

Kierunki rozwoju na TGE

- gaz zaazotowany Lw
- rynek mocy
- projekt centrum danych rynkowych
- nowe typy instrumentów

Grzegorz Źarski

Dyrektor Biura Rozwoju i Analiz Rynku

XI FORUM OBROTU

Olsztyn, 4-6 czerwca 2018



Gaz zaazotowany Lw

Potencjał rynku gazu zaazotowanego Lw

- ◆ Gaz ziemny zaazotowany Lw jest **wydobywany w zachodniej części Polski** (woj. Wielkopolskie, Lubuskie, Dolnośląskie).
- ◆ Znajduje się tu **67,5% wydobywalnych zasobów** co przekłada się na ok. 43 mld m³ zasobów wydobywalnych gazu zaazotowanego.
- ◆ Wydobycie w poszczególnych latach:

| rok | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
|------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| wydobycie [mln m ³] | 2 710 | 2 667 | 2 569 | 2 513 | 2 481 |

- ◆ Część wydobycia kierowana jest do dwóch zakładów odazotowania (Odolanów i Grodzisk Wielkopolski), które są w stanie oczyścić z azotu łącznie 1,5 mld m³ gazu rocznie. Po oczyszczeniu - już jako gaz wysokometanowy - trafia na rynek.
- ◆ Jest rozsyłany osobną siecią przesyłową.
- ◆ Wg danych URE w 2016 roku przez polski system przesyłowy przepłynęło **7,8 TWh gazu zaazotowanego**.

- ◆ Realizacja projektu wynika z obowiązku wdrożenia **Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 roku ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych.**
- ◆ Główne wytyczne rozporządzenia:
 - ✓ **Operator** systemu przesyłowego **podejmuje działania bilansujące** poprzez kupno i sprzedaż standardowych produktów krótkoterminowych **na platformie obrotu** lub wykorzystywanie usług bilansujących.
 - ✓ Obrót **standardowymi produktami krótkoterminowymi** jest prowadzony na zasadzie dostawy w ciągu dnia lub z jednodniowym wyprzedzeniem, przez siedem dni w tygodniu.
 - ✓ Obrót jest prowadzony w zgodzie z **warunkami ogólnymi platformy obrotu**, uzgodnionymi pomiędzy operatorem platformy obrotu, a operatorem systemu przesyłowego.
 - ✓ Do momentu pełnego wdrożenia Państwa członkowskie **mogą stosować tzw. środki tymczasowe**. Mają one wspomagać powstanie płynnej platformy obrotu umożliwiającej operatorowi systemu przesyłowego prowadzenie racjonalnie kosztowo działań bilansujących.

- ◆ Możliwość stosowania środków tymczasowych wygasa po upływie 5 lat od wejścia w życie rozporządzenia – **dokładnie 16 kwietnia 2019 roku.**
- ◆ Przewidujemy, że prace nad projektem zakończą się **na przełomie Q3 i Q4 2018 roku.**
- ◆ Prace będą obejmowały m.in.:
 - ✓ dostosowanie zasad członkostwa
 - ✓ dostosowanie Szczegółowych Zasad Obrotu i Rozliczeń
 - ✓ zmiany w Regulaminie
 - ✓ utworzenie nowych instrumentów w systemie XTR
 - ✓ dostosowanie raportowania, ...

- ◆ Uruchomienie obrotu instrumentami z dostawą gazu zaazotowanego Lw (na RDBg)
- ◆ Uruchomienie obrotu instrumentami z dostawą gazu zaazotowanego Lw (na RDNg)



Zachęcamy do aktywnego uczestnictwa w tym rynku!

- ◆ Giełda obecnie jest wirtualnym hubem gazowym
- ◆ Fizyczny hub gazowy to infrastruktura
 - ✓ zdolności magazynowe, terminale LNG
 - ✓ infrastruktura przesyłowa i interkonektory
- ◆ Rozwój gazu w Polsce wymaga zniesienia barier jego rozwoju
 - ✓ elastycznego dostępu do interkonektorów, terminala LNG
 - ✓ taniego dostępu do zdolności magazynowych
 - ✓ zmiany podejścia w zapewnianiu bezpieczeństwa dostaw
- ◆ TGE aktywnie uczestniczy w działaniach wspierających rozwoju rynku gazu



Rynek mocy

- ◆ Ustawa o rynku mocy
 - ✓ reguluje mechanizmy, których **celem jest zapewnienie** średnioterminowego i długoterminowego **bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej**
- ◆ Regulamin Rynku Mocy
 - ✓ opracowany przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne
 - ✓ określa szczegółowe **warunki współpracy operatora z pozostałymi uczestnikami rynku mocy**
- ◆ Projekt rozporządzenia Ministra Energii
 - ✓ wskazuje **warunki transakcji na rynku wtórnym** obowiązków mocowych lub realokacji obowiązków mocowych:
 - ◆ obrót odbywa się w stosunku do pełnych godzin pomiędzy 7:00, a 22:00
 - ◆ minimalny wolumen obrotu: 0,001 MW
 - ◆ w ramach obrotu, każdy obowiązek mocowy lub realokacja obowiązku mocowego może podlegać dowolnej liczbie podziałów

Ustawa przewiduje możliwość **odrzućenia przez operatora** sieci przesyłowej **transakcji zawartej na rynku wtórnym** obowiązków mocowych lub odrzućenia realokacji wielkości wykonanego obowiązków mocowego - sprzeciw może zostać wyrażony przez operatora w terminie 3 dni roboczych od zgłoszenia transakcji, zgodnie z przesłankami wskazanymi w ustawie.

Ustawa obecnie **nie przewiduje pośrednictwa** w zakresie obrotu obowiązkami mocowym ani zasad współpracy z operatorami platform obrotu w tym zakresie.

Zachęcamy do aktywnego wsparcia w procesie kreowania rynku wtórnego rynku mocy!



Projekt centrum danych rynkowych

- ◆ Celem inicjatywy jest przygotowanie dla uczestników rynku oraz podmiotów zewnętrznych dedykowanej **platformy informacyjnej** zapewniającej:
 - ✓ **dostęp w jednym miejscu do bieżących danych rynkowych**
 - ✓ **dostęp do raportów okresowych**
 - ✓ **dostęp do danych archiwalnych**
 - ✓ **możliwość zamawiania specyficznych raportów**
 - ✓ **inne funkcjonalności po konsultacji z rynkiem**

- ◆ By zmiany odzwierciedlały potrzeby uczestników rynku, implementacja inicjatywy zostanie poprzedzona **ankietą**, zbierającą informacje o Państwa:
 - ✓ preferencjach i oczekiwaniach
 - ✓ zastrzeżeniach oraz uwagach do dostępu do danych rynkowych
 - ✓ konkurs na nazwy platformy informacyjnej – centrum danych rynkowych



Zachęcamy do udziału w ankiecie!

Nowe typy instrumentów

- ◆ Obrót jest prowadzony w dniu dostawy w godzinach od 8:00 do 15:30.
- ◆ Notowania są prowadzone każdego dnia.
- ◆ Notowania są prowadzone na 19 instrumentach godzinowych (pierwsze 5 godzin doby gazowej będzie nieaktywnych). Koniec notowania instrumentu następuje na 2,5h przed rozpoczęciem okresu dostawy np. instrument z dostawą w okresie od 11:00 do 12:00 jest notowany do 8:30.
- ◆ Obrót na Rynku Dnia Bieżącego gazu (RDBg) jest prowadzony w systemie notowań ciągłych.
- ◆ Informacje o zawartych transakcjach (renominacje) są zgłaszane co godzinę do OGP GAZ SYSTEM.

Harmonogram notowania i wykonania

| Instrument | Dostawa w dobie gazowej n | | Notowania w dobie n | |
|-------------------|---------------------------|-------|---------------------|-------|
| | od | do | od | do |
| RDBG_DD-MM-RR_H07 | 06:00 | 07:00 | - | - |
| RDBG_DD-MM-RR_H08 | 07:00 | 08:00 | - | - |
| RDBG_DD-MM-RR_H09 | 08:00 | 09:00 | - | - |
| RDBG_DD-MM-RR_H10 | 09:00 | 10:00 | - | - |
| RDBG_DD-MM-RR_H11 | 10:00 | 11:00 | - | - |
| RDBG_DD-MM-RR_H12 | 11:00 | 12:00 | 08:00 | 08:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H13 | 12:00 | 13:00 | 08:00 | 09:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H14 | 13:00 | 14:00 | 08:00 | 10:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H15 | 14:00 | 15:00 | 08:00 | 11:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H16 | 15:00 | 16:00 | 08:00 | 12:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H17 | 16:00 | 17:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H18 | 17:00 | 18:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H19 | 18:00 | 19:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H20 | 19:00 | 20:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H21 | 20:00 | 21:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H22 | 21:00 | 22:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H23 | 22:00 | 23:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H24 | 23:00 | 00:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H01 | 00:00 | 01:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H02 | 01:00 | 02:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H03 | 02:00 | 03:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H04 | 03:00 | 04:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H05 | 04:00 | 05:00 | 08:00 | 13:30 |
| RDBG_DD-MM-RR_H06 | 05:00 | 06:00 | 08:00 | 13:30 |

- ◆ **DD-MM-RR** oznacza dzień, miesiąc, rok kalendarzowej daty dostawy
- ◆ **HGG** oznacza godzinę dostawy, np. H12 oznacza okres między godziną 11:00 a 12:00

- ◆ Proponowane wprowadzenie nowego typu instrumentu na RDBg – **Balance of day**.
- ◆ W obrocie będzie w każdej godzinie jeden instrument odpowiadający dostawie gazu w okresie równym liczby godzin do zakończenia doby gazowej (przedstawionych w kodzie instrumentu), np. instrument RDBG_19-04-2018_16 dostawa przez 16 godzin doby gazowej 19 kwietnia 2018 roku w okresie od 14:00 19.04.2018 do 06:00 20.04.2019 roku.
- ◆ Wprowadzenie instrumentu BOD będzie się wiązało z wykluczeniem z notowań instrumentów godzinowych na RDBg.
- ◆ Co godzinę nominal instrumentu będzie zmniejszał się o jedną godzinę.

RDBg – Balance of day (BOD) cz.2.

| Instrument | Liczba godzin w dostawie w dobie gazowej 19-04-2018 | Okres dostawy | | | | Okres notowania | | | |
|--------------------|--|---------------|------------|------------|-------|-----------------|-------|------------|-------|
| | | od | | do | | od | | do | |
| RDBG_19-04-2018_24 | 24 | 19-04-2018 | 06 | 20-04-2018 | 06 | 19-04-2018 | 03:00 | 19-04-2018 | 03:30 |
| RDBG_19-04-2018_23 | 23 | | 07 | | | | 04:30 | | 04:30 |
| RDBG_19-04-2018_22 | 22 | | 08 | | | | 04:30 | | 05:30 |
| RDBG_19-04-2018_21 | 21 | | 09 | | | | 05:30 | | 06:30 |
| RDBG_19-04-2018_20 | 20 | | 10 | | | | 06:30 | | 07:30 |
| RDBG_19-04-2018_19 | 19 | | 11 | | | | 07:30 | | 08:30 |
| RDBG_19-04-2018_18 | 18 | | 12 | | | | 08:30 | | 09:30 |
| RDBG_19-04-2018_17 | 17 | | 13 | | | | 09:30 | | 10:30 |
| RDBG_19-04-2018_16 | 16 | | 14 | | | | 10:30 | | 11:30 |
| RDBG_19-04-2018_15 | 15 | | 15 | | | | 11:30 | | 12:30 |
| RDBG_19-04-2018_14 | 14 | | 16 | | | | 12:30 | | 13:30 |
| RDBG_19-04-2018_13 | 13 | | 17 | | | | 13:30 | | 14:30 |
| RDBG_19-04-2018_12 | 12 | | 18 | | | | 14:30 | | 15:30 |
| RDBG_19-04-2018_11 | 11 | | 19 | | | | 15:30 | | 16:30 |
| RDBG_19-04-2018_10 | 10 | | 20 | | | | 16:30 | | 17:30 |
| RDBG_19-04-2018_9 | 9 | | 21 | | | | 17:30 | | 18:30 |
| RDBG_19-04-2018_8 | 8 | | 22 | | | | 18:30 | | 19:30 |
| RDBG_19-04-2018_7 | 7 | | 23 | | | | 19:30 | | 20:30 |
| RDBG_19-04-2018_6 | 6 | | 20-04-2018 | | | | 00 | | 20:30 |
| RDBG_19-04-2018_5 | 5 | 01 | | 21:30 | 22:30 | | | | |
| RDBG_19-04-2018_4 | 4 | 02 | | 22:30 | 23:30 | | | | |
| RDBG_19-04-2018_3 | 3 | 03 | | 23:30 | 00:30 | | | | |
| RDBG_19-04-2018_2 | 2 | 04 | | 20-04-2018 | 01:30 | | | | |
| RDBG_19-04-2018_1 | 1 | 05 | | 20-04-2018 | 02:30 | | | | |
| | | | | | 01:30 | 02:30 | | | |

Dziękuję za uwagę

Kontakt

E-mail: grzegorz.zarski@tge.pl

Telefon: 22 341 98 49; 665 554 466

