

## **Podsumowanie procesu implementacji Polskiego Planu Wdrażania za okres sprawozdawczy wrzesień 2023 - sierpień 2024**

W okresie sprawozdawczym wprowadzono następujące rozwiązania prawne z obszarów wskazanych w Polskim Planie Wdrażania:

### **Mechanizmy wsparcia odbiorców końcowych energii elektrycznej, gazu i ciepła**

W okresie sprawozdawczym kontynuowano funkcjonowanie mechanizmów wsparcia odbiorców końcowych energii elektrycznej, odbiorców ciepła systemowego oraz dla indywidualnych źródeł ciepła. Mechanizmy te zostały wprowadzone szeregiem aktów prawnych i były to m.in.:

- ustawa z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. 2024 r. poz. 1288).
- ustawa z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku (Dz. 2024 r. poz. 859).
- ustawa z dnia 23 maja 2024 r. o bonie energetycznym oraz o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia cen energii elektrycznej, gazu ziemnego i ciepła systemowego (Dz. U. 2024 r. poz. 859).
- rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 9 września 2023 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2023 r. poz.1847).

### **Zmiany na rynku bilansującym energii elektrycznej**

Największą z reform składających się na Plan Wdrażania jest reforma rynku bilansującego. W okresie sprawozdawczym został zakończony II etap reformy rynku bilansującego. 27 września 2023 r. i 26 stycznia 2024 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej Prezes URE) decyzjami znak DRR.WRE.744.17.2023.ŁW zatwierdził Warunki Dotyczące Bilansowania (dalej WDB) oraz ustalił termin wejścia w życie WDB na 14 czerwca 2024 r.

II etap reformy RB wprowadził następujące główne zmiany:

- nową strukturę podmiotową i obiektową RB;
- nowy katalog usług bilansujących;
- rynkowe zasady pozyskiwania mocy bilansujących odrębnie dla kierunku w górę i w dół;
- wycenę i rozliczanie rezerwy operacyjnej;
- zmiany zasad wyceny energii bilansującej i niezbilansowania oraz zasad rozliczeń tych energii, w tym okresy rozliczania energii bilansującej oraz niezbilansowania równe 15 minut.
- zmiany w zakresie zgłoszeń danych handlowych i technicznych, w tym wprowadzenie zgłoszeń programów pracy;
- zmiany w procesie planowania pracy KSE;
- zasady uczestniczenia w europejskiej platformie wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych oraz europejskiej platformie dla procesu kompensowania niezbilansowań;

Zatwierdzenie WDB stanowi kluczowy etap kontynuacji reformy rynku bilansującego energii elektrycznej (dalej RB), która została zawarta w przygotowanym przez Polskę Planie Wdrażania.

Obecnie Ministerstwo Klimatu i Środowiska (MKiŚ) wraz Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP) oraz Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki monitoruje funkcjonowanie rynku bilansującego energii elektrycznej na nowych zasadach w celu oceny poprawności funkcjonowania tego rynku.

### **Magazyny energii elektrycznej i CSIRE**

W okresie sprawozdawczym w dalszym ciągu monitorowano proces wdrażania inteligentnego opomiarowania (harmonogram instalacji inteligentnych liczników), Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (dalej CSIRE) oraz monitorowano przyrost instalacji magazynowania energii elektrycznej i podejmowano dalsze działania służące wdrażaniu i wsparciu technologii magazynowania energii.

W zakresie magazynowania energii prowadzone były prace w zakresie przygotowania programu pt. „Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej” W okresie od 23 lipca 2024 r. do 6 sierpnia 2024 r. trwały konsultacje społeczne programu. Celem programu jest poprawa stabilności pracy KSE oraz bezpieczeństwa energetycznego kraju.

### **Funkcjonowanie rynku mocy**

W okresie wrzesień 2023 r.- sierpień 2024 r. przeprowadzono następujące aukcje rynku mocy:

1. 14 grudnia 2023 r. – aukcję główną na rok dostaw 2028,
2. 14 marca 2024 r. – aukcje dodatkowe na poszczególne kwartały roku dostaw 2025,
3. 22 sierpnia 2023 r. – aukcje wstępne do aukcji głównej na rok dostaw 2029 oraz aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw 2026 (aukcje dla jednostek fizycznych zlokalizowanych w sąsiednich systemach elektroenergetycznych).

Od września 2023 r. przeprowadzono następujące certyfikacje:

1. od 7 września do 17 listopada 2023 r. – certyfikację do aukcji głównej na rok dostaw 2028;
2. od 23 listopada do 16 lutego 2024 - certyfikację do aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw 2025,
3. od 4 stycznia do 11 marca 2023 r. – certyfikację ogólną w 2024 r.,
4. w dniu 5 września 2023 r. rozpocznie się certyfikacja do aukcji głównej na rok dostaw 2029, która potrwa do 15 listopada 2024 r.,

W 2024 r. wydano trzy akty wykonawcze na podstawie ustawy o rynku mocy:

1. Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2029 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2026, a także parametrów aukcji wstępnych do tych aukcji (Dz.U. 2024 r. poz. 1154).;
2. Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie opłaty mocowej (Dz. U. 2024 r. poz. 1350);
3. Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym (Dz. U. 2024 r. poz. 1389).

Ponadto 21 sierpnia 2024 r. OSP poinformował, że zawarł pięciostronną umowę pomiędzy OSP a 50Hertz Transmission GmbH, Amprion GmbH, TenneT TSO GmbH, TransnetBW GmbH. Umowa dotyczy dopuszczenia jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w strefie profilu synchronicznego.

W okresie wrzesień 2023 – sierpień 2024 r. polski OSP nie ogłosił okresu przywołania na rynku mocy.

### **Inne działania podejmowane w okresie sprawozdawczym**

Jednocześnie MKiŚ było zaangażowane w szereg prac i działań związanych ze wsparciem Ukrainy w obliczu działań wojennych prowadzonych na jej terytorium. MKiŚ wspierał działania Ukrainy i Mołdawii w zakresie procesu synchronizacji ich systemów elektroenergetycznych z systemem Europy Kontynentalnej oraz udzielał pomocy służącej odbudowie infrastruktury energetycznej. W okresie sprawozdawczym zwiększono możliwości wymiany międzysystemowej na połączeniach państw UE z Ukrainą/Mołdawią, aby wesprzeć dostawę energii elektrycznej w kierunku eksportu. MKiŚ brało również udział w bieżących pracach dot. procesu synchronizacji systemów państw bałtyckich z systemem Europy Kontynentalnej.

Należy podkreślić, że szereg działań służących rozwojowi systemu elektroenergetycznego w Polsce oraz rozwojowi rynku energii elektrycznej podejmowanych jest przez OSP – Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., które m.in. realizują bardzo ambitny plan rozwoju sieci przesyłowej, aktywnie uczestniczą w procesach synchronizacji, a także są merytorycznie zaangażowani w szereg innych działań podejmowanych przez MKiŚ na forum krajowym i europejskim.