

PGNiG SA w konsorcjum Skanled

Gaz z innego kierunku niż wschodni

Anna Biedrzycka

Podstawowy poziom bezpieczeństwa zaopatrzenia Polski w gaz ziemny, nośnik energetyczny najbardziej obecnie narażony na ryzyko wystąpienia niespodziewanych przerw w dostawach, ma zapewnić połączenie gazociągowe ze złożami skandynawskimi oraz terminal importowy gazu skroplonego w Świnoujściu. Oba projekty są realizacją nowej koncepcji rynku i bezpieczeństwa dostaw nośników energii, która uniezależnia Polskę od importu gazu ziemnego ze wschodu.

20 czerwca 2007 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA przystąpiło do konsorcjum Skanled, budującego gazociąg z Karsto w Norwegii do Szwecji oraz Danii i objęło w nim nieodpłatnie 15% udziałów. Objęcie udziałów w tym konsorcjum daje polskiej firmie prawo współdecydowania o wszystkich jego sprawach, prawo decyzji w zakresie rezerwowania przepustowości i dostęp do całości dokumentacji projektu.

„Po zakupie przez PGNiG udziałów w złożach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym (NCS) oraz po podpisaniu listu intencyjnego z duńską firmą Energinet.dk w sprawie budowy gazociągu Baltic Pipe, który ma połączyć polski i duński system gazowniczy, udział PGNiG w konsorcjum Skanled jest kolejnym ważnym krokiem na drodze do pozyskania dostaw gazu ziemnego ze Skandynawii do Polski. Jest to powrót do porozumienia strategicznego z partnerami duńskimi i norweskimi z 2001 r. i element realizacji strategii dywersyfikacji dostaw gazu do Polski” – informuje rzecznik prasowy PGNiG SA Tomasz Fill.

Koncepcja biznesowa realizowana przez PGNiG w ramach projektu skandynawskiego składa się z czterech elementów: zapewnienia źródeł gazu na NCS zarówno w postaci złóż zakupionych przez PGNiG, jak i umów na zakup gazu od pozostałych producentów na NCS; zapewnienia transportu gazu z norweskiego systemu przesyłowego do Danii poprzez gazociąg Skanled, zapewnienia transportu gazu przez duński system przesyłowy we współpracy z Energinet.dk oraz budowy podmorskiego gazociągu Baltic Pipe z udziałem Energinet.dk.

Do października 2009 r. powinny zapaść ostateczne decyzje dotyczące budowy gazociągu Skanled. Ma on przebiegać wzdłuż południowego wybrzeża Norwegii, w cieśninie Kattegat będzie rozwidlać się na odnogę duńską i szwedzką. Jego moc przesyłowa wyniesie ok. 7 mld m³ gazu rocznie, z czego Polska ma zagwarantowane ok. 1,5 mld m³. PGNiG przystąpiło do konsorcjum budującego Skanled pod warunkiem, że połączenie Baltic Pipe będzie realizowane. Wszystko wskazuje, że tak się stanie – już teraz konsorcjanci zgodzili się na zwiększenie mocy przesyłowych gazociągu właśnie ze względu na polskie plany.

Gazociąg Baltic Pipe będzie mógł pełnić rolę połączenia międzysystemowego i będzie miał charakter *reverse-flow*. Planuje się, że jego przepustowość wyniesie ok. 3 mld m³ rocznie. Długość gazociągu to ok. 240 km odcinka podmorskiego. Zaangażowanie finansowe PGNiG w projekt Skanled wyniesie ok. 0,5 mld zł, natomiast szacuje się, że budowa Baltic Pipe kosztować będzie 210–240 mln euro.

„Prace nad pozyskaniem gazu z kierunku skandynawskiego są kluczowym projektem PGNiG ze względu na odległość złóż od Polski oraz przez wzgląd na partnerów biznesowych, z którymi PGNiG chce współpracować. Stajemy się aktywnym uczestnikiem europejskiego rynku gazu, a dywersyfikując źródła i kierunki dostaw uniezależniamy się od dostaw z jednego kie-



Lokalizacja złóż gazu Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, PGNiG nabyło 15% udziałów w koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych dla tych złóż, źródło: PGNiG SA

runku. Pozyskujemy także cenny *know-how* od największych firm w branży. Bezpośrednim operatorem na norweskich złożach Skarv i Snadd, w których PGNiG posiada udziały, jest BP. Pozostałymi partnerami są Shell, Statoil i Norsk Hydro. Jednocześnie gazociągi Skanled i Baltic Pipe są połączeniami naszego systemu z europejskim systemem gazowniczym. Takich połączeń, z kierunku północ – południe, obecnie brakuje” – podkreśla rzecznik spółki.

Poza uznanym za priorytetowy i najbezpieczniejszy kierunek dostaw ze Skandynawii, badane są dwa inne: Bliski Wschód oraz Afryka Północna. Potwierdza to obecność spółki w Egipcie oraz w Pakistanie, gdzie w ostatnim czasie jej delegacja prowadziła rozmowy.

PGNiG wygrało postępowanie przetargowe na koncesję poszukiwawczą na bloku nr 3 Bahariya, położonym w odległości ok. 200 km na południowy zachód od Kairu, na obszarze Zachodniej Pustyni. Wybór oferty PGNiG podlega obecnie zatwierdzeniu przez odpowiednie władze egipskie. Równocześnie firma prowadzi rozmowy z potencjalnymi dostawcami gazu skroplonego do terminala LNG. Jego budowa ma się rozpocząć w 2008 r. 22 czerwca spółka Polskie LNG, reprezentowana przez PGNiG, ogłosiła przetarg na wykonanie dokumentacji projektowej procesowej oraz architektoniczno-budowlanej terminala. Warunkiem wygrania przetargu jest oddanie projektu w terminie ośmiu miesięcy, licząc od dnia udzielenia zamówienia.

Przewidywany koszt inwestycji to ok. 345 mln euro, przy początkowej (w 2011 r.) zdolności przeładunkowej 2,5 mld m³ gazu rocznie, z możliwością rozbudowy do 7,5 mld m³ w 2020 r. Terminal zostanie wyposażony w dwa zbiorniki o pojemności magazynowej 160 tys. m³ każdy. PGNiG nadal prowadzi rozmowy wieloma partnerami zainteresowanymi udziałem w projekcie, ale ze względów handlowych nie podaje szczegółów tych rozmów.



Planowany przebieg gazociągów Skanled i Baltic Pipe, źródło: Ministerstwo Gospodarki



FABRYKA APARATURY I URZĄDZEŃ "FAMET" S.A.
47-225 Kędzierzyn-Koźle, ul. Szkolna 15 A

TEL. CENTRALA: 077 40 52 000 FAX: 077 40 52 101

E-MAIL: office@famet.com.pl www.famet.com.pl



Fabryka Aparatury i Urządzeń "FAMET" S.A. posiada ponad 55-letnie doświadczenie w projektowaniu i produkcji aparatury procesowej. Firma dostarcza nowoczesne i sprawdzone aparaty, urządzenia oraz ich części głównie dla przemysłu petrochemicznego, chemicznego, rafinerii, energetyki i gazownictwa.

KOMPLETNE CHŁODNICE POWIETRZNE
KONDENSATORY POWIETRZNE
PŁASZCZOWO-RUROWE WYMIENNIKI CIEPŁA
WYMIENNIKI CIEPŁA TYPU "HELIXCHANGER"
FILTRY GAZU
APARATURA PROCESOWA TYPU ZBIORNIKOWEGO
BIMETALOWE RURY ŻEBROWANE TYPU "EXTRUDED"

Nasze możliwości techniczne i potencjał wytwórczy pozwalają realizować zamówienia Klientów na niezmiennym, wysokim poziomie jakościowym.

Biuro Inżynierskie firmy przygotowuje pełną dokumentację techniczną (koncesyjną i warsztatową) oraz oferuje usługi w zakresie obliczeń procesowych i wytrzymałościowych, konsultacji i doradztwa technicznego, montażu i uruchomienia oraz serwis i dostawy części zamiennych.

FAMET S.A. dysponuje nowoczesną technologią oraz posiada wszelkie wymagane dopuszczenia i certyfikaty obejmujące: ISO 9001, UDT, ASME, TÜV, LLOYD'S REGISTER, SLV, GOST R, a także realizuje dostawy urządzeń ciśnieniowych zgodnie z dyrektywą Unii Europejskiej PED-97/23/EC.

KATOWICE 2007
11-14 WRZEŚNIA



MIĘDZYNARODOWE TARGI GÓRNICTWA, PRZEMYSŁU ENERGETYCZNEGO I HUTNICZEGO



tel.: (+48 32) 323 42 10
(+48 32) 323 42 14
(+48 32) 353 70 23
(+48 32) 353 70 24
fax: (+48 32) 323 42 22
(+48 32) 353 55 60

www.ptg.info.pl www.ptg.info.pl www.ptg.info.pl www.ptg.info.pl www.ptg.info.pl www.ptg.info.pl www.ptg.info.pl

Międzynarodowe Targi Górnictwa, Przemysłu Energetycznego i Hutniczego w Katowicach to jedna z największych w Europie ekspozycji producentów i eksporterów maszyn, urządzeń i technologii tzw. ciężkich branż.

Polska Technika Górnicza SA jest kompetentnym, w pełni wiarygodnym organizatorem i kontynuatorem tej prestiżowej, posiadającej kilkudziesięcioletnią tradycję imprezy targowej.

Unikalna lokalizacja terenów targowych wokół katowickiego „Spodka” - architektonicznego symbolu stolicy przemysłowego serca Polski, stanowi dodatkową atrakcję dla wystawców i gości Targów.

Ponadto Targom będą towarzyszyć sympozja tematyczne, a miasto Katowice przygotowuje szereg imprez kulturalnych i artystycznych.

Serdecznie zapraszamy
PTG SA - Organizator MTGPEIH
Piotr Uszak - Prezydent Katowic