

Nazwa projektu ustawa o zmianie niektórych ustaw w celu dokonania deregulacji w zakresie energetyki Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Miłosz Motyka – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Sandra Kalińska, Departament Elektroenergetyki, Ministerstwo Klimatu i Środowiska sandra.kalinska@klimat.gov.pl	Data sporządzenia 2025-05-26 Źródło: Decyzja PRM/RM Decyzja Rządowego Zespołu ds. Deregulacji Nr w wykazie prac: UDER29
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

W marcu br. został powołany przez Radę Ministrów w ramach planu gospodarczego „Polska – Rok Przełomu” Rządowy Zespół ds. Deregulacji. Główne zadania zespołu polegały na rekomendacji zmian legislacyjnych w kierunku uproszczenia regulacji i lepszego ich dostosowania do potrzeb obywateli oraz przedsiębiorców. W ramach jego działań uzgodniono potrzebę przygotowania konkretnych zmian w obszarze energetyki i środowiska, które zostały zaadresowane w przygotowanym projekcie ustawy.

Brak wystarczającej przejrzystości rachunków za energię elektryczną (fiszka nr: MKiŚ-2-46)

W obecnym stanie prawnym nie ma przepisów regulujących wygląd otrzymywanych przez odbiorców końcowych rachunków za zużytą energię elektryczną. Obowiązujące przepisy dotyczą wyłącznie zakresu informacji przedstawianych w rozliczeniu za energię elektryczną i określają je przepisy ustawy – Prawo energetyczne (art. 5 ust. 6 – 6d), przepisy rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną oraz rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (§ 44). Dodatkowo pozycje na rachunkach warunkowane są przez przepisy ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (dalej: ustawa VAT) oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 29 października 2021 r. w sprawie wystawiania faktur. Niemniej wskazują one wyłącznie na niezbędne dane, pozycje i sposób ich wyszczególnienia, które powinny zostać zawarte na rachunku, dla prawidłowości rozliczeń fiskalnych. Dlatego też faktury przekazywane do odbiorców końcowych energii elektrycznej są zróżnicowane pod względem stopnia czytelności, co ma odzwierciedlenie w skargach i zapytaniach konsumentów. Brak wystarczającej czytelności rachunków jest więc wyzwaniem dla odbiorców energii elektrycznej. Z uwagi na brak jednolitych przepisów, regulujących wygląd rachunków, przedsiębiorstwa energetyczne stosują wzory przygotowywane przez zespoły eksperckie, które subiektywnie wskazują, jakie informacje powinny znajdować się w poszczególnych częściach tego rachunku. Przygotowana regulacja ma więc na celu ujednolicenie podsumowań najważniejszych informacji na fakturze, znajdujących się na pierwszych stronach tych rachunków, tak aby odbiorca końcowy otrzymując rachunek, już na pierwszej stronie tego podsumowania mógł zobaczyć, jaka jest łączna kwota na rachunku, ile wynosi opłata za część obrotową, a ile opłata za część dystrybucyjną rachunku. Te trzy informacje są kluczowe z punktu widzenia płatnika, dlatego istotne jest przedstawienie tych informacji w pierwszej kolejności. W szczególności czytelne wyodrębnienie kwoty obrotu energią elektryczną, pozwoli klientowi dokonać właściwej decyzji odnośnie ewentualnej zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, gdyż wybór odpowiedniego sprzedawcy energii elektrycznej wpływa tylko na wysokość opłaty za część obrotową rachunku.

Zmiana podstawowej formy wymiany korespondencji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi, odbiorcami, organami administracji publicznej oraz innymi podmiotami na postać elektroniczną (za pomocą środków komunikacji elektronicznej) z umożliwieniem złożenia oświadczenia przez jedną ze stron, skutkującego obowiązkiem zachowania postaci papierowej (lub tradycyjnej formy pisemnej) (fiszka nr: MKiŚ-9-88)

W dobie postępu cywilizacyjnego oraz szerokiego dostępu do usług cyfrowych korespondencja papierowa zaczyna tracić na znaczeniu na rzecz elektronicznej formy kontaktu, przesyłania dokumentów czy informacji. Taka forma wymiany elektronicznej korespondencji została również upowszechniona pomiędzy obywatelami a instytucjami publicznymi poprzez platformę ePUAP lub system eDoręczeń. Zasadne jest więc wprowadzenie rozwiązania na potrzeby wymiany korespondencji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi, odbiorcami, organami administracji publicznej oraz innymi podmiotami, co znacząco usprawni i skróci czas tego procesu. Wprowadzona zmiana powinna również przyczynić do obniżenia kosztów działalności przedsiębiorstw energetycznych, a także wpłynąć pozytywnie na środowisko, poprzez

zmniejszenie liczby drukowanych stron papieru. Istotne jest, że wprowadzone regulacje będą obligowały przedsiębiorstwa energetyczne do skutecznego poinformowania swoich klientów o zmianie sposobu komunikacji oraz do uzyskania od nich jasnej zgody na przejście na taką formę korespondencji. Taki przepis zabezpieczy obie strony i zapewni bezpieczeństwo rozliczeń, w szczególności zabezpieczone zostaną interesy osób wykluczonych cyfrowo, starszych i niebędących biegłymi w obsłudze elektronicznych dokumentów, poprzez zagwarantowanie im możliwości pozostania przy tradycyjnej (papierowej) formie komunikacji.

Optymalizacja procesu przyłączeniowego poprzez wykorzystanie mechanizmu cable pooling (fiszka nr: MKiŚ-15-143)

W projekcie ustawy proponuje się wprowadzenie rozwiązania, które optymalizuje wykorzystanie istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej poprzez rozszerzenie formuły cable pooling. Rozwiązanie to pozwala na zwiększenie mocy wytwórczych i zwiększenie generacji energii z OZE w ramach dostępnych mocy przyłączeniowych. Aktualnie dostępność mocy przyłączeniowych stanowi główny czynnik determinujący ścieżkę przyrostu nowych mocy wytwórczych obecnie i w nadchodzących latach. Wprowadzenie zmian, które umożliwią szersze zastosowanie cable pooling, pozwoli na poprawę efektywności i niezawodności pracy krajowego systemu elektroenergetycznego oraz integrację większej liczby odnawialnych źródeł energii oraz magazynów energii.

Zbyt restrykcyjne zasady koncesjonowania instalacji OZE (fiszka nr: MKiŚ-5-49 oraz fiszka nr MKiŚ-10-89)

Zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne uzyskanie koncesji wymaga wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach OZE z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji lub małej instalacji, wyłącznie z biogazu rolniczego, w tym w kogeneracji oraz wyłącznie z biopłynów w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Ustawa o odnawialnych źródłach energii wprowadza analogiczne wyłączenia od obowiązku uzyskania koncesji dla wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach OZE. W związku z tym, co do zasady każda instalacja OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW jest zwolniona z obowiązku uzyskania koncesji. Jest to rażąca różnica w stosunku do instalacji konwencjonalnych, dla których próg obowiązku uzyskania koncesji wynosi 50 MW.

Pierwotna wersja ustawy – Prawo energetyczne nie przewidywała rozróżnienia na rodzaj jednostki wytwórczej w kontekście obowiązku uzyskania koncesji. Z czasem, w związku z rozwojem instalacji OZE i wprowadzaniem na rynek nowych rodzajów instalacji OZE, ustawodawca zdecydował się na wprowadzenie zróżnicowania. Obecnie technologie instalacji OZE są na tyle dojrzałe a cele polityki klimatycznej w zakresie udziału energii z instalacji OZE na tyle ambitne, że zasadne jest odchodzenie od zróżnicowania zakresu obowiązku koncesyjnego w zależności od rodzaju jednostki wytwórczej.

Należy przy tym podkreślić, że uzyskanie koncesji wiąże się ze spełnieniem szeregu wymogów. Art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne szczegółowo określa wymogi dla podmiotu ubiegającego się o koncesję.

Dodatkowo zgodnie z art. 38 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne udzielenie koncesji może być uzależnione od złożenia przez wnioskodawcę zabezpieczenia majątkowego w celu zaspokojenia roszczeń osób trzecich, mogących powstać wskutek niewłaściwego wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją, w tym szkód w środowisku.

Należy zauważyć, że są to obciążenia dla przedsiębiorstwa, które zamierza wytwarzać energię elektryczną w instalacjach o mocy zainstalowanej liczącej kilka MW.

Ponadto postępowanie koncesyjne jest czasochłonne i trwa niejednokrotnie kilka miesięcy (ze względu na wezwania do uzupełnienia skomplikowanego wniosku), wydłużając proces uruchomienia instalacji OZE oraz obciążając organ prowadzący postępowanie administracyjne – tj. Prezesa URE. Jest też obciążeniem finansowym dla Skarbu Państwa, gdyż w oparciu o art. 34 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy instalacji odnawialnego źródła energii nieprzekraczającej 5 MW jest zwolnione z opłaty koncesyjnej w zakresie wytwarzania energii w tej instalacji.

Konieczność uzyskania pozwolenia na budowę dla instalacji fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej do 500 kW – przy wytwarzaniu energii elektrycznej na własne potrzeby (fiszka nr MKiŚ-4-48)

Obecnie ustalony próg mocy zainstalowanej, który umożliwia budowanie instalacji fotowoltaicznej bez wymogu uzyskania pozwolenia na budowę wynosi 150 kW. Jest on niewystarczający dla wielu małych, średnich i dużych przedsiębiorstw. Podmioty te, jeśli mają takie plany, powinny móc rozwijać się w kierunku neutralności klimatycznej i zaspokojenia swojego zapotrzebowania na energię elektryczną wytwarzając ją na własne potrzeby w instalacji OZE przyłączonej do wewnętrznej sieci danego przedsiębiorstwa. Funkcjonowanie w oparciu o powyższy schemat może istotnie zmniejszyć koszty operacyjne prowadzenia działalności gospodarczej bez większego wpływu na system elektroenergetyczny.

Co więcej, procedura uzyskania pozwolenia na budowę dla takich instalacji może być czasochłonna z punktu widzenia przedsiębiorcy. Może to oznaczać wydłużający się proces budowy instalacji fotowoltaicznej. W efekcie prowadzi to do strat finansowych i opóźnień w osiąganiu korzyści, jakie daje instalacja fotowoltaiczna lub do całkowitej rezygnacji przedsiębiorcy z dążenia do korzystania z własnego źródła energii. Znaczny stopień proceduralnego skomplikowania może zniechęcać do realizacji większych projektów fotowoltaicznych przede wszystkim mniejsze przedsiębiorstwa, które dysponują ograniczonymi zasobami finansowymi.

W efekcie obecne ograniczenia mogą przyczyniać się do hamowania rozwoju przedsiębiorstw, które chcą korzystać z wytworzonej na własne potrzeby czystej energii elektrycznej. Jest to niekorzystne biorąc pod uwagę potrzebę zachowania konkurencyjności polskich przedsiębiorstw na arenie międzynarodowej oraz w wymiarze budowania lokalnego bezpieczeństwa energetycznego.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Uproszczenie rachunków za energię elektryczną poprzez ujednolicenie pierwszej strony tego rachunku (fiszka nr: MKiŚ-2-46)

W projektowanych rozwiązaniach proponuje się wprowadzenie przepisów dotyczących wyglądu pierwszej strony rachunku za energię elektryczną, co znacząco poprawi czytelność tego rachunku i nie będzie stwarzało niepewności i niezrozumienia wśród odbiorców w gospodarstwach domowych. Proponowane uproszczenie rachunków, poprzez przedstawianie podsumowania najważniejszych informacji na pierwszych stronach tj. informacji o łącznej kwocie do zapłaty oraz kwoty za obrót energią elektryczną oraz kwoty za dystrybucję tej energii, będzie miało wpływ na odbiorców końcowych energii elektrycznej – zapewni to klarowność otrzymywanych informacji, co wpłynie pozytywnie na odbiór społeczeństwa.

Proponuje się również wprowadzenie przepisów przejściowych precyzujących, że obowiązek dołączenia podsumowania najważniejszych informacji o rachunku, będzie dotyczył faktur wystawionych po dniu wejścia w życie proponowanych przepisów.

Zmiana tradycyjnej formy komunikacji papierowej na rzecz komunikacji elektronicznej przy jednoczesnym zabezpieczeniu odbiorców wykluczonych cyfrowo (fiszka nr: MKiŚ-9-88)

Proponuje się zmianę istniejących przepisów w ustawie – Prawo energetyczne tak, aby obowiązywały przedsiębiorstwa energetyczne do stosowania komunikacji elektronicznej z odbiorcami w przypadku zawierania umów po dniu wejścia w życie proponowanych przepisów. Dodatkowo zabezpieczone zostaną interesy tych odbiorców, w szczególności gospodarstw domowych, w tym odbiorców wykluczonych cyfrowo, którzy w momencie zawierania umowy będą pouczeni o możliwości zażądania prowadzenia korespondencji za pomocą tradycyjnych form przekazu, a więc drogą komunikacji papierowej.

Natomiast w przypadku odbiorców mających zawarte umowy przed dniem wejścia w życie proponowanych przepisów, korespondencja będzie odbywała się na dotychczasowych zasadach. Jednocześnie odbiorcy ci zostaną poinformowani przez przedsiębiorstwo energetyczne o możliwości udzielenia zgody na przejście na elektroniczny sposób wymiany korespondencji. W tym celu przedsiębiorstwo energetyczne wyśle do tych odbiorców formularz celem wypełnienia odpowiednich danych i wybrania preferowanego elektronicznego kanału komunikacji. Przesłanie przedsiębiorstwu energetycznemu wypełnionego formularza będzie równoznaczne z udzieleniem zgody na zmianę sposobu komunikacji z odbiorcą.

Ponadto, celem zachęcenia odbiorców do przejścia na elektroniczną formę prowadzenia korespondencji proponuje się zmianę w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne, poprzez uwzględnienie zachęt finansowych dotyczących zmiany sposobu prowadzenia korespondencji w kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych. Jednocześnie zmiana tego przepisu nie będzie wymagała dokonania zmian w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

Zmiana sposobu komunikacji z formy papierowej (tradycyjnej) na formę elektroniczną skróci czas tego procesu do minimum, a tym samym pozwoli na szybszą i skuteczniejszą wymianę korespondencji pomiędzy odbiorcami końcowymi a przedsiębiorstwami energetycznymi. Zmiana pozytywnie wpłynie na wszystkich obywateli, zwłaszcza że osoby wykluczone cyfrowo zostaną zabezpieczone poprzez zagwarantowanie im możliwości korzystania z tradycyjnej formy komunikacji – osoby te będą mogły w dalszym ciągu korzystać z komunikacji papierowej, podobnie jak inne osoby, które zdecydują się na pozostanie przy takiej formie komunikacji. Regulacja wpłynie więc pozytywnie na społeczeństwo i przedsiębiorstwa energetyczne, poprzez skrócenie czasu komunikacji, na środowisko z uwagi na zmniejszenie ilości zużywanego papieru oraz zmniejszy koszty po stronie przedsiębiorstw energetycznych.

Rozwiązania optymalizujące wykorzystanie istniejącej infrastruktury sieciowej poprzez rozszerzenie formuły cable pooling (fiszka nr: MKiŚ-15-143)

W projekcie ustawy wprowadza się modyfikacje funkcjonowania przepisów regulujących cable pooling poprzez rozszerzenie zakresu rodzajów instalacji, które mogą z niego korzystać. Rozwiązanie to pozwoli nie tylko na efektywniejsze wykorzystanie istniejących mocy przyłączeniowych ale również pozwoli na rozwój nowych inwestycji OZE bez konieczności budowy dodatkowej infrastruktury sieciowej. Dodatkowo dzięki możliwości łączenia różnych technologii, np. fotowoltaiki i energetyki wiatrowej z magazynami energii rozwiązanie pozwoli na lepsze zarządzanie nadwyżkami energii, poprawi (spłaszczy) profile generacji energii w punktach przyłączenia instalacji wytwórczych OZE. Tym samym zwiększy bezpieczeństwo pracy sieci, zwiększy efektywność jej wykorzystania i poprawi zarządzania mocą przyłączeniową.

Podniesienie progu koncesjonowania instalacji OZE do 5 MW mocy zainstalowanej elektrycznej (fiszka nr: MKiŚ-5-49 oraz fiszka nr MKiŚ-10-89)

Proponuje się podniesienie progu dla instalacji OZE, które wymagają uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej z 1 MW do 5 MW i objęcie instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW

obowiązkiem rejestrowym – wpisem do rozszerzonego przedmiotowo rejestru wytwórców energii elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii.

Proponowane rozwiązanie ograniczy obciążenie proceduralne wytwórców energii elektrycznej w instalacjach OZE, zmniejszy koszt ich uruchomienia oraz funkcjonowania, ograniczy też obciążenie proceduralne URE.

Spowoduje też brak sztucznego dzielenia projektów (na projekty o mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW) w celu uniknięcia koncesjonowania, co przekłada się na zwiększone koszty obsługi liczby punktów poboru energii.

Należy przy tym zauważyć, że zmiana nie powinna zmniejszyć bezpieczeństwa funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego. Ostatnia korekta progu koncesjonowania instalacji OZE (z 0,5 MW mocy zainstalowanej elektrycznej do 1 MW) nastąpiła na mocy przepisów ustawy z dnia 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw i nie spowodowała żadnych negatywnych skutków.

W zakresie skutków finansowych należy zauważyć, że ustawowe zwolnienie instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 5 MW z obowiązku uzyskania koncesji nie spowoduje uszczuplenia wpływów Skarbu Państwa związanych z opłatą koncesyjną, a wręcz przeciwnie, zmniejszy ilość obowiązków administracyjnych po stronie organów władzy publicznej, prowadząc tym samym do oszczędności w funkcjonowaniu administracji publicznej.

Projektodawca nie identyfikował innych możliwości osiągnięcia celu jak objęcie instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej obowiązkiem rejestrowym. Brak objęcia takim obowiązkiem instalacji OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej w przedziale od 1 MW do 5 MW, skutkowałby dyskryminacją w odniesieniu do małych instalacji, które są objęte takim obowiązkiem.

Alternatywnym rozwiązaniem przy rozszerzaniu obowiązku rejestrowego jest zmiana górnego progu małej instalacji z 1 MW do 5 MW. Rozszerzenie to mogłoby stanowić zbyt ingerencję w aktualną strukturę ustawy o odnawialnych źródłach energii, pociągając za sobą konsekwencje finansowe oraz wymagałoby oceny zgodności z poszczególnymi aktami prawa UE i innymi dokumentami, np. Komunikatem Komisji – Wytyczne w sprawie pomocy państwa na ochronę klimatu i środowiska oraz cele związane z energią z 2022 r., w których wskazano próg dla małych instalacji na poziomie 1 MW.

Planowane narzędzia interwencji to nowelizacja ustawy – Prawo energetyczne, ustawy o odnawialnych źródłach energii i ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

Zwolnienie z pozwolenia na budowę dla fotowoltaiki do 500 kW - wytwarzanie energii elektrycznej na własne potrzeby (fiszka nr MKiŚ-4-48)

Proponuje się podwyższenie progu mocy dla instalacji fotowoltaicznych, które nie wymagają pozwolenia na budowę z 150 kW do 500 kW pod warunkiem, że instalacja taka będzie służyć zaspokojeniu własnego zapotrzebowania na energię elektryczną. Zwiększenie limitu mocy do 500 kW pozwoli na uproszczenie procedur administracyjnych, co ułatwi realizację przez przedsiębiorstwa takich instalacji. Będą one mogły szybciej i w większej skali zaspokoić swoje zapotrzebowanie na energię elektryczną co pozwoli na szybsze obniżenie kosztów prowadzenia działalności. Wprowadzenie zmian jest niezbędne, aby sprostać rosnącym potrzebom energetycznym przedsiębiorstw. Ułatwienie realizacji instalacji przyniesie korzyści zarówno dla gospodarki, jej konkurencyjności na tle międzynarodowym jak i środowiska.

Ze względu na konieczność utrzymania procesów ekologicznych i stabilności ekosystemów; zachowania różnorodności biologicznej, zapewnienia ciągłości istnienia gatunków roślin, zwierząt i grzybów, wraz z ich siedliskami zakłada się, że przedmiotowe inwestycje nie będą mogły być zlokalizowane na terenach najcenniejszych przyrodniczo.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Uproszczenie rachunków za energię elektryczną poprzez ujednolicenie pierwszej strony tego rachunku (fiszka nr: MKiŚ-2-46)

- Wielka Brytania – obowiązuje standardowy format rachunków, zawierający porównanie zużycia z poprzednimi okresami oraz prognozy przyszłych kosztów. Rachunki często zawierają kod QR do łatwego porównywania taryf.
- Niemcy – konsumenci otrzymują przejrzyste informacje o kosztach i zużyciu energii oraz wskazówki dotyczące oszczędności,
- Francja – dostawcy energii są zobowiązani do informowania konsumentów o dostępnych tańszych taryfach i możliwościach zmiany dostawcy.

Rozszerzenie formuły cable pooling (fiszka nr: MKiŚ-15-143)

Cable-pooling jest stosunkowo nowym rozwiązaniem regulacyjnym stanowiącym odpowiedź na deficyt mocy przyłączeniowych. Rozwiązanie to jest stosowane m.in. w Danii, Hiszpanii, Francji, Włoszech, Portugalii i Niemczech. W 2025 r. możliwość przyłączenia do sieci elektroenergetycznej w formule cable-pooling została wprowadzona na Ukrainie.

Zmiana progu mocowego koncesji dla instalacji OZE (fiszka nr: MKiŚ-5-49 oraz fiszka nr MKiŚ-10-89)

Prawodawstwo unijne, w tym stanowiąca podstawę dla rozwoju OZE w UE dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, zwana dalej: „REDII”, przewiduje wprowadzanie uproszczeń w procedurze inwestycyjnej instalacji OZE, których celem nadrzędnym jest ich maksymalne skrócenie. RED wprost określa obowiązek państw członkowskich w zakresie umożliwienia usunięcia barier dla zwiększonego poziomu dostaw odnawialnej energii elektrycznej, w tym barier związanych z procedurami wydawania zezwoleń i dla tworzenia niezbędnej infrastruktury przesyłu, jej dystrybucji i magazynowania. W art. 15 REDII wskazano, że

państwa członkowskie zapewnić mają, aby wszelkie krajowe przepisy dotyczące procedur wydawania zezwoleń, certyfikatów i koncesji były proporcjonalne i niezbędne oraz przyczyniały się do wdrożenia zasady „efektywność energetyczna przede wszystkim”.

W dalszej części REDII wskazuje na konieczność ustanowienia uproszczonych i mniej obciążających procedur wydawania zezwoleń, Ponadto Państwa Członkowskie mają zapewnić obiektywny, przejrzysty, proporcjonalny i niedyskryminacyjny, wobec wnioskodawców charakter przepisów dotyczących wydawania zezwoleń, certyfikatów i koncesji oraz pełne uwzględnienie w tych przepisach charakterystyki poszczególnych technologii związanych z energią odnawialną.

W Niemczech osoby prywatne nie potrzebują pozwolenia na wytwarzanie energii elektrycznej, jeżeli instalacja OZE ma moc znamionową poniżej 1 MW i zużycie własne tej energii odbywa się w promieniu 4,5 km (istnieje związek przestrzenny), Nie potrzeba też pozwolenia na wytwarzanie w instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej do 2 MW jeżeli instalacja nie jest bezpośrednio ani pośrednio podłączona do sieci, Jednak przedsiębiorstwa lub osoby prywatne chcące sprzedawać wytworzoną energię osobom trzecim ze względów podatkowych potrzebują uzyskać pozwolenie na dostawy energii. Uzyskanie takiego pozwolenia jest prostsze do uzyskania typowej koncesji. Systemy pozwoleń są jednak trudno porównywalne, gdyż w Polsce uzyskanie koncesji na wytwarzanie umożliwia sprzedaż energii osobom trzecim.

W Portugalii można bez zgłoszenia wytwarzać energię elektryczną w instalacji OZE do 0,7 kW. W trybie zgłoszenia można produkować od 0,7 kW do 30 kW, Można też produkować energię na własne potrzeby w instalacji od 30 kW do 1 MW, ale oprócz rejestracji konieczny jest certyfikat eksploatacji. Wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji OZE o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW wymaga koncesji. W Dani co do zasady nie jest wymagana koncesja na wytwarzanie energii w OZE w instalacjach poniżej 25 MW, chociaż istnieją od tej reguły wyjątki.

Zwolnienie z pozwolenia na budowę dla fotowoltaiki do 500 kW - produkcja energii elektrycznej na własne potrzeby (fiszka nr MKiŚ-4-48)

Należy zauważyć, że regulacje zawarte w projekcie wykraczają poza ogólne ramy obszarów przyspieszenia i usprawnienia procedur zawartych w aktach europejskich takich jak np.

- 1) rozporządzenie Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiające ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej (Dz.U. L 335 z 29.12.2022, str. 36–44);
- 2) Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/2413 z dnia 18 października 2023 r. zmieniająca dyrektywę (UE) 2018/2001, rozporządzenie (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylająca dyrektywę Rady (UE) 2015/652 (Dz.U. L, 2023/2413, 31.10.2023) i mają obowiązywać na stałe.

Dlatego też, porównując podejście do omawianej problematyki w poszczególnych krajach, warto mieć na uwadze specyfikę postępowań administracyjnych polegającą na wydawaniu pozwoleń na budowę dla instalacji fotowoltaicznych, która jest bardzo zróżnicowana. Na terminy trwania postępowań istotny wpływ ma także stopień skomplikowania sprawy, co dodatkowo przekłada się na czas trwania postępowania wyjaśniającego. Pomimo iż w Państwach Członkowskich występuje proces wydawania pozwoleń w podobnych obszarach tematycznych, to jednak system prawa krajowego, każdego z tych Państw może wymagać zarówno od wytwórcy energii z OZE starającego się o dane pozwolenie, jak również od organu administracyjnego wydającego to pozwolenie innych działań, co przekłada się na różny czas trwania pozwoleń.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt			
Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Prezes URE	1	Ustawa – Prawo energetyczne	Zmniejszenie obciążeń Prezesa URE poprzez uproszczenie ścieżki inwestycyjnej instalacji z uzyskiwania koncesji na wpis do rejestru, która wymaga mniejszej ilości dokumentacji, w tym wielu oświadczeń wytwórcy, co wpływa na szybsze tempo rozpatrywania.
Starosta	373	Dane GUS	Zmniejszenie obciążeń wynikające z przyjęcia wyższego progu mocowego dla instalacji PV wymagających wydania pozwolenia na budowę. Zwiększenie obciążeń wynikające z przyjęcia wyższego progu mocowego dla

			instalacji PV wymagających zgłoszenia.
Wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach OZE o mocy 1-5 MW	ok. 130 wytwórców	Prezes URE	Zmniejszenie obciążeń administracyjnych poprzez uproszczenie ścieżki inwestycyjnej instalacji z uzyskiwania koncesji na wpis do rejestru, która wymaga mniejszej liczby dokumentacji, w tym wielu oświadczeń wytwórcy.
Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, które otrzymały odmowę wydania warunków przyłączeniowych	Ok. 7 500	Sprawozdanie Prezesa URE za 2023 r.	Optymalizacja procesu przyłączeniowego pozwalająca inwestorom na realizację planowanych przedsięwzięć.
Odbiorcy końcowi energii elektrycznej	17 533 973	Sprawozdanie Prezesa URE za 2023 r.	Skrócenie czasu na komunikację z przedsiębiorstwem energetycznym poprzez ustanowienie komunikacji elektronicznej wiodącej formy.
Odbiorcy w gospodarstwach domowych	16 510 389	Sprawozdanie Prezesa URE za 2023 r.	Pozytywne uproszczenie rachunków za energię elektryczną i poprawa ich czytelności wzmocni pozycje konsumentów i wpłynie na ich aktywizację.
Sprzedawcy energii elektrycznej	Ok. 400	Rejestr Prezesa URE	Konieczność dostosowania wyglądu pierwszych stron rachunków za energię elektryczną dla w gospodarstwach domowych poprzez zastosowanie nowych przepisów oraz poinformowanie tych odbiorców o zmianie sposobu komunikacji.

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji.

Projekt, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.), zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt zostanie przekazany do konsultacji publicznych ze skróceniem terminu wskazanego w § 40 ust. 3 pkt. 1 Regulaminu pracy Rady Ministrów do 3 dni, w wyniku ustaleń Zespołu ds. Deregulacji, a także koniecznością jak najszybszego przyjęcia propozycji przez Radę Ministrów.

Projekt został przekazany do konsultacji do następujących podmiotów(3 dni):

1. Agencja Rynku Energii S.A.;
2. Federacja Konsumentów;
3. Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu;
4. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii;
5. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska;

6. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie;
7. Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.;
8. Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji;
9. Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej;
10. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej i Rozproszonej;
11. Polska Izba Magazynów Energii;
12. Polski Komitet Energii Elektrycznej;
13. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
14. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Słonecznej;
15. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej;
16. Polskie Stowarzyszenie Fotowoltaiki;
17. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych;
18. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej;
19. Polskie Towarzystwo Energetyki Ciepłej;
20. Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej i Magazynowania Energii;
21. Stowarzyszenie Elektryków Polskich;
22. Stowarzyszenie Energii Odnawialnej;
23. Stowarzyszenie Forum Rozwoju Efektywnej Energii;
24. Stowarzyszenie Małej Energetyki Wiatrowej;
25. Towarowa Giełda Energii S.A.;
26. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie;
27. Towarzystwo Obrotu Energia.

1. Młodzieżowa Rada Klimatyczna;
2. Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych;
3. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów;
4. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

- 1) Pracodawcy RP,
- 2) Konfederacja Lewiatan,
- 3) Związek Rzemiosła Polskiego,
- 4) Związek Pracodawców Business Centre Club,
- 5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców,
- 6) Federacja Przedsiębiorców Polskich,
- 7) Polskie Towarzystwo Gospodarcze.

Projekt został przedstawiony do zaopiniowania przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej (Dz.U., poz. 759, z późn. zm.).

Projekt nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Źródła finansowania	-											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Uproszczenie rachunków za energię elektryczną poprzez ujednolicenie pierwszej strony tego rachunku (fiszka nr: MKiŚ-2-46) Uproszczenie rachunków za energię elektryczną nie wpłynie na sektor finansów publicznych, ponieważ zadanie to będzie spoczywało na przedsiębiorstwach energetycznych. W przypadku sprzedawców energii elektrycznej ewentualne koszty dostosowania wyglądu pierwszej strony rachunku zostaną zniwelowane przez dużo większe korzyści związane z obsługą odbiorców ich aktywizacją, zmniejszeniem liczby skarg i zapytań konsumenckich. Zmiana tradycyjnej formy komunikacji papierowej na rzecz komunikacji elektronicznej przy jednoczesnym zabezpieczeniu odbiorów wykluczonych cyfrowo (fiszka nr: MKiŚ-9-88) Ustanowienie elektronicznej formy komunikacji jako wiodącej nie wpłynie na sektor finansów publicznych, ponieważ zadanie to będzie spoczywało na przedsiębiorstwach energetycznych. Rozwiązania optymalizujące wykorzystanie istniejącej infrastruktury sieciowej poprzez rozszerzenie formuły cable poolingu (fiszka nr: MKiŚ-15-143) Rozwiązanie to nie będzie wpływać na sektor finansów publicznych, ponieważ skierowane jest do prywatnych inwestorów, zainteresowanych skorzystaniem z możliwości współdzielenia przyłącza.. Podniesienie progu koncesjonowania instalacji OZE do 5 MW (fiszka nr: MKiŚ-5-49 oraz fiszka nr MKiŚ-10-89) Podniesienie progu koncesjonowania instalacji OZE do 5 MW mocy zainstalowanej elektrycznej nie wpłynie na sektor finansów publicznych, ponieważ opłata skarbową wnoszona przy wniosku o wpis do rejestru jest taka sama jak przy wniosku o wydanie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej (616 zł). Zwolnienie z pozwolenia na budowę dla fotowoltaiki do 500 kW - produkcja energii elektrycznej na własne potrzeby (fiszka nr MKiŚ-4-48) Podniesienie progu mocowego do 500 kW dla instalacji fotowoltaicznych, które nie będą wymagać pozwolenia na budowę wpłynie na mniejsze wpływy z tytułu uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie pozwolenia na budowę (155 zł). Maksymalny wpływ projektowanych przepisów na sektor finansów publicznych można oszacować biorąc pod uwagę punkt odniesienia jakim jest ilość instalacji fotowoltaicznych w przedziale mocowym 151 kW – 500 kW, które powstały w 2024 r. Zgodnie z danymi URE w 2024 r. powstało 296 takich instalacji. Przyjmując wysokość opłaty skarbowej na poziomie 155 zł przyjąć należy, że całkowity roczny dochód gmin w skali kraju z tytułu omawianej opłaty wynosi 45 880 zł. Niemniej jednak warto wskazać, że powyższe wartości zostały oszacowane biorąc pod uwagę wszystkie instalacje fotowoltaiczne w przedziale mocowym 151 kW – 500 kW (czyli również te które powstały w celu wprowadzenia energii elektrycznej do sieci). Zatem realne uszczuplenie wpływu z tytułu opłat będzie znacząco niższe. Z kolei projektowane przepisy wprowadzają zniesienie wymogu pozwolenia na budowę tylko i wyłącznie w stosunku do instalacji fotowoltaicznych, które spełnią łącznie poniższe wymagania: - moc zainstalowana w przedziale 151 – 500 kw; - produkcja energii elektrycznej na potrzeby własne; - zlokalizowane poza: - terenami parków narodowych i ich otulin; - rezerwatami przyrody i ich otulin; - parkami krajobrazowymi i ich otulin;											

		• obszarami Natura 2000; • obszarami chronionego krajobrazu, użytków ekologicznych i zespołów przyrodniczo-krajobrazowych. Zgodnie z powyższym, po pierwsze. Nie ma możliwości określić precyzyjnie, jaka będzie skala projektowanych rozwiązań, czyli instalacji, które w danym roku spełnią wszystkie powyższe wymagania i tym samym będą mogły dokonać zgłoszenia zamiast uzyskać pozwolenia na budowę. Po drugie, projektowane rozwiązania są dedykowane konkretnym przypadkom mającym na celu ułatwienie prowadzenia działalności gospodarczej. Zdecydowana większość instalacji fotowoltaicznych w przedziale mocowym 151 kW – 500 kW będzie podłączana do sieci z zamiarem wyprowadzenia mocy (a więc będą wymagać pozwolenia na budowę jak dotąd). Zgodnie z powyższym należałoby przyjąć, że wpływ projektowanych przepisów na sektor finansów publicznych to uszczuplenie dochodu gmin o nie więcej niż 45 880 zł rocznie z zastrzeżeniem, że realna kwota będzie wielokrotnie mniejsza, lecz ze względu na brak możliwości konkretnego oszacowania bierze się pod uwagę wartość maksymalną, która nie zostanie przekroczona, jako że ilość inwestycji, o których mowa w projektowanych przepisach zawsze będzie wielokrotnie mniejsza niż całkowita ilość wszystkich powstałych w 2024 r. instalacji fotowoltaicznych w przedziale mocowym 151 kW – 500 kW.						
7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe								
		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	-	-	-	-	-	-	-
	(dodaj/usuń)	-	-	-	-	-	-	-
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	-						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze							
Niemierzalne	(dodaj/usuń)	-						
	(dodaj/usuń)	-						
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Uproszczenie rachunków za energię elektryczną poprzez ujednolicenie pierwszej strony tego rachunku (fiszka nr: MKiŚ-2-46) Proponowana zmiana zapewni to czytelność i klarowność otrzymywanych rachunków. Dodatkowo wpłynie na przedsiębiorstwa energetyczne, które będą musiały dostosować wygląd swoich rachunków/faktur do nowych przepisów. Zmiana tradycyjnej formy komunikacji papierowej na rzecz komunikacji elektronicznej przy jednoczesnym zabezpieczeniu odbiorów wykluczonych cyfrowo (fiszka nr: MKiŚ-9-88) Zmiana ta skróci czas tego procesu do minimum, a tym samym pozwoli na szybszą i skuteczniejszą wymianę korespondencji pomiędzy odbiorcami końcowymi a przedsiębiorstwami energetycznymi. Zmiana pozytywnie wpłynie na wszystkich obywateli, zwłaszcza że osoby wykluczone cyfrowo zostaną zabezpieczone poprzez zagwarantowanie im tradycyjnej formy komunikacji, podobnie, jak osoby, które zdecydują się na pozostanie przy tradycyjnych środkach przekazu.						

Rozwiązania optymalizujące wykorzystanie istniejącej infrastruktury sieciowej poprzez rozszerzenie formuły cable pooling (fiszka nr: MKiŚ-15-143)

Proponowane rozwiązania wpłyną pozytywnie na konkurencyjność, funkcjonowanie gospodarki i przedsiębiorczość. Rozszerzenie formuły cable pooling będzie stanowiło zachętę dla inwestorów do szerszego wykorzystywania tego rozwiązania, w szczególności w kontekście budowy magazynów energii. To z kolei przyczyni się do przyspieszenia procesu transformacji energetycznej i zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego obywateli.

Zwolnienie instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej 1-5 MW z obowiązku uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej (fiszka nr: MKiŚ-5-49 oraz fiszka nr MKiŚ-10-89)

Zmiana obowiązku koncesyjnego na rejestrowy dla wytwórców energii elektrycznej w instalacjach OZE o mocy większej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW jest ułatwieniem proceduralnym, przyspieszającym proces inwestycyjny.

1) Projektowane przepisy są zgodne z ustawą z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców. Na podstawie art. 37 ust. 1 ustawy - Prawo przedsiębiorców, wykonywanie działalności gospodarczej w dziedzinach mających szczególne znaczenie ze względu na bezpieczeństwo państwa lub obywateli albo inny ważny interes publiczny wymaga uzyskania koncesji wyłącznie, gdy działalność ta nie może być wykonywana jako wolna albo po uzyskaniu wpisu do rejestru działalności regulowanej albo zezwolenia. Ustawa dopuszcza więc prowadzenie takiej działalności po uzyskaniu wpisu do rejestru działalności regulowanej, pozostawiając w tym zakresie decyzję ustawom szczegółowym -szczegółowy zakres i warunki wykonywania działalności gospodarczej podlegającej koncesjonowaniu, w szczególności zasady oraz tryb udzielania, zmiany, zawieszenia, cofnięcia albo ograniczenia zakresu koncesji, określają odrębne przepisy (art. 37 ust. 3).

2) Projektowane rozwiązanie wychodzi naprzeciw przepisowi art. 68 ustawy - Prawo przedsiębiorców, bowiem ma on na celu proporcjonalne ograniczenie obowiązków administracyjnych, rozszerzając zakres instalacji OZE zwolnionych z obowiązku uzyskania koncesji i tym samym dążąc do wyrównania sytuacji wytwórców energii. Obecnie obowiązujący próg zwolnienia konwencjonalnych jednostek wytwórczych z obowiązku uzyskania koncesji (50 MW), dojrzałość technologiczna instalacji OZE oraz ambitne cele unijne w zakresie miksu energetycznego, przemawiają za podwyższeniem progu koncesyjnego dla instalacji OZE.

Zwolnienie z pozwolenia na budowę dla instalacji fotowoltaicznych do 500 kW – wytwarzanie energii elektrycznej na własne potrzeby (fiszka nr MKiŚ-4-48)

Ułatwienie proceduralne dla przedsiębiorstw, które chcą pobudować instalacje PV o mocy do 500 kW w celu wykorzystania energii elektrycznej produkowanej przez tą instalację na potrzeby własne przedsiębiorstwa.

Jeśli chodzi o wpływ takich inwestycji na obywateli to instalacja fotowoltaiczna o mocy 500 kW, zajmuje około 0,5 hektara (5000 m²) powierzchni. Potrzebny obszar do realizacji inwestycji zawsze będzie zależał od efektywności paneli słonecznych, kąta nachylenia oraz rozmieszczenia paneli.

Jeśli zaś chodzi o możliwy wpływ inwestycji na obywateli należy wyjaśnić, że projektowane przepisy odnoszą się do instalacji fotowoltaicznych, których celem jest produkcja energii elektrycznej na użytek własny przedsiębiorstwa. Stąd też przyjąć należy, że domyślną lokalizacją takich instalacji będą głównie tereny przemysłowe, a nie tereny zabudowy mieszkaniowej. Konkretna lokalizacja takich inwestycji na działce zawsze będzie musiała być uzasadniona spełnieniem szeregu wymogów (w tym wprowadzanych wymogów dedykowanych dla takich inwestycji), które będą weryfikowane na etapie procedury zgłoszenia.

W zakresie możliwości sprzeciwu należy wyjaśnić, że w drodze postępowania w sprawie pozwolenia na budowę stronami w postępowaniu są: inwestor oraz właściciele, użytkownicy wieczysti lub zarządcy nieruchomości znajdujących się w obszarze oddziaływania obiektu. Strony te mogą brać udział w postępowaniu, jak i również wnosić odwołanie od decyzji ws. pozwolenia na budowę.

W zakresie realizacji przedsięwzięcia w trybie zgłoszenia, sprzeciw może wnieść organ administracji architektoniczno-budowlanej.

Należy jednak pamiętać, że organ administracji architektoniczno-budowlanej może w drodze sprzeciwu nałożyć obowiązek uzyskania pozwolenia na wykonanie określonego obiektu lub robót budowlanych objętych obowiązkiem zgłoszenia jeżeli ich realizacja może spowodować:

- zagrożenie bezpieczeństwa ludzi lub mienia,
- pogorszenie stanu środowiska lub stanu zachowania zabytków,

	• pogorszenie warunków zdrowotno-sanitarnych, • wprowadzenie, utrwalenie, zwiększenie ograniczeń lub uciążliwości dla terenów sąsiednich.
--	--

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

☐ nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).

☐ tak
☒ nie
☐ nie dotyczy

☒ zmniejszenie liczby dokumentów
☒ zmniejszenie liczby procedur
☒ skrócenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

☐ zwiększenie liczby dokumentów
☐ zwiększenie liczby procedur
☐ wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
☐ inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

☐ tak
☐ nie
☒ nie dotyczy

Uproszczenie rachunków za energię elektryczną poprzez ujednolicenie pierwszej strony tego rachunku (fiszka nr: MKiŚ-2-46)

Zmniejszenie liczby skarg i zapytań konsumenckich.

Zmiana tradycyjnej formy komunikacji papierowej na rzecz komunikacji elektronicznej przy jednoczesnym zabezpieczeniu odbiorów wykluczonych cyfrowo (fiszka nr: MKiŚ-9-88)

Zmniejszenie liczby drukowanych rachunków, dokumentów, informacji – wszystko będzie przekazywane elektronicznie.

Rozwiązania optymalizujące wykorzystanie istniejącej infrastruktury sieciowej poprzez rozszerzenie formuły cable pooling (fiszka nr: MKiŚ-15-143)

Proponowana zmiana nie wpłynie w żaden sposób na obciążenia regulacyjne

Zwolnienie instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej 1-5 MW z obowiązku uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej (fiszka nr: MKiŚ-5-49 oraz fiszka nr MKiŚ-10-89)

Wnioskowanie o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji odbywa się w sposób elektroniczny. Dodatkowo zakres dokumentacji, którą należy przygotować i procedur, które należy przejść jest ograniczony, co przyspieszy proces inwestycyjny i zmniejszy jego koszty.

Zwolnienie z pozwolenia na budowę dla fotowoltaiki do 500 kW - produkcja energii elektrycznej na własne potrzeby (fiszka nr MKiŚ-4-48)

Pozwolenie na budowę wydawane jest w terminie do 60 dni oraz wymaga załączenia szeregu załączników. Projektowane przepisy podnoszą próg mocy dla instalacji PV, które będą wymagać pozwolenia na budowę dzięki czemu proces inwestycyjny dla takich instalacji ulegnie uproszczeniu i przyspieszeniu.

9. Wpływ na rynek pracy

Regulacje zawarte w niniejszym projekcie ustawy generować będą zapotrzebowanie na dodatkowe miejsca pracy, zarówno w sektorze energetyki, jak i w innych sektorach gospodarki – budownictwo, usługi, itp. Zwolnienie instalacji OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej 1-5 MW z obowiązku uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej oraz zwolnienie z pozwolenia na budowę instalacji fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej nie większej niż 500 kW wpłynie na ograniczenie kosztów inwestycji przez ograniczenie kosztów proceduralnych, czy tworzenia rezerw kapitału. Wpłynie to na intensyfikację rozwoju OZE, dostępność czystej energii elektrycznej i wzrost gospodarczy.

Tworzenie nowych miejsc pracy w innowacyjnych sektorach gospodarki stymulować będzie konieczność budowania nowych kompetencji na rynku pracy (w tym lepiej płatnych miejsc pracy), co wpłynie korzystnie na cały sektor gospodarki – budowanie gospodarki opartej na wiedzy.

Przewiduje się pozytywny wpływ na rynek pracy w sektorze budownictwa infrastrukturalnego, wynikający z przewidywanego zwiększenia inwestycji w zakresie budowy technologii OZE. Powyższe przełoży się na ożywienie gospodarcze w obszarze firm realizujących prace i usługi związane w pierwszej kolejności z etapem budowlanym inwestycji, a następnie z eksploatacją w perspektywie całego okresu wykorzystania danej technologii. Nowe kontrakty na wykonawstwo usług: projektowych, budowlanych i serwisu, przełożą się na potrzebę zwiększenia zatrudnienia przez podmioty realizujące działalność gospodarczą w przytaczanym powyżej zakresie.

10. Wpływ na pozostałe obszary

☒ środowisko naturalne ☒ sytuacja i rozwój regionalny ☐ sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe		☐ demografia ☐ mienie państwowe ☐ inne:	☒ informatyzacja ☐ zdrowie
Omówienie wpływu	Projektowane zmiany wpłyną pozytywnie na środowiskowe naturalne i przyczynią się do redukcji emisji CO ₂ .		
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego			
Proponuje się, aby ustawa weszła w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia z wyłączeniem przepisów ustawy w zakresie podniesienia progu koncesjonowania instalacji OZE do 5 MW mocy zainstalowanej elektrycznej oraz przepisów odnoszących się do prowadzenia korespondencji drogą elektroniczną i dołączania podsumowań do faktur, które wejdą w życie z dniem 1 stycznia 2026 r.			
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?			
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)			