

KLIENT

DYSTRYBUCJA

PRZESYŁ

>>>> >>>>

ENERGIA

Elektryczna

ISSN 2719-8480
Biuletyn Branżowy

6/2026

Wydawnictwo Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej

Rynek i regulacje

| Technika i technologie

| Wydarzenia w branży





PTPiREE

VII KONFERENCJA

LINIE I STACJE ELEKTROENERGETYCZNE

21-22 PAŹDZIERNIKA 2026 R. / WISŁA

ORGANIZATOR



PARTNER



SPONSOR



Powering Business Worldwide

Tematyka konferencji obejmuje następujące zagadnienia:

- Wpływ dynamicznego rozwoju OZE na planowanie i eksploatację sieci elektroenergetycznych.
- Projektowanie i budowa linii napowietrznych i kablowych oraz stacji elektroenergetycznych – aktualne wyzwania i dobre praktyki.
- Nowoczesne technologie układania linii kablowych – aspekty techniczne, środowiskowe i ekonomiczne.
- Przebudowa linii napowietrznych SN z przewodami gołymi na linie kablowe lub izolowane linie napowietrzne – uwarunkowania i korzyści.
- Kompaktowe rozdzielnie 110 kV – technologie, zastosowania i wymagania techniczne.
- Rozdzielnice i aparatura bez SF₆ – wymagania, ryzyka dostaw, doświadczenia eksploatacyjne.
- Standaryzacja rozwiązań technicznych a Prawo zamówień publicznych – SIWZ, wymagania funkcjonalne.
- Rozwój cyfryzacji i systemów SCADA w zarządzaniu siecią – nowe funkcjonalności i wymagania integracyjne.
- Automatyzacja łączności w stacjach SN/nn – zapewnienie niezawodnej komunikacji, cyberbezpieczeństwo.
- Ograniczanie wzrostu napięcia w sieciach niskiego napięcia spowodowanego intensywnym przyłączaniem mikroinstalacji – rozwiązania techniczne i regulacyjne.
- Monitoring i diagnostyka linii elektroenergetycznych – rejestracja zakłóceń, lokalizacja zwarć, systemy predykcyjne.
- Ocena stanu technicznego stacji i linii elektroenergetycznych – kryteria techniczne, wymogi prawne i narzędzia wspomagające decyzje inwestycyjne.
- Doświadczenia z eksploatacji linii i stacji elektroenergetycznych – dobre praktyki, działania prewencyjne.
- Analiza opłacalności inwestycji infrastrukturalnych w sieciach elektroenergetycznych – modele finansowe, ryzyka, wskaźniki efektywności.

Szczegółowe informacje: <https://ptpiree.pl/stacje/>

Kontakt: Karolina Nowińska, tel.: +48 61 846-02-15, e-mail: nowinska@ptpiree.pl

Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań, tel. +48 61 846-02-00, fax: +48 61 846-02-09
<https://ptpiree.pl>, ptpiree@ptpiree.pl



Szanowni Państwo

Czerwcowe wydanie „Energii Elektrycznej” ma szczególny charakter. Jest nie tylko podsumowaniem kolejnego etapu działalności Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, lecz także okazją do spojrzenia na tempo oraz kierunki zmian zachodzących w krajowej elektroenergetyce. Podczas Zgromadzenia Krajowego PTPIREE przyjęto sprawozdanie z działalności Towarzystwa za 2025 rok – dokument pokazujący skalę zaangażowania ekspertów, zespołów robo-

czych i przedstawicieli operatorów systemów dystrybucyjnych w rozwój sektora, tworzenie regulacji oraz wypracowywanie rozwiązań odpowiadających na wyzwania transformacji energetycznej. To właśnie temu zagadnieniu poświęcamy główny materiał bieżącego numeru.

Miniony rok potwierdził, że rola PTPIREE wykracza daleko poza funkcję organizacji branżowej. Towarzystwo pozostaje miejscem współpracy środowiska operatorów systemów dystrybucyjnych z administracją publiczną, regulatorem, środowiskiem naukowym oraz partnerami rynku. Wśród najważniejszych obszarów aktywności znalazły się prace nad zmianami prawa energetycznego, rozwój regulacji wspierających inwestycje sieciowe, przygotowania do wdrożenia Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii, działania na rzecz cyberbezpieczeństwa, standaryzacji rozwiązań technicznych, cyfryzacji oraz integracji odnawialnych źródeł energii z krajowym systemem elektroenergetycznym. Za każdą z tych inicjatyw stoją setki godzin analiz, konsultacji i wspólnych uzgodnień, które w praktyce przekładają się na bezpieczeństwo pracy sieci oraz jakość obsługi odbiorców.

Publikowane sprawozdanie jest jednocześnie świadectwem konsekwencji w realizacji długofalowej strategii rozwoju sektora. Dynamiczny wzrost liczby źródeł odnawialnych, rozwój magazynowania energii, elektromobilności czy inteligentnych systemów zarządzania siecią sprawiają, że operatorzy funkcjonują dziś w rzeczywistości znacznie bardziej złożonej niż jeszcze kilka lat temu. Tym większego znaczenia nabiera współpraca, wymiana doświadczeń i wspólne wypracowywanie standardów – wartości, które od lat stanowią fundament działalności PTPIREE.

W kolejnych częściach numeru prezentujemy najważniejsze informacje ze spółek energetycznych, pokazujące realizowane inwestycje, wdrażane technologie oraz przedsięwzięcia wspierające rozwój nowoczesnej infrastruktury elektroenergetycznej. Jak zawsze publikujemy również raport z działań legislacyjnych, pozwalający śledzić zmiany przepisów mających bezpośredni wpływ na funkcjonowanie branży, a także „Paragraf w sieci”, gdzie omawiamy praktyczne aspekty stosowania obowiązujących regulacji.

Nie zabrakło także relacji z wydarzeń branżowych. Zapraszamy do lektury materiału poświęconego XXVII Spotkaniu Technicznemu Przedstawicieli Transportu – forum wymiany doświadczeń specjalistów odpowiedzialnych za niezawodność i rozwój transportu w przedsiębiorstwach energetycznych. Na zakończenie tradycyjnie oddajemy głos felietoniście, który z charakterystycznym dystansem zachęca do spojrzenia na otaczającą nas rzeczywistość z nieco innej perspektywy. Życzymy Państwu inspirującej lektury.

Katarzyna Zalewska–Wojtuś, Redaktor Naczelna

Biuletyn Branżowy „Energia Elektryczna”

– miesięcznik Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej

Redaguje zespół: Katarzyna Zalewska–Wojtuś (redaktor naczelna), Małgorzata Władczyk (zastępca redaktora naczelnego), Sebastian Brzozowski, Maciej Skoraszewski, Wojciech Kozubiński, Stanisława Teszner.

Adres redakcji: ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań, tel. 61 84-60-200, faks 61 84-60-209, www.e-elektryczna.pl

Wydawca: Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań, tel. 61 84-60-200, faks 61 84-60-209, e-mail: ptpiree@ptpiree.pl, www.ptpiree.pl

Opracowanie graficzne, skład i łamanie: Media i Rynek, ul. K. Pułaskiego 41, 62-800 Kalisz

Redakcja nie odpowiada za treść reklam i ogłoszeń.

Redakcja nie zwraca nadesłanych materiałów oraz zastrzega sobie prawo skracania i adiustacji tekstów oraz zmianę ich tytułów.

Data zamknięcia numeru: 30 czerwca 2026 r.

Spis treści

TEMAT MIESIĄCA

4 Działalność Polskiego Towarzystwa

Przesyłu i Rozdziału

Energii Elektrycznej w 2025 roku

12 INFORMACJE ZE SPÓŁEK

16 RAPORT

Z DZIAŁAŃ LEGISLACYJNYCH

19 PARAGRAF W SIECI

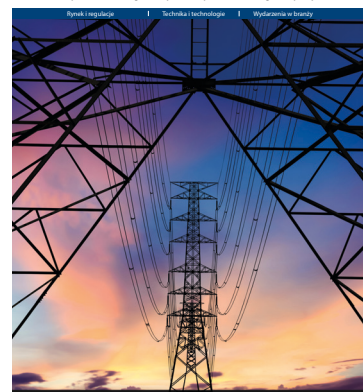
WYDARZENIA

21 XXVII Spotkanie techniczne

przedstawicieli transportu

23 FELIETON

KLIENT >>> DYSTRYBUCJA >>> PRZESYŁ
ENERGIA
Elektryczna
Wydawnictwo Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
1000 127 136 4400
6/2026



Zdjęcie: Adobe Stock, Forrest9

Działalność Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej w 2025 roku

Zgromadzenie Krajowe PTPIREE w dniu 23 czerwca przyjęło sprawozdanie z działalności za rok 2025 oraz zatwierdziło sprawozdanie finansowe za ubiegły rok. Z pełnym sprawozdaniem z działalności można zapoznać się na stronie internetowej PTPIREE, natomiast warto podkreślić najistotniejsze aspekty ubiegłorocznej działalności. Jak co roku, działalność Towarzystwa stanowiła kontynuację działań roku poprzedniego oraz realizację zadań wyznaczonych przez Zarząd, z drugiej – podejmowanie bieżących zadań wynikających z aktualnej problematyki sektora elektroenergetycznego, szczególnie w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

ZAGADNIENIA REGULACYJNE I PRAWNE

Działania regulacyjne

Działania w obszarze regulacyjnym – taryfowym prowadzone były przez Radę Dyrektorów ds. Taryfowych, ze wsparciem podległych jej zespołów, w szczególności Zespołu ds. treści Taryfy oraz Zespołu ds. Finansowych, a także przy ścisłej współpracy z Zarządem. Wewnętrznie łącznie potrzeby wypracowywano stanowiska także z pozostałymi Radami i zespołami, ale przede wszystkim w dialogu zewnętrznym – z przedstawicielami Urzędu Regulacji Energetyki oraz Ministerstwa Energii, Ministerstwa Aktywów Państwowych bądź innych resortów.

W roku sprawozdawczym kontynuowano rozmowy z Przedstawicielami URE na temat zmian w regulacjach OSD dla kolejnego okresu taryfowego. Uzgodnienia miały na względzie przede wszystkim zapewnienie stabilności i przewidywalności otoczenia regulacyjnego dla funkcjonowania OSD w okresie długoterminowym, możliwość planowania w okresie

średnio- i długoterminowym wielkości strategicznych, utrzymania zaufania interesariuszy, pozyskiwania środków i funduszy pomocowych, uwzględnienie wartości nakładów niezbędnych na realizację inwestycji koniecznych OSD (ujęcie w Planach Rozwoju, KET), a także równoważenie interesów przedsiębiorstw dystrybucyjnych i klientów. Zagadnieniami, na których się koncentrowano, to: zasady wyznaczania kosztów operacyjnych, wynagradzanie inwestycji (WACC), różnica bilansowa, wolumen dostawy do taryf na rok 2026, model regulacji jakościowej – po 2025 roku, sposób kalkulacji opłaty mocowej oraz analiza możliwych i postulowanych zmian w treści taryfy.

Kontynuowano jednocześnie prace nad bieżącymi zagadnieniami regulacyjnymi, m.in. w zakresie:

- monitorowania, opiniowania i inicjowania zmian w prawie w celu stworzenia właściwych ram regulacyjnych dla funkcjonowania OSD w Polsce,
- mechanizmów wynagradzania/wsparcia z zewnętrznych funduszy pomocowych, wynagradzania działań innowacyjnych OSD oraz inwestycji priorytetowych,

- analiz kwestii taryfowych w związku z planowanymi zmianami w zakresie funkcjonowania systemów ciepłowniczych oraz w kontekście współpracy sektorów elektroenergetycznego z ciepłowniczym oraz chłodniczym,
- analiz rozwiązań inicjowanych lub postulatów proponowanych przez inne podmioty, m.in.:
 - propozycję branży magazynowania/OZE modyfikacji rozporządzenia taryfowego – w zakresie opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby jej magazynowania;
 - propozycję (NCAE / MKiŚ) Lokalnych Obszarów Bilansowania i ew. możliwości obniżenia nakładów na sieć dystrybucyjną, a w konsekwencji stawek dystrybucyjnych
- inicjatyw legislacyjnych: „Tani prąd – 33%”, preferencyjnych warunków działania dla odbiorców uprawnionych o dużym zużyciu, wpływu tzw. opłat przenoszonych (jakościowej, przejściowej, OZE, kogeneracyjnej i mocowej) na zmiany średnich stawek OSD w relacji do zmian stawek własnych/zależnych od OSD – także w kontekście pożądanej

zmiany sposobu komunikowania o faktycznych kosztach usług dystrybucyjnych w rachunku dla odbiorcy, możliwości likwidacji opłaty abonamentowej w celu dostosowania przepisów Rozporządzenia taryfowego do stanu faktycznego, związanego z wymianą liczników statycznych na liczniki zdalnego odczytu (LZO) i wynikającą z niej redukcją odczytów inkasenckich oraz kosztów z tym związanych,

- ujęcia księgowo-finansowego funduszy z KPO w kontekście taryf OSD oraz kalkulacji przychodu regulowanego,
- aktualizacji treści taryfy OSD.

Regulacje prawne

Prace w obszarze prawnym prowadzone były w ramach Rad Dyrektorów lub Zespołów czy Komisji, których obszaru działalności dotyczył dany akt prawny. W tym obszarze największa aktywność skupiała się na opiniowaniu oraz inicjowaniu zmian w aktach prawnych, interpretacji przepisów czy też wsparciu w odpowiedzi na interpelacje i zapytania w obszarze działalności dystrybucyjnej.

Udział w procesach legislacyjnych dotyczył m.in. następujących aktów prawnych:

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

Wśród wiodących zagadnień w ramach Prawa energetycznego w roku 2025 wymienić należy przede wszystkim kwestie przyłączeniowe oraz deregulacyjne. W związku z przygotowaniem do kompleksowej reformy w zakresie przyłączy do sieci elektroenergetycznej, w ciągu całego roku sprawozdawczego trwały prace i uzgodnienia, w których, na różnych etapach, szczeblach i w ramach zróżnicowanych gremiów, uczestniczyli przedstawiciele PTPIREE i OSD. W marcu upubliczniono i skierowano do konsultacji publicznych projekt ustawy o zmianie ustaw – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw /UC84/, zawierający rozwiązania zmierzające do wzmocnienia pozycji odbiorcy końcowego energii elektrycznej, usprawnienia procesu przyłączania do sieci elektroenergetycznej oraz optymalizacji wykorzystania istniejącej infrastruktury sieciowej.

Wśród proponowanych obszarów zagadnień w zakresie procesu

przyłączeniowego znalazły się modyfikacje (lub nowe przepisy) w zakresie: elastycznych umów o przyłączenie do sieci, zasad współdzielenia infrastruktury (cable pooling), ważności warunków przyłączenia, wprowadzenia „kamieni milowych”, wprowadzenia opłat w procesie przyłączeniowym, ułatwień dla biogazowni (elektronicznego systemu składania wniosków o przyłączenie oraz obowiązków informacyjnych o dostępnych mocach przyłączeniowych, konkursów na moc przyłączeniową). Zaproponowano także regulacje w zakresie redysponowania biogazowni, sprawozdań dot. elastyczności, dodatkowych obowiązków OSD w zakresie zarządzania danymi i cyberbezpieczeństwa (uKSC, RODO); zapewnienia odporności systemów informacyjnych krytycznych dla pracy sieci i świadczenia usług OSD, umożliwiono wielość PPE, zaproponowano zmiany dot. planów rozwoju.

Pozytywnie oceniając przedłożone propozycje rozwiązań, PTPIREE – zarówno w ramach konsultacji publicznych, jak i roboczych uzgodnień z resortami, przekazywało szczegółowe uwagi i propozycje modyfikacji niektórych przepisów.

W grudniu 2025 r. projekt przeszedł ostateczny etap uzgodnień na szczeblu rządowym. W marcu roku bieżącego zakończyły się prace parlamentarne – uchwaleniem ustawy zmieniającej 13 marca 2026 r.

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o OZE – UD284

Pod koniec roku PTPIREE skierowało do ME stanowisko w ramach konsultacji projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii /UD284/. Projektowane rozwiązania dotyczyły przede wszystkim obowiązków związanych z obligiem giełdowym, a także nierynkowej redukcji OZE. W ramach stanowiska PTPIREE zaproponowano m.in. odstąpienie od projektowanych rozwiązań dot. nierynkowego redysponowania, a także wydłużenie projektowanego terminu (z 3 do 4 m-cy od ogłoszenia przez PURE zatwierdzenia IRIESP i WDB) przewidzianego dla OSD na przedłożenie do zatwierdzenia przez PURE zmiany IRIESD w celu dostosowania jej do przepisów zmienianej ustawy.

Ułatwienia dla biogazowni

Sporą część roboczych uzgodnień w roku sprawozdawczym stanowiły

kwestie dot. propozycji zmian w ustawie o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni. PTPIREE uczestniczyło w spotkaniach oraz uzgodnieniach z reprezentantami branży (m.in. Unii Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego i Biometanowego oraz Konfederacji Lewiatan), jak i resortami (MKiŚ i MRiRW), opiniując propozycje zmian w tym zakresie. Omawiano aspekty związane z procesem przyłączania biogazowni rolniczych, w zakresie skali i przyczyn odmów przyłączeń, podejmując próby wypracowania kompromisowych rozwiązań, równoważących postulaty branży (dot. dalszych ułatwień) z uwzględnieniem nadrzędnych obowiązków operatorów związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa sieci i dostaw energii. Odnosząc się pozytywnie do kierunku rozwoju sektora biogazu i jego potencjalnego, długofalowego wkładu w zrównoważoną transformację energetyczną, PTPIREE wskazywało na zasadność dialogu w zakresie ewentualnego rozwinięcia rozwiązań prawnych umożliwiających efektywne przyłączanie i eksploatację biogazowni, z naciskiem na uwzględnienie rzeczywistych możliwości technicznych pracy sieci oraz podstawowych obowiązków OSD wobec odbiorców. Akceptację zaangażowanych stron uzyskała propozycja PTPIREE modyfikacji już funkcjonującego rozwiązania w zakresie ułatwień dla sektora biogazowni – modyfikacji zasad wskazywania godzin pracy biogazowni wg (uzgodnionego z operatorami) harmonogramu zróżnicowanego w zależności od pory roku. Pokrewne rozwiązanie znalazło odzwierciedlenie w projekcie UC84.

Projekty deregulacyjne

W ciągu roku sprawozdawczego PTPIREE opiniowało szereg propozycji zmian w przepisach z zakresu elektroenergetyki, opracowanych w ramach tzw. zespołu deregulacyjnego. Opiniowano liczne zagadnienia oraz pochyłano się nad takimi projektami, jak UDER29 (m.in. dotyczący uproszczenia rachunków oraz komunikacji elektronicznej), UDER35 obejmujący m.in. Strefy Rozwoju Zrównoważonego Przemysłu czy UDER92 regulujący funkcjonowanie sektora ciepłowniczego.

Prosumenci/kontrole mikroinstalacji

W związku z dynamicznym rozwojem mikroinstalacji OZE w Polsce, w szczególności instalacji PV, w ramach PTPIREE



Spotkanie inauguracyjne Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki

opracowano propozycje modyfikacji przepisów ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii. Przekazany we wrześniu do Ministerstwa Energii, Ministerstwa Klimatu i Środowiska oraz PSE materiał analityczny wraz z propozycją zmian legislacyjnych był próbą odpowiedzi na rosnące wyzwania dla bezpieczeństwa i stabilności pracy sieci dystrybucyjnych współpracujących z mikroinstalacjami, bezpieczeństwa odbiorców energii oraz stabilności pracy mikroinstalacji PV. Niezbędne – w ocenie PTPIREE – do wprowadzenia zmiany prawne wynikają także z nieprawidłowości zidentyfikowanych po stronie właścicieli mikroinstalacji, które ze względu na ich znaczący wymiar i skalę, nabierają coraz bardziej istotnego znaczenia – a obowiązujące przepisy nie zapewniają OSD wystarczających narzędzi do przeciwdziałania zagrożeniom ani skutecznej kontroli nad eksploatacją instalacji wprowadzających energię do sieci. Przekazano materiały:

- Raport dot. rozwiązań prawnych zapewniających bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnych dla odbiorców i prosumentów wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacjach,
- Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw,
- Ocena Skutków Regulacji.

Nowelizacje regulacji dot. CSIRE

Doniosłą i wspieraną przez sektor zmianą była ustawa z dnia 21 maja 2025 r. o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii i innych ustaw. Zgodnie z regulacją, 1 lipca 2025 r. weszły w życie przepisy dot. „etapowego” przyłączania się do CSIRE, zgodnie z którymi w pierwszej kolejności

w wyznaczonych trzech terminach (1 lipca 2025 r., 1 marca 2026 r. oraz 1 lipca 2026 r.) do CSIRE mogą przyłączać się OSD, do których sieci jest przyłączonych mniej niż 100 000. Ostateczny ustawowy termin przyłączenia OSD do CSIRE to 19 października 2026 r. Przyjęto także, że od 2 lipca 2025 r. do 19 października 2026 r. prosument wirtualny może działać tylko na terenie jednego OSD.

W ciągu całego roku sprawozdawczego na bieżąco toczyły się też uzgodnienia pomiędzy podmiotami odpowiadającymi za realizację poszczególnych zadań i procesów w ramach CSIRE.

W 2025 r. trwały także prace nad innymi ustawami i aktami wykonawczymi dotyczącymi OSD, takimi jak: Ustawa o zmianie ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, Ustawa o zmianie ustawy o podatku rolnym, ustawy o podatkach i opłatach lokalnych, ustawy o podatku leśnym oraz ustawy o opłacie skarbowej, przepisy bhp w energetyce, Regulacje dot. rynku mocy, Projekt ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw /UD 89/, Nowelizacja przepisów dot. szczególnych rozwiązań służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, Prace nad nowym rozporządzeniem systemowym, Zmiany w zakresie rozporządzenia taryfowego, Rozporządzenie MKiŚ ws. szczegółowych warunków udzielania pomocy publicznej na rozwój magazynowania energii elektrycznej w ramach KPOiZO, Rozporządzenie MKiŚ ws. szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej pomocy publicznej na inwestycje w magazynowanie energii elektrycznej i związaną z nimi infrastrukturę,

kompleksowe prace nad nowym Rozporządzeniem systemowym.

Regulacje dotyczące rynku mocy

W ramach PTPIREE podjęto inicjatywę zmian w zakresie obliczania opłaty mocy. Zaproponowano rozwiązanie mające na celu wzmocnienie mechanizmów wspierających wykorzystanie energii elektrycznej wyprodukowanej w źródłach OZE (zwłaszcza w II i III kwartale). W korespondencji do Prezes URE przekazano propozycję rozważenia zmiany wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie, wyznaczonych odrębnie dla kwartałów roku dostaw – na potrzeby obliczania opłaty mocy należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy. Propozycja ma na celu zachowanie korelacji ze strefami czasowymi grup taryfowych OSD oraz zmiennością cen energii elektrycznej odzwierciedlającą m.in. potencjał OZE do pokrycia zapotrzebowania na energię w krajowym systemie elektroenergetycznym. Starania są kontynuowane w roku bieżącym.

W ramach prac dotyczących legislacji, PTPIREE aktywnie uczestniczyło w pracach nad zagadnieniami związanymi z posadowieniem infrastruktury sieciowej oraz dotyczące procesu inwestycyjnego.

Opiniowano także inne dokumenty przy współpracy ze stroną rządową i regulatorem, w tym dokumenty unijne:

- dyrektywa MID, elastyczność (kodeks NC DR, ocena FNA),
- uzgodnienia dot. programu Mój Prąd,
- aktualizacja Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 r. z perspektywą do 2040 r.,
- Plan gotowości na wypadek zagrożeń,
- Strategia Rozwoju Polski do 2035 r.

I. Karta Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych

W roku sprawozdawczym przedstawiciele OSD uczestniczyli w posiedzeniach Komitetu Sterującego KET, które były w szczególności poświęcone przeglądowi zawartych w Karcie zobowiązań jej Sygnatariuszy, ocenie stanu ich realizacji oraz nakreśleniu przyszłych działań. Odbywały się także spotkania z udziałem ekspertów zewnętrznych/przedstawicieli organizacji branżowych, którzy przedstawiali swoje stanowiska, w zakresie barier związanych z transformacją energetyki,

a także propozycje rozwiązań problematycznych obszarów.

II. Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki

W październiku 2025 r. – z inicjatywy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki – powołano Ponadsektorowy Akcelerator Rozwoju Polskiej Energetyki. Wśród sygnatariuszy, którzy przystąpili do Akceleratora są – poza PTPIREE – przedstawiciele administracji rządowej, PSE, szeregu organizacji i przedsiębiorstw z sektorów ciepłownictwa systemowego, gazownictwa, OZE, magazynowania energii, paliw ciekłych i branż energochłonnych. Głównym zadaniem Akceleratora jest koordynacja i pogłębianie współpracy podmiotów kształtujących szeroko rozumiany rynek energii oraz sektorów szczególnie wrażliwych na wyzwania związane ze zmianami na tym rynku. W grudniu odbyło się pierwsze robocze spotkanie, a zasadnicze działania merytoryczne rozpoczęto w roku 2026.

DYSTRYBUCJA I OBSŁUGA ODBIORCÓW

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnych (IRiESD)

W 2025 r. w ramach PTPIREE przygotowano wzorce kilku Kart Aktualizacji IRiESD. Prace te obejmowały m.in. dostosowanie do zapisów Warunków Dotyczących Bilansowania przygotowanych przez PSE, dostosowanie do nowych zasad sprzedaży rezerwowej, w zakresie zapisów dotyczących procesu przyłączeniowego operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, których sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową (OSDn), a także kontynuowano prace nad nową IRiESD w związku z dostosowaniem do zmiany ustawy – Prawo energetyczne (UC74) oraz ustawy OZE (UC99).

Centralny System Informacji Rynku Energii (CSIRE)

W 2025 r. kontynuowane były prace wdrożeniowe związane z uruchomieniem w Polsce Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii, a od lipca 2025 r. w zakresie przyłączenia się OSDp do CSIRE.

Mikroinstalacje

W 2025 r. w okresach kwartalnych raportowano do MKiŚ informacje dotyczące liczby mikroinstalacji przyłączonych do sieci OSD

oraz łącznej mocy zainstalowanej przyłączonych mikroinstalacji. Doraźnie przygotowano informację do MKiŚ w zakresie liczby i mocy prosumentów wirtualnych przyłączonych do sieci OSD oraz mocy i liczby źródeł działających na rzecz prosumentów wirtualnych.

Na poziomie Zespołu PTPIREE ds. wytwórców, w tym mikroinstalacji wypracowano wytyczne w zakresie procesu przyłączania i obsługi prosumenta wirtualnego oraz szereg wzorów dokumentów do realizacji obsługi prosumenta wirtualnego.

W ramach PTPIREE opracowano także propozycję potrzebnych z perspektywy systemu zmian w przepisach prawa w obszarze prosumenta zbiorowego i wirtualnego. Wypracowano również propozycje zapisów do IRIESD w zakresie prosumenta wirtualnego i zbiorowego oraz zasady funkcjonowania prosumenta wirtualnego w okresie przejściowym CSIRE.

Programy zgodności

W ramach działań PTPIREE przeanalizowano Raport z działalności Prezesa URE w obszarze Programów Zgodności za 2024 r. oraz wnioski płynące z Raportu dla OSD w aspekcie koniecznych działań, a także prowadzono wymianę doświadczeń i dobrych praktyk w zakresie realizacji programów zgodności przez poszczególnych OSD.

Kodeks dobrych praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (KDP)

W roku 2024 w ramach PTPIREE opracowano aktualizację treści KDP. W 2025 r. zakończono prace nad opracowaniem wersji w j. angielskim oraz opublikowano zaktualizowany KDP na stronach www OSD i PTPIREE.

Liczniki zdalnego odczytu (LZO)

W 2025 r. PTPIREE wspomagało działania OSD w zakresie prac związanych z obowiązkiem instalacji liczników zdalnego odczytu. Monitorowano stan wdrożenia LZO w Polsce oraz przygotowywano cykliczne raporty dla potrzeb PTPIREE oraz MKiŚ. Aktualizowano również treści w dedykowanej zakładce na stronie internetowej PTPIREE poświęconej tematyce LZO.

W 2025 r. Zespół PTPIREE ds. LZO przy udziale doradcy zewnętrznego opracował zbiór wymogów cyberbezpieczeństwa dla liczników zdalnego odczytu (LZO) oraz opracował koncepcję procesu certyfikacji urządzeń AMI, który zapewni spójne podejście

do zagadnień związanych z cyberbezpieczeństwem na polskim rynku energii.

MAJĄTEK SIECIOWY, PLANOWANIE ROZWOJU SIECI ORAZ PROWADZENIE RUCHU SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH

Normalizacja i typizacja

PTPIREE kontynuowało prowadzenie Komitetu Technicznego PKN nr 304 ds. Aspektów Systemowych Dostawy Energii Elektrycznej, który koordynuje prace w zakresie aspektów systemowych dostawy energii elektrycznej ze szczególnym uwzględnieniem systemów zasilania oraz związanych z akceptowalną przez użytkownika równowagą między kosztami, a jakością energii elektrycznej.

Standaryzacja

W ramach prac PTPIREE nad standaryzacją: przygotowywano standard elektroenergetycznych kabli nn, przeprowadzono dialog techniczny dotyczący możliwości rynkowych, technicznych oraz normatywno-prawnych zastosowania przewodów typu HTLS (High-Temperature Low-Sag) na liniach napowietrznych 110 kV. Opracowano także dokument pt. „Wytyczne Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD) w zakresie lokalizacji instalacji fotowoltaicznych oraz turbin wiatrowych w otoczeniu istniejących lub zaplanowanych do realizacji nowych napowietrznych i kablowych linii elektroenergetycznych WN, SN i nn.”

Zakaz stosowania SF₆

W związku z wejściem w życie rozporządzenia (UE) 2024/573 w sprawie fluorowanych gazów cieplarnianych, w PTPIREE podjęto działania mające na celu przygotowanie OSD do stopniowego ograniczania stosowania urządzeń zawierających SF₆ oraz uporządkowanie wymagań zakupowych i technicznych.

Cyfrowa Książka Obiektu Budowlanego (cKOB)

W 2025 r. w ramach PTPIREE prowadzono prace koordynacyjne dotyczące wdrożenia obowiązku prowadzenia Cyfrowej Książki Obiektu Budowlanego (c-KOB) przez operatorów systemów dystrybucyjnych, wynikającego ze zmian Prawa budowlanego oraz przepisów wykonawczych. Celem działań było ujednolicenie interpretacji przepisów i wypracowanie wykonalnych zasad ewidencji obiektów elektroenergetycznych w systemie

c-KOB, przy ograniczeniu ryzyk prawnych i organizacyjnych.

Analiza wskaźników SAIDI/SAIFI

Przygotowywana przez PTPIREE Analiza wskaźników SAIDI/SAIFI obejmuje zebranie danych OSD za lata 2011–2024 oraz przygotowanie raportu z kluczowymi wnioskami, ze szczególnym uwzględnieniem lat 2020–2024. Opracowanie prezentowało SAIDI/SAIFI w podziale na przerwy planowane i nieplanowane oraz poziomy napięcie WN/SN/nn – m.in. pokazując, że w 2024 r. dominowały przerwy na SN (ok. 81% SAIDI i ok. 92% SAIFI) oraz część nieplanowana (ok. 84% SAIDI i ok. 93% SAIFI).

Prace Pod Napięciem

W 2025 r. w ramach działań Biura PTPIREE oraz Zespołu PTPIREE ds. PPN, zakończono prace nad nowelizacją poniższego kompletu dokumentacji, tj. instrukcji wraz z programami szkoleniowymi:

- Instrukcja przeglądu pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV,
- Program szkolenia instruktorów w przeglądzie pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV,
- Program szkolenia elektromonterów w przeglądzie pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV,
- Program szkolenia pracowników dozoru w przeglądzie pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV.

Dokumenty te zostały przyjęte przez Radę Dyrektorów ds. Majątku sieciowego, do stosowania w OSD.

Kodeksy Sieci ENTSO-e

W roku 2025 prace w zakresie wdrożenia Kodeksów Sieci kontynuowały trzy Zespoły PTPIREE:

1. Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze przyłączania do sieci,
2. Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze zarządzania siecią,
3. Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze bilansowania oraz szereg Komisji tematycznych.

W roku 2025 w sposób ciągły działała dedykowana Podkomisja, której głównym działaniem jest weryfikacja posiadania odpowiednich certyfikatów sprzętu w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej, jak również cykliczna publikacja

wykazu urządzeń (falowników, sterowników, turbin) na stronie internetowej PTPIREE. Liczba urządzeń w wykazie na koniec 2025 r. w wyniosła 8137 szt. (na koniec 2023 r. liczba urządzeń w wykazie wyniosła 6595 szt.).

E-mobility

W wyniku działań PTPIREE z lat ubiegłych, w 2025 r. NFOŚiGW uruchomił program wsparcia dla OSD na budowę sieci dla potrzeb przyłączenia ogólnodostępnych stacji ładowania dla pojazdów ciężarowych oraz program wsparcia dla inwestorów budujących te stacje. W 2025 r. kontynuowane były rozmowy z NFOŚiGW mające na celu przyspieszenie działań związanych z ogłoszeniem wyników pierwszej transzy programu dla OSD oraz jak najszybszego uruchomienia drugiej transzy.

W 2025 r. PTPIREE zostało jednym z sygnatariuszy „Porozumienia dotyczącego rozwoju ogólnodostępnych stacji ładowania pojazdów elektrycznych w Polsce” – podpisanego również przez URE, GDDKiA oraz PSNM.

Prowadzenie ruchu sieci elektroenergetycznych

Rok 2025 był bardzo intensywny w zakresie działań PTPIREE w obszarze ruchu. Rada Dyrektorów PTPIREE ds. Systemu elektroenergetycznego (RDS) uczestniczyła w ponad 170 spotkaniach roboczych, współpracując z przedstawicielami OSP, Urzędu Regulacji Energetyki oraz Ministerstwa Energii w szczególności w obszarze m.in. bilansowania, redysponowania, planów pracy i wymiany danych. Powstały liczne analizy i rekomendacje wewnętrzne związane z prowadzeniem ruchu sieci przy znaczącej liczbie OZE i magazynów energii. Rozmowy koncentrowały się m.in. na uzgodnieniu zasad redysponowania, wdrożenia monitorowania przekazywania planów pracy oraz weryfikacji ich jakości, oraz kwestiach związanych z obsługą i sterowaniem magazynami energii. Niewątpliwie w roku sprawozdawczym znacząco wzrosła liczba zagadnień i pracy.

Raportowanie stanu pracy sieci w sytuacji awarii masowych

W ramach PTPIREE w 2025 r. kontynuowano działania w zakresie gotowości:

- a) raportowania operatorów sieci do Zespołu Sektorowego ds. Elektroenergetyki przy MKiŚ,
- b) raportowania do MKiŚ w sytuacji wystąpienia awarii masowych.

Ochrona przed porażeniem i przed przepięciami

W roku 2025 wdrożono do stosowania w OSD wnioski z opracowania „Wymagania dla rezystancji wypadkowej RB, związane z zagrożeniami przy doziemieniu przewodu fazowego w sieci nn w układzie TN bez udziału przewodu PEN”, przygotowano propozycje realizacji nowelizacji normy N-SEP-E-001.

Obszar bezpieczeństwa, higieny pracy i ochrony środowiska

Działania PTPIREE w obszarze bezpieczeństwa, higieny pracy i ochrony środowiska, realizowane były w ramach Zespołu PTPIREE ds. BHP i Ochrony Środowiska. Zrealizowano m.in. następujące prace:

1. Dokonano wymiany istotnych informacji w zakresie wypadków przy pracy. Kontynuowano wymianę informacji o istotnych wypadkach technologicznych.
2. Dokonano wymiany doświadczeń w obszarze Zrównoważonego Rozwoju, ESG oraz sprawozdawczości w tym zakresie.
3. Dokonano wymiany doświadczeń z wdrożenia zmian dotyczących SF6.
4. Omówiono doświadczenia w zakresie podjętych działań związanych z przygotowaniem do wprowadzania od 1 października 2025 r. systemu kaucyjnego.

Plany Rozwoju OSD na lata 2026-2031

PTPIREE wspomagało OSD w przeprowadzeniu konsultacji publicznych projektów Planów Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031, z wyłączeniem informacji wskazanych w art. 16 ust. 7 pkt 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych. Projekty Planów Rozwoju opublikowano na stronach internetowych OSD w lutym 2025 r., a uwagi zbierano za pośrednictwem dedykowanych formularzy; konsultacje zakończono 14 marca 2025 r., a wyniki konsultacji zostały opublikowane na stronach internetowych OSD.

Raportowanie stanów magazynowych

Kontynuowano raportowanie stanów magazynowych w ramach realizacji postanowień Porozumienia z 2018 r. dotyczącego współpracy przy usuwaniu awarii w sieciach elektroenergetycznych operatorów

systemów dystrybucyjnych oraz operatora systemu przesyłowego.

Ocena potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych

W 2025 r. PTPiREE koordynowało prace związane z przygotowaniem przez OSD oceny potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych na obszarze działania OSD, zgodnie z art. 10d ustawy – Prawo energetyczne. Prace objęły uzgodnienie założeń metodycznych z Prezesem URE, przygotowanie narzędzi ankietyzacji oraz organizację procesu pozyskania danych od przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wykonawcą prac analitycznych był Instytut Energetyki – Państwowy Instytut Badawczy.

Krajowy plan skablowania sieci SN

W 2025 r., w odpowiedzi na wniosek Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o aktualizację dokumentu z 2018 r. dotyczącego przechodzenia z linii napowietrznych na kablowe, w PTPiREE opracowano Krajowy plan skablowania dla sieci średniego napięcia. Dokument przedstawia uzasadnienie i harmonogram transformacji sieci SN w oparciu o dane OSD oraz analizę wpływu technologii sieci na niezawodność dostaw (SAIDI/SAIFI), wskazując sieć SN jako kluczowy poziom generowania przerw oraz silną zależność wskaźników od udziału linii kablowych. Dokument został zaktualizowany w roku bieżącym.

Wykaz linii 110 kV do ujęcia w aktach prawnych

W ramach prac przygotowano propozycję aktualizacji wykazu linii elektroenergetycznych 110 kV do ujęcia w: załączniku do ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych oraz rozporządzeniu Rady Ministrów z 21 listopada 2023 r. w sprawie wykazu inwestycji towarzyszących polegających na przebudowie istniejących linii elektroenergetycznych stanowiących elementy sieci dystrybucyjnej o napięciu równym lub wyższym niż 110 kV.

Mapowanie OZE

W kwietniu 2025 r. Ministerstwo Klimatu i Środowiska zwróciło się do PTPiREE o skoordynowanie pozyskania od pięciu OSD danych niezbędnych do opracowania i wdrożenia cyfrowych map potencjału OZE (prace wdrażające art. 15b dyrektywy RED III). Zakres obejmował m.in. dane o planowanych nowych, modernizowanych i istniejących GPZ oraz planowanych



Konferencja „Usługi elastyczności – nowa rola OSD na rynku energii”

Zdjęcie: PTPiREE

sieciach 110 kV, w odniesieniu do inwestycji zaplanowanych do 2028 r.

Ankieta Banku Światowego

W związku z realizowaną w 2025 r. ankietą Banku Światowego dotyczącą kwestii przyłączania do sieci OSD, w ramach PTPiREE podjęto działania oraz rozmowy z przedstawicielem Banku Światowego, mające na celu wyjaśnienie specyfikacji rynku polskiego oraz wyjaśnienia poszczególnych pytań.

FUNDUSZE EUROPEJSKIE

W zakresie działalności dotyczącej wykorzystania funduszy europejskich przez sektor dystrybucji energii elektrycznej, prowadzono prace związane z programami wsparcia dedykowanymi OSD. W ramach tych zadań współpracowano m.in. z Ministerstwem Funduszy i Polityki Regionalnej, Ministerstwem Klimatu i Środowiska oraz Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Współpraca dotyczyła m.in. następujących programów wsparcia dla sektora:

- REPoweEU, działanie G1.2.4 „Budowa lub modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej na obszarach wiejskich celu przyłączania nowych OZE”;
- „Elektroenergetyka – Inteligentna infrastruktura energetyczna” – postulat o wydłużeniu programu do 2030 roku i zwiększenie alokacji; konsultacje w kwestii rozliczania projektów dot. AML,
- „Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy”.

PTPiREE brało również udział w konsultacjach społecznych, dotyczących nowych obszarów wsparcia z Funduszu Modernizacyjnego na lata 2025-2026 z perspektywą do 2030 r. oraz w konsultacjach publicznych

Strategii Rozwoju Polski do 2035 r. Przedstawiciele PTPiREE uczestniczyli także w pracach Komitetu Monitorującego Program FEPW oraz Program FEnIKS.

KOMUNIKACJA ZEWNĘTRZNA I PROMOCJA

W 2025 r. Towarzystwo prowadziło działania komunikacyjne i promocyjne na rzecz podsektora, koordynowano także prace związane z rozwiązywaniem potencjalnych sytuacji kryzysowych. Przygotowano kolejną edycję raportu branżowego „Energetyka. Dystrybucja. Przesył”.

PTPiREE obejmowało swoim patronatem ważne wydarzenia branżowe (m.in. ENERGETAB, Energetics, EuroPOWER & OZE Power, OSE Gdańsk, OSG, Kongres Energetyki Rozproszonej, Kongres PSME, Forum Energetyki Wiatrowej), bądź partnerowało sesjom, np. „Energetyka rozproszona na terenach nieurbanizowanych” podczas Europejskiego Kongresu Gospodarczego. PTPiREE było też współorganizatorem „Nowego Rynku Energii”. Podczas Targów ENERGETAB i Energetics zostało zorganizowane Forum Dystrybutorów Energii.

DZIAŁALNOŚĆ BIURA OPERATORA ŁĄCZNOŚCI RADIOWEJ

W roku 2025 Biuro Operatora przy współudziale zespołu ds. Telekomunikacji rozpoczęło prace nad rozpoznaniem możliwości komunikacji pomiędzy OSD poprzez systemy TETRA oraz systemów TETRA OSD z systemem LTE 450 w przypadku PGE Dystrybucja oraz rozpoznanie możliwości wykorzystania wewnętrznej infrastruktury IT OSD do wymiany informacji pomiędzy OSD jako alternatywy dla infrastruktury publicznej. Kluczowym zagadnieniem okazała się decyzja o wyborze sposobu



Podpisanie Porozumienia pomiędzy URE, PSNM, GDDKiA oraz PTPIREE

rejestracji wykorzystywanych terminali radiowych w sieciach łączności trunkingowej sąsiednich (i nie tylko) Operatorów Systemu Dystrybucyjnego. Zarekomendowano, aby taka rejestracja odbywała się na oddzielnych, przydzielonych OSD numerach MNC (Mobile Network Curier). W ślad za tą rekomendacją Biuro Operatora PTPIREE pozyskało dodatkowe numeracje MNC dla sieci radiowych.

Ponadto Rada Dyrektorów ds. Systemu Elektroenergetycznego powołała Komisję ds. transmisji i sterowania magazynów energii, która przy współudziale BO oraz Zespołu ds. Telekomunikacji wypracowała dokument pt. „Zalecenia ds. transmisji i sterowania magazynami energii elektrycznej”. Ze względu na ważkość tematu, zaproponowane zostały niezbędne zapisy dotyczące magazynów energii elektrycznej, jakie powinny znaleźć się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – do dalszego procedowania przez Zespół ds. IRIESD.

W związku z rozpoczęciem budowy na Morzu Bałtyckim farm wiatrowych przez Grupę Orlen i Konsorcjum PGE – Orsted, w ramach podpisanych umów operatorskich kontynuowanych w roku 2025, Biuro Operatora PTPIREE zapewniało częstotliwości radiowe dla tego ważnego z punktu widzenia gospodarki przedsięwzięcia. Uzyskane pozwolenia radiowe dla obiektów radiokomunikacyjnych do obsługi pracy i budowy farm wiatrowych służą aktualnie komunikacji podczas budowy infrastruktury wiatrakowej, a docelowo będą zarządzały pracą całego systemu wytwarzania i przesyłu energii z morza do linii brzegowej oraz pracą stacji transformatorowej budowanej przez PSE.

W roku 2025 Biuro Operatora Sieci Łączności Radiowej PTPIREE wszczęło 387

procedur uzyskania bądź zmiany pozwolenia radiowego dla obiektów systemu łączności pracujących na terenie działania wszystkich OSD. Aktualnie trwają przygotowania do uruchomienia na terenie działania OSD kolejnych obiektów łączności krytycznej. Wszystkie złożone przed grudniem 2025 roku wnioski o wydanie pozwoleń radiowych rozpatrzone pozytywnie.

DZIAŁALNOŚĆ SZKOLENIOWA I WYDAWNICZA

W roku 2025 Towarzystwo zorganizowało: 11 wydarzeń o charakterze konferencyjnym, 4 szkolenia, wyjazd studyjny do Edynburga, w których łącznie udział wzięło ok. 2.650 uczestników. Największym wydarzeniem w roku 2025 (pod względem frekwencji), i tak się składa, że w całej historii PTPIREE biorąc pod uwagę wydarzenia stacjonarne, była zorganizowana w listopadzie ub.r. konferencja „Systemy Informatyczne w Energetyce SlwE'25”, która przyciągnęła ponad 670 uczestników, reprezentujących 153 firmy i instytucje. 370 uczestników SlwE'25 reprezentowało energetykę zawodową.

Inne wydarzenia organizowane przez PTPIREE w ramach działalności szkoleniowej to m.in:

- konferencje – „Ochrona przed porażeniem i przed przepięciami w sieciach elektroenergetycznych”, „Nowy Rynek Energii NRE'25”, „Pomiary i diagnostyka w sieciach elektroenergetycznych”, „Spotkanie Techniczne Przedstawicieli Transportu”, „Przylącznie i współpraca OZE z systemem

elektroenergetycznym, „BHP i ochrona środowiska w energetyce”, „Linie i stacje elektroenergetyczne”, „Usługi elastyczności – nowa rola OSD na rynku energii”;

- szkolenia – „Cyfrowa książka obiektu budowlanego / Ustawa Prawo budowlane”, „Aspekty prawne przy NPEE i NPEE”, „Projektowanie i realizacja linii kablowych SN i WN”.

PTPIREE brało także udział w wydarzeniach targowych, podczas których przygotowało stoisko informacyjne oraz wydarzenie Forum Dystrybutorów Energii podczas Międzynarodowych Energetycznych Targach Bielskich ENERGETAB w Bielsku-Białej oraz panel dystrybucyjny w czasie Targów ENERGETICS w Lublinie.

Towarzystwo uczestniczyło także jako partner branżowy w realizacji projektu edukacyjnego – Utworzenie i funkcjonowanie Branżowego Centrum Umiejętności (BCU) w dziedzinie elektryki przy Centrum Kształcenia Zawodowego we Wrocławiu. Projekt uzyskał dofinansowanie z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO).

PTPIREE prowadziło bardzo szeroko rozumianą działalność wydawniczą. Pełen wykaz wydawnictw prezentowany jest na stronie internetowej PTPIREE, oraz na wydarzeniach organizowanych przez Towarzystwo.

WSPÓŁPRACA Z INNYMI ORGANIZACJAMI BRANŻOWYMI

Miniony rok był szczególnym, jeśli chodzi o zacieśnianie współpracy i wypracowywanie rozwiązań z uczestnikami rynku, które przyniosły wymierne efekty. Warto w tym miejscu podkreślić:

- kontynuowane warsztaty z branżą OZE i magazynowania energii, które pozwoliły na wypracowanie rozwiązań do tzw. „pakietu sieciowego”;
- prace w ramach Karty Efektywnej Transformacji i następnie włączenie się w działania powołanego przez Prezes URE Ponadsektorowego Akceleratora Rozwoju Polskiej Energetyki (PARPE),
- współpracę z branżą e-mobility reprezentowaną przez Polskie Stowarzyszenie Nowej Mobilności w zakresie rozwoju infrastruktury na potrzeby punktów ładowania, które zaowocowało podpisaniem podczas Kongresu Nowej Mobilności 2025 Porozumienia pomiędzy PSNM, GDDKiA,

Zdjęcie: Jakub Niklas



Odnowienie Porozumienia ze Stowarzyszeniem Elektryków Polskich

URE oraz PTPIREE, dotyczącego rozwoju ogólnodostępnych stacji ładowania pojazdów elektrycznych w Polsce,

- współpracę z branżą ciepłowniczą – PTEC i IGCP m.in. podczas realizacji pierwszej Oceny potencjału systemów ciepłowniczych,
- odnowienie Porozumienia ze Stowarzyszeniem Elektryków Polskich,
- organizację pierwszej konferencji Nowy Rynek Energii w Nałęczowie we współpracy z TOE, PTEC, TGPE oraz IEPIOE,
- współpracę z samorządami – zarówno podczas Kongresu Energetyki Rozproszonej, ale także udział przedstawicieli OSD w szkoleniach samorządowych dotyczących kwestii przyłączeniowych i rozwoju sieci na obszarze całej Polski.

Kontynuowana była jednocześnie stała, wieloletnia współpraca z organizacjami branżowymi:

● z Polskim Komitetem Energii Elektrycznej

W roku sprawozdawczym w ramach współpracy z Polskim Komitetem Energii Elektrycznej (PKEE) wymieniano opinie w zakresie rynku energii, ze strony PTPIREE w szczególności w zakresie zagadnień związanych z dystrybucją energii elektrycznej, w tym procedowanych na forum Unii Europejskiej.

● z EU DSO Entity

PTPIREE ma status obserwatora w stowarzyszeniu stanowiącym europejską organizację ekspercką operatorów systemów

dystrybucyjnych. Przedstawiciele OSD/PTPIREE uczestniczą w powołanych w ramach EU DSO tzw. Country Expert Group oraz Expert Groups/Task Forces. Wśród najistotniejszych obszarów działań w roku 2025 były: praca nad nowymi oraz aktualizacja obowiązujących kodeksów sieciowych, współpraca na linii OSP-OSD oraz wymiana najlepszych praktyk i doświadczeń.

Na potrzeby Raportu „DSO Entity & ENTSO-E Joint Progress Report on Capacitypedia” PTPIREE koordynowało zebranie od operatorów systemów dystrybucyjnych ustandaryzowanych danych. Celem inicjatywy Capacitypedia jest przygotowanie wspólnego portalu, który będzie agregował linki do krajowych stron dotyczących zdolności przyłączeniowych (hosting capacity) oraz prezentował ujednolicone, porównywalne podsumowania kluczowych informacji dla każdego kraju. Raport opublikowano w grudniu 2025 r.

● z Towarzystwem Obrotu Energią

W 2025 r. współpracowano z TOE przede wszystkim w ramach ogólnopolskiego Zespołu ds. CSIRE, w skład którego wchodzi przedstawiciele OIRE/PSE, TOE, OSDnEE oraz PTPIREE, a także podczas wypracowywania zagadnień na styku obrotu i dystrybucji energii elektrycznej.

Ponadto, w maju 2025 r. odbyła się – współorganizowana z TOE oraz TGPE, PTEC i IEPIOE – przekrojowa konferencja sektorowa Nowy Rynek Energii.

● z CIGRE

W ramach współpracy z CIGRE Towarzystwo, podobnie jak w latach

poprzednich, koordynowało bieżącą korespondencję oraz przekazywało informacje dotyczące prowadzonych prac.

● z CIRED

W ramach współpracy z CIRED PTPIREE, podobnie jak w latach poprzednich, koordynowało bieżącą korespondencję oraz przekazywało informacje dotyczące prowadzonych prac.

JUBILEUSZ

Rok 2025 był dla PTPIREE rokiem wyjątkowym – Stowarzyszenie świętowało jubileusz 35-lecia swojej działalności. Uroczysta gala zgromadziła przedstawicieli Ministerstwa Energii, Ministerstwa Aktywów Państwowych, Urzędu Regulacji Energetyki oraz Polskich Sieci Elektroenergetycznych, podkreślając rangę i znaczenie tej rocznicy dla całego sektora.

Z tej okazji powstał jubileuszowy film, który w symboliczny sposób opowiedział historię 35 lat wspólnej pracy, wyzwań, sukcesów i zaangażowania ludzi tworzących PTPIREE. Była to nie tylko podróż przez najważniejsze wydarzenia, lecz także wyraz uznania dla wszystkich, którzy przez lata współtworzyli rozwój polskiej elektroenergetyki.

Szczególnym momentem gali było uhonorowanie najbardziej zasłużonych pracowników OSD odznaką honorową „Za zasługi dla Energetyki”. To wzruszające wyróżnienie stało się symbolem wdzięczności za ich profesjonalizm, oddanie i wieloletni wkład w budowanie bezpieczeństwa energetycznego kraju.



Gala jubileuszowa

Zdjęcie: PTPIREE

» Energa-Operator 38 milionów złotych na elektromobilność w sieci

Energa-Operator pozyskała blisko 38 mln zł dofinansowania z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na modernizację kluczowych stacji elektroenergetycznych w województwie kujawsko-pomorskim. Całkowita wartość projektu przekracza 63 mln zł, a jego celem jest wsparcie rozwoju infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych.

Projekt obejmuje przebudowę trzech głównych punktów zasilania: GPZ Toruń Zachód, GPZ Brodnica Podgórz oraz GPZ Toruń Południe. Modernizacja zakłada m.in. wymianę transformatorów na jednostki o większej mocy, rozbudowę rozdzielni oraz unowocześnienie systemów automatyki, telemechaniki i łączności. Działania te zwiększą potencjał przyłączeniowy dla stacji ładowania oraz poprawią parametry pracy sieci.

Zmodernizowane obiekty zostaną dostosowane do współpracy z systemem zarządzania siecią SCADA/ADMS, co umożliwi bardziej efektywne monitorowanie i sterowanie pracą infrastruktury. Inwestycja pozwoli lepiej przygotować sieć na rosnące zapotrzebowanie związane z rozwojem elektromobilności, szczególnie w rejonach o dużym potencjale inwestycyjnym i przy głównych ciągach komunikacyjnych.

Dotychczas Energa-Operator pozyskała na projekty związane z elektromobilnością blisko 200 mln zł. Łączna wartość realizowanych inwestycji przekracza 320 mln zł i obejmuje rozwój infrastruktury elektroenergetycznej umożliwiającej podłączanie nowych punktów ładowania, m.in. przy stacjach paliw, parkingach oraz wzdłuż dróg szybkiego ruchu.

» PGE Dystrybucja

1,4 miliarda złotych na modernizację sieci

PGE Dystrybucja podpisała z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej siedem umów o dofinansowanie o łącznej wartości blisko 1,4 mld zł. Środki pochodzą z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności i zostaną przeznaczone na rozwój oraz modernizację sieci elektroenergetycznych, głównie na obszarach wiejskich.

Realizacja inwestycji zwiększy możliwości przyłączania nowych źródeł odnawialnych oraz poprawi niezawodność dostaw energii. Łączny potencjał przyłączeniowy wzrośnie o ponad 540 MW, co wzmocni udział OZE w krajowym systemie energetycznym.

Zakres prac obejmuje wszystkie oddziały spółki i przewiduje budowę oraz modernizację 504 stacji elektroenergetycznych, ponad 177 km linii dystrybucyjnych oraz instalację blisko 58 tys. liczników zdalnego odczytu. Istotnym elementem projektu jest także rozwój inteligentnych funkcji sieci, w tym systemów monitorowania i zarządzania pracą infrastruktury w czasie rzeczywistym.

Część inwestycji dotyczy kablowania sieci, co zwiększy odporność infrastruktury



Zdjęcie: PGE Dystrybucja

Realizacja inwestycji zwiększy możliwości przyłączania nowych źródeł odnawialnych oraz poprawi niezawodność dostaw energii

na warunki atmosferyczne i ograniczy ingerencję w krajobraz. Około 304 mln zł przeznaczono na rozwój rozwiązań umożliwiających zdalne zarządzanie siecią oraz poprawę jakości energii.

Największe środki trafią do oddziału Warszawa, a kolejne do oddziałów w Łodzi, Rzeszowie, Białymstoku, Lublinie, Skarżysku-Kamiennej i Zamościu. Inwestycje mają kluczowe znaczenie dla wzmocnienia lokalnej infrastruktury energetycznej, zwiększenia bezpieczeństwa dostaw oraz wsparcia transformacji energetycznej.

» Stoen Operator

Modernizacja sieci w Warszawie dofinansowana

Stoen Operator podpisał z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej umowę na ponad 19 mln zł dofinansowania projektu modernizacji sieci elektroenergetycznej w Warszawie. Całkowita wartość inwestycji przekracza 32 mln zł, a jej realizacja potrwa do lipca 2030 roku.

Projekt obejmuje przebudowę około 49 km linii kablowych średniego napięcia pomiędzy kluczowymi stacjami elektroenergetycznymi, co ma zwiększyć możliwości przesyłowe sieci oraz przygotować ją do rosnących potrzeb związanych z rozwojem infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych.

Istotnym elementem inwestycji będzie wdrożenie systemu DTS (Distributed Temperature Sensing) na liniach kablowych 110 kV. Rozwiązanie to umożliwi

bieżące monitorowanie temperatury kabli, identyfikację miejsc narażonych na przegrzewanie oraz bardziej efektywne wykorzystanie istniejącej infrastruktury poprzez zwiększenie jej obciążalności.

Zastosowanie systemu pozwoli ograniczyć ryzyko awarii oraz zmniejszyć koszty związane z ich usuwaniem, które w warunkach miejskich są szczególnie wysokie. Jednocześnie przyczyni się do wydłużenia żywotności elementów sieci oraz poprawy bezpieczeństwa jej pracy.

Inwestycja realizowana jest w ramach programu „Zeroemisyjny system energetyczny”, współfinansowanego ze środków Funduszu Modernizacyjnego, i ma wspierać rozwój elektromobilności poprzez dostosowanie infrastruktury elektroenergetycznej do nowych potrzeb odbiorców.

>> Energa-Operator

„Bursztynowe Serce” za troskę o środowisko



Zdjęcie: Energa-Operator

System wdrożony w spółce integruje politykę środowiskową z kluczowymi obszarami działalności

Energa-Operator została wyróżniona statuetką „Bursztynowego Serca” podczas Ogólnopolskiego Szczytu Energetycznego w Gdańsku za skuteczne wdrożenie systemu zarządzania środowiskowo-energetycznego. Nagroda przyznawana jest za działania w obszarze społecznej odpowiedzialności biznesu oraz ochrony środowiska.

System wdrożony w spółce integruje politykę środowiskową z kluczowymi obszarami działalności, w tym modernizacją sieci dystrybucyjnej, rozwojem odnawialnych źródeł energii, poprawą efektywności energetycznej oraz wdrażaniem inteligentnego opomiarowania. Obejmuje także działania na rzecz ochrony bioróżnorodności, w szczególności montaż platform pod gniazda bocianów białych na słupach energetycznych oraz wsparcie programów ich obrączkowania.

Na obszarze działania spółki występuje około 25 proc. krajowej populacji bocianów białych. W ramach wieloletnich działań ochronnych zamontowano blisko 15 tys. platform lęgowych, co wspiera bezpieczeństwo ptaków oraz stabilność infrastruktury elektroenergetycznej.

Działania środowiskowe realizowane są równolegle z modernizacją infrastruktury zgodnie z normą ISO 14001, co pozwala ograniczać straty energii i zwiększać efektywność systemu. Moc odnawialnych źródeł energii przyłączonych do sieci spółki, wraz z mikroinstalacjami, przekracza 11 GW i stanowi niemal 30 proc. całkowitej mocy OZE w Polsce.

Wyróżnienie potwierdza skuteczne łączenie rozwoju sieci elektroenergetycznej z działaniami na rzecz ochrony środowiska.

>> Enea Operator

Energia dla Świnoujścia

Enea Operator rozpoczyna realizację strategicznej inwestycji elektroenergetycznej w północno-zachodniej Polsce o wartości 186 mln zł netto. Projekt obejmuje budowę stacji 110 kV Barlickiego wraz z towarzyszącą infrastrukturą kablową i ma kluczowe znaczenie dla bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz stabilnego funkcjonowania Świnoujścia.

Inwestycja ma na celu zwiększenie niezawodności dostaw energii dla mieszkańców, przemysłu, portu oraz Terminalu LNG. Stanowi istotne wzmocnienie infrastruktury o znaczeniu krytycznym i tworzy warunki dla dalszego rozwoju gospodarczego regionu, w tym planowanych projektów portowych.

Zakres przedsięwzięcia obejmuje budowę stacji RS Barlickiego oraz dwóch linii kablowych 110 kV. Najważniejszym elementem będzie około 26-kilometrowa linia łącząca nową stację ze stacją 220/110 kV Reclaw, uzupełniona o dodatkowe połączenie z GPZ Warszów. Taka konfiguracja umożliwi dywersyfikację kierunków zasilania i znacząco ograniczy ryzyko przerw w dostawach energii.

Stacja zostanie zrealizowana w technologii wewnętrznej z zastosowaniem dwusystemowej rozdzielniy GIS, co zapewni odporność na trudne warunki środowiskowe, w tym zasolenie i zapylenie. Zastosowane rozwiązania będą zgodne z obowiązującymi regulacjami unijnymi dotyczącymi ograniczenia emisji gazów cieplarnianych.

Znaczenie projektu wzrasta w kontekście rozbudowy Terminalu LNG oraz planów budowy głębokowodnego terminalu kontenerowego, który ma pełnić rolę jednego z kluczowych hubów logistycznych na Bałtyku. Nowa infrastruktura elektroenergetyczna zapewni stabilne funkcjonowanie tych obiektów oraz poprawi bezpieczeństwo zasilania całego regionu.

>> PGE Dystrybucja

IV Kongres Społeczności Energetycznych

PGE Dystrybucja była partnerem IV Kongresu Społeczności Energetycznych, organizowanego przez Krajową Izbę Gospodarczą Społeczności Energetycznych – organizację wspierającą rozwój energetyki obywatelskiej w Polsce.

Dwudniowe wydarzenie w Białce Tatrzańskiej zgromadziło przedstawicieli branży energetycznej oraz samorządów, stanowiąc platformę wymiany doświadczeń i wiedzy. W trakcie debat omawiano aktualne regulacje prawne oraz kierunki rozwoju społeczności energetycznych, w tym funkcjonowanie

spółdzielni i klastrów energii oraz rolę jednostek samorządu terytorialnego w transformacji energetycznej.

W dyskusjach poruszono zagadnienia związane z rozwojem energetyki obywatelskiej i znaczenie współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych a samorządami. Omówiono również kwestie efektywnego wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł oraz znaczenia dialogu między uczestnikami rynku dla dalszego rozwoju sektora.

» TAURON Dystrybucja Nowa energia dla Śląska

Śląsk wchodzi w kolejny etap transformacji energetycznej, w którym rośnie znaczenie odnawialnych źródeł energii, a sieć dystrybucyjna dostosowywana jest do nowych potrzeb mieszkańców i gospodarki. Kierunki zmian były przedmiotem dyskusji podczas konferencji poświęconej zrównoważonemu rozwojowi regionu, z udziałem samorządów, biznesu i TAURON Dystrybucji.

W trakcie spotkania wskazano na konieczność ścisłej współpracy między jednostkami samorządu terytorialnego, operatorem systemu dystrybucyjnego i inwestorami. Wspólne planowanie inwestycji energetycznych oraz lepsza koordynacja działań mają przyspieszyć rozwój infrastruktury i zwiększyć atrakcyjność inwestycyjną regionu.

Zmiany zachodzące na Śląsku obejmują modernizację sieci, zwiększanie mocy przyłączeniowych oraz rozwój rozwiązań cyfrowych wspierających zarządzanie systemem elektroenergetycznym. Istotnym elementem transformacji jest również zagospodarowanie terenów poprzemysłowych oraz dostosowanie ich do nowych funkcji gospodarczych.

Wskazano także na rosnącą rolę operatora sieci, który pełni coraz częściej funkcję integratora i koordynatora procesów inwestycyjnych, współpracując z samorządami i biznesem na etapie planowania. Kluczowe znaczenie ma zapewnienie stabilnej infrastruktury, która umożliwi rozwój nowych inwestycji oraz zwiększy bezpieczeństwo energetyczne.

Transformacja energetyczna regionu postrzegana jest jako impuls dla rozwoju gospodarczego, wspierający nowe technologie, dywersyfikację działalności oraz poprawę jakości życia mieszkańców. Realizacja wspólnych projektów i konsekwentna modernizacja sieci mają stworzyć fundament dla dalszego, zrównoważonego rozwoju Śląska.

» Energa-Operator

Więcej inwestycji w Polsce Wschodniej



Zdjęcie: Energa-Operator

Aneks do umowy przewiduje rozbudowę zakresu prac oraz lepsze wykorzystanie środków dzięki uzyskanym oszczędnościom w postępowaniach przetargowych

Energa-Operator zwiększa zakres inwestycji w ramach programu Fundusze Europejskie dla Polski Wschodniej, rozszerzając projekt realizowany wspólnie z Ministerstwem Klimatu i Środowiska. Aneks do umowy przewiduje rozbudowę zakresu prac oraz lepsze wykorzystanie środków dzięki uzyskanym oszczędnościom w postępowaniach przetargowych.

Po zmianach liczba zadań wzrosła z siedmiu do dziewięciu, długość nowych linii elektroenergetycznych z 48,5 do ponad 64 km, a modernizowanych z 12,5 do ponad 16 km. Wartość inwestycji zwiększyła się z 86 do ponad 93 mln zł, a potencjał przyłączeniowy dla odnawialnych źródeł energii wzrósł z około 76 MW do ponad 102 MW. Liczba odbiorców, którzy odczują poprawę niezawodności zasilania, zwiększyła się z 28 do ponad 33 tys. Wartość kosztów kwalifikowanych oraz poziom dofinansowania pozostały bez zmian i wynoszą odpowiednio ponad 70 mln zł oraz ponad 53 mln zł.

Dotychczas zrealizowano większość zadań przewidzianych w projekcie. W województwie mazowieckim wykonano modernizację GPZ Szkarada, budowę wyprowadzeń linii średniego napięcia z GPZ Drobin oraz w Płońsku, a także przebudowę linii Szkarada–Arciechów. W województwie warmińsko-mazurskim zakończono przebudowę

wyprowadzeń linii średniego napięcia oraz rozbudowę stacji w Działdowie, a także modernizację GPZ w Reszlu. Końcowy etap obejmuje budowę wyprowadzeń sześciu linii średniego napięcia z rozdzielni w Winnicy wraz z automatyzacją sieci.

Rozszerzenie projektu pozwoli na realizację dwóch nowych inwestycji: budowy stacji GPZ Dźwierzuty oraz rozbudowy rozdzielni sieciowej Różyna w gminie Sępólno. W Dźwierzutach powstanie nowa stacja elektroenergetyczna z kompletnym wyposażeniem, rozdzielnicami wysokiego i średniego napięcia oraz infrastrukturą towarzyszącą, w tym wyprowadzeniami linii średniego napięcia. W Różynie przewidziano uruchomienie transformacji 110 kV/15 kV, rozbudowę rozdzielni oraz budowę nowych powiązań sieciowych.

Infrastruktura realizowana w ramach projektu zostanie wyposażona w rozwiązania inteligentnej sieci, zintegrowanej z systemem dyspozytorskim SCADA/ADMS. Umożliwi to bieżące monitorowanie pracy sieci, zdalne zarządzanie jej konfiguracją oraz efektywniejsze zarządzanie przepływami energii, w tym z odnawialnych źródeł. Rozwiązania te przełożą się na wzrost niezawodności dostaw energii oraz skrócenie czasu usuwania ewentualnych awarii.

>> TAURON Dystrybucja

Nowy symbol energetyki w Jaworznie

Zdjęcie: TAURON Dystrybucja



Projekt wpisuje się w ideę tworzenia miejskich symboli charakterystycznych dla danej przestrzeni

W Jaworznie odsłonięto rzeźbę Chomika Energetyka „Sieciomira” oraz mural nawiązujący do początków rozwoju sieci elektroenergetycznej w regionie. Inicjatywa, zrealizowana przy ul. Sportowej 20, łączy elementy lokalnej historii z edukacją na temat energii i bezpieczeństwa jej użytkowania.

Lokalizacja projektu nie jest przypadkowa – to właśnie w tej części miasta w 1930 roku uruchomiono jedną z pierwszych w regionie linii energetycznych o napięciu 60 kV, łączącą Jaworzno z Krakowem. Mural

towarzyszący rzeźbie przedstawia moment rozwoju elektryfikacji.

Projekt wpisuje się w ideę tworzenia miejskich symboli charakterystycznych dla danej przestrzeni i nawiązuje do wizerunku chomika, będącego jednym z symboli Jaworzna. Odsłonięciu rzeźby towarzyszyło wydarzenie edukacyjne skierowane do dzieci i młodzieży. W jego ramach uczestnicy poznawali zasady działania systemu elektroenergetycznego, bezpiecznego korzystania z energii oraz specyfikę pracy służb energetycznych. ■

>> PGE Dystrybucja

Ćwiczenia kryzysowe

W województwie podlaskim przeprowadzono dwudniowe ćwiczenia „Blackout 26”, obejmujące scenariusze długotrwałego braku zasilania. W działaniach wzięło udział 25 instytucji, 142 policjantów oraz 71 strażaków, a organizatorem był Wojewódzki Zespół Zarządzania Kryzysowego Podlaskiego Urzędu Wojewódzkiego.

Celem ćwiczeń było doskonalenie współpracy służb, administracji i samorządów oraz sprawdzenie procedur i sprzętu wykorzystywanego w sytuacjach kryzysowych. Scenariusze obejmowały m.in. przejęcie stacji elektroenergetycznej, atak na bazę paliwową, awarię sieci oraz utrudnienia komunikacyjne spowodowane uszkodzeniem infrastruktury energetycznej.

W trakcie działań wykorzystano specjalistyczny sprzęt, w tym generatory prądu i mobilne stacje uzdatniania wody, finansowane z Programu Ochrony Ludności i Obrony Cywilnej na lata 2025–2026. Wsparcie zapewniła również 1. Podlaska Brygada Obrony Terytorialnej, która udostępniła m.in. połowę elektrownię i system bezzałogowy.

Istotnym uczestnikiem ćwiczeń był operator systemu dystrybucyjnego, który testował procedury reagowania na awarie oraz współpracę z innymi służbami. Działania pozwoliły zweryfikować czas reakcji, komunikację oraz priorytety w procesie przywracania zasilania.

Ćwiczenia realizowano w kilku gminach regionu, przy jednoczesnym informowaniu mieszkańców, aby zapobiec niepotrzebnemu niepokojowi. Podobne przedsięwzięcia prowadzone są także w innych częściach kraju jako element przygotowań do reagowania na sytuacje kryzysowe. ■

Informacje ze spółek
opracowała Marzanna Kierzkowska

>> TAURON Dystrybucja

Nowe moce dla Śląska

TAURON Dystrybucja zrealizowała inwestycję o wartości ponad 93 mln zł, modernizując stacje elektroenergetyczne (GPZ) Herby i Mijaczów oraz blisko 50 km linii wysokiego napięcia. Dzięki temu infrastruktura kolejowa otrzymała 7 MW nowych mocy, a mieszkańcy, samorządy i przedsiębiorcy w północnej części województwa śląskiego zyskali stabilniejsze i bezpieczniejsze zasilanie.

Modernizacja stacji Herby i Mijaczów oraz trzech odcinków linii 110 kV umożliwiła także m.in. przyłączenie Podstacji Trakcyjnych PKP Borowe i Boronów, zasilających jedną z najważniejszych tras towarowych w Polsce i w europejskim korytarzu Bałtyk–Adriatyk. Zyskają mieszkańcy oraz firmy w regionie Myszkowa, Lublińca, Herbów i okolic.

Szczególne znaczenie ma odcinek ponad 5 km odcinka linii Wrzosowa–Herby, wykonany w wariantcie nadleśnym. Zastosowanie konstrukcji słupów wysokiego

napięcia nad linią lasu znacząco ogranicza ryzyko awarii spowodowanych przez upadające drzewa – jedną z najczęstszych przyczyn przerw w dostawach energii na terenach leśnych.

W ramach modernizacji stacji energetycznych Herby i Mijaczów spółka przebudowała wszystkie pola 110 kV, powstały nowe stanowiska transformatorów i dwa nowe pola dla zasilania kolei. Wzmocniono również trzy odcinki linii wysokiego napięcia relacji Wrzosowa – Herby, Zawadzkie – Lubliniec, Mijaczów – Pohulanka. Na liniach zastosowano przewody o większej przepustowości oraz OPGW, który chroni sieć przed wyładowaniami atmosferycznymi i umożliwia ultraszybką transmisję danych. ■

To kolejna inwestycja TAURON Dystrybucji, która realnie podnosi bezpieczeństwo energetyczne regionu i wspiera jego rozwój gospodarczy. ■

Działania PTPIREE w obszarze regulacji prawnych w maju 2026 roku

L.p.	Obszar działań	Wykaz materiałów źródłowych
1.	Zagadnienia związane z Prawem energetycznym i ustawą OZE	• Pismo stowarzyszeń branży OZE do ME dot. interpretacji przepisów UC84 – 13.05 • Pismo stowarzyszeń branży OZE do Pełnomocnika Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej dot. interpretacji przepisów UC84 – 13.05 • Materiał/prezentacja Operatorów (PSE + PTPIREE) na warsztaty przyłączeniowe – Zmiany w procesie przyłączeniowym wynikające z nowelizacji UC84 – 21.05 • Pismo MKiŚ ws. przesunięcia terminu wykorzystania CSIRE do obsługi prosumentów wirtualnych – 21.05 • Pismo MKiŚ do SKRM dot. zmian w nowym tekście projektu UD332 – 21.05 • Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw /UD332/ – w wersji z 15.05 • Uzgodnienia dot. projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych /UD284/ – propozycja dodania art. 9c ust. 7a1 • Uzgodnienia dot. projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych /UD284/ – odniesienie PTPIREE do propozycji • Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw /UC118/ – w wersji z 24.04 • Uzasadnienie do projektu udostępniono projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw /UC118/ • Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne /UC121/ – w wersji z 15.05 • Druk senacki nr 794 – ustawa o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki /UDER92/ – wersja po rozpatrzeniu przez Sejm
2.	Rozporządzenie systemowe	• Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 maja 2026 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego – Dz.U. z 22 maja 2026 r. poz. 668 • Pismo ME – zaproszenie do udziału w konsultacjach projektu rozporządzenia systemowego – 25.05 • Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (nr 17 w Wykazie prac legislacyjnych Ministra Energii) – w wersji z 22.05 • Uzasadnienie do projektu rozporządzenia systemowego • OSR do projektu rozporządzenia systemowego
3.	Zagadnienia taryfowe	
4.	Inicjatywa nowelizacji tzw. specustawy przesyłowej	• Korespondencja dot. prac nad projektem ustawy o zmianie ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych – 7.05
5.	Projekty nowelizacji ustaw środowiskowych	• Wspólne wystąpienie organizacji branżowych (PTEC, IGCP, IGG, Konfederacji Lewiatan, PKEE, PTPIREE, TGPE, WEC) ws. ryzyk inwestycyjnych związanych z projektowanymi nowelizacjami ustaw środowiskowych UD224 i UD233 – 15.05

1. Zagadnienia związane z Prawem energetycznym i ustawą OZE

W związku z opublikowaną – Dziennik Ustaw 2026 r. poz. 516 – ustawą z dnia 13 marca 2026 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych

ustaw /UC84/, która wprowadził szereg zmian, zwłaszcza dot. procesu przyłączenia do sieci – zrzeszeni w PTPIREE Operatorzy we współpracy z PSE – w ramach wdrażania w życie nowych rozwiązań przygotowali i opublikowali na swoich stronach komunikaty informujące

o najważniejszych zmianach i nowych zasadach dotyczących procesu przyłączeniowego. W nowelizacji zawarto także regulacje przejściowe opisujące szereg wariantów zastosowania nowych regulacji – w zależności od stopnia zaawansowania procesów przyłączeniowych,



Zdjęcie: Adobe Stock, Soonthorn

W projekcie ustawy zawarto m.in. propozycje zmian terminów w procesie przyłączeniowym, wprowadzenie zasady „milczącej zgody” w ocenie formalnej wniosków

w związku z czym pojawiły się wątpliwości interpretacyjne. W odpowiedzi na sygnały z rynku, Operatorzy (OSP i OSD) zorganizowali spotkanie informacyjne 21 maja w celu zaprezentowania i wyjaśnienia zmian w procesie przyłączeniowym wynikających z nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne. W warsztatach (w trybie hybrydowym) uczestniczyło około 800 uczestników.

W maju br. Ministra Klimatu i Środowiska odniosła się do kwestii wykorzystania CSIRE do obsługi prosumentów wirtualnych. Jak wynika z materiałów opublikowanych pod koniec maja na RCL – zmiana ta została uwzględniona na etapie uzgodnień między członkami Rady Ministrów – w ramach prac nad projektem ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw /UD332/. W ramach wprowadzonych przez MKiŚ autopoprawek do tego projektu:

- dodano przepisy przesuwające z 30 października 2026 r. na 1 stycznia 2027 r. rozpoczęcie stosowania mechanizmu prosumenta wirtualnego funkcjonującego na obszarze więcej niż jednego OSD oraz mechanizmu partycypacyjnego polegającego na obejmowaniu przez mieszkańców udziałów w mocy zainstalowanej elektrycznej elektrowni wiatrowej

- usunięto przepisy dot.: funduszu partycypacyjnego, wyznaczania min. odległości elektrowni wiatrowej na lądzie od sieci elektroenergetycznych najwyższych napięć, sposobu obliczania odległości od elektrowni wiatrowej w postępowaniu środowiskowym, przeniesienia kwestii konsultacji społecznych projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych do ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

W piśmie kierującym projekt na SKRM, MKiŚ wyjaśnia: „że zmiana dotycząca przesunięcia terminu rozpoczęcia stosowania mechanizmu prosumenta wirtualnego funkcjonującego na obszarze więcej niż jednego operatora systemu dystrybucyjnego jest odpowiedzią na postulaty stowarzyszeń branżowych, w tym Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej oraz Towarzystwa Obrotu Energią, które wskazywały, że prace nad zaimplementowaniem do Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE) prosumenta wirtualnego wykazały konieczność wprowadzenia szeregu skomplikowanych zmian szczegółowych

w CSIRE i systemach przedsiębiorstw energetycznych. Zmiany te wykraczają poza pierwotną koncepcję CSIRE i wymagają znaczącej rozbudowy zakresu funkcjonalności w CSIRE. Wnioskujący wskazywali przy tym, że wprowadzenie tej zmiany nie będzie ograniczać funkcjonowania prosumentów wirtualnych, gdyż OSD i sprzedawcy energii będą obsługiwać prosumentów wirtualnych, tak jak dotychczas, co na chwilę obecną odpowiada potrzebom rynku.

Kontynuowane są przygotowawcze prace nad przystąpieniem OSD do CSIRE – prowadzone są testy działania CSIRE oraz testy wydajnościowe. W ramach powołanych struktur i zespołów analizowane są wyniki testów oraz opracowywane niezbędne materiały.”

W ramach procesu uzgodnień projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii /UD284/ PTPIREE – na prośbę ME w trybie roboczym odniosło się do propozycji zgłoszonej przez Ministerstwo Aktywów Państwowych dodania przepisów art. 9c ustawy – Prawo energetyczne, nakładających na OSP/OSD obowiązek informowania POB danej instalacji o fakcie jej redysponowania. W odpowiedzi PTPIREE zaproponowano zmianę

brzmienia, tak, by POB o poleceniu redysponowania był informowany przez właściciela MWE lub MEE.

W połowie miesiąca do konsultacji kierowano projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw /UC118/. W projekcie zawarto m.in. propozycje zmian terminów w procesie przyłączeniowym, wprowadzenie zasady „milczącej zgody” w ocenie formalnej wniosków, doprecyzowania obowiązków w zakresie opomiarowania instalacji współdzielących przyłącze, uzupełnień w zakresie planowania i integracji sektorowej (ciepłownictwo) czy w zakresie ułatwień środowiskowych przy realizacji inwestycji sieciowych. Stanowisko PTPIREE po szczegółowej analizie projektowanych zapisów przekazane zostanie do resortu klimatu w wyznaczonym terminie.

Do konsultacji, również w ramach PTPIREE, skierowano także projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne /UC121/. Nowelizacja dot. przede wszystkim ciepłownictwa/chłodnictwa. Ewentualne stanowisko przekazane zostanie do ME po analizie wpływu projektowanych przepisów na OSD.

Na ostatnim majowym posiedzeniu Sejm rozpatrzył – i skierował do Senatu – przyjętą na początku miesiąca przez Radę Ministrów ustawę o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki /UDER92/. Dla przypomnienia – projekt zawiera m.in. zapisy wydłużające do września 2028 r. możliwość obowiązywania kilku rozporządzeń tj.: systemowego, ws. procesów rynku energii oraz ws. wprowadzania ograniczeń.

2. Rozporządzenie systemowe

22 maja w Dzienniku Ustaw opublikowana została nowelizacja rozporządzenia systemowego zawierająca rozwiązanie mające na celu wprowadzenie zachęty dla uczestników systemu skutkujące poprawą jakości bilansowania. Znowelizowane przepisy nakładają na OSD obowiązek publikowania na stronie internetowej danych dot. mocy dostarczonej oraz pobranej z sieci OSD przez jednostki wytwórcze oraz magazyny energii, a także dane dot. transferów mocy między połączonymi systemami dystrybucyjnymi oraz siecią OSP. Dodatkowo, dane te mają być korygowane przez OSD w sytuacji, gdyby zachodziła taka konieczność, a także udostępniane za pomocą dedykowanego systemu teleinformatycznego

(w celu ułatwienia ich wykorzystanie przez POB na potrzeby bilansowania portfeli handlowych). Wymóg ten – ze względu na okres niezbędny na zmianę własnych systemów przez OSD w celu dostosowania do wprowadzanych regulacji – zacznie obowiązywać po upływie 9 miesięcy od terminu publikacji nowelizacji (tj. po 22 lutego 2027 r.)

W ostatnim tygodniu maja do konsultacji publicznych skierowany został projekt rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Na zaproszenie resortu energii PTPIREE uczestniczyło w pracach nad treścią części projektowanych zapisów na etapie prekonsultacji rozpoczętych w pierwszym kwartale 2025 r. i trwających do kwietnia 2026 r. (w tym, w ramach szeregu roboczych trójstronnych uzgodnień z PSE i ME). Stanowisko z uwagami Operatorów po szczegółowej analizie całości projektu przekazane zostanie w ramach trwających do 24 czerwca konsultacji.

3. Zagadnienia taryfowe

W maju kontynuowano prace Zespołu ds. poprawy efektywności kształtowania taryf sieciowych energii elektrycznej przy Ministrze Energii – zarówno na szczeblu zespołu głównego, jak i w ramach uzgodnień na szczeblu roboczym. Omawiano opracowaną we współpracy PTPIREE-PSE-NCAE propozycję zmian sposobu kształtowania i kalkulacji taryf. W wyniku dyskusji przyjęto do realizacji jako pierwszy krok wdrożenie zaproponowanych w ramach prac zespołu rozwiązań dla odbiorców energochłonnych. Prace nad tekstem przepisów kontynuowane są w czerwcu.

4. Inicjatywa nowelizacji tzw. specustawy przesyłowej

W związku z inicjatywą aktualizacji inwestycji OSD w ustawie o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych – resort energii zwrócił się o przekazanie kilku informacji związanych z procesem realizacji inwestycji i projektów realizowanych przez OSD, które zostały zwrótnie udzielone.

5. Projekty nowelizacji ustaw środowiskowych

W związku z trwającym procesem legislacyjnym dwóch projektów ustaw

środowiskowych, tzn. ustawy o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw /UD224/, a także projektu ustawy o zmianie ustawy o ochronie przyrody oraz niektórych innych ustaw /UD233/, PTPIREE, wraz z innymi organizacjami branżowymi przedsiębiorstw energetycznych, wystąpiły do Ministra Klimatu i Środowiska oraz do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o zwrócenie uwagi na istotny wpływ rozwiązań proponowanych w ww. regulacjach na wzrost ryzyka wstrzymania inwestycji odpowiadających za budowanie bezpieczeństwa energetycznego i odporności sektora energii, w tym inwestycji zaplanowanych do sfinansowania z środków z KPO i innych instrumentów pomocowych.

Wskazano na ryzyko związane z procesem realizacji inwestycji w przypadku zmian w zakresie:

- wyłączenia możliwości korzystania z decyzji inwestycyjnych do czasu uprawnienia się decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- wstrzymania wykonalności decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- zmiany w zakresie wariantów przedsięwzięcia i ingerencji organu w wybór wariantu inwestycyjnego,
- rozszerzenia przesłanek ponownej oceny oddziaływania na środowisko,
- wydłużenia terminu składania uwag i wniosków w ramach udziału społeczeństwa w postępowaniu,
- umorzenia postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i terminu złożenia raportu o oddziaływaniu na środowisko,
- zanieczyszczenia światłem,
- związania organu opiniami RDOŚ i PGW WP,
- aktualności decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, decyzji następczych i ochrony praw nabytych,
- postępowań transgranicznych i ponownej ocena oddziaływania na środowisko.

Wyrażono prośbę o szeroki dialog publiczny i międzyresortowy dot. regulacji w celu wypracowania rozwiązań godzących cele ochrony środowiska z realiami procesu inwestycyjnego w obszarze energetyki.

Biuro PTPIREE, Poznań, 9 czerwca 2026 r.



Rubrykę, poświęconą zagadnieniom prawnym w energetyce, redagują: r. pr. Przemysław Kałek oraz apl. radc. Olga Ostrowska z Kancelarii Radzikowski, Szubielska i Wspólnicy sp.j.



Nowy projekt rozporządzenia systemowego

Ministerstwo Energii opublikowało w maju na stronie Rządowego Centrum Legislacji nowy Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Celem projektu jest dostosowanie zasad pracy systemu elektroenergetycznego do rzeczywistości, w której coraz większa część energii powstaje nie w dużych jednostkach centralnych, lecz w źródłach odnawialnych przyłączonych do sieci dystrybucyjnych.

Projektowane przepisy mają zastąpić obowiązujące rozporządzenie z dnia 22 marca 2023 r. Nowy akt wykonawczy nie ogranicza się jednak do technicznego odtworzenia dotychczasowych regulacji. W kilku obszarach istotnie zmienia akcenty regulacyjne, zwłaszcza w zakresie roli operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD), usług elastyczności, rynku bilansującego oraz zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Projektowane przepisy ujmują zmianę modelu zarządzania ograniczeniami systemowymi przede wszystkim przez określenie nowych obowiązków operatorów. Zmiany koncentrują się na identyfikacji i analizie ograniczeń systemowych. OSP będzie prowadził analizy dotyczące sieci przesyłowej i koordynowanej sieci 110 kV, natomiast OSD ma identyfikować ograniczenia w sieci dystrybucyjnej, w szczególności te, które są istotne dla świadczenia usług bilansujących przez jednostki grafikowe z zasobów przyłączonych do jego sieci.

Istotne znaczenie ma również to, że projektodawcy przesądzi, że OSD zarządza ograniczeniami sieciowymi w promieniowej sieci dystrybucyjnej w ramach ciągłego planowania pracy tej sieci. Planowanie ma być inicjowane dla danej doby

nie później niż w 9. dobie przed tą dobą i prowadzone w kolejnych iteracjach zgodnie z harmonogramem określonym w IRIESD, z uwzględnieniem harmonogramu zarządzania ograniczeniami sieciowymi określonego w IRIESP.

Projekt wskazuje również środki, z których OSD może korzystać przy usuwaniu ograniczeń w promieniowej sieci dystrybucyjnej. Są to środki topologiczne, usługi elastyczności oraz jednostronne redysponowanie nierynkowe. Tym samym projektowane rozporządzenie wyraźnie wiąże zarządzanie ograniczeniami sieciowymi z aktywnym wykorzystywaniem zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.

Uzupełnieniem tego mechanizmu są zasady określające pozyskiwanie i aktywację usług elastyczności przez OSD. Usługi te mają polegać na zmianie poboru albo wprowadzania mocy czynnej względem profilu odniesienia i mogą być wykorzystywane przez OSD m.in. na potrzeby zarządzania ograniczeniami sieciowymi w sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem koordynowanej sieci 110 kV.

Znaczenie praktyczne ma także regulacja porządkująca relację między korzystaniem z usług elastyczności, planami pracy zasobów i bilansowaniem. Korzystanie przez OSD z usług elastyczności po zamknięciu bramki rynku dnia następnego ma podlegać koordynacji z OSP na zasadach określonych w projekcie rozporządzenia. Jednocześnie projekt utrzymuje zasadę pierwszeństwa OSD, który korzysta z zasobów przyłączonych do jego sieci w pierwszej kolejności na potrzeby zarządzania ograniczeniami sieciowymi i zapewnienia lokalnego bezpieczeństwa pracy. W rezultacie projektowane przepisy nie ograniczają się do technicznego opisanie ograniczeń systemowych. Tworzą model, w którym OSD ma samodzielnie identyfikować ograniczenia w sieci dystrybucyjnej, planować pracę tej sieci

z odpowiednim wyprzedzeniem, korzystać z usług elastyczności i redysponowania nierynkowego oraz koordynować te działania z OSP, gdy wymaga tego wpływ na pracę całego systemu elektroenergetycznego.

Bardzo istotną nowością jest uwzględnienie w projekcie katalogu usług elastyczności oraz procedura dopuszczenia do świadczenia tych usług.

Projekt nowelizacji tzw. ustawy sieciowej

Komisja do Spraw Deregulacji przyjęła projekt ustawy nowelizującej ustawę z 13 marca 2026 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (ustawa zmieniająca). Nowelizacja dotyczy tzw. ustawy sieciowej (UC84) i ma przede wszystkim doprecyzować oraz uporządkować jej przepisy przejściowe.

Projektodawca chce usunąć wątpliwości interpretacyjne, które powstały na tle przepisów przejściowych, w szczególności w związku z 6-miesięcznym *vacatio legis*. W jego ocenie obecne brzmienie ustawy może prowadzić do rozbieżności przy ustalaniu terminów wykonania obowiązków przez podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci albo podmioty, które zawarły już umowy o przyłączenie.

Zakres zmian obejmuje przede wszystkim przepisy dotyczące zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie, zabezpieczeń oraz realizacji tzw. kamieni milowych w procesach przyłączeniowych. Nowelizacja dotyczy art. 9, 11, 13, 14 i 38 ustawy zmieniającej.

Jedno z kluczowych założeń sprowadza się do zastąpienia odwołań do „dnia wejścia w życie ustawy” konkretnymi datami. W tym celu projektodawca wskazuje m.in. 30 kwietnia 2026 r., 30 czerwca 2026 r., 30 października 2026 r. oraz 30 kwietnia

2027 r. Takie rozwiązanie ma ograniczyć spory o to, które podmioty muszą wykonać obowiązki z przepisów przejściowych oraz w jakich terminach powinny je wykonać.

W zakresie zaliczek projektodawca doprecyzowuje zasady ich uzupełniania na poczet opłaty za przyłączenie. W odniesieniu do zabezpieczeń proponuje limit 3 mln zł, gdy podmiot składa zabezpieczenie w wysokości jednej czwartej kwoty bazowej. Dla zabezpieczenia w wysokości połowy tej kwoty projekt przewiduje limit 6 mln zł.

Zmiany obejmują także skutki niewniesienia zabezpieczenia. W określonych przypadkach niewniesienie zabezpieczenia ma doprowadzić do wygaśnięcia umowy o przyłączenie z mocy prawa, a nie do utraty ważności warunków przyłączenia.

Regulacja doprecyzowuje też terminy realizacji tzw. kamieni milowych, w tym obowiązek poinformowania o uzyskaniu pozwolenia na budowę. Również w tym zakresie projektodawca posługuje się konkretnymi datami.

Nowelizacja zmienia ponadto termin wejścia w życie wybranych przepisów przejściowych. Przepisy te mają wejść w życie 30 czerwca 2026 r., z mocą od 30 kwietnia 2026 r., natomiast sama nowelizacja ma wejść w życie dzień po ogłoszeniu.

Według uzasadnienia projekt nie wprowadza nowych obowiązków merytorycznych. Projektodawca zakłada, że nowelizacja uporządkuje i ujednolici stosowanie przepisów ustawy sieciowej oraz ograniczy niepewność regulacyjną po stronie inwestorów OZE, magazynów energii oraz operatorów systemów elektroenergetycznych.

Repowering farm wiatrowych bez decyzji środowiskowej

Rada Ministrów przyjęła rozporządzenie z 26 maja 2026 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Nowelizacja dotyczy przede wszystkim instalacji wykorzystujących siłę wiatru do wytwarzania energii elektrycznej i ma ułatwić modernizację istniejących farm wiatrowych, czyli tzw. repowering.

Zmiana zakłada, że inwestorzy w określonych przypadkach będą mogli przeprowadzić rozbudowę, przebudowę lub montaż instalacji wiatrowych bez konieczności uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Dotyczy

to przedsięwzięć, które zwiększą zainstalowaną łączną moc nominalną określoną w dotychczasowej decyzji środowiskowej o nie więcej niż 30%.

Rozporządzenie wprowadza jednak kilka istotnych ograniczeń. Inwestor nie będzie mógł zwiększyć liczby instalacji. Nie będzie mógł także zmienić lokalizacji instalacji w promieniu większym niż 150 m od osi istniejącej wieży. Dodatkowo oś wieży musi znajdować się albo musi zostać zlokalizowana w odległości nie mniejszej niż 250 m od granicy lasu.

Nowelizacja zachowuje również próg 100 MW łącznej mocy nominalnej instalacji. Jeżeli przedsięwzięcie osiągnie ten próg, inwestor nie skorzysta z uproszczenia i będzie musiał liczyć się z obowiązkiem przeprowadzenia procedury środowiskowej na zasadach właściwych dla przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

W praktyce zmiana może przyspieszyć modernizację istniejących farm wiatrowych. Inwestorzy zyskają możliwość zwiększenia mocy istniejących instalacji bez pełnej procedury środowiskowej, o ile utrzymają inwestycję w granicach określonych w rozporządzeniu. Regulacja nie znosi więc kontroli środowiskowej w całości, ale ogranicza ją w przypadku modernizacji o relatywnie ograniczonym zakresie.

Projekt ustawy o dzierżawie rolniczej

Opublikowany został projekt ustawy o dzierżawie rolniczej (wersja z 9 czerwca br.). Projekt ma kompleksowo uregulować zasady zawierania, wykonywania i rozwiązywania umów dzierżawy nieruchomości rolnych oraz gospodarstw rolnych.

Projektodawca proponuje wyodrębnienie dwóch kategorii umów: krótkoterminowych, zawieranych na okres nie dłuższy niż 8 lat, oraz długoterminowych, zawieranych na okres od ponad 8 do 30 lat. Umowa dzierżawy rolniczej ma wymagać szczególnej formy, m.in. aktu notarialnego, formy pisemnej z urzędowym poświadczaniem daty albo formy elektronicznej.

Istotne znaczenie ma również obowiązek sporządzenia protokołu wydania przedmiotu dzierżawy. Protokół ma opisywać stan nieruchomości, budynków, urządzeń, inwentarza lub zasiewów. Brak takiego dokumentu może mieć znaczenie dowodowe przy późniejszych sporach między stronami.

Projekt reguluje także zasady płatności czynszu, rozliczania nakładów, poddzierżawy, zmiany dzierżawcy i wydzierżawiającego oraz skutki śmierci dzierżawcy. W przypadku zbycia przedmiotu dzierżawy nabywca ma wstępować w prawa i obowiązki wydzierżawiającego.

W praktyce projekt może zwiększyć stabilność długoterminowych stosunków dzierżawnych, ale jednocześnie sformalizuje „obrot dzierżawą rolniczą”. Znaczenie będą miały zwłaszcza wymogi dotyczące formy umowy, dokumentowania stanu nieruchomości oraz rozliczania nakładów po zakończeniu dzierżawy.

Przegląd orzecznictwa

Warto odnotować wyrok Sądu Najwyższego z 28 maja 2026 r., dotyczący odpowiedzialności karnej za nielegalny pobór energii elektrycznej (sygn. akt. I KK 113/26).

Sprawa dotyczyła oskarżonego, który miał pobierać energię elektryczną mimo braku zawartej umowy na jej dostarczenie. Sąd Rejonowy warunkowo umorzył wobec niego postępowanie, jednak Prokurator Generalny wniósł kasację na niekorzyść oskarżonego. Sąd Najwyższy uwzględnił kasację i uchylił wyrok. Kluczowe znaczenie miało to, że w chwili orzekania oskarżony był już prawomocnie skazany za inne przestępstwo umyślne. W takiej sytuacji nie została spełniona jedna z podstawowych przesłanek warunkowego umorzenia postępowania, czyli brak wcześniejszej karalności za przestępstwo umyślne.

Sąd Najwyższy podkreślił, że warunkowe umorzenie postępowania jest rozwiązaniem przeznaczonym dla sprawców, których czyn ma charakter incydentalny i wobec których można postawić pozytywną prognozę kryminologiczną. Brak aktualnej wiedzy sądu o wcześniejszym skazaniu oskarżonego nie usuwa wady orzeczenia, ponieważ uprzednia karalność ma charakter obiektywny.

Z perspektywy sektora energetycznego wyrok jest interesujący, ponieważ pokazuje praktyczny wymiar spraw dotyczących nielegalnego poboru energii. Samo rozstrzygnięcie nie dotyczy zasad rozliczeń taryfowych ani odpowiedzialności cywilnej odbiorcy, ale przypomina, że nielegalny pobór energii może prowadzić również do odpowiedzialności karnej, a zastosowanie środków probacyjnych wymaga ścisłego spełnienia przesłanek ustawowych. ■

XXVII Spotkanie techniczne przedstawicieli transportu

Samochody płynęły po nadmorskiej plaży

W dniach 27-29 maja w Dźwirzynie odbyła się kolejna, 27. edycja Spotkania technicznego przedstawicieli transportu. W wydarzeniu udział wzięło 205 uczestników, z których blisko 70 reprezentowało energetykę zawodową (Enea Operator, Energa-Operator, PGE Dystrybucja, TAURON Dystrybucja), a pozostali – firmy współpracujące z energetyką: dostawców pojazdów, podnośników, zabudów, sprzętu specjalistycznego, oprogramowania do zarządzania flotą pojazdów. Ponad 30 firm przygotowało także stoiska promocyjne: 4x4 Terenowiec Sp. z o.o., AddSecure, Arcon Polska, Auto Frelík, BoCar, Broker Maszyny, CAT Mosolf Polska, Daimler Truck Polska, ELEKTRA S.J., Euro-Car, F.H.P. ELFIR Stefan Fir, FM Bumar, Graco, HDW Polska., Hewea, HIAB Poland, HMF Polska, Isuzu Benelux Oddział w Polsce, KIA Polska, KOB-CRANE Montaż, MAWA-TECH Stasikowski, MOBILCAR, MODESTO, Modul System Polska, Pronar, Star San Duo, STEELER Marcin Piasecki, Team Marek Pasierbski, TEAM MP, TRACKTECH, WINDEX Andrzej Aszyk.

Korzystając z doświadczenia firmy Sub-Truck w trakcie spotkania udało się zorganizować przejazdy testowe samochodów bezpośrednio po bałtyckiej plaży. Niezapomniane wrażenie pozostawiły – także wśród plażowiczów – „płynące” przez piasek pojazdy. Na szczęście wszystkie samochody wykazały się dużą dzielnością i o własnych siłach opuściły plażę. Sama jazda w głębokim, sybkim piasku, okazała się także dużym wyzwaniem dla kierowców – na szczęście w każdym pojeździe przebywał instruktor pomagający w bezpiecznym przejeździe.

Równolegle trwały jazdy testowe pojazdów na specjalnie przygotowanym torze do



Stoiska promocyjne

jazd 4x4, choć w samych jazdach udział brały także samochody do takiej kategorii wcale nie zaliczane. Mimo że pojedyncze okrążenie toru trwało raptem kilka minut, wielu kierowców po opuszczeniu samochodów wykazywało oznaki dużego zmęczenia i stresu. Było to na pewno spowodowane ekstremalnymi warunkami jazdy, jednak możliwymi do wyobrażenia w sytuacjach awaryjnych w energetyce.

Przejazdy samochodami w wyjątkowo niekorzystnych warunkach – głębokiego, sybkiego piasku oraz specjalnie przygotowanym torze 4x4 – wyraźnie pokazały, jak niezwykle istotne jest okresowe szkolenie zawodowe kierowców na różnych typach pojazdów oraz w różnych warunkach. Sposób prowadzenia poszczególnych pojazdów różnił się od siebie, a z trudnymi warunkami poradziły sobie pojazdy wcale dla nich nie przeznaczone. Dużym plusem spotkania była możliwość porównania między sobą różnych pojazdów w podobnych warunkach jazdy oraz możliwość bezpośredniej rozmowy ze specjalistami reprezentującymi poszczególne marki pojazdów.



Pokaz działania robota COLOSSUS GEN 2.3

Jedną z ciekawostek zaprezentowanych w tym roku na stoiskach promocyjnych, był pokaz działania robota COLOSSUS GEN 2.3, zaprojektowanego do gaszenia pożarów w strefach wysokiego ryzyka, działań w tunelach, magazynach, zakładach przemysłowych i obiektach petrochemicznych, ewakuacji rannych, transportu ciężkiego sprzętu oraz rozpoznania z użyciem kamer termowizyjnych i czujników CBRN.

Podsumowaniem spotkania był wykład przedstawiciela Urzędu Dozoru Technicznego – Dariusza Knapa – na temat aktualnych zmian procedowanych przez UDT w przepisach prawa.

Mamy nadzieję, że udział w Spotkaniu był dla Państwa miłym przeżyciem, z którego wynieśli Państwo nową dawkę wiedzy, nowe kontakty zawodowe oraz odrobinę przyjemności z możliwości spędzenia tych dwóch dni nad pięknym polskim morzem. Korzystając z okazji chcielibyśmy już teraz zaprosić Państwa do udziału w 28. edycji Spotkania przedstawicieli transportu, która odbędzie się w maju 2027 roku w Nałęczowie.

Sebastian Brzozowski, Biuro PTPiREE



Przejazdy po bałtyckiej plaży



Fragment toru do jazdy 4x4

39. MIĘDZYNARODOWE ENERGETYCZNE TARGI BIELSKIE

BIELSKO-BIAŁA INTERNATIONAL POWER INDUSTRY FAIR



ENERGETAB®

15-17.09.2026

www.energetab.pl

 Targi
z rekomendacją
Polskiej Izby Przemysłu Targowego

Innowacje

Bez przyrody ani rusz



W świecie, w którym zmiany klimatyczne i katastrofy naturalne stają się coraz bardziej gwałtowne i nieprzewidywalne, naukowcy odchodzą od tradycyjnych schematów i sięgają po nieoczywiste źródła danych o potencjalnych zagrożeniach. Jednym z najbardziej fascynujących i wizjonerskich projektów w tej dziedzinie jest ICARUS (International Cooperation for Animal Research Using Space) – międzynarodowa współpraca w badaniach nad zwierzętami z wykorzystaniem przestrzeni kosmicznej. Ta unikalna inicjatywa płynnie łączy biologię behawioralną, zaawansowaną technologię satelitarną oraz algorytmy sztucznej inteligencji, aby stworzyć globalny, biologiczny system wczesnego ostrzegania przed klęskami żywiołowymi.

Zespół badawczy pod kierownictwem profesora Martina Wikelskiego z Instytutu Zachowania Zwierząt Maxa Plancka postawił sobie za cel przekształcenie dzikich zwierząt w żywe, inteligentne czujniki środowiskowe. Już starożytne kroniki odnotowywały, że fauna potrafi bezbłędnie wyczuć zbliżające się kataklizmy: węże masowo uciekały z nor przed trzęsieniami ziemi, ropuchy opuszczały swoje rozlewiska, a kozy pasące się na zboczach Etny schodziły w bezpieczne rejony na długo przed erupcją wulkanu. Projekt ICARUS ujął te intuicyjne obserwacje w ramy twardej nauki i nowoczesnej inżynierii.

Początkowo, w 2018 roku, urządzenia odbiorcze systemu ICARUS zostały zainstalowane na pokładzie Międzynarodowej Stacji Kosmicznej (ISS), skąd z powodzeniem śledzono trajektorie ruchu i parametry życiowe tysięcy ptaków, nietoperzy czy antylop. Projekt napotkał jednak ogromne turbulencje geopolityczne. Wiosną 2022 roku, w odpowiedzi na agresję Rosji wobec Ukrainy, współpraca z rosyjską agencją kosmiczną została zerwana, a kluczowa antena zainstalowana na rosyjskim module

ISS została wyłączona. Kryzys ten paradoksalnie dał jednak projektowi nowe życie. Zamiast polegać na jednej, dużej stacji kosmicznej, zespół Wikelskiego postawił na pełną niezależność i miniaturyzację. Wykorzystując gwałtowny rozwój technologii CubeSatów – mikrosatelitów wielkości pudełka po butach – oraz zaawansowaną miniaturyzację nadajników GPS i sensorów medycznych mocowanych na zwierzętach, ICARUS powrócił jako zdecentralizowana konstelacja orbitalna.

Dzięki tym nowoczesnym mikrosatelitom naukowcy budują tak zwany „Internet zwierząt”. Jest to system typu big data, który analizuje anomalie w zachowaniach stadnych w czasie rzeczywistym. Gdy setki ptaków jednocześnie zmieniają trasę przelotu lub stado kóz na wulkanie zaczyna nerwowo uciekać, system natychmiast flaguje to zachowanie jako potencjalne ostrzeżenie przed trzęsieniem ziemi czy tsunami. Co istotne, koszt utrzymania pełnej konstelacji CubeSatów systemu ICARUS szacowany jest na zaledwie 10–15 milionów dolarów rocznie, co stanowi ułamek kwot, jakie pochłaniają klasyczne, oceaniczne boje sejsmiczne, których serwisowanie kosztuje nawet 100 milionów dolarów rocznie.

Podczas gdy kosmiczny komponent systemu ICARUS spogląda na planetę z góry, naukowcy z Kalifornijskiego Instytutu Technologicznego (Caltech) opracowali przełomową technologię, która pozwala wsłuchać się w głąb skorupy ziemskiej. Mowa o rozproszonym wykrywaniu akustycznym (DAS – Distributed Acoustic Sensing). Ta rewolucyjna metoda pozwala przekształcić tysiące kilometrów istniejących na całym świecie światłowodów telekomunikacyjnych w gęstą sieć niezwykle czułych sejsmometrów.

Stosując tę technologię na pustyni Mojave, amerykańscy badacze odkryli, że aktywny uskok Garlocka sięga znacznie

głębiej w płaszcz Ziemi, niż dotychczas zakładano. Ponadto dane wykazały, że nieciągłość Mohorovičića (Moho) – czyli granica oddzielająca skorupę ziemską od płaszcza – jest silnie zniekształcona pod polem wulkanicznym Coso, co dostarcza bezcennych informacji dla rozwoju energetyki geotermalnej i przewidywania lokalnych erupcji. Obecnie technologia DAS trafia pod wodę. Wykorzystanie podmorskich kabli internetowych pozwala na monitorowanie najgłębszych rowów oceanicznych w czasie rzeczywistym, dając nadmorskim metropoliom cenne minuty na ewakuację przed nadchodzącym tsunami.

W ten interdyscyplinarny nurt nowoczesnej ochrony ludzkiego życia i zdrowia wpisują się także najnowsze osiągnięcia bioinżynierii. Naukowcy z Uniwersytetu w Melbourne opracowali innowacyjną biopdrukarkę 3D, która wykorzystuje precyzyjnie modelowane fale akustyczne do szybkiego pozycjonowania żywych komórek. Pozwala ona na błyskawiczne i wierne odwzorowanie ludzkich tkanek, w tym modeli komórkowych mózgu, płuc czy kości.

Wszystkie te połączone innowacje – od satelitarnego „Internetu zwierząt”, przez światłowodowe sejsmometry głębinowe, aż po komórkowy biodruk akustyczny – udowadniają, że nauka XXI wieku opuszcza hermetyczne laboratoria. Nowoczesne podejście wymaga integracji biologii, geologii, inżynierii kosmicznej i zaawansowanej informatyki. W epoce gwałtownych zmian klimatycznych to właśnie natura, wspierana przez technologiczną synergię, staje się naszym najważniejszym sojusznikiem. Projekty takie jak ICARUS czy DAS nie są już tylko teoretycznymi eksperymentami – to fundamenty nowej ery, w której ludzkość uczy się słuchać impulsów Ziemi z większą uwagą i pokorą niż kiedykolwiek wcześniej.

Krzysztof Hajdrowski

20-22 października 2026 r., Wisła**VII Konferencja „Linie i stacje elektroenergetyczne LiS'26”****» Org.: PTPIREE**

Inf.: Karolina Nowińska

tel. 61 846-02-15

nowinska@ptpiree.pl

<https://ptpiree.pl/stacje/>**24-26 listopada 2026 r., Wisła****XXV Konferencja „Systemy Informatyczne w Energetyce SIwE'26”****» Org.: PTPIREE**

Inf.: Karolina Nowińska

tel. 61 846-02-15

nowinska@ptpiree.pl

<https://ptpiree.pl/siwe/>

Szczegółowe informacje o wydarzeniach organizowanych przez PTPIREE

publikowane są na stronie: <https://ptpiree.pl> w zakładce „Wydarzenia”.

Dział Szkoleń: Sebastian Brzozowski, tel. 61 846-02-31, brzozowski@ptpiree.pl

Biuro PTPIREE: ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań, tel. 61 846-02-00, fax 61 846-02-09, ptpiree@ptpiree.pl

**PTPIREE**POLSKIE TOWARZYSTWO PRZESYŁU
I ROZDZIAŁU ENERGII ELEKTRYCZNEJ**KREUJEMY**

nowe rozwiązania

WSPIERAMYzachodzące zmiany i wdrożenia
nowych technologii w elektroenergetyce**WYKONUJEMY**

analizy prawne, techniczne i ekonomiczne

PROWADZIMYdziałalność normalizacyjną, typizacyjną,
doradczą, wydawniczą i edukacyjną**ORGANIZUJEMY**

specjalistyczne szkolenia, seminaria i konferencje

PRZYGOTOWUJEMY

wnioski o dotacje unijne na projekty energetyczne

INTEGRUJEMY

środowisko energetyków

XXV KONFERENCJA
**SYSTEMY INFORMATYCZNE
W ENERGETYCE**
24-26.11.2026 / WISŁA

SIwE'26



ORGANIZATOR



PARTNER



SPONSORZY



W programie m.in.:

- sztuczna inteligencja,
- cyberbezpieczeństwo infrastruktury energetycznej,
- systemy łączności w energetyce,
- wdrożenie CSIRE,
- systemy akwizycji i przetwarzania danych,
- wsparcie IT dla zarządzania generacją rozproszoną,
- systemy wspierające obrót energią elektryczną,
- platformy transakcyjne usług elastyczności,
- aktualne wdrożenia w energetyce zawodowej.

Konferencji towarzyszyć będzie wystawa rozwiązań IT dla energetyki,
panel dyskusyjny poświęcony wpływowi AI na rynek pracy
oraz konkurs dla Uczestników wydarzenia.

Serdecznie zapraszamy do udziału w Konferencji!

Szczegółowe informacje: <https://ptpiree.pl/siwe>

Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
ul. Wołyńska 22, 60-637 Poznań, tel. +48 61 846-02-00, fax: +48 61 846-02-09
ptpiree@ptpiree.pl / <https://ptpiree.pl>