

Uwagi

**do projektu projektu ustawy o zmianie ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw
(nr UD89 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)**

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1.	Polska Organizacja Biometanu („POB”)	Art.4 pkt 1	<p>Zmiana definicja paliwa gazowego skutkować będzie brakiem możliwości stosowania unormowań odwołujących się (dot. np. parametrów jakościowych, czy procesu inwestycyjno-budowlanego) do pojęcia paliwa gazowego w stosunku do biometanu lub biogazu wprowadzanych na rynek w inny sposób aniżeli poprzez sieć gazową. Wprowadzona modyfikacja definicji oznacza, że aby biometan i biogaz mogły być kwalifikowane jako paliwa gazowe muszą być „dostarczane za pomocą sieci gazowej”, co eliminuje biometan skroplony lub sprężony, które wprowadzane są na rynek w inny sposób aniżeli poprzez sieć gazową. Dotychczasowa definicja paliwa gazowego obejmowała swym zakresie biometan i biogaz niezależnie od tego czy były dostarczane za pomocą sieci gazowe czy też w inny sposób. Postulujemy zatem pozostawienie tej definicji w dotychczasowym kształcie.</p>	3a) paliwa gazowe - gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą sieci gazowej, a także biometan i biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia;	
2.	POB	Art.4 pkt 2	<p>Mając na uwadze o wiele bardziej skomplikowany charakter realizacji przyłączy do sieci gazowych aniżeli do sieci elektroenergetycznej postulujemy wydłużenie możliwego terminu na wprowadzenie po raz pierwszy biometanu do sieci gazowej na okres nie dłuższy niż 60 miesięcy. Szczególnie na początkowym etapie rozwoju tego rynku pozwoli to na bardziej elastyczne podejście</p>	„3) termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci gazowej biometanu wytworzonego w tej instalacji, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 60 miesięcy od dnia zawarcia tej umowy;”	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			operatorów systemu gazowego, którzy często, aby zapewnić dostateczną chłonność danej strefy będą realizowali także dodatkowe inwestycje w zakresie sieci gazowej umożliwiające przyłączenie instalacji biometanowych, co będzie wiązało się też z dodatkowym czasem potrzebnym na realizację tych inwestycji.		
3.	POB	Art.6 pkt 18	Postulujemy pozostawienie maksymalnego terminu na zwrot opłaty rezerwacyjnej dla wytwórców, którzy rozpoczęli sprzedaż biometanu po stałej cenie zakupu w dotychczasowym wymiarze 60 dni. Przedłużenie tego okresu do 90 dni oznacza dłuższy okres dla organu regulacyjnego na zwrot zamrożonych środków finansowych wpłacany na poczet opłaty rezerwacyjnej. Będzie to stanowić dodatkowe obciążenie dla inwestorów, którzy dłużej będą czekali na zwrot przekazanych środków finansowych pomimo realizacji obowiązku rozpoczęcia wytwarzania biometanu we wskazanym w ustawie o OZE terminie.	7. Opłata rezerwacyjna, o której mowa w ust. 6, podlega zwrotowi w terminie: 1) 60 dni od dnia realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 11, albo 2) 30 dni od dnia wydania postanowienia, o którym mowa w ust. 13.	
4.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83t. ust. 1 lit c)	W ramach proponowanej zmiany wprowadza się obowiązek złożenia przez wytwórcę oświadczenia składanego pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści: <i>„c) biogaz lub biogaz rolniczy spełniający kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 43 ust. 3 rozporządzenia Komisji</i>	Proponowaną zmianę można usunąć z treści projektu nowelizacji ustawy o OZE (UD89) i wprowadzić w ramach nowelizacji ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (UC28), gdzie można byłoby odwołać się do wprowadzanych kryteriów zrównoważonego rozwoju wprowadzanych do polskiego porządku prawnego dla instalacji wytwarzających biometan – tak,	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p><i>(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”</i></p> <p>Powyższe odwołanie powoduje, że w ramach instrumentu wsparcia dla instalacji biometanowych, wytwórca będzie musiał pod groźbą odpowiedzialności karnej oświadczyć, że będzie spełnia nie tylko kryteriami zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych ale dodatkowo również wykorzystywał wyłącznie określone substraty wskazane w załączniku IX do RED II, co znacząco ograniczy zakresu możliwych do wykorzystania substratów w stosunku do tych aktualnie wykorzystywanych w branży biogazowej.</p> <p>Art. 43 ust. 3 GBER. Pomoc operacyjna na produkcję biopaliw, biopłynów, biogazu (w tym biometanu) i paliw z biomasy jest wyłączona z obowiązku zgłoszenia, o którym mowa w art. 108 ust. 3 Traktatu, jedynie w zakresie, w jakim paliwa objęte pomocą są zgodne z kryteriami zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określonymi w dyrektywie (UE) 2018/2001 i aktach wykonawczych lub delegowanych do tej dyrektywy oraz są wytwarzane z surowców wymienionych w załączniku IX do tej dyrektywy.</p>	<p>aby nie było konieczności bezpośredniego odwoływania się do rozporządzenia GBER (zob. art. 9 pkt 14 projektu nowelizacji ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych UC28)</p> <p>W ramach indywidualnej notyfikacji instrumentu wsparcia dla instalacji biometanowych powyżej 1 MW, która jest planowana do przeprowadzenia nie ma potrzeby odwoływania się do rozporządzenia GBER, tylko zgodnie z pkt 80 Wytocznych CEEAG Komisja dopuszcza notyfikowanie instrumentów pomocy operacyjnej dla instalacji biometanowych, w zakresie, w jakim paliwa objęte pomocą są zgodne wyłącznie z kryteriami zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonymi w dyrektywie (UE) 2018/2001 oraz w jej aktach wykonawczych lub delegowanych, a więc bez dodatkowego ograniczenia odnośnie rodzaju wykorzystywanych substratów</p>	
5.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83t. ust. 2 pkt 2)	W ramach warunków umożliwiających przystąpienie i korzystania z instrumentu aukcyjnego ustawodawca wskazuje w	Art. 83ta	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p> dodawanym art. 83t ust. 2 pkt 2, że mogą z niej korzystać wyłącznie wytwórcy, który m.in. wytworzą biometan i <u>wprowadzą go do sieci gazowej po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji biometanu</u>. W tym zakresie postulujemy wprowadzenie sprawdzonego już w ramach aukcji OZE dla elektroenergetycznych instalacji OZE rozwiązania (zob. art. 72a ustawy o OZE) umożliwiającego przystąpienie do aukcji nowych instalacji biometanowych, które po spełnieniu dodatkowych wymagań, będą mogły przystąpić do takiej aukcji pomimo wcześniejszego rozpoczęcia wytwarzania i wprowadzania do sieci biometanu. </p> <p> Szczególnie w pierwszym etapie rozwoju sektora biometanowego, gdzie POB identyfikuje zagrożenie braku możliwości zebrania wystarczających liczby ofert w danym koszyku aukcyjnym niezwykle wartościowe i praktyczne może być rozwiązanie umożliwiające wcześniejsze rozpoczęcie wprowadzania biometanu do sieci wraz z oczekiwaniem na możliwość wzięcia udziału w aukcji OZE organizowanej w późniejszym terminie </p>	<p> 1. Wytwórca zamierzający przystąpić do aukcji dla wytwórców, o których mowa w art. 83t ust. 2, planujący wytworzyć po raz pierwszy biometan w instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja lub instalacja, o której mowa w art. 83l, przed dniem zamknięcia aukcji lecz nie później niż do dnia 30 czerwca 2032 r., nie traci prawa do uczestnictwa w aukcjach, o których mowa w art. 83t ust. 2, w przypadku gdy sprzedaż będzie obejmowała całą ilość biometanu wprowadzoną do sieci, w okresie poprzedzającym aukcję, a wartość sprzedanego biometanu nie przekroczy wartości paliwa gazowego ustalonej na podstawie średniej dziennej ceny, o której mowa w art. 93 ust. 2 pkt 2 lit. b), niezawierających kwot podatku od towarów i usług, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, obliczanej i publikowanej przez podmiot, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, zgodnie z przyjętymi przez ten podmiot zasadami. </p> <p> 2. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni przed dniem wytworzenia po raz pierwszy biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii, składa do Prezesa URE pisemne oświadczenie, że całą ilość biometanu wprowadzonego do sieci z tej instalacji będzie sprzedawana, a wartość sprzedanego biometanu nie przekroczy wartości określonej zgodnie z ust. 1. </p> <p> 3. W przypadku, gdy: </p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
				<p>1) wytwórca, o którym mowa w ust. 1, nie złoży oświadczenia, o którym mowa w ust. 2, albo złoży to oświadczenie po upływie terminu określonego w ust. 2, albo</p> <p>2) stwierdzono niezgodność stanu faktycznego z treścią złożonego oświadczenia</p> <p>- Prezes URE wydaje decyzję o zakazie uczestnictwa tego wytwórcy w systemie wsparcia określonym w przepisach art. 83t–83zh w stosunku do biometanu wytworzonego w tej instalacji; o wydanej decyzji Prezes URE niezwłocznie informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej.</p>	
6.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83x. ust. 3 pkt 4)	Patrz uwagi zawarte w pkt 4 niniejszej tabeli	Patrz uwagi zawarte w pkt 4 niniejszej tabeli	
7.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83zc ust. 3 pkt 9)	Ustawodawca wskazuje, że wśród obowiązków wytwórcy przystępującego do aukcji jest zobowiązanie do rozpoczęcia sprzedaży po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego w terminie 48 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji, biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, która powstanie po dniu zamknięcia sesji aukcji biometanu. W tym zakresie postulujemy, aby ze względu na skomplikowany charakter inwestycji biometanowych, których skuteczną realizacją wymaga połączenia wielu współgrających ze sobą elementów tj. lokalnej akceptacji społecznej, zagadnień dotyczących	9) zobowiązanie się uczestnika aukcji biometanu do sprzedaży po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego, w terminie 60 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji biometanu, biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, która powstanie po dniu zamknięcia sesji aukcji biometanu z zastrzeżeniem art. 83ta;	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			zagospodarowania przestrzennego. kwestii przyłączenia do sieci oraz zabezpieczenia kwestii substratowych w dłuższej perspektywie stosownemu wydłużeniu uległ termin pierwszej sprzedaży biometanu po wygraniu aukcji OZE, a także uwzględnić możliwość przystąpienia do takiej aukcji instalacji, które ze względu na brak możliwości przystąpienia do aukcji zdecydują się na wcześniejsze rozpoczęcie wytwarzania i sprzedaży takiego biometanu.		
8.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83zc ust. 3 pkt 10)	Patrz uwagi zawarte w pkt 4 niniejszej tabeli	Patrz uwagi zawarte w pkt 4 niniejszej tabeli	
9.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83ze ust. 4 pkt 1)	Termin 90 dni od dnia wypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 8 na zwrot kaucji akcyjnej lub zwolnienie gwarancji wydaje się nazbyt odległy, powodując wystąpienie dodatkowych kosztów lub braku możliwości korzystanie ze środków finansowych, po spełnieniu ciężących na nim obowiązków związanych z rozpoczęciem sprzedaży w wyznaczonym terminie	4. Kaucja lub gwarancja, o których mowa w art. 83zb ust. 4, podlegają zwrotowi w terminie: 1) 60 dni od dnia wypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 8;	
10.	POB	Art. 6 pkt 20 (Art. 83zh. ust. 3 pkt 4)	Prowadzenie działalności gospodarczej w sektorze biometanu związane jest z występowaniem specyficznych ryzyk związanych z kwestią długookresowego zapewnienia dostępności wystarczającej ilości substratu w dynamicznie zmieniającym się otoczeniu prawnym i rynkowym dotyczącym biomasy. W związku z powyższym postulujemy, aby przesłanka związaną z nagłym zaburzeniem procesów biotechnologicznych została również	4) zmiany ilości i jakości wytwarzanego biogazu lub biogazu rolniczego wykorzystywanych do wytwarzania biometanu, która została spowodowana zaburzeniem procesów biologicznych lub dostawy wykorzystywanych substratów spowodowanych czynnikami niezależnymi od wytwórcy, których wytwórca, zachowując należyta staranność, nie był w stanie przewidzieć;	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>rozszerzona o zagadnienie braku dostawy wykorzystywanych substratów, których dany wytwórca zachowując należyta staranność nie był w stanie przewidzieć.</p> <p>Dodatkowo postulujemy również rozszerzenie tych przesłanek o kwestię wystąpienia sytuacji braku wystarczającej chłonności sieci gazowej, która w trakcie długoletniej eksploatacji instalacji biometanowej może powstać w szczególności w przypadku zaprzestania korzystania z paliwa gazowego przez dużego lokalnego odbiorcę tego paliwa. W konsekwencji wytwórca nie będzie mógł sprzedawać wytwarzanego biometanu oraz rozliczać go w ramach systemu aukcyjnego, jeżeli operator systemu gazowego z powodu zmian technicznych nie będzie mógł odebrać tego paliwa i dostarczyć np. do innego odbiorcy w ramach danej strefy chłonności sieci gazowej.</p> <p>Uwzględnienie zabezpieczenia tych ryzyk jako przesłane umożliwiających niedostateczny poziom sprzedaży biometanu umożliwi dywersyfikację tych ryzyk, co w konsekwencji może doprowadzić do zmniejszenia poziomu wsparcia wymaganego przez inwestorów decydujących się na realizację inwestycji biometanowych w ramach systemu aukcyjnego.</p>	<p>6) braku chłonności sieci gazowej potwierdzonej przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego lub przesyłowego.</p>	
11.	POB	Art. 6 pkt 32 lit b)	Unormowania te przewidują obowiązek wymierzenia przez Prezesa URE administracyjnoprawnej kary pieniężnej za brak sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego	Brak wprowadzenia do art. 168 dodatkowego pkt 15a oraz w konsekwencji rezygnacji z art. 170 ust. 6a	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>mniej niż 60% zadeklarowanego w ofercie aukcyjnej wolumenu biometanu.</p> <p>Doświadczenia funkcjonowania w systemie prawnym instrumentu aukcji OZE na sprzedaż energii elektrycznej wytwarzanej z biogazu lub biogazu rolniczego powyżej 1 MW dobitnie pokazują, że wprowadzenie stosownych sankcji związanych z eksploatacją tych trudnych w obsłudze operacyjnej instalacji – szczególnie w długoterminowej perspektywie okresu wsparcia - powoduje istotną barierę inwestycyjną po stronie inwestorów i przekłada się na znikome zainteresowanie. Warto uwzględnić te doświadczenia przy kształtowaniu zasad funkcjonowania bliźniaczego w swych założeniach instrumentu aukcji dla biometanu.</p> <p>W związku z powyższym zdaniem POB rezygnacja z wprowadzania sankcji administracyjnych związanych z niedotrzymaniem ilości planowanego do wytworzenia biometanu będzie stanowiła istotną zachętę dla inwestorów oraz umożliwi zwiększenie poziomu konkurencji w ramach aukcji OZE, co przełoży się na większą rywalizację cenową oraz zmniejszenie kosztów funkcjonowania systemu wsparcia.</p>		

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
12.	POB	Uwaga ogólna	<p>Mając na względzie wsparcie rozwoju rynku biometanu w Polsce oraz chęć zazieleniania sieci przesyłowej oraz funkcjonujące już (Central Grid Injection Point w Irlandii) lub planowane do uruchomienia (Biomethane Injection Points na Łotwie) w innych krajach rozwiązania techniczne, GAZ-SYSTEM równolegle do opracowania modelu technicznego i finansowego Centralnego Punktu załączania biometanu do sieci przesyłowej proponuje uwzględnienie możliwości wprowadzania biometanu do sieci gazowych poprzez punkty zbiorcze.</p> <p>Uwzględnienie w ustawie o OZE ww. koncepcji punktu zbiorczego biometanu powoduje konieczność odpowiedniej zmiany przepisów ustawy o OZE, w tym w zakresie nieobjętym bezpośrednio nowelizacją, a także ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859).</p>		
13.	POB	Art. 6 nowelizacji, dodanie w art. 2 pkt 29 ab w ustawie o OZE	W przypadku przychylenia się do koncepcji wprowadzania biometanu do sieci gazowych poprzez punkty zbiorcze biometanu zasadne jest dodanie do ustawy o OZE ich definicji.	„29 ab) punkt zbiorczy biometanu - fizyczny punkt wejścia na sieci gazowej przesyłowej lub dystrybucyjnej, umożliwiający wprowadzanie do niej biometanu, dostarczanego do tego punktu w sposób inny niż gazociągiem, w tym transportem drogowym;”	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
14.	POB	Art. 6 nowelizacji, art. 83t ust. 2. pkt 3 ustawy o OZE	Zapis „ <i>posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej lub przesyłowej</i> ” będzie wykluczał biometanownie nie przyłączone bezpośrednio do sieci tylko korzystające z punktu zbiorczego biometanu. Należałoby uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.	„3) wytworzą biometan w instalacji odnawialnego źródła energii, posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej, przesyłowej lub wytworzą biometan w instalacji odnawialnego źródła energii i dostarczą go do punktu zbiorczego biometanu. ”	
15.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art 83x ust. 3 pkt 2 ustawy o OZE	Proponujemy uściślenie zapisu w jakiej formie ma być zapewniona możliwość przesyłu biometanu na teren RP, jednocześnie nie narzucając konieczności fizycznego strumienia (co może nie być możliwe w praktyce do realizacji) a zapewniając przesył zgodnie z Rozporządzeniem KE 2024/1789	„2) zapewnienie możliwości fizycznego przesyłu biometanu do sieci przesyłowej gazowej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z kraju, w którym zlokalizowana jest ta instalacja, <u>poprzez rezerwację odpowiednich przepustowości na połączeniach międzysystemowych.</u> ”	
16.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83y ust. 3. pkt 4 ustawy o OZE	W przypadku przychylenia się do koncepcji punktów zbiorczych biometanu wskazujemy, że sformułowanie „ <i>posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej lub przesyłowej</i> ” wyklucza biometanownie nieprzyłączone bezpośrednio do sieci tylko korzystające z punktu zbiorczego biometanu. Zasadna jest w związku z tym jego zmiana uwzględniająca punkty zbiorcze biometanu.	„3) biometan zostanie wytworzony w instalacji odnawialnego źródła energii posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej, przesyłowej lub wytworzą biometan w instalacji odnawialnego źródła energii i dostarczą go do punktu zbiorczego biometanu; ”	
17.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83y ust. 4 pkt 1 ustawy o OZE	Wskazujemy, że w przypadku pozytywnego podejścia do koncesji punktów zbiorczych biometanu istotne znaczenie będzie miała umowa określająca współpracę i zasady korzystania z punktu zbiorczego biometanu. W związku z tym jej zawarcie powinno warunkować dopuszczenie wytwórcy biometanu do aukcji biometanu.	„1) warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej gazowej instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 83t ust. 1 lub umowy określającej współpracę i zasady korzystania z punktu zbiorczego biometanu; ”	
18.	POB	Art. 6 nowelizacji,	W przypadku uwzględnienia uwagi nr 1 przepis należy odpowiednio zmienić w	„4) schematu instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
		Art. 83y ust. 4 pkt 4 ustawy o OZE	związku z możliwością wprowadzenia biometanu poprzez punkt zbiorczy biometanu.	ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania biometanu oraz urządzeń służących do wprowadzania biometanu do sieci gazowej, wchodzących w skład tej instalacji, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej instalacji do sieci gazowej, naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów."	
19.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83zc ust 3. pkt 8 ustawy o OZE	<p>W pkt 7 komentowanego ustępu, jak również w art. 83ze ust. 10 znajduje się odwołanie do terminu, jaki miałby zostać wskazany w art. 83zc ust. 3 pkt 8, jednak w komentowanej jednostce redakcyjnej nie umieszczono żadnego terminu.</p> <p>W przypadku uwzględnienia uwagi nr 1 przepis należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.</p>	„8) miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej gazowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie – w przypadku instalacji OZE przyłączonych bezpośrednio do sieci gazowej; punkt zbiorczy biometanu wskazany w Umowie określającej współpracę i zasady korzystania z punktu zbiorczego biometanu; ” <i>oraz dodanie odpowiedniego terminu.</i>	
20.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83ze ust. 10, 11 i 12 ustawy o OZE	<p>Wskazane przepisy w przypadku uwzględnienia uwagi nr 1 należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu. Biometanownie korzystające z punktu zbiorczego biometanu nie będą miały umowy o przyłączenie.</p> <p>Wskazujemy również na błędne odniesienie w ust. 10 art. 83ze do Ustawy Prawo energetyczne – w art. 7 ust 2a pr.en. nie znajduje się pkt 1a.</p>		
21.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83zh ust. 1 ustawy o OZE	Ze względu na odpowiedzialność za wprowadzanie Prezesa URE w błąd jaka jest nałożona na podmioty przekazujące informacje do Prezesa URE, proponujemy zrezygnowanie z konieczności dodatkowego	„1. Wytwórca, o którym mowa w art. 83t ust. 2, którego oferta wygrała aukcję biometanu, przekazuje Prezesowi URE informację o dniu wytworzenia oraz wprowadzenia biometanu z odnawialnych	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			potwierdzenia informacji o dniu wytworzenia oraz wprowadzenia biometanu z odnawialnych źródeł energii do sieci gazowej przez operatorów odpowiednich sieci jako zbędne utrudnienie dla wytwórców. W przypadkach wątpliwych Prezes URE może wezwać odpowiedniego operatora do przekazania odpowiednich danych.	źródeł energii do sieci gazowej, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej gazowej lub operatora sieci dystrybucyjnej gazowej i jego sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego dla biometanu – w terminie 30 dni od dnia tej sprzedaży po raz pierwszy w ramach wygranej oferty aukcyjnej.”	
22.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83zh ust. 6 ustawy o OZE	Regulacja nie powinna przewidywać wprowadzania paliwa gazowego (biometanu) do sieci gazowej w przypadku braku możliwości jego odebrania w tej samej dobie w innym punkcie wyjścia, w tym sprzedaży w wirtualnym punkcie obrotu w ramach transakcji bilateralnej lub na giełdzie gazu. Dodatkowo ewentualne rozliczenie niezbilansowania powstałego w wyniku wyłącznie wprowadzenia biometanu do sieci gazowej nie powinno być traktowane jako sprzedaż biometanu w rozumieniu tej ustawy.	„6. Zobowiązanie, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 9 uznaje się za spełnione, w przypadku gdy wytwórca, w terminie realizacji tego zobowiązania, został wpisany do rejestru wytwórców biogazu i przekazał Prezesowi URE oraz operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, informację o dniu wytworzenia biometanu i wprowadzenia biometanu do sieci gazowej, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej gazowej lub operatora sieci dystrybucyjnej gazowej , a instalacja odnawialnego źródła energii tego wytwórcy pozostawała w gotowości do wytwarzania biometanu, jednak w wymaganym terminie nie doszło do sprzedaży po raz pierwszy biometanu w następstwie: (...);”	
23.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 83zh ust. 6. pkt 3 ustawy o OZE	Zapis należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.	„3) wystąpienia awarii w systemie gazowym, w tym awarii przyłącza, punktu zbiorczego biometanu lub sieci gazowej;”	
24.	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 92 ust. 11 ¹ ustawy o OZE	Przepis dotyczący ustalenia ilości paliwa gazowego wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii i wprowadzonego do sieci, do rozliczenia której z operatorem rozliczeń energii odnawialnej, jest obowiązany wytwórca biometanu, należy uzupełnić o zasady dotyczące wytwórców		

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			korzystających z punktów zbiorczych biometanu.		
25	POB	Art. 6 nowelizacji, Art. 92. ust. 11a ustawy o OZE	Biorąc pod uwagę model funkcjonowania punktów zbiorczych biometanu, to operatorzy nie będą w stanie samodzielnie określić ilości biometanu wprowadzonego do sieci (gdyż nie będą w stanie zweryfikować, czy dostarczane paliwo gazowe stanowi biometan). W związku z tym przedmiotowy przepis należy odpowiednio zmodyfikować dla punktów zbiorczych biometanu, uwzględniając rolę jednostek akredytowanych.		
26.	POB	Art. 11 nowelizacji, Art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859)	Uwzględnienie w ustawie o OZE ww. koncepcji Punktu zbiorczego biometanu powoduje konieczność odpowiedniego dostosowania pozostałych części ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859). Wskazany przepis należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.		
27.	POB	Art. 11 nowelizacji, Art. 27 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859)	Zapis należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.		
28.	POB	Art. 83m ust. 3 pkt 4 Ustawy o OZE	Uwzględnienie w ustawie o OZE koncepcji Punktu zbiorczego biometanu powoduje konieczność odpowiedniego dostosowania	„4) miejsce przyłączenia do sieci gazowej instalacji odnawialnego źródła energii	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>Ustawy o OZE również w zakresie nieobjętym bezpośrednio nowelizacją.</p> <p>Zapis należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.</p>	<p>służącej do wytwarzania biometanu, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie – w przypadku instalacji OZE przyłączonych bezpośrednio do sieci gazowej; punkt zbiorczy biometanu wskazany w umowie określającej współpracę i zasady korzystania z punktu zbiorczego biometanu oraz lokalizację i moc zainstalowaną tej instalacji przeliczoną na moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii, przyjmując sprawność elektryczną agregatu kogeneracyjnego na poziomie 41%;</p>	
29.	POB	Art. 83m ust. 4. pkt 2 Ustawy o OZE	Zapis należy uzupełnić o punkt zbiorczy biometanu.	<p>„2) oryginał lub poświadczoną kopię warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu do sieci gazowej – w przypadku instalacji OZE przyłączonych bezpośrednio do sieci gazowej;</p> <p>oryginał lub poświadczoną kopię umowy określającej współpracę i zasady korzystania z punktu zbiorczego biometanu;”</p>	
30.	POB	Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii Dz. U. 2015 poz. 478	<p>UWAGA OGÓLNA</p> <p>Przepisy ustawy o OZE nieobjęte przedmiotową nowelizacją, w których mowa o:</p> <ul style="list-style-type: none"> - instalacjach OZE posiadających wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej lub przesyłowej, - instalacjach OZE przyłączonych do sieci gazowej, - warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej gazowej 		

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			w przypadku akceptacji koncepcji zbiorczego punktu biometanu powinny być uzupełnione biorąc pod uwagę specyfikę tego sposobu wprowadzenia biometanu do sieci gazowej.		
31.	POB	Art. 121 ustawy o odnawialnych źródłach energii	W przypadku uwzględnienia koncepcji punktu zbiorczego biometanu zasadne jest dookreślenie zasad weryfikacji ilości biometanu, biorąc pod uwagę brak możliwości weryfikacji przez operatorów gazowych, czy paliwo gazowe dostarczane do sieci poprzez zbiorczy punkt biometanu stanowi biometan (operatorzy są w stanie weryfikować wyłącznie spełnianie przez paliwo gazowe norm jakościowych). Obowiązujące i proponowane przepisy nie przesądzają czy w takim przypadku zastosowanie mają zasady dotyczące weryfikacji przez jednostkę akredytowaną.		
32.	POB	Art. 121 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii	W związku z tym, że gwarancje pochodzenia są wydawane w postaci elektronicznej proponujemy umożliwić składanie wniosku o ich wydanie także w formie elektronicznej, dlatego w art. 121 w ust. 1 po słowie pisemny proponujemy dodać „lub elektroniczny”, ewentualnie wykreślić słowo „pisemny”.	„1. Gwarancje pochodzenia wydaje się na pisemny lub elektroniczny wniosek wytwórcy energii elektrycznej, biometanu, ciepła albo chłodu, wodoru odnawialnego, biogazu lub biogazu rolniczego, wytworzonych z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem mikroinstalacji, zwany dalej "wnioskiem o wydanie gwarancji pochodzenia".	Elektroniczny obieg wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia ułatwi jego procedowanie pod kątem ilości osób zaangażowanych w proces oraz czasu jaki należy na to przeznaczyć. Zwiększy to skuteczność wydawania gwarancji pochodzenia w szczególności dla biometanu pochodzącego spoza obszaru Polski.
33.	POB	Art. 123 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Konsekwentnie z treścią uwag nr 1 i 2 proponujemy umożliwić składanie wniosków przez podmioty drogą elektroniczną.	„1. Prezes URE, na pisemny lub elektroniczny wniosek podmiotu, uznaje gwarancję pochodzenia wydaną w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o	Elektroniczny obieg wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia ułatwi jego procedowanie pod kątem ilości osób zaangażowanych w proces oraz czasu jaki należy na to przeznaczyć.

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
				Europejskim Obszarze Gospodarczym lub państwie członkowskim Wspólnoty Energetycznej.”	
34.	POB	Art. 123 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Obecne brzmienie przepisu nie uwzględnia biometanu, biogazu, biogazu rolniczego, wodoru odnawialnego, ciepła i chłodu.	„4. Gwarancja pochodzenia, o której mowa w ust. 1, jest ważna przez okres 12 miesięcy od dnia zakończenia wytwarzania odpowiednio energii elektrycznej, biometanu, ciepła albo chłodu, biogazu albo biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego na którą została wydana.”	Niezbędne jest określenie okresu ważności dla gwarancji pochodzenia dot. biometanu.
35.	POB	Art. 123 ust. 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz Art. 32 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.	Biorąc pod uwagę korzyści płynące dla podmiotów uzyskujących gwarancję pochodzenia wydane w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub państwie członkowskim Wspólnoty Energetycznej dla poprawy warunków prowadzenia działalności gospodarczej objętej gwarancjami pochodzenia zasadne jest zobligowanie Prezesa URE do przystąpienia do stowarzyszenia Association of Issuing Bodies zrzeszającego organy wydające gwarancje pochodzenia. Wskazujemy w tym miejscu, że sam ustawodawca w uzasadnieniu do projektu z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw zauważył, że przystąpienie do AIB jest środkiem niezbędnym do zapewnienia międzynarodowej uznawalności gwarancji pochodzenia a tym samym może stanowić czynnik decydujący o atrakcyjności inwestycji w OZE w Polsce.	Art. 123 ust. 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii: „6. Prezes URE przystąpi do stowarzyszenia Association of Issuing Bodies zrzeszającego organy wydające gwarancje pochodzenia.” Art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw: „1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki złoży wniosek o przystąpienie do stowarzyszenia Association of Issuing Bodies w terminie do (...) . O planowanej dacie złożenia wniosku o przystąpienie do tego stowarzyszenia informuje podmiot, o którym mowa w art. 124 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1.”	Wobec zbliżającego się terminu uruchomienia Unijnej Bazy Danych (Union Data Base) dla gazów odnawialnych począwszy od listopada 2024 zgodnie z dyrektywą RED III oraz obowiązku wobec państw członkowskich integracji krajowych rejestrów gwarancji pochodzenia do maja 2025 roku, określenie konkretnego terminu przystąpienia przez Prezesa URE do AIB jest zasadne, aby umożliwić transgraniczny obrót gwarancjami pochodzenia dla gazów odnawialnych.

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			W związku z powyższym konieczna jest również zmiana ustawy wprowadzającej przepis art. 123 ust. 6 do ustawy o odnawialnych źródłach energii, poprzez wskazanie konkretnego terminu, w którym Prezes URE powinien przystąpić do AIB.		
36.	POB	Propozycja dodania art. 123 ust. 9 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Wskazujemy, że skutkiem przystąpienia Prezesa URE do stowarzyszenia Association of Issuing Bodies będzie konieczność uznawania świadectw pochodzenia ujętych w Europejskim Systemie Certyfikatów Energetycznych (European Energy Certificate System). W tym zakresie brak będzie podstawy, do przeprowadzania przez Prezesa URE procedury uznawania gwarancji pochodzenia, o której mowa w art. 123 ust. 1-3 i 5 ustawy o OZE.	„9. W zakresie wynikającym z przystąpienia Prezesa URE do stowarzyszenia, o którym mowa w ust. 6, za uznanie gwarancji pochodzenia wydanej w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub państwie członkowskim Wspólnoty Energetycznej, uważa się ujęcie jej w Europejskim Systemie Certyfikatów Energetycznych. Przepisów ust. 1-3 i 5 nie stosuje się.”	Wprowadzenie zapisu ułatwi proces uznawania gwarancji pochodzenia wydawanych w innych krajach.
37.	POB	Propozycja zmiany pkt 2) w art. 124 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Konsekwencją uznania świadectw pochodzenia ujętych w Europejskim Systemie Certyfikatów Energetycznych (European Energy Certificate System) powinno być ich ujęcie w rejestrze gwarancji pochodzenia.	„2) podmiotów, których gwarancje pochodzenia wydane w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub państwie członkowskim Wspólnoty Energetycznej, zostały uznane przez Prezesa URE lub zostały ujęte w Europejskim Systemie Certyfikatów Energetycznych; ”	
38.	POB	Art. 124 ust. 10 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Konsekwentnie z treścią uwag nr 1, 2 i 3 proponujemy umożliwić przekazywanie do Prezesa URE wniosków o uznanie gwarancji pochodzenia drogą elektroniczną.	„10. Posiadacz gwarancji pochodzenia, o której mowa w art. 123 ust. 1, rozumiany jako wytwórca albo inny podmiot, na rzecz którego wytwórca zbył gwarancję pochodzenia, wraz z pisemnym lub	Proponowany zapis doprecyzowuje zapisy ustawy.

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			Jednocześnie zasadne jest przeniesienie definicji posiadacza gwarancji pochodzenia z art. 124a ust. 2 do tego przepisu, gdyż w nim po raz pierwszy pojawia się wskazane sformułowanie.	elektronicznym wnioskiem o uznanie tej gwarancji pochodzenia przekazuje do Prezesa URE....”	
39.	POB	Art. 124 ust. 10 i 11 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Proponujemy dodać procedurę opisującą jak powinien wyglądać proces przeniesienia gwarancji pochodzenia, wraz z jego uczestnikami i formą, ponieważ brakuje jasnego wskazania sposobu uwierzytelniania gwarancji pochodzenia z zagranicy.		
40.	POB	Art. 124a ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii	W związku z treścią uwagi nr 21 konsekwentnie należy wykreślić w tym artykule definicję posiadacza gwarancji pochodzenia.	„2. Posiadacz gwarancji pochodzenia dokonuje jej umorzenia przez złożenie w rejestrze gwarancji pochodzenia dyspozycji umorzenia.”	Doprecyzowanie zapisów.
41.	POB	Ustawa o odnawialnych źródłach energii	Szablony niżej wymienionych wniosków powinny być załącznikami do Ustawy o OZE: - wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia dla poszczególnych mediów; - wniosek o uznanie gwarancji pochodzenia z zagranicy dla poszczególnych mediów. Wskazujemy, że taka dobra praktyka pozwoliłaby na ujednoczenie formy wniosków składanych przez podmioty, co przyczyniłoby się z pewnością do zmniejszenia ilości braków formalnych zawartych we wskazanych wnioskach, a także ułatwiłoby ich rozpoznawanie przez Prezesa URE.		
42.	POB	art. 83t-83zh projektu, OSR, Załącznik nr 1 do OSR – uwaga ogólna	Zwracamy uwagę na błędne założenia dotyczące rozwoju sektora biometanu, przyjęte w OSR projektu. W ustaleniu planowanej dynamiki rozwoju sektora biometanu w ramach systemu aukcyjnego przyjęto, że pierwsze cztery jednostki objęte systemem wsparcia powstaną już w 2025 r. Tymczasem jest to niemożliwe ze względów	Konieczna modyfikacja założeń do projektu.	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>prawno-administracyjnych. Wprowadzenie systemu wsparcia wymaga przeprowadzenia pełnego procesu legislacyjnego nowelizacji ustawy, następnie uzyskania notyfikacji Komisji Europejskiej oraz przygotowania Urzędu Regulacji Energetyki do organizacji nowego systemu aukcyjnego. Jednym z podstawowych warunków prekwalfikacji do aukcji jest, aby wytwórca nie rozpoczął prac budowlanych przed przystąpieniem do aukcji i wygraniem aukcji; po pozytywnym rozstrzygnięciu aukcji wytwórca ma 48 miesięcy (4 lata) na sprzedaż po raz pierwszy biometanu w ramach systemu aukcyjnego. Tym samym zakłada się, że w scenariuszu optymistycznym pierwsza aukcja biometanu odbędzie się nie wcześniej niż w drugiej połowie 2025 r., a pierwsze instalacje wytwarzania biometanu zostaną zrealizowane najwcześniej w 2026 r.</p>		
43.	POB	Rozdział 4a ustawy o odnawialnych źródłach energii – uwaga ogólna	<p>Oczyszczalnie ścieków, obok sektora rolniczego oraz przemysłu, stanowią jeden z najważniejszych kierunków produkcji biometanu w Polsce. Zgodnie z VI aktualizacją Krajowego Programu Oczyszczania Ścieków Komunalnych z 2022 roku (załącznik nr 3 do KPOŚK), potencjał produkcji biometanu z osadów ściekowych w Polsce szacowany jest na łącznie 3 241 960 MWh, przy założeniu uśrednionej 60% zawartości metanu, bardzo wysokiej dyspozycyjności instalacji na poziomie 90% oraz wartości ciepła spalania 36 MJ/m³. Już obecnie największe oczyszczalnie ścieków komunalnych w Polsce produkują znaczący wolumen biogazu. Spośród ponad 1600 instalacji działających w kraju biogaz wytwarzany jest w 140 lokalizacjach, przy czym odpowiadają one za</p>		Propozycja modyfikacji istniejącego systemu wsparcia dla jednostek o mocy poniżej 1 MWe.

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>produkcję aż 271 101 600 m3 biogazu rocznie (przy założeniu produkcji biogazu na poziomie 0,9 Nm3/kg s.m. osadu w ramach fermentacji na oczyszczalniach ścieków wyposażonych w ZKF), co stanowi ponad połowę potencjalnie dostępnego wolumenu. Instalacje te produkują tyle biogazu, ile potrzebują na własny użytek; wytwórcy mogliby istotnie zwiększyć wolumen wytwarzania biogazu, jeśli wystąpiłoby na niego zapotrzebowanie. Zdecydowana większość instalacji dysponuje mocą zainstalowaną poniżej 1 MWe.</p> <p>Ogromną zaletą wykorzystania potencjału osadów ściekowych do produkcji biogazu i biometanu jest powszechność występowania oczyszczalni ścieków – są one zlokalizowane na terenie całej Polski, co znacząco ułatwia wykorzystanie wytworzonych paliw w sieci gazowej i zapewnia lokalny charakter dostaw. Przeważająca większość tych instalacji nie spełnia wymaganego w systemach wsparcia kryterium wieku urządzeń, co automatycznie dyskwalifikuje je z uczestnictwa zarówno w systemie wsparcia bazującym na premii gwarantowanej, jak i projektowanym systemie aukcyjnym. W efekcie właściciele oczyszczalni ścieków nie decydują się ani na zwiększenie wolumenu wytwarzania biogazu, ani na dostawienie do instalacji modułu uszlachetnienia biogazu do biometanu wraz z niezbędnymi urządzeniami. Tym samym realny potencjał wytwarzania biogazu i biometanu z oczyszczalni ścieków nie jest realizowany, co przekłada się na obniżenie potencjału produkcji biogazu i biometanu ogółem w Polsce. Rozwiązaniem mogłaby być modyfikacja systemu wsparcia dla instalacji wytwarzania biometanu z biogazu lub biogazu</p>		

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>rolniczego, wytwarzanego w odrębnej instalacji. Innymi słowy, wsparcie mogłoby objąć wyłącznie moduł uszlachetnienia biogazu do postaci biometanu wraz z urządzeniami stanowiącymi integralne części całości techniczno-użytkowej tego modułu. Efekt zachęty byłby spełniony, ponieważ gdyby taki system wsparcia nie powstał, wytwórcy (właściciele oczyszczalni ścieków) nie zdecydowaliby się na realizację inwestycji w wytworzenie biometanu. Jednocześnie taka zmiana nie byłaby sprzeczna z kryterium wieku urządzeń, ponieważ wsparcie objęłoby jedynie nowe instalacje (moduły oczyszczania biogazu). Ze względu na niewielką moc typowej instalacji wytwarzania biogazu z osadów ściekowych postulowana zmiana powinna objąć istniejący system wsparcia wytwarzania biometanu dla małych jednostek do 1 MWe.</p>		
44.	POB	art. 83m ustawy o odnawialnych źródłach energii	<p>odnawialnych źródeł energii System wsparcia biometanu w instalacjach do 1 MW powinien zostać zmodyfikowany w taki sposób, aby możliwe stało się wspieranie projektów polegających na budowie części służącej do oczyszczania biogazu oraz opcjonalnej modernizacji istniejącej instalacji do produkcji biogazu. Postulat taki wynika zwłaszcza z analiz przeprowadzonych względem oczyszczalni ścieków w Polsce. Wiele oczyszczalni już dziś posiada instalacje do produkcji biogazu, który następnie albo jest spalany i ciepło jest uwalniane do atmosfery, albo jest zagospodarowany do produkcji energii. Przeważająca większość instalacji do produkcji biogazu przy obecnych oczyszczalniach ścieków nie spełnia wymaganego w systemach wsparcia</p>	<p>Do art. 83m ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii po pkt 3) dodaje się pkt 3a) o treści: 4. Do deklaracji, o której mowa w ust. 1, wytwórca biometanu dołącza: 3a) w przypadku gdy do wytworzenia biometanu wytwórca wykorzystuje biogaz wytworzony w instalacji odnawialnego źródła energii odrębnej od instalacji, w której ten wytwórca wytwarza biometan: 1) następujące informacje o instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu wykorzystywanego przez wytwórcę do wytworzenia biometanu: – imię, nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy biogazu w tej instalacji odnawialnego źródła energii, – lokalizację tej instalacji odnawialnego źródła energii –</p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>kryterium wieku urządzeń (48 miesięcy), co automatycznie dyskwalifikuje je z uczestnictwa w systemie wsparcia bazującym na premii gwarantowanej. Przedstawiona propozycja zmierza do tego, aby deklarację mogli złożyć wytwórcy biometanu, których instalacje są starsze niż 48 miesięcy, a ich działania inwestycyjne polegają na modernizacji oraz budowie instalacji do oczyszczania biogazu. Zmiana pozwoli odblokować potencjał produkcji biometanu w sektorze oczyszczalni ścieków w Polsce.</p>	<p>w przypadku gdy na realizację inwestycji w zakresie tej instalacji odnawialnego źródła energii została udzielona pomoc publiczna – wartość udzielonej pomocy, datę jej udzielenia oraz nazwę podmiotu udzielającego, 2) zamiast oświadczenia, o którym mowa w pkt 3), jeżeli urządzenia służące do wytwarzania biometanu, o którym mowa w art. 83l ust. 1 wchodzące w skład instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu są starsze niż 48 miesięcy - wytwórca biometanu dołącza wykaz urządzeń wchodzących w skład instalacji ze wskazaniem wieku poszczególnych urządzeń;</p>	
45.	POB	art. 6 ust. 20 projektu (art. 83t ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii)	<p>Zmiana ma na celu: z jednej strony – uproszczenie brzmienia przepisu i odwołanie do już istniejących definicji; z drugiej strony – niedopuszczenie do ograniczenia katalogu dostępnych substratów, metod wytwarzania czy technologii. Przepisy zaproponowane szczególnie w punktach a-c mogłyby sugerować wykluczenie z systemu wsparcia np. biometanu wytwarzanego z biogazu wysypiskowego, lub niejednoznaczne traktowanie biometanu wytwarzanego z biogazu z osadów ściekowych. Tymczasem, jak rozumiemy, intencją Ministerstwa jest wsparcie rozwoju biometanu w Polsce na jego początkowym etapie, bez premiowania wybranych substratów, a tym bardziej bez wykluczania niektórych z nich. Zmiana jest w pełni zgodna z proponowaną treścią oświadczenia uczestnika aukcji biometanu, zawartą w art. 83zc ust. 10. W oświadczeniu uczestnik deklaruje, że do wytworzenia biometanu wykorzystuje biogaz lub biogaz</p>	<p>Biometan wytworzony z biogazu, o którym mowa w art. 2 ust. 1 lub z biogazu rolniczego, o którym mowa w art. 2 ust. 2, lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego w instalacji odnawialnego źródła energii, do którego wytworzenia wykorzystano: a) biogaz rolniczy wytworzony wyłącznie z substratów, o których mowa w art. 2 pkt 2 – w przypadku wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego, b) biogaz wytworzony wyłącznie z biomasy – w przypadku wytwarzania biometanu z biogazu lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego, c) biogaz lub biogaz rolniczy spełniający kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 43 ust. 3 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</p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>rolniczy: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że: 1) wytwarzając biometan w instalacji odnawialnego źródła energii będę stosować się do obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 1a pkt 3 albo art. 25 pkt 3a i 3b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii; 2) do wytworzenia biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii będę wykorzystywał biogaz lub biogaz rolniczy, który spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 43 ust. 3 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; 3) wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 83zg ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obliczona zgodnie z art. 83zg ust. 2 i 3 tej ustawy, wynosi ... złotych. Cena skorygowana obliczona zgodnie z art. 83zg ust. 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wynosi ... złotych za 1 MWh; 4) 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; 5) na przedsiębiorstwie nie ciąży obowiązek zwrotu pomocy publicznej, wynikający z decyzji Komisji Europejskiej uznającej taką pomoc za</p>	<p>108 Traktatu - i wprowadzony do sieci gazowej może zostać sprzedany w drodze aukcji, zwanej „aukcją biometanu”.</p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			niezgodną z prawem oraz z rynkiem wewnętrznym."		
46.	POB	art. 83z ust. 2 projektu	Przepis nie precyzuje potencjalnych powodów odmowy wydania postanowienia przez Prezesa URE, nawet sytuacji, w której wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu jest niekompletny. Proponowana zmiana wprowadza konieczność uzasadnienia odmowy przez Prezesa URE i przedstawienia go wnioskodawcy. Celem jest osiągnięcie pełnej transparentności procesu wnioskowania o dopuszczenie do aukcji oraz uniknięcie sytuacji, w której odmowa wydania postępowania byłaby arbitralna, a nie spowodowana obiektywnymi przestankami, np. niespełnieniem wymogów prekwalfikacji do aukcji.	2. Prezes URE odmawia, w drodze postanowienia z uzasadnieniem, wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu. Na postanowienie służy zażalenie.	
47.	POB	Uwaga ogólna	POB dostrzega duży potencjał w zakresie rozwoju biometanu w oparciu o istniejącą infrastrukturę w istniejących instalacjach OZE. Możliwa jest rozbudowa istniejącej instalacji OZE o moduł „biometanowy”, gdzie gaz wytwarzany będzie na bazie istniejących fermentatorów, które pozwalają na optymalizację istniejącej infrastruktury, rozbuduje i zainstaluje dodatkowe urządzenia do oczyszczania i zatłaczania biometanu do sieci gazowej, która niejednokrotnie znajduje się w pobliżu dzisiejszych instalacji wytwarzających energię elektryczną i ciepło. Należałoby ocenić dodatkowe koszty i wysokość wsparcia koniecznego dla przeprowadzenia takiej rozbudowy. Niestety w obecnym brzmieniu ustawy, jakakolwiek rozbudowa o ww. moduł biometanowy nie kwalifikuje się do pomocy publicznej.	Na obecnym etapie POB nie proponuje konkretnych rozwiązań legislacyjnych, gdyż w pierwszej kolejności dyskusji powinien zostać poddany kierunek pożądanego wsparcia opisanej wyżej rozbudowy. Zdaniem organizacji optymalnym rozwiązaniem wydaje się być poszerzenie możliwości korzystania z systemu FiT/FiP dla biometanu wytwarzanego poprzez rozbudowę istniejących instalacji OZE.	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			Wobec bliskiej perspektywy zakończenia okresu wsparcia podstawowego dla elektrociepłowni biogazowych, możliwość ich przekształcenia w biometanownie będzie pozwalała na optymalizację istniejącej infrastruktury		
48.	POB	Art. 6, nowy pkt 13a) – art. 70e ustawy o odnawialnych źródłach energii	Cena referencyjna wyliczana przede wszystkim na podstawie LCOE określa koszty budowy i eksploatacji instalacji biogazowych. Pomniejszenie poziomu wsparcia dla instalacji w systemie FIT i FiP powoduje zwiększone ryzyko braku rentowności instalacji, które mają otrzymywać rekompensatę na poziomie niższym niż LCOE. Cena w systemach FiT i FiP powinna odzwierciedlać koszty i wynosić 100% ceny referencyjnej bez jej obniżania dla poszczególnych typów instalacji.	Art. 70e. 1. Stała cena zakupu wynosi odpowiednio: 1) 95% 100% ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, obowiązującej na dzień złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b ust. 1 – dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70a ust. 1, 2) 90% 100% ceny referencyjnej, o której mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, obowiązującej na dzień złożenia deklaracji, o której mowa w art. 70b ust. 1 – dla poszczególnych rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, o których mowa w art. 70a ust. 1 i 2 – przy czym obliczana jest zgodnie z art. 39a ust. 5, z uwzględnieniem art. 39a ust. 7.	
49.	POB	Art. 6 pkt 20 – art. 83u ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii	Analizy POB potwierdzone założeniami przyjętymi w OSR do projektu nowelizacji (średnia moc 2,8 MW), wskazują, że większość przygotowywanych projektów biometanowych mieści się w zakresie mocy do 4 MW. Projekty powyżej 6 MW są jednostkowe i istnieje małe prawdopodobieństwo złożenia 3 ofert w tym koszyku mocowym. Natomiast największa zmiana kosztów występuje w zakresie mocy od 1 do 2 MW oraz od 2 do 4 MW, powyżej 4 MW skala	3. Aukcje biometanu przeprowadza się dla biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej: 1) mniejszej niż 2 MW, 2) równej albo nie mniejszą niż 2 MW i mniejszej niż 4 MW, 3) równej albo nie mniejszej niż 4 MW	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			obniżania kosztów inwestycyjnych jest mniejsza, przy jednoczesnym zwiększeniu kosztów eksploatacyjnych związanych przede wszystkim z transportem substratu oraz zagospodarowaniem pofermentu.		
50.	POB	Art. 6 pkt 20 – art. 83u ustawy o odnawialnych źródłach energii - nowy us. 3a	<p>Wprowadzenie 3 koszyków w procedurze konkurencyjnej pozyskiwania wsparcia operacyjnego na obecnym etapie rozwoju biometanu w Polsce wiąże się z ryzykiem braku 9 prawidłowo złożonych ofert i w konsekwencji brakiem rozstrzygnięcia aukcji.</p> <p>Systemy aukcyjne dla instalacji, których głównym kosztem jest koszt inwestycyjny (energetyka wiatrowa i słoneczna) przynoszą oczekiwane wyniki i rozwój tych sektorów oze. W przypadku instalacji biometanowych, w których koszty operacyjne stanowią znaczący o ile niedecydujący komponent, zobowiązanie do stałej ceny sprzedaży energii na 20 lat jest ze znacznym ryzykiem inwestora. Inwestorzy niechętnie podejmują takie ryzyko, co widać po fiasku aukcji na instalacje biogazowe w Polsce, pomimo istniejącego doświadczenia branży. W innych krajach, nawet bardziej zaawansowanych w rozwoju sektora biometanu jak Francja, wprowadzenie systemu aukcyjnego także nie budzi entuzjazmu inwestorów i powoduje spowolnienie rozwoju.</p> <p>Biometan w Polsce jest na początkowym etapie rozwoju, nie ma jeszcze działających biometanowni i doświadczeń dotyczących wysokości kosztów inwestycyjnych i eksploatacyjnych oraz możliwości ich optymalizacji. Ryzyko przygotowania projektu i nierozstrzygnięcia aukcji ze względu np. na</p>	<p>Nowy punkt 3a w brzmieniu:</p> <p><i>3a. W okresie pierwszych 3 lat obowiązywania systemu, aukcje biometanu przeprowadza się dla biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 1MW.</i></p> <p><u>Alternatywnie:</u></p> <p>W art. 83zb, usunięcie ust. 3:</p> <p>3. W przypadku, gdy 14 dni przed terminem, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, liczba:</p> <p>1) wydanych ważnych zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji biometanu, oraz</p> <p>2) wniosków o wydanie zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji biometanu, których termin rozpatrzenia upływa przed terminem, o którym mowa w ust. 2 pkt 2</p> <p>— jest mniejsza niż trzy, aukcji nie przeprowadza się.</p> <p>oraz art. 83zb, ust 5 zmiana brzmienia:</p> <p><i>5. Aukcję biometanu rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone co najmniej jedna ważna oferta nie mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie.</i></p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>zbyt małą liczbę ofert czy konieczność wyeliminowania 2 ofert w przypadku złożenia tylko 3 ofert w jednym z koszyków, jest wysokie. Szczególnie w zestawieniu z ryzykiem związanym z 20 letnim zobowiązaniem do utrzymania stałej ceny sprzedaży.</p> <p>Proponuje się wprowadzenie w okresie pierwszych trzech lat obowiązywania systemu jednego koszyka dla wszystkich instalacji >1MW w celu ograniczenia liczby ofert koniecznych do rozstrzygnięcia aukcji.</p> <p>Alternatywnie proponuje się w pierwszych trzech latach rezygnację z wymogu konkurencyjności.</p>		
51.	POB	Art. 6, pkt 20 – art. 83y ust.3 pkt 4 oraz art. 83zc ust. 3 pkt 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii	<p>W składanych oświadczeniach uczestnik aukcji zobowiązuje się do wykorzystywania jedynie, o których mowa w art. 43 ust. 3 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</p> <p>Odwołanie bezpośrednio do art. 43 ustęp 3 Rozporządzenia powoduje, że do produkcji biometanu będą mogły być wykorzystywane wyłącznie substraty opisane w załączniku nr IX do tej dyrektywy. Taki wymóg dotyczy jedynie biometanu wykorzystywanego do transportu. Kryteria zrównoważonego rozwoju określone są w polskim prawie w ustawie o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (obecnie nowelizowanej – UD 28) i proponuje się odniesienie do tych zapisów.</p>	<p>W oświadczeniach zmienić pkt 2 na następujące brzmienie:</p> <p><i>2) do wytworzenia biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii będą wykorzystywać biogaz lub biogaz rolniczy, który spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bd ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych</i></p> <p>Podobne oświadczenie jest wymagane w projekcie UD 41 nowelizacji ustawy o oze procedowanym obecnie (art. 83m ust. 3 pkt 5-6), proponujemy tam również wprowadzić odwołanie do polskich przepisów.</p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			<p>Zgodnie z proponowanym zapisem, jakiegokolwiek wykorzystanie substratów spoza załącznika nr IX powodowałoby po pierwsze wykluczenie z systemu wsparcia dla produkcji biometanu a po drugie odpowiedzialność karną składającego takie oświadczenie. Jest to zapis mogący trwale zablokować rozwój inwestycji w biometan w Polsce</p> <p>Ograniczenie substratów do produkcji biometanu, w tym całkowite wykluczenie zbóż energetycznych wykorzystywanych przede wszystkim w sytuacjach awaryjnych uniemożliwi przedsiębiorcom korzystanie z systemu wsparcia.</p> <p>Należy również wskazać, że art. 43 ust. 3 rozporządzenia dotyczy jedynie pomocy wyłączonej z obowiązku zgłoszenia, a pomoc w systemie aukcji będzie wymagała notyfikacji w KE.</p>		
52.	POB	Art. 31	<p>Przepis przejściowy ujęty w art. 31 powinien również dotyczyć przedsiębiorców, którzy rozpoczęli sprzedaż energii z odnawialnych źródeł energii przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, jednak w stosunku do których nie upłynął jeszcze 3-letni okres, o którym mowa w art. 83 ust. 2 ustawy OZE.</p> <p>Gdyby bowiem nie było ww. przepisu przejściowego, o którym mowa w art. 31 Nowelizacji, należałoby przyjąć, że z chwilą wejścia w życie ustawy, wszystkich wytwórców dotyczą przepisy nowe, a więc Prezes URE badając spełnienie obowiązku, o którym mowa w art. 83 ust. 2 ustawy OZE, ewentualne sankcje będzie opierał o obowiązujące brzmienie, a więc w oparciu o znowelizowany art. 168 pkt 15) ustawy.</p>	<p><i>Art. 31. 1. Do wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy i wobec którego biegnie trzyletni okres rozliczenia obowiązku sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego, o którym mowa w art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 6, stosuje się art. 168 pkt 15 ustawy zmienianej w art. 6, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.</i></p> <p><i>2. Przepisu ust. 1 nie stosuje się do wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy i wobec którego zakończył się lub zakończyły się, przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, trzyletnie okresy rozliczenia obowiązku sprzedaży w ramach systemu</i></p>	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			Możliwe jest jednak wnioskowanie <i>a contrario</i> zgodnie z którym, skoro przepis przejściowy wskazuje wyłącznie na wytwórców, którzy nie rozpoczęli sprzedaży energii, to przepisu „nowego” nie stosuje się wobec wytwórców, którzy przed dniem wejścia w życie ustawy taką sprzedaż rozpoczęli.	<i>aukcyjnego, o którym mowa w art. 83 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 6.</i>	