

## KLUCZOWE CELE, UWARUNKOWANIA I EFEKTY TRANSFORMACJI ENERGETYCZNEJ W SEKTORZE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### Inwestycje w sieci dystrybucyjne podstawą transformacji energetycznej:

Dynamiczny wzrost rozproszonych zasobów energii odnawialnej, połączony z rozwojem nowych technologii, w sposób istotny wpływa na przyszły kształt rynku energii elektrycznej. Transformacja energetyczna, która przyspieszyła znacząco w ostatnich latach, silnie oddziałuje na sieć dystrybucyjną, jednocześnie kształtując nową rolę Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD) na tym rynku. Regulacje prawne – zarówno europejskie, jak i krajowe – stawiają przed OSD szereg nowych wyzwań. Ekspert nie mają wątpliwości – sieci dystrybucyjne są kluczem do udanej transformacji, wymagają dodatkowych, znacznych nakładów finansowych, właściwego otoczenia regulacyjnego i harmonizacji kierunków wsparcia poszczególnych sektorów rynku energii.

Powyższe przekonanie stało u podstaw uruchomienia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) w roku 2021 projektu „**Karta Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki**”.

### Cel projektu: skuteczne przeprowadzenie realnej transformacji energetycznej sektora dystrybucji.

U podstaw realizacji tego strategicznego celu znalazły się:

- diagnoza kluczowych potrzeb rozwojowych i inwestycyjnych OSD do roku 2030 (wymogi prawne → wyzwania OSD),
- identyfikacja narzędzi (scenariusze inwestycyjne),
- określenie sposobu i źródeł finansowania (taryfa, środki pomocowe),
- ocena wpływu realizacji programu inwestycyjnego na otoczenie (wpływ na taryfę i beneficjentów),
- zmiana / dostosowanie modelu regulacyjnego OSD - wsparcie aktywności inwestycyjnej OSD,
- zmiany legislacyjne ułatwiające inwestycje sieciowe i pozyskiwanie środków pomocowych.

### Interesariusze projektu:

Prezes URE - *regulator*

MKiŚ, MAP, MRIT, MFiPR - *legislatorzy*

OSDp - *wykonawcy*

OSP - *konsultant*

odbiorcy, przedsiębiorcy, gospodarka, Państwo – *beneficjenci transformacji sektora energii*.

### Planowane efekty inwestycji:

- Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów energii, elektromobilności / zwiększenie mocy zainstalowanej OZE (z udziałem prosumentów) do ok. 50 GW, tj. o ok. 230 %, udział OZE w miksie energii elektrycznej na poziomie 50 % w horyzoncie do roku 2030 (z uwzględnieniem mocy przyłączanej do sieci PSE),
- Cyfryzacja i automatyzacja sieci i usług (smart grid) / zwiększenie elastyczności sieci, wsparcie transformacji rynku energii (aktywności uczestników rynku, rozwoju nowych produktów i usług),

- Liczniki Zdalnego Odczytu (smart metering) / 100% (18 mln) liczników rozliczeniowych do końca 2030 roku, 100% (ponad 250 tys.) liczników bilansujących w stacjach SN/nN do 2025 roku,
- Przyłączenia / realizacja strategicznych inwestycji przyłączeniowych, wzrost liczby odbiorców przyłączonych do sieci o ponad 2 mln nowych odbiorców do roku 2030.

**Wskazane efekty są wynikiem realizacji Scenariusza Inwestycje konieczne:** inwestycje OSD wynikające z zakresu koniecznej transformacji sektora i wymogów formalno-prawnych (aktualnych i przygotowywanych do wdrożenia), w tym przede wszystkim przyłączeń odbiorców i wytwórców energii elektrycznej (w szczególności z OZE). Szacowana wielkość nakładów inwestycyjnych wyniesie ok. **130 mld zł do roku 2030 roku**. Wydatkowanie tych środków zaowocuje przyspieszeniem przekształcenia sieci pasywnej (jednokierunkowej) w sieć aktywną (dwukierunkową), skróci czas i uprości wydawanie warunków przyłączenia dla priorytetowych uczestników rynku energii (OZE, punkty ładowania e-mobility, magazyny energii, odbiorcy realizujący elektryfikację swoich potrzeb energetycznych), umożliwi większą otwartość monopolu sieciowego na nowe i innowacyjne potrzeby gospodarki i odbiorców końcowych.

### **Możliwości i źródła finansowania przez OSD Scenariusza Inwestycje konieczne:**

Obecny model regulacyjny (taryfa) i planowane środki pomocowe w wysokości ok. 7 mld zł pozwalają na jedynie częściowe sfinansowanie scenariusza Inwestycje konieczne. Analizy wykazały, że do roku 2030 wysiłek inwestycyjny należy zwiększyć o ok. 38 mld zł. Te dodatkowe środki mogą zostać pozyskane poprzez zmianę obecnego modelu regulacyjnego lub poprzez zwiększenie wysokości bezzwrotnych środków pomocowych.

### **Analiza wpływu realizacji Scenariusza Inwestycje konieczne na wzrost taryfy (skutki finansowe dla odbiorców):**

Brak zapewnienia dodatkowych środków pomocowych (ponad obecnie planowane ok. 7 mld zł) może spowodować średnioroczny wzrost stawki dystrybucyjnej dla wszystkich OSD w latach 2023-2030 tylko z tytułu realizacji Scenariusza Inwestycje konieczne o ok. 7,5 %.

### **Aktualna sytuacja geopolityczna (i jej skutki dla Polski):**

Prace nad Kartą i początkowe jej wdrażanie zbiegły się z tragicznymi wydarzeniami za naszą wschodnią granicą. Środowisko dystrybutorów energii nie pozostaje obojętne na te wydarzenia i dołoży daleko idącej staranności, by jak najszerzej, w zakresie swoich możliwości, minimalizować negatywne skutki wysokich cen nośników energii i braku surowców energetycznych dla polskiej gospodarki i odbiorców końcowych.

### **Dalsze kroki:**

- opracowanie propozycji niezbędnych zmian modelu regulacyjnego OSD
- zainicjowanie i przeprowadzenie koniecznych zmian legislacyjnych uwzględniających nowe wymagania regulacyjne oraz zapewniających m.in. środki pomocowe dla OSD
- konsekwentna realizacja programów inwestycyjnych i poprawa efektywności inwestycji sieciowych
- przebieg transformacji należy poddać stałemu monitoringowi, stale analizować osiągnięte rezultaty oraz racjonalnie kształtować pożądany przebieg procesów inwestycyjnych wprowadzając niezbędne korekty
- funkcje monitorowania procesu transformacji powierza się Komitetowi Sterującemu Karty Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki.