



Opracowanie przejściowego modelu łączenia rynków w Europie Środkowej (projekt DE-AT-PL-4M MC)

Wiedeń, Berlin, Warszawa, Praga, Budapeszt, Bratysława

11 czerwca 2019 r.

W ślad za wezwaniem organów regulacyjnych odpowiedzialnych za regulację rynku energii elektrycznej w Austrii, Niemczech, Polsce i państwach 4MMC (Czechy, Węgry, Rumunia, Słowacja) z 21 grudnia 2018 roku do rozpoczęcia projektu wdrożenia przejściowego mechanizmu łączenia rynków opartego na metodzie NTC¹, operatorzy systemów przesyłowych oraz NEMO² z tych krajów opracowali przejściowy model łączenia rynków w Europie Środkowej zw. Interim Coupling. Podczas spotkania stron projektu z organami regulacyjnymi, które odbyło się 22 maja 2019 r. w Budapeszcie, regulatorzy potwierdzili swoje poparcie dla kontynuacji prac nad wdrożeniem przejściowego modelu łączenia rynków w Europie Środkowej.

Celem projektu jest połączenie rynków energii elektrycznej (market-coupling) Polski i państw 4MMC z największym w Europie rynkiem MRC poprzez wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych typu *implicit* opartej na metodzie NTC na sześciu granicach (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT). Tym samym realizacja projektu doprowadzi do wdrożenia w tym obszarze Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (Single Day-Ahead Coupling tzw. SDAC).

Wdrożenie Interim Coupling umożliwi stopniowe wprowadzenie na wspomnianych wyżej granicach metody wyznaczania zdolności przesyłowych opartej na fizycznych przepływach (FBA). Wdrożenie FBA nastąpi w ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling jako docelowe rozwiązanie wymagane przez europejskie regulacje prawne.

¹ Net Transfer Capacity – metoda wyznaczania zdolności przesyłowych na granicach oparta na ich bilateralnym uzgodnieniu przez sąsiadujących operatorów sieci przesyłowych. Na ich podstawie przeprowadzane są aukcje na giełdach energii elektrycznej.

² Nominated Electricity Market Operator (NEMO) – Nominowani Operatorzy Rynku Energii. Są to podmioty wyznaczone do wykonywania zadań związanych z funkcjonowaniem rynków dnia następnego i dnia bieżącego w Unii Europejskiej (funkcja jest przeważnie pełniona przez giełdy energii).



Interim Coupling przyczyni się do integracji rynków energii w regionie i przyniesie korzyści uczestnikom rynku przed prowadzeniem mechanizmu łączenia rynków opartego na metodzie FBA w regionie Core.

Aktualny plan przewiduje, że projekt Interim Coupling zostanie wdrożony w drugim kwartale 2020 roku.

Oryginalna treść komunikatu dostępna jest [tutaj](#).