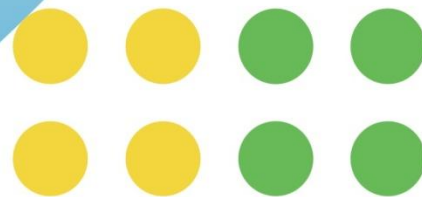


# Handel energią elektryczną

Studia Podyplomowe  
**Funkcjonowanie Rynku Energii**  
Szkoła Główna Handlowa  
**Warszawa**

16 listopada 2025 r.  
13 grudnia 2025 r.  
10 stycznia 2026 r.

**Marek Kulesa**  
dyrektor biura TOE



# Zakres prezentacji

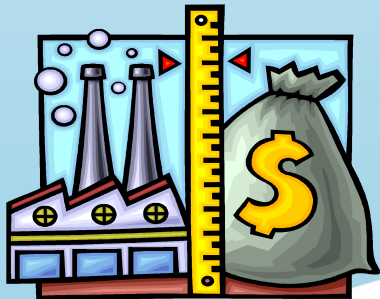
1. **Wprowadzenie**
2. **Wybrane uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce**
3. **System elektroenergetyczny w Polsce a handel energią elektryczną**
4. **Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy**
5. **Obrót hurtowy i detaliczny na rynku energii elektrycznej – zakres podmiotowy i przedmiotowy rynku energii elektrycznej, uwarunkowania handlu energią pomiędzy spółkami obrotu**
6. **Bilansowanie w elektroenergetyce - zasady i uczestnicy rynku bilansującego, rozliczenie udziału w rynku bilansującym**
7. **Uwarunkowania sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych – modele kontraktowania, Generalne Umowy Dystrybucyjne, umowy kompleksowe, Zbiór Praw Konsumenta**
8. **Nowy model rynku energii – wybrane zagadnienia (CSIRE, agregatorzy, prosument wirtualny)**



Prezentację można pobrać ze strony: [www.multienergia.pl/sgh](http://www.multienergia.pl/sgh)

## DEFINICJA RYNKU A SEKTOR ENERGETYCZNY

- ❖ **RYNEK** - zespół mechanizmów umożliwiający kontakt producentów z konsumentami
- ❖ **RYNEK** - miejsce gdzie spotykają się kupujący i sprzedający w celu dokonania transakcji
- ❖ **RYNEK** to całośćtał transakcji kupna i sprzedaży oraz warunków w jakich one przebiegają.  
**Na rynku konkurencyjnym dokonuje się ustalenie ceny oraz ilości potrzebnych dóbr**



# DEFINICJE HANDLU HURTOWEGO A SEKTOR ENERGETYCZNY

- ❖ **HANDEL HURTOWY** – handel „zajmujący się” zakupem dużych partii towarów od producentów, zmianą wielkości sprzedawanych partii i asortymentu, a następnie odsprzedają sprzedawcom (lub punktom sprzedaży) detalicznym
- ❖ **HURT** – jest to jeden z etapów dystrybucji towarów na rynek. Hurtownik jest pośrednikiem pomiędzy producentem towaru a handlem detalicznym, kupuje on od producenta duże partie towaru, które potem sprzedaje placówkom handlowym –  
**zarabia dzięki marży hurtowej**

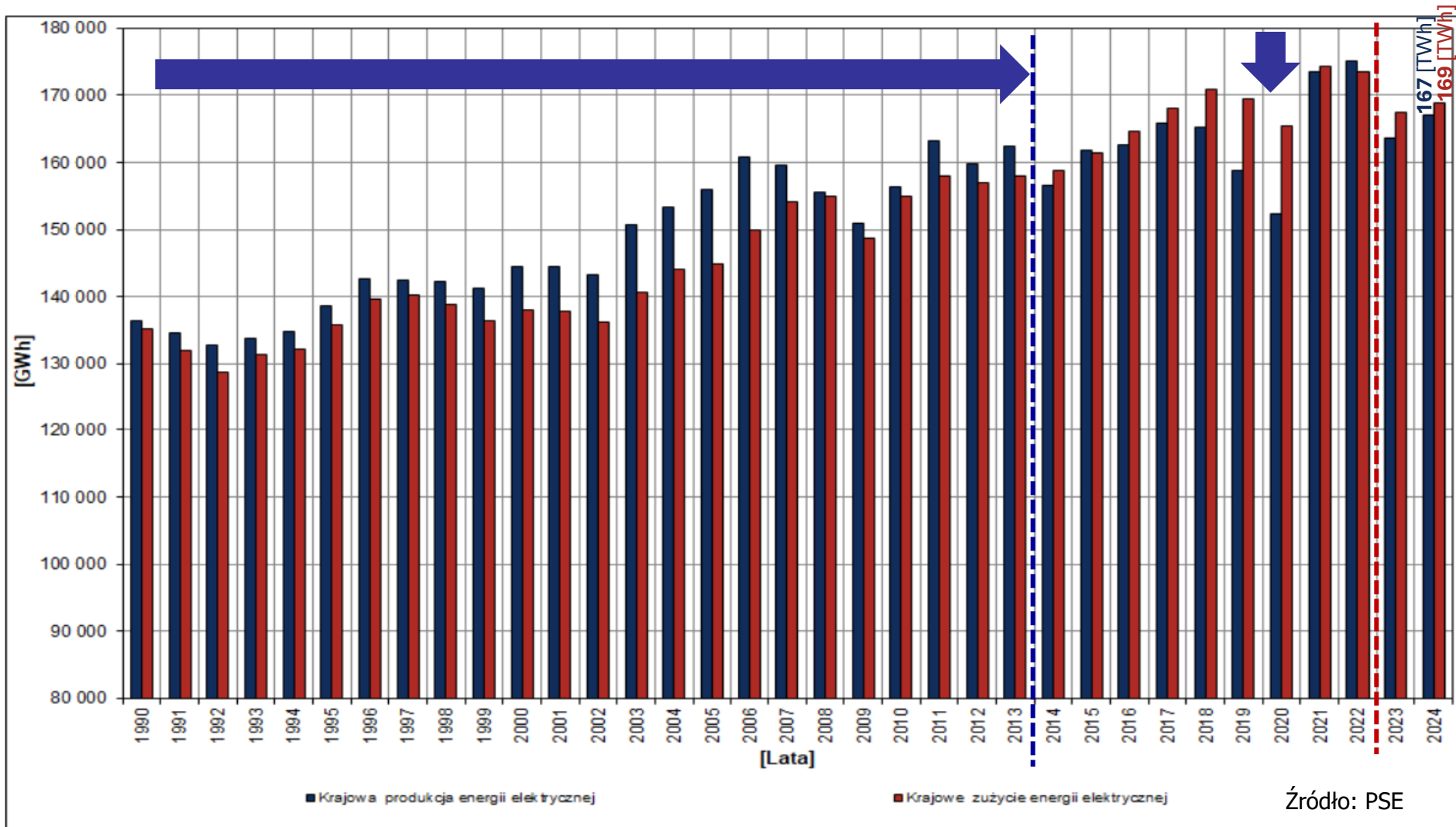


# DEFINICJE HANDLU DETALICZNEGO A SEKTOR ENERGETYCZNY

- ❖ **HANDEL DETALICZNY** - handel polegający na realizacji sprzedaży detalicznej w niewielkich ilościach, odbywającej się w punktach sprzedaży detalicznej, w sklepach, kioskach, na straganach i kramach, przez dostawę do mieszkań. Ostatnie najważniejsze ogniwo obrotu towarowego
- ❖ **HANDEL DETALICZNY** - ostatni szczebel kanału dystrybucji; nabywcami są głównie konsumenci indywidualni, dlatego jedną z cech tej formy sprzedaży jest zorientowanie na potrzeby konsumenta. Podstawowym zadaniem detalistów jest zakup towarów od producentów lub hurtowników i dostarczenie go finalnym nabywcom
- ❖ **RYNEK DETALICZNY** jest rynkiem, na którym **stroną transakcji jest odbiorca końcowy** dokonujący zakupu paliw i energii na własny użytek (definicja ze sprawozdań Prezesa URE)

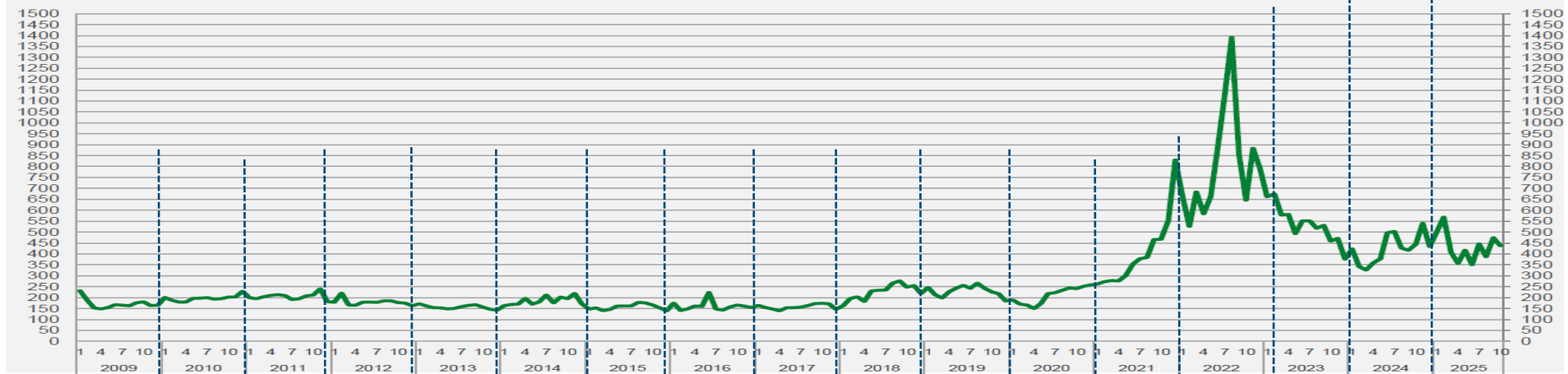


## Krajowa produkcja i zużycie energii elektrycznej w latach 1990÷2024

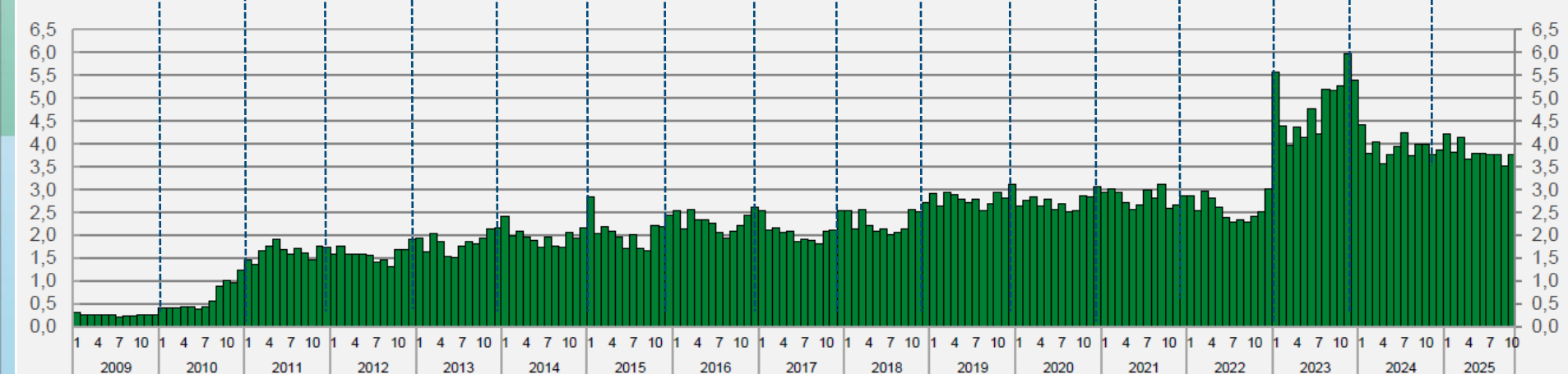


## Ceny i wolumeny energii elektrycznej na RDN TGE SA

Średnioważone ceny miesięczne | Monthly Weighted Average Prices | (PLN/MWh)

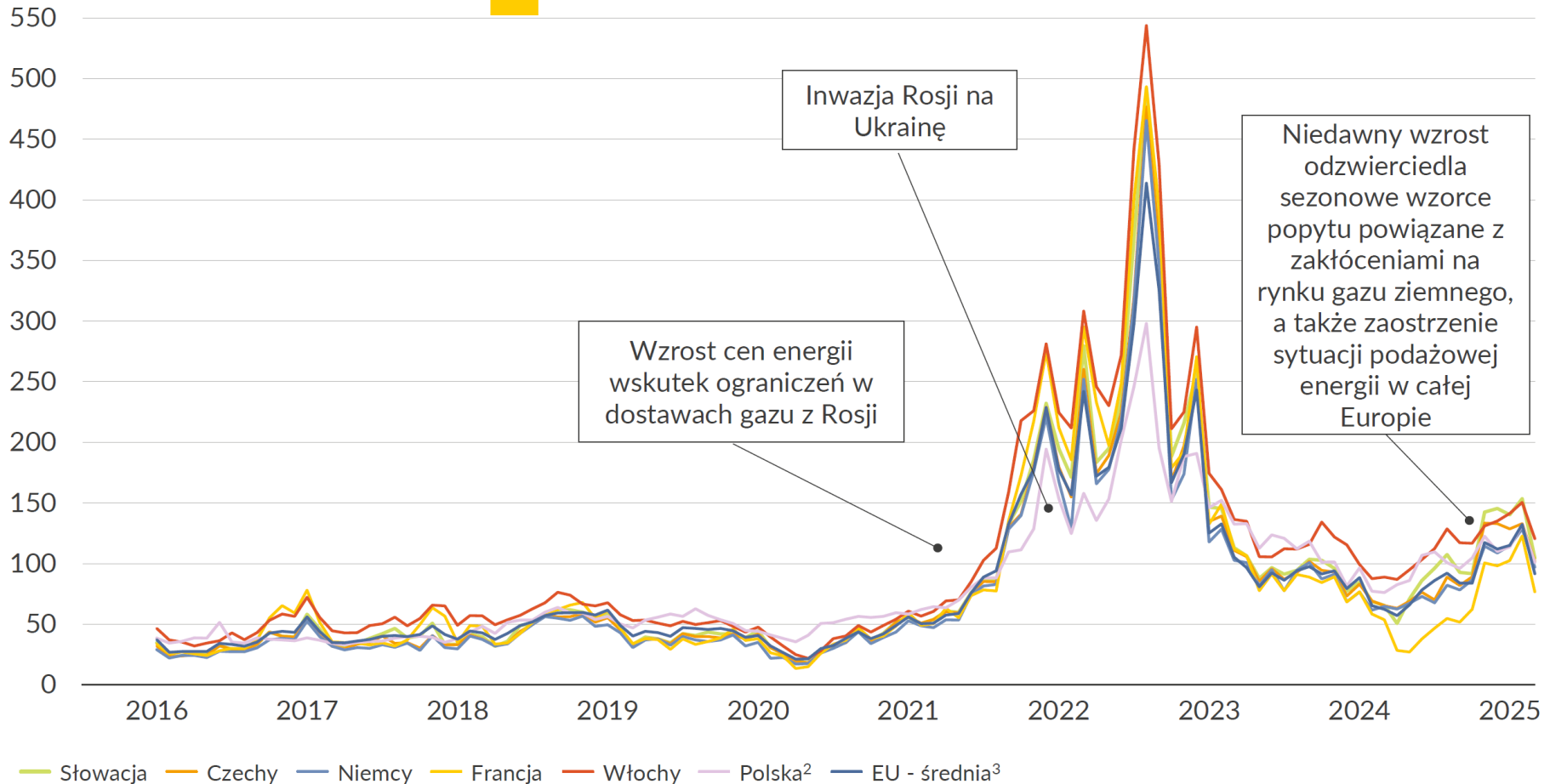


Wolumeny miesięczne | Monthly Volumes | (TWh)



Źródło: Raport Miesięczny TGE SA, [www.tge.pl](http://www.tge.pl)

## Historyczne ceny energii elektrycznej baseload €/MWh (wartości nominalne)

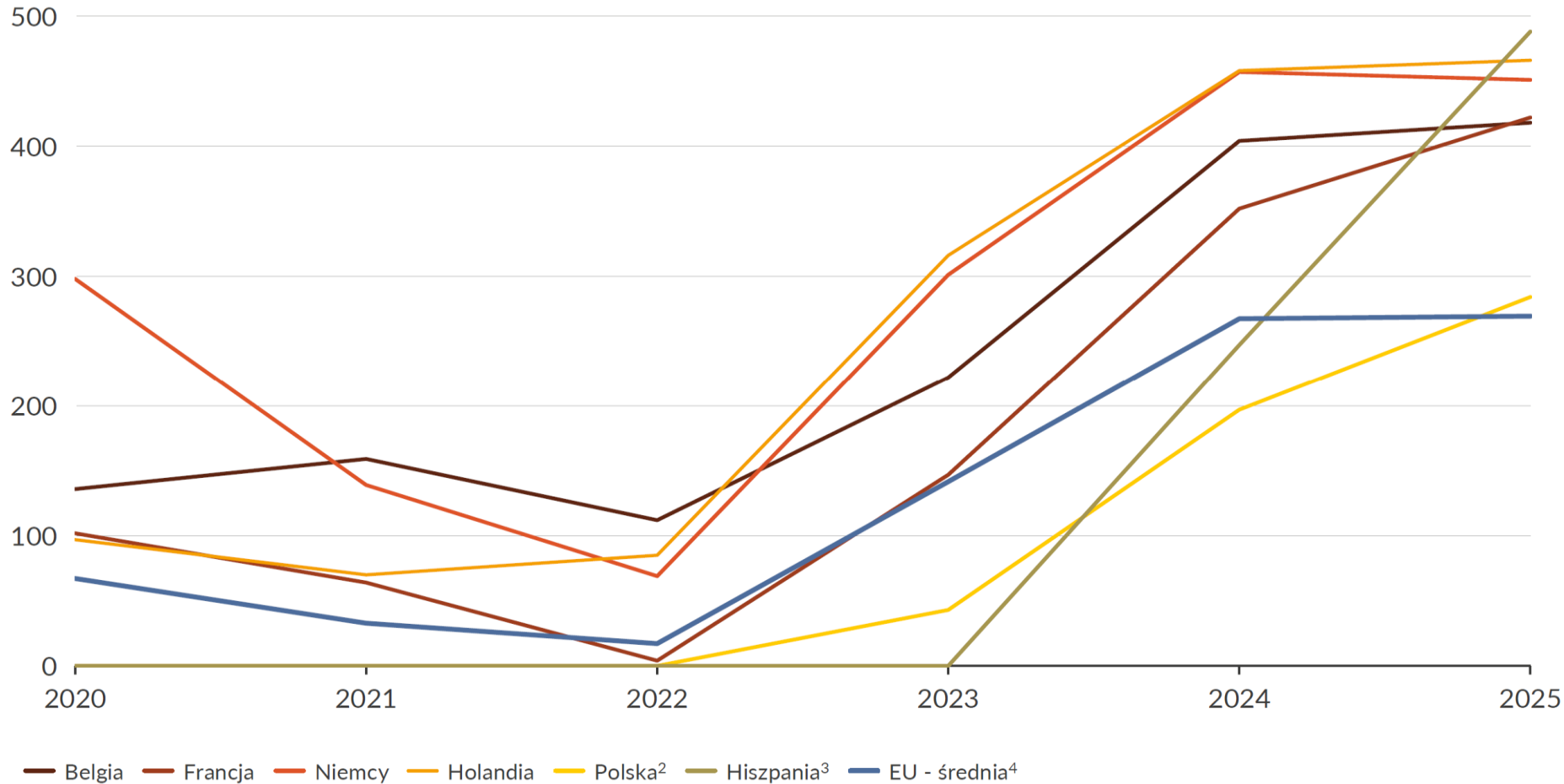


1) Monthly average. 2) Polish prices transposed into EUR with the FX from 10.04.2025. 3) EU average includes all EU member states, except for Cyprus and Malta.

Sources: Aurora Energy Research, ENTSO-E, EMR, SEMOpx

Źródło: Dobrzyński P.: Kształtowanie się cen energii elektrycznej w UE, w tym w Polsce, AURORA. XXI Targi Energii. Jachranka, 25/26 września 2025 r.

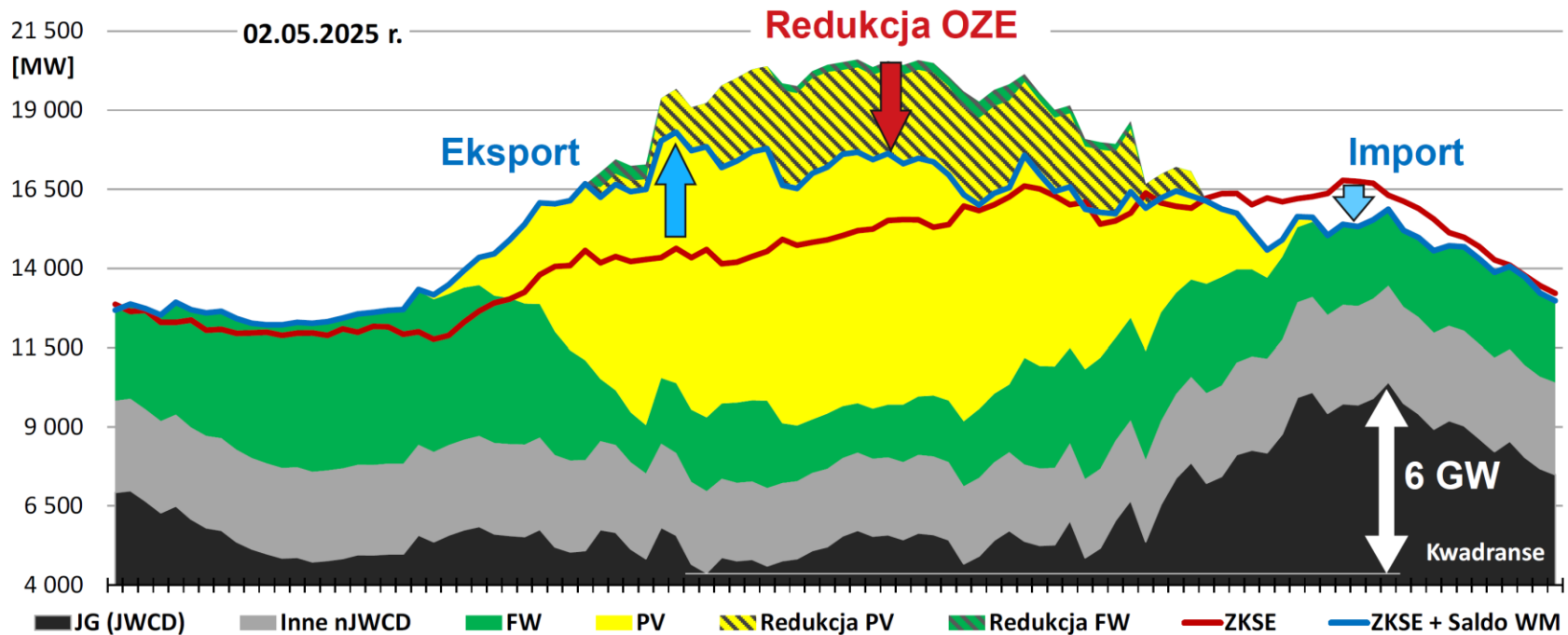
Liczba godzin z cenami ujemnymi na Rynku Dnia Następnego w ciągu roku<sup>1</sup>  
Liczba godzin ujemnych rocznie



1) Data extracted from ENTSO-E and CAISO on the 19/08/2025; 2) Poland did not allow negative prices until 2023; 3) Spain did not allow negative prices until 2024 3) Include EU members, Great Britain and Norway. Excludes Malta and Cyprus.  
Sources: Aurora Energy Research, ENTSO-E, CAISO

Źródło: Dobrzyński P.: Kształtowanie się cen energii elektrycznej w UE, w tym w Polsce, AURORA. XXI Targi Energii. Jachranka, 25/26 września 2025 r.

## Bilansowanie KSE dn. 02.05.2025 r.



**JG (JWCD): min. poziom generacji dla spełnienia ograniczeń sieciowych, elektrownianych, zapewnienia mocy regulacyjnych (FCR, FRR), mocy zwarciowej, inercji (doświadczenia Hiszpanii / Portugalii) oraz zdolności dla pokrycia szczytu wieczornego**

## PODSTAWOWE UNIJNE UWARUNKOWANIA FORMALNO - PRAWNE RYNKÓW ENERGII (1)

- ❖ **Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej**
- ❖ **Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1711 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniająca dyrektywy (UE) 2018/2001 i (UE) 2019/944 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej**
- ❖ **Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1735 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie ustanowienia ram środków na rzecz wzmocnienia europejskiego ekosystemu produkcji technologii neutralnych emisyjnie i zmieniające rozporządzenie (UE) 2018/1724**



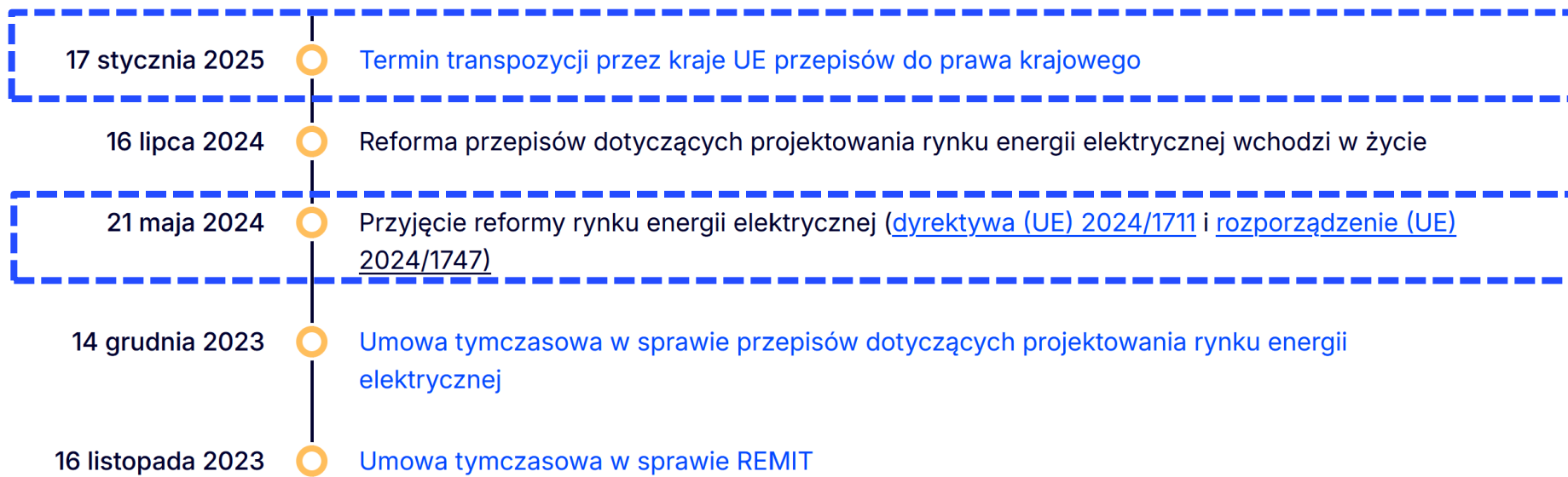
## PODSTAWOWE UNIJNE UWARUNKOWANIA FORMALNO - PRAWNE RYNKÓW ENERGII (2)

- ❖ **Rozporządzenie 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**
- ❖ **Rozporządzenie Komisji (UE) 2023/2831 z dnia 13 grudnia 2023 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis**
- ❖ **Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 z dnia 18 października 2023 r. zmieniająca dyrektywę (UE) 2018/2001, rozporządzenie (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylająca dyrektywę Rady (UE) 2015/652 (RED III)**



## PODSTAWOWE UNIJNE UWARUNKOWANIA FORMALNO - PRAWNE RYNKÓW ENERGII (3)

Oś czasu procesu



## NEW ELECTRICITY MARKET DESIGN

### STABILNE KOSZTY ENERGII, MNIJ PALIW KOPALNYCH

Reforma sprawi, że rachunki za energię będą **w mniejszym stopniu zależeć od ceny paliw kopalnych**. Stanie się to dzięki promowaniu długoterminowych umów na energię ze źródeł odnawialnych oraz dzięki uelastycznieniu systemu



Działania te zagwarantują **ochronę konsumentów** i stabilizację cen oraz **zapewnią**, by **niższe koszty** odnawialnej energii elektrycznej odzwierciedlały się w rachunkach za energię elektryczną

### SYSTEM ENERGETYCZNY OPARTY NA ODNAWIALNYCH ŹRÓDŁACH ENERGII

Reforma **pobudzi inwestycje w odnawialne źródła energii** dzięki stabilnym długoterminowym porozumieniom cenowym przy wsparciu rządów, przedsiębiorstw i obywateli



Powstanie w ten sposób **system energetyczny opierający się w większym stopniu na odnawialnych źródłach energii**, co ma zasadnicze znaczenie dla zapewnienia niższych rachunków za energię oraz jej zrównoważonych i niezależnych dostaw

### EKOLOGIZACJA I ZWIĘKSZANIE KONKURENCYJNOŚCI PRZEMYSŁU UE

W ramach reform będzie się **wspierać elektryfikację przemysłu** i wzmacniać pozycję Europy jako światowego lidera w dziedzinie technologii neutralnych pod względem emisji



Zapewni to europejskiemu przemysłowi dostęp do **czystej energii po przystępnych cenach**, co stanowi podstawę transformacji ekologicznej

## Główne cele reformy unijnego rynku energii elektrycznej (1)

### LEPSZA OCHRONA KONSUMENTÓW

„Obywatele będą mieli **większy wybór przy podpisywaniu umów** na dostawę prądu. Przyczynią się do tego:

- ✓ większa **dostępność umów o stałej cenie i umów na czas określony**
- ✓ **elastyczność w wyborze cen dynamicznych** z możliwością zawierania wielu umów lub umów łączonych
- ✓ **jaśniejsze informacje przed podpisaniem umowy.**

**Dostęp do energii odnawialnej będzie łatwiejszy dzięki lokalnej sprzedaży prądu ze źródeł odnawialnych (np. z paneli słonecznych u sąsiadów).**

**Odbiorcy w trudnej sytuacji** będą lepiej chronieni, gdyż rządy:

- ✓ zapewnią wystarczającą liczbę dostawców z urzędu, tak by nikt nie był pozbawiony prądu
- ✓ będą mogły lepiej uregulować ceny detaliczne dla gospodarstw domowych i MŚP.”

## Główne cele reformy unijnego rynku energii elektrycznej (2)

### WIĘKSZA STABILNOŚĆ I KONKURENCYJNOŚĆ DLA FIRM

„Firmy będą korzystać ze stabilniejszych cen dzięki umowom długoterminowym (np. umowom zakupu prądu, w których wytwórca prądu zobowiąże się do jego sprzedaży bezpośrednio do konsumentów po określonej cenie).

**Wytwórcy energii będą mieć stabilniejsze przychody.** Nowe publiczne inwestycje w wytwarzanie energii ze źródeł niekopalnych będą mieć **formę dwukierunkowych kontraktów** różnicowych, które zabezpieczą minimalny zysk z inwestycji, a równocześnie zapobiegną nadmiernym kosztom w razie nowego kryzysu.

### Jak działają dwukierunkowe kontrakty różnicowe?

Wytwórca sprzedaje prąd na rynku, a następnie różnicę między ceną rynkową a wcześniej uzgodnioną ceną wykonania rozlicza z organem publicznym. Wszelkie przychody powyżej ceny wykonania zostaną zwrócone konsumentom.”



źródło: <https://www.consilium.europa.eu>

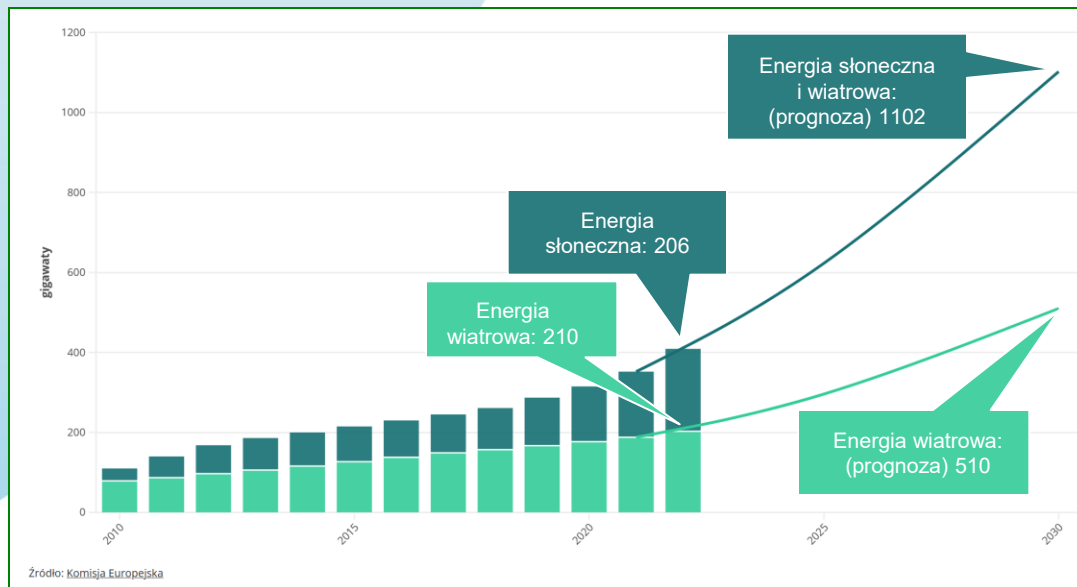
## Główne cele reformy unijnego rynku energii elektrycznej (3)

### WIĘCEJ ZIELONEGO PRĄDU

„Nowe przepisy **ułatwią też wprowadzanie energii odnawialnej do systemu.** Łatwiej też będzie przewidzieć ilość wytwarzanej energii odnawialnej (dzięki nowym obowiązkom przejrzystościowym dla operatorów systemu i dzięki lepszemu monitorowaniu rynku energii). Pozwoli to zarówno kontrolować ceny, jak i realizować ambitne cele klimatyczne, które UE sformułowała w pakiecie „Gotowi na 55”.”

### Produkcja energii słonecznej i wiatrowej ma się podwoić do 2030 r.

Wykres obok pokazuje produkcję energii słonecznej i wiatrowej w UE w latach 2010–2022 oraz prognozy na 2030 r., kiedy to wygasną unijne cele redukcyjne.



źródło: <https://www.consilium.europa.eu>

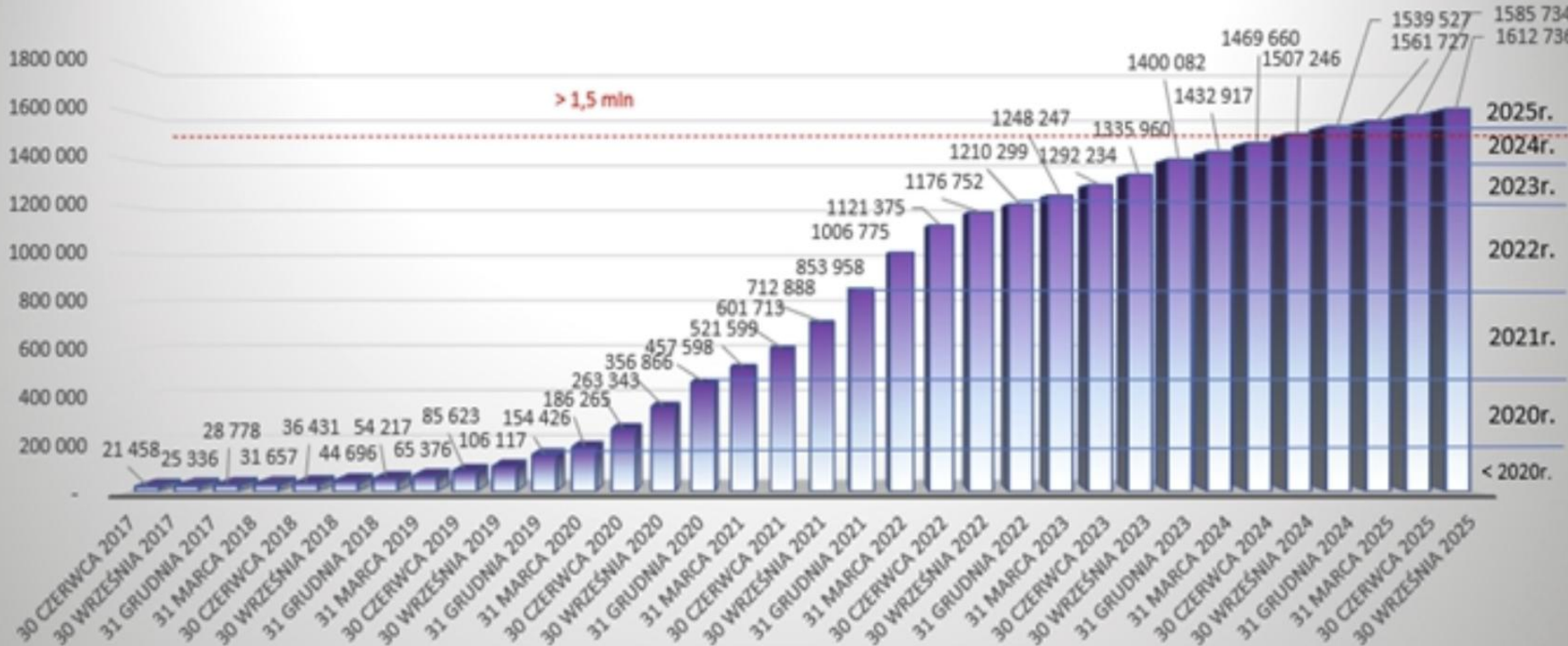
## **KLUCZOWE CZYNNIKI OBECNEJ SYTUACJI W ELEKTROENERGETYCE UNIJNEJ I POLSKIEJ**

- ✓ **wojna w Ukrainie - podstawa długotrwałego ograniczenia tanich surowców**
- ✓ **kontynuacja podstawowych kierunków unijnej polityki klimatycznej - dekarbonizacja, wzrost OZE, klient – odbiorca w centrum uwagi**
- ✓ **dynamiczny rozwój prosumentów (PV) w Polsce**
- ✓ **emisyjny mix (energii elektrycznej) w Polsce**
- ✓ **zmiany notowań kontraktów, zarówno na rynku SPOT, jak i rynku terminowym (produkt BASE)**
- ✓ **trwające zmiany kierunków polskiej energetyki - odejścia od węgla, nowe moce off-shore, energetyka atomowa**

# Wybrane uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce



## Łączna liczba mikroinstalacji przyłączonych przez OSD - cykl kwartalny



źródło: PTPIREE



Według danych PTPIREE **na koniec września 2025 roku** łącznie liczba wszystkich mikroinstalacji przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD wyniosła **około (1) milion 613 tysięcy**, a ich **moc ponad 13,4 GW**

## POLSKA Z OZE

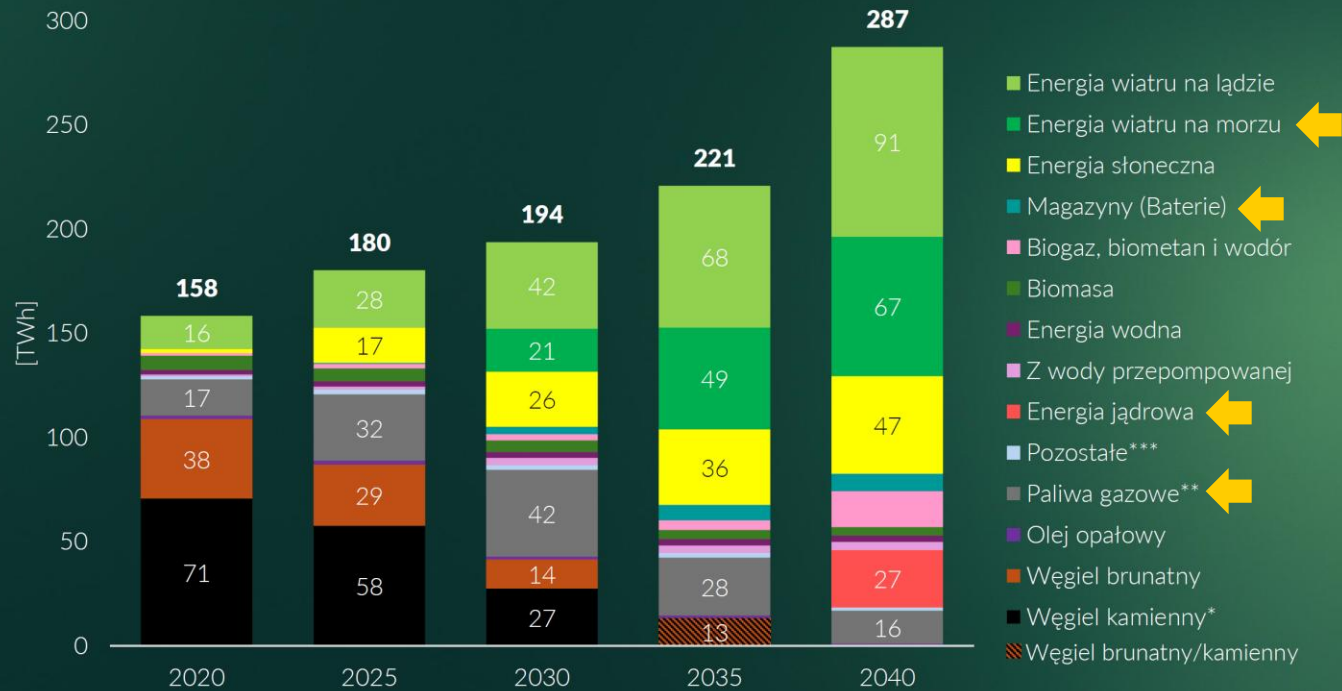
Skok cywilizacyjny

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.

## HIERARCHIA KRAJOWYCH REGULACJI PRAWNYCH W ELEKTROENERGETYCE W POLSCE

- ❖ ustawa z dnia **10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne**
- ❖ ustawa z dnia **20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii**
- ❖ ustawa z dnia **20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej**
- ❖ ustawa z dnia **8 grudnia 2017 r. o rynku mocy**
- ❖ ustawa z dnia z dnia **11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych**
- ❖ ustawa z dnia **14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji**
- ❖ **rozporządzenia wykonawcze** uszczegółowiające ustawy
- ❖ **koncesje** Prezesa URE
- ❖ zasady, regulaminy, instrukcje w tym : **IRiESP, WDB oraz IRiESD**
- ❖ umowy zawierane pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi, w tym **GUD**, umowy zawierane pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi i odbiorcami

## WYBRANE ROZPORZĄDZENIA DO USTAWY PRAWO ENERGETYCZNE

- ❖ **Rozporządzenie** Ministra Klimatu i Środowiska z dnia **29 listopada 2022 r.** w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (**tzw. rozporządzenie taryfowe**) + **4 zmiany**
- ❖ Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia **22 marca 2023 r.** w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (**tzw. rozporządzenie systemowe**) + **1 zmiana**



# DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 30 sierpnia 2024 r.

Poz. 1321

## ROZPORZĄDZENIE MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>

z dnia 30 sierpnia 2024 r.

**w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2025 r.**

Na podstawie art. 60 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, 1597, 1681 i 1762 oraz z 2024 r. poz. 834) zarządza się, co następuje:

§ 1. Wielkość udziału, o którym mowa w art. 59:

- 1) pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, wynosi 8,5 %;
- 2) pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, wynosi 0,5 %.



§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 31 sierpnia 2024 r.

Minister Klimatu i Środowiska: *P. Hennig-Kłoska*

## Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348

[Dziennik Ustaw](#) / [1997](#) / [54](#) / poz. 348

### Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne.

Tekst ogłoszony:	<a href="#">D19970348.pdf</a> 
Tekst ujednolicony:	<a href="#">D19970348Lj.pdf</a> 
Status aktu prawnego:	akt posiada tekst jednolity
Data ogłoszenia:	1997-06-04
Data wydania:	1997-04-10
Data wejścia w życie:	1997-12-05
Uwagi:	Art. 21 wchodzi w życie z dniem 4 czerwca 1997 r.
Organ wydający:	SEJM
Organ uprawniony:	MIN. GOSPODARKI MIN. WŁAŚCIWY DS GOSPODARKI RADA MINISTRÓW
Organ zobowiązany:	MIN. GOSPODARKI MIN. FINANSÓW MIN. WŁAŚCIWY DS GOSPODARKI RADA MINISTRÓW PREZ. RADY MINISTRÓW

Akty zmienione (10)

Akty uchylone (7)

Akty uznane za uchylone (49)

Odesłania (5)

Akty wykonawcze (203)

Orzeczenie TK (7)

Informacja o tekście jednolitym (10)

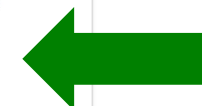
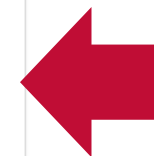
Akty zmieniające (146)

Dyrektywy europejskie (27)

# Wybrane uwarunkowania formalno – prawne działalności na rynku energii elektrycznej w Polsce



Adres publikacyjny	Data:	Status	Tytuł
<u><a href="#">Dz.U. 2025 poz. 1535</a></u> <b>podpisana przez Prezydenta 4 listopada 2025 r.</b>	2025-11-27	oczekujący na wejście w życie	Ustawa z dnia 9 października 2025 r. o zmianie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych oraz niektórych innych ustaw
<u><a href="#">Dz.U. 2025 poz. 1303</a></u>	2025-09-29	obowiązujący	Ustawa z dnia 12 września 2025 r. o zmianie ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz ustawy - Prawo energetyczne
<u><a href="#">Dz.U. 2025 poz. 1218</a></u>	2025-09-18	obowiązujący	Ustawa z dnia 5 sierpnia 2025 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw
<u><a href="#">Dz.U. 2025 poz. 759</a></u>	2025-06-11	obowiązujący	Ustawa z dnia 21 maja 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw
<u><a href="#">Dz.U. 2025 poz. 303</a></u>	2025-04-01	obowiązujący	Ustawa z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw
<u><a href="#">Dz.U. 2024 poz. 1881</a></u>	2025-01-20	obowiązujący	Ustawa z dnia 21 listopada 2024 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw



Źródło: <http://isap.sejm.gov.pl>



## SPECJALNE UREGULOWANIA USTAWY PE (1)

- ❖ Żadne przedsiębiorstwo energetyczne nie ma obowiązku sprzedaży energii odbiorcom z wyjątkiem tzw. sprzedawców z urzędu, którzy zobowiązani są do sprzedaży energii odbiorcom w gospodarstwach domowych na terenie swojego obszaru działania (w sieci OSD, z którym historycznie są „powiązani”)
- ❖ **W ramach tego obowiązku Prezes URE ustala sprzedawcom z urzędu taryfowe ceny dla energii sprzedawanej odbiorcom końcowym w gospodarstwach domowych.** Ceny powinny zapewnić efektywność ekonomiczną lub co najmniej opłacalność sprzedaży **(UWAGA 2019: ustawa prądowa, 2022-2024: ustawy „zamrażające” ceny, 2024-2025: ustawa o bonie)**
- ❖ Zasada dostępu stron trzecich do sieci TPA umożliwia konkurencję na rynku energii elektrycznej (i gazu) tam, gdzie jest ona możliwa i pożądana

## SPECJALNE UREGULOWANIA USTAWY PE (2)

- ❖ Operatorzy systemów elektroenergetycznych mają obowiązek przyłączenia do sieci odbiorców i wytwórców jeżeli tylko są warunki techniczne dla realizacji przyłączenia i dostosowania sieci (warunki ekonomiczne traktowane odmiennie)
- ❖ **Operatorzy systemów elektroenergetycznych mają obowiązek zapewnienia świadczenia usług przesyłania lub dystrybucji energii odbiorcom oraz przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą energii na zasadach i w zakresie określonym w ustawie – Prawo energetyczne**
- ❖ Świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji lub energii odbywa się na podstawie **umowy o świadczenie tych usług**, której zasadniczą treść określa ustawa i rozporządzenia wykonawcze ministra właściwego ds. energii



## DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 23 sierpnia 2023 r.

Poz. 1681

USTAWA  
z dnia 28 lipca 2023 r.

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw<sup>1), 2)</sup>

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.<sup>3)</sup>) wprowadza się następujące zmiany:

1) odnośnik nr 1 do ustawy otrzymuje brzmienie:

„<sup>1)</sup> Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża:

1) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającą dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 114, Dz. Urz. UE L 26 z 28.01.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 150 z 14.06.2018, str. 155 oraz Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1);

<sup>1)</sup> Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża:

1) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37 oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1);

2) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającą dyrektywę 2012/27/WE (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125 oraz Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45).

Niniejsza ustawa służy stosowaniu:

1) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6, Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, str. 24 oraz Dz. Urz. UE L 147 z 30.05.2022, str. 27);

2) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54 oraz Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45).

<sup>2)</sup> Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 17 czerwca 1966 r. o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, ustawę z dnia 15 grudnia 2000 r. o spółdzielniach mieszkaniowych, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, ustawę z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, ustawę z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, ustawę z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników, ustawę z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, ustawę z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych, ustawę z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych, ustawę z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, ustawę z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 2 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku.

<sup>3)</sup> Zmiany tekstu jednolitej wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 1723, 2127, 2243, 2370 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295, 1506 i 1597.

## Ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

✓ została opublikowana w dzienniku ustaw w dniu **23 sierpnia 2023 r.** pod pozycją **1681**

✓ wprowadziła do ustawy – Prawo energetyczne **72 zmiany**

✓ **zmieniła także** (w mniejszym zakresie) **19 innych ustaw**, w tym: ustawę o odnawialnych źródłach energii (8 zmian), ustawę o rynku mocy (11 zmian), ustawę o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (5 zmian)

✓ **weszła w życie** po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia tj. **7 września 2023 r.** (z wyjątkami – 9 innymi datami wejścia w życie określonych zapisów)

źródło: <https://dziennikustaw.gov.pl>

**Szereg z 25 zagadnień kierunkowych, wprowadzonych nowelizacją wpłynie znacząco na działalność uczestników rynku energii elektrycznej, w tym zakresie ustawa m.in.:**

- ✓ wprowadza przepisy umożliwiające od 2026 r. **techniczną zmianę sprzedawcy energii elektrycznej w 24 godziny (1)**
- ✓ wprowadza **prawo odbiorcy do zawierania umów z cenami dynamicznymi** energii elektrycznej z co najmniej jednym sprzedawcą i każdym sprzedawcą, który ma ponad 200 000 odbiorców, oraz prawo do otrzymywania informacji na temat korzyści i ryzyk związanych z takimi umowami (4)
- ✓ **wprowadza przepisy dotyczące agregatora na rynku energii elektrycznej, jego zadań i uprawnień (5)**
- ✓ **wprowadza przepisy dotyczące odpowiedzi odbioru i odbiorcy aktywnego na rynku energii (6)**
- ✓ **wprowadza nowy model sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej (7)**

## Szereg z 25 zagadnień kierunkowych, wprowadzonych nowelizacją wpłynie znacząco na działalność uczestników rynku energii elektrycznej, w tym zakresie ustawa m.in.:

- ✓ wzmocnia obowiązujące prawa odbiorców oraz **wprowadza nowe prawa w zakresie sprzedaży energii elektrycznej** (nowe warunki umowne, obowiązki dotyczące rozliczeń, rozwiązywania sporów ze sprzedawcą, obowiązki informacyjne) (8)
- ✓ dostosowuje zadania OSP i OSD do przepisów dyrektywy 2019/944, w tym **wprowadza przepisy dotyczące usług systemowych, usług elastyczności oraz wprowadza się zmiany w zakresie bilansowania** (9)
- ✓ **wdraża mechanizm nierynkowego ograniczania w wytwarzaniu z odnawialnych źródeł energii** oraz ograniczania poboru i wprowadzania energii elektrycznej sieci przez magazyny energii elektrycznej na polecenie operatorów systemu elektroenergetycznego (12)

**Szereg z 25 zagadnień kierunkowych, wprowadzonych nowelizacją wpłynie znacząco na działalność uczestników rynku energii elektrycznej, w tym zakresie projekt m.in.:**

- ✓ wprowadza dodatkową przesłankę **udzielenia, zmiany i cofnięcia koncesji** w postaci rękojmi prawidłowego wykonywania działalności objętej koncesją (19)
- ✓ **wprowadza zmiany w zakresie funkcjonowania Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (21)**
- ✓ **dokonuje zmian w zakresie regulacji dotyczących linii bezpośredniej - wprowadzając nowy model linii bezpośredniej (22)**
- ✓ wprowadza przepisy w zakresie partnerskiego handlu energią odnawialną, tzw. **peer-to-peer**, co stanowi implementację dyrektywy RED II (25)

## Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UC84)

PROJEKT z dnia 12.03.2025 r.

### USTAWA

z dnia ... 2025 r.

#### o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw<sup>1)2)</sup>

**Art. 1.** W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834, 859, 1847 oraz 1881) 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 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024”,
    - 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 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024”,
  - b) w części dotyczącej rozporządzeń:
    - w pkt 2 po wyrazach „str. 1” dodaje się wyrazy „oraz Dz. Urz. UE L 2024/1106 z 17.04.2024”,
    - w pkt 8 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 2024/1106 z 17.04.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 26.06.2024”;

<sup>1)</sup> Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża 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 z 26.06.2024)

Niniejsza ustawa służy stosowaniu:

- 1) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1106 z dnia 11 kwietnia 2024 r. w sprawie zmiany rozporządzenia (UE) nr 1227/2011 i (UE) 2019/942 w odniesieniu do poprawy ochrony Unii przed manipulacjami na hurtowym rynku energii (Dz. Urz. UE L z 17.04.2024),
- 2) 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 z 26.06.2024).

<sup>2)</sup> Niniejszą ustawą zmienia się ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii oraz ustawę z dnia z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.

**NOWA WERSJA opublikowana  
na stronach RCL – 12.11.2025 r.**

### USTAWA

z dnia ... 2025 r.

#### o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw<sup>1)2)</sup>

**Art. 1.** W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.<sup>3)</sup>) 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 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024”,
    - 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 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024”,
  - b) w części dotyczącej rozporządzeń:
    - w pkt 2 po wyrazach „str. 1” dodaje się wyrazy „oraz Dz. Urz. UE L 2024/1106 z 17.04.2024”,
    - w pkt 8 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”;
- 2) w art. 3:
  - a) po pkt 6d dodaje się pkt 6da w brzmieniu:

<sup>1)</sup> Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża 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)

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).

<sup>2)</sup> Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: 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 oraz ustawę z dnia z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.

<sup>3)</sup> 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 i 1218.

## Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (UC84)

W projekcie ustawy proponuje się m.in.:

- 1) rozwiązania zwiększające elastyczność sieci (elastyczne umowy przyłączeniowe),
- 2) rozwiązania zobowiązujące dostawców (w PL sprzedawców) energii elektrycznej do oferowania odbiorcom umów sprzedaży energii na czas określony ze stałą ceną,**
- 3) zmiany w zakresie ustalania taryf dla usług dystrybucji i przesyłania
- 4) rozwiązania optymalizujące wykorzystanie istniejącej infrastruktury sieciowej,
- 5) obowiązki informacyjne oraz obowiązek współpracy operatorów systemu przesyłowego i dystrybucyjnego w zakresie procesu przyłączania do sieci,
- 6) ułatwienia i zwiększenie transparentności oraz przejrzystości procesu przyłączenia do sieci elektroenergetycznych obejmujących system przesyłowy i dystrybucyjny,
- 7) rozwiązania uproszczające proces przyłączeniowy i zwiększające liczbę obiektów możliwych do przyłączenia,
- 8) urealnienie i optymalizacja procesu planowania rozwoju sieci elektroenergetycznej i realizacji warunków przyłączenia,
- 9) rozwiązania umożliwiające tworzenie specjalnych obszarów dla rozwoju infrastruktury sieciowej i magazynowania energii,
- 10) wprowadzenie obowiązku posiadania tzw. „strategii ograniczenia ryzyka”**

**Projekt UD284 opublikowany  
na stronach RCL – 12.11.2025 r.  
z 21 dniowym terminem konsultacji**

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.<sup>1)</sup>) 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.

<sup>1)</sup> 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.

7t. W przypadku wydania przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, w tym dotyczących umów, o których mowa w ust. 7r, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy wyznaczaniu niezbilansowania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie w ramach bilansowania handlowego uwzględnia ilość energii elektrycznej niewyprodukowanej w wyniku takiego polecenia.

7u. Koszty wynikające z uwzględnienia ilości energii elektrycznej niewyprodukowanej przy wyznaczaniu niezbilansowania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie w ramach bilansowania handlowego, ponosi operator systemu elektroenergetycznego wydający polecenie, o którym mowa w ust. 7a lub 7b.

7v. Sposób wyznaczania niezbilansowania, o którym mowa w ust. 7t, oraz rozliczeń pomiędzy operatorem systemu przesyłowego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego kosztów, o których mowa w ust. 7u, określają warunki dotyczące bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia 2017/2195.

7w. W przypadkach wyznaczania niezbilansowania w sposób, o którym mowa w ust. 7t, rekompensata finansowa, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943 obejmuje wyłącznie przyznane wsparcie finansowe, w ramach mechanizmów, o których mowa w art. 69a pkt 1–4a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, które jednostka wytwórcza lub magazyn energii elektrycznej otrzymałyby, gdyby nie wydano polecenia, o którym mowa w ust. 7a lub 7b. Przepisu nie stosuje się do rozliczeń za energię elektryczną, o których mowa w ust. 7y.

7x. Przepis ust. 7r stosuje się także w przypadku gdy wytwórcy lub posiadaczowi magazynu energii elektrycznej nie przysługuje wsparcie finansowe w ramach mechanizmów, o których mowa w art. 69a pkt 1–4a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

7y. Sposób ustalania ilości energii elektrycznej na potrzeby rozliczeń za energię elektryczną, o którym mowa w ust. 7r, stosuje się także do umów, na podstawie których zakupu energii elektrycznej dokonuje sprzedawca zobowiązany wyznaczony zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. W takim przypadku stosuje się odpowiednio przepisy art. 92 i 93 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

7z. Przepisy ust. 7r–7y stosuje się odpowiednio do instalacji, o której mowa w art. 7 ust. 2f.

🕒 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-Jeziornie 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, przyłączeń 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.

### Pakiet antyblackoutowy ma składać się z sześciu obszarów:

- 1) Zarządzanie systemem:** wzmocnienie zachęt dla uczestników rynku do lepszego dostosowywania produkcji energii elektrycznej do aktualnych potrzeb systemu, unormowanie obowiązków w zakresie zgłaszania planów pracy dla instalacji przyłączonych do sieci, **zwiększenie liczby podmiotów, które będą miały obowiązek udziału w rynku bilansującym** (poprzez obniżenie progu wielkości instalacji zobowiązanych).
- 2) Local content:** wprowadzenie regulacji dotyczących wykorzystywania w zamówieniach publicznych w obszarze elektroenergetyki określonego udziału urządzeń i rozwiązań ICT wyprodukowanych lokalnie.
- 3) Cyberbezpieczeństwo:** wprowadzenie wymogów certyfikacyjnych dla urządzeń przyłączanych do sieci, obowiązek objęcia dużych instalacji i podmiotów nimi zarządzających stałym nadzorem cyberbezpieczeństwa, minimalizacja podatności urządzeń przyłączanych do KSE na cyberataki (security by design).
- 4) Niezależność operatorów:** wzmocnienie nadzoru pełnomocnika rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej nad rozwojem krajowej sieci elektroenergetycznej oraz procesami operatorskimi.
- 5) Przyłączenia do sieci:** ukształtowanie procesu przyłączeniowego w taki sposób, aby wspierał rozwój technologii zgodnych z polityką energetyczną państwa oraz zasadą efektywnego gospodarowania środkami publicznymi.
- 6) Prosumenci:** uporządkowanie zasad przyłączania prosumentów do sieci, zapewnienie operatorom pełnej wiedzy o pracy instalacji prosumenckich i **możliwości zarządzania nimi**.

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

## Strona informacyjna - Pomoc dla powodziań

PRZEJDŹ D

# 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

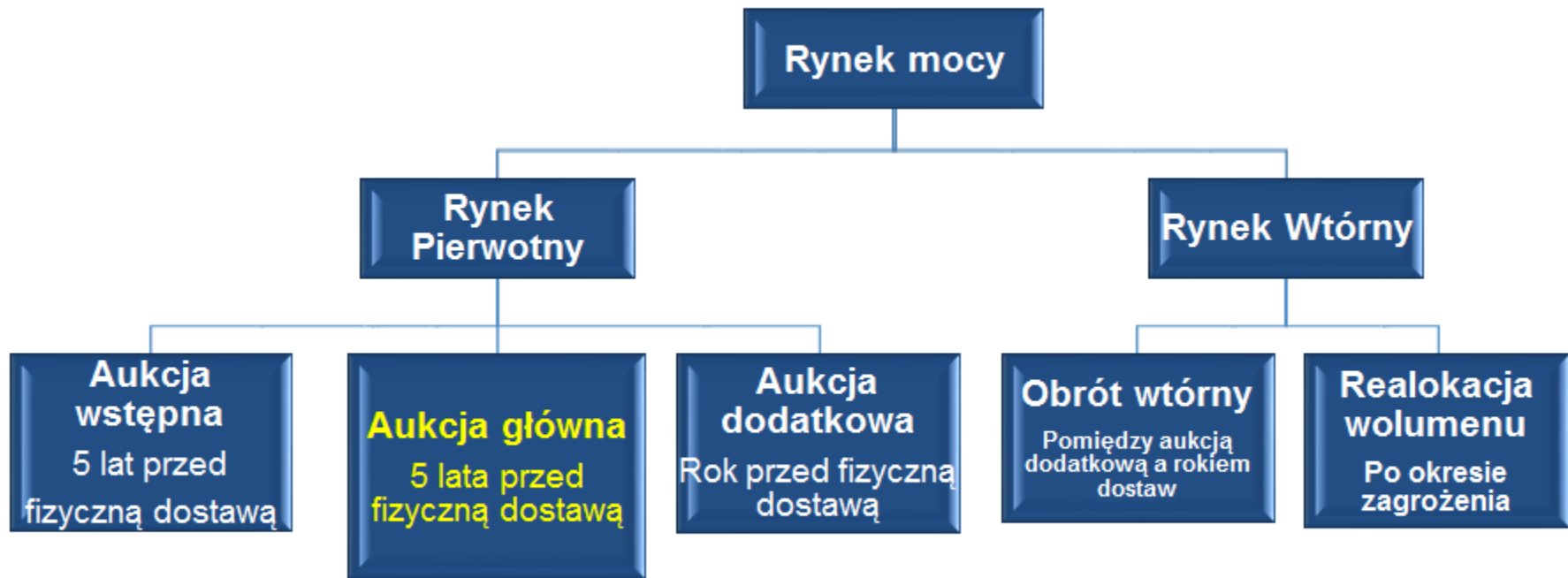
Dwa ważne projekty ustaw przygotowane przez Ministerstwo Energii podczas posiedzenia Zespołu do spraw Programowania Prac Rządu zostały włączone do wykazu prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów. Chodzi o projekt ustawy o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki 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.

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

Podstawowym celem rynku mocy jest **zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych w horyzoncie średnio i długoterminowym. RYNEK MOCY ma za zadanie:**

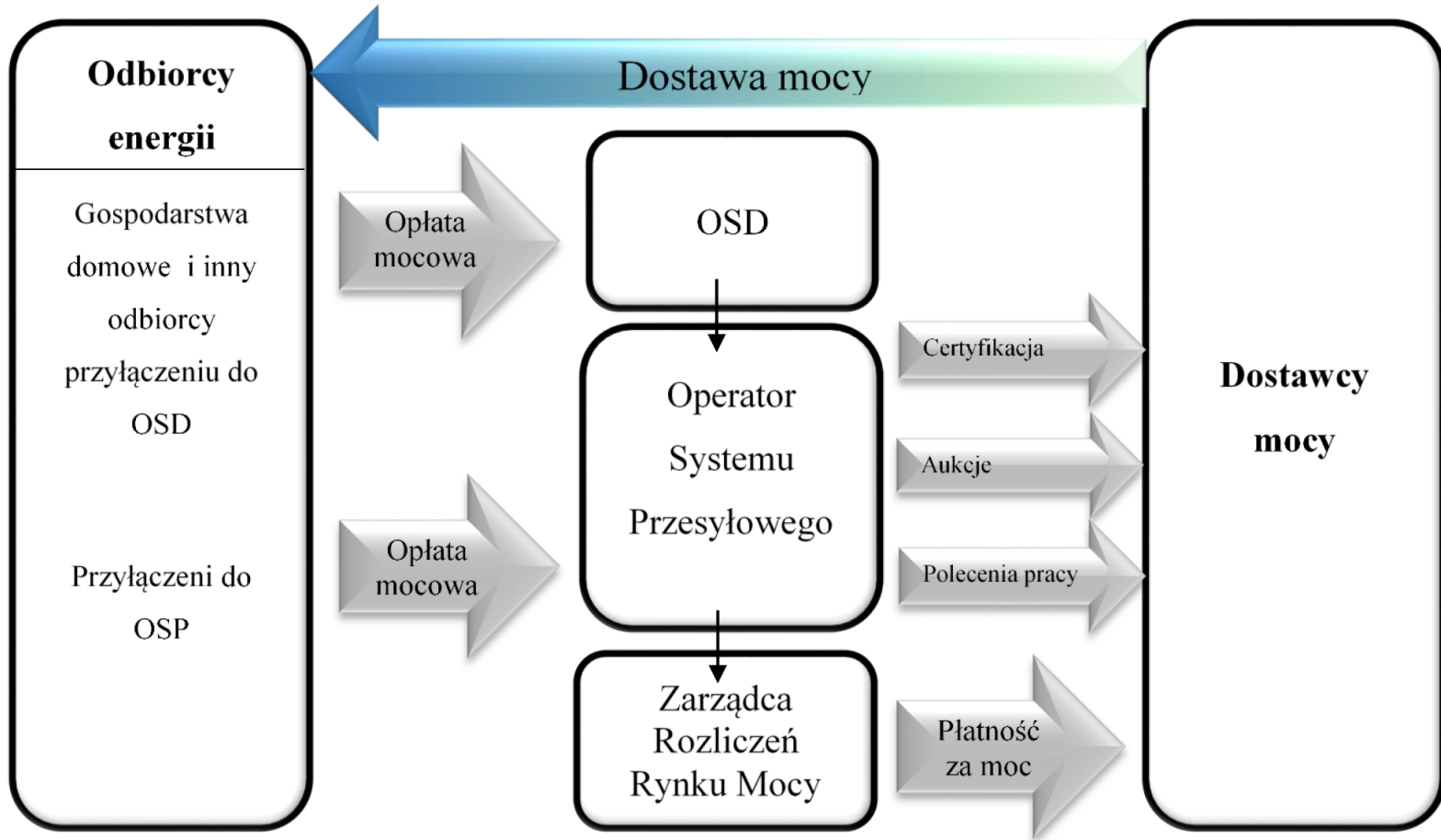
- ✓ stymulować modernizację istniejących elektrowni oraz stwarzać warunki do podejmowania decyzji inwestycyjnych w nowe jednostki wytwórcze, dopasowane do potrzeb pracy KSE
- ✓ stanowić efekt zachęty do niewycofywania istniejącego majątku, który z punktu widzenia technicznego zdolny jest do dalszej pracy na rzecz KSE
- ✓ stwarzać warunki do rozwoju usług redukcji zapotrzebowania (DSR)
- ✓ zabezpieczyć rozwój niesterowalnych OZE poprzez moce sterowalne

## Rynek mocy - podstawowe mechanizmy



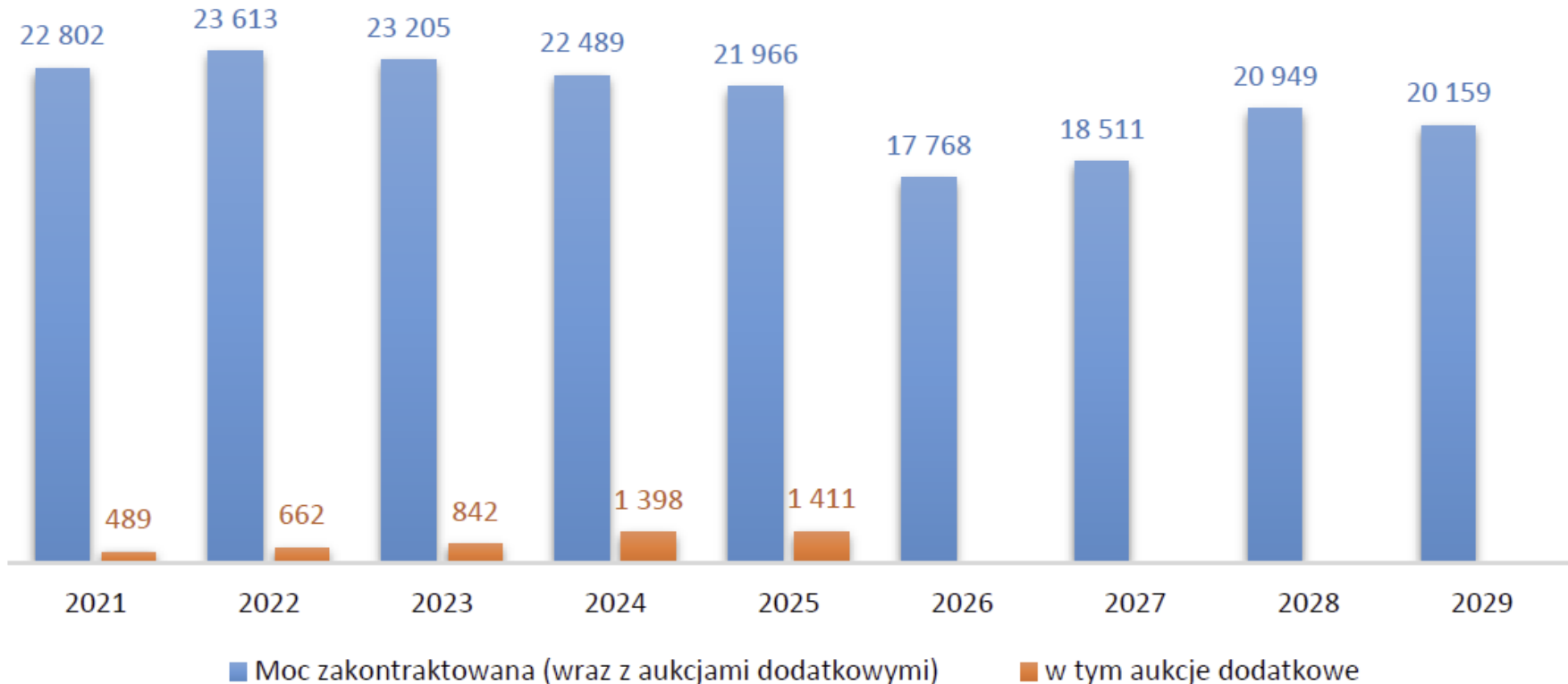
Źródło: Dąbrowski T.: Ustawa o rynku mocy - cel wdrożenia rynku mocy w Polsce - uwarunkowania unijne i polskie, kluczowe założenia koncepcji i ustawy, główne zapisy ustawy – Seminarium TOE, Warszawa, 6 marca 2018 r.

## Schemat przepływów finansowych i role podmiotów



Źródło: Aktualny stan prac nad rozwiązaniami rynku mocy w Polsce. Kluczowe założenia koncepcji. Ministerstwo Energii. Konferencja IEPIOE/ TGPE. Warszawa, 9 maja 2017 r.

## Koszty roczne rynku mocy dla lat 2021–2028 [mln zł]



Źródło: URE na podstawie informacji PSE S.A.





## MAPA KSE

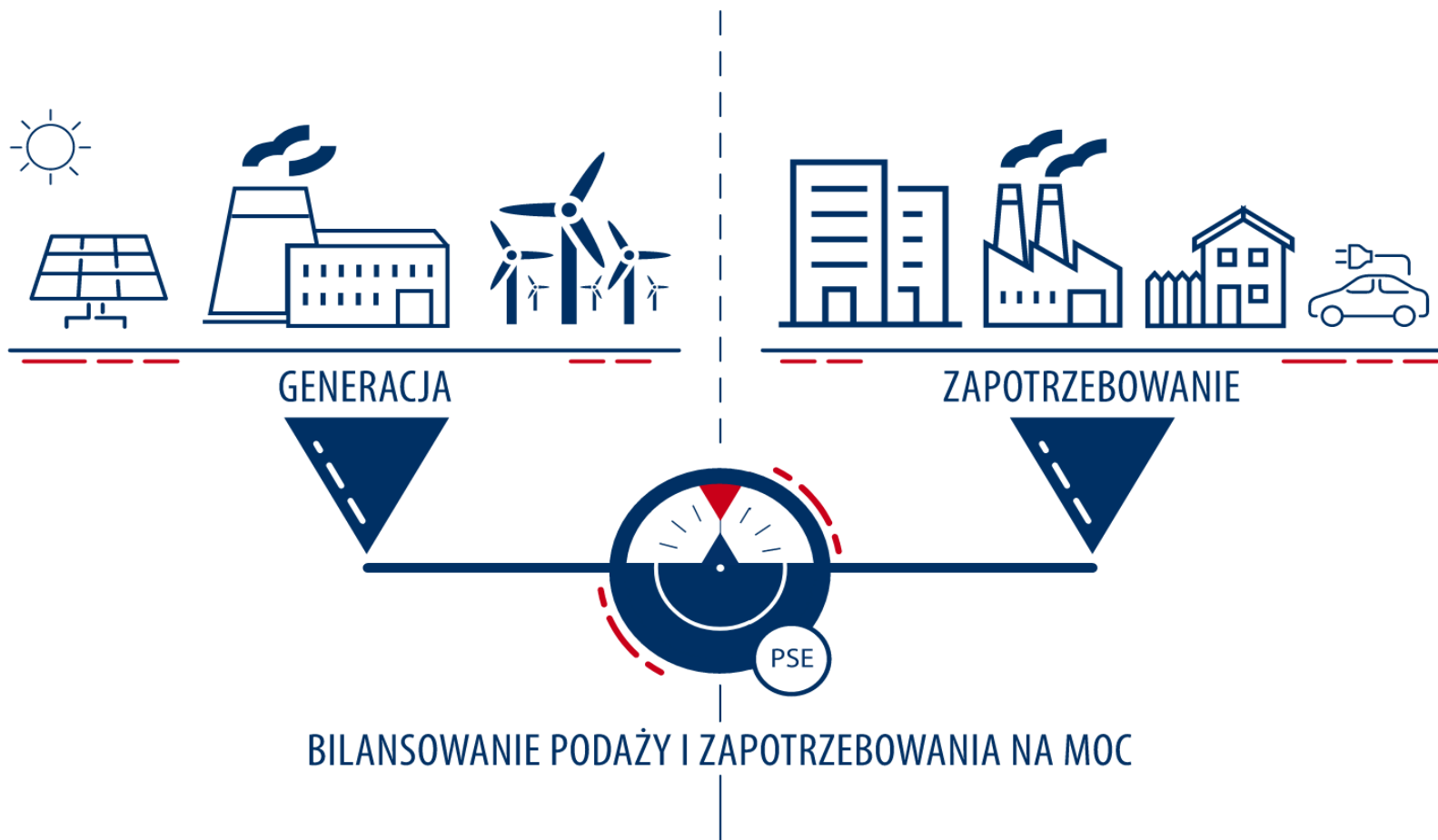
Mapa prezentuje planowe i chwilowe przepływy mocy na przekrojach handlowych

ZAPOTRZEBOWANIE [MW]	22 236
GENERACJA [MW]	22 665
el. ciepłe	17 021
el. wodne	1 073
el. wiatrowe	4 571
el. fotowoltaiczne	0
el. inne odnawialne	0
SALDO WYMIANY CAŁKOWITEJ [MW]	<b>430 EKSPORT</b>
CZĘSTOTLIWOŚĆ [Hz]	50,009

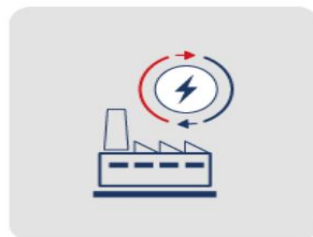


06-11-2025 18:14:31

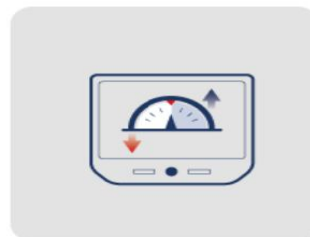
Źródło: PSE SA



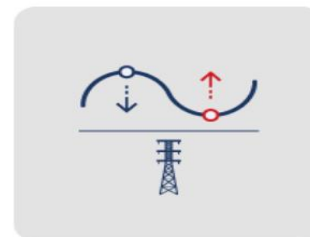
## ŚRODKI, KTÓRYMI DYSPONUJE OPERATOR



Rynek mocy



Polecenie zwiększenia  
lub zniżenia generacji



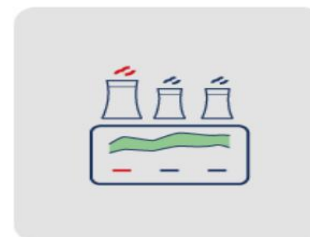
DSR – Demand  
Side Response



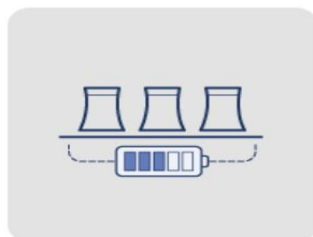
Elektrownie  
szczytowo-pompowe



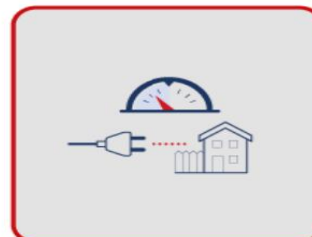
Pomoc  
międzyoperatorska



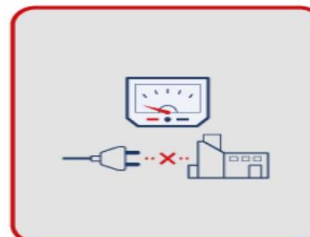
Rezerwa wirująca



Rezerwa zimna



Ograniczenia  
w zasilaniu  
odbiorców



Ograniczenia w dostarczaniu  
i poborze energii elektrycznej  
(stopnie zasilania)

Źródło: PSE

# System elektroenergetyczny w Polsce a handel energią elektryczną



## GODZINY SZCZYTU

Dzisiaj: 06-11-2025

00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
00:01-01:00	01:01-02:00	02:01-03:00	03:01-04:00	04:01-05:00	05:01-06:00	06:01-07:00	07:01-08:00	08:01-09:00	09:01-10:00	10:01-11:00	11:01-12:00	12:01-13:00	13:01-14:00	14:01-15:00	15:01-16:00	16:01-17:00	17:01-18:00	18:01-19:00	19:01-20:00	20:01-21:00	21:01-22:00	22:01-23:00	23:01-00:00

- ZALECANE UŻYTKOWANIE
- NORMALNE UŻYTKOWANIE
- ZALECANE OSZCZĘDZANIE
- WYMAGANE OGRANICZANIE

Dlaczego warto oszczędzać energię elektryczną?

Data publikacji: 06-11-2025 18:20:12

### ZAPOTRZEBOWANIE MOCY KSE w dniu: 06-11-2025



Data publikacji: 06-11-2025 18:20:12

### CENY I NIEZBILANSOWANIE NA RB w dniu: 06-11-2025



Data publikacji: 06-11-2025 18:20:13

**Opis skrótów:**  
**CEN** - prognozowana cena niezbilansowania  
**COR** - prognozowana cena rezerwy operacyjnej  
**CKOEB** - prognozowana cena krańcowej oferty na energię bilansującą w planie BPKD/BO

Źródło: PSE

## Sprawdzaj energetyczne godziny szczytu

Odpowiedzialnie korzystaj z energii elektrycznej. Świadome wybory  
to krok w stronę lepszej przyszłości.

**Dziś**  
2025-11-12

**Jutro**  
2025-11-13





HISTORIA PROGNOZ

Godziny na jutro zostaną opublikowane przed **godziną 17:00**

Ostatnia aktualizacja: 2025-11-12 16:27:51



### MOŻLIWE ALERTY UŻYTKOWANIA PRĄDU:

-  ZALECANE UŻYTKOWANIE. KORZYSTAJ Z NADMIARU ENERGII. ?
-  NORMALNE UŻYTKOWANIE. NORMALNIE KORZYSTAJ Z PRĄDU. ?
-  ZALECANE OSZCZĘDZANIE. ZAPLANUJ DOMOWE ENERGOCHŁONNE CZYNNOŚCI NA INNE GODZINY. ?
-  WYMAGANE OGRANICZANIE. OGRANICZ SWOJE ZUŻYCIE PRĄDU DO NIEZBĘDNEGO MINIMUM. ?

**Pamiętaj – każdy z nas ma wpływ na system elektroenergetyczny. Energetyczny Kompas wskazuje, jak świadomie korzystać z energii elektrycznej, by było to najbardziej korzystne dla systemu, środowiska i budżetu.**

# System elektroenergetyczny w Polsce a handel energią elektryczną



## OBSZAR DZIAŁANIA OPERATORÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

W Polsce funkcjonuje pięciu  
głównych OSD



**Najwięksi  
Operatorzy  
Systemów  
Dystrybu-  
cyjnych  
(5 OSD)**

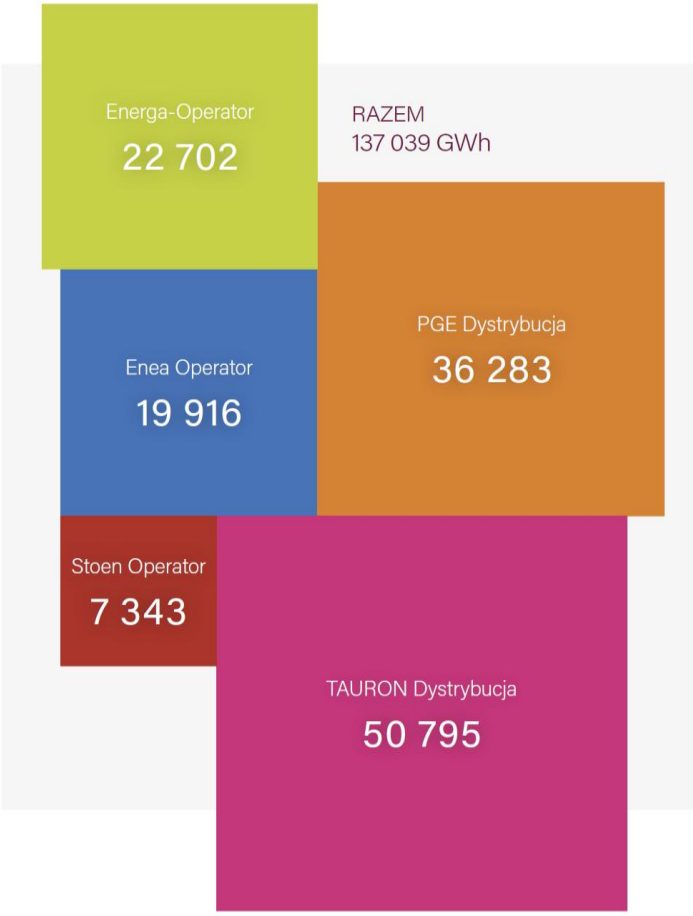
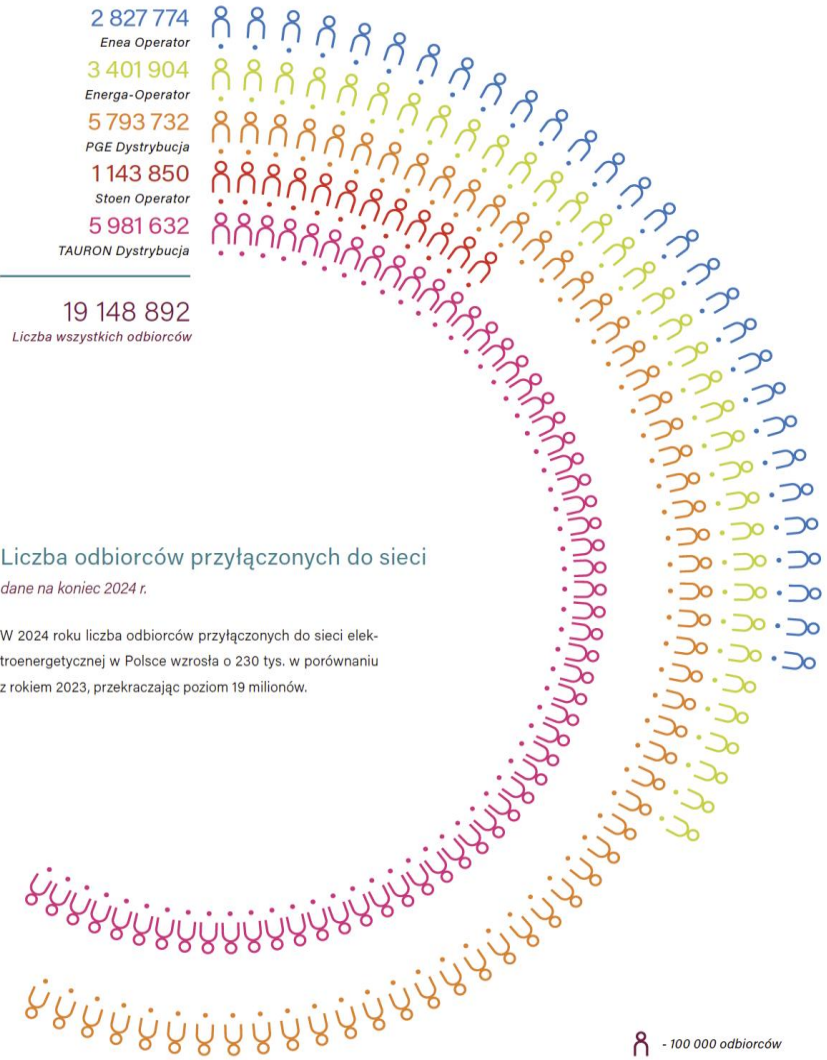
**Pozostali OSD  
– 195 wg  
stanu na  
6.11.2025 r.  
to tzw. OSDn**

Źródło: ARE, URE

# System elektroenergetyczny w Polsce a handel energią elektryczną



Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej [GWh]  
dostawa energii do odbiorców końcowych  
dane na koniec 2024 r.



Źródło: PTPIREE

# System elektroenergetyczny w Polsce a handel energią elektryczną

## Długość linii - w przeliczeniu na jeden tor [km]

dane na koniec 2024 r.

- Enea Operator
- Energa-Operator
- PGE Dystrybucja
- Stoen Operator
- TAURON Dystrybucja
- PSE

\* wartości podane dla linii nn bez przyłączy

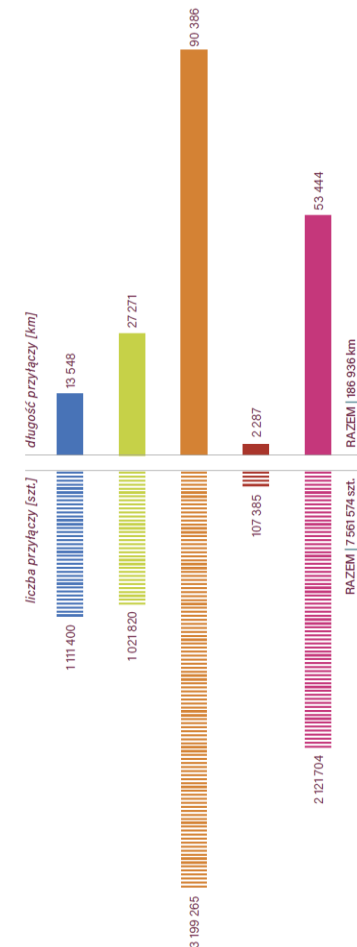


## Przyłącza:

dane na koniec 2024 r.

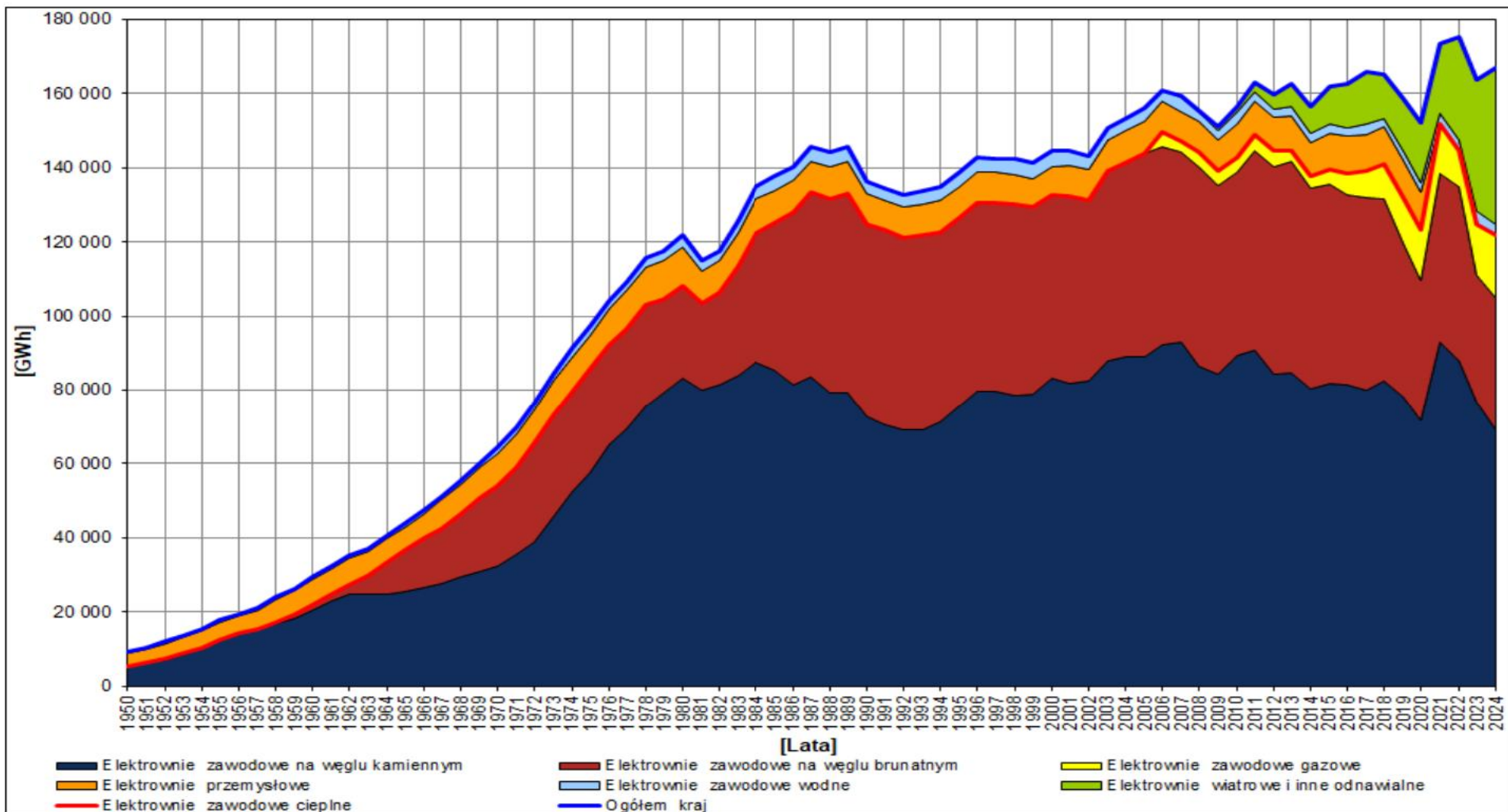
Na szczególną uwagę zasługują linie średniego napięcia.

W 2024 roku wybudowano 4,03 tys. km nowych linii kablowych SN, co stanowi rekordowy wynik. Przełożyło się to na wzrost udziału linii kablowych w sieci SN o 1,08 punktu procentowego – również na najlepszy wynik w historii. Na koniec 2024 roku udział linii kablowych w sieci SN wyniósł 31,6 proc.



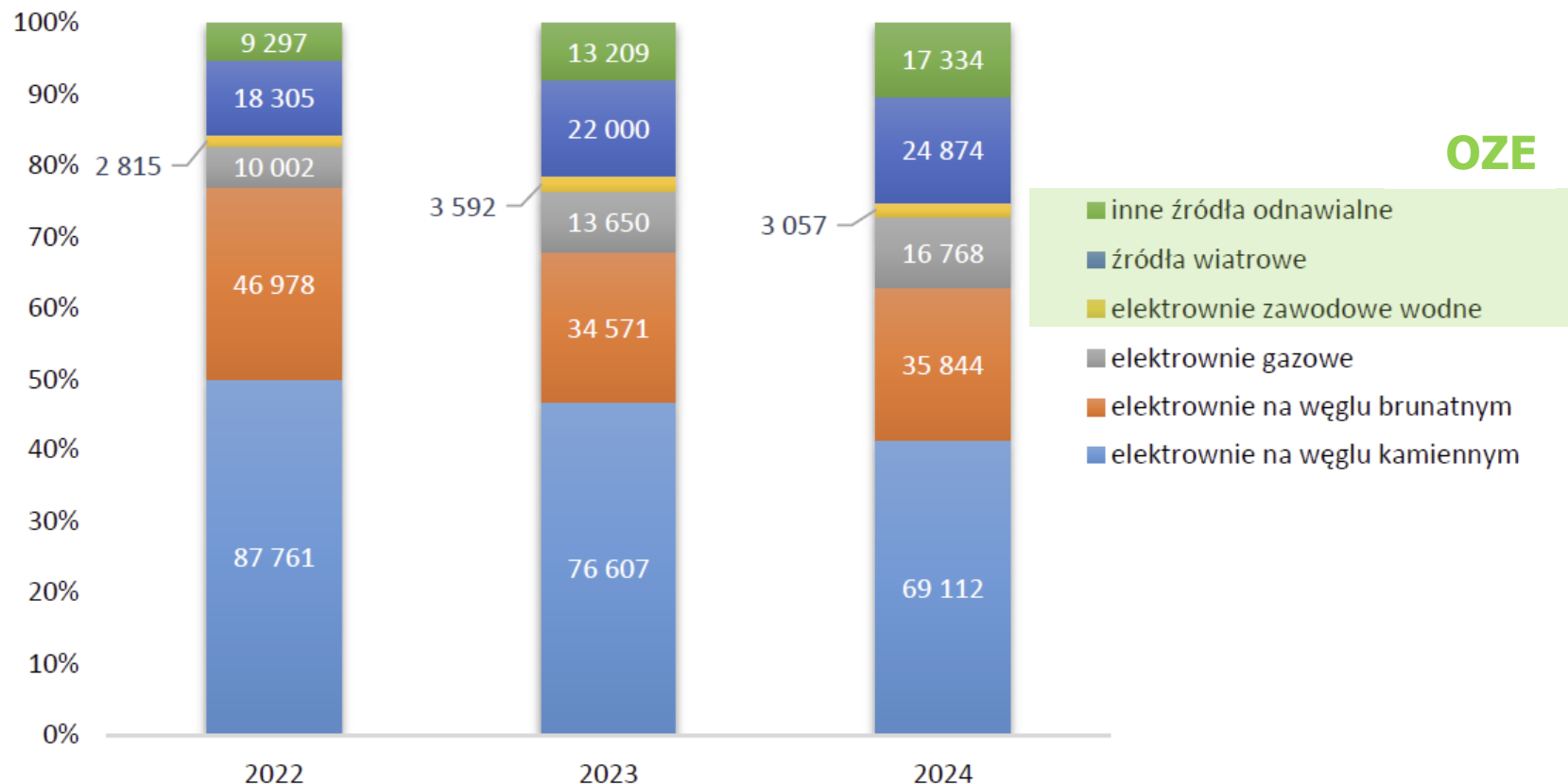
Źródło: PTPIREE

## Krajowa produkcja energii elektrycznej w latach 1950÷2024



Źródło: PSE

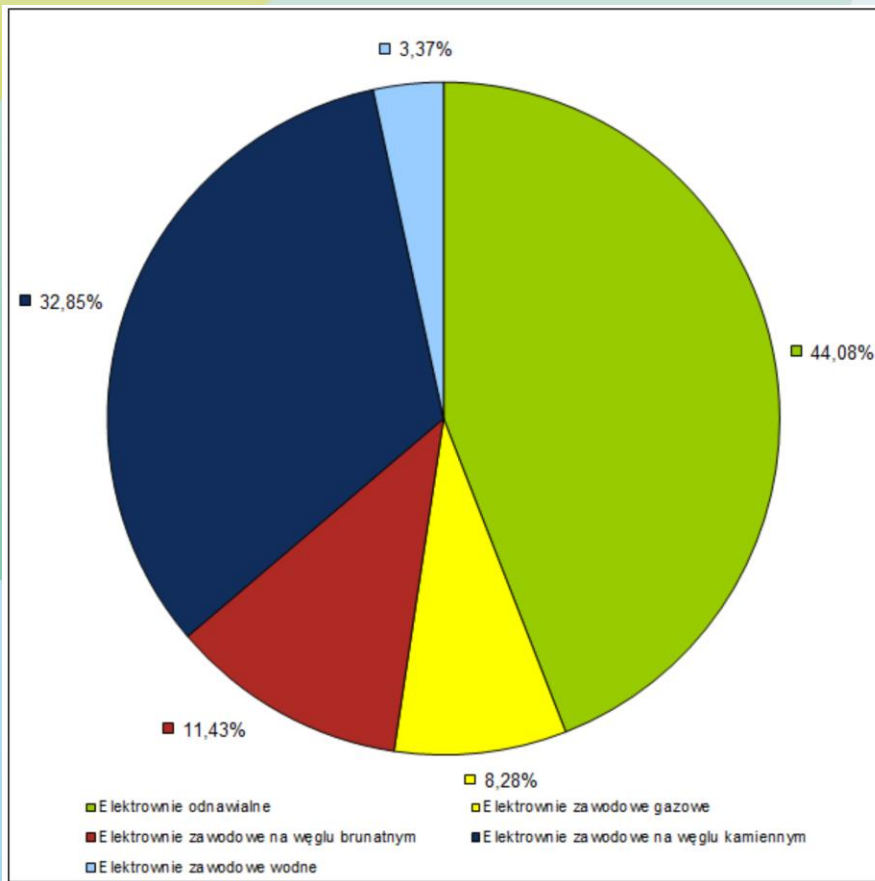
## Porównanie struktury produkcji energii elektrycznej



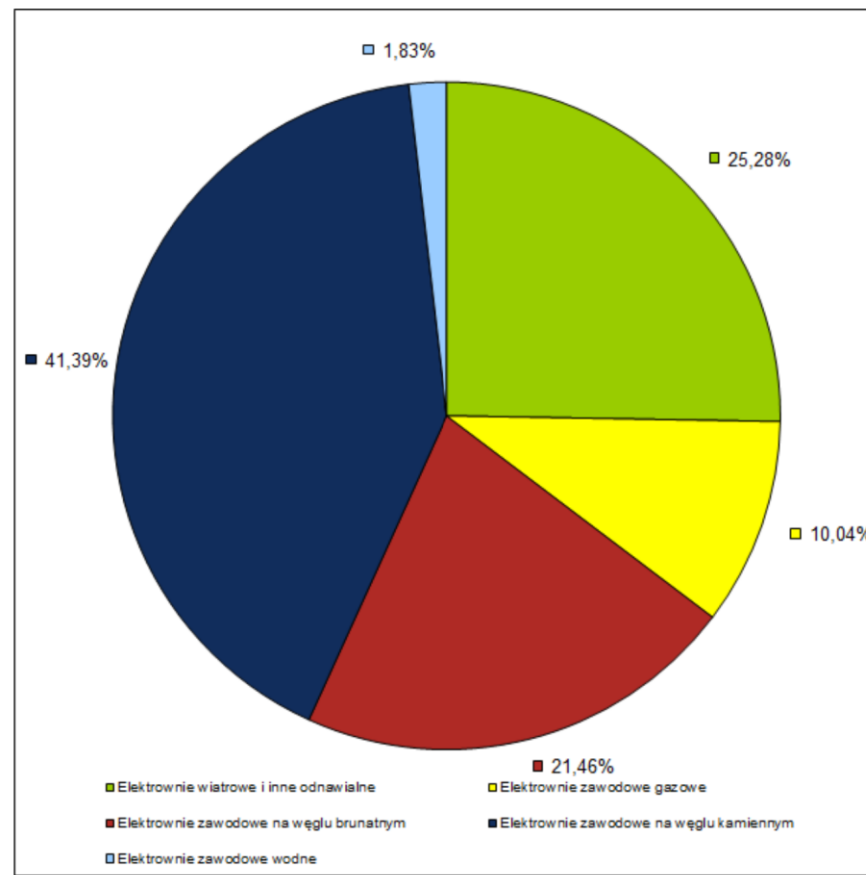
Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

# System elektroenergetyczny w Polsce a handel energią elektryczną

**Struktura procentowa mocy  
zainstalowanej w KSE stan na  
31.12.2024 r.**

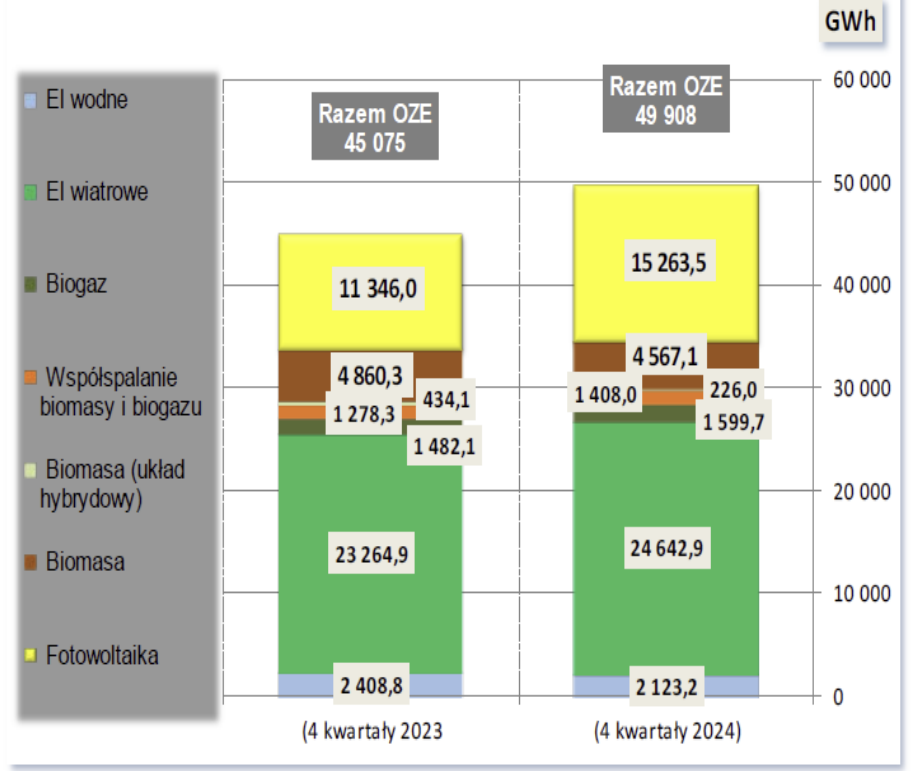
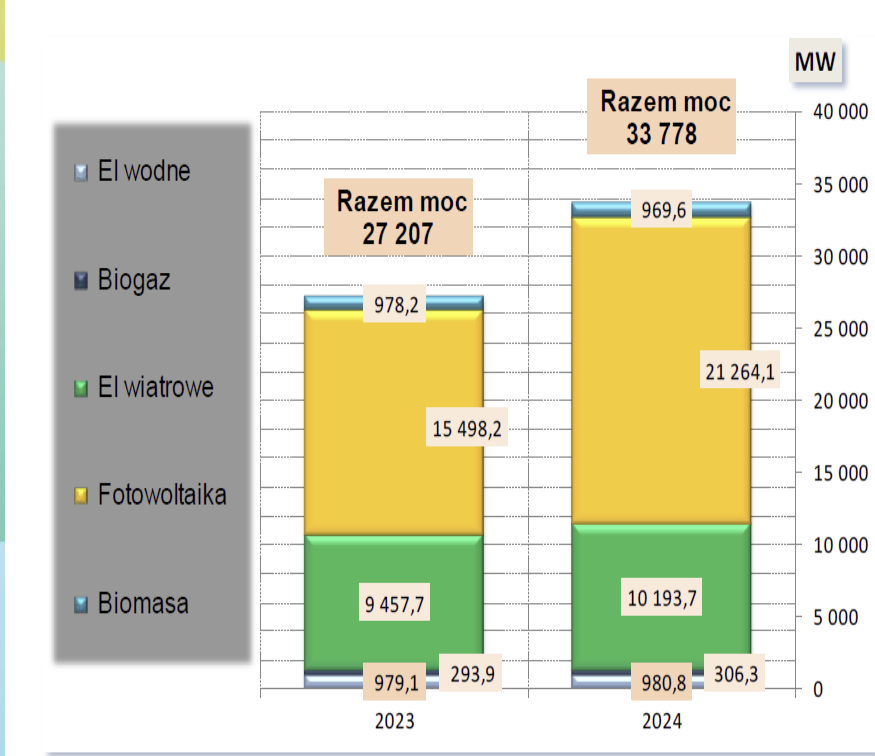


**Udział w krajowej produkcji energii  
elektrycznej poszczególnych grup elektrowni  
według rodzajów paliw w 2024 roku.**



Źródło: PSE

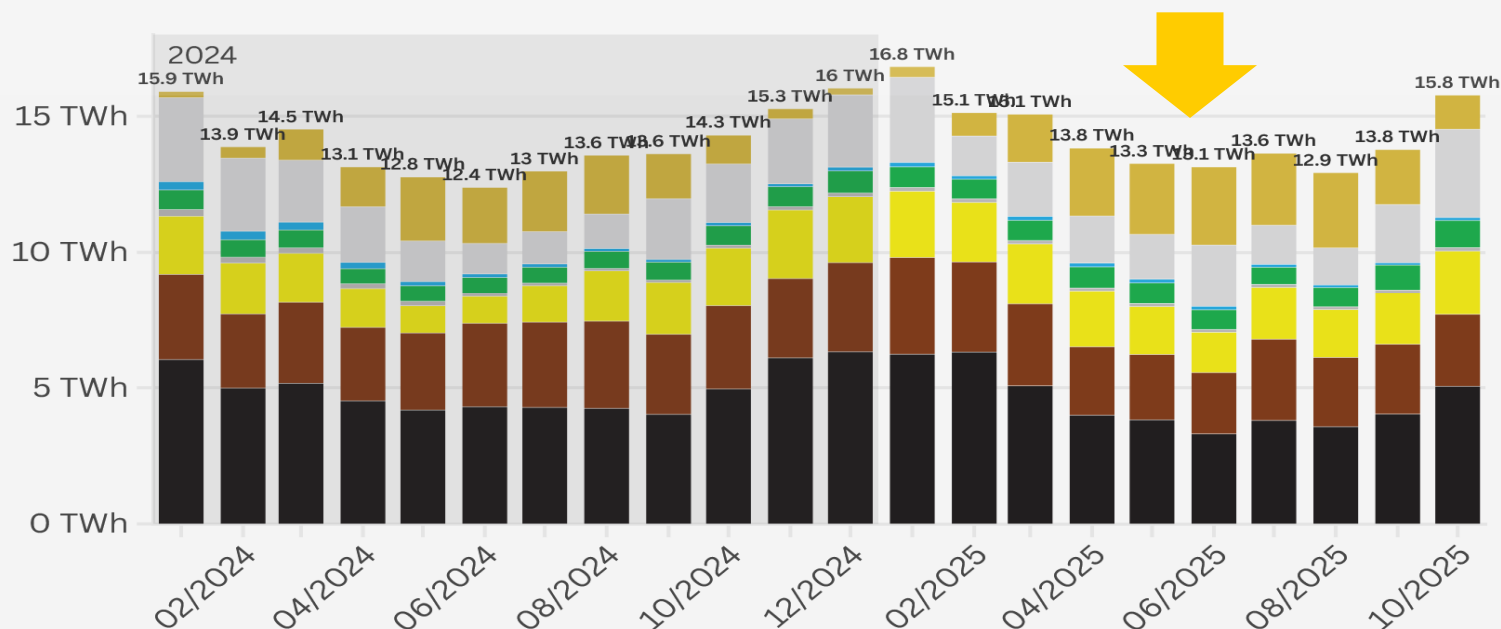
## Moc zainstalowana i wyprodukowana energia elektryczna z OZE w Polsce w latach 2023 i 2024



Źródło: ARE

## Struktura produkcji w podziale na technologie

Węgiel kamienny Węgiel brunatny Gaz Ropa Biomasa Wodne Wiatr onshore  
PV



Źródło: opracowanie własne na podstawie danych: ENTSO-E i ARE •

gaz (gaz ziemny i gaz koksowniczy) - biomasa i inne (biomasa, współspalanie biomasy, biogazownie, hybrydowe OZE) - wodne (wodne przepływowe i wodne zapory) - nie zawarto produkcji z elektrowni szczytowo pompowych

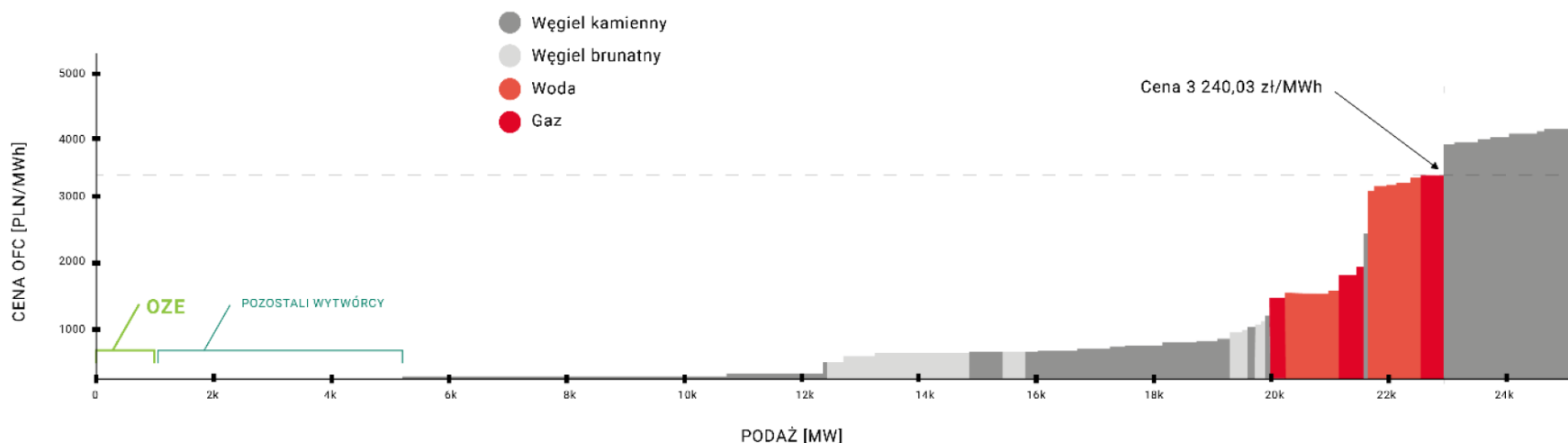
Dane za 2 ostatnie miesiące opierają się na pomiarach ENTSO-E, skalibrowanych z wykorzystaniem dokładniejszych danych historycznych ARE.

Źródło: Miesięcznik Forum Energii.  
Wrzesień 2025 – „Z wiatrem i pod wiatr”

Przykład 1. – mała produkcja z OZE, duże zużycie  
Środa, 17 sierpnia 2022, godz. 21.00

**Mechanizm ceny krańcowej**  
**Dwa skrajne przykłady**

Niska produkcja energii ze źródeł odnawialnych (tylko 711 MW) spowodowana warunkami atmosferycznymi i porą dnia oraz wysokie zapotrzebowanie na energię elektryczną na poziomie 22 837 MW sprawiło, że cenę energii wyznaczały jednostki gazowe i wyniosła ona 3 240,03 zł/MWh.

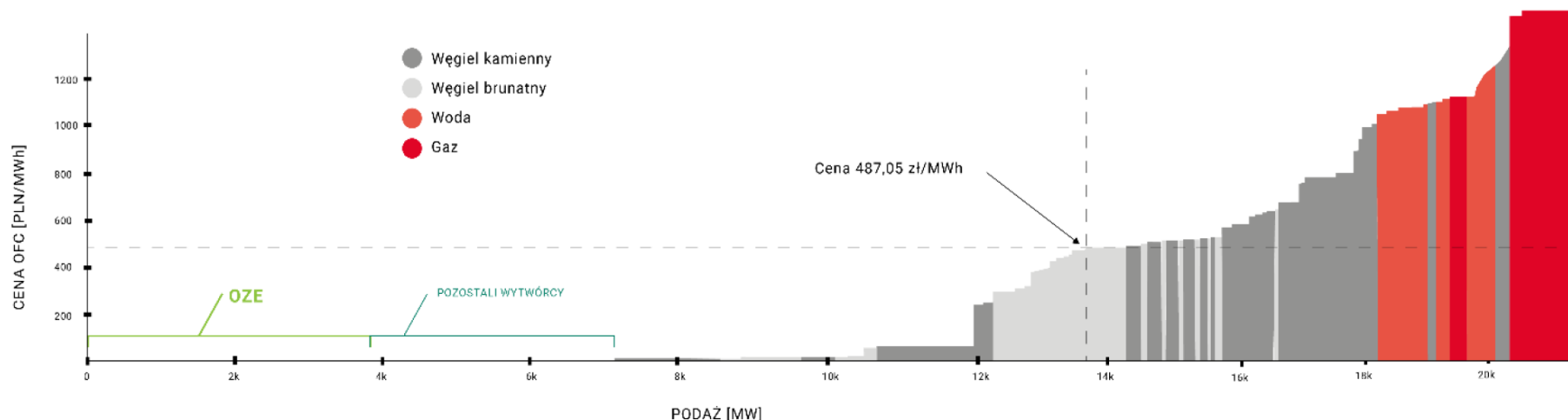


Źródło: Wyznaczanie ceny energii na Towarowej Giełdzie Energii  
czyli jak działa mechanizm ceny krańcowej. PKEE, 27 wrzesień 2022 r.

Przykład 4. – duża produkcja z OZE, małe zużycie  
Niedziela, 10 lipca 2022, godz. 8.00

**Mechanizm ceny krańcowej**  
**Dwa skrajne przykłady**

Stosunkowo duża ilość energii produkowanej przez OZE (3 916 MW) oraz dość niskie zużycie w niedzielny poranek (13 857 MW) spowodowały, że cenę wyznaczały jednostki zasilane węglem brunatnym. Dzięki temu kształtowała się ona na stosunkowo niskim poziomie zaledwie 487,05 zł/MWh. To ponad sześciokrotnie mniej niż w przykładzie 1., w którym produkcja z OZE była znacznie niższa, a zużycie energii dużo wyższe.



Źródło: Wyznaczanie ceny energii na Towarowej Giełdzie Energii  
czyli jak działa mechanizm ceny krańcowej. PKEE, 27 września 2022 r.

## CECHY „PLACU HANDLOWEGO”

- fizyczne miejsce „placu handlowego” – sieć przesyłowa i dystrybucyjna
- plac handlowy jako „**miedziana płyta**”
- zarządzający placem handlowym – OSP, OSD oraz operatorzy rynku
- struktura „placu handlowego”
- dostęp wytwórców, odbiorców i sprzedawców do „placu handlowego” tylko za pośrednictwem operatorów rynku
- warunki i opłaty za dostęp do „placu handlowego”

## OPERATORZY NA RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

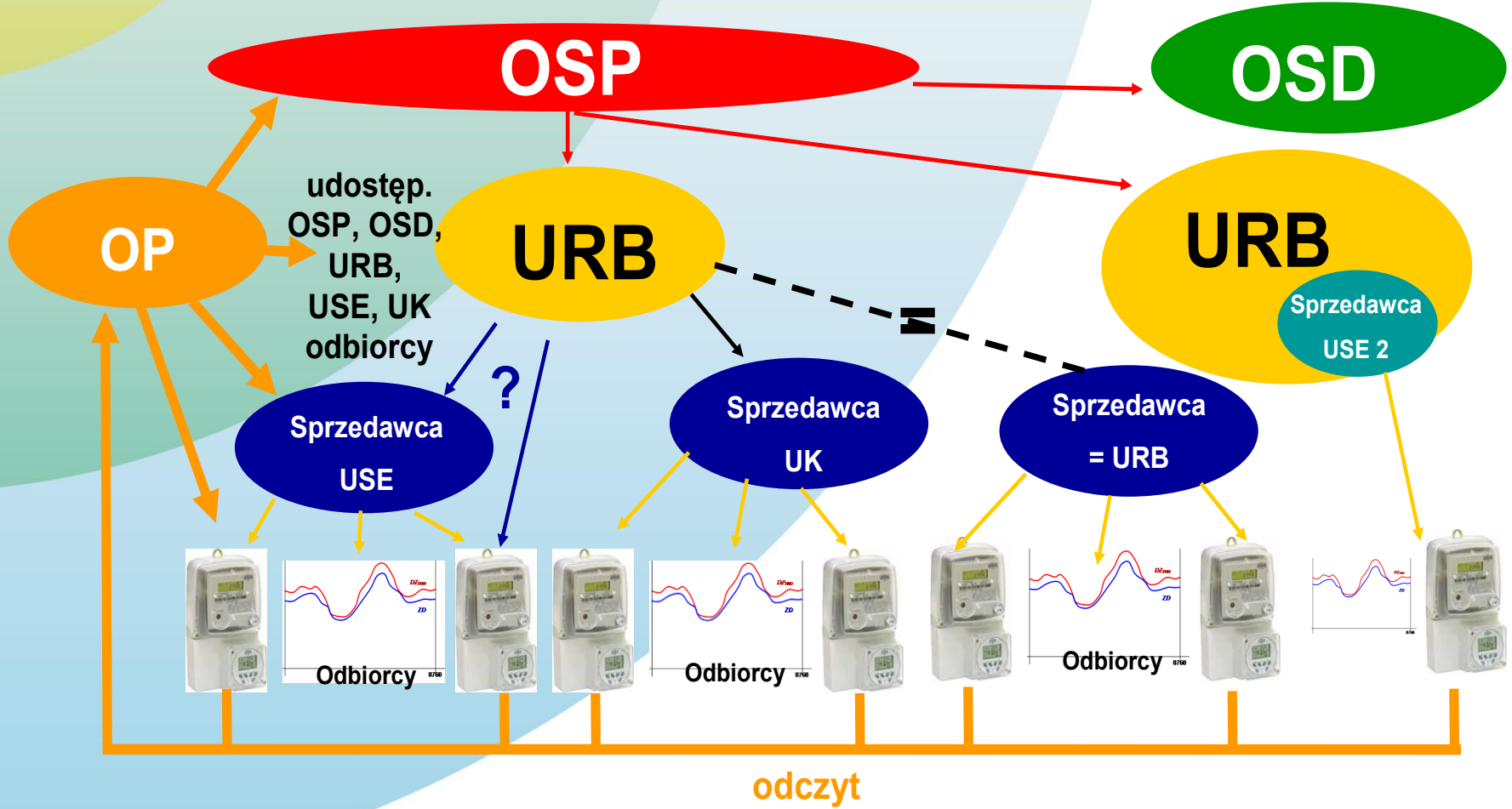
### Operatorzy Systemów Elektroenergetycznych

- Operator Systemu Przesyłowego (OSP)
- Operatorzy Systemów Rozdzielczych/Dystrybucyjnych (OSR-OSD)

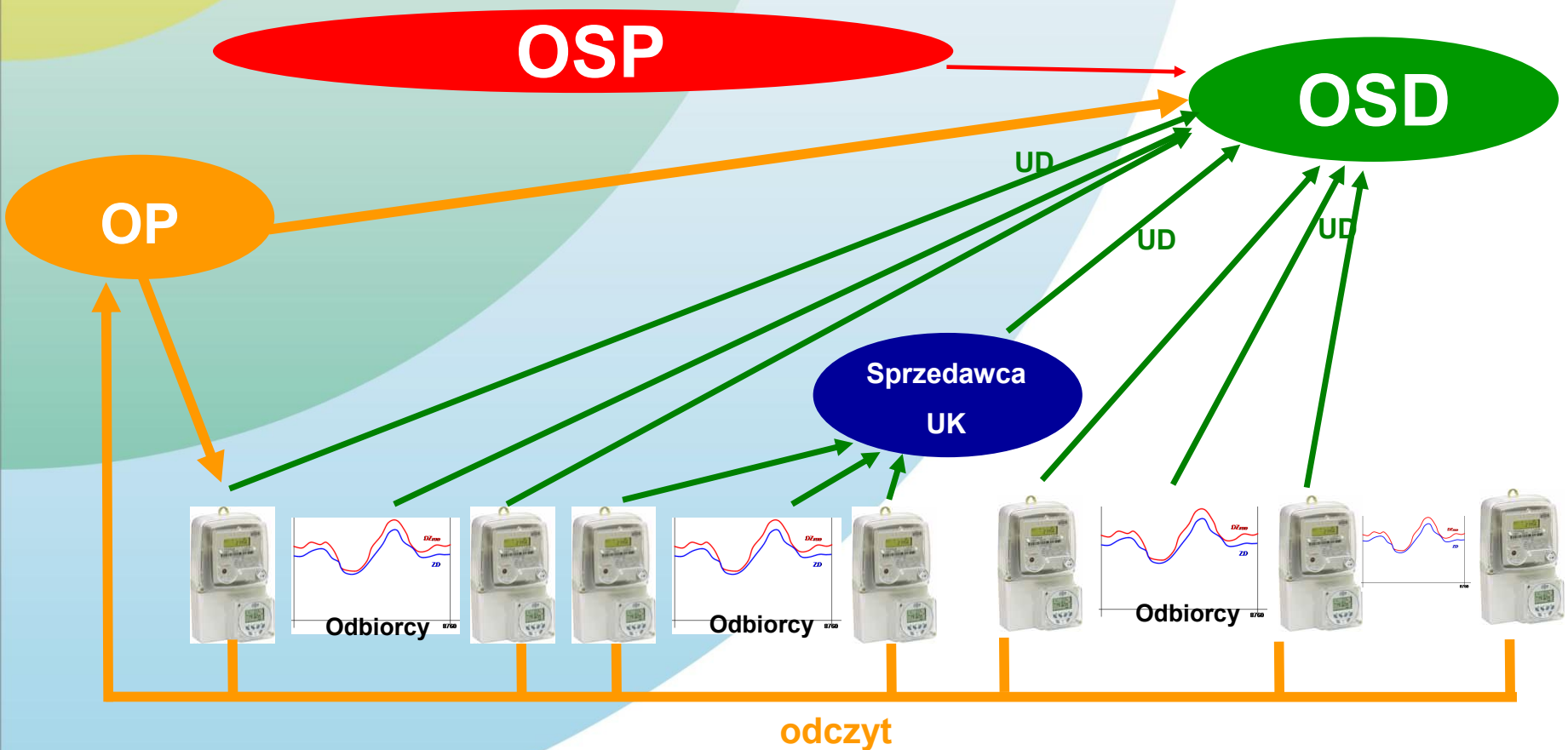
### Operatorzy Rynku

- Operatorzy Handlowo-Techniczni (OHT)
- Operatorzy Handlowi (OH)
- Podmioty Odpowiedzialne za Bilansowanie Handlowe (POzBH)
- Operatorzy Pomiarów (**w przyszłości (19.10.2026 r. – OIRE?)**)

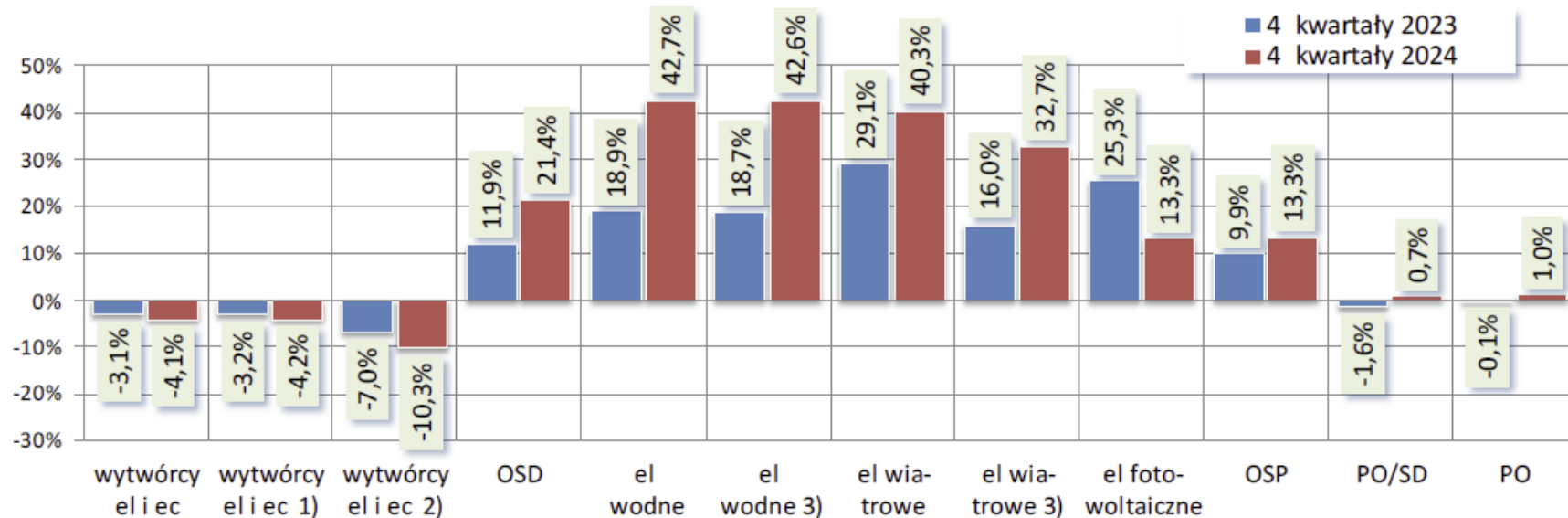
# Podmioty na rynku energii elektrycznej



# Podmioty na rynku energii elektrycznej

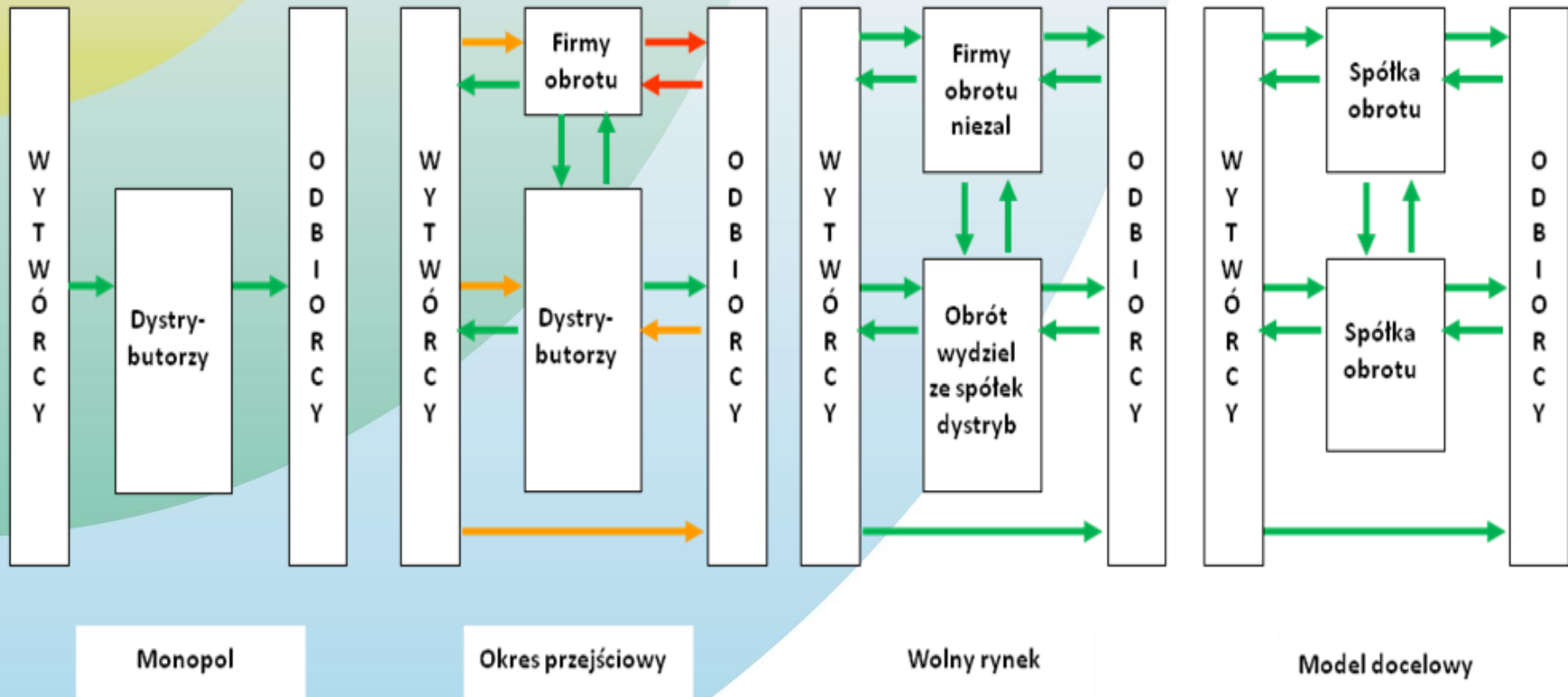


## Wskaźniki rentowności na działalności energetycznej w poszczególnych podsektorach



- 1) Elektrownie – bez zaliczek na pokrycie kosztów osieroconych
- 2) Elektrownie - bez przychodów ze spełnienia obowiązku mocowego
- 3) Elektrownie wodne i wiatrowe - bez przychodów ze sprzedaży praw majątkowych

## OD MONOPOLU DO KONKURENCJI



-  Blokady
-  Ograniczenia
-  Wolny obrót

## DEFINICJE WYBRANE (1)

- ❖ **PRZESYŁANIE** - transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu ich dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych z wyłączeniem sprzedaży tych paliw lub energii
- ❖ **DYSTRYBUCJA** - transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczenia odbiorcom z wyłączeniem sprzedaży tych paliw lub energii
- ❖ **OBRÓT** - działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią
- ❖ **SPRZEDAŻ** - bezpośrednia sprzedaż paliw lub energii przez podmiot zajmujący się ich wytwarzaniem lub odsprzedaż tych paliw lub energii przez podmiot zajmujący się ich obrotem; sprzedaż ta nie obejmuje derywatu elektroenergetycznego i derywatu gazowego

## **DEFINICJE WYBRANE (2)**

- ❖ **PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE** - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi
- ❖ **OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi

## **DEFINICJE WYBRANE (3)**

- ❖ **ODBIORCA** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym
- ❖ **ODBIORCA KOŃCOWY** - odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek
- ❖ **ODBIORCA PALIW GAZOWYCH, ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB CIEPŁA W GOSPODARSTWIE DOMOWYM** - odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym
- ❖ **UŻYTKOWNIK SYSTEMU** - podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu (IRiESP)

## DEFINICJE WYBRANE (4)

- ❖ **ODBIORCA WRAŻLIWY ENERGII ELEKTRYCZNEJ** – osoba, której przyznano dodatek mieszkaniowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 21 czerwca 2001 r. o dodatkach mieszkaniowych (Dz. U. z 2013 r. poz. 966), która jest stroną umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym i zamieszkuje w miejscu dostarczania energii elektrycznej
- ❖ **ODBIORCA PRZEMYSŁOWY** – odbiorca końcowy, którego główną działalnością gospodarczą jest działalność w zakresie: (a) wydobywania węgla kamiennego lub rud metali nieżelaznych, (b) produkcji wyrobów z drewna oraz korka z wyłączeniem produkcji mebli, (c) produkcji papieru i wyrobów z papieru, (d) produkcji chemikaliów i wyrobów chemicznych, (e) produkcji wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych, (f) produkcji szkła i wyrobów ze szkła, (g) produkcji ceramicznych materiałów budowlanych, (h) produkcji metali, (i) produkcji elektrod węglowych i grafitowych, styków i pozostałych elektrycznych wyrobów węglowych i grafitowych, (j) produkcji żywności

## **DEFINICJE WYBRANE (5)**

- ❖ **TARYFA** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą
- ❖ **USŁUGA KOMPLEKSOWA** - usługę świadczoną na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii
- ❖ **BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ** - nieprzerwana praca sieci elektroenergetycznej, a także spełnianie wymagań w zakresie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym dopuszczalnych przerw w dostawach energii elektrycznej odbiorcom końcowym, w możliwych do przewidzenia warunkach pracy tej sieci

## **KONCESJONOWANIE DZIAŁALNOŚCI ENERGETYCZNEJ (1)**

- ❖ **uzyskania koncesji wymaga jedynie wykonywanie działalności gospodarczej:**
  - ✓ zarobkowej (wytwórczej, budowlanej, handlowej, usługowej oraz w zakresie poszukiwania, rozpoznawanie i wydobywanie kopalin ze złóż)
  - ✓ wykonywanej zawodowo
  - ✓ wykonywanej w sposób zorganizowany i ciągły
  
- ❖ **nie stanowi zatem wykonywania działalności gospodarczej, prowadzenie działalności energetycznej na własny użytek lub nie w celach zarobkowych (np. refakturowanie)**

## **KONCESJONOWANIE DZIAŁALNOŚCI ENERGETYCZNEJ (2)**

### **❖ Rodzaje działalności objęte koncesjonowaniem :**

- ✓ wytwarzanie paliw lub energii
- ✓ magazynowanie energii elektrycznej w magazynach energii elektrycznej (powyżej 10 MW), paliw gazowych w instalacjach magazynowych, skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego
- ✓ przesyłania lub dystrybucja paliw lub energii
- ✓ obrót paliwami lub energią
- ✓ obrót gazem ziemnym z zagranicą

**przy uwzględnieniu wyłączeń podmiotowych  
i przedmiotowych !**

## **KONCESJE NA RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POLSCE (stan na 13 grudnia 2025 r. dane URE)**

- ❖ **wytwarzanie – WEE:**  
**1449**, w tym wydane **w 2025 r.: 222**
  
- ❖ **obrót – OEE:**  
**447**, w tym wydane **w 2025 r.: 23**
  
- ❖ **przesyłanie i dystrybucja – PEE i DEE:**  
**1 + 202**, w tym wydane **w 2025 r.: 14**
  
- ❖ **magazynowanie energii – MEE: 2**

## Warunki konieczne, które powinien spełniać przyszły Koncesjonariusz

Przedsiębiorcy występujący z wnioskami o udzielenie koncesji muszą spełniać przesłanki do jej uzyskania określone w **art. 33 ustawy - Prawo energetyczne**. Zgodnie z art. 33 ust. 1 tej ustawy Prezes URE udziela koncesji wnioskodawcy, który:

- 1) ma siedzibę lub miejsce zamieszkania na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej**, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji;
- 2) dysponuje środkami finansowymi w wielkości gwarantującej prawidłowe wykonywanie działalności bądź jest w stanie udokumentować możliwości ich pozyskania;**
- 3) ma możliwości techniczne gwarantujące prawidłowe wykonywanie działalności;*
- 4) zapewni zatrudnienie osób o właściwych kwalifikacjach zawodowych, o których mowa w art. 54 ustawy - Prawo energetyczne;*
- 5) uzyskał decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu albo decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej, o której mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących;*
- 6) nie zalega z zapłatą podatków stanowiących dochód budżetu państwa, z wyjątkiem przypadków, gdy uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie, rozłożenie na raty zaległości podatkowych albo podatku lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu podatkowego.**

## Przygotowanie wniosku

Wniosek o udzielenie koncesji na obrót energią elektryczną (lub odpowiednio promesy koncesji - patrz art. 43 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne) powinien zawierać w szczególności wg **art. 35 ust. 1** ustawy - Prawo energetyczne:

- 1) oznaczenie wnioskodawcy, jego siedziby, siedziby oddziału na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub miejsca zamieszkania oraz ich adres, a w razie ustanowienia pełnomocników do dokonywania czynności prawnych w imieniu przedsiębiorcy - również ich imiona i nazwiska
- 2) określenie przedmiotu oraz zakresu prowadzonej działalności, na którą ma być wydana koncesja/promesa koncesji;
- 3) **informacje o dotychczasowej działalności wnioskodawcy, w tym sprawozdania finansowe z ostatnich 3 lat, jeżeli podmiot prowadzi działalność gospodarczą;**
- 4) określenie czasu, na jaki koncesja/promesa koncesji ma być udzielona (nie krótszy niż 10 lat i nie dłuższy niż 50 lat), wraz ze wskazaniem daty rozpoczęcia działalności
- 5) **określenie środków, jakimi dysponuje wnioskodawca** ubiegający się o koncesję/promesę koncesji, w celu zapewnienia prawidłowego wykonywania działalności objętej wnioskiem;
- 6) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP);

**UWAGA: rekomendowane przygotowanie załączników wg informatora „wykazu” URE**

## Wykaz dokumentów i informacji jakie należy załączyć do wniosku o udzielenie koncesji/promesy koncesji na obrót energią elektryczną

### I. Dokumenty wskazujące, że wnioskodawca spełnia warunki formalnoprawne oraz organizacyjne:



- 1) aktualny odpis z rejestru przedsiębiorców - Krajowego Rejestru Sądowego (KRS), uzyskany nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu<sup>1)</sup> (K albo O)\* (P)\*\*; zaświadczenie o nadaniu numeru identyfikacji podatkowej (NIP) - w przypadku, gdy brak informacji dotyczących NIP na innych przekazanych dokumentach oraz numer akcyzowy wydany przez właściwego naczelnika urzędu skarbowego, jeśli wnioskodawca numer taki posiada (K albo O) \* (P)\*\*; aktualny dokument potwierdzający zarejestrowanie przedsiębiorcy jako podatnika podatku od towarów i usług - uzyskany nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu (O)\* (P)\*\*;
- 2) w przypadku wnioskodawcy niebędącego osobą fizyczną prowadzącą działalność gospodarczą - aktualny tekst umowy spółki lub statutu (K)\* (P)\*\*;
- 3) w przypadku wnioskodawcy będącego osobą fizyczną prowadzącą działalność gospodarczą - oświadczenie zawierające informacje o dacie ważności, serii i numerze dokumentu tożsamości (O)\* (P)\*\*;
- 4) w przypadku wnioskodawcy będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej albo przedsiębiorcą zagranicznym lub przedsiębiorcą zagranicznym prowadzącym działalność na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ramach oddziału z siedzibą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej utworzonego na warunkach i zasadach określonych w ustawie o zasadach uczestnictwa przedsiębiorców zagranicznych i innych osób zagranicznych w obrocie gospodarczym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej:
  - wykaz osób uprawnionych do reprezentowania wnioskodawcy oraz członków rady nadzorczej (O)\* (P)\*\*;
  - aktualna informacja z Krajowego Rejestru Karnego o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania wnioskodawcy, a także członków rady nadzorczej - uzyskana nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu (O)\* (P)\*\*;
  - aktualna informacja z Krajowego Rejestru Karnego o niekaralności przedsiębiorstwa wnioskodawcy (jako podmiotu zbiorowego) - uzyskana nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu (O)\* (P)\*\*;

- W przypadku, gdy wnioskodawca, osoba uprawniona do reprezentowania wnioskodawcy lub członek rady nadzorczej jest odpowiednio podmiotem zarejestrowanym zagranicą lub osobą nie będącą obywatelem Rzeczypospolitej Polskiej, należy także nadesłać odpowiednią informację wydaną przez właściwy organ kraju rejestracji lub obywatelstwa ww. podmiotu/osoby, wraz z tłumaczeniem przez tłumacza przysięgłego na język polski (O)\* (P)\*\*;
- 5) wykaz wszystkich podmiotów posiadających wobec wnioskodawcy znaczący wpływ lub sprawujących nad nim kontrolę albo **współkontrolę** w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 34, 35 i pkt 36 lit. a, b, e i f ustawy o rachunkowości wraz ze wskazaniem, który z rodzajów powyższych relacji zachodzi pomiędzy wnioskodawcą a danym podmiotem/osobą oraz wskazaniem, co jest podstawą figurowania ww. podmiotów w wykazie (O)\* (P)\*\*; aktualna informacja z Krajowego Rejestru Karnego o niekaralności podmiotów posiadających wobec wnioskodawcy znaczący wpływ lub sprawujących nad nim kontrolę albo **współkontrolę** w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 34, 35 i pkt 36 lit. a, b, e i f ustawy o rachunkowości - uzyskana nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu (O)\* (P)\*\*;
  - 6) oświadczenie wnioskodawcy, że w ciągu ostatnich 3 lat nie został wykreślony z rejestru działalności regulowanej z przyczyny wydania decyzji o zakazie wykonywania przez wnioskodawcę działalności objętej wpisem, ze względu na (O)\* (P)\*\*:
    - a) złożenie oświadczenia o spełnieniu warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności niezgodnego ze stanem faktycznym lub
    - b) nieusunięcie naruszeń warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności w wyznaczonym przez organ terminie, lub
    - c) rażące naruszenie warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności;(w przypadku spółek cywilnych oświadczenie każdego ze współników)

- 7) oświadczenie wnioskodawcy, że nie zgłoszono w stosunku do niego wniosku o ogłoszenie upadłości oraz, że nie znajduje się w stanie likwidacji (w przypadku spółek cywilnych oświadczenie każdego ze współników) (O)\* (P)\*\*;
- 8) oświadczenie wnioskodawcy (w przypadku spółek cywilnych każdego ze współników), a także oświadczenia osób oraz członków, o których mowa w art. 33 ust. 3c w związku z ust. 3a ustawy - Prawo energetyczne, potwierdzające brak przesłanek do zawieszenia postępowania w oparciu o art. 33 ust. 3c, który stanowi, że Prezes URE zawiesza postępowanie w przypadku, gdy wobec przedsiębiorcy lub ww. osób wydano postanowienie o przedstawieniu zarzutów w sprawie popełnienia przestępstwa lub przestępstwa skarbowego mającego związek z prowadzoną działalnością gospodarczą (O)\* (P)\*\*;
- 9) opis działalności dotychczasowej oraz biznesplan dla działalności, na którą ma być udzielona koncesja, zawierający w szczególności następujące informacje (O)\* (P)\*\*:
  - wybrany wariant finansowania działalności oraz szczegółowy plan jej finansowania wraz z analizą opłacalności finansowej działalności, na którą ma być udzielona koncesja,
  - charakterystyka dostawców i odbiorców,
  - założenia do prognoz finansowych,
  - określenie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
  - wielkość nakładów koniecznych do poniesienia w celu podjęcia działalności objętej wnioskiem o udzielenie koncesji oraz informacje o sposobie ich sfinansowania;
- 10) w przypadku dokonywania czynności przez pełnomocnika, pełnomocnictwo do dokonywania czynności prawnych w imieniu wnioskodawcy (wraz z oryginałem albo uwierzytelnioną kopią dowodu zapłaty należnej opłaty skarbowej), (K albo O)\* (P)\*\*;
- 11) dowód zapłaty należnej opłaty skarbowej za wydanie koncesji/promesy koncesji (O)\* (P)\*\*;

## Wykaz dokumentów i informacji jakie należy załączyć do wniosku o udzielenie koncesji/promesy koncesji na obrót energią elektryczną

### II. Dokumenty potwierdzające, że wnioskodawca dysponuje środkami finansowymi zapewniającymi prawidłowe wykonywanie działalności lub ma możliwość ich pozyskania:

- 1) zestawienie rocznych, planowanych przychodów i kosztów, przewidywany bilans i rachunek zysków i strat oraz rachunek przepływów pieniężnych, plany dotyczące płynności - dla działalności objętej wnioskiem koncesyjnym, na okres minimum trzech pełnych lat kalendarzowych (O)\* (P)\*\*;
- 2) podstawa ustalenia przewidywanych kosztów i przychodów dla działalności objętej wnioskiem koncesyjnym, na okres minimum trzech pełnych lat kalendarzowych, w formie danych liczbowych - w szczególności należy podać wielkości następujących pozycji kosztowych: zakup energii elektrycznej, zakup świadectw pochodzenia, podatki i opłaty, wynagrodzenia, amortyzacja, koszty bilansowania, koszty własne, ubezpieczenia, odsetki, koszty obsługi prawnej, windykacji należności (O)\*;
- 3) zestawienie planowanej sprzedaży energii elektrycznej w jednostkach energii (MWh), na okres minimum trzech pełnych lat kalendarzowych (O)\*;
- 4) sprawozdania finansowe z ostatnich trzech lat (w przypadku osób fizycznych lub wspólników spółek cywilnych - rozliczenia roczne PIT), a jeżeli wnioskodawca prowadzi działalność gospodarczą przez okres krótszy niż trzy lata - ww. dokumenty z okresu od dnia podjęcia działalności (K albo O)\* (P)\*\*;
- 5) inne dokumenty potwierdzające posiadanie lub możliwość pozyskania środków finansowych wystarczających do prawidłowego wykonywania działalności koncesjonowanej - gwarancje bankowe, gwarancje ubezpieczeniowe (K albo O)\*;
- 6) aktualne zaświadczenie z banku, w którym jest prowadzony podstawowy rachunek wnioskodawcy, określające wielkość obrotów po stronie Wn i Ma, zdolność płatniczą i kredytową, zawierające informacje o udzielonych wnioskodawcy kredytach oraz informację, czy rachunek wolny jest od tytułów egzekucyjnych - uzyskane nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu (K albo O)\* (P)\*\*;
- 7) aktualne zaświadczenie z właściwego oddziału Zakładu Ubezpieczeń Społecznych stwierdzające, że wnioskodawca nie zalega z wpłatą składek na ubezpieczenia społeczne lub, że nie figuruje w ewidencji płatników składek (w przypadku prowadzenia przez wnioskodawcę działalności, dla której nie zaistniał obowiązek zgłoszenia do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych); w przypadku spółek cywilnych niezbędne jest przedstawienie zaświadczeń z Zakładu Ubezpieczeń Społecznych odrębnie dla każdego wspólnika oraz dla spółki - uzyskane nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem organowi koncesyjnemu (K albo O)\* (P)\*\*;
- 8) aktualne zaświadczenie z właściwego urzędu skarbowego stwierdzające, że wnioskodawca nie zalega z zobowiązaniami wobec budżetu państwa, względnie stwierdzające stan ewentualnych zaległości (w przypadku spółek cywilnych niezbędne jest przedstawienie zaświadczeń odrębnie dla każdego wspólnika oraz dla spółki), zawierające także informacje (K albo O)\* (P)\*\*:
  - a) o prowadzonych postępowaniach egzekucyjnych w administracji,
  - b) dotyczące tytułów i okresów, z których pochodzą ewentualne zaległości.

## Wykaz dokumentów i informacji jakie należy załączyć do wniosku o udzielenie koncesji/promesy koncesji na obrót energią elektryczną

### WYBRANE DOKUMENTY „RYNKOWE” (oznaczenie jak wcześniej):

#### I.12). Opis działalności dotychczasowej oraz biznesplan dla działalności, na którą ma być udzielona koncesja, zawierający w szczególności następujące informacje:

- wybrany wariant finansowania działalności oraz szczegółowy plan jej finansowania wraz z **analizą opłacalności finansowej działalności**, na którą ma być udzielona koncesja,
- **charakterystyka dostawców i odbiorców**,
- założenia do prognoz finansowych,
- **określenie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe**,
- **wielkość nakładów koniecznych do poniesienia w celu podjęcia działalności** objętej wnioskiem o udzielenie koncesji oraz informacje o sposobie ich sfinansowania;

## Wykaz dokumentów i informacji jakie należy załączyć do wniosku o udzielenie koncesji/promesy koncesji na obrót energią elektryczną

### WYBRANE DOKUMENTY „RYNKOWE” (oznaczenie jak wcześniej):

- II.1) zestawienie rocznych, planowanych przychodów i kosztów, przewidywany bilans i rachunek zysków i strat oraz rachunek przepływów pieniężnych, plany dotyczące płynności** - dla działalności objętej wnioskiem koncesyjnym, na okres minimum trzech pełnych lat kalendarzowych
- II.2) podstawa ustalenia przewidywanych kosztów i przychodów dla działalności objętej wnioskiem koncesyjnym, na okres minimum trzech pełnych lat kalendarzowych, w formie danych liczbowych** - w szczególności należy podać wielkości następujących pozycji kosztowych: zakup energii elektrycznej, zakup świadectw pochodzenia, podatki i opłaty, wynagrodzenia, amortyzacja, koszty bilansowania, koszty własne, ubezpieczenia, odsetki, koszty obsługi prawnej, windykacji należności
- II.3) zestawienie planowanej sprzedaży energii elektrycznej w jednostkach energii (MWh), na okres minimum trzech pełnych lat kalendarzowych**
- II.5) inne dokumenty potwierdzające posiadanie lub możliwość pozyskania środków finansowych** wystarczających do prawidłowego wykonywania działalności koncesjonowanej - gwarancje bankowe, gwarancje ubezpieczeniowe



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DRE.WOSE.4111.1.31.15.2025.KCh

Warszawa, dnia 28 listopada 2025 r.



## DECYZJA

Na podstawie art. 32 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 ze zm.), na wniosek strony,

udzielam przedsiębiorcy:

### Jastrzębska Spółka Węglowa Spółka Akcyjna

z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju

*Aleja Jana Pawła II nr 4, 44-330 Jastrzębie-Zdrój,*

posiadającym:

- |   |             |
|---|-------------|
| 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): | 0000072093, |
| 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP):    | 6330005110, |

zwanemu dalej "Koncesjonariuszem",

## KONCESJI

Nr OEE/11430/635/W/DRE/2025/KCh

na obrót energią elektryczną

na okres od dnia 1 stycznia 2026 roku do dnia 31 grudnia 2028 roku,

*Pełny tekst koncesji obejmujący szczegółowy zakres i warunki prowadzenia działalności koncesjonowanej dostępny jest na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.*

1/7

na następujących warunkach:

### 1. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **obrocie energią elektryczną** na potrzeby odbiorców znajdujących się na **terytorium Rzeczypospolitej Polskiej**.

### 2. WARUNKI WYKONYWANIA DZIAŁALNOŚCI

#### 2.1. Warunki ogólne.

- 2.1.1. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w energię elektryczną, przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.
- 2.1.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.
- 2.1.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym, a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.
- 2.1.4. Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.
- 2.1.5. Koncesjonariusz nie może sprzedawać energii elektrycznej przedsiębiorcom wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną, jeżeli nie posiadają koncesji lub wpisu do odpowiedniego rejestru działalności regulowanej, w tym do rejestru, o którym mowa w art. 43g ustawy – Prawo energetyczne, w przypadkach gdy taka koncesja lub wpis są wymagane przepisami tej ustawy.
- 2.1.6. Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 34 tej ustawy.

#### 2.2. Warunki szczególne.

- 2.2.1. Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania chronionych prawem interesów odbiorców, w tym poprzez udzielanie odbiorcom końcowym pełnych, rzetelnych i wyczerpujących informacji dotyczących ich uprawnień i obowiązków. Koncesjonariusz nie może stosować praktyk powodujących wprowadzanie odbiorców w błąd co do ich

2/7

## UZASADNIENIE

Na wniosek strony z dnia 8 maja 2025 r., na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy – Prawo energetyczne, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie udzielenia przedsiębiorcy Jastrzębska Spółka Węglowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na obrocie energią elektryczną.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego Koncesjonariusz został wezwany do przedstawienia informacji i dokumentów niezbędnych do rozpatrzenia wniosku, co uczynił.

Koncesjonariusz w celu zaspokojenia roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego wykonywania działalności objętej koncesją, w tym szkód w środowisku, przedłożył jako zabezpieczenie majątkowe GWARANCJĘ BANKOWĄ Nr ILG-PL72-0011262 udzieloną w dniu 28 listopada 2025 r. przez Powszechną Kasę Oszczędności Bank Polski Spółkę Akcyjną z siedzibą w Warszawie.

Na podstawie analizy zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że:

- 1) Koncesjonariusz spełnia warunki określone w art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne;
- 2) wobec Koncesjonariusza nie zachodzą okoliczności określone w art. 33 ust. 3, 3a i 3c ustawy – Prawo energetyczne.

Warunki wykonywania działalności objętej koncesją zostały określone zgodnie z art. 37 ustawy – Prawo energetyczne.

Okres ważności niniejszej koncesji został ustalony od dnia 1 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2028 r. – zgodnie z art. 36 ustawy – Prawo energetyczne oraz wnioskiem strony.

W związku z powyższym, orzekam jak w sentencji.

Warszawa, dnia 28 listopada 2025 r.  
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DRB/WOŚE/4113.1/15.2025/KCh

### DECYZJA

Na podstawie art. 32 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 20 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 246 ze zm.) oraz art. 304 ustawy z dnia 14 czerwca 1965 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 ze zm.), na wniosek strony,

uzupełnionym przedkwalifikacją:

Jastrzębska Spółka Węglowa  
Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju  
(Alfex Jastr-Zdroj Sp. z o.o. 64-200 Jastrzębie-Zdrój)

przedkwalifikacją:  
1) numer w rejestrze przedsiębiorstwa (KRS) 0000072019,  
2) numer identyfikacji podatkowej (NIP) 633005110.

rozważeniu dobiegła "zakwalifikowana".

### KONCESJA

Nr OKE/11430/635/W/DRB/2025/KCh

na obrót energią elektryczną

na okres od dnia 1 stycznia 2026 roku do dnia 31 grudnia 2028 roku.

\*Plik z załącznikami udostępniony w systemie e-Urząd w sprawie procedury udzielenia koncesji na działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną (KRS: 0000072019, NIP: 633005110).

- ❖ **Uzyskanie koncesji na obrót energią elektryczną**
- ❖ **Zawarcie umowy przesyłowej z OSP (opcjonalnie) - przy zamiarze samodzielnego pełnienia funkcji POzBH, możliwy jest outsourcing działalności POzBH - zlecenie usługi innemu podmiotowi**
- ❖ **Zawarcie generalnych umów dystrybucyjnych (GUD lub GUDk) z największymi OSD**
- ❖ **Zawarcie umów dystrybucyjnych jako POzBH (opcjonalnie) z wszystkimi największymi OSD**
- ❖ **Zawarcie umów sprzedaży energii z dostawcą(ami) - sprzedawcami, wytwórcami, TGE, platformami obrotu, itp.**
- ❖ **Opracowanie taryfy (cennika) w przypadku sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych**

- ❖ **Zawarcie z odbiorcami końcowymi umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych**
- ❖ **Zawarcie przez „przejmowanych” odbiorców rozdzielonych umów dystrybucyjnych z OSD lub upoważnienie sprzedawcy do ich zawarcia z OSD w imieniu i na rzecz odbiorcy**
- ❖ **(opcjonalnie) Zawarcie z odbiorcami umów na świadczenie usługi bilansowania handlowego lub zamieszczenie odpowiedniej, równoważnej klauzuli w umowie sprzedaży energii elektrycznej**

## **TARYFOWANIE DZIAŁALNOŚCI ENERGETYCZNEJ**

- ❖ **taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat, które przedsiębiorstwo jest zobowiązane stosować w rozliczeniach z odbiorcami**
- ❖ przedsiębiorstwa energetyczne pełniące rolę sprzedawców z urzędu ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania
- ❖ taryfy są przedkładane z własnej inicjatywy przedsiębiorstwa z własnej inicjatywy, **nie później niż w terminie dwóch miesięcy przed upływem okresu obowiązywania taryfy poprzedniej** lub na żądanie Prezesa URE
- ❖ taryfy są zatwierdzane na okres nie dłuższy niż 3 lata
- ❖ taryfa może być wprowadzona do stosowania **nie wcześniej niż po upływie 14 dni** i nie później niż po upływie 45 dni od zatwierdzenia
- ❖ **Prezes URE przy określonych warunkach może zwolnić przedsiębiorstwa energetyczne z przedkładania taryf do zatwierdzenia**

**UWAGA: ustawami „zamrażającymi” oraz ustawą o bonie wprowadzono nowe (na okres „zamrożenia” cen) zasady przedkładania taryf dla wybranych sprzedawców energii elektrycznej**

# Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy

## PRZEBIEG PROCESU ZATWIERDZANIA TARYF NA ENERGIĘ DLA GOSPODARSTW DOMOWYCH

1 Przedsiębiorstwa samodzielnie kalkulują i ustalają poziom taryfy, po czym przedkładają Prezesowi URE wnioski o jej zatwierdzenie. Gospodarstwa domowe są jedyną grupą odbiorców, dla których ceny sprzedaży energii są zatwierdzane przez Regulatora.

2 W trakcie postępowania administracyjnego Prezes URE analizuje przedłożony wniosek oraz ocenia czy skalkulowana przez przedsiębiorstwo taryfa spełnia wymagania określone prawem. Regulator bada również i ocenia koszty planowane do poniesienia przez przedsiębiorstwo. Stanowią one bowiem podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

3 Gdy przeprowadzona przez Regulatora weryfikacja kosztów wykaże, że przedsiębiorstwo zawiżyło prognozy, wówczas Prezes URE ma prawo odmówić zatwierdzenia taryfy i z prawa tego w uzasadnionych przypadkach korzysta, kierując się zasadą równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców.

4 Po tym jak Prezes URE wyda decyzję zatwierdzającą taryfę, spółka może zacząć ją stosować najwcześniej po 14 dniach, a najpóźniej do 45 dni od publikacji przez Regulatora.

Kiedy przedsiębiorstwa składają wnioski taryfowe - w celu zatwierdzenia nowej lub zmianę aktualnie obowiązującej stawki taryfy?

- na 2 miesiące przed końcem obowiązywania aktualnej taryfy;
- na wezwanie Regulatora;
- gdy uznają, że zmiana otoczenia rynkowego (np. wyższe lub niższe ceny hurtowe) powoduje, że konieczna jest zmiana taryfy.

Taryfa jest to zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.

Zatwierdzone przez Regulatora stawki taryf powinny w szczególności gwarantować:

- pokrycie uzasadnionych kosztów działalności gospodarczej przedsiębiorstw w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność,
- ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat.

## Zestawienie zmian średniorocznych stawek w dystrybucji dla grup A, B, C i G po 1 stycznia 2025 r.

Operator Systemu Dystrybucyjnego	Zmiana średniej stawki w dystrybucji [%]	Zmiana średniej stawki w dystrybucji dla odbiorców grupy G [%]
ENEA Operator	3,5	0,0
Energa Operator	3,7	0,0
PGE Dystrybucja	0,4	0,0
Tauron Dystrybucji	3,1	0,0
Stoen Operator	0,0	0,0

# Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy



BIULETYN BRANŻOWY URE - Energia elektryczna

Nr 416 (4233) 15 grudnia 2023 r.

TAURON Sprzedaż sp. z o.o.  
30-417 Kraków, ul. Lagiewnicko 80  
NIP 676-233-77-35, Regon 12037602Z  
(10a)



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 grudnia 2023 r.

nr DRE.URE.4211.58.11.2023.AK.3

TAURON Sprzedaż sp. z o. o.

## Taryfa dla energii elektrycznej dla Odbiorców z grup taryfowych G

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
dr inż. Rafał Gawin



Signed by /  
Podpisano przez:  
Tomasz Lender  
Date / Data:  
2023.12.13  
10:47

Przemysław  
Zaleski  
Elektronicznie  
podpisany przez  
Przemysław  
Zaleski  
Date:  
2023.12.13  
11:24:46 +01'00'

Kraków, 2024 r.

BIULETYN BRANŻOWY URE - Energia elektryczna

Nr 416 (4233) 15 grudnia 2023 r.

### Spis treści:

1. Informacje ogólne .....	2
2. Definicje.....	2
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną .....	2
3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych .....	2
3.2. Strefy czasowe .....	4
3.3. Zasady rozliczania Odbiorców .....	4
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	6
4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej .....	6
5. Ceny za energię elektryczną .....	6

### 5. Ceny za energię elektryczną

GRUPA TARYFOWA		CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ [zł/kWh]							
		całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
G11	Dom Wygodny	0,7425	x	x	x	x	x	x	x
G12	Dom Oszczędna Noc	x	x	x	0,9270	0,4760	x	x	x
G12w	Dom Oszczędny Weekend Plus	x	1,1380	0,4760	x	x	x	x	x
G13	Dom Oszczędny Plus	x	x	x	x	x	0,8460	1,3090	0,5600

Ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku akcyzowego

-1-

5

Źródło: URE



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URS

z dnia 30.09.2025r.

nr DRE.WRE.4211.32.11.2024.MKa4 z dnia 28.06.2024 r.

**PGE Obrót Spółka Akcyjna**  
ul. 8-go Marca 6  
35-959 Rzeszów

## Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej dla Odbiorców z grup taryfowych G

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Renata Mroczek

Sebastian Konrad Janda  
Elektronicznie podpisany przez  
Sebastiana Konrada Janda  
Data: 2025.09.30 12:47:33 +0200

Agnieszka Iwona Martyniuk  
Elektronicznie podpisany przez  
Agnieszka Iwona Martyniuk  
Data: 2025.09.30 12:47:33 +0200

Rzeszów 2025

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Renata Mroczek

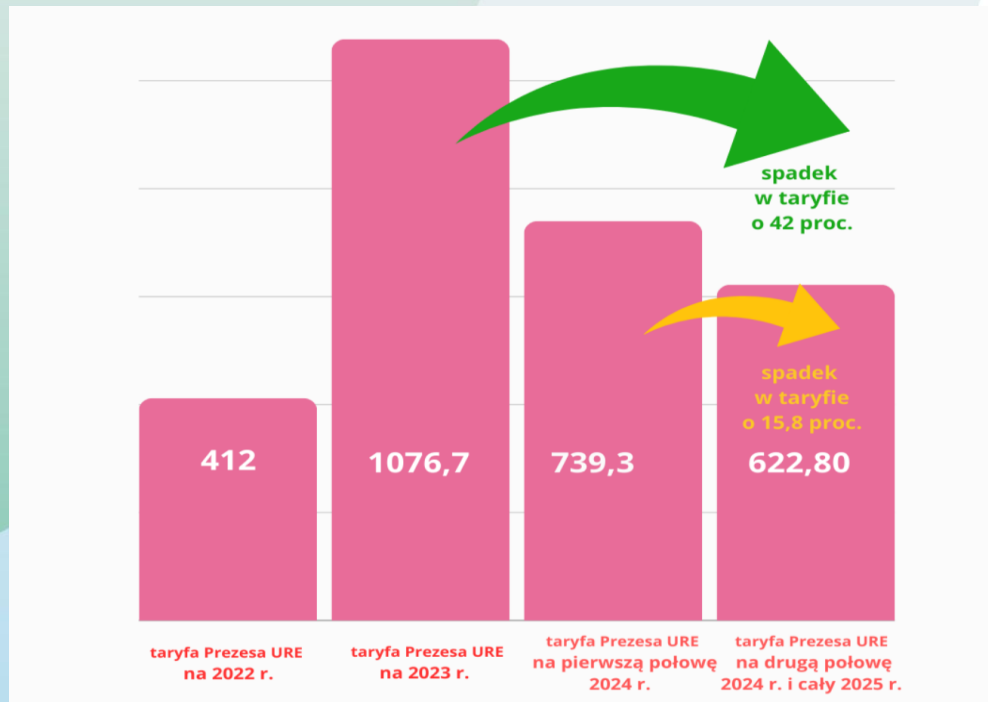
W Taryfie dla energii elektrycznej dla Odbiorców z grup taryfowych G, ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne PGE Obrót S.A., z siedzibą w Rzeszowie, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 15 grudnia 2023 r. decyzją znak: DRE.WRE.4211.57.14.2023.JCz, zmienionej decyzją nr DRE.WRE.4211.1.3.2024.JCz z dnia 30.01.2024 roku, oraz decyzją nr DRE.WRE.4211.32.11.2024.MKa4 z dnia 28.06.2024 roku, wprowadza się następujące zmiany:

- 1) W punkcie 1.4. wprowadza się następujące zmiany:
  1. W punkcie 1.4. lit. a) wyrazy „Dz.U. z 2024 r. poz. 266” zastępuje się wyrazami „Dz.U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.”,
  2. W punkcie 1.4. lit. b) wyrazy „Dz.U. z 2024 r. poz. 904” zastępuje się wyrazami „Dz.U. z 2024 r. poz. 904 z późn. zm.”,
  3. W punkcie 1.4. lit. c) wyrazy „Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.” zastępuje się wyrazami „Dz.U. z 2025 r. poz. 919”,
  4. W punkcie 1.4. lit. d) wyrazy „Dz.U. z 2023 r. poz. 1704 z późn. zm.” zastępuje się wyrazami „Dz.U. z 2024 r. poz. 1288 z późn. zm.”,
  5. Punkt 1.4 lit. e) otrzymuje następujące brzmienie: „ustawy 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 z późn. zm.)”,
  6. W punkcie 1.4. lit. f) wyrazy „Dz.U. z 2024 r. poz. 859” zastępuje się wyrazami „Dz.U. z 2024 r. poz. 859 z późn. zm.”.

2) punkt 5.1. otrzymuje brzmienie:

5.1. Ceny energii elektrycznej dla Odbiorców grup taryfowych G		
Grupa taryfowa	Strefa czasowa	Cena [zł/kWh]
G11 - Komfortowa	całodobowo	0,5760
G12 - Elastyczna	dzienna	0,6539
	nocna	0,4220
G12w - Weekendowa	dzienna	0,6730
	nocna	0,4857
G12n - Niedzielną	dzienna	0,6371
	nocna	0,4497

## Średni poziom taryf na sprzedaż energii elektrycznej zatwierdzonych przez Prezesa URE na lata 2022-2025 [PLN/MWh]



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.

# Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy



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

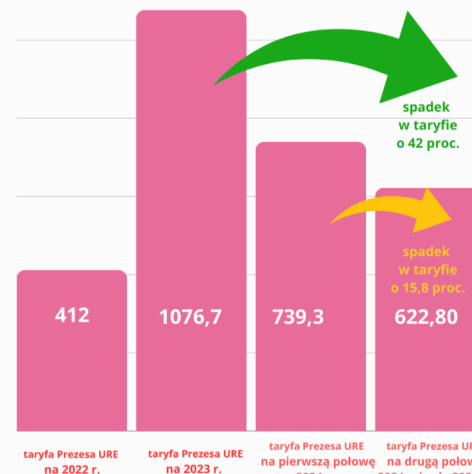


G12w	0,5558
Strefa I	0,6940
Strefa II	0,4666
G13	0,5473
Strefa I	0,5470
Strefa II	0,8934
Strefa III	0,4820
Razem grupy G	0,5726

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.

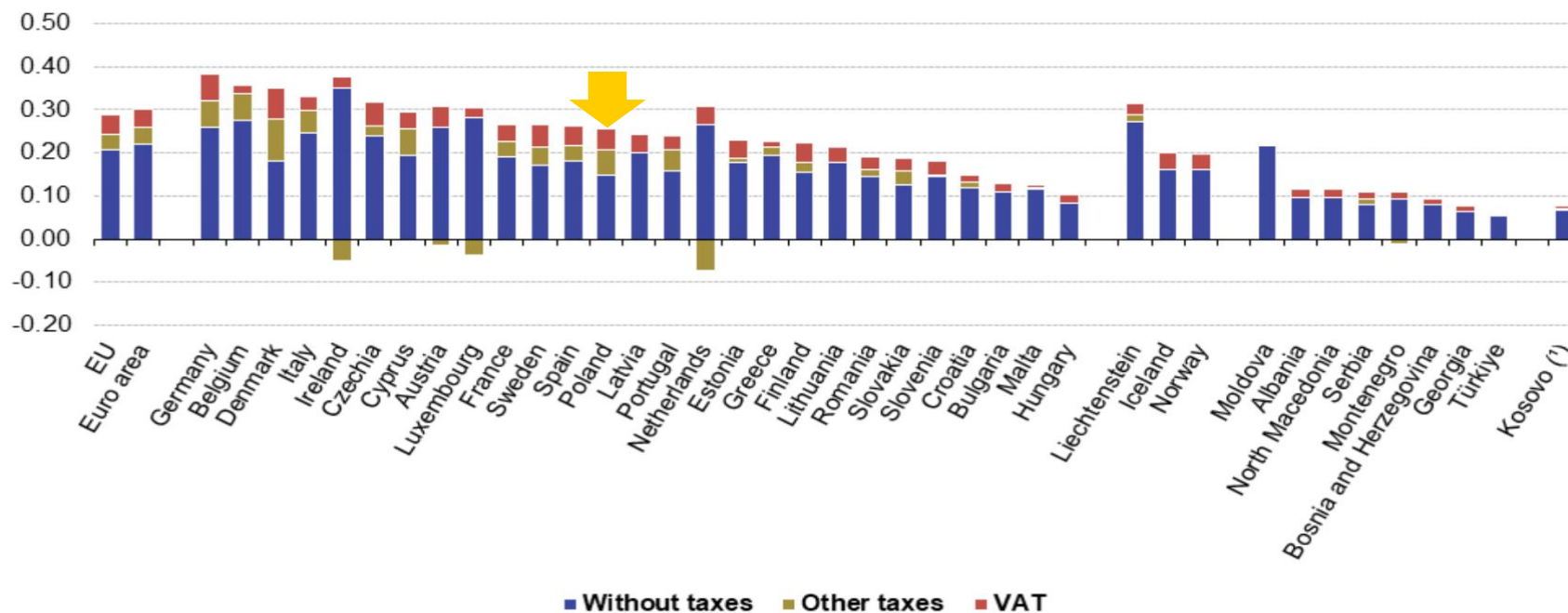
Po doliczeniu podatku VAT oraz podatku akcyzowego, sprzedawcy energii stosują ostateczną stawkę na poziomie 0,6212 zł za kWh brutto.

Cena ta nie dotyczy odbiorców z umowami z ceną dynamiczną.

Źródło: URE

# Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy

**Electricity prices for household consumers, first half 2025  
(€ per kWh)**



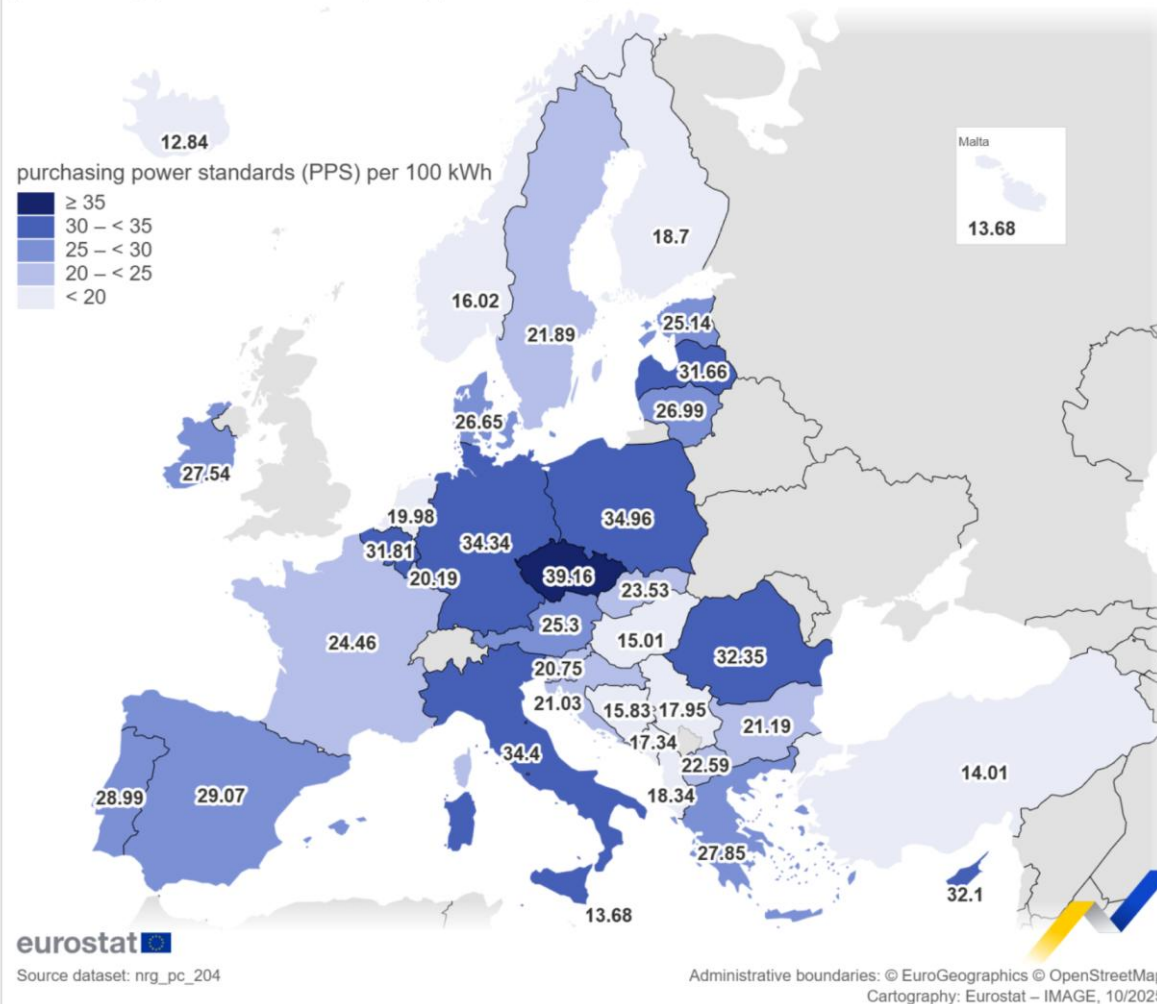
For household consumers in the EU (defined for the purpose of this article as medium-sized consumers with an annual consumption between 2 500 Kilowatt hours (KWh) and 5 000 KWh), electricity prices in the first half of 2025 were highest in Germany (€0.3835 per KWh), Belgium (€0.3571 per KWh), Denmark (€0.3485 per KWh), and Italy (€0.3291 per KWh) The lowest prices were observed in Hungary (€0.1040 per KWh), Malta (€0.1244 per KWh) and Bulgaria (€0.1300 per KWh). For German household consumers, the per KWh cost was 34% above the EU average price, whereas households in Hungary, Malta and Bulgaria paid less than half the price of the EU average. The EU average price in the first half of 2025 — a weighted average using the most recent (2023) consumption data for electricity by household consumers — was €0.2872 per KWh.

Źródło: Eurostat

# Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy

## Electricity prices for household consumers, first semester of 2025

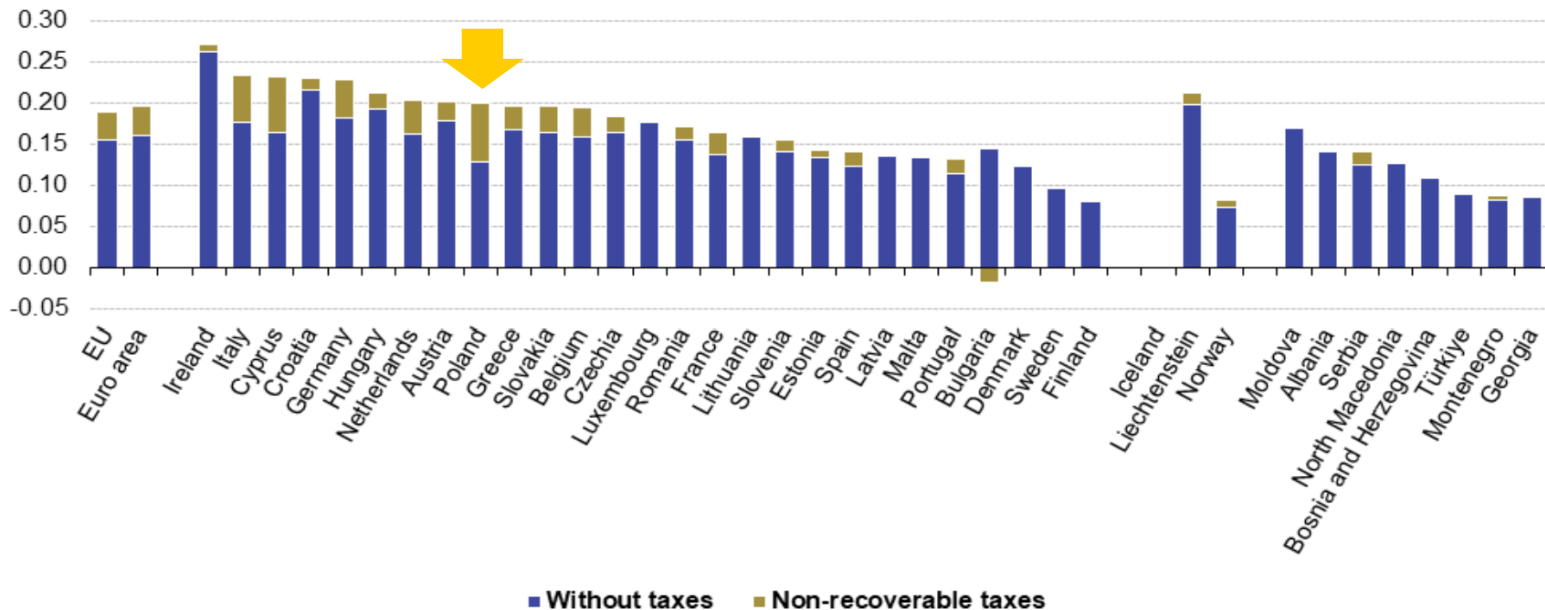
(purchasing power standards (PPS) per 100 kWh)



Źródło: Eurostat

# Obowiązki dystrybutora (OSD), sprzedawcy i odbiorcy

Electricity prices for non-household consumers, first half 2025  
(€ per kWh)



(e) Estimate  
(p) Provisional

Source: Eurostat (online data code: nrg\_pc\_205)

**Non-household consumers** are defined for the purpose of this article as **medium-sized consumers with an annual consumption between 500 MWh (Mega Watt hours) and 2 000 MWh**. As depicted in Figure 6, electricity prices in the first half of 2025 were highest in Ireland (€0.2726 per kWh) and Italy (€0.2336 per kWh). The lowest prices were observed in Finland (€0.0804 per kWh) and Sweden (€0.0964 per kWh). The EU average price in the first half of 2025 was €0.1902 per kWh. The aggregates are weighted averages taking into consideration the average consumption in each band

# Mechanizm „zielonych” certyfikatów (świadcstw pochodzenia energii z OZE)

**Wytwarzanie  
energii  
w OZE**

**Świadcstwo  
pochodzenia  
(ŚP)**

**Energia  
elektryczna**

**Rynek praw  
majątkowych  
wynikających z ŚP**

**Rynek energii  
elektrycznej**



**Przedmiot  
handlu**

**Segment  
rynku**



# DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 29 sierpnia 2025 r.

Poz. 1199

## ROZPORZĄDZENIE MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>

z dnia 29 sierpnia 2025 r.

**w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2026–2028**

Na podstawie art. 60 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303 i 759) zarządza się, co następuje:

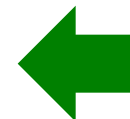
§ 1. Wielkość udziału, o którym mowa w art. 59:

1) ~~pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, wynosi:~~

- a) 9 % w 2026 r.,
- b) 9 % w 2027 r.,
- c) 9 % w 2028 r.;

2) pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, w latach 2026–2028 wynosi 0,5 %.

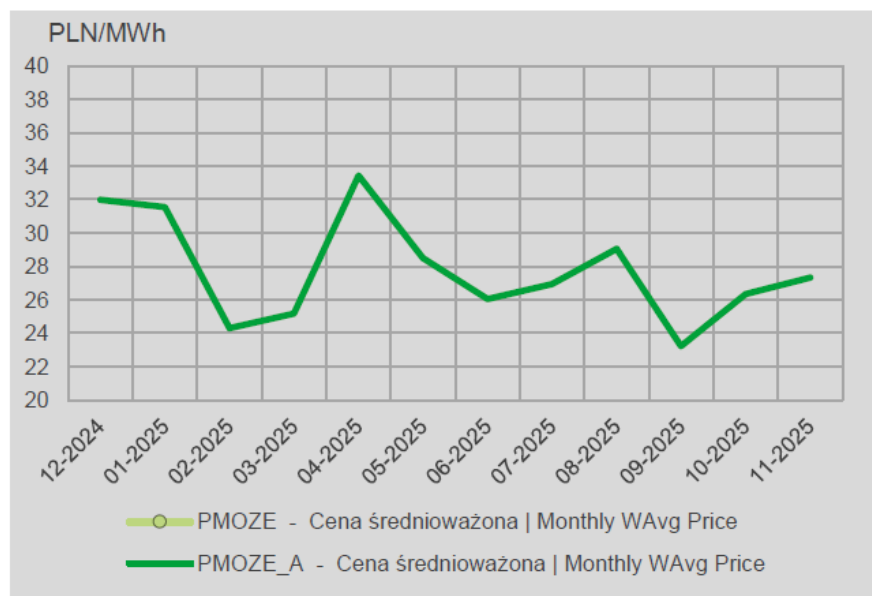
§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 31 sierpnia 2025 r.



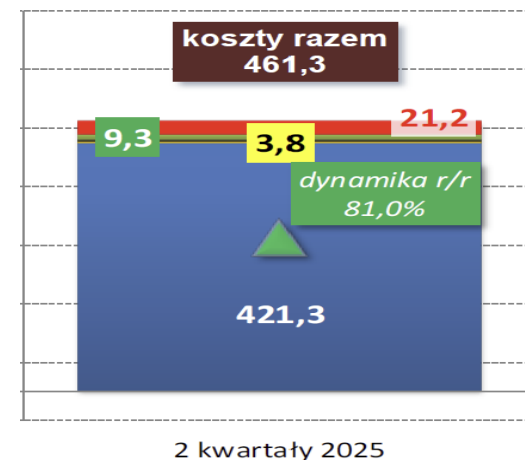
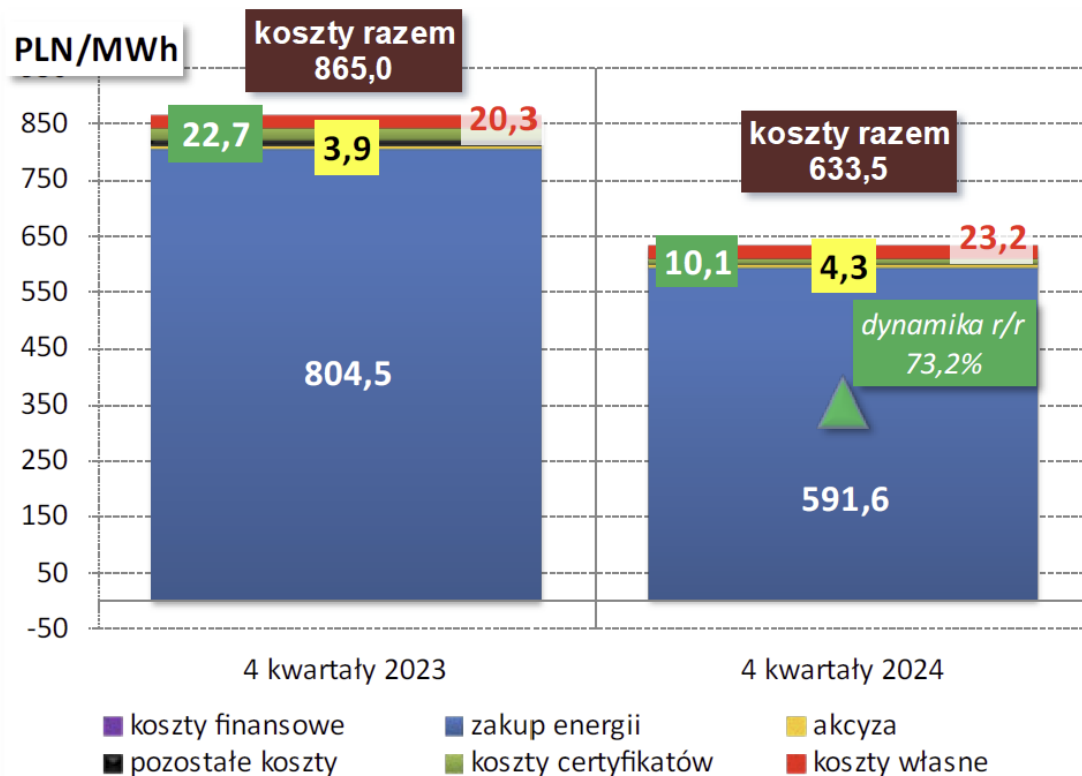
## Wolumeny i ceny średnioważone PMOZE\_A notowane w transakcjach sesyjnych TGE do listopada 2025 r.

Statystyki sesji z ostatnich 12 miesięcy | Monthly Session Statistics for the Last 12 Months

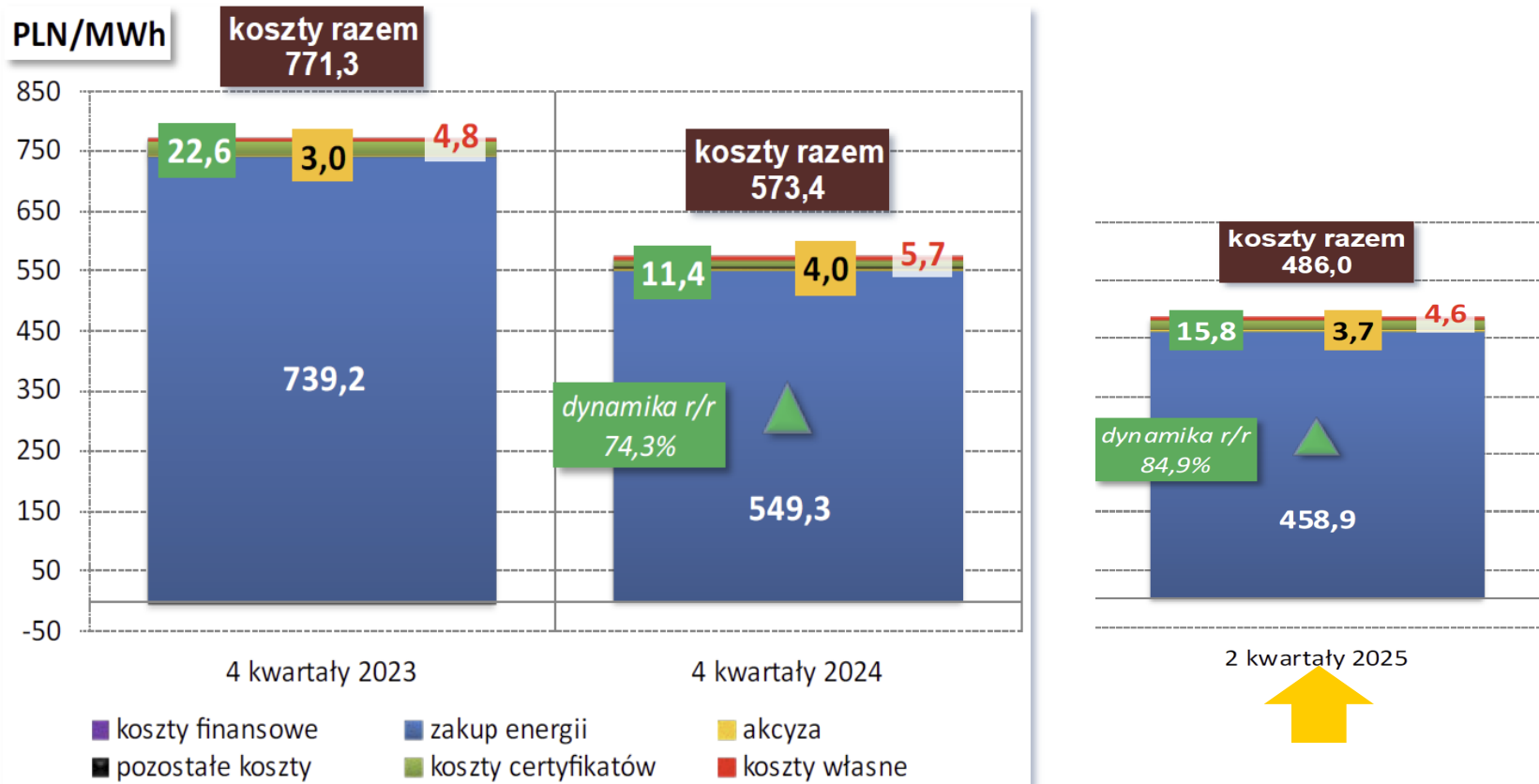
Miesiąc Month	PMOZE		PMOZE_A	
	Śr. waż. cena WAVg Price (PLN/MWh)	Wolumen Volume (MWh)	Śr. waż. cena WAVg Price (PLN/MWh)	Wolumen Volume (MWh)
12-2024	-	0,000	31,98	270 521,768
01-2025	-	0,000	31,55	260 593,337
02-2025	-	0,000	24,31	219 500,044
03-2025	-	0,000	25,16	364 355,482
04-2025	-	0,000	33,44	422 710,808
05-2025	-	0,000	28,49	310 798,851
06-2025	-	0,000	26,05	407 413,402
07-2025	-	0,000	26,94	489 233,381
08-2025	-	0,000	29,06	419 170,166
09-2025	-	0,000	23,23	622 550,800
10-2025	-	0,000	26,34	487 461,265
<b>11-2025</b>	-	<b>0,000</b>	<b>27,33</b>	<b>316 062,053</b>



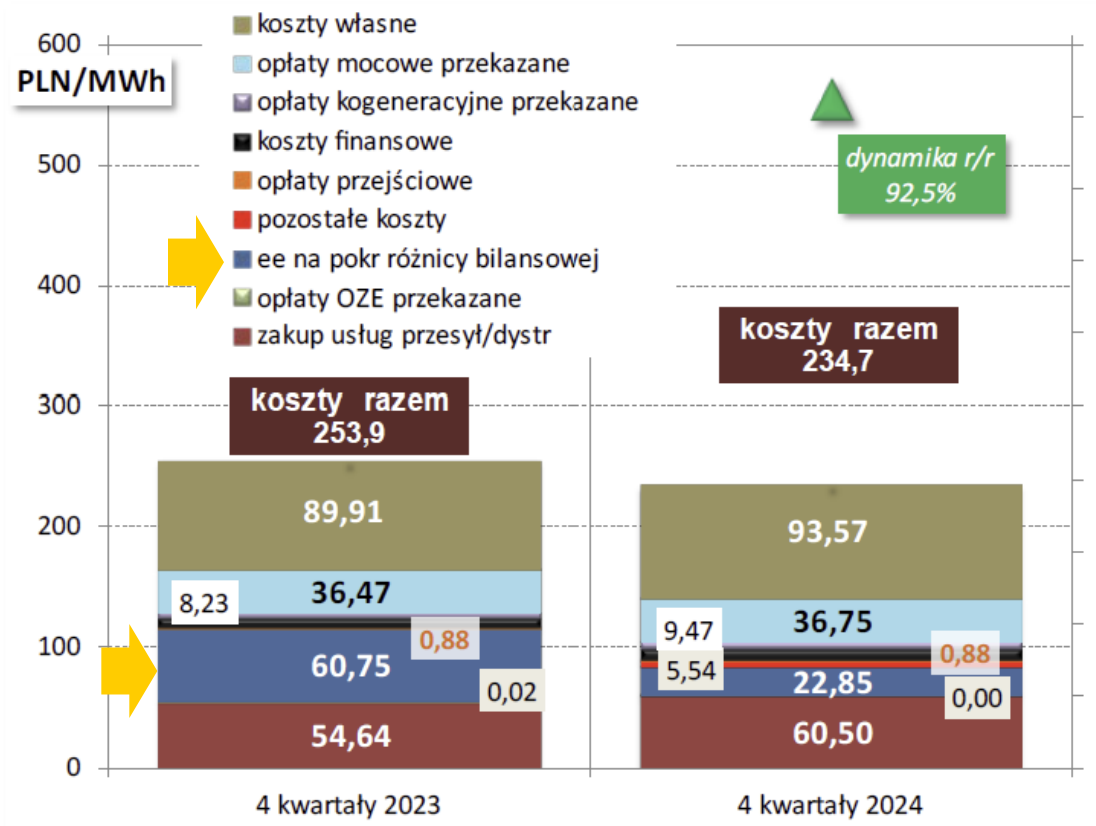
## Składniki jednostkowego kosztu energii sprzedanej do odbiorców końcowych w przedsiębiorstwach obrotu (POSD)



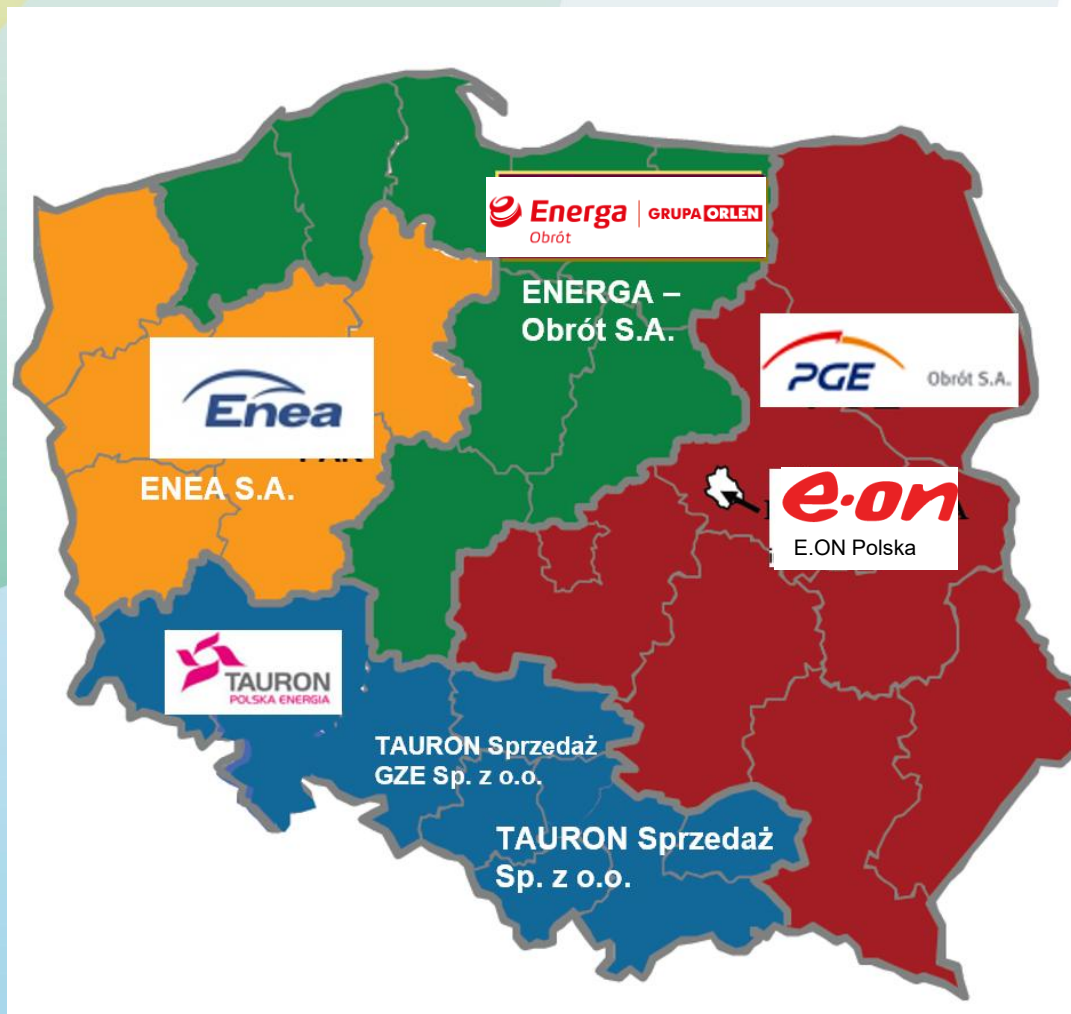
## Składniki jednostkowego kosztu energii sprzedanej do odbiorców końcowych w przedsiębiorstwach obrotu (PO)



## Jednostkowe koszty usług dystrybucyjnych w przedsiębiorstwach dystrybucyjnych



## SKONSOLIDOWANE GRUPY ENERGETYCZNE: ZASIĘG TERYTORIALNY, STRUKTURA PODMIOTOWA, PRZEDMIOT DZIAŁALNOŚCI

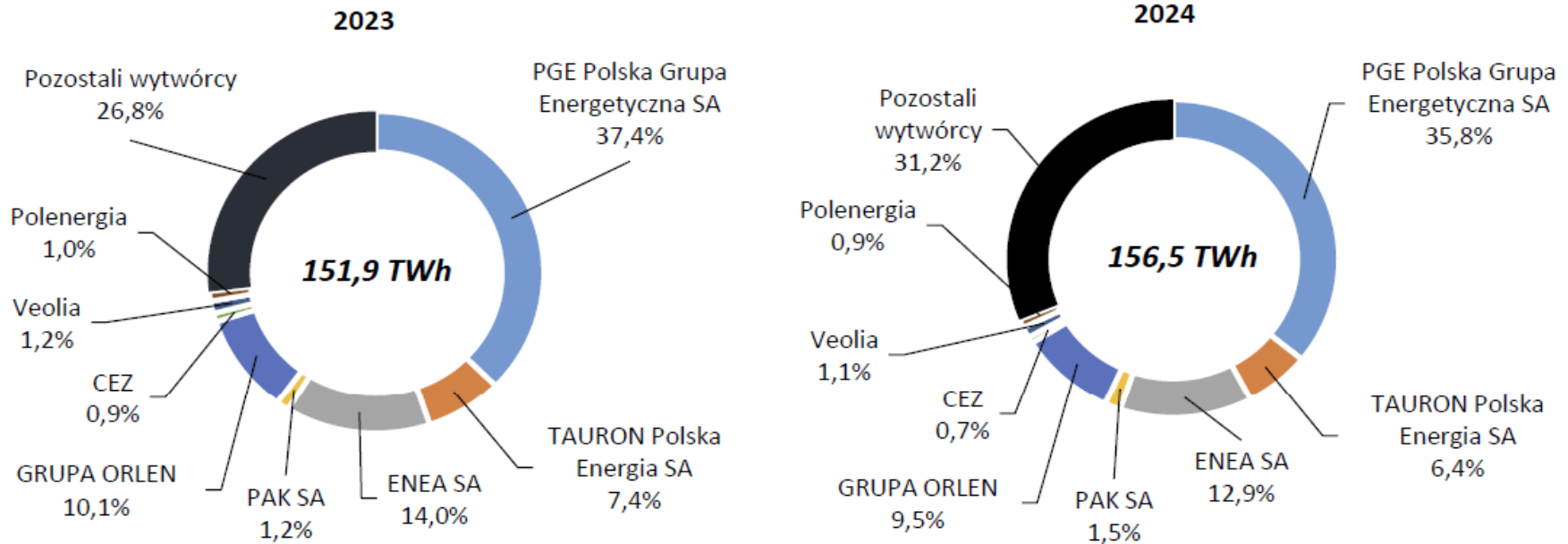


## Sprzedawcy energii elektrycznej w Polsce

- ❖ największy udział w sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych mają **sprzedawcy z urzędu** (zwani przez URE „zasiedziały” (incumbent suppliers)), którzy pozostali po wyodrębnieniu OSD, jako strona umów kompleksowych, pełnią oni funkcję sprzedawców z urzędu dla odbiorców w gospodarstwach domowych, którzy nie zdecydowali się na wybór nowego sprzedawcy
- ❖ na detalicznym rynku działa pięciu sprzedawców z urzędu oraz ponad 100 alternatywnych przedsiębiorstw obrotu zajmujących się aktywnie sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców końcowych, w tym sprzedawców działających na rynku gospodarstw domowych
- ❖ na rynku energii elektrycznej działają także sprzedawcy (w liczbie ponad 190) funkcjonujący w ramach przedsiębiorstw zintegrowanych pionowo z OSDn

## Udział grup kapitałowych w wolumenie energii

wprowadzonej do sieci (przy uwzględnieniu struktury podmiotowej wg stanu na 31 grudnia danego roku)



**Uwaga:** Do grupy „pozostałych wytwórców” zaliczono zarówno wytwórców funkcjonujących w grupach kapitałowych (np. Azoty, E.ON, FORTUM), jak i wytwórców działających samodzielnie na rynku wytwarzania energii elektrycznej, tj. poza grupami kapitałowymi. Wzrost udziału w 2024 r. tej grupy wytwórców wynika z istotnego wzrostu wytwarzania w instalacjach PV.

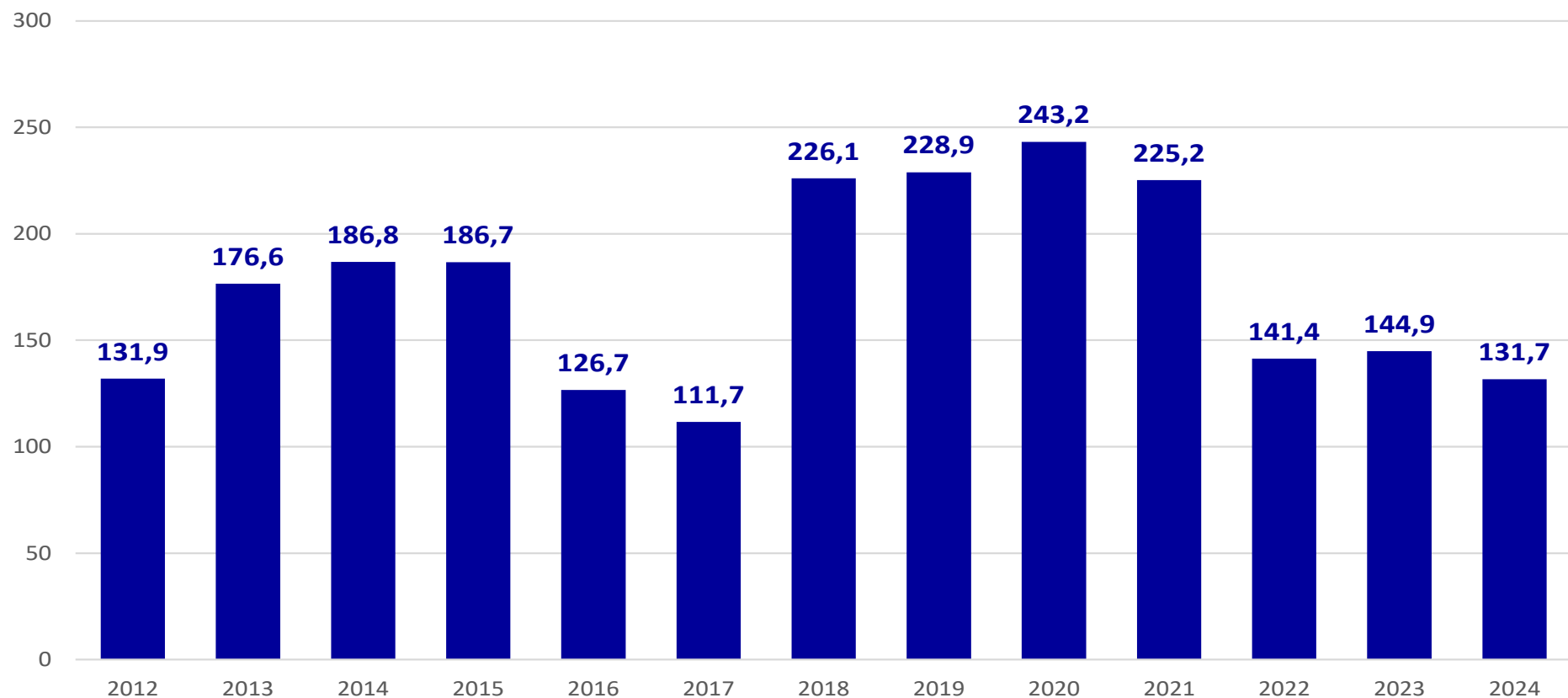
Źródło: Dane Ministerstwa Klimatu i Środowiska i URE.

# Obrót hurtowy i detaliczny na rynku energii elektrycznej

## Członkowie Wspierający TOE – 52 Spółki (stan na koniec listopada 2025 r.)



## Wolumen obrotu energią elektryczną w danym roku na wszystkich rynkach energii elektrycznej na TGE S.A. w latach 2012–2024 [TWh]



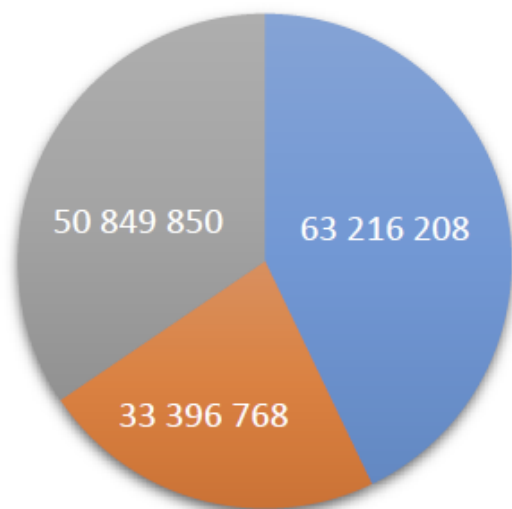
Źródło: Opracowanie własne na podstawie TGE

## TGE SA. Obszary działania

- ❖ **Obrót towarami giełdowymi dokonywany na następujących wyodrębnionych rynkach w ramach RTG:**
  - a) Rynku Dnia Następnego i Bieżącego – **RDN i RDB**
  - b) Rynku Dnia Następnego i Bieżącego Gazu – **RDNiBg**
  - c) Rynku Praw Majątkowych - **RPM**
  - d) Rynku Towarów Rolno-Spożywczych
- ❖ **Obrót instrumentami dokonywany na następujących wyodrębnionych rynkach w ramach OTF (organised trading facility):**
  - a) Rynku Terminowym Produktów z dostawą energii elektrycznej - **RTPE**
  - b) Rynku Terminowym Produktów z dostawą gazu - **RTPG**
  - c) Rynku Terminowym Praw Majątkowych - **RTPM**
- ❖ **Prowadzenie Rejestru Świadczeń Pochodzenia (RŚP) oraz wynikających z nich Praw Majątkowych (PM) na zasadach określonych w ustawie - Prawo energetyczne, ustawie o efektywności energetycznej i Regulaminie Rejestru Świadczeń Pochodzenia**
- ❖ **Rynek Instrumentów Finansowych (RIF) - uprawnienia do emisji EUA**

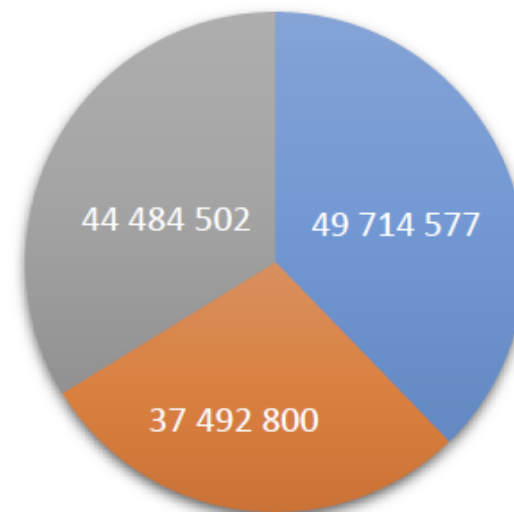
## Struktura obrotu energią elektryczną na rynkach prowadzonych przez TGE S.A. [MWh]

2023 r.



■ RDNiB ■ OTF BASE\_Y-24 ■ OTF bez BASE\_Y-24

2024 r.



■ RDNiB ■ OTF BASE\_Y-25 ■ OTF bez BASE\_Y-25

Źródło: URE na podstawie danych TGE S.A.

Źródło: URE

## Podsumowanie działalności TGE

ROK 2024



TWORZYMY | GWARANTUJEMY | EDUKUJEMY

### Energia elektryczna

→ Wolumen obrotu energią elektryczną (MWh)

-10,7% (r/r)

**131 691 879**

Łączny wolumen



RTPE (OTF)

**81 977 302**



RDN | RDB (RTG)

**49 714 577**



0

150 mln



→ Średnia ważona cena (zł/MWh)

Rynek Dnia Następnego

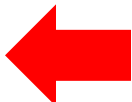
**424,94**

-108,68 (r/r)

Kontrakt RTPE z dostawą pasmową w 2025 r. (BASE\_Y-25)

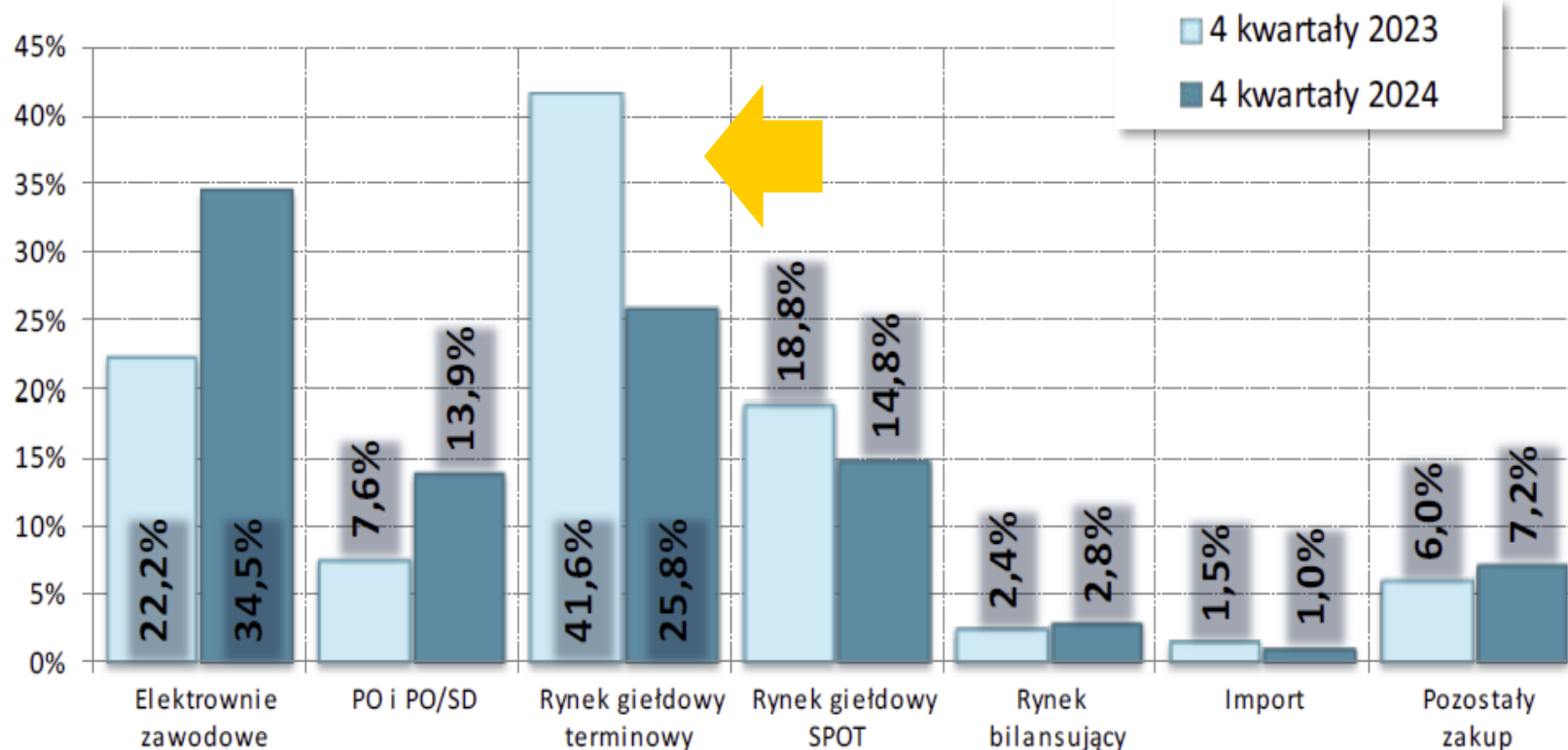
**449,80**

-192.39 (r/r)

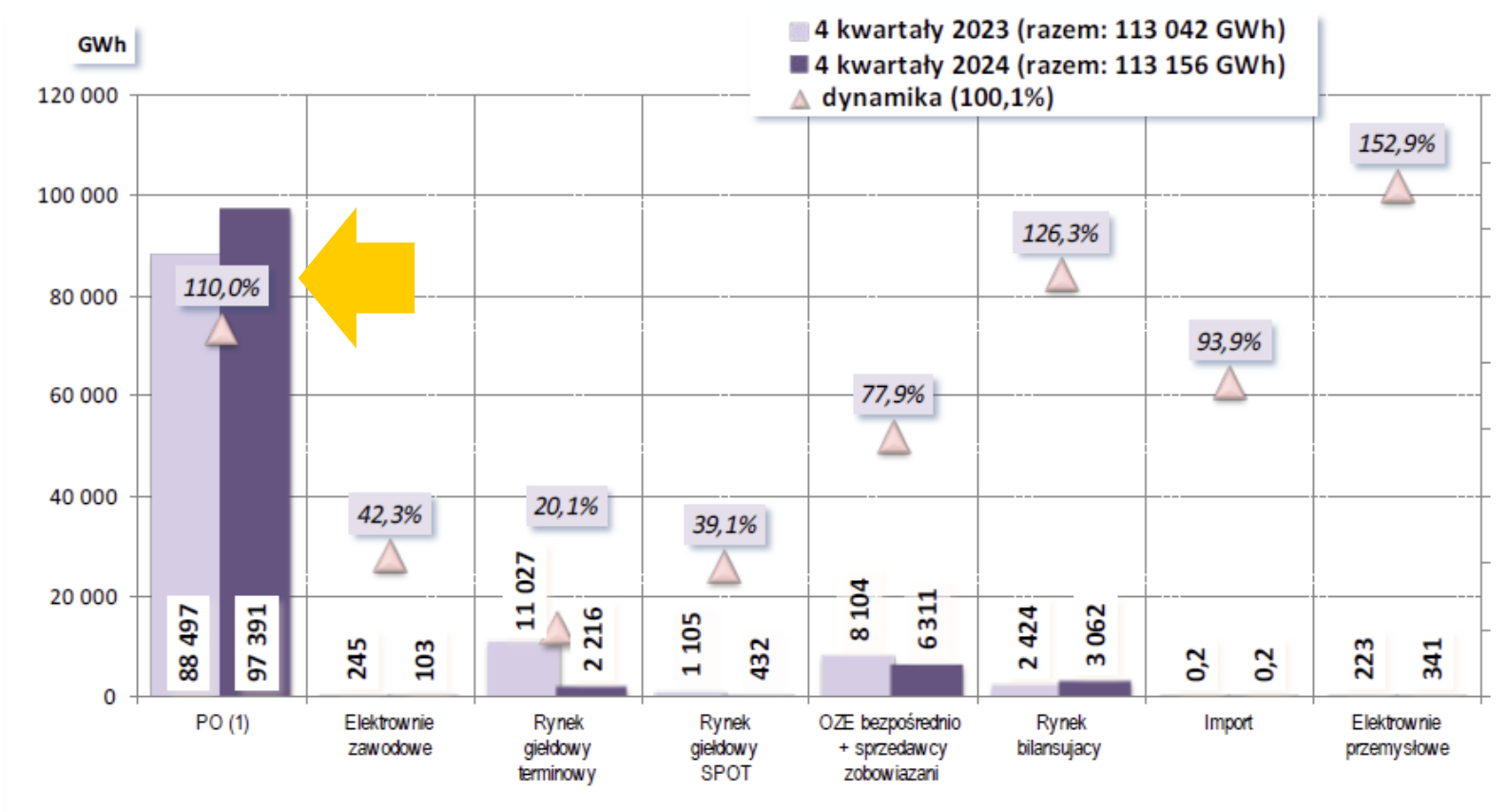


Źródło: [www.tge.pl](http://www.tge.pl)

## Struktura zakupu energii elektrycznej w tzw. niezależnych przedsiębiorstwach obrotu (PO) ←

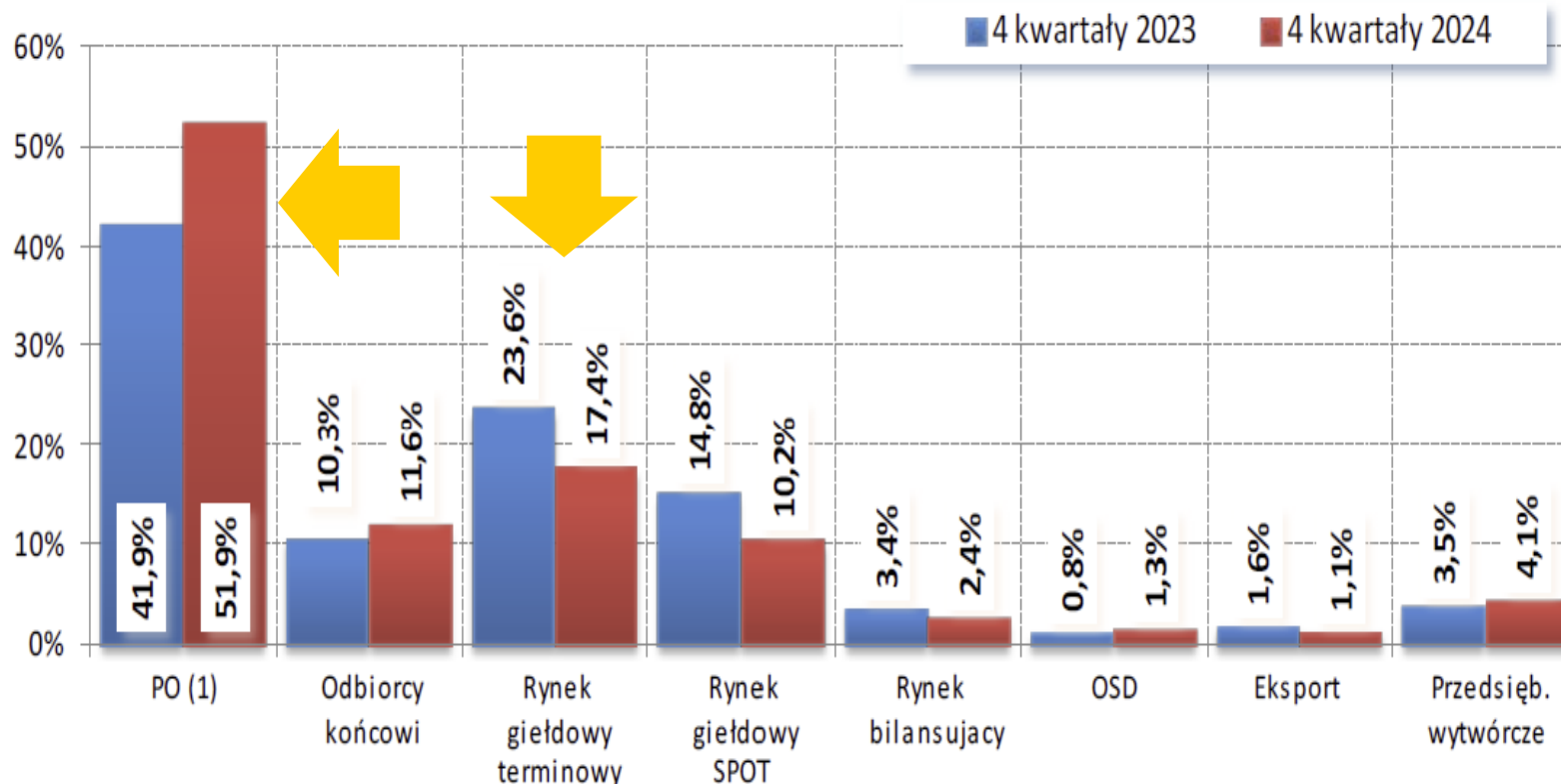


## Struktura zakupu energii elektrycznej sprzedawców z urzędu w przedsiębiorstwach obrotu typu POSD



(1) PO i POSD

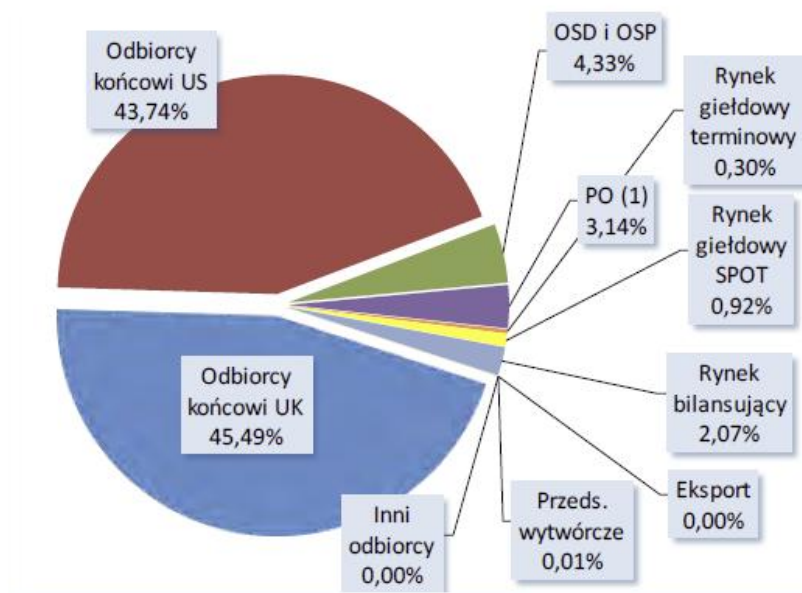
## Struktura sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu (PO) ←



(1) PO i PO<sub>SD</sub>

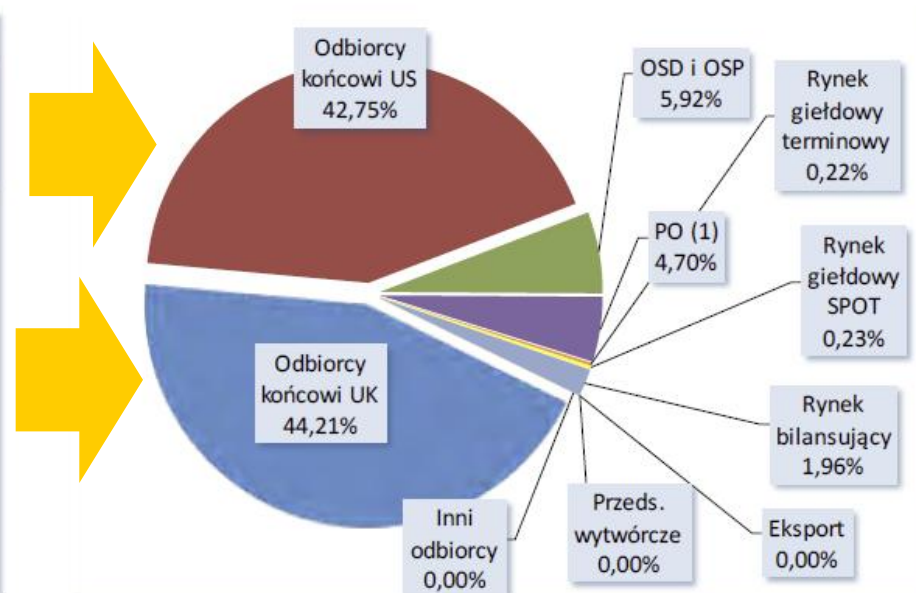
Źródło: ARE

## Struktura sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu POSD ←



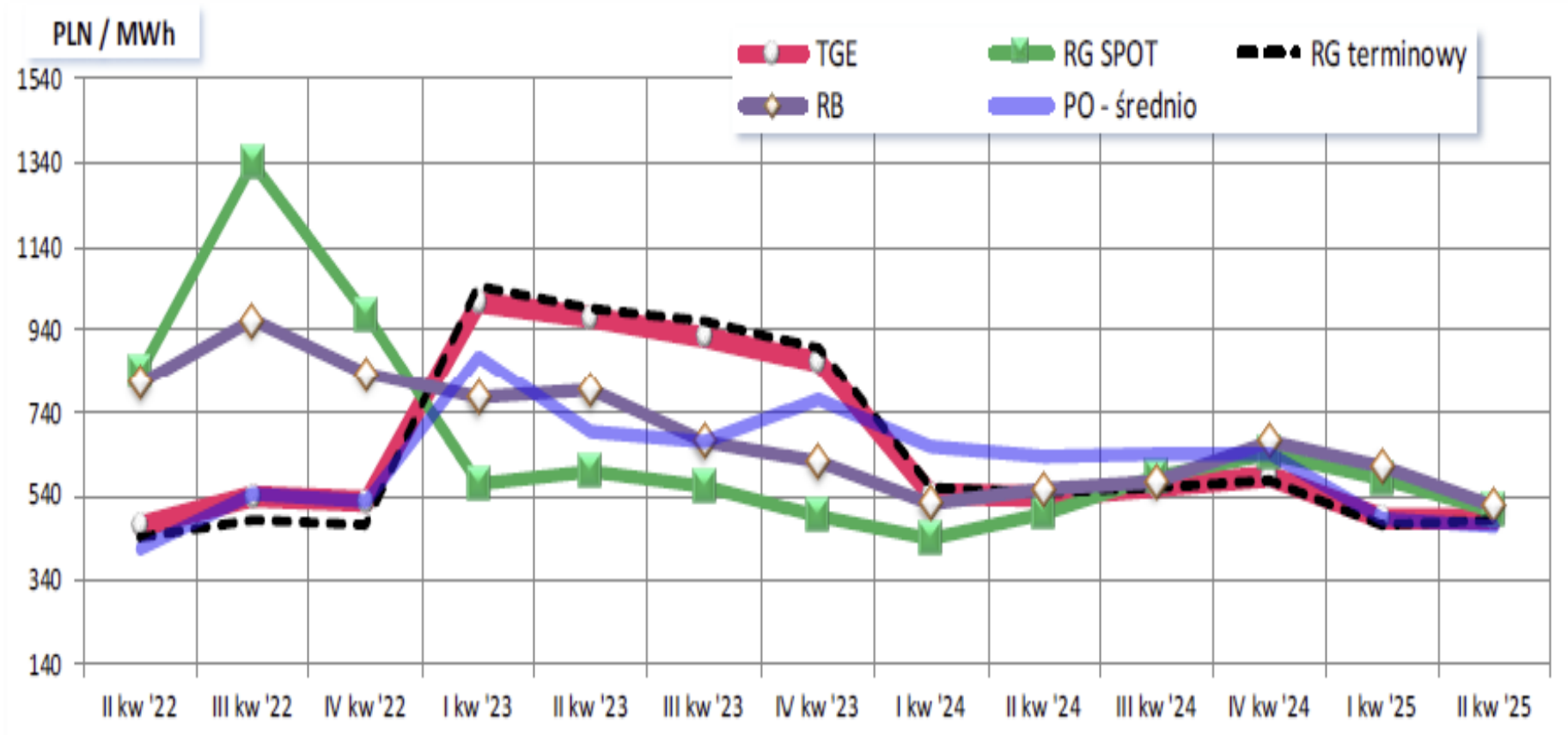
4 kwartały 2023 (114 517 GWh)

(1) PO i POSD

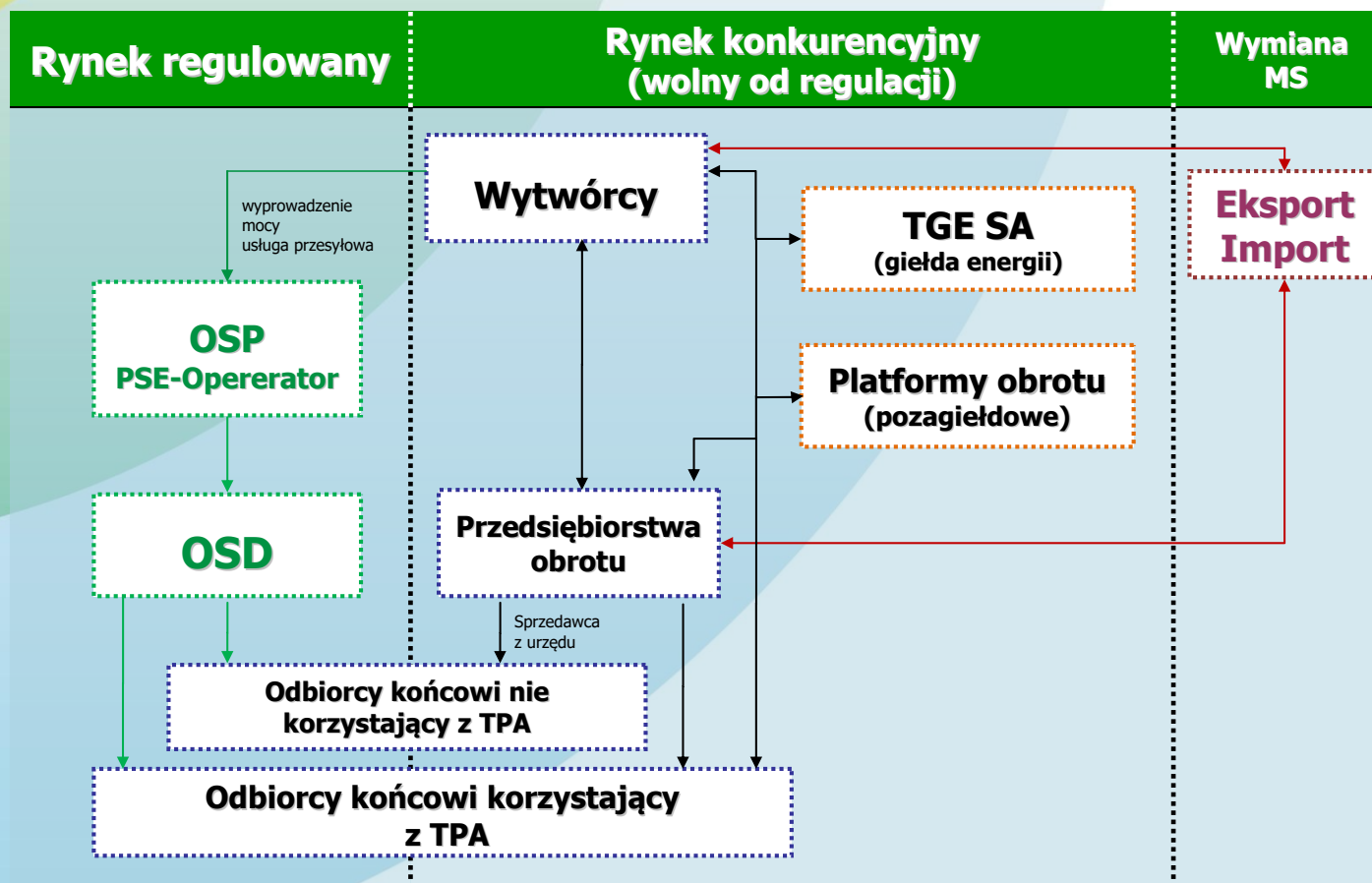


4 kwartały 2024 (114 563 GWh)

## Średnie kwartalne ceny energii elektrycznej sprzedanej na rynku hurtowym przez wytwórców (bez działalności obrotowej)



## RYNEK ENERGII – OBSZARY KONKURENCJI I MONOPOLU

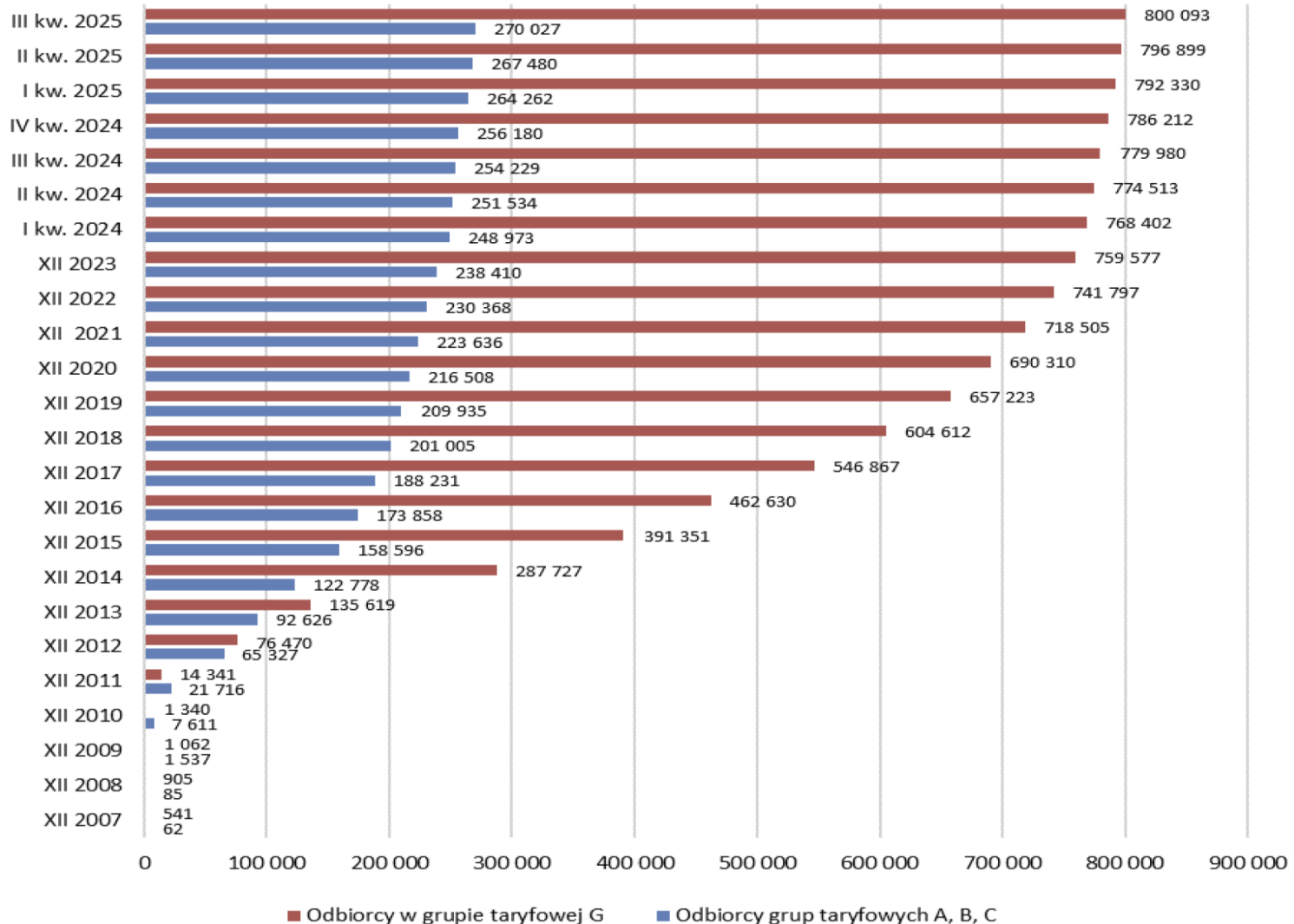


## Odbiorcy końcowi energii elektrycznej w Polsce

- ❖ odbiorcy końcowi - około **17,5 mln** (19,3 mln PPE)
- ❖ **ponad 16 mln to odbiorcy z grupy taryfowej G**, w tym w przeważającej większości odbiorcy **w gospodarstwach domowych** ponad **15 mln**
- ❖ pozostała grupa odbiorców końcowych to odbiorcy należący do grup taryfowych **A, B i C** (kolejno przedsiębiorcy WN, SN i nN)
- ❖ **grupy A i B** stanowią odbiorcy zasilani z sieci wysokiego (WN) i średniego napięcia (SN), najczęściej tzw. odbiorcy przemysłowi
- ❖ **do grupy C** należą odbiorcy przyłączeni do sieci niskiego napięcia (nN), pobierający energię elektryczną dla celów prowadzonej działalności gospodarczej, tzw. odbiorcy biznesowi
- ❖ odbiorcy końcowi są uprawnieni do otrzymywania energii w sposób ciągły i niezawodny od wybranego sprzedawcy tej energii

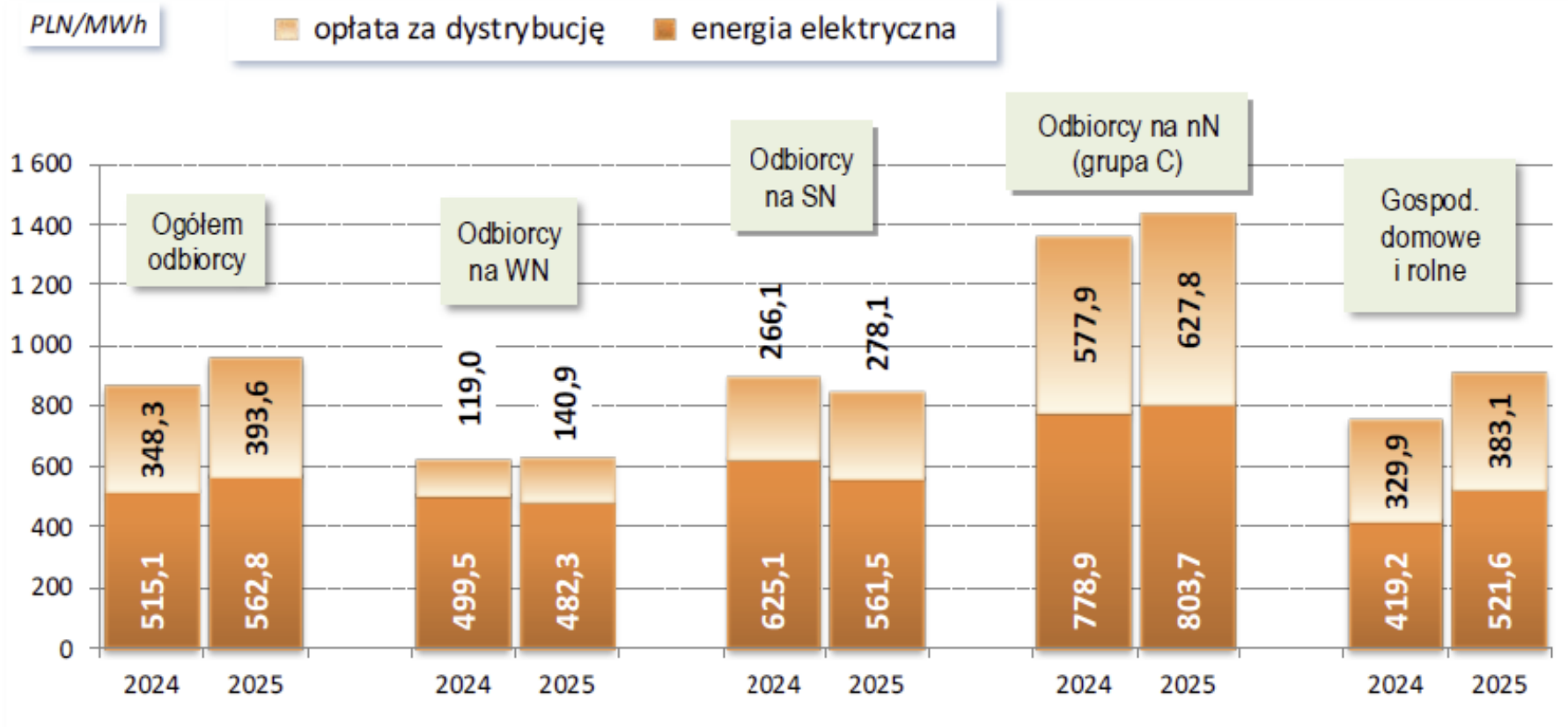
# Obrót hurtowy i detaliczny na rynku energii elektrycznej

## Liczba odbiorców korzystających z TPA

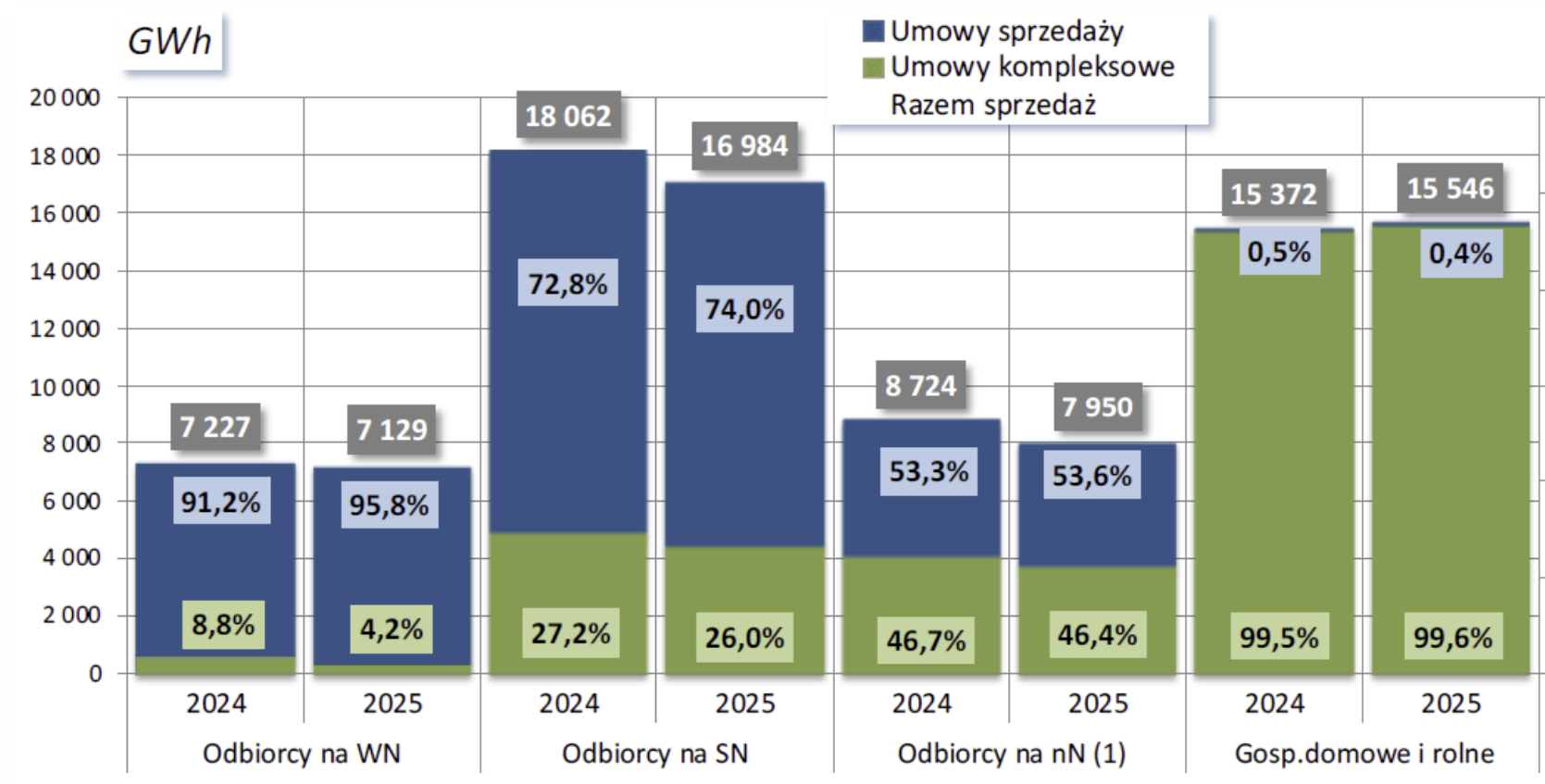


Źródło: URE

## Łączne ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych posiadających umowy kompleksowe w przedsiębiorstwach obrotu (POSD) wg grup odbiorców (styczeń - czerwiec)



## Struktura sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym (umowy kompleksowe i umowy sprzedaży) z POSD (styczeń - czerwiec).



(1) bez odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe

## PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY, źródło: URE

### PIERWSZA ZMIANA



#### JEŚLI ODBIORCA SAM PRZEPROWADZA PROCEDURĘ ZMIANY

1. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera umowę sprzedaży.
2. Odbiorca wypowiada obowiązującą dotychczas umowę sprzedaży
3. Odbiorca zawiera umowę o świadczenie usługi dystrybucji
4. Odbiorca informuje operatora systemu dystrybucyjnego o zawarciu umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą
5. Ewentualne dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych (liczników)
6. Odczyt licznika i rozliczenie końcowe z dotychczasowym sprzedawcą

#### JEŚLI ODBIORCA UDZIELA PEŁNOMOCNICTWA NOWEMU SPRZEDAWCY

1. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera umowę sprzedaży.  
W tym kroku odbiorca upoważnia nowego sprzedawcę do reprezentowania go przed operatorem systemu dystrybucyjnego oraz przed dotychczasowym sprzedawcą. W tym przypadku nowy sprzedawca - w imieniu odbiorcy - dokonuje niezbędnych formalności tj. wypowiada umowę dotychczasowemu sprzedawcy, zawiera (o ile to konieczne) umowę o świadczenie usług dystrybucji z operatorem systemu dystrybucyjnego.
2. Odczyt licznika i rozliczenie końcowe z dotychczasowym sprzedawcą.

## PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY, źródło: URE

### PROCEDURA KOLEJNEJ ZMIANY



#### JEŚLI ODBIORCA SAM PRZEPROWADZA PROCEDURĘ

1. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera umowę sprzedaży.

Nowa umowa sprzedaży powinna wejść w życie z dniem wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą - takie rozwiązanie gwarantuje ciągłość sprzedaży.

Odbiorca może zapytać nowego sprzedawcę o możliwość zawarcia umowy kompleksowej (zamiast dwóch umów – umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji)

2. Odbiorca wypowiada obowiązującą dotychczas umowę sprzedaży
3. Odbiorca informuje operatora systemu dystrybucyjnego o zawarciu umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą
4. Odczyt licznika i rozliczenie końcowe z dotychczasowym sprzedawcą.

#### JEŚLI ODBIORCA UDZIELA PEŁNOMOCNICTWA NOWEMU SPRZEDAWCY

1. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera umowę sprzedaży, upoważniając sprzedawcę do reprezentowania go przed operatorem systemu dystrybucyjnego oraz przed dotychczasowym sprzedawcą.
2. Odczyt licznika i rozliczenie końcowe z dotychczasowym sprzedawcą.

# Obrót hurtowy i detaliczny na rynku energii elektrycznej



www: <https://maszwybor.ure.gov.pl>

13.12.2025  
MAPA SERWISU  
URE.GOV.PL



**MASZ PRAWO!**      **MASZ WYBÓR**      **MASZ PYTANIE?**

szukaj:

Strona główna / Cenki

## ZESTAWIENIE OFERT SPRZEDAWCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Aktualne oferty sprzedawców energii elektrycznej dla gospodarstw domowych i mikroprzedsiębiorców:

- Pliki do pobrania
- [Porównywarka ofert - gospodarstwa domowe](#)  
1.1 MB  
28.11.2025 13:32
  - [Porównywarka ofert - mikroprzedsiębiorcy](#)  
193.57 KB  
28.11.2025 13:32



CENOWY ENERGETYCZNY KALKULATOR INTERNETOWY

DLA ODBIORCY PRZEMYSŁOWEGO I INSTYTUCJONALNEGO

© . Wszelkie prawa zastrzeżone. Przy wykorzystywaniu materiałów wymagane jest podanie źródła. Nota copyright © do artykułów zamieszczonych na stronie Urzędu Regulacji Energetyki przysługuje autorom tych artykułów.

Serwer niniejszy nie jest połączony z siecią URE. Zawiera tylko dane udostępniane przez URE.

Źródło: URE

www: <https://maszwybor.ure.gov.pl>

## ZESTAWIENIE OFERT DLA GOSPODARSTW DOMOWYCH

Zestawienie ułatwić ma odbiorcom wybór najkorzystniejszej oferty sprzedaży energii elektrycznej, czyli oferty, która jest najlepiej dostosowana do ich indywidualnych potrzeb i preferencji.

### Na co należy zwrócić uwagę:

- \* zestawienie dotyczy wyłącznie cen sprzedaży energii elektrycznej, nie obejmuje kosztów związanych z dystrybucją i przesyłaniem energii, które są zawarte w taryfach dystrybucyjnych;
- \* nie wszystkie oferty dostępne są dla każdego odbiorcy - o dostępności oferty decydować może np.:
  - ~ lokalizacja punktu poboru energii (niektóre oferty dostępne są wyłącznie na obszarze konkretnych sieci dystrybucyjnych);
  - ~ posiadanie licznika zdalnego odczytu (w szczególności dotyczy to ofert z ceną dynamiczną);
  - ~ okoliczność bycia prosumentem energii elektrycznej.

Tylko w przypadku ofert taryfowych tzw. sprzedawca z urzędu zobowiązany jest zawrzeć umowę z odbiorcą w gospodarstwie domowym na określonym obszarze.

W przypadku innych ofert sprzedawcy mogą swobodnie kształtować swoją ofertę i adresować ją tylko do wskazanych grup odbiorców.

### Wybór arkusza:

1. Ceny stałe: oferty, w których cena nie zmienia się w całym okresie umowy, w tym oferty strefowe (z różnymi cenami dla poszczególnych stref czasowych) oraz taryfy regulowane;
2. Ceny dynamiczne: oferty z ceną dynamiczną, czyli z ceną powiązaną z ceną na rynkach spotowych (rynkem dnia następnego lub rynkiem dnia bieżącego) energii elektrycznej;
3. Ceny inne: oferty nie należące do dwóch poprzednich kategorii, w tym oferty z ceną indeksowaną (ulegającą regularnym zmianom w okresie umowy) oraz oferty z ceną powiązaną z cenami giełdowymi inne niż dynamiczne

**UWAGA!** przynajmniej do końca bieżącego roku, odbiorcy w gospodarstwach domowych korzystają z ochrony w postaci ustawowej ceny maksymalnej (0,50 zł/kWh netto).

Niektóre oferty mogą pozwolić niektórym odbiorcom na osiągnięcie przeciętnej ceny netto niższej od tego poziomu ceny maksymalnej.

Należy jednak pamiętać, że odbiorcy, którzy **wybiorą ofertę z ceną dynamiczną utracą ochronę w postaci ceny maksymalnej.**

Arkusze zablokowane są do edycji. Możliwe jest sortowanie, filtrowanie, tworzenie tabel przestawnych.

W celu dalszej analizy należy skopiować dane do oddzielnego pliku np. MS Excel.

# Obrót hurtowy i detaliczny na rynku energii elektrycznej



www: <https://maszwybor.ure.gov.pl>

Cena za energię z/kWh (netto bez akcyzy i VAT)

Nazwa sprzedawcy	Nazwa oferty	Typ oferty	Czy oferta jest regulowana (zatwierdzona przez Prezesa URE)?	Obszar obowiązywania (dostępności)	G11		G12x (dwustrefowe)				strefa I netto (z akcyzy i VAT)		
					netto	brutto (z akcyzą i VAT)	szczyt/dzień netto	szczyt/dzień brutto (z akcyzą i VAT)	pozaszczyt/noc netto	pozaszczyt/noc brutto (z akcyzą i VAT)			
					sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj	sortuj/filtruj
Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.	OFERTA PODSTAWOWA G11	G11 (stała cena)	Regulowana	Inny	0,4828	0,6000							
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	podstawowa taryfowa	G11 (stała cena)	Regulowana	inny	0,4835	0,6009							
Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.	G11 całodobowa	G11 (stała cena)	Regulowana	inny	0,4863	0,6043							

Informacje | Ceny\_stale | Ceny\_dynamiczne | Ceny\_inne | +

Źródło: URE

## **PODSTAWOWE RODZAJE UMÓW NA HURTOWYM RYNKU ENERGII (1)**

- ❖ **Umowy sprzedaży energii na konkurencyjnym rynku energii elektrycznej, w tym standardowy kontrakt EFET**
- ❖ Umowy z Giełdami Energii, platformami internetowymi i platformami brokerskimi
- ❖ Umowy z Towarowymi Domami Maklerskimi i Domami Maklerskimi dla realizacji transakcji giełdowych
- ❖ Umowy na świadczenie usług bilansowania handlowego (patrz dalej)

## PODSTAWOWE RODZAJE UMÓW NA HURTOWYM RYNKU ENERGII (2)

- ❖ Umowa URB (wytwórcy, sprzedawcy) z OSP
- ❖ Umowa URB (wytwórcy, sprzedawcy) z OHT na świadczenie usług operatora rynku
- ❖ Umowa POzBH – sprzedawca (lub wytwórca) na bilansowanie handlowe URD tego sprzedawcy
- ❖ Umowa dystrybucyjna (wytwórcy, sprzedawcy) z OSD tzw. **Generalna Umowa Dystrybucyjna (GUD)**
- ❖ Umowa POzBH – OSD (w którego sieci są przyłączeni URD, za których bilansowanie handlowe jest odpowiedzialny POzBH jako URB)

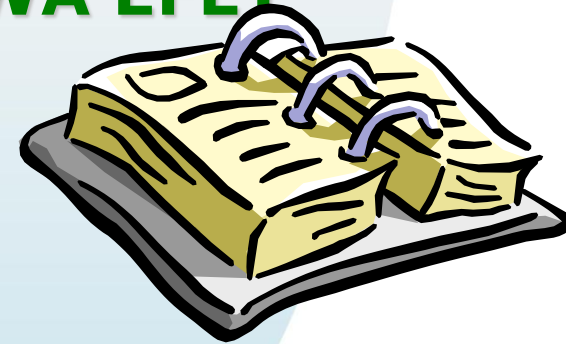
## UMOWA RAMOWA EFET



### UMOWA RAMOWA

Część Główna

- **zawsze taka sama**

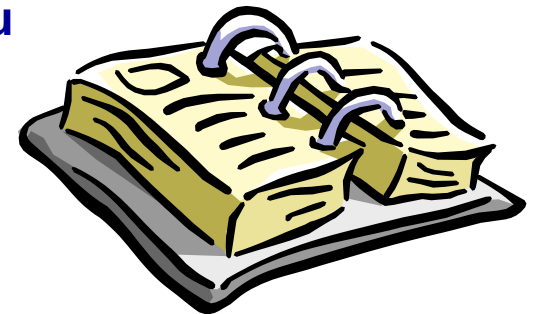


### Formularz Wyboru

- Strony wybierają, które opcje będą obowiązywać

### Część II Formularza Wyboru

- dowolne dodatkowe postanowienia i zmiany zapisów Umowy Ramowej



## PODSTAWOWE RODZAJE UMÓW NA DETALICZNYM RYNKU ENERGII

- ❖ **Umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych** pomiędzy OSD a Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD) obejmuje także wskazanie sprzedawcy rezerwowego dla URD. Zawartość umowy jest określona w rozporządzeniu taryfowym, stanowiącym uszczegółowienie ustawy Prawo energetyczne. Jest to umowa nienegocjowana, standardowa dla wszystkich odbiorów.
- ❖ **Kompleksowa umowa sprzedaży energii** pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą końcowym URD, obejmuje także sprzedaż usługi dystrybucyjnej z upoważnienia OSD – rozliczenie obu produktów na jednej fakturze sprzedawcy. W części dotyczącej dystrybucji jest określona w rozporządzeniu taryfowym.
- ❖ Kompleksowa umowa sprzedaży dla odbiorców w gospodarstwach domowych nie korzystających z prawa wyboru sprzedawcy (TPA) oprócz standardowych zapisów dotyczących dystrybucji zawiera ceny energii ustalone przez Prezesa URE – **ceny taryfowe**.
- ❖ **Umowa sprzedaży** samej energii zawarta pomiędzy wybranym przez odbiorcę sprzedawcą i odbiorcą URD korzystającym z TPA.

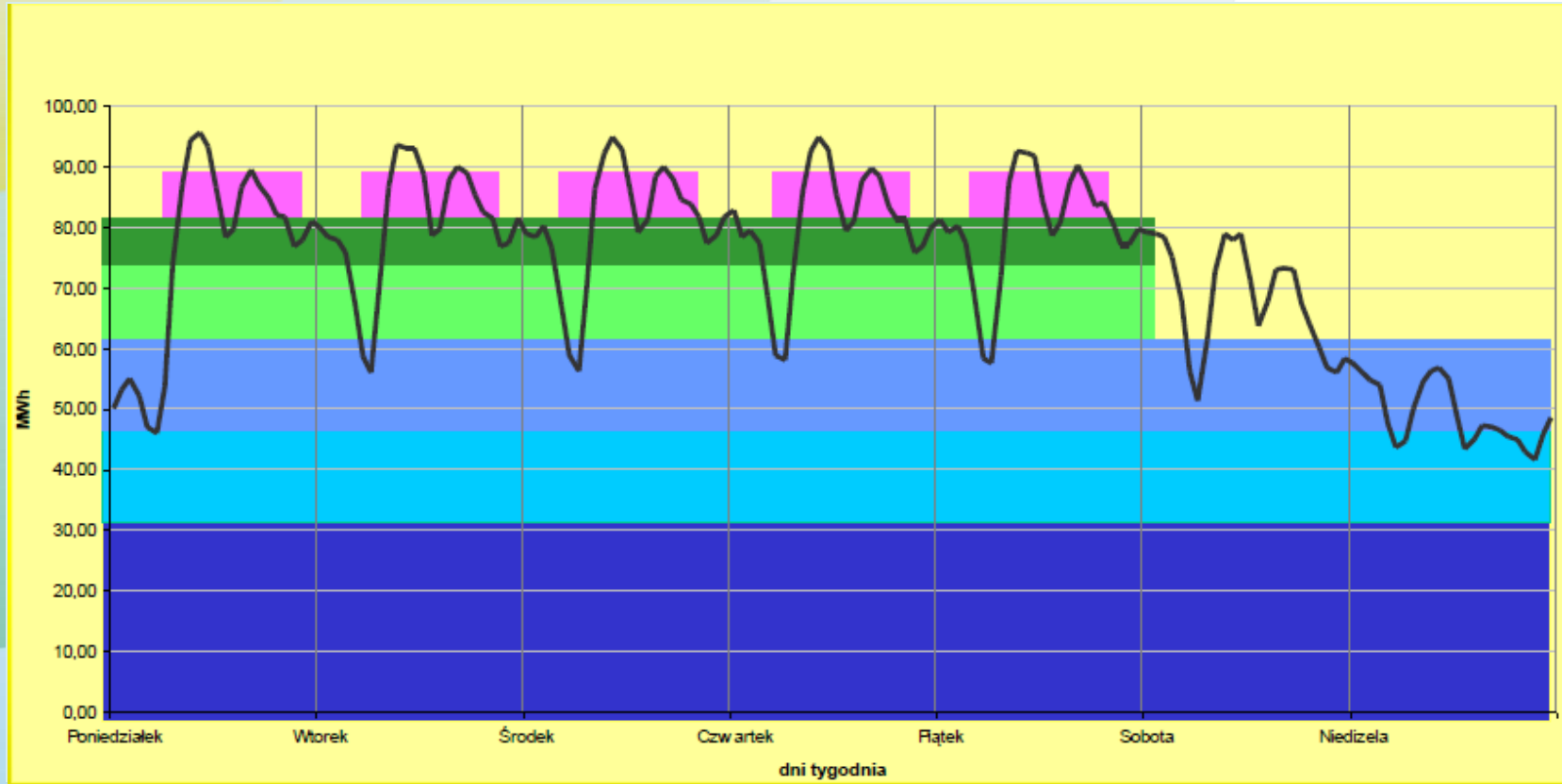
## PODSTAWOWE UMOWY PRZESYŁOWE I DYSTRYBUCYJNE

- ❖ umowy z OSP i OSD **opierają się jednolitych** wzorach umieszczonych na stronach operatorów. Poza szczegółami technicznymi **są jednakowe dla wszystkich partnerów OSP i OSD:**
  - umowa URB (Sprzedawcy, Odbiorcy lub Wytwórcy) z OSP
  - umowa Sprzedawcy lub Wytwórcy z OSD tzw. Generalna Umowa Dystrybucyjna - **GUD**, w tym tzw. **GUD kompleksowy**
  - umowa URB – OSD
  - umowa URD – OSD, tzw. **umowy dystrybucyjna**
- ❖ umowy z operatorami rynku OHT i POB są indywidualnie negocjowane między stronami i stanowią ich własność (są poufne):
  - umowa Sprzedawcy, Odbiorcy lub Wytwórcy w sieci przesyłowej z Operatorem Handlowo – Technicznym
  - umowa Sprzedawcy lub Wytwórcy z POB
  - umowy w ramach Grupy Bilansującej

## Zakres umowy sprzedaży (3)

Umowa sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub umowa kompleksowa dotycząca dostarczania tych paliw lub energii **nie może być zawarta** z odbiorcą paliw gazowych lub energii elektrycznej w gospodarstwie domowym **poza lokalem przedsiębiorstwa** w rozumieniu ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r. poz. 287 oraz z 2021 r. poz. 2105). **Umowa ta zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa jest nieważna.**

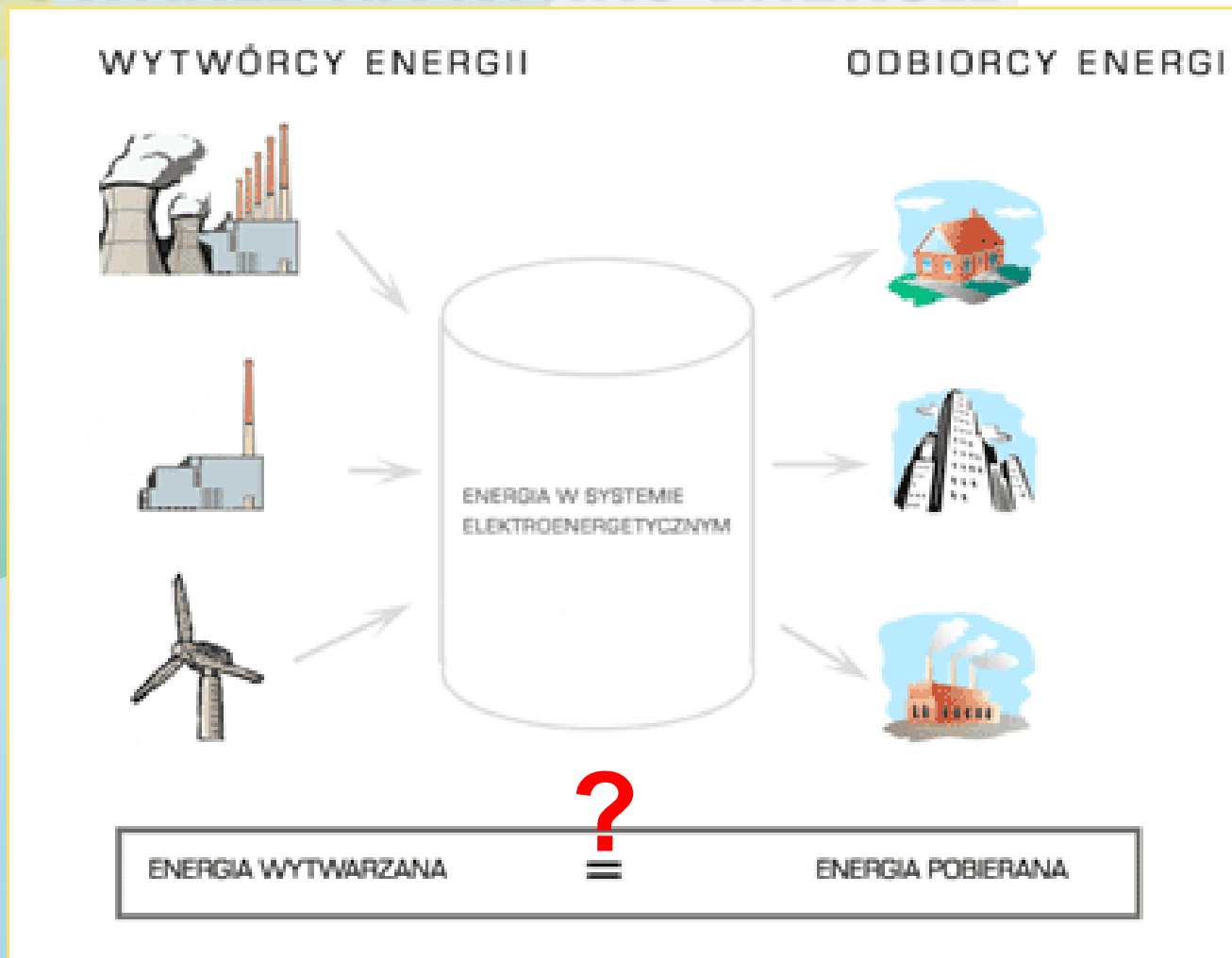
## Portfel zakupu energii elektrycznej dużego odbiorcy końcowego



Profil = 2x pasmo tydzień + 2x pasmo pon-pt + 1x euroszczyt pon-pt +/- SPOT

Profil = 3x pasmo tydzień + 2x pasmo pon-pt + 1x euroszczyt pon-pt +/- SPOT

## BILANSOWANIE NA RYNKU ENERGII



Źródło: cire.pl

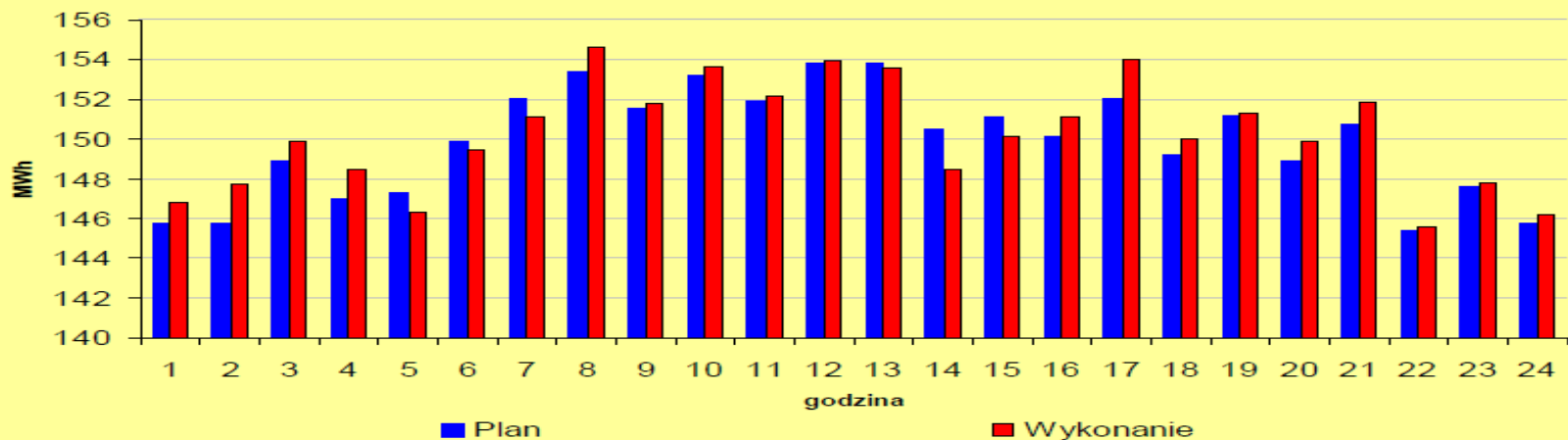
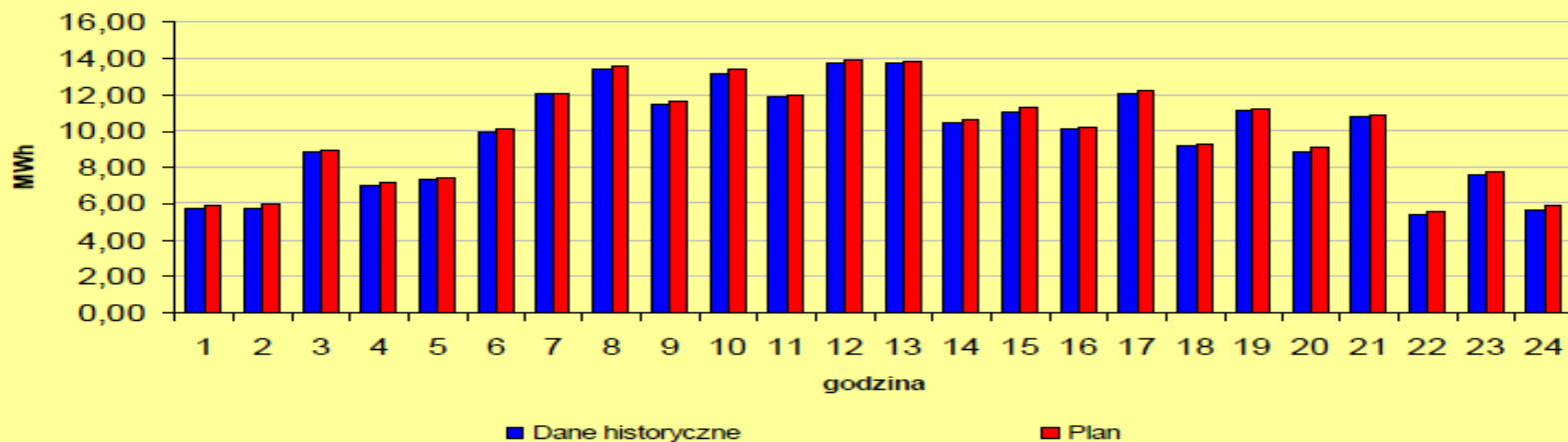
## DEFINICJE - MECHANIZM BILANSOWANIA

- ❖ **BILANSOWANIE HANDLOWE** – zgłaszanie przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe do OSP realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie z OSP i z nimi rozliczeń różnicy rzeczywistej ilości dostarczonej albo pobranej energii elektrycznej i wielkości określonych w tych umowach dla każdego okresu rozliczeniowego
- ❖ **PODMIOT ODPOWIEDZIALNY ZA BILANSOWANIE HANDLOWE** – osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z operatorem systemu przesyłowego, zajmująca się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu

## ZADANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO

- ❖ zrównoważenie bieżącego zapotrzebowania na energię z jej wytwarzaniem przy zapewnieniu właściwej jakości i niezawodności dostaw energii poprzez :
  - **operacje równoważenia popytu i podaży** – transakcje handlowe z URB, które powodują zmiany wcześniejszych grafików dostaw energii (przesłanych przez URB) dokonywane w celu zbilansowania zapotrzebowania z wytwarzaniem
  - **Operacje dostosowawcze** – transakcje handlowe z URB, prowadzące do zmian poprzednich grafików dostaw energii (przesłanych przez URB) mające na celu zapewnienie niezawodności i właściwej jakości parametrów dostarczanej energii, w tym usunięcie ograniczeń systemowych

## Grafikowanie energii elektrycznej



prognoza

dane rozliczeniowe

## Ceny i niezbilansowanie na RB (HISTORYCZNE 2024)

Doba	Jednostka czasu	CEN	COR	CKOEB	CEBśr	Stan zakontraktowania KSE	Energia niezbilansowania
	od - do	[zł/MWh]	[zł/MW-h]	[zł/MWh]	[zł/MWh]	status	[MWh]
2024-11-12	00:00 - 00:15	392,80	0,00	392,80	392,80	przekontraktowanie	19,952
2024-11-12	00:15 - 00:30	500,98	0,00	500,98	500,98	niedokontraktowanie	-13,268
2024-11-12	00:30 - 00:45	392,80	0,00	392,80	392,80	przekontraktowanie	18,680
2024-11-12	00:45 - 01:00	388,74	0,00	388,74	388,74	przekontraktowanie	51,129
2024-11-12	01:00 - 01:15	486,59	0,00	486,59	486,59	niedokontraktowanie	-63,739
2024-11-12	01:15 - 01:30	486,59	0,00	486,59	486,59	niedokontraktowanie	-48,448
2024-11-12	01:30 - 01:45	486,59	0,00	486,59	486,59	niedokontraktowanie	-63,003
2024-11-12	01:45 - 02:00	483,50	0,00	483,50	483,50	niedokontraktowanie	-44,915
2024-11-12	02:00 - 02:15	478,06	0,00	478,06	478,06	niedokontraktowanie	-32,431
2024-11-12	02:15 - 02:30	381,53	0,00	381,53	381,53	przekontraktowanie	18,930
2024-11-12	02:30 - 02:45	385,30	0,00	385,30	385,30	przekontraktowanie	13,482
2024-11-12	02:45 - 03:00	385,30	0,00	385,30	385,30	przekontraktowanie	11,035
2024-11-12	03:00 - 03:15	470,08	0,00	470,08	470,08	niedokontraktowanie	-17,791
2024-11-12	03:15 - 03:30	388,74	0,00	388,74	388,74	przekontraktowanie	31,236
2024-11-12	03:30 - 03:45	381,53	0,00	381,53	381,53	przekontraktowanie	50,480
2024-11-12	03:45 - 04:00	385,30	0,00	385,30	385,30	przekontraktowanie	42,176
2024-11-12	04:00 - 04:15	377,75	0,00	377,75	377,75	przekontraktowanie	64,539
2024-11-12	04:15 - 04:30	377,75	0,00	377,75	377,75	przekontraktowanie	63,994
2024-11-12	04:30 - 04:45	396,58	0,00	396,58	396,58	przekontraktowanie	14,290
2024-11-12	04:45 - 05:00	388,74	0,00	388,74	388,74	przekontraktowanie	38,333
2024-11-12	05:00 - 05:15	374,04	0,00	374,04	374,04	przekontraktowanie	73,556
2024-11-12	05:15 - 05:30	381,53	0,00	381,53	381,53	przekontraktowanie	51,871
2024-11-12	05:30 - 05:45	516,38	0,00	435,47	435,47	niedokontraktowanie	-58,963
2024-11-12	05:45 - 06:00	516,38	0,00	487,98	487,98	niedokontraktowanie	-198,587
2024-11-12	06:00 - 06:15	668,51	0,00	519,40	519,40	niedokontraktowanie	-73,672
2024-11-12	06:15 - 06:30	668,51	0,00	541,23	541,23	niedokontraktowanie	-90,584
2024-11-12	06:30 - 06:45	668,51	0,00	606,71	606,71	niedokontraktowanie	-210,369
2024-11-12	06:45 - 07:00	668,51	0,00	650,37	650,37	niedokontraktowanie	-280,551
2024-11-12	07:00 - 07:15	844,47	10,00	697,76	707,76	niedokontraktowanie	-205,656
2024-11-12	07:15 - 07:30	844,47	10,00	682,91	692,91	niedokontraktowanie	-168,216
2024-11-12	07:30 - 07:45	844,47	10,00	784,42	794,42	niedokontraktowanie	-244,114
2024-11-12	07:45 - 08:00	857,38	10,00	847,38	857,38	niedokontraktowanie	-317,320
2024-11-12	08:00 - 08:15	903,89	10,00	893,89	903,89	niedokontraktowanie	-330,597

**Opis skrótów:**

CEN - prognozowana cena niezbilansowania

COR - prognozowana cena rezerwy operacyjnej

CKOEB - prognozowana cena krańcowej oferty na energię bilansującą w planie BPKD/BO

CEBśr- prognozowana średnia ważona cena energii bilansującej

Źródło: PSE

## Zakres reformy RB – I i II etap



### Zakres zmian w ramach etapów Reformy RB


- **Etap 1 – wdrożenie od 1 stycznia 2021 r.**

Realizowany przy założeniu maksymalnego możliwego spełnienia wymagań prawnych w aktualnej sytuacji, w szczególności obejmuje następujące istotne zmiany biznesowo-funkcjonalne:

- Umożliwienie aktywnego udziału w RB dla DSR oraz jednostek innych niż JWCD, w tym dla farm wiatrowych i PV
- Wdrożenie modelu aktywnego udziału magazynów / elektrowni szczytowo-pompowych w RB
- Umożliwienie aktualizowania ofert bilansujących w czasie jak najbardziej zbliżonym do rzeczywistego, co najmniej do czasu zamknięcia bramki dla międzystrefowego rynku intraday, z założeniem monitorowania uczestników rynku pod kątem siły rynkowej
- Korektę zasad rozliczeń na RB – wprowadzenie rozwiązań ograniczających arbitraż pomiędzy rynkiem dnia następnego i rynkiem bilansującym oraz poprawę wyceny rozliczeń generacji wymuszonej na RB
- Zmianę konwencji znaków na RB w celu dostosowania do konwencji określonej w EBGL
- Wycofanie następujących usług: interwencyjna rezerwa zimna (IRZ), operacyjna rezerwa mocy (ORM), program gwarantowany IP-DSR oraz praca interwencyjna (PI)

- **Etap 2 – wdrożenie od 1 stycznia 2022 r. po zmianie 14 czerwca 2024 r.**

Obejmuje wszystkie pozostałe elementy Reformy RB przedstawione w koncepcji zmian RB, w szczególności:

- Modyfikację struktury podmiotowej i obiektowej RB
- Wdrożenia rynkowych zasad pozyskiwania mocy bilansujących rozdzielnie w górę i w dół zgodnie z Rozporządzeniem 2019/943 oraz EBGL
- Wdrożenie mechanizmu wyceny niedoboru mocy (ang. scarcity pricing mechanism)
- Wdrożenie wymagań dot. programów pracy zgłaszanych przez dostawców usług bilansujących / zmian w regułach planowania KSE i rozliczeń / zapewnienie gotowości do wdrażania europejskich platform bilansujących
- Wdrożenie okresu rozliczania niezbilansowania (ISP) równego 15 minut 

## Oczekiwane efekty nowych zasad funkcjonowania RB

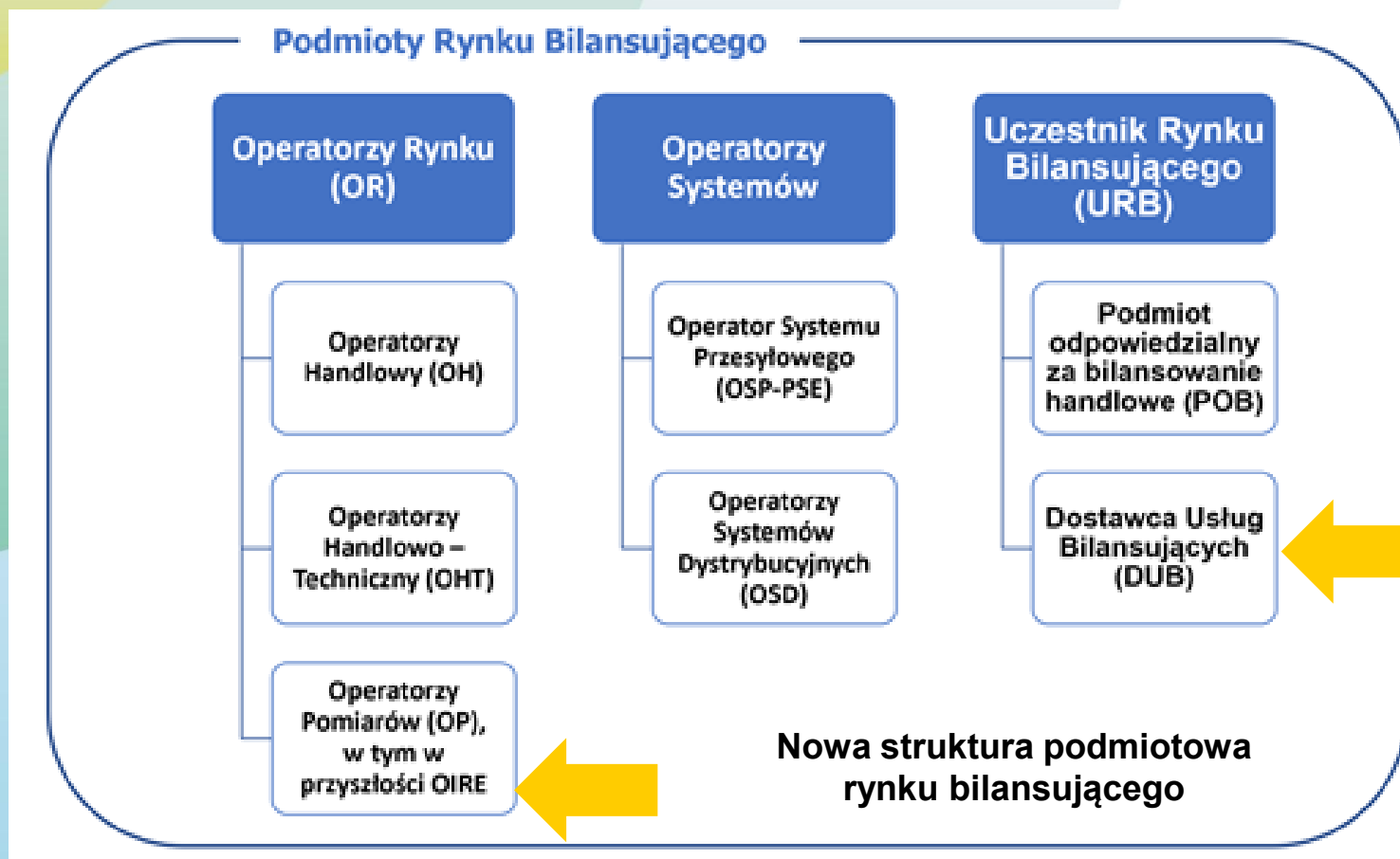
- Zapewnienie zgodności grafików handlowych z uwarunkowaniami technicznymi pracy jednostek
- Stworzenie zachęt do rozwoju elastyczności po stronie odbioru i wytwarzania
- Poprawa wyceny energii bilansującej i energii niezbilansowania
- Stworzenie zachęt do zgłaszania zbilansowanej pozycji na RB, w tym eliminacja zachęt ekonomicznych do arbitrażu pomiędzy rynkiem dnia następnego a RB

**Lepsza rynkowa integracja OZE w systemie (zmniejszenie nierynkowych redukcji OZE)**

**Rozwój magazynów energii elektrycznej**

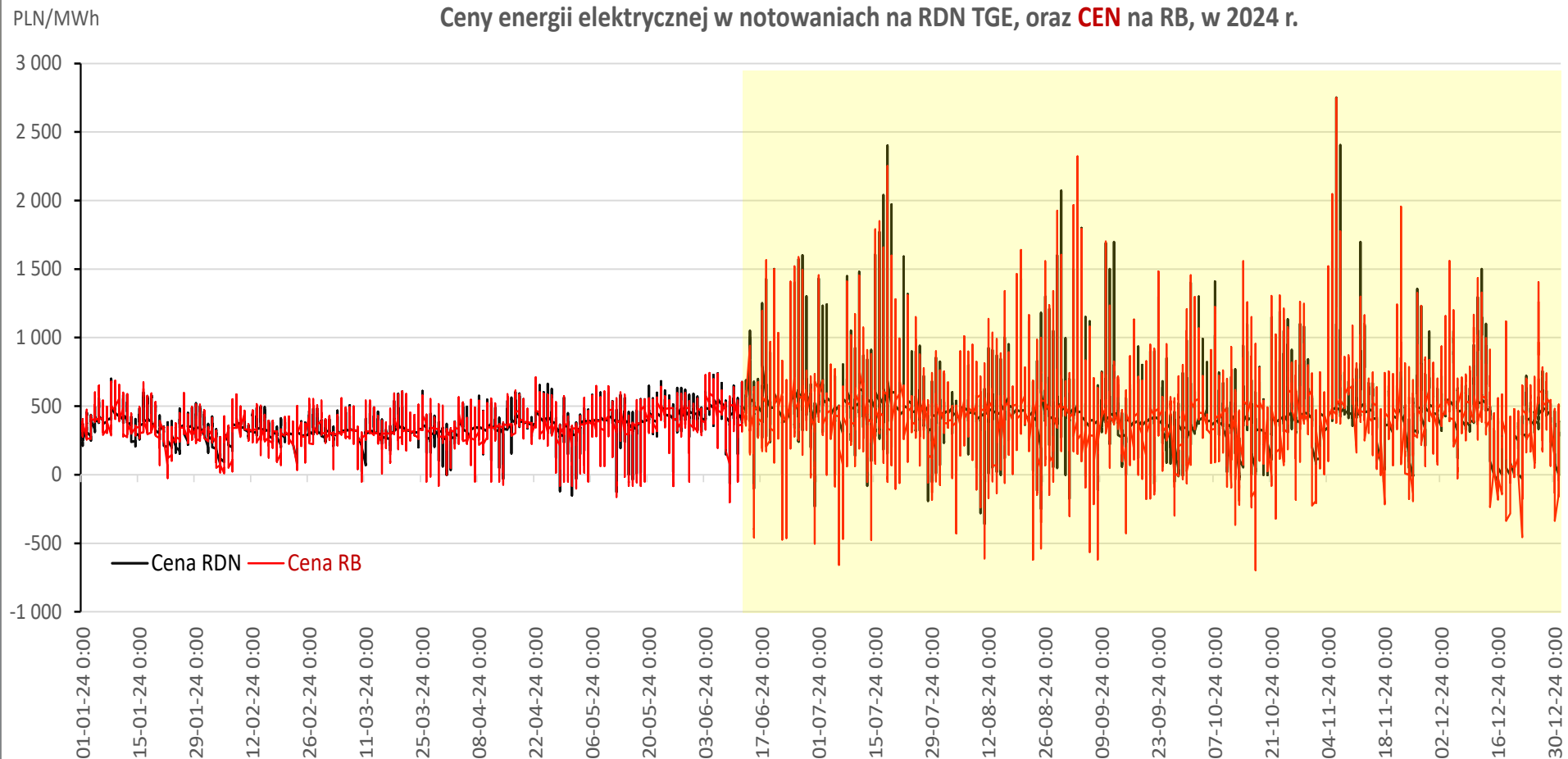
**Lepsza integracja krajowego rynku energii elektrycznej z rynkiem europejskim**

## Zmian zasad funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce



Źródło: Opracowanie własne na podstawie: Koncepcja zmian zasad funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce. Wersja 1.0. PSE S.A. Konstancin – Jeziorna, 7 listopada 2019 r.

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



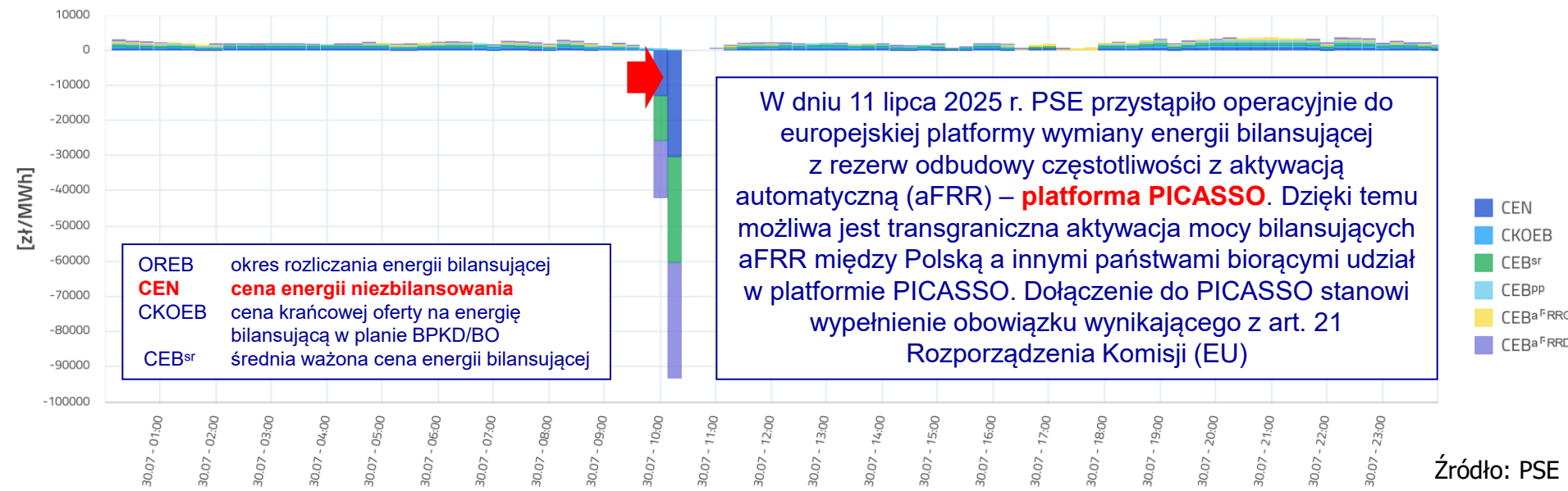
Źródło: Kaliś H.: Konkurencyjność polskiego przemysłu w aspekcie regulacji unijnych. XXI Targi Energii. Jachranka, 25/26 września 2025 r.

# Bilansowanie w elektroenergetyce



## Ceny energii 📄 ★

Zakres dat:  do  UKRYJ WYKRES EKSPORTUJ DANE



Źródło: PSE

Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	CEN [zł/MWh]	CKOEB [zł/MWh]	CEB <sup>sr</sup> [zł/MWh]	CEB <sup>pp</sup> [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

# Bilansowanie w elektroenergetyce



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

## Ceny energii

**Notowania z 21.10.2025 r. (WT)**

Zakres dat: 2025-10-21 do 2025-10-21 **UKRYJ WYKRES** **EKSPORTUJ DANE**

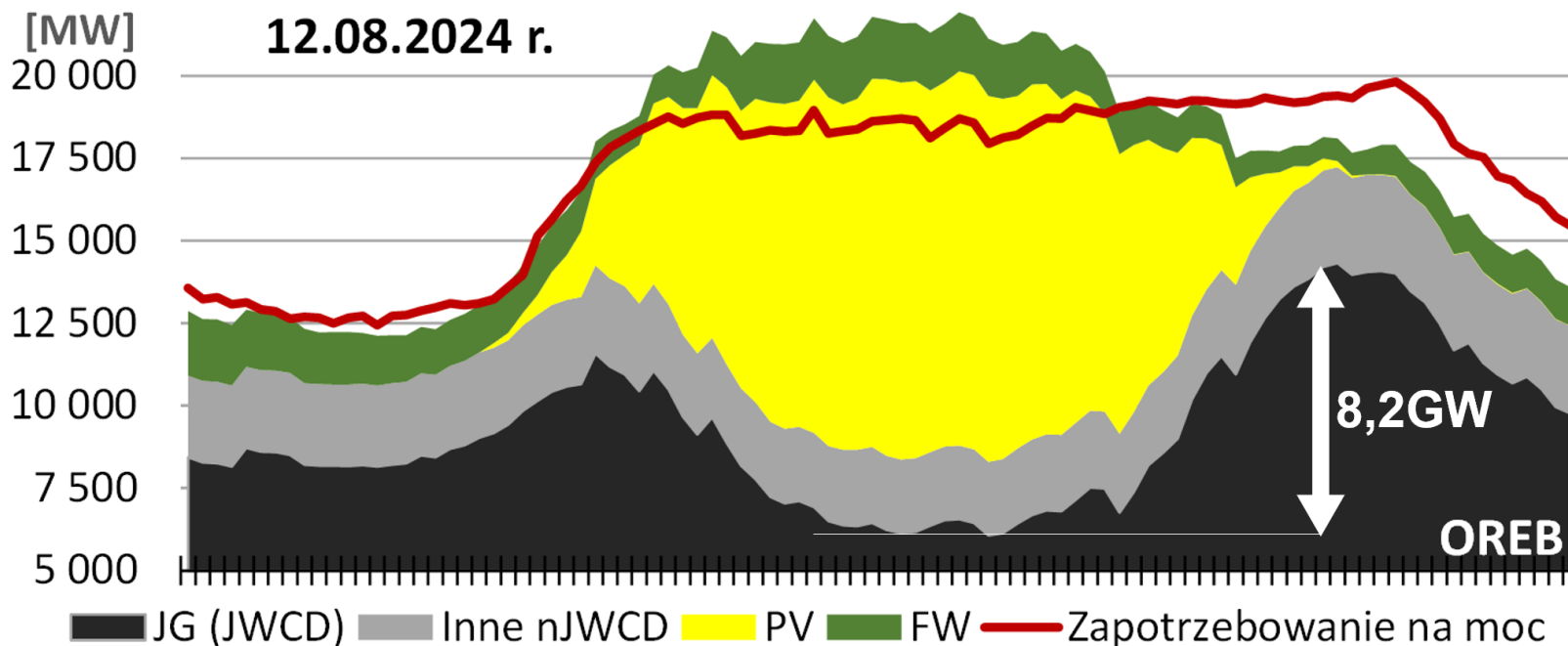


Doba	OREB [Jednostka czasu od - do]	CEN [zł/MWh]	CKOEB [zł/MWh]	CEB <sup>sr</sup> [zł/MWh]	CEB <sup>pp</sup> [zł/MWh]	CEB <sup>aFRRG</sup> [zł/MWh]
2025-10-21	12:00 - 12:15	-387,19	-387,19	-387,19	-387,19	236,19
2025-10-21	12:15 - 12:30	-386,52	-387,19	-386,52	-387,19	361,56
2025-10-21	12:30 - 12:45	-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

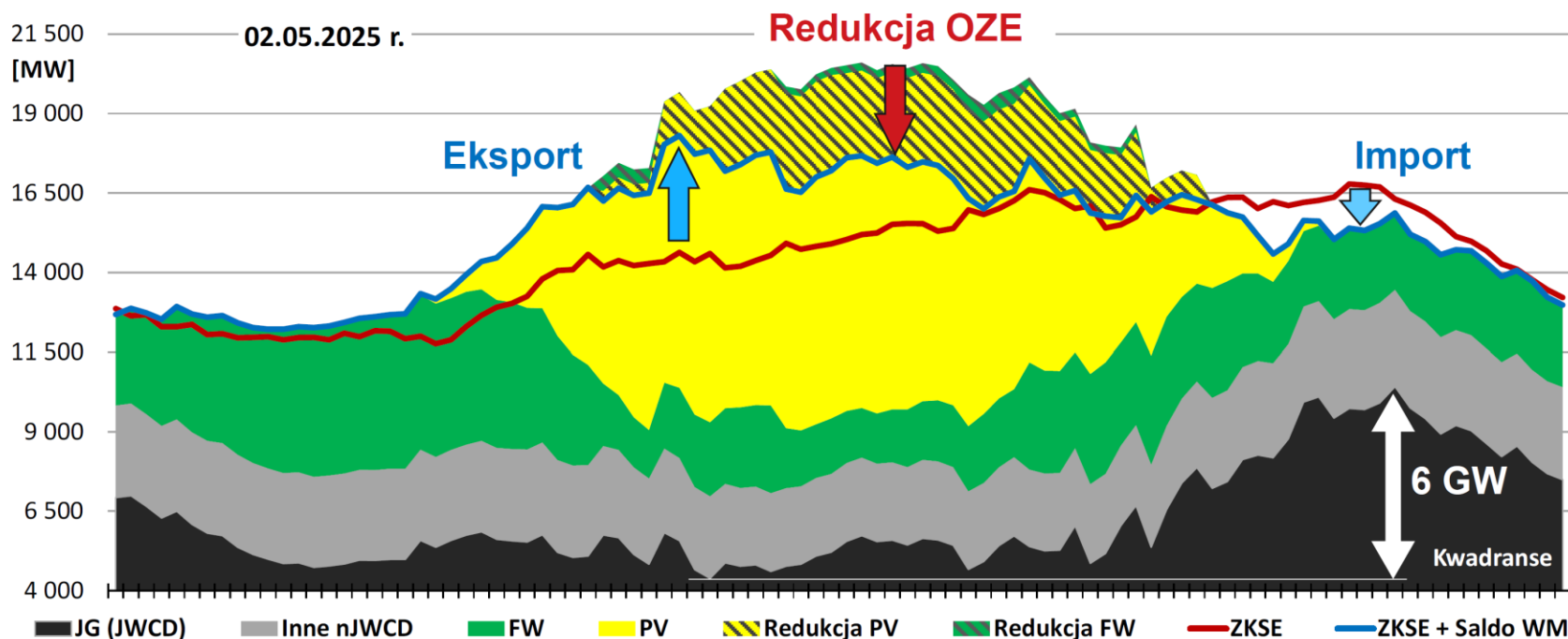
Źródło: PSE

## Wyzwania bilansowania KSE

Duża dynamika zmian zapotrzebowania do pokrycia przez jednostki grafikowe (JG) w obszarze RB  
**Pożądaný wzrost elastyczności zasobów, w kierunku zwiększania i zmniejszania generacji**

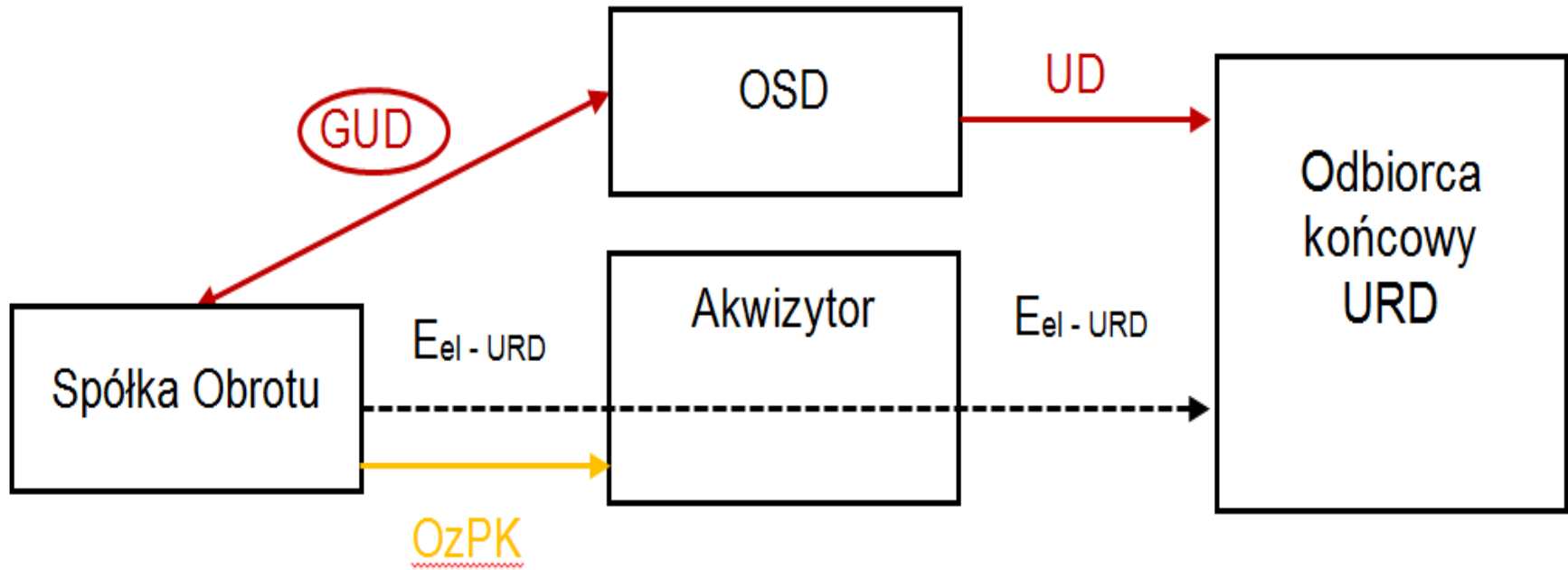


## Bilansowanie KSE dn. 02.05.2025 r.



JG (JWCD): min. poziom generacji dla spełnienia ograniczeń sieciowych, elektrownianych, zapewnienia mocy regulacyjnych (FCR, FRR), mocy zwarciowej, inercji (doświadczenia Hiszpanii / Portugalii) oraz zdolności dla pokrycia szczytu wieczornego

## Model akwizycyjny „handlu” energią elektryczną



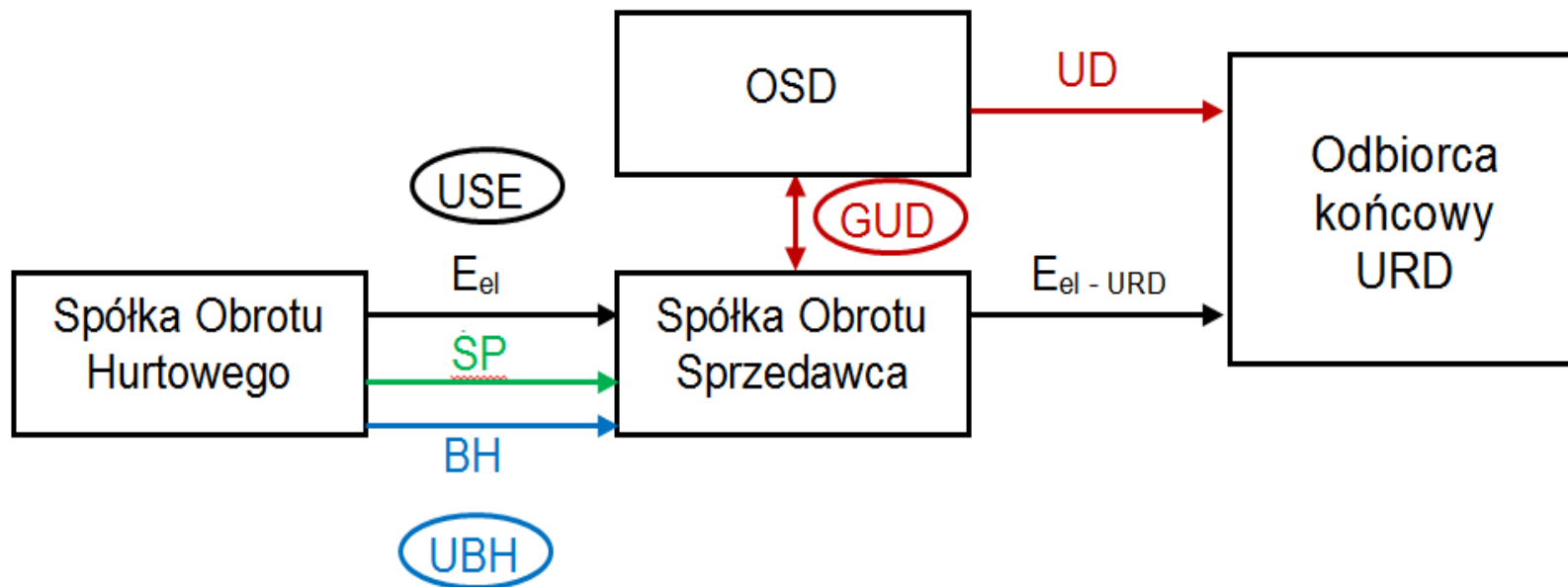
### LEGENDA:

- $E_{el-URD}$  - energia elektryczna sprzedawana odbiorcy końcowemu (wraz ze wszystkimi składnikami, w tym akcyzą, kosztami świadectw pochodzenia)
- UD - usługa dystrybucji
- GUD - Generalna Umowa Dystrybucji
- OzPK - opłata za pozyskania Klienta
- OSD - Operator Systemu Dystrybucyjnego
- URD - Uczestnik Rynku Detalicznego

# Generalne Umowy Dystrybucyjne (GUD)

## Umowy kompleksowe

### Model prosty handlu energią elektryczną 1 (z GUD)



#### LEGENDA:

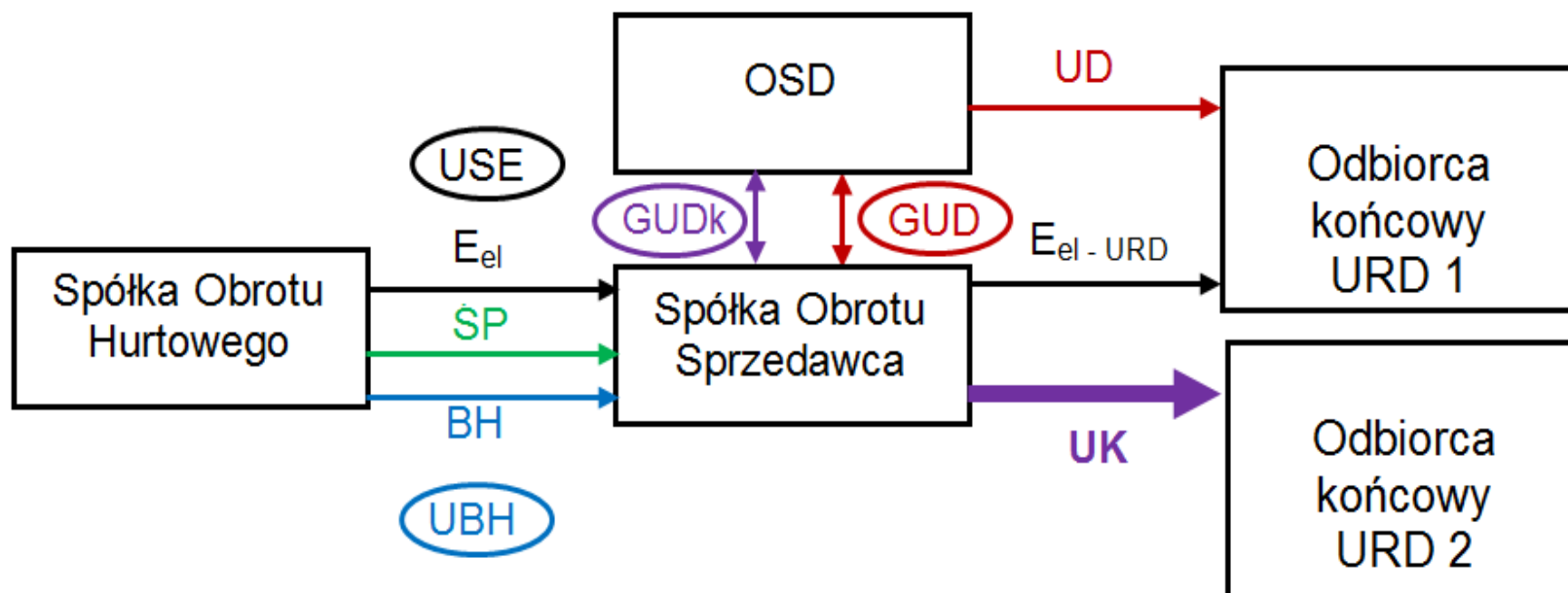
$E_{el}$  - energia elektryczna  
 $\dot{S}P$  - świadectwa pochodzenia  
 BH - bilansowanie handlowe  
 $E_{el-URD}$  - energia elektryczna sprzedawana odbiorcy końcowemu (wraz ze wszystkimi składnikami, w tym akcyzą, kosztami świadectw pochodzenia)

USE - umowa sprzedaży energii elektrycznej  
 UD - umowa na świadczenie usług dystrybucji  
 UBH - umowa na bilansowanie handlowe  
 GUD - Generalna Umowa Dystrybucji  
 OSD - Operator Systemu Dystrybucyjnego  
 URD - uczestnik rynku detalicznego – odbiorca końcowy

# Generalne Umowy Dystrybucyjne (GUD)

## Umowy kompleksowe

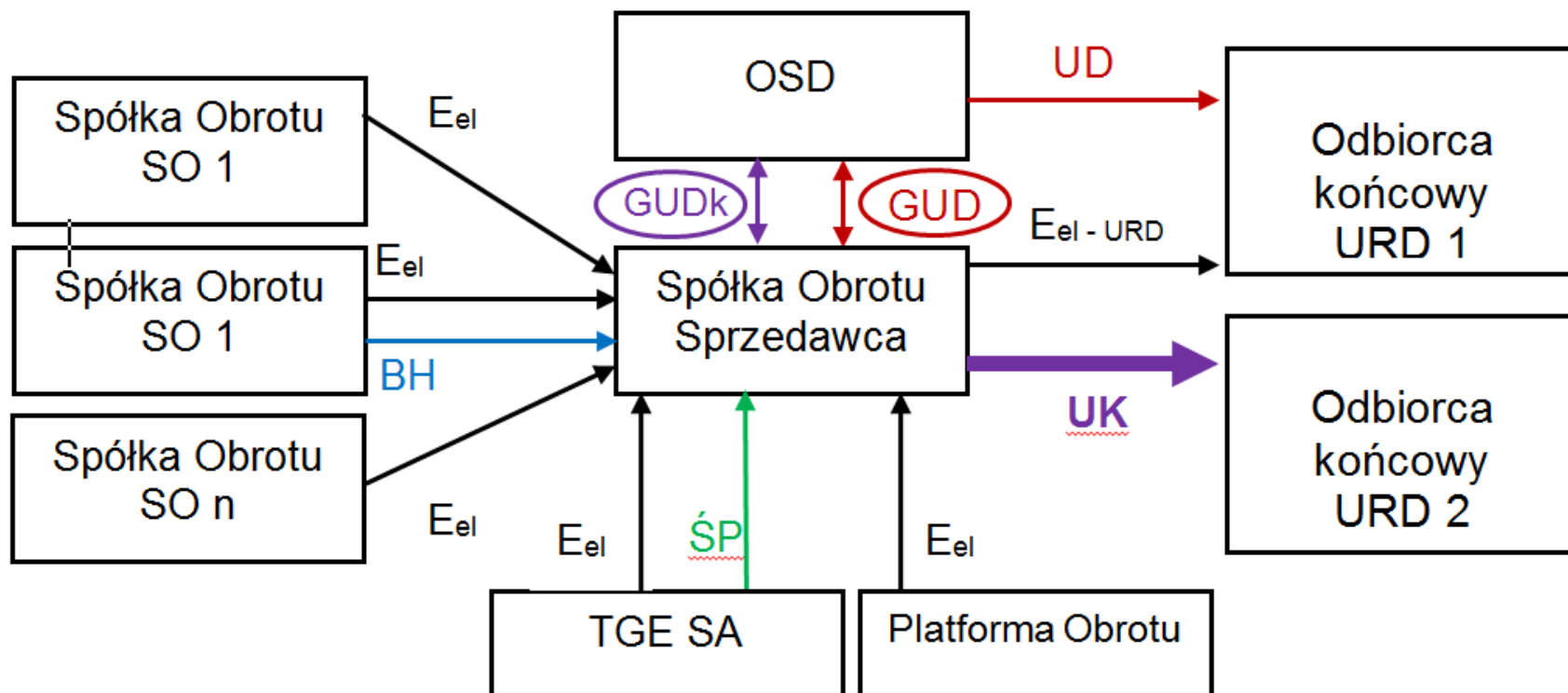
### Model prosty handlu energią elektryczną 1 (z GUD i GUDk)



#### LEGENDA:

E <sub>el</sub>	- energia elektryczna	UK	- umowa kompleksowe
ŚP	- świadectwa pochodzenia	UBH	- umowa na bilansowanie handlowego
BH	- bilansowanie handlowe	GUD	- Generalna Umowa Dystrybucji
E <sub>el</sub> -URD	- energia elektryczna sprzedawana odbiorcy końcowemu (wraz ze wszystkimi składnikami, w tym akcyzą, kosztami świadectw pochodzenia)	GUDk	- GUD umożliwiający zawarcie umowy kompleksowej
USE	- umowa sprzedaży energii elektrycznej	OSD	- Operator Systemu Dystrybucyjnego
UD	- umowa na świadczenie usług dystrybucji	URD	- uczestnik rynku detalicznego – odbiorca końcowy

### Model złożony handlu energią elektryczną



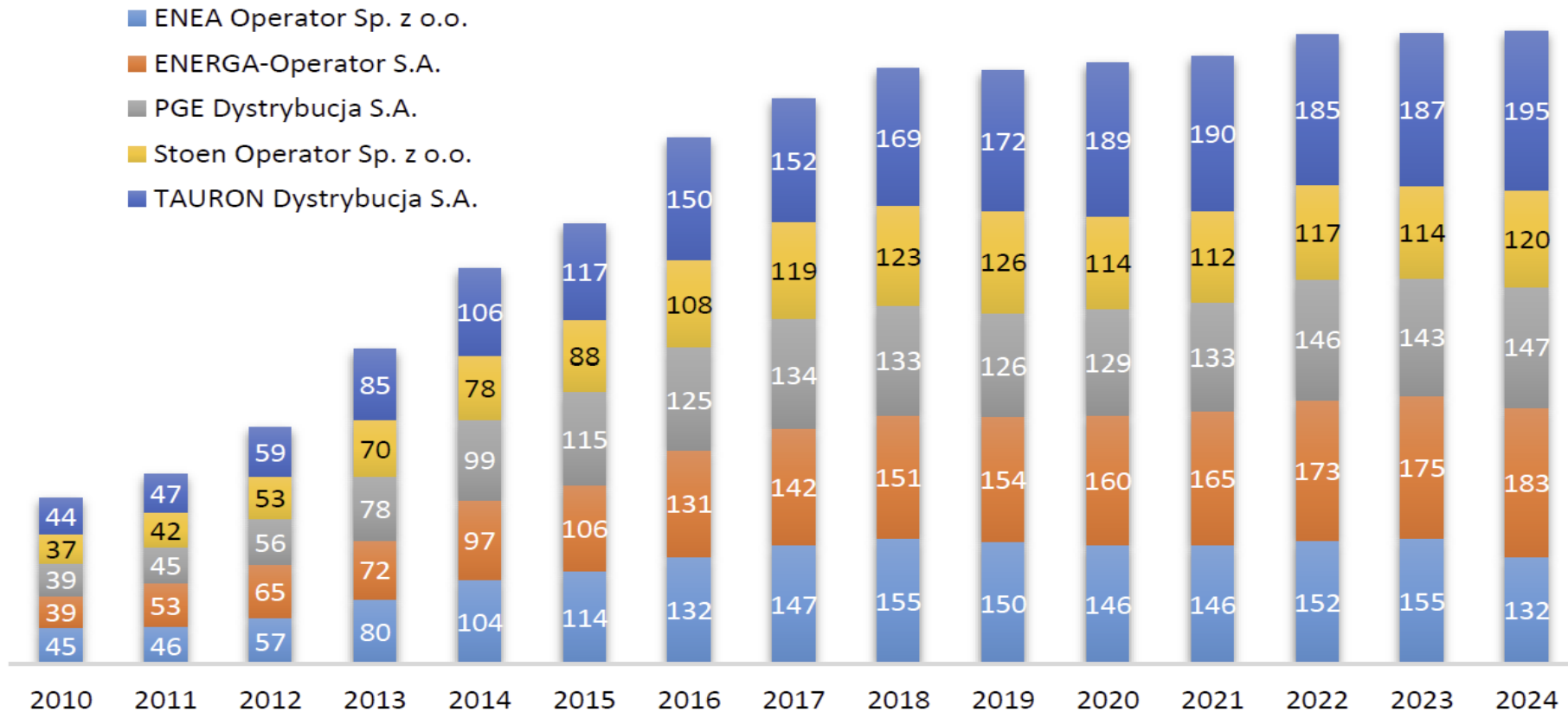
**LEGENDA:**

- |   |   |
|---|---|
| $E_{el}$ - energia elektryczna                                    | <b>USE</b> - umowa sprzedaży energii elektrycznej                   |
| <b>BH</b> - usługa bilansowania handlowego                        | <b>UM</b> - umowa na świadczenie usług maklerskich                  |
| <b>ŚP</b> - świadectwa pochodzenia                                | <b>OSD</b> - Operator Systemu Dystrybucyjnego                       |
| <b>UD</b> - usługa dystrybucji                                    | <b>URD</b> - Uczestnik Rynku Detalicznego – odbiorca końcowy        |
| $E_{el-URD}$ - energia elektryczna sprzedawana odbiorcy końcowemu | <b>TGE SA</b> - Towarowa Giełda Energii S.A. z siedzibą w Warszawie |
| <b>GUD</b> - Generalna Umowa Dystrybucyjna                        |   |
| <b>UBH</b> - umowa na usługę bilansowania handlowego              |   |

## Generalne umowy dystrybucyjne (GUD)

- ❖ koncepcja standaryzacji generalnych umów dystrybucyjnych
- ❖ odrębne prace w ramach PTPIREE i TOE
- ❖ opracowanie wzorca w ramach prac zespołu zadaniowego PTPIREE i TOE
- ❖ rekomendacja wzorca przez Zarząd PTPIREE oraz Radę Zarządzającą TOE
- ❖ stopień wdrożenia wzorca GUD
- ❖ **dalsze kroki - GUD kompleksowy**

## Liczba GUD zawartych w latach 2010–2024



Źródło: URE na podstawie danych z jednorazowego badania rocznego OSD.

## GUD kompleksowy

- ❖ zakres objęcia GUD-em kompleksowym – uregulowania dla obecnie obowiązujących oraz nowych umów kompleksowych we wszystkich grup taryfowych
- ❖ wskazanie segmentu odbiorców usługi kompleksowej
- ❖ sprecyzowanie zakresu i standardu usługi dystrybucji
- ❖ systemowe rozwiązanie kwestii danych pomiarowych – w sposób jednoznaczny, bez konieczności „interpretacji” danych i bez uzależnienia ich otrzymania od możliwości OSD – koszt dostosowywania przez sprzedawców systemów bilingowych
- ❖ paszportyzacja punktu odbioru lub czas (1 dzień) na określenie parametrów punktu odbioru (warunków świadczenia usługi dystrybucji)



## ZBIÓR PRAW KONSUMENTA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Stan na 1 lipca 2025 r.



Warszawa 2025

## I. Źródła informacji dla konsumenta – odbiorcy energii elektrycznej

Informacji na temat funkcjonowania rynku energii elektrycznej oraz sprzedaży i dostarczania energii elektrycznej udzielają:

### 1. Urząd Regulacji Energetyki (URE)

Adres siedziby Urzędu Regulacji Energetyki:  
ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa

Oddziały terenowe (OT) URE: siedziby poszczególnych oddziałów z zasięgiem terytorialnym podane są na mapce obok.

- Informacje dostępne są:
- na stronie internetowej URE <http://www.ure.gov.pl>
  - w zakładce **Poradnik Odbiorcy**;
  - w zakładce [www.MaszWybor.ure.gov.pl](http://www.MaszWybor.ure.gov.pl) (w zakresie dotyczącym zmiany sprzedawcy).
- w Punkcie Informacyjnym dla Odbiorców Energii i Paliw Gazowych  
adres do korespondencji: Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa  
„Punkt Informacyjny”; adres e-mail: [drr@ure.gov.pl](mailto:drr@ure.gov.pl);  
elektroniczna skrzynka podawcza na platformie ePUAP:  
/URE/SkrytkaESP;  
adres do eDoręczeń: AE:PL-25259-52521-UECUJ-18;  
nr infolinii: 22 244 26 36.



### 2. Dystrybutorzy

- Dystrybutorzy energii elektrycznej są zobowiązani do:
- publikowania na swoich stronach internetowych ogólnych informacji nt. świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy,
  - zamieszczania na swoich stronach internetowych oraz udostępniania do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
    - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi dystrybutor zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucyjnej energii elektrycznej;
    - informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania dystrybutora;
    - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej;
    - informacji o sprzedawcy rezerwowym energii elektrycznej działającym na obszarze działania dystrybutora.

### 3. Sprzedawcy

- Sprzedawcy energii elektrycznej są zobowiązani do:
- poinformowania odbiorcy energii w gospodarstwie domowym o jego prawach oraz o sposobie wnoszenia skarg i rozstrzygania sporów,
  - zamieszczania na swoich stronach internetowych i udostępniania do publicznego wglądu w swojej siedzibie informacji o cenach sprzedaży energii elektrycznej oraz warunkach ich stosowania,
  - w przypadku sprzedawców energii sprzedających energię do co najmniej 200 000 odbiorców końcowych – oferowanie sprzedaży energii na podstawie umowy z ceną dynamiczną energii oraz publikowanie na swoich stronach internetowych ofert na umowę z ceną dynamiczną energii. Sprzedawca energii elektrycznej stosujący taryfę zatwierdzoną przez Prezesa URE informuje odbiorcę w gospodarstwie domowym, co najmniej raz na kwartał, o:
    - możliwościach:
      - zakupie energii elektrycznej przez tego odbiorcę od wybranego przez niego sprzedawcy energii elektrycznej;
      - oszczędności na konkurencyjnym rynku energii elektrycznej;
      - zawarcia umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej,
    - dostępności ofert sprzedaży energii elektrycznej w porównywarce ofert.



towarzystwo  
obrotu  
energią



## Dobre Praktyki Sprzedawców Energii Elektrycznej i Paliw Gazowych - czyli czego Klient może oczekiwać od rzetelnego Sprzedawcy

(tekst jednolity obowiązujący od dnia 22.10.2025 r.)

Warszawa, 2025

Dobre Praktyki Sprzedawców Energii Elektrycznej i Paliw Gazowych -  
czyli czego Klient może oczekiwać od rzetelnego Sprzedawcy



### Spis treści

1. Wprowadzenie.....	3
2. Słowniczek .....	5
3. Zagadnienia wstępne .....	7
4. Umowy .....	8
5. Obsługa Klienta .....	11
6. Sprawy sporne, reklamacje, zgłoszenia oraz skargi .....	14
7. Zmiana Sprzedawcy .....	16
8. Pozostałe obowiązki informacyjne.....	16



Certyfikowany  
Sprzedawca Energii  
Elektrycznej i Gazu  
**toe** Towarzystwo Obrotu Energią

str. 2 z 17

## SMART GRID I SMART METERING w Polsce (1)

- ❖ **licznik konwencjonalny** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2011 r. – Prawo o miarach, służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, niewyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu
- ❖ **licznik zdalnego odczytu** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2011 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2020 r. poz. 140, 285, 568 i 1086), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, **wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu**
- ❖ **system zdalnego odczytu** – system informacyjny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu
- ❖ **system pomiarowy** – system zdalnego odczytu, liczniki zdalnego odczytu wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną skomunikowane z tym systemem zdalnego odczytu oraz liczniki konwencjonalne, służący do przetwarzania danych pomiarowych, celem ich przekazania do centralnego systemu informacji rynku energii;

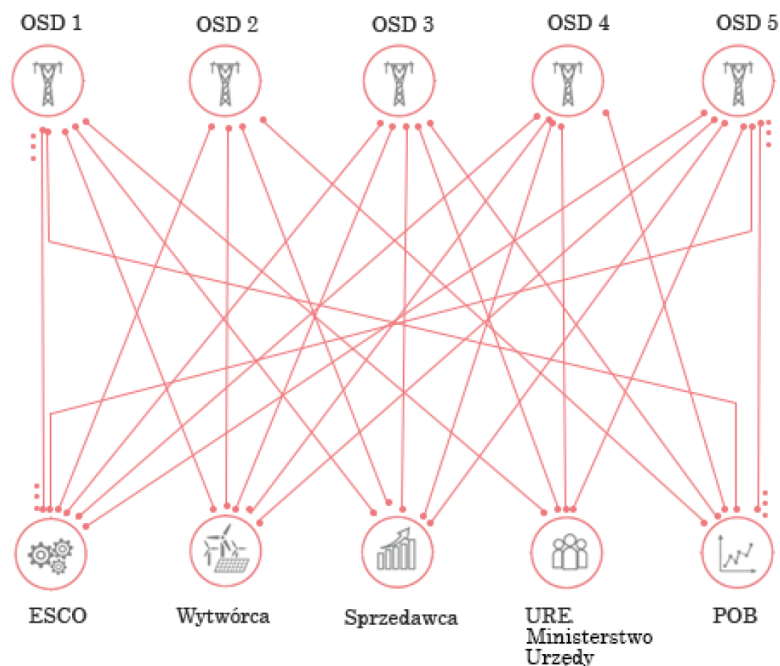
## SMART GRID I SMART METERING w Polsce (2)

- ❖ Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, **do dnia 31 grudnia 2028 r.**, zainstaluje liczniki zdalnego odczytu skomunikowane z systemem zdalnego odczytu w punktach poboru energii stanowiących co najmniej **80 % łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych**, w tym stanowiących co najmniej 80 % łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych, posiadających układ pomiarowy bezpośredni, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zgodnie z następującym harmonogramem:
  - 1) **do 31 grudnia 2023 r.** – w punktach poboru energii stanowiących co najmniej **15%**
  - 2) **do 31 grudnia 2025 r.** – w punktach poboru energii stanowiących co najmniej **35%**
  - 3) **do 31 grudnia 2027 r.** – w punktach poboru energii stanowiących co najmniej **65%**

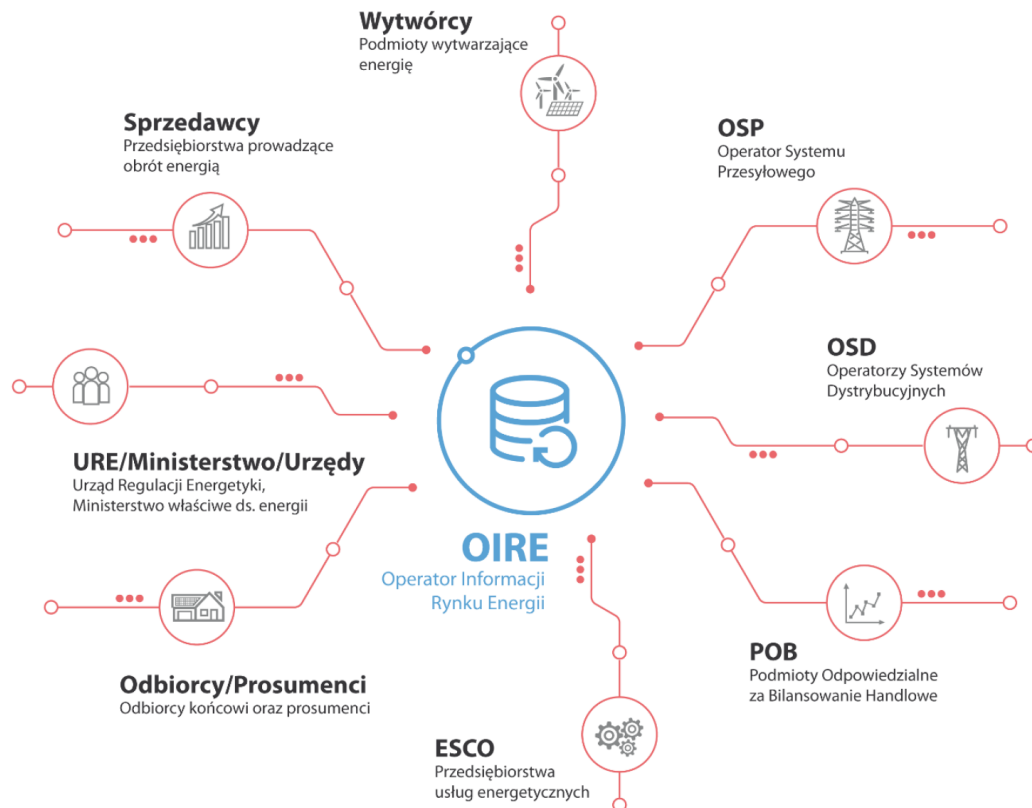
– łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 1.

## Modele wymiany informacji pomiędzy uczestnikami rynku energii

### Dotychczasowy model wymiany informacji



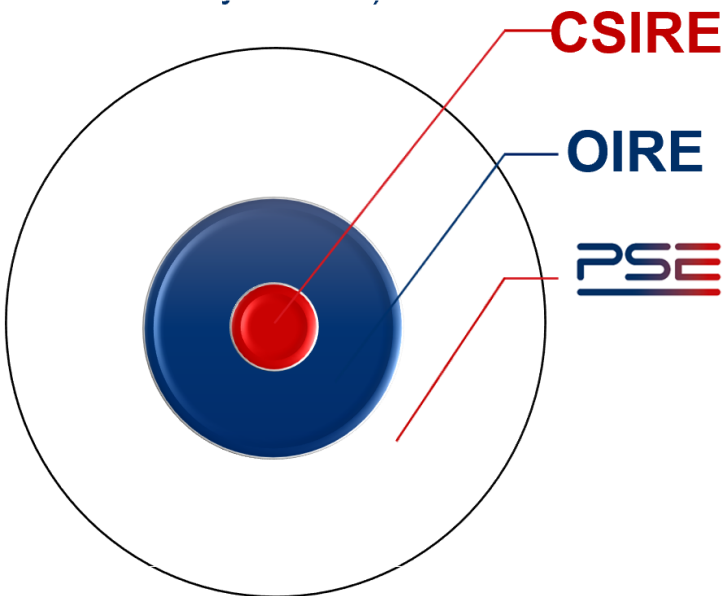
### Model wymiany informacji z OIRE



Źródło: Operator Informacji Rynku Energii oraz Centralny System Informacji Rynku Energii. PSE S.A. Konstancin-Jeziorna. 13 października 2020 r.

## OSP, OIRE i CSIRE – podstawowe pojęcia i definicje

Podstawą prawną wdrożenia OIRE wraz z CSIRE jest ustawa o zmianie ustawy Prawo energetyczne z dnia 21.05.2021 r. (Dz.U. 2021 r. poz. 1093) wraz z aktami wykonawczymi, w szczególności rozporządzeniem w sprawie wykazu procesów rynku energii (projekt dostępny na stronach internetowych RCL).

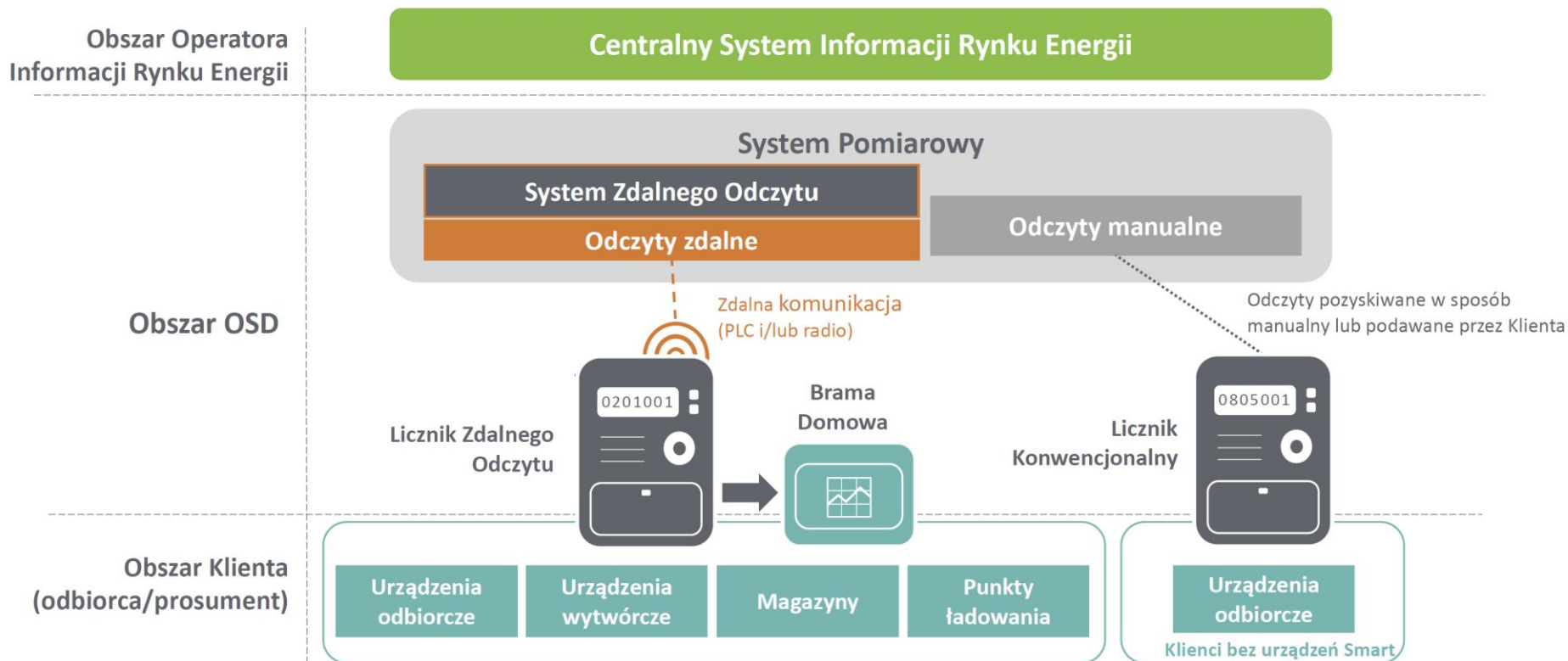


Zgodnie ze znowelizowaną ustawą Prawo Energetyczne:

- ⊕ PSE jako Operatorowi Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego w Polsce została powierzona rola OIRE
- ⊕ OIRE ma zadanie wdrożenia a następnie zarządzanie CSIRE
- ⊕ Operator Informacji Rynku Energii
  - podmiot odpowiedzialny za zarządzanie i administrowanie centralnym systemem informacji rynku energii oraz przetwarzanie zgromadzonych w nim informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej.
- ⊕ Centralny System Informacji Rynku Energii
  - system informacyjny służący do przetwarzania informacji rynku energii na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej oraz wymiany informacji pomiędzy użytkownikami systemu.

Źródło: Sikorski T., Timofiejuk W.: Rola i zadania OSP w nowym modelu pomiarowo-rozliczeniowym – CSIRE, OIRE, SWI. PSE S.A. Jachranka 30.09.2021 r.

## Schemat przepływu informacji: CSIRE-System pomiarowy-LZO



Źródło: Jurczyk M., Rozwałka T.: Rozporządzenie pomiarowe – najważniejsze zmiany. Warsztaty: Inteligentne Sieci Energetyczne, Warszawa, 13 maja 2022 r.

## CENTRALNY SYSTEM INFORMACJI RYNKU ENERGII - CSIRE Kluczowe wskaźniki i parametry



**1.07.2024**

**Termin  
uruchomienia  
CSIRE**



**3 lipca 2021 r.**

Data wejścia w życie  
„ustawy licznikowej”



**2020 - 2028 r.**

Planowany horyzont wdrożenia  
inteligentnego opomiarowania  
w Polsce



**17,8 / 16,2 / 15,1 mln**

Szacowana liczba odbiorców  
końcowych (PPE) / odb. w gr. G / odb.  
w gosp. domowych w Polsce



**> 14 mln szt.**

Obligatoryjna liczba liczników  
zdalnego odczytu (Smart Meters)  
w Polsce w 2028 r. (80% odbiorców  
końcowych)



**2026.01.09: 437**

**480** - Liczba sprzedawców  
energii elektrycznej w Polsce

**2026.01.09: 201**

**190** - Liczba OSD w Polsce



**4,6 mld zł**

Wg OSR - zdyskontowane na dzień 1 stycznia 2018 r.,  
w cenach z 2016r.

Szacowany koszt instalacji liczników  
inteligentnych w Polsce (bez kosztów  
pośrednich)



Czas zmiany sprzedawcy przed  
rozpoczęciem projektu – **21 dni**  
Czas zmiany sprzedawcy po  
wdrożeniu CSIRE – **7 dni**  
Czas zmiany sprzedawcy  
docelowo – **1 dzień**



**ok. 4,1 %**

Prawie 680 tys. na 16,0 mln odbiorców w taryfie G.

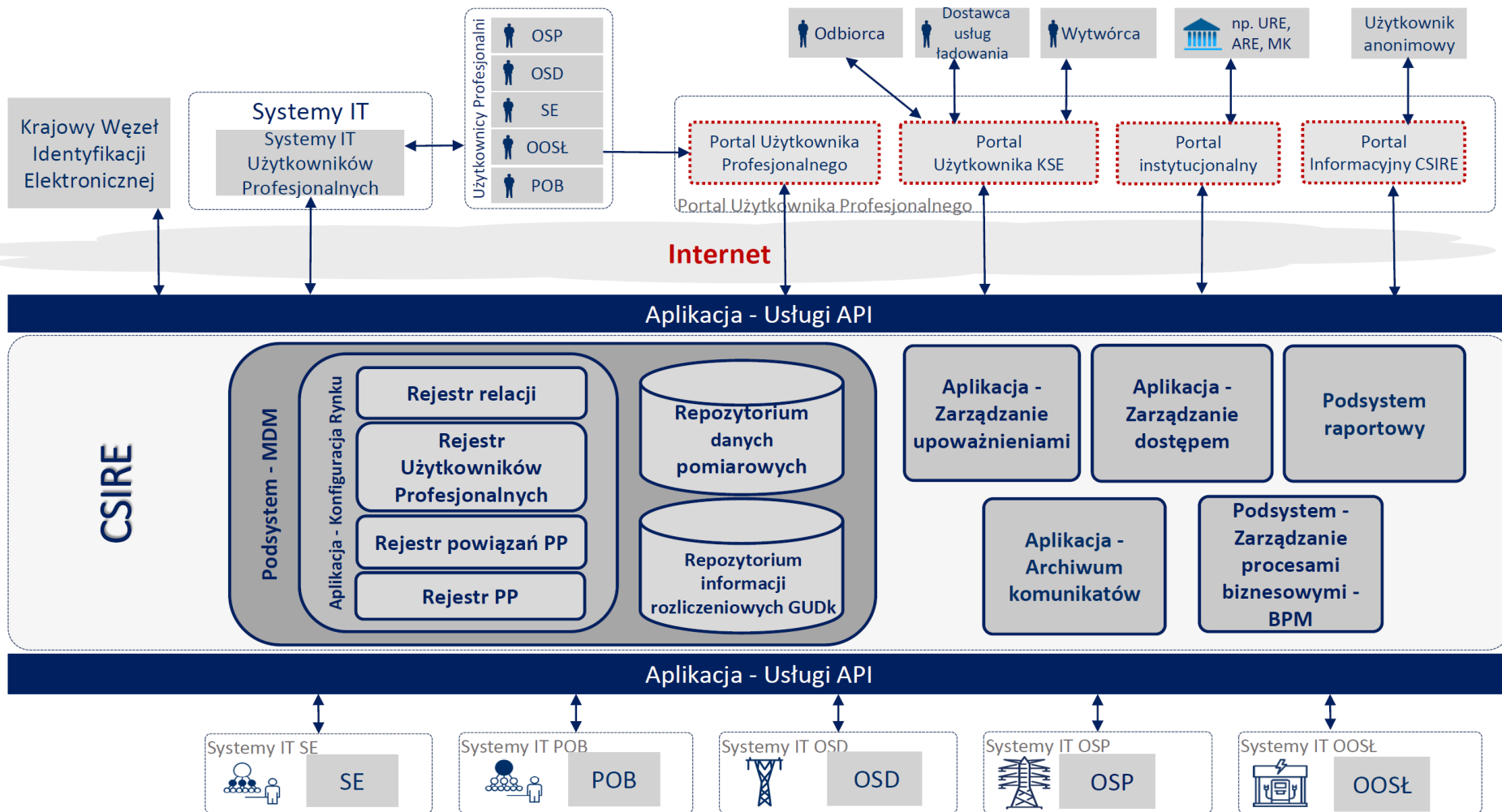
Wskaźnik zmiany sprzedawcy  
w taryfie G na V 2020 r.

**1. zmiana na 1.07.2025 r.**  
**2. zmiana (ostatnia ?)**  
**19.10.2026 r.**

Źródło: Sikorski T., Timofiejuk W.: Rola i zadania OSP w nowym modelu pomiarowo-rozliczeniowym – CSIRE, OIRE, SWI. PSE S.A. Jachranka 30.09.2021 r.

# Nowy model rynku energii w Polsce – zmiany na rynku detalicznym - CSIRE

## Poglądowa architektura CSIRE



Źródło: Operator Informacji Rynku Energii oraz Centralny System Informacji Rynku Energii. PSE S.A. Konstancin-Jeziorna. 13 października 2020 r.

## Procesy rynku energii zgodnie z SWI



Źródło: Winiarski L.: Prace OIRE/PSE nad wdrożeniem CSiRE.  
PSE S.A. Targi Energii Jachranka, 29-30 września 2022 r.



## Korzyści dla odbiorców końcowych

- ❖ bezpłatny dostęp do danych, w tym danych pomiarowych, niezależnie od zawartej umowy
- ❖ możliwość udostępniania własnych informacji rynku energii wybranym podmiotom – nowe oferty i usługi
- ❖ skrócenie czasu realizacji procesów – sprzedaż rezerwowa
- ❖ weryfikacja indywidualnego poboru, podejmowanie decyzji dotyczących wykorzystania energii, elastyczność

## Korzyści dla pozostałych uczestników rynku

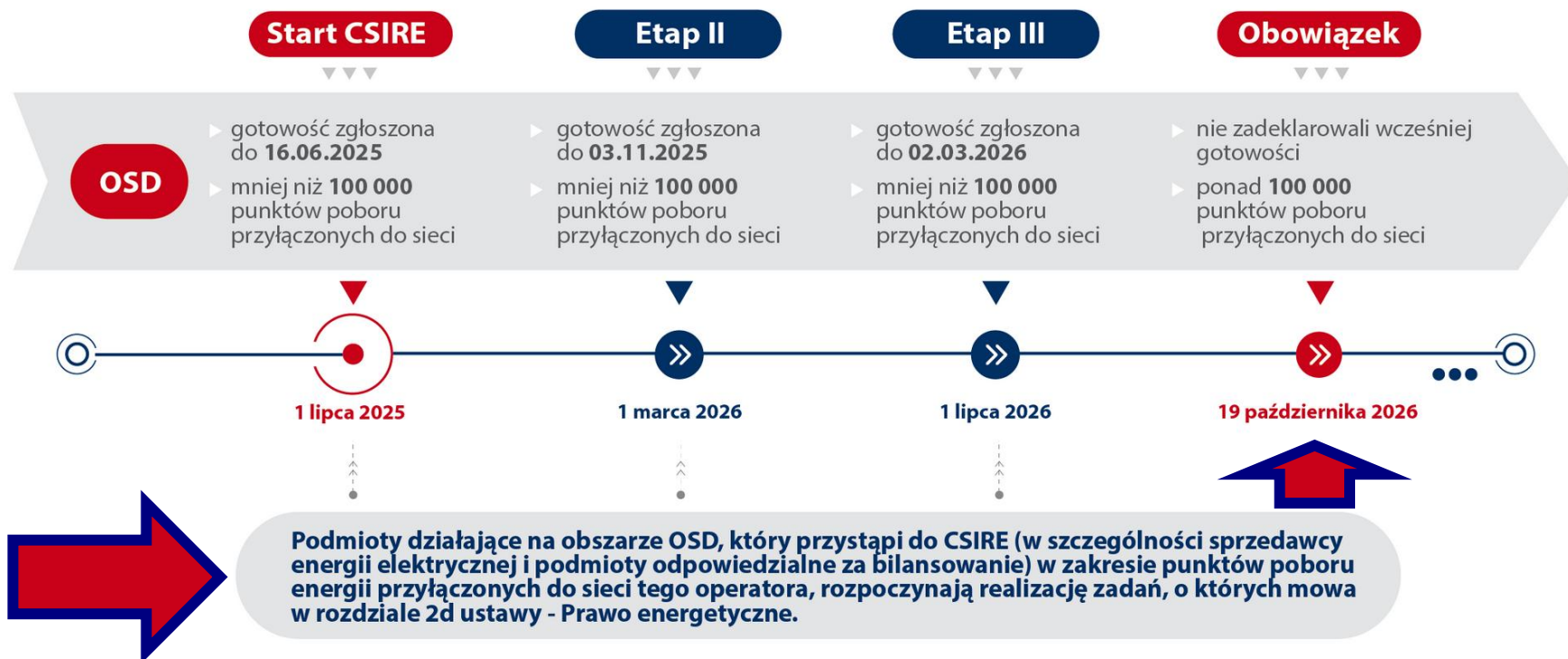
- ❖ ograniczenie liczby interfejsów
- ❖ ujednoczenie zasad realizacji procesów
- ❖ umożliwienie rozwoju nowych usług
- ❖ wzrost transparentności realizacji procesów
- ❖ gwarancja efektywności przetwarzania danych

## Korzyści dla KSE i operatorów systemów

- ❖ poprawa efektywności wykorzystania zasobów KSE
- ❖ docelowa integracja rynku detalicznego i rynków systemowych
- ❖ poprawa jakości danych pomiarowych przez zastosowanie jednolitych standardów
- ❖ ujednoczenie standardu wykorzystania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji obowiązków ustawowych
- ❖ swobodny dostęp do wybranych danych zagregowanych na potrzeby:
  - ✓ rozwoju nowych usług
  - ✓ prowadzenia prac analityczno-badawczych
  - ✓ opracowań informacyjnych

## Ustawa z dnia 21 maja 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii

### Etapowe dołączanie podmiotów do CSIRE



Źródło: PSE, czerwiec 2025 r. Plan etapowego wdrożenia obowiązuje od 01.07.2025 r.

# Zmiany w zakresie CSIRE



## Lista podmiotów CSIRE

Działając jako Operator informacji rynku energii (OIRE), w związku z uruchomieniem 1 lipca 2025 r. Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE) informujemy, że podmiotami, które zobowiązały się do realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne za pośrednictwem CSIRE, są:

### I. Operatorzy systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego\* (OSD):

Lp.	Nazwa	Kod EIC	NIP
1.	GRUPA ENERGIA NOVA GE sp. z o.o. sp.k.	19XGENOVAGE0000Z	9542808068
2.	QEMETICA AGRICULTURAL SOLUTIONS POLAND S.A.	19XCICHSARZYNAQ6	8160001828
3.	CELSA "HUTA OSTROWIEC" sp. z o.o.	19XOSDCELSAHOPLX	5272312319
4.	WIND FIELD KORYTNICA sp. z o.o.	19XWINDFIELDKOR3	5222929880

### II. Sprzedawcy energii elektrycznej\* (SE):

Lp.	Nazwa	Kod EIC
1.	TAURON SPRZEDAŻ Sp. z o.o	19XENIONENERGIAM
2.	GREEN LIGHTS HOLDING Sp. z o.o.	19X-PL-GGL-GLH-T
3.	ENERGIA POLSKA Sp. Z o.o.	53XPLO00000ENPLO
4.	E.ON POLSKA S.A.	19XSTOEN-WM---O
5.	FORTUM MARKETING AND SALES POLSKA S.A.	19XKRITRADING-1K
6.	GRUPA ENERGIA NOVA GE Sp. Z o.o. Sp.k.	19XGENOVAGE0000Z
7.	RESPECT ENERGY S.A	19XTRMEWOBROT-I
8.	ENGIE ZIELONA ENERGIA Sp. z o.o.	19X110000000001Q
9.	QEMETICA AGRICULTURAL SOLUTIONS POLAND S.A.	19XCICHSARZYNAQ6
10.	CELSA "HUTA OSTROWIEC" sp. z o.o.	19XOSDCELSAHOPLX
11.	ENEA S.A.	19XGE-ENEA-SA-Q
12.	PST TRADE S.A.	19XPSTTRADE0000O
13.	AUDAX RENEWABLES POLSKA Sp. z o.o.	19XNRGTRADING--7
14.	IGNITIS POLSKA Sp. z o.o.	53XPLO00000IGNTZ
15.	HEKLA ENERGY Sp. z o.o.	19XH EKLA-ENERGYS
16.	GREEN LIGHTS OBRÓT Sp. z o.o.	19X-PL-GGL-GLO-8
17.	"GREEN LIGHTS DYSTRYBUCJA" Sp. z o.o.	19X-PL-GGL-GLD-4
18.	GREEN LIGHTS Sp. z o.o.	19X-PL-GGL-GL-9
19.	Next Kraftwerke GmbH	11XNXTRADING---P
20.	Energa Obrót S. A.	19XPL-ENERGA-G82
21.	PGE Obrót Spółka Akcyjna	19XPL-RZE-SA---V

### III. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP):

Lp.	Nazwa	Kod EIC
1.	POLSKIE SIECI ELEKTROENERGETYCZNE S.A.	10XPL-TSO-----P

**Liczba SE 23 (aktualizacja: 11.12.2025 r.)**

### IV. Podmioty odpowiedzialne za bilansowanie (POB):

Lp.	Nazwa	Kod EIC
1.	UNIMOT ENERGIA I GAZ sp. z o.o.	53XPLO00000ENGSD
2.	INFOENGINE S.A.	19XINFOENGINE--X
3.	ENTRADE sp. z o.o.	19XENTRADE000017
4.	VEOLIA ENERGY CONTRACTING POLAND sp. z o.o.	19XVEOLIA-OBROT1
5.	GEWI sp. z o.o.	19XGEWI-OZE---G
6.	ENERGIA POLSKA sp. z o.o.	53XPLO00000ENPLO
7.	PAK-VOLT S.A.	19XELEKTRIMVOLT8
8.	ENERGA-OBRÓT S.A.	19XPL-ENERGA-G82
9.	VERVIS sp. z o.o.	53XPLO00000SPBSO
10.	PGE ENERGETYKA KOLEJOWA S.A.	19XPKPENERGETYKS
11.	FIELDON INVESTMENTS sp. z o.o. Gryf sp.j.	19XENX00000000017
12.	WIND FIELD KORYTNICA sp. z o.o.	19XWINDFIELDKOR3
13.	PGNIG OBRÓT DETALICZNY sp. z o.o.	53XPLO00000PGODT
14.	OPTIMEN ENERGY S.A.	19XOPTIMEN-SA-4
15.	PCC ROKITA S.A.	19XROKITASA-PCC1
16.	POLENERGIA OBRÓT S.A.	19XPOLTRADINGSA1
17.	XOOG OPERATOR sp. z o.o.	19XXOOGOPERATORG
18.	REO.PL sp. z o.o.	19XREOPL-OBROT1O
19.	ABACUS ENERGY S.A. (dawniej: OZE ENERGY sp. z o.o.)	53XPLO00000OZEN5
20.	EDON sp. z o.o.	53XPLO00000EDON2

(...)

119.	PGE OBRÓT S.A.	19XPL-RZE-SA---V
120.	SKY QUANT sp. z o.o.	19XSKYQUANT1910A
121.	EXEN s.r.o.	27XEXEN-SRO---E
122.	JSW KOKS S.A.	19XKOK-----5
123.	ANWIL S.A.	53XPLO00000ANWI5
124.	ENERGO OPERATOR sp. z o.o.	53XPLO00000ENOPW
125.	PHOTON ENERGY TRADING PL sp. z o.o.	19XPHOTONENERGY1
126.	Ørsted Salg & Service A/S	23XB4DONGNATGASY
127.	ENERTRAG-DUNOWO sp. z o.o.	19XENERTRAGDUNO2
128.	PGE GRZYFNO DOLNA ODRA sp. z o.o.	53XPLO00000PGE GG
129.	STROHMY a.s.	27X-STROHMY-CZ-1
130.	ELEKTRIX S.A. W RESKTRUKTURYZACJI	19XELEKTRIX-UWMM

Ostatnia aktualizacja: 01.07.2025 r

**Liczba POB 145 (aktualizacja: 11.12.2025 r.)**

\* Wykaz sporządzony na podstawie informacji przekazanych od Operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD)

Źródło: <https://www.pse.pl>

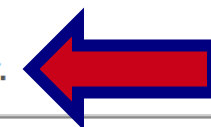
## Lista podmiotów CSIRE

Działając jako Operator informacji rynku energii (OIRE), w związku z uruchomieniem 1 lipca 2025 r. Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE) informujemy, że podmiotami, które zobowiązały się do realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne za pośrednictwem CSIRE, są:

### I. Operatorzy systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego\* (OSD):

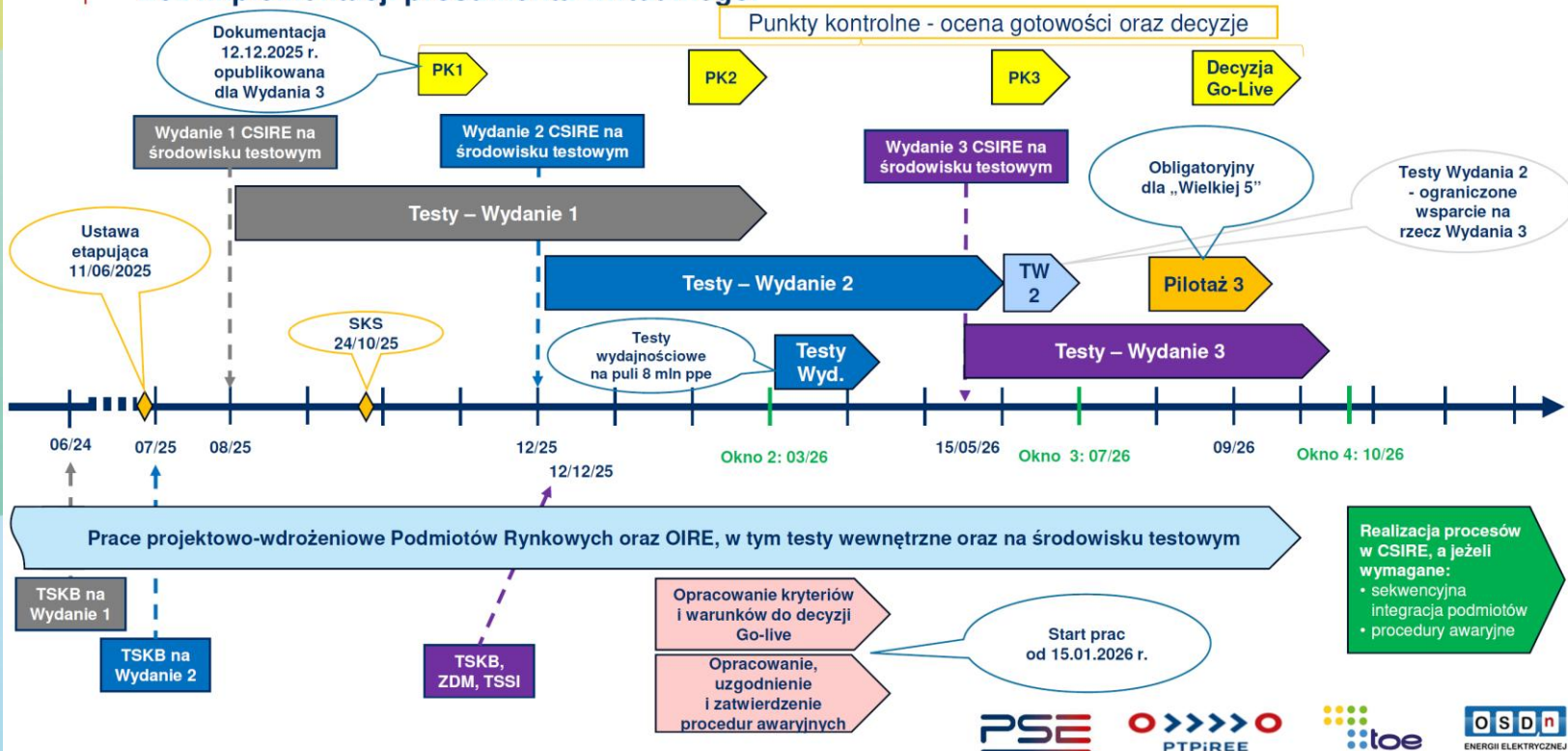
Lp.	Nazwa	Kod EIC	NIP
1.	GRUPA ENERGIA NOVA GE sp. z o.o. sp.k.	19XGENOVAGE0000Z	9542808068
2.	QEMETICA AGRICULTURAL SOLUTIONS POLAND S.A.	19XCICHSARZYNAQ6	8160001828
3.	CELSA "HUTA OSTROWIEC" sp. z o.o.	19XOSDCELSAHOPLX	5272312319
4.	WIND FIELD KORYTNICA sp. z o.o.	19XWINDFIELDKOR3	5222929880

### II. Operatorzy systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD), którzy przystąpią od 1 marca 2026 r.



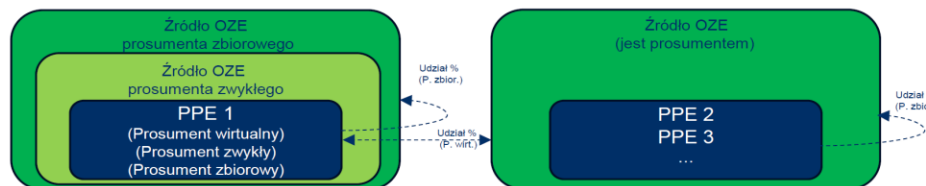
Lp.	Nazwa	Kod EIC	NIP
1.	SYNTHOS DWORY 7 sp. z o.o.	19XSYNTHOSDWORY8	9591762828
2.	GRUPA ENERGIA OBRÓT GE sp. z o.o.	19XGRUPA-EN-GEOS	5272617496
3.	LEWANDPOL PROENERGIA sp. z o. o	19XLEWANDPOL-EN6	7743139762

## Harmonogram przyrostowej realizacji prac projektowo-wdrożeniowych CSIRE. Bez implementacji prosumenta wirtualnego.

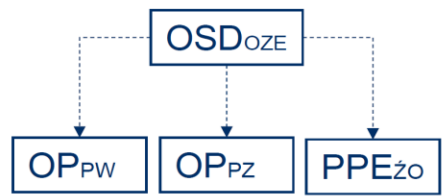


## Implementacja funkcjonalności prosumenta wirtualnego w CSIRE – punkt widzenia TOE

Model 29



- PPE1<sub>PI</sub>**
- CK1125 (**Ep<sub>PPE1</sub>**)
  - CK1126 (**Ew<sub>PPE1</sub>**) (wprowadzona do sieci)
  - CK1160 (**Eb<sub>PPE1</sub>**) | **Eb=Ep-Ew**
- OP<sub>PZ</sub>**
- CK1125 (**Ep<sub>OPPZ</sub>**)
  - CK1126 (**Ew<sub>OPPZ</sub>**)
  - CK1160 (**Eb<sub>OPPZ</sub>**) | **Eb=Ep-Ew**
  - **U%<sub>PZ</sub>** (Udział % PPE1 jako PZ)
- PPE<sub>PZ</sub>**
- CK1125 (**Ep<sub>PPEPZ</sub>**)
  - CK1126 (**Ew<sub>PPEPZ</sub>**)
- Nadaje uprawnienia dla OSD<sub>OZE</sub> (w tym informacje o typie prosumenta)



- OP<sub>PW</sub>**
- CK1125 (**Ep<sub>OPPW</sub>**)
  - CK1126 (**Ew<sub>OPPW</sub>**)
  - CK1160 (**Eb<sub>OPPW</sub>**) | **Eb=Ep-Ew**
  - **U%<sub>PW</sub>**(Udział % PPE1 jako PW)
- OP<sub>PZ</sub>**
- CK1125 (**Ep<sub>OPPZ</sub>**)
  - CK1126 (**Ew<sub>OPPZ</sub>**)
  - CK1160 (**Eb<sub>OPPZ</sub>**) | **Eb=Ep-Ew**
  - **U%<sub>PZ</sub>**(Udział % PPE2... jako PZ)
- PPE<sub>żo</sub>**
- CK1125 (**Ep<sub>PPEżo</sub>**)
  - CK1126 (**Ew<sub>PPEżo</sub>**)
  - CK1160 (**Eb<sub>PPEżo</sub>**) | **Eb=Ep-Ew**

OIRE

Przed sumarycznym bilansowaniem:

- Ilość energii wprowadzonej jako PW (per dane źródło w którym ma udział):  
**Ew<sub>PW</sub>=Eb<sub>OPPW</sub>\*U%<sub>PW</sub>**
- Ilość energii wprowadzonej jako PZ (per dane źródło w którym ma udział):  
**Ew<sub>PZ</sub>=Eb<sub>OPPZ</sub>\*U%<sub>PZ</sub>**

Po sumarycznym bilansowaniu:

- Ilość energii **pobranej zbilansowanej jako PI** pomniejszona o wprowadzoną z udziałów % PZ i PW:  
**ESZ(PZ)=EpEb<sub>PPE1</sub>-EWPZ**  
**ESZ=EpEb<sub>PPE1</sub>-EWPZ-EwPW**

Wyciążenie na potrzeby prosumenta zwykłego w PPE<sub>żo</sub>:

**Ewsz=Eb<sub>PPEżo</sub>-ΣEwPZ-ΣEwPW**

Suma udziałów w każdym źródle, w którym PW ma udział % (przed i po sumarycznym bilansowaniu):

**EX=ΣEwPW**  
**EY=ΣESZ(PZ)**  
**Ez=ΣESZ**

SE<sub>PPE1</sub>

- Ep<sub>PPE1</sub>/Ew<sub>PPE1</sub>/ Eb<sub>PPE1</sub> – TAK**
- Ep<sub>OPPZ</sub>/Ew<sub>OPPZ</sub>/ Eb<sub>OPPZ</sub> – TAK\***
- Ep<sub>PPEżo</sub>/Ew<sub>PPEżo</sub>/ Eb<sub>PPEżo</sub> – TAK\***
- Eb – NIE**
- U%<sub>PZ</sub> – TAK**
- U%<sub>PW</sub> – TAK**
- Ep<sub>PPEżo</sub> – NIE**
- Ew<sub>PPEżo</sub> – NIE**
- Ep<sub>OPPW</sub>/Ew<sub>OPPW</sub>/Eb<sub>OPPW</sub> – TAK**
- Ew<sub>PW</sub> – TAK**
- Ew<sub>PZ</sub> – TAK**
- ESZ(PZ) – TAK**
- ESZ – TAK**
- Ewsz – TAK NIE**
- EX – TAK**
- EY – TAK**
- Ez – TAK**

Źródło: PSE – OIRE, **ustalenia ze wspólnego spotkania PSE – OIRE, PTPiREE, OSDnEE, TOE 16 października 2025 r. po korekcie TOE zaakceptowanej przez OIRE 23 października 2025 r.**

## **Rola i zadania agregatorów**

- ❖ **agregatorzy popytu** - podmioty pośredniczące w realizacji redukcji zapotrzebowania pomiędzy OSP a odbiorcami końcowymi
- ❖ zadania agregatorów to m.in.:
  - ✓ przygotowanie i uzgodnienie oferty dla odbiorców;
  - ✓ nadzór operacyjny nad fizyczną realizacją usługi;
  - ✓ prowadzenie wzajemnych rozliczeń oraz spraw formalno-prawnych;
  - ✓ zarządzanie ryzykiem niewywiązania się z redukcji zapotrzebowania.
- ❖ taka forma uczestnictwa w rynku umożliwia zwiększenie potencjału redukcji poprzez grupowanie wielu odbiorców, których łączne zróżnicowane możliwości spełniają oczekiwania Operatora co do poziomu oraz wykorzystania czasu redukcji

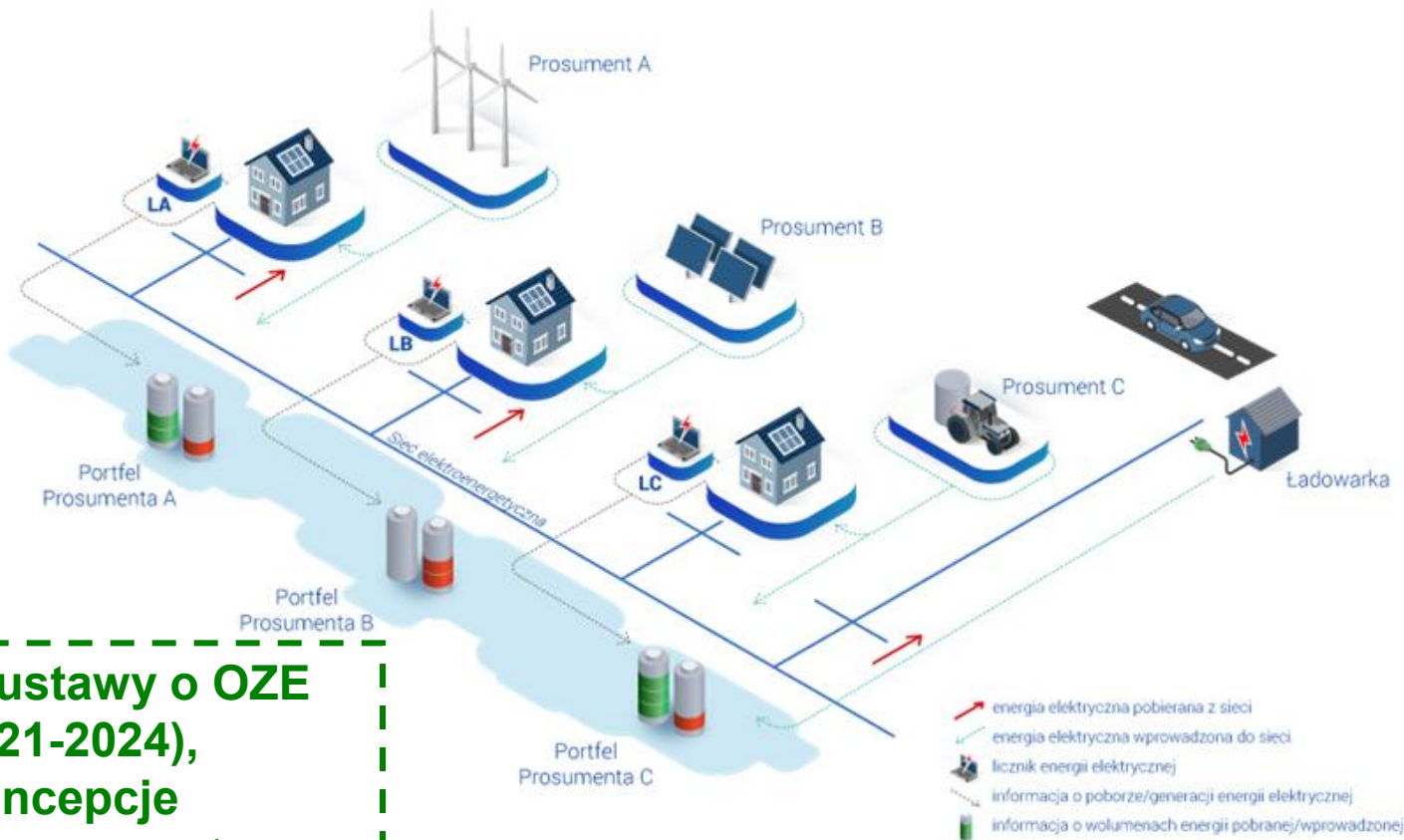
## **Agregatorzy energii elektrycznej po nowelizacjach ustawy – Prawo energetyczne (2)**

- ❖ **agregacja** – działalność polegającą na łączeniu wielkości mocy lub energii elektrycznej oferowanej przez odbiorców, wytwórców energii elektrycznej lub posiadaczy magazynów energii elektrycznej, z uwzględnieniem zdolności technicznych sieci, do której są przyłączeni, w celu sprzedaży energii elektrycznej, świadczenia usług systemowych lub usług elastyczności na rynkach energii elektrycznej
- ❖ **agregator** – uczestnika rynku działającego na rynku energii elektrycznej zajmującego się agregacją
- ❖ **niezależny agregator** – agregatora niepowiązanego ze sprzedawcą energii elektrycznej odbiorcy oraz niezaliczającego się do grupy kapitałowej w rozumieniu art. 4 pkt 14 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2021 r. poz. 275 oraz z 2022 r. poz. 2581 i 2640), do której zalicza się ten sprzedawca

## **Agregatorzy energii elektrycznej po nowelizacjach ustawy – Prawo energetyczne (2)**

- ❖ agregacja odbywa się **na podstawie umowy agregacji** zawartej między odbiorcą końcowym energii elektrycznej, wytwórcą energii elektrycznej lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej a agregatorem
- ❖ umowa agregacji jest zawierana **niezależnie od innych umów** na rynku energii elektrycznej i nie wymaga zgody sprzedawcy energii elektrycznej lub przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej
- ❖ odbiorca końcowy energii elektrycznej, wytwórca energii elektrycznej lub posiadacz magazynu energii elektrycznej może zawrzeć umowę agregacji, **wyłącznie z jednym agregatorem** dla każdego punktu poboru energii
- ❖ agregator jest obowiązany do przekazywania odbiorcom końcowym energii elektrycznej kompleksowych danych dotyczących warunków oferowanych im umów

## Idea Prosumenckiej Chmury Energii – PEC (ang. Prosumer Energy Cloud). PSE, 2018



Zmiany ustawy o OZE  
(2021-2024),  
konceptje  
tzw. prosumenta  
zbiorowego oraz  
wirtualnego

Źródło: Napełniamy Polskę mocą. Raport wpływu PSE prezentujący w sposób zintegrowany dane finansowe i niefinansowe za 2017 rok. PSE, 2018 Rys. 7. Idea PEC (oprac. PSE Innowacje)

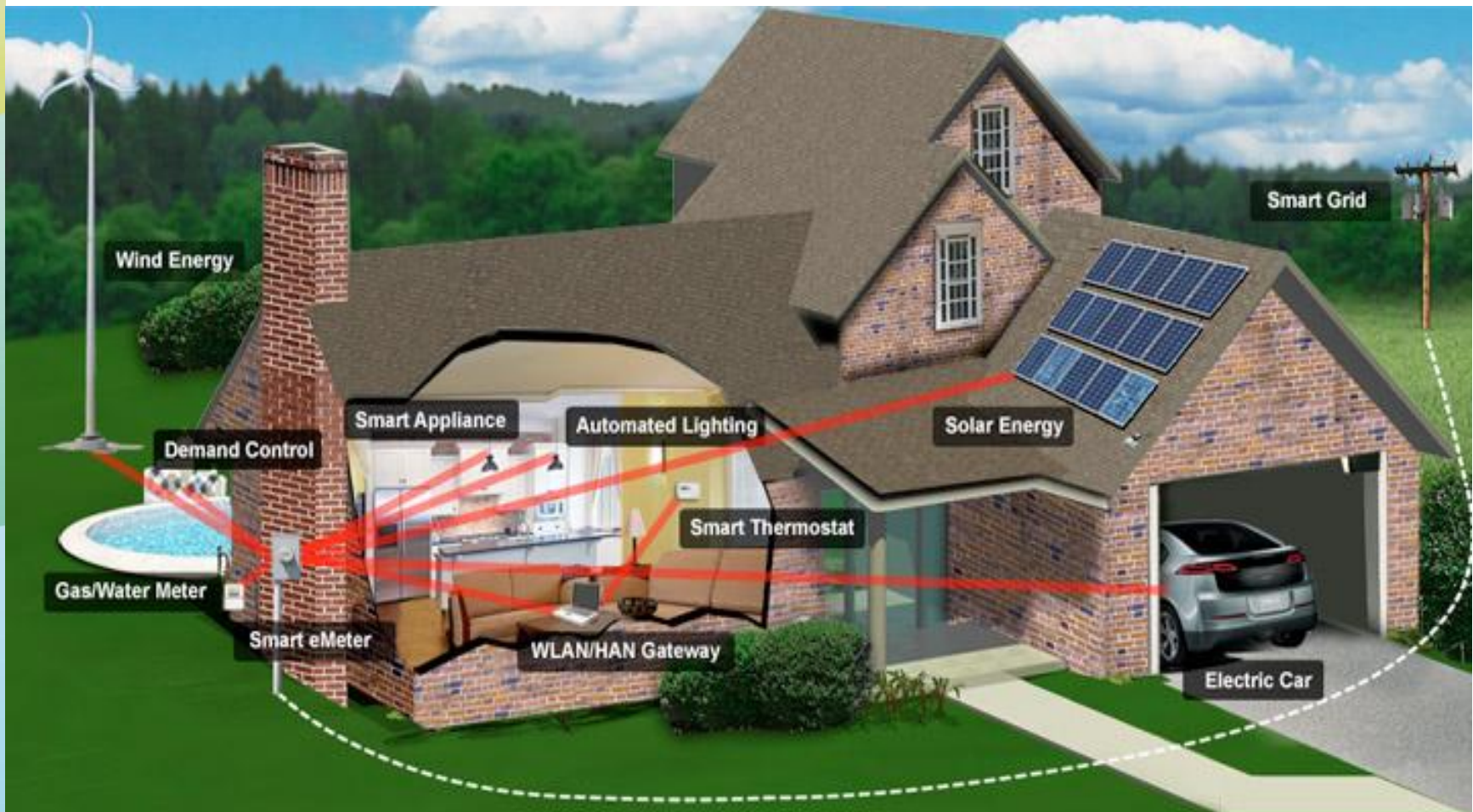
## **Nowi prosumenci**

- ❖ **prosument zbiorowy energii odnawialnej** – odbiorca końcowy wytwarzającego energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii **na własne potrzeby w mikroinstalacji lub małej instalacji** przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej **instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego**, w której znajduje się punkt poboru energii elektrycznej tego odbiorcy, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej

## **Nowi prosumenci**

- ❖ **prosument wirtualny energii odnawialnej** - odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w instalacji odnawialnego źródła energii **przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy**, która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej

## Dom przyszłości czy teraźniejszość ?



Źródło: <http://www.ti.com/>

## Flexumer

aktive Anpassung von Stromerzeugung, -speicherung und -verbrauch

### Prosumer

Stromabnehmer und -produzent

Consumer  
Reiner Stromabnehmer



- ❖ **znaczenie kierunkowych dokumentów UE i ich wpływ na handel energią elektryczną w Polsce oraz uczestników tego handlu**
- ❖ **wpływ wprowadzenia (nowelizacjami ustaw i rozporządzeń, w tym tzw. „zamrażaniem” cen energii) zmian w obszarze rynku energii na handel i strategię uczestników rynku**
- ❖ **kluczowy w 2022 i 2023 wpływ pandemii oraz wojny na Ukrainie na sektor elektroenergetyczny w UE i w Polsce oraz podejmowane działania**
- ❖ **znaczenie nowych rozwiązań i ich wpływ na rynek detaliczny: zmiany na RB prosumenci, liczniki zdalnego odczytu, OIRE, CSIRE, agregatorzy**
- ❖ **NOWE UWARUNKOWANIA DZIAŁALNOŚCI UCZESTNIKÓW RYNKU ENERGII W POLSCE W 2025 ORAZ W LATACH NASTĘPNYCH**



# *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](mailto:marek.kulesa@toe.pl)

