



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
ul. M. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

Gdańsk, 28.02.2012

Znaki: H/1244/2012/AP

Dotyczy: Uwag do Programu Uwalniania Gazu.

Szanowni Państwo,

W załączniku przesyłamy uwagi KRI Marketing and Trading S.A. dotyczące Programu Uwalniania Gazu.
W przypadku pytań i wątpliwości proszę o kontakt z Panem Adrianem Pokorskim: tel: (58) 58 58 693, lub pod adresem e-mail: adrian.pokorski@duon.pl

Z poważaniem,

Krzysztof Hrywniak


Dyrektor Departamentu
Handlu Hurtowego



Uwagi do projektu *Programu uwolnienia gazu. Projekt do konsultacji społecznych* z dnia 13 lutego 2012r.

zgłaszane przez KRI Marketing and Trading S.A.
data 28.02.2011

Lp	Uwaga do (wskazani e numeru strony, akapitu, punktu itp.)	Fragment tekstu Programu, do którego odnosi się uwaga	Treść uwagi/proponowany zapis	Uzasadnienie/uwagi do propozycji
I.	Uwagi ogólne	Najlepszym rozwiązaniem jest odejście od stosowania aukcji w PUG. Wtedy nasza propozycja jest następująca: wolumen oferowany zamiast w aukcji będzie udostępniony na giełdzie towarowej przez PGNiG w postaci standardowych produktów np. lat, kwartałów lub miesięcy. Transza będzie wynosić odpowiednio : 1 MWh * liczba godzin w kontrakcie. Pozwoli to nowym podmiotom na rynku budować optymalną pozycję, ze względu na obserwowaną sezonowość zużycia gazu. Kontrakty będą posiadały odpowiednio okres dostawy zawierający się w czasie od 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2015 r. Na PGNiG zostanie nałożony obowiązek pełnienia funkcji market maker'a na rynku giełdowym. Do jego obowiązków będzie należeć :	1. Kwotowanie ofert kupna i sprzedaży przez 90% czasu trwania notowań ciągłych każdego dnia 2. Maksymalne spready pomiędzy ofertami kupna i sprzedaży wynoszą odpowiednio – 0,25zł/MWh dla produktu rocznego; 0,35zł/MWh dla produktu kwartalnego i 0,40zł/MWh dla produktu miesięcznego 3. Oferowanie płynności po stronie kupna i sprzedaży w wysokości odpowiednio: do 70% rocznego zapotrzebowania liczonego łącznie dla wolumenu sprzedanego na aukcji i oferowanego na notowaniach ciągłych TGE w ofertach sprzedaży oraz o 10% większego wolumenu po stronie ofert kupna, nie mniej jednak niż 30% krajowego wydobycia 4. Animator może wstrzymać się od swoich obowiązków (zawiesić kwotowanie) przez 20 dni robocze w ciągu roku kalendarzowego jednak nie może to trwać dłużej niż 2 dni z rzędu a także 2h w ciągu danej doby w sytuacjach nadzwyczajnej dynamiki zmiany cen każdorazowo informując o tym TGE z wyprzedzeniem 2 dniowym w przypadku zawieszenia kwotowania dotyczącego dnia i 15 minut w przypadku kwotowania danego dnia.	
II.	Założenia	W przypadku nie możliwości odejścia do systemu aukcji prosimy o uwzględnienie w PUG naszych poniższych uwag. Należy doprowadzić do sytuacji, w której poniższe założenia (1-3 wymienione są w rekomendacji URE z dnia 15 listopada 2011r.) zostaną wdrożone w życie jako niezbędne do skutecznego przeprowadzenia PUG:	1. PGNiG S.A. zapewni, iż wszyscy zaopatrywani przez niego odbiorcy końcowi będą mieli możliwość zmiany sprzedawcy w ciągu	

		miesiąca od wypowiedzenia umowy, bez ponoszenia jakichkolwiek kosztów umownych (np. nie zostaną zastosowane klauzule sankcyjne w umowach zawartych z odbiorcami końcowymi) 2. Zostanie zorganizowany giełdowy rynek kontraktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych i spot w trybie notowań ciągłych. Na rynku tym PGNiG S.A. będzie pełnił rolę market maker'a (zostanie zawarta umowa PGNiG S.A. z giełdą towarową na okres min. do końca 2015 r.) w ramach której będzie oferowany gaz co najmniej na lata 2013-2015, który nie został objęty w ramach PUG przeprowadzonego w 2012 r oraz wolumen nie sprzedany w aukcjach PUG. 3. Zostanie stworzona możliwość, aby kontrakty o dłuższym horyzoncie czasowym zawarte w ramach PUG mogły być zamykane również za pomocą kontraktów krótszych na rynku. 4. Należy jasno sprecyzować kwestię ustanowienia zabezpieczeń na aukcjach. System zabezpieczeń nie powinien stanowić zasadniczej bariery uczestnictwa w PUG.
III. UWAGI SZCZEGÓŁOWE		
1	3. Strona Piątka kropka	Pragniemy przytoczyć wolne tłumaczenie, niektórych wytycznych EFET odnośnie realizacji programów uwalniania gazu. Uważamy, że właśnie je w pierwszej kolejności należy rozpatrywać w tworzeniu PUG mianowicie: • Ilości udostępnione muszą być znaczące w porównaniu z wielkością portfela operatora zasiedziałego. Wolumeny muszą być oferowane w wystarczająco małych transzach, by przyciągnąć mniejsze firmy. • rozpiętość i poziom take-of-pay w programie uwalniania gazu powinien odzwierciedlać ogólną ofertę operatora zasiedziałego. • W pomyślnie przebiegającym programie uwalniania gazu, konkurencyjna cena gazu będzie miała tendencję to bycia niższa niż WACOG (<u>Weighted Average Cost of Gas</u>), hurtowa cena rynkowa lub średniego netback z kwalifikujących się uprzywilejowanych klientów. Ogólnie rzecz biorąc, ceny floor należy unikać. • Jeśli cena aukcji dotyczy jakiegos WACOG, to musi uwzględniać finansowe zniżki, które zostały wbudowane w większość kontraktów długoterminowych, które nie mogą znaleźć odzwierciedlenia w publikowanych cenach granicznych. Niezależny audyt powinien potwierdzić obliczenia WACOG. • Początkowa metoda alokacji powinna wykluczać udział dowolnym oddziałom firmy uwalnianej lub jej filii, nawet jeśli odsetek uzależnienia jest stosunkowo niewielki. W przeciwnym razie możliwa będzie stroniczość mechanizmu aukcji. • Powinna istnieć możliwość swobodnego handlu uwolnionym gazem na rynku wtórnym. Powinny zostać wprowadzone procedury to zapewniające, jeśli nie

2	Strona 4.	- o Metodologia kalkulacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG(cena wynikająca z aukcji PUG – obowiązująca w pierwszym kwartale dostaw PUG) - o Metoda indeksacji cen gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG w kolejnych kwartałach PUG do 31 grudnia 2015 r. • Udestępnianie gazu przez PGNiG w ramach aukcji PUG po cenie skalkulowanej zgodnie z metodą określoną w Porozumieniu Regulacyjnym (cena wynikająca z aukcji PUG, podlegająca indeksacji w kolejnych kwartałach)	istnieją. Proponujemy następujący zapis: - o Metodologia kalkulacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG. • Udestępnianie gazu przez PGNiG w ramach aukcji po cenie skalkulowanej zgodnie z metodą określoną w Porozumieniu Regulacyjnym.	Uważamy, że należy odejść od indeksacji ceny aukcji. Każdy z oferowanych produktów na aukcji powinien mieć określoną stałą cenę wyjściową. Nie można dopuścić do sytuacji, w której kupujący nie wie po jakiej cenie nabył gaz. Idąc dalej tym tropem odbiorca końcowy w chwili podpisywania umowy powinien wiedzieć po jakiej cenie będzie mu sprzedawany gaz w chwili dostawy. Podmiot dominujący zna bowiem formułę zakupu gazu i może zabezpieczyć się w kontraktach finansowych przed zmianą cen ropy naftowej czy kursu Złotego.
3	Strona Pierwszy akapit.	Aukcje PUG zostaną przeprowadzone na zasadach gwarantujących publiczny i równy dostęp wszystkim podmiotom. W aukcjach PUG PGNiG S.A. nie będzie występować jako podmiot kupujący(w aukcjach będą mogły natomiast uczestniczyć spółki zależne PGNiG, w tym spółki OSD, OSM, producenci energii oraz spółki handlowe)	Proponujemy zastąpić ten zapis zapisem o treści: „Aukcje PUG zostaną przeprowadzone na giełdzie towarowej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2010 r. Nr 48, poz. 284, NR 81, poz. 530 i Nr 182, poz. 1228 oraz z 2011 r. Nr 106. Poz. 622 i Nr 205, poz. 1208) lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany. W aukcjach PUG PGNiG S.A. oraz spółki od niego zależne nie będą mogły występować w roli kupującego.	Należy jasno zdefiniować gdzie odbędą się aukcje PUG. Zgodnie z wytycznymi branżowymi EFET ograniczenie udziału PGNiG S.A. i spółek zależnych ramach PUG jest uzasadnione koniecznością zapewnienia efektywności tego procesu na tym etapie liberalizacji rynku.
4	Strona 6.	Produkt oferowany w ramach PUG – kontakty roczne:	Proponujemy następujący zapis:	Zwracamy uwagę, że na rynku występuje sezonowość

		• Transze – 10000 MWh ($\sim 1 \text{ mln m}^3$) • Okres dostaw – odpowiednio rok 2013, 2014 i 2015 • Termin rozpoczęcia dostaw – 1 stycznia każdego roku • Profil dostaw – stały • Cena dostaw – w pierwszym kwartale 2013 r. – cena ustalona w ramach aukcji PUG; w kolejnych kwartałach cena indeksowana zgodnie z metodą zdefiniowaną w Porozumieniu Regulacyjnym.	Produkty oferowane w ramach PUG – kontrakty roczne i kwartalne: • Kontrakty – przez pierwsze 3 aukcje będą oferowane kontrakty roczne, natomiast na aukcji 4 i 5 nie sprzedany wolumen gazu na poprzednich aukcjach zostanie zaoferowany w kontraktach kwartalnych. • Transze – $1\text{MWh} \times \text{liczba godzin w danym roku lub kwartale}$ • Okres dostaw – odpowiednio od 1 stycznia 2013 r. • Termin rozpoczęcia dostaw – 1 dzień okresu dostawy • Profil dostaw – stały • Cena dostaw – <u>stała cena ustalana</u> dla każdego produktu.	zapotrzebowania na gaz, dlatego też zasadne jest aby oferować kontrakty krótsze niż roczne. Uważamy, że dobrym rozwiązaniem będzie przeprowadzenie trzech aukcji na których będą oferowane kontrakty roczne, natomiast na aukcji czwartej i piątej nie zrealizowany wolumen gazu z poprzednich aukcji zostanie zaoferowany w kontraktach kwartalnych. Kolejną istotną kwestią jaką należy poruszyć jest cena dostawy. Cena ta powinna być ustalana oddzielnie dla każdego produktu, przy założeniu, że kupujący nabywając kontrakt zna jego ostateczną cenę dostawy. Nie można dopuścić do sytuacji, w której nabywany jest gaz po nieznanej ostatecznej cenie dostawy. Z uwagi na zapisy w IRIESP oferowane produkty powinny być wyrażone w jednostkach energii. Należy dążyć do sytuacji, w której gaz nie zakupiony, a oferowany podczas aukcji będzie oferowany przez PGNiG na giełdzie gazu. Należy nałożyć obowiązek na PGNiG pełnienia roli market maker'a na giełdzie gazu w celu zachowania płynności produktów giełdowych z dostawą do końca 2015 r. Im szybciej rozpocznie się obrót gazem
5	Strona 6. Czwarty akapit	Uczestnicy aukcji będą jednak posiadali możliwość odsprzedaży gazu w ramach rynku giełdowego.	Proponujemy następujący zapis: Uczestnicy aukcji będą posiadali możliwość odsprzedaży i/lub zakupu gazu w ramach rynku giełdowego (wtórnego). Nie zakupiony, a udostępniony gaz w ramach aukcji będzie oferowany przez PGNiG na rynku giełdowym – gdzie PGNiG będzie pełnił rolę market maker'a	
6	Strona 6.	Po przeprowadzeniu aukcji PUG, na giełdzie	Proponujemy zastąpić ten zapis następującą	

Piąty akapit	towarowej zostanie uruchomiony rynek wtórny, na którym będzie możliwa swobodnego obrotu gazem ziemnym	treścią: Po przeprowadzeniu pierwszej aukcji PUG, na giełdzie towarowej zostanie uruchomiony rynek wtórny, na którym będzie możliwa swobodnego obrotu gazem ziemnym, a PGNiG będzie pełnił rolę market maker'a na rynku giełdowym według następujących zasad: 1. Kwotuje oferty kupna i sprzedaży przez 90% czasu trwania notowań ciągłych każdego dnia 2. Maksymalne spready pomiędzy ofertami kupna i sprzedaży wynoszą odpowiednio – 0,25zł/MWh dla produktu rocznego; 0,35zł/MWh dla produktu kwartalnego i 0,40zł/MWh dla produktu miesięcznego 3. Oferuje płynność po stronie kupna i sprzedaży w wysokości odpowiednio: do 70% rocznego zapotrzebowania liczonego łącznie dla wolumenu sprzedanego na aukcji i oferowanego na notowaniach ciągłych TGE w ofertach sprzedaży oraz o 10% większego wolumenu po stronie ofert kupna, nie mniej jednak niż 30% krajowego wydobycia 4. Animator może wstrzymać się od swoich obowiązków (zawiesić kwotowanie) przez 20 dni robocze w ciągu roku kalendarzowego jednak nie może to trwać dłużej niż 2 dni z rzędu a także 2h w ciągu danej doby	ziemnym na rynku giełdowym tym większe szanse uzyskania konkurencyjnego rynku gazu. W celu uzyskania większej efektywności obrotu na rynku giełdowym, należy nałożyć obowiązki market maker'a na PGNiG.
--------------	--	---	--

7	Strona Ostatni akapit	Wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach aukcji PUG, ustalana będzie w oparciu o cenę hurtową uwzględniającą średnie koszty pozyskania paliwa gazowego przez PGNiG ze wszystkich źródeł, uwzględniając: • koszty pozyskania gazu z importu dla całego portfolio importowego PGNiG, • koszty pozyskania gazu krajowego, wraz z należnym zwrotem z zaangażowanego kapitału, • koszty utrzymywania zapasów obowiązkowych zgodnie z obowiązkowymi przepisami, • opłaty pobierane przez OGP Gaz-System (dalej także „OSP”) za wprowadzenie gazu do systemu przesyłowego, czyli do tzw. Punktu Wirtualnego. • marżę hurtową PGNiG.	w sytuacjach nadzwyczajnej dynamiki zmiany cen każdorazowo informując o tym TGE z wyprzedzeniem 2 dniowym w przypadku zawieszenia kwotowania dotyczącego dnia i 15 minut w przypadku kwotowania danego dnia. Proponujemy następujący zapis : Wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach PUG jest ustalana oddzielnie dla każdego oferowanego produktu. Cena gazu powinna zawierać opłatę pobieraną przez OGP Gaz-System za wprowadzenie gazu do krajowego systemu przesyłowego. Nie sprzedany gaz w ramach aukcji będzie oferowany przez PGNiG na rynku giełdowym gdzie PGNiG będzie pełnił rolę market maker'a.	Cena wyjściowa na aukcji powinna być ustalana dla każdego produktu oddzielnie. W cenie gazu powinna być uwzględniona opłata pobierana przez OGP Gaz-System za wprowadzenie gazu do krajowego systemu przesyłowego (entry) przy założeniu zwolnienia z opłat przesyłowych wirtualnego punktu. Dzięki czemu osiągniemy sytuację, w której sprzedający gaz w wirtualnym punkcie pokryje opłatę za wejście do systemu przesyłowego, a kupujący na wirtualnym punkcie i sprzedający do odbiorców końcowych poza wirtualnym punkcie pokryje opłatę za wyjście z systemu przesyłowego. W przypadku odsprzedaży gazu realizowanej w wirtualnym punkcie podmiot sprzedający nie będzie pokrywał opłaty za wejście. Mechanizmy te zapobiegną duplikacji opłat przesyłowych.
8	Strona Trzeci akapit	W celu zapewnienia pokrycia przez PGNiG poniesionych rzeczywistych kosztów pozyskania gazu oraz uniknięcia sytuacji, w której PGNiG generuje nieuzasadnione zyski z	Proponujemy wykreślić cały ten akapit	Kupujący w momencie kupna powinien znać cenę dostawy. Sprzedający ewentualne odchylenia cenowe powinien niwelować poprzez

18258

9	Strona 10.	działalności obrotu hurtowego wprowadzony zostanie precyzyjnie zdefiniowany system okresowej indeksacji ceny gazu oferowanego w ramach PUG (cena aukcyjna w pierwszym kwartale dostaw PUG, indeksacja w kolejnych kwartałach dostaw PUG do 31 grudnia 2015 r) • Zawarcie Porozumienia Regulacyjnego pomiędzy PGNiG i Prezesem URE („Porozumienie Regulacyjne”, „Porozumienie”). Porozumienie stanowić będzie dobrowolne zobowiązanie się stron, w okresie do 31 grudnia 2015 roku, do przestrzegania określonych w nim zasad. W Porozumieniu Regulacyjnym precyzyjnie zdefiniowane zostaną następujące zagadnienia: - o Metodologia kalkulacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG (cena wyjściowa aukcji PUG – obowiązująca w pierwszym kwartale 2013 roku), - o Metoda indeksacji cen gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG w terminie od kwietnia 2013 do grudnia 2015 roku, • Udośćępnienie gazu przez PGNiG w ramach aukcji PUG po cenie skalkulowanej zgodnie z metodą określoną w Porozumieniu Regulacyjnym (cena wyjściowa aukcji, podlegająca indeksacji w kolejnych kwartałach).	Proponujemy aby zapisy te zastąpić następującym zapisem: • Zawarcie Porozumienia Regulacyjnego pomiędzy PGNiG i Prezesem URE („Porozumienie Regulacyjne”, „Porozumienie”). Porozumienie stanowić będzie dobrowolne zobowiązanie się stron, w okresie do 31 grudnia 2015r, do przestrzegania określonych w nim zasad. W porozumieniu Regulacyjnym precyzyjnie zdefiniowane zostaną następujące zagadnienia: - o Metodologia kalkulacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG. - o Obowiązki PGNiG jako market maker'a na rynku giełdowym • Udośćępnienie gazu przez PGNiG w ramach aukcji PUG po cenie skalkulowanej zgodnie z metodą określoną w Porozumieniu Regulacyjnym.	różnego rodzaju zabezpieczenia dostępne na rynku np. opcje walutowe. Należy odejść od ceny indeksowanych ponieważ powodują one niewiedzę na rynku oraz wprowadzają nierynkowe zasady. W Porozumieniu Regulacyjnym należy określić obowiązki PGNiG jako market maker'a na rynku giełdowym tzn. 1. Kwotuje oferty kupna i sprzedaży przez 90% czasu trwania notowań ciągłych każdego dnia 2. Maksymalne spready pomiędzy ofertami kupna i sprzedaży wynoszą odpowiednio – 0,25zł/MWh dla produktu rocznego; 0,35zł/MWh dla produktu kwartalnego i 0,40zł/MWh dla produktu miesięcznego 3. Oferuje płynność po stronie kupna i sprzedaży w wysokości odpowiednio: do 70% rocznego zapotrzebowania liczonego łącznie dla wolumenu sprzedanego na aukcji i oferowanego na notowaniach ciągłych TGE w
---	------------	---	--	--

10	Strona 11.	Porozumienie Regulacyjne stanowić będzie wzajemne zobowiązanie się stron (Prezesa URE i PGNiG) do przestrzegania określonych w nim zasad w okresie realizacji PUG. Zapisy Porozumienia Regulacyjnego będą w pełni spójne z zapisami szczegółowej koncepcji realizacji PUG, przygotowanej przez PGNiG (po uwzględnieniu wyników publicznych konsultacji). Główne elementy Porozumienia Regulacyjnego obejmować będą: a) Okres obowiązywania Porozumienia, b) Metodę kalkulacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG, c) Metodę indeksacji cen gazu oferowanego	Proponujemy aby zastąpić przytoczone zapisy następującą treścią: Porozumienie Regulacyjne stanowić będzie wzajemne zobowiązanie się stron (Prezesa URE i PGNiG) do przestrzegania określonych w nim zasad w okresie realizacji PUG. Zapisy Porozumienia Regulacyjnego będą w pełni spójne z zapisami szczegółowej koncepcji realizacji PUG, przygotowanej przez PGNiG (po uwzględnieniu wyników publicznych konsultacji). Główne elementy Porozumienia Regulacyjnego obejmować będą: a) Okres obowiązywania Porozumienia,	ofertach sprzedaży oraz o 10% większego wolumenu po stronie ofert kupna, nie mniej jednak niż 30% krajowego wydobycia. Przy czym powyższe ekspozycje należy traktować jako pozycję netto. 4. Animator może wstrzymać się od swoich obowiązków (zawiesić kwotowanie) przez 20 dni robocze w ciągu roku kalendarzowego jednak nie może to trwać dłużej niż 2 dni z rzędu a także 2h w ciągu danej doby w sytuacjach nadzwyczajnej dynamiki zmiany cen każdorazowo informując o tym TGE w określonym czasie	Należy odejść od stosowania Należy odejść od ceny indeksowanych ponieważ powodują one niewiedzę na rynku oraz wprowadzają nie rynkowe zasady. W Porozumieniu Regulacyjnym należy określić obowiązki PGNiG jako market maker'a na rynku giełdowym.
----	------------	---	--	--	---

		przez PGNiG w ramach PUG. Ad a) Okres obowiązywania Porozumienia Porozumienie Regulacyjne obowiązywać będzie strony (Prezesa URE oraz PGNiG) do 31 grudnia 2015 roku. Ad b) Mechanizm kalkulacji cen gazu oferowanego w ramach PUG Wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach aukcji PUG, ustalana będzie w oparciu cenę hurtową, uwzględniającą średnie koszty pozyskania paliwa gazowego ze wszystkich źródeł (gaz z importu oraz gaz ze źródeł krajowych). Mechanizm kalkulacji cen gazu oferowanego w ramach PUG został opisany w rozdziale 4.5 w dalszej części niniejszego dokumentu. Ad c) Metoda indeksacji cen gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG w celu zapewnienia pokrycia przez PGNiG poniesionych rzeczywistych kosztów pozyskania gazu oraz uniknięcia sytuacji, w której PGNiG będzie generował nieuzasadnione zyski z działalności obrotu hurtowego, wprowadzony zostanie precyzyjnie zdefiniowany system okresowej indeksacji ceny gazu oferowanej w ramach PUG (indeksacja kwartalna, począwszy od drugiego kwartału dostaw w ramach PUG). Zasady indeksacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG zostały opisane w rozdziale 4.5 w dalszej części niniejszego dokumentu.	b) Metodę kalkulacji ceny gazu oferowanego przez PGNiG w ramach PUG, c) obowiązki PGNiG jako market maker'a na rynku giełdowym Ad a) Okres obowiązywania Porozumienia Porozumienie Regulacyjne obowiązywać będzie strony (Prezesa URE oraz PGNiG) do 31 grudnia 2015 roku. Ad b) Mechanizm kalkulacji cen gazu oferowanego w ramach PUG Wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach aukcji PUG, ustalana będzie w oparciu cenę hurtową, uwzględniającą średnie koszty pozyskania paliwa gazowego ze wszystkich źródeł (gaz z importu oraz gaz ze źródeł krajowych). Ad c) Obowiązki PGNiG jako market maker'a na rynku giełdowym tzn. 1. Kwotuje oferty kupna i sprzedaży przez 90% czasu trwania notowań ciągłych każdego dnia 2. Maksymalne spready pomiędzy ofertami kupna i sprzedaży wynoszą odpowiednio – 0,25zł/MWh dla produktu rocznego; 0,35zł/MWh dla produktu kwartalnego i 0,40zł/MWh dla produktu miesięcznego 3. Oferuje płynność po stronie kupna i sprzedaży w wysokości odpowiednio: do 70% rocznego zapotrzebowania liczonego łącznie dla wolumenu sprzedanego na aukcji
--	--	---	---

			i oferowanego na notowaniach ciągłych TGE w ofertach sprzedaży oraz o 10% większego wolumenu po stronie ofert kupna, nie mniej jednak niż 30% krajowego wydobycia. Przy czym powyższe ekspozycje należy traktować jako pozycję netto. 4. Animator może wstrzymać się od swoich obowiązków (zawiesić kwotowanie) przez 20 dni robocze w ciągu roku kalendarzowego jednak nie może to trwać dłużej niż 2 dni z rzędu a także 2h w ciągu danej doby w sytuacjach nadzwyczajnej dynamiki zmiany cen każdorazowo informując o tym TGE w określonym czasie		
11	Strona 14. Pkt. 4.3.	Aukcje PUG zostaną przeprowadzone na zasadach gwarantujących publiczny i równy dostęp wszystkim zainteresowanym podmiotom. W aukcjach PUG PGNiG S.A. nie będzie występować jako podmiot kupujący (w aukcjach będą mogły natomiast uczestniczyć spółki zależne PGNiG, w tym spółki OSD, OSM, wytwórcy energii oraz spółki handlowe). W każdej z aukcji maksymalny wolumen gazu dostępnego do zakupu dla pojedynczego podmiotu będzie ograniczony do 25% wolumenu oferowanego w ramach pojedynczej aukcji.	Proponujemy zastąpić ten zapis zapisem o treści: „Aukcje PUG zostaną przeprowadzone na giełdzie towarowej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2010 r. Nr 48, poz. 284, NR 81, poz. 530 i Nr 182, poz. 1228 oraz z 2011 r. Nr 106. Poz. 622 i Nr 205, poz. 1208) lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany. W aukcjach PUG PGNiG S.A. oraz spółki od niego zależne nie będą mogły występować w roli kupującego.	Należy jasno zdefiniować gdzie odbędą się aukcje PUG. Zgodnie z wytycznymi branżowymi EFET ograniczenie udziału PGNiG S.A. i spółek zależnych ramach PUG jest uzasadnione koniecznością zapewnienia efektywności tego procesu na tym etapie liberalizacji rynku.	
12	Strona 14.	Rysunek 3: Wolumen gazu oferowany w	Należy dostosować schemat do kontraktów	Z uwagi na sezonowość zużycia gazu	

14.3.5

13	Strona 14.	ramach PUG – rysunek poglądowy W celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego dla wszystkich klientów zaopatrywanych obecnie przez PGNiG, a także bezpieczeństwa funkcjonowania krajowego systemu gazowego, konieczne jest wprowadzenie następujących mechanizmów zabezpieczających: • Wprowadzenie mechanizmów ograniczających możliwość wywozu gazu zakupionego w ramach PUG, • Wprowadzenie mechanizmu kontrolnego, w ramach którego: - o Giełda towarowa informuje OSP oraz Prezesa URE o planowanych punktach dostawy paliwa gazowego zakupionego w ramach PUG, - o Prezes URE weryfikuje informacje otrzymane od giełdy towarowej, przede wszystkim w zakresie punktów dostaw gazu zakupionego w ramach PUG (w szczególności tych dotyczących punktów wyjścia z krajowego systemu przesyłowego (wywóz)), - o Prezes URE przekazuje zweryfikowane informacje Ministrowi właściwemu do spraw gospodarki, odpowiedzialnemu za bezpieczeństwo energetyczne kraju, o punktach dostawy gazu zakupionego w	rocznych i kwartalnych. Przez pierwsze 3 aukcje oferowane będą kontrakty roczne, natomiast podczas 4 i 5 aukcji nie sprzedany wolumen z poprzednich aukcji zostanie zaoferowany w kontraktach kwartalnych. Proponujemy wykreślić ten zapis	należy oferować kontrakty roczne i kwartalne. Uważamy, że należy usunąć te zapisy, ponieważ wprowadzą one nadmierną nieuzasadnioną kontrolę mogącą hibernować monopol. Na chwilę obecną z informacji dostępnych na stronie internetowej OGP Gaz-System wywóz gazu możliwy jest poprzez jeden punkt wyjścia Kamminke (przepustowość stacji gazowej wynosi 15 000 m³ /h) oraz dwa punkty Lasów i Cieszyn poprzez, które możliwa jest usługa rewersowa(przepustowości na tych punktach wynoszą odpowiednio 39 000 m³ /h i 15 800 m³ /h). Podsumowując w 2013 r. będzie możliwy wywóz gazu w ilości około 611,45 mln m³ co stanowi niewielką ilość gazu oferowanego w ramach PUG. W naszej ocenie ilość ta nie spowoduje zachwiania systemu gazowego w Polsce i wprowadzanie jakichkolwiek ograniczeń jest nieuzasadnione. Co więcej pozwoli to na lepszą korelację cen gazu w Polsce z cenami europejskimi.
----	------------	--	--	---

Włóga

		ramach PUG wraz ze stosowną opinią na temat dalszego prowadzenia aukcji, o Na podstawie powyższej informacji Minister właściwy do spraw gospodarki udziela zgody na realizację kolejnej aukcji przy uwzględnieniu ryzyka niezbilansowania systemu gazowego oraz wyeliminowaniu możliwych zakłóceń w dostawach gazu do odbiorców zlokalizowanych na terytorium RP. Możliwość odstąpienia od PUG przez PGNiG w przypadku stwierdzenia zagrożeń dla zbilansowania odbiorców PGNiG, którzy podjęli decyzję o kontynuacji współpracy z dotychczasowym dostawcą oraz zagrożeń dla funkcjonowania całości systemu krajowego.		
14	Strona 15.	Gaz udostępniany przez PGNiG w ramach PUG udostępniany będzie w Punkcie Wirtualnym, zlokalizowanym w systemie przesyłowym OGP Gaz-System. W ramach aukcji PUG gaz udostępniany będzie w formie kontraktów rocznych (dostawy w latach 2013, 2014 i 2015). Poniżej zaprezentowana została ogólna charakterystyka oferowanych produktów. Produkt oferowany w ramach PUG - kontrakty roczne: Transze –10 000 MWh (~ 1 mln m3). Okres dostawy – odpowiednio rok 2013, 2014 i 2015. Termin rozpoczęcia dostaw – 1 stycznia	Proponujemy następujący zapis: Gaz udostępniany przez PGNiG w ramach PUG udostępniany będzie w Punkcie Wirtualnym, zlokalizowanym w systemie przesyłowym OGP Gaz-System. W ramach aukcji PUG gaz udostępniany będzie w formie kontraktów rocznych i kwartalnych (dostawy od I kwartału 2013 do IV kwartału 2015). Poniżej zaprezentowana została ogólna charakterystyka oferowanych produktów. Produkty oferowane w ramach PUG – kontrakty roczne i kwartalne: Kontrakty – przez pierwsze 3 aukcje będą oferowane kontrakty roczne, natomiast na aukcji 4 i 5 nie	Zwracamy uwagę, że na rynku występuje sezonowość zapotrzebowania na gaz, dlatego też zasadne jest aby oferować kontrakty krótsze niż roczne. Uważamy, że dobrym rozwiązaniem będzie przeprowadzenie trzech aukcji na których będą oferowane kontrakty roczne, natomiast na aukcji czwartej i piątej nie zrealizowany wolumen gazu z poprzednich aukcji zostanie zaoferowany w kontraktach kwartalnych. Kolejną istotną kwestią jaką należy poruszyć jest cena dostawy. Cena ta powinna być ustalana oddzielnie dla każdego

10/10/14

15	każdego roku. Profil dostawy – stały. Cena dostawy – w pierwszym kwartale 2013 roku cena ustalona w ramach aukcji PUG; w kolejnych kwartałach cena indeksowana zgodnie z metodą zdefiniowaną w Porozumieniu Regulacyjnym.	sprzedany wolumen gazu na poprzednich aukcjach zostanie zaoferowany w kontraktach kwartalnych. • Transze – 1MWh * liczba godzin w danym roku lub kwartale • Okres dostawy – odpowiednio od 1 stycznia 2013 r. • Termin rozpoczęcia dostaw – 1 dzień okresu dostawy • Profil dostawy – stały • Cena dostawy – <u>stała cena ustalana</u> dla każdego produktu.	kwartału, przy założeniu, że kupujący nabywając kontrakt kwartały zna jego ostateczną cenę dostawy. Nie można dopuścić do sytuacji, w której nabywany jest gaz po nieznannej ostatecznej cenie dostawy. Z uwagi na zapisy w IRIESP oferowane produkty powinny być wyrażone w jednostkach energii.
Strona 16.	Wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach aukcji PUG, ustalana będzie w oparciu o cenę hurtową uwzględniającą średnie koszty pozyskania paliwa gazowego przez PGNiG ze wszystkich źródeł, uwzględniając: • koszty pozyskania gazu z importu dla całego portfolio importowego PGNiG, • koszty pozyskania gazu krajowego, wraz z należnym zwrotem z zaangażowanego kapitału, • koszty utrzymywania zapasów obowiązkowych zgodnie z obowiązującymi przepisami, • opłaty pobierane przez OGP Gaz-System (dalej także „OSP”) za wprowadzenie gazu do systemu przesyłowego, czyli do tzw. Punktu Wirtualnego. • marżę hurtową PGNiG.	Proponujemy następujący zapis : Wyjściowa cena gazu oferowanego w ramach PUG jest ustalana oddzielnie dla każdego oferowanego produktu. Cena gazu powinna zawierać opłatę pobieraną przez OGP Gaz-System za wprowadzenie gazu do krajowego systemu przesyłowego. Nie sprzedany gaz w ramach aukcji będzie oferowany przez PGNiG na rynku giełdowym gdzie PGNiG będzie pełnił rolę market maker'a	Cena wyjściowa na aukcji powinna być ustalana dla każdego produktu oddzielnie. W cenie gazu powinna być uwzględniona opłata pobierana przez OGP Gaz-System za wprowadzenie gazu do krajowego systemu przesyłowego (entry) przy założeniu zwolnienia z opłat przesyłowych wirtualnego punktu. Dzięki czemu osiągniemy sytuację, w której sprzedający gaz w wirtualnym punkcie pokryje opłatę za wejście do systemu przesyłowego, a kupujący na wirtualnym punkcie i sprzedający do odbiorców końcowych poza wirtualnym punkcie pokryje opłatę za wyjście z systemu przesyłowego. W przypadku odsprzedaży gazu realizowanej w wirtualnym punkcie podmiot sprzedający nie będzie pokrywał opłaty za wejście.

14284

16	Strona 16. Piąty akapit.	Jednocześnie, w celu zapewnienia atrakcyjności PUG, a także ochrony przed nadmiernym wzrostem opłat, gaz udostępniany w ramach PUG, w aukcyjnym organizowanym przy wsparciu giełdy towarowej, powinien być zwolniony z wszelkich opłat transakcyjnych związanych ze sprzedażą gazu w ramach aukcji.	Proponujemy zastąpić ten zapis zapisem o treści: Jednocześnie, w celu zapewnienia atrakcyjności PUG, a także ochrony odbiorców przed nadmiernym wzrostem opłat, gaz udostępniany w ramach PUG, w systemie aukcyjnym organizowanym na giełdzie towarowej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2010 r. Nr 48, poz. 284, NR 81, poz. 530 i Nr 182, poz. 1228 oraz z 2011 r. Nr 106. Poz. 622 i Nr 205, poz. 1208) lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, powinien być zwolniony z wszelkich opłat transakcyjnych związanych ze sprzedażą gazu w ramach aukcji.	Mechanizmy te zapobiegają duplikacji opłat przesyłowych. Należy jasno zdefiniować gdzie odbędą się aukcje PUG.
17	Strona 16.	Cena, po której rozliczane będą faktyczne dostawy gazu zakupionego w ramach aukcji (cena transakcyjna), podlegać będzie kwartalnej indeksacji według następujących zasad: • w pierwszym kwartale 2013 roku cena paliwa gazowego dostarczanego w ramach PUG będzie ustalona na poziomie ceny transakcyjnej, • w kolejnych kwartałach (w tym także w pierwszych kwartałach dostaw w ramach kontraktów na lata 2014 i 2015) cena paliwa będzie indeksowana (w górę lub w dół) według precyzyjnie zdefiniowanego	Proponujemy zastąpić zapisy następującym tekstem: Cena na każdy produkt będzie ustaloną ceną wyjściową. Cena transakcyjna będzie jednocześnie ceną dostawy.	Cena każdego produktu powinna być ustalana oddzielnie, przy założeniu, że kupujący nabywając kontrakt zna jego ostateczną cenę dostawy. Nie można dopuścić do sytuacji, w której nabywany jest gaz po nieznannej ostatecznej cenie dostawy. Wprowadzenie indeksacji doprowadzi do niewiedzy na rynku i znacząco utrudni rozwój konkurencyjnych ofert dla odbiorców końcowych. Podmiot dominujący zna bowiem formułę zakupu gazu i może zabezpieczyć się w kontraktach finansowych przed

18	Strona 17	modelu indeksacji zapisanego w Porozumieniu Regulacyjnym, • model indeksacji ceny paliwa gazowego dostarczanego do klientów w ramach PUG określać będzie: o zasady kwartalnej indeksacji ceny gazu (cena gazu w poprzednim kwartale * wskaźnik indeksacji) o zasady kalkulacji wskaźnika indeksacji (oparte np. na zmianach kursów walutowych, cen produktów ropopochodnych, cen gazu na rynkach giełdowych), a także o źródła pozyskania danych odnośnie poszczególnych parametrów wykorzystywanych w procesie indeksacji. Zasady indeksacji ceny gazu oferowanego w ramach PUG zostaną precyzyjnie zdefiniowane w Porozumieniu Regulacyjnym i będą udostępnione wszystkim uczestnikom rynku. W celu zachowania pełnej transparentności stosowanego rozwiązania, prowadzone obliczenia indeksacji przekazane zostaną przez PGNiG Prezesowi UOKiK w celu dokonania zgodności kalkulacji ceny z ustaloną w Porozumieniu Regulacyjnym metodologią jej kalkulacji.	Dlatego też PGNiG proponuje przeprowadzenie sprzedaży gazu w formie aukcji, realizowanych na giełdzie towarowej. Aukcje PUG zostaną przeprowadzone na zasadach	zmianą cen ropy naftowej czy kursu Złotego.
			Należy jasno zdefiniować gdzie odbędzie się aukcje PUG. Zgodnie z wytycznymi branżowymi EFET ograniczenie udziału PGNiG S.A. i	

		publiczny i równy dostęp wszystkim zainteresowanym podmiotom. W aukcjach PUG PGNiG S.A. nie będzie występować jako podmiot kupujący (w aukcjach będą mogły natomiast uczestniczyć spółki zależne PGNiG, w tym spółki OSD, OSM, wytwórcy energii oraz spółki handlowe).	gwarantujących publiczny i równy dostęp wszystkim zainteresowanym podmiotom. W aukcjach PUG PGNiG S.A. oraz spółki od niego zależne nie będą występować jako podmiot kupujący.	spółek zależnych ramach PUG jest uzasadnione koniecznością zapewnienia efektywności tego procesu na tym etapie liberalizacji rynku.
19	Strona 17	Po przeprowadzeniu aukcji zostanie uruchomiony na giełdzie towarowej rynek wtórny, na którym będzie możliwość swobodnego obrotu gazem ziemnym.	Proponujemy zastąpić ten zapis następującą treścią: Przed przeprowadzeniem aukcji PUG, na giełdzie towarowej zostanie uruchomiony rynek wtórny, na którym będzie możliwość swobodnego obrotu gazem ziemnym, natomiast po przeprowadzeniu pierwszej aukcji na rynku wtórnym pojawi się market maker - PGNiG oferujący nie sprzedany gaz podczas pierwszej aukcji. Ostatecznie PGNiG będzie pełnił rolę market maker'a na rynku giełdowym.	Im szybciej rozpocznie się obrót gazem ziemnym na rynku giełdowym tym większe szanse uzyskanie konkurencyjnego rynku gazu. W celu uzyskania większej efektywności obrotu na rynku giełdowym, należy nałożyć obowiązki market maker'a na PGNiG.
20	Strona 17	W każdej z aukcji maksymalny wolumen gazu dostępnego do zakupu dla pojedynczego podmiotu będzie ograniczony do 25% wolumenu oferowanego w ramach pojedynczej aukcji.	Proponujemy wykreślić ten zapis	