

Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/wspolpraca-miedzynarod/2082,Notatka-informacyjna-dotyczaca-I-posiedzenia-Grupy-Uczestnikow-Rynku-dla-Regiona.html>
23.04.2024, 13:28

Strona znajduje się w archiwum.

Notatka informacyjna dotycząca I posiedzenia Grupy Uczestników Rynku dla Regionalnej Inicjatywy Gazowej rynku południowo-południowo-wschodniego oraz III posiedzenia Regionalnego Komitetu Koordynacyjnego

dla Regionalnej Inicjatywy Gazowej rynku południowo-południowo-wschodniego, Bratysława, 26-27 września 2006 r.

W spotkaniu Prezesa URE reprezentował p. Piotr Seklecki z Departamentu Integracji Europejskiej i Studiów Porównawczych

W pierwszym posiedzeniu Grupy Uczestników Rynku uczestniczyło ok. 80 przedstawicieli branży gazowniczej państw regionu oraz przedstawiciele organów regulacyjnych. Spotkanie miało charakter debaty publicznej („*public hearing*”). Jej podstawowym elementem była prezentacja przygotowana przez Komitet Koordynacyjny - przedstawiona jako raport z wyników konsultacji z przedstawicielami branży na podstawie „*An Action Plan for the South-South East Europe Natural Gas Market - a Consultation Paper*”

Większość uczestników rynku zgodziła się z tezą ERGEG-u, iż właściwe wdrożenie postanowień Dyrektywy Gazowej 2003/55/WE oraz Rozporządzenia 1775/2005 jest esencją dobrego funkcjonowania wspólnotowego rynku gazu. Harmonizacja takich kwestii, jak procedury nominacji, jakości gazu, bilansowania, czy też definicje tzw. „doby gazowej” w standardowych warunkach umów kontraktowych są niezwykle potrzebne dla sprawnego i płynnego obrotu gazem w regionie.

Bardzo pozytywnie uczestnicy rynku wypowiedzieli się na temat propozycji ERGEG-u dotyczącej utworzenia wspólnego systemu organizacji przesyłu gazu w oparciu o model „*one stop shop*”, który polega na ujednoczeniu procedur związanych z zawieraniem umów

przesyłowych w przypadku transportu gazu przez kilka systemów przesyłowych. Będzie to bardzo ważny element w dyskusji nad stworzeniem wspólnotowego kodeksu sieciowego dla wszystkich OSP.

Ponadto *uczestnicy rynku* zarekomendowali przedsięwzięcie utworzenia regionalnego systemu taryfowego w oparciu o model „entry-exit”, a także została zaproponowana koncepcja stworzenia wspólnych wytycznych dla tworzenia nowej infrastruktury gazociągowej (unifikacja zasad stosowania wyłączeń TPA w oparciu o art. 22 dyrektywy gazowej).

Podczas posiedzenia Komitetu Koordynacyjnego dyskutowano nad formą oraz zapisami „Dokumentu Konsultacyjnego”, w którym zostały uwzględnione opinie *uczestników rynku*.

Przedstawiono również zestawienie informacji uzyskanych od regulatorów (kwestionariusze) w zakresie stanu wdrażania przez krajowych OSP postanowień Rozporządzenia 1775/2005. Wynika z niego, że występują znaczące opóźnienia w zakresie stosowania usług TPA, publikacji informacji nt. dostępnych mocy przesyłowych, alokacji zdolności przesyłowych, czy też sankcji regulacyjnych. W związku z powyższym Komitet Koordynacyjny zobowiązał regulatorów do monitoringu OSP w tym zakresie i wyegzekwowania odpowiednich działań. Warto wspomnieć, że we wstępnej ocenie RCC rozwiązania stosowane przez polskiego OSP są w większości zgodne z postanowieniami ww. rozporządzenia (wyjątek tzw. „*bulletin board*”- platforma informatyczna określająca informacje techniczne potrzebne użytkownikom sieci do uzyskania skutecznego dostępu do systemu).

Ponadto RCC przedstawił wstępną ocenę w zakresie stanu połączeń przesyłowych (tranzytowych)

w państwach regionu, pod względem stosowania zasady TPA oraz wytycznych II dyrektywy gazowej. Monitoringowi poddano następujące połączenia gazociągowe:

- RUS-SK-CZ-GER - (Wielkie Kapuszczyce - Waidhaus) - **Czechy**
- RUS-SK-A-SI-I - (Wielkie Kapuszczyce - Gorizia) - **Słowenia**
- RUS-SK-A-I - (Wielkie Kapuszczyce-Tarvisio) - **Słowacja/Włochy**
- RUS-SK-A-GER (Wielkie Kapuszczyce - Oberkappel) - **Słowacja/Austria**
- RUS-PL-GER (Kondratki- Frankfurt n/Odrą) - **Polska**

We wszystkich przypadkach przesył gazu przez „nowych” *shipperów* jest bardzo utrudniony, czy też praktycznie niemożliwy z powodu m.in. braku możliwości dokonania tzw. dostaw stałych („*firm capacities*”), braku informacji o wolnych mocach przesyłowych, czy też problemów „interoperacyjnych”, tj. procedur związanych z bilansowaniem bądź

nominacjami, a także jeśli chodzi o odcinek gazociągu „jamalskiego” zobowiązania kontraktowe. W związku z tym Komitet Koordynacyjny zaproponował zorganizowanie indywidualnych spotkań krajowych regulatorów i przedstawicieli ministerstw gospodarki z krajowymi operatorami systemów przesyłowych (tranzytowych).

Wnioski

W świetle zaproponowanej przez Komitet Koordynacyjny analizy polskiego odcinka gazociągu „jamalskiego” w oparciu o założenia Planu Działań należy rozstrzygnąć - biorąc pod uwagę całą specyfikę prawną i handlową związaną z budową tego gazociągu - czy propozycja Komitetu Koordynacyjnego jest możliwa do realizacji.

Data publikacji : 27.09.2006

[Następny Strona](#)