

# Pakiet antyblackoutowy

Zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia.

**OBSZAR PRZYŁĄCZEŃ**

Polskie Sieci Elektroenergetyczne  
Listopad 2025 r.



## Problem do rozwiązania:

- Bardzo duża liczba wniosków o przyłączenie do sieci OSP i OSD, z których tylko niewielka część ma szansę na realizację. Skutkuje to blokowaniem mocy przyłączeniowych, brakiem płynności procesu i dużymi ryzykami dla realnych inwestorów
- Rozbudowa sieci przesyłowej i dystrybucyjnej ma charakter reakcyjny, nadążający za wydanymi warunkami przyłączenia, przy bardzo dużej niepewności odnośnie do realnej intencji wnioskujących i chęci realizacji przez nich inwestycji. Powoduje to ryzyko przeinwestowania lub rozbudowy sieci w sposób nieoptymalny z punktu widzenia efektywności kosztowej dla odbiorców

## Proponowane rozwiązania legislacyjne:

- Uporządkowanie obecnej sytuacji w procesie przyłączeniowym. Uzupełnienie i rozwinięcie propozycji zmian w ujętym w projekcie UC84, eliminujące blokowanie mocy przyłączeniowych przez podmioty nieposiadające intencji budowania instalacji.
- Ukształtowanie nowego procesu przyłączeniowego w taki sposób, aby wspierał rozwój technologii zgodnych z polityką energetyczną państwa oraz zasadą efektywnego gospodarowania środkami publicznymi, w tym:
  - wskazanie pożądanych konfiguracji i lokalizacji źródeł i magazynów energii elektrycznej, optymalnych z punktu widzenia potrzeb systemu i odbiorców energii elektrycznej
  - **wdrożenie systemu aukcyjnego**, zapewniającego zdrową konkurencję projektów ubiegających się o przyłączenie do sieci
- Bardziej efektywny kosztowo rozwój infrastruktury sieciowej minimalizujący ryzyka powstawania aktywów osieroconych.
- Zwiększenie pewności uzyskania warunków przyłączenia oraz zasad współpracy z siecią po stronie inwestorów faktycznie planujących realizację inwestycji.



# Moc zainstalowana źródeł OZE przyłączonych do KSE

stan na koniec każdego roku\*

## ➔ PV – 24 465 MW (\* 31.09.2025)

Bardzo dynamiczny przyrost mocy PV, tylko w 2023 r. przybyło blisko 5 GW.

Do niedawna blisko 80 %. PV stanowiły instalacje w sieci niskiego napięcia (prosumenckie). Obecnie to ok. 57 %.

97% PV jest przyłączonych do sieci OSD

88% PV jest przyłączonych do sieci poniżej 110kV

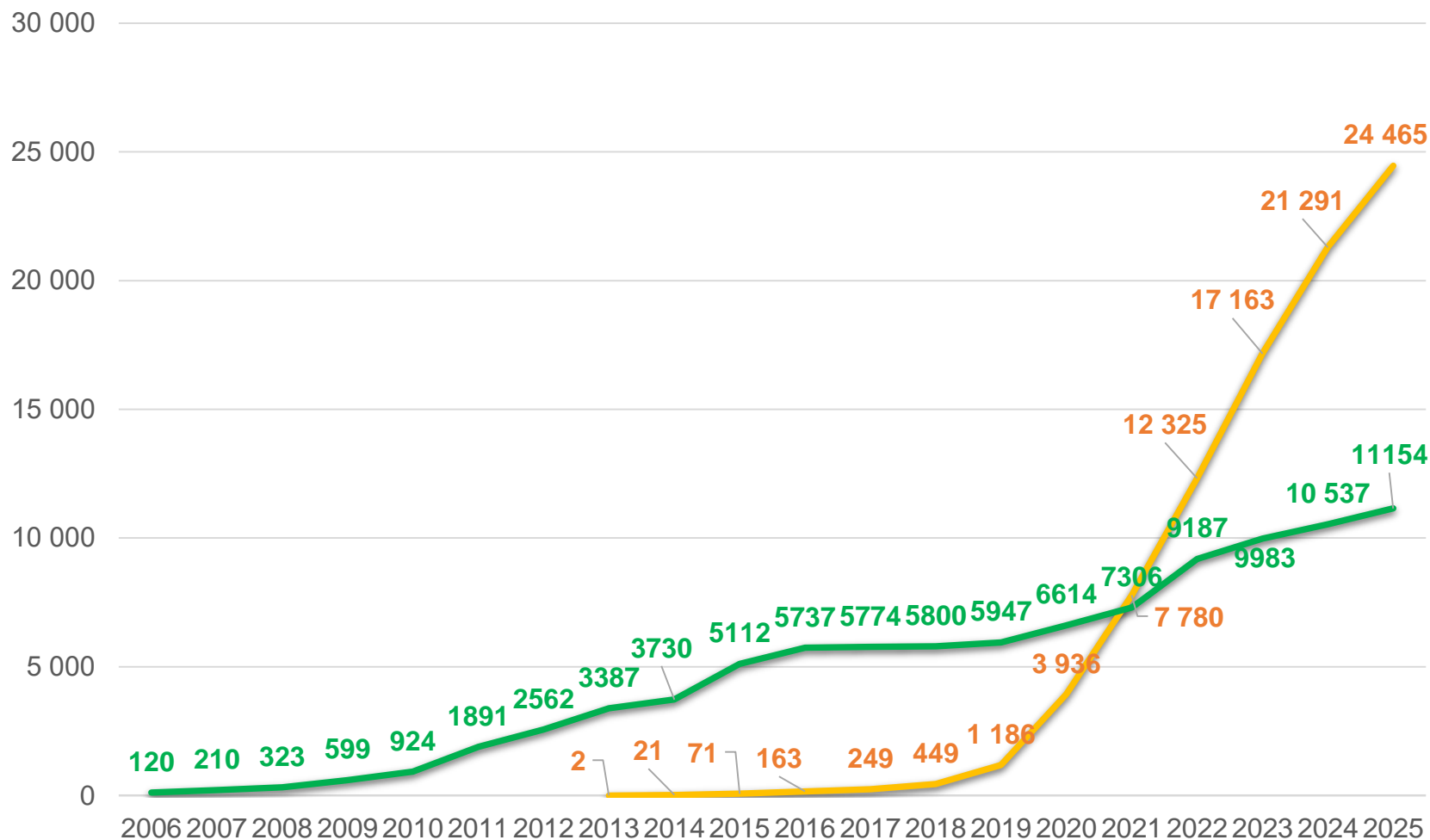
## ➔ FW - 11 154 MW (\* 01.10.2025)

Stąły przyrost mocy FW – w ostatnich latach uruchomiono niemal 3 GW

92% FW to źródła przyłożone do sieci OSD

31% FW jest przyłączonych do sieci poniżej 110 kV

Moc instalacji PV i farm wiatrowych 2006 – 2025



# Potencjał do przyłączania źródeł OZE

Szacunki PSE na 30.09.2025 na podstawie wydanych i uzgodnionych warunków przyłączenia (w sieci OSP i OSD)

	Potencjalna moc 2025 → 2030		Potencjalna <b>dodatkowa</b> moc po 2030 roku		Łączna moc po 2030 roku
Lądowe elektrownie wiatrowe	20,4 GW	+	21,3 GW	→	41,7 GW
Morskie elektrownie wiatrowe	8,5 GW	+	8,8* GW	→	17,3 GW
Fotowoltaika	66,2 GW	+	14,5 GW	→	80,7 GW
Sumarycznie FW + PV	95,1 GW	+	44,6 GW	→	139,7 GW
Potencjalna roczna produkcja energii elektrycznej:					> 277 TWh
Magazyny energii elektrycznej	69,8 GW	+	15,9 GW	→	85,7 GW

\* - wstępne warunki przyłączenia



# Potencjał do przyłączania nowych źródeł OZE do sieci OSD

Szacunki PSE na 30.09.2025 na podstawie uzgodnionych z OSD warunków przyłączenia

	Planowane: WP + UP (bez mikroinstalacji)										
	ENEA Operator	Energa-Operator	PGE Dystrybucja	Stoen Operator	TAURON Dystrybucja		Łączna moc				
Lądowe elektrownie wiatrowe	0,7 GW	+	1,8 GW	+	1,4 GW	+	0 GW	+	1 GW	➔	4,9 GW
Fotowoltaika	5,7 GW	+	5,8 GW	+	5,7 GW	+	0 GW	+	6,6 GW	➔	23,8 GW
Sumarycznie FW + PV	6,4 GW	+	7,6 GW	+	7,1 GW	+	0 GW	+	7,6 GW	➔	28,7 GW
Magazyny energii elektrycznej	7,5 GW	+	7,5 GW	+	3,4 GW	+	0 GW	+	7,4 GW	➔	25,8 GW

# Uporządkowanie kolejki wniosków oraz eliminacja projektów „zombie” blokujących moce

## Główne założenia

- Zrównanie wymagań w odniesieniu do wszystkich typów instalacji (wytwórca, odbiorca, OSD)
- Uproszczenie wniosków o określenie warunków przyłączenia
- Aktualizacja wysokości zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie
- Wprowadzenie Zabezpieczenia finansowego
- Wprowadzenie opłaty za rozpatrzenie wniosku
- Skrócenie okresu ważności warunków przyłączenia
- Wprowadzenie mechanizmu kamieni milowych

# Uporządkowanie kolejki wniosków oraz eliminacja projektów „zombie” blokujących moce

## Stosowanie nowych zasad do już złożonych wniosków o określenie warunków przyłączenia

- Z chwilą wejścia w życie przepisów, proces rozpatrywania złożonych wniosków jest wstrzymywany do czasu doprowadzenia ich do stanu zgodnego z wprowadzanymi przepisami (oświadczenia, zmniejszony zakres danych, wymagane opłaty i zaliczka, itd.). Podmiot ma na to maksymalnie 60 dni. W przypadku braku uzupełnienia wniosków o nowe elementy w ww. terminie – wnioski pozostawia się bez rozpatrzenia

## Stosowanie nowych zasad do już wydanych warunków przyłączenia (bez umowy o przyłączenie)

- W przypadku wydanych warunków przyłączenia, muszą one w terminie 60 dni od daty wejścia przepisów w życie ustanowić wymagane Zabezpieczenia finansowe. W przeciwnym wypadku warunki przyłączenia tracą ważność

## Stosowanie nowych zasad do istniejących umów o przyłączenie

- W przypadku zawartych umów o przyłączenie, podmiot przyłączany wnosi wymagane Zabezpieczenie finansowe w terminie 60 dni od daty wejścia przepisów w życie. W przeciwnym wypadku umowa zostaje rozwiązana z mocy prawa

Wszystkie umowy o przyłączenie muszą zostać objęte kamieniami milowymi (terminy liczone są od daty wejścia przepisów w życie lub daty zawarcia umowy o przyłączenie, dla nowych umów)

# Ukierunkowanie procesu przyłącz. na realizację celów krajowych/lokalnych: **system aukcyjny**

**Wyznaczenie pożądanych lokalizacji dla lądowych farm wiatrowych, źródeł fotowoltaicznych, bateryjnych magazynów energii oraz ich hybryd**

- Ujęcie w planach rozwoju OSP i OSD podziału sieci danego operatora na obszary (obejmujące jedną lub więcej stacji elektroenergetycznych) przypisane do kategorii:
  - **zielonej** – pożądane przyłączenie instalacji LFW/PV/BESS o łącznej mocy przyłączeniowej X oraz mocach zainstalowanych odpowiednio A-B/C-D/E-F, w perspektywie 5 lat od daty zatwierdzenia planu rozwoju
  - **żółtej** – pożądane przyłączenie instalacji LFW/PV/BESS o łącznej mocy przyłączeniowej X oraz mocach zainstalowanych odpowiednio A-B/C-D/E-F, w perspektywie 10 lat od daty zatwierdzenia planu rozwoju
  - **niebieskiej** – przyłączenia dopuszczalne pod warunkiem istnienia warunków technicznych i ekonomicznych przyłączenia (tryb standardowy)
  - **czerwonej** – brak możliwości przyłączenia instalacji LFW/PV/BESS
- Plany rozwoju opracowywane przez OSP/OSD i zatwierdzane przez Prezesa URE co dwa lata przy uwzględnieniu odpowiednich polityk krajowych i zgłoszeń lokalnych, po konsultacjach publicznych i konsultacjach z wojewodami (tak jak obecnie)
- W okresie przejściowym tj. do czasu zatwierdzenia planów rozwoju obejmujących ww. strefy, OSP i OSD opracowują dokumenty zawierające podział na ww. strefy w terminie 120 dni od dnia wejścia przepisów w życie z uwzględnieniem umów i warunków, które wygasły w związku z brakiem wniesienia Zabezpieczenia finansowego. Dokument jest konsultowany i ostatecznie publikowany w terminie 180 dni od dnia wejścia przepisów w życie.
- Do czasu publikacji dokumentu zawierającego podział sieci na obszary – bieg terminu na rozpatrzenie wniosków zostaje wstrzymany.



# Ukierunkowanie procesu przyłącz. na realizację celów krajowych/lokalnych: **system aukcyjny**

Wyłączenie swobodnej lokalizacji lądowych farm wiatrowych, źródeł fotowoltaicznych, bateryjnych magazynów energii oraz ich hybryd, z wyłączeniem instalacji prosumenckich, cable pooling i instalacji u odbiorców

- Po publikacji dokumentu zawierającego obszary, a następnie po zatwierdzeniu planu rozwoju uwzględniającego obszary:
  - przez okres 12 miesięcy od zatwierdzenia planu rozwoju – rozpatruje się wnioski dot. LFW/PV/BESS w strefach zielonych
  - przez okres 24 miesięcy od zatwierdzenia planu rozwoju – rozpatruje się wnioski dot. LFW/PV/BESS w strefach żółtych
  - w trybie standardowym rozpatruje się wnioski dot. LFW/PV/BESS dot. lokalizacji w strefach niebieskich
  - nie przyjmuje się wniosków LFW/PV/BESS dot. lokalizacji w strefach czerwonych
- W odpowiedzi na wnioski w strefach żółtej i zielonej wydaje się wstępne warunki przyłączenia (jak aktualnie dla MFW), przy czym wydawane są one w odpowiedzi na każdy kompletny wniosek, bez wykonywania analizy przyłączeniowej
- Wnioski o określenie warunków w strefach żółtych i zielonych muszą być zgodne (+/- 10% z proporcją mocy przyłączeniowej i odpowiednich mocy zainstalowanych LFW/PV/BESS określonych w planie rozwoju dla danej strefy; jeżeli strefa określa przyłączenie np. PV i magazynu w proporcji 1:1 – to wszystkie wnioski muszą spełniać tą proporcję, w tym w zakresie wskazanej pojemności BESS)
- Wstępne warunki przyłączenia nie wymagają wpłaty Zabezpieczenia w terminie 30 dni od ich wydania (wyłącznie Zaliczka i opłata za wniosek)

# Ukierunkowanie procesu przyłącz. na realizację celów krajowych/lokalnych: **system aukcyjny**

## Organizacja konkursów (system aukcyjny) projektów w strefach zielonych i żółtych

- Aukcje dla stref zielonych: w terminie 13 miesięcy od daty zatwierdzenia planu rozwoju
- Aukcje dla stref żółtych: w terminie 25 miesięcy od daty zatwierdzenia planu rozwoju
- Przedmiotem aukcji jest przydział mocy przyłączeniowej przypisanej do danej strefy. Warunkiem przystąpienia do konkursu jest posiadanie wstępnych warunków przyłączenia i wpłata wadium.
- Oferty przyjmuje się do momentu wyczerpania dostępnej mocy przyłączeniowej w strefie lub dostępnych punktów przyłączenia, w kolejności punktów przyznanych w oparciu o ustalony wzór matematyczny (podlega konsultacjom, akceptowany przez URE) obejmujący możliwość uzyskania punktów za (**propozycja wstępna – do dyskusji**):
  - Najwyższą oferowaną opłatę za przyłączenie (oferta nie może być niższa niż 50% szacunkowej opłaty za przyłączenie wskazanej w ogłoszeniu o konkursie)
  - Najkrótszy oferowany termin pozyskania FON
  - Deklarowany poziom „local content”
- Wygrywające oferty otrzymują warunki przyłączenia w miejsce wstępnych warunków przyłączenia, a wadium przechodzi na Zabezpieczenie. Przegrywające oferty dostają zwrot wadium i zaliczki, wstępne warunki wygasają
- Umowy o przyłączenie zawierane w wyniku konkursu są umowami bez ograniczeń sieciowych – OSP/OSD ponosi odpowiedzialność za ograniczenia sieciowe od chwili wydania FON
- Umowy objęte są kamieniami milowymi, a ponadto obejmują utratę Zabezpieczenia np. w przypadku niedotrzymania deklarowanego „local content” (audyt powykonawczy np. UDT) lub przekroczenia deklarowanego terminu pozyskania FON (10% za każdy rozpoczęty miesiąc opóźnienia w pozyskaniu FON).

**Dziękuję za uwagę**