

Kalendarz wydarzeń



Styczeń 2007

Spółka Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA w Pile realizowała rozpoczęte pod koniec 2006 roku wiercenia otworu AL-BORQ-1X, zlokalizowanego w północno-zachodniej części Egiptu, dla firmy Vegas Oil and Gas SA. Pod koniec stycznia spółka rozpoczęła również wiercenia dla Apache West Kanayes Corporation Ldc.

Luty 2007

PGNiG włączyło do eksploatacji nową kopalnię gazu ziemnego w Jasionce koło Rzeszowa. Zasoby wydobywalne złoża Jasionka wynoszą 1,75 mld m³. Przewiduje się, że kopalnia umożliwi wydobycie ponad 150 mln m³ gazu ziemnego wysokometanowego rocznie. Nakłady inwestycyjne wyniosły około 24 mln zł.

PGNiG oraz Mobil Development Norway A/S wraz z ExxonMobil Production Norway Inc. podpisali warunkową umowę sprzedaży udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 dających prawo do eksploatacji złóż Skarv i Snadd na norweskim szelfie kontynentalnym. Zgodnie z umową PGNiG nabyło 15% udziałów w licencjach (po unytaryzacji udział zmniejszył się do 12%).

Marzec 2007

PGNiG jako pierwsza polska firma z sektora energetycznego oficjalnie otworzyła stałe przedstawicielstwo w Brukseli. W ten sposób spółka stała się aktywnym członkiem europejskiego forum rynku gazu. Poprzez stałą obecność w Brukseli, PGNiG może na bieżąco analizować wpływ europejskiej legislacji na polski rynek gazu. Ułatwi to także starania o wsparcie unijne dla konkretnych projektów ważnych dla bezpieczeństwa energetycznego Polski.

Walne Zgromadzenie PGNiG wyraziło zgodę na utworzenie spółki Polskie LNG (PLNG), która będzie realizowała projekt budowy terminalu skroplonego gazu ziemnego (LNG) w Świnoujściu, a w późniejszym etapie zajmie się jego eksploatacją (działalnością regazyfikacyjną). PGNiG objęło 100% udziałów w PLNG.

Kwiecień 2007

PGNiG znalazło się na liście *Global 2000* redagowanej przez prestiżowy magazyn „Forbes”. Ranking klasyfikuje spółki, które mają największe znaczenie dla światowej gospodarki. PGNiG po raz pierwszy zostało sklasyfikowane na 1 170 miejscu, co dało spółce trzecią pozycję wśród polskich firm.

Maj 2007

PGNiG oraz Energinet.dk uzgodniły porozumienie, którego celem jest realizacja projektu poprowadzenia bezpośredniego gazociągu pomiędzy Polską a Danią (Baltic Pipe). Współpraca z Energinet.dk w zakresie projektów dotyczących dostaw i przesyłu gazu na europejskim, zliberalizowanym rynku jest kolejnym przykładem rozwijania międzynarodowej aktywności PGNiG.

PGNiG podpisało porozumienie z GB Petroleum Plc. o podjęciu wspólnej działalności poszukiwawczej i eksploatacji złóż węglowodorów na koncesjach posiadanych przez obie firmy. Dla PGNiG oznacza to możliwość wykorzystania koncesji GB Petroleum Plc. w Tunezji i Maroku. Obie firmy wyraziły ponadto chęć długofalowej współpracy opartej na wymianie wiedzy i doświadczeń.

Czerwiec 2007

PGNiG wygrało przetarg na koncesję poszukiwawczą na obszarze bloku Bahariya w Egipcie o powierzchni 4 414,4 km². Blok położony jest około 200 km na południowy zachód od Kairu, na obszarze Pustyni Zachodniej (Western Desert). W ciągu ostatnich dziesięciu lat na tym obszarze dokonano wielu znaczących odkryć złóż ropy naftowej.

PGNiG przystąpiło i nieodpłatnie objęło 15% udziałów w konsorcjum Skanled budującym gazociąg z Kårstø w Norwegii do Szwecji i Danii. Dało to spółce prawo do współdecydowania we wszystkich sprawach konsorcjum, a także do decyzji dotyczących rezerwowania przepustowości i dostępu do całości dokumentacji projektu.

Spółka zakończyła prawne wydzielenie sześciu Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD). Był to kluczowy etap w projekcie prawnego rozdzielenia działalności handlowej od technicznej dystrybucji gazu. Obowiązek taki został nałożony na wszystkie państwa Unii Europejskiej. Przyjęte przez PGNiG rozwiązanie jest zbliżone do modelu, który funkcjonuje w Wielkiej Brytanii.

Lipiec 2007

PGNiG powołało zgodnie z zapisami prawa norweskiego spółkę zależną PGNiG Norway. Wszystkie udziały w kapitale zakładowym PGNiG Norway zostały objęte przez PGNiG. Głównym zadaniem nowo powstałej spółki jest realizacja projektu zagospodarowania oraz wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złóż Skarv, Snadd i Idun na Morzu Norweskim.

Koncern Shell przyznał Geofizyce Toruń kontrakt na realizację badań sejsmicznych w Syrii. Po raz pierwszy w swej historii Shell powierzył takie zadanie firmie z Europy Centralnej. Dla toruńskiej spółki oznacza to awans do ścisłej światowej czołówki firm geofizycznych.

Sierpień 2007

Spółka Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków podpisała kontrakt na wykonanie prac wiertniczych i serwisowych z polsko-kazachską firmą EmbajugNief. Prace są prowadzone w rejonie Atyrau, objętego koncesją Żubantam-Żusajalsaj, w sąsiedztwie szóstego co do wielkości złoża na świecie – Tengiz. Kontrakt został podpisany na rok, z możliwością przedłużenia. Zakres prac obejmuje wykonanie od dwóch do czterech otworów poszukiwawczych o głębokości od 5 do 6 km.

Wrzesień 2007

Geofizyka Kraków wygrała przetarg na realizację badań sejsmicznych dla duńskiego koncernu energetycznego DONG Energy – jest to pierwszy kontrakt tej firmy w Danii. Realizację projektu rozpoczęto na przełomie września i października. Celem podjętych badań jest poszukiwanie wód geotermalnych umożliwiających produkcję lokalnego ogrzewania.

Październik 2007

Zakończenie projektu dostosowania działalności Grupy Kapitałowej PGNiG do wymogów dyrektywy Unii Europejskiej (2003/55/EC) oraz znowelizowanego prawa energetycznego, które zobowiązały spółki z branży do rozdzielenia handlu od dystrybucji gazu. Detaliczny obrót gazem oraz obsługa klientów na terenie całego kraju została przeniesiona do PGNiG.

Geofizyka Toruń wygrała przetarg na realizację badań sejsmicznych dla firmy GeoEnergy. Badania w południowo-zachodnich Niemczech są prowadzone metodą sejsmiki 2D i 3D; rozpoczęto je w listopadzie 2007 roku. Rynek niemiecki nie jest dla tej spółki nowy – od lat prowadzi tam badania geofizyczne i ma uznaną markę na lokalnym rynku.

PGNiG Norway nabyła od Mobil Development Norway A/S i ExxonMobil Production Norway Inc. udziały w licencjach PL212, PL212B i PL262 dających dostęp do złóż na norweskim szelfie kontynentalnym, wraz z prawami i obowiązkami wynikającymi z wielu umów dotyczących tych złóż. Z tytułu zakupu licencji oraz dodatkowych rozliczeń zapłacono 390 mln USD.

Listopad 2007

PGNiG, Energinet.dk oraz OGP GAZ-SYSTEM SA podpisały umowę o współpracy związaną z realizacją projektu Baltic Pipe. Umowa ta jest naturalną konsekwencją podpisania przez Energinet.dk i PGNiG w maju 2007 roku listu intencyjnego w sprawie budowy gazociągu Baltic Pipe.

Grudzień 2007

PGNiG podpisało umowę cesji 40% udziałów w koncesji poszukiwawczo-wydobywczej w Danii, należącej do Willumsen Exploration Consultants ApS. Dzięki temu spółka rozpoczęła działalność poszukiwawczą na obszarach perspektywicznych dla rozwoju rynku wydobycia. Właścicielami pozostałych udziałów są firmy Odin Energi A/S (40%) oraz Nordsofonden (20%). Koncesja daje szansę na odkrycie złóż ropy naftowej w utworach dolomitu głównego.