

# Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE

Priorytetowe obszary działań zespołów roboczych

**Renata Mroczek**

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



Urząd Regulacji  
Energetyki



# Powołanie zespołów roboczych

Podczas posiedzenia **10 grudnia 2025 r. powołano pięć zespołów roboczych**, które będą działały w ramach Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki przy Prezesie URE.

- 1. Zespół ds. integracji sektorowej**
- 2. Zespół ds. infrastruktury sieciowej**
- 3. Zespół ds. usług elastyczności i redysponowania**
- 4. Zespół ds. rynku energii**
- 5. Zespół ds. rynku paliw**



## Zgłoszenia do zespołów roboczych

Zbierane były deklaracje zaangażowania sygnatariuszy w zespołach w roli uczestników i koordynatorów.

Wszystkie zgłoszenia desygnowanych osób zostały przyjęte.

**Prezes URE wyznaczyła koordynatorów i współkoordynatorów poszczególnych zespołów.**



# Koordynatorzy zespołów roboczych

## 1. Zespół ds. integracji sektorowej

**Koordynatorzy/współkoordynatorzy:** Polskie Towarzystwo Energetyki Ciepłej (PTEC), Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie (IGCP), Izba Gospodarcza Gazownictwa (IGG)

## 2. Zespół ds. infrastruktury sieciowej

**Koordynator:** Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE)

## 3. Zespół ds. usług elastyczności i redysponowania

**Koordynatorzy/współkoordynatorzy:** Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE), Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii (PSME)



# Koordynatorzy zespołów roboczych

## 4. Zespół ds. rynku energii

**Koordynatorzy/współkoordynatorzy:** Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE), Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów niezależnych Energii elektrycznej (OSDnEE), Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie (TGPE)

## 5. Zespół ds. rynku paliw

**Koordynatorzy/współkoordynatorzy:** Izba Gospodarcza Gazownictwa (IGG), Izba Gospodarcza Biogazu i Biometanu (IGBB) oraz Stowarzyszenie Prawników Prawa Energetycznego (SPPE)



# Priorytetowe obszary działań

Zespoły robocze ustaliły podczas spotkań działania, którymi należy się zająć w pierwszej kolejności. W głównej części posiedzenia koordynatorzy zespołów zaprezentują te priorytetowe działania.

Prezentacje przedstawiają:

- Dla zespołu nr 1 ds. integracji sektorowej: **Monika Gruźlewska** z ramienia PTEC
- Dla zespołu nr 2 ds. infrastruktury sieciowej: **Izabela Gajecka** z ramienia PTPIREE
- Dla zespołu nr 3 ds. elastyczności i redysponowania: **Marek Szymankiewicz** z ramienia PTPIREE, **Barbara Adamska** z ramienia PSME
- Dla zespołu nr 4 ds. rynku energii: **Karolina Lipińska** z ramienia PTPIREE, **Leszek Juchniewicz** z ramienia OSDnEE
- Dla zespołu nr 5 ds. rynku paliw: **Grzegorz Bujnowski** z ramienia IGG

Cele i zagadnienia przypisane do zespołów,  
przedstawione na poprzednim posiedzeniu

**10.12.2025**



Urząd Regulacji  
Energetyki



# 1. Zespół ds. integracji sektorowej – cel:

**Wypracowanie synergii między sektorami elektroenergetyki, ciepłownictwa, gazu, z uwzględnieniem przemysłu i transportu w celu efektywnej transformacji i rozwoju.**



# 1. Zespół ds. integracji sektorowej – zagadnienia:

- gaz jako paliwo przejściowe,
- neutralność technologiczna transformacji ciepłownictwa,
- kwestie przyłączeniowe na potrzeby elektryfikacji ciepłownictwa,
- aktywizacja przedsiębiorstw sektora ciepłowniczego jako odbiorców elastycznych, wspierających bilansowanie KSE,
- osiągnięcie statusu efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych,
- bodźce ekonomiczne – finansowanie transformacji ciepłownictwa i model taryfowy dla ciepła, elastyczne formuły taryfowe dostawców paliw gazowych i energii elektrycznej na rzecz wytwórców ciepła,
- wykorzystanie ciepła odpadowego i przemysłowego oraz obowiązki odkupu ciepła z OZE.



## 2. Zespół ds. infrastruktury sieciowej – cel:

**Przyspieszenie integracji i zrównoważonego rozwoju OZE i dekarbonizacji gospodarki poprzez m.in. usprawnienie procesu przyłączeniowego, optymalizację lokalizacji OZE i magazynów energii, a także zapewnienie bezpieczeństwa Krajowego Systemu Elektroenergetycznego przy dużym udziale źródeł rozproszonych.**



## 2. Zespół ds. infrastruktury sieciowej – zagadnienia:

- usprawnienie procedur przyłączeniowych, nowe modele przyłączeniowe (cable pooling, linie bezpośrednie) oraz zwiększenie elastyczności umów przyłączeniowych (w tym umowy komercyjne),
- bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnych w warunkach rozwiniętej energetyki rozproszonej – wprowadzenie możliwości sterowania pracą źródeł,
- optymalizacja wykorzystania istniejących sieci,
- zasady lokowania OZE i magazynów energii na terenie kraju z uwzględnieniem OSDn,
- stworzenie rozwiązań technicznych, regulacyjnych i rynkowych integrujących pracę źródeł rozproszonych, mikroinstalacji oraz magazynów energii w procesach zarządzania pracą KSE,



## 2. Zespół ds. infrastruktury sieciowej – zagadnienia:

- modernizacja i repowering instalacji wytwórczych OZE (odtworzenie mocy wytwórczych),
- rozważenie wprowadzenia opłat za korzystanie z sieci przez wytwórców,
- usprawnienie przyłączy i rozwoju sieci elektroenergetycznej na potrzeby punktów ładowania pojazdów elektrycznych, rozwój sieci szybkich ładowarek na stacjach paliw (także dla transportu ciężkiego).



### **3. Zespół ds. usług elastyczności i redysponowania – cel:**

**Stworzenie ram dla rozwoju usług elastyczności,  
zbilansowania systemu z wysokim udziałem źródeł OZE i  
ograniczenia redysponowania nierynkowego.**



### 3. Zespół ds. usług elastyczności i redysponowania – zagadnienia:

- wsparcie rozwoju usług elastyczności,
- ograniczenie redysponowania nierynkowego,
- stworzenie ram prawnych i rynkowych dla rozwoju różnych technologii magazynowania (baterijne, cieplne, ESP, wielkoskalowe, sezonowe),
- grid forming i inercja systemu – diagnoza stanu obecnego i pilotaż usług,
- bodźce taryfowe dla wykorzystania energii na potrzeby ładowania pojazdów elektrycznych w okresach nadwyżek energii z OZE,
- tworzenie i aktywizacja strony popytowej.



## **4. Zespół ds. rynku energii – cel:**

**Optymalizacja funkcjonowania rynku energii elektrycznej  
i zwiększenie konkurencyjności polskich przedsiębiorstw.**



## 4. Zespół ds. rynku energii – zagadnienia:

- prognozowanie zapotrzebowania na energię w perspektywie krótko- i długoterminowej,
- wdrożenie CSIRE,
- bilansowanie POB,
- rynek mocy,
- stabilizacja cen niezbilansowania energii,
- wzorce generalnych umów dystrybucji - GUD, GUDk,
- rozwiązania wspierające konkurencyjność polskiej gospodarki, z uwzględnieniem sektora energochłonnego.



## **5. Zespół ds. rynku paliw – cel:**

**Optymalizacja funkcjonowania rynku paliw gazowych  
i paliw ciekłych.**



## 5. Zespół ds. rynku paliw – zagadnienia:

- zniesienie barier na rynku gazu,
- model utrzymywania zapasów obowiązkowych na rynku gazu,
- wykorzystanie gazu w miksie energetycznym kraju i ścieżki schodzenia z energii produkowanej przez jednostki gazowe - ich przechodzenie do tzw. rezerwy twardej,
- usprawnienie systemu rozliczeń biometanu w sieci gazowej,
- włączenie odnawialnych źródeł gazu i ich wykorzystanie,
- wprowadzenie działań ułatwiających inwestycje oraz rozwój technologii biometanowych i biogazowych w sektorze transportu.

# Prace zespołów i obszary priorytetowe



Urząd Regulacji  
Energetyki



# 1. Zespół ds. integracji sektorowej

- Warunki przyłączenia źródeł do sieci
- Taryfy sieciowe dla wszystkich podsektorów
- Ceny energii elektrycznej

Elektroenergetyka

Cel: zwiększenie efektywności bilansowania systemu elektroenergetycznego przy wsparciu pozostałych podsektorów

- Model taryfowania ciepła
- Regulacje dla nowych technologii wytwarzania, rola źródeł w definicji efektywnego systemu, finansowanie transformacji i nowe mechanizmy wsparcia

Ciepłownictwo

Cel: uzyskanie lub utrzymanie statusu efektywnego systemu ciepłowniczego przy rosnącej dywersyfikacji technologicznej

Cel: zwiększenie efektywności energetycznej i wykorzystania „zielonej” energii

Przemysł i transport

- Zagospodarowanie ciepła odpadowego z przemysłu i Data Center
- Kwalifikacja ciepła z ITPO jako odpadowego;

Gazownictwo

Cel: utrzymanie roli paliw gazowych w procesie transformacji energetycznej

- Mechanizmy zakupowe – ceny i zasady kontraktowania
- Elastyczność dostaw gazu
- Koszty przyłączenia do sieci gazowej
- Rozwój infrastruktury



## 2. Zespół ds. infrastruktury sieciowej

- 1 Sterowalność i integracja źródeł rozproszonych (DER) w KSE
- 2 Uproszczenia ram prawno-technicznych: magazyny energii, DER, OSDn oraz procedury przyłączania źródeł
- 3 Modernizacja i rozwój sieci dystrybucyjnych: inwestycje, przyłączenia, integracja DER
- 4 Synergia elektroenergetyka–ciepłownictwo

Zespół ds. infrastruktury sieciowej

## Spotkanie organizacyjne

29 stycznia 2026 r. odbyło się pierwsze spotkanie Zespołu ds. infrastruktury sieciowej w formule online. W spotkaniu uczestniczyło 35 osób.

Stan na dziś: do Zespołu zgłosiło się łącznie 50 osób, reprezentujących 22 instytucje/organizacje.

Zakres pierwszego spotkania obejmował:

- cele funkcjonowania Zespołu i harmonogram prac,
- identyfikację tematów/obszarów priorytetowych,
- wolne wnioski,
- podsumowanie i zamknięcie spotkania.



Urząd Regulacji  
Energetyki

## Sterowalność i integracja źródeł rozproszonych w KSE



- Bezpieczeństwo sieci OSD przy wysokim udziale DER wprowadzenie standardu zdalnego sterowania/regulacji pracą źródeł (SCADA, telemetria, łączność, cyberbezpieczeństwo, standardy i procedury).
- Integracja DER/magazynów z KSE: unifikacja rozwiązań technicznych, spójne regulacyjne i rynkowe + koordynacja OSD–PSE.
- Obserwowalność sieci dystrybucyjnej: rozwój pomiarów i monitoringu w sieciach OSD (w tym liczniki bilansujące na stacjach SN/nn i liczniki zdalnego odczytu),
- Bilansowanie lokalne – techniczne bilansowanie lokalne pozwala na wyznaczenie obszarów i wykorzystanie elastyczności sieci do dotrzymania parametrów JEE oraz zapobiegania przepływowi wstecznym.
- Odporność systemu - rozwój lokalnych, samobilansujących się obszarów dla energii elektrycznej i ciepła, opartych o automatykę sterowania oraz magazyny energii, jako wzmocnienie odporności na zakłócenia i zdarzenia ekstremalne.

### **Granica względem Zespołu nr 3 ds. usług elastyczności i redysponowania**

- Zespół nr 3: produkty elastyczności, zasady aktywacji, mechanizmy rynkowe oraz redysponowanie.
- Zespół nr 2: sterowalność źródeł, standardy techniczne, procesy współpracy OSD–OSP oraz OSP–OSD-sprzedawcy, bezpieczeństwo operacyjne.

## Uproszczenia ram prawno-technicznych: magazyny energii, DER, OSDn oraz procedury przyłączania źródeł

- Integracja magazynów energii elektrycznej z systemem elektroenergetycznym – wymogi techniczne i operacyjne: ujednolicone wymagania w zakresie planowania pracy, sterowania i regulacji, komunikacji tak aby magazyny mogły być wykorzystywane do celów regulacyjnych w systemie elektroenergetycznym. Cecha ta powinna stanowić priorytet w procesie przyłączania magazynów.
- Uproszczenie procedur przyłączania źródeł do sieci OSDn w przypadkach, gdy nie planuje się wprowadzania energii do sieci OSDp albo gdy eksport nie przekroczy wartości określonej w warunkach przyłączenia.



## Modernizacja i rozwój sieci inwestycje, przyłączenia, integracja DER



- Specustawa dla sieci dystrybucyjnych (lub dalsze rozszerzenie specustawy przesyłowej na dystrybucję), w tym wprowadzenie obowiązku koordynacji oraz terminowego działania organów administracji.
- Uwzględnienie w istniejących lub nowo tworzonych regulacjach zapisów ułatwiających rozbudowę sieci dystrybucyjnej OSD na wszystkich poziomach napięć.
- Powrót do koncepcji korytarzy przesyłowych (rezerwacja terenów pod infrastrukturę sieciową dla wszystkich mediów).
- Uproszczenie procesu uzyskiwania zgód na wejście w teren dla istniejącej/modernizowanej, infrastruktury elektroenergetycznej.
- Ujednolicenie i uproszczenie wymagań dokumentacyjnych w przygotowaniu inwestycji sieciowych (Prawo budowlane: zgody/decyzje, zawartość dokumentacji, Ustawa o gospodarce nieruchomościami).
- Regulacje określające współpracę/uproszczenia przy opracowywaniu dokumentacji technicznej sieci z takimi podmiotami jak Wody Polskie, PKP, GDDKiA, Gaz-System, Lasy Państwowe, CPK – długotrwały proces pozyskiwania uzgodnień itd.
- Uregulowanie możliwości zasiedzenia służebności przesyłu przed 2008 r. (konsekwencje orzeczenia Trybunału Konstytucyjnego z 2 grudnia 2025 r.) – zmiany w Kodeksie cywilnym.

## Modernizacja i rozwój sieci dystrybucyjnych: inwestycje, przyłączenia, integracja DER cd



- Stabilne, długoterminowe wynagradzanie inwestycji OSD (aktualizacja założeń i poziomów inwestowania „Karty Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych” i jej kontynuacja na kolejne lata).
- Usprawnienie procesu pozyskiwania środków pomocowych dla OSD i skierowanie tych środków na kluczowe kierunki rozwoju OSD (obecna i przyszła perspektywa finansowa).
- Optymalizacja przyłączania i bezpiecznej współpracy z OZE (w tym: zasady lokowania OZE, tj. w miejsca o największym zapotrzebowaniu w energię elektryczną i bodźce taryfowe dla tego typu działań).
- Doprecyzowanie współpracy z mikroinstalacjami: egzekwowanie wymogów, prawo do ograniczeń generacji gdy wymagają tego warunki sieciowe/bilansowe, oraz bodźce do autokonsumpcji (np. przy ujemnych cenach).
- Nowe kompetencje OSD: analityka danych z liczników zdalnego odczytu (AMI), systemów nadzoru i sterowania (SCADA) oraz systemów zarządzania danymi pomiarowymi (MDM); prognozowanie i modelowanie pracy sieci niskiego i średniego napięcia (nn/SN); cyberbezpieczeństwo warstwy operacyjnej i IT (OT/IT); interoperacyjność systemów (ADMS – zaawansowany system zarządzania dystrybucją); zarządzanie elastycznością i współpraca z agregatorami.
- Planowanie oparte na prognozach: przebudowa modeli przyłączeń i inwestycji według scenariuszy rozwoju źródeł rozproszonych (DER), elektromobilności, Power-to-Heat (P2H) i magazynów; planowanie probabilistyczne i lokalizacyjno-czasowe (ocena lokalnej zdolności sieci do przyjmowania mocy – „hosting capacity”); cykliczna, krocząca aktualizacja planów).

## Synergia międzysektorowa w obszarze sieciowym

Synergia międzysektorowa uwzględniająca potrzeby sektora ciepłowniczego, w szczególności w zakresie mocy przyłączeniowych i mocy umownej, obejmująca:

- synergie w szerszym ujęciu: transport (inteligentne ładowanie i V2G – oddawanie energii z baterii do sieci), przemysł i wod.- kan. (przesuwanie pracy urządzeń na tańsze godziny) oraz gaz/wodór (elektroliza z nadwyżek energii i odzysk ciepła) – rozwiązania do współpracy z OSD.
- synergię z rynkiem: tworzenie produktów elastyczności ze stroną obrotu i agregatorami; rola OSD: zapewnienie warstwy technicznej i danych oraz działa w reżimie Programu Zgodności (bez udziału w obrocie).
- elektryfikację ciepła systemowego (wykorzystanie urządzeń dużej mocy typu „power-to-heat” do produkcji i magazynowania ciepła),
- poprawę dostępności oraz usprawnienie procesu przyłączania do sieci (czas realizacji, niestandardowa/zmienna dostępność mocy przyłączeniowej),
- sezonową zmienność zapotrzebowania na moc umowną i powiązane z tym przyjazne zasady rozliczeń,
- promowanie zużycia energii w sezonach i godzinach wysokiej generacji OZE.
- tworzenie układów hybrydowych łączących sieć ciepłowniczą z OZE oraz technologiami magazynowania ciepła.

Celem jest lepsze zarządzanie poborem energii i jego optymalizacja w ciągu doby.



## Kwestie organizacyjne

- powołanie grup roboczych wraz z wyznaczeniem liderów po stronie PTPiREE,
- ustalenie harmonogramów prac dla poszczególnych grup roboczych,
- podział zadań w grupach roboczych na: „quick wins”, średnioterminowe oraz długoterminowe,
- uruchomienie prac grup roboczych najpóźniej do 13 lutego br.



# 3. Zespół ds. usług elastyczności i redysponowania

- 1 Wsparcie rozwoju usług elastyczności
- 2 Ograniczenie redysponowania nierynkowego
- 3 Stworzenie ram prawnych i rynkowych dla rozwoju różnych technologii magazynowania (bateryjne, cieplne, ESP, wielkoskalowe, sezonowe)
- 4 Grid forming i inercja systemu – diagnoza stanu obecnego i pilotaż usług
- 5 Bodźce taryfowe dla wykorzystania energii na potrzeby ładowania pojazdów elektrycznych w okresach nadwyżek energii z OZE
- 6 Tworzenie i aktywizacja strony popytowej
- 7 Analiza możliwości wdrożenia rozwiązań dla odbiorców przemysłowych wspierających mechanizmy elastyczności

Możliwość doprecyzowania tematów w ramach poszczególnych zagadnień na etapie prac Zespołu



Urząd Regulacji  
Energetyki

## Wnioski ogólne (organizacyjne)

- Rekomendacja podziału Zespołu na:
  - Zespół roboczy ds. usług elastyczności (przewodnictwo PTPIREE)
  - Zespół roboczy ds. redysponowania (rekomendowane przewodnictwo PSE)

W przypadku akceptacji podziału, konieczne jest przypisanie osób z Zespołu do Zespołów roboczych.
- Prace Zespołu prowadzone będą równoległe z planowanym wejściem w życie NC DR
- Wynikiem prac Zespołu powinno być wypracowane wspólnych rekomendacji w ramach wskazanych zagadnień.
- Proponowany termin realizacji prac danego etapu – koniec I półrocza 2026r. Organizacja pracy: wideokonferencja / spotkania w formule hybrydowej.
- Zidentyfikowano konieczność weryfikacji, czy poszczególne Zespoły nie dublują tych samych tematów.
- Do Zespołu zgłoszono ponad 50 osób. Rekomenduje się, aby przestrzegać zasady, że udział w spotkaniach biorą tylko osoby oficjalnie wskazane do Zespołu.



## Wsparcie rozwoju usług elastyczności (Zespół roboczy ds. usług elastyczności)



- Identyfikacja praktyk europejskich w zakresie usług elastyczności.
- Standaryzacja produktów elastyczności – (katalog produktów).
- Standaryzacja procesu certyfikacji zasobów elastyczności.
- Wycena usług elastyczności (metodyka, możliwość pokrycia kosztów w taryfach OSD – uzgodnienia z Regulatorem resocjalizacji kosztów).
- Mechanizmy/narzędzia/platformy wsparcia w ramach zamawiania usług elastyczności.
- Zbudowanie zasad współpracy pomiędzy OSD a Regulatorem oraz pozostałymi uczestnikami rynku usług elastyczności.
- Analiza możliwości współdzielenia usług elastyczności w relacji OSD-OSP

## Ograniczenie redysponowania nierynkowego (część wspólna dla obu Zespołów roboczych?)



- Wspieranie elastyczności popytu (np. Power to Heat, mechanizm DSR-rynkowy, IDC-dobrowolny nierynkowy).
- Elastyczne umowy przyłączeniowe.
- Wypracowanie mechanizmów redukujących konieczność redysponowania nierynkowego (z powodów bilansowych oraz sieciowych).
- Wspieranie mechanizmów dla usług systemowych niedotyczących częstotliwości związanych z regulacją napięcia (np. usługa IRB).
- Mechanizm aukcyjny dedykowany magazynom energii w ramach ograniczenia redysponowania nierynkowego oraz zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci.
- Opłata mocowa.

## Redysponowanie bilansowe (Zespół roboczy ds. redysponowania)

- Środki na rzecz zagospodarowania nadwyżek energii elektrycznej ze źródeł OZE, w szczególności poprzez rozwój magazynów energii, elektryfikację sektorów – ciepłownictwa i transportu, oraz rozwój społeczności energetycznych.
- Zastąpienie redysponowania nierynkowego redysponowaniem uczestników rynku w ramach bilansowania ich portfeli zakupowo-sprzedażowych, w szczególności poprzez rozwiązanie wyzwań w tym zakresie wynikających z umów licznikowych.
- Zwiększenie środków rynkowych dla potrzeb bilansowania KSE w ramach rynków zorganizowanych oraz rynku bilansującego.
- Zasady wprowadzania ograniczeń w ramach redysponowania bilansowego.



Zespół nr 3 ds. usług elastyczności i redysponowania

## **Stworzenie ram prawnych taryfowych i rynkowych dla rozwoju różnych technologii magazynowania (Zespół roboczy ds. usług elastyczności)**

- Optymalizacja pracy sieci, w tym wspieranie elastyczności popytu z wykorzystaniem magazynowania energii.
- Możliwość wykorzystania technologii magazynowania energii do świadczenia usług systemowych oferowanych przez magazyny energii (grid forming).
- Analiza potencjału aukcji mocy dedykowanych OSD w ramach wsparcia lokalnego bilansowania oraz stabilizacji parametrów sieciowych (regulacja napięcia).



Urząd Regulacji  
Energetyki

Zespół nr 3 ds. usług elastyczności i redysponowania

## **Bodźce taryfowe dla wykorzystania energii na potrzeby ładowania pojazdów elektrycznych w okresach nadwyżek energii z OZE (Zespół roboczy ds. usług elastyczności)**

- Analiza możliwości wprowadzenia dedykowanej taryfy w tym zakresie.
- Integracja elektromobilności jako zasobu elastyczności.



Urząd Regulacji  
Energetyki

Zespół nr 3 ds. usług elastyczności i redysponowania

## **Grid forming i inercja systemu – diagnoza stanu obecnego i pilotaż usług (Zespół roboczy ds. redysponowania)**



Urząd Regulacji  
Energetyki

- Potencjał wykorzystania grid formingu.
- Identyfikacja zdolności inercyjnych sieci dystrybucyjnej.
- Pilotáže grid formingu.

Zespół nr 3 ds. usług elastyczności i redysponowania

**Analiza możliwości wdrożenia rozwiązań dla odbiorców przemysłowych wspierających mechanizmy elastyczności (Zespół roboczy ds. usług elastyczności)**

- Szczegółowe tematy do wypracowania na poziomie prac Zespołu roboczego



Urząd Regulacji  
Energetyki

Zespół nr 3 ds. usług elastyczności i redysponowania

## **Pozostałe zagadnienia szczegółowe zgłoszone na pierwszym spotkaniu Zespołu**

- Usługi elastyczności na poziomie gminnym.
- Usługi elastyczności dla odbiorców przemysłowych.
- Taryfy dynamiczne dla Power to Heat.
- Analiza zasadności zmian prawnych rozszerzających usługi elastyczności na sieć koordynowaną 110 kV.

**Do dalszej analizy na  
szczeblu roboczym.  
Wg wstępnej analizy  
zagadnienia ujęte są  
w ogólnie  
sformułowanych  
tematach/zagadnieniach.**



Urząd Regulacji  
Energetyki



## 4. Zespół ds. rynku energii

- W dniu **28 luty 2026r. odbyło się w Warszawie pierwsze spotkanie Zespołu ds. rynku energii** (spotkanie w formie hybrydowej)
- W spotkaniu wzięło udział 40 osób (14 stacjonarnie i 26 zdalnie)
- W chwili obecnej do zespołu zgłosiło udział **łącznie 49 osób reprezentujących 22 instytucje/organizacje**
- W trakcie pierwszego spotkania omówiono:
  - ✓ Autoprezentację członków Zespołu,
  - ✓ Sprawy organizacyjne: przewodnictwo i zasady obrad, podzespoły, protokołów itp.,
  - ✓ Cele funkcjonowania Zespołu i harmonogram pracy,
  - ✓ Identyfikacja tematów/obszarów priorytetowych – „burza mózgów”,
  - ✓ Sprawy wniesione,
  - ✓ Podsumowanie i zamknięcie spotkania.



## 4. Zespół ds. rynku energii

**W trakcie spotkania członkowie Zespołu ds. rynku energii dokonali następujących ustaleń:**

- Współkoordynatorami Zespołu zostali:  
*Karolina Lipińska, Leszek Juchniewicz, Paweł Mądry*
- Sekretarzem Zespołu został *Wojciech Kozubiński*
- Ustalono zasady obrad zespołu oraz częstotliwość spotkań
- Protokół z obrad, w formie syntetycznych ustaleń, przygotowuje Sekretarz Zespołu w uzgodnieniu z kierownictwem Zespołu. Jest on przyjmowany przez Zespół na kolejnym spotkaniu. Sekretarz Zespołu przechowuje protokoły, listy obecności, opracowania itp.



## Wyznaczono pięć grup roboczych ds.:

1. **rynku hurtowego**
2. **rynku detalicznego - odbiorca na rynku energii**
3. **rynku bilansującego**
4. **mechanizmów mocowych**
5. **konkurencyjności polskiej gospodarki**

Grupy robocze będą pracowały zgodnie z własnymi, autonomicznymi ustaleniami, po ustaleniu składu osobowego – do dnia 3 lutego br. wpływały ostatnie zgłoszenia



## (1) Tematy i zagadnienia poruszane przez uczestników spotkania podczas „burzy mózgów”:

- W zespole będą przebiegały **prace dot. rynku energii w kontekście energii elektrycznej** a nie całości. Kwestie dotyczące styku z rynkiem gazu, rynkiem ciepła, transportem są uwzględnione w zespole ds. integracji sektorowej
- Podkreślono **znaczenie branży energochłonnej** dla całego rynku energii oraz dla gospodarki
- **Reforma rynku mocy w najbliższej perspektywie czasowej vs. perspektywa długofalowa**
- Konieczność **uwzględnienia obszaru rynku terminowego oraz działań na TGE** - zabezpieczenia cen energii elektrycznej w dłuższej perspektywie (dłuższej niż 2-3 lata)
- **Potrzeba zwiększenia elastyczności systemu** (m.in. trwają prace w URE)



## (2) Tematy i zagadnienia poruszane przez uczestników spotkania podczas „burzy mózgów”:

- Podkreślono **rosnące koszty bilansowania energii elektrycznej w Polsce** -wskazano na konieczność wdrożenia rozwiązań, które podniosą świadomość wartości procesu bilansowania, a tym samym zachęcą szersze grono podmiotów do aktywnego udziału w tym rynku
- Znaczenie **bilansowania lokalnego oraz zachęt dla lokalnych spółdzielni, klastrów i samorządów lokalnych**, które powinny skorzystać z tych możliwości bo to w głównej mierze oznaczać może spadek cen zużywanej przez nich energii
- Konieczność **powiązania działań grupy z wypracowywanymi w Ministerstwie Energii rozwiązaniami oraz inicjatywami na poziomie Komisji Europejskiej** (skupienie się na możliwych realnych zmianach o dużym oddziaływaniu na rynek/skali)



## 5. Zespół ds. rynku paliw

- Gaz ziemny:
  - **Cel: zniesienie barier na rynku gazu i przygotowanie na wyzwania związane z większym wykorzystaniem gazu w energetyce (bilansowanie)**
    - model utrzymywania zapasów obowiązkowych na rynku gazu – jako główna bariera rozwoju konkurencyjnego rynku gazu w Polsce
    - regulacyjne i formalne bariery wejścia podmiotów na rynek – koncesje OPG/OGZ
    - wykorzystanie gazu w miksie energetycznym kraju – identyfikacja wyzwań związanych ze szczytowym zapotrzebowaniem gazu (bilansowanie)



## 5. Zespół ds. rynku paliw

- Biometan
  - **Cel: zniesienie barier w zakresie wprowadzania biometanu do obrotu i wykorzystania go w transporcie**
    - usprawnienie systemu wprowadzania biometanu w sieci gazowej
    - włączenie odnawialnych źródeł gazu i ich wykorzystanie
    - wprowadzenie działań ułatwiających inwestycje oraz rozwój technologii biometanowych i biogazowych w sektorze transportu



## 5. Zespół ds. rynku paliw

- Paliwa płynne
  - Cel: **Usprawnienie sprawozdawczości, dostępu do danych i działań analityczno-prognostycznych w obszarze sektora paliw płynnych**
    - zapewnienie funkcjonalności Platformy Paliwowej
    - ujednoczenie metodologii i źródeł do prac prognostycznych
    - umożliwienie składania wniosków w formie elektronicznej
    - Publikacja danych z sektora paliwowo-energetycznego w jednym miejscu – stworzenie hubu danych sektorowych
    - standaryzacja sprawozdawczości do URE, KOWR, ME, GUS etc.



Urząd Regulacji  
Energetyki

**Dziękujemy za uwagę!**