



***Rynek wspierający bezpieczeństwo dostaw
energii elektrycznej***

Tomasz Sikorski

Jachranka, 29 września 2016

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.



Bezpieczeństwo pracy i wystarczalność systemu

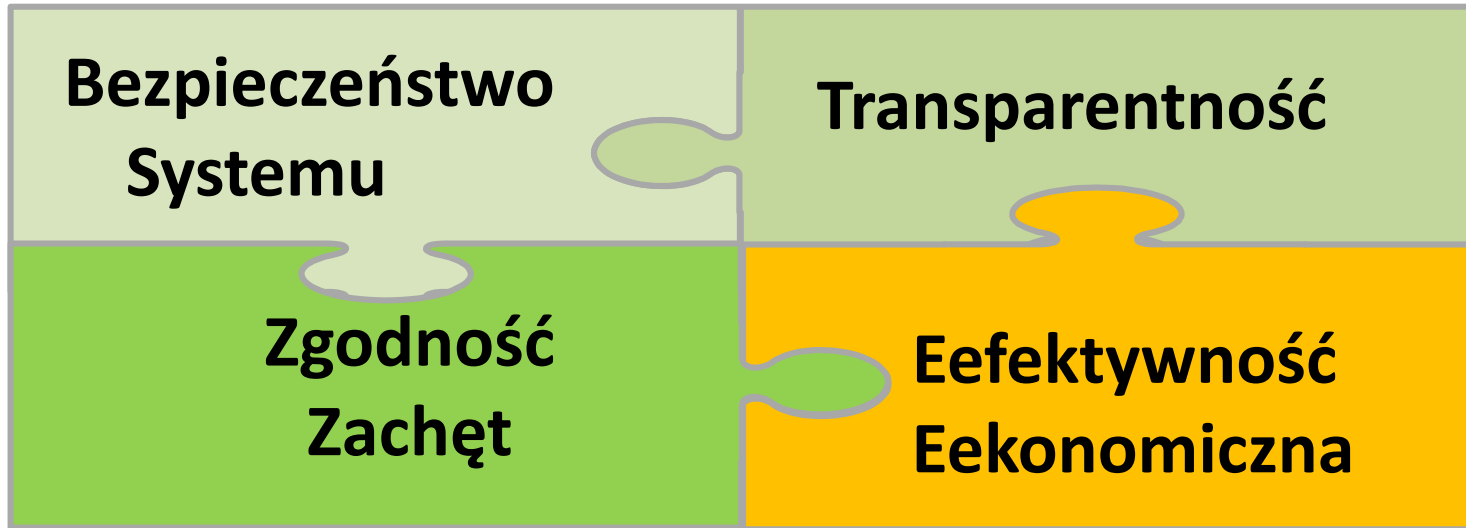
Zapewnienie efektywnej i bezpiecznej pracy systemu w warunkach dużej dynamiki jego funkcjonowania oraz transformacji zasobowej

- **Wystarczalność mocy wytwórczych (*generation adequacy*)**
 - Terminowy rozwój zasobów wytwórczych, odpowiednich pod względem: (i) wolumenu, (ii) technologii (iii) lokalizacji
- **Wystarczalność sieci (*network adequacy*)**
 - Rozwinięta infrastruktura sieciowa wspierająca efektywne działanie rynku i bezpieczną pracę systemu

Powyższe elementy wymagają właściwej struktury rynku

Konieczne jest przeprojektowanie rynków energii elektrycznej w celu odzwierciedlenia całego łańcucha wartości oraz stworzenia właściwych bodźców dla inwestycji oraz funkcjonowania systemu

- **Europejski rynek energii elektrycznej nie wspiera bezpieczeństwa**
 - Uproszczona reprezentacja sieci w procesach rynku UE
 - Grafiki wytwórców i odbiorców oparte na nieefektywnych sygnałach cenowych
 - Duża skala działań OSP poza rynkiem w celu skorygowania jego wyników
- **Niewystarczające sygnały inwestycyjne dla generacji**
 - Rynkowe inwestycje blokowane przez problem *"brakujących pieniędzy"*
 - Ryzyko regulacyjne (nowe regulacje, implementacja kodeksów)
 - Krótkoterminowa natura cen energii
- **Inwestycje w rozwój sieci przesyłowej nie są panaceum**
 - Usuwanie wszystkich ograniczeń nie jest ekonomicznie uzasadnione
 - Rozwój generacji rozproszonej może zmniejszać zapotrzebowanie na przesył
 - Ryzyko inwestycji osieroconych
 - Trudności z budową nowych linii (również podziemnych instalacji kablowych)



Niezbędne są poprawne ceny, które stworzą właściwe zachęty dla wszystkich uczestników rynku, wspierając efektywne wykorzystanie zasobów - przesyłowych, wytwórczych, elastyczności popytu - zapewniając bezpieczną pracę systemu elektroenergetycznego

Ceny czasu rzeczywistego są podstawowym narzędziem i podstawą dla cenotwórstwa na rynkach wcześniejszych (*Forward, Day-Ahead, Intra-Day*)

- **Rozwój DSR**
 - Uelastycznienie zasad udziału w Rynku Bilansującym
 - Rozszerzenie programów interwencyjnej redukcji obciążenia
- **Modyfikacje mechanizmu operacyjnej rezerwy mocy**
 - Poprawa jakości kształtowania cen
 - Poprawa jakości alokacji środków
 - Rozszerzenie zasobów świadczących usługę
- **Integracja z rynkiem europejskim**
 - Implementacja FB MC
 - Rozwój rynków Intra-Day i Forward
- **Rynek mocy**



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.