

Propozycja mechanizmu wsparcia rozwoju kogeneracji w Polsce

REE 2015

Kazimierz Dolny
11-13.05.2015

Aukcyjny system wsparcia dla „nowych” jednostek CHP

Dlaczego system aukcyjny?

- Zgodność z wytycznymi KE dot. dopuszczalnej pomocy publicznej
- Skrócenie procesu notyfikacji oraz brak indywidualnej notyfikacji
- Konieczność wdrożenia narzędzia ograniczającego wzrost ceny energii dla odbiorcy
- Spójność z mechanizmem już wdrożonym ustawą o OZE
- Bodziec dla rozwoju CHP w Polsce dzięki zagwarantowaniu stabilnego przychodu i ograniczeniu ryzyka inwestora

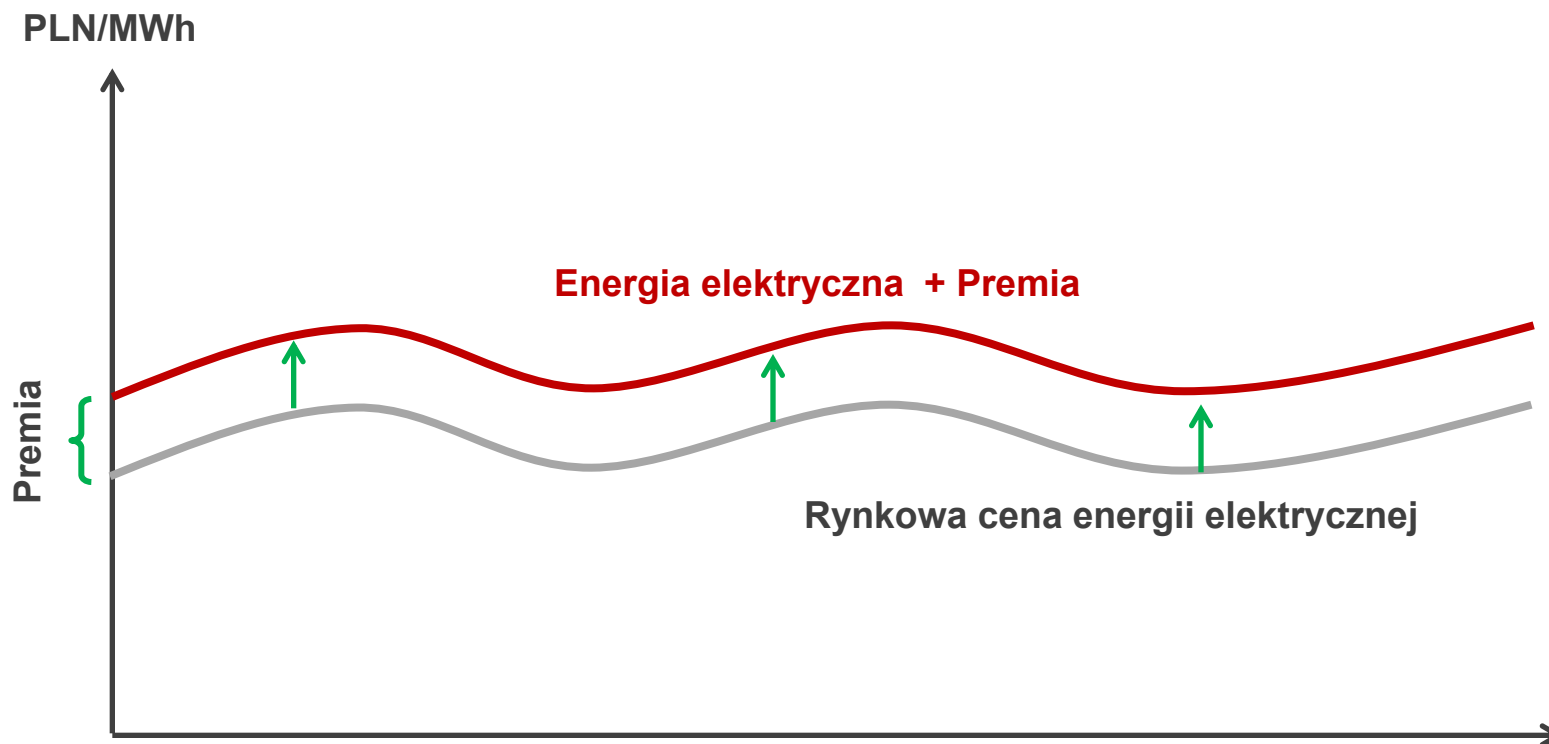
Założenia dla systemu aukcyjnego

- ▶ Wolumen energii elektrycznej na aukcji ustalany **zgodnie z przyjętymi celami strategicznymi** w Polityce Energetycznej Polski 2050
- ▶ Okres wsparcia – **15 lat** (nowe CHP)
- ▶ Aukcje ogłaszane corocznie
 - ▶ Istniejące CHP - koszyki „paliwowe”
 - ▶ Nowe CHP - koszyki „mocowe”
- ▶ Pierwsza aukcja w **2017r** (nowe CHP) i w **2018r** (istniejące CHP)
- ▶ Przedmiot aukcji:
 - ▶ **premia do energii elektrycznej (Premia)**
 - ▶ **kontrakt na cenę energii elektrycznej (CfD)** (*koncepcja odrzucona*)
- ▶ Mechanizmy korekty dla nowych CHP:
 - *Indeksacja poziomu wsparcia w oparciu o jednostkę referencyjną (metodą korytarzową).*
 - *Wprowadzenie maksymalnego poziomu wsparcia w oparciu o jednostkę referencyjną*

System wsparcia dla „nowych” jednostek kogeneracji

Przedmiot aukcji – Premia*

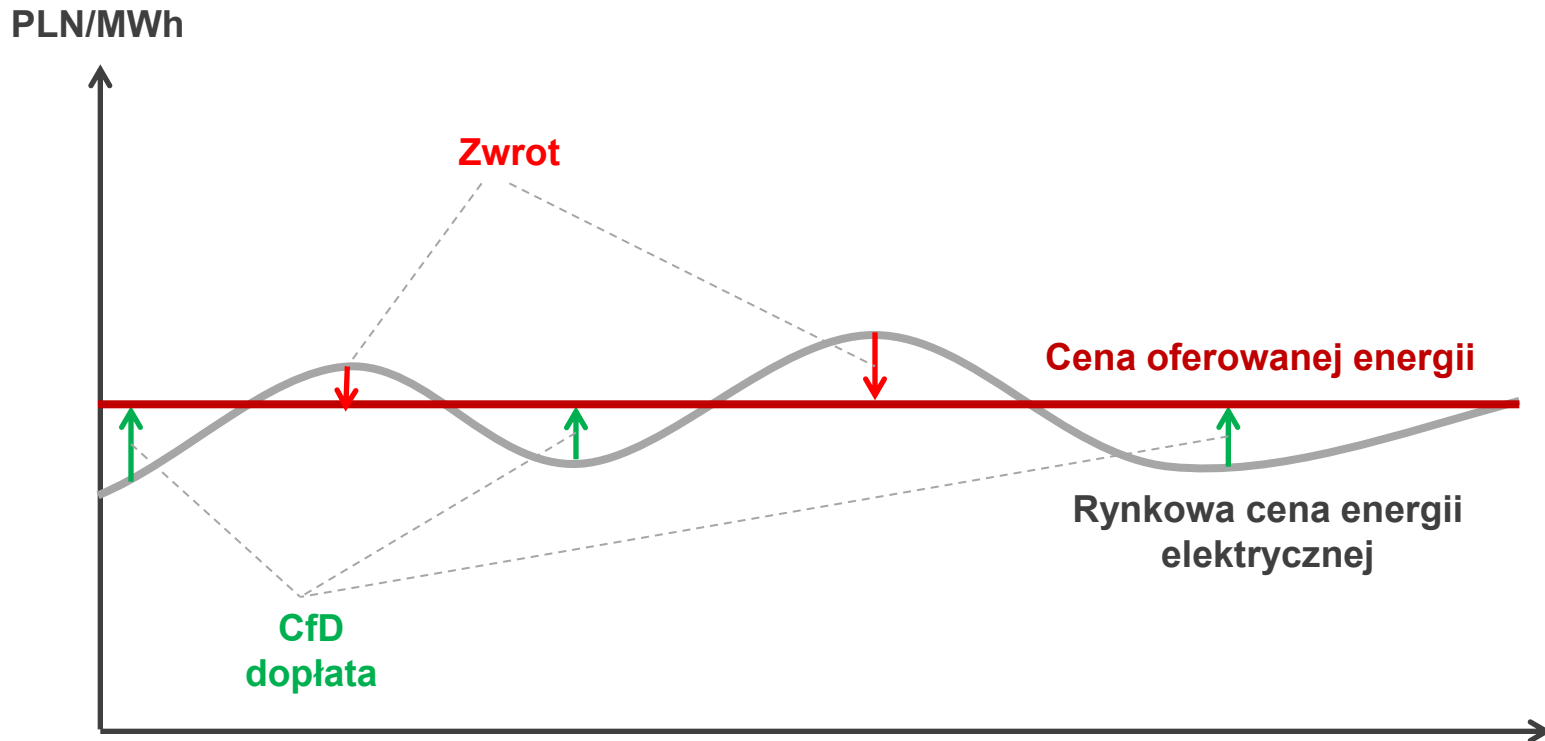
**Ilustracja typowego mechanizmu premii – bez indeksacji
i ograniczenia wsparcia*



System wsparcia dla „nowych” jednostek kogeneracji

Przedmiot aukcji – Kontrakt różnicowy CfD*

**Ilustracja typowego mechanizmu CfD – bez indeksacji
i ograniczenia wsparcia*



Wady i zalety aukcji na Premię i CfD *bez mechanizmu korekty*

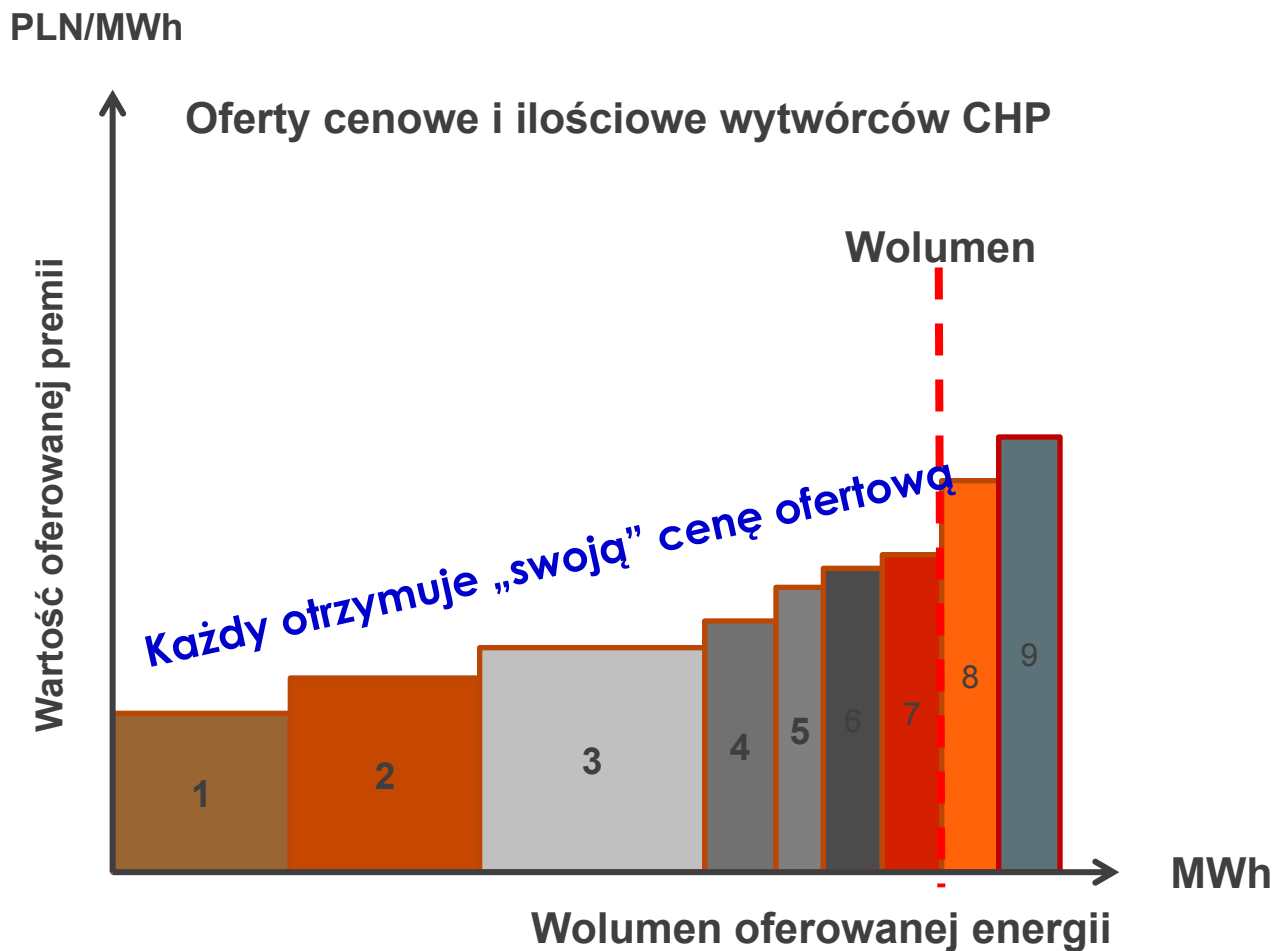
Aukcja na Premię

- Częściowa kompensata ponadplanowego wzrostu rynkowej ceny paliw i CO₂.
System aukcji na Premię jest predestynowany dla jednostek o znaczącym udziale kosztów zmiennych

Aukcja na kontrakt różnicowy

- Zamrożenie całkowitego przychodu z energii na stałym poziomie bez względu na nieplanowane zmiany ceny paliw i CO₂
System CfD jest korzystny dla jednostek o niskich kosztach zmiennych (el. nukl., wiatrowe, FV)

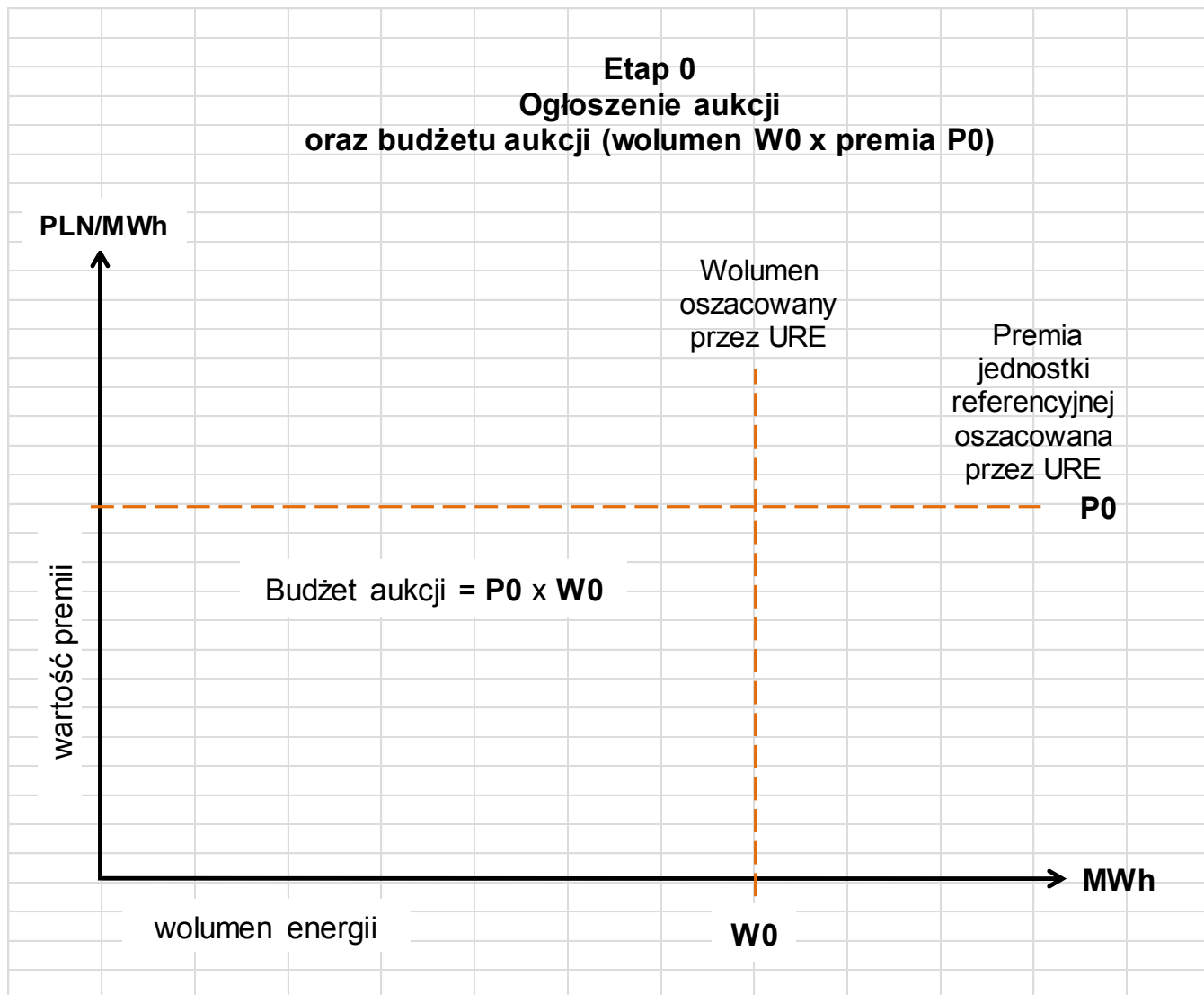
Mechanizm aukcyjny dla nowych CHP – aukcja „price as bid”



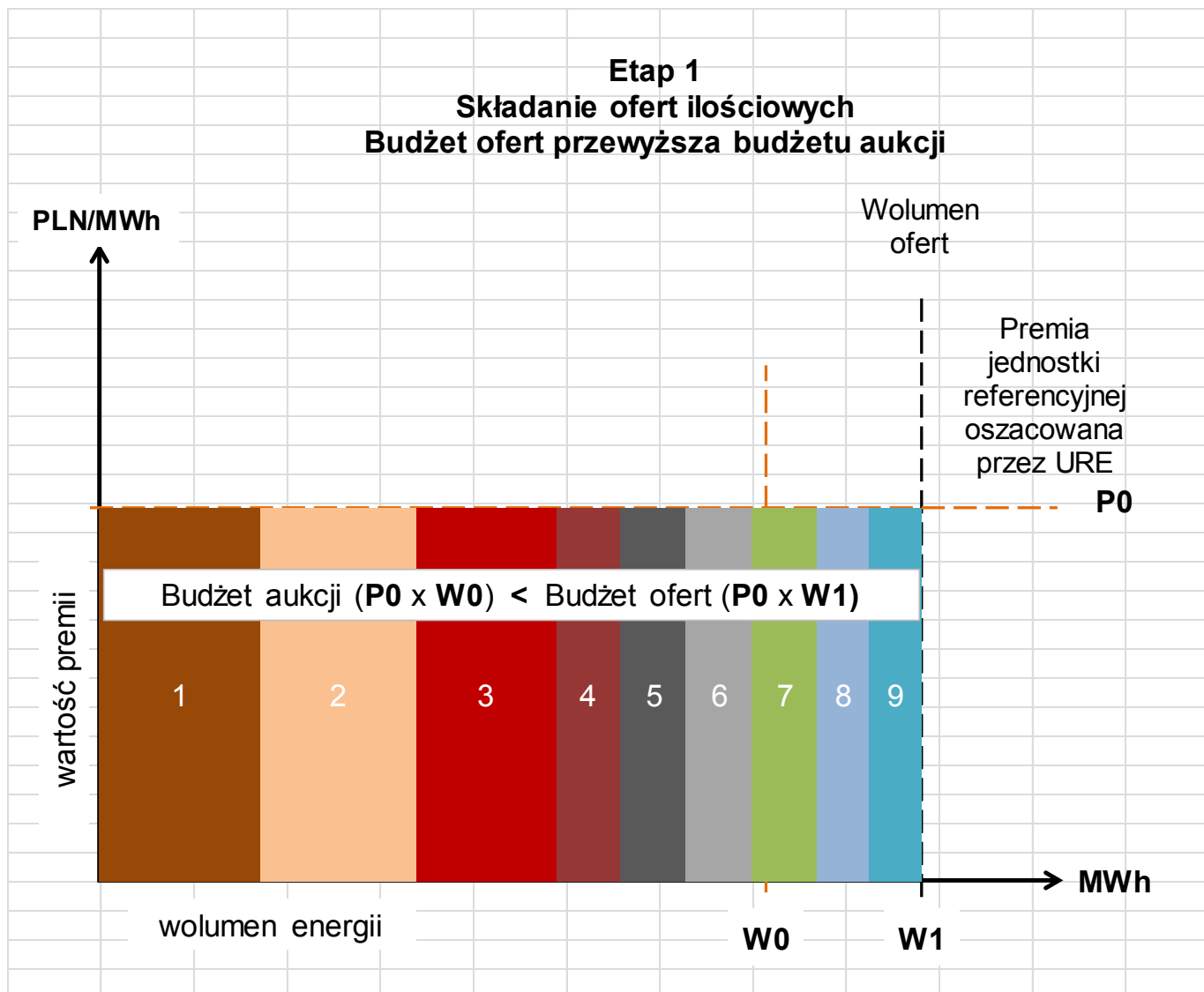
Mechanizm aukcyjny dla istniejących CHP

„aukcja holenderska”

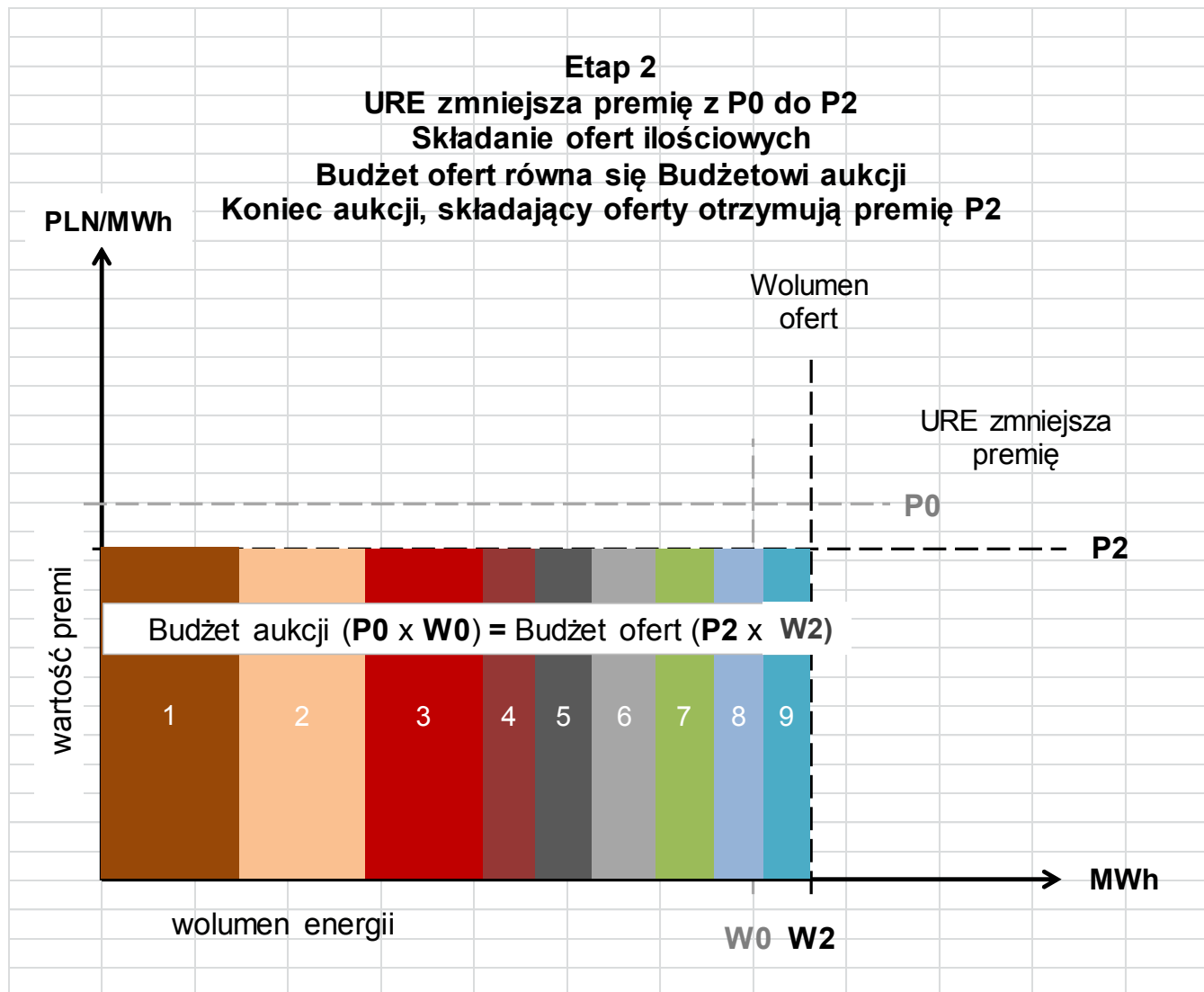
Mechanizm aukcyjny dla istniejących CHP – stały budżet



Mechanizm aukcyjny dla istniejących CHP – stały budżet



Mechanizm aukcyjny dla istniejących CHP – stały budżet



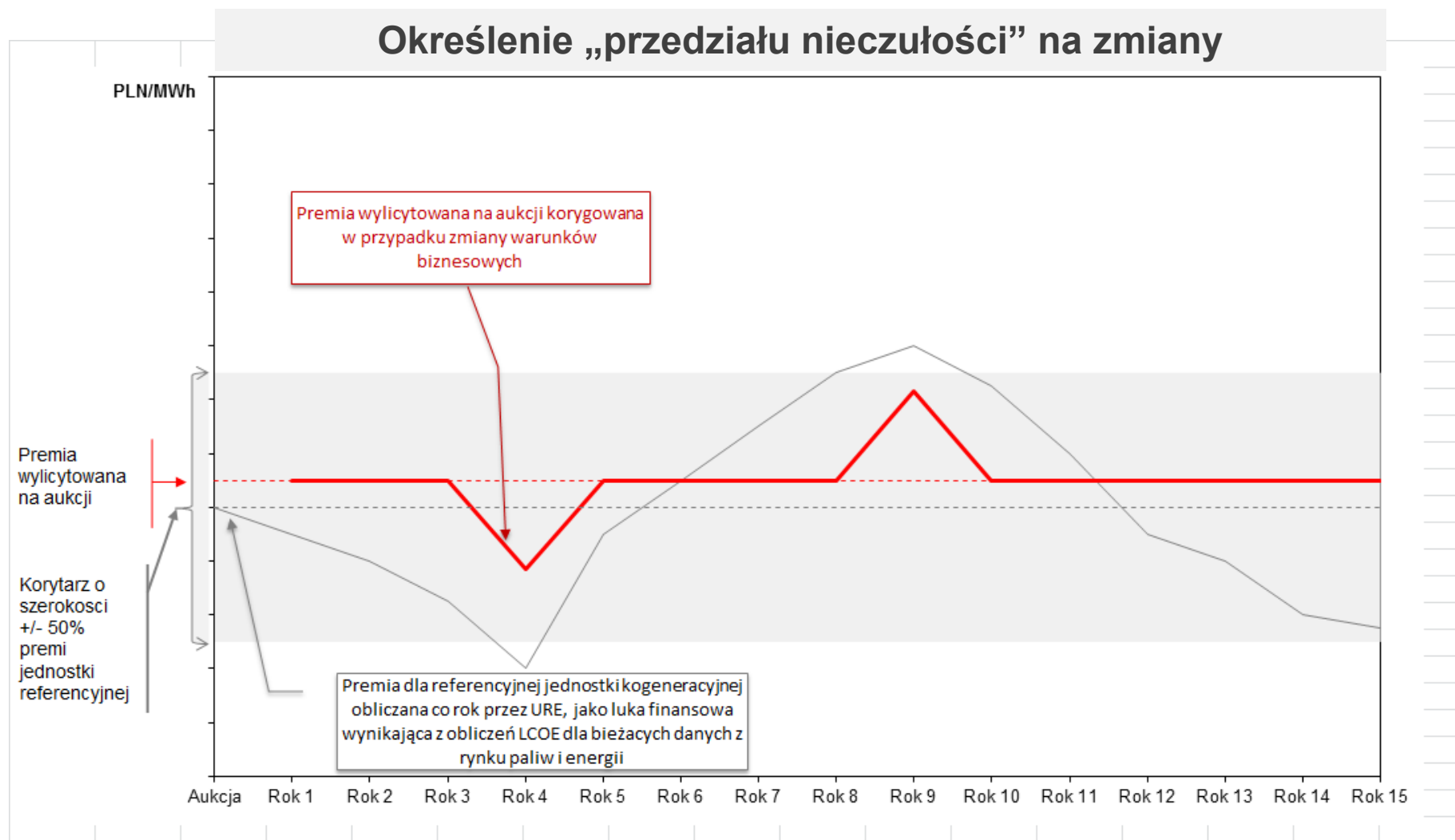
Mechanizmy korygujące system aukcji na Premię i CfD

Cel mechanizmów korygujących

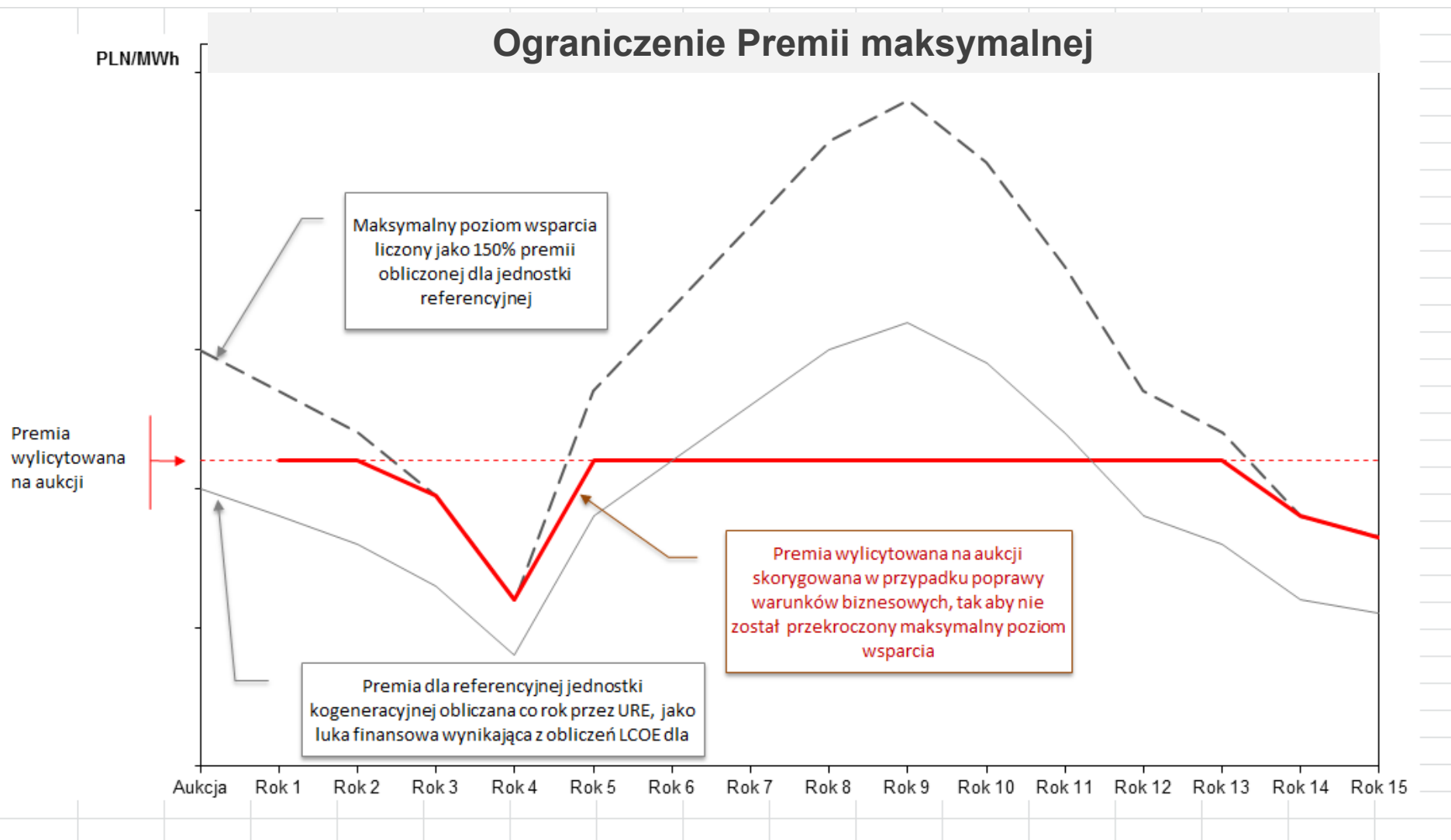
- ▶ **Ochrona interesu odbiorców** energii elektrycznej poprzez ograniczenie nadwsparcia dla jednostek kogeneracji w przypadku poprawy warunków biznesowych.
- ▶ **Ograniczenie strat finansowych** jednostek kogeneracji w sytuacji istotnego pogorszenia warunków biznesowych, grożącego zatrzymaniem pracy instalacji kogeneracji.

Mechanizmy korygujące system aukcji na Premię i CfD

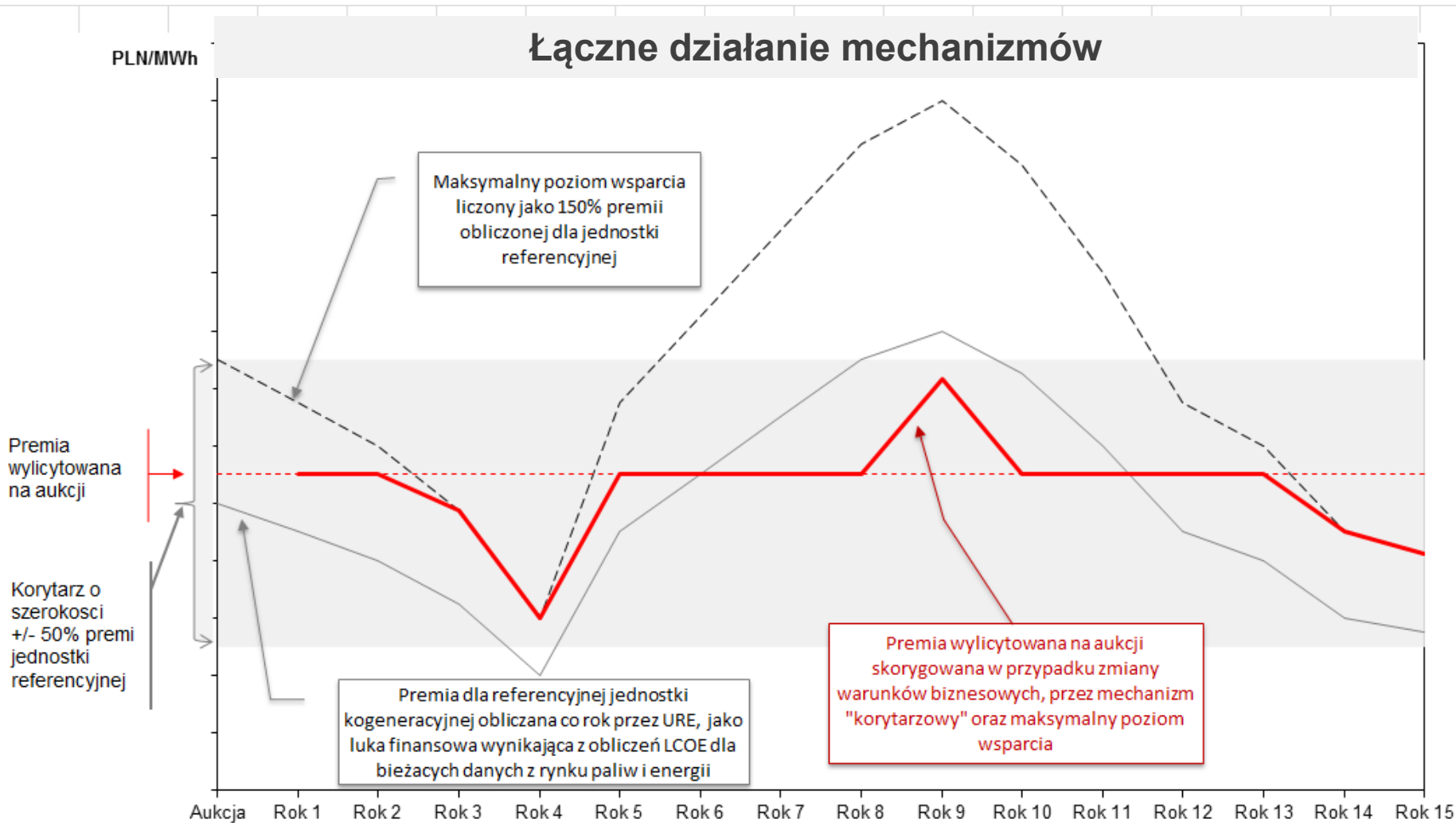
Określenie „przedziału nieczułości” na zmiany



Mechanizmy korygujące system aukcji na Premię i CfD



Mechanizmy korygujące system aukcji na Premię i CfD



Wnioski

- Obecne warunki rynkowe (rynek ciepła i energii) nie generują wystarczających bodźców do budowy nowych jednostek kogeneracji
- Istnieje zatem konieczność wdrożenia systemu wsparcia rozwoju kogeneracji, który zapewni stabilne warunki do inwestowania
- System wsparcia powinien mieć wewnętrzne mechanizmy korekcyjne chroniące odbiorców energii i jednocześnie eliminujące ryzyko „nadwsparcia” jednostek kogeneracji w przypadku zdecydowanej poprawy warunków ekonomicznych produkcji energii

Dziękuję za uwagę

Andrzej Rubczyński
PGNiG TERMIKA