



Towarowa Giełda Energii SA

JAK POPRAWIĆ KONKURENCYJNOŚĆ RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POLSCE



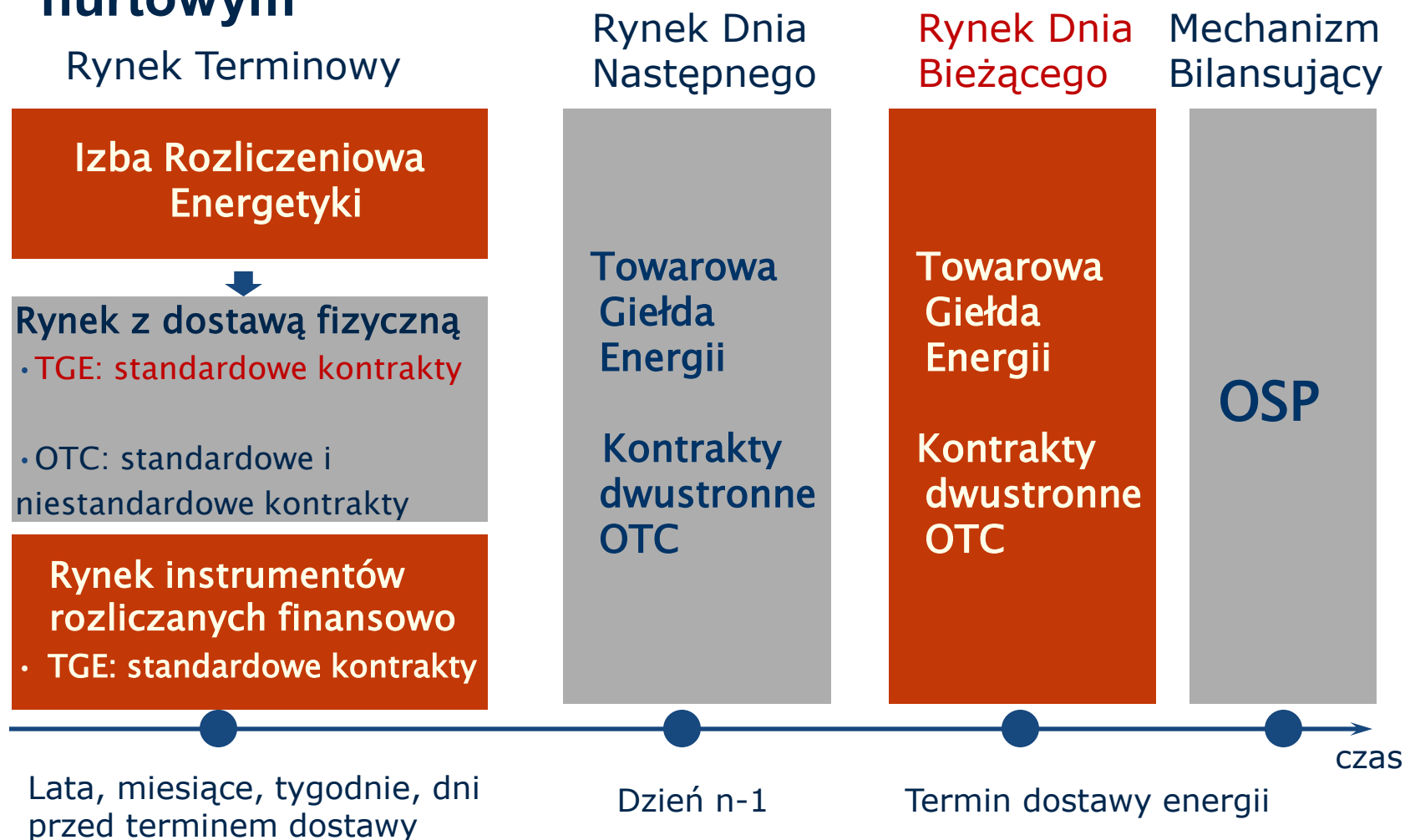
Grzegorz Onichimowski
Prezes Zarządu

NEUF 2007 Nowa Energia- User Friendly
październik 2007, Warszawa

Konkurencja na REE – czy da się konkurować przy jednym właścicielu?

- * stałe tendencje do dalszej administracyjnej konsolidacji**
- * jednolita koncepcja IPO z zachowaniem kontroli SP nie sprzyja konkurencji**
- * alternatywa – sprzedaż większościowych pakietów grup RÓŻNYM inwestorom branżowym**
- * zachowanie OSP w zasobach SP**
- * Własność SP utrudnia prowadzenie POLITYKI 3 x 20**

Konkurencja na REE – konieczne zmiany na rynku hurtowym



Model rynku energii elektrycznej w Polsce jest zgodny ze standardami UE. **Ale jest jeszcze dużo do zrobienia !!!**

Pozytywne zmiany – co dokonano w obszarze krajowym:

✓ Likwidacja KDT-ów

Jest ustawa z 29 czerwca 2007 o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej. Umożliwia skuteczne rozwiązanie KDT-ów i uwolnienie prawie 40% energii elektrycznej sprzedawanej przez wytwórców.

✓ „Czerwone” i „żółte certyfikaty”

Zniesienie obowiązku zakupu energii elektrycznej produkowanej w wysokosprawnej kogeneracji i skierowanie jej na rynek – ok. 20% całkowitej produkcji en. el. w Polsce. Równocześnie oddzielenie „cechy” tej energii w postaci „czerwonych” i „żółtych” certyfikatów i obrót prawami majątkowymi do nich na giełdzie.

Co jeszcze jest istotnego do zrobienia w obszarze krajowym (1):

✓ Cena odniesienia dla kontraktów dwustronnych

Wykreowanie rynkowych (wiarygodnych) cen energii elektrycznej dla różnej długości kontraktów terminowych, będących cenami odniesienia dla uczestników rynku, **w tym także dla podmiotów w ramach skonsolidowanych grupach energetycznych.**

✓ Uruchomienie Rynku Dnia Bieżącego

Umożliwiającego dobilansowanie portfeli handlowych uczestników rynku za pośrednictwem giełdy energii w dniu dostawy (konieczne zmiany w rozporządzeniu Ministra Gospodarki, w Regulaminie Rynku Bilansującego zatwierdzanego przez Prezesa URE, przygotowanie techniczne OSP oraz zmiany w regulaminie TGE). Od strony technicznej TGE jest przygotowana do uruchomienia RDB od dwóch lat.

Co jeszcze jest istotnego do zrobienia w obszarze krajowym (2):

✓ Zmiany w mechanizmie bilansującym

- Likwidacja subsydiowania skrośnego. Mechanizm Bilansujący musi być neutralny finansowo, tzn. przychody z opłat za niezbilansowania muszą pokrywać koszty związane z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi. Niedopuszczalne jest obciążanie tymi kosztami innych firm (i odbiorców końcowych) poprzez dodatkowe opłaty w taryfie przesyłowej.
- Zmiana zasad płatności za generację wymuszoną systemowo (zachęty muszą być wystarczające aby wytwórcy byli zainteresowani świadczeniem tej usługi).

✓ Zasada TPA

Niepełne wdrożenie. Brak jednolitych w skali kraju i prostych procedur zmiany dostawcy. Brak prostych i jednolitych procedur agregacji danych pomiarowych dla potrzeb tworzenia grup bilansujących.

✓ Akcyza na energię elektryczną

Wbrew rozwiązaniom UE, w Polsce akcyza jest nałożona na wytwórców a nie odbiorców końcowych. Powoduje to nierówne warunki funkcjonowania podmiotów w handlu międzynarodowym.

Co jest istotnego do zrobienia w obszarze polskiej giełdy energii:

- ✓ Giełda jako niezależna instytucja (spółka publiczna?),
- ✓ Konieczne zwiększenie płynności na rynkach prowadzonych przez TGE – wzorem innych krajów UE jeden kraj, jedna giełda energii !!!
- ✓ Rynek terminowy – konieczność powstania Izby Rozliczeniowej, odrębnej w stosunku do giełdy, przenoszącej ryzyko rozliczeń kontraktów o dłuższym terminie realizacji.

Obszar międzynarodowy - uruchomienie w pełni konkurencyjnego rynku regionalnego

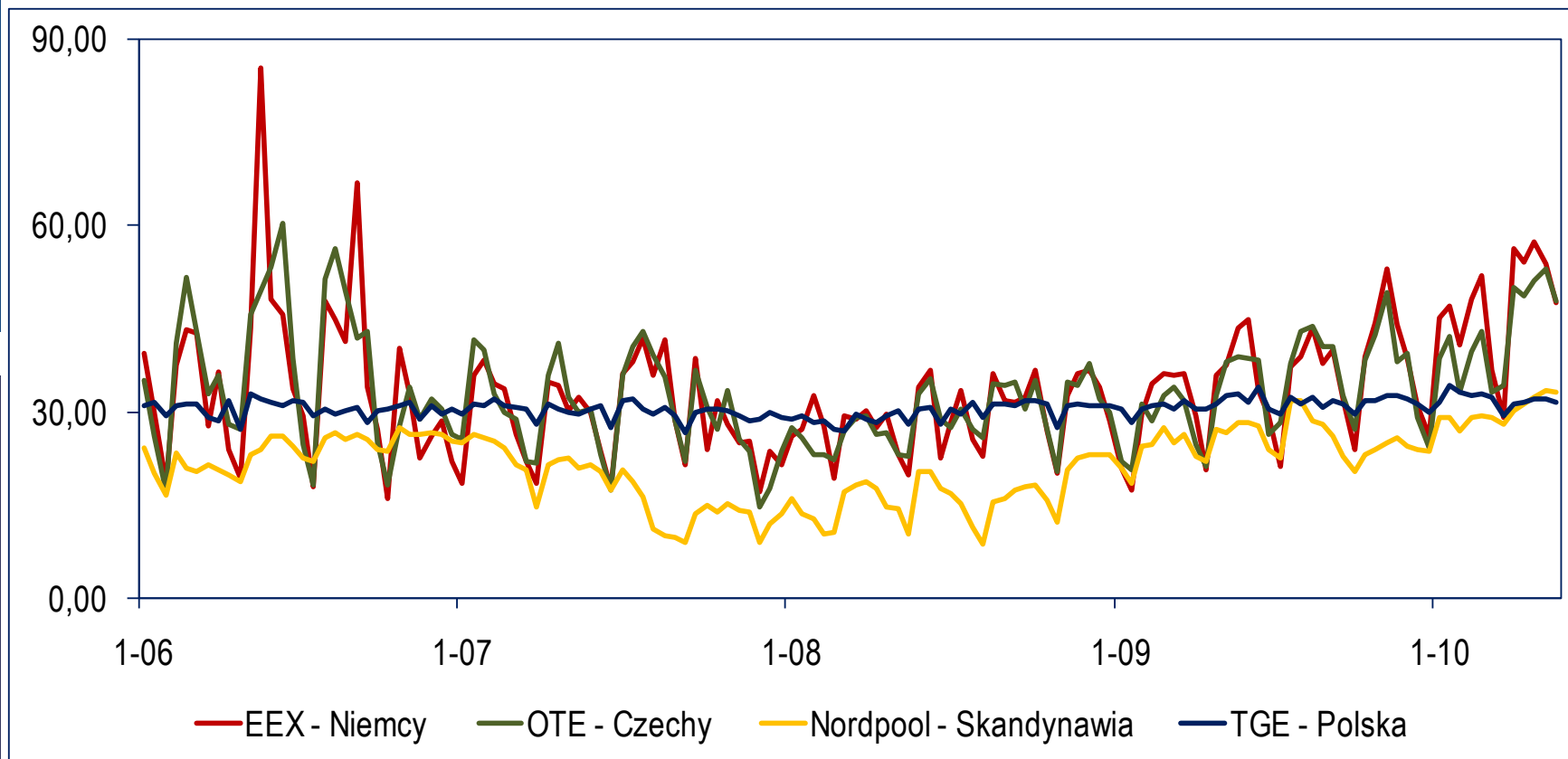
Co zrobiono:

- ✓ Aukcje trans-graniczne (wprowadzono roczne, miesięczne i dzienne aukcje na trans-graniczne zdolności przesyłowe).

Co do zrobienia:

- ✓ Rozbudowa połączeń międzysystemowych z sąsiednimi rynkami,
- ✓ Mechanizm **Market Coupling** (konceptcja zarządzania ograniczeniami systemowymi dla wymiany międzysystemowej z wykorzystaniem Rynków Dnia Następnego i Rynków Dnia Bieżącego giełd energii w sąsiadujących krajach w regionie),
- ✓ Wprowadzenia tych samych reżimów czasowych, produktów rynkowych i podobnych zasad bilansowania w całym regionie.

Ceny energii elektrycznej na TGE i sąsiednich rynkach spot (czerwiec – październik 2007) [EUR/MWh]



Dziękuję za uwagę !



TGE S.A. kontakt:

Tel: 022 341 99 32

Fax: 022 341 99 20

E-mail: tge@tge.pl



Towarowa Giełda Energii SA

www.tge.pl