



MINISTER GOSPODARKI

Warszawa, 3 marca 2009 r.

DRO-III-0700-309-2-1175...MSZ/09

P. J. GIDKOWSKI
 "Mura Prac Senackich"
 wpłynęło dn. 04.03.09. zał.
 1342 podpis *Mond*

Pan
Bogdan Borusewicz
 Marszałek Senatu RP

Szanowny Panie Marszałecze

W odpowiedzi na pismo z dnia 21 stycznia 2009 r. (BPS/DSK-043-1266/09), przy którym przesłane zostało oświadczenie Pana Senatora Jana Dobrzyńskiego przedstawiam poniższe stanowisko w odniesieniu do poruszonych w nim spraw.

Dostawy gazu ziemnego z Federacji Rosyjskiej do Polski realizowane są na podstawie „Porozumienia między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Federacji Rosyjskiej o budowie systemu gazociągów dla tranzytu gazu rosyjskiego przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i dostawach gazu rosyjskiego do Rzeczypospolitej Polskiej”, zawartego w dniu 25 sierpnia 1993 r. (z późniejszymi aneksami) oraz długoterminowego kontraktu handlowego, który na podstawie powyższego porozumienia zawarły w dniu 25 września 1996 r. PGNiG S.A. i OAO Gazprom Export. Kontrakt ten obowiązuje do dnia 31 grudnia 2022 r. W 2007 r. import gazu w ramach tego kontraktu wyniósł ok. 6,5 mld m³ co stanowi 46,7% udziału w bilansie zużycia gazu w Polsce oraz 67,7% udziału w imporcie gazu do RP.

Dostawy gazu do Polski z kierunku zachodniego realizowane są poprzez niemiecką firmę VNG Verbundnetz Gas AG w ramach kontraktu średnioterminowego (umowa na import gazu ziemnego zawarta w dniu 17 sierpnia 2006 r. i obowiązująca do dnia 1 października 2016 r.) oraz kontraktu krótkoterminowego (umowa z dnia 29 września 2008 r. obowiązująca do dnia 30 września 2011 r.), realizowanego połączeniem w Lasowie na łączne dostawy gazu wielkości ok. 1 mld m³.

Zgodnie z przyjętą przez rząd polityką dywersyfikacji dróg i kierunków dostaw nośników energii do Polski, realizowany jest projekt zagospodarowania złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, w którym udział bierze PGNiG S.A. poprzez spółkę zależną PGNiG Norway AS. Ponadto konsorcjum w którym bierze udział PGNiG S.A. przygotowuje budowę gazociągu Skanled, który połączy Norweski Szelf Kontynentalny z Danią i Szwecją. Dalszym etapem dostaw gazu z tego rejonu do Polski będzie duński system przesyłowy i gazociąg Baltic Pipe realizowany przez OGP Gaz-System S.A. i PGNiG S.A. w porozumieniu z duńskim operatorem Energinet.dk. Bardzo istotnym jest projekt budowy terminalu do odbioru skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, którego zakończenie planowane jest w 2014 r.

Projekt budowy terminala regazyfikacyjnego, przy zachowaniu jego ekonomicznej opłacalności, ma na celu zapewnienie nowej drogi transportu dla gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej, a tym samym do Unii Europejskiej.

Spółka PGNiG S.A., jako inicjator projektu, ma za zadanie zapewnienie dostaw skroplonego gazu ziemnego do Polski poprzez zawarcie kontraktu na jego zakup i transport. Powołana przez PGNiG S.A. spółka PLNG Sp. z o.o. ma na celu organizację i realizację inwestycji budowy terminala oraz pełnienie funkcji jego operatora. Na mocy uchwały Rady Ministrów 19 sierpnia 2008 r. udziały w spółce Polskie LNG Sp. z o.o. zostały przekazane do OGP GAZ-SYSTEM S.A. wyznaczonego na operatora systemu przesyłowego gazu ziemnego. Zakończenie budowy terminala planowane jest w roku 2014.

Obecnie PGNiG S.A. prowadzi rozmowy w sprawie podpisania kontraktu długoterminowego na dostawy skroplonego gazu ziemnego. Potencjalnymi kierunkami dostaw mogą być Afryka Północna, Bliski i Środkowy Wschód oraz Norwegia.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. nie wyklucza zawarcia z firmą Gazprom dodatkowego kontraktu krótkoterminowego, na wolumen dostawy gazu środkowoazjatyckiego, na który opiewał wygasający kontrakt z ROSUKRENERGO. Do czasu uruchomienia projektów związanych z dostawami gazu norweskiego oraz gazoportu LNG, kontrakt krótkoterminowy z Gazprom zabezpieczałby Polskę przed deficytem gazu.

Inną alternatywę stanowić może rozbudowa połączeń międzysystemowych, w tym zwiększenie przepustowości już istniejącego połączenia na granicy polsko - niemieckiej (Lasów) oraz budowa połączenia na granicy polsko - czeskiej (Cieszyn). Istotna jest również umowa zawarta między PGNiG S.A. a Naftogaz Ukrainy, dotycząca dostaw gazu dla rejonu Hrubieszowa – umowa ma znaczenie lokalne, obejmuje import niewielkich ilości gazu ok.

5,5 –7 mln m³ rocznie, przy czym istnieje możliwość zwiększenia wolumenu gazu do 200 mln m³, po rozbudowie połączenia gazowego.

Uwzględniając fakt, że Rosja jest głównym dostawcą węglowodorów, w tym gazu ziemnego do naszego kraju, Polska podejmuje wszelkie starania prowadzenia partnerskiego dialogu ze stroną rosyjską w ramach różnych platform współpracy bilateralnej zarówno na poziomie rządowym, jak również biznesowym w kontaktach firm sektora energetycznego.

W dniach 22-23 października 2008 r. podczas odbywającego się w Moskwie Międzynarodowego Tygodnia Energetycznego, Wicepremier, Minister Gospodarki Pan Waldemar Pawlak przeprowadził rozmowy bilateralne z Zastępcą Przewodniczącego Rządu FR Panem Igorem Seczinem, Panem Siergiejem Szmatko Ministrem Energetyki FR oraz Panem Aleksiejem Millerem, Prezesem Gazprom. Tematem rozmów były m.in. zagadnienia źródeł i kierunków zaopatrzenia Polski w gaz ziemny i ropę naftową oraz współpraca z Polskimi firmami sektora energetycznego. Podczas rozmów poruszono sprawę zorganizowania Polsko-Rosyjskiej Komisji Międzyrządowej ds. Współpracy Gospodarczej oraz grup roboczych działających w ramach Komisji.

W marcu 2009 r. w Warszawie planowane jest II posiedzenie Polsko-Rosyjskiej Międzyrządowej Komisji ds. Współpracy Gospodarczej pod przewodnictwem Ministra Infrastruktury RP oraz Ministra Transportu Federacji Rosyjskiej (I posiedzenie Komisji miało miejsce w Moskwie 31 marca 2006 r.). Oczekujemy, że zarówno spotkania w ramach grupy roboczej jak i Komisji Międzyrządowej będą stanowić płaszczyznę do omówienia istotnych kwestii i staną się podstawą do podjęcia wspólnych uzgodnień, zabezpieczających interesy Polski.

W Polsce całkowite udokumentowane i wydobywalne zasoby ropy naftowej (stan na 31 grudnia 2008 r.) wynoszą 21,2 mln ton, a gazu ziemnego 93,3 mld m³. Jednocześnie zużycie ropy naftowej w naszym kraju w 2007 roku wyniosło ok. 20,028 mln ton, z czego ok. 428 tys. ton pochodziło z wydobycia ze złóż krajowych. Zużycie gazu ziemnego w 2007 roku wyniosło ok. 13,6 mld m³ w tym ok. 4,3 mld m³ pochodziło z wydobycia krajowego.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. prowadzi intensywne poszukiwania złóż węglowodorów w kraju oraz sukcesywnie rozwija działalność poszukiwawczą w różnych rejonach świata. Podstawą działalności firmy są prace poszukiwawczo-wydobywcze w Polsce. W dniu 13 listopada 2008 r. została uchwalona przez Zarząd PGNiG S.A. „Strategia Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. w perspektywie roku 2015”. Przyjęta przez Zarząd PGNiG S.A. strategia opiera się na sześciu filarach. Jednym z nich jest rozwój działalności poszukiwawczo-wydobywczej, której celem jest zwiększenie własnego

wydobycia gazu ziemnego do poziomu ok. 6,2 mld m³ rocznie (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy). Odbędzie się to poprzez zwiększenie krajowych zdolności wydobywczych gazu ziemnego do ok. 4,5 mld m³ (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy), a także poprzez rozpoczęcie wydobywania gazu ziemnego z zagranicznych złóż w 2011 roku.

Ponadto PGNiG S.A. przygotował wstępny plan prac poszukiwawczych na lata 2008-2017. Zakłada on stopniowe zwiększanie nakładów na prace poszukiwawcze gazu ziemnego w kraju do kwoty 600 mln zł (wobec 590 mln zł w 2008 roku) oraz zakłada utrzymanie współczynnika odnawialności zasobów na minimalnym poziomie 1,1 w okresie 5 lat. Podjęto także działania zmierzające do rozwoju nowych technologii poszukiwawczo – wydobywczych oraz przeznaczono dodatkowe środki na zakup nowoczesnego sprzętu badawczego. Proces ten jest ukierunkowany na odkrywanie nowych obszarów złożowych, nowych złóż w obszarach teoretycznie już rozpoznanych oraz na rozszerzenie możliwości wydobywczych z istniejących złóż węglowodorów.

Aktualnie Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiada 77 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego o powierzchni całkowitej około 47,8 tys. km². Poza PGNiG S.A. prace poszukiwawcze w Polsce prowadzi 13 firm, które posiadają 67 koncesji poszukiwawczych o łącznej powierzchni 54,9 km² (bez uwzględnienia koncesji PETROBALTIC S.A.).

Ponadto PGNiG S.A. mając na celu dywersyfikację dostaw gazu ziemnego do kraju prowadzi działalność poszukiwawczą poza granicami kraju. Od 2008 roku PGNiG S.A. posiada koncesje poszukiwawczo-wydobywczą w zachodniej Libii, w połowie 2007 roku PGNiG S.A. wygrało przetarg na koncesję Bahariya w Egipcie, prowadzone są także przygotowania do przyszłych prac w Algierii

Przedkładając powyższe wyjaśnienia na ręce Pani Marszałek wyrażam nadzieję, że przedstawione informacje Pan Senator uzna za wyczerpującą odpowiedź na postawione w oświadczeniu pytania.

2 powiadamiam

z. m. p. MINISTER
Joanna Sirzelec - Lobodzińska
PODSEKRETARZ STANU