



## **RYNEK MOCY** **projekt rozwiązań funkcjonalnych**

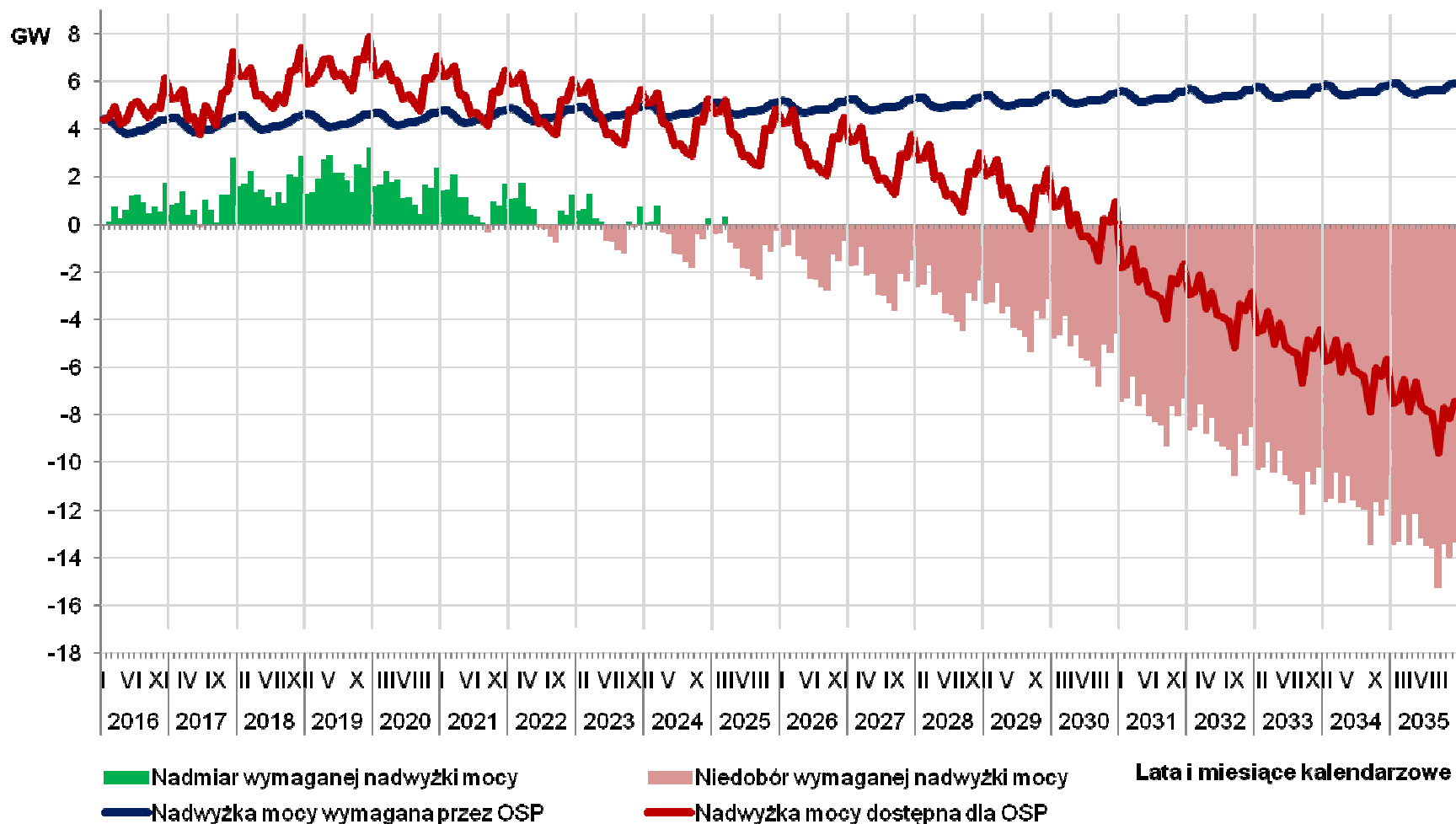
**Model rynku energii w kontekście obecnej sytuacji bilansowej w KSE**

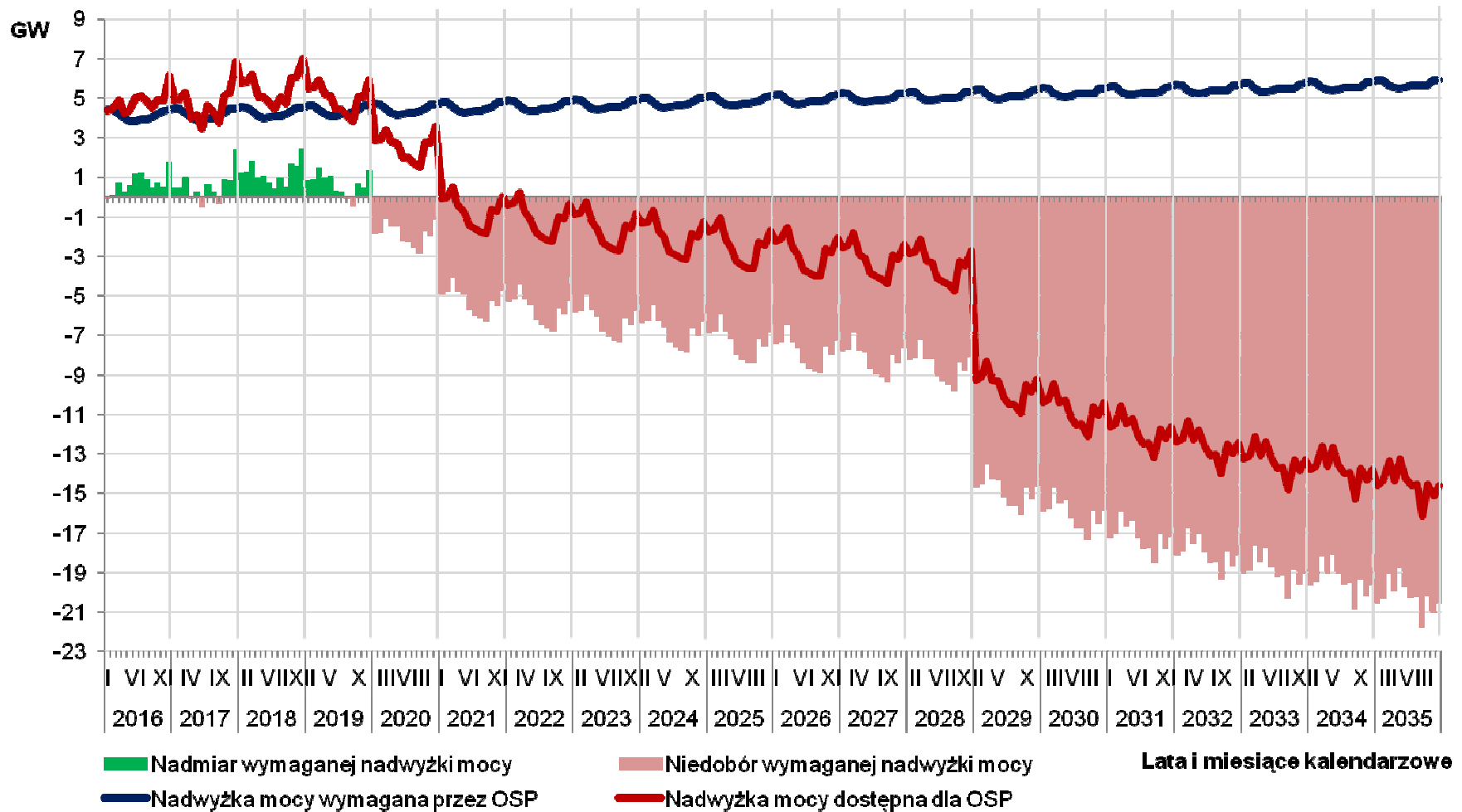
Eryk Kłossowski, Prezes Zarządu PSE S.A.

---

Warszawa, 4 lipca 2016 roku

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.





- Zagwarantowanie w perspektywie średnioterminowej bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej **wymaga budowy dużych ilości nowych zdolności wytwórczych** bez względu na podejście do wypełnienia konkluzji BAT dla istniejących źródeł wytwórczych
- Całkowite zapotrzebowanie na nowe zdolności wytwórcze w perspektywie do 2035 roku wynosi:
  - **Okolo 23 GW dla scenariusza modernizacyjnego BAT**
  - **Okolo 30 GW dla scenariusza wycofań BAT**
- Bez budowy nowych mocy wytwórczych występuje **niedobór rezerw mocy** dostępnych w ramach krajowych zasobów wytwórczych już od:
  - **2022 roku dla scenariusza modernizacyjnego BAT**
  - **2020 roku dla scenariusza wycofań BAT**
- Konieczne jest **terminowe oddawanie do eksploatacji realizowanych obecnie oraz zaplanowanych do realizacji źródeł wytwórczych JWCD (ok. 5,8 GW)**
- Konieczne jest **utrzymanie w eksploatacji możliwie największej części zdolności wytwórczych istniejących źródeł**

- Moc wymagająca modernizacji BAT (6 GW)
- Moc w budowie (5,8 GW)
- Nowe moce o szybkim czasie realizacji inwestycji (przygotowane)

Wymagany termin decyzji o rozpoczęciu inwestycji:

- ◆ EC Żerań, EI. Puławy
- ◆ EI. Grudziądz

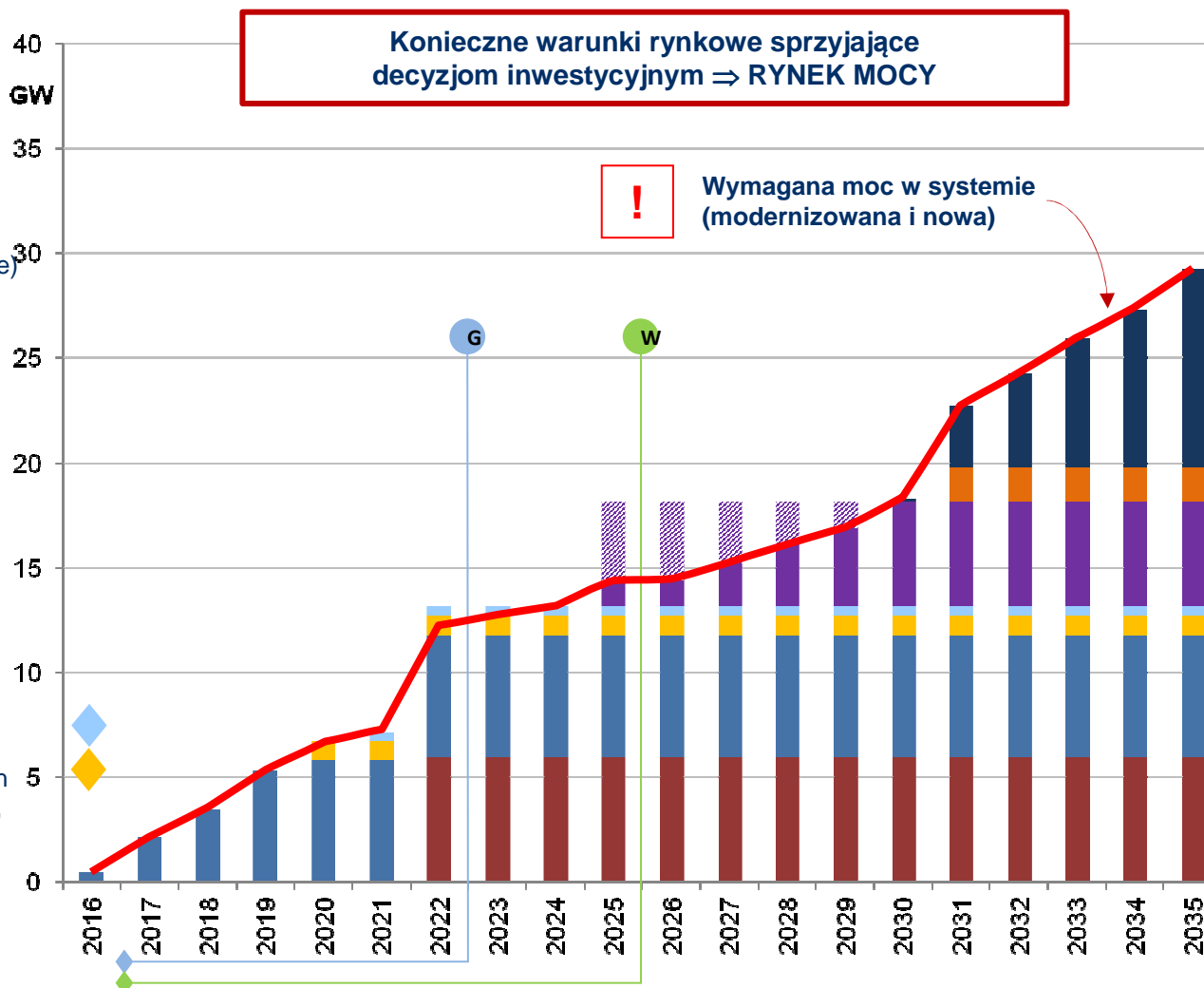
- Planowane nowe moce na węglu kamiennym wg deklaracji wytwórców (ok. 5GW)

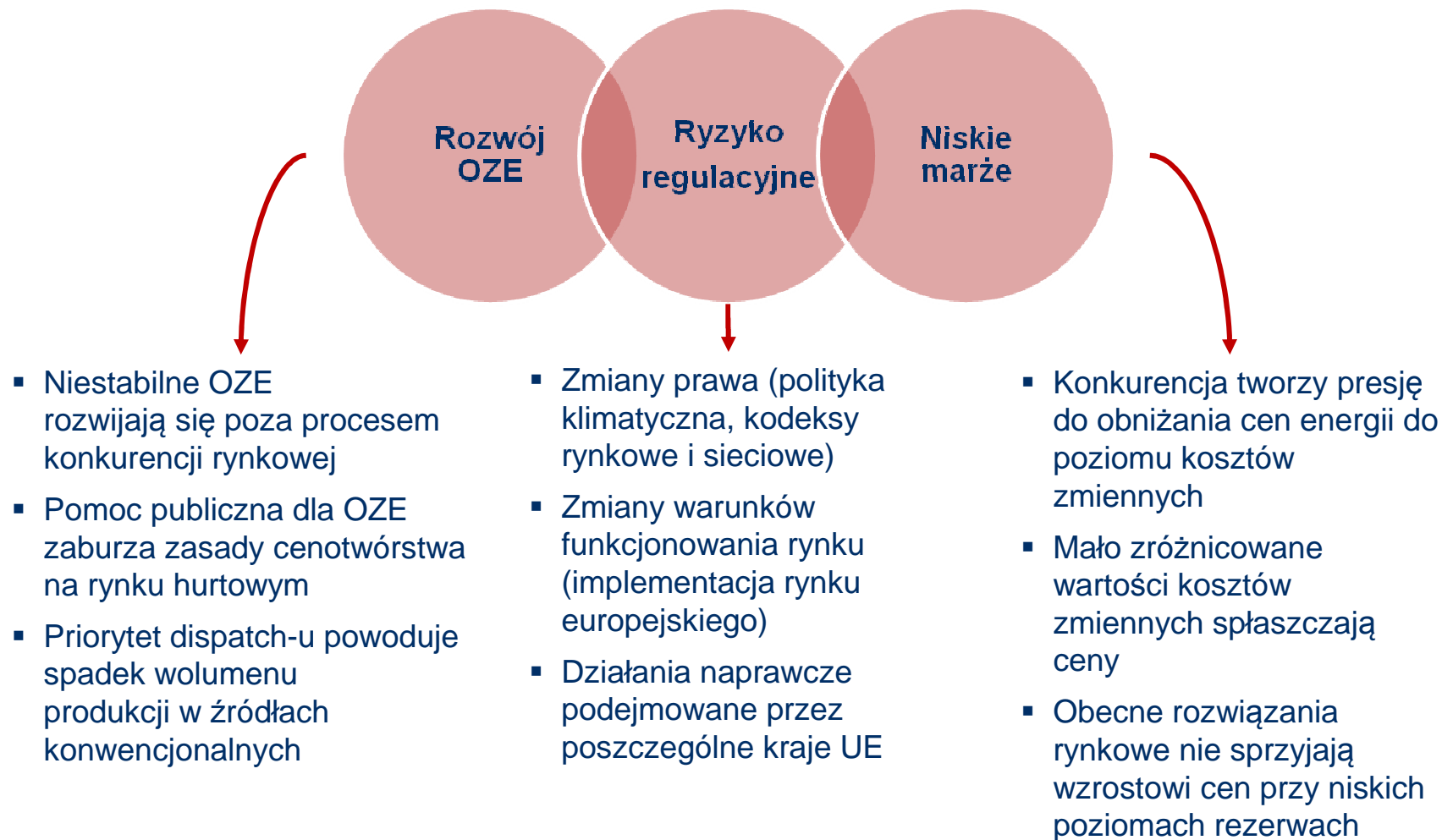
- EI. jądrowa (1,65 GW)

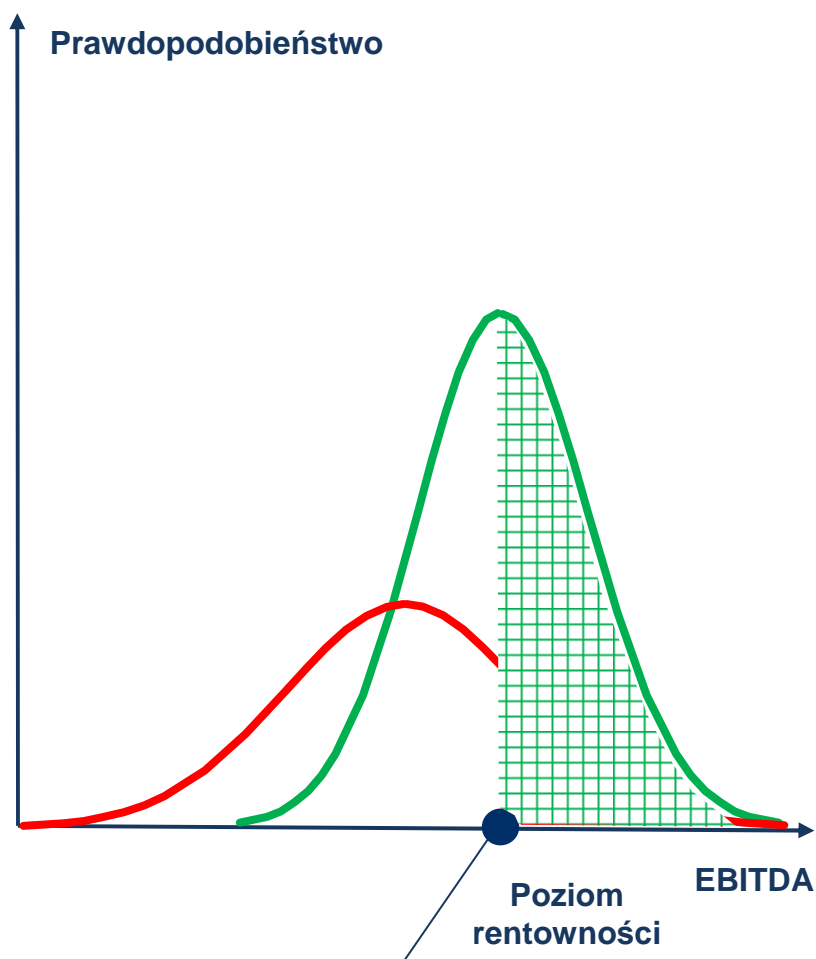
- Wymagane dodatkowe nowe moce od 2031

Najwcześniejszy termin oddania nowych mocy, **jeszcze nieprzygotowywanych**, przy podjęciu decyzji o ich realizacji pod koniec 2016 roku:

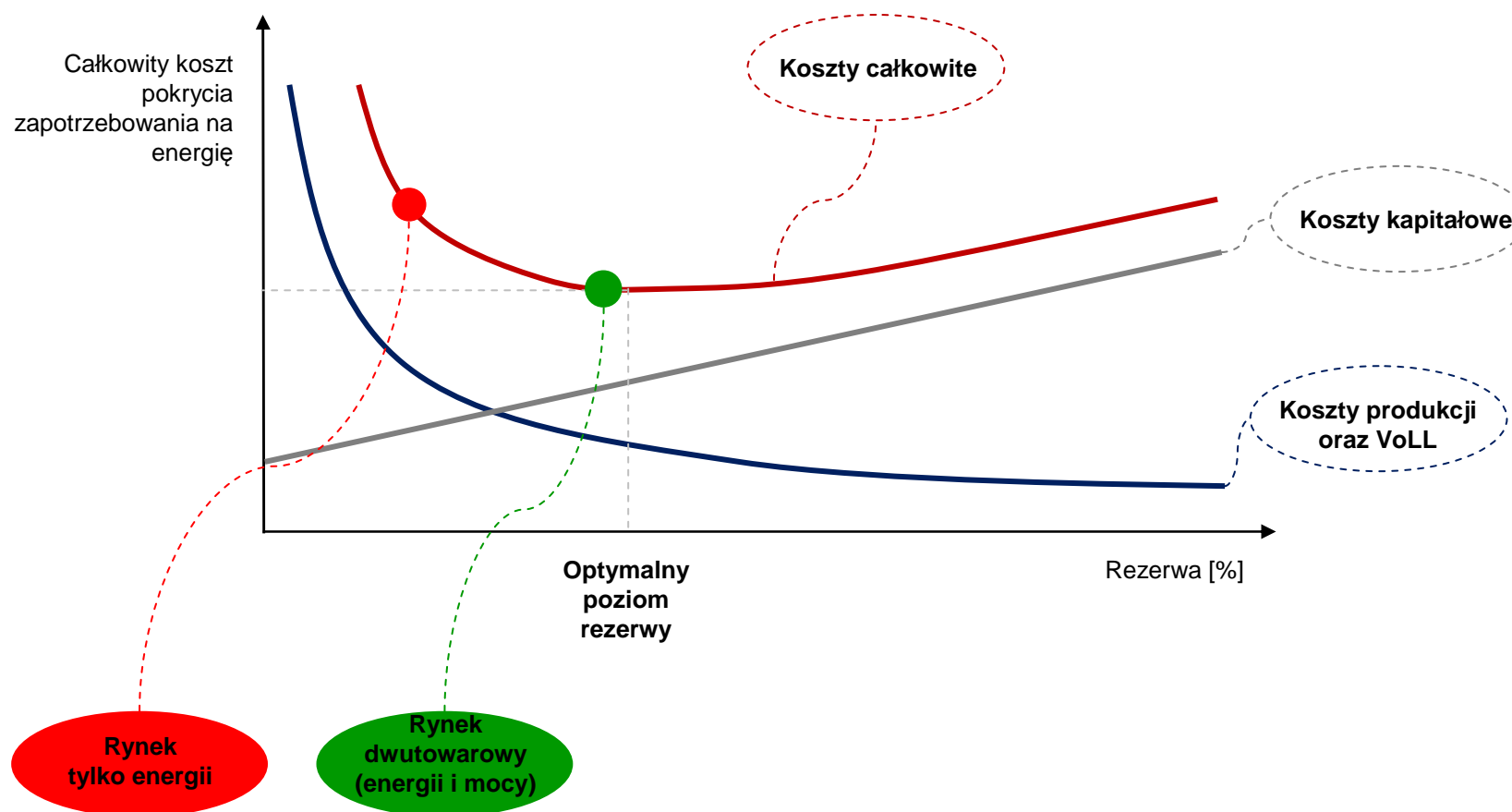
- G bloki gazowe (6 lat),
- W bloki węglowe (9 lat)







- Potencjalne wysokie amplitudy cen energii na rynku jednotowarowym nie stanowią zachęty biznesowej
- Prawdopodobieństwo osiągnięcia dodatnich przepływów pieniężnych jest zbyt niskie, w efekcie premia za ryzyko dostawców kapitału jest wysoka
- „Social welfare” na rynku jednotowarowym jest niższy ze względu na wyższy koszt kapitału
- Efekt ten jest potęgowany przez rozwój niesterowalnych OZE
- Z kolei komercyjny DSR jest obecnie zdecydowanie najdroższym źródłem energii
- Rynek dwutowarowy spowoduje, że przychody jednostek wytwórczych staną się bardziej przewidywalne, niezależnie od rozwoju niesterowalnych OZE
- Obniży to premię za ryzyko, koszt kapitału, umożliwi rozwój OZE i stworzy podstawy do aktywacji DSR







**Dziękuję za uwagę**

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.