

Polski rynek mocy w świetle postanowień reformy *Electricity Market Design*

Patryk Nalepka
TAURON Wytwarzanie

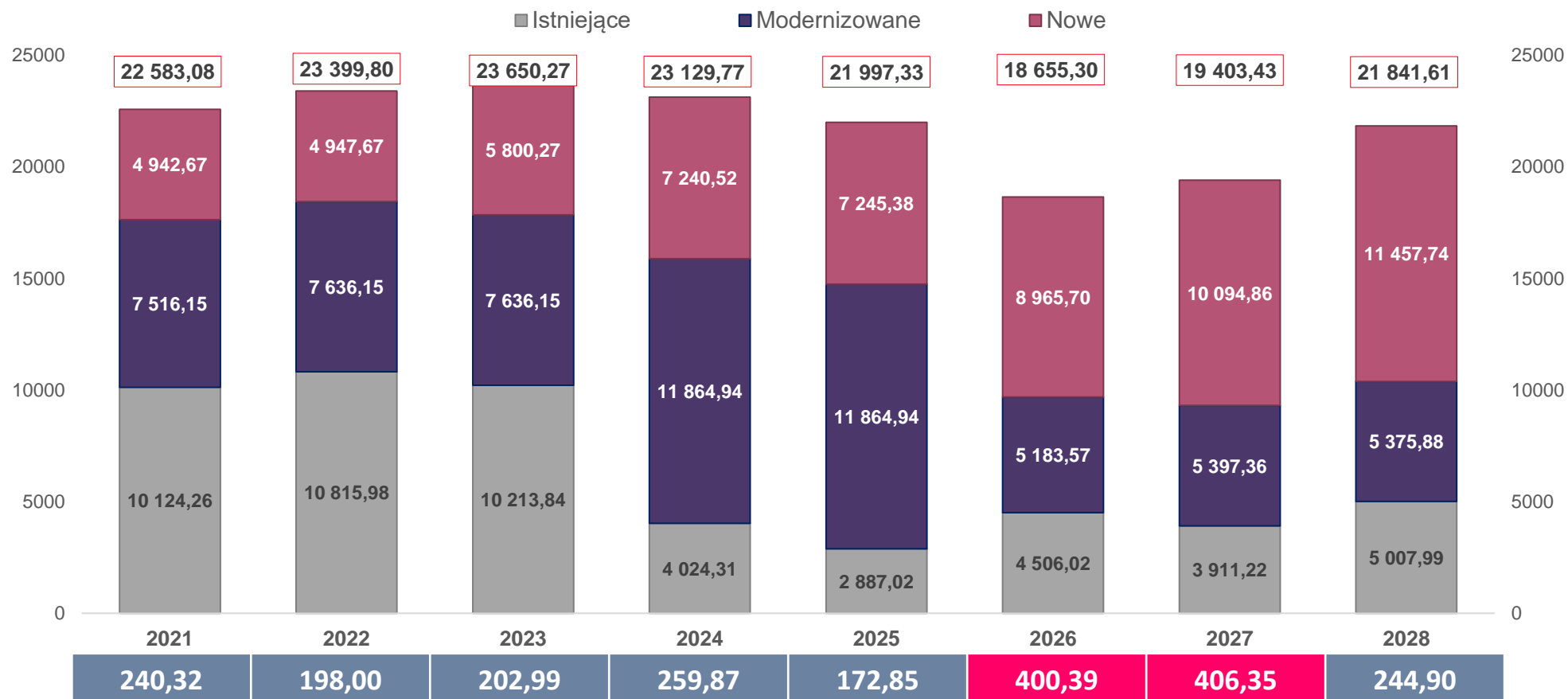
Limity emisji w mechanizmach mocowych

	2021-2025 (brak ograniczeń EPS)	2026-2040 (maksymalny okres umów zawartych do dnia 31 grudnia 2019 roku)	2041-2046 (aktualny horyzont rynku mocy)
Jednostki oddane do użytku <u>po wejściu w życie rozporządzenia</u> i niespełniające limitu 550 kg CO ₂ /MWh	brak możliwości udziału w rynku mocy		
Jednostki oddane do użytku <u>przed wejściem w życie rozporządzenia</u> oraz niespełniające limitu 550 kg CO ₂ /MWh i 350 kg CO ₂ /kW/rok	możliwe wsparcie do 30 czerwca 2025 roku	brak możliwości udziału w rynku mocy	
Jednostki, które zawarły umowy <u>przed 31 grudnia 2019 roku</u> , bez względu na emisyjność	realizacja zawartych umów w okresie ich obowiązywania (maksymalna długość kontraktu może wynieść 17 lat)		brak możliwości udziału w RM

Wyjątek 1. Jednostki, które rozpoczęły produkcję przed wejściem w życie rozporządzenia będą mogły brać udział w rynku mocy do dnia 1 lipca 2025 roku

Wyjątek 2. Jednostki, które zawarły umowy przed dniem 31 grudnia 2019 roku będą obowiązywały w pełnym zakresie bez względu na emisyjność

Różnice wyników aukcji dla lat 2021-2025 oraz 2026-2028



Aukcje na lata 2026 i 2027 zakończyły się w 1. rundzie z uwagi zgłoszenia do aukcji wolumenu mocy poniżej ogłoszonego PZM.

Harmonogram zatwierdzania *Electricity Market Design*



Regulacje objęte zmianą:

- **Rozporządzenie 2019/943,**
 - Dyrektywa 2019/944,
- Rozporządzenie 2019/942 dot. ACER
 - Dyrektywa 2018/2001
- Rozporządzenie REMIT,

Założenia EMD w zakresie mechanizmów mocowych

**Zmiany w zakresie funkcjonowania
mechanizmów mocowych**



Mechanizmy mocowe mają być traktowane jako narzędzia **nie tymczasowe**

**Zmiany w zakresie obowiązywania
limitu EPS**



- derogacja limitów EPS do końca 2028 roku (tymczasowe wsparcie budowy zeroemisyjnego systemu)
 - derogacja udzielana na wniosek
 - ograniczenia derogacji do istniejących aktywów wytwórczych

Derogacja – założenia procedury aukcji uzupełniających

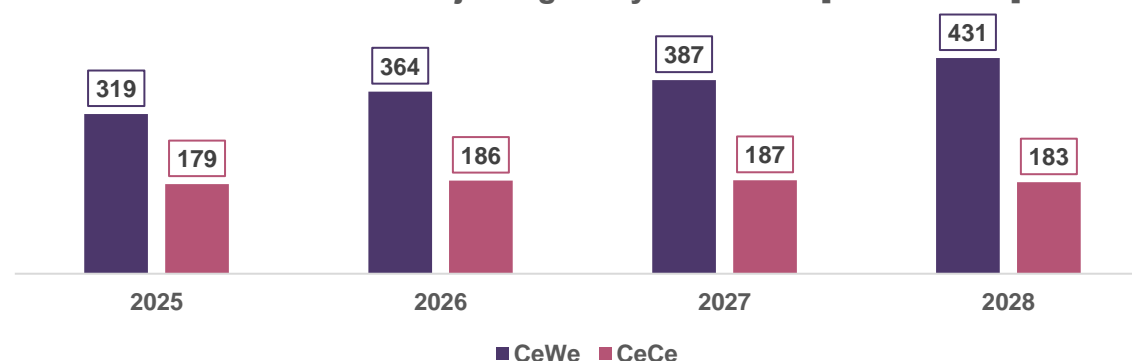
Treść wniosku:

- a) przeprowadzenie procedur kontraktowania mocy w celu maksymalizacji udziału niskoemisyjnych aktywów (AG+AD)
- b) wykazanie **istnienia luki mocowej** po przeprowadzeniu aukcji (bez derogacji limitu EPS),
- c) przedstawienie raportu dot.:
 - wpływu udzielenia derogacji na poziom emisji CO₂ i krajową trajektorię transformacji **oraz**
 - przedstawienie **planu dot. zastąpienia mocy wytwórczych** objętych derogacją przez inne technologie (w szczególności magazyny energii i dalszy rozwój aktywów DSR),

Założenia aukcji uzupełniających:

- zgodność z rozporządzeniem 2019/943,
- aukcje na okres dostaw **nie dłuższy** niż rok,
- aukcje na okres nie przekraczający derogacji **tj. do 31 grudnia 2028 r.**
- Prognozowane Zapotrzebowanie na Moc (uwzględniające udział mocy węglowych)
- cena maksymalna aukcji uwzględniająca wzrost kosztów budowy nowych mocy wytwórczych,
- cena maksymalna dla cenobiorcy uwzględniająca wzrost kosztów stałych dla jednostek istniejących

CeWe i CeCe w aukcjach głównych 2025-28 [PLN/kW/rok]



Luka mocowa – kluczowe kryterium

	2025	2026	2027	2028
Moc zakontraktowana w aukcjach głównych [MW]	21 997,3	18 655,3	19 403,4	21 841,6
Niedokontraktowanie w aukcjach głównych [MW]	-434,4	-807,4	-857,8	+1 279,9
Luka mocowa wg PSE (projekt PRSP) [MW]	-1 400,0	-3 400,0	-1 600,0	-200,0

Komentarz

Niezakontraktowany wolumen mocy w aukcjach 2027-2028 wynikał z braku możliwości udziału jednostek węglowych

Luka mocowa zakładana dla scenariusza wcześniejszego wycofania części jednostek węglowych do końca 2025 roku. Brak dodatkowych założeń PSE w zakresie wysokości

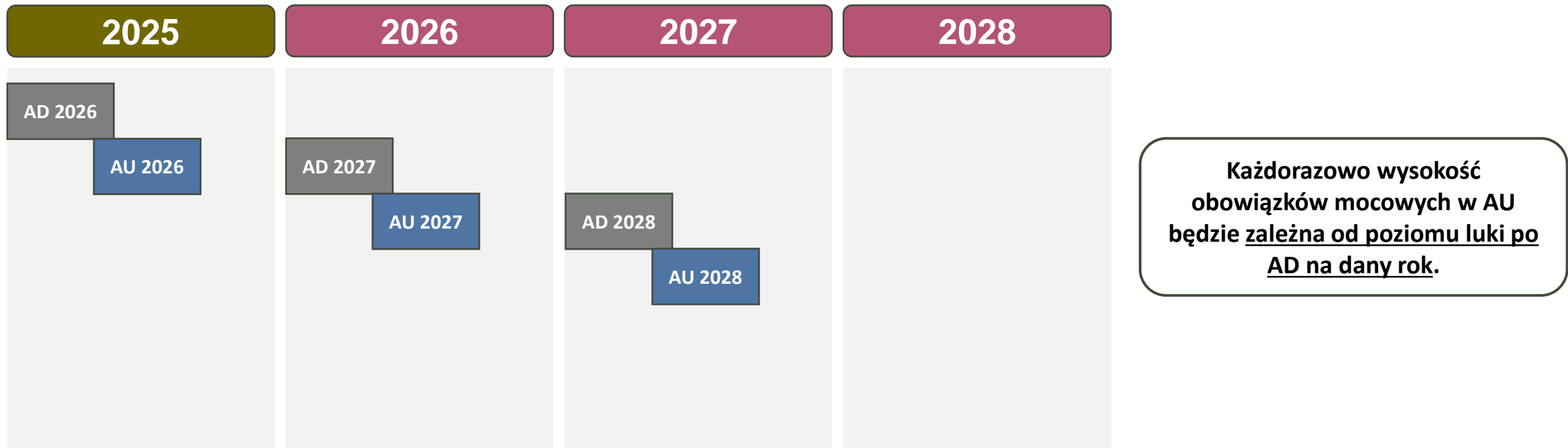
Wolumen OM bez umów mocowych po 2025 roku (bez rezerw)

	2026	2027	2028
Węgiel kamienny [MW]	4 927,06	4 927,06	4 927,06
Węgiel brunatny [MW]	1815,24	1815,24	1815,24
Suma [MW]	6 742,30	6 742,30	6 742,30

Kluczowe nowe moce wytwórcze w okresie 2026-2028:

- w 2026: CCGT Grudziądz (518 MW), CCGT Adamów (493 MW), CCGT Ostrołęka (696 MW), PGE (2x140 MW), Veolia EC Poznań (105 MW)
- w 2027: CCGT Rybnik (882 MW), Veolia EC Łódź (190 MW), magazyny energii (165 MW).
- w 2028: magazyny energii (1 736 MW)

Ryzyka związane z implementacją harmonogramu

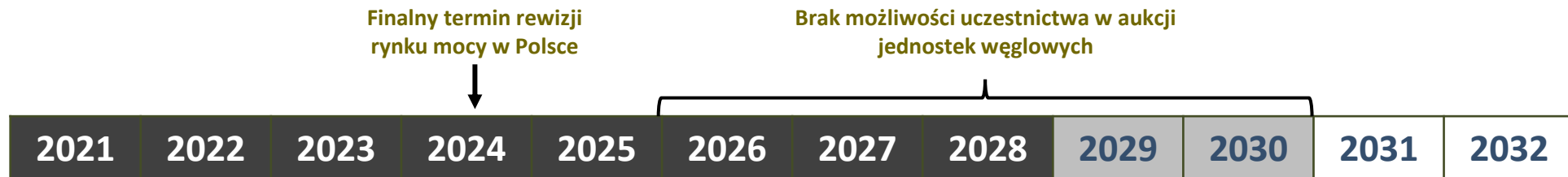


Potencjalne konsekwencje materializacji ryzyka:

- brak pewności dostawców mocy dot. przyszłej opłacalności funkcjonowania bloków (wyprzedzenie ok. roku),
- trudności dot. eksploatacji bloków np. w zakresie planowania remontów,
- brak możliwości utrzymania opłacalności bloków w 2026 roku np. na podstawie przychodów za lata 2027-2028

Wydłużenie funkcjonowania rynku mocy

Aktualny harmonogram aukcji głównych rynku mocy



Komisja Europejska w terminie 6 miesięcy od wejścia w życie reformy EMD przedstawi raport dot. możliwości **usprawnienia i uproszczenia procedury wnioskowania o zgodę na wdrożenie/zmianę mechanizmów mocowych**. W terminie 9 miesięcy Komisja przedstawi propozycję zmian.

Wnioski:

- derogacja – określona przez PSE luka mocowa wymaga dalszych analiz w zakresie założeń, przy szczególnym uwzględnieniu prognozowanej opłacalności bloków węglowych po 2025 roku,
- krajowy harmonogram aukcji uzupełniających może utrudnić rozstrzygnięcie przyszłości bloków węglowych,
- przyszłość rynku mocy – zmiana paradygmatów (?)

Dziękuję za uwagę!