***-ODWRÓCONA TABELA ZGODNOŚCI***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **1.** | **Instytucja odpowiedzialna za wdrożenie dyrektywy** | |
|  | Ministerstwo Klimatu i Środowiska | |
| **2.** | **Akt prawny, na mocy którego wdrażane są przepisy dyrektywy** | |
|  | Projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw | |
| **3.** | **Treść przepisu projektu ustawy wykraczający poza implementację prawa UE** | **Uzasadnienie wprowadzenia** |
|  | Art. 1 pkt 1  w odnośniku pierwszym uchyla się pkt 1; | Zmiana ma charakter porządkowy. |
|  | Art. 1 pkt 2 lit. a  W art. 1 w pkt 1 po lit. b dodaje się przecinek i dodaje się lit. ba i bb w brzmieniu:  „ba)biogazu,  bb) biometanu” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 2 lit. b  W art. 1 w pkt 2 po lit. c dodaje się przecinek i dodaje się lit. d i e w brzmieniu:  „d)biogazu,  e) biometanu” |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. a  W art. 2 w pkt 1 średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyrazy „inny niż biogaz rolniczy;” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. b  W art. 2 po pkt 3b dodaje się pkt 3c w brzmieniu:  „3c) biometan – gaz uzyskany z biogazu, biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do sieci gazowej lub transportowany w postaci sprężonej albo skroplonej środkami transportu innymi niż sieci gazowe lub wykorzystany do tankowania pojazdów silnikowych bez konieczności jego transportu;” |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. c  W art. 2 po pkt 4b dodaje się pkt 4c i 4d w brzmieniu:  „4c) ciepło – ciepło w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne;  4d) chłód – energia cieplna zawarta w wodzie lodowej lub w innych jej nośnikach powodujących obniżanie temperatury danego obiektu;” | Przedmiotem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację celu zwiększenia udziału energii odnawialnej w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. d  W art. 2 w pkt 5 po wyrazach „biogazem rolniczym” dodaje się przecinek oraz wyraz „biometanem” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. f  W art. 2 pkt 11a otrzymuje brzmienie:  „11a) hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii – wyodrębniony zespół urządzeń opisanych przez dane techniczne i handlowe, w którym stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej w ciągu roku stanowi stosunek ilości MWh wytworzonej energii elektrycznej na każdy MW mocy przyłączeniowej, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej w jednym miejscu przyłączenia, wytwarzający energię elektryczną w tych urządzeniach wyłącznie z odnawialnych źródeł energii, różniących się rodzajem oraz charakterystyką dyspozycyjności wytwarzanej energii elektrycznej, oraz spełniający następujące warunki:  a)żadne z urządzeń wytwórczych nie ma mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 80% łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej tego zespołu,  b)wyprowadzenie mocy z urządzeń wchodzących w skład tego zespołu do sieci elektroenergetycznej następuje przez urządzenie łączące ten zespół z siecią elektroenergetyczną, służące do transformacji energii do warunków niezbędnych do jej wprowadzenia do tej sieci,  c)zespół ten obejmuje magazyn energii służący do magazynowania energii elektrycznej pochodzącej wyłącznie z urządzeń wytwórczych wchodzących w skład tego zespołu, przy czym udział energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem magazynu energii elektrycznej w łącznym wolumenie energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wynosi nie mniej niż 5% na rok, do czego nie wlicza się energii odnawialnej pobranej z sieci i potwierdzonej gwarancją pochodzenia;” | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. g  W art. 2 pkt 13 otrzymuje brzmienie:  „13) instalacja odnawialnego źródła energii – instalację stanowiącą wyodrębniony zespół:  a) urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła lub chłodu opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia elektryczna lub ciepło lub chłód są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub  b)obiektów budowlanych i urządzeń, stanowiących całość techniczno-użytkową służącą do wytwarzania biogazu rolniczego, biogazu lub biometanu lub wodoru odnawialnego  - a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej lub magazyn biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu lub instalacja magazynowa w rozumieniu art. 3 pkt 10a ustawy – Prawo energetyczne wykorzystywana do magazynowania wodoru odnawialnego;” | Przedmiotem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację celu zwiększenia udziału energii odnawialnej w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa.  Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. h  W art. 2 w pkt 14 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2022 r. poz. 699, 1250, 1726 i 2127)”; | Doprecyzowanie definicji o wskazanie właściwego dziennika ustaw. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. i  W art. 2 pkt 15a otrzymuje brzmienie:  „15a) klaster energii – porozumienie, którego przedmiotem jest współpraca w zakresie wytwarzania, magazynowania i równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną lub ciepłem lub paliwami, o których mowa w art. 3 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne, w celu zapewnienia jego stronom korzyści gospodarczych, społecznych lub środowiskowych lub zwiększenia elastyczności systemu elektroenergetycznego, którego stroną jest co najmniej:  a)jedna jednostka samorządu terytorialnego, lub  b)spółka kapitałowa utworzona na podstawie art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej (Dz. U. z 2021 r. poz. 679) przez jednostkę samorządu terytorialnego z siedzibą na obszarze działania klastra energii, lub  c)spółka kapitałowa, której udział w kapitale zakładowym spółki, o której mowa w lit. b, jest większy niż 50% lub przekracza 50% liczby udziałów lub akcji;” | Odpowiedni dobór odnawialnych i innych źródeł wytwarzania energii w ramach kooperatyw energetycznych, takich jak m.in. klastry energii może lokalnie zapewnić samowystarczalność i tym samym bezpieczeństwo energetyczne. Takie podejście wymagać będzie zmiany dotychczasowego rynku produkcji i dystrybucji energii oraz wdrażania nowych modeli rynkowych dopuszczających m.in. takie cechy jak: moc, dyspozycyjność, lokalizacja wytwórcy, lokalizacja odbiorcy, czy charakterystyka zapotrzebowania. Aby zapewnić możliwość wdrażania oczekiwanych zmian, w kolejnych latach powinny być wspierane tworzenie i rozwój klastrów energii, a także spółdzielni energetycznych i innych form współpracy energetycznej na poziomie lokalnym. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. j  W art. 2 pkt 19a otrzymuje brzmienie:  „19a) modernizacja - proces inwestycyjny, którego celem jest:  a)odtworzenie stanu pierwotnego lub zmiana parametrów użytkowych lub technicznych instalacji odnawialnego źródła energii, albo  b)przekształcenie instalacji odnawialnego źródła energii w inny rodzaj instalacji odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem przekształcenia w instalację spalania wielopaliwowego, albo  c)przekształcenie jednostki wytwórczej w rozumieniu art. 3 pkt 43 ustawy – Prawo energetyczne, niestanowiącej instalacji odnawialnego źródła energii w instalację odnawialnego źródła energii;” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii, które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. k  W art. 2 w pkt 19b:  -lit. b otrzymuje brzmienie:  „b)generatora, modułu fotowoltaicznego, elektrolizera lub ogniwa paliwowego podaną przez producenta na tabliczce znamionowej – w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a albo lit. c,”,  -dodaje się lit. c. w brzmieniu:  „c)urządzenia służącego do transformacji energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 11a lit. b – w przypadku hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii,” | Proponowana modyfikacja stanowi efekt uwzględnienia przy definiowaniu hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii rozwiązań technologicznych pozwalających na zdecydowaną poprawę wskaźnika wykorzystania mocy poszczególnych technologii wytwarzania energii.  Dodatkowo dzięki tej zmianie określa się moc zainstalowaną dla wodoru odnawialnego co jest niezbędne do wydania gwarancji pochodzenia. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. m  W art. 2 w pkt 25 skreśla się wyraz „elektroenergetycznego” | Zmiana o charakterze porządkującym. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. n  W art. 2 w pkt 27 wyrazy „biogaz lub biogaz rolniczy” zastępuje się wyrazami „biogaz, biogaz rolniczy lub biometan” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. o  W art. 2 po pkt 27 dodaje się pkt 272 w brzmieniu  272) pojazd silnikowy – pojazd silnikowy w rozumieniu art. 2 pkt 32 ustawy z dnia 20 czerwca 1997 r. - Prawo o ruchu drogowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 988, 1002, 1768, 1783, 2589 i 2600);” | Definicja dodana na potrzeby obszaru związanego z gwarancjami pochodzenia. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. p  W art. 2 pkt 33a otrzymuje brzmienie:  „33a) spółdzielnia energetyczna - spółdzielnię w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. - Prawo spółdzielcze (Dz. U. z 2021 r. [poz. 648](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytmmjygm3deltqmfyc4njygq3demjsgm)) lub ustawy z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników (Dz. U. [poz. 2073](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4yteobvg42dqltqmfyc4nbvgq4dsojtgm)), której przedmiotem działalności jest wytwarzanie energii elektrycznej lub biogazu lub biometanu, lub ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii i równoważenie zapotrzebowania energii elektrycznej lub biogazu lub biometanu, lub ciepła, wyłącznie na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków, przyłączonych do zdefiniowanej obszarowo sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub sieci dystrybucyjnej gazowej, lub sieci ciepłowniczej;” | Definicja ma na celu wsparcie lokalnych producentów odnawialnych źródeł energii. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. r  W art. 2 w pkt 33b skreśla się średnik i dodaje się wyrazy „albo w art. 70g ust. 1;” | Doprecyzowanie obszaru sprzedaży energii dla wspomnianych podmiotów. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. s  W art. 2 po pkt 35a dodaje się pkt 35b w brzmieniu:  „35ab) użytkownik systemu – użytkownik systemu w rozumieniu art. 3 pkt 12b ustawy – Prawo energetyczne;” | Wprowadzenie nowego paradygmatu na rynku energii zapewni prosumentom energii odnawialnej dodatkowe możliwości, stanowiąc zarazem kolejny element aktywizacji zazwyczaj biernych jak dotąd odbiorców energii, a także pozwoli na zainicjowanie współpracy między najważniejszymi uczestnikami rynku energii, takimi jak odbiorcy aktywni oraz agregatorzy. |
|  | Art. 1 pkt 3 lit. t  W art. 2 po pkt 36 dodaje się pkt 36a w brzmieniu:  „36a) wodór odnawialny - wodór wytworzony w instalacji odnawialnego źródła energii z energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii, przy czym przez wytwarzanie wodoru odnawialnego należy również rozumieć uzyskanie wodoru odnawialnego w procesie elektrolizy;” | Wprowadzenie definicji wodoru odnawialnego związane jest z stworzeniem właściwego środowiska w obszarze gwarancji pochodzenia. |
|  | Art. 1 pkt 2 lit. u  W art. 2 w pkt 39 wyrazy „biogaz rolniczy” zastępuje się wyrazami „biogaz lub biogaz rolniczy lub biometan lub wodór odnawialny” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych.  Wprowadzenie definicji wodoru odnawialnego związane jest z stworzeniem właściwego środowiska w obszarze gwarancji pochodzenia. |
|  | Art. 1 pkt 4  art. 2a otrzymuje brzmienie:  „2a. Ilekroć w ustawie jest mowa o:  1)cenie zakupu energii elektrycznej, stałej cenie zakupu, cenie skorygowanej, cenie wynikającej z oferty, cenie referencyjnej lub referencyjnej cenie operacyjnej, należy przez to rozumieć taką cenę niezawierającą kwoty podatku od towarów i usług;  2)rozpoczęciu modernizacji, należy przez to rozumieć dzień rozpoczęcia robót budowlanych związanych z modernizacją albo dzień podjęcia wiążącego zobowiązania do zamówienia urządzeń lub innego zobowiązania, które sprawia, że modernizacja staje się nieodwracalna, z wyłączeniem zakupu gruntów oraz prac przygotowawczych, polegających na uzyskiwaniu zezwoleń i wykonywaniu studiów wykonalności, w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej;  3)zakończeniu modernizacji, należy przez to rozumieć dzień wskazany w oświadczeniu wytwórcy o dacie zakończenia modernizacji, potwierdzającym dzień upływu terminu do zgłoszenia przez organ nadzoru budowlanego sprzeciwu do zawiadomienia o zakończeniu budowy, albo dzień wydania zaświadczenia o braku podstaw do wniesienia takiego sprzeciwu, albo dzień uzyskania pozwolenia na użytkowanie zmodernizowanej instalacji, jeżeli jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351 oraz z 2022 r. 88, 1557, 1768, 1783, 1846 i 2206), albo dzień wydania decyzji zezwalającej na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jej uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1514), w zależności od tego, które z tych zdarzeń nastąpi później.”; | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii., które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności. |
|  | Art. 1 pkt 6  w tytule rozdziału 2 po wyrazach „lub z biopłynów,” dodaje wyrazy „wykonywania działalności w zakresie biogazu lub biometanu” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 7  W art. 4 dodaje się ust. 15-17 w brzmieniu:  „15. Prosument energii odnawialnej, korzystający z rozliczenia, o którym mowa w ust. 1 albo ust. 1a, oraz inny użytkownik systemu, którzy są stroną umowy sprzedaży w ramach partnerskiego handlu energią z odnawialnych źródeł energii, informują rozliczających ich sprzedawców o ilości energii elektrycznej sprzedanej i kupionej na podstawie tej umowy, po uprzednim ustaleniu z tymi sprzedawcami sposobu i częstotliwości przekazywania tych informacji.  16. Przekazywanie informacji, o których mowa w ust. 15, może odbywać się za pośrednictwem strony trzeciej.  17. Energia elektryczna, o której mowa w ust. 15, nie podlega rozliczeniu, o którym mowa w ust. 1 i 1a.” | Regulacja ma na celu doprecyzowanie funkcjonowania prosumenta energii odnawialnej, korzystającego ze wskazanego rozliczenia. |
|  | Art. 1 pkt 8 lit. a  W art. 7 ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „1. Działalność gospodarcza w zakresie:  1)wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małej instalacji, zwana dalej „działalnością gospodarczą w zakresie małych instalacji”, jest działalnością regulowaną w rozumieniu ustawy - Prawo przedsiębiorców i wymaga wpisu do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, zwanego dalej „rejestrem wytwórców energii w małej instalacji”;  2) biogazu lub biometanu, polegająca na wytwarzaniu biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub na wytwarzaniu biometanu z biogazu, jest działalnością regulowaną w rozumieniu ustawy - Prawo przedsiębiorców i wymaga wpisu do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie biogazu lub biometanu, zwanego dalej „rejestrem wytwórców biogazu”.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 8 lit. b  W art. 7 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:  „3. Działalność gospodarcza w zakresie wytwarzania biometanu z biogazu obejmuje również wytwarzanie biometanu z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego.” |
|  | Art. 1 pkt 9  art. 8 otrzymuje brzmienie:  „Art. 8. 1. Rejestr wytwórców energii w małej instalacji oraz rejestr wytwórców biogazu prowadzi Prezes URE.  2. Prezes URE dokonuje wpisu do:  1)rejestru wytwórców energii w małej instalacji na podstawie wniosku wytwórcy wykonującego działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji;  2)rejestru wytwórców biogazu na podstawie wniosku wytwórcy wykonującego działalność gospodarczą w zakresie biogazu lub biometanu.”; |
|  | Art. 1 pkt 10 lit. a  W art. 9 ust. 1:  -w pkt 5 w lit. b wyrazy „sprzedawcy zobowiązanemu, o którym mowa w art. 40 ust. 1” zastępuje się wyrazami „sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu, o których mowa w art. 40 ust. 1a”,  -pkt 6 – 8 otrzymują brzmienie:  „6) posiadać dokumentację potwierdzającą datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w małej instalacji lub jej wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji oraz datę zakończenia jej modernizacji;  7)przekazywać Prezesowi URE sprawozdania wytwórcy energii w małej instalacji zawierające informacje, o których mowa w pkt 5;  8)przekazywać Prezesowi URE informacje, o których mowa w pkt 6, w terminie 30 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w małej instalacji lub jej wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji.” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii., które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności |
|  | Art. 1 pkt 10 lit. b  w art. 9 po ust. 1 dodaje się ust. 1a i 1b w brzmieniu:  „1a. Wytwórca wykonujący działalność gospodarczą w zakresie biogazu lub biometanu jest obowiązany:  1)posiadać dokumenty potwierdzające tytuł prawny do:  a) obiektów budowlanych, w których będzie wykonywana działalność gospodarcza w zakresie biogazu lub biometanu polegająca na wytwarzaniu biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub na wytwarzaniu biometanu z biogazu,  b)instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytwarzania biometanu z biogazu;  2) dysponować odpowiednimi obiektami i instalacjami, w tym urządzeniami technicznymi, spełniającymi wymagania określone w szczególności w przepisach o ochronie przeciwpożarowej, w przepisach sanitarnych i w przepisach o ochronie środowiska, umożliwiającymi prawidłowe wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie biogazu lub biometanu polegającej na wytwarzaniu biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub na wytwarzaniu biometanu z biogazu;  3) nie wykorzystywać jako surowców do wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub do wytwarzania biometanu z biogazu, paliw kopalnych lub paliw powstałych z ich przetworzenia, biomasy, biogazu, lub biopłynów, zanieczyszczonych substancjami niebędącymi biomasą, biogazem lub biopłynami zwiększającymi ich wartość opałową;  4) prowadzić dokumentację dotyczącą:  a) ilości, biogazu wytworzonego na potrzeby wytwarzania biometanu, z wyszczególnieniem ilości:  -biometanu wytworzonego z biogazu,  -biogazu sprzedanego na potrzeby wytwarzania biometanu,  -biogazu wykorzystanego w inny sposób,  b)ilości biometanu wytworzonego z biogazu, z wyszczególnieniem ilości biometanu:  -wprowadzonego do sieci gazowej,  -transportowanego w postaci sprężonej lub skroplonej środkami transportu innymi niż sieci gazowe,  -wykorzystanego do tankowania pojazdów silnikowych bez konieczności jego transportu,  -sprzedanego w celu wykorzystania go do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, wraz ze wskazaniem udziału surowców wymienionych w załączniku nr 1 części A do tej ustawy zużytych do jego wytworzenia,  c) ilości surowców zużytych do wytworzenia biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu oraz do wytworzenia biometanu z biogazu, oraz rodzaju tych surowców;  5) posiadać dokumentację potwierdzającą, w zależności od rodzaju wykonywanej działalności, datę wytworzenia po raz pierwszy biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytworzenia biometanu z biogazu w danej instalacji odnawialnego źródła energii lub ich wytworzenia po modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii oraz datę zakończenia jej modernizacji;  6) przekazywać Prezesowi URE sprawozdania wytwórcy biogazu lub biometanu zawierające informacje, o których mowa w pkt 4;  7) przekazywać Prezesowi URE informacje, o których mowa w pkt 5, w terminie 30 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytworzenia po raz pierwszy biometanu z biogazu lub ich wytworzenia po modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii oraz od dnia zakończenia jej modernizacji.  1b.Wytwórca wykonujący działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji oraz wytwórca wykonujący działalność gospodarczą w zakresie biogazu lub biometanu, składają sprawozdania o których mowa odpowiednio w ust. 1 pkt 7 oraz w ust. 1a pkt 6, za okres półrocza w terminie do końca miesiąca następującego po upływie tego półrocza.”, | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 10 lit. c  W art. 9 ust. 2 otrzymuje brzmienie:  „2. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:  1) wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 1 pkt 7, biorąc pod uwagę zakres danych wskazanych w ust. 1 pkt 5, oraz konieczność ujednolicenia formy przekazywania tych danych;  2) wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 1a pkt 6, biorąc pod uwagę zakres danych wskazanych w ust. 1a pkt 4, oraz konieczność ujednolicenia formy przekazywania tych danych.” | Projekt ustawy wprowadza również stosowne przepisy przejściowe przewidujące na zachowanie w mocy dotychczasowych przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 9 ust. 2 ustawy oraz precyzujące kwestie terminów składania po raz pierwszy sprawozdań wytwórców biogazu wytwarzanego na potrzeby biometanu lub biometanu. |
|  | Art. 1 pkt 11 lit. a  W art. 10 w ust. 1:  - we wstępie do wyliczenia po wyrazach „w małej instalacji” dodaje się wyrazy „lub wniosek o wpis do rejestru wytwórców biogazu”,  - pkt 5 i 6 otrzymują brzmienie:  „5)określenie rodzaju i zakresu wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie małych instalacji lub w zakresie wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytwarzania biometanu z biogazu, oraz miejsca lub miejsc i przewidywanej daty rozpoczęcia jej wykonywania;  6)opis:  a) małej instalacji, w szczególności określenie jej rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu, lub  b) instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytwarzania biometanu z biogazu, w szczególności określenie rodzaju i rocznej wydajności instalacji odnawialnego źródła energii, w której wytwarzany będzie biogaz na potrzeby wytwarzania biometanu wyrażonej w m3 na rok lub wytwarzany będzie biometan z biogazu, wyrażonej w m3 na rok oraz MWh na rok;”,  - dodaje się pkt 7 w brzmieniu:  „7)unikalny numer identyfikacyjny instalacji generowany przez internetową platformę aukcyjną, o której mowa w art. 78 ust. 6, o ile został nadany.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 11 lit. b  W art. 10 po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:  „2a. Do wniosku o wpis do rejestru wytwórców biogazu dołącza się oświadczenia wytwórcy o:  1) niezaleganiu z uiszczaniem podatków, opłat oraz składek na ubezpieczenie społeczne;  2) zgodności z prawdą danych zawartych we wniosku i spełnieniu warunków, o których mowa w art. 9 ust. 1a, złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści:  „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że:  1)dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru wytwórców biogazu są kompletne i zgodne z prawdą;  2)znane mi są warunki wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytwarzania biometanu z biogazu określone w art. 9 ust. 1a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii i spełniam warunki określone w art. 9 ust. 1a pkt 1-2 tej ustawy.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.” |
|  | Art. 1 pkt 11 lit. c  W art. 10 w ust. 3 po wyrazach „w ust. 2” dodaje się wyrazy „i 2a” |
|  | Art. 1 pkt 11 lit. d  W art. 10 w ust. 4 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:  „1)wniosek o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu nie zawiera danych, o których mowa w ust. 1, lub  2)do wniosku o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu nie dołączono oświadczeń określonych w ust. 2 lub 2a” |
|  | Art. 1 pkt 11 lit. e  W art. 10 uchyla się ust. 5 |
|  | Art. 1 pkt 11 lit. f  W art. 10 dodaje się ust. 6 w brzmieniu:  „6. Wzory wniosków, o których mowa w ust. 1, Prezes URE opracowuje i udostępnia w Biuletynie Informacji Publicznej URE.” |
|  | Art. 1 pkt 12 lit. a  W art. 11 ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „1. Do rejestru:  1) wytwórców energii w małej instalacji wpisuje się dane, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1-2, 5, 6 lit. a i 7 w zakresie rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu małej instalacji;  2) wytwórców biogazu wpisuje się dane, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1-2, 5, 6 lit. b i 7 w zakresie rocznej wydajności instalacji odnawialnego źródła energii, w której wytwarzany będzie biogaz na potrzeby wytwarzania biometanu, wyrażonej w m3 na rok lub wytwarzany będzie biometan z biogazu, wyrażonej w m3 na rok oraz w MWh na rok.” |
|  | Art. 1 pkt 12 lit. b  W art. 11 w ust. 2 i w ust. 3 po wyrazach „małej instalacji” dodaje się wyrazy „oraz rejestr wytwórców biogazu” |
|  | Art. 1 pkt 12 lit. c  W art. 11 w ust. 4 po wyrazach „małej instalacji” dodaje się wyrazy „lub rejestru wytwórców biogazu” |
|  | Art. 1 pkt 12 lit. d  W art. 11 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:  „5. Określone przez Prezesa URE koszty utrzymania, rozbudowy i modyfikacji rejestrów, o których mowa w ust. 2, pokrywa operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, ze środków opłaty OZE, o której mowa w art. 95 ust. 1, na podstawie dyspozycji Prezesa URE.” |
|  | Art. 1 pkt 13 lit. a  W art. 11a ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „1. Prezes URE dokonuje wpisu wytwórcy do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub do rejestru wytwórców biogazu w terminie 21 dni od dnia wpływu do niego wniosku o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa odpowiednio w art. 10 ust. 2 lub ust. 2a.” |
|  | Art. 1 pkt 13 lit. b  W art. 11a w ust. 3 po wyrazach „wpisu do rejestru” skreśla się kropkę i dodaje się wyrazy „wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu.” |
|  | Art. 1 pkt 14  art. 12 i 13 otrzymują brzmienie:  „Art. 12. 1. Wytwórca wpisany do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu pisemnie informuje Prezesa URE o:  1) zmianie danych zawartych w rejestrze wytwórców energii w małej instalacji lub rejestrze wytwórców biogazu,  2) zakończeniu lub zawieszeniu wykonywania działalności gospodarczej objętej wpisem  - w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych albo od dnia zakończenia lub zawieszenia wykonywania tej działalności.  2. Na podstawie informacji, o której mowa w ust. 1, Prezes URE dokonuje zmiany wpisu w rejestrze wytwórców energii w małej instalacji lub rejestrze wytwórców biogazu.  Art. 13. Prezes URE, w drodze decyzji, odmawia wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu, w przypadku gdy:  1) wydano prawomocne orzeczenie zakazujące wytwórcy wykonywania działalności gospodarczej odpowiednio w zakresie małych instalacji lub wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytwarzania biometanu z biogazu;  2) w okresie 3 lat poprzedzających dzień złożenia wniosku o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu wytwórcę wykreślono z danego rejestru z przyczyn, o których mowa w art. 14 ust. 1 lub 1a;  3)podmiot wnioskujący o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu nie spełnia warunków, o których mowa odpowiednio w art. 9 ust. 1 pkt 1-3 oraz ust. 1a pkt 1-2.” |
|  | Art. 1 pkt 15 lit. a  W art. 14 dodaje się ust. 1a:  „1a. Prezes URE wydaje decyzję o zakazie wykonywania przez wytwórcę działalności gospodarczej w zakresie biogazu lub biometanu w przypadku:  1)złożenia przez wytwórcę oświadczenia, o którym mowa w art. 10 ust. 2a pkt 1 lub 2, niezgodnego ze stanem faktycznym;  2)posługiwania się przez wytwórcę nieprawdziwymi dokumentami, o których mowa w art. 9 ust. 1a pkt 1;  3)nieusunięcia przez wytwórcę naruszeń warunków, o których mowa w art. 9 ust. 1a pkt 1, 2 i 5, w terminie wyznaczonym przez Prezesa URE;  4)naruszenia obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 1a pkt 3 i 4.” |
|  | Art. 1 pkt 15 lit. b  W art. 14 w ust. 2 po wyrazach „na podstawie ust. 1 pkt 3” dodaje się wyrazy „oraz ust. 1a pkt 3” |
|  | Art. 1 pkt 16  W art. 15 ust. 1 – 2a otrzymują brzmienie:  „1. W przypadku wydania decyzji, o której mowa w art. 14 ust. 1 albo ust. 1a, Prezes URE z urzędu wykreśla wytwórcę wykonującego odpowiednio działalność gospodarczą w zakresie:  1)małych instalacji - z rejestru wytwórców energii w małej instalacji;  2)biogazu lub biometanu - z rejestru wytwórców biogazu.  2. Wytwórca, którego wykreślono z rejestru wytwórców energii w małej instalacji lub rejestru wytwórców biogazu, może uzyskać ponowny wpis do danego rejestru nie wcześniej niż po upływie 3 lat od dnia wydania decyzji, o której mowa odpowiednio w art. 14 ust. 1 lub ust. 1a.  2a. Przepis ust. 2 stosuje się do wytwórcy, który wykonywał działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji lub w zakresie biogazu lub biometanu bez wpisu do właściwego rejestru. Nie dotyczy to sytuacji określonej w art. 11a ust. 2.” |
|  | Art. 1 pkt 17  w art. 16 ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „1. Od decyzji, o których mowa w art. 14 ust. 1 i 1a, wytwórcy służy odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.” | Modyfikacja art. 16 ust. 1 ma na celu doprecyzowanie przepisu w zakresie informacji o trybie i terminie złożenia odwołania. |
|  | Art. 1 pkt 18  w art. 16a po wyrazach „małej instalacji” dodaje się wyrazy „albo rejestru wytwórców biogazu” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 19  w art. 17 ust. 1-2 otrzymują brzmienie:  „1. Na podstawie:  1)danych zawartych w rejestrze wytwórców energii w małej instalacji oraz w rejestrze wytwórców biogazu,  2)sprawozdań, o których mowa w art. 9 ust. 1 pkt 7 oraz ust. 1a pkt 6,  3)informacji, o których mowa w art. 9 ust. 1 pkt 8 oraz ust. 1a pkt 7  -Prezes URE sporządza zbiorczy raport roczny.  2. Zbiorczy raport roczny zawiera:  1)wykaz wytwórców:  a) energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małych instalacjach z określeniem rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu,  b) biogazu lub biometanu, z określeniem rodzaju prowadzonej przez nich działalności oraz rodzaju i rocznej wydajności instalacji odnawialnego źródła energii;  2)informację o łącznej ilości:  a)energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w małych instalacjach,  b)energii elektrycznej sprzedanej sprzedawcy zobowiązanemu lub sprzedawcy wybranemu, o których mowa w art. 40 ust. 1a, która została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w małych instalacjach i wprowadzona do sieci dystrybucyjnej,  c)biogazu wytworzonego na potrzeby wytwarzania biometanu,  d)biometanu wytworzonego z biogazu,  e)biogazu sprzedanego na potrzeby wytwarzania biometanu,  f)sprzedanego biometanu wytworzonego z biogazu, w tym ilości biometanu sprzedanego:  -i wprowadzonego do sieci gazowej,  -odbiorcom końcowym,  -w celu wykorzystania go do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych,  g)surowców zużytych do wytworzenia biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu oraz do wytworzenia biometanu z biogazu, oraz rodzaju tych surowców,  h) biogazu zużytego do wytwarzania biometanu z biogazu.” |
|  | Art. 1 pkt 20  w art. 18 w ust. 1 po wyrazach „w mikroinstalacji i w małej instalacji” dodaje się wyrazy „oraz w zakresie wytwarzania biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub wytwarzania biometanu z biogazu” |
|  | Art. 1 pkt 21  W tytule rozdziału 3 po wyrazach „oraz wytwarzania biogazu rolniczego” dodaje się przecinek oraz wyrazy „biometanu z biogazu rolniczego”;  Art. 1 pkt 22  W art. 19a po wyrazach „w art. 70b ust. 8” dodaje się wyrazy „lub w art. 70h ust. 5” |
|  | Art. 1 pkt 23  w art. 23 po pkt 2 dodaje się przecinek i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:  „3) biometanu z biogazu rolniczego” |
|  | Art. 1 pkt 24  w art. 24 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:  „4. Wniosek o wpis do rejestru wytwórców biogazu rolniczego może zostać złożony za pomocą systemu teleinformatycznego udostępnionego przez Dyrektora Generalnego KOWR.” |
|  | Art. 1 pkt 25 lit. a  W art. 25 w pkt 2 średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje wyrazy „a także dokumentami potwierdzającymi spełnienie tego obowiązku;” |
|  | Art. 1 pkt 25 lit. b  w art. 25 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:  „3a) wykorzystywać do wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego wyłącznie biogaz rolniczy;” |
|  | Art. 1 pkt 25 lit. c  W art. 25 w pkt 4 lit. b – d otrzymują brzmienie:  w pkt 4 lit. b – d otrzymują brzmienie:  „b)ilości wytworzonego biogazu rolniczego, z wyszczególnieniem ilości:  -wykorzystanej do wytworzenia energii elektrycznej,  -wykorzystanej do wytworzenia biometanu,  -sprzedanej,  -wykorzystanej w inny sposób,  c) ilości energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego, z wyszczególnieniem ilości:  -sprzedanej sprzedawcy zobowiązanemu, o którym mowa w art. 40 ust. 1, lub innemu odbiorcy,  -wykorzystanej na potrzeby produkcji biogazu rolniczego,  -wykorzystanej w inny sposób,  d)ilości wytworzonego biometanu z biogazu rolniczego, z wyszczególnieniem ilości biometanu:  -wprowadzonego do sieci gazowej,  -transportowanego w postaci sprężonej lub skroplonej środkami transportu innymi niż sieci gazowe,  -wykorzystanego do tankowania pojazdów silnikowych bez konieczności jego transportu,  -sprzedanego w celu wykorzystania go do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, wraz ze wskazaniem udziału surowców wymienionych w załączniku nr 1 części A do tej ustawy zużytych do jego wytworzenia” |
|  | Art. 1 pkt 22 lit. d  W art. 25 pkt 5 i 6 otrzymują brzmienie:  „5)posiadać dokumentację potwierdzającą datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z biogazu rolniczego albo biogazu rolniczego albo biometanu z biogazu rolniczego w danej instalacji odnawialnego źródła energii lub datę ich wytworzenia po raz pierwszy po zakończeniu modernizacji tej instalacji oraz datę zakończenia modernizacji tej instalacji;  6)przekazywać Dyrektorowi Generalnemu KOWR sprawozdania kwartalne zawierające informacje, o których mowa w pkt 4, w terminie 45 dni od dnia zakończenia kwartału; sprawozdania kwartalne mogą być przekazywane za pomocą systemu teleinformatycznego udostępnionego przez Dyrektora Generalnego KOWR.”; |
|  | Art. 1 pkt 26 lit. a  W art. 26 w ust. 1 w pkt 4 lit. b otrzymuje brzmienie:  „b)rocznej wydajności instalacji odnawialnego źródła energii, w której jest wytwarzany biogaz rolniczy, wyrażonej w m3 na rok, lub biometan z biogazu rolniczego, wyrażonej w m3 na rok oraz w MWh na rok, lub łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, w której jest wytwarzana energia elektryczna z biogazu rolniczego.” |
|  | Art. 1 pkt 26 lit. b  W art. 26 w ust. 2 w pkt 2 w treści oświadczenia pkt 2 otrzymuje brzmienie:  „2) znane mi są warunki wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania biogazu rolniczego lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego lub biometanu z biogazu rolniczego określone w art. 25 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii i spełniam warunki określone w art. 25 pkt 1 i 2.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.” |
|  | Art. 1 pkt 27  w art. 31 w ust. 4 po wyrazach „w art. 25 pkt 3” dodaje się wyrazy „lub 3a,” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 28  w art. 35 w ust. 1 w pkt 5 w lit. b po wyrazach „z biopłynów po” dodaje się wyraz „zakończeniu” |
|  | Art. 1 pkt 29  w art. 37 po wyrazach „energii elektrycznej wyłącznie z biopłynów, biogazu rolniczego” skreśla się przecinek i dodaje się wyrazy „oraz wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego” |
|  | Art. 1 pkt 30  w tytule rozdziału 4 po wyrazach „biogazu rolniczego” dodaje się przecinek oraz wyraz „biometanu” |
|  | Art. 1 pkt 31  W art. 38a uchyla się ust. 3-5 | Odpowiedni dobór odnawialnych i innych źródeł wytwarzania energii w ramach kooperatyw energetycznych, takich jak m.in. klastry energii może lokalnie zapewnić samowystarczalność i tym samym bezpieczeństwo energetyczne. Takie podejście wymagać będzie zmiany dotychczasowego rynku produkcji i dystrybucji energii oraz wdrażania nowych modeli rynkowych dopuszczających m.in. takie cechy jak: moc, dyspozycyjność, lokalizacja wytwórcy, lokalizacja odbiorcy, czy charakterystyka zapotrzebowania. Aby zapewnić możliwość wdrażania oczekiwanych zmian, w kolejnych latach powinny być wspierane tworzenie i rozwój klastrów energii, a także spółdzielni energetycznych i innych form współpracy energetycznej na poziomie lokalnym. |
|  | Art. 1 pkt 32  po art. 38a dodaje się art. 38aa – 38af w brzmieniu:  „Art. 38aa. 1. Porozumienie klastra energii zawiera się w formie pisemnej pod rygorem nieważności.  2. Porozumienie, o którym mowa w ust. 1, zawiera w szczególności postanowienia określające:  1)prawa i obowiązki stron porozumienia klastra energii, zwanych dalej „członkami klastra energii”;  2)zakres przedmiotowy współpracy w ramach klastra energii;  3)koordynatora klastra energii oraz jego prawa i obowiązki;  4)obszar działalności w ramach klastra energii, ze wskazaniem punktów poboru energii i punktów jej wprowadzania do sieci przez członków klastra energii;  5)czas trwania porozumienia i zasady jego rozwiązywania;  6)upoważnienie koordynatora klastra energii do dostępu do informacji rynku energii i danych pomiarowych dotyczących każdego członka klastra energii.  3. Członków klastra energii reprezentuje koordynator, zwany dalej „koordynatorem klastra energii”.  Art. 38ab. 1. Obszar działalności klastra energii ustala się na podstawie punktów poboru energii, przy czym:  1)obszar ten nie może przekraczać obszaru powiatu w rozumieniu ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1526) lub pięciu sąsiadujących ze sobą gmin w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2022 r. poz. 559, 1005, 1079 i 1561), oraz  2)członkowie klastra energii są przyłączeni do sieci dystrybucyjnej tego samego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV.  2. Działalność w ramach klastra energii nie może obejmować połączeń z sąsiednimi krajami.  Art. 38ac. 1. Prezes URE prowadzi rejestr klastrów energii.  2. Rejestr klastrów energii prowadzi się w postaci elektronicznej i umieszcza na stronie podmiotowej urzędu obsługującego Prezesa URE.  3. Rejestr klastrów energii jest jawny.  4. Prezes URE dokonuje wpisu klastra energii do rejestru klastrów energii na wniosek koordynatora klastra energii w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku.  5. Wniosek, o którym mowa w ust. 4, zawiera:  1)nazwę i adres zamieszkania albo siedziby koordynatora klastra energii;  2)określenie:  a)obszaru działalności klastra energii,  b)zakresu przedmiotowego działalności klastra energii,  c)członków klastra energii,  d)liczby, rodzajów, mocy zainstalowanej i lokalizacji instalacji odnawialnego źródła energii, jednostek wytwórczych w rozumieniu art. 3 pkt 43 ustawy – Prawo energetyczne i magazynów energii, służących do prowadzenia działalności w ramach tego klastra energii,  e)operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, na którego obszarze znajdują się punkty poboru energii członków klastra energii, wraz ze wskazaniem tych punktów i punktów wprowadzania energii do sieci przez członków klastra energii.  6. Do wniosku o wpis do rejestru klastrów energii koordynator klastra energii załącza:  1)kopię porozumienia o utworzeniu klastra energii, o którym mowa w art. 38aa  ust. 1;  2)oświadczenie koordynatora klastra energii, złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru klastrów energii są kompletne i zgodne z prawdą.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywego oświadczenia.  7. W przypadku gdy wniosek, o którym mowa w ust. 4, nie zawiera danych, o których mowa w ust. 5, lub do wniosku nie dołączono dokumentów, o których mowa w ust. 6, Prezes URE niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 14 dni od dnia doręczenia wezwania wraz z pouczeniem, że brak uzupełnienia spowoduje pozostawienie go bez rozpoznania, wskazując w jakim zakresie wniosek ten wymaga uzupełnienia.  8. Zamieszczeniu w rejestrze klastrów energii podlegają dane, o których mowa  w ust. 5 pkt 2 lit. a - c oraz e.  9. Przepis ust. 4-8 stosuje się także do wniosku o zmianę danych zamieszczonych w rejestrze klastrów energii.  10. W przypadku zmiany danych, o których mowa w ust. 5, lub zmiany w dokumentach, o których mowa w ust. 6, koordynator klastra energii, w terminie 14 dni od dnia tej zmiany, składa do Prezesa URE wniosek o zmianę wpisu w rejestrze klastrów energii.  11. Prezes URE, niezwłocznie po wpisaniu klastra energii do rejestru klastrów energii, wydaje koordynatorowi klastra zaświadczenie o wpisie do rejestru.  12. Prezes URE wykreśla, w drodze decyzji, klaster energii z rejestru klastrów energii:  1)na wniosek koordynatora klastra energii;  2)w przypadku powzięcia informacji, że klaster energii przestał spełniać wymagania, o których mowa w art. 38ab;  3)w przypadku upływu okresu trwania porozumienia klastra energii, o którym mowa w art. 38aa ust. 1, lub jego rozwiązania przed upływem tego okresu.  13. Prezes URE informuje koordynatora klastra energii oraz operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w ust. 5 pkt 2 lit. e,  o wykreśleniu klastra energii z rejestru klastrów energii.  14. Prawomocna decyzja Prezesa URE o wykreśleniu klastra energii z rejestru klastrów energii skutkuje utratą przez członków tego klastra energii prawa to korzystania z rozliczeń, o których mowa w art. 184k ust. 1.  15. Do decyzji, o której mowa w ust. 12, przepisy art. 16 stosuje się.  16. Określone przez Prezesa URE koszty budowy, utrzymania, rozbudowy i modyfikacji rejestru, o którym mowa ust. 1 pokrywa operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, ze środków opłaty OZE, o której mowa w art. 95 ust. 1, na podstawie dyspozycji Prezesa URE.  Art. 38ad. 1. Koordynator klastra energii, który jest wpisany do rejestru klastrów energii, sporządza roczne sprawozdanie zawierające:  1)ilość energii:  a)wytworzonej przez członków klastra energii, w tym ilość energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii,  b)w stosunku do której zastosowano zasady rozliczeń, o których mowa  w art. 184k w podziale na członków klastra energii;  2)łączną moc zainstalowaną instalacji odnawialnego źródła energii, jednostek wytwórczych w rozumieniu art. 3 pkt 43 ustawy - Prawo energetyczne i magazynów energii należących do członków klastra energii;  2. Koordynator klastra energii przekazuje Prezesowi URE sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, w terminie do dnia 30 czerwca roku następującego po roku, którego dotyczy to sprawozdanie.  3. W przypadku gdy koordynator klastra energii nie przekazał sprawozdania, o którym mowa w ust. 1, w terminie określonym w ust. 2, albo przekazał sprawozdanie niepełne, Prezes URE wzywa koordynatora klastra energii odpowiednio do jego złożenia albo uzupełnienia w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania, przy czym w przypadku wezwania do uzupełnienia, wskazuje braki podlegające uzupełnieniu.  Art. 38ae. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, na wniosek koordynatora klastra energii wpisanego do rejestru klastrów energii, nie później niż w terminie 90 dni od dnia złożenia tego wniosku:  1)zawiera nowe albo zmienia dotychczasowe umowy o świadczenie usług dystrybucji, ze wszystkim członkami klastra energii, w celu uwzględnienia w tych umowach postanowień określających zasady:  a)rozliczeń świadczonych usług dystrybucji,  b)świadczenia usługi dystrybucji, w przypadku ustania członkostwa w klastrze energii;  2)instaluje każdemu z członków klastra energii, który nie jest prosumentem energii odnawialnej lub wytwórcą, przyłączonemu do jego sieci, dla wszystkich punktów poboru energii elektrycznej wskazanych w porozumieniu, o którym mowa w art. 38aa ust. 1, licznik zdalnego odczytu, o którym mowa w art. 3 pkt 64 ustawy - Prawo energetyczne.  2. Operator systemu dystrybucyjnego, realizując obowiązek, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, instaluje w roku kalendarzowym liczniki zdalnego odczytu, o których mowa w art. 3 pkt 64 ustawy – Prawo energetyczne, w liczbie nie mniejszej niż w 0,05% punktów poboru energii odbiorców końcowych przyłączonych do sieci tego operatora.  3. W przypadku, gdy obowiązek, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, nie może być zrealizowany zgodnie z ust. 2, do czasu instalacji licznika zdalnego odczytu operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego instaluje układ pomiarowo-rozliczeniowy, o którym mowa w art. 3 pkt 63 ustawy - Prawo energetyczne, który umożliwia rozliczenie, o którym mowa w art. 184k ust. 1.  4. Koszty zakupu, instalacji i uruchomienia licznika zdalnego odczytu, o którym mowa w art. 3 pkt 64 ustawy – Prawo energetyczne, oraz infrastruktury niezbędnej do niego prawidłowego działania, instalowanych zgodnie z ust. 1 pkt 2 ponosi operator systemu dystrybucyjnego i w zakresie, w jakim nie zostały one pokryte ze środków z Funduszu Modernizacyjnego, o którym mowa w art. 50a ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U.  z 2022 r. poz. 1092, 1576 i 1967) lub z innych źródeł dofinansowania ze środków Unii Europejskiej albo budżetu państwa, stanowią one uzasadnione koszty jego działalności.  Art. 38af. Sprzedawca zobowiązany lub inny sprzedawca, na wniosek koordynatora klastra energii wpisanego do rejestru klastrów energii, nie później niż w terminie 90 dni od dnia złożenia tego wniosku, zawiera nowe albo zmienia dotychczasowe umowy kompleksowe, ze wszystkimi członkami klastra energii, w celu uwzględnienia w tych umowach postanowień określających zasady:  1)rozliczeń świadczonych usług dystrybucji,  2)świadczenia usługi dystrybucji, w przypadku ustania członkostwa w klastrze energii  -przy zachowaniu dotychczasowych warunków cenowych, chyba że strony postanowią inaczej.” |
|  | Art. 1 pkt 33  w art. 38c w ust. 1 po wyrazach „zaopatrujących w energię elektryczną, biogaz” dodaje się przecinek oraz wyrazy „biogaz rolniczy, biometan” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 34 lit. a  w art. 38e w ust. 1 w pkt 3 lit. c otrzymuje brzmienie:  „c) biogazu lub biogazu rolniczego, roczna wydajność wszystkich instalacji nie przekracza 40 mln m3” |
|  | Art. 1 pkt 34 lit. b  w art. 38e dodaje się lit. d w brzmieniu:  „d) biometanu, roczna wydajność wszystkich instalacji nie przekracza 20 mln m3.” |
|  | Art. 1 pkt 35  w art. 38f w ust. 1 po wyrazach „lub biogazu” dodaje się wyrazy „lub biogazu rolniczego lub biometanu” |
|  | Art. 1 pkt 36 lit. a  w art. 38g w ust. 2 w pkt 3  - w lit. b skreśla się przecinek i na końcu zdania dodaje się wyrazy „oraz punktów poboru energii członków spółdzielni,”,  - w lit. e po wyrazach „rocznej wydajności produkcji biogazu” dodaje się wyrazy „lub biogazu rolniczego lub biometanu” |
|  | Art. 1 pkt 36 lit. b  w art. 38g w ust. 3 w pkt 1 w treści oświadczenia pkt 3 otrzymuje brzmienie:  „3) zobowiązuje się do wytwarzania i równoważenia zapotrzebowania energii elektrycznej, lub biogazu, lub biogazu rolniczego, lub biometanu, lub chłodu wyłącznie na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków.” |
|  | Art. 1 pkt 36 lit. c  w art. 38g dodaje się ust. 8 w brzmieniu:  „8. Dyrektor Generalny KOWR prostuje z urzędu dane zamieszczone w wykazie spółdzielni energetycznych zawierające oczywiste błędy.” | Przepis o charakterze precyzującym kwestie wydawania zaświadczenia przez Dyrektora Generalnego KOWR |
|  | Art. 1 pkt 37  w art. 38j ust. 2 otrzymuje brzmienie:  „2. Zaświadczenie o zamieszczeniu danych spółdzielni energetycznej w wykazie spółdzielni energetycznych zawiera dane, o których mowa w art. 38g ust. 2.” |
|  | Art. 1 pkt 38  w art. 38m pkt 1 otrzymuje brzmienie:  „1)prowadzenia dokumentacji dotyczącej ilości energii elektrycznej lub biogazu, lub biogazu rolniczego, lub biometanu, lub ciepła lub chłodu wytworzonej oraz zużytej przez spółdzielnię energetyczną i jej członków;”; | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 39  w art. 38o na końcu skreśla się kropkę i dodaje się wyrazy „lub ustawy - Prawo energetyczne.” | Zmiana ma charakter porządkowy |
|  | Art. 1 pkt 40 lit. a  w art. 39 w ust. 2:  -w pkt 1 skreśla się wyrazy „oraz świadectw pochodzenia biogazu rolniczego”,  -pkt 4 otrzymuje brzmienie:  „4) w przypadku zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii - pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację tej instalacji, mających miejsce przed rozpoczęciem jej modernizacji;”,  -dodaje się pkt 5 w brzmieniu:  „5)wynagrodzenia z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy lub wsparcia udzielonego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. 2022 poz. 553).” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 40 lit. b  w art. 39 w ust. 5 w oznaczeniu symbolu „IpMOZE” wyrazy „w przypadku wytwórcy, o którym mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2”, zastępuje się wyrazami „w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2 i 3” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii., które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności. |
|  | Art. 1 pkt 40 lit. c  w art. 39 w ust. 7 w oznaczeniu symbolu „Cs” po wyrazach „w którym złożono oświadczenie, o którym mowa w zdaniu pierwszym,” dodaje się wyrazy „lub wytwórca był zobowiązany do złożenia tego oświadczenia”; |
|  | Art. 1 pkt 41 lit. a  w art. 39a w ust. 2  -w pkt 1 skreśla się wyrazy „oraz świadectw pochodzenia biogazu rolniczego”,  -pkt 3 otrzymuje brzmienie:  „3)w przypadku zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii – pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację tej instalacji, mających miejsce przed rozpoczęciem jej modernizacji;”,  -dodaje się pkt 4 w brzmieniu:  „4)wynagrodzenia z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy lub wsparcia udzielonego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.” |
|  | Art. 1 pkt 41 lit. b  w art. 39a w ust. 5 w oznaczeniu symbolu „IpMOZE” wyrazy „w przypadku wytwórcy, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1” zastępuje się wyrazami „w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 i 2” |
|  | Art. 1 pkt 41 lit. c  w art. 39a w ust. 7:  - w oznaczeniu symbolu „Csn” wyrazy „po miesiącu złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b ust. 1” zastępuje się wyrazami „po miesiącu złożenia oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym”,  - w oznaczeniu symbolu „Cs” po wyrazach „w którym złożono oświadczenie, o którym mowa w zdaniu pierwszym,” dodaje się wyrazy „lub wytwórca był zobowiązany do złożenia tego oświadczenia”,  -w oznaczeniu symbolu „Ip” po wyrazach „zgodnie z art. 70a-70f” dodaje się wyrazy „do końca miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym udzielono pomocy inwestycyjnej, o której mowa w wyjaśnieniu symbolu PI.” |
|  | Art. 1 pkt 42  w art. 42 w ust. 1uchyla się pkt 4 |
|  | Art. 1 pkt 43  w art. 44 uchyla się ust. 7 i 12 | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 44 lit. a  W art. 45 w ust. 2 w pkt 7 w treści oświadczenia w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:  „5)w okresie objętym wnioskiem, energia dla której ma zostać wydane świadectwo pochodzenia, nie była objęta wynagrodzeniem z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, lub wsparciem udzielonym na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.” | Celem niniejszego fragmentu jest doprecyzowanie w obszarze systemu świadectw pochodzenia. |
|  | Art. 1 pkt 44 lit. b  W art. 45 ust. 8 otrzymuje brzmienie:  „8. Magazyn energii elektrycznej stanowiący część instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii wyposaża się w układ pomiarowo-rozliczeniowy rejestrujący ilość energii elektrycznej wprowadzonej do magazynu energii elektrycznej i wyprowadzonej z tego magazynu, który umożliwia ustalenie ilości energii elektrycznej z podziałem na ilość energii elektrycznej pobranej z sieci a następnie wprowadzonej do tego magazynu oraz ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii a następnie wprowadzonej do tego magazynu, niezależnie od układu pomiarowo-rozliczeniowego rejestrującego ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez tę instalację odnawialnego źródła energii lub hybrydową instalację odnawialnego źródła energii.”; | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 45  w art. 46 w ust. 10 skreśla się wyrazy „lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 46  w art. 47 w ust. 8 uchyla się pkt 3 | Z uwagi na zaobserwowany wzrost cen świadectw pochodzenia, mający miejsce na przełomie III i IV kw. 2021 r., proponuje się modyfikację zasad uiszczania opłaty zastępczej, która „uwalnia” faktyczną możliwość jej wnoszenia. |
|  | Art. 1 pkt 47  Uchyla się art. 47a-50 | Projekt ustawy przewidujeodejście odsystemu wsparciadlabiogazu rolniczego wprowadzonego do sieci dystrybucyjnej gazowej w postaci świadectw pochodzenia biogazu rolniczego. W konsekwencji uchylone zostały przepisy art. 47a – 51 ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 48  w art. 51 ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „1. Prezes URE odmawia, w drodze postanowienia, wydania świadectwa pochodzenia, w przypadku gdy:  1)nie zostały spełnione warunki określone w [art. 44](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytgmbyge3daltqmfyc4nbwgqztinjqha) lub  2)wniosek o wydanie świadectwa pochodzenia został złożony po upływie terminu, o którym mowa w [art. 45 ust. 4](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytgmbyge3daltqmfyc4nbwgqztinjvgq).” | Projekt ustawy przewidujeodejście odsystemu wsparciadlabiogazu rolniczego wprowadzonego do sieci dystrybucyjnej gazowej w postaci świadectw pochodzenia biogazu rolniczego. W konsekwencji uchylone zostały przepisy art. 47a – 51 ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 49 lit. a  W art. 52 w ust. 1 w pkt 1:  - we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego”,  -lit. a otrzymuje brzmienie:  „a) dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej lub” | Dodanie ustępu o charakterze porządkującym w art. 52. |
|  | Art. 1 pkt 49 lit. b  W art. 52 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:  „5a. Do składania oświadczeń, o których mowa w ust. 3, oraz sporządzania wykazu odbiorców przemysłowych i informacji, o których mowa w ust. 4 i 5 nie mają zastosowania przepisy ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego.” |
|  | Art. 1 pkt 50  w art. 56 w ust. 1 w oznaczeniach symboli Eb oraz Es, skreśla się wyrazy „oraz świadectw pochodzenia biogazu rolniczego”; | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 51 lit. a  w art. 58 uchyla się ust. 1, |
|  | Art. 1 pkt 51 lit. b  w art. 58 w ust. 2 oraz w ust. 3 w pkt 1 skreśla się wyrazy „lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego,” |
|  | Art. 1 pkt 52  w art. 59 w pkt 2, we wprowadzeniu do wyliczenia, skreśla się wyrazy „lub ekwiwalentnej ilości energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego,”; |
|  | Art. 1 pkt 53  art. 61 i 62 otrzymują brzmienie:  „Art. 61. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:  1)wymagania dotyczące sposobu obliczania, pomiarów i rejestracji ilości energii elektrycznej lub ciepła lub chłodu wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22, oraz inne paliwa,  2)miejsce i sposób dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przez wytwórcę, który wygrał aukcję, o której mowa w art. 72 ust. 1 albo aukcję na wsparcie operacyjne, o której mowa w art. 83b ust. 1, lub uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 albo w art. 70h ust. 5  -biorąc pod uwagę stan wiedzy technicznej oraz potrzebę ustalenia ilości wytwarzanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii.  Art. 62. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:  1) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości wytwarzanego biogazu, biogazu rolniczego i biometanu wytworzonego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe,  2) miejsce dokonywania pomiarów ilości wytwarzanego biogazu, biogazu rolniczego i biometanu wytworzonego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe,  3)sposób przeliczania ilości wytworzonego biogazu, biogazu rolniczego i biometanu wytworzonego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe na ilość energii wyrażoną w MWh  -biorąc pod uwagę potrzebę zapewnienia bezpieczeństwa obrotu, dostępne technologie oraz potrzebę ustalenia ilości wytwarzanego biogazu, biogazu rolniczego i biometanu wytworzonego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe.”; | Zmiana ma na celu doprecyzowanie delegacji do wydania rozporządzenia względem zmian dokonanych w projekcie nowelizacji ustawy . |
|  | Art. 1 pkt 54  po art. 62 dodaje się art. 62a w brzmieniu:  „Art. 62a. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:  1) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości wodoru odnawialnego wytworzonego z wykorzystaniem energii z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe,  2)miejsce dokonywania pomiarów ilości wytworzonego wodoru odnawialnego  i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe,  3)sposób przeliczania ilości wytworzonego wodoru odnawialnego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe na ilość energii wyrażoną w MWh  -biorąc pod uwagę potrzebę zapewnienia bezpieczeństwa obrotu, dostępne technologie oraz potrzebę ustalenia ilości wytworzonego wodoru odnawialnego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe.”; | Zmiana ma na celu doprecyzowanie delegacji do wydania rozporządzenia względem zmian dokonanych w projekcie nowelizacji ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 55  w art. 63 i w art. 65 - 67 skreśla się użyte w różnej liczbie i różnym przypadku wyrazy „lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 56 lit. a  w art. 64 w ust. 1 we wprowadzeniu do wyliczenia, w ust. 2, 4 i 5 skreśla się użyte w różnej liczbie i różnym przypadku wyrazy „lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego” |
|  | Art. 1 pkt 56 lit. b  w art. 64 ust. 3 otrzymuje brzmienie:  „3. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, wydaje, na wniosek podmiotu, o którym mowa w art. 52 ust. 2, lub innego podmiotu, któremu przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectwa pochodzenia, dokument stwierdzający te prawa i określający odpowiadającą tym prawom ilość energii elektrycznej.” |
|  | Art. 1 pkt 57 lit. a  w art. 69 uchyla się pkt 2 | Zmiany regulują zasady uczestnictwa w systemie wsparcia operacyjnego jednostek wytwórczych z OZE o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW. |
|  | Art. 1 pkt 57 lit. b  W art. 69 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:  „3a) systemu wsparcia, o którym mowa w art. 70g-70j, albo” |
|  | Art. 1 pkt 57 lit. c  W art. 69 po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:  „4a) aukcji na wsparcie operacyjne, albo” |
|  | Art. 1 pkt 57 lit. d  w art. 69 w pkt 5 wyrazy „art. 4 ust. 1” zastępuje się wyrazami „art. 4 ust. 1 albo ust. 1a pkt 2, albo” |
|  | Art. 1 pkt 58  w art. 70 w pkt 2 po wyrazach „w art. 45” skreśla się przecinek i wyrazy „w art. 48, w art. 49” | Zmiany porządkujące względem treści brzmienia projektu ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 59 lit. a  art. 70a ust. 2 otrzymuje brzmienie:  „2. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej, będący przedsiębiorstwem energetycznym, wykorzystujący do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie:  1) biogaz rolniczy albo  2) biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo  3) biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo  4) biogaz inny niż określony w pkt 1-3, albo  5) hydroenergię, albo  6) biomasę  - może dokonać sprzedaży, której przedmiotem jest niewykorzystana, a wprowadzona do sieci energia elektryczna, wybranemu podmiotowi. Przepis art. 70e stosuje się z uwzględnieniem art. 70c ust. 6 pkt 1 i art. 70d.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 59 lit. b  W art. 70a w ust. 4 skreśla się wyrazy „ lit. a, b, c lub e” |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. a  w art. 70b w ust. 4 w pkt 1:  - w pkt 1:  - -we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazie „uruchomienia” dodaje się wyrazy „lub modernizacji”,  - -w lit. a po wyrazie „projektowanej” dodaje się wyrazy „lub planowanej do modernizacji”,  - -lit. c otrzymuje brzmienie:  „c) oświadczenie, że urządzenia wchodzące w skład tej instalacji, służące do wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa w art. 70a ust. 1 albo 2, zamontowane w czasie budowy lub modernizacji, zostały wyprodukowane w okresie 36 miesięcy bezpośrednio poprzedzających dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej instalacji odnawialnego źródła energii po zakończeniu budowy lub modernizacji, z wyłączeniem instalacji wykorzystującej wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej, a same urządzenia nie były wcześniej amortyzowane w rozumieniu przepisów o rachunkowości przez jakikolwiek podmiot,”,  - -w lit. d po wyrazach „w instalacji odnawialnego źródła energii” dodaje się wyrazy „po zakończeniu jej budowy lub modernizacji”,  - -w lit. f średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. g w brzmieniu:  „g) oświadczenie, że w okresie wsparcia, o którym mowa w art. 70f ust. 1, dla tej instalacji wytwórca nie będzie otrzymywać wynagrodzenia z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy lub korzystać ze wsparcia udzielanego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub korzystać z rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1 lub w art. 38c ust. 3;”,  - w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:  „3)w przypadku instalacji planowanej do modernizacji – oświadczenie o udziale planowanych do poniesienia nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 74 ust. 2d.” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii.. |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. b  w art. 70b w ust. 10:  -w pkt 2 po wyrazach „dokumenty” dodaje się wyrazy „i oświadczenia”,  -dodaje się pkt 3 w brzmieniu:  „3) udziału poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 74 ust. 2d, wskazanych w opinii, o której mowa w ust. 11b pkt 3, jeśli ten udział jest inny niż udział wskazany przez wytwórcę w oświadczeniu, o którym mowa w ust. 4 pkt 3, przy czym ta zmiana nie może powodować zmiany okresu wsparcia, o którym mowa w art. 70f ust. 4.” |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. c  w art. 70b po ust. 10 dodaje się ust. 10a w brzmieniu:  „10a. Zmiana mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w ust. 3 pkt 4, powodująca zmianę pierwotnej kwalifikacji określonej zgodnie z art. 77 ust. 5, właściwej dla tej instalacji w dniu złożenia deklaracji, o której mowa w ust. 1, skutkuje:  1)utrzymaniem dotychczasowej stałej ceny zakupu, o której mowa w art. 70e ust. 1 pkt 2 – w przypadku zmniejszenia tej mocy;  2)ustaleniem nowej stałej ceny zakupu, o której mowa w art. 70e ust. 1 pkt 1 od dnia aktualizacji wpisu tej instalacji w rejestrze wytwórców energii w małej instalacji – w przypadku zwiększenia tej mocy;”, |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. d  w art. 70b uchyla się ust. 11, |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. e  w art. 70b po ust. 11 dodaje się ust. 11a i 11b w brzmieniu:  „11a. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, przekazuje Prezesowi URE informację o dniu wytworzenia oraz wprowadzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii do sieci, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej elektroenergetycznej lub operatora sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i jej sprzedaży, zgodnie z przepisami ust. 1, art. 70a oraz art. 70c-70e – w terminie 30 dni od dnia tej sprzedaży po raz pierwszy.  11b. Wytwórca energii elektrycznej w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, przekazuje Prezesowi URE, operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, oraz sprzedawcy zobowiązanemu albo wybranemu podmiotowi, w terminie 60 dni od zakończenia modernizacji:  1) oświadczenie o zakończeniu modernizacji, złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że modernizacja instalacji odnawialnego źródła energii, w której będzie wytwarzana energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, została zakończona oraz spełnia wymagania, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 1-3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń;  2) oświadczenie o upływie terminu do zgłoszenia przez organ nadzoru budowlanego sprzeciwu do zawiadomienia o zakończeniu budowy, albo zaświadczenie organu nadzoru budowlanego o braku podstaw do wniesienia takiego sprzeciwu, albo kopię pozwolenia na użytkowanie zmodernizowanej instalacji, jeżeli jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, albo kopię decyzji zezwalającej na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jej uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym, w zależności od tego, co w danym przypadku wyznaczało datę zakończenia modernizacji;  3) opinię jednostki posiadającej akredytację Polskiego Centrum Akredytacji potwierdzającą udział poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 74 ust. 2d” |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. f  w art. 70b w ust. 16:  -uchyla się pkt 1,  -dodaje się pkt 1a w brzmieniu:  „1a) instalacja spełnia warunek, o którym mowa w art. 74 ust. 2 pkt 1 albo do rozpoczęcia okresu, w którym instalacja spełniałaby ten warunek pozostało mniej niż 24 miesiące;”,  -pkt 2 otrzymuje brzmienie:  „2) zmodernizowana instalacja będzie spełniać warunki określone w art. 74 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 lit. a albo lit. b;”,  -uchyla się pkt 3,  -pkt 4 otrzymuje brzmienie:  „4) rozpoczęcie modernizacji instalacji, mającej na celu spełnienie jednego z warunków określonych w art. 74 ust. 2 pkt 2, nastąpi po otrzymaniu zaświadczenia, o którym mowa w ust. 8, dla zmodernizowanej instalacji;” |
|  | Art. 1 pkt 60 lit. g  W art. 70b w ust. 17 wyrazy „ust. 9 i 11-14” zastępuje się wyrazami „ust. 9, 11, 11a, 12a-14 oraz art. 70c” |
|  | Art. 1 pkt 61  w art. 70c po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:  „2a. Sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórcę w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, po cenie, o której mowa w art. 41 ust. 8, od pierwszego dnia sprzedaży energii po zakończeniu modernizacji do ostatniego dnia miesiąca, w którym ten sprzedawca otrzymał od wytwórcy opinię, o której mowa w art. 70b ust. 11b pkt 3.” |
|  | Art. 1 pkt 62  w art. 70e po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:  „2a. W przypadku zmodernizowanych instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2:  1)lit. a – stała cena zakupu obliczana jest zgodnie z ust. 1,  2)lit. b – stała cena zakupu obliczana jest zgodnie z ust. 1, z uwzględnieniem udziału, o którym mowa w art. 74 ust. 2d.” |
|  | Art. 1 pkt 63  w art. 70f dodaje się ust. 4 w brzmieniu:  „4. W przypadku zmodernizowanych instalacji odnawialnego źródła energii obowiązek zakupu niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z art. 70c ust. 2 lub prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3, powstaje od pierwszego dnia sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji i objętej systemem wsparcia, o którym mowa w ustawie, i trwa nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2045 r., przy czym, w przypadku instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2:  1)lit. a, trwa przez kolejnych:  - 5 lat – w przypadku poniesienia nakładów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 33% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,  - 6 lat – w przypadku poniesienia nakładów inwestycyjnych modernizacji większych niż 33%, ale nie większych niż 40% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,  - 7 lat – w przypadku poniesienia nakładów inwestycyjnych modernizacji większych niż 40%, ale nie większych niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji;  2)lit. b, trwa przez kolejnych 15 lat.” |
|  | Art. 1 pkt 64  po art. 70f dodaje się art. 70g-70j w brzmieniu:  „Art. 70g. 1. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej, będący przedsiębiorstwem energetycznym lub wytwórcą, o którym mowa w art. 19 ust. 1, wykorzystujący do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie:  1)biogaz rolniczy, albo  2)biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo  3)biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo  4)biogaz inny niż określony w pkt 1-3, albo  5)hydroenergię, albo  6)biomasę  –po upływie dla tej instalacji okresu, o którym mowa w art. 44 ust. 5 lub art. 70f ust. 1 lub ust. 3 lub art. 77 ust. 1, może sprzedać niewykorzystaną, a wprowadzoną do sieci energię elektryczną wybranemu podmiotowi. Przepis art. 70j stosuje się, z uwzględnieniem art. 70i.  2. Wytwórcy, o którym mowa w ust. 1, przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.  3. Przepisów ust. 1 nie stosuje się do przedsiębiorstw będących w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu.  4. Magazynowanie energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej stanowiący część instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii pozostaje bez wpływu na prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3, pod warunkiem spełnienia wymagań określonych w art. 45 ust. 8.  Art. 70h. 1. W celu sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z art. 70g ust. 1 wytwórcy, o których mowa w tych przepisach, składają Prezesowi URE deklarację o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu ustalonej zgodnie z art. 70j ust. 1.  2. Deklaracja, o której mowa w ust. 1, jest składana w postaci elektronicznej za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej.  3. Deklaracja, o której mowa w ust. 1, zawiera:  1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;  2)łączną ilość niewykorzystanej energii elektrycznej określoną w MWh, jaką wytwórca planuje sprzedać w okresie wskazanym w deklaracji;  3)okres sprzedaży niewykorzystanej ilości energii elektrycznej, obejmujący planowaną datę rozpoczęcia i zakończenia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej;  4) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce jej przyłączenia do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;  5) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;  6)oświadczenie wytwórcy złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadzenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że:  a)do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:  – drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboże pełnowartościowe w przypadku:  – – instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,  – – instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,  – – dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz rolniczy lub biogaz, o którym mowa w art. 70g ust. 1 pkt 2-4,  – paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,  – biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej - w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,  – substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,  b)przedsiębiorstwo nie znajduje się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu,  c)na przedsiębiorstwie nie ciąży obowiązek zwrotu pomocy publicznej, wynikający z decyzji Komisji Europejskiej uznającej taką pomoc za niezgodną z prawem oraz z rynkiem wewnętrznym.”  - klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.  4. Do deklaracji, o której mowa w ust. 1, wytwórca dołącza:  1)oświadczenie o dniu, kiedy dla tej instalacji upłynął albo upłynie okres, o którym mowa w art. 44 ust. 5 lub art. 70f ust. 1 lub ust. 3 lub w art. 77 ust. 1, oraz  2)oświadczenie, że w okresie wsparcia, o którym mowa w art. 70j ust. 3, dla tej instalacji wytwórca nie będzie otrzymywać wynagrodzenia z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy lub korzystać ze wsparcia udzielanego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub korzystać z rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1 lub w art. 38c ust. 3, oraz  3)zobowiązanie do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej nie później niż pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 3 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia, o którym mowa w ust. 5, oraz  4)oryginał lub poświadczoną kopię schematu instalacji odnawialnego źródła energii ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej instalacji, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej instalacji do sieci elektroenergetycznej, naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów.  5. Prezes URE wydaje wytwórcy, o którym mowa w art. 70g ust. 1, zaświadczenie o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej zgodnie z przepisami ust. 1, art. 70g, art. 70i oraz art. 70j oraz w okresie, o którym mowa w art. 70j ust. 3, w terminie 45 dni od dnia złożenia kompletnej deklaracji, o której mowa w ust. 1.  6. Prezes URE przekazuje informacje, o których mowa w ust. 3 pkt 1-4, o wytwórcy, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 5:  1)operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106;  2)Dyrektorowi Generalnemu KOWR, w przypadku wytwórców, o których mowa w art. 19 ust. 1.  7. Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 5, może zmienić deklarację, o której mowa w ust. 1, w zakresie:  1)planowanej daty zakończenia sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej poprzez wskazanie daty wcześniejszej niż data określona w tym zaświadczeniu;  2)mocy zainstalowanej instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w ust. 3 pkt 4, oraz ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 3 pkt 2.  8. Wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 5, na okres krótszy niż 10 lat lub skrócił ten okres zmieniając deklarację, o której mowa w ust. 1, zgodnie z ust. 7, nie może złożyć kolejnej deklaracji.  9. Prezes URE, w drodze postanowienia, odmawia wydania zaświadczenia, o którym mowa w ust. 5, w przypadku:  1) złożenia deklaracji, o której mowa w ust. 1, niespełniającej warunków, o których mowa w ust. 2-4, lub  2) przekroczenia maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnego źródła energii określonej na podstawie art. 70i.  10. Na postanowienie, o którym mowa w ust. 9, służy zażalenie. Zażalenie wnosi się do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia. Postępowanie w sprawie zażalenia na postanowienie Prezesa URE toczy się według przepisów ustawy - Kodeks postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.  11. W przypadku, o którym mowa w ust. 7, przepisy ust. 1-6 i 9-10 stosuje się odpowiednio.  Art. 70i. 1. Maksymalna moc zainstalowana elektryczna poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 70g ust. 1, dla których w kolejnym roku kalendarzowym Prezes URE może wydać zaświadczenie, o którym mowa w art. 70h ust. 5, może zostać ograniczona przez wskazanie wartości maksymalnych tej mocy w przypadkach:  1)osiągnięcia mocy zainstalowanej elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii na poziomie umożliwiającym realizację celu wynikającego z umów międzynarodowych;  2)wystąpienia stanu zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, rozumianego jako przekroczenie produkcji energii elektrycznej z instalacji odnawialnych źródeł energii, która przez okres dłuższy niż sześć miesięcy nie może zostać zbilansowana w ramach krajowego systemu elektroenergetycznego.  2. Rada Ministrów może określić, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października danego roku kalendarzowego, maksymalną moc zainstalowaną elektryczną poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 1, dla których w kolejnym roku kalendarzowym Prezes URE może wydać zaświadczenie, o którym mowa w art. 70h ust. 5, biorąc pod uwagę:  1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;  2) potrzebę ochrony środowiska naturalnego;  3) potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi;  4) cele gospodarcze i społeczne.  Art. 70j. 1. Stała cena zakupu wynosi 90% referencyjnej ceny operacyjnej, określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 83g ust. 1, dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70g ust. 1.  2. Prawo do pokrycia ujemnego salda, zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3, przysługuje wytwórcom, którzy uzyskali zaświadczenie, o którym mowa w art. 70h ust. 5, w terminie do 31 grudnia 2033 r., w okresie wskazanym w tym zaświadczeniu.  3. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3, powstaje od pierwszego dnia sprzedaży energii elektrycznej objętej systemem wsparcia przeznaczonym, dla wytwórców, o których mowa w art. 70g, i trwa przez okres kolejnych 10 lat, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2034 r.  4. Stała cena zakupu podlega aktualizacji w przypadku zmiany referencyjnej ceny operacyjnej i jest stosowana począwszy od kolejnego roku kalendarzowego.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 65 lit. a  w art. 71 po ust. 1 dodaje się ustęp 1a w brzmieniu:  „1a. W przypadku wytwórców energii elektrycznej wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej paliwa z biomasy, przepis ust. 1 stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 129 ust. 4.” |
|  | Art. 1 pkt 65 lit. b  w art. 71 w ust. 3 w pkt 2 w treści oświadczenia kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:  „3)stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej jest nie mniejszy niż 5256 MWh/MW/rok – w przypadku hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii.” | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 66 lit. a  w art. 73 w ust. 2 w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:  „3)stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej jest nie mniejszy niż 5256 MWh/MW/rok – w przypadku hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii.” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 66 lit. b  w art. 73 uchyla się ust. 3b |
|  | Art. 1 pkt 66 lit. c  w art. 73 w ust. 5 skreśla się wyrazy „ albo w przepisach wydanych na podstawie ust. 7” |
|  | Art. 1 pkt 66 lit. d  w art. 73 uchyla się ust. 7 |
|  | Art. 1 pkt 67 lit. a  w art. 74 w ust. 1 w części wspólnej po wyrazach „bezpośrednio poprzedzających dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej instalacji odnawialnego źródła energii” dodaje się wyrazy „lub dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej instalacji odnawialnego źródła energii po zakończeniu jej modernizacji” | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 67 lit. b  W art. 74 ust. 2 i 2a otrzymują brzmienie:  „2.Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii wytworzona w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii może zostać sprzedana w drodze aukcji wyłącznie w przypadku, gdy:  1)w okresie wskazanym w ofercie instalacji tej nie przysługuje świadectwo pochodzenia, albo nie przysługuje obowiązek zakupu energii, o którym mowa w art. 70c ust. 2 lub art. 92 ust. 1, dotyczący energii wytwarzanej w tej instalacji przed zakończeniem jej modernizacji albo nie przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 70a ust. 3, art. 70c ust. 6, art. 83e ust. 1 lub art. 92 ust. 5 dotyczące energii wytwarzanej w tej instalacji przed zakończeniem jej modernizacji;  2)poniesione i udokumentowane nakłady na modernizację tej instalacji wyniosły:  a)nie mniej niż 25% ale nie więcej niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji, albo  b)więcej niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji;  3)do wytworzenia energii elektrycznej w tej instalacji wykorzystuje się:  a)wyłącznie biogaz rolniczy, albo  b)wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo  c)wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo  d)wyłącznie biogaz inny niż określony w lit. a-c, albo  e)wyłącznie hydroenergię i jej łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 5 MW, albo  f)biomasę i instalacja ta jest dedykowaną instalacją spalania biomasy lub dedykowaną instalacją spalania wielopaliwowego lub układem hybrydowym, albo  g)odpady, o których mowa w art. 2 pkt 14 i instalacja ta jest instalacją termicznego przekształcania odpadów w wysokosprawnej kogeneracji;  4) w wyniku modernizacji, o której mowa w art. 2 pkt 19a lit. a i lit. b, nastąpił przyrost łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej lub wzrost ilości wytwarzanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.  2a. Do kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji zalicza się koszty:  1) opracowania dokumentacji niezbędnej do uzyskania pozwoleń i decyzji bezpośrednio związanych z wybudowaniem instalacji odnawialnego źródła energii;  2)zakupu lub wytworzenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz urządzeń niezbędnych do jej prawidłowego uruchomienia i eksploatacji, w tym robót budowlano-montażowych bezpośrednio związanych z realizacją inwestycji w zakresie tej instalacji oraz urządzeń;  3)dostawy instalacji odnawialnego źródła energii lub urządzeń i elementów wchodzących w jej skład lub urządzeń niezbędnych do jej uruchomienia lub eksploatacji;  4) sprawdzenia, przystosowania i uruchomienia instalacji odnawialnego źródła energii;  5) szkolenia personelu lub instruktażu, pod warunkiem, że koszty te są ujęte w wartości początkowej zakupionych lub wytworzonych wartości niematerialnych i prawnych w ewidencji środków trwałych lub wartości niematerialnych i prawnych wytwórcy energii;  6) zakupu wartości niematerialnych i prawnych bezpośrednio związanych z instalacją odnawialnego źródła energii i dedykowanych lub wytworzonych dla wytwórcy energii lub powszechnie niedostępnych.”, |
|  | Art. 1 pkt 67 lit. c  W art. 74 po ust. 2a dodaje się ust. 2b-2f w brzmieniu:  „2b. Wartość kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji, wyrażoną w złotych na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej, ustala się na dzień złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b ust. 1 albo dzień złożenia oferty, o której mowa w art. 79 ust 3.  2c. Wartość poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji nie może być większa niż maksymalna wartość kosztów kwalifikowanych określona w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie ust. 9.  2d. Udział poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii oblicza według wzoru:  Wkps = Wnm / (Wkr \* Mze) \*100%,  gdzie poszczególne symbole oznaczają:  Wkps – wyrażony w procentach udział poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,  Wnm - wartość poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii, w kwocie netto, wyrażoną w złotych,  Wkr - wartość kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, wyrażoną w złotych na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej,  Mze - moc zainstalowaną elektryczną zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii.  2e. Dla instalacji, o których mowa w ust. 2 pkt 2 lit. a, cena sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii jest równa cenie, o której mowa w art. 79 ust. 3 pkt 3, za jaką uczestnik aukcji zobowiązuje się sprzedać tę energię w ramach systemu aukcyjnego.  2f. Dla instalacji, o których mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b, cena sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii jest równa iloczynowi ceny, o której mowa w art. 79 ust. 3 pkt 3, za jaką uczestnik aukcji zobowiązuje się sprzedać tę energię w ramach systemu aukcyjnego, oraz udziału obliczonego zgodnie z ust. 2d i jest wyrażana w złotych za 1 MWh.”;  d)w ust. 3:  –wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:  „3. W przypadku rozpoczęcia modernizacji instalacji, gdy do dnia, w którym instalacja spełniałaby warunek, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, pozostało więcej niż 24 miesiące oraz w przypadku przeprowadzenia modernizacji instalacji, której wytwórcy przysługuje:”,  –w pkt 1 skreśla się wyrazy „lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego”,  –pkt 3 otrzymuje brzmienie:  „3)obowiązek zakupu energii przez sprzedawcę zobowiązanego, o którym mowa w art. 70c ust. 2 lub art. 92 ust. 1” |
|  | Art. 1 pkt 67 lit. e  W art. 74 uchyla się ust. 6, | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 67 lit. f  w art. 74 w ust. 7:  –pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:  „1)instalacja spełnia warunek, określony w ust. 2 pkt 1 lub do rozpoczęcia okresu, w którym instalacja spełniałaby ten warunek pozostało mniej niż 24 miesiące;  2)zmodernizowana instalacja będzie spełniać warunki określone w ust. 2 pkt 2 lit. a albo b i pkt 3;”,  –uchyla się pkt 3,  –pkt 4 i 5 otrzymują brzmienie:  „4)rozpoczęcie modernizacji instalacji, mającej na celu spełnienie jednego z warunków określonych w ust. 2 pkt 2, nastąpi po zamknięciu sesji aukcji;  5)wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii po zakończeniu modernizacji tej instalacji rozpocznie się nie wcześniej niż w dniu, w którym instalacja będzie spełniać warunek określony w ust. 2 pkt 1.” | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 67 lit. g  w art. 74 w ust. 9 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:  „9. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy katalog kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji oraz maksymalną wartość kosztów kwalifikowanych w przeliczeniu na 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, z podziałem na rodzaje instalacji odnawialnego źródła energii o mocy określonej w art. 77 ust. 5, wykorzystujące do wytwarzania energii:  a)wyłącznie biogaz rolniczy, albo  b)wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, albo  c)wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, albo  d)wyłącznie biogaz inny niż określony w lit. a-c, albo  e)wyłącznie hydroenergię i jej łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 5 MW, albo  f)biomasę i instalacja ta jest dedykowaną instalacją spalania biomasy lub dedykowaną instalacją spalania wielopaliwowego, lub układem hybrydowym, albo  g)odpady, o których mowa w art. 2 pkt 14 i instalacja ta jest instalacją termicznego przekształcania odpadów w wysokosprawnej kogeneracji, biorąc pod uwagę:” |
|  | Art. 1 pkt 68 lit. a  w art. 75 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:  „1a. W przypadku wytwórców energii elektrycznej wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej paliwa z biomasy, przepis ust. 1 stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 129 ust. 4.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 68 lit. b  w art. 75 w ust. 4 w pkt 4 w treści oświadczenia w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:  „3) stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej jest nie mniejszy niż 5256 MWh/MW/rok – przypadku hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii.” | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 68 lit. c  w art. 75 w ust. 5 pkt 1 otrzymuje brzmienie:  „1) warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2 i 3;” | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 68 lit. d  w art. 75 po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:  „5a. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji składa się nie później niż 14 dni przed dniem rozpoczęcia aukcji, której dotyczy.” |
|  | Art. 1 pkt 69 lit. a  w art. 76 w ust. 1 po wyrazie „złożenia” dodaje się wyraz „kompletnego” |
|  | Art. 1 pkt 69 lit. b  w art. 76 po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:  „3a. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji, do którego nie dołączono dokumentów, o których mowa w art. 75 ust. 5 pkt 1 lub 2, lub złożony w terminie krótszym niż określony w art. 75 ust. 5a, pozostawia się bez rozpoznania.” | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. a  w art. 77 w ust. 1 po wyrazach „w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii,” dodaje się wyrazy „z wyłączeniem instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a,” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii, które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. b  w art. 77 po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:  „2a. Okres, w którym przysługuje obowiązek zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1, oraz okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z art. 92 ust. 5, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a, przysługujące wytwórcom, którzy wygrali aukcję, liczy się od dnia pierwszego dnia sprzedaży energii elektrycznej w tej instalacji po zakończeniu modernizacji i wynosi on:  1) 5 lat – w przypadku poniesienia i udokumentowania nakładów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 33% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,  2) 6 lat – w przypadku poniesienia i udokumentowania nakładów inwestycyjnych modernizacji większych niż 33%, ale nie większych niż 40% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji,  3) 7 lat – w przypadku poniesienia i udokumentowania nakładów inwestycyjnych modernizacji większych niż 40%, ale nie większych niż 50% kosztów kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji  – nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2045 r.”, |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. c  w art. 77 „3. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:  1) maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną dalej „ceną referencyjną”, wytworzoną w instalacjach, o których mowa w ust. 5 pkt 1 – 22;  2) okres, w którym przysługuje obowiązek zakupu zgodnie z art. 92 ust. 1, oraz okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. a, przysługujące wytwórcom, o których mowa w art. 72 ust. 1, obowiązujący wytwórców, którzy wygrają aukcję;  3)referencyjny wolumen sprzedaży energii elektrycznej dla hybrydowych instalacji odnawialnego źródła energii, złożonych z instalacji, o których mowa w ust. 5 pkt 1 – 22, wyrażony w MWh w odniesieniu do 1 MW mocy zainstalowanej elektrycznej, wytworzonej w ciągu roku dla danego typu instalacji.”, | Projektowane zmiany będą miały istotny wpływ na rozwój sektora magazynowania energii, co sprzyja stałemu rozwojowi tej technologii w efekcie czego spodziewać się należy wzrostu efektywności magazynów energii. W szerszej perspektywie rozwój tej technologii ma wpływ nie tylko na duże instalacje odnawialnego źródła energii. Zakłada się, iż tańsza i bardziej efektywna technologia magazynowania energii to szansa na zwiększenie poziomu autokonsumpcji energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. d  w art. 77 w ust. 4  - w pkt 3 po wyrazach „na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej” skreśla się wyrazy „lub biogazu rolniczego”,  - w pkt 6 po wyrazach „energii elektrycznej” skreśla się wyrazy „lub biogazu rolniczego” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. e  w art. 77 w ust. 5 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:  „5. Cenę referencyjną określa się albo oblicza dla instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72 ust. 1:” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. f  w art. 77 po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:  „5a. W przypadku hybrydowych instalacji odnawialnego źródła energii cena referencyjna obliczana jest według wzoru:  gdzie poszczególne symbole oznaczają:  – cena referencyjna instalacji hybrydowej, wyrażona w zł na MWh,  – cena referencyjna właściwa dla i-tej instalacji wchodzącej w skład instalacji hybrydowej, wyrażona w zł na MWh,  – referencyjny wolumen sprzedaży energii elektrycznej właściwy dla i-tej instalacji wchodzącej w skład instalacji hybrydowej, wyrażony w MWh na rok,  – moc zainstalowana i-tej instalacji wchodzącej w skład instalacji hybrydowej, wyrażona w MW.  5b. Cenę referencyjną określoną dla hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii stosuje się w przypadku, gdy stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej tej instalacji jest nie mniejszy niż 5256 MWh/MW/rok.” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii. |
|  | Art. 1 pkt 70 lit. g  w art. 77 uchyla się ust. 6 i 7 |
|  | Art. 1 pkt 71 lit. a  w art. 79 w ust. 3:  –w pkt 2 przed wyrazami „rodzaj i moc” dodaje się wyraz „lokalizację,”,  –w pkt 3 po wyrazach „w ofercie” dodaje się wyrazy „albo cenę, która będzie stanowiła podstawę wyliczenia ceny sprzedaży dla instalacji, o której mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b”,  –w pkt 4 po wyrazie „wskazanie” dodaje się przecinek i wyrazy „że energia będzie sprzedawana do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a, albo”,  –po pkt 5a dodaje się pkt 5b i 5c w brzmieniu:  „5b) w przypadku wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, oświadczenie o udziale planowanych do poniesienia nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 74 ust. 2d;  5c) oświadczenie, że w okresie korzystania z aukcyjnego systemu wsparcia dla tej instalacji, wytwórca nie będzie otrzymywać wynagrodzenia z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy lub korzystać ze wsparcia udzielanego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub korzystać z rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1 lub w art. 38c ust. 3;”,  –w pkt 8 w lit. a wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:  „a)sprzedaży po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego, w terminie 42 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji, energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, która powstanie lub w odniesieniu do której rozpoczęcie modernizacji nastąpi po dniu zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w art. 73 ust. 2, a w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie:”,  –w pkt 9 w treści oświadczenia w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:  „5)stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej jest nie mniejszy niż 5256 MWh/MW/rok – w przypadku hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii.”, |
|  | Art. 1 pkt 71 lit. b  w art. 79 w ust. 10 wstęp do wyliczenia otrzymuje brzmienie:  „10. Jednokrotna aktualizacja oferty, o której mowa w ust. 9, następuje przez złożenie Prezesowi URE oświadczenia wytwórcy zawierającego informacje, o których mowa w tym przepisie, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem:” |
|  | Art. 1 pkt 71 lit. c  w art. 79 ust. 11 otrzymuje brzmienie:  „11. W przypadku, gdy aktualizacja oferty, o której mowa w ust. 9, dokonana przez wytwórcę nie spełnia warunków określonych w tym przepisie lub została złożona po terminie, o którym mowa w ust. 10, oferta nie podlega aktualizacji.” |
|  | Art. 1 pkt 71 lit. d  w art. 79 po ust. 11 dodaje się ust. 11a w brzmieniu:  „11a. Dopuszczalne jest dokonywanie wielokrotnej aktualizacji oferty wytwórcy energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW zlokalizowanej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub na obszarze wyłącznej strefy ekonomicznej, która wygrała aukcję, wyłącznie w zakresie wskazania, że energia będzie sprzedawana do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a, albo do sprzedawcy zobowiązanego, ze skutkiem na koniec kwartału następującego po kwartale, w którym złożono aktualizację oferty. Aktualizacja oferty następuje przez złożenie Prezesowi URE oświadczenia wytwórcy zawierającego wskazanie, że energia będzie sprzedawana do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a, albo do sprzedawcy zobowiązanego, na którego obszarze działania zlokalizowana będzie ta instalacja.” |
|  | Art. 1 pkt 71 lit. e  w ust. 12 po wyrazach „o dokonaniu aktualizacji oferty zgodnie z ust. 9 i 10” dodaje się wyrazy „lub ust. 11a” |
|  | Art. 1 pkt 72  w art. 79a w ust. 2 pkt 5 otrzymuje brzmienie:  „5) zaktualizowany harmonogram rzeczowo-finansowy, o którym mowa w art. 75 ust. 5 pkt 6;” |
|  | Art. 1 pkt 73 lit. a  w art. 81 ust. 4 otrzymuje brzmienie:  „4. Kaucja lub gwarancja, o których mowa w art. 78 ust. 3, podlega zwrotowi w terminie:  1)60 dni od dnia wypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8;  2)30 dni od dnia rozstrzygnięcia aukcji – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała aukcji” |
|  | Art. 1 pkt 73 lit. b  w art. 81 ust. 4a otrzymuje brzmienie:  „4a. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8, z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1, kaucja, o której mowa w art. 78 ust. 3 i 4, podlega przepadkowi na rzecz Prezesa URE lub Prezes URE realizuje gwarancję bankową, o której mowa w art. 78 ust. 3 i 4.” |
|  | Art. 1 pkt 73 lit. c  w art. 81 w ust. 5 wyraz „zamknięciu” zastępuje się wyrazem „rozstrzygnięciu” | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 73 lit. d  w art. 81 w ust. 7 wyraz „zamknięcia” zastępuje się wyrazem „rozstrzygnięcia” |
|  | Art. 1 pkt 74  w art. 82 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:  „1a. Przepisu ust. 1 nie stosuje się do wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej zgodnie z art. 73 ust. 2 w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który korzysta z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a.” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii, które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności |
|  | Art. 1 pkt 75 lit. a  w art. 83 w ust. 1:  -1uchyla się pkt 3;  -pkt 4 otrzymuje brzmienie:  „4)w przypadku instalacji zmodernizowanych, w terminie 60 dni od dnia zakończenia tej modernizacji:  a) oświadczenie, o zakończeniu modernizacji, złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że modernizacja instalacji odnawialnego źródła energii, w której będzie wytwarzana energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, została zakończona oraz spełnia wymagania, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 1-3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń,  b) oświadczenie o upływie terminu do zgłoszenia przez organ nadzoru budowlanego sprzeciwu do zawiadomienia o zakończeniu budowy albo zaświadczenie organu nadzoru budowlanego o braku podstaw do wniesienia takiego sprzeciwu, albo kopię pozwolenia na użytkowanie zmodernizowanej instalacji, jego uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, albo kopię decyzji zezwalającej na eksploatację urządzenia technicznego, jeżeli jej uzyskanie jest wymagane przepisami ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorze technicznym, w zależności od tego, co w danym przypadku wyznaczało datę zakończenia modernizacji,  c) opinię jednostki posiadającej akredytację Polskiego Centrum Akredytacji potwierdzającą udział poniesionych i udokumentowanych nakładów inwestycyjnych modernizacji w kosztach kwalifikowanych wybudowania nowej referencyjnej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 74 ust. 2d.” |
|  | Art. 1 pkt 75 lit. b  w art. 83 ust. 1a otrzymuje brzmienie:  „1a. Wytwórca przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, a w przypadku wytwórcy w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który zadeklarował sprzedaż energii elektrycznej sprzedawcy zobowiązanemu – także temu sprzedawcy, informację, o której mowa w ust. 1 pkt 2 oraz dokumenty, o których mowa w ust. 1 pkt 4 lit. b i c, w terminach określonych w tych przepisach.” | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii, które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności |
|  | Art. 1 pkt 75 lit. c  w art. 83 w ust. 3b w pkt 10 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 11 w brzmieniu:  „11) wykorzystania części lub całości wytworzonego biogazu lub biogazu rolniczego do wytworzenia biometanu z uwzględnieniem sposobu przeliczania ilości wytworzonego biogazu, biogazu rolniczego i biometanu na ilość energii wyrażoną w MWh, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 62.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 75 lit. d  w art. 83 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:  „5. Zobowiązanie, o którym mowa w art. 70b ust. 4 pkt 1 lit. d z uwzględnieniem postanowienia wydanego na podstawie art. 70ba ust. 1 albo na podstawie art. 79 ust. 3 pkt 8 i z uwzględnieniem postanowienia wydanego na podstawie art. 79a ust. 1, uznaje się za spełnione w przypadku gdy wytwórca, w terminie realizacji tego zobowiązania uzyskał koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii albo został wpisany do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo został wpisany do rejestru wytwórców biogazu i przekazał Prezesowi URE oraz operatorowi rozliczeń energii odnawialnej informację o dniu wytworzenia oraz wprowadzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii do sieci, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej elektroenergetycznej lub operatora sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a instalacja odnawialnego źródła energii tego wytwórcy pozostawała w gotowości do wytwarzania energii, jednak w wymaganym terminie nie doszło do sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej w następstwie:  1)obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego;  2)konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;  3)wystąpienia awarii w systemie elektroenergetycznym, w tym awarii przyłącza lub sieci elektroenergetycznej;  4)działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie lub seria zdarzeń, niezależnych od wytwórcy, których nie mógł on uniknąć lub przezwyciężyć, do których zalicza się:  a)klęski żywiołowej, w tym katastrofy naturalnej w rozumieniu ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r. poz. 1897),  b)wojny, działań wojennych, aktów terroryzmu, zamieszek, awarii elektrowni jądrowej;  5)wystąpienia awarii technicznej instalacji odnawialnego źródła energii, rozumianej jako gwałtowne, nieprzewidziane i niezależne od wytwórcy uszkodzenie lub zniszczenie tej instalacji lub zniszczenie obiektów budowlanych lub urządzeń warunkujących pracę tej instalacji.” | Celem niniejszego fragmentu jest dopasowanie wymagań i obowiązków wytwórcy energii elektrycznej z instalacji OZE o mocy większej niż 1 MW który może przystąpić do aukcji w ramach systemu wsparcia operacyjnego względem zmian. |
|  | Art. 1 pkt 76  w art. 83a w ust. 1, 3 i 5 po wyrazach „w art. 92 ust. 1 i 5” dodaje się wyrazy „lub w art. 83e ust. 1” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 77  po art. 83a dodaje się art. 83b ­­‑83k w brzmieniu:  77) po art. 83a dodaje się art. 83b ­­‑83k w brzmieniu:  „83b. 1. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z tej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej lub przesyłowej, dla której upłynął okres, o którym mowa w art. 44 ust. 5 lub w art. 77 ust. 1, może przystąpić do aukcji na wsparcie operacyjne.  2. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1, który zamierza przystąpić do aukcji na wsparcie operacyjne, składa do Prezesa URE, na co najmniej 14 dni przed terminem sesji aukcji, do której planuje przystąpić:  1)deklarację o przystąpieniu do aukcji na wsparcie operacyjne, albo  2)oświadczenie, że warunki techniczne wytwarzania energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie uległy zmianie, w stosunku do informacji zawartych w deklaracji, o której mowa w pkt 1.  3. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o którym mowa w ust. 1, może przystąpić do aukcji na wsparcie operacyjne:  1)w roku, w którym Prezes URE wydał potwierdzenie przyjęcia deklaracji, o którym mowa w art. 71 ust. 4, oraz  2)przez okres kolejnych 9 lat od daty zdarzenia, o którym mowa w pkt 1, pod warunkiem złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 2 pkt 2.  4. Do deklaracji o przystąpieniu do aukcji na wsparcie operacyjne stosuje się przepisy art. 71 ust. 2a­­‑4 i 6.  Art. 83c. 1. Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii wytworzona oddzielnie w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83d ust. 5, może zostać sprzedana w drodze aukcji na wsparcie operacyjne przez wytwórców, którzy złożyli:  1)deklarację o przystąpieniu do aukcji na wsparcie operacyjne w terminie do dnia 31 grudnia 2033 r. oraz uzyskali potwierdzenie, o którym mowa w art. 71 ust. 4 lub  2)oświadczenie, o którym mowa w art. 83b ust. 2 pkt 2, w terminie do dnia 31 grudnia  2033 r.  2. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku, maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji na wsparcie operacyjne w następnym roku kalendarzowym przez wytwórców określonych w ust. 1.  3. Rada Ministrów, przy określeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 2, bierze pod uwagę:  1)politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie;  2)bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;  3)potrzebę ochrony środowiska naturalnego, w tym zmniejszenia zanieczyszczenia azotem pochodzenia rolniczego, a także redukcji emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;  4)potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi;  5)cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;  6)potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.  Art. 83d. 1. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza aukcje na wsparcie operacyjne nie rzadziej niż raz w roku, do dnia 31 grudnia 2033 r.  2. Prezes URE, ogłaszając aukcje na wsparcie operacyjne, uwzględnia maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji na wsparcie operacyjne energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 83b ust. 1, zwaną dalej „referencyjną ceną operacyjną”.  3. Przedmiotem aukcji na wsparcie operacyjne jest sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii i wprowadzonej do sieci przez wytwórców, o których mowa w art. 83c ust. 1, pod warunkiem że:  1)do jej wytworzenia nie wykorzystano:  a)drewna innego niż drewno energetyczne oraz zbóż pełnowartościowych w przypadku:  –instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,  –instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,  –dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,  –instalacji termicznego przekształcania odpadów,  b)drewna innego niż drewno energetyczne w przypadku, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,  c)paliw kopalnych lub paliw powstałych z ich przetworzenia w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,  d)biomasy zanieczyszczonej w celu zwiększenia jej wartości opałowej ‑ w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,  e)substratów innych niż wymienione w art. 2 pkt 2 ‑ w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,  f)substratów innych niż wymienione w art. 2 pkt 4 ‑ w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,  g)biopłynów, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b­­‑28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;  2)dochowany zostanie wymóg udziału biomasy pochodzenia rolniczego w łącznej masie biomasy określony w art. 60a ust. 2 lub w przepisach wydanych na podstawie art. 60a ust. 3 – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 60a ust. 2.  4. Prezes URE przeprowadza aukcje na wsparcie operacyjne na sprzedaż energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach odnawialnego źródła energii, odrębnie od aukcji dla instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 72.  5. Aukcje na wsparcie operacyjne dla wytwórców, o których mowa w art. 83b ust. 1, przeprowadza się odrębnie na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, o których mowa w art. 83g ust. 3:  1)pkt 12‑13;  2) pkt 14‑23;  3)pkt 25.  6. Prezes URE przeprowadza aukcje na wsparcie operacyjne uwzględniając podział określony w ust. 5, dla ilości i wartości energii, określonych w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 83c ust. 2, biorąc pod uwagę cel w zakresie odnawialnych źródeł energii i istniejący potencjał w zakresie krajowych zasobów energii zgłoszony w deklaracjach o przystąpieniu do aukcji na wsparcie operacyjne oraz objęty wydanymi potwierdzeniami, o których mowa w art. 71 ust. 4.  7. Do udziału w aukcjach na wsparcie operacyjne wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej stosuje się art. 73 ust. 8 – 12.  Art. 83e. 1. Wytwórcy, o którym mowa w art. 83b ust. 1, który wygrał aukcję na wsparcie operacyjne, przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2034 r.  2. Okres, w którym przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda zgodnie z ust. 1, w odniesieniu do energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, przysługujący wytwórcom, którzy wygrali aukcję na wsparcie operacyjne, wynosi rok licząc od pierwszego dnia roku następującego po roku, w którym nastąpiło zamknięcie sesji tej aukcji.  3. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 83h ust. 3 pkt 5, przepisu ust. 1 nie stosuje się w całym okresie, o którym mowa w ust. 2, oraz w roku kalendarzowym następującym po tym okresie.  Art. 83f. Rozliczenie obowiązku sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego na wsparcie operacyjne przez wytwórcę, który wygrał aukcję na wsparcie operacyjne, energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83d ust. 5, w ilości określonej przez niego w ofercie, następuje po zakończeniu roku kalendarzowego w którym przysługiwało wsparcie, w oparciu o ilość energii elektrycznej sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego określonej w sprawozdaniach miesięcznych składanych zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3.  Art. 83g. 1. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia referencyjną cenę operacyjną, mając na uwadze:  1)istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii;  2)założenia dotyczące technicznych warunków pracy instalacji odnawialnego źródła energii, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej i biogazu rolniczego na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej lub biogazu rolniczego do sieci;  3)koszty operacyjne, ponoszone w okresie eksploatacji, w którym instalacja odnawialnego źródła energii podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;  4)przewidywane kształtowanie się cen biomasy i innych paliw;  5)wpływ instalacji odnawialnego źródła energii na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;  6)zrównoważone zagospodarowanie zasobów wodnych;  7)cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;  8)oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.  2. Do katalogu kosztów bezpośrednio związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 1, zalicza się w szczególności:  1)koszty paliwa lub substratów;  2)inne niż paliwo lub substraty koszty zmienne związane z wytworzeniem energii w instalacji odnawialnego źródła energii;  3)koszty materiałów i usług związanych z serwisem, eksploatacją oraz utrzymaniem instalacji odnawialnego źródła energii;  4)koszty remontów instalacji odnawialnego źródła energii;  5)wynagrodzenia i świadczenia dla osób związanych z funkcjonowaniem operacyjnym i zarządczym instalacji odnawialnego źródła energii;  6)koszty nadzoru i usług niezbędnych dla funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii;  7)podatki i opłaty lokalne związane bezpośrednio z eksploatacją instalacji odnawialnego źródła energii;  8) koszty korzystania z nieruchomości związanych z eksploatacją instalacji odnawialnego źródła energii;  9)koszty ubezpieczeń;  10)koszty zakupu energii na potrzeby własne;  11)koszty monitoringu środowiskowego;  12)koszty nadzoru biologiczno­technologicznego;  13)koszty związane z zagospodarowaniem pozostałości po procesie wytwórczym, w formie stałej lub płynnej.  3. Referencyjną cenę operacyjną minister właściwy do spraw klimatu określa oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 70g ust. 1 i art. 83b ust. 1:  1)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;  2)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  3)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;  4)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  5)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;  6)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  7)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 1, 3 i 5 do wytwarzania energii elektrycznej;  8)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 2, 4 i 6 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  9)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;  10)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;  11)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  12)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej;  13)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  14)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej;  15)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany ze składowisk odpadów do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  16)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej;  17)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  18)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 12, 14 i 16 do wytwarzania energii elektrycznej;  19) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, wykorzystujących wyłącznie biogaz inny niż określony w pkt 13, 15 i 17 do wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  20)w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych;  21)w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego;  22)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;  23)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 MW, w instalacji termicznego przekształcania odpadów, w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub układach hybrydowych, w wysokosprawnej kogeneracji;  24)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej;  25)o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW i nie większej niż 5 MW, wykorzystujących wyłącznie hydroenergię do wytwarzania energii elektrycznej.  4. Minister właściwy do spraw klimatu raz w roku, w terminie do dnia 30 września, przeprowadza analizę kosztów wytworzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w ust. 2.  5. W przypadku, gdy z analizy, o której mowa w ust. 4, wynika, że w danym roku kalendarzowym wysokość kosztów, o których mowa w ust. 2, uległa zmianie w stosunku do poprzedniego roku kalendarzowego, minister właściwy do spraw klimatu wydaje rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1. W innym przypadku, referencyjna cena operacyjna obowiązuje do końca roku kalendarzowego, w którym minister właściwy do spraw klimatu wyda kolejne rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1.  Art. 83h. 1. Wytwórca będący uczestnikiem aukcji na wsparcie operacyjne, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia sesji aukcji na wsparcie operacyjne, przekazuje ofertę za pomocą formularza zamieszczonego na internetowej platformie aukcyjnej, o której mowa w art. 78 ust. 6.  2. Uczestnik aukcji na wsparcie operacyjne w trakcie sesji aukcji składa jedną ofertę dla energii elektrycznej, która będzie wytwarzana w danej instalacji w kolejnym roku kalendarzowym.  3. Oferta złożona przez uczestnika aukcji na wsparcie operacyjne zawiera w szczególności:  1)nazwę i adres siedziby uczestnika tej aukcji;  2)lokalizację, rodzaj i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii, w której będzie wytwarzana energia elektryczna przez uczestnika aukcji na wsparcie operacyjne;  3)ilość energii elektrycznej wyrażoną w MWh i cenę, wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką uczestnik aukcji na wsparcie operacyjne zobowiązuje się sprzedać tę energię w ramach systemu aukcyjnego na wsparcie operacyjne, w kolejnym roku kalendarzowym;  4)miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;  5)zobowiązanie się uczestnika aukcji na wsparcie operacyjne do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii w terminie 30 dni od pierwszego dnia roku kalendarzowego, następującego po roku, w którym nastąpiło zamknięcie sesji aukcji do ostatniego dnia tego roku;  6)oświadczenie, że w okresie korzystania ze wsparcia operacyjnego dla tej instalacji wytwórca nie będzie otrzymywać wynagrodzenia z tytułu uczestnictwa w rynku mocy, o którym mowa w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy lub korzystać ze wsparcia udzielanego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub korzystać z rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1 lub w art. 38c ust. 3, oraz  7)oświadczenie, złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:  1)do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii nie będą wykorzystywane:  a) drewno inne niż drewno energetyczne oraz zboża pełnowartościowe ‑ w przypadku:  – instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,  –instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,  –dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,  –instalacji termicznego przekształcania odpadów,  b)drewno inne niż drewno energetyczne ‑ w przypadku dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłyny,  c)paliwa kopalne lub paliwa powstałe z ich przetworzenia ‑ w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,  d) biomasa zanieczyszczona w celu zwiększenia jej wartości opałowej ‑ w przypadku dedykowanej instalacji spalania biomasy, a także hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,  e) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii ‑ w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego,  f) substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 4 ustawy wymienionej w lit. e ‑ w przypadku wytwarzania energii elektrycznej z biopłynów,  g) biopłyny, które nie spełniają kryteriów zrównoważonego rozwoju, określonych w art. 28b­­‑28bc ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;  2)dochowany zostanie wymóg udziału biomasy pochodzenia rolniczego w łącznej masie biomasy określony w art. 60a ust. 2 lub w przepisach wydanych na podstawie art. 60a ust. 3 ustawy wymienionej w pkt 1 lit. e - w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 60a ust. 2;  3)przedsiębiorstwo nie znajduje się w trudnej sytuacji w rozumieniu art. 2 pkt 18 lit. a–c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu;  4) na przedsiębiorstwie nie ciąży obowiązek zwrotu pomocy publicznej, wynikający z decyzji Komisji Europejskiej uznającej taką pomoc za niezgodną z prawem oraz z rynkiem wewnętrznym.”;  klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.  4. Oferty opatruje się, pod rygorem nieważności, kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym.  5. Aukcja na wsparcie operacyjne odbywa się w jednej sesji aukcji.  6. Oferta każdego uczestnika aukcji na wsparcie operacyjne jest niedostępna dla pozostałych uczestników tej aukcji.  7. Na godzinę przed zamknięciem sesji aukcji na wsparcie operacyjne oferty nie podlegają modyfikacji ani wycofaniu.  8. Oferta złożona przez wytwórcę, o którym mowa w art. 83b ust. 1, podlega odrzuceniu, jeżeli cena sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w ust. 3 pkt 3, wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 83b ust. 1, przekracza referencyjną cenę operacyjną obowiązującą w dniu ogłoszenia danej aukcji na wsparcie operacyjne.  Art. 83i. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu aukcji na wsparcie operacyjne, przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, informacje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, których oferty wygrały aukcję, oraz dane dotyczące ilości i ceny energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, podanej w ofercie, o której mowa w art. 83h ust.1.  Art. 83j. Dokonując weryfikacji rzeczywistego udziału wartości energetycznej biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego w łącznej wartości energetycznej wszystkich spalonych paliw zużytych do wytworzenia energii elektrycznej lub ciepła w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego przez wytwórcę energii elektrycznej, o której mowa w art. 83c, uwzględnia się wyłącznie miesiące kalendarzowe, za które wykazano sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w sprawozdaniu, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.  Art. 83k. W zakresie nieuregulowanym w art. 83b­­‑83j do przeprowadzenia aukcji na wsparcie operacyjne art. 77a, art. 78 ust 1-2 i 5-11, art. 80 ust. 1‑3 i 10, art. 81 ust. 1‑3, 5 i 7‑8, art. 83 ust. 1 pkt 2, ust. 1a pkt 1, ust. 3b i 4 stosuje się odpowiednio.”; | Celem niniejszego fragmentu jest dopasowanie wymagań i obowiązków wytwórcy energii elektrycznej z instalacji OZE o mocy większej niż 1 MW który może przystąpić do aukcji w ramach systemu wsparcia operacyjnego względem zmian. |
|  | Art. 1 pkt 78  art. 84 ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „Art. 84. 1. Prezes URE ma prawo do przeprowadzenia kontroli zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 3 pkt 6, ust. 4 pkt 3 i ust. 11b, art. 71 ust. 3, art. 72a ust. 2, art. 75 ust. 4 pkt 4, art. 79 ust. 3 pkt 2, 3, 5–7 i 9, art. 83 ust. 1 pkt 4 oraz art. 83h ust. 3 pkt 6 i 7, oraz prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7 oraz art. 39a ust. 5 i 7.”; | Dodano odwołanie do przywołanych przepisów, co pozwala Prezesowi URE na kontrolę zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji. |
|  | Art. 1 pkt 79  art. 87 otrzymuje brzmienie:  „Art. 87. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół zawierający ocenę zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 3 pkt 6, ust. 4 pkt 3 i ust. 11b, art. 71 ust. 3, art. 72a ust. 2, art. 75 ust. 4 pkt 4, art. 79 ust. 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9, art. 83 ust. 1 pkt 4 oraz w art. 83h ust. 3 pkt 6 i 7, oraz prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7 oraz art. 39a ust. 5 i 7. Termin do złożenia zastrzeżeń nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu.”; | Wprowadzenie systemu wsparcia operacyjnego wymagało również poszerzenia kompetencji kontrolnych Prezesa URE w odniesieniu do instalacji OZE korzystających z tego wsparcia. |
|  | Art. 1 pkt 80  art. 88 ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „Art. 88. 1. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli niezgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 3 pkt 6, ust. 4 pkt 3 i ust. 11b, art. 71 ust. 3, art. 72a ust. 2, art. 75 ust. 4 pkt 4, art. 79 ust. 3 pkt 2, 3, 5–7 i 9, art. 83 ust. 1 pkt 4 oraz w art. 83h ust. 3 pkt 6 i 7, Prezes URE, w terminie 30 dni od dnia zakończenia kontroli, wydaje odpowiednio postanowienie o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii lub decyzję o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, uzyskanej pomocy, określając kwotę wsparcia wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie miesiąca od dnia otrzymania decyzji.” |
|  | Art. 1 pkt 81  w art. 91 po wyrazach „wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii” dodaje się wyrazy „lub biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub biometanu z biogazu,” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 82 lit. a  w art. 92 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:  „1a. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 może dokonać sprzedaży energii elektrycznej objętej ofertą, o której mowa w art. 79, wybranemu podmiotowi, którym może być także sprzedawca zobowiązany pod warunkiem, że dokonuje zakupu energii elektrycznej na zasadach innych niż określone w art. 82 ust. 1.” | Celem regulacji jest doprecyzowanie obszaru sprzedaży energii wybranemu podmiotowi. |
|  | Art. 1 pkt 82 lit. b  w art. 92 w ust. 5 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:  „5. Wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej zgodnie z art. 73 ust. 2 w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który korzysta z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a, wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej zgodnie z art. 73 ust. 2 w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, a także wytwórcy, o którym mowa w art. 70b ust. 9 pkt 2, który:” | Celem regulacji jest doprecyzowanie obszaru sprzedaży energii wybranemu podmiotowi. |
|  | Art. 1 pkt 82 lit. c  w art. 92 w ust. 6 pkt 3 otrzymuje brzmienie:  3)31 grudnia 2045 r. - w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 3.” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 82 lit. d  w art. 92 w ust. 11  –pkt 1 po wyrazach „w art. 70b ust. 9 pkt 2” dodaje się wyrazy „albo inny wybrany podmiot, o którym mowa w ust. 1a,”,  –pkt 2 po wyrazach „o którym mowa w art. 70b ust. 9 pkt 2” dodaje się wyrazy „lub w art. 70g lub w art. 83b ust. 1 oraz wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który korzysta z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii do wybranego podmiotu, o którym mowa w ust. 1a”, |
|  | Art. 1 pkt 82 lit. e  w art. 92 po ust. 14 dodaje się ust. 14a w brzmieniu:  „14a. W przypadku gdy wynik obliczenia, o którym mowa w ust. 14, będzie ujemny w danej dobie lub w danych okresach rozliczeniowych, rozlicza się go w kolejnych dobach lub okresach rozliczeniowych, aż do całkowitego zbilansowania z wynikiem dodatnim.”; |
|  | Art. 1 pkt 83 lit a  w art. 93 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:  „3a)obliczenia, w przypadku wytwórców w instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, różnicy między wartością energii elektrycznej zakupionej na podstawie art. 70c ust. 2a, a wartością zakupu tej energii elektrycznej, wynikającej z realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 1, od pierwszego dnia wytworzenia i sprzedaży energii po zakończeniu modernizacji tej instalacji do ostatniego dnia miesiąca, w którym otrzymał od wytwórcy opinię, o której mowa w art. 70b ust. 11b pkt. 3 albo art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. c i uwzględnienia tej różnicy w kolejnym rozliczeniu z wytwórcą;”,  –w pkt 4 po wyrazach „wykazanej w sprawozdaniu” dodaje się przecinek oraz wyrazy „z uwzględnieniem art. 74 ust. 2d, w przypadku instalacji, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b”,  –po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:  „4a)przekazania, w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, pierwszego sprawozdania oraz pierwszego wniosku, o których mowa w pkt 4, za okres od pierwszego dnia wytworzenia i sprzedaży energii po zakończeniu modernizacji tej instalacji do ostatniego dnia miesiąca objętego sprawozdaniem i wnioskiem, w terminie 15 dni od zakończenia miesiąca, w którym ten sprzedawca otrzymał od wytwórcy opinię, o której mowa w art. 70b ust. 11b pkt 3 albo art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. c;”, | Celem zaproponowanych w projekcie zmian jest utrzymanie w systemie energetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii, które zakończyły udział w przewidzianych dla nich systemów wsparcia, a stosowana w nich technologia wiąże się z kosztami operacyjnymi przewyższającymi przychody rynkowe z prowadzonej działalności. |
|  | Art. 1 pkt 83 lit. b  w art. 93 w ust. 2  –wprowadzenie do wyliczenia i pkt 1 otrzymują brzmienie:  „2.Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który korzysta z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii wybranemu podmiotowi, o którym mowa w art. 92 ust. 1a oraz wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, w celu sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w okresie określonym w przepisach wydanych na podstawie art. 77 ust. 3 oraz wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 70a ust. 2, art. 70b ust. 9 pkt 2, art. 70g i art. 83b ust. 1, w celu sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w okresie określonym odpowiednio w art. 70f, art. 70j ust. 3 i w art. 83e ust. 2, jest obowiązany do:  1) prowadzenia dokumentacji, obejmującej wszystkie następujące po sobie doby, dotyczącej ilości energii elektrycznej objętej ofertą, o której mowa w art. 79 i w art. 83h, oraz podlegającej sprzedaży, o której mowa w art. 70a ust. 2, art. 70b ust. 9 pkt 2 i art. 70g, wyrażonej w kWh, i jej ceny, wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, sprzedanej w danym miesiącu, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;”,  –pkt 3 otrzymuje brzmienie:  „3) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 15 dni po zakończeniu miesiąca, sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1 i 2, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt 1, obliczoną zgodnie z pkt 2, a wartością tej energii elektrycznej ustaloną na podstawie:  a)ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 79, która wygrała aukcję, skorygowanej zgodnie z art. 39 ust. 5 albo 7, wykazanej w sprawozdaniu, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10, oraz z uwzględnieniem ust. 4 i 6, albo  b)ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 79, która wygrała aukcję, z uwzględnieniem art. 74 ust. 2d, skorygowanej zgodnie z art. 39 ust. 5 albo 7, wykazanej w sprawozdaniu, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10, oraz z uwzględnieniem ust. 4 i 6, albo  c)ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 83h, która wygrała aukcję na wsparcie operacyjne, wykazanej w sprawozdaniu, z uwzględnieniem ust. 4 i 6, albo  d)ceny zakupu obliczonej zgodnie z art. 39a ust. 5 z uwzględnieniem art. 39a ust. 7 albo  e)ceny, o której mowa w art. 70j;”,  –po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:  „3a) przekazania, w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 74 ust. 2 pkt 2 lit. b, operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, pierwszego sprawozdania oraz pierwszego wniosku, o których mowa w pkt 3, obejmujących okres od pierwszego dnia wytworzenia i sprzedaży energii po zakończeniu modernizacji tej instalacji do ostatniego dnia miesiąca objętego sprawozdaniem i wnioskiem, w terminie 15 dni od zakończenia miesiąca, w którym wytwórca przekazał Prezesowi URE opinię, o której mowa w art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. c;” | Z racji objęcia systemem wsparcia operacyjnego instalacji OZE wytwarzających energię elektryczną w procesach wysokosprawnej kogeneracji konieczne było uwzględnienie stosownych odwołań. Regulują one kwestie przedłożenia Prezesowi URE opinii akredytowanej jednostki dotyczącej zasadności uznania danej instalacji za działającą w wysokosprawnej kogeneracji, ilości energii elektrycznej wyprodukowanej w procesach wysokosprawnej kogeneracji i poza nimi oraz uwzględniania nienależnie wypłaconej pomocy publicznej w pokryciu przyszłego ujemnego salda przez operatora systemu rozliczeń energii odnawialnej. |
|  | Art. 1 pkt 83 lit. c  w art. 93 ust. 9 otrzymuje brzmienie:  „9. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, po weryfikacji wniosku dokonanej na podstawie sprawozdania przekazanego przez:  1)sprzedawcę zobowiązanego, lub  2)wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który korzysta z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a, lub  3)wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, lub  4)wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 70a ust. 2 lub art. 70b ust. 9 pkt 2 lub art. 70g lub art. 83b ust. 1  - w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku, wypłaca temu sprzedawcy zobowiązanemu lub wytwórcy, na wskazany przez niego we wniosku rachunek bankowy, kwotę przeznaczoną na pokrycie ujemnego salda zgodnie z ust. 1 pkt 4 lub ust. 2 pkt 3.”,  Art. 1 pkt 83 lit. d  w art. 93 ust. 12 otrzymuje brzmienie:  „12.Dodatnie saldo obliczone zgodnie z ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3, które z uwzględnieniem ust. 11, nie zostało całkowicie rozliczone do końca danego okresu każdych pełnych trzech lat kalendarzowych, o których mowa w art. 83 ust. 2, oraz dodatnie saldo pozostałe na koniec okresu określonego zgodnie z art. 77 ust. 1–3, lub w okresie określonym w art. 70f ust.1, lub w art. 70f ust.3, lub w art. 70j ust.3, lub w art. 83e ust 2, jest zwracane w terminie 6 miesięcy od dnia zakończenia tego okresu, operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przez:  1)sprzedawcę zobowiązanego, albo  2)wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, który korzysta z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a, albo  3)wytwórcę energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, albo  4)wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 70a ust. 2 lub art. 70b ust. 9 pkt 2 lub art. 70g lub art. 83b ust. 1.”; |
|  | Art. 1 pkt 84 lit. a  W art. 93a w ust. 1 dwukrotnie i w ust. 2 po wyrazach „o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1a, 2a, 3a, 4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a” dodaje się wyrazy „albo w art. 83g ust. 3 pkt 2, 4, 6, 8, 11, 13, 15, 17 lub 19”, | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 84 lit .b  W art. 93a w ust. 3 po wyrazach „o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9 lub 10” dodaje się wyrazy „albo w art. 83g ust. 3 pkt 1, 3, 5, 7, 10, 12, 14, 16 lub 18” |
|  | Art. 1 pkt 84 lit .c  W art. 93a w ust. 4:  -w wyjaśnieniu symbolu Csko po wyrazach „o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1a, 2a, 3a, 4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a” dodaje się wyrazy „albo w art. 83g ust. 3 pkt 2, 4, 6, 8, 11, 13, 15, 17 lub 19”,  -wyjaśnienie symbolu Csbk otrzymuje brzmienie:  „Csbk - skorygowaną cenę zakupu energii elektrycznej, obliczoną na potrzeby ustalenia nienależnie wypłaconej pomocy publicznej, w przypadku, w którym dana instalacja stanowiłaby instalację wykorzystującą wyłącznie biogaz lub biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa odpowiednio w art. 77 ust. 5 pkt 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9 lub 10 albo w art. 83g ust. 3 pkt 1, 3, 5, 7, 10, 12, 14, 16 lub 18; w przypadku instalacji wytwórcy korzystającego z aukcyjnego systemu wsparcia, Csbk jest równa Csko pomniejszonej o różnicę właściwych cen referencyjnych, odpowiednio na dzień aukcji lub aukcji na wsparcie operacyjne albo na dzień złożenia wniosku na podstawie art. 184c ust. 1.”; | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 85 lit. a  w art. 94 w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:  „1) art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3, biorąc pod uwagę informacje zawarte w sprawozdaniach miesięcznych przekazywanych przez sprzedawców zobowiązanych oraz wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, którzy korzystają z możliwości sprzedaży wytwarzanej energii do wybranego podmiotu, o którym mowa w art. 92 ust. 1a oraz wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW oraz wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 70b ust. 9 pkt 2 oraz w art. 70g oraz art. 83b ust. 1, otrzymanych w danym roku;”, | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 85 lit. b  w art. 94 po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:  „1a. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przekazuje Prezesowi URE informację o ilości energii elektrycznej sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego, przez poszczególnych wytwórców, w tym w ramach aukcji na wsparcie operacyjne, w terminie do dnia 30 kwietnia danego roku kalendarzowego, za rok poprzedni.”, |
|  | Art. 1 pkt 85 lit. c  w art. 94 w ust. 2:  -po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:  „2a) maksymalną ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, jaka może zostać sprzedana w drodze aukcji na wsparcie operacyjne w następnym roku kalendarzowym, określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 83c ust. 2;”,  -po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:  „4a)maksymalną moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 70g, dla których w następnym roku kalendarzowym Prezes URE może wydać zaświadczenia, o których mowa w art. 70h ust. 5, o ile została ona określona w przepisach wydanych na podstawie art. 70i ust. 2;”; |
|  | Art. 1 pkt 86  w art. 95 w ust. 1 wyrazy „oraz wydatków na pokrycie kosztów utrzymania, rozbudowy i modyfikacji internetowej platformy aukcyjnej, o których mowa w art. 78 ust. 7a” zastępuje się wyrazami „a także kosztów, o których mowa w art. 11 ust. 5, art. 38ac ust. 16, art. 78 ust. 7a i art. 125b”; |
|  | Art. 1 pkt 87 lit. a  W art. 100 ust. 2 skreśla się wyrazy „oraz Prezesowi URE" |
|  | Art. 1 pkt 87 lit. b  W art. 100 ust. 2a otrzymuje brzmienie:  Płatnik opłaty OZE oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi URE półroczne informacje, o których mowa w ust. 2, w podziale na poszczególne miesiące, dotyczące podmiotów, od których pobiera opłatę OZE, w terminie do dnia:  1)31 lipca - za okres od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca danego roku,  2)31 stycznia - za okres od dnia 1 lipca do dnia 31 grudnia roku poprzedniego.”; |
|  | Art. 1 pkt 88 lit. d  w art. 116 po ust. 2 dodaje się ust. 2a – 2b w brzmieniu:  „2a. W przypadku niewyrażenia zgody na przyłączenie instalacji odnawialnego źródła energii, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła, informuje podmiot ubiegający się o przyłączenie o warunkach, które należy spełnić, aby umożliwić przyłączenie tej instalacji.  2b. Obowiązkami, o których mowa w ust. 1 i 2 nie są objęte przedsiębiorstwa energetyczne działające w obszarze sieci ciepłowniczej, która jest efektywnym energetycznie systemem ciepłowniczym w rozumieniu art. 7b ust. 4 pkt 1 lub pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne.”; |
|  | Art. 1 pkt 88 lit. e  w art. 116 ust. 3 otrzymuje brzmienie:  „3. Minister właściwy do spraw klimatu określi w drodze rozporządzenia:  1)szczegółowy zakres obowiązku i warunki techniczne zakupu ciepła lub chłodu, o którym mowa w ust. 1, w tym ciepła lub chłodu wytworzonego w instalacjach termicznego przekształcania odpadów, i ciepła odpadowego w rozumieniu art. 3 pkt 20i ustawy – Prawo energetyczne,  2)sposób ustalania rzeczywistej ilości ciepła objętego obowiązkiem zakupu ciepła, o którym mowa w ust. 1,  3)zasady i sposób prowadzenia przez Prezesa URE kontroli warunków technicznych określonych w pkt 1,  4)sposób uwzględniania w kalkulacji cen ciepła ustalanych w taryfach przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w ust. 1, kosztów realizacji obowiązku zakupu ciepła, o którym mowa w ust. 1,  5)sposób załatwiania reklamacji w zakresie przyłączania do sieci ciepłowniczej  - biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, bezpieczeństwo funkcjonowania pracy sieci ciepłowniczych, potrzebę ochrony środowiska naturalnego, cele gospodarcze i społeczne, w tym ochronę interesów odbiorców ciepła lub chłodu, a także udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania ciepła lub chłodu z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy, jak również potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.”; | Przedmiotem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację celu zwiększenia udziału energii odnawialnej w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa. |
|  | Art. 1 pkt 89  Art. 118. Operator systemu przesyłowego gazowego oraz operator systemu dystrybucyjnego gazowego, w obszarze swojego działania, na zasadach wynikających z zawartej umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji, świadczy usługę przesyłania lub dystrybucji biometanu spełniającego parametry jakościowe dla paliw gazowych wprowadzanych do sieci, określone w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, wytwarzanego w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej bezpośrednio do sieci tego operatora.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 90  tytuł rozdziału 5 otrzymuje brzmienie: „Gwarancje pochodzenia”; | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 91 lit. c  W art. 120 po ust. 3 dodaje się ust. 4-9 w brzmieniu:  (…)  10. W celu wydania gwarancji pochodzenia dla ciepła lub chłodu, dopuszcza się określenie ilości ciepła lub chłodu wprowadzonego do sieci metodą proporcjonalną w stosunku do ilości ciepła lub chłodu wytworzonego z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na granicy bilansowej poszczególnych urządzeń wytwórczych wchodzących w skład danego źródła ciepła lub chłodu.”; | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 92 lit. c  W art. 121 w ust. 4 skreśla się wyrazy „oraz innych dokumentów potwierdzających wydanie gwarancji pochodzenia”, | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 92 lit. e  W art. 121 dodaje się ust. 7-11 w brzmieniu:  (…)  „11. Polskie Centrum Akredytacji:  1) we współpracy z ministrem właściwym do spraw klimatu opracowuje i publikuje szczegółowy program akredytacji jednostek akredytowanych oraz, w miarę potrzeb, aktualizuje ten program, uwzględniając w szczególności wnioski z jego bieżącej realizacji;  2) przekazuje Prezesowi URE informację o jednostkach akredytowanych, którym udzielono akredytacji, ograniczono zakres akredytacji, zawieszono lub cofnięto akredytację”; | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 95 lit. a  W art. 124 w ust. 1 w pkt 2 po słowie „finansowymi” dodaje się kropkę i skreśla się część wspólną, | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 96 lit. c  W art. 124a dodaje się ust. 6-9 w brzmieniu:  9. Podmiot, o którym mowa w art. 124 ust. 1, przekazuje Prezesowi URE dane o umorzonych gwarancjach pochodzenia, o których mowa w ust. 8.” |
|  | Art. 1 pkt 97  W art. 125 w ust. 1 w pkt 1 skreśla się wyrazy „operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego” |
|  | Art. 1 pkt 98  po art. 125 dodaje się art. 125a i 125b w brzmieniu:  (…)  Art. 125b. Określone przez Prezesa URE koszty budowy, utrzymania, rozbudowy i modyfikacji systemu teleinformatycznego służącego realizacji zadań Prezesa URE, o których mowa w niniejszym rozdziale, w tym jego dostosowania do wymagań określonych w normie CEN–EN 16325 i standardów stowarzyszenia Association of Issuing Bodies, pokrywa operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, ze środków opłaty OZE, na podstawie dyspozycji Prezesa URE.”; |
|  | Art. 1 pkt 99  tytuł rozdziału 6 otrzymuje brzmienie: „Informacja statystyczna w zakresie energii ze źródeł odnawialnych |
|  | Art. 1 pkt 100  uchyla się art. 126 i 127 |
|  | Art. 1 pkt 101  po art. 127 dodaje się art. 127a i127b w brzmieniu:  „Art. 127a. Krajowy cel w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto, zwany dalej „krajowym celem OZE”, określa zintegrowany krajowy plan na rzecz energii i klimatu oraz jego aktualizacja, o których mowa w art. 15ab ustawy – Prawo energetyczne.  Art. 127b. Działania promujące i ułatwiające rozwój:  1) społeczności energetycznych prowadzących działalność wyłącznie w zakresie odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 11zi ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne,  2) prosumentów energii odnawialnej, prosumentów zbiorowych energii odnawialnej oraz prosumentów wirtualnych energii odnawialnej  - wykazuje się w zintegrowanym krajowym planie na rzecz energii i klimatu i jego aktualizacji oraz w sprawozdaniach z postępów w dziedzinie energii i klimatu, o których mowa w art. 15ab ustawy – Prawo energetyczne.”; | Zmiana ma na celu doprecyzowanie regulacji dotyczących krajowego celu w zakresie udziału energii z OZE w końcowym zużyciu energii brutto. |
|  | Art. 1 pkt 102 lit. a  w art. 128 ust. 4a otrzymuje brzmienie:  „4a. Zadania ministra właściwego do spraw gospodarki wodnej obejmują:  1) opracowywanie we współpracy z ministrem właściwym do spraw rozwoju wsi analiz w zakresie określenia szacunkowego wpływu wytwarzania biokomponentów i biopłynów na zasoby wodne oraz na jakość wody i gleby;  2) współpracę z ministrem właściwym do spraw klimatu w zakresie opracowywania rozwiązań na rzecz funkcjonowania i rozwoju małej energetyki wodnej i monitorowanie funkcjonowania tych rozwiązań.” | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 102 lit. b  w art. 128 w ust. 5 pkt 1 otrzymuje brzmienie:  „1)monitorowanie ilości i rodzajów surowców wykorzystanych do wytwarzania biogazu rolniczego, energii elektrycznej z biogazu rolniczego, biometanu z biogazu rolniczego, biopłynów a także biokomponentów stosowanych w paliwach transportowych;” |
|  | Art. 1 pkt 102 lit. c  w art. 128 w ust. 6:  - uchyla się pkt 1 | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 104  w art. 130 w ust. 1, w art. 161 w ust. 5, w art. 163 w ust. 1, w art. 164 w ust. 2, w art. 165 w ust. 4 i w art. 167 w ust. 1 wyrazy „celu, o którym mowa w art. 126 ust. 2 pkt 1” zastępuje się wyrazami „celu OZE” | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 105 lit. a  w art. 131 w ust. 3 po pkt 1 dodaje się pkt 1a oraz 1 b w brzmieniu:  1a)rocznej wydajności biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu lub biometanu z biogazu w instalacjach odnawialnego źródła energii wpisanych do rejestru wytwórców biogazu, o którym mowa w art. 7 ust. 1 pkt 2 | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 105 lit. b  w art. 131 w pkt 2 skreśla się wyrazy „oraz świadectw pochodzenia biogazu rolniczego” |
|  | Art. 1 pkt 105 lit. c  w art. 131 w pkt 3 skreśla się wyrazy „lub świadectw pochodzenia z biogazu rolniczego |
|  | Art. 1 pkt 106  art. 135 otrzymuje brzmienie:  „Art. 135. Dla celów statystycznych przez energię ze źródeł odnawialnych rozumie się energię wytworzoną ze źródeł, o których mowa w art. 2 pkt. 22.” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 136 lit. a  W art. 136 w ust. 4:  -w pkt 1 skreśla się wyrazy: „wydany na podstawie przepisów ustawy z dnia 7 września 1991 r. o systemie oświaty (Dz. U. z 2022 r. poz. 2230)”,  -w pkt 2 skreśla się wyrazy: „wydany po dniu 1 września 2005 r. na podstawie przepisów *ustawy* z dnia 27 lipca 2005 r. - Prawo o szkolnictwie wyższym (Dz. U. z 2017 r. poz. 2183, z późn. zm.) albo na podstawie przepisów ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. - Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce”,  -część wspólna otrzymuje brzmienie:  „- w okresie 5 lat od otrzymania tych dyplomów może być wydany certyfikat, jeżeli spełnia on warunki określone w ust. 3 pkt 1 lit. a oraz w pkt 2.” | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 136 lit. b  W art. 136 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:  „5. W przypadku gdy instalator, ubiega się o wydanie certyfikatu po 5 latach od dnia otrzymania dyplomów, o których mowa w ust. 4, , certyfikat może mu być wydany jeżeli ukończy szkolenie przypominające w terminie 12 miesięcy poprzedzających dzień złożenia wniosku o wydanie certyfikatu.” | Zmiany mają na celu doprecyzowanie regulacji w obszarze warunków i trybu wydawania certyfikatów instalatorom instalacji odnawialnego źródła energii |
|  | Art. 1 pkt 108  w art. 144 dodaje się ust. 3 i ust. 4 w brzmieniu:  „3. Instalator, który wnioskuje o zmianę danych certyfikatu, składa wniosek do Prezesa UDT wraz z posiadanym aktualnie certyfikatem, którego dane mają być zmienione.  4. Prezes UDT opracowuje i zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Dozoru Technicznego wzór wniosku o zmianę danych certyfikatu.” |
|  | Art. 1 pkt 109  w art. 155 ust. 4 otrzymuje brzmienie:  „4. Nadanie odwołania w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe (Dz.U. z 2022 r. poz. 896, 1933 i 2042), w placówce podmiotu zajmującego się doręczaniem korespondencji na terenie Unii Europejskiej, złożenie go w polskim urzędzie konsularnym albo wysłanie na adres do doręczeń elektronicznych, o którym mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (Dz.U. z 2022 r. poz. 569 i 1002), jest równoznaczne z wniesieniem go do Komitetu.” |
|  | Art. 1 pkt 110  w art. 156 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:  „3. W przypadku gdy w wyniku ponownego rozpoznania sprawy Prezes UDT podtrzyma:  1) odmowę wydania certyfikatu,  2) cofnięcie certyfikatu,  3) odmowę przedłużenia ważności certyfikatu,  4) odmowę udzielenia akredytacji,  5) cofnięcia akredytacji  - osobie lub podmiotowi przysługuje skarga do sądu administracyjnego, którą wnosi się za pośrednictwem Prezesa UDT, w terminie 30 dni od dnia doręczenia zawiadomienia o oddaleniu odwołania. W postępowaniu przed sądem stosuje się odpowiednio przepisy o zaskarżaniu do sądu decyzji.”; |
|  | Art. 1 pkt 111  w art. 157 w ust. 1 po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:  „4a) zmianę danych certyfikatu, wynoszącą 50 złotych za każdy wydany certyfikat ze zmienionymi danymi;”; |
|  | Art. 1 pkt 113  w art. 162 wyrazy „celu określonego w art. 126 ust. 2 pkt 1” zastępuje się wyrazami „celu OZE”; | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 114 lit a  W art. 163 ust. 2 otrzymuje brzmienie:  „2. Warunkiem osiągnięcia krajowego celu OZE jest realizacja zobowiązania stron umowy, o której mowa w art. 161 ust. 2, do przekazywania Komisji Europejskiej informacji o transferze statystycznym.”, | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 114 lit. b  W art. 163 w ust. 3 w pkt 1 i pkt 2 wyrazy „krajowego celu” zastępuje się wyrazami „krajowego celu OZE”; | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 115  w art. 165 w ust. 3 w pkt 3 i pkt 4 oraz w ust. 5 w pkt 3 i pkt 4, w art. 166 w części wspólnej i w art. 167 w ust. 2 wyrazy „krajowego celu” zastępuje się wyrazami „krajowego celu OZE” | Zmiany o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. a  w art. 168 w pkt 1 skreśla się wyrazy „lub świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego” | Celem niniejszego fragmentu jest głównie stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. b  w art. 168 pkt 5 otrzymuje brzmienie:  „5)przedkłada Prezesowi URE wniosek o wydanie świadectwa pochodzenia, o którym mowa w art. 45 ust. 1, zawierający dane, informacje lub oświadczenia niezgodne ze stanem faktycznym;” |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. c  w art. 168 pkt 7 otrzymuje brzmienie:  „7)nie przestrzega obowiązku świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji biometanu, o którym mowa w art. 118;” |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. d  w art. 168 w pkt 11 po wyrazach „o którym mowa w art. 9 ust. 1 pkt 7,” dodaje się wyrazy „lub ust. 1a pkt 6” |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. e  w art. 168 w pkt 14 po wyrazach „o którym mowa w art. 7” dodaje się wyrazy „pkt 1” |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. f  w art. 168 po pkt 14 dodaje się pkt 14a w brzmieniu:  „ 14a) wytwarza biogaz na potrzeby biometanu lub wytwarza biometan z biogazu bez wpisu do rejestru wytwórców biogazu, o którym mowa w art. 7 pkt 2, lub niezgodnie z treścią tego wpisu;”,  Art. 1 pkt 116 lit. g  w art. 168 pkt 15 otrzymuje brzmienie:  „15) po wypełnieniu zobowiązania, o którym mowa w:  a)art. 79 ust. 3 pkt 8, albo po wypełnieniu tego zobowiązania z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 79a ust. 1, dokonał sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego poniżej 85% ilości tej energii określonej w ofercie, w okresach rozliczeniowych wskazanych w art. 83 ust. 2, lub  b)art. 83h ust. 3 pkt 5, dokonał sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego poniżej 85% ilości tej energii określonej w ofercie, w okresie rozliczeniowym wskazanym w art. 83f  –  z wyłączeniem przypadków, w których do wytworzenia energii nie doszło w następstwie okoliczności, o których mowa w art. 83 ust. 3b;” |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. h  w art. 168 pkt 16 otrzymuje brzmienie:  „16) nie przekazuje w terminie Prezesowi URE informacji, o której mowa w art. 39 ust. 7 i 9, art. 39a ust. 7 i 9, art. 70b ust. 11a, art. 83 ust. 1 pkt 2, lub przekazuje nieprawdziwą informację; | Celem regulacji jest doprecyzowanie terminu i informacji przekazywanych do Prezesa URE. |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. i  w art. 168 po pkt 16 dodaje się pkt 16a w brzmieniu:  „16a) nie przekazuje w terminie Prezesowi URE oświadczeń lub dokumentów, o których mowa w art. 70b ust. 11b pkt 1 i 2 i art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. a i b lub opinii, o których mowa w art. 70b ust. 11b pkt 3 i art. 83 ust. 1 pkt 4 lit. c;”, |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. j  w art. 168 w pkt 20 po wyrazach „wytwarza biogaz rolniczy” dodaje się wyrazy „lub biometan z biogazu rolniczego” | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 116 lit. k  w art. 168 dodaje się pkt 27 w brzmieniu:  „27) nie przekazuje Prezesowi URE sprawozdania, o którym mowa w art. 38ad ust. 1, albo uzupełnionego sprawozdania, w terminie określonym w art. 38ad ust. 3."; | Celem regulacji jest doprecyzowanie terminu i informacji przekazywanych do Prezesa URE. |
|  | Art. 1 pkt 117  w art. 169 w ust. 1 w pkt 1 wyrazy „i 26" zastępuje się wyrazami „i 27"; | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 118 lit. a  w art. 170 ust. 1 po wyrazach „pkt 1-5,” dodaje się wyraz „7,” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 1 pkt 118 lit. b  w art. 170 po ust. 2 dodaje się ust. 2a i 2b w brzmieniu:  „2a. W przypadku gdy w poprzednim roku przychód, o którym mowa w ust. 1, nie przekraczał kwoty 500 000 zł, Prezes URE może nałożyć na podmiot karę pieniężną w zakresie nieprzestrzegania obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1, w wysokości nieprzekraczającej 2 000 zł.  2b. W przypadku gdy przed wydaniem decyzji o nałożeniu kary pieniężnej w zakresie nieprzestrzegania obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1, z jakichkolwiek przyczyn nie można ustalić przychodu za rok kalendarzowy poprzedzający rok nałożenia kary pieniężnej, lub dokonanie tych ustaleń jest znacząco utrudnione, Prezes URE, nakładając karę pieniężną, uwzględnia ostatni ustalony przychód osiągnięty przez ten podmiot.”, | Zmiany mające na celu doprecyzowanie kwestii nakładania kary pieniężnej przez Prezesa URE. |
|  | Art. 1 pkt 118 lit. c  w art. 170 w ust. 3 wyrazy „pkt 6-8” zastępuje się wyrazami „pkt 6 i 8”, | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 118 lit. d  w art. 170 w ust. 4 pkt 2 otrzymuje brzmienie:  „2) pkt 11, 11b, 12, 14, 14a, 16, 16a i 18, wynosi 1000 zł;”, |
|  | Art. 1 pkt 118 lit. e  W art. 170 ust. 6 otrzymuje brzmienie:  ust. 6 otrzymuje brzmienie:  „6. Wysokość kary pieniężnej wymierzanej w przypadku, o którym mowa w:   1. art. 168 pkt 15 lit. a, oblicza się według wzoru:   gdzie poszczególne symbole oznaczają:  Ko - wysokość kary pieniężnej wyrażoną w złotych,  Csz – cenę skorygowaną, wyrażoną w zł za MWh, zwaloryzowaną zgodnie z art. 92 ust. 10 ustawy, stanowiącą cenę zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1 lub podstawę wypłaty ujemnego salda obliczonego zgodnie z art. 93 ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3, w wysokości obowiązującej wytwórcę w ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, o którym mowa w art. 83 ust. 2,  Eoa – ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, jaką wytwórca zobowiązał się wytworzyć, wprowadzić do sieci i sprzedać po zamknięciu aukcji, w danym roku okresu rozliczeniowego określonego w art. 83 ust. 2, wyrażoną w MWh,  Ewa – ilość sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w danym roku okresu rozliczeniowego określonego w art. 83 ust. 2, wyrażoną w MWh;   1. art. 168 pkt 15 lit. b, oblicza się według wzoru:     gdzie poszczególne symbole oznaczają:  KO – wysokość kary pieniężnej wyrażoną w złotych,  CO – Cenę operacyjną, wyrażoną w zł za MWh, o której mowa w art. 83h ust. 3 pkt 3, obowiązująca na dzień złożenia oferty, o której mowa w art. 83h ust. 2,  EOA – ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, jaką wytwórca zobowiązał się wytworzyć, wprowadzić do sieci i sprzedać po zamknięciu sesji aukcji na wsparcie operacyjne, w okresie rozliczeniowym określonym w art. 83e ust. 2 wyrażoną w MWh,  EWA – ilość sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii określonej w sprawozdaniach miesięcznych składanych zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3, wyrażoną w MWh.” | Wprowadzono przepisy nakładające kary pieniężne dla podmiotów prowadzących działalność gospodarczą bez wpisu do rejestru wytwórców biogazu. |
|  | Art. 1 pkt 118 lit. f  w art. 170 ust. 7 otrzymuje brzmienie:  „7. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadkach określonych w art. 168:  1) pkt 20, 21, 24 i 25 – wynosi 10 000 złotych;  2) pkt 22 i 23 – wynosi 1000 złotych;  3) pkt 27 – wynosi 1000 złotych za każdy 1 MW łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji wytwórczych należących do członków tego klastra energii.”; | Określenie wysokości kary pieniężnej dla klastrów energii. |
|  | Art. 1 pkt 119  w art. 174 w ust. 2 skreśla się wyrazy „ ,zanim organy, o których mowa w art. 169 ust. 1, powzięły o tym wiadomość”; | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 1 pkt 120  w art. 184h ust. 1 otrzymuje brzmienie:  „przy czym ilość i wartość tej energii elektrycznej obejmuje ekwiwalentną ilość energii elektrycznej wynikającą z przeliczenia biogazu rolniczego, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 62” | Z uwagi na zmianę art. 62 dotyczącego delegacji ministra do spraw klimatu do wydania rozporządzenie do potwierdzania danych istnieje konieczność dostosowania brzmienia przepisów dot. długoletniej perspektywy ogłaszania rozporządzenia dot. maksymalnych ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji – art. 184h ustawy, w tym odpowiednich przepisów utrzymujących w mocy wydane rozporządzenie. |
|  | Art. 1 pkt 121  po art. 184j dodaje się art. 184k-184m w brzmieniu:  „Art. 184k. 1. Do dnia 31 grudnia 2029 r., w odniesieniu do ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii, i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu jej zużycia przez członków tego klastra energii, dla danej godziny okresu rozliczeniowego, o którym mowa w art. 184m ust. 3:  1)nie nalicza i nie pobiera się od członków klastra energii opłaty:  a) OZE,  b) kogeneracyjnej, w rozumieniu art. 60 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;  2)w przypadku, gdy ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej:  a)przekroczy 60% zużycia przez członków tego klastra energii - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza 95% wysokości opłat za świadczenie usługi dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,  b) przekroczy 70% zużycia przez członków tego klastra energii - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza 90% wysokości opłat za świadczenie usługi dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,  c) przekroczy 80% zużycia przez członków tego klastra energii - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza 85% wysokości opłat za świadczenie usługi dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,  d) przekroczy 90% zużycia przez członków tego klastra energii - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nalicza 80% wysokości opłat za świadczenie usługi dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii,  e)wyniesie 100% zużycia przez członków tego klastra energii - operator systemu dystrybucyjnego elektroeergetycznego nalicza 75% wysokości opłat za świadczenie usługi dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii;  3)do sprzedawcy nie stosuje się obowiązków, o których mowa w art. 52 ust. 1 oraz w art. 10 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166) oraz;  4)uznaje się, że jest ona zużyciem energii elektrycznej wytworzonej przez dany podmiot w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym i z tego tytułu podlega zwolnieniu od podatku akcyzowego pod warunkiem, że łączna moc zainstalowana elektryczna wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii wytwórców energii elektrycznej rejestrowanego klastra energii nie przekracza 1 MW.  2. Opłata za świadczenie usługi dystrybucji, której wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii, oznacza składnik zmienny stawki sieciowej i stawki jakościowej, o których mowa w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 46 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne.  3. Koszty naliczania opłat za świadczenie usługi dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra energii, stanowią uzasadnione koszty działalności operatora systemu dystrybucyjnego w zakresie, w jakim nie zostały one zrekompensowane korzyściami dla tego operatora systemu dystrybucyjnego w następstwie spełnienia przez członka klastra energii wymogów, o których mowa w ust. 1 pkt 2.  4. Członkowie klastra energii, którzy korzystają z rozliczeń na podstawie art. 4  ust. 1, nie mogą korzystać z rozliczeń, o których mowa w ust. 1.  Art. 184l. 1. Do dnia 31 grudnia 2026 r., członkowie klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii, mogą korzystać z zasad rozliczeń, o których mowa w art. 184k ust. 1, w przypadku, gdy:  1)co najmniej 30% energii wytwarzanej i wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez członków tego klastra energii jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, oraz  2) łączna moc zainstalowanych instalacji wytwórczych należących do członków tego klastra energii nie przekracza 100 MW energii elektrycznej i umożliwia pokrycie w ciągu roku nie mniej niż 40% łącznego rocznego zapotrzebowania członków klastra energii w zakresie energii elektrycznej, oraz  3)łączna moc magazynów energii członków klastra energii wynosi co najmniej 2% łącznej mocy zainstalowanej instalacji wytwórczych w tym klastrze energii.  2. Od dnia 1 stycznia 2027 r. do dnia 31 grudnia 2029 r., członkowie klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii, mogą korzystać z zasad rozliczeń, o których mowa w art. 184k ust. 1 oraz z prawa do wynagrodzenia, o którym mowa w art. 184m ust. 1, w przypadku gdy:  1)co najmniej 50% energii wytwarzanej i wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez członków tego klastra energii jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, oraz  2)łączna moc zainstalowanych instalacji wytwórczych należących do członków tego klastra energii nie przekracza 100 MW i umożliwia pokrycie w ciągu każdej godziny nie mniej niż 50% łącznych dostaw do członków klastra energii w zakresie energii elektrycznej, oraz  3)łączna moc magazynów energii członków klastra energii wynosi co najmniej 5% łącznej mocy zainstalowanej instalacji wytwórczych w tym klastrze energii.  3. W celu skorzystania z zasad rozliczeń, o których mowa w art. 184k, koordynator klastra energii składa wniosek do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz do sprzedawcy o zmianę dotychczasowej lub zawarcie nowej umowy ze wszystkimi członkami klastra energii w celu uwzględnienia w tej umowie zasad rozliczeń, o których mowa w art. 184k ust. 1."..  4. Do wniosków, o których mowa w ust. 3, koordynator klastra energii dołącza oświadczenie o:  1)rocznym zapotrzebowaniu członków klastra energii na energię elektryczną określonym na podstawie danych pomiarowych z roku poprzedzającego rok złożenia tego oświadczenia, a w przypadku braku takich danych o rocznym szacunkowym zapotrzebowaniu na energię;  2)spełnieniu warunków określonych w:  a)ust. 1 pkt 1-3 – w przypadku złożenia wniosków przed dniem 1 stycznia  2027 r.,  b)ust. 2 pkt 1-3 – w przypadku złożenia wniosków po 31 grudnia 2026 r.  5. W przypadku złożenia kompletnego wniosku, o którym mowa w ust. 3, sprzedawca zawiera nowe lub zmienia dotychczasowe umowy z członkami klastra energii w terminie 60 dni od dnia złożenia wniosku.  Art. 184m.1.Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego uwzględnia  w rozliczeniach za świadczenie usługi dystrybucji obejmujących okres do dnia 31 grudnia 2029 r., zasady naliczania składników opłat, o których mowa w art. 184k ust. 1 dla członków klastra energii, z zachowaniem proporcjonalnych udziałów poszczególnych członków tego klastra w łącznej sumie godzinowej poboru energii z sieci dystrybucyjnej.  2. Sprzedawca dokonuje rozliczenia, o którym mowa w art. 184k ust. 1, członków klastra energii, z zachowaniem proporcjonalnych udziałów poszczególnych członków tego klastra w łącznej sumie godzinowej poboru energii z sieci dystrybucyjnej.  3. Okresem rozliczeniowym w przypadku, o którym mowa w ust. 1 i 2, jest miesiąc kalendarzowy.  4. Koordynator klastra energii prowadzi rejestr rozliczeń, o których mowa w ust. 1 i 2.”; | Odpowiedni dobór odnawialnych i innych źródeł wytwarzania energii w ramach kooperatyw energetycznych, takich jak m.in. klastry energii może lokalnie zapewnić samowystarczalność i tym samym bezpieczeństwo energetyczne. Takie podejście wymagać będzie zmiany dotychczasowego rynku produkcji i dystrybucji energii oraz wdrażania nowych modeli rynkowych dopuszczających m.in. takie cechy jak: moc, dyspozycyjność, lokalizacja wytwórcy, lokalizacja odbiorcy, czy charakterystyka zapotrzebowania. Aby zapewnić możliwość wdrażania oczekiwanych zmian, w kolejnych latach powinny być wspierane tworzenie i rozwój klastrów energii, a także spółdzielni energetycznych i innych form współpracy energetycznej na poziomie lokalnym. |
|  | Art. 2 pkt 1  W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351 oraz z 2022 r. poz. 88, 1557, 1768, 1783, 1846 i 2206) wprowadza się następujące zmiany:  1) w odnośniku nr 1 do ustawy w pkt 3 wyrazy „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywę 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 16, z późn. zm.)” zastępuje się wyrazami „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82-209).”; | Przepis o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 3 pkt 1  **Art. 3.** W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 1732, 2127, 2243 i 2370) wprowadza się następujące zmiany:  w odnośniku nr 1 do ustawy w pkt 7 wyrazy „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywę 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 16, z późn. zm.)” zastępuje się wyrazami „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82-209);”; | Przepis o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 3 pkt 2 lit. a  w art. 3 pkt 3a wyrazy „a także biogaz rolniczy” zastępuje się wyrazami „a także biometan i biogaz rolniczy”, | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | Art. 3 pkt 6  w art. 7 po ust. 1d dodaje się ust. 1e w brzmieniu:  „1e. W przypadku odmowy wydania warunków przyłączenia do sieci instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci i odbioru we wskazanej przez wnioskodawcę lokalizacji, przedsiębiorstwo energetyczne gazowe, o którym mowa w ust. 1, wskazuje wnioskodawcy najbliższą lokalizację alternatywną, jeżeli przyłączenie w tej lokalizacji spełnia warunki techniczne i ekonomiczne.”; |
|  | Art. 3 pkt 7 lit. b  w art. 7b uchyla się ust. 3a i 3b, | Celem proponowanych przepisów jest uregulowanie obowiązku przyłączania oraz prawa do odłączenia od systemu ciepłowniczego w sposób symetryczny  W dodanym ust. 5 art. 7b ustawy – Prawo energetyczne nakłada się obowiązek sprawozdawczy na przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność gospodarczą przesyłania i dystrybucji ciepła przekazywania sprawozdania Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii, dotyczącego kryteriów spełnienia statusu efektywnego systemu ciepłowniczego określonego poprzez art. 7b ust. 4 ww. ustawy oraz wartości współczynnika nakładu energii pierwotnej w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 29 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.  W związku z przyjęciem w Polityce energetycznej Polski do 2040 r. celu osiągnięcia 85% udziału efektywnych systemów ciepłowniczych w liczbie wszystkich systemów ciepłowniczych w kraju, zachodzi potrzeba monitorowania zmian, które będą wskazywać na możliwość osiągnięcia założonego celu. |
|  | Art. 3 pkt 7 lit. c  w art. 7b po ust. 3b po ust. 3b dodaje się ust. 3c – 3g w brzmieniu:  „3c. Spełnienie warunków, o których mowa w ust. 3, stwierdza się na podstawie audytu, przy czym:  1) współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, określa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 15 ustawy z dnia 29 sierpnia 2014 r. o charakterystyce energetycznej budynków (Dz. U. z 2021 r. poz. 497 oraz z 2022 r. poz. 2206);  2) w odniesieniu do obiektów zasilanych z więcej niż jednego indywidualnego źródła ciepła, na potrzeby określenia współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, dla całości ciepła dostarczanego do obiektu, stosuje się metodologię zawartą w przepisach wydanych na podstawie art. 29 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.  3d. Audyt, o którym mowa w ust. 3c może sporządzić osoba, która spełnia warunki, o których mowa w art. 17 ustawy z dnia 29 sierpnia 2014 r. o charakterystyce energetycznej budynków.  (…)  3f. W przypadku rozwiązania umowy, o którym mowa w ust. 3e, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć podmiot, o którym mowa w tym przepisie, kosztami poniesionymi bezpośrednio z powodu fizycznego odłączenia się tego podmiotu od sieci ciepłowniczej, w szczególności kosztami likwidacji elementów sieci ciepłowniczej, w tym przyłącza oraz węzła cieplnego.  Art. 3 pkt 7 lit. d  w art. 7b dodaje się ust. 5 - 8 w brzmieniu:  „5. Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję ciepła w danej sieci ciepłowniczej, w terminie do dnia 31 marca każdego roku:  1) przekazuje Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii, sprawozdanie za poprzedni rok kalendarzowy z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego, o którym mowa w art. 7b ust. 4, zawierające:  a) procentowe udziały energii z:  -odnawialnych źródeł energii, z podaniem rodzaju odnawialnego źródła energii,  -ciepła odpadowego,  -ciepła pochodzącego z kogeneracji  –w łącznej ilości ciepła dostarczonego do tego systemu ciepłowniczego w  poprzednim roku kalendarzowym,  b) wartości współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 29 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej,  c ) sumę końcowego zużycia energii cieplnej brutto, o której mowa w art. 2 pkt 16 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wytworzonej przez wszystkich wytwórców ciepła w danym systemie ciepłowniczym wraz z ilością oraz udziałem ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego,  d) nazwę oraz adres siedziby i miejsca prowadzenia działalności przedsiębiorstwa energetycznego,  e) numer NIP przedsiębiorstwa energetycznego i numery posiadanych przez to przedsiębiorstwo koncesji,  f) dane dotyczące lokalizacji systemu ciepłowniczego, którego dotyczy sprawozdanie, liczby przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się w tym systemie przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego oraz liczby źródeł ciepła w tym systemie,  g) podpis osoby upoważnionej;  2)publikuje na swojej stronie internetowej informacje, o których mowa w pkt 1 lit. a – c.  6. Przedsiębiorstwo wytwarzające ciepło dostarczane do sieci ciepłowniczej przekazuje przedsiębiorstwu energetycznemu, do sieci którego jest przyłączone, informacje niezbędne do realizacji obowiązku o którym mowa w ust. 5 w terminie do 31 stycznia każdego roku za rok poprzedni.  7. Przepis ust. 6 stosuje się także do przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła, którego sieć ciepłownicza przyłączona jest do innej sieci ciepłowniczej, w odniesieniu do ciepła przesyłanego z sieci tego przedsiębiorstwa do innej sieci.  8. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi w drodze rozporządzenia, wzór sprawozdania, o którym mowa w ust. 5, kierując się koniecznością ujednolicenia formy i sposobu jego przekazywania.” |
|  | Art. 3 pkt. 8  w art. 9c uchyla się ust. 12 | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 3 pkt. 9  w art. 9g ust. 6b otrzymuje brzmienie:  „6b. Rozliczenia wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej pobranej, wprowadzonej lub pobranej i wprowadzonej, w tym będącej przedmiotem partnerskiego handlu energią z odnawialnych źródeł energii, dokonuje jeden podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.” | Zmiana ma na celu wskazanie kto jest odpowiedzialny za rozliczenia wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej, która jest przedmiotem partnerskiego handlu energią. |
|  | Art. 3 pkt. 11 lit. a  w art. 11y ust. 1 w pkt 8 wyrazy „art. w 11zb ust. 6” zastępuje się wyrazami „w art. 11zb ust. 6”, | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 3 pkt. 11 lit. b  w art. 11y ust. 2 pkt 9 otrzymuje brzmienie:  „9) publikuje, na swoich stronach internetowych, informacje o wartości cen energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1 pkt 7 i 8, począwszy od 1 lipca 2022 r., przy czym wartość ceny, o której mowa w art. 4b ust. 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, jest publikowana do 2 lipca 2025 r.” |  |
|  | Art. 3 pkt. 12  w art. 11zb w ust. 6 wyrazy „art. 4b ust. 1” zastępuje się wyrazami „art. 4b ust. 4 pkt 1 i 2” | Zmiana o charakterze porządkowym. |
|  | Art. 3 pkt. 13  w art. 15a ust. 2 otrzymuje brzmienie:  „2. Przyjętą przez Radę Ministrów politykę energetyczną państwa ogłasza się w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.” | projekt niniejszej ustawy wprowadza zmiany do ustawy – Prawo energetyczne poprzez dodanie ust. 2 w art. 15. Dodanie ust. 2 w art. 15a służy skróceniu procedury związanej z publikacją polityki energetycznej państwa, tak aby następowała w sposób przyjęty dla innych dokumentów strategicznych i programowych, tj. poprzez bezpośrednie przekazanie po przyjęciu przez Radę Ministrów do publikacji przez Rządowe Centrum Legislacji, z pominięciem dodatkowego wniosku ministra właściwego do spraw energii tj. dotychczas obowiązującej formy obwieszczenia ministra.. |
|  | Art. 3 pkt. 17 lit. b  w art. 47 po ust. 2f dodaje się ust. 2f1 w brzmieniu:  „2f1. Przedsiębiorstwo energetyczne może odstąpić od sposobu kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w ust. 2f, opracowując taryfę w sposób zapewniający pokrycie kosztów uzasadnionych w zakresie określonym w art. 45 ust. 1 pkt 1, 1b i 3 oraz w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6. Odstępując od tego sposobu kalkulacji, przy opracowywaniu kolejnych taryf dla ciepła, przedsiębiorstwo to nie stosuje sposobu kształtowania cen i stawek opłat, o którym mowa w ust. 2f." | Postuluje się możliwość dla przedsiębiorstw energetycznych kształtujących taryfy dla ciepła w sposób uproszczony przejścia na kształtowanie taryf na bazie kosztów. Wynika to przede wszystkim z inercji przenoszonych w średnich cenach ciepła, na podstawie których kształtuje się cenę referencyjną, dynamicznie zmieniających się kosztów (ostatnim przykładem mogą być koszty emisji ze względu na dynamiczny wzrost notowań cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla), co stoi w sprzeczności z ekonomicznym interesem przedsiębiorstw energetycznych.  Jednak uznano, że nie może być powrotu do kształtowania taryf w sposób uproszczony. Powodowało by to możliwość lawirowania pomiędzy korzystnymi opcjami dla przedsiębiorstw energetycznych, co mogłoby naruszać interes odbiorców ciepła.  Dodatkowym powodem takiego podejścia jest założenie, że duża część podmiotów posiadających źródła aktualnie nie będące jednostkami kogeneracji, w niedalekiej przyszłości, przy zachętach do transformacji, dokona ich konwersji na źródła wytwarzające ciepło w kogeneracji.  Tym samym, baza niezbędna do obliczania średnich cen ciepła sukcesywnie będzie się zmniejszać. |
|  | Art. 3 pkt. 18 lit. a  W art. 56 w ust. 1:  -po pkt 7a dodaje się pkt 7b w brzmieniu:  „7b)nie publikuje informacji lub nie przekazuje w określonym terminie sprawozdania, o którym mowa w art. 7b ust. 5;”,  -po pkt 30m dodaje się pkt 30ma w brzmieniu:  „30ma) nie przestrzega obowiązku przekazywania informacji rynku energii do centralnego systemu informacji rynku energii w postaci i w sposób określony  w art. 11zb ust. 6.”,  -w pkt 54 kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje się pkt 55 w brzmieniu:  „55)nie przekazuje Prezesowi URE w terminie, w formie pisemnej informacji, o których mowa w art. 5 ust. 11a.” | Zmiany porządkujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | Art. 3 pkt. 18 lit. b  W art. 56 w ust. 2h w pkt 9 wyraz „52-54” zastępuje się wyrazem „52-55”, |
|  | Art. 3 pkt. 18 lit. c  W art. 56 w ust. 3 w pkt 2 po wyrazie „7a,” dodaje się wyraz „7b” |
|  | **Art. 4**.  W ustawie z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2021 r. poz. 1899 oraz z 2022 r. poz. 1846 i 2185.) w art. 6 w pkt 3 średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje wyrazy „lub ich wykorzystania w instalacji wytwarzającej biogaz w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, 1383 i 2370);” | Zmiana ma charakter porządkujący |
|  | **Art. 5.** W ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2022 r. poz.2556) w odnośniku nr 1 do tytułu w pkt 15 wyrazy „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywę 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 16, z późn. zm.)” zastępuje się wyrazami „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82-209)” |
|  | **Art. 6.** W ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143,1137, 1488, 1967, 2180 i 2236**)** w art. 30 po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:  „2a. Zwalnia się od akcyzy energię elektryczną w przypadku, o którym mowa w art. 4 ust. 10 pkt 1, art. 38c ust. 13 pkt 3 oraz art. 184k ust. 1 pkt 4 ustawy, o której mowa w ust. 1.” |
|  | **Art. 7.** W ustawie z dnia 29 sierpnia 2014 r. o charakterystyce energetycznej budynków (Dz.U. z 2021 r. poz. 497 oraz z 2022 r. poz. 2206) w odnośniku nr 1 do tytułu w pkt 2 wyrazy „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywę 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 16, z późn. zm.)” zastępuje się wyrazami „dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82-209)” |
|  | **Art. 8 lit. a**  W ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1050) w art. 29:  a)ust. 2 i 3 otrzymują brzmienie:  „2. Aukcje przeprowadza się w:  1)latach 2025, 2027, 2029 i 2031;  2)2032 r. - w przypadku określonym w ust. 5;  3)latach innych niż wymienione w pkt 1 i 2, począwszy od 2033 r., w przypadku wydania przepisów na podstawie ust. 6.  3. Maksymalna łączna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda w drodze aukcji w kolejnych latach kalendarzowych, wynosi w:  1)2025 r. – 4 GW;  2)2027 r. - 4 GW;  3)2029 r. - 2 GW;  4)2031 r. - 2 GW.”,  c)w ust. 7 wyrazy „2025 r. i 2027 r.” zastępuje się wyrazami „2025 r., 2027 r., 2029 r. i 2031 r.” | Zmiana ma na celu doprecyzowanie obszaru przeprowadzenia aukcji na sprzedaż energii z morskich farm wiatrowych. |
|  | Art. 8 lit. b  W art. 8 w ust. 5 wyraz „2027” zastępuje się wyrazem „2031” oraz wyraz „2028” zastępuje się wyrazem „2032”,  Art. 8 lit. c  c)w ust. 7 wyrazy „2025 r. i 2027 r.” zastępuje się wyrazami „2025 r., 2027 r., 2029 r. i 2031 r.” | Zmiana ma charakter porządkujący |
|  | **Art. 9**. W ustawie z dnia 20 maja 2021 r. zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093, 1505, 1640, 2269 i 2376 oraz z 2022 r. poz. 1) w art. 7 pkt 2 otrzymuje brzmienie:  „2) w art. 4 ust. 2a otrzymuje brzmienie:  „2a. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, uzyskuje od operatora informacji rynku energii dane pomiarowe przekazane uprzednio do centralnego systemu informacji rynku energii przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego i podmioty odpowiedzialne za bilansowanie handlowe, obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej:  1)wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez prosumenta energii odnawialnej, rejestrowane przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu art. 3 pkt 64 ustawy - Prawo energetyczne, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach instalacji elektrycznej;  2)wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez prosumenta zbiorowego energii odnawialnej przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wytworzonej, rejestrowanej przez liczniki zdalnego odczytu w rozumieniu przepisów art. 3 pkt 64 ustawy - Prawo energetyczne, i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach instalacji elektrycznej;  3)pobranej przez prosumenta wirtualnego energii elektrycznej oraz wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez instalację odnawialnego źródła energii prosumenta wirtualnego energii elektrycznej, wytworzonej w tej instalacji przez tego prosumenta, ustalonej w sposób, o którym mowa w art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b, na podstawie udziału prosumenta w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji odnawialnego źródła energii i całkowitej ilości energii wytworzonej w odnawialnym źródle energii, o której mowa w art. 4 ust. 2 pkt 3 lit. b, przekazanej uprzednio do operatora informacji rynku energii przez podmioty odpowiedzialne za bilansowanie handlowe instalacji odnawialnego źródła energii, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu.”. | Zmiana jest związana z wprowadzeniem instytucji Operatora Informacji Rynku Energii. |
|  | **Art. 10**. W ustawie z dnia 21 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2376) w art. 5 w pkt 2 wyrazy „ust. 2 pkt 9 i 10” zastępuje się wyrazami „ust. 2 pkt 9” | Zmiana ma charakter porządkujący. |
|  | Art. 11. Tworzy się rejestr wytwórców biogazu. | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | **Art. 12.** 1. Wytwórcy biogazu lub biometanu, którzy rozpoczęli prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie biogazu lub biometanu przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy składają wniosek o wpis do rejestru wytwórców biogazu w terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.  2.Do dnia rozpatrzenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, wytwórcy, o których mowa w ust. 1, mogą prowadzić działalność gospodarczą w zakresie biogazu lub biometanu na zasadach dotychczasowych. |
|  | **Art. 13. 1**.Tworzy się rejestr klastrów energii.  2. Członkowie klastrów energii oraz koordynatorzy klastrów energii, o których mowa w art. 2 pkt 15a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, mogą prowadzić działalność określoną w cywilnoprawnym porozumieniu, o którym mowa w art. 2 pkt 15a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, na zasadach określonych w tym porozumieniu. | Odpowiedni dobór odnawialnych i innych źródeł wytwarzania energii w ramach kooperatyw energetycznych, takich jak m.in. klastry energii może lokalnie zapewnić samowystarczalność i tym samym bezpieczeństwo energetyczne. Takie podejście wymagać będzie zmiany dotychczasowego rynku produkcji i dystrybucji energii oraz wdrażania nowych modeli rynkowych dopuszczających m.in. takie cechy jak: moc, dyspozycyjność, lokalizacja wytwórcy, lokalizacja odbiorcy, czy charakterystyka zapotrzebowania. Aby zapewnić możliwość wdrażania oczekiwanych zmian, w kolejnych latach powinny być wspierane tworzenie i rozwój klastrów energii, a także spółdzielni energetycznych i innych form współpracy energetycznej na poziomie lokalnym. |
|  | **Art. 14.** Sprawozdanie, o którym mowa w art. 38ad ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, koordynator klastra energii składa po raz pierwszy w terminie do dnia 30 czerwca 2025 r. i sprawozdanie to obejmuje okres od dnia 2 lipca 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. | Przepisy przejściowe lub dostosowujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | **Art. 15.** 1. Wytwórcy wykonujący działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji, za pierwsze i drugie półrocze 2023 r., składają sprawozdanie, o którym mowa w art. 9 ust. 1 pkt 7 ustawy zmienianej w art. 1, z wykorzystaniem wzoru sprawozdania określonego w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 9 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.  2. Wytwórcy biogazu lub biometanu po raz pierwszy składają sprawozdanie, o którym mowa w art. 9 ust. 1a pkt 6 ustawy zmienianej w art. 1, za pierwsze półrocze 2024 r.  3. Do opracowania zbiorczego raportu rocznego, o którym mowa w art. 17 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, za 2023 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki stosuje przepisy dotychczasowe. | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | **Art. 16.** Do wniosków, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, złożonych i nierozpoznanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym. | Przepisy przejściowe lub dostosowujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | **Art. 17.** 1. Wytwórcy biometanu z biogazu rolniczego, którzy rozpoczęli prowadzenie tej działalności gospodarczej przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy składają wniosek o wpis do rejestru wytwórców biogazu rolniczego w terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.  2.Do dnia rozpatrzenia wniosku, o którym mowa w przez Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wspierania Rolnictwa, wytwórcy, o których mowa w ust. 1, mogą prowadzić działalność gospodarczą w zakresie biogazu lub biometanu na zasadach dotychczasowych. | Celem niniejszego fragmentu jest stworzenie warunków umożliwiających realizację przyjętych przez Polskę zobowiązań międzynarodowych i zmniejszania emisyjności sektora energetycznego. Rozwój instalacji produkujących biometan przyczyni się w szczególności do zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r., w tym w sektorze transportu, ze szczególnym uwzględnieniem wymogów w zakresie ograniczenia wykorzystania do tego celu biogazu oraz biopaliw wytworzonych z surowców spożywczych i pastewnych. |
|  | **Art. 18.** Do sprawozdań kwartalnych, o których mowa w art. 25 pkt 6 ustawy zmienianej w art. 1, składanych za okresy do ostatniego kwartału 2023 r. włącznie, stosuje się przepisy dotychczasowe. | Przepisy przejściowe lub dostosowujące w związku z nowym brzmieniem zaproponowanym niniejszym projektem ustawy. |
|  | **Art. 19.** Sprawozdania kwartalnej, o których mowa w art. 25 pkt 6 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, po raz pierwszy składa się za pierwszy kwartał 2024 r. |
|  | **Art. 20.** Do sprawozdań rocznych, o których mowa w art. 38m pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1, składanych za lata do 2022 r. włącznie, stosuje się przepisy dotychczasowe. |
|  | **Art. 21.** Sprawozdania roczne, o których mowa w art. 38m pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, składa się po raz pierwszy za 2023 r. |
|  | Art. 22 . Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po raz pierwszy przekazuje informację, o której mowa w art. 131 ust. 3 pkt 1a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, za okres pierwszego kwartału 2023 r. |
|  | **Art. 23.** Pierwsze sprawozdanie, o którym mowa w art. 160d ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, minister właściwy do spraw klimatu sporządza za rok, w którym utworzono krajowy punkt kontaktowy do spraw odnawialnych źródeł energii, o którym mowa w art. 160a ust. 1 tej ustawy. |
|  | **Art. 24.** Przepis art. 170 ust. 6 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się do pierwszego okresu pełnych trzech lat kalendarzowych rozliczenia obowiązku sprzedaży, o którym mowa w art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, rozpoczętego po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy. |
|  | **Art. 25.** Pierwszego przeglądu i przedłożenia Sejmowi informacji, o których mowa w art. 217 ust. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, Rada Ministrów dokona nie później niż w terminie do dnia 31 grudnia 2025 r. |
|  | **Art. 26.** Minister właściwy do spraw klimatu przeprowadza po raz pierwszy analizę, o której mowa w art. 83g ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, do dnia 30 września 2026 r. |
|  | **Art. 27.** Polskie Centrum Akredytacji po raz pierwszy:  1) opracowuje szczegółowy program akredytacji jednostek, o których mowa w art. 120 ust. 2 pkt 1 lit. b ustawy zmienianej w art. 1, do dnia 1 stycznia 2024 r.;  2) przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informację, o której mowa w art. 121 ust. 11 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1, niezwłocznie po uzyskaniu akredytacji przez pierwszą jednostkę akredytowaną. |
|  | **Art. 28. 1.** Prezes Urzędu Regulacji Energetyki informuje podmiot, o którym mowa w art. 124 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, o planowanej dacie złożenia wniosku o przystąpienie do stowarzyszenia Association of Issuing Bodies.  2.Prezes Urzędu Regulacji Energetyki i podmiot, o którym mowa w art. 124 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, zawierają porozumienie, o którym mowa w art. 123 ust. 8 tej ustawy w terminie 2 miesięcy od dnia przekazania informacji, o której mowa w ust. 1. |
|  | **Art. 29.** Podmiot prowadzący rejestr gwarancji pochodzenia, o którym mowa w art. 124 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, po raz pierwszy:  1)publikuje roczny bilans gwarancji pochodzenia przeniesionych do rejestrów gwarancji pochodzenia w państwach innych niż Rzeczpospolita Polska, a także uznanych na podstawie art. 123 ust. 1 tej ustawy oraz roczny bilans umorzonych gwarancji pochodzenia za rok 2024.  2)opracowuje i publikuje informację o rocznym miksie resztkowym, o którym mowa w art. 125a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, za rok 2024. |
|  | **Art. 30.** Do spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy dotyczących wydania decyzji o pozwoleniu na budowę, stosuje się przepisy art. 29 ust. 4 pkt 3 lit. c ustawy zmienianej w art. 2, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą. Postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych oraz urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 150 kW wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy umarza się. |
|  | **Art. 31.**  (…)  2. Uzgodnienie, o którym mowa w ust. 1, następuje na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła, złożony do Prezesa URE w terminie 1 roku od dnia wejścia w życie ustawy. Do wniosku przedsiębiorstwo energetyczne załącza w szczególności:  1)informacje dotyczące planowanych przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy nowych źródeł ciepła, w tym źródeł stanowiących instalacje odnawialnego źródła energii;  2)informacje dotyczące planowanej konwersji źródeł ciepła na jednostki wytwórcze będące jednostkami kogeneracji;  3)informacje dotyczące przewidywanego sposobu finansowania inwestycji;  4)niezbędne dokumenty potwierdzające techniczną i ekonomiczną możliwość dokonania planowanych inwestycji;  5)harmonogram realizacji planowanych inwestycji.  3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie miesiąca od złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2, może wezwać przedsiębiorstwo energetyczne, które złożyło ten wniosek, do uzupełnienia podlegającej uzgodnieniu części planu rozwoju w sposób zapewniający jego zgodność z wymaganiami określonymi w art. 16 ustawy zmienianej w art. 3 lub do złożenia dodatkowych wyjaśnień w zakresie przyjętych założeń dotyczących spełniania do 31 grudnia 2025 r. warunków uznania za efektywny energetycznie system ciepłowniczy.  4. Wniosek złożony po terminie, o którym mowa w ust. 2, lub nieuzupełniony w terminie o którym mowa w ust. 3, pozostawia się bez rozpoznania.  5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uzgadnia lub odmawia uzgodnienia planu, o którym mowa w ust. 1, w formie decyzji administracyjnej, w terminie miesiąca od dnia złożenia wniosku albo uzupełnienia lub dodatkowych wyjaśnień, o których mowa w ust. 3  6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia uzgodnienia planu rozwoju, w przypadku niezgodności planu rozwoju z obowiązującymi przepisami prawa lub, w przypadku gdy załączone przez przedsiębiorstwo energetyczne dokumenty nie potwierdzą możliwości technicznej lub ekonomicznej spełnienia warunków uznania systemu ciepłowniczego za efektywny energetycznie system ciepłowniczy w terminie do 31 grudnia 2025 r.  7. Zmianę uzgodnionego planu rozwoju, w zakresie planowanego spełnienia przez system ciepłowniczy warunków uznania go za efektywny energetycznie uznaje się za uzgodnioną, jeśli Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w terminie 30 dni od dnia otrzymania pisemnej informacji od przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w ust. 1, nie wyrazi sprzeciwu na dokonanie takiej zmiany. |
|  | **Art. 33.** Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sporządza po raz pierwszy ocenę potencjału systemów ciepłowniczych lub chłodniczych, znajdujących się w obszarze jego działania, o której mowa w art. 10d ust. 1 ustawy zmienianej w art. 3, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie do dnia 30 czerwca 2024 r. |
|  | **Art. 35.** Do postępowań wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, dotyczących urządzeń służących do zaopatrzenia ludności w wodę, gromadzenia, przesyłania, oczyszczania i odprowadzania ścieków oraz odzysku i unieszkodliwiania odpadów, w tym ich składowania oraz służących do wykorzystania odpadów w instalacji wytwarzającej biogaz w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o których mowa w art. 6 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 4, stosuje się przepisy dotychczasowe. |
|  | **Art.  36.** Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie:  1) art. 9 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc do 1 stycznia 2024 r. i mogą być zmieniane w granicach określonych w art. 9 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;  2)art. 60 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc przez okres, na jaki zostały wydane;  3)art. 61 i art. 77 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych odpowiednio na podstawie art. 61 i art. 77 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy;  4)art. 116 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art.116 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, i mogą być zmieniane w granicach określonych w art. 116 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;  5)art. 184h ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, zachowują moc przez okres na jaki zostały wydane albo do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 184h ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, i mogą być zmieniane na podstawie art. 184h ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą. |
|  | **Art. 37.** Przepisów art. 70b ust. 16, art. 70h ust. 1 art. 74 ust. 7, art. 83b ust. 2 oraz art. 184j ust. 1 pkt. 1-3 ustawy zmienianej w art. 1 oraz art. 29 ustawy zmienianej w art. 8, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie stosuje się do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tych przepisach z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że zmiany w tych przepisach nie stanowią nowej pomocy publicznej. |
|  | Art. 38. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań wynikających z niniejszej ustawy wynosi:  1) dla Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:  1)2024 r. – 4 033 000,00 zł;  2)2025 r. – 4 492 785, 00 zł;  3)2026 r. – 4 599 575, 00 zł;  4)2027 r. – 4 745 645, 00 zł;  5)2028 r. – 4 883 000, 00 zł;  6)2029 r. – 5 021 000, 00 zł;  7)2030 r. – 5 163 930, 00 zł;  8)2031 r. – 5 272 715, 00 zł;  9)2032 r. – 5 460 790, 00 zł;  10) 2033 r. - 5 614 715, 00 zł.  2) dla ministra właściwego do spraw klimatu:  1)2024 r. – 751 970, 00 zł;  2)2025 r. – 780 676, 00 zł;  3)2026 r. – 800 193, 00 zł;  4)2027 r. – 2 085 160, 00 zł;  5)2028 r. – 2 105 665, 00 zł;  6)2029 r. – 2 064 073, 00 zł;  7)2030 r. – 883 263, 00 zł;  8)2031 r. – 905 345, 00 zł;  9)2032 r. – 927 978, 00 zł;  10) 2033 r. - 951 178, 00 zł.  2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 5.  3. Minister właściwy do spraw klimatu monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 5.  4. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczenia przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1 oraz w przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków stosuje mechanizm korygujący polegający na obniżeniu kosztów realizacji zadań, o których mowa w ust. 1.  5. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 5 nie stosuje się. | Przepisy właściwe dla określenia reguły wydatkowej. |
|  | **Art. 39.** Ustawa wchodzi w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od dnia ogłoszenia z wyjątkiem przepisów:  1)art 1 pkt 31, pkt 32 w zakresie dodawanych art. 38aa – 38ac, art. 38ae i art. 38af, oraz art. 1 pkt 90 -98, 112, art. 8 lit. c i art. 13, które wchodzą z 1 stycznia 2024 r;  2)art. 6, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2024 r., z wyjątkiem zwolnienia z akcyzy energii elektrycznej w przypadku, o którym mowa w art. 184k ust. 1 pkt 4 ustawy zmienianej w art. 1, które wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2024 r.;  3)art. 9, który wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2024 r.;  4)art. 1:  a) pkt 32 w zakresie dodawanego art. 38ad,  b) pkt 116 lit. k,  b) pkt 118 lit. f w zakresie dodawanego ust. 7 pkt 3,  c) pkt 121  - które wchodzą w życie z dniem 2 lipca 2024 r.;  5)art. 1 pkt 57 lit b i c, pkt 64, pkt 76, 77, oraz:  a) pkt 78 – 80 - w zakresie dodawanego do wyliczenia art. 83h ust. 3 pkt 6 i 7,  b) pkt 82 tiret drugie, pkt 83 lit. b - d, pkt 84 i 85, pkt 116 lit. g, pkt 118 lit. e, w zakresie, w jakim dotyczy wytwórcy, który uzyskał wsparcie, o którym mowa w art. 70g-70j ustawy zmienianej w art.1 albo wygrał aukcję na wsparcie operacyjne  - które wchodzą w życie z dniem 1 lipca 2025 r.;  6)art. 1 pkt 3 lit. o, pkt 5, 7, art. 3 pkt 2 lit c, pkt 4-5, 9, 10 i 15, które wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2026 r. | Przepis końcowy o wejściu w życie ustawy. |