UZASADNIENIE

1. **Potrzeba i cel ustawy**

Celem projektowanego aktu – ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku z wprowadzaniem centralnego systemu informacji rynku energii – jest wprowadzenie zmiany doprecyzowującej terminy rozpoczęcia realizacji zadań przez uczestników rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii, zwanego dalej ,,CSIRE”, wraz z niezbędnymi zmianami towarzyszącymi służącymi zachowaniu spójności przepisów prawa.

Wdrożenie CSIRE powoduje zmianę dotychczas funkcjonującego modelu detalicznego rynku energii, w którym uczestnik rynku energii pozyskuje niezbędne informacje w celu zawarcia umowy lub prowadzenia rozliczeń z tytułu zawartych umów w oparciu o standardy wymiany informacji obowiązujące u danego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, zwanego dalej ,,OSD”, na jednolity model oparty o centralny system pozyskiwania, przetwarzania i udostępniania informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii. Wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce przez uruchomienie CSIRE stanowi wielkoskalowe przedsięwzięcie, w którego realizację są zaangażowani, przede wszystkim: operator informacji rynku energii, zwany dalej ,,OIRE”, operatorzy systemu dystrybucyjnego oraz sprzedawcy energii elektrycznej, zwani dalej ,,SE”. Zakres zmian obejmuje: dostosowanie realizacji procesów rynku energii do Standardów Wymiany Informacji CSIRE określonych przez OIRE, dostosowanie systemów informatycznych Operatora Sytemu Przesyłowego, zwanego dalej ,,OSP”, OSD i SE do nowego modelu realizacji procesów i komunikacji z CSIRE, przygotowanie, w tym ujednolicenie, informacji rynku energii, zwanej dalej „ire”, w celu zasilenia nimi CSIRE oraz przeprowadzenie migracji ire do CSIRE i ich aktualizację.

Uczestnicy rynku energii mają bardzo szeroki zakres obowiązków związanych z dostosowaniem się do CSIRE, tak aby w sposób niezakłócony obsługiwać odbiorców detalicznego rynku energii elektrycznej po jego uruchomieniu. Wiąże się to z koniecznością przeprowadzenia przez nich skomplikowanych prac wdrożeniowych. Harmonogram prac musi być skoordynowany między uczestnikami, w szczególności musi być zgodny z dokumentacją wdrożeniową opracowywaną przez OIRE.

W związku z informacjami od uczestników rynku wskazującymi na brak możliwości uruchomienia w pełnym zakresie nowego modelu obsługi uczestników detalicznego energii elektrycznej w Polsce za pośrednictwem CSIRE w terminie wyznaczonym ustawowo, tj. z dniem 1 lipca 2025 r., dla przeprowadzenia efektywnego, skutecznego oraz bezpiecznego procesu wdrożenia konieczne i uzasadnione jest wprowadzenie zmiany przepisów.

Zaproponowana zmiana pozwoli na rozpoczęcie realizacji zadań przez poszczególnych uczestników rynku energii za pośrednictwem CSIRE w terminach uzyskania przez nich gotowości w tym zakresie, przy jednoczesnym określeniu nieprzekraczalnej daty rozpoczęcia realizacji tych zadań za pośrednictwem CSIRE.

Potrzeba wprowadzenia przedmiotowej zmiany przepisów wynika z wysokiego stopnia skomplikowania procesu projektowo-wdrożeniowego, w szczególności z powodu istotnej przebudowy lub budowy nowych systemów teleinformatycznych przez uczestników rynku energii elektrycznej oraz OIRE w warunkach zmieniających się w czasie wymagań projektowo-wdrożeniowych, ze względu na wprowadzanie usprawnień rozwiązań w odpowiedzi na postulaty uczestników rynku lub niepoprawności wykrywane przez OIRE oraz uczestników rynku na etapie testowania rozwiązań.

Proponowane przepisy nie zmieniają terminu 1 lipca 2025 r. dla technicznego uruchomienia CSIRE przez OIRE, przez co nie jest zagrożone spełnienie kamienia milowego Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności (KPO) G21G, którego wypełnienie jest wymagane w III kwartale 2025 r.

1. **Aktualny stan prawny w dziedzinie, której dotyczy projekt ustawy**

Art. 11z ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) określa przepisy dotyczące utworzenia CSIRE, będącego systemem informacyjnym służącym do przetwarzania informacji rynku energii, w sposób w pełni zdigitalizowany, na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej oraz wymiany informacji między użytkownikami systemu elektroenergetycznego. Termin uruchomienia CSIRE został wyznaczony na dzień 1 lipca 2025 r. Ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw powołano także OIRE zarządzającego CSIRE. Funkcję tę powierzono Polskim Sieciom Elektroenergetycznym S.A. (PSE), które pełnią w Polsce rolę OSP.

Wdrożenie nowego modelu obsługi detalicznego rynku energii elektrycznej przez uruchomienie CSIRE stanowi warunek pełnego korzystania z możliwości, jakie daje inteligentny system pomiarowy oparty o dane pozyskiwane z liczników zdalnego odczytu, które są obecnie instalowane w Polsce zgodnie z harmonogramem przewidzianym w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. Korzyści te to między innymi możliwość zmiany sprzedawcy przez odbiorcę końcowego w czasie nie dłuższym niż 24 godziny, nowy model sprzedaży rezerwowej, a także wprowadzenie instytucji prosumenta wirtualnego. Kwestie te zostały uregulowane w niniejszym projekcie ustawy z uwzględnieniem etapowego przystępowania użytkowników do CSIRE.

1. **Różnica między dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym**

Proponowane rozwiązanie ma na celu umożliwienie etapowego przystępowania poszczególnych kategorii użytkowników rynku energii do realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE w miejsce, przewidzianego w obecnym stanie prawnym, jednoczesnego włączenia wszystkich podmiotów w dniu uruchomienia systemu, tj. w dniu 1 lipca 2025 r. Proces ten ma być realizowany w terminach zależnych od wielkości podmiotu. Zgodnie z dodawanym art. 20a ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw możliwość wyboru terminu uzyskują podmioty o liczbie punktów poboru energii (PPE) przyłączonych do ich sieci nie większej niż 100 000, przy czym jest to wybór pozostawiony do ich decyzji opartej na analizie biznesowej oraz ocenie stopnia gotowości danego podmiotu do funkcjonowania z wykorzystaniem CSIRE. Wprowadza się wariantowe określenie terminów rozpoczęcia realizacji przez uczestników rynku energii elektrycznej zadań za pośrednictwem CSIRE, odpowiednio w 3 oknach czasowych, tj. dzień 1 lipca 2025 r., dzień 1 marca 2026 r. oraz dzień 1 lipca 2026 r. Jednocześnie dodawany art. 20b ust. 1 tejże ustawy wskazuje datę 19 października 2026 r. jako ostateczny termin rozpoczęcia realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE przez wszystkie podmioty, niezależnie od liczby posiadanych PPE. Projektowane przepisy mają na celu umożliwienie późniejszego przystąpienia do CSIRE operatorom systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz w konsekwencji użytkownikom systemu przyłączonym do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, sprzedawcom energii elektrycznej oraz podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii przyłączonych do sieci tego operatora. Nie dotyczą natomiast operatora systemu przesyłowego, użytkowników systemu przyłączonych do sieci tego operatora, sprzedawców energii elektrycznej oraz podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, w zakresie punktów poboru energii w sieci tego operatora. Projektodawca nie przewidział dla tych podmiotów możliwości późniejszego przystąpienia do CSIRE, a zatem rozpoczęcia stosowania przepisów rozdziału 2d ustawy – Prawo energetyczne później niż określają przepisy o wejściu w życie, czyli później niż w dniu 1 lipca 2025 r.

Dodatkowo projekt ma na celu uregulowanie zagadnień powiązanych.

W projekcie uregulowano, związaną z wprowadzeniem CSIRE, kwestię skrócenia czasu przeprowadzenia zmiany sprzedawcy energii elektrycznej do 24 godzin oraz przejścia na nowy model sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej. Przyjęte rozwiązanie zapewni odbiorcy końcowemu skorzystanie z szybkiej zmiany sprzedawcy i z nowego modelu sprzedaży rezerwowej tak szybko, jak to jest możliwe ze względu na rozpoczęcie funkcjonowania operatorów systemów w CSIRE. Nowy model sprzedaży rezerwowej jest korzystny dla odbiorcy z uwagi na fakt, że – zgodnie z wchodzącym w życie dnia 1 lipca 2025 r. art. 5ac ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne – od momentu uruchomienia CSIRE będzie obowiązywał limit ceny energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej, zgodnie z którym nie będzie ona mogła przekroczyć trzykrotności średniej ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za poprzedni kwartał. W związku z umożliwieniem, niniejszą ustawą, etapowego przystępowania do CSIRE projektodawca skorelował z tą możliwością stosowanie nowych przepisów o zmianie sprzedawcy oraz o sprzedaży rezerwowej. Przepisem przejściowym do ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1681, z późn. zm.), tj. dodawanym art. 25a ust. 1, zawieszono obowiązywanie przepisów dotyczących sprzedaży rezerwowej, do których stosowania jest niezbędne CSIRE, do momentu, gdy dany podmiot, którego regulacja dotyczy, zacznie działać w ramach CSIRE, tj. odpowiednio do dnia przystąpienia do CSIRE wskazanego w oświadczeniu albo dnia 19 października 2026 r. Podobnie przepis przejściowy dodawany w art. 25b zawiesza obowiązywanie przepisu wprowadzającego możliwość zmiany sprzedawcy w czasie 24 godzin do momentu, gdy dany podmiot, którego dotyczy regulacja, zacznie działać w ramach CSIRE. Zawieszenie stosowania konkretnych przepisów (art. 5ac ust. 1–3, 6 i 7 oraz art. 5ad ust. 1 i 9 ustawy – Prawo energetyczne) wynika z faktu, że do ich stosowania jest niezbędne CSIRE. W związku z tym, w okresie przejściowym, zamiast tych regulacji będzie stosowany art. 25a. Pozostałe przepisy z nowego modelu sprzedaży rezerwowej, niewymienione w art. 25a ust. 1 (tj. art. 5ac ust. 4, 5, 8 i 9, art. 5ad ust. 2–8, art. 5ae–5ag), w opinii projektodawcy mogą być stosowane niezależnie od przystąpienia do CSIRE, w związku z tym ich stosowanie nie jest zawieszone. Przepisy te będą zatem stosowane od dnia wyznaczonego przez dotyczący ich przepis o wejściu w życie, czyli od dnia 1 lipca 2025 r. W związku z tym nie jest w tym zakresie konieczne wprowadzanie przepisu przejściowego, gdyż dublowałby on istniejącą regulację.

W zakresie przepisów dotyczących sprzedaży rezerwowej należy również wyjaśnić, że użyte w projektowanym art. 6 (zmiany w ustawie z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw) w dodawanym art. 25a ust. 3 określenie „zaprzestanie realizacji umowy” zbiorczo oznacza każdy przypadek nierealizowania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zarówno z przyczyn faktycznych, jak i wynikający z postanowień samej umowy (wynikający z dowolnej przesłanki wskazanej w katalogu z art. 25a ust. 2 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw).

Projekt dostosowuje przepisy dotyczące prosumenta wirtualnego do przesunięcia daty pełnego wdrożenia CSIRE. Precyzuje zarówno zasady jego funkcjonowania od dnia 2 lipca 2025 r. do dnia 19 października 2026 r., jak również od dnia 20 października 2026 r. Wypełnia również zidentyfikowane luki prawne. Ze względu na złożoność problematyki zmiany w tym zakresie zostały szczegółowo omówione poniżej.

1. **Prosument wirtualny przed i po CSIRE**

*Prosument wirtualny przed CSIRE*

Projekt pozostawia rozwiązanie zawarte w przepisie art. 9 pkt 2 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2376, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą net-billingową”, który przewiduje wejście w życie instytucji prosumenta wirtualnego z dniem 2 lipca 2025 r. Jednocześnie przesuwa na dzień 20 października 2026 r. wejście w życie art. 5 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.), zwanej dalej ,,ustawą OZE”, które dotyczą wykorzystania CSIRE w procesie rozliczeń. W to miejsce uzupełnia art. 4 ust. 2a ustawy OZE o przepis, który zobowiązuje OSD do mnożenia ilości energii z instalacji prosumentów wirtualnych przez udziały tych prosumentów i przekazanie tak przeliczonych danych do sprzedawców energii. Dotyczy to jednak tylko prosumentów wirtualnych, których instalacja odnawialnego źródła energii, zwana dalej „instalacją OZE”, i miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania tego samego OSD.

Jednocześnie projekt zmienia art. 1 pkt 4 lit. b ustawy net-billingowej przez zmianę brzmienia art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy OZE, które ma wejść w życie z dniem 2 lipca 2025 r. Zmiana polega na wykorzystaniu do rozliczania prosumentów wirtualnych danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego, a nie danych z bilansowania handlowego. Tym samym rozliczenia prosumenta wirtualnego zostają ujednolicone z rozliczeniami prosumenta zbiorowego. Wykorzystanie danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego ułatwia te rozliczenia, gdyż dane z bilansowania handlowego są za mało szczegółowe dla rozliczania prosumentów.

W ustawie net-billingowej zostaje uzupełniony także przepis art. 6 ust. 1 przez uwzględnienie przekazywania danych prosumentów wirtualnych oraz dostosowanie daty zakończenia tego obowiązku na ostatni dzień, w którym prosumenci wirtualni nie będą jeszcze obsługiwani przez CSIRE. W zakresie normy określonej w obowiązującym art. 6 odnoszącej się do prosumenta oraz prosumenta zbiorowego wydłużono okres jej obowiązywania z dnia 30 czerwca 2025 r. do dnia 19 października 2026 r. (w pkt 1). Należy podkreślić, że zmianie nie uległ zakres merytoryczny tego obowiązku. Co więcej, aby uniknąć ryzyka zadziałania przepisu wstecz, w odniesieniu do prosumenta wirtualnego obowiązek uregulowany został w pkt 2 przepisu, w którym określono początkową datę realizacji tego obowiązku na dzień 2 lipca 2025 r., czyli datę przypadającą po wejściu w życie niniejszego projektu.

*Prosument wirtualny po CSIRE*

Projekt uzupełnia ustawę net-billingową o art. 8a, który zawiesza stosowanie przepisów o prosumentach wirtualnych w przypadku prosumentów, których miejsce przyłączenia instalacji OZE oraz miejsce dostarczania energii znajduje się na obszarze działania różnych OSD. Przepisy te zaczną obowiązywać od dnia 20 października 2026 r. Dotyczy to także prosumenta wirtualnego, który powstaje na zasadach określonych w ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych i niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 553, z późn. zm.), gdzie wejście w życie przepisów przesunięto na dzień 20 października 2026 r.

Jednocześnie sprecyzowano i poprawiono przepisy, które będą miały zastosowanie od dnia 20 października 2026 r., w szczególności art. 4 ust. 2a ustawy OZE. Projektowane zmiany wprowadzają obowiązek przekazywania danych pomiarowych na potrzeby wykorzystywania prosumentów wirtualnych, a nie danych z rynku bilansującego. Co istotne, w przypadku prosumentów zbiorowych oraz prosumentów wirtualnych od dnia 20 października 2026 r., dane, które są udostępniane sprzedawcy, nie będą danymi bezpośrednio przekazanymi przez OSD. OSD będą nadal realizować obsługę prosumentów przyłączonych do sieci na obszarze ich działania, w myśl zasady „jednego okienka”, natomiast OIRE będzie odpowiedzialny za przygotowanie danych o ilości energii wprowadzonej przez prosumentów zbiorowych i wirtualnych, wyliczonej za pośrednictwem modułu CSIRE na podstawie danych o ilości wytworzonej energii i wielkości udziałów prosumentów w instalacji, dostarczonych do CSIRE przez OSD. Tak wyliczone dane o ilości energii wprowadzonej przez prosumentów zbiorowych i wirtualnych OIRE udostępni w CSIRE jako dane do pobrania i przetwarzania na podstawie przepisów ogólnych przez OSD, w tym przekazania ich przez OSD do sprzedawcy, za pośrednictwem CSIRE, w celu dokonania przez niego ostatecznych rozliczeń prosumentów zbiorowych i wirtualnych.

Wynika to z kolei z doprecyzowania art. 5 ust. 5 i 6 ustawy OZE, jak również dodania art. 5 ust. 5a do tej ustawy. Zgodnie z art. 5 OSD po otrzymaniu informacji o udziałach i punktach poboru energii (PPE) od reprezentanta prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych przekazuje te informacje do CSIRE (musi być przystosowane do ich odbioru). Następnie, zgodnie z dodawanym art. 5a, OIRE w dedykowanym module, który musi być zaimplementowany w CSIRE, mnoży dane o ilości energii wprowadzonej przez instalację OZE przez udziały prosumentów zbiorowych lub wirtualnych i wprowadza tak przeliczone dane bezpośrednio do CSIRE, wiążąc je z odpowiednimi PPE prosumentów wirtualnych. Z tego wynika bezpośredni obowiązek dla OIRE, aby dostosować system do przyjmowania tego rodzaju danych CSIRE.

Następnie, zgodnie z dodawanym ust. 5b, OIRE, za pomocą CSIRE, udostępnia wszystkim OSD, do sieci których są przyłączeni prosumenci zbiorowi i wirtualni, dane o energii wprowadzonej przez poszczególnych prosumentów, które wcześniej zostały wyliczone i wprowadzone do CSIRE przez OSD, do sieci którego jest przyłączona instalacja OZE tych prosumentów. Jest to szczególnie istotne w przypadku, gdy OSD z instalacją OZE i OSD z danym prosumentem nie są tymi samymi podmiotami. Po uzyskaniu z CSIRE danych o energii wprowadzonej do sieci OSD, do sieci których są przyłączeni prosumenci zbiorowi lub wirtualni, postępują zgodnie z dotychczasowymi zasadami, w tym dotyczącymi prosumentów energii odnawialnej.

Ust. 5c reguluje sposób, w jaki bilansuje się ilość energii w celu przekazania danych o ilości zbilansowanej energii przez OSD do sprzedawcy za pośrednictwem CSIRE, jeżeli prosument wirtualny jest jednocześnie prosumentem indywidualnym lub zbiorowym lub prosument wirtualny jest jednocześnie prosumentem indywidualnym lub zbiorowym. W takim przypadku, zgodnie z dotychczasowymi zasadami z art. 4 ust. 2c pkt 3 i 4, najpierw następuje bilansowanie prosumenta indywidualnego, następnie wynik tego bilansowania bilansuje się z energią pobraną jako prosument zbiorowy lub wirtualny, a następnie wynik bilansowania prosumenta zbiorowego bilansuje się z energią pobraną jako prosument wirtualny.

Przykładowo, jeżeli prosument jest jednocześnie prosumentem indywidualnym (PI), prosumentem zbiorowym (PZ) i prosumentem wirtualnym (PW):

bilansowanie PI: 10 kWh (energia pobrana jako PI) - 2kWh (energia wprowadzona jako PI) = 8 kWh, następnie

bilansowanie PZ: 8 kWh (wynik bilansowania PI) - 3 kWh (energia wprowadzona jako PZ) = 5 kWh, następnie:

bilansowanie PW: 5 kWh (wynik bilansowania PZ) - 7 kWh (energia wprowadzona jako PW) = -2 kWh

Z tego wynika, że prosument, po potrójnym zbilansowaniu, wprowadził w danej godzinie do sieci 2 kWh energii i to na podstawie tych danych sprzedawca dokonuje jego rozliczenia. Innymi słowy, w tej godzinie sprzedawca nie nalicza opłat z tytułu zakupu energii elektrycznej, powiększa depozyt o wartość pieniężną tych 2 kWh (jednak w przypadku, gdy wprowadzenie energii nastąpiło na etapie prosumenta indywidualnego, korzystającego z opustów, energia sumarycznie zbilansowana wprowadzona na tym etapie jest zaliczana na rzecz odebrania w ramach opustów, a nie depozytu; jedynie energia elektryczna wprowadzona na etapie prosumenta indywidualnego w net-billingu, a także prosumenta zbiorowego i prosumenta wirtualnego zasila depozyt), natomiast OSD nalicza obszary dystrybucyjne od 5 kWh (czyli nie uwzględniając w ich ramach energii zbilansowanej przez prosumenta indywidualnego i zbiorowego).

Zgodnie z doprecyzowanym ust. 6 OIRE udostępnia sprzedawcy dane, wprowadzone uprzednio przez OSD, zgodnie z zasadami opisanymi powyżej. CSIRE musi być dostosowane do przyjmowania tych danych. W przypadku łączenia różnych rodzajów prosumentów sprzedawca rozlicza prosumenta na podstawie danych zbilansowanych dla ostatniego prosumenta, z wyjątkiem sytuacji, gdy prosument indywidualny jest w systemie opustów, wtedy „wyciąga się go przed nawias” i rozlicza jako pierwszego, na podstawie danych zbilansowanych dla niego, a dopiero później kolejnych prosumentów zgodnie z wyżej opisanymi zasadami.

*Wypełnienie luk prawnych*

Projekt wypełnia także zidentyfikowane luki prawne. Po pierwsze do ustawy OZE dodaje się art. 5 ust. 1d. Ma on na celu doprecyzowanie, że w przypadku małej instalacji lub instalacji odnawialnego źródła energii, z której przynajmniej część energii jest przypisywana prosumentom, wpis do rejestru lub koncesję powinien uzyskać lub posiadać (jeżeli instalacja już funkcjonuje) dla danej instalacji jeden z podmiotów będących prosumentem, reprezentantem, właścicielem lub zarządcą instalacji. Dodatkowo przepis przewiduje odpowiednie stosowanie przepisów dotyczących rejestru Małych Instalacji OZE lub koncesji. Możliwość odpowiedniego stosowania ma na celu wyeliminowanie potencjalnych wątpliwości w interpretacji, np. dotyczące statusu wytwórcy w przypadku zarządcy instalacji, w której 100 % udziałów we własności i energii posiadają prosumenci zbiorowi lub prosumenci wirtualni, czy dotyczące odpowiedniego tytułu prawnego (którym może być również umowa międzyprosumencka, porozumienie z właścicielem i zarządcą lub inne umowy dot. obsługi instalacji OZE).

Zmiana w art. 4a ust. 7 pkt 1 ustawy OZE doprecyzowuje, że tytułem prawnym może być sama umowa między prosumentami lub porozumienie z właścicielem lub zarządcą instalacji OZE. O ile tytuł prawny z definicji może obejmować umowę z art. 4a ust. 1 ustawy OZE lub porozumienie z art. 4a ust. 4, to niniejsze doprecyzowania mają na celu rozwianie wątpliwości wśród zainteresowanych tą instytucją.

Zmiana w art. 5 ust. 1b ma na celu doprecyzowanie, że w przypadku, gdy umowa o przyłączenie jest już podpisana, np. dla istniejącej instalacji, która ma zacząć być wykorzystywana w ramach instytucji prosumentów wirtualnych, wniosek do OSD dotyczy zmiany tej umowy. OSD ma obowiązek zawrzeć nową umowę, która będzie dostosowana do obsługi tych prosumentów.

Projekt wprowadza również zmianę w definicji prosumenta wirtualnego (aby usunąć wątpliwość dotyczącą możliwości wykorzystania w tej formule instalacji OZE na budynkach wielolokalowych, przyłączonych do ich instalacji elektrycznych), precyzuje zasady przypisywania energii z instalacji OZE rozliczanej w formułach wielu rodzajów prosumentów i odracza, do dnia 1 października 2025, wejście w życie przepisów dotyczących rozliczania prosumentów w ramach jednego PPE, jeżeli jednym z nich jest prosument wirtualny, celem zapewnienia większej ilości czasu na dostosowanie systemów.

Zgodnie z art. 10 projektu ustawy proponuje się, aby weszła ona w życie po upływie 3 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów, dla których proponuje się dłuższe *vacatio legis*, skorelowane z wejściem w życie przepisów zmienianych przez te regulacje. Skrócenie *vacatio legis* ustawy jest konieczne i nie narusza zasady demokratycznego państwa prawnego. Po pierwsze jest to niezbędne, aby projektowane rozwiązania mogły w ogóle zadziałać (zgodnie z zasadami techniki legislacyjnej zmiana terminu wejścia w życie danego przepisu musi nastąpić przed nastąpieniem tego terminu, zaś takie regulacje zawiera projektowana ustawa). Po drugie, zgodnie z projektowanymi przepisami, określone podmioty, aby rozpocząć działalność w ramach CSIRE w pierwszym przewidzianym terminie, tj. dnia 1 lipca 2025 r., muszą odpowiednio wcześniej złożyć w tym celu oświadczenie. Skrócenie *vacatio legis* ma na celu umożliwienie im skorzystania z tego uprawnienia.

Projekt ustawy nie jest objęty prawem Unii Europejskiej.

Projekt ustawy nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

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

Projekt ustawy nie zawiera wymogów nakładanych na usługodawców, podlegających notyfikacji, o której mowa w art. 15 ust. 7 i art. 39 ust. 5 dyrektywy 2006/123/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 12 grudnia 2006 r. dotyczącej usług na rynku wewnętrznym (Dz. Urz. UE L 376 z 27.12.2006, str. 36).

Projekt nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej i nie wpływa na działalność mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.