Minister Energii

BM-WPR.0511.4.2026.KW

Warszawa, 2026-05-04

Pani
Małgorzata Kidawa-Błońska
Marszałek Senatu RP
Kancelaria Senatu RP

Szanowna Pani Marszałek,
w odpowiedzi na oświadczenie złożone przez senatora Piotra Masłowskiego podczas 50. posiedzenia Senatu RP w dniu 21 stycznia 2026 r., dotyczące projektu aktualizacji Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 r., z perspektywą do 2040 r. (KPEiK), uprzejmie przedstawiam poniższe wyjaśnienia.

Wielkości mocy OZE, w tym energetyki wiatrowej na lądzie i morzu, w najnowszej wersji projektu KPEiK zostały dostosowane do zaktualizowanych założeń oraz analiz systemowych dotyczących bezpieczeństwa pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym spełnienia kryteriów wystarczalności mocy. W wersji z grudnia 2025 r. przyjęto nieco niższe poziomy mocy z OZE (w porównaniu do wersji z 07.2025 r.), jednocześnie zwiększając udział mocy dyspozycyjnych, zgodnie z rekomendacjami operatora systemu przesyłowego (PSE S.A.). Analizy wykazały, że wcześniejsze warianty miksu energetycznego rodziły wyzwania w zakresie wystarczalności mocy po 2030 r., dlatego konieczne było utrzymanie odpowiedniego poziomu jednostek regulacyjnych i szczytowych. Wprowadzone zmiany mają na celu zagwarantowanie stabilnej pracy systemu elektroenergetycznego, ograniczenie ryzyka niedoborów mocy oraz zapewnienie, że tempo rozwoju OZE będzie skorelowane z rozbudową sieci, magazynów energii i źródeł bilansujących. Stanowi to warunek bezpiecznej i odpowiedzialnej transformacji energetycznej kraju. Zmiany w miksie wynikały również z konieczności uwzględnienia doświadczeń międzynarodowych, w tym blackoutu na Półwyspie Iberyjskim w 2025 r. Wg szacunków URE koszt wystąpienia takiej sytuacji w Polsce mógłby sięgnąć nawet 40 mld zł dziennie.

Należy podkreślić, że warianty scenariuszowe w KPEiK nie są deklaracją polityczną, lecz narzędziem planistycznym służącym ocenie skutków różnych ścieżek rozwoju. W treści dokumentu żaden ze scenariuszy nie został wskazany jako wiodący. Cele KPEiK przedstawione są w formacie przedziałowym w oparciu o scenariusze traktowane jako równoważne. Takie podejście zapewnia elastyczność planowania oraz umożliwia uwzględnianie zmiennych uwarunkowań makroekonomicznych i technologicznych, które mogą wpływać na tempo i skalę transformacji energetycznej. Dzięki temu możliwe jest prowadzenie oraz monitorowanie transformacji w oparciu o realne, bieżące wskaźniki ekonomiczne, bez konieczności wiązania się z jednym, z góry określonym założeniem. Można przewidywać, że rzeczywista trajektoria przyszłej transformacji mieścić się będzie pomiędzy wynikami obu scenariuszy, odwzorowując m.in. możliwości i dynamikę rozwoju technologii oraz uwarunkowania gospodarcze.

Projekt podlegał konsultacji i opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego (KWRiST). W toku prac prowadzono dyskusje nad przewidzianymi rozwiązaniami oraz ich możliwym oddziaływaniem na funkcjonowanie jednostek samorządu terytorialnego, w szczególności w kontekście inwestycji energetycznych i rozwoju

+48 (22) 626 43 30
www.gov.pl/energia
me@me.gov.pl

Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26
00-450 Warszawa

infrastruktury na poziomie lokalnym. W dniu 2 stycznia 2026 r. KWRiST wydała opinię pozotywną do projektu.

Rozwój OZE, w tym energetyki wiatrowej, stanowi jeden z filarów transformacji energetycznej. Należy zauważyć, że po 2030 r. w obu przyjętych scenariuszach energetyka wiatrowa będzie odpowiadała za najwyższy wolumen produkcji energii elektrycznej w krajowym miksie wytwórczym. Zgodnie ze scenariuszem WEM udział energii produkowanej przez elektrownie wiatrowe wyniesie 31% w 2030 r. oraz 40% w 2040 r. W scenariuszu WAM udziały te wyniosą odpowiednio 32% i 49%. Udział produkcji energii ze wszystkich rodzajów OZE wyniesie 51% w scenariuszu WEM oraz 53% w scenariuszu WAM dla 2030 r. i 65% w scenariuszu WEM i 69% w scenariuszu WAM dla roku 2040. Założenia przyjęte w projekcie uwzględniają rosnące zapotrzebowanie na energię elektryczną ze strony przemysłu oraz innych sektorów, np. transportu czy ciepłownictwa, jak również biorą pod uwagę realizację nowych inwestycji, w tym sektora ICT i centrów danych, których rozwój był analizowany w ramach prac prognostycznych nad dokumentem.

Projekt KPEiK zakłada dalszy rozwój OZE (wzrost mocy osiągalnej netto z 37 GW w roku 2025 do 54-57 GW w 2030 r. i do 84-92 GW w 2040 r.) oraz krajowego potencjału przemysłowego i łańcuchów dostaw w obszarach związanych z transformacją energetyczną. Inwestycje w OZE, a także inne sektory związane z transformacją, m.in. energetykę jądrową, sieci elektroenergetyczne, magazyny energii czy efektywność energetyczną, będą generowały istotny popyt na krajowe produkty, usługi i kompetencje, sprzyjając rozwojowi polskich przedsiębiorstw. W treści dokumentu opisano działania wzmacniające udział krajowych firm w realizacji inwestycji (tzw. local content), w tym rozwój zaplecza technologicznego, wsparcie badań i rozwoju oraz zwiększanie udziału polskich podmiotów w projektach finansowanych ze środków publicznych i unijnych. W dłuższej perspektywie transformacja energetyczna będzie zatem wspierała rozwój krajowych łańcuchów wartości, aktywność inwestycyjną oraz wpływy budżetowe państwa.

Aktualna wersja dokumentu spełnia zdecydowaną większość celów wynikających z pakietu Fit for 55, a w niektórych obszarach nawet je przewyższa. Warto przy tym zaznaczyć, że maksymalizacja udziału odnawialnych źródeł energii nie jest jedyną drogą do osiągania celów klimatycznych. Skuteczna i odpowiedzialna transformacja energetyczna wymaga bowiem nie tylko dynamicznego rozwoju OZE, lecz także planowania uwzględniającego stan faktyczny, utrzymania stabilności pracy systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia odpowiedniego poziomu mocy dyspozycyjnych, które umożliwiają bezpieczne funkcjonowanie KSE w warunkach rosnącej zmienności generacji. Struktura ta została zaprojektowana w sposób gwarantujący spełnienie najważniejszych kryteriów wystarczalności mocy, w tym m.in. wymogów dla wskaźnika LOLE poniżej 3h. Dzięki temu KPEiK promuje konkurencyjny, stabilny i przewidywalny model rozwoju sektora energetycznego, w którym ambicje redukcji emisji idą w parze z realiami pracy systemu i potrzebami gospodarki.

Jednocześnie należy podkreślić, że jest to dokument o charakterze cyklicznym, podlegającym stałej aktualizacji zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu. Zgodnie z art. 14 ww. rozporządzenia, państwa członkowskie zobowiązane są do przekazywania Komisji Europejskiej projektu aktualizacji planu w określonych cyklach planistycznych, a następnie jego wersji finalnej. Oznacza to, że przyjęte obecnie założenia będą podlegały weryfikacji i dostosowaniu w kolejnych aktualizacjach dokumentu wraz ze zmianą uwarunkowań systemowych, postępem technologicznym oraz dalszym rozwojem transformacji energetycznej. Najbliższy cykl

aktualizacji KPEiK jest przewidziany na lata 2028/2029, co zostało wskazane również w samym dokumencie.

Z wyrazami szacunku
z upoważnienia Ministra

Konrad Wojnarowski
Podsekretarz stanu
2026-05-04

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów

+48 (22) 433 33 30
www.gov.pl/energia
me@me.gov.pl

Ministerstwo Energii
ul. Przemysłowa 26
00-450 Warszawa