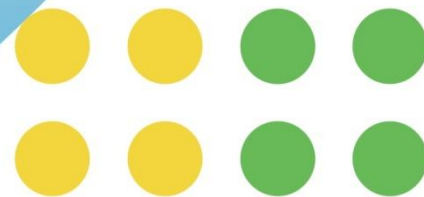


Handel energią elektryczną - SUPLEMENT

Studia Podyplomowe
Funkcjonowanie Rynku Energii
Szkoła Główna Handlowa
Warszawa

10 stycznia 2026 r.

Marek Kulesa
dyrektor biura TOE



1. **Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 25 listopada 2025 r.** w sprawie ogłoszenia roku, w którym wygaśnie obowiązek uiszczania opłaty przejściowej
2. **Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r.** w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026
3. **Ustawa z dnia 5 grudnia 2025 r.** o zmianie ustaw w celu usprawnienia mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i ciepła
4. **Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 grudnia 2025 r.** zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną
5. **Taryfy dla energii elektrycznej (sprzedawców i OSD) na 2026 rok**
6. **Projekt ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii - UD284. „Obligo giełdowe”**
7. **Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki - UDER92**
8. **Nowy projekt ustawy o ułatwieniach inwestycjach dla elektrowni wiatrowych i wsparciu dla biometanu - UDD332**
9. **Projekt ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw - UC84 (z 22 grudnia 2025 r.) - przyjęty przez Radę Ministrów 7 stycznia 2026 r.**
10. **Pakiet antyblackoutowy** – zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia
11. **Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki (PARPE) przy Prezesie URE**
12. **Nowe grudniowe uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce (aKPEiK, ostatnia aukcja na rynku mocy, nowa Strategia PSE)**
13. **Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii w PL – wybrane zagadnienia, CASE STUDY**

Prezentację można pobrać ze strony: www.multienergia.pl/sgh



DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 12 grudnia 2025 r.

Poz. 1772

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia 12 grudnia 2025 r.

zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną

Na podstawie art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 904 i 1814) w § 26 w ust. 2 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) którzy w roku kalendarzowym (n – 2), poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy (n), w którym jest stosowana stawka jakościowa, pobrali przy wykorzystaniu sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym i zużyli na własne potrzeby niezwiązane z magazynowaniem, wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, nie mniej niż 200 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy umownej i dla których koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika „ k_{oe} ” = 1 stanowi nie mniej niż 15 % wartości produkcji – jako „ k_{oe} ” = 0,1.”

§ 2. Do taryfy przedsiębiorstwa energetycznego obowiązującej w dniu wejścia w życie rozporządzenia lub zatwierdzonej przed tym dniem przepis § 26 rozporządzenia zmienianego w § 1 w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem stosuje się od dnia 1 stycznia 2026 r.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Minister Energii: *M. Moryka*

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 25 lipca 2025 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 1206).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303, 759, 1218, 1303 i 1535.

Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 25 listopada 2025 r. w sprawie ogłoszenia roku, w którym wygaśnie obowiązek uiszczania opłaty przejściowej

- ✓ Ministerstwo Energii 25 listopada 2025 r. opublikowało Obwieszczenie, na mocy którego **opłata przejściowa na rachunkach za „prąd” przestała obowiązywać od 1 stycznia 2026 r.**
- ✓ **opłata przejściowa** była naliczana **w ramach opłat dystrybucyjnych** i służyła rekompensacie dla wytwórców energii w związku z przedterminowym rozwiązaniem Kontraktów Długoterminowych (KDT). Dotychczas obowiązywała wszystkich odbiorców energii elektrycznej – zarówno gospodarstwa domowe, jak i przedsiębiorców
- ✓ podstawę prawną jej naliczania stanowiła ustawa o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007 r.
- ✓ **zgodnie z decyzją Ministra Energii opłata przejściowa przestała obowiązywać 1 stycznia 2026 r.**



DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 28 listopada 2025 r.

Poz. 1664

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGIJ¹⁾

z dnia 28 listopada 2025 r.

w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026

Na podstawie art. 64 ust. 4 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2025 r. poz. 602) zarządza się, co następuje:

§ 1. Wysokość stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026 wynosi 3,00 zł/MWh.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2026 r.

Minister Energii: *M. Motyka*

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 25 lipca 2025 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 1206).

Źródło: <https://isap.sejm.gov.pl>

Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026

- ✓ zgodnie z podpisanym przez Ministra Energii rozporządzeniem **stawka opłaty kogeneracyjnej w 2026 roku pozostanie na niezmiennym poziomie - 3 PLN/MWh.**
- ✓ w 2023 r. wysokość ww. opłaty ustalono na 4,96 PLN/MWh, a na 2024 r. rozporządzeniem z 20 października 2023 r. – na 6,18 zł/MWh.
- ✓ utrzymanie w 2026 roku stawki opłaty kogeneracyjnej na poziomie 3 PLN/MWh ma umożliwić dalsze wspieranie rozwoju elektrociepłowni, zachowując jednocześnie przewidywalność kosztów dla odbiorców.
- ✓ opłata kogeneracyjna stanowi jeden z elementów finansowania wytwórców, którzy w jednym procesie wytwarzają energię elektryczną i ciepło (tzw. kogeneracja, wytwarzana w skojarzeniu)
- ✓ **podstawę prawną jej naliczania stanowi art. 64 ust. 4 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji**



DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 12 grudnia 2025 r.

Poz. 1772

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia 12 grudnia 2025 r.

zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną

Na podstawie art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 904 i 1814) w § 26 w ust. 2 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) którzy w roku kalendarzowym (n – 2), poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy (n), w którym jest stosowana stawka jakościowa, pobrali przy wykorzystaniu sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym i zużyli na własne potrzeby niezwiązane z magazynowaniem, wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, nie mniej niż 200 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy umownej i dla których koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika „K_{ea}” = 1 stanowi nie mniej niż 15 % wartości produkcji – jako „K_{ea}” = 0,1.”.

§ 2. Do taryfy przedsiębiorstwa energetycznego obowiązującej w dniu wejścia w życie rozporządzenia lub zatwierdzonej przed tym dniem przepis § 26 rozporządzenia zmienianego w § 1 w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem stosuje się od dnia 1 stycznia 2026 r.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Minister Energii: *M. Motyka*

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 25 lipca 2025 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 1206).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303, 759, 1218, 1303 i 1535.

Źródło: <https://isap.sejm.gov.pl>

Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 grudnia 2025 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną

- ✓ Minister Energii podpisując nowelizację rozporządzenia taryfowego określił **dla najbardziej energochłonnych odbiorców niższą tzw. opłatę jakościową**
- ✓ nowelizacja **zmienia kategorię „odbiorcy specjalnego” opłaty jakościowej**, którym będą podmioty: korzystające z sieci 110 kV lub wyższej, pobierające i zużywające co najmniej 200 GWh energii rocznie na własne potrzeby wykorzystujące min. 50% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15 % wartości produkcji
- ✓ nowe przepisy weszły w życie dzień po ogłoszeniu, zapewniając „lepsze odzwierciedlenie rzeczywistych kosztów ponoszonych przez system energetyczny już od 2026 r.”

Opłaty dystrybucyjne (1)

- ❖ **opłata dystrybucyjna (sieciowa) zmienna** - najbardziej podstawowa opłata, wynikająca po prostu z korzystania z sieci elektroenergetycznej, jej wysokość jest iloczynem stałej stawki i ilości pobranej energii (mierzonej w kWh albo MWh)
- ❖ **opłata OZE** - obowiązkowa dla wszystkich, a jej stawkę ustala Prezes URE. Wysokość opłaty jest zależna od zużycia energii (iloczyn stałej stawki i ilości pobranego prądu). Kwota w tej części rachunku jest przeznaczana na rozwój OZE w kraju – ich dostępności i działalności (2025: 3,50 PLN/MWh, 2026: 7,30 PLN/MWh netto)
- ❖ **opłata kogeneracyjna** - związana z promowaniem ekologicznych rozwiązań - służy promowaniu kogeneracji, czyli technologii pozwalającej jednocześnie wytwarzać energię elektryczną i ciepło. Dzięki takiemu rozwiązaniu proces wytwarzania jest nie tylko bardziej ekonomiczny (generuje większe oszczędności finansowe), ale i bardziej przyjazny środowisku (mniejsza emisja CO₂ do atmosfery). Jej wysokość to ustalona stawka pomnożona przez zużycie energii (2025-2026: 3,00 zł/MWh)

Opłaty dystrybucyjne (2)

- ❖ **opłata dystrybucyjna (sieciowa) stała** - stała stawka, którą płacimy za sam dostęp do sieci elektroenergetycznej, za utrzymanie urządzeń w jej ramach oraz za samo posiadanie licznika. W przypadku większości gospodarstw domowych (które obejmują taryfy z grupy G), jest to po prostu niezmienna miesięczna opłata, doliczana do rachunku.
- ❖ **opłata przejściowa** - opłata stała (w przypadku taryf typu G), której wysokość co roku ustala Prezes URE, to rodzaju rekompensata dla wytwórcy energii (elektrowni) za ewentualne straty wynikające z wcześniejszego rozwiązania tzw. kontraktów terminowych (KDT). To zlikwidowane rozwiązanie było gwarantem zakupu energii od wytwórców po korzystnych cenach, ale zostało uznane przez KE za niedozwoloną pomoc publiczną. Stworzono więc system ustanawiający swego rodzaju odszkodowanie dla wytwórcy. Opłata ta jest przejściowa, co oznacza, że nie będzie naliczana stale (ale przynajmniej przez kilka lat, do 2027 roku) (2025 ryczałt zależny od zużycia, ok. 11,44 zł/miesiąc dla przeciętnego odbiorcy) i firm (stawka 0,1412 zł netto/kWh), 2026: 0 PLN/MWh)

Opłaty dystrybucyjne (3)

- ❖ **opłata mocowa** - wprowadzona w 2021 roku opłata mocowa służy utrzymaniu bezpieczeństwa KSE, przeznaczane na modernizację i utrzymanie funkcjonujących elektrowni oraz budową nowych jednostek, po to, by zapewnić stabilność dostaw energii, wynagradzając wytwórców za utrzymywanie dyspozycyjności i gotowości do pracy. Wysokość opłaty mocowej jest różna dla poszczególnych grup odbiorców – dla gospodarstw domowych jest stawką miesięczną, zależną od ilości energii zużytej w roku poprzednim. Pozostałe grupy odbiorców obowiązuje stała stawka, którą mnoży się biorąc pod uwagę bieżące zużycie energii elektrycznej (wg zużycia)
- ❖ **opłata abonamentowa** (abonament dystrybucyjny) - naliczana co miesiąc stała stawka ustalana przez dystrybutora jako cena za wystawienie rachunku, odczyt i kontrolę licznika oraz inne czynności administracyjne (wg taryfy)
- ❖ **opłata jakościowa** - jest przeznaczana na pokrycie kosztów związanych z utrzymaniem odpowiednich parametrów dostarczanej do odbiorców końcowych energii. Stawka tej opłaty ustalana jest natomiast przez PSE

Zużycie energii elektrycznej:

Zużycie energii elektrycznej

	Strefa	Okres	Cena netto za 1 kWh	Ilość kWh	Wartość netto	Stawka VAT	Podatek VAT	Wartość brutto
Energia elektryczna czynna	całodobowa	26.08.2025 - 25.09.2025	0.50500	335 R*	169,18	23	38,91	208,09
Razem								208,09

*Odczyt szacowany S, Odczyt rzeczywisty R.

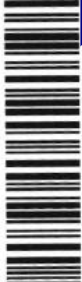
Oplaty za dystrybucję energii zależne od zużycia

	Strefa	Okres	Cena netto za 1 kWh	Ilość kWh	Wartość netto	Stawka VAT	Podatek VAT	Wartość brutto
Oplata jakościowa	całodobowa	26.08.2025 - 25.09.2025	0.03210	335	10,75	23	2,47	13,22
Oplata zmienna sieciowa	całodobowa	26.08.2025 - 25.09.2025	0.22330	335	74,81	23	17,21	92,02
Oplata OZE	całodobowa	26.08.2025 - 25.09.2025	0.00350	335	1,17	23	0,27	1,44
Oplata KOG	całodobowa	26.08.2025 - 25.09.2025	0.00300	335	1,01	23	0,23	1,24
Razem								107,92

Oplaty stałe za dystrybucję i sprzedaż energii

	Okres	Cena netto za 1 mc	Ilość m-cy	Wartość netto	Stawka VAT	Podatek VAT	Wartość brutto
Oplata stała przesyłowa układ 3-fazowy	26.08.2025 - 25.09.2025	17.59000	1	17,59	23	4,05	21,64
Oplata przejściowa >1200 kWh	26.08.2025 - 25.09.2025	0.33000	1	0,33	23	0,08	0,41
Abonament dystrybucyjny	26.08.2025 - 25.09.2025	2.88000	1	2,88	23	0,66	3,54
Oplata mocowa >2800 kWh	26.08.2025 - 25.09.2025	16.01000	1	16,01	23	3,68	19,69
Razem							45,28

0001 0079 800



Tekst ustawy ustalony ostatecznie po rozpatrzeniu poprawek Senatu

U S T A W A

z dnia 18 grudnia 2025 r.

o zmianie ustaw w celu usprawnienia mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i ciepła^{UD}

Art. 1. W ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023–2025 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1622 i 1831 oraz z 2025 r. poz. 290 i 1302) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 17 w ust. 6 wyrazy „31 grudnia 2026 r.” zastępuje się wyrazami „31 marca 2027 r.”;
- 2) w art. 43 w ust. 2b wprowadzenie do wyczerpania otrzymuje brzmienie:
„Maksymalny limit wydatków z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 na wypłatę rekompensat za okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. oraz w związku z wnioskami o rozliczenie rekompensaty, o których mowa w art. 7b ustawy z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 290 i ...), wynosi:”.

Art. 2. W ustawie z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 290) po art. 7 dodaje się art. 7a–7c w brzmieniu:

„Art. 7a. 1. Informacje o pomocy, o których mowa w art. 37 ust. 6 lub art. 38 ust. 5a ustawy zmienianej w art. 4, złożone po dniu 18 marca 2025 r., a przed dniem wejścia w życie ustawy z dnia 18 grudnia 2025 r. o zmianie ustaw w celu usprawnienia mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i ciepła (Dz. U. poz. ...) są uznane za złożone w terminie i podlegają weryfikacji przez podmiot udzielający pomocy zgodnie z przepisami ustawy zmienianej w art. 4.

2. Przepis art. 38a ust. 8 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 4 w zakresie, w jakim dotyczy rozliczeń ze sprzedawcą energii elektrycznej z tytułu niezłożenia w terminie informacji o pomocy, o której mowa w art. 37 ust. 6 lub art. 38 ust. 5a ustawy zmienianej w art. 4, stosuje się w przypadku niezłożenia tej informacji w terminie do dnia 30 czerwca 2026 r.

Źródło: <https://www.sejm.gov.pl>

USTAWA z dnia 18 grudnia 2025 r. o zmianie ustaw w celu usprawnienia mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i ciepła

- ✓ projekt ustawy został opublikowany **13 listopada 2025 r. na stronach RCL**
- ✓ zgodnie z pismem Ministra Energii (patrz kolejny slajd) **pominięto przeprowadzenie konsultacji społecznych, opiniowania i uzgodnień**
- ✓ ustawa przedłużyła termin na przekazanie sprzedawcom energii elektrycznej **informacji** od odbiorców uprawnionych z sektora MŚP **o wartości udzielonej im pomocy** w związku ze stosowaniem w II półroczu 2025 roku tzw. ceny maksymalnej na podstawie przepisów ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych, **termin na złożenie przedmiotowych oświadczeń upłynął 30 czerwca 2025 r.** (przedłużenie z 28 lutego 2025 r.). **Ustawą wydłużano terminu do 30 czerwca 2026 r.**
- ✓ **ustawa została przyjęta przez Sejm RP w dniu 5 grudnia 2025 r.** oraz skierowana do prac w Senacie, który rozpatrzył ustawę na posiedzeniu w dniach 8-9 grudnia 2025 r., a **poprawki Senatu trafiły na posiedzenie Sejmu 18 grudnia 2025 r.**

Taryfy dla energii elektrycznej (sprzedawców i OSD)



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Renata Mroczek

Warszawa, 30 września 2025 r.

Informacja

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2025

w sprawie

łącznych średnich cen energii elektrycznej wynikających ze zmiany taryf sprzedawców z urzędu oraz średnich cen dla każdej z grup taryfowych zawartych w tych zmianach taryf z uwzględnieniem stref czasowych, na okres od dnia 1 października 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

Działając na podstawie art. 10 ust. 1 pkt 6 ustawy 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. z 2024 r., poz. 1288 z późn. zm.)

informuję,

iż łączne średnie ceny energii elektrycznej wynikające ze zmiany taryf sprzedawców z urzędu zatwierdzonych na podstawie art. 51b ustawy z dnia 7 października 2022 r. oraz średnie ceny dla każdej z grup taryfowych zawartych w tych zmianach taryf z uwzględnieniem stref czasowych, na okres od dnia 1 października 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r., wynoszą:

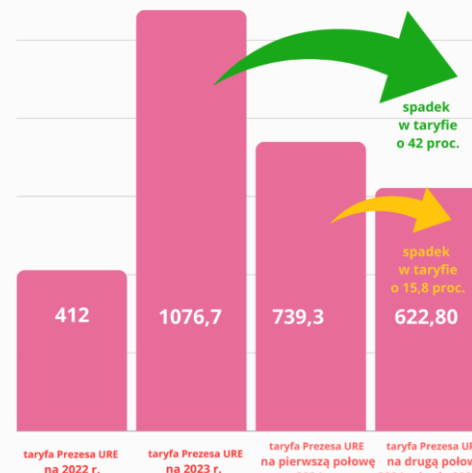
Grupa Taryfowa	Średnie ceny (zł/kWh)
G11	0,5758
G12	0,5596
Strefa I	0,6614
Strefa II	0,4156
G12n	0,5825
Strefa I	0,6371
Strefa II	0,4497
G12r	0,5346
Strefa I	0,7711
Strefa II	0,3489

G12w	0,5558
Strefa I	0,6940
Strefa II	0,4666
G13	0,5473
Strefa I	0,5470
Strefa II	0,8934
Strefa III	0,4820
Razem grupy G	0,5726

Podane ceny nie zawierają podatku od towaru i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego.

Renata Mroczek
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/podpisano elektronicznie/



Od 1 stycznia 2025 r. obowiązuje maksymalna cena energii elektrycznej dla gospodarstw domowych, ustalona przez ustawodawcę na poziomie 500 zł/MWh netto.

Po doliczeniu podatku VAT oraz podatku akcyzowego, sprzedawcy energii stosują ostateczną stawkę na poziomie 0,6212 zł za kWh brutto.

Cena ta nie dotyczy odbiorców z umowami z ceną dynamiczną.

Taryfy na sprzedaż i dystrybucję energii elektrycznej 2026 (1)

- ❖ **17 grudnia 2025 r.** Prezes URE zatwierdziła taryfy na 2026 r. na sprzedaż energii elektrycznej do odbiorców w gospodarstwach domowych czterem tzw. sprzedawcom z urzędu (PGE Obrót, Tauron Sprzedaż, Enea i Energa Obrót). Oraz taryfy pięciu największym dystrybutorom energii elektrycznej (OSD): PGE, Tauron, Enea, Energa i Stoen Operator
- ❖ taryfy na sprzedaż energii elektrycznej są zatwierdzane przez Prezesa URE przede wszystkim dla odbiorców w gospodarstwach domowych, a na dystrybucję dla wszystkich grup taryfowych, w tym przedsiębiorstw
- ❖ **cenę energii elektrycznej w taryfach sprzedawców na 2026 r.,** zatwierdzone przez Prezesa URE, **są niższe w stosunku do taryf zatwierdzonych na 2025 r. - i wyniosły średnio 495,16 zł/MWh,** co oznacza **spadek o ok. 14 proc. w porównaniu do cen z taryf zatwierdzonych na IV kwartał 2025 r. i ok. 1 proc. do tzw. ceny mrożonej**
- ❖ **blisko 90% odbiorców** energii elektrycznej w gospodarstwach domowych korzysta z grupy taryfowej **G11**, w której średnie roczne zużycie wynosi 1,8 MWh. Dla gospodarstw domowych o takim zużyciu średni miesięczny wzrost na rachunku wyniesie ok. 3%, czyli na poziomie inflacji

Taryfy na sprzedaż i dystrybucję energii elektrycznej 2026 (2)

- ❖ **w zakresie taryfy dystrybucyjnej nastąpił wzrost średnio o 9,36 %** (o ok. 28 zł/MWh) w porównaniu z taryfą na 2025 r. wg URE jest to związane z koniecznością ponoszenia nakładów inwestycyjnych na rozbudowę oraz modernizację sieci przesyłowych i dystrybucyjnych
- ❖ na poziom taryf dystrybucyjnych ma wpływ taryfa przesyłowa PSE (jako operatora systemu przesyłowego) oraz inflacja
- ❖ w taryfie na dystrybucję na 2026 r. w OSD **stawki własne pozostały na dotychczasowym poziomie lub wzrosły poniżej inflacji**. Natomiast stawki uwzględniające dodatkowe opłaty zawarte na rachunku gospodarstwa domowego (np. kogeneracyjna, mocowa, OZE, jakościowa) wzrosły łącznie średnio o ok. 7,0%
- ❖ w taryfach dystrybucyjnych uwzględnione są także opłaty wynikające z przepisów prawa i wyszczególnione na rachunku za energię elektryczną, takie jak:
(1) stawka opłaty kogeneracyjnej 3 zł/MWh, (2) stawka opłaty mocowej – dla grupy odbiorców zużywających od 1,2 MWh do 2,8 MWh: 17,18 zł/mc (3) opłata mocowa uzależniona od charakteru odbiorcy (4) opłata OZE – wyniesie 7,3 zł/MWh, (5) stawka jakościowa – wyniesie 0,0331 zł/kWh

Taryfy na sprzedaż i dystrybucję energii elektrycznej 2026 (3)




RSS

wpisz szukaną frazę



AAA



O Urzędzie 

Status prawny i kompetencje

Informacja publiczna

Skargi i wnioski

Petycje

Taryfy i inne decyzje - biuletyn branżowy 

Energia elektryczna

Paliwa gazowe

Ciepło

Paliwa ciekłe

Inne decyzje, informacje, sprawozdania

40% wzrost - dostawa ciepła

Rejestry i bazy 

Kontrole - paliwa ciekłe

Taryfy opublikowane w 2025 r.

Pobierz plik	Data publikacji	Zawartość pliku
 (780 KB)	275/2025 18 grudnia 2025	Taryfa PGE Energetyka Kolejowa S.A. w Warszawie Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.49.4.2025.JTr/AKr3 z dnia 18 grudnia 2025 r.
 (650 KB)	274/2025 18 grudnia 2025	Zmiana okresu obowiązywania taryfy PGE Energetyka Kolejowa S.A. w Warszawie Informacja o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.57.4.2025.AKr3 z dnia 18 grudnia 2025 r.
 (2,4 MB)	273/2025 17 grudnia 2025	Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej Veolia Wschód Sp. z o.o. w Zamościu Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OLB.ZR.4211.5.2025.MSz2 z dnia 17 grudnia 2025 r.
 (2,2 MB)	272/2025 17 grudnia 2025	Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o. w Poznaniu Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.52.11.2025.TG z dnia 17 grudnia 2025 r.
 (13 MB)	271/2025 17 grudnia 2025	Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej ENERGA-OPERATOR S.A. w Gdańsku Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WPR.4211.9.8.2025.JSz z dnia 17 grudnia 2025 r.
 (2 MB)	270/2025 17 grudnia 2025	Taryfa ENERGA-OBRÓT S.A. w Gdańsku Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WPR.4211.8.9.2025.JSz z dnia 17 grudnia 2025 r.
 (2,2 MB)	269/2025 17 grudnia 2025	Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. w Lublinie Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.50.7.2025.JTr z dnia 17 grudnia 2025 r.
 (2,1 MB)	268/2025 17 grudnia 2025	Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. w Krakowie Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.54.8.2025.ASa1 z dnia 17 grudnia 2025 r.

Taryfy na sprzedaż i dystrybucję energii elektrycznej 2026 (4)

WŁĄCZ CIRE.TV

 **CIRE.PL**
Centrum informacji o Ryнку Energii

 ZNAJDź

ENERGETYKA

ATOM

ZIELONA GOSPODARKA

ZMIANY KADROWE NA RYNKU

CIEPŁOWNICTWO

OFFSHORE WIND

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdziła taryfy na sprzedaż i dystrybucję energii elektrycznej na 2026 r.

W środę 17 grudnia 2025 r. Prezes URE zatwierdziła taryfy na 2026 r. na sprzedaż energii elektrycznej do odbiorców w gospodarstwach domowych czterem tzw. sprzedawcom z urzędu (PGE Obrót, Tauron Sprzedaż, Enea i Energa Obrót). Regulator zatwierdził również taryfy pięciu największym dystrybutorom energii elektrycznej (OSD): PGE, Tauron, Enea, Energa i Stoen Operator.

Od 1 stycznia 2026 r. dla gospodarstw domowych, które korzystają z taryfy na sprzedaż energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa URE, cena za MWh wyniesie średnio 495,16 zł. Tym samym będzie ona niższa od tzw. ceny „mrożonej” obowiązującej w 2025 r.

Co to oznacza dla cash flow spółek energetycznych?

Najwięksi w Polsce sprzedawcy energii zareagowali pierwszymi komunikatami o możliwym poziomie strat na taryfach zatwierdzonych przez Prezesa URE.

PGE w związku z brakiem pełnego pokrycia kosztów oraz prognozowanym ryzykiem wyższego niż uznany przez URE kosztu bilansowania i dopasowania profilu zużycia, identyfikuje w segmencie Obrót potencjalną stratę w wysokości 560 mln zł - podała spółka w komunikacie.

Tauron po dokonaniu oceny wpływu zatwierdzonej przez URE taryfy na sprzedaż energii elektrycznej na wyniki finansowe grupy, utworzy rezerwę w IV kw. 2025 r. w szacowanej kwocie ok. 160 mln zł w segmencie Sprzedaż i Handel Hurtowy.

ENEA zidentyfikowała konieczność utworzenia w IV kwartale 2025 roku rezerwy na umowy rodzące obciążenia w segmencie obrotu, która została oszacowana na poziomie 178 mln zł.

Źródło: CIRE

Publikacja projektu na RCL 12 listopada 2025 r.

Projekt z dnia 07.11.2025 r.

U S T A W A

z dnia ... 2025 r.

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.¹⁾) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 9c dodaje się ust. 7r–7za w brzmieniu:

„7r. W przypadku wydania przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, do rozliczenia za energię elektryczną w ramach zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy mającej charakter instrumentu finansowego, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, w której podstawą ustalenia należności za energię elektryczną lub rozliczenia instrumentu finansowego jest ilość energii elektrycznej zarejestrowana przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, za ilość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce wytwórczej lub wprowadzonej przez magazyn energii elektrycznej, objętych takimi poleceniami, przyjmuje się ilość energii elektrycznej zarejestrowaną przez układy pomiarowo-rozliczeniowe i wprowadzoną do sieci elektroenergetycznej dla okresu objętego poleceniem, powiększoną o ilość energii elektrycznej niewyprodukowanej w wyniku takiego polecenia, określoną przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego zgodnie z warunkami instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

7s. Przez energię elektryczną niewyprodukowaną rozumie się energię elektryczną niewytworzoną przez jednostkę wytwórczą albo niewprowadzoną do sieci przez magazyn energii elektrycznej w wyniku polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, której ilość jest określana przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego zgodnie z warunkami instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1.

¹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303, 759, 1218 i 1303.

Źródło: <https://legislacja.rcl.gov.pl/>

Projekt ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii - UD284. OBLIGO GIEŁDOWE

- ✓ **12 listopada 2025 r.** na stronach RCL został opublikowany i **poddany konsultacjom** publicznym w terminie **do 3 grudnia 2025 r.** projekt ustawy, który w swoich zapisach jest **zbieżny z założeniami do ustawy (w wersji 2 po zmianie)**;
- ✓ **obligo giełdowe w zakresie energii elektrycznej ma wynieść 80%,**
- ✓ **w przypadku gazu obligo giełdowe ma wzrosnąć z 55% do 85%,**
- ✓ pomimo szerokiego głosu sektora, w tym TOE, za całkowitym wyłączeniem źródeł OZE z obliga giełdowego projekt przewiduje **wyłączenie jedynie energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 10 MW**
- ✓ w projekcie znalazły się także, zdaniem TOE, wzbudzające duże wątpliwości **zapisy dotyczące nowych wyłączeń, a konkretnie „wyłączeń z wyłączeń” – art. 1 pkt 4 dot. art. 49 ust. 3** proponowanego nowego brzmienia ustawy – Prawo energetyczne

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UD284) – wybrane zagadnienia. Proponowane zmiany

Obowiązek ma nie dotyczyć energii elektrycznej:

- 1) dostarczanej od przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się jej wytwarzaniem do odbiorcy końcowego za pomocą linii bezpośredniej;
- 2) wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii **o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 10 MW;**
- 3) wytworzonej w jednostce wytwórczej, innej niż w pkt. 2, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 50 MW;
- 4) wytworzonej w kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 3 pkt 36 lit. a, wyższą niż 52,5%;
- 5) zużywanej na potrzeby własne przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się jej wytwarzaniem;
- 6) niezbędnej do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań określonych w ustawie;
- 7) wytworzonej w jednostce wytwórczej przyłączonej bezpośrednio do urządzeń lub instalacji odbiorcy końcowego zużywającego tę energię elektryczną lub sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, której operatorem wyznaczony został ten odbiorca końcowy;
- 8) wytworzonej i dostarczonej w ramach umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 5 ust. 2d, zgłoszonej do rejestru URE.

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UD284) – wybrane zagadnienia. Proponowane zmiany

Proponowany przepis **art. 1 pkt 4** ustawy nowelizującej dot. **art. 49¹ ust. 3** proponowanego nowego brzmienia ustawy – Prawo energetyczne:

„3. Wyłączeń, o których mowa w ust. 2, nie stosuje się w odniesieniu do energii elektrycznej zakontraktowanej pomiędzy uczestnikami rynku energii elektrycznej wchodzącymi w skład grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów, uwzględniając wszystkie jednostki wytwórcze zlokalizowane na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej będące we własności, posiadaniu, użytkowaniu lub zarządzie podmiotów wchodzących w skład tej grupy kapitałowej.”

Proponowany przepis **art. 3 i 6** ustawy nowelizującej:

„Art. 3. Do energii elektrycznej będącej przedmiotem umów zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.”

„Art. 6. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 1 ust. 2–6, który wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2026 r.”

Handel energią elektryczną. Studia Podplomowe „Funkcjonowanie Rynku Energii”. SUPLEMENT.

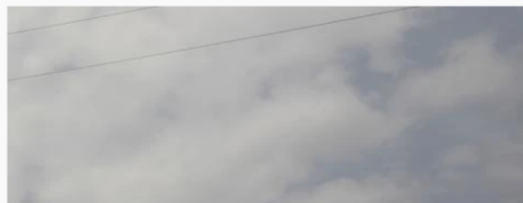


WŁĄCZ CIRE.TV



ENERGETYKA ATOM ZIELONA GOSPODARKA ZMIANY KADROWE NA RYNKU CIEPŁOWNICTWO

W rządzie jest różnica zdań w sprawie przywrócenia obliigo giełdowego na rynku energii elektrycznej



Wprowadzenie wysokiego obliiga to silna ingerencja państwa w mechanizmy rynkowe, co może zniechęcać niektórych inwestorów - wskazuje MFiG w opinii do projektu ME przywracającego obliigo giełdowe dla prądu i zwiększającego obliigo dla gazu. W opinii dodano, że istnieje ryzyko przerzucenia kosztów transakcyjnych na odbiorcę końcowego, niwelując korzyści z niższych cen hurtowych.

Zdaniem Ministra Finansów i Gospodarki projekt UD284 jest obciążony potencjalnymi ryzykami, które wymagają rozważenia.

"Wprowadzenie wysokiego obliiga (80 proc./85 proc.) to silna ingerencja państwa w mechanizmy rynkowe, co może zniechęcać niektórych inwestorów preferujących pełną swobodę handlu" - napisano w opinii.

W odniesieniu do kosztów transakcyjnych, podkreślono, że wzrost wymuszonego obrotu giełdowego wiąże się z podwyższonymi kosztami transakcyjnymi (opłaty giełdowe, prowizje, koszty zabezpieczeń itp.).

"Istnieje ryzyko, że te koszty zostaną w pełni lub częściowo przerzucone na końcowego odbiorcę, niwelując korzyści płynące z niższych cen hurtowych" - wskazano.

MFiG ma też uwagi do ograniczenia długoterminowych kontraktów PPA, wskazując, że wysokie obliigo giełdowe generuje istotne ryzyko kredytowe dla projektów OZE, gdyż znacząco redukuje pulę energii dostępną do swobodnego, długoterminowego kontraktowania.



Minister
Finansów i Gospodarki

Znak pisma: DIP-IV.0220.2.2025
Warszawa, 28 listopada 2025 r.

Sz. P. Miłosz Motyka
Minister Energii

Dotyczy: Konsultacji w sprawie projektu Ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii (nr projektu UD284) przekazując następujące uwagi:

Szanowny Panie Ministrze,

w związku z przekazaniem do konsultacji międzyresortowych projektu ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii (nr projektu UD284) przekazując następujące uwagi:

Analiza projektu ustawy UD284 o zmianie ustawy - Prawo Energetyczne

Projekt ustawy UD284 stanowi interwencję regulacyjną, mającą na celu przywrócenie mechanizmów rynkowych (transparentności, płynności i konkurencyjności) na hurtowym rynku energii elektrycznej oraz gazu ziemnego w Polsce. Wspomniane mechanizmy zostały osłabione po zniesieniu obliigo giełdowego w 2022 roku. Jednocześnie projekt stabilizuje otoczenie prawne dla inwestorów w OZE w zakresie mechanizmów rekompensacyjnych.

1. Analiza zmian w zakresie obowiązku giełdowego
 - a. Diagnoza problemowa

Po zniesieniu obliiga kluczowym wyzwaniem stała się dominacja transakcji wewnątrzgrupowych oraz pozagiełdowych (OTC). W efekcie, większość wolumenu handlowego, w niektórych okresach przekraczająca 70% obrotu, została alokowana wewnątrz pionowo zintegrowanych grup kapitałowych. Ta sytuacja skutkowała drastycznym spadkiem płynności na zorganizowanych platformach obrotu, co utrudniało dostęp do surowca niezależnym podmiotom obrotu oraz odbiorcom przemysłowym. Jednocześnie, brak transparentności cen w kontraktach dwustronnych utrudnił Przesowi Urzędu Regulacji Energetyki (URE) rzetelną weryfikację i kształtowanie cen referencyjnych.

- b. Wprowadzane mechanizmy i oczekiwany skutek

W odpowiedzi na ten stan rzeczy, projekt proponuje przywrócenie i podwyższenie obliiga giełdowego:

- W zakresie energii elektrycznej przywraca obowiązek sprzedaży na poziomie 80% wytworzonej energii.

+48 222 500 123
kancelaria@gmr.gov.pl
gov.pl/instytut-technologie

Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa
Ministerstwo
Rozwoju i Technologii

Źródła: <https://legislacja.rcl.gov.pl/>, <https://www.cire.pl/>

Handel energią elektryczną. Studia Podplomowe „Funkcjonowanie Rynku Energii”. SUPLEMENT.



Redakcja CIRE.PL | 2025-12-11 10:00

drukuj | skomentuj | udostępnij:



Ciąg dalszy dyskusji o powrocie obliża giełdowego

Kolejna opinia w ramach rządowych konsultacji

Resort aktywów państwowych chce wyłączenia z obliża giełdowego energii elektrycznej wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii (OZE) oraz usunięcia braku możliwości stosowania wyłączeń w ramach grup kapitałowych - napisał szef resortu Wojciech Balczun w opinii do projektu ME.

Resort energii konsultuje projekt ustawy przywracającej obliża giełdowe na rynku energii elektrycznej na poziomie 80 proc. od 1 lipca 2026 r.

"W mojej ocenie poziom obliża giełdowego (proponowany przez projektodawcę w wysokości 80 proc.) jest potencjalnie akceptowalnym kierunkiem przy założeniu stosownych systemowych wyłączeń z ww. obowiązków dotyczących obliża giełdowego, jak choćby wyłączenia spod obliża giełdowego energii elektrycznej wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii (OZE) oraz usunięcia braku możliwości stosowania wyłączeń w ramach grup kapitałowych" - napisał w opinii szef MAP.

Dodał, że proponowane wdrożenie obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej, przy braku wyłączeń w zakresie grup kapitałowych, niekorzystnie wpływa na podjęte w grupach kapitałowych nadzorowanych przez Skarb Państwa działania optymalizujące, których celem jest obniżenie cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.



Minister
Aktywów Państwowych

Wojciech Balczun

DP.I.0221.1265.2025

IK: 1185142
Warszawa, 04 grudnia 2025 r.

Szanowny Pan
Miłosz Motyka
Minister Energii

Szanowny Panie Ministrze,

W nawiązaniu do pisma datowanego na 9 listopada 2025 r. dotyczącego uzgodnienia projektu ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii (UD284), przekazuję następujące stanowisko do przedłożonego projektu.

I. Uwagi w przedmiocie zmian w ustawie - Prawo energetyczne, dotyczących obliża gazowego (art. 1 pkt 5, art. 6 projektu)

Zgodnie z uzasadnieniem oraz OSR do projektu regulacji problemami zidentyfikowanymi przez projektodawcę, które ma on rozwiązywać, są: „relatywnie niski poziom obliża giełdowego w stosunku do krajowej struktury rynku gazu ziemnego” oraz „trudności w ustaleniu realnych, rynkowych cen referencyjnych na krajowym rynku gazu ziemnego”. Zdaniem projektodawcy powyższe czynniki powodują, że ceny gazu na Towarowej Giełdzie Energii (zwanej dalej: „TGE”) w stosunku do ceny gazu ziemnego na innych europejskich giełdach są wyższe, co powoduje, że odbiorcy krajowi płacą za gaz ziemny drożej niż odbiorcy w innych państwach członkowskich UE.

Proponowana zmiana - podniesienie poziomu obliża z 55% do 85%³¹ od 1 lipca 2026 r. - ma w zamierzeniu projektodawcy sprzyjać budowie dojrzalego, płynnego i transparentnego rynku hurtowego gazu ziemnego w Polsce oraz zwiększyć płynność krajowej giełdy gazu ziemnego poprzez wzrost znaczenia mechanizmów rynkowych w kształtowaniu się cen gazu ziemnego w ofertach skierowanych do odbiorców końcowych.

W mojej ocenie, zmiana przewidziana w projekcie bez jednoczesnej zmiany ustawy dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa

³¹ Wolumenu gazu ziemnego wysokejtemperaturowego wprowadzonego w danym roku do sieci przesyłowej przez zobowiązane przedsiębiorstwa za pośrednictwem połączeń z systemami przesyłowymi innych państw, sieci gazociągów kopalnianych lub terminali skroplonego gazu ziemnego.

Ministerstwo Aktywów Państwowych, ul. Krucza 36/Wspólna 6, 00-522 Warszawa, tel. +48 222 500 122
www.gov.pl/aktywa-panstwowe

Źródła: <https://legislacja.rcl.gov.pl/>, <https://www.cire.pl/>

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UD284). Proponowane zmiany (25) przez TOE

Uwagi
do projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii (nr projektu UD284 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1	TOE	Uwaga ogólna	<p>Proponowane w projekcie ustawy rozwiązania polegające na wdrożeniu obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej (tzw. obliga giełdowego), przy braku wyłączeń w zakresie grup kapitałowych, będą niekorzystnie wpływać na podjęte w tych grupach działania optymalizujące, których głównym celem jest obniżenie cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych. Równocześnie proponowane rozwiązania wpływają w sposób negatywny na tzw. bankowalność (zabezpieczenia finansowe) projektów - co w konsekwencji może doprowadzić do znacznego zahamowania inwestycji w OZE, mających kluczowe znaczenie w ramach transformacji energetycznej. Mając na względzie powyższe zwracamy się z prośbą o:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) usunięcie braku możliwości stosowania wyłączeń w ramach grup kapitałowych; 2) wyłączenie spod obowiązku obliga giełdowego energii elektrycznej wytworzonej z OZE, również w ramach umów wewnątrz grupy kapitałowej; 3) wyłączenie spod obowiązku obliga giełdowego energii elektrycznej objętej umowami PPA, również w ramach umów grupy kapitałowej; 4) poszanowanie tzw. praw nabytych (spod obliga giełdowego powinna być wyłączona energia zakontraktowana przed dniem wejścia regulacji przywracającej obowiązek tego obliga). 		

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

**Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych
innych ustaw (UD284). Proponowane zmiany przez TOE**

- (1) Wyłączenie z obliwa giełdowego energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii (bez granicy mocy).**
- (2) Wprowadzenie w „katalogu wyłączeń” z obliwa giełdowego wyłączeń tzw. transakcji wewnątrzgrupowych.**
- (3) Odroczenie w czasie wejścia w życie obliwa giełdowego dla energii elektrycznej do 1 stycznia 2027 r.**
- (4) Utrzymanie po 2026 roku wprowadzonych w ramach tzw. „tarczy antykryzysowej” dodatkowych form zabezpieczeń niepieniężnych.**
- (5) Dodanie przepisów precyzujących proces redysponowania nierynkowego wytwórców OZE.**
- (6) Doprecyzowanie przepisów dot. tzw. praw nabytych z uwzględnieniem konsekwencji wejścia w życie obliwa giełdowego dla umów zawartych przed wejściem w życie projektowanej ustawy.**

Ministerstwo Energii

O ministerstwie

Co robimy

Aktualności

Załatw sprawę

Prawo

 > [Ministerstwo Energii](#) > [Aktualności](#) > [Wiadomości](#)

> Energetyka bliżej obywatela - uproszczenie rachunków, większa ochrona odbiorców i rozwój odnawialnych źródeł energii

< [Powrót](#)

Energetyka bliżej obywatela - uproszczenie rachunków, większa ochrona odbiorców i rozwój odnawialnych źródeł energii

 07.10.2025

Dwa ważne projekty ustaw przygotowane przez Ministerstwo Energii podczas posiedzenia Zespołu do spraw Programowania Prac Rządu zostały włączone do wykazu prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów. Chodzi o projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki oraz projektu ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne. Zmiany w tych ustawach dotyczą szerokiej modernizacji sektora energetycznego - upraszczają zasady i procedury (m.in. upraszczają rachunki za energię elektryczną), wzmacniają ochronę odbiorców, promują odnawialne źródła energii, kogenerację i wykorzystanie ciepła odpadowego, a także wspierają efektywność oraz lokalne planowanie systemów ciepłowniczych.

Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki – UDER92

Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki – UDER92 (projekt z 25.11.2025 r.)



Minister
Energii

Miłosz Motyka

DEL-I.024.1.2025.SK

Warszawa, \$DataPoPodpisaniu

Wg rozdziałnika

Szanowni Państwo,

działając na podstawie § 36 ust. 1 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2024 r. poz. 806 oraz z 2025 r. poz. 408), przekazuję w załączeniu projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki (UDER29) wraz z uzasadnieniem i OSR

Projekt ten udośćepniono także na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Uprzejmie proszę o zajęcie stanowiska wobec projektu w terminie 14 dni od dnia jego udośćepnienia. Skrócony termin konsultacji wynika z ważnego interesu społecznego, proponowanych regulacji oraz potrzeby wprowadzenia rozwiązań pozytywnie wpływających nie tylko na odbiorców końcowych energii elektrycznej, ale również na sektor ciepłowniczy.

W przypadku zgłoszenia uwag do projektu, proszę o przesłanie stanowiska w wersji edytowalnej na adresy mailowe: sandrakalinska@me.gov.pl, julia.wojcik@me.gov.pl, pawel.boguslawski@me.gov.pl, piotr.kudelski@me.gov.pl.

Zgodnie z § 40 ust. 4 powołanej uchwały, nieprzedstawienie stanowiska w wyznaczonym terminie pozwoli sobie uznać za przedstawienie opinii pozytywnej.

Z wyrazami szacunku
\$ImięNazwiskoPodpisującego
\$StanowiskoOsobyPodpisującej
\$DataPodpisuDokumentu

Załączniki:

- 1) Projekt_UDER92 27.11.2025;
- 2) Uzasadnienie_UDER92 27.11.2025;
- 3) OSR_UDER92 27.11.2025;
- 4) Tabela konsultacji.

+48 (32) 433 33 30
www.gov.pl/energia
me@me.gov.pl

Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26
00-450 Warszawa

Otrzymują:

1. Agencja Rynku Energii S.A.;
2. Federacja Konsumentów;
3. Forum Energii;
4. Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
5. Fundacja Instraat;
6. Instytut Energetyki Odnawialnej;
7. Instytut Energetyki – Państwowy Instytut Badawczy;
8. Instytut Ochrony Środowiska;
9. Instytut Reform;
10. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
11. Izba Gospodarcza Gazownictwa;
12. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;
13. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
14. Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.;
15. Krajowa Izba Gospodarcza;
16. Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji;
17. Narodowe Centrum Badań i Rozwoju;
18. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej;
19. Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej;
20. Polska Izba Magazynów Energii;
21. Polski Komitet Energii Elektrycznej;
22. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
23. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
24. Polskie Towarzystwo Energetyki Ciepłej;
25. Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej i Magazynowania Energii;
26. Towarowa Giełda Energii;
27. Towarzystwo Obrótu Energią;
28. Pracodawcy RP;
29. Konfederacja Lewiatan;
30. Związek Przedsiębiorców i Pracodawców;
31. Federacja Przedsiębiorców Polskich;
32. Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

+48 (32) 433 33 30
www.gov.pl/energia
me@me.gov.pl

Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26
00-450 Warszawa

Strona 2 z 2

Źródła: <https://legislacja.rcl.gov.pl/>

Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania
deregulacji w zakresie energetyki – UDER92 (projekt z 25.11.2025 r.)

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany:
(...)

2) art. 3a otrzymuje brzmienie:

*„Art. 3a. 1. **Korespondencja** między przedsiębiorstwami energetycznymi, odbiorcami, organami administracji publicznej oraz innymi podmiotami, w tym wnioski, oświadczenia, informacje i powiadomienia, **jest prowadzona za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 1513) lub w dedykowanym do obsługi odbiorców portalu internetowym, chyba że odbiorca zażąda, aby korespondencja była prowadzona w postaci papierowej.***

*2. **Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, w momencie zawierania umowy poucza odbiorcę o możliwości zażądania prowadzenia korespondencji w postaci papierowej.**”*

Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania
deregulacji w zakresie energetyki – UDER92 (projekt z 25.11.2025 r.)

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) wprowadza się następujące zmiany:
(...)

3) w art. 5 dodaje się ust. 6i w brzmieniu:

„6i. Sprzedawca energii elektrycznej, wystawiając odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym fakturę, w rozumieniu ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r. poz. 775, 894, 896, 1203 i 1541), jest obowiązany do przekazania wraz z tą fakturą przejrzystego i zrozumiałego podsumowania informacji zawartych w tej fakturze, wyrażonego w języku niespecjalistycznym, zawierającego łączną kwotę do zapłaty, kwotę do zapłaty za obrót energią elektryczną oraz kwotę do zapłaty za usługi dystrybucji tej energii. Podsumowanie nie stanowi integralnej części faktury oraz nie jest załącznikiem do faktury, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług.”;

Przykładowe podsumowanie informacji zawartych na fakturze za energię



Cykl krótki - faktura dla konsumentów

Rozliczasz się w krótkim cyklu, czyli dostajesz rachunki co np. 2 miesiące

Pierwsza strona to podsumowanie najważniejszych informacji zawartych w fakturze, streszczenie właściwego dokumentu.

Twój Numer Klienta i dane dotyczące dokumentu (jego numer, datę wystawienia, okres i częstotliwość rozliczenia).

Tu dowiesz się w jaki sposób możesz zapłacić. Możesz to zrobić nawet bez wychodzenia z domu. Wybierz najwygodniejszy dla Ciebie sposób.

Dzień dobry, to jest podsumowanie Twojej faktury

Punkt Poboru Energii: 012345678901234567 | JAN POGODNY DOM
UL. MAGENTOWA 1/3 00-000 TAURONOWO

TAURON

01953 Numer Klienta: 01234567
007496c38 Numer faktury: E/7M2/0123456/25
Data wystawienia: 08/10/2025
Okres rozliczeniowy: 14/08/2025 - 28/09/2025
Częstotliwość rozliczenia: Co 2 miesiące

F Data nadania: 08/10/2025
Adresat: 01234567
007496c38
IAN POGODNY
UL. MAGENTOWA 1/3
00-000 TAURONOWO

Twoje zużycie
Odczyt Odbiorcy (odczyt przekazany przez Klienta) z dnia 28/09/2025

226 kWh

Twoje rozliczenie
Wartość za energię elektryczną i usługi dystrybucji

Do zapłaty 248,07 zł

1. Sprzedaży energii elektrycznej	140,36 zł
2. Świadczonych usług dystrybucji	107,69 zł
3. Wynik rozliczenia (1 + 2)	248,07 zł

Do zapłaty 248,07 zł

Termin płatności do 24/10/2025

Zaległe opłaty 109,83 zł
Należności z poprzednich okresów do uregulowania

To jest kwota zadłużenia na dzień wystawienia faktury. Nie jest uwzględniona w kwocie do zapłaty - prosimy o pełną wpłatę.

Sposoby płatności
Wybierz metodę płatności dopasowaną do Ciebie

Zapłać przelewem
Numer konta: 01 2345 6189 0123 4567 8901 2345
Tytuł płatności: 01234568

Zapłać przez Mój TAURON
Otwórz aplikację skanując kod QR

Zapłać w punkcie opłat
Skorzystaj z dołączonego blankietu i zapłać w stacjonarnym punkcie opłat.

Masz pytania? Zadzwoń na infolinię 32 606 0 606
Czynna w dni robocze w godz. 7:00 - 20:00. Opłata za połączenie zgodna z taryfą operatora.

Zarządzaj kontem przez aplikację mobilną Mój TAURON lub mojtauron.pl

Tu dowiesz się ile energii elektrycznej zużyłeś i sprawdzisz metodę, którą wykorzystujemy by pozyskać tę informację.

W tej sekcji sprawdzisz kwotę do zapłaty za okres rozliczeniowy, którego dotyczy faktura z podziałem na sprzedaż i dystrybucję.

Wskazana data to termin, do którego należy opłacić fakturę.

Jeżeli masz zaległe opłaty, czyli nieopłacone faktury, tu sprawdzisz na jaką kwotę.

Jeśli chcesz się z nami skontaktować, tu znajdziesz numer na infolinię.

Źródło: <https://www.tauron.pl/prostafaktura>

Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki – UDER92 (projekt z 25.11.2025 r.)

Art. 4. 1. **Korespondencja z odbiorcą**, o którym mowa w art. 3 pkt 13 ustawy zmienianej w art. 1, zwanym dalej „odbiorcą”, **który miał zawartą umowę z przedsiębiorstwem energetycznym**, o którym mowa w art. 3 pkt 12 ustawy zmienianej w art. 1, zwanym dalej „przedsiębiorstwem energetycznym”, **przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy i która była prowadzona z tym odbiorcą w postaci papierowej, odbywa się na dotychczasowych zasadach.**

2. Przedsiębiorstwo energetyczne poucza odbiorcę o możliwości udzielenia przez niego zgody na prowadzenie korespondencji za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 1513) lub w dedykowanym do obsługi odbiorców portalu internetowym, wraz z pierwszą korespondencją kierowaną do tego odbiorcy po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy.

Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki – UDER92 (projekt z 25.11.2025 r.)

Art. 4.3. Do pouczenia, o którym mowa w ust. 2, przedsiębiorstwo energetyczne dołącza formularz, który zawiera:

- 1) dane odbiorcy:
 - a) imię (imiona) i nazwisko,
 - b) miejsce dostarczania paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła przez przedsiębiorstwo energetyczne,
 - c) numer umowy odbiorcy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym,
 - d) numer klienta, jeżeli został nadany,
 - e) adres poczty elektronicznej,
 - f) numer telefonu, jeżeli odbiorca wyraża na to zgodę;
- 2) listę oferowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne sposobów komunikowania się z odbiorcą, zawierającą wskazanie rodzajów dostępnych środków komunikacji elektronicznej oraz informację o dedykowanym do obsługi odbiorców portalu internetowym, jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne taki portal posiada.

4. Odbiorca udzielając zgody przedsiębiorstwu energetycznemu, przekazuje wypełniony formularz, o którym mowa w ust. 3.

**Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania
deregulacji w zakresie energetyki – UDER92 (projekt z 25.11.2025 r.)**

Art. 5. Podsumowanie informacji, o którym mowa w art. 5 ust. 6i ustawy zmienianej w art. 1, dołącza się po raz pierwszy do pierwszej faktury wystawionej po dniu 1 stycznia 2026 r.

(...)

Art. 14. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 1 pkt 2 - 3 i art. 4, które wchodzi w życie z dniem 30 czerwca 2027 r.;**
- 2) art. 1 pkt 8–10, które wchodzi w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia.

WŁĄCZ CIRE.TV



ENERGETYKA

ATOM

ZIELONA GOSPODARKA

ZMIANY KADROWE NA RYNKU

CIEPŁOWNICTWO

OFFSH

Rząd robi nowe podejście do ustawy wiatrakowej

W ostatnim dniu Starego Roku na stronach Rządowego Centrum Legislacji pojawił się nowy projekt ustawy o ułatwieniach inwestycjach dla elektrowni wiatrowych i wsparciu dla biometanu.

W tym projekcie jest coś bardzo istotnego.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska w nowym projekcie wycofało zapis o zmniejszeniu minimalnej odległości z 700 do 500 m.

Najbardziej kontrowersyjny zapis znika zatem z rządowego projektu i dlatego w pierwszych dniach Nowego Roku cała branża będzie się zastanawiała czy tym razem Prezydent Karol Nawrocki w takim kształcie podpisze ustawę.

Tym bardziej, że w tym samym projekcie są również zapisy na których zależało Prezydentowi, dotyczące rozwoju biometanu.

Zdaniem Prezydenta Nawrockiego biogazownie to szczególne odnawialne źródło energii, ponieważ stabilnie (w odróżnieniu od źródeł pogodozależnych) wytwarzają energię elektryczną. Energia z biogazu wpływa stabilizująco na sieć elektroenergetyczną i jest pożądanym elementem polskiego miks energetycznego.

Źródło: <https://www.cire.pl> , 7.01.2026 r.

projekt z 22.12.2025 r.

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw^{1), 2), 3)}

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.⁴⁾) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w odnośniku do ustawy:
 - a) w części dotyczącej dyrektyw:
 - w pkt 3 wyrazy „oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1” zastępuje się wyrazami „, Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1, Dz. Urz. UE L 2023/2413 z 30.10.2023, Dz. Urz. UE L 2024/1405 z 17.05.2024, Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2025/90854 z 27.10.2025”,
 - w pkt 4 wyrazy „oraz Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45” zastępuje się wyrazami „, Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45, Dz. Urz. UE L 178 z 13.07.2023, str. 10, Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2025/90536 z 30.06.2025”,
 - b) w części dotyczącej rozporządzeń:
 - w pkt 2 po wyrazach „str. 1” dodaje się wyrazy „, Dz. Urz. UE L 2024/1106 z 17.04.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024”.

- 1) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/1791 z dnia 13 września 2023 r. w sprawie efektywności energetycznej oraz zmieniającą rozporządzenie (UE) 2023/955 (Dz. Urz. UE L 231 z 20.09.2023, str. 1) oraz dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1711 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającą dyrektywę (UE) 2018/2001 i (UE) 2019/944 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024).
- 2) Niniejsza ustawa służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1106 z dnia 11 kwietnia 2024 r. w sprawie zmiany rozporządzeń (UE) nr 1227/2011 i (UE) 2019/942 w odniesieniu do poprawy ochrony Unii przed manipulacjami na hurtowym rynku energii (Dz. Urz. UE L 2024/1106 z 17.04.2024) oraz rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniającego rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 26.06.2024).
- 3) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 17 czerwca 1966 r. o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, ustawę z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, ustawę z dnia 28 października 2002 r. o odpowiedzialności podmiotów zbiorowych za czyny zabronione pod groźbą kary, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, ustawę z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz ustawę z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.
- 4) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 305, 759, 1218, 1303 i 1535.

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – UC84 (z 22 grudnia 2025 r.) – przyjęty przez Radę Ministrów 7 stycznia 2026 r. – duża nowelizacja Prawa energetycznego

- ✓ projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, **został wcześniej udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji (RCL), w serwisie www: Rządowy Proces Legislacyjny**
- ✓ projekt został także **przekazany do konsultacji publicznych 24 marca 2025 r.** z terminem zgłaszania uwag w ciągu 21 dni do 26 izb i towarzystw branżowych, w tym TOE
- ✓ raporty z konsultacji publicznych i opiniowania dostępne na stronie RCL zawierają **696 uwag złożonych w ramach procesu konsultacji** (w tym liczne izb i towarzystw) oraz **81 uwag z procesu opiniowania**, wszystkie wraz ze stanowiskiem ME
- ✓ **UWAGA: kierunkowy zakres proponowanych zmian zawiera także grudniowa prezentacja z przedmiotu „Handel energią elektryczną”**

Ministerstwo Energii

O ministerstwie Co robimy **Aktualności**

[Strona główna](#) > [Ministerstwo Energii](#) > [Aktualności](#) > [Wiadomości](#) > Szybciej, prościej, skuteczniej. Rząd przyjął reformę o kluczowym znaczeniu dla transformacji energetycznej

[Powrót](#)

Szybciej, prościej, skuteczniej. Rząd przyjął reformę o kluczowym znaczeniu dla transformacji energetycznej

07.01.2026

Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy UC84 opracowany przez Ministerstwo Energii. Ustawa zmieni zasady przyłączania instalacji do sieci elektroenergetycznych. Reforma przyspieszy inwestycje, wspierając rozwój OZE, magazynów energii i biogazowni. Przepisy zwiększą dostępność mocy przyłączeniowych, a odbiorcy końcowi zyskają większą kontrolę nad swoimi kosztami. Celem proponowanych zmian jest przyspieszenie transformacji energetycznej, zwiększenie bezpieczeństwa dostaw energii oraz usprawnienie funkcjonowanie rynku dla odbiorców i wytwórców energii. Projekt stanowi element pakietu antyblackoutowego.

Źródło: <https://www.gov.pl/web/energia/> 7.01.2026 r.

Proces przyłączeniowy w nowej odsłonie

Reforma UC84 wprowadza nowy, bardziej przejrzysty i elastyczny model przyłączania instalacji do sieci elektroenergetycznych.

- szybciej i prościej – inwestorzy będą mogli korzystać z elastycznych umów przyłączeniowych, które pozwolą też na uruchomienie instalacji w okresie przejściowym – zanim sieć zostanie w pełni rozbudowana. Zmiana ta skróci czas realizacji projektów i ograniczy bariery wynikające z lokalnych ograniczeń przepustowości.
- kamienie milowe – każda umowa będzie zawierała kamienie milowe, czyli określone etapy inwestycji, np. terminowe uzyskanie pozwolenia na budowę. Ich realizacja jest wymagana, a konsekwencją ich braku będzie rozwiązanie umowy, co eliminuje spekulacje i pozwala sprawnie planować przyłączenia.
- wykorzystanie istniejącej infrastruktury - rozszerzona koncepcja „cable pooling” umożliwia współdzielenie przyłącza nie tylko przez instalacje OZE, ale także magazyny energii i inne instalacje. Dzięki temu istniejąca infrastruktura sieciowa będzie wykorzystywana w sposób bardziej efektywny, bez konieczności kosztownej rozbudowy.
- mniej formalności, więcej przejrzystości - proces przyłączeniowy będzie mniej skomplikowany: ograniczono liczbę wymaganych dokumentów, skrócono ważność warunków przyłączenia z 2 lat do 1 roku oraz uregulowano status wydanych wcześniej warunków, aby uniknąć niejasności prawnych.
- dodatkowe ułatwienia dla biogazowni i OZE - instalacje stabilizujące sieć otrzymują gwarancję mocy przyłączeniowej w określonych godzinach oraz preferencyjne ograniczenia w razie zagrożenia pracy sieci. Jednocześnie zniesiony zostanie wymóg realizacji przyłączenia OZE w ciągu 48 miesięcy, co ujednotoczy zasady dla wszystkich typów instalacji.

Korzyści dla odbiorców końcowych

Projekt UC84 wzmacnia pozycję odbiorców energii elektrycznej poprzez:

- możliwość zawarcia umowy na czas określony po stałej cenie energii, co zwiększy przewidywalność rachunków
- dostęp do przejrzystych informacji o kosztach, korzyściach i ryzykach związanych z umową sprzedaży energii elektrycznej
- możliwość zawarcia więcej niż jednej umowy sprzedaży energii na tym samym przyłączy
- wsparcie dla osób dotkniętych ubóstwem energetycznym oraz ułatwienia w regulowaniu zaległych i bieżących należności

Transparentny i nowoczesny rynek

Projekt UC84 zobowiązuje operatorów systemów elektroenergetycznych do utworzenia scentralizowanych platform informatycznych, które ułatwią składanie wniosków o przyłączenie oraz monitorowanie ich statusu. Operatorzy będą również publikować dane dotyczące przepustowości sieci oraz jednolite zasady przyłączeń, co zwiększy przejrzystość i efektywność procesu przyłączania do sieci elektroenergetycznej.

Dodatkowo wprowadzony zostanie obowiązek instalacji inteligentnych liczników gazu w nowych budynkach oraz przy wymianie liczników – w sposób ekonomicznie uzasadniony i bez generowania dodatkowych kosztów dla odbiorców końcowych.

Ustawa umożliwi wytwórcom energii elektrycznej sprzedaż energii wytworzonej w okresie rozruchu instalacji.

Źródło: <https://www.gov.pl/web/energia/> 7.01.2026 r.

Pakiet antyblackoutowy – zestaw rozwiązań legislacyjnych...



www.gov.pl/web/energia/ministerstwo-energii-i-pse-przedstawiaja-pakiet-antyblackoutowy

gov.pl Serwis Rzeczypospolitej Polskiej

Strona informacyjna - Pomoc dla powodzi

PRZEJDŹ DO STRONY

Ministerstwo Energii

O ministerstwie Co robimy **Aktualności** Załatw sprawę Prawo Kontakt

Ministerstwo Energii > Aktualności > Wiadomości > Ministerstwo Energii i PSE przedstawiają pakiet antyblackoutowy

[Powrót](#)

Ministerstwo Energii i PSE przedstawiają pakiet antyblackoutowy

08.09.2025

Ministerstwo Energii i Polskie Sieci Elektroenergetyczne (PSE) przygotowały pakiet inicjatyw legislacyjnych, które zwiększą poziom odporności pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na zakłócenia i awarie. We wrześniu zostaną one wpisane do wykazu prac Rady Ministrów. Zmiany obejmują m.in. ustawę Prawo energetyczne, ustawę o cyberbezpieczeństwie i ustawę Prawo zamówień publicznych.

Źródło: <https://www.gov.pl/web/energia>

🕒 22 października 2025, 10:34

🖨️ DRUKUJ

📄 DOC 📄 PDF

Pakiet antyblackoutowy – spotkanie warsztatowe

PSE zapraszają na spotkanie warsztatowe, na którym przedstawione zostaną główne założenia tzw. pakietu antyblackoutowego. Odbędzie się ono 14 listopada w godz. 9:00-14:00 w formule hybrydowej – w siedzibie PSE w Konstancinie-Jeziornej oraz na platformie Clickmeeting.

PSE S.A. wraz z Ministerstwem Energii przygotowały zestaw rekomendacji dotyczących zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. W ramach tzw. pakietu antyblackoutowego rekomendowane są zmiany m.in. w zakresie cyberbezpieczeństwa, przyłączy oraz wymagań wobec urządzeń mogących wpływać na pracę systemu elektroenergetycznego.

Spotkanie jest przeznaczone dla uczestników rynku, inwestorów i właścicieli jednostek wytwórczych i magazynów energii, spółek obrotu, operatorów systemów dystrybucyjnych, administracji i analityków.

Agenda spotkania:

9.00-10.00 – prezentacja wprowadzająca

10.00-11.30 – dyskusja

11.30-12.00 – przerwa

12.00-14.00 – równoległe sesje w trzech grupach (sesje będą odbywać się w osobnych salach z osobnymi transmisjami na platformie Clickmeeting):

- Cyberbezpieczeństwo i local content
- Przyłączenia
- Zarządzanie systemem.

Źródło: <https://www.pse.pl>

Pakiet antyblackoutowy ma objąć 8 obszarów zagadnień

1) Obszar „Zarządzanie systemem”

2) Obszar „Przyłączenia do sieci”

3) Obszar „Cyberbezpieczeństwo”

4) Obszar „Prosumenci”

5) Obszar „Local content”

6) Obszar „Narodowe Centrum Analiz Energetycznych (NCAE)”

7) Obszar „Bezpieczeństwo fizyczne infrastruktury”

8) Obszar „Unbundling”

Źródło: Pakiet antyblackoutowy–zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia.
Polskie Sieci Elektroenergetyczne, listopad 2025 r.

OBSZAR „ZARZĄDZANIE SYSTEMEM”

Problem do rozwiązania:

- Głęboka zmiana struktury wytwarzania energii elektrycznej ogranicza dostępność dostawców usług systemowych niezbędnych dla bezpiecznej i stabilnej pracy KSE: regulacyjność mocy czynnej i biernej, inercja, itd.
- Bardzo duża liczba mniejszych urządzeń przyłączonych do KSE przekłada się, poprzez efekt skali, na bardzo istotny wpływ na KSE, co wymaga (i) wzmocnienia siły oddziaływania na nie sygnałów cenowych oraz (ii) uzyskania przez OSP i OSD wiarygodnej informacji o ich planowanej pracy
- Brak pełnego opomiarowania on-line źródeł i innych zasobów rozproszonych w sieci OSD zakłóca świadomość sytuacyjną służb dyspozytorskich. Wymagana jest także ich sterowalność.

Proponowane rozwiązania:

➔ Zwiększenie wolumenu mocy regulacyjnych aktywnie świadczących usługi na rynku bilansującym poprzez obniżenie progu obowiązkowego udziału w tym rynku z 50 MW do 10 MW

- Określanie i egzekwowanie wymagań dla nastaw parametrów technicznych urządzeń przyłączonych do KSE, w tym obowiązku pracy w trybie *grid forming* (określenie minimalnego wymaganego zakresu).

➔ Uprawnienie OSP i OSD do instalowania własnych urządzeń stabilizujących pracę systemu zamiast korzystania w tym zakresie wyłącznie z usług.

- Unormowanie oraz wyegzekwowanie obowiązków dot. zgłaszania planów pracy zasobów wraz z określeniem sankcji za ich niezgłaszanie lub pracę niezgodną ze zgłaszanymi planami pracy

➔ Wzmocnienie obowiązków podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie w zakresie aktywnego bilansowania portfeli handlowo-technicznych oraz wzmocnienie zachęty do bilansowania się.

➔ Zwiększenie znaczenia sygnałów rynkowych jako bodźca do korzystania z energii elektrycznej w sposób racjonalny i wspierający bezpieczną pracę systemu.



Źródło: Pakiet antyblackoutowy – zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia. Polskie Sieci Elektroenergetyczne, listopad 2025 r.

OBSZAR „PRZYŁĄCZENIA DO SIECI”

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:

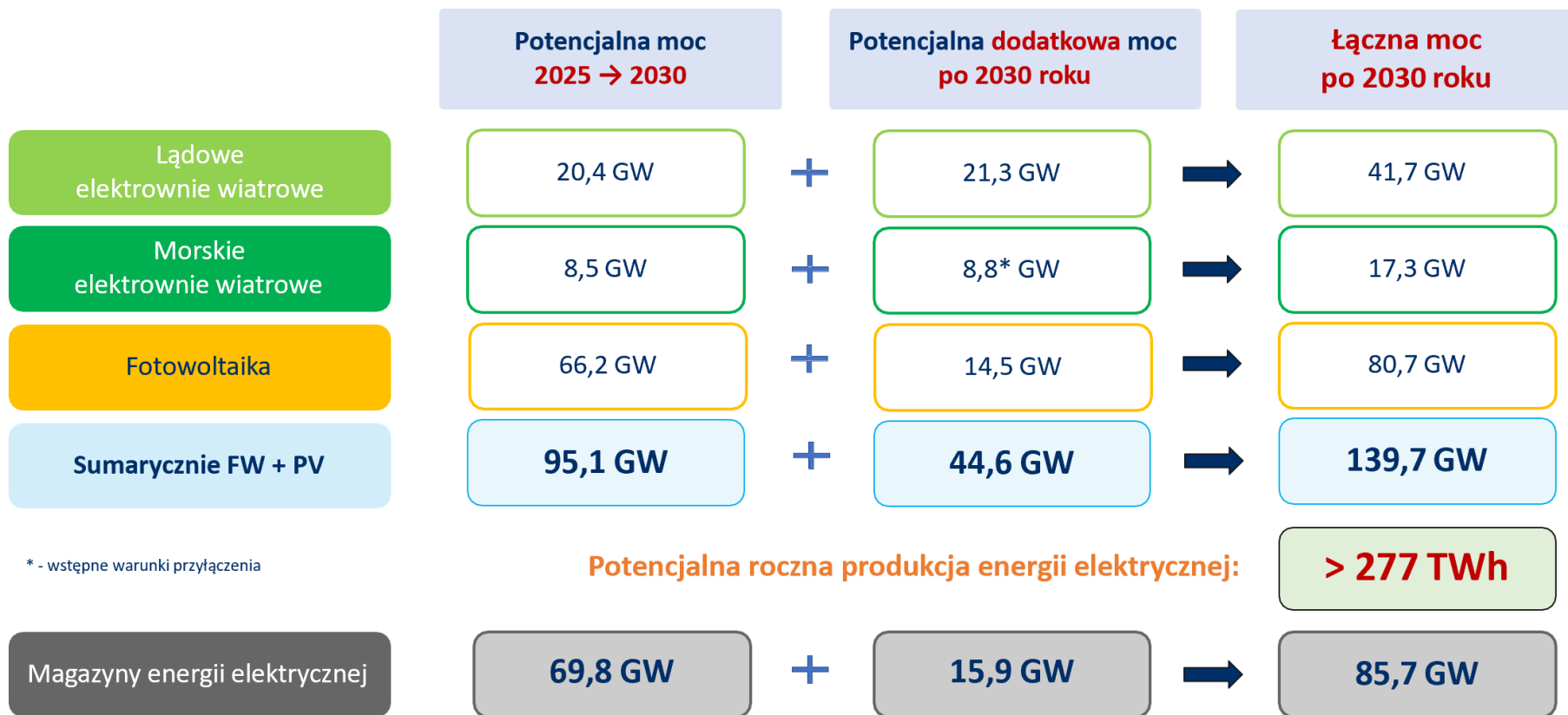
- ➔ Uporządkowanie obecnej sytuacji w procesie przyłączeniowym. Uzupełnienie i rozwinięcie propozycji zmian w ujętym w projekcie UC84, eliminujące blokowanie mocy przyłączeniowych przez podmioty nieposiadające intencji budowania instalacji.
- Ukształtowanie nowego procesu przyłączeniowego w taki sposób, aby wspierał rozwój technologii zgodnych z polityką energetyczną państwa oraz zasadą efektywnego gospodarowania środkami publicznymi, w tym:
 - wskazanie pożądaných 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.



Źródło: Pakiet antyblackoutowy–zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia. Polskie Sieci Elektroenergetyczne, listopad 2025 r.

Potencjał do przyłączenia źródeł OZE

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



* - wstępne warunki przyłączenia

Źródło: Pakiet antyblackoutowy – zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia. Polskie Sieci Elektroenergetyczne, listopad 2025 r.

OBSZAR „PROSUMENCI”

Problem do rozwiązania:

- Bardzo duża liczba mikroinstalacji o sumarycznej mocy ponad 13 GW, których praca nie jest spójna z potrzebami odbiorców, przez co może okresowo zagrażać stabilności pracy KSE.
- Duży potencjał rozwoju instalacji funkcjonujących w systemie net-metering, co może spowodować dalszy wzrost mocy instalacji PV działających w systemie „wirtualnego magazynu energii”, w ramach którego można generować energię np. w lipcu a zużywać ją w grudniu
- Rosnące obciążenia finansowe dla odbiorców niebędących prosumentami, na których dziś ciąży ciężar subsydiowania prosumentów funkcjonujących w systemie net billing, tj. koszt pokrywania różnicy w cenach po których energia jest odbierana latem niska cena), a zużywaną zimą (wysoka cena).

Proponowane rozwiązania legislacyjne:

- Wprowadzenie zasad na jakich prosumenci funkcjonujący w systemie *net metering* mogą rozbudowywać swoje mikroinstalacje, ograniczając możliwość uzyskiwania nieuprawnionych korzyści
- ➔ Zapewnienie racjonalnego z punktu widzenia istoty prosumentyzmu oraz funkcjonowania KSE rozwoju mikroinstalacji, w tym ograniczenie obciążeń finansowe dla nie-prosumentów.
- ➔ Zapewnienie możliwości uzyskania sterowalności instalacji prosumenckich przez OSD.
- Wprowadzenie nastaw mikroinstalacji adekwatnie do warunków pracy KSE.



Źródło: Pakiet antyblackoutowy–zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia.
Polskie Sieci Elektroenergetyczne, listopad 2025 r.

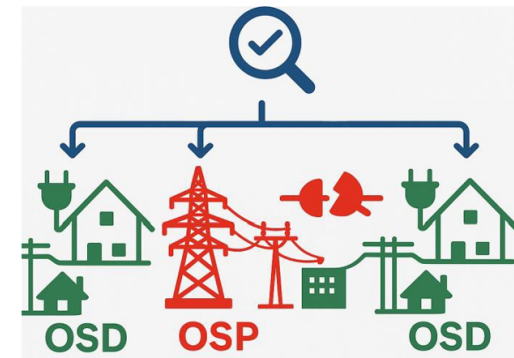
OBSZAR „UNBUNDLING”

Problem do rozwiązania:

- Transformacja energetyczna skutkującą bardzo dużą presją na OSD, istotnie zwiększającą poziom wyzwań operacyjnych, z którymi muszą się borykać. To będzie wymagało bardzo głębokiego przemodelowania procesów operatorskich oraz sposobu działania OSD.
- Obecna sytuacja, w której OSD funkcjonują w ramach zintegrowanych pionowo grup kapitałowych może skutkować ryzykiem konfliktu interesów i ograniczania konkurencji, m.in. w zakresie przyłączania nowych urządzeń do sieci oraz formułowania planów rozwoju sieci
- Brak spójności nadzoru nad OSP i OSD oraz różne tempo dostosowywania procesów operacyjnych i procesów inwestycyjnych utrudnia jednolite podejście do bezpieczeństwa systemu i planowania rozwoju sieci.

Proponowane rozwiązania legislacyjne:

- ➔ Wprowadzenie mechanizmu „złotej akcji” Skarbu Państwa we wszystkich OSD, w których Skarb Państwa posiada udziały, oraz delegowanie Pełnomocnikowi Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej praw z niej wynikających w zakresie zadań dotyczących prowadzenia ruchu sieci (operacyjne bezpieczeństwo systemu).
- Zwiększenie skuteczności oraz zapewnienie efektywności działań OSP i OSD na rzecz bezpieczeństwa operacyjnego systemu w krótkim i długim horyzoncie czasu.



Źródło: Pakiet antyblackoutowy–zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia. Polskie Sieci Elektroenergetyczne, listopad 2025 r.



PONADSEKTOROWY AKCELERATOR ROZWOJU POLSKIEJ ENERGETYKI przy PREZESIE URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa,
29 października 2025 r.

Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie Urzędu Regulacji Energetyki

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki mając na uwadze odpowiedzialność regulatora sektorowego w regulowanych obszarach, wielość wyzwań stojących przed polską energetyką, konieczność sprostania wymaganiom zmieniających się i szybko rozwijających rynków, podjęła decyzję o powołaniu Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie Urzędu Regulacji Energetyki (Akceleratora), stanowiącego stałą platformę dialogu i wymiany wiedzy między uczestnikami rynków energii i paliw, w celu wspólnego wypracowania efektywnych i praktycznych rozwiązań zapewniających bezpieczeństwo energetyczne oraz wspierających rozwój energetyki w Polsce, integrację sektorów i realizację celów środowiskowych.

Działając wspólnie z ministrami resortów normujących funkcjonowanie sektora energetycznego, w szczególności:

- Ministrem Energii,
- Ministrem Klimatu i Środowiska,
- Ministrem Aktywów Państwowych,
- Ministrem Funduszy i Polityki Regionalnej,
- Ministrem Cyfryzacji,
- Pełnomocnikiem Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej,

przedstawiciele podmiotów pełniących istotną rolę w obszarze gospodarki i szeroko pojmowanej energetyki, reprezentujący:

- branżę ciepłowniczą,
- branżę elektroenergetyczną,
- branżę gazowniczą,
- branżę paliwową,
- branżę wodorową,

- 1 -

Źródło: <https://www.ure.gov.pl>

Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE. Podstawowe informacje

- ✓ **29 października 2025 r.** z inicjatywy Pani Prezes Urzędu Regulacji Energetyki powołano Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki. W spotkaniu inauguracyjnym wzięło udział niemal trzydzieści instytucji i organizacji branżowych, w tym przedstawiciele ministerstw odpowiedzialnych za politykę energetyczną.
- ✓ **Głównym celem Akceleratora ma być koordynacja działań na rzecz pogłębienia współpracy podmiotów kształtujących szeroko rozumiany rynek energii w Polsce oraz sektorów szczególnie wrażliwych na wyzwania związane z ze zmianami na rynku energii.**

AKCELERATOR MA POZWOLIĆ W SZCZEGÓLNOŚCI NA:

- ✓ identyfikację kluczowych potrzeb, szans i wyzwań stojących przed polską energetyką,
- ✓ budowę synergii między interesariuszami i uczestnikami rynków energii oraz paliw,
- ✓ wypracowywanie rekomendacji działań wspierających transformację (w tym legislacyjnych i regulacyjnych) oraz przygotowanie wspólnych stanowisk i raportów,
- ✓ konsultacje projektów regulacyjnych i działań wspierających transformację oraz rozwój energetyki zawodowej i rozproszonej, magazynów energii, ciepłownictwa zeroemisyjnego, branży e-mobility i cyfryzacji,
- ✓ wymianę doświadczeń i dobrych praktyk,
- ✓ budowę wzajemnego zaufania i odpowiedzialności współuczestników rynku wobec zmian systemowych.

Źródło: <https://www.ure.gov.pl>

Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE.

W dniu **10 grudnia 2025 r.** w siedzibie URE odbyło się drugie spotkanie sygnatariuszy Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE.

Uczestnicy omówili propozycje tematów zgłoszonych przez członków Akceleratora. W trakcie dyskusji zdecydowano o priorytetowych zadaniach na najbliższe miesiące i przypisaniu ich do 5 następujących zespołów roboczych:

- 1) zespół ds. integracji sektorowej**, którego zadaniem jest wypracowanie synergii między sektorami elektroenergetyki, ciepłownictwa, gazu, z uwzględnieniem przemysłu i transportu w celu efektywnej transformacji i rozwoju;
- 2) zespół ds. infrastruktury sieciowej**, którego zadaniem jest przyspieszenie integracji i zrównoważonego rozwoju OZE i dekarbonizacji gospodarki;
- 3) zespół ds. usług elastyczności i redysponowania**, którego zadaniem jest stworzenie ram dla rozwoju usług elastyczności, zbilansowania systemu z wysokim udziałem źródeł OZE i ograniczenia redysponowania nierynkowego;
- 4) zespół ds. rynku energii**, którego zadaniem jest optymalizacja funkcjonowania rynku energii elektrycznej i zwiększenie konkurencyjności polskich przedsiębiorstw;
- 5) zespół ds. rynku paliw**, którego zadaniem jest optymalizacja funkcjonowania rynku paliw gazowych i paliw ciekłych.

Proponowane przez TOE tematy – zagadnienia do prac w ramach Zespołów Roboczych Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE (1)

RYNEK HURTOWY ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

1. Jakość bilansowania POB po zmianach na rynku bilansującym (RB), w tym po wdrożeniu platformy PICASSO na RB w Polsce, niespotykane poziomy cen na rynku bilansującym a redysponowanie źródeł OZE, propozycje mitygujące ryzyko niemożliwych do określenia wahań cen energii bilansującej
2. „Obligo giełdowe” – wysokość obliga, wyłączenia, termin wejścia w życie
3. Przyszłość rynku mocy
4. Utrzymanie wyłączenia REMIT carve-out w handlu hurtowym energią elektryczną i gazem (utrzymanie towarowego charakteru tego rynku opartego na kontraktach forward z fizyczną dostawą)
5. Przedłużenie obowiązywania „odwróconego” obciążania podatkiem VAT na energię elektryczną, paliwo gazowe oraz CO2 na rynku regulowanym/zorganizowanym

RYNEK DETALICZNY ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

6. Terminowe wdrożenie CSIRE i wpływ na uczestników rynku
7. Wzorce generalnych umów dystrybucji - GUD, GUDk – wypracowanie jednolitego dla rynku energii i rekomendowanego do stosowania przez Prezesa URE wzorca umów GUD i GUDk z uwzględnieniem uruchomienia CSIRE
8. Zmiana mechanizmu zwolnień z akcyzy energii elektrycznej z OZE opartego o świadectwa pochodzenia na inny „instrument” np. gwarancje pochodzenia

Proponowane przez TOE tematy – zagadnienia do prac w ramach Zespołów Roboczych Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE (2)

OBSZAR OZE, w tym tzw. energetyki rozproszonej ORAZ EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

9. Prosument wirtualny, klastry energii, spółdzielnie energetyczne, obywatelskie społeczności energetyczne – zasady działania wg nowych modeli (przed i po wdrożeniu CSIRE), możliwe uproszczenie i urynkowanie modeli działania, zintegrowanie obecnych rozwiązań prawnych
10. Przeniesienie kosztów obsługi prosumentów w systemie net-metering ze sprzedawców zobowiązanych (działających na tzw. rynku konkurencyjnym) na obszar dystrybucji (tj. na tzw. rynek regulowany) oraz kwestie dotyczące:
 - a) wolumenu energii przeznaczonej na potrzeby magazynowania – zwolnienie z tzw. „kolorowych” obowiązków,
 - b) rozliczania prosumentów net-meteringowych na tzw. umowach rozdzielonych.
11. Jednoznaczne uregulowanie w przepisach kwestii dotyczącej sposobu rozliczenia obowiązku zakupu tzw. białych certyfikatów, w szczególności w zakresie możliwości wniesienia opłaty zastępczej

RYNEK GAZU

12. Model utrzymywania zapasów obowiązkowych na rynku gazu
13. Zniesienie barier na rynku gazu

Krajowy Plan w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 r.

z perspektywą do 2040 r.

(aktualizacja Krajowego planu na rzecz energii i klimatu
na lata 2021-2030 z 2019 r.)



Spis treści

Słowo wstępu	5
STRESZCZENIE	6
I. WPROWADZENIE	20
A) Czym jest KPEIK i w jakim celu został opracowany	20
B) Jak zbudowany jest KPEIK	22
C) Scenariusz WEM i WAM	25
II. ZAŁOŻENIA I CELE ORAZ POLITYKI OBSZAROWE	27
1. Obniżenie emisyjności	28
Obszar 1.1. Redukcja emisji gazów cieplarnianych i wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii (cele ogólne)	29
Cel 1.1.1. Ograniczanie emisji gazów cieplarnianych z gospodarki (cel ogólny)	30
Cel 1.1.2. Ograniczanie emisji gazów cieplarnianych w sektorach non-ETS (ESR) i szacowana redukcja w sektorach ETS	33
Cel 1.1.3. Wzrost udziału OZE w końcowym zużyciu energii brutto ogółem (cel ogólny)	35
Obszar 1.2. Dekarbonizacja i rozwój OZE według sektorów	37
Cel 1.2.1. Redukcja emisji GHG w sektorze elektroenergetycznym, w tym rozwój OZE	38
Cel 1.2.2. Redukcja emisji GHG z ciepłownictwa, w tym rozwój OZE	43
Cel 1.2.3. Redukcja emisji GHG z transportu, w tym rozwój OZE i elektromobilności	50
Cel 1.2.4. Redukcja emisji GHG w przemyśle	61
Cel 1.2.5. Redukcja emisji GHG w rolnictwie	69
Obszar 1.3. Udział sektora LULUCF w wypełnianiu celów redukcyjnych	72
Cel 1.3.1. Dążenie do zwiększenia pochłaniania gazów cieplarnianych przez sektor LULUCF	72
Obszar 1.4. Poprawa jakości środowiska	76
Cel 1.4.1. Cel w zakresie jakości powietrza	76
Cel 1.4.2. Cel w zakresie stanu wód	80
Cel 1.4.3. Cel w zakresie stanu gleb	83
Cel 1.4.4. Cel w zakresie odpadów	86
Obszar 1.5. Gospodarka o obiegu zamkniętym	89
Cel 1.5.1. Wspieranie transformacji w kierunku gospodarki o obiegu zamkniętym	89
Obszar 1.6. Adaptacja do zmian klimatu	92
Cel 1.6.1. Dążenie do adaptacji do zmian klimatu	92
2. Poprawa efektywności energetycznej	96
Obszar 2.1. Poprawa efektywności energetycznej w gospodarce	97
Cel 2.1.1. Wkład Polski w zakresie zużycia energii pierwotnej	99
Cel 2.1.2. Wkład Polski w zakresie finalnego zużycia energii	100
Cel 2.1.3. Generowanie oszczędności finalnego zużycia energii	104

POLSKA Z OZE

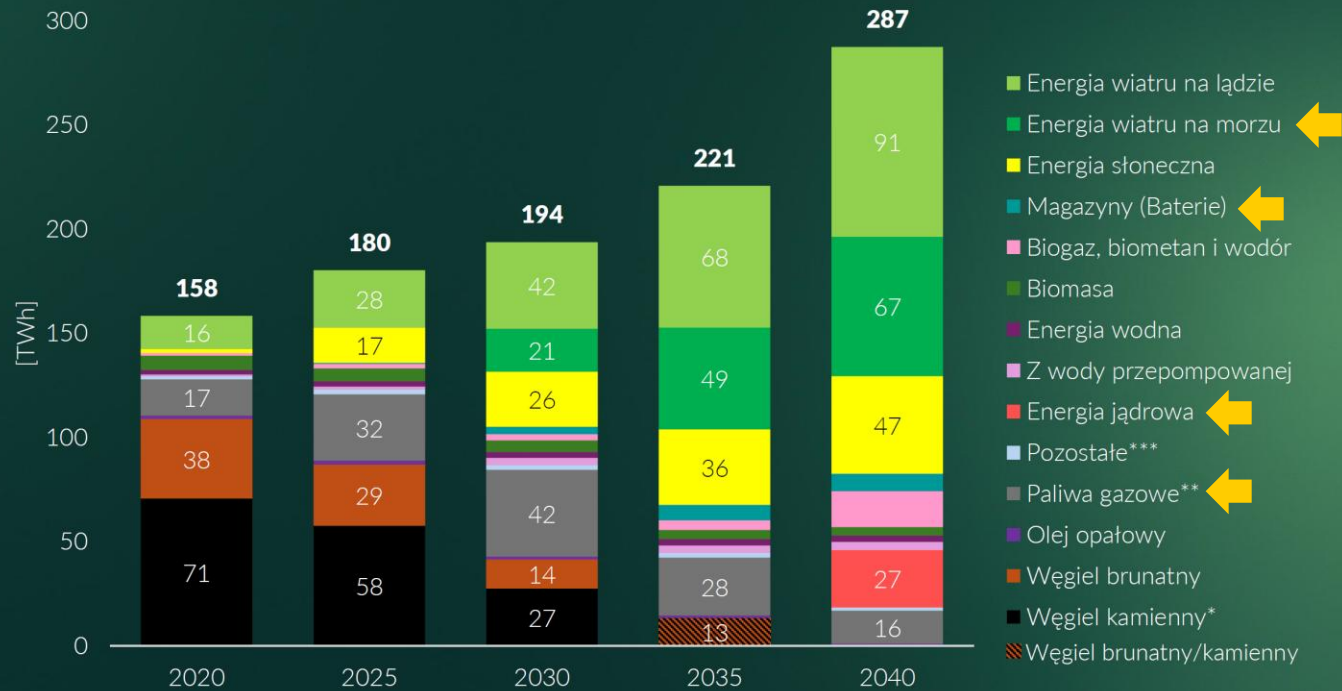
Skok cywilizacyjny

Produkcja energii elektrycznej z OZE:

2030 - **51,8%**

2040 - **79,8%**

Struktura produkcji energii elektrycznej



* Łącznie z gazem koksowniczym i wielkopieczowym

** Gaz ziemny wysokometanowy i zaazotowany, gaz z odmetanowania kopalń, gaz towarzyszący ropie naftowej

*** Odpady przemysłowe i komunalne

Źródło: Krajowy Plan w dziedzinie energii i Klimatu (projekt).
Ministerstwo Klimatu i Środowiska, 28 lipca 2025 r.

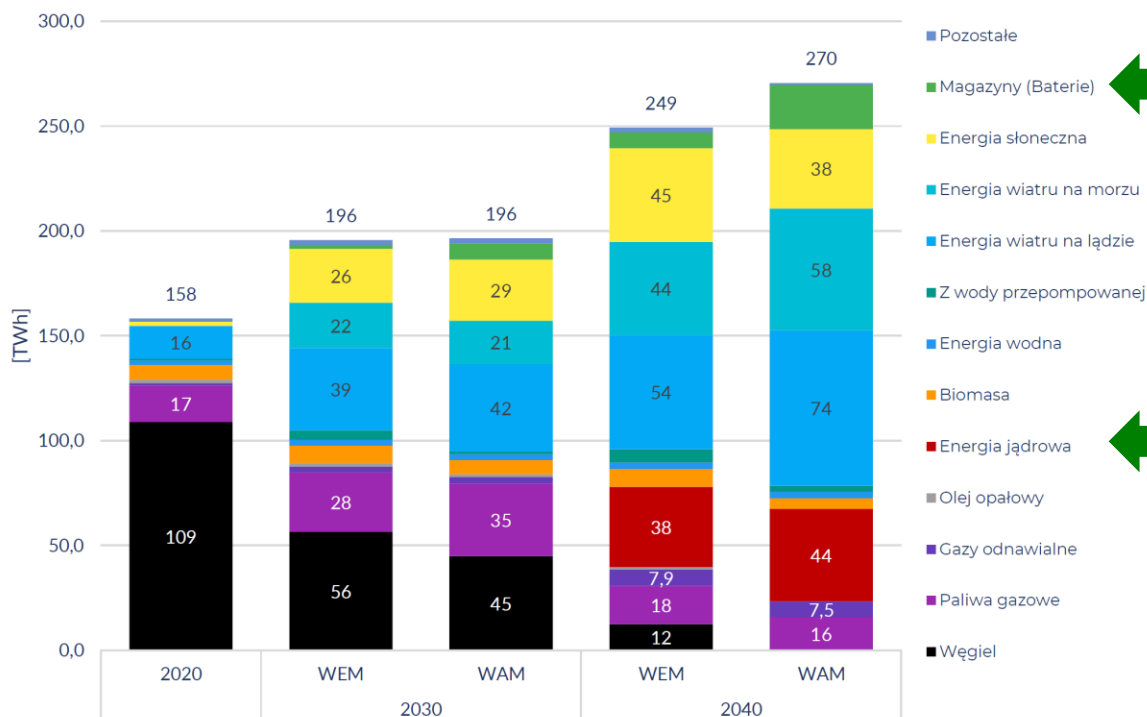
Produkcja energii elektrycznej

WAM
WEM

Udział OZE
2030 | **51 - 53%**
2040 | **65 - 68%**

Przejściowa rola gazu ziemnego | stopniowe zastępowanie gazami zdekarbonizowanymi oraz odnawialnymi

Energia z elektrowni jądrowych i SMR



Źródło: Krajowy Plan w dziedzinie energii i Klimatu. Ministerstwo Energii, 17 grudnia 2025 r.

aKPEiK w przebudowie – co się zmieniło?



Nowe dane, nowe cele WEM i WAM w jednym dokumencie



+7 nowych działań wykonawczych



Prognozy spełniają warunki wystarczalności mocy w KSE



Wzmocnienie roli atomu



Bardziej zrównoważona transformacja ciepłownictwa



Większy nacisk na sprawiedliwą transformację



Urealnione prognozy wpisujące się w możliwości gospodarki



Wzmocnione kwestie konkurencyjności i „local content”



Uwzględniony głos ekspertów sektorowych

Źródło: Krajowy Plan w dziedzinie energii i Klimatu. Ministerstwo Energii, 17 grudnia 2025 r.

Nowe grudniowe uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce

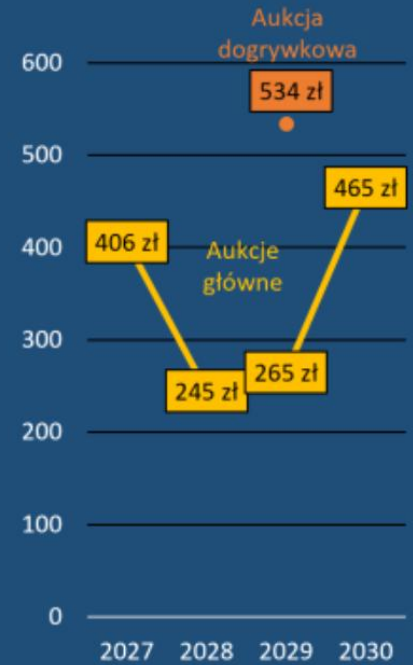


Wyniki aukcji na Rynku Mocy na rok dostaw 2027-2030

Zakontraktowane obowiązki mocowe [MW]



Ceny zamknięcia w aukcjach [zł/kW/rok]



Moc źródła ≥ obowiązek mocy. Obowiązek korygowany jest KWD (np. moce zainstalowane baterii zakontraktowanych na 2030 rok przekroczą 5 GW)



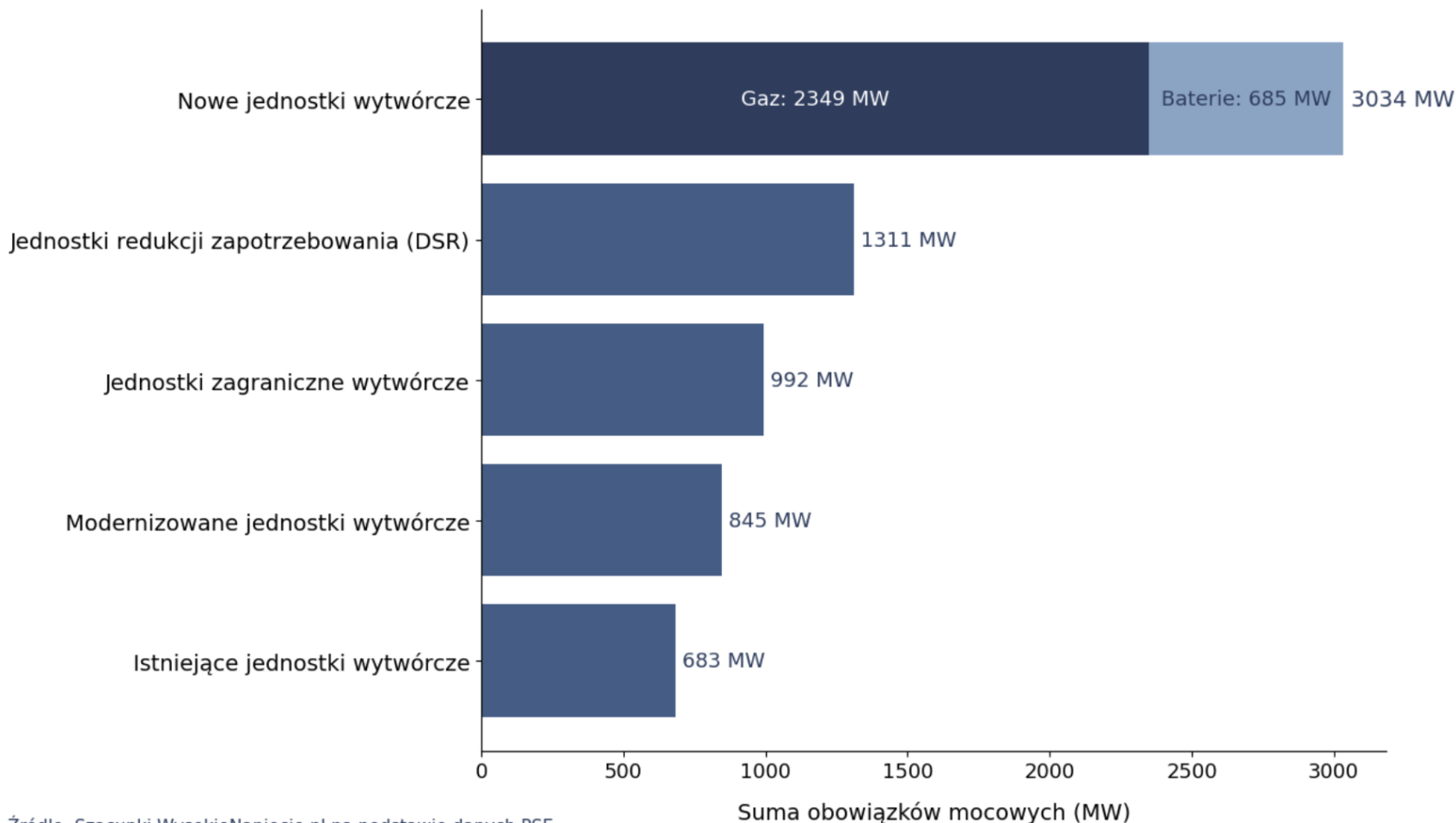
Licencja: CC-BY-SA 4.0

Dla 2030 roku dane wg szacunków WysokieNapiecie.pl

Dane: PSE, WysokieNapiecie.pl | Grudzień 2025

Źródło: wysokienapiecie.pl

Wyniki aukcji głównej rynku mocy na rok dostaw 2030



Źródło: Szacunki WysokieNapiecie.pl na podstawie danych PSE

Wyniki aukcji głównej rynku mocy na rok dostaw 2030.

Źródło: [wysokienapiecie.pl](https://www.wysokienapiecie.pl)

Nowe grudniowe uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce



 SIEĆ GOTOWA
NA PRZYSZŁOŚĆ



STRAŻNIK I ARCHITEKT

Strategia PSE
do roku 2040

 Polskie Sieci
Elektroenergetyczne



STRAŻNIK I ARCHITEKT
STRATEGIA PSE S.A. DO ROKU 2040

SPIS TREŚCI

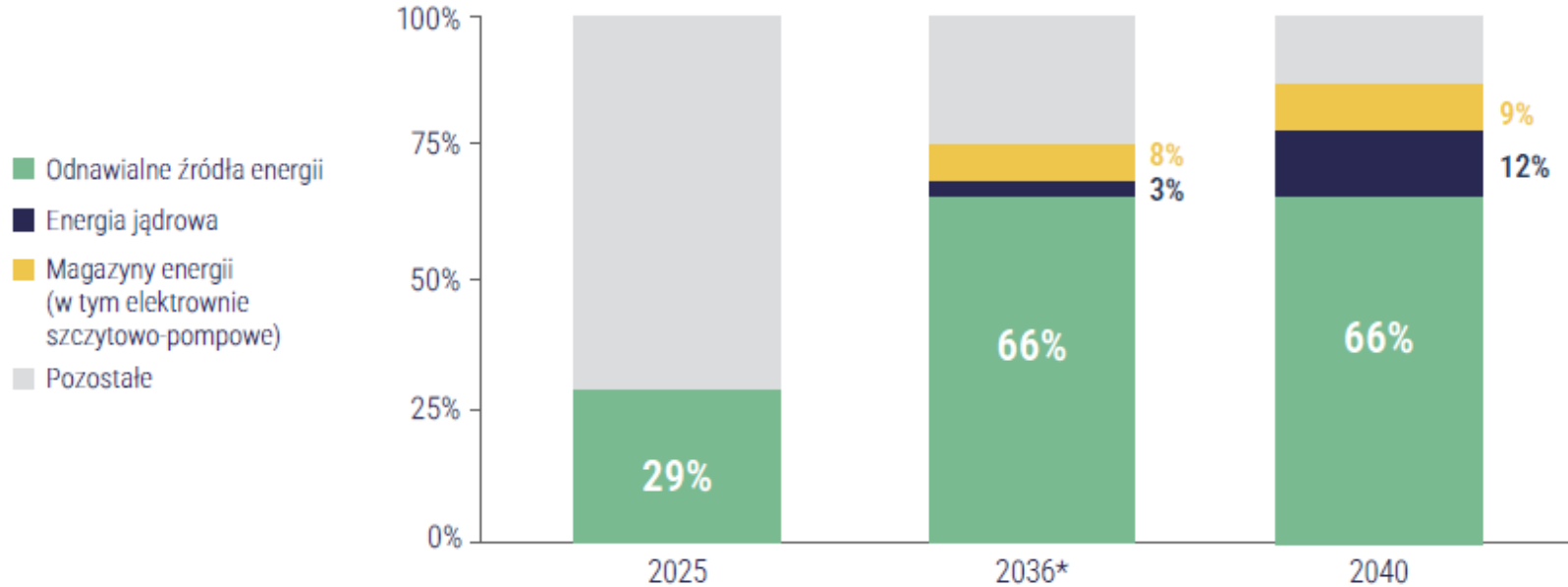
SŁOWO WSTĘPNE	3
01 PO CO PSE NOWA STRATEGIA?	4
02 SZANSE I WYZWANIA TRANSFORMACJI	7
03 MISJA, WIZJA I WARTOŚCI PSE	12
04 CEL GŁÓWNY STRATEGII	14
05 FILARY I CELE STRATEGICZNE	17
Cele zewnętrzne	19
Infrastruktura przesyłowa gotowa na transformację	20
Bezpieczny i stabilny system elektroenergetyczny	24
Rynki energii wspierające transformację	30
Inteligentna cyfryzacja	33
Współpraca międzyoperatorowska	37
Aktywny doradca	40
Cele wewnętrzne	42
Atrakcyjne i bezpieczne miejsce pracy	43
Infrastruktura odporna na zagrożenia	46
Efektywna organizacja	49
Efektywność kosztowa	52
Nowe obszary działalności	54
Neutralność klimatyczna PSE	56
06 WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ	58

Źródło: PSE S.A.

Nowe grudniowe uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce



Prognozowana struktura generacji w KSE

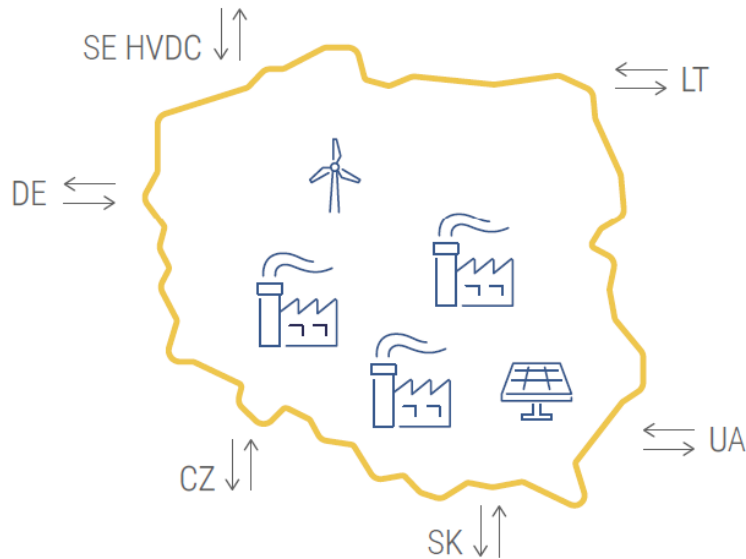


*horyzont Planu rozwoju sieci przesyłowej PSE.

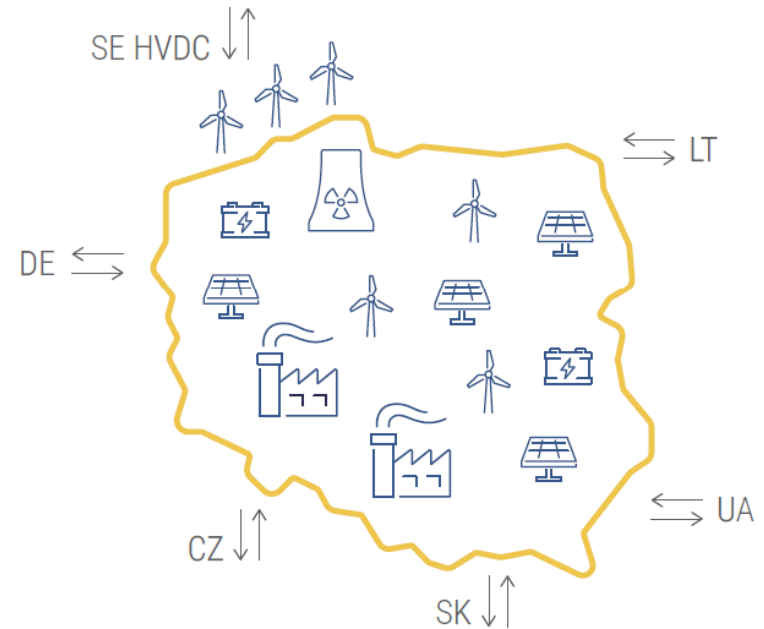
Źródło: szacunki PSE.

Nowe grudniowe uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce

ENERGETYKA DZIŚ



ENERGETYKA JUTRA



Źródło: PSE S.A.

1. **Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 25 listopada 2025 r.** w sprawie ogłoszenia roku, w którym wygaśnie obowiązek uiszczania opłaty przejściowej
2. **Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r.** w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026
3. **Ustawa z dnia 5 grudnia 2025 r.** o zmianie ustaw w celu usprawnienia mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i ciepła
4. **Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 grudnia 2025 r.** zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną
5. **Taryfy dla energii elektrycznej (sprzedawców i OSD) na 2026 rok**
6. **Projekt ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii - UD284. „Obligo giełdowe”**
7. **Projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki – UDER92**
8. **Nowy projekt ustawy o ułatwieniach inwestycjach dla elektrowni wiatrowych i wsparciu dla biometanu – UDD332**
9. **Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – UC84 (z 22 grudnia 2025 r.) – przyjęty przez Radę Ministrów 7 stycznia 2026 r.**
10. **Pakiet antyblackoutowy** – zestaw rozwiązań legislacyjnych zwiększających odporność krajowego systemu elektroenergetycznego na zakłócenia
11. **Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki (PARPE) przy Prezesie URE**
12. **Nowe grudniowe uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce (aKPEiK, ostatnia aukcja na rynku mocy, nowa Strategia PSE)**
13. **Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii w PL – wybrane zagadnienia, CASE STUDY**

Prezentację można pobrać ze strony: www.multienergia.pl/sgh

Zmiany regulacyjne na rynku bilansującym w Polsce

Nowe WDB

14.06.2024

Reforma rynku bilansującego

Wprowadzenie 15min. okresu rozliczeniowego na rynku bilansującym

Rozszerzenie grona uczestników rynku

Nowe produkty: rezerwy utrzymania i odbudowy częstotliwości, rynek mocy bilansujących

Integracja platformy PICASSO

11.07.2025

Integracja z zagranicznymi rynkami

Obniżenie kosztów aktywacji mocy bilansujących

Dostęp dla zagranicznego rynku dla polskich dostawców usług bilansujących

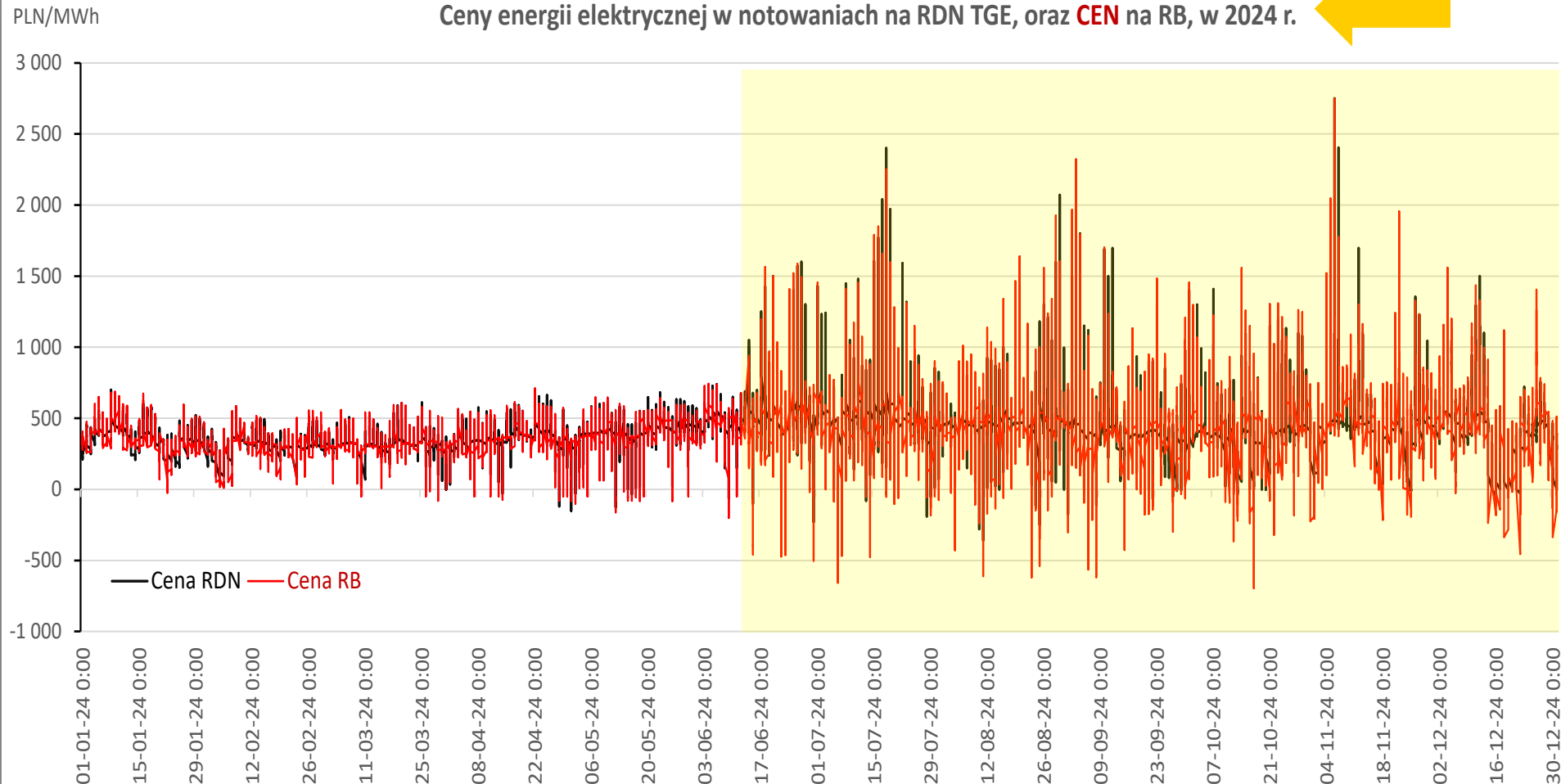
Mechanizm aukcyjny, zwiększający konkurencyjność

Źródło: Liczy się każda godzina. Warsztaty Energetyczne TAURON. 9 października 2025 r. (dodatkowe oznaczenia własne)

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce



Ceny energii elektrycznej w notowaniach na RDN TGE, oraz **CEN** na RB, w 2024 r.

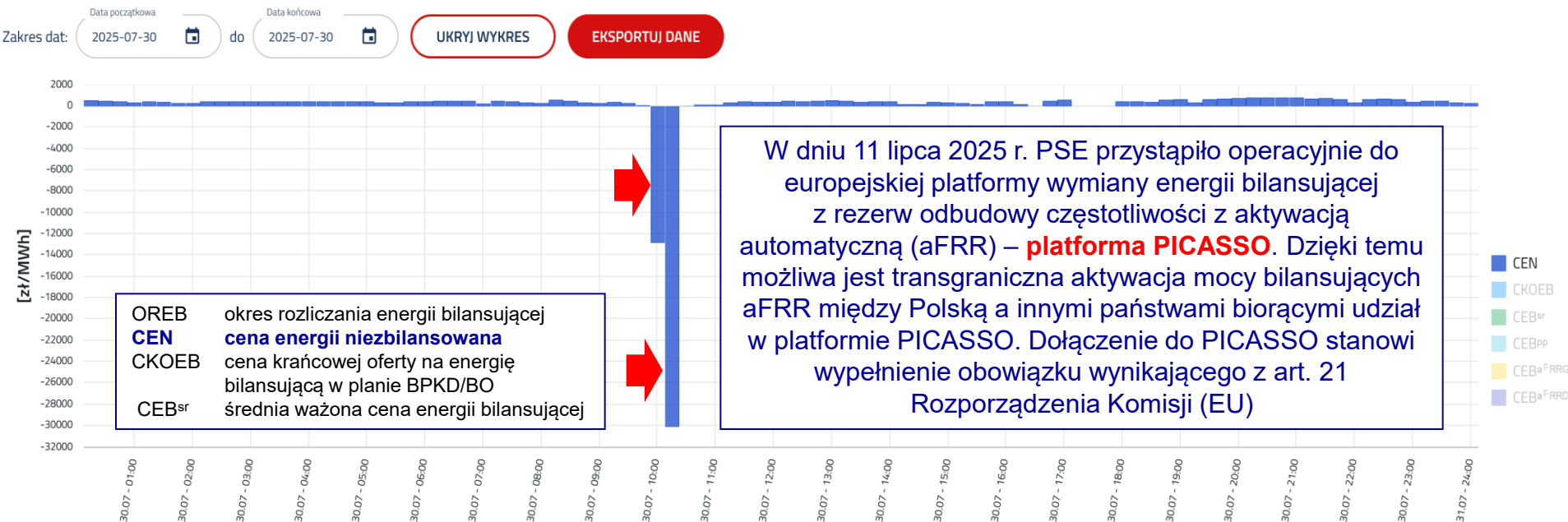


Źródło: Kaliś H.: Konkurencyjność polskiego przemysłu w aspekcie regulacji unijnych. XXI Targi Energii. Jachranka, 25/26 września 2025 r.

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce



Ceny energii ⓘ ☆

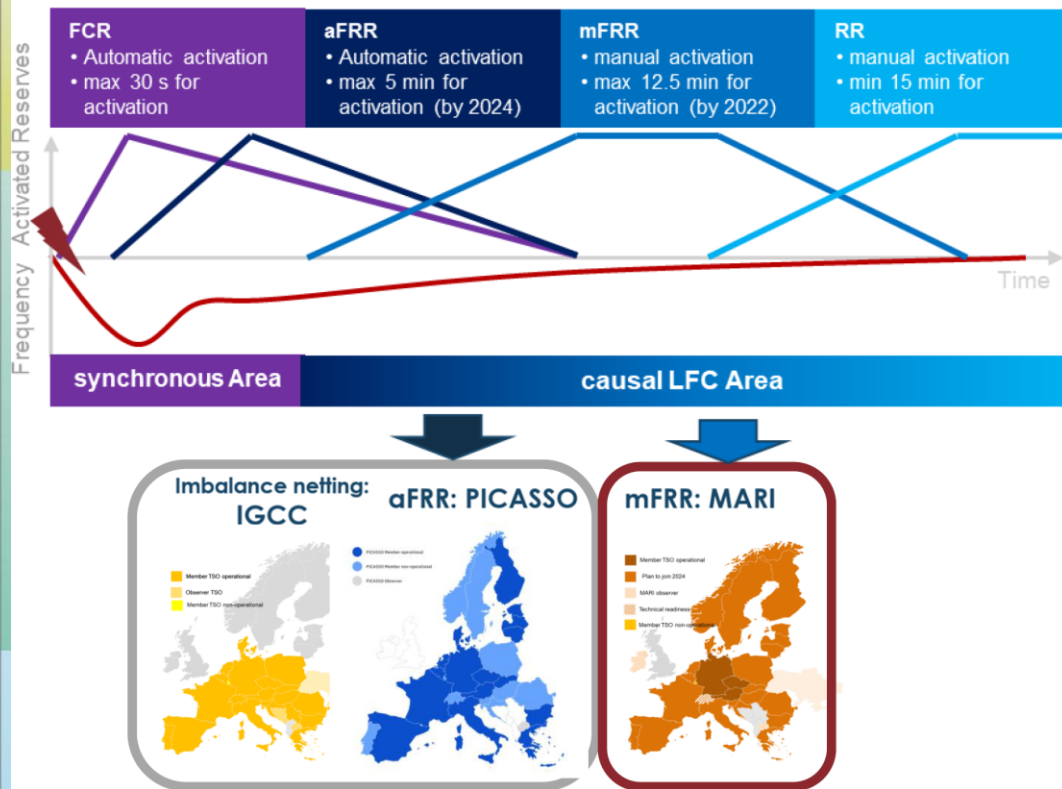


Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	CEN [zł/MWh]	CKOEB [zł/MWh]	CEB ^{sr} [zł/MWh]	CEB ^{pp} [zł/MWh]
2025-07-30	09:30 - 09:45	94,38	315,05	94,38	315,05
2025-07-30	09:45 - 10:00	-12 819,78	315,05	-12 819,78	315,05
2025-07-30	10:00 - 10:15	-30 107,00	169,03	-30 107,00	169,03
2025-07-30	10:15 - 10:30	29,15	141,24	29,15	141,24
2025-07-30	10:30 - 10:45	119,79	131,26	119,79	131,26

Źródło: PSE

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce

Produkty bilansujące i platformy bilansujące



Rozporządzenie Komisji UE 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (guideline on electricity balancing, EB GL), wprowadziło obowiązek wdrożenia:

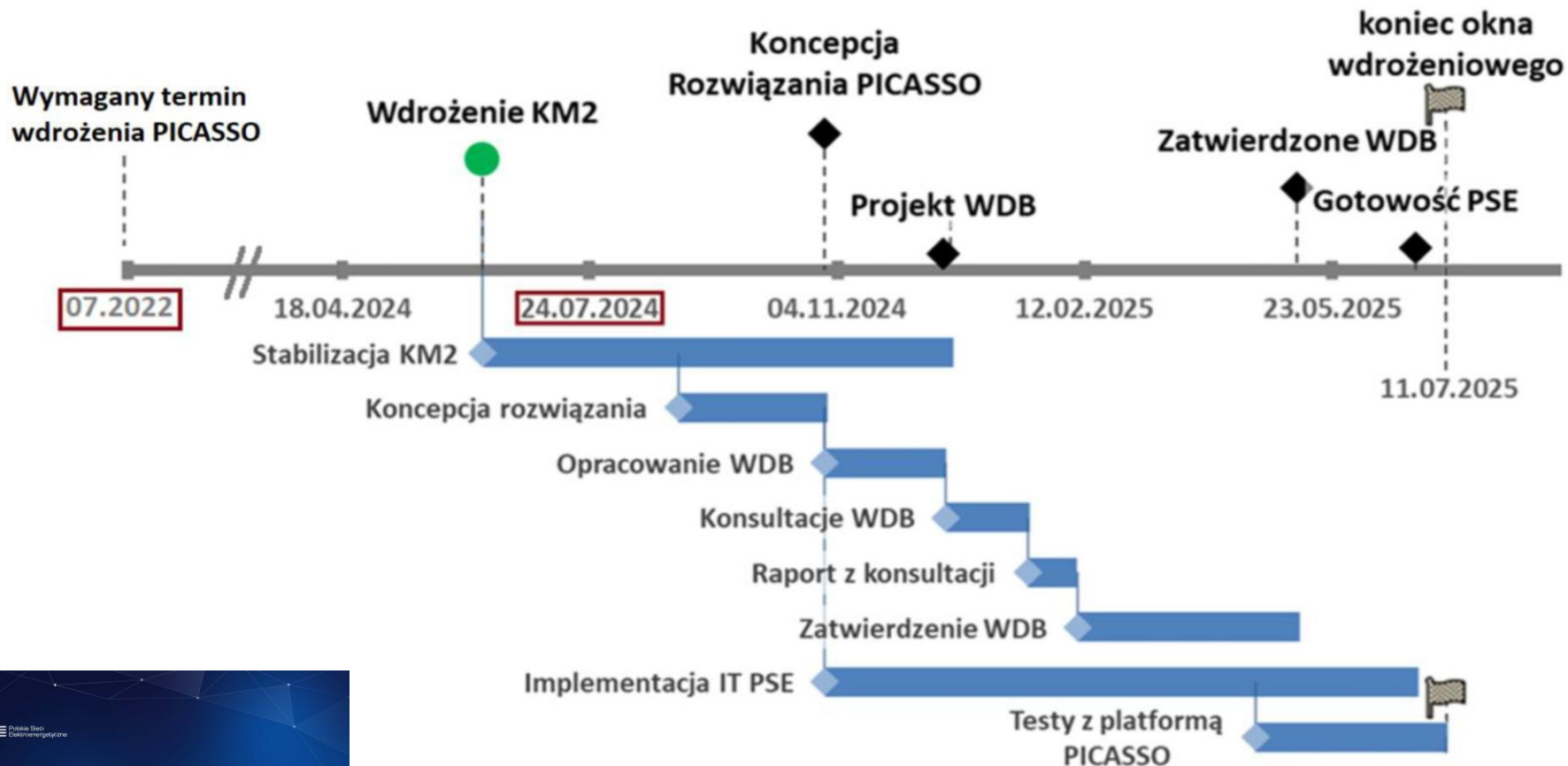
- **Artykuł 20:** europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (platforma MARI)
- **Artykuł 21:** europejskiej platformy wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (platforma PICASSO)
- **Artykuł 22:** europejskiej platformy dla procesu kompensowania niezbilansowań (platforma IGCC)

Szczegóły: https://www.entsoe.eu/network_codes/eb/

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce

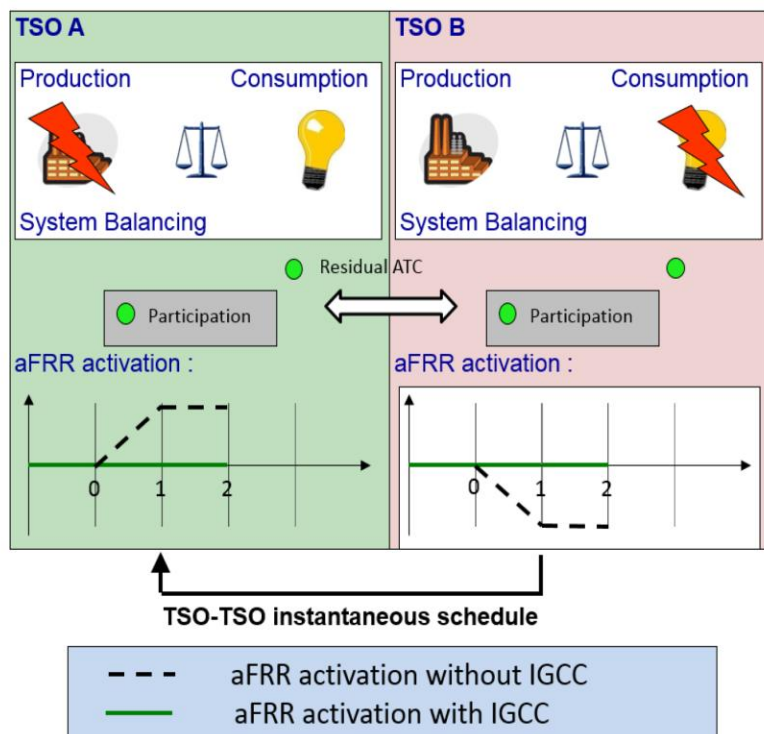


Przebieg wdrożenia



Źródło: Platforma aFRR (PICASSO). Prezentacja PSE S.A. ze spotkania z TOE. Konstancin-Jeziorna, 20.08.2025 r.

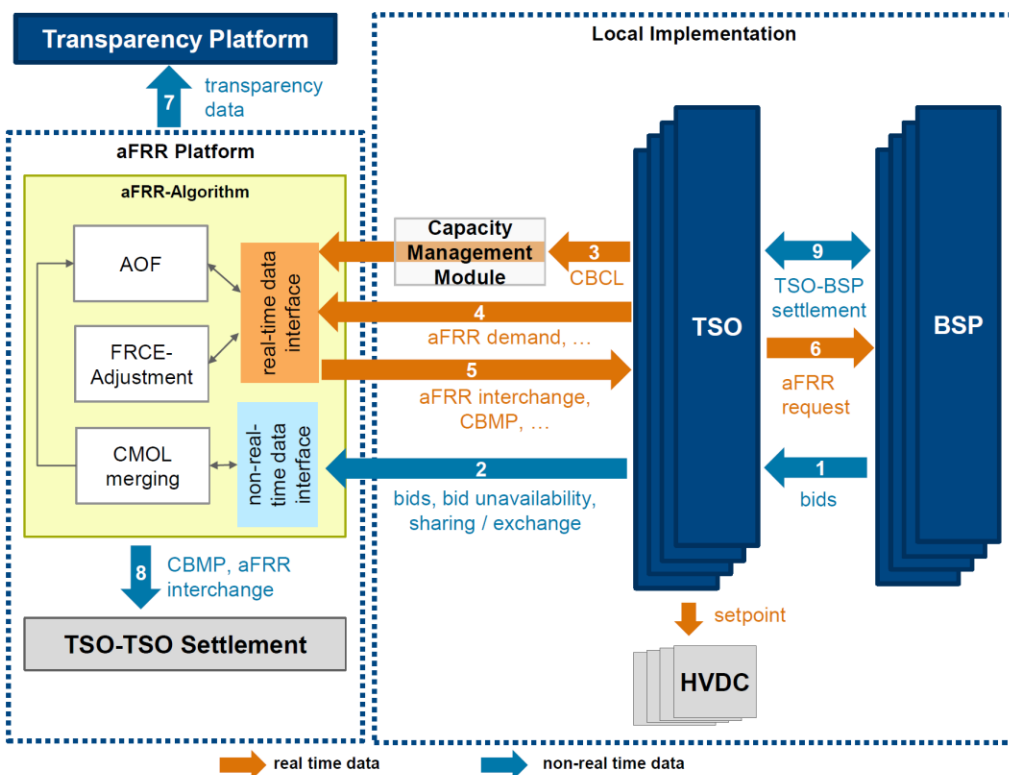
Zasada działania procesu kompensowania niezbilansowań



Imbalance Netting - proces kompensowania niezbilansowań

Celem procesu kompensowania niezbilansowań jest ograniczenie aktywacji regulacji wtórnej (aFRR) w przeciwnych kierunkach pomiędzy obszarami regulacyjnymi LFC poprzez wymianę mocy niezbilansowań w czasie rzeczywistym

Mechanizm optymalizacyjny PICASSO – działanie operacyjne



1. TSO (OSP) otrzymuje oferty aktywacji aFRR od BSPs (DUBów)
2. TSO przekazuje do platformy otrzymane oferty aFRR z uwzględnieniem ich dostępności
3. TSO przekazuje do platformy wyznaczone zdolności przesyłowe
4. TSO przekazuje do platformy dane czasu rzeczywistego (zapotrzebowanie na aktywację aFRR)
5. Platforma przekazuje do TSO dane czasu rzeczywistego: wymianę aFRR (polecenia korekty) oraz ceny rozliczeniowe
6. TSO przesyła poprzez LFC do BSPs polecenia aktywacji aFRR (z uwzględnieniem korekt z platformy)
7. Data Publication
8. Proces rozliczeń TSO-TSO
9. Proces rozliczeń TSO-BSPs

Cykl optymalizacyjny platformy PICASSO – 4 sekundy

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce – wybrane zagadnienia TOE (1)

- ✓ Od momentu dołączenia do platformy PICASSO przez PSE S.A. na rynku bilansującym obserwowane są wcześniej **niespotykane wahania ceny energii niezbilansowania**, które daleko odbiegają od obserwowanych dotychczas wartości i wyceny rezerw na polskim rynku.
- ✓ Dodatkowo występują one **w formie krótkich, gwałtownych cen energii niezbilansowania**, tzw. „spike’ów”, co gorsza **niewiązanych z sąsiednimi okresami rozliczenia niezbilansowania**.
- ✓ Sytuacje te były podstawą sierpniowego spotkania URE, PSE i TOE, przed którym zdaniem TOE brakowało szerszej, wspólnej komunikacji w tym temacie pomiędzy PSE i uczestnikami rynku, w tym także informacji wyjaśniającej (szerzej) model działania platformy PICASSO. W związku z tym **TOE pozytywnie ocenia** i szczególne docenia **działania PSE S.A. i możliwość wspólnych spotkań oraz dyskusji zaistniałej sytuacji** nawet już po dołączeniu do platformy PICASSO.
- ✓ Z wniosków Członków TOE wynika, że **zaistniała sytuacja jest to efekt stosowania algorytmu aktywacji mocy bilansującej, który optymalizuje cenę dla całego obszaru**, a nie dla poszczególnych krajów, co zostało także potwierdzone podczas prezentacji i w czasie dyskusji na naszym sierpniowym spotkaniu.

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce – wybrane zagadnienia TOE (2)

- ✓ Przynajmniej jedną przyczyną skoków cenowych jest także niestety **systemowa „niedojrzałość” rynku aFRR w Polsce**. W efekcie cenę wyznaczają (na przykład) oferty z rynku czeskiego, które charakteryzują się bardzo szybkim przyrostem cen z uwagi na rozmiar systemu. Należy dodatkowo zwrócić uwagę na różne ukształtowanie mechanizmów aFRR w różnych krajach, co sprzyja pojawianiu się tak znaczących różnic cenowych.
- ✓ Zdaniem TOE **potencjał istniejących w Polsce możliwości rynku aFRR mógłby być wykorzystany szerzej we współdziałaniu z DUB**, z uwzględnieniem zwiększania aFRR w naszym kraju.
- ✓ **Uwzględnianie kosztów mechanizmu Picasso w cenie energii niezbilansowania prowadzi do nieuzasadnionego wzrostu ryzyka i jego niesymetrycznego rozkładu**. Może to prowadzić do unikania przez część uczestników rynku racjonalnych zachowań pomagających systemowi, w obawie o znalezienie się po „złej stronie” zakontraktowania i narażenia na nadzwyczajną, zagrażającą ciągłości działania przedsiębiorstwa stratę.
- ✓ **Zjawiska takie** nie dość, że generują znaczne koszty w spółkach obrotu i u wytwórców, to jednocześnie **będą (wcześniej czy później) prowadzić do wzrostu cen dla odbiorców końcowych**. Jednocześnie nieobliczalność takich zdarzeń może w znacznym stopniu ograniczyć przyszłe niezbędne inwestycje.

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce – wybrane zagadnienia z pisma TOE do URE (3)



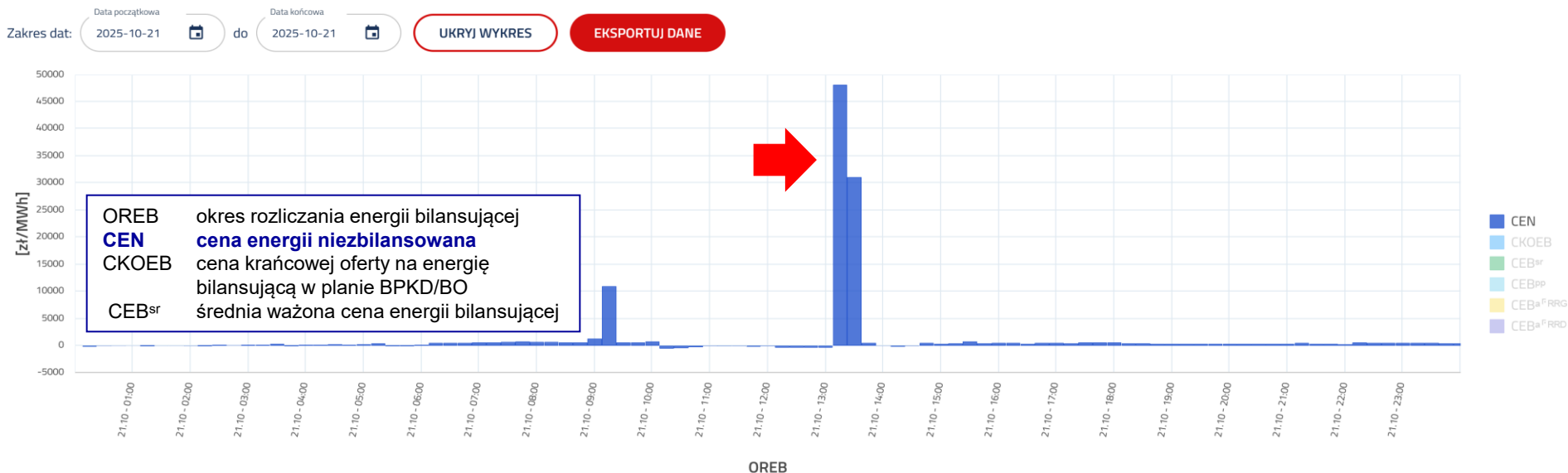
Innym **zaskakującym efektem Picasso** jest już kilkakrotnie zaobserwowana **sytuacja**, w której **Operator najpierw nierynkowo redysponuje źródła OZE zmniejszając ich generację, a następnie po bardzo wysokich cenach poszukuje usług aFRR na rynkach ościennych**. Trudno interpretować to inaczej niż jako obarczenie uczestników rynku błędami grafików i prognoz oraz prawdopodobnie zbyt głębokimi redukcjami Operatora. Naturalnie błędy w prognozie mogą się zdarzać (zarówno uczestnikom, jak i Operatorowi), natomiast takie przykłady w sposób drastyczny unaoczniają niesymetryczność w ponoszeniu konsekwencji.

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce. Studium przypadku: 21.10.2025 r.



Funkcjonowanie RB > Raporty dobowe z funkcjonowania RB > Podstawowe wskaźniki cenowe i kosztowe > Ceny energii

Ceny energii ⓘ ☆



Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	CEN [zł/MWh]	CKOEB [zł/MWh]	CEB ^{sr} [zł/MWh]	CEB ^{PP} [zł/MWh]	CEB ^{aFRRG} [zł/MWh]
2025-10-21	12:00 - 12:15	-387,19	-387,19	-387,19	-387,19	236,19
2025-10-21	12:15 - 12:30	-386,52	-387,19	-386,52	-387,19	361,56
2025-10-21	12:30 - 12:45	-321,13	-387,19	-321,13	-387,19	83,37
2025-10-21	12:45 - 13:00	-341,82	-387,19	-341,82	-387,19	
2025-10-21	13:00 - 13:15	48 160,46	-387,19	48 160,46	-376,69	63 505,40
2025-10-21	13:15 - 13:30	31 131,37	-387,19	31 131,37	-376,69	30 562,16

Źródło: PSE

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce. Studium przypadku: 21.10.2025 r.



Funkcjonowanie RB > Raporty dobowe z funkcjonowania RB > Podstawowe wskaźniki cenowe i kosztowe > Ceny energii

Ceny energii



Nierynkowe redysponowanie źródeł OZE

Zakres dat: 2025-10-21 do 2025-10-21

EKSPORTUJ DANE

Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	Źródło fotowoltaiczne		Źródło Wiatrowe	
		Bilansowanie KSE [MW]	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi [MW]	Bilansowanie KSE [MW]	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi [MW]
2025-10-21	12:30 - 12:45	-1 084,20		-1 191,80	
2025-10-21	12:45 - 13:00	-1 084,20		-1 191,80	
2025-10-21	13:00 - 13:15	-1 053,20		-924,30	
2025-10-21	13:15 - 13:30	-1 053,20		-924,30	
2025-10-21	13:30 - 13:45	-1 053,20		-924,30	

Źródło: PSE

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce – konsekwencje i przyczyny zaistniałej sytuacji w dniu 21 października 2025 r. (studium przypadku)

KONSEKWENCJE

- ✓ Działania PSE spowodowały rozbilansowanie jednostki bilansującej POB, **koszty i ryzyka przerzucono na POB.**

PRZYCZYNY

- ✓ **Brak informacji przekazywanych do POB o redysponowanych źródłach,** pokazywana jest moc i rodzaj źródła, **bez wskazania poszczególnych jednostek.**

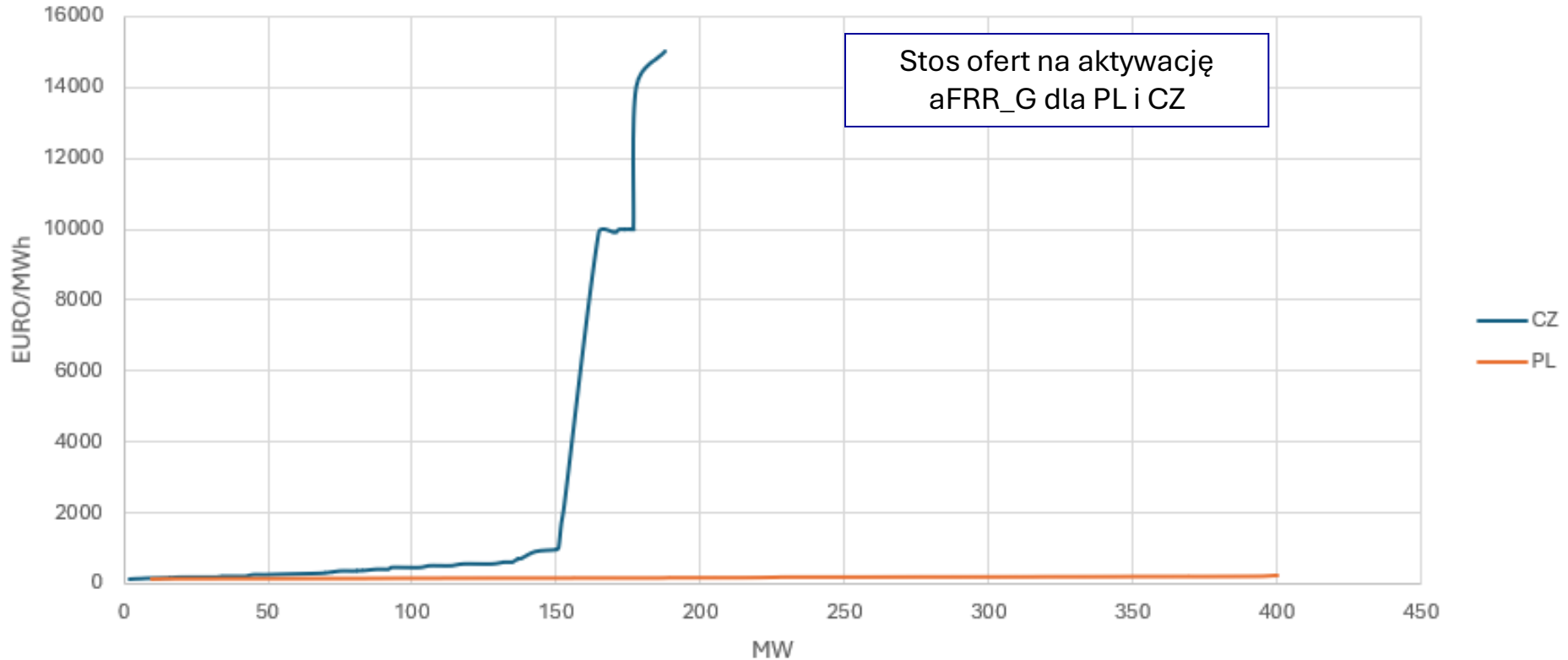
ROZWIĄZANIA

- ✓ **Poprawa komunikacji pomiędzy POB a PSE/OSD** o planowanych działaniach operacyjnych.
- ✓ **Redysponowanie nie powinno wpływać na pozycję wolumenową jednostki bilansującej POB,** proponujemy wykorzystanie do rozliczeń i korygowania pozycji wolumenowej jednostki bilansującej POB danych prognozowanych w ramach SOGL (neutralne dla POB).

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce. Studium przypadku: 21.10.2025 r.

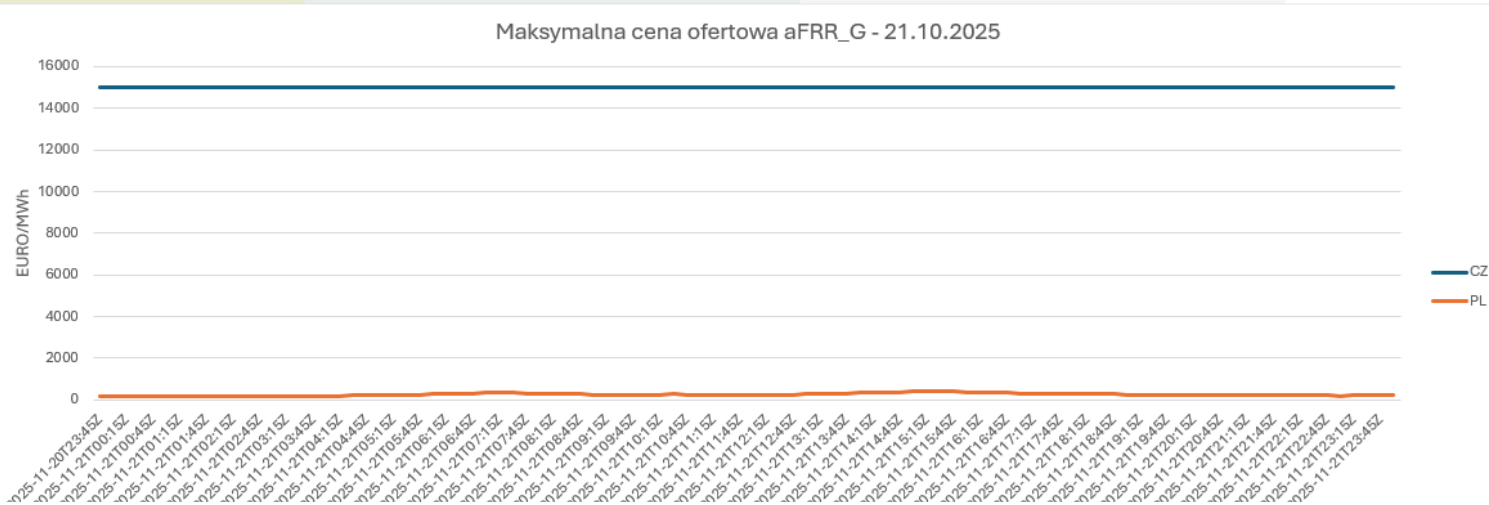


CMOL 21.10.2025 13:00-13:15 aFRR_G

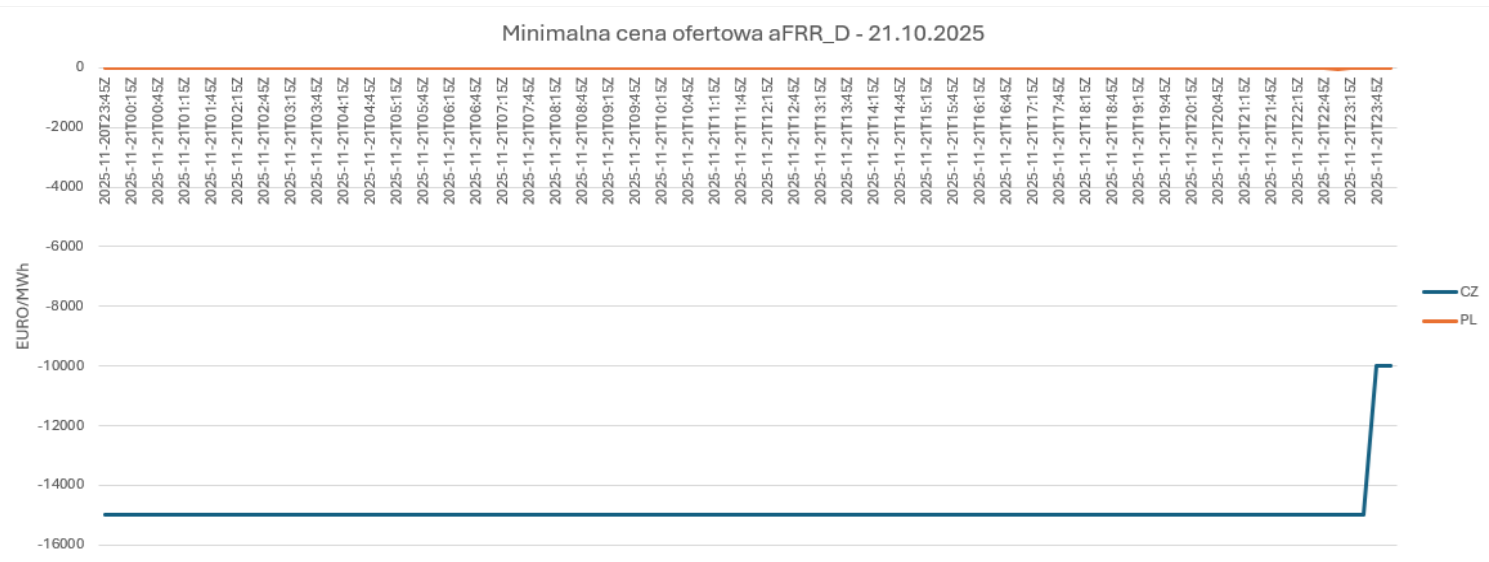


Źródło: Członek TOE, Grupa ds. Picasso

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce. Studium przypadku: 21.10.2025 r.



Wykresy cen ekstremalnych w całej dobie 21/10/2025 dla rynku PL i CZ

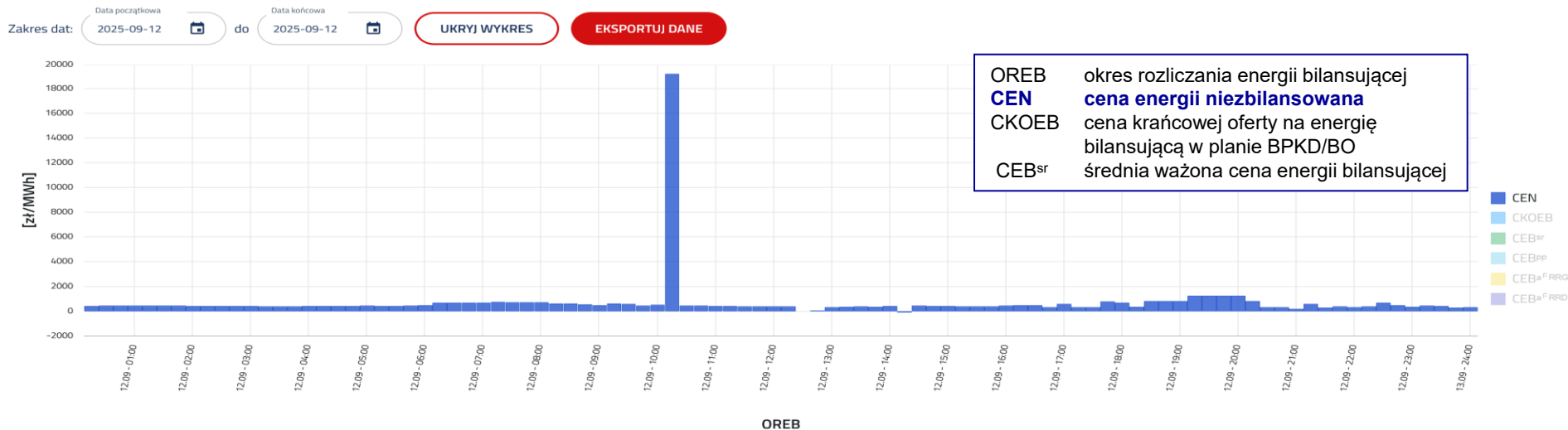


Źródło: Członek TOE, Grupa ds. Picasso

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce. Sytuacja z 12.09.2025 r.



Ceny energii 🕒 ★



Nierynkowe redysponowanie źródeł OZE 🕒

Zakres dat: 2025-09-12 do 2025-09-12 EKSPORTUJ DANE

Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	Źródło fotowoltaiczne		Źródło Wiatrowe	
		Bilansowanie KSE [MW]	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi [MW]	Bilansowanie KSE [MW]	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi [MW]
2025-09-12	10:00 - 10:15	-1 035,60			
2025-09-12	10:15 - 10:30	-1 035,60			

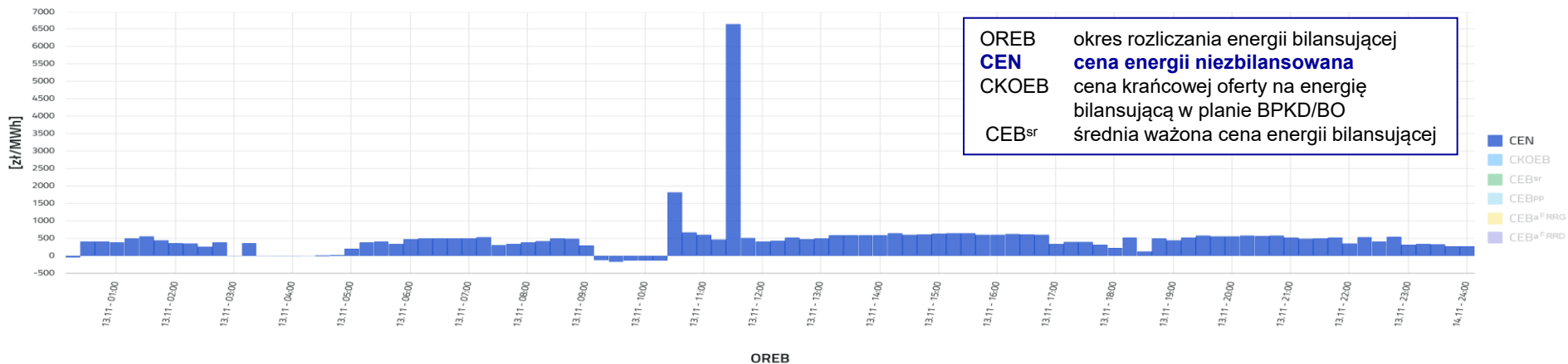
Źródło: PSE

Wdrożenie platformy PICASSO na rynku energii elektrycznej w Polsce. Sytuacja z 13.11.2025 r.



Ceny energii ⓘ ☆

Zakres dat: 2025-11-13 do 2025-11-13 **UKRYJ WYKRES** **EKSPORTUJ DANE**



Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	CEN [zł/MWh]	CKOEB [zł/MWh]	CEB ^{sr} [zł/MWh]	CEB ^{pp} [zł/MWh]	CEB ^{pp} FRG [zł/MWh]
2025-11-13	11:00 - 11:15	473,33	404,27	473,33	414,77	557,73
2025-11-13	11:15 - 11:30	6 659,84	3,54	6 659,84	14,04	6 082,79
2025-11-13	11:30 - 11:45	518,70	288,23	518,70	298,73	546,50

Nierynkowe redysponowanie źródeł OZE ⓘ

Zakres dat: 2025-11-13 do 2025-11-13 **EKSPORTUJ DANE**

Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	Źródło fotowoltaiczne		Źródło Wiatrowe	
		Bilansowanie KSE [MW]	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi [MW]	Bilansowanie KSE [MW]	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi [MW]
2025-11-13	11:15 - 11:30	-674,50		-934,80	
2025-11-13	11:30 - 11:45	-674,50		-934,80	

Źródło: PSE

Podsumowanie statystyk dla okresu od 11 lipca do 29 listopada 2025 r.

- ✓ **Spike'ów cenowych** od początku działania PICASSO, pojawiło się **50**:
 - **30 przy niedokontraktowaniu** oraz
 - **20 przy przekontraktowaniu**
- ✓ **We wszystkich tych przypadkach CEB_PP i CKOEB miały niskie wartości, więc to cena CEB z platformy wywołała te „wysoki”.**
- ✓ **Z 30 przypadków „wyskoków” cenowych przy niedokontraktowaniu w 22 przypadkach było albo redysponowanie OZE, albo ZEB_PP było w przeciwnym kierunku i nie wchodziło do wzoru na wyznaczanie ceny CEB_śr.**
- ✓ **Z 20 przypadków „wyskoków” cenowych przy przekontraktowaniu w 16 ZEB_PP było w przeciwnym kierunku. W większości tych przypadków w planie PKD PSE prognozowało niedokontraktowanie zamiast przekontraktowania.**

Dziękuję za uwagę



kontakt:

TOE

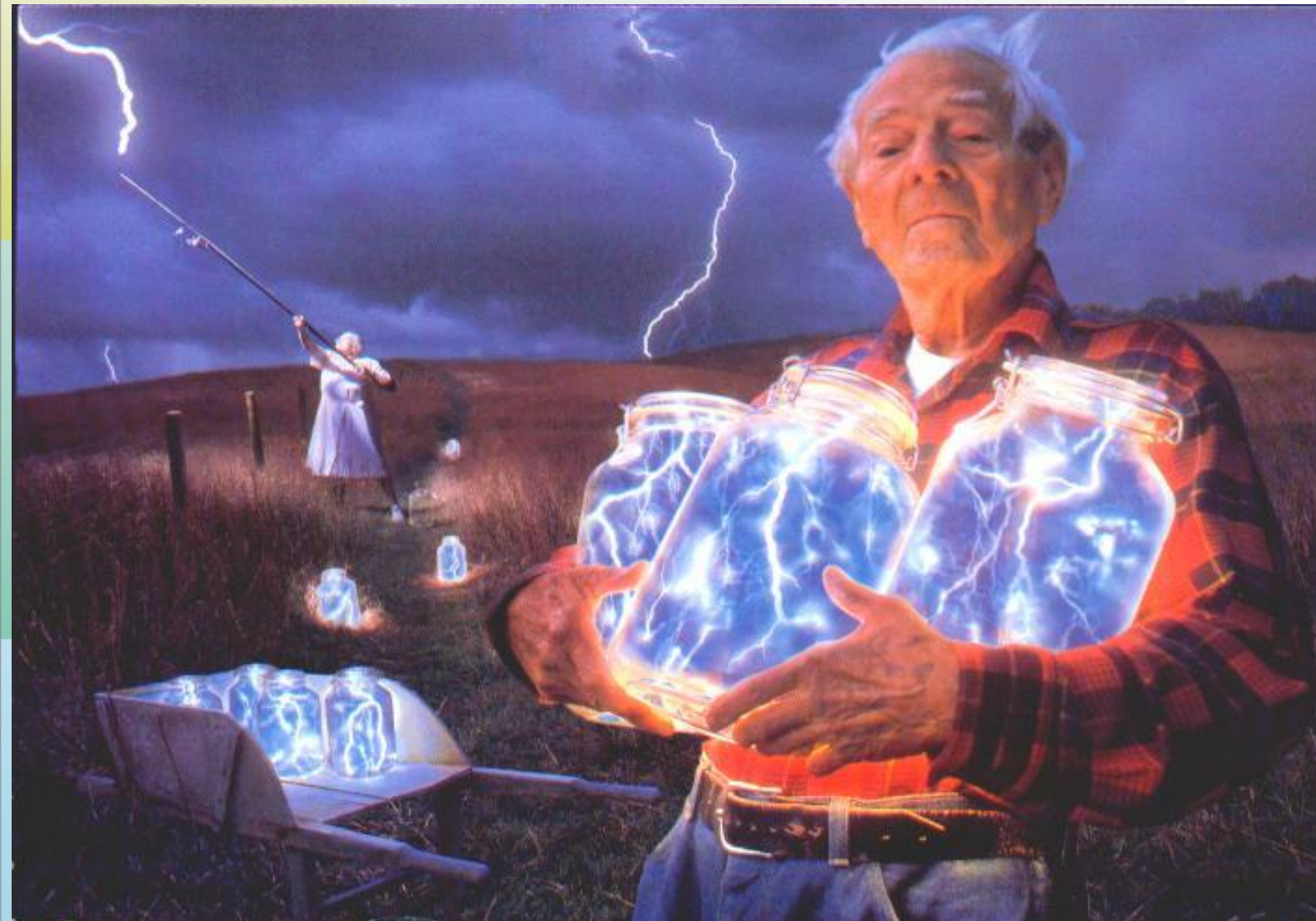
Krucza 16-22

00-526 Warszawa

t: 22 827 57 93

f: 22 826 61 55

marek.kulesa@toe.pl





Marek Kulesa - dyrektor biura stowarzyszenia **Towarzystwo Obrotu Energią - TOE** (od 2004 roku). Od 2016 roku Prezes Zarządu energetycznego think – tanku **Alians Energetyczny** Sp. z o. o. Absolwent Politechniki Śląskiej (1997), studiów podyplomowych Akademii Ekonomicznej w Katowicach (1998). Od 1997 roku dyrektor, od 1999 wiceprezes, a w latach 2001 - 2005 prezes zarządu w spółce konsultingowej uczestniczącej w tworzeniu rynku energii w Polsce. Od 2008 roku Członek Zespołu ekspertów przy Instytucie Ekonomicznym NBP. Od października 2009 roku (moment powołania) Członek, działającego przy Ministrze Gospodarki (MG), Zespołu doradczego ds. zmian funkcjonowania rynku energii elektrycznej w Polsce, od lutego 2014 roku członek (powołanego przez MG) Zespołu Doradczego ds. rozwiązań systemowych w energetyce.

Od października 2018 roku Członek powołanego przez Ministra Energii Zespołu do spraw wprowadzenia w Polsce inteligentnego opomiarowania. Od stycznia 2019 roku Członek (powołanego przez Ministra Energii) Zespołu do spraw wdrożenia rozwiązań funkcjonalnych dla odbiorców energii elektrycznej.

W ramach dotychczasowej działalności Marek, od 1997 roku w ramach spółek doradczo - konsultingowych, Towarzystwa Obrotu Energią, a także Aliansu Energetycznego prowadził **ponad 250 projektów konsultingowo – doradczych, ponad 120 seminariów i szkoleń mających charakter ogólnopolski, ponad 200 szkoleń dedykowanych**. Prace wykonywał m.in. dla jednostek administracji państwowej, przedsiębiorstw energetycznych (wytwórców, sprzedawców, operatorów), odbiorców i spółek doradczych.