



Opracowanie projektu wdrożeniowego Core FB MC

Wdrożenie Flow-Based Market Coupling w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core

Wiedeń, Bruksela, Zagrzeb, Praga, Paryż, Berlin, Budapeszt, Luksemburg, Amsterdam, Warszawa, Bukareszt, Bratysława, Ljubljana

17 kwietnia 2019 r.

Zgodnie z art. 20 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (rozporządzenie CACM) w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core (CCR Core), należy wdrożyć mechanizm łączenia rynków dnia następnego oparty na rozptywach energii elektrycznej (Flow-Based Market Coupling – FBA). W związku z tym, partnerzy zaangażowani w projekt Core Flow-Based Market Coupling sfinalizowali projekt wdrożeniowy struktury rynku opartego o metodę FBA. Uruchomienie Flow-Based Market Coupling w regionie Core przewidywane jest na czwarty kwartał 2020 r.

Mechanizm Flow-Based Market Coupling jest obecnie wdrożony w ramach rynku dnia następnego w regionie Europy Środkowo-Zachodniej (CWE) obejmującym Austrię, Belgię, Francję, Niemcy, Luksemburg i Holandię.

W ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling wszystkie granice CCR Core zostaną objęte łączeniem rynków w oparciu o metodę wyznaczania zdolności przesyłowych FBA opracowaną zgodnie z rozporządzeniem CACM.

O projekcie łączenia rynków energii w oparciu o metodę wyznaczania zdolności przesyłowych FBA w regionie Core

Projekt Core Flow-Based Market Coupling promuje rozwój i wdrożenie łączenia rynków energii w oparciu o rozptywy energii elektrycznej w całym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core (CCR Core) w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego (Single Day-Ahead Coupling – SDAC). Region Core obejmuje granice obszarów rynkowych między następującymi państwami członkowskimi UE: Austrii, Belgii, Chorwacji, Czech, Francji, Niemiec, Węgier, Luksemburga, Holandii, Polski, Rumunii, Słowacji i Słowenii.