice	575,0
Gaz zaazotowany	
Bonikowo	200,0
Daszewo	30,0
Razem	2051,5

¹ Uwzględnia pojemność czynną udostępnioną na potrzeby OGP Gaz-System SA oraz pojemność czynną udostępnianą w ramach usług krótkoterminowych.

Na dzień 31 grudnia 2012 roku OSM dysponował instalacjami magazynowymi o łącznym wolumenie pojemności w wysokości 1821,5 mln m³, z czego 1796 mln m³ było zarezerwowane w ramach umów długoterminowych. 25,89 mln m³ w KPMG Mogilno udostępniane było w ramach krótkoterminowej usługi magazynowania (25,5 mln m³) oraz wykorzystywane na pokrycie zużycia własnego magazynu (0,39 mln m³). Magazyny w Bonikowie i Daszewie są przeznaczone do przechowywania gazu zaazotowanego. Ich łączny wolumen pojemności wynosi 230 mln m³.

W okresie od 1 stycznia 2012 do 31 grudnia 2012 roku przeprowadzono następujące procedury przydziału zdolności magazynowych w ramach usług długoterminowych:

- procedura udostępnienia zdolności magazynowych w ramach usług na warunkach ciągłych i przerywanych w instalacjach magazynowych KPMG Mogilno (34 mln m³) oraz PMG Strachocina (180 mln m³) – kwiecień/maj 2012 roku;
- procedura udostępnienia zdolności magazynowych w ramach usług na warunkach przerywanych w instalacji magazynowej PMG Wierzchowice (175 mln m³) – czerwiec 2012 roku;
- procedura udostępnienia zdolności magazynowych w ramach usług magazynowania na warunkach ciągłych w instalacji magazynowej KPMG Mogilno (302 mln m³) – termin składania wniosków upłynął w sierpniu 2012 roku.

Na dzień 31 grudnia 2012 roku, wszystkie pojemności czynne funkcjonujących PMG zostały rozdysponowane.

Programy unijne

W 2012 roku, w ramach unijnego Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, PGNiG podpisało z Instytutem Nafty i Gazu w Krakowie aneksy do umów o dofinansowanie projektów:

• PMG Wierzchowice

Wartość projektu: **1 853 220 668,00 zł**

Wartość dotacji max: **512 810 000,00 zł**

Intensywność pomocy: **56% kosztów kwalifikowalnych projektu**

Okres kwalifikowania wydatków

16.05.2007 – 31.03.2014

Projekt obejmuje budowę części napowierzchniowej oraz wykonanie odwiertów eksploatacyjnych.

• KPMG Kosakowo

Wartość projektu **544 743 166,65 zł**

Wartość dotacji max: **130 528 440,87 zł**

Intensywność pomocy: **57% kosztów kwalifikowalnych projektu**

Okres kwalifikowania wydatków

26.06.2007 – 31.03.2015

Projekt zakłada budowę 4 kawern, zakładu ługowniczego, rurociągu odprowadzającego solankę i części napowierzchniowej.

• PMG Strachocina – Projekt zakończony i rozliczony

Wartość projektu: **489 113 375,41 zł**

Wartość dotacji max: **69 724 881,76 zł**

Intensywność pomocy: **57% kosztów kwalifikowalnych projektu**

Okres kwalifikowania wydatków:

16.05.2007 – 30.06.2012

- W 2012 roku podpisano również nową umowę o dofinansowanie dla projektu „Przestawianie miejscowości Elk-Olecko z gazu propan-butan na gaz E z zastosowaniem technologii LNG”.

Wartość projektu: **18 612 383,45 zł**

Wartość dotacji max: **7 020 906,07 zł**

Intensywność pomocy: **48% kosztów kwalifikowalnych projektu**

Okres kwalifikowania wydatków:

01.09.2012 – 30.09.2013



HAŁAS W TRAKCIE PRAC WIERTNICZYCH

Praca przy odwiertach nie powoduje uciążliwego hałasu. Natężenie dźwięku towarzyszącego odwiertom jest mniejsze od generowanego przez ruch uliczny.

Natężenie dźwięku w odległości 150 m od źródła

bijący dzwon



ruch uliczny



dzwonek telefonu



prace wiertnicze w dzień



prace wiertnicze w nocy



Dystrybucja

Za pośrednictwem sześciu regionalnych spółek gazownictwa gaz ziemny dostarczany jest do klientów indywidualnych, jak i małych oraz średnich przedsiębiorstw. W 2012 roku poprzez sieć dystrybucyjną rozprowadzono 9,9 mld m³ gazu ziemnego. Pewność i stabilność dostaw realizowanych z wykorzystaniem tej sieci potwierdza rosnąca liczba przyłączy, w tym także tak istotnych podmiotów jak Grupa LOTOS SA.



Najważniejsze wydarzenia

- Przyjęta w grudniu 2012 roku „Krótkoterminowa Strategia Budowania Wartości GK PGNiG na lata 2012–2014” pośród swych celów wymieniła konsolidację Spółek Gazownictwa w jeden podmiot.
- Wolumen dystrybuowanego gazu wyniósł w 2012 roku 9,9 mld m³, o blisko 0,8 mld m³ więcej niż rok wcześniej.

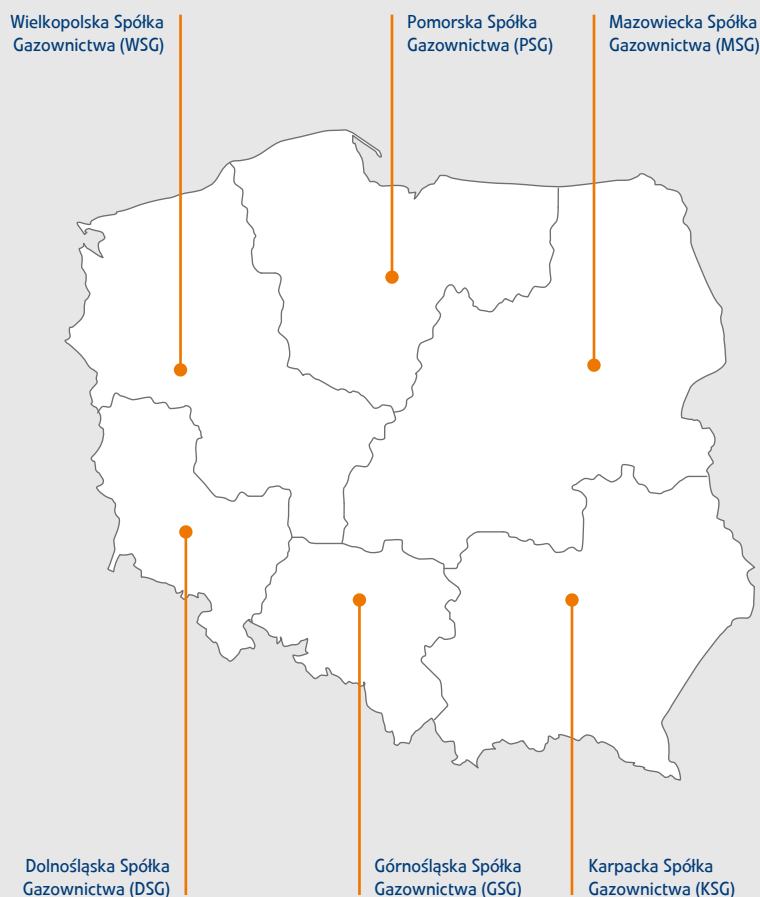
Podstawową działalność segmentu stanowi przesyłanie gazu wysokometanowego i zaazotowanego, a także niewielkich ilości gazu propan-butan i koksowniczego siecią dystrybucyjną. Dystrybucją gazu ziemnego zajmuje się sześć Spółek Gazownictwa, które dostarczają gaz do odbiorców domowych, przemysłowych i hurtowych. Ponadto spółki prowadzą eksploatację, remonty oraz rozbudowę sieci dystrybucyjnej. Na podstawie decyzji Prezesa URE Spółki Gazownictwa od połowy 2007 roku posiadają status Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. Zgodnie z przyjętą w grudniu 2012 roku „Krótkoterminową Strategią Budowania Wartości GK PGNiG na lata 2012–2014” spółki są konsolidowane w jeden podmiot.

Wynik finansowy w 2012 roku

Segment Dystrybucja generuje przychody z transportu gazu ziemnego systemem sieci dystrybucyjnej. Taryfy dla spółek dystrybucyjnych są ustalane przez URE. Osiągane w ciągu roku przychody sześciu Spółek Gazownictwa charakteryzują się sezonowością. Największe wolumeny transportowane są siecią dystrybucyjną w okresie zimowym – w I i IV kwartale każdego roku.

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja w 2012 roku zwiększył się o 12% wobec roku poprzedniego i osiągnął 878 mln zł. Ten istotny wzrost był możliwy dzięki rosnącemu o 5% wolumenowi dystrybuowanego gazu, a także wzrostowi taryf dystrybucyjnych w lipcu 2011 roku o średnio 1,7%. Zwiększenie wolumenu dystrybuowanego gazu było efektem przyrostu zużycia gazu wśród odbiorców domowych i mniejszych zakładów przemysłowych, podłączonych do sieci dystrybucyjnej, związanego z niższymi niż rok wcześniej temperaturami, odnotowanymi okresowo w I i IV kwartale 2012 roku, a także pozyskania nowych klientów, w tym na dystrybucję gazu koksowniczego.

Spółki gazownictwa – zasięg



Polityka taryfowa

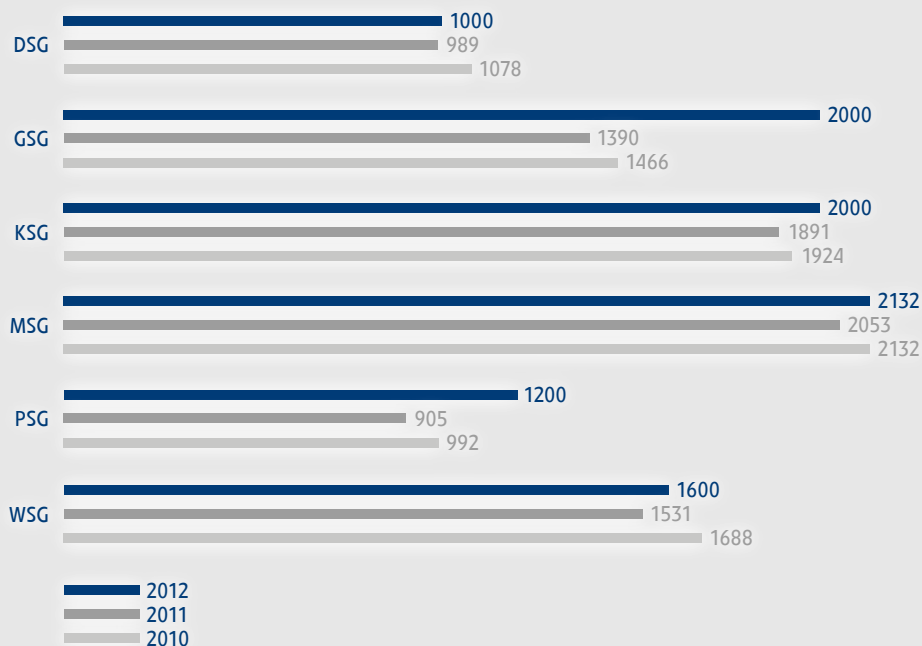
Działające w ramach Grupy PGNiG regionalne spółki gazownictwa mają status Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. Do połowy 2007 roku zarówno obrotem, jak i dystrybucją gazu ziemnego zajmowały się Gazownie PGNiG. Zgodnie z wymogami Prawa energetycznego (uwzględniającego założenia dyrektywy Unii Europejskiej nr 2003/55/EC), PGNiG w 2007 roku przeprowadziło prawne rozdzielanie dystrybucji gazu od działalności handlowej. W wyniku tego procesu w połowie 2007 roku zostali wydzieleni Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (obecna nazwa to Spółki Gazownictwa). Od czwartego kwartału 2007 roku całość działalności w zakresie obrotu – zarówno hurtowego, jak i detalicznego – została zintegrowana w ramach PGNiG.

Działalność dystrybucyjna, analogicznie jak działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, jest koncesjonowana. Oznacza to, że Spółki Gazownictwa wnioskuje do URE o zatwierdzenie stawek opłat za dystrybucję paliw gazowych. W taryfach określone są:

- stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych i stawki opłat abonamentowych;
- sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień.

W taryfach dla usług dystrybucji paliwa gazowego zdefiniowany jest także sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej, kar za nielegalny pobór paliw gazowych, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń oraz sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

W związku z tworzeniem tzw. nowego modelu rynku gazu, Prezes URE w dniu 24 lipca 2012 roku zatwierdził Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP), dotyczącą polskiego systemu przesyłowego, będącego własnością OGP Gaz-System SA. Z postanowień zatwierdzonej Instrukcji wynika konieczność zakupu przez operatorów systemów dystrybucyjnych usług przesyłowych w punktach wyjścia z systemu przesyłowego, będących punktami wejścia do systemu dystrybucyjnego. W konsekwencji, zatwierdzone przez Prezesa URE w dniu 17 grudnia 2012 roku taryfy na świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych przez 6 operatorów systemów dystrybucyjnych, należących do Grupy PGNiG, skalkulowane zostały na podstawie planowanych, w okresie obowiązywania taryfy, kosztów prowadzenia działalności, obejmujących również koszt zakupu usług przesyłowych w punktach wyjścia z systemu przesyłowego, będących punktami wejścia do systemu dystrybucyjnego.

Wolumeny dystrybuowanego gazu w Spółkach Gazownictwa w latach 2010–2012 (mln m³)

Dystrybucja paliwa gazowego

W 2012 roku Spółki Gazownictwa przesłały poprzez system dystrybucyjny 9,9 mld m³ gazu ziemnego (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy). Wielkość ta jest wyższa w porównaniu do poziomu z poprzedniego roku o 0,8 mld m³, co oznacza wzrost o 9%, w którym to przesłano 9,1 mld m³. Na koniec 2012 roku całkowita długość sieci dystrybucyjnej bez przyłączy wynosiła 120,8 tys. km. Sześć Spółek Gazownictwa obsługuje łącznie ponad 6,7 mln odbiorców.

Inwestycje

W 2012 roku na inwestycje w segmencie Dystrybucja poniesiono nakłady w wysokości 1,14 mld zł. W ramach działalności inwestycyjnej Spółki Gazownictwa dokonywały rozbudowy i modernizacji sieci gazowej oraz przyłączy nowych klientów. Inwestycje rozwojowe stanowiły ok. 65% wszystkich wydatków inwestycyjnych segmentu.

Dystrybucja paliwa gazowego

	DSG	GSG	KSG	MSG	PSG	WSG	Razem
Liczba odbiorców (mln)	0,75	1,30	1,46	1,52	0,74	0,93	6,7
Wolumen dystrybuowanego gazu (mld m ³)	1,0	2,0	2,0	2,1	1,2	1,6	9,9
Długość sieci dystrybucyjnej bez przyłączy (tys. km)	7,98	21,22	45,4	19,65	10,27	16,27	120,79

Energetyka

Grupa Kapitałowa PGNiG, kontynuując realizację jednego z głównych strategicznych priorytetów, jakim jest rozwój segmentu energetyki, inicjuje kolejne projekty, zarówno dużej, jak i małej skali, związane z budową nowych mocy wytwórczych, opartych na technologii gazowej.

Grupa PGNiG sfinalizowała w dniu 11 stycznia 2012 roku przejęcie aktywów Vattenfall Heat Poland (VHP). W wyniku tej transakcji Grupa PGNiG dysponuje łączną zainstalowaną mocą elektryczną źródeł wytwarzania w wysokości 995 MWe i mocą cieplną 4804 MWt. W wyniku akwizycji Grupa PGNiG posiada około 3% udział na rynku wytwarzania energii elektrycznej w Polsce oraz około 30% udział w produkcji ciepła w kogeneracji. Budowa bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli wraz z Grupą TAURON (PGNiG przypada połowa z 450 MW), przejęcie majątku VHP oraz realizacja szeregu nowych projektów budowy mocy, opartych na gazie ziemnym, umożliwi osiągnięcie poziomu 1300 MWe zaplanowanych mocy wytwórczych do roku 2015. Inwestycje w energetyce przyczynią się do zwiększenia popytu na gaz, a także doskonale wpiszą się w misję Grupy PGNiG, którą jest rozwój oraz wzrost wartości firmy w zgodzie z zasadami zrównoważonego rozwoju i poszanowaniem środowiska naturalnego.

Najważniejsze wydarzenia 2012

- 11 stycznia 2012 PGNiG sfinalizowało transakcję zakupu 99,8% akcji spółki Vattenfall Heat Poland SA.
- 26 kwietnia 2012 została podpisana umowa z wykonawcą bloku w Stalowej Woli o wartości 1,57 mld PLN. Projekt budowy i eksploatacji elektrociepłowni gazowej o mocy 449,16 MW jest realizowany przez Grupę PGNiG i Grupę TAURON poprzez spółkę celową Elektrociepłownia Stalowa Wola.
- 4 października 2012 roku nastąpiło połączenie PGNiG Termika z PGNiG SPV1. PGNiG Termika przejęło wszelkie prawa i obowiązki PGNiG SPV1.
- 3 grudnia 2012 ruszyła budowa bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli o mocy 449,16 MW. Zakończenie inwestycji planowane jest na przełomie 2014 i 2015 roku. Elektrociepłownia zostanie oddana do komercyjnej eksploatacji pod koniec II kwartału 2015 roku.

Źródła PGNiG TERMIKA w Warszawie



PGNiG Termika SA

Zakończeniem procesu zakupu warszawskich elektrociepłowni jest połączenie PGNiG Termika ze spółką PGNiG SPV1. Plan połączenia został zaakceptowany uchwałą Rady Nadzorczej z dnia 4 października 2012 roku, a proces został sfinalizowany z końcem grudnia 2012 roku. Transakcja jest realizacją strategii, która zakłada między innymi pełnienie przez PGNiG Termika funkcji centrum kompetencyjnego w segmencie energetyki w Grupie Kapitałowej. PGNiG SPV1 to spółka celowa, której zadaniem było nabycie akcji VHP. Przejęcie aktywów ciepłowniczych i energetycznych VHP zostało dobrze ocenione przez rynek – agencja ratingowa Standard & Poor's Financial Services, między innymi z uwagi na tę transakcję, podwyższyła perspektywę ratingu PGNiG, akcentując korzyści związane ze zwiększeniem dywersyfikacji i poprawą profilu ryzyka działalności PGNiG.

PGNiG Termika stała się centrum kompetencyjnym Grupy PGNiG w obszarze elektroenergetyki. Doświadczona kadra będzie stanowić bazę do dalszej ekspansji PGNiG na rynku elektroenergetycznym, a zadania Spółki będą wykraczały poza działalność na warszawskim rynku ciepła i wiązały się również z rozwojem nowych projektów biznesowych, dotyczących wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, prowadzonych przez Grupę PGNiG w różnych miejscach w Polsce.

Zdolności produkcyjne elektrociepłowni i ciepłowni, należących do PGNiG Termika, stanowią ponad 23% całkowitych zainstalowanych mocy ciepłych w Polsce. Średnioroczna sprzedaż ciepła wynosi 39,7 PJ, a energii elektrycznej 3,7 TWh. Dwa największe aktywa to Elektrociepłownie Siekierki i Żerań. Spółka jest również właścicielem ciepłowni w Kawęczynie na Woli i w Regatach, a także elektrociepłowni i systemu ciepłowniczego w Pruszkowie i okolicach. PGNiG Termika pokrywa około 75% zapotrzebowania na ciepło w Warszawie i dostarcza 97% ciepła do sieci Dalkia Warszawa.

Inwestycje

W PGNiG Termika w 2012 roku poniesiono nakłady inwestycyjne w kwocie 286 mln PLN. Do najważniejszych realizowanych inwestycji należą projekty wchodzące w skład programów odsiarczania i odazotowywania spalin. W roku 2012 ukończona została realizacja II etapu budowy instalacji mokrego odsiarczania spalin w EC Siekierki (MIOS).

W roku 2010 rozpoczęto również realizację (w czterech etapach) projektu odazotowania spalin w EC Siekierki. Harmonogram projektu rozłożono na lata 2010–2014.

Blok gazowo-parowy na terenie EC Żerań

Realizacja projektu budowy bloku gazowo-parowego przyczyni się do modernizacji warszawskiej elektrociepłowni Żerań. Dzięki budowie nowego bloku energetycznego wyeksploatowane kotły węglowe zostaną wycofane z eksploatacji, a nowa jednostka wytwórcza umożliwi zwiększenie produkcji energii elektrycznej o 50%. Jednostka o mocy zainstalowanej około 450 MWe będzie zużywała corocznie ponad 650 mln m³ gazu ziemnego. Planowany termin oddania bloku do eksploatacji to 2018 rok. Parametry techniczne bloku będą spełniały wymogi Dyrektywy o Emisjach Przemysłowych (IED) oraz wymogi BAT (Najlepszych Dostępnych Technologii). Projekt przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa zasilania energetycznego aglomeracji warszawskiej oraz do dalszej poprawy jakości powietrza.

W III kwartale 2012 roku uzyskano decyzje środowiskowe oraz podpisano umowę z ILF Consulting Engineers Polska na obsługę przygotowania inwestycji budowy gazociągu wysokiego ciśnienia do EC Żerań. Natomiast w IV kwartale 2012 roku podpisano umowę o przyłączenie EC Żerań do sieci przesyłowej OGP Gaz-System SA oraz został złożony wniosek o przełączenie do sieci przesyłowej PSE Operator SA.

Nowa elektrociepłownia Pruszków

W czerwcu 2012 roku dokonano wyboru koncepcji modernizacji EC Pruszków, która obejmować będzie budowę nowego źródła wytwórczego, opartego na silnikach gazowych o łącznej mocy około 16 MWe i 15 MWt oraz modernizację istniejących węglowych kotłów wodnych WR-25, w celu ich dostosowania do przyszłych, zaostrzonych wymagań środowiskowych. Koncepcja zawiera również budowę nowej kotłowni rezerwowo-szczytowej, zasilanej gazem ziemnym lub olejem lekkim. W listopadzie 2012 roku złożono wniosek do Mazowieckiej Spółki Gazownictwa o wydanie warunków przyłączenia do sieci gazowej.

Blok gazowo-parowy w Stalowej Woli

W dniu 26 kwietnia 2012 roku podpisano umowę z hiszpańską firmą Abener (generalny wykonawca) na budowę bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli. Będzie to największa elektrociepłownia gazowa w Polsce. Projekt budowy i eksploatacji elektrociepłowni gazowej o mocy 449,16 MW w Stalowej Woli jest realizowany wspólnie przez Grupę PGNiG i Grupę TAURON, które mają po 50% udziałów. Elektrociepłownia będzie produkowała ciepło w postaci wody sieciowej dla mieszkańców miasta oraz pary technologicznej dla zakładów przemysłowych, położonych w jej okolicy. Umowa zawarta pomiędzy partnerami zakłada, że przychody ze sprzedaży energii elektrycznej będą rozdzielane w ilości proporcjonalnej do ilości udziałów w EC Stalowa Wola. Szacuje się, że blok w Stalowej Woli będzie wytwarzał rocznie około 3500 GWh energii elektrycznej, zużywając około 600 mln m³ gazu. Inwestycja charakteryzuje się niską emisją dwutlenku węgla, związków siarki i azotu, co wpisuje się w unijną politykę energetyczno-klimatyczną. Zakończenie inwestycji planowane jest na przełomie 2014 i 2015 roku. Elektrociepłownia zostanie oddana do komercyjnej eksploatacji pod koniec II kwartału 2015 roku.

Ład korporacyjny

Grupa PGNiG przywiązuje dużą wagę do właściwego wypełniania zasad ładu korporacyjnego. W sposób uczciwy, równy i rzetelny traktujemy wszystkich akcjonariuszy, dokładając wszelkich starań, by zbudować jak najlepsze relacje pomiędzy inwestorami a organami spółki.

Walne Zgromadzenie

Walne Zgromadzenie jest najwyższym organem PGNiG, realizującym uprawnienia akcjonariuszy. Poprzez Walne Zgromadzenie akcjonariusze wypełniają swoje prawa korporacyjne, między innymi rozpatrując i zatwierdzając sprawozdania Zarządu, podejmując decyzje dotyczące wielkości, sposobu oraz terminu wypłaty dywidendy z zysku. Gremium to udziela członkom innych organów PGNiG absolutorium z wykonania obowiązków, powołuje członków Rady Nadzorczej, a także podejmuje decyzje dotyczące majątku spółki.

Rada Nadzorcza

Rada Nadzorcza sprawuje stały nadzór nad funkcjonowaniem PGNiG we wszystkich dziedzinach jego działalności, zgodnie z zasadami określonymi w Regulaminie Rady Nadzorczej. W skład Rady Nadzorczej wchodzi od pięciu do dziewięciu członków, w tym jeden niezależny, powoływanych na trzyletnią, wspólną kadencję przez Walne Zgromadzenie PGNiG. Skarb Państwa jest uprawniony do powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej tak długo, jak pozostaje akcjonariuszem PGNiG. Dodatkowo w Radzie Nadzorczej, liczącej do sześciu członków, dwóch z nich – a gdy Rada liczy od siedmiu do dziewięciu członków, trzech z nich – jest powoływanych przez pracowników PGNiG.

Zarząd

Zarząd jest organem wykonawczym, kierującym działalnością PGNiG i reprezentującym spółkę we wszystkich czynnościach sądowych i pozasądowych. W Zarządzie PGNiG zasiada od dwóch do siedmiu osób, przy czym liczbę członków określa Rada Nadzorcza. Członkowie Zarządu są powoływani na wspólną kadencję, która trwa trzy lata. Do kompetencji tego organu należą wszelkie sprawy związane z prowadzeniem działalności PGNiG, które nie zostały zastrzeżone przepisami prawa lub postanowieniami Statutu. Zarząd działa na podstawie przepisów prawa, ze szczególnym uwzględnieniem przepisów kodeksu spółek handlowych oraz postanowień Statutu i Regulaminu Zarządu.

Komitet Audytu

Komitet Audytu działa w ramach Rady Nadzorczej jako stały organ od 27 listopada 2008 roku. Składa się z co najmniej trzech członków Rady, w tym przynajmniej jednego członka niezależnego od Spółki i podmiotów pozostających w istotnym powiązaniu z PGNiG, powoływanego przez Walne Zgromadzenie, zgodnie ze Statutem PGNiG. Osoba ta musi być kompetentna w dziedzinie rachunkowości i finansów. Członkowie Komitetu Audytu są powoływani przez Radę Nadzorczą.

Szczegółowe informacje na temat uprawnień i sposobu funkcjonowania organów Spółki zawiera Statut oraz regulaminy: Walnego Zgromadzenia, Rady Nadzorczej (wraz z regulaminem Komitetu Audytu) oraz Zarządu. Dokumenty te są dostępne na stronie internetowej www.pgnig.pl w sekcji „Ład korporacyjny”.

Dobre praktyki

Zarząd PGNiG przykłada dużą wagę do przestrzegania wymogów ładu korporacyjnego. Od swojego debiutu giełdowego w 2005 roku Spółka stosuje się do zaleceń Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie, zawartych w dokumencie „Dobre praktyki spółek notowanych na GPW”. Raporty, dotyczące przestrzegania zasad ładu korporacyjnego przez PGNiG, są publikowane na stronie internetowej pod adresem www.pgnig.pl w sekcji „Ład korporacyjny”.

Specjalne uprawnienia kontrolne

Zgodnie ze Statutem Skarb Państwa, o ile jest akcjonariuszem Spółki, reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, działającego w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki, jest uprawniony do powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej.

Dodatkowo na podstawie Statutu Skarb Państwa (jako akcjonariusz) wyraża, w formie pisemnej, zgodę: (i) na zmianę istotnych postanowień obowiązujących umów handlowych, dotyczących importu gazu ziemnego do Polski oraz na zawarcie nowych takich umów handlowych, jak również (ii) na realizację strategicznych przedsięwzięć inwestycyjnych lub udział Emitenta w przedsięwzięciach inwestycyjnych trwale lub przejściowo pogarszających efektywność ekonomiczną działalności Spółki, ale koniecznych dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego Polski.

Skarb Państwa jest także uprawniony do żądania zwołania Walnego Zgromadzenia oraz do żądania umieszczenia poszczególnych spraw w porządku obrad bez względu na wielkość swojego udziału w kapitale zakładowym Emitenta.

Ograniczenia prawa głosu

W 2012 roku nie było ograniczeń odnośnie wykonywania prawa głosu, które by wynikały ze Statutu oraz z innych, wewnętrznych regulacji Emitenta.

W dniu 31 grudnia 2012 roku w Rejestrze Przedsiębiorców zostały wpisane zmiany w Statucie PGNiG, wprowadzone uchwałą z dnia 6 grudnia 2012 roku Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia. Nowy Statut ogranicza prawo głosowania akcjonariuszy w ten sposób, że żaden z nich nie może wykonywać na Walnym Zgromadzeniu więcej niż 10% ogólnej liczby głosów, istniejących w Spółce w dniu odbywania Walnego Zgromadzenia, z zastrzeżeniem, że dla potrzeb ustalania obowiązków nabywców znacznych pakietów akcji takie ograniczenie prawa głosowania uważane będzie za nieistniejące.

Ograniczenie prawa głosowania nie dotyczy akcjonariuszy, którzy w dniu powzięcia uchwały Walnego Zgromadzenia, wprowadzającej ograniczenie, są uprawnieni z akcji reprezentujących więcej niż 10% ogólnej liczby głosów istniejących w Spółce, oraz akcjonariuszy działających z akcjonariuszami reprezentującymi więcej niż 10% ogólnej liczby głosów, na podstawie zawartych porozumień dotyczących wspólnego wykonywania prawa głosu z akcji.

Dla potrzeby ograniczenia prawa do głosowania głosy należące do akcjonariuszy, między którymi istnieje stosunek dominacji lub zależności, kumuluje się; w przypadku, gdy skumulowana liczba głosów przekracza 10% ogółu głosów w Spółce, podlega ona redukcji.

Zasady zmiany Statutu Emitenta

Zgodnie z Kodeksem spółek handlowych oraz Statutem Emitenta zmiana Statutu wymaga uchwały Walnego Zgromadzenia, podjętej odpowiednią większością głosów oraz wpisu do rejestru przedsiębiorców. Zmianę Statutu Zarząd zgłasza do sądu rejestrowego. Zgłoszenie zmiany Statutu nie może nastąpić po upływie trzech miesięcy od dnia powzięcia uchwały przez Walne Zgromadzenie w sprawie zmiany Statutu. Jednolity tekst Statutu Emitenta przygotowujący jest przez Zarząd, a następnie przyjmowany przez Radę Nadzorczą.

Zasady powoływania i odwoływania osób zarządzających

Zgodnie ze Statutem członków Zarządu lub cały Zarząd powołuje i odwołuje Rada Nadzorcza. Powołanie na członka Zarządu następuje po przeprowadzeniu postępowania kwalifikacyjnego na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 marca 2003 roku w sprawie przeprowadzania postępowania kwalifikacyjnego na stanowisko członka Zarządu w niektórych spółkach handlowych (Dz.U. Nr 55, poz. 476, (ze zm.)). Taki tryb wyboru nie dotyczy członka Zarządu wybieranego przez pracowników.

Do czasu, gdy Skarb Państwa jest akcjonariuszem Emitenta, a Emitent zatrudnia średniorocznie powyżej 500 pracowników, Rada Nadzorcza powołuje w skład Zarządu jedną osobę wybraną przez pracowników, na okres kadencji Zarządu. Za kandydata na członka Zarządu, wybranego przez pracowników uznaje się osobę, która w wyborach uzyskała nie mniej niż 50% plus 1 ważne oddanych głosów, a wynik głosowania jest wiążący dla Rady Nadzorczej pod warunkiem udziału w nim co najmniej 50% wszystkich pracowników Emitenta.

Członków Zarządu powołuje się na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Członek Zarządu może złożyć rezygnację z pełnionej funkcji na ręce Rady Nadzorczej oraz przekazać do wiadomości, Akcjonariuszowi – Skarbowi Państwa (reprezentowanemu przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa). Rezygnacja wymaga zachowania formy pisemnej pod rygorem bezskuteczności wobec Emitenta.

W przypadku członka Zarządu, wybranego przez pracowników, jego odwołanie może nastąpić także na pisemny wniosek co najmniej 15% ogółu pracowników Emitenta. Głosowanie zarządza Rada Nadzorcza, a jego wynik jest wiążący dla Rady Nadzorczej, o ile w głosowaniu brało udział co najmniej 50% wszystkich pracowników Emitenta i uzyskano większość niezbędną dla wyboru członka Zarządu.

Informacje dla akcjonariuszy w związku z Walnymi Zgromadzeniami

Akcjonariusz lub akcjonariusze, reprezentujący co najmniej 1/20 kapitału zakładowego, mogą żądać umieszczenia określonych spraw w porządku obrad tego Zgromadzenia. Żądanie takie winno być przesłane do Spółki na piśmie bądź w postaci elektronicznej na skrzynkę e-mail: wz@pgnig.pl w języku polskim oraz powinno zawierać uzasadnienie lub projekt uchwały dotyczącej proponowanego punktu porządku obrad. Żądanie powinno być zgłoszone Zarządowi nie później niż na 21 dni przed wyznaczonym terminem Walnego Zgromadzenia. Akcjonariusz lub akcjonariusze powinni udokumentować swe uprawnienie do wykonywania tego prawa, przedstawiając odpowiednie dokumenty w formie pisemnej.

Akcjonariusz lub akcjonariusze Spółki, reprezentujący co najmniej 1/20 kapitału zakładowego, mogą przed terminem Walnego Zgromadzenia zgłaszać Spółce na piśmie lub drogą elektroniczną na skrzynkę e-mail: wz@pgnig.pl projekty uchwał, dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad Walnego Zgromadzenia lub spraw, które mają zostać wprowadzone do porządku obrad. Projekty uchwał powinny być sporządzone w języku polskim w programie Word. Akcjonariusze powinni udokumentować swe uprawnienie do wykonywania tego prawa, przedstawiając odpowiednie dokumenty w formie pisemnej.

Każdy akcjonariusz może podczas obrad Walnego Zgromadzenia zgłaszać projekty uchwał, dotyczące spraw wprowadzonych do porządku obrad. Projekty te winny być przedstawione w języku polskim.

Akcjonariusze mogą uczestniczyć w Walnym Zgromadzeniu osobiście lub przez pełnomocników. Zgodnie z art. 4121 §2 KSH, pełnomocnictwo do uczestniczenia w Walnym Zgromadzeniu spółki publicznej i wykonywania prawa głosu wymaga udzielenia na piśmie. Pełnomocnictwo powinno być udzielone na piśmie lub w postaci elektronicznej. Pełnomocnictwo winno być sporządzone w języku polskim i może być przesłane do Spółki przed walnym zgromadzeniem w wersji elektronicznej w formacie PDF (skan) na adres e-mail: wz@pgnig.pl. Akcjonariusze i pełnomocnicy powinni posiadać przy sobie dowód tożsamości.

W związku z tym, iż Spółka nie przewiduje możliwości uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej (w tym wypowiedzania się w trakcie Walnego Zgromadzenia przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej), wykonywania prawa głosu drogą korespondencyjną lub przy wykorzystaniu środków komunikacji elektronicznej, formularze do głosowania przez pełnomocników nie będą publikowane.

Przedstawiciele osób prawnych powinni dysponować oryginałem lub poświadczoną przez notariusza kopią odpisu z właściwego rejestru (z ostatnich 3 miesięcy), a jeżeli ich prawo do reprezentowania nie wynika z rejestru, to powinni dysponować pisemnym pełnomocnictwem (w oryginale lub kopii poświadczoną przez notariusza) oraz aktualnym na dzień wydania pełnomocnictwa oryginałem lub poświadczoną przez notariusza kopią odpisu z właściwego rejestru.

Prawo uczestnictwa w WZ mają tylko osoby będące akcjonariuszami w dniu rejestracji uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu, tj. na szesnaście dni przed datą Walnego Zgromadzenia.

Osoba, uprawniona do uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu, może uzyskać pełny tekst dokumentacji, która ma być przedstawiona Walnemu Zgromadzeniu, oraz projekty uchwał lub uwagi Zarządu bądź Rady Nadzorczej w siedzibie Spółki. Osoba taka może również uzyskać odpisy sprawozdania Zarządu z działalności Spółki i sprawozdania finansowego wraz z odpisem sprawozdania Rady Nadzorczej Spółki oraz opinii biegłego rewidenta, najpóźniej na 15 dni przed dniem Walnego Zgromadzenia, natomiast odpisy wniosków w pozostałych sprawach objętych porządkiem obrad będą wydawane w terminie tygodnia przed Walnym Zgromadzeniem.

Lista akcjonariuszy uprawnionych do uczestnictwa w Walnym Zgromadzeniu, zgodnie z art. 407 §1 Kodeksu spółek handlowych, zostaje wyłożona w siedzibie Spółki w Warszawie przy ulicy Marcina Kasprzaka 25 przez 3 dni powszednie przed dniem Zgromadzenia.

Informacje dotyczące WZ będą dostępne na stronie internetowej Spółki pod adresem: www.pgnig.pl w zakładce: Walne Zgromadzenia – Informacje dla akcjonariuszy.

Ryzyka

Otoczenie regulacyjne

W 2012 roku trwały prace nad pakietem projektu trzech ustaw regulujących sektor energetyczny, tzn. Prawem gazowym, Prawem energetycznym oraz Prawem o odnawialnych źródłach energii.

Ponadto trwały prace nad nowelizacją rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (tzw. rozporządzenie taryfowe). Projekt nowego rozporządzenia wprowadza między innymi stawki przesyłowe entry-exit, zasady obliczania należności za usługi krótkoterminowe i przerywane oraz wirtualnego przesyłania zwrotnego, świadczone przez operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnych oraz zasady obliczania należności za pakietową i rozdzieloną usługę magazynowania, świadczone przez operatora systemu magazynowania. Projekt uwzględnia również możliwość oferowania usług przesyłowych w trybie aukcyjnym w przypadku połączeń między systemami przesyłowymi zlokalizowanymi wewnątrz UE oraz umożliwia przenoszenie kosztów za transport paliw gazowych do taryf innych przedsiębiorstw energetycznych. Celem projektu rozporządzenia taryfowego jest także jego dostosowanie do rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (tzw. rozporządzenie systemowe).

W sierpniu 2011 roku weszła w życie Ustawa o efektywności energetycznej, która stanowi wypełnienie postanowień „Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 5 kwietnia 2006 roku w sprawie efektywności końcowego wykorzystania energii i usług energetycznych 2006/32/WE”. Ustawa określa krajowy cel w zakresie oszczędnego gospodarowania energią, zgodnie z którym do 2016 roku oszczędności energii finalnej powinny być nie mniejsze niż 9% krajowego zużycia tej energii w ciągu roku. Wejście w życie w/w ustawy rodzi konieczność zakupu przez PGNiG, jako przedsiębiorstwa obrotu, świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia tzw. opłaty zastępczej. W konsekwencji spowoduje to wzrost kosztów prowadzenia działalności regulowanej, a zatem cen dla odbiorców gazu.

Zmiany prawa oraz opóźnienia w nowelizacji aktów prawnych stwarzają ryzyko, wynikające przede wszystkim z niepewności co do ostatecznego zakresu zmian uregulowań prawnych oraz krótkiego terminu na dostosowanie się do tych przepisów. Może to negatywnie wpłynąć na wyniki finansowe Grupy PGNiG oraz perspektywy jej rozwoju.

Kalkulacja taryf

Zatwierdzany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki poziom cen i stawek opłat decyduje o możliwości pokrycia kosztów podstawowej działalności spółek Grupy PGNiG. Prezes URE, ustalając taryfy na dany okres, bierze pod uwagę inne, niezależne od spółek Grupy PGNiG, czynniki zewnętrzne. W dążeniu do ochrony odbiorców, Prezes URE nie uznaje części kosztów prowadzonej działalności za uzasadnione. Jednocześnie Prezes URE nie zawsze akceptuje przyjmowane przez spółki założenia w zakresie głównych czynników kształtujących zmianę kosztów i zakładanego poziomu zysku, uwzględniającego ryzyko prowadzonej działalności. Zaniżanie cen i stawek opłat taryfowych przekłada się na obniżenie rentowności PGNiG.

ŁUPKI
POLSKIE

DOBRY
GAZ

BEZPIECZEŃSTWO W PROCESIE SZCZELINOWANIA

Odwierty poszukiwawcze w skałach łupkowych w Polsce wykonywane są na głębokościach większych niż

2,5 km

Użytkowe poziomy wody w Polsce występują zwykle na głębokości do około 200 m. Warstwy gazonośne od wodonośnych dzieli izolacja w postaci, minimum 2 kilometrów, nieprzepuszczalnych skał.





Ceny zakupu gazu z importu

Ceny gazu z importu ustalane są w USD i EUR oraz kształtowane w oparciu o formuły indeksacyjne, oparte na cenach produktów ropopochodnych i/lub cenach gazu na płynnym rynku zachodnio-europejskim. Zmiany kursów walutowych oraz cen produktów ropopochodnych i gazu istotnie wpływają na wysokość kosztów pozyskania gazu z importu. Dokładna prognoza zmian ceny gazu ziemnego obarczona jest wysokim ryzykiem błędu. Istnieje zagrożenie, że pomimo ustalonych w prawie reguł, określających możliwości korekty cen zatwierdzonych na okres obowiązywania taryfy, wzrost cen zakupu gazu z importu może nie być w pełni przeniesiony na wzrost cen sprzedaży gazu dla odbiorców lub zmiany te będą następowały z pewnym opóźnieniem.

Odkrycia i szacowanie zasobów

Działalność poszukiwawcza obarczona jest przede wszystkim ryzykiem braku odkrycia złoża, tzw. ryzykiem poszukiwawczym. Oznacza to, iż nie w każdym zidentyfikowanym potencjalnym obiekcie złożowym istnieje nagromadzenie węglowodorów, spełniające kryteria definicji złoża. Istnienie nagromadzenia węglowodorów uzależnione jest od spełnienia szeregu warunków geologicznych. Ponadto ilość i jakość nagromadzonych węglowodorów mogą być inne od szacowanych. W sytuacji, gdy wyniki zakończonej sukcesem działalności poszukiwawczej w postaci udokumentowanych nowych zasobów nie zrównoważą wydobycia z obecnych złóż, udokumentowane zasoby wydobywalne w złożach Grupy PGNiG będą zmniejszać się wraz z ich postępującą eksploatacją.

Niezależnie od stosowanych metod dane w zakresie ilości i jakości ekonomicznie opłacalnych do eksploatacji zasobów gazu ziemnego i ropy naftowej mają zawsze charakter szacunkowy. Rzeczywista produkcja, przychody i koszty w odniesieniu do złóż mogą różnić się w poważnym stopniu od dokonanych szacunków. Określone w trakcie dokumentowania parametry złóż są weryfikowane podczas eksploatacji. Każda ujemna korekta wielkości zasobów lub wielkości wydobycia może prowadzić do zmniejszenia przychodów, a przez to wpłynąć negatywnie na wyniki ekonomiczne Grupy PGNiG.

Ryzykiem związanym z poszukiwaniem niekonwencjonalnych złóż gazu w Polsce jest brak potwierdzonych zasobów gazu łupkowego (shale gas) oraz gazu zaciśniętego (tight gas). W przypadku potwierdzenia występowania zasobów geologicznych istnieje ryzyko, że eksploatacja będzie nieopłacalna z powodu niewystarczającego poziomu wydobycia gazu oraz wysokich nakładów inwestycyjnych na wiercenia otworów i budowę kopalni. Ponadto istotnym czynnikiem jest utrudniony dostęp do obszarów występowania niekonwencjonalnych złóż gazu ze względu na przepisy prawa w zakresie ochrony środowiska oraz możliwości uzyskania zgód właścicieli gruntów na wejście w teren.

Konkurencja w obszarze poszukiwania złóż

Zarówno w kraju, jak i za granicą istnieje ryzyko wystąpienia konkurencji ze strony innych firm w zakresie nabywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż. Niektórzy konkurenci Grupy PGNiG, zwłaszcza działający globalnie, posiadają silną pozycję rynkową. W rezultacie istnieje prawdopodobieństwo, że firmy te przystąpią do przetargów i będą w stanie nabyć koncesje o dobrych perspektywach poszukiwawczych.

Opóźnienia prac w obszarze Poszukiwanie i Wydobycie

Uzyskanie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, przy uwzględnieniu przepisów prawa krajowego, trwa od jednego do półtora roku. W działalności zagranicznej okres oczekiwania na ratyfikowanie kontraktu po wygraniu przetargu na koncesje może trwać nawet dwa lata. Ponadto przed rozpoczęciem prac terenowych Spółka jest zobowiązana między innymi do uzyskania podstaw formalno-prawnych na wejście w teren, spełnienia wymogów w dziedzinie ochrony środowiska i niekiedy ochrony stanowisk archeologicznych oraz przeprowadzania przetargów na wykonawcę prac, co powoduje, że do momentu podpisania umowy z wykonawcą upływa kilka kolejnych miesięcy. Nierzadkie są również przypadki długiego oczekiwania na odprawy celne importowanego sprzętu. Powyższe czynniki stwarzają ryzyko opóźnień prac poszukiwawczych.

Koszty prac poszukiwawczych

Na kapitałochłonność prac poszukiwawczych mają wpływ ceny nośników energii oraz materiałów. Koszty prac poszukiwawczych są szczególnie wrażliwe na poziom cen stali, które przekładają się na ceny rur okładzinowych i wydobywczych, stosowanych w pracach wiertniczych. Wzrost cen energii i materiałów powoduje wzrost kosztów prac poszukiwawczych. Istotny wpływ na rentowność zagranicznych projektów poszukiwawczych mają ceny produktów ropopochodnych oraz wahania kursów walutowych. W 2011 roku PGNiG wprowadziło system daily rate przy wyborze wykonawców prac wiertniczych. System powinien zapewnić obniżenie kosztów tych prac.

Ponadto widoczna jest tendencja do zaostrzenia przepisów związanych z ochroną środowiska, zarówno w Polsce, jak i w innych krajach, gdzie spółki Grupy PGNiG prowadzą działalność poszukiwawczą.

Eksploatowane złoża węglowodorów znajdują się często na dużych głębokościach, co związane jest z występowaniem w nich bardzo wysokich ciśnień, dodatkowo wiele złóż w składzie chemicznym zawiera siarkowodór. Powyższe czynniki stanowią podwyższone ryzyko wystąpienia erupcji lub wycieku węglowodorów, co z kolei może powodować zagrożenie dla ludzi (pracowników i okolicznych mieszkańców) i środowiska naturalnego, a także urządzeń produkcyjnych.

Ograniczenie wpływu powyższych czynników ryzyka wiąże się to ze znacznymi nakładami kapitałowymi i kosztami w celu dostosowania swojej działalności do regulacji odnoszących się do ochrony zdrowia i bezpieczeństwa oraz ochrony środowiska naturalnego.

Sytuacja polityczno-gospodarcza

W państwach, w których Grupa PGNiG prowadzi działalność poszukiwawczą, istnieje ryzyko konfliktów zbrojnych, destabilizacji społecznej i politycznej oraz ataków terrorystycznych.

Brak odpowiedniej infrastruktury w niektórych krajach stwarza potencjalne problemy z dostarczeniem sprzętu, ludzi i materiałów w rejon działalności poszukiwawczej. Mogą również wystąpić problemy z transportem zaopatrzenia oraz trudności z zapewnieniem odpowiednich standardów opieki medycznej. Występowanie powyższych czynników ryzyka może wpłynąć na ograniczenie, zawieszenie lub zaprzestanie działalności poszukiwawczo-wydobywczej.

Konkurencja w obszarze sprzedaży gazu ziemnego

PGNiG jest największym dostawcą gazu ziemnego na krajowym rynku. Udział PGNiG w rynku gazu szacowany jest na około 96%, pozostałe 4% posiadają dostawcy spoza Grupy PGNiG, którzy w znaczącym stopniu dokonują zakupu gazu od PGNiG. Jednakże liberalizacja rynku gazu w Polsce spowoduje w kolejnych latach istotne zmiany na rynku gazu ziemnego oraz w otoczeniu prawnym. Przewiduje się uwolnienie cen gazu dla odbiorców instytucjonalnych, a w dalszej kolejności (po upływie 2–3 lat) cen gazu dla odbiorców w gospodarstwach domowych. W 2012 roku uruchomiono rynek gazu ziemnego na Towarowej Giełdzie Energii. Na podstawie decyzji Prezesa URE obrót gazem ziemnym, prowadzony przez PGNiG na giełdowym rynku gazu ziemnego, zwolniony jest z obowiązku taryfowania. W 2013 roku planowane jest, mimo przedłużających się prac nad projektem, przyjęcie tzw. trójpaku energetycznego, w tym między innymi ustawy Prawo gazowe. W konsekwencji wprowadzenia powyższych zmian udział Spółki w wolumenie sprzedawanego gazu ziemnego może się zmniejszyć na rzecz obecnych na rynku, jak również nowych podmiotów zajmujących się obrotem gazem.

Zwiększenie wielkości zapasu obowiązkowego

Od dnia 1 października 2012 roku ustawa o zapasach wprowadza obowiązek zwiększenia wielkości zapasu obowiązkowego z 20 dni do 30 dni średniorocznego importu oraz przechowywania go w instalacjach magazynowych, których parametry techniczne zapewniają możliwość dostarczenia całkowitej ilości zapasu do systemu gazowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni. Dostarczenie całości zapasu do systemu gazowego w ustawowym terminie możliwe jest tylko pod warunkiem zwiększenia pojemności buforowej magazynów kosztem ich pojemności czynnej. W konsekwencji spowoduje to zmniejszenie dostępnej pojemności handlowej.

Ponadto ze względu na wymaganą wielkość zapasu obowiązkowego oraz wymagane parametry techniczne dostarczenia gazu do systemu znaczna część zapasu została umieszczona w KPMG Mogilno, który jest jedynym w Polsce magazynem szczytowym. W rezultacie zapas obowiązkowy istotnie ogranicza korzystanie z KPMG Mogilno do celów bilansowych w okresie szczytowego zapotrzebowania na gaz.

Konkurencja w obszarze dystrybucji

Liberalizacja rynku gazu powoduje, że Spółki Gazownictwa narażone są na zwiększenie aktywności firm konkurencyjnych. Firmy zajmujące się dystrybucją gazu ziemnego systematycznie rozbudowują swoje sieci gazowe i pozyskują nowych odbiorców. Ponadto pojawili się na rynku przedsiębiorcy, którzy oferują dostawy gazu ziemnego przy wykorzystaniu skroplonego gazu LNG. Bariery wejścia na ten rynek są zdecydowanie niższe, gdyż inwestycja taka wymaga o wiele niższych nakładów inwestycyjnych oraz nie wymaga podłączenia do systemu gazowego i zapewnienia niezbędnych rezerw przepustowości sieci przesyłowej i dystrybucyjnej.

Na pozycję konkurencyjną Spółek Gazownictwa wpływa również polityka taryfowa Urzędu Regulacji Energetyki, uniemożliwiająca spółkom prowadzenie elastycznej polityki cenowej dla ważnych odbiorców. Brak elastyczności cenowej powoduje, że oferta firm konkurencyjnych może stanowić atrakcyjną alternatywę dla obecnych odbiorców Spółek Gazownictwa.

Służebność przesyłu

Spółki Gazownictwa coraz częściej spotykają się z wygórowanymi roszczeniami finansowymi właścicieli terenów, na których dawniej zlokalizowano sieć gazową. Służebność przesyłu stanowi podstawowy sposób ustalenia zakresu korzystania z cudzej nieruchomości przez przedsiębiorstwo przesyłowe, za co właścicielowi przysługuje odpowiednie wynagrodzenie. Roszczenia właścicieli nieruchomości generują dodatkowe, często wysokie koszty i mogą negatywnie wpłynąć na wyniki finansowe Spółek Gazownictwa.

Działalność elektroenergetyczna

Istotnym czynnikiem ryzyka, wpływającym na działalność elektroenergetyczną, jest brak przepisów określających mechanizmy wsparcia dla energii elektrycznej i ciepła, wytwarzanych w wysokosprawnej kogeneracji oraz stabilnej polityki wspierania inwestycji w odnawialne i skojarzone źródła wytwórcze. Powyższe czynniki powodują niepewność w procesie kalkulacji cen energii elektrycznej na lata 2013–2015. Ryzyko to obejmuje zarówno wytwórców, jak i sprzedawców energii elektrycznej i zabezpieczane jest w drodze odpowiednio sformułowanych kontraktów zakupu/sprzedaży praw majątkowych.

Ponadto zaostrenie norm emisji gazów i pyłów w roku 2016 wymusza obecnie procesy modernizacji elektrowni i elektrociepłowni oraz może skutkować wyłączeniem wielu jednostek wytwórczych (o mocy pomiędzy 4 – 6 tys. MWe do 2020 roku), których wyposażenie w drogie instalacje oczyszczania spalin nie będzie opłacalne. Aby sprostać zaostrenom standardom emisyjnym, PGNiG Termika sukcesywnie modernizuje swoje jednostki wytwórcze.

Utrzymanie udziału w rynku ciepła sieciowego

Rozbudowa miejskiej spalarni odpadów komunalnych spowoduje dostarczenie większej ilości ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej. Powyższe wpłynie na zmianę udziału PGNiG Termika w produkcji ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej miasta stołecznego Warszawy z obecnego poziomu 98% do poziomu 95% w 2019 roku.

Współpraca z Dalkia Warszawa SA w zakresie pozyskiwania nowych odbiorców ciepła, a także przyłączanie nowych obszarów zachodniej Warszawy do miejskiej sieci ciepłowniczej powinny w znaczny sposób zredukować potencjalne przyszłe spadki produkcji zakładów wytwórczych PGNiG Termika. Ponadto, w celu utrzymania udziału w rynku ciepła sieciowego, spółka oferuje sprzedaż „zielonego” ciepła pochodzącego z jednostek spalających biomasę, utrzymuje konkurencyjność cenową oraz wykorzystuje zasady TPA (Third Party Access) w celu pozyskania klienta końcowego.

Pracownicy

Pracownicy są najcenniejszym zasobem Grupy PGNiG – dzięki ich doświadczeniu pozostajemy liderem na rynku, zaś ich zaangażowanie umożliwia ciągły rozwój i podnoszenie jakości świadczonych usług oraz zdobywanie kompetencji w nowych obszarach działalności.

Rozwój

Grupa PGNiG jest jednym z największych pracodawców w Polsce. Zatrudnia zarówno osoby z ogromnym doświadczeniem i wysokimi kwalifikacjami, jak również jest pierwszym miejscem pracy dla wielu młodych ludzi. Tworzony w ten sposób kapitał jest dla nas najcenniejszym zasobem, bo to dzięki zaangażowaniu pracowników możemy świadczyć naszym Klientom usługi najwyższej jakości, osiągać sukcesy na arenie międzynarodowej oraz realizować szeroki program inwestycyjny.

W 2012 roku w Grupie PGNiG zatrudnionych było 32 038 osób. Oznacza to redukcję zatrudnienia w stosunku do roku ubiegłego o 745 osób, kiedy to w Grupie PGNiG pracowało 32 783 osoby.

Inwestycje w zasoby ludzkie sprzyjają realizacji planów przedsiębiorstwa, pozwalają także urzeczywistnić indywidualne aspiracje poszczególnych pracowników. Ze względu na szerokie spektrum działalności spółek zależnych, podmioty Grupy PGNiG mają dużą swobodę w ustalaniu zakresu i rodzaju szkoleń pracowniczych.

Kluczową rolę w procesie rozwoju zasobów ludzkich odgrywa system zarządzania szkoleniami. Osoby zatrudnione w Grupie PGNiG mają możliwość podwyższania swoich kwalifikacji zawodowych przez udział w szkoleniach, studiach podyplomowych, branżowych konferencjach, seminariach lub sympozjach, a także odbywając praktyki zawodowe i korzystając z nowej wdrożonej formy samokształcenia, jaką jest e-learning.

W zależności od zakresu obowiązków na zajmowanym stanowisku oraz indywidualnych potrzeb pracownicy mogą brać udział w szkoleniach dotyczących wszelkich aspektów szeroko rozumianego nowoczesnego funkcjonowania przedsiębiorstwa, np.: zarządzania projektami, ryzyka, analizy otoczenia prawnego, zagadnień związanych

z obsługą klienta. Ważnym elementem procesu kształcenia jest udział pracowników w szkoleniach dotyczących tzw. miękkich aspektów funkcjonowania w organizacji i zarządzania, takich jak na przykład komunikacja, współpraca w grupie, zarządzanie zespołem czy zarządzanie zadaniami.

Prowadzone są także projekty rozwojowe, mające na celu nabycie kompetencji oraz wzmocnienie praktycznych umiejętności pracowników w zakresie sprzedaży oraz zarządzania zespołami handlowymi. Pracownicy działu sprzedaży zdobywają wiedzę i narzędzia, które wykorzystują w praktyce. Tego typu programy są kierowane między innymi do:

- Kierowników Działów Handlowych – Standardy zarządzania zespołem sprzedażowym;
- Pracowników Działów Handlowych – Standardy sprzedaży – ścieżka sprzedaży usług PGNiG.

Rozwój działalności poszukiwawczo-wydobywczej będzie wymagał od pracowników PGNiG umiejętności prowadzenia rozmów i negocjacji oraz nawiązywania długofalowej współpracy z przedstawicielami władz i społeczności lokalnych. Szkolenia, które organizujemy, mają na celu przygotowanie pracowników do tej roli.

Rozbudowana oferta szkoleniowa daje pracownikom Grupy PGNiG szansę na rozwój oraz podnoszenie kwalifikacji zawodowych, a firmie przynosi wymierne korzyści w postaci zwiększonej efektywności pracy. Rozwój zasobów ludzkich przekłada się na wzrost wartości Grupy PGNiG, pozytywnie ocenianej przede wszystkim przez inwestorów oraz klientów, a także będącej pożądanym pracodawcą wśród przyszłych pracowników.

Zatrudnienie na koniec 2012 roku według segmentów (w osobach)

	2012	2011	2010	2009
Centrala PGNiG	617	838	840	833
Poszukiwanie i wydobywanie	10 990	12 054	11 592	10 800
Obrót i magazynowanie	3 780	3 841	3 809	3 836
Dystrybucja	13 255	13 865	13 881	13 851
Wytwarzanie	1 069	-	-	-
Pozostała działalność	2 327	2 185	2 296	2 073
Razem	32 038	32 783	32 418	31 393



Największy pracodawca

Grupa PGNiG z najwyższą starannością wypełnia wszystkie powinności wobec pracowników, a także członków ich rodzin. Dotyczą one głównie działalności socjalno-bytowej i obejmują:

- organizację oraz dofinansowanie wypoczynku krajowego i zagranicznego dla pracowników i dzieci pracowników;
- pomoc finansową i rzeczową dla rodzin znajdujących się w najtrudniejszej sytuacji materialnej i zdrowotnej;
- dofinansowanie niepublicznej opieki medycznej dla pracowników i ich rodzin;
- zwrotną pomoc finansową na cele mieszkaniowe;
- organizację oraz dofinansowanie różnych form aktywnego wypoczynku (sport, rekreacja i kultura).

Staże i praktyki

PGNiG jest organizatorem programu staży, z którego mogą skorzystać wszyscy zainteresowani, biorąc udział w corocznym konkursie „Gras o staż” oraz projekcie „Akademia Energii”. Oferowane przez PGNiG staże są atrakcyjnym sposobem na zdobycie doświadczenia zawodowego i nowych umiejętności, zapoznanie się ze specyfiką pracy w branży, a także dają możliwość zatrudnienia i pozostania w GK PGNiG. Spółki należące do Grupy PGNiG umożliwiają również odbycie praktyk zawodowych, studenckich czy absolwenckich studentom wyższych uczelni z całej Polski.

Rekrutacja

W PGNiG stosowane są najlepsze praktyki w zakresie rekrutacji, identyczne z metodami używanymi w krajowych i zagranicznych firmach o najwyższych standardach zarządzania. Generalnie stosowane są trzy sposoby rekrutowania:

- rekrutacja wewnętrzna – polegająca na ogłoszeniu wakującego stanowiska w firmowym intranecie oraz newsletterze i na selekcji merytorycznej nadsyłanych aplikacji;
- rekrutacja zewnętrzna – polegająca na ogłoszeniu wakującego stanowiska w rekrutacyjnych portalach internetowych oraz na stronie www.pgnig.pl i na selekcji merytorycznej nadsyłanych aplikacji;
- direct search – metoda polegająca na indywidualnym poszukiwaniu kandydatów z odpowiednimi kwalifikacjami, kompetencjami i doświadczeniem.

Zgodnie z przyjętymi zasadami wszelkie braki kadrowe uzupełniane są w pierwszej kolejności w ramach rekrutacji wewnętrznej. Pozwala to w pełni wykorzystać potencjał zatrudnionych w PGNiG pracowników, a także stanowi element motywujący do bardziej efektywnej pracy i zdobywania nowych doświadczeń. W przypadku konieczności pozyskania pracownika o szczególnie rzadkich kompetencjach przeprowadzana jest rekrutacja zewnętrzna. Podstawą do jej realizacji jest szczegółowo określony profil kompetencji, uzupełniony o kombinację wiedzy, umiejętności i postaw oczekiwanych na danym stanowisku.

Zespół

Współpraca i integracja zatrudnionych w Grupie PGNiG osób to istotny element, wpływający na efektywność i jakość wykonywanej pracy. W codziennych obowiązkach wykorzystywane są zarówno tradycyjne, jak i elektroniczne narzędzia komunikacji. W ramach wprowadzonych już w życie działań pracownicy otrzymują codzienny, elektroniczny newsletter z najważniejszymi informacjami dotyczącymi wydarzeń w Grupie PGNiG, a raz w miesiącu – wewnętrzny „MaGAZyn” poświęcony najważniejszym wydarzeniom z działalności Grupy. Uruchomiony został system oparty na tzw. komunikatorach – osobach odpowiedzialnych za przekazywanie informacji innym osobom zatrudnionym w Grupie PGNiG. Dodatkowo, kilka razy w roku, uruchamiany jest komunikator sms. Pracownicy otrzymują sms na telefon służbowy z ważną informacją dotyczącą spraw firmy.

Ważnym elementem komunikacji są także odbywające się 2–3 razy w roku czaty z Prezesem Zarządu, podczas którego pracownicy mogą zapytać o wszelkie nurtujące ich sprawy.

Stałym i najbardziej aktualnym źródłem informacji dla pracowników jest Portal Intranetowy PGNiG Info, który oferuje użytkownikom wszystkie niezbędne dane i funkcje, niezależnie od miejsca dostępu w ramach sieci PGNiG. Za pomocą Intranetu Korporacyjnego pracownicy mogą komunikować na różnych poziomach dostępu ważne informacje dotyczące pracy. W Intranecie PGNiG wbudowany jest webowy komunikator tekstowy do szybkiej wymiany informacji pomiędzy pracownikami – Lotus Sametime. Oprogramowanie to daje możliwość komunikacji z innymi użytkownikami w naszej sieci, możliwa jest rozmowa tekstowa w czasie rzeczywistym. Podstawowe zastosowania Sametime to: spotkania grupowe, wspólna komunikacja oraz realizacja wspólnych projektów zespołowych wewnątrz przedsiębiorstwa. W Intranecie znajduje się także wyszukiwarka przyspieszająca dostęp do potrzebnych informacji i pozwalająca na przeszukiwanie zarówno zawartości dokumentów oraz plików umieszczonych w portalu korporacyjnym, jak również stron www. Co ciekawe, każdy pracownik według własnego pomysłu i upodobań może zagospodarować specjalnie dla niego dedykowaną przestrzeń z łączami do portalu oddziału, w którym pracuje, służbowej poczty e-mail Lotus, służbowego kalendarza Lotus i komunikatora firmowego Sametime. Na tablicy ogłoszeń można zamieścić ogłoszenia w rodzaju – sprzedam, kupię, zamienię. System komunikacji wewnętrznej, a w tym Portal Intranetowy PGNiG jest stale doskonałony.

Kodeks Etyki i powołanie Pełnomocnika ds. Etyki

Pierwsze prace w tym zakresie rozpoczęły się kilka lat temu. Wiarygodność, odpowiedzialność, partnerstwo i jakość to wartości, które wybraliśmy jako najważniejsze dla naszej firmy w procesie tworzenia Kodeksu Etyki Pracowników PGNiG. Jednak te wartości, na których zbudowany jest kodeks, zawsze były bliskie pracownikom PGNiG. Są bowiem integralną częścią etosu górniczego, definiującego naszą tradycję i wciąż istotnego we współczesnej działalności PGNiG. Dlatego wprowadzenie Systemu Zarządzania Programem Etycznym było niezbędnym krokiem na drodze do budowania zrównoważonej i konkurencyjnej firmy, przynoszącej zarówno sukces rynkowy, jak i zapewniającej rozwój osobisty i satysfakcję zatrudnionym w niej pracownikom.

Powołanie Pełnomocnika ds. Etyki oraz wprowadzenie Systemu Zarządzania Programem Etycznym w PGNiG było jednym z zaplanowanych działań w Strategii Zrównoważonego Rozwoju i Odpowiedzialnego Biznesu. Przeprowadzono konsultacje wewnętrzne w zakresie niezbędnych zmian we wstępnym tekście kodeksu z przedstawicielami kadry menedżerskiej PGNiG oraz z przedstawicielami środowiska naukowego, organizacji pozarządowych i administracji publicznej. Następnie przygotowano finalną wersję Kodeksu Etyki PGNiG, uwzględniającą zgłoszone uwagi podczas konsultacji. Uruchomiono „linię etyki” – umożliwiającą zgłaszanie pytań i wątpliwości w zakresie zasad etyki przez pracowników PGNiG w postaci dobrej i siedem dni w tygodniu oraz skrzynkę mailową, dostępne dla wszystkich pracowników. W efekcie prac przyjęto ostatecznie Kodeks Etyki PGNiG, System Zarządzania Programem Etycznym PGNiG, jak również powołano w strukturze Centrali PGNiG Pełnomocnika ds. Etyki PGNiG oraz Komitet ds. Etyki składający się z dyrektorów kluczowych obszarów dla etyki (Kadry, Pełnomocnik ds. Strategii Zrównoważonego Rozwoju i Odpowiedzialnego Biznesu, itp.). Kodeks oraz System Zarządzania Programem Etycznym został przekazany Spółkom Grupy PGNiG.

Racjonalizacja zatrudnienia

Od stycznia 2009 roku w Grupie PGNiG funkcjonuje „Program racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2009–2011 (III etap)”. Okres obowiązywania Programu został przedłużony do 31.12.2015 roku. Funkcjonowanie Programu zostało oparte na formule „na gotowość”. Może on być wdrażany w sytuacjach szczególnych i wymaga stosowania przez poszczególne spółki jednolitej dla całej Grupy Kapitałowej procedury.

W 2012 roku Program został wdrożony w pięciu spółkach Grupy Kapitałowej PGNiG. Programem łącznie objętych zostało 139 byłych pracowników. Koszty jednorazowych świadczeń ostonowych, przysługujących zwalnianym pracownikom w przypadku powyższych spółek, pokryte zostały z kapitału rezerwowego PGNiG pod nazwą „Centralny Fundusz Restrukturyzacji”. Ponadto Program został uruchomiony w Mazowieckiej Spółce Gazownictwa oraz w Karpackiej Spółce Gazownictwa. Spółki te wypłaciły ze środków własnych świadczenia ostonowe łącznie 86 pracownikom.

W 2012 roku uruchomiony został, w porozumieniu z zakładowymi organizacjami związkowymi, Program Dobrowolnych Odejsć. Celem tego Programu było obniżenie poziomu zatrudnienia w sposób najbardziej przyjazny pracownikom. Dlatego też w PGNiG jako pracodawcy odpowiedzialnym społecznie została przygotowana propozycja odejścia pracowników z firmy na bardzo korzystnych warunkach finansowych, znaczenie przewyższających odpłaty wynikające z Kodeksu pracy. Program ten został skierowany przede wszystkim do pracowników, którzy w okresie jego obowiązywania, tj. do dnia 31 grudnia 2012 roku, weszli w przedemerytalny okres ochronny lub już wcześniej się w nim znajdowali. Z Programu mogli również skorzystać pozostali pracownicy, także na atrakcyjnych warunkach.

1146 pracowników skorzystało z Programu Dobrowolnych Odejsć, w tym:

- PGNiG SA – 855 osób;
- Mazowiecka Spółka Gazownictwa – 183 osoby;
- Dolnośląska Spółka Gazownictwa – 108 osób.

Badanie satysfakcji pracowników

W 2010 roku po raz pierwszy pracownicy PGNiG mogli uczestniczyć w badaniu satysfakcji. Było to pierwsze tego typu badanie przeprowadzone wśród wszystkich pracowników PGNiG. Podstawowym celem badania było określenie stopnia zadowolenia pracowników, a przy tym: identyfikacja czynników mających wpływ na satysfakcję; zdefiniowanie przez pracowników mocnych i słabych stron PGNiG jako pracodawcy; zdefiniowanie obszarów wymagających poprawy w celu podniesienia satysfakcji oraz poziomu lojalności; weryfikacja wartości wybranych do Kodeksu Etyki PGNiG i wskazanie obszarów, które należy objąć Kodeksem. Badanie obejmowało 10 obszarów tematycznych: postawy ogólne, wynagrodzenia, premie, nagrody, świadczenia socjalne, warunki pracy, komunikacja, zarządzanie, atmosfera w pracy, rozwój i kariera, wizerunek firmy, nowe rozwiązania.

Wyniki badania satysfakcji pracowników zostały zebrane i wydane w numerze specjalnym MaGAZynu, który został następnie rozdystrybuowany wśród pracowników spółki. Średnia frekwencja w całym PGNiG wyniosła 53%, przy czym najwięcej osób wzięło udział w badaniu spośród pracowników Oddziałów Obrotu Gazem. Ogółem 60% pracowników spółki jest zadowolonych z pracy w PGNiG, a tylko 6% respondentów jest niezadowolona, pozostałe 34% to opinie neutralne. Zdaniem Zarządu PGNiG dbałość o stosunki wewnątrz organizacji jest co najmniej tak ważna jak wizerunek firmy na zewnątrz. Pracownik jest bowiem najważniejszym wewnętrznym interesariuszem i od jego zaangażowania i satysfakcji w dużej mierze zależy sukces firmy.

Działalność sportowa

Towarzystwo Sportowo-Turystyczne Nafty i Gazu „SportGas” od momentu powstania w październiku 2003 roku jest prawnie i sprawnie funkcjonującym podmiotem, którego podstawowym celem jest rozwijanie i propagowanie inicjatyw, postaw i działań sprzyjających rozwojowi kultury fizycznej i sportu. Aktywność członków Stowarzyszenia realizowana jest w ramach ośmiu sekcji: tenisowej, piłkarskiej, siatkarskiej, badmintonowej, strzeleckiej, brydżowej, wędkarskiej i biegowej. W ich ramach prawie 300-osobowa grupa członków Stowarzyszenia, którymi w większości są pracownicy Grupy PGNiG oraz innych firm branży gazowniczej, rozwija swoje zainteresowania sportowe w różnego rodzaju formach rywalizacji w obrębie Grupy PGNiG, jak i poza nią – uczestnicząc chociażby w rozgrywkach lig biznesowych oraz turniejach międzybranżowych.

Ocena pracy

W roku 2011 roku uruchomiony został w PGNiG System Oceny Pracy. System został stworzony w ramach inicjatywy „Wdrożenie nowego modelu zarządzania GK PGNiG” z „Programu budowy wartości Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2009–2015”. W celu dopasowania Systemu Oceny Pracy do dynamicznej sytuacji rynkowej w 2012 roku system został zmodyfikowany. Wdrożono zmiany dostosowujące zarówno zasady oceny, jak i aplikację wspomagającą proces oceny, do bardziej efektywnego wsparcia menadżerów w realizacji stawianych im celów strategicznych. Ocena pracy każdego pracownika Spółki odbywa się co kwartał, na podstawie jednakowych kryteriów i zasad we wszystkich Oddziałach. Elementem oceny, na który położony został szczególny nacisk, są indywidualne cele wyznaczone pracownikom, powiązane z celami strategicznymi organizacji. Realizując proces oceny, menadżer podczas spotkania z pracownikiem omawia cele i oczekiwania wobec pracownika oraz ma możliwość wskazania obszarów, nad którymi powinien pracować przy wsparciu przełożonego. Taka organizacja procesu umożliwia każdemu pracownikowi rozmowę o potrzebach i wyzwaniach jego stanowiska pracy, a także jest dla pracownika źródłem informacji zarówno na temat osiągnięć, jak też kwestii dotyczących własnego rozwoju. Jasność i przejrzystość kryteriów, prostota i powszechność systemu oraz cykliczność realizowanego procesu oceny to najważniejsze elementy charakteryzujące funkcjonujący w PGNiG system.

Wdrożony w PGNiG System Oceny Pracy uzupełnia program zarządzania przez cele (MBO) dla TOP kadry menadżerskiej. Kompleksowa ocena realizacji celów strategicznych organizacji daje podstawy do oceny i wynagradzania pracowników za realizację przyjętych w strategii celów. System ma na celu wzmacnianie poczucia odpowiedzialności pracowników za wyniki Grupy PGNiG.

Bezpieczeństwo pracy

Pracodawca, który świadomie inwestuje w bezpieczeństwo i higienę pracy w swojej firmie, posiada wiedzę, że podejmując te działania nie tylko zapobiega wypadkom, chorobom zawodowym i poważnym awariom przemysłowym, ale także buduje pozytywny wizerunek swojej firmy, co znacząca wpływa na jej sukces.

Pracodawca ma obowiązek chronić życie i zdrowie pracowników, wykorzystując najnowsze osiągnięcia nauki i techniki, w tym dorobek ergonomii, socjologii, psychologii, medycyny pracy oraz zasady dobrej praktyki.

Problem ochrony pracownika w procesie pracy ma nie tylko aspekt humanitarny, ale również ekonomiczny. Człowiek w trakcie wykonywania pracy narażony jest na zagrożenia, wynikające nie tylko z samej pracy, ale również z oddziaływania warunków środowiska, w którym pracuje. Wskutek tego odczuwanie przez niego uciążliwości pracy będzie tym niższe, a jej efektywność tym wyższa, im bardziej sprzyjające będą warunki, w których ona przebiega.

Najważniejsze jest jednak określenie, jak znaczące zagrożenia dla zdrowia i życia występują w miejscu pracy i czy zapobiega się im przy pomocy właściwych i wystarczających środków zaradczych. Narzędziem służącym do tych działań jest ocena ryzyka zawodowego na stanowisku pracy. Na podstawie tej oceny w celu eliminacji bądź ograniczenia zagrożeń podejmowane są działania ochronne i zapobiegawcze, min. w formie ochron zbiorowych, modernizacji sprzętów i urządzeń, remontów i modernizacji pomieszczeń, szkoleń specjalistycznych i badań profilaktycznych pracowników, wdrażania systemów zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy, opracowywania instrukcji i procedur, doboru środków ochrony indywidualnej.



W wymiarze ekonomicznym realizacja przedsięwzięć zawartych w ocenie ryzyka zawodowego wpływa na wydajność pracy, wielkość produkcji, składki ubezpieczeniowej, kosztów wypadków przy pracy, itp.

Działalność w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy to nie tylko przepisy podstawowe, ale także szczegółowe akty prawne, takie jak: prawo geologiczne i górnicze, prawo budowlane czy ustawa o ratownictwie górniczym oraz akty prawne dotyczące ochrony przeciwpożarowej, środowiska, itp., Ich całościowa znajomość pozwala na zapewnienie optymalnych warunków pracy i ciągłe ich doskonalenie.

Wszystkie wyżej wymienione elementy, wynikające z przepisów prawa, znajdują odzwierciedlenie w polityce bezpieczeństwa i higieny pracy realizowanej w Grupie PGNiG, zarówno przez Zarząd jak i każdego pracownika.

Ponadto, w celu spełnienia najwyższych światowych wymagań pozyskiwania nowych kontraktów i kontrahentów oraz doskonalenia i współpracy z podmiotami zagranicznymi, w grudniu 2011 roku został wdrożony przez Zarząd PGNiG, poprzez przyjęcie Polityki HSE (z ang. Health, Safety and Environment), Operatorski System Bezpieczeństwa HSE. System Bezpieczeństwa HSE polega na ochronie zdrowia pracowników, zapewnieniu bezpiecznych warunków pracy oraz trosce o środowisko. Wdrożenie Systemu Bezpieczeństwa HSE jest niewymuszonym prawnie, dobrowolnym działaniem firmy, wyprzedzającym zobowiązania i regulacje prawne. Dla PGNiG bardzo ważne jest zapewnienie najwyższego poziomu bezpieczeństwa pracowników, społeczności lokalnych oraz ochrony środowiska poprzez prowadzenie operacji w bezpieczny sposób oraz zminimalizowanie ryzyka. System HSE opiera się na dobrych praktykach branży naftowej – wytycznych OGP (International Association of Oil & Gas Producers) oraz E&P Forum (Exploration & Production Forum). Głównym celem Operatorskiego Systemu Bezpieczeństwa HSE jest budowanie kultury bezpieczeństwa pracy oraz podnoszenie świadomości pracowników.

Ochrona środowiska

Grupa PGNiG dba o efektywne wykorzystanie złóż, surowców i energii. Inwestujemy w technologie ograniczające emisję szkodliwych gazów i odpadów, a także rewitalizujemy obszary po działalności przemysłu naftowego i gazowniczego.

Wpływ na środowisko

Działalność Grupy PGNiG nie pozostaje bez wpływu na równowagę środowiska naturalnego. Zarówno eksploatacja złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, jak i dystrybucja tych surowców to ingerencja w środowisko naturalne. Z drugiej strony wykorzystanie gazu ziemnego pozwala na ograniczenie wielkości emisji zanieczyszczeń do atmosfery w porównaniu z pozostałymi paliwami kopalnymi.

Wszystkie spółki Grupy PGNiG dążą do zminimalizowania negatywnych skutków prowadzonej działalności. Wykorzystują do tego obowiązujące przepisy krajowe i unijne, a także wewnętrzne normy i zarządzenia. Wdrożenie oraz certyfikacja systemów zarządzania środowiskowego w większości oddziałów PGNiG i spółek Grupy PGNiG przyczyniła się do osiągnięcia wymiernych efektów ekologicznych. W naszych działaniach dążymy przede wszystkim do samoograniczenia negatywnego wpływu na środowisko i stale kontrolujemy prowadzone procesy. W zgodzie z tymi zasadami, spółki Grupy PGNiG prowadzą działalność nie tylko na terenie Polski, ale również w ramach poszukiwania złóż poza granicami kraju. Zadania proekologiczne towarzyszą aktywności Grupy PGNiG w każdym obszarze – przy eksploatacji złóż węgla, wodoru, ich dystrybucji oraz magazynowaniu.

Stosując się do przepisów zawartych w ustawie Prawo ochrony środowiska, spółki Grupy PGNiG prowadzą prace badawczo-rozpoznawcze i rekultywacyjne na obszarach zanieczyszczonych wskutek przeszłej działalności (między innymi gazownictwa klasycznego) w celu przywrócenia nieruchomości do stanu określonego standardami jakości środowiska.

PGNiG dba również o edukację swych pracowników w zakresie ochrony środowiska. Spółka organizuje szkolenia i konferencje, na których omawiane są najistotniejsze zagadnienia z zakresu ochrony środowiska i wypracowywany jest wspólny zakres zadań do dalszej realizacji, odnoszący się przede wszystkim do celów przyjętych w Strategii CSR dla Grupy PGNiG.



Likwidacja odwiertów

Zgodnie z ustawą Prawo geologiczne i górnicze, PGNiG zobowiązane jest do likwidacji wyeksploatowanych wyrobisk górniczych, usunięcia zagrożenia i szkód wyrządzonych działalnością górniczą oraz do przywrócenia terenu do stanu sprzed rozpoczęcia działalności górniczej. Poprzez likwidację odwiertów i kopanek zapobiega się wyciekom ropy naftowej oraz gazu ziemnego na powierzchnię oraz do cieków wodnych. Ponadto nielikwidowane odwierty gazowe stwarzają możliwość nagromadzenia się ulatniającego gazu, co stwarza zagrożenie wybuchem pożaru. W 2012 roku zlikwidowano 15 odwiertów i 5 kopanek.



Rekultywacje i badania na majątku nieprodukcyjnym

Zgodnie z ustawą Prawo Ochrony Środowiska PGNiG prowadzi prace badawczo-rozpoznawcze i rekultywacyjne na obszarach zanieczyszczonych wskutek przeszłej działalności (między innymi gazownictwa klasycznego) w celu przywrócenia nieruchomości do stanu określonego standardami jakości środowiska.

W 2012 roku przygotowano i przeprowadzono dwa postępowania przetargowe na wykonanie prac rekultywacyjnych na nieruchomościach położonych w Kargowie przy ul. Browarnej i Radkowie przy ul. Leśne. Realizacja tych prac rozpocznie się w I półroczu 2013 roku. W 2013 roku planowane jest również przeprowadzenie prac rekultywacyjnych na nieruchomości położonej w Łabiszynie przy ul. Szubińskiej 17 (akceptacja Dysponenta Środków) i w Sobótce przy ul. Czystej 1.

W II połowie 2012 roku zrealizowano badania wokół zlikwidowanego odwiertu i odkrytego starego dołu urobkowego na terenie przeszłej działalności eksploatacyjnej Oddziału w Zielonej Górze w miejscowości Międzyzdroje. W II półroczu 2012 roku przeprowadzono także badania monitoringowe wpływu zrehabilitowanego składowiska odpadów w Zabrze-Biskupicach i na nieruchomości w Zabrze przy ul. Pawliczka.

System handlu uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla

W 2012 roku emisja CO₂ z instalacji uczestniczących w systemie handlu uprawnieniami do emisji CO₂ (SHUE) PGNiG wyniosła 85 655 Mg. W powyższym okresie rozliczeniowym w systemie uczestniczyły instalacje Oddziałów w Odolanowie i Zielonej Górze oraz instalacja KPMG Mogilno.

Na początek marca 2013 roku została zaplanowana weryfikacja rocznych raportów emisji CO₂ za 2012 rok oraz zbilansowanie wielkości emisji CO₂ z posiadanymi uprawnieniami.

Zestawienie emisji CO₂ w [Mg] w roku 2012

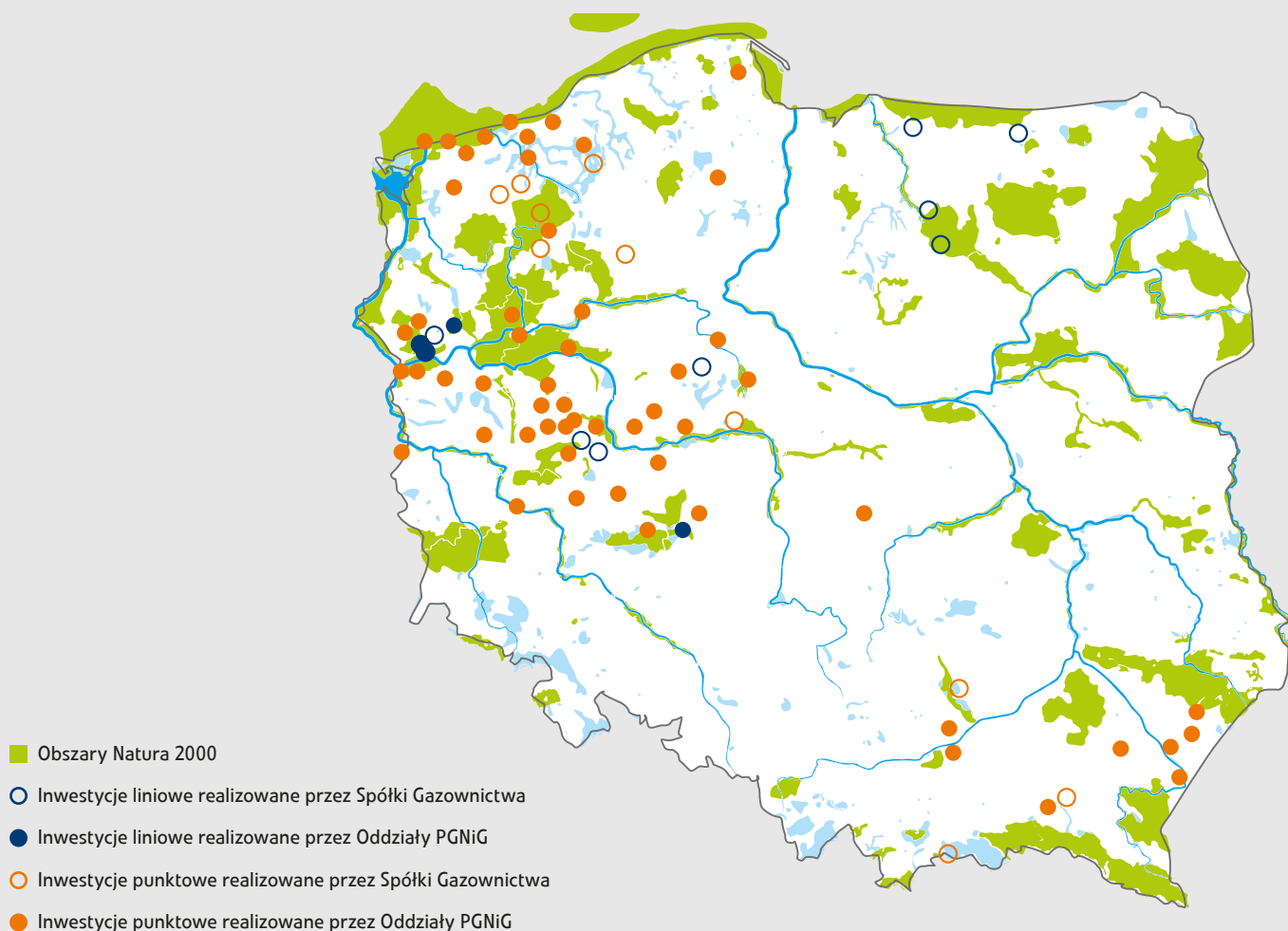
Nazwa instalacji	Numer KPRU	Przydział emisji [Mg]	Emisja w 2012 r. [Mg]	Pozostało [Mg]
KPMG Mogilno	PL-898-08	26 642	10 311	16 331
PGNiG Oddział w Odolanowie	PL-562-05	11 181	12 678	-1 497
PGNiG Oddział w Odolanowie	PL-950-08	30 495	31 856	-1 361
PGNiG, Oddział w Zielonej Górze, Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziarny Dębno	PL-563-05	31 664	30 810	854
Razem		99 982	85 655	14 327

Inwentaryzacja emisji metanu z sieci dystrybucyjnej spółek gazownictwa

W 2012 roku kontynuowano inwentaryzację emisji metanu z systemu dystrybucji gazu ziemnego. Zgodnie z harmonogramem umowy z Wykonawcą (INiG w Krakowie) zakończono II etap prac, obejmujący weryfikację współczynników emisji na drodze pomiarów w terenie z sieci dystrybucyjnej.

Celem inwentaryzacji jest oszacowanie wielkości emisji metanu z poszczególnych elementów systemu, weryfikacja dotychczas stosowanych współczynników emisji oraz opracowanie ujednoliconych wskaźników i metod obliczeniowych emisji tego gazu. Ujednolicone i wiarygodne wskaźniki emisji metanu pozwolą na obniżenie kosztów opłat środowiskowych.

Inwestycje środowiskowe Grupy PGNiG na tle obszarów chronionych



Natura 2000

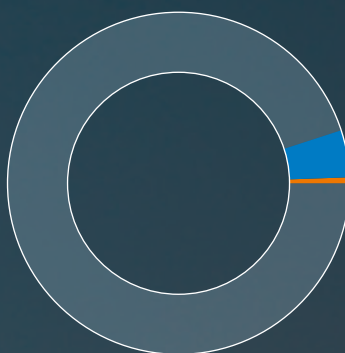
Dotychczas aż w trzech czwartych Oddziałów PGNiG i Spółek Grupy PGNiG wdrożono, certyfikowano i utrzymuje się system zarządzania środowiskowego, często zintegrowany z innymi systemami, między innymi zarządzania jakością, bezpieczeństwem i higieną pracy oraz bezpieczeństwem informacji. W marcu 2012 roku w Mazowieckiej Spółce Gazownictwa zakończył się audyt certyfikacyjny. Spółka otrzymała certyfikat potwierdzający zgodność wdrożonego w 2011 roku Systemu Zarządzania Środowiskowego z normą PN-EN ISO 14001:2005.

W odniesieniu do warunków lokalizacyjnych analizie podlega występowanie obszarów chronionych, obszarów Natura 2000 lub innych cennych przyrodniczo terenów, które z jednej strony wymagają specjalnych procedur postępowania w trakcie realizacji inwestycji lub przeprowadzenia kompensacji przyrodniczej, z drugiej strony, ograniczają realizację planowanych zadań. Podejmując przedsięwzięcia inwestycyjne, wymagające przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, jednostki Grupy PGNiG dotrzymują wszystkich procedur i przygotowują raporty środowiskowe. Dzięki nowoczesnym rozwiązaniom technologicznym możemy ograniczyć ujemny wpływ na szatę roślinną i świat zwierzęcy poprzez zmniejszenie obszarów wycinki drzew, zabezpieczanie systemów korzeniowych w trakcie prac ziemnych, ograniczenie wibracji, emisji hałasu oraz zanieczyszczeń, zwłaszcza w porach godowych i lęgowych zwierząt.



SKŁAD PŁYNU DO SZCZELINOWANIA

Podstawowym składnikiem płynu do szczelinowania jest woda, która stanowi około 95% mieszanki. Pozostałe jej elementy to w 4,5% piasek i 0,5% dodatków chemicznych. Z uwagi na niewielkie stężenie tych substancji, są one całkowicie nieszkodliwe dla środowiska.



95% – woda

4,5% – piasek

0,5% – dodatki chemiczne

Grupa PGNiG

Struktura Grupy PGNiG

Na koniec 2012 roku w skład Grupy PGNiG wchodziły PGNiG jako podmiot dominujący oraz 39 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 25 spółek bezpośrednio zależnych
- 14 spółek pośrednio zależnych

Zmiany w strukturze Grupy PGNiG

- W styczniu 2012 roku PGNiG SPV1 Sp. z o.o. podpisała z Vattenfall AB ostateczną umowę sprzedaży akcji, której przedmiotem było nabycie 24.591.544 akcji w kapitale zakładowym Vattenfall Heat Poland SA. Akcje te stanowiły 99,8% w kapitale zakładowym i uprawniały do 99,8% w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu Vattenfall Heat Poland SA. W tym samym miesiącu firma spółki Vattenfall Heat Poland SA została zmieniona na PGNiG Termika SA. W I półroczu 2012 roku PGNiG SPV1 Sp. z o.o. skupiła od akcjonariuszy mniejszościowych część akcji PGNiG Termika SA i jej udział w kapitale zakładowym spółki wzrósł do poziomu 99,9%. W grudniu 2012 roku nastąpiło połączenie spółek PGNiG SPV1 Sp. z o.o. i PGNiG Termika SA poprzez przeniesienie całego majątku na spółkę przejmującą, czyli PGNiG Termika SA.
 - W lutym 2012 roku Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. zwiększyła swój udział w spółce GAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Błoniu do 80%.
 - W czerwcu 2012 roku PGNiG Sales & Trading GmbH nabyła 100% udziałów spółki XOOD GmbH w celu rozszerzenia działalności handlowej na terenie Niemiec.
 - W czerwcu 2012 roku PGNiG nabyło 100% udziałów spółki MLV 26 Sp. z o.o., której firmę zmieniono na PGNiG Serwis Sp. z o.o.; spółka została zakupiona w celu świadczenia usług kadrowo-płacowych, finansowo-księgowych i informatycznych dla podmiotów Grupy PGNiG.
 - W czerwcu 2012 PGNiG nabyło 100% udziałów spółki MLV 27 Sp. z o.o., której firmę zmieniono na PGNiG SPV4 Sp. z o.o.
 - W lipcu 2012 roku zawiązana została spółka pod firmą PGNiG Poszukiwania SA w organizacji; spółka została powołana w celu przeprowadzenia konsolidacji spółek poszukiwawczych i serwisowych należących do PGNiG; w grudniu 2012 roku NWZ PGNiG Poszukiwania SA podjęło uchwałę o połączeniu spółki ze spółkami: PNiG Kraków SA, PNiG NAFTA SA, PNiG Jasło SA, PN „Diament” Sp. z o.o. oraz ZRG Krosno Sp. z o.o.; na koniec 2012 roku połączenie nie zostało zarejestrowane w KRS.
 - W sierpniu 2012 roku walne zgromadzenie PT Geofizyka Torun Indonesia LLC podjęło decyzję o otwarciu postępowania likwidacyjnego spółki.
 - W grudniu 2012 roku Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. zbyła wszystkie posiadane udziały w spółce Gaz Media Sp. z o.o. na rzecz spółki w trybie umorzenia za wynagrodzeniem.
 - W grudniu 2012 roku Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. nabyła od BSiPG „Gazoprojekt” SA 5.000 udziałów w spółce Powiśle Park Sp. z o.o.; w związku z tym udział spółki w kapitale zakładowym Powiśle Park Sp. z o.o. wzrósł do 100%.
- W 2012 roku zarejestrowano także przekształcenie następujących spółek w spółki akcyjne:
- w styczniu 2012 roku – PNiG Jasło Sp. z o.o.
 - w czerwcu 2012 roku – PNiG Kraków Sp. z o.o., PGNiG Technologie Sp. z o.o. oraz PNiG NAFTA Sp. z o.o.
 - w lipcu 2012 roku - Geofizyka Kraków Sp. z o.o., Geofizyka Toruń Sp. z o.o. oraz Geovita Sp. z o.o.

Istotne zmiany w strukturze Grupy PGNiG w I kwartale 2013 roku

- W styczniu 2013 roku NZW BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki i rozpoczęcia procesu jej likwidacji
- W styczniu 2013 roku NWZ PGNiG Poszukiwania SA podjęło uchwałę w sprawie zmiany statutu spółki, polegającej na zmianie firmy spółki na Exalo Drilling SA; rejestracja zmian statutu spółki w KRS miała miejsce w lutym 2013 roku
- W lutym 2013 roku zarejestrowane w KRS zostało połączenie PGNiG Poszukiwania SA ze spółkami: PNiG Kraków SA, PNiG NAFTA SA, PNiG Jasło SA, PN „Diament” Sp. z o.o. oraz ZRG Krosno Sp. z o.o.

Konsolidowane spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

Poszukiwanie i Wydobywanie	Obrót i Magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostała działalność
Exalo Drilling SA 100%	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. 100%	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. 100%	PGNiG Termika SA 99,99%	Geovita SA 100%
PNiG Jasło SA 100%		Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. 100%		„INVESTGAS” SA 100%
GK PNiG Kraków 100%	GK PGNiG Sales&Trading 100%	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. 100%	GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa 100%	PGNiG Technologie SA 100%
PNiG Nafta SA 100%				XOOL GmbH 100%
PN Diament Sp. z o.o. 100%	PGNiG Energia SA 100%	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. 100%	Powiśle Park Sp. z o.o. 100%	BSiPG „Gazoprojekt” SA 75%
ZRG Krosno Sp. z o.o. 100%				
Geofizyka Kraków SA 100%				
Geofizyka Toruń SA 100%				
PGNiG Norway AS 100%				
POGC Libya B.V. 100%		Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. 100%		

GK PGNiG Kraków obejmuje PNiG Kraków SA oraz jej spółki zależne Oil Tech International F.Z.E. i Poltava Services LLC.
Stan na 31 grudnia 2012 roku.

Segment Poszukiwanie i Wydobywanie

Geofizyka Kraków

Geofizyka Kraków SA świadczy usługi geofizyczne w zakresie prac sejsmiki polowej z użyciem źródeł wzbudzenia wibratorowego i dynamitowego metodą 2D i 3D, przetwarzania i interpretacji danych sejsmicznych z pomiarów geofizycznych, wykonywania pomiarów, zabiegów i prac specjalnych w otworach wiertniczych, interpretacji, perforacji oraz usług sejsmometrii wiertniczej.

W 2012 roku Geofizyka Kraków osiągnęła 169 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego 59% stanowiły przychody z usług wykonywanych w Polsce. Głównymi odbiorcami prac prowadzonych w kraju były podmioty powiązane z Grupy PGNiG. Zakres świadczonych usług obejmował sejsmikę polową 2D i 3D oraz geofizykę wiertniczą. Ponadto spółka realizowała kontrakty z zakresu sejsmiki polowej dla Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. oraz mikrosejsmiki dla ENI Polska Sp. z o.o. i Akademii Górniczo-Hutniczej. Na rynkach zagranicznych spółka wykonywała usługi sejsmiczne 2D i 3D wyłącznie na rzecz podmiotów zewnętrznych tj. OMV Exploration & Production GmbH w Austrii, Hjørring Varmeforsyning w Danii, RWE Gas Storage w Czechach oraz OGDCL w Pakistanie. Sprzedaż usług do odbiorców zewnętrznych za granicą stanowiła 41% całkowitych przychodów spółki.

W 2013 roku na rynku krajowym spółka będzie świadczyć usługi sejsmiczne 2D i 3D na rzecz PGNiG. Za granicą realizowane będą kontrakty na usługi sejsmiczne 3D dla OMV Exploration & Production GmbH w Austrii oraz 2D i 3D na rzecz POGC – Libya BV.

Geofizyka Kraków	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	169	247
Zysk/strata netto	mln zł	-16	9
Kapitał własny	mln zł	86	103
Aktywa ogółem	mln zł	232	236
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 182	1 604

Geofizyka Toruń

Geofizyka Toruń SA zajmuje się świadczeniem usług geofizycznych w zakresie badań sejsmicznych, począwszy od projektowania i akwizycji danych, poprzez ich cyfrowe przetwarzanie, do kompleksowej interpretacji geofizyczno-geologicznej włącznie. Ponadto spółka świadczy usługi z zakresu pomiarów geofizycznych i zabiegów w otworach oraz ich interpretacji. Spółka oferuje również płytkie badania geofizyczne w ramach ochrony środowiska, geologii i hydrogeologii, a także projektuje i wykonuje głębokie uziomy anodowe do ochrony katodowej.

W 2012 roku Geofizyka Toruń osiągnęła 349 mln zł przychodów ze sprzedaży. Przychody z usług wykonanych dla klientów zewnętrznych stanowiły 73% całkowitej sprzedaży. Na rynkach zagranicznych spółka świadczyła usługi głównie dla podmiotów zewnętrznych. Prace obejmowały przede wszystkim akwizycję danych sejsmicznych 2D i 3D i prowadzone były w Niemczech, Indiach, Egipcie i na Węgrzech. Na rynku krajowym spółka kontynuowała prace w zakresie akwizycji danych sejsmicznych dla FX Energy Poland Sp. z o.o., BNK Polska Sp. z o.o. oraz Wisent Oil&Gas Sp. z o.o. Usługi wykonane dla podmiotów powiązanych z Grupy PGNiG obejmowały akwizycję, przetwarzanie i interpretację danych sejsmicznych oraz prace geofizyki otworowej.

W 2013 roku na rynku krajowym Geofizyka Toruń zamierza kontynuować prace w zakresie akwizycji, przetwarzania i interpretacji danych sejsmicznych 2D i 3D oraz pomiarów sejsmicznych w otworach wraz z interpretacją. Usługi wykonywane będą dla podmiotów zewnętrznych, tj. FX Energy Poland Sp. z o.o., Cuadrilla Poland Sp. z o.o., Lane Energy Poland Sp. z o.o. oraz PGNiG. Za granicą natomiast kontynuowane będą prace z zakresu akwizycji danych sejsmicznych w Niemczech i Indiach. Ponadto spółka realizować będzie nowy projekt, obejmujący prace polowe we Włoszech.

Geofizyka Toruń	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	349	371
Zysk/strata netto	mln zł	12	21
Kapitał własny	mln zł	189	188
Aktywa ogółem	mln zł	262	253
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 576	1 881

PNiG Jasło (obecnie Exalo Drilling SA)

PNiG Jasło SA zajmuje się wykonywaniem otworów geologiczno-poszukiwawczych i eksploatacyjnych, przeprowadzaniem rekonstrukcji i likwidacji odwiertów oraz świadczeniem usług specjalistycznych serwisów wiertniczych w zakresie usług cementacyjnych, płuczkowych, zbrojenia odwiertów oraz aparatury kontrolno-pomiarowej na wiertniach.

W 2012 roku spółka uzyskała przychody ze sprzedaży w wysokości 148 mln zł, z czego 75% stanowiły przychody z usług wykonanych na rzecz PGNiG; polegały one na wykonywaniu wierceń poszukiwawczo-rozpoznawczych i eksploatacyjnych, przeprowadzaniu remontów, obróbek i likwidacji odwiertów, a także świadczeniu usług serwisów specjalistycznych tj. serwisów płuczkowego, datawell, pakerowego i cementacyjnego. Dla odbiorców zewnętrznych spółka wykonywała między innymi wiercenia otworów gazowych dla Orlen Upstream Sp. z o.o. i FX Energy Poland Sp. z o.o., wiercenie otworu geotermalnego dla Termo-Glob Sp. z o.o. oraz świadczyła usługi serwisów specjalistycznych tj. serwisu cementacyjnego dla FX Energy Poland Sp. z o.o. i Energia Torzym Sp. z o.o. Sp. k. oraz serwisu pakerowego dla Hydro Nafta Sp. z o.o. Spółka wykonywała również usługi serwisów specjalistycznych poza granicami kraju: serwisu datawell na Ukrainie i serwisu cementacyjnego na Litwie.

PNiG Jasło (obecnie Exalo Drilling SA)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	148	302
Zysk/strata netto	mln zł	-77	2
Kapitał własny	mln zł	66	141
Aktywa ogółem	mln zł	262	280
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	814	917

GK PNiG Kraków (obecnie Exalo Drilling SA)

Grupa Kapitałowa PNiG Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków SA oraz jej spółki zależne: Oil Tech International – F.Z.E. i Poltava Services LLC. Podstawowym przedmiotem działalności PNiG Kraków są wiercenia geologiczne, poszukiwawcze i eksploatacyjne, rekonstrukcje otworów wiertniczych oraz usługi serwisowe, związane z wierceniem otworów, ich opróbowaniem i eksploatacją. Spółka świadczy również usługi w zakresie hotelarstwa, gastronomii, wynajmu i szkoleń. Spółka Oil Tech International – F.Z.E. wykonuje usługi w zakresie wynajmu załóg wiertniczych, materiałów, maszyn i urządzeń. Spółka Poltava Services LLC świadczy między innymi usługi wiertnicze oraz usługi wynajmu załóg wiertniczych.

W 2012 roku GK PNiG Kraków uzyskała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 333 mln zł. Przychody z usług wykonywanych na rzecz kontrahentów zewnętrznych wyniosły 296 mln zł, tj. 89% sprzedaży ogółem, z czego 87% stanowił eksport. W 2012 roku GK PNiG Kraków kontynuowała prace wiertnicze w Ugandzie, Kazachstanie, Pakistanie i na Ukrainie. Ponadto grupa podpisała nowe kontrakty na wiercenia prowadzone w Ugandzie, na Ukrainie i w Etiopii oraz rozpoczęła ich realizację. W 2012 roku grupa zakończyła prace na rynku czeskim. Na rynku krajowym głównym odbiorcą usług było PGNiG, na rzecz którego grupa wykonywała głównie wiercenia poszukiwawczo-rozpoznawcze, w tym w poszukiwaniu gazu łupkowego.

GK PNiG Kraków (obecnie Exalo Drilling SA)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	333	421
Zysk/strata netto	mln zł	16	17
Kapitał własny	mln zł	152	175
Aktywa ogółem	mln zł	488	498
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 036	1 226

PNiG NAFTA (obecnie Exalo Drilling SA)

Spółka Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA SA zajmuje się poszukiwaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego głównie w zakresie projektowania, wykonania i dokumentowania wiertniczych otworów badawczych, rozpoznawczych, poszukiwawczych oraz eksploatacyjnych. Zajmuje się również wierceniami otworów na potrzeby podziemnych magazynów węglowodorów, likwidacją otworów na wyeksploatowanych złożach, rekonstrukcją otworów, będących w eksploatacji oraz prowadzi działalność pomocniczą, świadczoną przez warsztat naprawczy sprzętu wiertniczego i bazę magazynową.

W 2012 roku spółka osiągnęła przychody ze sprzedaży w wysokości 239 mln zł, z czego 71% stanowiła sprzedaż usług wykonanych na rzecz odbiorców zewnętrznych. Spółka świadczyła usługi głównie na terenie kraju. Usługi te obejmowały przede wszystkim prace wiertnicze, prowadzone dla spółek Energia Torzym Sp. z o.o. Sp. k., ORLEN Upstream Sp. z o.o. i FX Energy Poland Sp. z o.o. Ponadto spółka wykonała wiercenia otworów dla firm poszukujących niekonwencjonalnych złóż gazu (shale gas): Talisman Energy Polska Sp. z o.o., Chevron Polska Energy Resources Sp. z o.o. i ORLEN Upstream Sp. z o.o. W ramach kontraktów zagranicznych realizowano wiercenia otworów w Egipcie i rozpoczęto prace wiertnicze w Gruzji. Dla PGNiG spółka wykonywała wiercenia poszukiwawcze i rekonstrukcje odwiertów na terenie kraju.

PNiG NAFTA (obecnie Exalo Drilling SA)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	239	302
Zysk/strata netto	mln zł	-5	16
Kapitał własny	mln zł	188	201
Aktywa ogółem	mln zł	346	359
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	808	860

PN Diament (obecnie Exalo Drilling SA)

Podstawowym przedmiotem działalności spółki Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o. jest świadczenie usług w zakresie specjalistycznych serwisów wiertniczych, obejmujących wiercenia otworów, remonty i likwidacje odwiertów, opróbowania odwiertów i pomiary wgłębne, zabiegi intensyfikacyjne i inne z użyciem coiled tubingu i urządzenia azotowego, zbrojenia otworów i opróbowania próbnikami złoża oraz prace w zakresie serwisu płuczek wiertniczych. Spółka prowadzi również działalność związaną z budownictwem ogólnym, drogowym i ekologicznym.

W 2012 roku PN Diament uzyskała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 201 mln zł. Przychody z usług wykonywanych na rzecz kontrahentów zewnętrznych stanowiły 55% sprzedaży ogółem. Dla odbiorców zewnętrznych prowadzono głównie wiercenia otworów badawczych, w ramach których wykonano między innymi 2 odwierty na obszarze koncesyjnym złóż miedzi dla KGHM Polska Miedź SA, 5 odwiertów na Litwie i 2 poszukiwawcze dla Liesa Energy Sp. z o.o. Spółka wykonywała również prace serwisowe między innymi na Litwie i Ukrainie oraz w Hiszpanii i Rumunii. Ponadto świadczyła usługi związane z budownictwem ogólnym i drogowym oraz usługi z zakresu budowy i rekultywacji składowisk odpadów.

Na rzecz spółek powiązanych z Grupy PGNiG spółka wykonywała remonty, rekonstrukcje i likwidacje odwiertów, między innymi likwidację odwiertu w Danii oraz szereg prac specjalistycznych, między innymi prace w zakresie płuczek wiertniczych, opróbowania i zbrojenia odwiertów, cementowania kolumn rur, zabiegów kwasowania i wykonania korków cementowych, a także zabiegi przy użyciu urządzeń coiled tubing, slickline i azotowego.

PN Diament (obecnie Exalo Drilling SA)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	201	206
Zysk/strata netto	mln zł	3	10
Kapitał własny	mln zł	104	103
Aktywa ogółem	mln zł	196	152
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	723	707

ZRG Krosno (obecnie Exalo Drilling SA)

Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. jest specjalistyczną firmą serwisową górnictwa otworowego. Zakres prowadzonej działalności obejmuje głównie usługi w odwiertach, a w szczególności rekonstrukcje odwiertów ropnych i gazowych, płytkie wiercenia, rdzeniowanie, likwidacje odwiertów, infrastruktury i dołów urobkowych oraz innych skutków działalności górnictwa otworowego. Spółka świadczy również szeroki zakres prac w zakresie specjalistycznych serwisów intensyfikacji wydobycia, pomiarowych i laboratoryjnych.

W 2012 roku ZRG Krosno osiągnęła 50 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego 55% stanowiły przychody z usług świadczonych na rzecz PGNiG, polegające na następujących pracach w odwiertach: rekonstrukcje, obróbki, zabiegi intensyfikacyjne i pomiary parametrów złożowych. Dla kontrahentów zewnętrznych spółka świadczyła usługi na terenie kraju i za granicą. Na rynku krajowym spółka między innymi zakończyła wiercenie otworu węglowego dla NWR KARBONIA SA, wykonała intensyfikację wydobycia dla Geotermia Podhalańska SA oraz przeprowadziła pomiary parametrów złożowych dla DART ENERGY Poland Sp. z o.o. Na rynku zagranicznym spółka wykonywała rekonstrukcje i likwidacje odwiertów dla RWE Gas Storage s.r.o. i „Unigeo” w Czechach oraz intensyfikację wydobycia dla Tacrom Services s.r.l. w Rumunii.

ZRG Krosno (obecnie Exalo Drilling SA)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	50	72
Zysk/strata netto	mln zł	-10	1
Kapitał własny	mln zł	32	43
Aktywa ogółem	mln zł	50	59
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	360	395



Exalo Drilling

W grudniu 2012 roku został zakończony proces konsolidacji spółek poszukiwawczych i serwisowych w segmencie Poszukiwanie i Wydobycie. PGNiG Poszukiwania SA została połączona ze spółkami: PNiG Kraków SA, PNiG NAFTA SA, PNiG Jasło SA, PN „Diament” Sp. z o.o. i ZRG Krosno Sp. z o.o. Cały majątek spółek przejmowanych został przeniesiony do PGNiG Poszukiwania SA. W dniu 6 lutego 2013 roku spółka zmieniła nazwę na Exalo Drilling SA. Planowane jest pozyskanie kapitału na finansowanie dalszego rozwoju tej spółki – niewykluczony jest jej debiut giełdowy.

W 2013 roku Exalo Drilling będzie świadczyła usługi wiertnicze w zakresie poszukiwania złóż węglowodorów, w tym w poszukiwaniu gazu łupkowego, poszukiwaniu miedzi oraz wiercenia otworu geotermalnego. Ponadto spółka planuje kontynuować prace serwisowe i prace w odwiertach, a w szczególności rekonstrukcje, intensyfikację wydobycia i pomiary parametrów złożowych oraz likwidacje odwiertów.

Na rynku krajowym znaczącym odbiorcą usług pozostanie PGNiG. Natomiast istotnymi odbiorcami zewnętrznymi pozostaną inwestorzy polscy i zagraniczni, posiadający koncesje na poszukiwanie węglowodorów w Polsce, między innymi: Orlen Upstream Sp. z o.o. FX Energy Sp. z o.o. Lane Energy Poland Sp. z o.o. i ExxonMobil Usługi Sp. z o.o. Ponadto spółka planuje wiercenia w poszukiwaniu miedzi dla KGHM Polska Miedź SA i Mozów Copper Sp. z o.o., a także wiercenie otworów: geotermalnego dla Geotermii Podhalańskiej i wentylacyjnego dla KWK Knurów-Szczygłowice.

Na rynku zagranicznym spółka będzie kontynuowała realizację kontraktów wiertniczych w Ugandzie, Egipcie, Etiopii, Gruzji, Kazachstanie, Pakistanie oraz na Ukrainie i na Litwie. Ponadto spółka będzie prowadziła prace urządzeń coiled tubing i azotowego oraz prace serwisu datawell na Ukrainie. Spółka planuje również rekonstrukcje i likwidacje odwiertów w Czechach.

PGNiG Norway (obecnie PGNiG Upstream International)

PGNiG Norway AS została powołana do realizacji na Norweskim Szelfie Kontynentalnym projektu, którego celem jest zwiększenie wydobywalnych zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego poza granicami Polski. Podstawowym zadaniem spółki PGNiG Norway jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Spółka posiada prekwalfikację norweskich władz do pełnienia roli operatora.

PGNiG Norway, wspólnie z partnerami, prowadzi na Norweskim Szelfie Kontynentalnym projekt zagospodarowania złóż Skarv, Snadd i Idun. Udziały w złożach wynoszą: PGNiG Norway – 12%, British Petroleum Norge AS – 24% (operator), Statoil Petroleum AS – 36% oraz E.ON Ruhrgas Norge AS – 28%.

W 2012 roku po opóźnieniach spowodowanych trudnymi warunkami pogodowymi zakończono prace wykończeniowe, montaż wszystkich podmorskich instalacji (płyty fundamentowe, gazociągi itp.), przeprowadzono odbiory techniczne oraz przygotowano odwierty eksploatacyjne do rozpoczęcia produkcji. 31 grudnia 2012 roku rozpoczęto wydobywanie ropy i gazu ze złoża Skarv.

W 2012 roku PGNiG Norway prowadziła również prace poszukiwawcze na pozostałych koncesjach. Rezultatem prac na koncesji PL212E było odkrycie złoża Snadd Outer. Udział PGNiG Norway w nowo odkrytym złożu wynosi 15%.

Ponadto w 2013 roku spółka będzie kontynuowała prace rozpoznawcze na złożu Snadd Outer oraz prace poszukiwawczo-rozpoznawcze na złożu Snadd. Spółka planuje pozyskanie nowych obszarów koncesyjnych poprzez udział w corocznych rundach koncesyjnych lub akwizycję od innych podmiotów. W przyszłości Spółka zamierza uczestniczyć, jako partner, w wierceńiach prowadzonych na tzw. głębokim morzu (poniżej 1.000 m) oraz w strefie arktycznej.

Jednocześnie Zarząd PGNiG zdecydował, że cała działalność zagraniczna upstream Grupy PGNiG zostanie skoncentrowana w PGNiG Norway, a nazwa spółki zostanie zmieniona na PGNiG Upstream International.

PGNiG Norway (obecnie PGNiG Upstream International)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	0	0
Zysk/strata netto	mln zł	74	-132
Kapitał własny	mln zł	370	291
Aktywa ogółem	mln zł	5 019	4 661
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	22	23

POGC Libya

Podstawowym przedmiotem działalności Polish Oil and Gas Company – Libya BV (POGC Libya) jest poszukiwanie i eksploatacja złóż węglowodorów w Libii. Spółka prowadzi prace poszukiwawcze na koncesji numer 113, zlokalizowanej w basenie naftowym Murzuq na podstawie umowy EPSA (Exploration and Production Sharing Agreement) z dnia 25 lutego 2008 roku, zawartej z rządem Libii.

W 2012 roku POGC Libya wznowiła pracę oddziału w Trypolisie oraz rozpoczęła wdrażanie procedur bezpieczeństwa, niezbędnych do zapewnienia bezpieczeństwa pracownikom biura oddziału spółki w Trypolisie oraz wykonawcom prac terenowych. W drugiej połowie 2012 roku został zniesiony stan siły wyższej i wznowione zostały prace poszukiwawcze zgodnie z umową EPSA, zawieszoną w 2011 roku z powodu wojny domowej w Libii. Wraz ze wznowieniem prac spółka uzyskała wszystkie niezbędne zgody na wierceńia otworów i zleciła wykonanie prac przygotowawczych do planowanych wierceń.

W 2013 roku spółka zamierza zakończyć prace przygotowawcze do zaplanowanych wierceń i wykonać trzy odwierty poszukiwawcze. Spółka planuje również rozpoczęcie prac sejsmicznych ostatniej fazy 3D oraz dodatkowego zdjęcia 2D. W dalszej perspektywie spółka zakłada pozyskanie nowych projektów w ramach umów DPSA (Development and Production Sharing Agreement) i EPSA na terenie Libii.

POGC Libya	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	0	0
Zysk/strata netto	mln zł	-9	-21
Kapitał własny	mln zł	315	48
Aktywa ogółem	mln zł	321	53
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	58	36

Segment Obrót i Magazynowanie

Operator Systemu Magazynowania

Spółka Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (OSM) została powołana 16 listopada 2010 roku w celu spełnienia wymogów Dyrektywy 2009/73/WE w zakresie prawnego rozdzielenia działalności magazynowania paliw gazowych od innych rodzajów działalności, realizowanych przez przedsiębiorstwo gazownicze zintegrowane pionowo.

W maju 2012 roku OSM został, na wniosek PGNiG, wyznaczony przez Prezesa URE na Operatora Systemu Magazynowania paliw gazowych oraz otrzymał koncesję na magazynowanie paliw gazowych w instalacjach magazynowych na okres od 1 czerwca 2012 roku do 31 maja 2022 roku.

W celu zapewnienia przestrzegania zasady równoprawnego traktowania zleceniodawców usług magazynowania, usługi magazynowania świadczone są w oparciu o „Regulamin Świadczenia Usług Magazynowania” oraz „Taryfę w zakresie usług magazynowania paliwa gazowego”.

W październiku 2012 roku OSM i OGP Gaz-System SA zawarły Międzyoperatorską Umowę Przesyłową. Umowa określa szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy spółkami, a także jest podstawą do przydziału na rzecz OSM przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego i w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi. Podstawą zawarcia umowy było zatwierdzenie przez Prezesa URE w dniu 24 lipca 2012 roku Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, ustalonej przez OGP Gaz-System SA.

Operator Systemu Magazynowania	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	339	0
Zysk/strata netto	mln zł	15	-1
Kapitał własny	mln zł	19	4
Aktywa ogółem	mln zł	78	4
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	27	3

GK PGNiG Sales & Trading

Grupa Kapitałowa PGNiG Sales & Trading obejmuje PGNiG Sales & Trading GmbH oraz jej spółkę zależną XOOOL GmbH. PGNiG Sales & Trading powołana została w celu prowadzenia działalności handlowej na międzynarodowych rynkach gazu ziemnego i energii elektrycznej. W 2012 roku PGNiG Sales & Trading nabyła 100% udziałów w spółce XOOOL GmbH oferującej gaz ziemny odbiorcom końcowym na rynku niemieckim i, posiadającej około 17.000 klientów na terenie Niemiec.

W 2012 roku 74% przychodów PGNiG Sales & Trading pochodziło ze sprzedaży gazu ziemnego do PGNiG. Dostawy paliwa do Polski odbywały się przy wykorzystaniu dostępnych mocy przesyłowych w punkcie wejścia do polskiego systemu przesyłowego Lasów, a także przy wykorzystaniu usługi przesyłania zwrotnego (reverse flow) na Gazociągu Jamalskim w punkcie Mallnow. W 2012 roku spółka sprzedała i dostarczyła do PGNiG 890 mln m³ gazu ziemnego.

Ponadto PGNiG Sales & Trading zajmowała się obrotem gazem ziemnym na terenie Niemiec, w ramach którego zawierała transakcje na giełdzie EEX (European Energy Exchange). Spółka dokonywała również transakcji na wirtualnych platformach handlowych oraz zawierała umowy na dostawy gazu na bazie standardu EFET (European Federation of Energy Traders) w ramach transakcji pozagiełdowych. W celu realizacji fizycznych dostaw gazu na rynku niemieckim PGNiG Sales & Trading zawarła umowy z operatorami systemów przesyłowych na obszarach rynkowych NetConnectGermany i Gaspool.

GK PGNiG Sales & Trading	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 462	450
Zysk/strata netto	mln zł	0	-3
Kapitał własny	mln zł	38	41
Aktywa ogółem	mln zł	518	221
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	37	14

PGNiG Energia

PGNiG Energia SA prowadzi działalność w zakresie przygotowania projektów inwestycyjnych oraz działalność handlową na rynkach energii elektrycznej, świadectw pochodzenia energii oraz uprawnień do emisji CO₂.

W 2012 roku PGNiG Energia prowadziła obrót: energią elektryczną na polskim i niemieckim hurtowym rynku energii, prawami majątkowymi do świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji oraz uprawnieniami do emisji CO₂. Ponadto spółka świadczyła usługi bilansowania handlowego oraz obsługi handlowej PGNiG Termika, a także sprzedawała energię elektryczną do podmiotów Grupy PGNiG.

W 2012 roku PGNiG Energia osiągnęła 165 mln zł przychodów ze sprzedaży, z czego 61% stanowiły przychody ze sprzedaży na rzecz klientów zewnętrznych. Sprzedaż energii elektrycznej stanowiła 90% całkowitych przychodów sprzedaży spółki. Głównymi odbiorcami energii elektrycznej, spoza Grupy PGNiG, były spółki PSE Operator SA i Alpiq SE. Spółka sprzedawała również energię na sesjach Towarowej Giełdy Energii SA.

W 2013 roku planowane jest połączenie PGNiG Energia z PGNiG.

PGNiG Energia	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	165	24
Zysk/strata netto	mln zł	-4	-2
Kapitał własny	mln zł	34	27
Aktywa ogółem	mln zł	54	32
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	38	48

Segment Dystrybucja

W 2012 roku w segmencie Dystrybucja funkcjonowało 6 spółek gazownictwa. Jednakże Krótkoterminowa Strategia Budowania Wartości GK PGNiG na lata 2012–2014 w inicjatywie nr 16 przewiduje połączenie spółek dystrybucyjnych w jeden podmiot. Połączenie planowane jest w roku 2013.

Dolnośląska Spółka Gazownictwa (DSG)

Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województwa dolnośląskiego, lubuskiego oraz powiatów wolsztyńskiego i nowotomyskiego w województwie wielkopolskim.

W 2012 roku DSG przesłała poprzez system dystrybucyjny 0,04 mld m³ gazu ziemnego. Spółka obsługuje około 752,9 tys. odbiorców, a w 2012 roku przyłączyła do sieci około 8,2 tys. nowych odbiorców.

W 2012 roku spółka kontynuowała wymianę gazociągów żeliwnych, których dalsza eksploatacja zagrażała bezpieczeństwu i powodowała duże straty gazu. Ponadto DSG prowadziła prace związane z rozbudową i modernizacją sieci gazowej, pozyskując dofinansowanie z funduszy unijnych do niektórych projektów.

Na obszarze działania DSG intensyfikują swoje działania podmioty zajmujące się sprzedażą i dystrybucją gazu. Podmioty te mogą w przyszłości doprowadzić do przejęcia potencjalnych i istniejących klientów (przemysłowych i indywidualnych) spółki. Do istotnych konkurentów na obszarze działania spółki należą cztery firmy: G.EN. Gaz Energia SA, EWE Energia Sp. z o.o. oraz Grupa DUON SA.

Dolnośląska Spółka Gazownictwa (DSG)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	368	356
Zysk netto	mln zł	66	45
Kapitał własny	mln zł	1 201	1 157
Aktywa ogółem	mln zł	1 396	1 373
Długość sieci bez przyłączy	km	7 976,7	7 809,0
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 299	1 424



Górnośląska Spółka Gazownictwa (GSG)

Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województwa śląskiego, opolskiego, 41 gmin województwa małopolskiego, 5 gmin województwa łódzkiego i 3 gmin województwa świętokrzyskiego. Spółka obsługuje około 1,3 mln odbiorców.

W 2012 roku GSG przesłała poprzez system dystrybucyjny 1,81 mld m³ gazu i przyłączyła do sieci około 7,1 tys. nowych odbiorców. Ponadto spółka prowadziła prace związane z modernizacją sieci gazowej oraz kontynuowała prace nad gazyfikacją terenów położonych na zachód od Częstochowy, pozyskując dofinansowanie z funduszy unijnych do niektórych projektów.

Na północnych terenach działalności GSG funkcjonuje EWE Energia Sp. z o.o. wraz ze spółkami zależnymi, zajmując się dystrybucją i obrotem paliwami gazowymi.

Górnośląska Spółka Gazownictwa (GSG)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	621	609
Zysk netto	mln zł	84	102
Kapitał własny	mln zł	1 655	1 620
Aktywa ogółem	mln zł	1 944	1 893
Długość sieci bez przyłączy	km	21 218,0	20 960,9
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	2 583	2 631

Karpacka Spółka Gazownictwa (KSG)

Obszar działania Karpackiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. obejmuje cztery województwa Polski południowo-wschodniej: małopolskie, podkarpackie, świętokrzyskie i lubelskie. Na terenie działalności spółki przebiega jeden z głównych gazociągów krajowego systemu przesyłowego, zasilany gazem ziemnym pochodzącym z importu, a także ze złóż krajowych. Spółka obsługuje około 1,5 mln odbiorców.

W 2012 roku KSG przesłała poprzez system dystrybucyjny 2,0 mld m³ gazu.

W 2012 roku KSG przyłączyła do sieci około 26,3 tys. nowych odbiorców. Ponadto spółka modernizowała sieci gazowe w celu poprawy bezpieczeństwa eksploatacji sieci, a także realizowała projekty związane z rozbudową sieci gazowych, przy wsparciu dofinansowania z funduszy unijnych.

W zakresie tradycyjnej dystrybucji gazu ziemnego KSG posiada dużą przewagę nad potencjalnymi konkurentami z uwagi na posiadaną infrastrukturę sieciową. Firmy konkurencyjne prowadzą gazyfikację terenów do tej pory niezgazyfikowanych przy wykorzystaniu technologii LNG. Światowe trendy wskazują na wzrost znaczenia skroplonego gazu ziemnego na rynku, a co za tym idzie – wzrost konkurencji.

Karpacka Spółka Gazownictwa (KSG)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	795	776
Zysk netto	mln zł	164	154
Kapitał własny	mln zł	2 458	2 370
Aktywa ogółem	mln zł	2 913	2 846
Długość sieci bez przyłączy	km	45 397,3	45 004,6
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	3 207	3 320



GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa (MSG)

Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. dostarcza gaz do odbiorców na obszarze województw: mazowieckiego, łódzkiego, podlaskiego, a także częściowo lubelskiego, warmińsko-mazurskiego oraz świętokrzyskiego.

W 2012 roku MSG przesłała poprzez system dystrybucyjny 2,1 mld m³ gazu, obsługując poprzez zarządzaną sieć gazociągów i stacji gazowych około 1,5 mln odbiorców.

W 2012 roku spółka przyłączyła do sieci około 24,2 tys. nowych odbiorców. Ponadto spółka prowadziła prace związane z eksploatacją, rozbudową i modernizacją sieci gazowej, pozyskując dofinansowanie z funduszy unijnych do niektórych projektów.

GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa (MSG)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	757	717
Zysk netto	mln zł	123	101
Kapitał własny	mln zł	2 325	2 260
Aktywa ogółem	mln zł	3 100	2 937
Długość sieci bez przyłączy	km	19 651,3	19 208,0
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	2 670	2 912

Pomorska Spółka Gazownictwa (PSG)

Zasięg terytorialny Pomorskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. obejmuje województwo pomorskie, kujawsko-pomorskie, część województwa warmińsko-mazurskiego oraz dwie gminy z województwa zachodniopomorskiego (Sławno i Postomino) oraz gminę Wieczfnia Kościelna w województwie mazowieckim. Obszar działania spółki charakteryzuje się trudnymi warunkami geograficznymi w zakresie gazyfikacji terenów (duży udział jezior i lasów). Stopień gazyfikacji tych obszarów, w odniesieniu do sieci PSG, kształtuje się na poziomie około 41%.

W 2012 roku PSG przesłała poprzez system dystrybucyjny 1,18 mld m³ gazu, obsługując około 745,4 tys. odbiorców.

W 2012 roku PSG przyłączyła do sieci około 7,6 tys. nowych odbiorców. Ponadto spółka prowadziła prace związane z rozbudową i modernizacją sieci gazowej, jak również realizowała trzy projekty w zakresie gazyfikacji nowych obszarów, na które dostała dofinansowanie z funduszy unijnych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Na obszarze działania PSG funkcjonują podmioty zajmujące się dystrybucją i obrotem paliwami gazowymi np. G.EN. GAZ ENERGIA SA, US.EN. EKO, KRI SA, ENERGO-EKO-INWEST Sp. z o.o., P.L. Energia SA.

Pomorska Spółka Gazownictwa (PSG)	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	439	425
Zysk netto	mln zł	85	76
Kapitał własny	mln zł	1 202	1 153
Aktywa ogółem	mln zł	1 680	1 552
Długość sieci bez przyłączy	km	10 274,0	9 898,8
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 702	1 768

Wielkopolska Spółka Gazownictwa (WSG)

Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. zarządza siecią gazociągów dystrybucyjnych na terenie województw: wielkopolskiego i zachodniopomorskiego oraz na terenie kilkunastu gmin województw: lubuskiego, łódzkiego i dolnośląskiego, a także jednej gminy województwa pomorskiego. Stopień gazyfikacji tych obszarów, w odniesieniu do sieci WSG, kształtuje się na poziomie około 44%.

W 2012 roku WSG przesłała poprzez system dystrybucyjny 1,57 mld m³ gazu ziemnego. Łączna liczba odbiorców obsługiwanych przez spółkę na koniec 2012 roku wynosiła 926,9 tys.

W 2012 roku spółka przyłączyła do sieci 7,3 tys. nowych odbiorców. Ponadto WSG prowadziła prace związane z eksploatacją, rozbudową i modernizacją sieci gazowej. Spółka realizowała trzy projekty w zakresie gazyfikacji nowych obszarów, na które dostała dofinansowanie z funduszy unijnych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Na obszarze działania WSG funkcjonują podmioty posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, obrót paliwami gazowymi, jak również wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła np. G.EN. GAZ ENERGIA SA, Grupa DUON SA, EWE Energia Sp. z o.o., ANCO Sp. z o.o. oraz Avrio Media Sp. z o.o.

Wielkopolska Spółka Gazownictwa	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	604	589
Zysk netto	mln zł	149	117
Kapitał własny	mln zł	1 920	1 830
Aktywa ogółem	mln zł	2 366	2 271
Długość sieci bez przyłączy	km	16 269,3	15 916,0
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 794	1 810

Segment Wytwarzanie

PGNiG Termika

PGNiG Termika SA zajmuje się produkcją, dystrybucją i sprzedażą ciepła oraz energii elektrycznej. Spółka jest także centrum kompetencyjnym Grupy PGNiG w dziedzinach wytwarzania ciepła i energii elektrycznej oraz realizacji projektów z zakresu elektroenergetyki i ciepłownictwa. Głównymi źródłami przychodów spółki są: sprzedaż ciepła, energii elektrycznej i usług systemowych oraz certyfikatów pochodzenia energii. Spółka dysponuje 4,8 GW mocy cieplnej oraz 1 GW mocy elektrycznej, osiągniętych w źródłach wytwórczych spółki i zaspokaja 75% potrzeb cieplnych rynku warszawskiego. PGNiG Termika jest także wytwórcą i dostawcą ciepła oraz jednocześnie właścicielem źródła i sieci cieplnej na terenie Pruszkowa, Komorowa i Piastowa.

W 2012 roku PGNiG Termika osiągnęła przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 1957 mln zł, na co składały się głównie przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła do odbiorców spoza Grupy PGNiG. Sprzedaż ciepła stanowiła 50%, a sprzedaż energii elektrycznej 41% całkowitej sprzedaży spółki. Spółka w 2012 roku sprzedała 3719,4 GWh energii elektrycznej oraz 40213,9 TJ ciepła. Pozostałą sprzedaż stanowiła głównie sprzedaż świadectw pochodzenia energii elektrycznej.

Głównym odbiorcą ciepła sprzedawanego przez PGNiG Termika była spółka Dalkia Warszawa SA (dawniej Stołeczne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA), która kupiła 97% ciepła. Moc zamówiona przez Dalkia Warszawa w 2012 roku wyniosła 3,6 GW. Pozostała sprzedaż ciepła realizowana była do odbiorców lokalnych głównie w rejonie Pruszkowa i okolic.

Głównymi odbiorcami energii elektrycznej, wyprodukowanej w zakładach PGNiG Termika w 2012 roku, były spółki Vattenfall Energy Trading Sp. z o.o. oraz PGNiG Energia SA, których udział w sprzedaży energii elektrycznej spółki w 2012 roku wyniósł 93%. Ponadto spółka realizowała sprzedaż energii elektrycznej do mniejszych odbiorców.

Prawa majątkowe, wynikające ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z produkcji w 2012 roku, tj. z kogeneracji (czerwone certyfikaty) oraz z produkcji z odnawialnych źródeł energii (zielone certyfikaty), sprzedawane były na rynkach o charakterze forward i spot. Sprzedaż świadectw pochodzenia energii prowadzona była głównie za pośrednictwem spółek Polska Grupa Energetyczna SA, ENEA SA, TAURON Polska Energia SA, PKP Energetyka SA, ENERGA SA i PGNiG Energia SA, a także na sesjach Towarowej Giełdy Energii.

W ramach integracji kompetencji elektroenergetycznych Grupy PGNiG w PGNiG Termika w listopadzie 2012 roku spółka przejęła od PGNiG Energia SA nadzór operacyjny nad projektem „Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli” o mocy elektrycznej 449 MW i 240 MW mocy cieplnej. W 2012 roku przy budowie bloku w Stalowej Woli dokonano wyboru głównego wykonawcy, podpisano umowę realizacyjną projektu oraz zawierano umowy kredytowe na finansowanie budowy. Przewidywany termin zakończenia inwestycji planowany jest na 2015 rok.

PGNiG Termika	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	1 957	
Zysk netto	mln zł	-115	
Kapitał własny	mln zł	652	
Aktywa ogółem	mln zł	4 345	
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 069	

Segment Pozostała działalność

INVESTGAS

INVESTGAS SA specjalizuje się w realizacji projektów z zakresu magazynowania i transportu węglowodorów. Prowadzi również prace w zakresie budownictwa specjalistycznego i ogólnego. Wykonuje usługi obejmujące całość procesu inwestycyjnego, poczynając od przygotowania, poprzez projektowanie, prowadzenie budowy, rozruch technologiczny oraz eksploatację magazynów gazu w kawernach solnych i innych obiektów objętych zakresem zlecenia.

W 2012 roku INVESTGAS uzyskała przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 99 mln zł. Przychody z usług wykonywanych na rzecz PGNiG stanowiły ok. 99% przychodów ze sprzedaży spółki. Do najważniejszych zadań wykonanych dla PGNiG w 2012 roku należały prace prowadzone w ramach wieloletnich kontraktów. Kontynuowane były między innymi: eksploatacja i rozbudowa o nowe komory Kawernowego Podziemnego Magazynu Gazu Mogilno, budowa Podziemnego Magazynu Gazu Kosakowo oraz zakończona budowa gazociągu KGZ Kościan – KGHM Żukowice/Polkowice.

Ponadto w 2012 roku spółka kontynuowała prace związane z przygotowaniem do budowy gazociągu relacji Hermanowice–Strachocina oraz rozpoczęła realizację kontraktu na pełnienie nadzoru nad budową gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Szczecin–Gdańsk dla OGP Gaz-System SA.

W 2013 roku spółka realizować będzie wieloletnie kontrakty w zakresie: eksploatacji, budowy i rozbudowy podziemnych magazynów gazu dla PGNiG, przygotowania budowy gazociągu relacji Hermanowice–Strachocina i pełnienia nadzoru nad budową gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Szczecin–Gdańsk dla OGP Gaz-System. W 2013 roku planowane jest połączenie spółki z Operatorem Systemu Magazynowania Sp. z o.o.

INVESTGAS	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	99	142
Zysk/strata netto	mln zł	4	9
Kapitał własny	mln zł	42	40
Aktywa ogółem	mln zł	85	79
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	118	114

PGNiG Technologie

PGNiG Technologie SA specjalizuje się w usługach budowlano-montażowych z zakresu między innymi budowy gazociągów przesyłowych i dystrybucyjnych, zagospodarowania złóż i budowy kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego, budowy i rozbudowy podziemnych magazynów gazu ziemnego. Spółka zajmuje się również między innymi produkcją urządzeń i aparatów do wyposażenia złóż węglowodorów, części do platform wiertniczych oraz produkcją i remontami wyrobów dla górnictwa węglowego.

W 2012 roku PGNiG Technologie realizowała prace związane między innymi z robotami budowlano-montażowymi z zakresu budowy gazociągów przesyłowych, przebudowy podziemnego magazynu gazu oraz zagospodarowania złóż węglowodorów. Ponadto spółka zajmowała się między innymi produkcją urządzeń wiertniczych i remontami urządzeń dla górnictwa węglowego.

W 2012 roku PGNiG Technologie osiągnęła przychody ze sprzedaży w wysokości 367 mln zł, z czego 58% stanowiły przychody uzyskane ze sprzedaży do spółek powiązanych z Grupy PGNiG. Głównym odbiorcą usług świadczonych przez spółkę było PGNiG (47% przychodów ze sprzedaży). Do najważniejszych zadań realizowanych dla PGNiG należały usługi budowlano-montażowe z zakresu budowy gazociągów wysokiego ciśnienia, przebudowy magazynu gazu ziemnego oraz zagospodarowania złóż gazu ziemnego i ropy naftowej.

Dla spółek powiązanych spółka produkowała również urządzenia wiertnicze, w tym między innymi ciśnieniowe urządzenia do powierzchniowego zagospodarowania odwiertów, głowice, wieżby i części zamienne do urządzeń eksploatacyjnych.

Natomiast na rzecz odbiorców zewnętrznych spółka realizowała kontrakty związane z budową gazociągów wysokiego i średniego ciśnienia, sieci kanalizacyjnej, produkcją urządzeń i części zamiennych do platform i statków wiertniczych oraz remontami urządzeń dla górnictwa węglowego.

W 2013 roku i w najbliższych latach PGNiG Technologie planuje rozwój działalności w dotychczasowym segmencie rynku przy maksymalnym wykorzystaniu obecnego potencjału technicznego i produkcyjnego. Spółka planuje rozwój przede wszystkim w kierunku świadczenia kompleksowych usług projektowo-budowlano-montażowych w sektorze gazownictwa i górnictwa naftowego w kraju i za granicą. Największym kontraktem, zaplanowanym do realizacji w 2013 roku, będzie kontynuacja budowy gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 relacji Rembelszczyzna – Gustorzyn o długości 175,2 km dla OGP Gaz-System SA.

Ponadto spółka zamierza utrzymać swoją pozycję w zakresie produkcji urządzeń wiertniczych, w tym: elementów wyposażenia powierzchniowego odwiertów dla złóż konwencjonalnych i niekonwencjonalnych oraz platform wiertniczych, aparatów wyposażenia kopalni ropy i gazu.

PGNiG planuje prywatyzację PGNiG Technologie poprzez wprowadzenie akcji spółki na Giełdę Papierów Wartościowych.

PGNiG Technologie	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	367	409
Zysk/strata netto	mln zł	-22	1
Kapitał własny	mln zł	143	165
Aktywa ogółem	mln zł	292	294
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	1 520	1 507



Gazoprojekt

Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa „Gazoprojekt” SA specjalizuje się w kompleksowym projektowaniu instalacji do produkcji, magazynowaniu, przesyłu i rozdziału gazu oraz systemowych stacji gazowych i stacji rozdzielczych. Większościowym udziałowcem spółki jest PGNiG z 75% udziałem w kapitale zakładowym. 25% udziałów jest w posiadaniu osób fizycznych – pracowników Gazoprojektu.

W 2012 roku Gazoprojekt osiągnął przychody ze sprzedaży w wysokości 51 mln zł. Przychody z usług wykonanych na rzecz spółek powiązanych z Grupy PGNiG stanowiły 64% przychodów ze sprzedaży ogółem, które polegały na pełnieniu funkcji generalnego realizatora inwestycji przy budowie gazociągów, sporządzaniu dokumentacji przedprojektowej i projektowej gazociągów.

W 2012 roku spółka planuje realizację kontraktów, z których największymi są między innymi opracowania dokumentacji projektowej w zakresie rozbudowy węzła Odolanów, dokumentacji przedprojektowej i projektowej gazociągu wysokiego ciśnienia relacji KRNiGZ LMG-Paproc oraz dokumentacji projektowej w zakresie budowy innych gazociągów i przyłączy.

Gazoprojekt	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	51	45
Zysk/strata netto	mln zł	1	5
Kapitał własny	mln zł	34	38
Aktywa ogółem	mln zł	60	49
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	241	243

Geovita

Geovita SA prowadzi działalność hotelarsko-gastronomiczną na terenie kraju w 11 własnych ośrodkach i w 3 zarządzanych hotelach. Ośrodki spółki stanowią sieć obiektów o charakterze wypoczynkowo-rekreacyjnym, szkoleniowo-konferencyjnym i odnowy biologicznej. Ośrodki są zlokalizowane nad morzem, w górach i w centrum Polski. Spółka oferuje swoje usługi klientom krajowym i zagranicznym.

W 2012 roku Geovita osiągnęła przychody ze sprzedaży ogółem w wysokości 43 mln zł, w tym prawie 7,5 mln zł z tytułu zarządzania hotelami. Odbiorcami usług byli głównie odbiorcy spoza Grupy. Przychody z usług świadczonych na rzecz tej grupy klientów stanowiły 71% przychodów ze sprzedaży spółki.

W 2013 roku planowana jest sprzedaż spółki Geovita.

Geovita	Jednostka	2012	2011
Przychody ze sprzedaży	mln zł	43	36
Zysk/strata netto	mln zł	1	-1
Kapitał własny	mln zł	79	78
Aktywa ogółem	mln zł	96	99
Zatrudnienie na dzień 31 grudnia	osoby	346	349

BRAK ZNACZĄCEJ INGERENCJI W KRAJOBRAZ

W przypadku rozpoczęcia eksploatacji gazu, teren wokół wydzielonego i zabezpieczonego obszaru poddany jest rekultywacji. Teren odwiertu podlega całkowitej rekultywacji, uwzględniającej odtworzenie pierwotnej jego rzeźby i uregulowanie stosunków wodnych.

Humus zgromadzony w postaci wałów okalających obszar wiertni jest rozplantowywany, a następnie dokonuje się rekultywacji agrotechnicznej, która polega na zebraniu i wywiezieniu płyt, nawożeniu, wykonaniu orki, bronowaniu i zasiewie roślin.

Aktywny ośrodek zbioru gazu nie stanowi znaczącej ingerencji w krajobraz, jego powierzchnia może wynieść około 500 m² lub nawet ograniczyć się do powierzchni małego przydomowego ogródka. Kopalnia gazu jest prawie niewidoczna, nieuciążliwa i stanowi taki sam element krajobrazu, jak sklep lub mała stacja benzynowa.



Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok obrotowy 2012

Kompletne sprawozdanie finansowe zostało zamieszczone na www.pgnig.pl.

Opinia niezależnego biegłego rewidenta

Do Akcjonariuszy i Rady Nadzorczej
Spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Przeprowadziliśmy badanie załączonego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, dla której Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA z siedzibą w Warszawie przy ulicy M. Kasprzaka 25 jest Spółką Dominującą, na które składa się skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 31 grudnia 2012 roku, skonsolidowany rachunek zysków i strat oraz skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, sprawozdanie ze zmian w skonsolidowanym kapitale własnym, skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za rok obrotowy od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku oraz informacje dodatkowe, obejmujące informacje o przyjętej polityce rachunkowości i inne informacje objaśniające.

Za sporządzenie zgodnego z obowiązującymi przepisami skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz sprawozdania z działalności Grupy Kapitałowej odpowiedzialny jest Zarząd Spółki Dominującej.

Zarząd Spółki Dominującej oraz członkowie jej Rady Nadzorczej są zobowiązani do zapewnienia, aby skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej spełniały wymagania przewidziane w ustawie z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (Dz. U. z 2009 roku Nr 152, poz. 1223 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rachunkowości”.

Naszym zadaniem było zbadanie i wyrażenie opinii o zgodności skonsolidowanego sprawozdania finansowego z przyjętymi przez Grupę Kapitałową zasadami (polityką) rachunkowości oraz czy rzetelnie i jasno przedstawia ono, we wszystkich istotnych aspektach, sytuację majątkową i finansową, jak też wynik finansowy Grupy Kapitałowej.

Badanie sprawozdania finansowego zaplanowaliśmy i przeprowadziliśmy stosownie do postanowień:

- rozdziału 7 ustawy o rachunkowości,
- krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów w Polsce.

Badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego zaplanowaliśmy i przeprowadziliśmy w taki sposób, aby uzyskać racjonalną pewność pozwalającą na wyrażenie opinii o sprawozdaniu. W szczególności badanie obejmowało sprawdzenie poprawności zastosowanych przez Spółkę Dominującą oraz jednostki zależne zasad (polityki) rachunkowości i sprawdzenie – w przeważającej mierze w sposób wyrywkowy – podstaw, z których wynikają liczby i informacje zawarte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, jak i całościową ocenę skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Uważamy, że badanie dostarczyło wystarczającej podstawy do wyrażenia opinii.

Naszym zdaniem zbadane skonsolidowane sprawozdanie finansowe we wszystkich istotnych aspektach:

- przedstawia rzetelnie i jasno informacje istotne dla oceny sytuacji majątkowej i finansowej Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2012 roku, jak też jej wyniku finansowego za rok obrotowy 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku,
- zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości, Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej oraz związanymi z nimi interpretacjami ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej, a w zakresie nieuregulowanym w tych standardach – stosownie do wymogów ustawy o rachunkowości i wydanych na jej podstawie przepisów wykonawczych,
- jest zgodne z wpływającymi na treść skonsolidowanego sprawozdania finansowego przepisami prawa obowiązującymi Grupę Kapitałową.

Sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej za rok obrotowy 2012 jest kompletne w rozumieniu art. 49 ust. 2 ustawy o rachunkowości oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim, a zawarte w nim informacje, pochodzące ze zbadanego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, są z nim zgodne.

Piotr Sokołowski
Kluczowy biegły rewident
przeprowadzający badanie
nr ewid. 9752

W imieniu Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.) – podmiotu uprawnionego do badania sprawozdań finansowych wpisanego na listę podmiotów uprawnionych prowadzoną przez KRBR pod nr. ewidencyjnym 73:

Piotr Sokołowski – Wiceprezes Zarządu Deloitte Polska Sp. z o.o. – komplementariusza Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.)

Warszawa, 5 marca 2013 roku

Raport z badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA za rok obrotowy 2012

I. Informacje ogólne

1. Dane identyfikujące badaną Spółkę Dominującą

Spółka Dominująca Grupy Kapitałowej działa pod firmą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA („Spółka”, „PGNiG SA”). Siedzibą Spółki jest Warszawa, ulica M. Kasprzaka 25.

Spółka prowadzi działalność w formie spółki akcyjnej, zawiązaną aktem notarialnym w dniu 21 października 1996 roku przed notariuszem Pawłem Błaszczakiem w Warszawie (Repertorium A Nr 18871/96). Spółka została zarejestrowana w rejestrze handlowym prowadzonym przez Sąd Rejonowy XVI Wydział Gospodarczy-Rejestrowy w Warszawie, w dziale B pod numerem 48382, na podstawie postanowienia z dnia 27 grudnia 2001 roku. Aktualnie Spółka jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy XII Wydział Gospodarczy Rejestrowy w Warszawie pod numerem KRS 0000059492.

Spółka posiada numer identyfikacji podatkowej NIP: 525-000-80-28 nadany przez Drugi Urząd Skarbowy Warszawa-Śródmieście w dniu 22 listopada 1996 roku.

Urząd Statystyczny nadał Spółce w dniu 14 listopada 1996 roku REGON o numerze: 012216736.

Spółka działa na podstawie przepisów Kodeksu spółek handlowych.

Według statutu Spółki przedmiotem jej działalności jest:

- handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym,
- górnictwo gazu ziemnego,
- górnictwo ropy naftowej,
- wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno-inżynierskich,
- roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych,
- działalność usługowa wspomagająca eksploatację złóż ropy naftowej i gazu ziemnego
- działalność usługowa wspomagająca pozostałe górnictwo i wydobywanie,
- wydobywanie minerałów dla przemysłu chemicznego oraz do produkcji nawozów,
- pozostałe górnictwo i wydobywanie, gdzie indziej niesklasyfikowane,
- wytwarzanie i przetwarzanie produktów rafinacji ropy naftowej,
- wytwarzanie paliw gazowych,
- sprzedaż hurtowa wyrobów chemicznych,
- sprzedaż hurtowa pozostałych półproduktów,
- sprzedaż detaliczna paliw do pojazdów silnikowych na stacjach paliw,
- sprzedaż hurtowa paliw i produktów pochodnych,
- wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych,

- naprawa i konserwacja maszyn,
- konserwacja i naprawa pojazdów samochodowych, z wyłączeniem motocykli,
- transport rurociągami paliw gazowych,
- transport rurociągowy pozostałych towarów,
- transport drogowy towarów,
- magazynowanie i przechowywanie paliw gazowych,
- magazynowanie i przechowywanie pozostałych towarów,
- produkcja gazów technicznych,
- produkcja pozostałych wyrobów chemicznych, gdzie indziej niesklasyfikowana,
- sprzedaż hurtowa odpadów i złomu,
- badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych,
- działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne,
- pozostała działalność profesjonalna, naukowa i techniczna, gdzie indziej niesklasyfikowana,
- pozostałe badania i analizy techniczne,
- instalowanie maszyn przemysłowych, sprzętu i wyposażenia,
- wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych,
- pozostałe specjalistyczne roboty budowlane, gdzie indziej niesklasyfikowane,
- działalność w zakresie telekomunikacji przewodowej,
- działalność w zakresie telekomunikacji bezprzewodowej, z wyłączeniem telekomunikacji satelitarnej,
- działalność w zakresie telekomunikacji satelitarnej,
- działalność w zakresie pozostałej telekomunikacji,
- wytwarzanie energii elektrycznej,
- dystrybucja energii elektrycznej,
- handel energią elektryczną,
- wynajem i dzierżawa pozostałych maszyn, urządzeń oraz dóbr materialnych, gdzie indziej niesklasyfikowane,
- leasing finansowy,
- pozostała finansowa działalność usługowa, gdzie indziej niesklasyfikowana, z wyłączeniem ubezpieczeń i funduszy emerytalnych, w tym obrót wierzytelnościami na własny rachunek,
- pozostała działalność wspomagająca usługi finansowe, z wyłączeniem ubezpieczeń i funduszy emerytalnych,
- pozostałe formy udzielania kredytów,
- działalność na rynkach finansowych wykonywana na cudzy rachunek (np. maklera giełdowego) i działalności pokrewne,
- pośrednictwo w zakresie obrotu papierami wartościowymi,
- pośrednictwo w zakresie obrotu towarami giełdowymi,
- pozostała działalność wspomagająca ubezpieczenia i fundusze emerytalne,
- zarządzanie rynkami finansowymi,

- działalność rachunkowo-księgowa; doradztwo podatkowe,
- działalność firm centralnych (head offices) i holdingów, z wyłączeniem holdingów finansowych,
- działalność agentów zajmujących się sprzedażą paliw, rud, metali i chemikaliów przemysłowych,
- działalność agentów zajmujących się sprzedażą towarów różnego rodzaju,
- sprzedaż hurtowa wyrobów metalowych oraz sprzętu i dodatkowego wyposażenia hydraulicznego i grzejnego,
- działalność związana z zarządzaniem urządzeniami informatycznymi,
- przetwarzanie danych; zarządzanie stronami internetowymi (hosting) i podobna działalność,
- pozostała działalność usługowa w zakresie technologii informatycznych i komputerowych,
- działalność związana z oprogramowaniem,
- reprodukcja zapisanych nośników informacji,
- naprawa i konserwacja urządzeń elektronicznych i optycznych,
- naprawa i konserwacja urządzeń elektrycznych,
- sprzedaż hurtowa komputerów, urządzeń peryferyjnych i oprogramowania,
- sprzedaż hurtowa sprzętu elektronicznego i telekomunikacyjnego oraz części do niego,
- sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń biurowych,
- sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń,
- wydawanie wykazów oraz list (np. adresowych, telefonicznych),
- działalność wydawnicza w zakresie pozostałego oprogramowania,
- działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki,
- działalność portali internetowych,
- pozostała działalność usługowa w zakresie informacji, gdzie indziej niesklasyfikowana,
- działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne,
- wynajem i dzierżawa maszyn i urządzeń biurowych, włączając komputery,
- dzierżawa własności intelektualnej i podobnych produktów, z wyłączeniem prac chronionych prawem autorskim,
- naprawa i konserwacja komputerów i urządzeń peryferyjnych,
- naprawa i konserwacja sprzętu (tele)komunikacyjnego,
- naprawa i konserwacja elektronicznego sprzętu powszechnego użytku,
- pozostała działalność usługowa, gdzie indziej niesklasyfikowana,
- działalność centrów telefonicznych (call center),
- pozostała działalność wydawnicza,
- działalność usługowa związana z przygotowaniem do druku,
- pozostałe drukowanie,
- wykonywanie fotokopii, przygotowywanie dokumentów i pozostała specjalistyczna działalność wspomagająca prowadzenie biura,
- pozostała działalność związana z udostępnianiem pracowników,
- pozostała działalność wspomagająca prowadzenie działalności gospodarczej, gdzie indziej niesklasyfikowana,
- pobór, uzdatnianie i dostarczanie wody,
- sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana,
- działalność bibliotek,
- działalność archiwów,
- działalność muzeów,
- kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
- zarządzanie nieruchomościami wykonywane na zlecenie,
- wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi,
- pozostałe pozaszkolne formy edukacji, gdzie indziej niesklasyfikowane,
- wynajem i dzierżawa samochodów osobowych i furgonetek,
- wynajem i dzierżawa pozostałych pojazdów samochodowych, z wyłączeniem motocykli,
- działalność organizatorów turystyki,
- hotele i podobne obiekty zakwaterowania,
- obiekty noclegowe turystyczne i miejsca krótkotrwałego zakwaterowania,
- pola kempingowe (włączając pola dla pojazdów kempingowych) i pola namiotowe,
- pozostałe zakwaterowanie,
- sprzedaż detaliczna prowadzona w niewyspecjalizowanych sklepach z przewagą żywności, napojów i wyrobów tytoniowych,
- pozostała sprzedaż detaliczna prowadzona w niewyspecjalizowanych sklepach,
- pozostała sprzedaż detaliczna prowadzona poza siecią sklepową, straganami i targowiskami,
- działalność związana z organizacją targów, wystaw i kongresów,
- pozostała działalność rozrywkowa i rekreacyjna.

W badanym okresie Spółka prowadziła działalność głównie w zakresie obrotu gazem ziemnym i ropą naftową, poszukiwania i eksploatacji złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, robót ogólnobudowlanych w zakresie rurociągów i kopalń, sprzedaży ropy naftowej i gazu ziemnego, leasingu składników majątku Spółki służącego przesyłowi energii i gazu.

Kapitał zakładowy Spółki według stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku wynosił 5.900.000.000 zł i dzielił się na 5.900.000.000 akcji o wartości nominalnej 1 złoty każda.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku wśród akcjonariuszy Spółki znajdowali się:

- Skarb Państwa – 72,40% akcji,
- pozostali – 27,60% akcji.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2011 roku wśród akcjonariuszy Spółki znajdowali się:

- Skarb Państwa – 72,41% akcji,
- pozostali – 27,59% akcji.

W trakcie roku obrotowego udział Skarbu Państwa w akcjonariacie Spółki zmniejszył się o 0,01% w związku z trwającym procesem wydawania akcji uprawnionym pracownikom. Dysponentem akcji przysługujących pracownikom, które dotychczas nie zostały wydane jest Skarb Państwa.

W roku obrotowym i po dniu bilansowym do dnia wydania opinii nie wystąpiły inne niż wyżej opisane zmiany w kapitale zakładowym Spółki.

Kapitał własny Grupy Kapitałowej według stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku wynosił 27.247 milionów złotych.

Rokiem obrotowym Grupy Kapitałowej jest rok kalendarzowy.

W skład Zarządu Spółki na dzień wydania opinii wchodził:

- Grażyna Piotrowska-Oliwa – Prezes Zarządu,
- Radosław Dudziński – Wiceprezes Zarządu,
- Sławomir Hinc – Wiceprezes Zarządu,
- Mirosław Szałuba – Wiceprezes Zarządu.

W badanym okresie oraz po dniu bilansowym do dnia wydania opinii wystąpiły następujące zmiany w składzie Zarządu Spółki:

- W dniu 7 marca 2012 roku Rada Nadzorcza powołała z dniem 19 marca 2012 roku Grażynę Piotrowską-Oliwę na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG SA
- W dniu 11 maja 2012 roku Marek Karabuła złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu Spółki. Marek Karabuła decyzją Rady Nadzorczej od 1 stycznia 2012 roku do czasu rozstrzygnięcia postępowania kwalifikacyjnego na stanowisko Prezesa Zarządu Spółki, nadzorował sprawy należące do kompetencji Prezesa Zarządu, w tym kierowanie pracami Zarządu PGNiG SA
- W dniu 22 stycznia 2013 roku Sławomir Hinc złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 31 marca 2013 roku.
- W dniu 27 lutego 2013 roku Rada Nadzorcza powołała Krzysztofa Bociana na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Poszukiwań i Wydobywania oraz Pana Jacka Murawskiego na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych z dniem 1 kwietnia 2013 roku.

Powyższe zmiany zostały zgłoszone i zarejestrowane we właściwym rejestrze sądowym, z wyjątkiem rezygnacji Sławomira Hince i powołania Krzysztofa Bociana i Jacka Murawskiego, które zgodnie z przepisami prawa zostaną zgłoszone do rejestracji.

Na dzień 31 grudnia 2012 roku w skład Grupy Kapitałowej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA wchodzi:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA jako Podmiot Dominujący oraz

- Spółki zależne
 - Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - PGNiG Poszukiwania SA (obecnie Exalo Drilling SA) – 100% udziałów,
 - GEOFIZYKA Kraków SA – 100% udziałów,
 - GEOFIZYKA Toruń SA – 100% udziałów,
 - INVESTGAS SA – 100% udziałów,
 - PGNiG Energia SA – 100% udziałów,
 - Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - „BUD - GAZ” Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - PGNiG Technologie SA – 100% udziałów,
 - Geovita SA – 100% udziałów,
 - Polish Oil And Gas Company – Libya B.V. – 100% udziałów,
 - PGNiG Norway AS – 100% udziałów,
 - PGNiG Sales & Trading GmbH – 100% udziałów,
 - PGNiG Finance AB – 100% udziałów,
 - PGNiG Serwis Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - „Polskie Elektrownie Gazowe” Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - BSiPG „Gazoprojekt” SA – 75% udziałów,
 - PGNiG TERMIKA SA* – 71% udziałów,
 - „NYSAGAZ Sp. z o.o.” – 66% udziałów,
 - Spółki pośrednio zależne
 - Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło SA – 100% udziałów,
 - Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków SA – 100% udziałów,
 - Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA SA – 100% udziałów,
 - Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Oil Tech International F.Z.E. – 100% udziałów,
 - Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Powiśle Park Sp. z o.o. (Warszawa) – 100% udziałów,
 - XOOOL GmbH – 100% udziałów,
 - Poltava Services LLC – 99% udziałów,
 - CHEMKOP Sp. z o.o. Kraków – 85% – udziałów,
 - GAZ Sp. z o.o. – 80% – udziałów.
- * Udział PGNiG SA w kapitale PGNiG TERMIKA SA – udział w głosach 99,99%.

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym na dzień 31 grudnia 2012 roku objęte zostały następujące spółki:

a) Spółka Dominująca – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

Przeprowadziliśmy badanie sprawozdania finansowego Spółki Dominującej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2012 roku. W wyniku przeprowadzonego badania wydaliśmy w dniu 5 marca 2013 roku opinię bez zastrzeżeń.

b) Spółki objęte konsolidacją metodą pełną:

Nazwa i siedziba Spółki	Udział w kapitale (w %)	Podmiot przeprowadzający badanie sprawozdania finansowego i rodzaj wydanej opinii	Dzień bilansowy konsolidowanej jednostki	Data opinii
GEOFIZYKA Kraków SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	27 lutego 2013
GEOFIZYKA Toruń SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	15 lutego 2013
PGNiG Poszukiwania SA (obecnie Exalo Drilling SA)	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń, ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	28 lutego 2013
PGNiG Norway AS	100,00%	Deloitte AS Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	20 lutego 2013
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	100,00%	Deloitte Accountants B.V.	31 grudnia 2012	(1)
INVESTGAS SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	28 lutego 2013
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
Geovita SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń, ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	28 lutego 2013
PGNiG Technologie SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
PGNiG Energia SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. PricewaterhouseCoopers Aktiengesellschaft	31 grudnia 2012	25 lutego 2013
GK PGNiG Sales&Trading GmbH	100,00%	Wirtschaftsprüfungsgesellschaft Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	21 lutego 2013
PGNiG Finance AB	100,00%	Deloitte AB Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	22 lutego 2013
PGNiG Termika SA	99,99%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	1 marca 2013
Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	25 lutego 2013
PGNiG Serwis Sp. z o.o.	100,00%	CHE Consulting Sp. z o.o.	31 grudnia 2012	(1)
Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt SA	75,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń	31 grudnia 2012	28 lutego 2013
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń, ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	4 marca 2013
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń, ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	4 marca 2013
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA SA	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń, ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	28 lutego 2013
Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia bez zastrzeżeń, ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	28 lutego 2013
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	100,00%	Deloitte Polska Sp. z o.o. Sp. k. Opinia z zastrzeżeniem i ze zwróceniem uwagi	31 grudnia 2012	28 lutego 2013

(1) Do dnia opinii z badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA opinia z badania spółki nie została wydana.

c) Spółki objęte konsolidacją metodą praw własności:

Nazwa i siedziba Spółki	Udział w kapitale (w %)	Podmiot przeprowadzający badanie sprawozdania finansowego i rodzaj wydanej opinii	Dzień bilansowy konsolidowanej jednostki	Data opinii
SGT EuRoPol Gaz SA	48%	PricewaterhouseCoopers Sp. z o.o.	31 grudnia 2012	(1)
Gas-Trading SA	43%	-	31 grudnia 2012	(1)

(1) Do dnia opinii z badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA opinia z badania spółki nie została wydana.

2. Informacje o skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za poprzedni rok obrotowy

Spółka Dominująca sporządzająca sprawozdanie skonsolidowane nie stosowała istotnych uproszczeń i odstępstw od przyjętych zasad konsolidacji w stosunku do kontrolowanych jednostek.

W badanym roku obrotowym i na dzień 31 grudnia 2012 roku Spółka włączyła do konsolidacji następujące jednostki:

- PGNiG Poszukiwania SA (obecnie Exalo Drilling SA)
- PGNiG Termika SA
- PGNiG Serwis Sp. z o.o.

Ponadto spółka PGNiG SPV1 Sp. z o.o. została połączona z PGNiG Termika SA.

d) Spółki nieobjęte skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym ze względu na nieistotność:

- Spółki zależne:
 - „BUD - GAZ” Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - „Polskie Elektrownie Gazowe” Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. – 100% udziałów,
 - CHEMKOP Sp. z o.o. Kraków – 85% udziałów,
 - „NYSAGAZ Sp. z o.o.” – 66% udziałów,
 - PT Geofizyka Toruń Indonezja LLC w likwidacji – 55% udziałów,
- Spółki pośrednio zależne:
 - GAZ Sp. z o.o. – 80% udziałów,
- Spółki stowarzyszone:
 - Sahara Petroleum Technology Llc w likwidacji – 49% udziałów,
 - PFK GASKON SA – 46% udziałów,
 - „GAZOMONTAŻ” SA – 45% udziałów,
 - „ZRUG” Sp. z o.o. (w Poznaniu) – 40% udziałów,
 - ZWUG „INTERGAZ” Sp. z o.o. – 38% udziałów,
 - „Dewon” ZSA – 36% udziałów,
 - „ZRUG TORUŃ” SA w upadłości likwidacyjnej – 25% udziałów.

Po dniu bilansowym zarejestrowano prawne połączenie spółki PGNiG Poszukiwania SA (obecnie Exalo Drilling SA) oraz następujących spółek:

- Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło SA
- Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków SA
- Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA SA
- Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.
- Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.

W wyniku połączenia pozostała Spółka PGNiG Poszukiwania SA (obecnie Exalo Drilling SA).

Działalność Grupy Kapitałowej w 2011 roku zamknęła się zyskiem netto w wysokości 1.626.184 tys. zł. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej za rok obrotowy 2011 podlegało badaniu przez biegłego rewidenta. Badanie zostało przeprowadzone przez podmiot uprawniony Deloitte Audyt Sp. z o.o. Biegły rewident w dniu 1 marca 2012 roku wydał o tym sprawozdaniu opinię bez zastrzeżeń ze zwróceniem uwagi o następującej treści:

„Nie zgłaszając zastrzeżeń do prawidłowości i rzetelności zbadanego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, zwracamy uwagę na:

- Notę nr 6.2 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w której Zarząd Spółki Dominującej wskazał na czynniki powodujące niepewność założeń przyjętych do wyceny akcji spółki współzależnej SGT EuRoPol Gaz SA. Wycena wartości akcji została oparta o niezależne od Spółki Dominującej założenia i zdarzenia przyszłe, których rezultatu na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie można było jednoznacznie przewidzieć. Zarząd Spółki Dominującej wyjaśnił także przyczyny, dla których dokonano odpisów z tytułu utraty wartości akcji tej spółki.
- Notę nr 37.8 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w której to Zarząd Spółki Dominującej, wskazuje na niepewność związaną z aktualną sytuacją polityczną w Libii oraz na niepewność związaną z przyszłą działalnością w tym kraju.”

Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy zatwierdzające Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok obrotowy 2012 odbyło się w dniu 6 czerwca 2012 roku.

Sprawozdanie finansowe za rok obrotowy 2011 zostało zgodnie z przepisami prawa złożone w Krajowym Rejestrze Sądowym w dniu 15 czerwca 2012 roku i złożone do opublikowania w Monitorze Polskim B w dniu 20 czerwca 2012 roku. Sprawozdanie to zostało opublikowane w Monitorze Polskim B nr 2001 w dniu 10 września 2012 roku.

3. Dane identyfikujące podmiot uprawniony oraz kluczowego biegłego rewidenta przeprowadzającego w jego imieniu badanie

Badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostało przeprowadzone na podstawie umowy z dnia 28 czerwca 2010 roku, zawartej pomiędzy Spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA a firmą Deloitte Audyt Sp. z o.o. (obecnie Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k.) z siedzibą w Warszawie, al. Jana Pawła II 19, wpisaną na prowadzoną przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów listę podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych pod nr 73. W imieniu podmiotu uprawnionego badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostało przeprowadzone pod nadzorem kluczowego biegłego rewidenta Piotra Sokołowskiego (nr ewidencyjny 9752) w siedzibie Spółki Dominującej w dniach 22 października do 2 listopada 2012 roku oraz od 28 stycznia do 5 marca 2013 roku.

Wyboru podmiotu uprawnionego dokonała Rada Nadzorcza uchwałą z dnia 12 maja 2010 roku na podstawie upoważnienia zawartego w par. 33 statutu Spółki.

Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.) oraz kluczowy biegły rewident Piotr Sokołowski potwierdzają, iż są uprawnieni do badania sprawozdań finansowych oraz spełniają warunki określone w art. 56 ustawy o biegłych rewidentach i ich samorządzie, podmiotach uprawnionych do badania sprawozdań finansowych oraz nadzorze publicznym (Dz. U. z 2009 roku Nr 77, poz. 649 z późn. zm.) do wyrażenia bezstronnej i niezależnej opinii o skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

4. Dostępność danych i oświadczenia kierownictwa Spółki

Nie wystąpiły ograniczenia zakresu naszego badania.

Podmiotowi uprawnionemu i kluczowemu biegłemu rewidentowi w trakcie badania udostępniono wszystkie żądane dokumenty i dane, jak również udzielono wyczerpujących informacji i wyjaśnień, co między innymi zostało potwierdzone pisemnym oświadczeniem Zarządu Spółki Dominującej z dnia 5 marca 2013 roku.

II. Sytuacja majątkowa i finansowa Grupy Kapitałowej

Poniżej zaprezentowane są podstawowe wielkości ze skonsolidowanego rachunku zysków i strat oraz wskaźniki finansowe opisujące wynik finansowy Grupy Kapitałowej, jej sytuację finansową i majątkową w porównaniu do analogicznych wielkości za rok ubiegły.

Podstawowe wielkości (w milionach złotych)	2012	2011*
Przychody ze sprzedaży	28.730	23.004
Koszty działalności operacyjnej	(26.197)	(21.132)
Przychody finansowe	216	135
Koszty finansowe	(380)	(152)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	173	43
Podatek dochodowy	(308)	(143)
Zysk (strata) netto	2.234	1.755
Całkowity dochód ogółem	2.030	1.820

Wskaźniki rentowności		
rentowność sprzedaży	9%	8%
rentowność sprzedaży netto	8%	8%
rentowność netto kapitału własnego	9%	7%

Wskaźniki efektywności		
wskaźnik rotacji majątku	0,60	0,59
wskaźnik rotacji należności w dniach	55	51
wskaźnik rotacji zobowiązań w dniach	18	21
wskaźnik rotacji zapasów w dniach	36	27

Płynność/Kapitał obrotowy netto		
stopa zadłużenia	43%	35%
stopień pokrycia majątku kapitałem własnym	57%	65%
kapitał obrotowy netto (w mln zł)	1.220	(322)
wskaźnik płynności	1,13	0,96
wskaźnik podwyższonej płynności	0,81	0,69

* W związku z zmianą zasad rachunkowości w roku 2012, dane za rok obrotowy 2011 zostały przedstawione po ich doprowadzeniu do porównywalności.

Analiza powyższych wielkości i wskaźników wskazuje na wystąpienie w roku 2012 następujących tendencji:

- wzrost wskaźnika rentowności sprzedaży i rentowności netto kapitału własnego,
- spadek wskaźnika rotacji majątku,
- wzrost wskaźników rotacji należności, zobowiązań i zapasów,
- wzrost stopy zadłużenia.

III. Informacje szczegółowe

1. Informacje na temat badanego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Badane skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone na dzień 31 grudnia 2012 roku i obejmuje:

- skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 31 grudnia 2012 roku, które po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę 47.917 milionów zł,
- skonsolidowany rachunek zysków i strat za okres od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku wykazujący zysk netto w kwocie 2.234 milionów zł,
- skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów za okres od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku wykazujący całkowity dochód ogółem w kwocie 2.030 milionów zł,
- sprawozdanie ze zmian w skonsolidowanym kapitale własnym za okres od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku wykazujące zwiększenie kapitału własnego o kwotę 2.029 milionów zł,
- skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku wykazujące zwiększenie stanu środków pieniężnych o kwotę 443 milionów zł,
- informacje dodatkowe, obejmujące informacje o przyjętej polityce rachunkowości i inne informacje objaśniające.

Struktura aktywów i pasywów oraz pozycji kształtujących wynik finansowy została przedstawiona w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Badanie objęło okres od 1 stycznia 2012 roku do 31 grudnia 2012 roku i polegało głównie na:

- badaniu prawidłowości i rzetelności przygotowanego przez Zarząd Spółki Dominującej skonsolidowanego sprawozdania finansowego,
- badaniu dokumentacji konsolidacyjnej,
- ocenie prawidłowości zastosowanych w trakcie konsolidacji metod i procedur konsolidacyjnych,
- przeglądzie sporządzonych przez innych biegłych rewidentów opinii i raportów z badania sprawozdań finansowych spółek zależnych i stowarzyszonych, podlegających konsolidacji.

2. Dokumentacja konsolidacyjna

Spółka Dominująca przedstawiła dokumentację konsolidacyjną obejmującą:

1. sprawozdania finansowe jednostek objętych skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym,
2. sprawozdania finansowe jednostek podporządkowanych dostosowane do zasad (polityki) rachunkowości obowiązujących przy konsolidacji,
3. sprawozdania finansowe jednostek podporządkowanych przeliczone na walutę polską,
4. wszelkie korekty i wyłączenia dokonywane w celu konsolidacji, niezbędne do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego,
5. obliczenia wartości godziwej aktywów netto jednostek podporządkowanych,
6. obliczenia wartości firmy oraz ujemnej wartości firmy i ich odpisów, w tym z tytułu trwałej utraty wartości,
7. obliczenia kapitałów mniejszości,
8. obliczenia różnic kursowych z przeliczenia sprawozdań finansowych jednostek podporządkowanych, wyrażonych w walutach obcych.

Podstawy sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej za rok obrotowy 2012 sporządzono zgodnie z MSSF.

Określenie jednostek Grupy Kapitałowej

Przy określaniu zakresu i metod konsolidacji, jak również stosunku zależności, stosowano kryteria określone w MSSF.

Okres obrotowy

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone na ten sam dzień bilansowy i za ten sam rok obrotowy co sprawozdanie finansowe Spółki Dominującej – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA Jednostki zależne i stowarzyszona objęte konsolidacją sporządziły sprawozdania finansowe na ten sam dzień bilansowy co Spółka Dominująca. Rok obrotowy wszystkich spółek zależnych i stowarzyszonej objętych konsolidacją został zakończony 31 grudnia 2012 roku.

Metoda konsolidacji

Konsolidacja sprawozdań Grupy Kapitałowej, w odniesieniu do jednostek zależnych, została przeprowadzona metodą pełną przez sumowanie w pełnej wysokości wszystkich odpowiednich pozycji sprawozdań finansowych Spółki Dominującej i jednostek zależnych objętych konsolidacją.

Po dokonaniu sumowań dokonano korekt i wyłączeń konsolidacyjnych, które dotyczyły:

- wartości nabycia udziałów posiadanych przez Spółkę Dominującą w jednostkach zależnych oraz części aktywów netto jednostek zależnych odpowiadającej udziałowi Spółki Dominującej we własności tych jednostek,
- wzajemnych należności i zobowiązań jednostek objętych konsolidacją,
- istotnych przychodów i kosztów dotyczących operacji pomiędzy jednostkami objętymi konsolidacją.

W odniesieniu do jednostek stowarzyszonych zastosowano metodę praw własności. Wartość udziału Spółki Dominującej w jednostce stowarzyszonej skorygowano o przypadające na rzecz Spółki Dominującej zwiększenia lub zmniejszenia kapitału własnego jednostki stowarzyszonej, które nastąpiły w ciągu okresu objętego konsolidacją oraz pomniejszono o należne od tych jednostek dywidendy.

3. Kompletność i poprawność sporządzenia dodatkowych informacji i objaśnień oraz sprawozdania z działalności Grupy Kapitałowej

Spółka Dominująca potwierdziła zasadność zastosowania zasady kontynuacji działalności przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Zasady wyceny aktywów i pasywów, pomiaru wyniku finansowego oraz sposobu sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały prawidłowo i kompletnie opisane w dodatkowych informacjach i objaśnieniach do skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Spółka Dominująca sporządziła dodatkowe informacje i objaśnienia w postaci not tabelarycznych do poszczególnych pozycji skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej i sprawozdania z całkowitych dochodów oraz opisów słownych zgodnie z zasadami zawartymi w MSSF.

Informacje objaśniające do pozycji: rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne i prawne, inwestycje, zobowiązania i rezerwy prawidłowo przedstawiają zwiększenia i zmniejszenia oraz tytuły tych zmian w ciągu roku obrotowego.

Dla poszczególnych aktywów wykazanych w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej przedstawiono możliwość dysponowania nimi z uwagi na zabezpieczenia poczynione na rzecz wierzycieli.

Spółka Dominująca dokonała prawidłowej prezentacji poszczególnych składników aktywów i pasywów oraz przychodów i kosztów w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej, skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, sprawozdanie ze zmian w skonsolidowanym kapitale własnym oraz skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych wraz z dodatkowymi informacjami i objaśnieniami, stanowiącymi ich integralną część, zawierają wszystkie pozycje, których ujawnienie w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym jest wymagane przepisami MSSF.

Zarząd sporządził i załączył do skonsolidowanego sprawozdania finansowego sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej w roku obrotowym 2012. Sprawozdanie z działalności zawiera informacje wymagane przez art. 49 ust. 2 ustawy o rachunkowości oraz rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim. Dokonaliśmy sprawdzenia tego sprawozdania w zakresie ujawnionych w nim informacji, których bezpośrednim źródłem jest zbadane skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

IV. Uwagi końcowe

Oświadczenia Zarządu

Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.) oraz kluczowy biegły rewident otrzymali od Zarządu Spółki Dominującej pisemne oświadczenie, w którym Zarząd stwierdził, iż Grupa Kapitałowa przestrzegała przepisów prawa.

Piotr Sokołowski
Kluczowy biegły rewident
przeprowadzający badanie
nr ewid. 9752

W imieniu Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.) – podmiotu uprawnionego do badania sprawozdań finansowych wpisanego na listę podmiotów uprawnionych prowadzoną przez KRBR pod nr. ewidencyjnym 73:

Piotr Sokołowski – Wiceprezes Zarządu Deloitte Polska Sp. z o.o. – komplementariusza Deloitte Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dawniej: Deloitte Audyt Sp. z o.o.)

Warszawa, 5 marca 2013 roku

Wybrane dane finansowe

za okres zakończony 31 grudnia 2012 roku

(w milionach)	PLN		EUR	
	Okres od 1.01.2012 do 31.12.2012	Okres od 1.01.2011 do 31.12.2011	Okres od 1.01.2012 do 31.12.2012	Okres od 1.01.2011 do 31.12.2011
I Przychody ze sprzedaży	28 730	23 004	6 884	5 556
II Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	2 533	1 872	607	452
III Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 542	1 898	609	458
IV Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 236	1 756	536	424
V Zysk/(Strata) netto	2 234	1 755	535	424
VI Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	2 032	1 821	487	440
VII Całkowite dochody razem	2 030	1 820	486	440
VIII Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 552	2 676	611	646
IX Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(6 149)	(4 227)	(1 473)	(1 021)
X Środki pieniężne netto z działalności finansowej	4 040	1 682	968	406
XI Środki pieniężne netto razem	443	131	106	32
XII Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję, przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN / EUR)	0,38	0,30	0,09	0,07

(w milionach)	PLN		EUR	
	31 grudnia 2012	31 grudnia 2011	31 grudnia 2012	31 grudnia 2011
XIII Aktywa razem	47 917	38 824	11 721	8 790
XIV Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	20 670	13 606	5 056	3 080
XV Zobowiązania długoterminowe	11 057	5 760	2 705	1 304
XVI Zobowiązania krótkoterminowe	9 613	7 846	2 351	1 776
XVII Kapitał własny	27 247	25 218	6 665	5 710
XVIII Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 443	1 336
XIX Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
XX Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w PLN / EUR)	4,62	4,27	1,13	0,97
XXI Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	0,12	-	0,03

Pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitego dochodu oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych zostały przeliczone według kursu EUR, stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego.

Pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej zostały przeliczone według średniego kursu EUR obowiązującego na koniec danego okresu obrotowego, ustalonego przez NBP.

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

(w PLN)	31 grudnia 2012	31 grudnia 2011
Średni kurs w okresie	4,1736	4,1401
Kurs na koniec okresu	4,0882	4,4168

Skonsolidowany rachunek zysków i strat

za okres zakończony 31 grudnia 2012 roku

(w milionach PLN)	Okres od 1.01.2012 do 31.12.2012	Okres od 1.01.2011 do 31.12.2011
Przychody ze sprzedaży	28 730	23 004
Zużycie surowców i materiałów	(17 447)	(14 059)
Świadczenia pracownicze	(3 054)	(2 850)
Amortyzacja	(2 069)	(1 574)
Usługi obce	(3 060)	(3 182)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1 006	1 129
Pozostałe koszty operacyjne netto	(1 573)	(596)
Koszty operacyjne razem	(26 197)	(21 132)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	2 533	1 872
Przychody finansowe	216	135
Koszty finansowe	(380)	(152)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	173	43
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 542	1 898
Podatek dochodowy	(308)	(143)
Zysk/(Strata) netto	2 234	1 755
Przypisany/a:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	2 236	1 756
Udziałom niekontrolującym	(2)	(1)
(w PLN)	2012	2011
Zysk/(Strata) netto i rozdzielony zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej	0,38	0,30

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

za okres zakończony 31 grudnia 2012 roku

(w milionach PLN)	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 grudnia 2012	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 grudnia 2011
Zysk/(Strata) netto	2 234	1 755
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(2)	(1)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(250)	135
Aktualizacja wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	(53)
Podatek odroczony dotyczący innych całkowitych dochodów	48	(16)
Inne całkowite dochody netto	(204)	65
Całkowite dochody razem	2 030	1 820
Przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	2 032	1 821
Udziałom niekontrolującym	(2)	(1)

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

na dzień 31 grudnia 2012 roku

(w milionach PLN)

31 grudnia 2012

31 grudnia 2011

1 stycznia 2011

AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	33 784	29 319	26 360
Nieruchomości inwestycyjne	11	7	10
Wartości niematerialne	1 146	343	298
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	771	598	556
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	48	56	170
Inne aktywa finansowe	124	10	40
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 124	920	662
Pozostałe aktywa trwałe	76	48	41
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	37 084	31 301	28 137
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	3 064	2 082	1 049
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	5 374	3 378	3 387
Należności z tytułu podatku bieżącego	150	164	230
Pozostałe aktywa	84	78	75
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	22	9
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	105	285	78
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 948	1 505	1 373
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	108	9	4
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	10 833	7 523	6 205
Aktywa razem	47 917	38 824	34 342

(w milionach PLN)	31 grudnia 2012	31 grudnia 2011	1 stycznia 2011
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(90)	114	12
Zyski/(Straty) zatrzymane	19 693	17 457	16 445
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	27 243	25 211	24 097
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	4	7	14
Kapitał własny razem	27 247	25 218	24 111
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 509	1 382	970
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	319	268	280
Rezerwy	1 792	1 358	1 221
Przychody przyszłych okresów	1 448	1 160	1 089
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 936	1 572	1 501
Inne zobowiązania długoterminowe	53	20	21
Zobowiązania długoterminowe razem	11 057	5 760	5 082
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 667	3 236	3 103
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 702	3 617	1 229
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	393	417	104
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	24	58	226
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	356	238	177
Rezerwy	350	185	216
Przychody przyszłych okresów	101	95	94
Zobowiązania dotyczące aktywów przeznaczonych do sprzedaży	20	-	-
Zobowiązania krótkoterminowe razem	9 613	7 846	5 149
Zobowiązania razem	20 670	13 606	10 231
Zobowiązania i kapitał własny razem	47 917	38 824	34 342

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

za okres zakończony 31 grudnia 2012 roku

(w milionach PLN)	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 grudnia 2012	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 grudnia 2011
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	2 234	1 755
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(173)	(43)
Amortyzacja	2 069	1 574
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(142)	(193)
Odsetki i dywidendy netto	234	(25)
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	138	86
Podatek dochodowy bieżącego okresu	308	143
Pozostałe pozycje netto	456	527
Podatek dochodowy zapłacony	(591)	(396)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	4 533	3 428
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	(1 734)	12
Zmiana stanu zapasów	(620)	(1 031)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	73	49
Zmiana stanu rezerw	140	1
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	248	299
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(22)	(2)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(66)	(80)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 552	2 676
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	208	21
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	5	153
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	21	18
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(3 788)	(4 506)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	(29)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	(29)
Otrzymane odsetki	3	2
Otrzymane dywidendy	4	3
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	-	2
Wydatki na nabycie akcji spółki PGNiG Termika SA	(3 021)	-
Pozostałe pozycje netto	419	138
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(6 149)	(4 227)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	193	384
Wpływy z emisji papierów dłużnych	8 649	3 284
Spłata kredytów i pożyczek	(972)	(59)
Wykup papierów dłużnych	(3 354)	(1 091)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(44)	(31)
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(111)	-
Wypłacone dywidendy	(1)	(678)
Zapłacone odsetki	(317)	(111)
Pozostałe pozycje netto	(3)	(16)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	4 040	1 682
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	443	131
Różnice kursowe netto	-	1
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 504	1 373
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 947	1 504

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

za okres zakończony 31 grudnia 2012 roku

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitał własny (przypisany udziałom niekontrolującym)	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	Stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Aktualizacji wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	Zyski/(Straty) zatrzymane		
(w milionach PLN)								
Stan na 1 stycznia 2012 roku	5 900	1 740	(29)	143	-	17 457	25 211	7 25 218
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	(1) (1)
Pozostałe ruchy na kapitale własnym	-	-	-	-	-	-	-	-
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody razem	-	-	(2)	(202)	-	2 236	2 032	(2) 2 030
Zysk/(Strata) netto za 2012 rok	-	-	-	-	-	2 236	2 236	(2) 2 234
Inne całkowite dochody netto za 2012 rok	-	-	(2)	(202)	-	-	(204)	- (204)
Stan na 31 grudnia 2012 roku	5 900	1 740	(31)	(59)	-	19 693	27 243	4 27 247
Stan na 1 stycznia 2011 roku (przekształcone)	5 900	1 740	(65)	34	43	16 445	24 097	14 24 111
Przeniesienia	-	-	37	-	-	(36)	1	(1) -
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	(708)	(708)	- (708)
Wykup akcji (udziałów) od udziałowców niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	-	(5) (5)
Całkowite dochody razem	-	-	(1)	109	(43)	1 756	1 821	(1) 1 820
Zysk/(Strata) netto za 2011 rok	-	-	-	-	-	1 756	1 756	(1) 1 755
Inne całkowite dochody netto za 2011 rok	-	-	(1)	109	(43)	-	65	- 65
Stan na 31 grudnia 2011 roku (przekształcone)	5 900	1 740	(29)	143	-	17 457	25 211	7 25 218

Segmenty operacyjne

Segmenty sprawozdawcze

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów, zysków i strat oraz aktywów i pasywów poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 31 grudnia 2012 roku i 31 grudnia 2011 roku.

Okres zakończony 31 grudnia 2012 roku (w milionach PLN)	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie na giełdzie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 121	23 353	153	1 893	210	-	28 730
Sprzedaż między segmentami	1 204	360	3 430	64	333	(5 391)	-
Przychody segmentu razem	4 325	23 713	3 583	1 957	543	(5 391)	28 730
Amortyzacja	(613)	(162)	(819)	(456)	(19)	-	(2 069)
Pozostałe koszty	(2 359)	(23 226)	(1 886)	(1 486)	(544)	5 373	(24 128)
Koszty segmentu razem	(2 972)	(23 388)	(2 705)	(1 942)	(563)	5 373	(26 197)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	1 353	325	878	15	(20)	(18)	2 533
Koszty finansowe netto							(164)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		173					173
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							2 542
Podatek dochodowy							(308)
Zysk/(Strata) netto							2 234
Sprawozdanie z sytuacji finansowej							
Aktywa segmentu	16 580	18 650	13 089	4 345	483	(7 278)	45 869
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		771					771
Aktywa nieprzypisane							153
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							1 124
Aktywa razem							47 917
Kapitał własny razem							27 247
Zobowiązania segmentu	5 823	3 937	2 234	2 870	171	(6 943)	8 092
Zobowiązania nieprzypisane							10 642
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 936
Zobowiązania i kapitał własny razem							47 917
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 676)	(719)	(1 141)	(196)	(29)	(27)	(3 788)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 132)	(1 686)	(97)	(33)	(9)	1	(2 956)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(41)

Okres zakończony 31 grudnia 2011 roku (w milionach PLN)	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 879	19 831	141	-	153	-	23 004
Sprzedaż między segmentami	1 202	155	3 329	-	435	(5 121)	-
Przychody segmentu razem	4 081	19 986	3 470	-	588	(5 121)	23 004
Amortyzacja	(607)	(129)	(823)	-	(15)	-	(1 574)
Pozostałe koszty	(2 159)	(20 056)	(1 864)	-	(564)	5 085	(19 558)
Koszty segmentu razem	(2 766)	(20 185)	(2 687)	-	(579)	5 085	(21 132)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	1 315	(199)	783	-	9	(36)	1 872
Koszty finansowe netto							(17)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		43					43
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							1 898
Podatek dochodowy							(143)
Zysk/(Strata) netto							1 755
Sprawozdanie z sytuacji finansowej							
Aktywa segmentu	15 875	12 214	12 603	-	549	(4 276)	36 965
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		598					598
Aktywa nieprzypisane							341
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							920
Aktywa razem							38 824
Kapitał własny razem							25 218
Zobowiązania segmentu	2 177	2 798	1 915	-	120	(3 937)	3 073
Zobowiązania nieprzypisane							8 961
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							1 572
Zobowiązania i kapitał własny razem							38 824
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(2 788)	(617)	(1 139)	-	(19)	57	(4 506)
Odpisy aktualizujące aktywa	(978)	(1 711)	(91)	-	(12)	1	(2 791)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(38)

Kontakt

Centrala PGNiG SA
ul. M. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa
tel. 22 589 45 55
tel. 22 691 79 00
faks 22 691 82 73
www.pgnig.pl

Departament Marketingu i Komunikacji
tel. 22 691 79 55
faks 22 691 81 03
e-mail: pr@pgnig.pl

**Pełnomocnik ds. Strategii
Zrównoważonego Rozwoju
i Odpowiedzialnego Biznesu**
tel. 22 691 82 01
faks 22 691 81 03
www.odpowiedzialna-energia.pl

Pełnomocnik ds. Etyki
tel. 22 691 82 05
faks 22 691 81 03

Zespół Rzecznika Prasowego
tel. 22 691 79 30
faks 22 691 83 07
e-mail: rzecznik@pgnig.pl
www.bp.pgnig.pl

**Dział Relacji Inwestorskich
i Sprawozdawczości Zarządczej**
tel. 22 691 82 56, 22 589 46 71
faks 22 589 46 02
e-mail: ri@pgnig.pl
www.ri.pgnig.pl

**Oddział Centralne Laboratorium
Pomiarowo-Badawcze w Warszawie**
ul. M. Kasprzaka 25 B
01-224 Warszawa
tel. 22 691 87 53
faks 22 691 87 59
e-mail: clpb@pgnig.pl
www.clpb.pgnig.pl

Oddział w Sanoku
ul. H. Sienkiewicza 12
38-500 Sanok
tel. 13 465 21 11
faks 13 463 55 55
e-mail: sanok@pgnig.pl
www.sanok.pgnig.pl

Oddział w Odolanowie
ul. Krotoszyńska 148
63-430 Odolanów
tel. 62 736 44 41
faks 62 736 59 89
e-mail: odolanow@pgnig.pl
www.odolanow.pgnig.pl

Oddział w Zielonej Górze
ul. Bohaterów Westerplatte 15
65-034 Zielona Góra
tel. 68 329 14 00
faks 68 329 13 37
e-mail: zielonagora@pgnig.pl
www.zielonagora.pgnig.pl

**Oddział Ratownicza Stacja Górnictwa Otworowego
w Krakowie**
ul. Sołtysowska 25A
31-503 Kraków
tel. 12 644 51 54 , 695 188 498
faks 12 680 26 75
e-mail: rsgo@pgnig.pl
www.rsgo.pgnig.pl

Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie
ul. M. Kasprzaka 25A
01-224 Warszawa
tel. 22 589 45 75
faks 22 589 43 78

Oddział KPMG Mogilno w Pałędziu Dolnym
88-314 Pałędzie Dolne

Oddział Obrotu Hurtowego w Warszawie
ul. M. Kasprzaka 25A
01-224 Warszawa

Dolnośląski Oddział Handlowy we Wrocławiu

ul. Gazowa 3
50-513 Wrocław
tel. 71 364 94 05
faks 71 364 94 06
e-mail: gazownia.wroclawska@pgnig.pl

Górnośląski Oddział Handlowy w Zabrzu

ul. Mikulczycka 5
41-800 Zabrze
tel. 32 373 50 05
faks 32 373 53 02

Karpacki Oddział Handlowy w Tarnowie

ul. Wita Stwosza 7
33-100 Tarnów
tel. 14 632 38 00
faks 14 632 38 11
e-mail: gazownia.tarnow@pgnig.pl

Mazowiecki Oddział Handlowy w Warszawie

Al. Jerozolimskie 146 B
02-305 Warszawa
tel. 22 325 14 22
faks 22 325 14 66
e-mail: sekretariat.warszawa@pgnig.pl

Pomorski Oddział Handlowy w Gdańsku

ul. Wałowa 41/43
80-858 Gdańsk
tel. 58 323 03 02
faks 58 323 03 01
e-mail: sekretariat.gdansk@pgnig.pl

Wielkopolski Oddział Handlowy w Poznaniu

ul. Grobla 15
61-859 Poznań
tel. 61 885 42 00
faks 61 885 43 00
e-mail: sekretariat.poznan@pgnig.pl

Przedstawicielstwo PGNiG SA w Brukseli

Rond Point Schuman 6
1040 Brussels, Belgium
tel. +32 2 234 79 80
faks +32 2 234 79 12
e-mail: brussels@pgnig.pl

Przedstawicielstwo PGNiG SA

w Republice Białorusi
225081 obwód brzeski,
rejon kamieniecki,
wieś Makarowa, Białoruś
Stacja Pomiaru Gazu „Wysokoje”
tel./faks +375 163 171 368

Przedstawicielstwo PGNiG SA w Kijowie

ul. Sz. Rustaweli 31b, m. 16
вул. Ш. Руставелі 31 – б, кв. № 16
01 333 Kijów/м. Київ, Ukraina/Україна
tel./faks +380 44 284 34 01
e-mail: kiev@pgnig.pl

Przedstawicielstwo PGNiG SA w Moskwie

ul. Wawilowa dom 79, korpus 1, biuro nr 5-3
ул. Вавилова д. 79, кор. 1, офис № 5 – 3
117335 Moskwa/Moskwa, Rosja/Rosсия
tel. +7 495 775 38 56
faks +7 495 775 38 57
e-mail: moscow@pgnig.pl

Oddział w Egipcie

13w/5 repeated
Elasylyk Project – New Maadi Kair
Kair, Egipt
tel. +20 22 517 73 54
faks +20 22 517 73 53

Oddział Operatorski w Pakistanie

House No 321, Street 17, Sektor E-7
Islamabad 44000, Pakistan
tel. +92 51 265 45 91
faks +92 51 265 45 94



Publikacja została wydrukowana na papierze ekologicznym produkowanym w 100% z makulatury, bielonym bez użycia chloru gazowego.

Produkty oznaczone certyfikatem FSC pochodzą z lasu zarządzanego zgodnie z dobrem przyrody, a także dobrem żyjących na jego terenie społeczności, czyli według zasad Dobrej Praktyki Leśnej.

