



**Klub Parlamentarny
Prawo i Sprawiedliwość**

Warszawa, dnia 3 kwietnia 2025 r.

**Grupa Posłów na Sejm RP
Klubu Parlamentarnego
Prawo i Sprawiedliwość**

RPW/11450/2025 – 1P



EZD RP KS
(GMS – WSU)
Data rejestracji: 2025-04-03
Data wpływu: 2025-04-03

**Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Na podstawie art. 118 ust. 1 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej oraz art. 32 ust. 2 Regulaminu Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej (M.P. z 2022 r., poz. 990) niżej podpisani posłowie składają projekt ustawy:

- o zmianie ustawy o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu oraz niektórych innych ustaw

Na podstawie art. 34 ust. 1 Regulaminu Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej do reprezentowania wnioskodawców w pracach nad projektem ustawy upoważniamy Pana Posła Janusza Kowalskiego.

Art. 4. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834 i 859) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 7:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii, lub przesyłaniem wodoru, lub dystrybucją wodoru jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, w pierwszej kolejności, instalacji odnawialnego źródła energii, z uwzględnieniem art. 8, Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru.”.

b) w ust. 2a w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci gazowej biometanu wytworzonego w tej instalacji, przy czym termin ten nie może być dłuższy niż 48 miesięcy od dnia zawarcia tej umowy;”.

c) w ust. 8d¹¹ w pkt 3 kropkę na końcu zwrotu zastępuje się przecinkiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) instalacji wytwarzających energię z biogazu rolniczego, w wielkości określonej decyzjami o pozwoleniu na budowę wydanymi na podstawie art. 28 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r. poz. 725), na terenie danego przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się dystrybucją energii, w których energia elektryczna będzie wyprowadzana do sieci dystrybucyjnych średniego napięcia - w wielkości równej sumie mocy określonych w tych decyzjach, których spis prowadzony jest na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 21h, jednak nie większej niż 500 MW na obszarze działalności wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych w kraju”

2) w art. 23 w ust. 2 po pkt 21g dodaje się pkt 21h w brzmieniu:

„21h) publikowanie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki informacji o łącznej mocy zainstalowanej wydanych pozwoleń na budowę dla instalacji wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego;”.

Art. 5. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 pkt 13 otrzymuje brzmienie:

U S T A W A

z dnia ...

o zmianie ustawy o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu oraz niektórych innych ustaw

Art. 1. W ustawie z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu (Dz.U. 2023 poz. 1597) uchyla się art. 26.

Art. 2. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r. poz. 725 i 834) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 35 ust. 6b po wyrażeniu (Dz. U. z 2023 r. poz. 977, z późn. zm.) dodaje się wyrazy „oraz w przypadku instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, realizowanej przez podmiot uprawniony prowadzący działalność określoną w art. 3 ust. 1 pkt 4 lub 5 na terenach określonych w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych (Dz. U. poz. 1597)“

2) w art. 38 ust. 1 po wyrazach „administracji morskiej” kropkę zamienia się przecinkiem i dodaje się wyrazy „a w przypadku instalacji wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego również przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem lub dystrybucją energii na danym obszarze oraz Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki.”

Art. 3. W ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 Nr 199 poz. 1227) w art. 3 ust. 1 pkt 13 otrzymuje brzmienie:

„13) przedsięwzięciu — rozumie się przez to zamierzenie budowlane lub inną ingerencję w środowisko polegającą na przekształceniu lub zmianie sposobu wykorzystania terenu, w tym również na wydobywaniu kopalin; przedsięwzięcia powiązane technologicznie kwalifikuje się jako jedno przedsięwzięcie, także jeżeli są one realizowane przez różne podmioty; przy czym powiązanie technologiczne nie zachodzi dla przedsięwzięć spełniających wymogi art. 4 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu (Dz. U. z 2023 r. poz. 1597), realizowanych przez podmioty uprawnione w myśl tej ustawy;”.

„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, biogazu rolniczego, lub

c) urządzeń służących do wytwarzania biometanu lub wodoru odnawialnego z biogazu lub biogazu rolniczego

– a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, magazyn biogazu lub instalacja magazynowa w rozumieniu art. 3 pkt 10a ustawy – Prawo energetyczne wykorzystywana do magazynowania biogazu”

2) w art. 39a:

a) uchyla się ust. 1a,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a oraz 4b w brzmieniu:

„4a. W przypadku gdy przyłączenie kolejnej instalacji odnawialnego źródła energii odbywa się w trybie określonym w art. 7 ust. 1f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, cenę, o której mowa w ust. 1 pomniejsza się o koszt budowy urządzeń lub modernizacji w miejscu przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, dystrybucyjnej lub przesyłowej, określony w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie do sieci danej instalacji odnawialnego źródła energii.

4b. Pomniejszenie ceny, o którym mowa w ust. 4a, dokonywane jest proporcjonalnie przez cały okres, o którym mowa w art. 92 ust. 6 i w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, o której mowa w art. 79 ust. 3 pkt 3;”

c) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku, w którym po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 3 pkt 6, wytwórcy wskazanemu w art. 70b ust. 1, zostanie udzielona pomoc inwestycyjna, o której mowa w ust. 1, lub zmiana wartości tej pomocy, wytwórca ten jest zobowiązany do przekazania Prezesowi URE, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem:

1) pierwszej sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z art. 70c, ust. 2;

2) złożenia pierwszego wniosku o pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3,

- oświadczenia zawierającego jej wartość przeliczoną zgodnie z ust. 3, datę jej udzielenia, wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej oraz cenę skorygowaną”.

3) w art. 70a ust. 2¹ otrzymuje brzmienie:

„2¹. Wymogu posiadania wyodrębnionego zespołu urządzeń służących do wyprowadzania mocy wyłącznie z danej instalacji do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej, o którym mowa w ust. 1 i 2, nie stosuje się, w przypadku gdy wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w tej instalacji odnawialnego źródła energii, otrzymał dla tej instalacji zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8, a w miejscu przyłączenia tej instalacji planowane jest przyłączenie innej instalacji odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy - Prawo energetyczne.”

4) w art. 70b :

a) w ust. 3 w pkt 6 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 39a ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obliczona zgodnie z art. 39a ust. 3 i 4, wynosi ... złotych. Cena skorygowana obliczona zgodnie z art. 39a ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wynosi ... złotych za 1 MWh,

) 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 (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.)”

b) w ust. 4 w pkt 4 uchyla się lit. b;

c) ust. 10e otrzymuje brzmienie:

„10e. W przypadku gdy w miejscu przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii do sieci została przyłączona kolejna instalacja odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy - Prawo energetyczne, wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, w terminie 14 dni od dnia przyłączenia tej instalacji odnawialnego źródła energii przekazuje Prezesowi URE oryginał albo poświadczoną kopię nowej umowy przyłączeniowej, oraz aktualny schemat wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w tym miejscu przyłączenia, ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia mocy wchodzących w skład tych instalacji przyłączonych w miejscu przyłączenia, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tych instalacji do sieci elektroenergetycznej, naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów”.

d) ust. 12a otrzymuje brzmienie:

„12a. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d lub pkt 2 lit. a, albo w przypadku niewypełnienia zobowiązania, o którym

mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d, z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1, zabezpieczenie ustanowione zgodnie z ust. 6, podlega przepadkowi na rzecz Prezesa URE, przy zachowaniu przez okres 3 miesięcy praw i obowiązków, o których mowa w art. 70f ust. 1.”

5) w art. 70e ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Stała cena zakupu wynosi odpowiednio:

1) 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) 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. 2 - przy czym obliczana jest zgodnie z art. 39a ust. 5, z uwzględnieniem art. 39a ust. 7.”.

6) w art. 73 ust. 3a otrzymuje brzmienie:

„3a. Aukcje dla wytwórców, o których mowa w art. 72 ust. 1, przeprowadza się odrębnie, z uwzględnieniem ust. 4, na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 77 ust. 5:

1) pkt 8-10a (w zakresie instalacji powyżej 1 MW) i 14;

2) pkt 15, 18-20;

3) pkt 7 i 7a;

4) pkt 16, 17, 21 i 22;

5) pkt 24 i 25.”.

7) po art. 83s dodaje się art. 83t–83zh w brzmieniu:

„Art. 83t. 1. Biometan wytworzony z biogazu lub z biogazu rolniczego lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego w instalacji odnawialnego źródła energii, do którego wytworzenia wykorzystano:

a) biogaz wytworzony wyłącznie z biomasy – w przypadku wytwarzania biometanu z biogazu lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego,

b) 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 108 Traktatu z wyłączeniem wymogów wytwarzania paliw z surowców wymienionych w załączniku IX dyrektywy (UE) 2018/2001 i aktach wykonawczych lub delegowanych do tej dyrektywy

- i wprowadzony do sieci gazowej może zostać sprzedany w drodze aukcji, zwanej „aukcją biometanu”.

2. Biometan, o którym mowa w ust. 1, może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu, przez wytwórców, którzy:

- 1) uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 83z ust. 1, oraz
- 2) wytworzą biometan i wprowadzą go do sieci gazowej po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji biometanu, oraz
- 3) wytworzą biometan w instalacji odnawialnego źródła energii posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej lub przesyłowej.

3. Biometan, o którym mowa w ust. 1, może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu wyłącznie w przypadku, gdy urządzenia wchodzące w skład instalacji odnawialnego źródła energii, służącej do wytwarzania biometanu, zamontowane w czasie budowy, zostały wyprodukowane w okresie 48 miesięcy bezpośrednio poprzedzających dzień wytworzenia po raz pierwszy biometanu w tej instalacji odnawialnego źródła energii i nie były wcześniej amortyzowane w rozumieniu przepisów o rachunkowości przez jakikolwiek podmiot.

Art. 83u. 1. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza aukcje biometanu nie rzadziej niż raz w roku.

2. Przedmiotem aukcji biometanu jest sprzedaż biometanu spełniającego wymagania określone w art. 83t w maksymalnych ilościach i wartościach określonych w przepisach wydanych na podstawie ust. 5.

3. Aukcje biometanu przeprowadza się dla biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:

- 1) mniejszej niż 3 MW,
- 2) równej albo nie mniejszej niż 3 MW

- obliczonej z przeliczenia mocy zainstalowanej instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu na moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii, przyjmując sprawność elektryczną agregatu kogeneracyjnego na poziomie 41%.

4. Prezes URE przeprowadza aukcje biometanu uwzględniając podział określony w ust. 3, dla ilości i wartości biometanu, określonych w przepisach wydanych na podstawie ust. 5, biorąc pod uwagę cel w zakresie odnawialnych źródeł energii i istniejący potencjał w zakresie krajowych zasobów energii objęty wydanymi zaświadczeniami dla wytwórców.

5. Rada Ministrów, do 15 grudnia danego roku, określi, w drodze rozporządzenia, maksymalne ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu w kolejnych trzech latach, mając na uwadze:

- 1) politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w elektroenergetyce, ciepłownictwie oraz w transporcie;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego i 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 biometanu z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy.

6. Rada Ministrów może zmienić, do 15 grudnia roku poprzedzającego rok, którego zmiana dotyczy, maksymalną:

- 1) ilość biometanu określoną zgodnie z ust. 5 wyłącznie przez zwiększenie tej ilości,
- 2) wartość biometanu określoną ust. 5

- biorąc pod uwagę wartość cen referencyjnych dla biometanu określonych w przepisach wydanych na podstawie 83w ust. 3, na dany rok, lub w związku ze zwiększeniem, zgodnie z pkt 1, maksymalnych ilości biometanu określonych na poszczególne lata kalendarzowe.

7. Maksymalna wartość biometanu, określona zgodnie z ust. 5 nie uwzględnia corocznej waloryzacji cen sprzedaży biometanu, o której mowa w art. 92 ust. 10, średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego.

8. W przypadku gdy ilość i wartość biometanu określona w przepisach wydanych na podstawie ust. 5, nie zostanie sprzedana, po ostatniej przeprowadzonej w danym roku aukcji biometanu, zgodnie z kolejnością określoną przez Prezesa URE, w celu jej sprzedaży, Prezes URE może, po uwzględnieniu przepisów wydanych na podstawie art. 83zd ust. 5, ogłosić, zorganizować i przeprowadzić w danym roku kolejne aukcje biometanu na tę ilość i wartość biometanu.

Art. 83w. 1. Biometan może zostać sprzedany w drodze aukcji biometanu po cenie maksymalnej nie wyższej niż określona w przepisach wydanych na podstawie ust. 3, zwanej dalej „ceną referencyjną w aukcji biometanu”.

2. Cenę referencyjną w aukcji biometanu określa się dla biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83u ust. 3.

3. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, cenę referencyjną w aukcji biometanu w złotych za 1 MWh, mając na uwadze:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu tej instalacji i jej budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w tym sprawności wytwarzania biometanu, współczynniki zużycia biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem biometanu do sieci gazowej;
- 4) koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w którym ta instalacja podlega wsparciu;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen biomasy, energii elektrycznej lub innych paliw;
- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy biometanu oraz koszty pozyskania kapitału przez wytwórcę;
- 7) wpływ instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania biometanu w tworzeniu nowych miejsc pracy.

Art. 83x. 1. W aukcji biometanu mogą wziąć udział również wytwórcy biometanu w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej.

2. Ilość i wartość biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, jaka może zostać sprzedana w drodze aukcji w następnym roku kalendarzowym wynosi 5% ilości i wartości biometanu, przeznaczonej do sprzedaży w drodze aukcji biometanu w roku poprzednim, w instalacjach, o których mowa w art. 83t ust. 1.

3. Warunkiem przystąpienia do aukcji dla biometanu przez wytwórcę biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej jest:

1) zawarcie umowy międzyrządowej między Rzeczpospolitą Polską a państwem, na terytorium którego będzie zlokalizowana ta instalacja, gwarantującej wzajemność korzystania z systemu wsparcia wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii;

2) zapewnienie możliwości fizycznego przesyłu biometanu do sieci przesyłowej gazowej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z kraju, w którym zlokalizowana jest ta instalacja.

4. Z możliwości, o której mowa w ust. 1, mogą skorzystać wytwórcy, o których mowa w art. 83t ust. 2, spełniający następujące wymagania:

1) biometan wytwarzany w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej będzie spełniać warunki uznania go za biometan wytworzony ze źródeł odnawialnych w rozumieniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych;

2) wytworzenie biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej zostanie potwierdzone przez uprawniony do tego podmiot, w rozumieniu przepisów państwa – miejsca wytworzenia biometanu, z możliwością weryfikacji danych zawartych w potwierdzeniu przez Prezesa URE;

3) wytwórca biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, składający ofertę w aukcji dla biometanu zgodnie z przepisami niniejszej ustawy, w przypadku, w którym instalacji odnawialnego źródła energii została udzielona pomoc inwestycyjna w państwie, na terenie którego instalacja ta została zlokalizowana, rozlicza ją na zasadach określonych w art. 83zg;

4) wytwórca biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej spełnia wymogi oceny formalnej przygotowania do wytwarzania biometanu w danej instalacji, o których mowa w art. 83w, i uzyskał od Prezesa URE zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji dla biometanu, oraz spełnia wymogi stawiane uczestnikowi aukcji, o których mowa w art. 83zg, w art. 83t ust. 2 i art. 83c.

5. Umowa, o której mowa w ust. 3 pkt 1, zawiera w szczególności postanowienia dotyczące:

1) zasad uczestnictwa wytwórców biometanu, w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i obszarze wyłącznej strefy ekonomicznej, w systemie wsparcia odnawialnych źródeł energii, obowiązującym w państwie

będącym stroną tej umowy, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca, którego instalacje są zlokalizowane na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i obszarze wyłącznej strefy ekonomicznej jest zobowiązany przedłożyć w celu uczestnictwa w systemie wsparcia odnawialnych źródeł energii, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy;

2) zasad uczestnictwa wytwórców biometanu w instalacjach odnawialnego źródła energii zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, w systemie wsparcia określonym w niniejszej ustawie, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, jest zobowiązany przedłożyć Prezesowi URE w celu przeprowadzenia oceny formalnej, o której mowa w art. 83y, przygotowania do wytwarzania biometanu z odnawialnych źródeł energii;

3) sposobu realizacji obowiązków określonych w art. 83zh oraz zasad przeprowadzania kontroli, o której mowa w art. 84 ust. 1;

4) zasad zastosowania art. 93.

Art. 83y. 1. W celu dopuszczenia do aukcji biometanu, wytwórca podlega procedurze oceny formalnej przygotowania do wytwarzania biometanu w danej instalacji odnawialnego źródła energii.

2. Procedurę oceny formalnej przeprowadza Prezes URE, na wniosek wytwórcy o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji biometanu.

3. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji biometanu zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną instalacji odnawialnego źródła energii służącą do wytwarzania biometanu przeliczoną na moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii, przyjmując sprawność elektryczną agregatu kogeneracyjnego na poziomie 41%;
- 3) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;
- 4) oświadczenie wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, 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) wytwarzając biometan w instalacji odnawialnego źródła energii, będą stosować się do obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 1a pkt 3 lub art. 25 pkt 3a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 2) biometan wytworzony w instalacji odnawialnych źródeł energii będzie spełniać 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) biometan zostanie wytworzony w instalacji odnawialnego źródła energii posiadającej wyodrębniony zespół urządzeń służących wyłącznie do wprowadzania biometanu z tej instalacji do sieci gazowej dystrybucyjnej lub przesyłowej; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.
4. Do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu wytwórca dołącza oryginały lub poświadczone kopie:
- 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;
 - 2) prawomocnego pozwolenia na budowę wydanego dla projektowanej instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego;
 - 3) harmonogramu rzeczowo-finansowego realizacji budowy instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu albo oświadczenia o zrealizowaniu inwestycji;
 - 4) schematu instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania 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.
5. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu składa się nie później niż 14 dni przed dniem rozpoczęcia sesji aukcji biometanu, której dotyczy.
6. Okres ważności dokumentów, o których mowa w ust. 4 pkt 1 i 2, w dniu ich złożenia nie może być krótszy niż 6 miesięcy.

7. Do wytwórcy, którego instalacja odnawialnego źródła energii służąca do wytwarzania biometanu będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, przepisów ust. 4 i 6 nie stosuje się.
8. Wytwórca biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej, do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji dla biometanu dołącza oryginały lub poświadczone kopie dokumentów wynikających z umowy, o której mowa w art. 83x ust. 3 pkt 1. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

Art. 83z. 1. Prezes URE wydaje zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji biometanu lub odmawia jego wydania, w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o wydanie tego zaświadczenia.

2. Prezes URE odmawia, w drodze postanowienia, wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu. Na postanowienie służy zażalenie.

3. Zażalenie na postanowienie o odmowie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu 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.

4. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu, do którego nie dołączono dokumentów, o których mowa w art. 83y ust. 4 pkt 1 lub 2, lub złożony w terminie krótszym niż określony w art. 83y ust. 5, pozostawia się bez rozpoznania.

5. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu wynosi 12 miesięcy i liczy się od dnia wydania zaświadczenia. Termin nie może być dłuższy niż termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 83y ust. 4 pkt 1 i 2.

6. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji biometanu dla wytwórcy, o którym mowa w art. 83x ust. 1, nie może być dłuższy niż termin wynikający ze szczegółowych postanowień umowy, o której mowa w art. 83x ust. 3 pkt 1.

Art. 83za. 1. Przed ogłoszeniem aukcji biometanu Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw klimatu projekt harmonogramu przeprowadzenia aukcji biometanu w danym roku kalendarzowym obejmujący planowane terminy przeprowadzenia aukcji biometanu oraz ilości i wartości oferowanego biometanu w poszczególnych aukcjach dla biometanu.

2. Prezes URE uzgadnia z ministrem właściwym do spraw klimatu harmonogram, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia jego przekazania.

3. W przypadku nieprzedstawienia przez ministra właściwego do spraw klimatu uwag do projektu harmonogramu w terminie, o którym mowa w ust. 2, uznaje się projekt harmonogramu za uzgodniony.

Art. 83zb. 1. Prezes URE zamieszcza ogłoszenie o aukcji biometanu w Biuletynie Informacji Publicznej URE nie później niż 30 dni przed dniem jej rozpoczęcia.

2. Ogłoszenie o aukcji zawiera:

- 1) oznaczenie aukcji biometanu;
- 2) termin przeprowadzenia sesji aukcji biometanu;
- 3) godziny otwarcia i zamknięcia sesji aukcji biometanu;
- 4) wskazanie maksymalnej ilości i wartości biometanu, jaka może zostać sprzedana w danej aukcji dla biometanu, w tym maksymalnej ilości i wartości biometanu, jaka może zostać sprzedana w danej aukcji dla biometanu przez wytwórców biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i poza obszarem wyłącznej strefy ekonomicznej.

3. W przypadku gdy 14 dni przed terminem, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, liczba:

- 1) wydanych ważnych zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji biometanu, oraz
 - 2) wniosków o wydanie zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji biometanu, których termin rozpatrzenia upływa przed terminem, o którym mowa w ust. 2 pkt 2
- jest mniejsza niż trzy, aukcji nie przeprowadza się.

4. W aukcji biometanu mogą wziąć udział wytwórcy biometanu, którzy posiadają zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji biometanu, o którym mowa w art. 83z ust. 1, oraz posiadający ustanowioną gwarancję bankową lub kaucję wniesioną na rachunek bankowy wskazany przez Prezesa URE, przy czym wartość zabezpieczenia wynosi 48 złotych za każdy 1 kW mocy zainstalowanej danej instalacji odnawialnego źródła energii do wytwarzania biometanu.

5. Aukcję biometanu rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone nie mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie.

6. Aukcję biometanu prowadzi się w postaci elektronicznej za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej, o której mowa w art. 78 ust. 6.

7. Prezes URE ustala regulamin aukcji biometanu.

8. Regulamin aukcji biometanu określa:

- 1) szczegółowe zasady organizacji aukcji biometanu, w tym składania ofert;

- 2) przebieg i sposób rozstrzygnięcia aukcji biometanu;
- 3) warunki przetwarzania danych dotyczących uczestników aukcji biometanu;
- 4) wymagania techniczne dotyczące dostępu do internetowej platformy aukcyjnej;
- 5) sposób zapewnienia bezpieczeństwa i prawidłowości przebiegu aukcji biometanu;
- 6) warunki zawieszenia dostępu do internetowej platformy aukcyjnej.

9. Regulamin aukcji biometanu zatwierdza minister właściwy do spraw klimatu.

10. Regulamin aukcji biometanu ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

Art. 83zc. 1. Wytwórca będący uczestnikiem aukcji biometanu, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia sesji aukcji biometanu, przekazuje ofertę za pomocą formularza zamieszczonego na internetowej platformie aukcyjnej, o której mowa w art. 78 ust. 6.

2. Uczestnik aukcji biometanu w trakcie sesji aukcji składa jedną ofertę dla biometanu, który będzie wytwarzany w danej instalacji.

3. Oferta złożona przez uczestnika aukcji biometanu zawiera w szczególności:

- 1) nazwę i adres siedziby uczestnika aukcji biometanu;
- 2) lokalizację, rodzaj i moc zainstalowaną instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w której będzie wytwarzany biometan, przeliczoną na moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii, przyjmując sprawność elektryczną agregatu kogeneracyjnego na poziomie 41%;
- 3) łączną ilość biometanu wprowadzonego do sieci gazowej, określoną w MWh energii zawartej w paliwie gazowym, i cenę, wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką uczestnik aukcji biometanu zobowiązuje się sprzedać tę energię w ramach aukcji biometanu, w okresie wskazanym w ofercie;
- 4) wskazanie planowanej daty rozpoczęcia okresu, w którym wytwórca biometanu, w przypadku wygrania aukcji biometanu, będzie korzystać z aukcyjnego systemu wsparcia oraz okresu tego wsparcia;
- 5) oświadczenie 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 instalacja odnawialnego źródła energii służąca do wytwarzania biometanu, spełnia wymagania, o których mowa w art. 83t ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń;

6) w przypadku gdy do wytworzenia biometanu wytwórca wykorzystuje biogaz wytworzony w instalacji odnawialnego źródła energii odrębnej od instalacji, w której ten wytwórca wytwarza biometan:

a) następujące informacje o instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytworzenia 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 oraz jej unikalny numer identyfikacyjny generowany przez internetową platformę aukcyjną, o której mowa w art. 78 ust. 6, o ile został nadany,

– 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,

b) oświadczenie wytwórcy wykorzystywanego biogazu, 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 wartość pomocy inwestycyjnej udzielonej na realizację inwestycji w zakresie instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytworzenia biogazu wynosi zł.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.”;

7) ilość biometanu z odnawialnych źródeł energii wyrażoną w MWh energii zawartej w paliwie gazowym, jaką uczestnik aukcji biometanu planuje sprzedać w ramach systemu aukcyjnego w kolejnych następujących po sobie latach kalendarzowych, począwszy od roku, w którym po raz pierwszy nastąpi sprzedaż biometanu wytworzonego w danej instalacji w ramach systemu aukcyjnego, z uwzględnieniem terminu określonego w pkt 9;

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;

9) zobowiązanie się uczestnika aukcji biometanu do sprzedaży po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego, w terminie 48 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;

10) oświadczenie 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) 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 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 2) do wytworzenia biometanu w instalacji odnawialnego źródła energii będę wykorzystywać 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 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 biometanu odbywa się w jednej sesji aukcji.
6. Oferta każdego uczestnika aukcji biometanu jest niedostępna dla pozostałych uczestników aukcji.
7. Na godzinę przed zamknięciem sesji aukcji biometanu oferty nie podlegają modyfikacji ani wycofaniu.
8. Oferta podlega odrzuceniu, jeżeli cena sprzedaży biometanu, o której mowa w ust. 3 pkt 3, wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, o której mowa w art. 83t ust. 1, przekracza:

- 1) cenę referencyjną w aukcji biometanu,
 - 2) maksymalną cenę, o której mowa w art. 83zd ust. 5 pkt 4
- obowiązujące w dniu ogłoszenia danej aukcji biometanu.

9. Dopuszczalne jest dokonanie jednokrotnej aktualizacji oferty, która wygrała aukcję biometanu, w zakresie:

- 1) planowanej daty rozpoczęcia okresu korzystania z aukcyjnego systemu wsparcia dla biometanu, o której mowa w ust. 3 pkt 4, z uwzględnieniem ust. 3 pkt 8 i art. 83zf, lub ilości biometanu, o której mowa w ust. 3 pkt 7 z zastrzeżeniem, że łączna ilość biometanu, o którym mowa w ust. 3 pkt 3, oraz okres, o którym mowa w ust. 3 pkt 4, określone w ofercie nie mogą ulec zmianie;
- 2) mocy zainstalowanej instalacji odnawialnego źródła energii, wskazanej w ofercie zgodnie z ust. 3 pkt 2, z zastrzeżeniem, że łączna zaktualizowana moc takiej instalacji nie zmieni pierwotnej kwalifikacji określonej zgodnie z art. 83u ust. 3, właściwej dla tej instalacji w dniu złożenia oferty.

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 złożenia pierwszego wniosku o pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.

11. W przypadku gdy aktualizacja oferty, o której mowa w ust. 9, nie spełnia warunków określonych w tym przepisie lub została złożona po terminie, o którym mowa w ust. 10, oferta nie podlega aktualizacji.

12. O dokonaniu aktualizacji oferty zgodnie z ust. 9 i 10 Prezes URE informuje wytwórcę oraz operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 21 dni od dnia otrzymania oświadczenia wytwórcy.

Art. 83zd. 1. Aukcję biometanu wygrywają uczestnicy aukcji:

- 1) którzy zaoferowali najniższą cenę sprzedaży biometanu, oraz
- 2) których oferty łącznie nie przekroczyły 100% wartości lub ilości biometanu określonej w ogłoszeniu o aukcji biometanu i 80% ilości biometanu objętej wszystkimi ofertami.

2. W przypadku gdy kilku uczestników aukcji biometanu zaoferuje taką samą najniższą cenę sprzedaży biometanu, o sprzedaży biometanu rozstrzyga kolejność złożonych ofert.

3. W przypadku gdy pozostała do sprzedaży ilość lub wartość biometanu jest mniejsza od ilości lub wartości zawartej w ofercie następnego według kolejności uczestnika aukcji biometanu, przypadająca na tego uczestnika ilość biometanu nie podlega sprzedaży w tej aukcji.

4. W przypadku konieczności dokonania dodatkowej interwencji na rynku odnawialnych źródeł energii służących do wytwarzania biometanu można przeprowadzić aukcję interwencyjną biometanu, zwaną dalej „aukcją interwencyjną biometanu”.

5. W przypadku, o którym mowa w ust. 4, minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe warunki aukcji interwencyjnej biometanu, w szczególności:

- 1) termin ogłoszenia oraz otwarcia i zamknięcia sesji aukcji biometanu,
- 2) łączną ilość i wartość biometanu z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji interwencyjnej biometanu, z uwzględnieniem przepisów wydanych na podstawie art. 83u ust. 6,
- 3) wskazanie rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 83w ust. 2, objętego aukcją interwencyjną biometanu,
- 4) maksymalną cenę, za jaką biometan może zostać sprzedany w drodze aukcji interwencyjnej,
- 5) okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a, biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83t ust. 1, przy czym okres ten nie może być dłuższy niż 20 lat od dnia sprzedaży po raz pierwszy biometanu po dniu zamknięcia aukcji dla biometanu

- mając na uwadze wytyczne określone w art. 83w ust. 3, a także politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział paliw gazowych wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie, bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi.

6. Prezes URE przeprowadza aukcję interwencyjną biometanu z gwarancją pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a.

7. W aukcji, o której mowa w ust. 4, mogą wziąć udział wytwórcy, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 83z ust. 1.

8. Do aukcji interwencyjnej biometanu stosuje się odpowiednio przepisy ust. 1–3, art. 83zd, art. 83u ust. 1–3, art. 83zb ust. 2–9, art. 83zc, art. 83ze oraz art. 84–88.

Art. 83ze. 1. Prezes URE zamyka sesję aukcji biometanu w terminie określonym w ogłoszeniu o aukcji.

2. Prezes URE w terminie 21 dni od zamknięcia aukcji biometanu podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o:

- 1) wynikach aukcji biometanu, w tym o:

- a) uczestnikach aukcji, których oferty wygrały aukcję,
 - b) minimalnej i maksymalnej cenie w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, po jakiej biometan został sprzedany w drodze aukcji biometanu,
 - c) łącznej ilości w MWh i wartości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, biometanu sprzedanego w drodze aukcji biometanu, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo
- 2) unieważnieniu aukcji biometanu.

3. Prezes URE unieważnia aukcję biometanu, w przypadku gdy:

- 1) wszystkie oferty zostały odrzucone;
- 2) z przyczyn technicznych aukcja biometanu nie może zostać przeprowadzona.

4. Kaucja lub gwarancja, o których mowa w art. 83zb ust. 4, podlegają zwrotowi w terminie:

- 1) 90 dni od dnia wypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 8;
- 2) 30 dni od dnia rozstrzygnięcia aukcji biometanu – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała aukcji.

5. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 8, kaucja, o której mowa w art. 83zb ust. 4, podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE lub Prezes URE realizuje gwarancję bankową, o której mowa w art. 83zb ust. 4.

6. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu aukcji biometanu:

- 1) informuje o jej wynikach wytwórców, których oferty wygrały aukcję;
- 2) przekazuje informacje zawierające dane wytwórców biometanu z odnawialnych źródeł energii, których oferty wygrały aukcję biometanu, oraz dane dotyczące ilości i ceny skorygowanej biometanu, podanej w oświadczeniu, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 10 z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106.

7. Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw klimatu informację, w postaci elektronicznej, o wyniku aukcji biometanu albo o jej unieważnieniu, w terminie 5 dni roboczych od dnia rozstrzygnięcia sesji aukcji.

8. Informacja, o której mowa w ust. 7, zawiera:

- 1) wykaz ofert, które wygrały aukcję biometanu, w tym:
 - a) wskazanie uczestników aukcji, których oferty wygrały aukcję biometanu,
 - b) informację o:

- cenie w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, po której biometan został sprzedany w drodze aukcji przez poszczególnych wytwórców oraz cenie skorygowanej podanej w oświadczeniu, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 10, w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh,
 - ilości w MWh i wartości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, biometanu sprzedanego w drodze aukcji biometanu wytworzonego przez poszczególnych wytwórców biometanu, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo
- 2) wskazanie przyczyn unieważnienia aukcji biometanu.

9. W przypadku wytwórców, których oferty wygrały aukcje biometanu, koniec terminu na dostarczenie po raz pierwszy do sieci gazowej biometanu, o którym mowa w art. 7 ust. 2a pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne, w odniesieniu do mocy instalacji objętej wygraną ofertą aukcyjną, nie może przypadać przed upływem terminu na sprzedaż po raz pierwszy biometanu określonego w art. 83zc ust. 3 pkt 9.

10. Umowy o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, na podstawie których termin określony w art. 7 ust. 2a pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne upływa przed końcem odpowiedniego terminu określonego w art. 83zc ust. 3 pkt 9, wymagają dostosowania w terminie 30 dni od dnia poinformowania właściwego przedsiębiorstwa energetycznego przez wytwórcę o wygraniu aukcji.

11. W przypadku gdy umowa o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu wymaga dostosowania, o którym mowa w ust. 10, przedsiębiorstwo energetyczne na wniosek wytwórcy aktualizuje harmonogram przyłączenia, o którym mowa w art. 7 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne.

12. W przypadku odmowy przez przedsiębiorstwo energetyczne dostosowania umowy o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w ust. 10, lub aktualizacji harmonogramu przyłączenia zgodnie z ust. 11, stosuje się przepisy art. 8 ustawy – Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem, że Prezes URE wydaje rozstrzygnięcie w terminie 30 dni, licząc od dnia wpływu wniosku o rozstrzygnięcie sporu.

Art. 83zf. Okres, w którym przysługuje wytwórcom, którzy wygrali aukcję biometanu prawo do pokrycia ujemnego salda, zgodnie z art. 92 ust. 5a pkt 2, w odniesieniu do biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, liczy się od dnia sprzedaży po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji biometanu objętego wsparciem biometanu, i trwa przez okres kolejnych 20 lat, nie dłużej niż do dnia 1 stycznia 2055 r.

Art. 83zg. 1. Pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie:

- 1) danej instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 83t ust. 1,

2) instalacji odnawialnego źródła energii odrębnej od instalacji, o której mowa w lit. a, w której jest lub będzie wytwarzany biogaz służący do wytworzenia energii elektrycznej w instalacji, o której mowa w lit. a, wykorzystywany biogaz na potrzeby tej instalacji

- pomniejsza cenę wynikającą z oferty, o której mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 3, złożonej przez wytwórcę, którego oferta wygrała aukcję biometanu.

2. Wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, jest wyrażana w kwocie pieniężnej, po przeliczeniu jej w sposób pozwalający na ustalenie kwoty, jaką otrzymałby beneficjent pomocy, gdyby została ona udzielona w formie dotacji, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 11 ust. 2 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej.

3. Wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, oblicza się na dzień złożenia oświadczenia, o którym mowa w 83zc ust. 3 pkt 10, według następującego wzoru:

$$PI_C = \sum_{i=u}^j \left(PI_i * \prod_i (1 + r_i) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PI_C – sumę zwaloryzowanej wartości pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wyrażoną w złotych,

PI_i – wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, udzielonej w roku „i”, wyrażoną w złotych,

j – rok kalendarzowy, w którym wytwórca złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 10,

i – kolejne lata kalendarzowe liczone od roku kalendarzowego „u” do roku kalendarzowego „j”,

u – rok kalendarzowy, w którym po raz pierwszy udzielono pomocy inwestycyjnej przeznaczonej na realizację inwestycji w zakresie danej instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 83t ust. 1, oznaczonej symbolem PI_i ,

r_i – stopę referencyjną wyrażoną w ułamku dziesiętnym, będącą spadkiem lub wzrostem średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w roku „i” określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, przy czym wartość r_i dla roku kalendarzowego „j” wynosi 0; w przypadku gdy do dnia złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 10, stopa referencyjna w roku „i” nie została opublikowana, należy przyjąć spadek lub

wzrost wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych z listopada roku „i”, w ujęciu rok do roku.

4. Wytwórcy, o których mowa w art. 83t ust. 2, dokonują obliczenia ceny skorygowanej stanowiącej podstawę wypłaty ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3, według następującego wzoru:

$$C_s = C_0 - \frac{PI_c}{I}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_s – cenę skorygowaną zakupu biometanu, wyrażoną w zł/MWh; w przypadku nieudzielenia pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wartość C_s jest równa wartości C_0 ,

C_0 – cenę, o której mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 3, wynikającą z oferty, wyrażoną w zł/MWh,

PI_c – sumę zwaloryzowanej wartości pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wyrażoną w złotych, obliczoną zgodnie z ust. 3,

I – ilość biometanu, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 3, wyrażoną w MWh, wynikającą z oferty.

5. Do oświadczenia, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 10, wytwórca, o którym mowa w art. 83t ust. 2, dołącza informacje o wielkości udzielonej pomocy publicznej obliczonej zgodnie z ust. 2 i 3, oraz cenę skorygowanej, obliczonej zgodnie z ust. 4.

6. W przypadku gdy po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w 83zc ust. 3 pkt 10, wytwórcy, o którym mowa w art. 83t ust. 2, którego oferta wygrała aukcję biometanu, zostanie udzielona pomoc inwestycyjna, o której mowa w ust. 1, lub wzrośnie wartość tej pomocy, wytwórca ten jest obowiązany do przekazania Prezesowi URE, najpóźniej w dziesiątym dniu miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło udzielenie takiej pomocy, oświadczenia zawierającego jej wartość obliczoną zgodnie z ust. 3, datę jej udzielenia, wskazanie podmiotu udzielającego pomocy oraz cenę skorygowaną.

7. Cenę skorygowaną, o której mowa w ust. 6, oblicza się według następującego wzoru:

$$C_{sn} = C_s - \frac{PI}{I_p}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{sn} – nową cenę skorygowaną zakupu biometanu, wyrażoną w zł/MWh, która staje się ceną skorygowaną (C_s) obowiązującą od miesiąca następującego po miesiącu złożenia oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3,

C_s – cenę skorygowaną zakupu biometanu, wyrażoną w zł/MWh, z uwzględnieniem art. 92 ust. 10, obowiązującą do końca miesiąca, w którym złożono oświadczenie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, lub w którym wytwórca był obowiązany do złożenia tego oświadczenia, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3,

PI – wysokość udzielonej pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, lub wzrost jej wartości, wyrażone w złotych, udzielonej po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 10, obliczone zgodnie z ust. 2,

I_p – ilość biometanu, wyrażoną w MWh, o której mowa w 83zc ust. 3 pkt 3, pomniejszoną o ilość biometanu sprzedanego w ramach systemu aukcyjnego biometanu do końca miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym udzielono pomocy PI, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3.

8. O wysokości ceny skorygowanej, o której mowa w ust. 6, wytwórca o którym mowa w art. 83t ust. 2, powiadamia operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie, o którym mowa w ust. 6.

9. Wytwórca, o którym mowa w art. 83t ust. 2, którego oferta wygrała aukcję biometanu, jest obowiązany do przekazywania Prezesowi URE, w całym okresie wsparcia, w terminie 30 dni od zakończenia roku kalendarzowego, oświadczenia o nieudzieleniu pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, w poprzednim roku kalendarzowym, albo oświadczenia o wartości tej pomocy obliczonej zgodnie z ust. 2, zawierającego datę jej udzielenia oraz wskazanie podmiotu udzielającego pomocy.

10. Zmiana wartości udzielonej pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, która uwzględniona została przy obliczaniu ceny skorygowanej, o której mowa w ust. 4 i 6, polegająca na obniżeniu wartości tej pomocy, nie powoduje zmiany wartości tej ceny.

Art. 83zh. 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 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.

2. Rozliczenie obowiązku sprzedaży biometanu w ramach systemu aukcyjnego biometanu przez wytwórcę, który wygrał aukcję biometanu, w ilości określonej przez niego w ofercie, następuje po zakończeniu okresu każdego pełnych trzech lat kalendarzowych, w którym przysługiwało wsparcie, oraz po zakończeniu okresu wsparcia w oparciu o ilość biometanu sprzedanego w ramach systemu aukcyjnego określoną w sprawozdaniach

miesięcznych składanych zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3, przy czym na potrzeby rozliczenia tego obowiązku uwzględnia się ilość biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii w dobach gazowych, o których mowa w art. 93 ust. 3 pkt 2, dla których średnie wazone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny gazu ziemnego, o których mowa w art. 93 ust. 3 pkt 2, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh

3. Dokonując weryfikacji obowiązku sprzedaży biometanu, o którym mowa w ust. 2, uwzględnia się na korzyść wytwórcy sytuacje, w których instalacja odnawialnego źródła energii pozostawała w gotowości do wytwarzania biometanu, jednak nastąpiło ograniczenie lub nie doszło do wytworzenia biometanu lub nie doszło do jego sprzedaży w ramach systemu aukcyjnego w następstwie:

- 1) okoliczności, o których mowa w ust. 6 pkt 1–5;
- 2) 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;
- 3) remontu lub naprawy urządzeń wchodzących w skład instalacji odnawialnego źródła energii, niezwiązanych z pracami konserwacyjnymi wynikającymi z dokumentów technicznych tych urządzeń, których wytwórca, zachowując należyłą staranność, nie był w stanie przewidzieć;
- 4) zmiany ilości i jakości wytwarzanego biogazu lub biogazu rolniczego wykorzystywanych do wytwarzania biometanu, która została spowodowana zaburzeniem procesów biologicznych spowodowanych czynnikami niezależnymi od wytwórcy, których wytwórca, zachowując należyłą staranność, nie był w stanie przewidzieć;
- 5) sprzedaży biometanu na potrzeby realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.

4. Instalacja odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 83t ust. 1, dla której nie zostało spełnione zobowiązanie, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 9, może ponownie zostać objęta ofertą w aukcji dla biometanu po upływie 3 lat, licząc od dnia, w którym zobowiązanie stało się wymagalne.

5. Na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia biometanu przez wytwórcę, który wygrał aukcję biometanu, przyjmuje się:

- 1) parametry jakościowe,
- 2) wymagania dotyczące pomiarów, w tym miejsca dokonywania pomiaru i rejestracji ilości biometanu wprowadzonego do sieci gazowej, określone w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

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 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:

- 1) obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego;
- 2) konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci gazowej;
- 3) wystąpienia awarii w systemie gazowym, w tym awarii przyłącza lub sieci gazowej;
- 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) klęska żywiołowa, w tym katastrofa naturalna w rozumieniu ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r. poz. 1897),

b) wojna, działania wojenne, akty terroryzmu, zamieszki;

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.;8) w art. 84 w ust. 1 wyrazy „i art. 83q ust. 6 i 8, a także prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7, art. 39a ust. 5 i 7 oraz art. 83q ust. 4 i 6” zastępuje się wyrazami „art. 83q ust. 6 i 8, art. 83zc ust. 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9 i art. 83zg ust. 6 i 9, a także prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7, art. 39a ust. 5 i 7, art. 83q ust. 4 i 6 oraz art. 83zg ust. 4 i 6”;

9) w art. 86 w pkt 1 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) biometanu, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 83m ust. 8, albo wygrał aukcję, o której mowa w art. 83t ust. 1;”;

10) w art. 87 w zdaniu pierwszym wyrazy „i art. 83q ust. 6 i 8, a także prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7, art. 39a ust. 5 i 7 oraz art. 83q ust. 4 i 6” zastępuje się wyrazami „art. 83q ust. 6 i 8, art. 83zc 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9 i art. 83zg ust. 6 i 9, a także prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7, art. 39a ust. 5 i 7, art. 83q ust. 4 i 6 oraz art. 83zg ust. 4 i 6”;

11) w art. 88:

a) w ust. 1 wyrazy: „i art. 83q ust. 6 i 8” zastępuje się wyrazami: „, art. 83q ust. 6 i 8, art. 83zc 3 pkt 2, 3, 5-7 i 9 i art. 83zg ust. 6 i 9”;

b) w ust. 2 wyrazy: „oraz art. 83q ust. 6 i 8” zastępuje się wyrazami: „, art. 83q ust. 6 i 8, art. 83zc ust. 3 pkt 5 oraz art. 83zg ust. 6 i 9”;

12) w art. 92:

a) ust. 5a otrzymuje brzmienie:

„5a. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3, przysługuje również wytwórcy biometanu, o którym mowa w:

- 1) art. 83l ust. 1, który uzyskał zaświadczenie Prezesa URE, o którym mowa w art. 83m ust. 8, nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2027 r.;
- 2) art. 83t ust. 2, który wygrał aukcję biometanu, w okresie, o którym mowa w art. 83zf.”;

b) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„10. Cena:

- 1) sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, podana w ofertach uczestników aukcji, których oferty wygrały aukcję,
- 2) sprzedaży biometanu, podana w ofertach uczestników aukcji biometanu, których oferty wygrały aukcję,
- 3) skorygowana, o której mowa w art. 39 ust. 5 i 7, art. 39a ust 5 i 7, art. 83q ust. 4 i 6 oraz art. 83zg ust. 4 i 6,
- 4) zakupu obliczona zgodnie z:
 - a) art. 39a ust. 5 z uwzględnieniem art. 39a ust. 7,
 - b) art. 83q ust. 4 z uwzględnieniem art. 83q ust. 6,
 - c) art. 83zg ust. 4 z uwzględnieniem art. 83zg ust.6
- 5) stanowiąca podstawę do obliczenia ujemnego salda dla wytwórcy, o którym mowa w:
 - a) art. 70c ust. 6,
 - b) art. 83n ust. 2

- podlega corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.”;

c) ust. 11¹ otrzymuje brzmienie:

„11¹. Ilość paliwa gazowego wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii i wprowadzonego do sieci, wyrażona w kWh, do rozliczenia której z operatorem rozliczeń

energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, jest obowiązany wytwórca biometanu, o którym mowa w art. 83l ust. 1 albo art. 83t ust. 2, ustala się na podstawie udostępnianych przez operatora systemu gazowego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie wejścia do sieci w ujęciu dobowym w danym miesiącu. Prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń energii odnawialnej w celu weryfikacji wniosków, o których mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3.”,

d) ust. 11a otrzymuje brzmienie:

„11a. Operator systemu elektroenergetycznego lub operator systemu gazowego, na których obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazują operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca, dane w ujęciu dobowym dotyczące odpowiednio ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii lub ilości paliwa gazowego wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie wejścia do sieci. Dane dotyczące energii elektrycznej są przekazywane także sprzedawcy zobowiązanemu.”;

13) w art. 93:

a) w ust. 2:

- we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „oraz wytwórca biometanu, o którym mowa w art. 83l ust. 1, w celu sprzedaży biometanu wybranemu podmiotowi w okresie określonym w art. 83p,” zastępuje się wyrazami „, wytwórca biometanu, o którym mowa w art. 83l ust. 1, w celu sprzedaży biometanu wybranemu podmiotowi w okresie określonym w art. 83p, oraz wytwórca, o którym mowa w art. 83t ust. 2, którego oferta wygrała aukcję biometanu,”,

- w pkt 1 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) biometanu objętego ofertą, o której mowa w art. 83zc, oraz podlegającego sprzedaży, o której mowa w art. 83l ust. 1”,

- w pkt 2 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) biometanu wytworzonego z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu sprzedanego w danym miesiącu, jako iloczyn ilości biometanu, o której mowa w pkt 1 lit. b, i średniej dziennej ceny stanowiącej średnią ważoną wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych cenę gazu ziemnego wysokometanowego dostarczanego do Krajowego Systemu Przesyłowego, zawartych na instrumencie z dostawą w najbliższym okresie 24 godzin liczonych od godziny 06:00 dnia

następnego po czasie zawarcia transakcji giełdowej – niezawierającej 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;”,

- w pkt 3 w lit. g średnik zastępuje się wyrazami: „, , albo” i dodaje się lit. h w brzmieniu:

„h) ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 83zc, która wygrała aukcję biometanu, skorygowanej zgodnie z art. 83zg ust. 4 albo 6, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10, z uwzględnieniem ust. 4a i 6a;”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Podmiot, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, publikuje na swojej stronie internetowej:

1) średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z prowadzonego przez siebie rynku, na którym są zawierane transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym i dwa dni po dniu zawarcia transakcji giełdowych sesyjnych – dla każdej godziny dostawy energii elektrycznej;

2) średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny gazu ziemnego wysokometanowego dostarczanego do Krajowego Systemu Przesyłowego, zawartych na instrumencie z dostawą w najbliższym okresie 24 godzin liczonych od godziny 06:00 dnia następnego względem dnia zawarcia transakcji.”,

c) w ust. 4 dwukrotnie po wyrazach „ust. 3” dodaje się wyrazy „pkt 1”,

d) ust. 4a otrzymuje brzmienie:

„4a. Od ilości biometanu, o której mowa w ust. 2 pkt 1 lit. b, odejmuje się ilość biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii w dobach gazowych, o których mowa w ust. 3 pkt 2, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny gazu ziemnego, o których mowa w ust. 3 pkt 2, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh.”,

e) w ust. 6 dwukrotnie po wyrazach „ust. 3” dodaje się wyrazy „pkt 1”,

f) w ust. 6a otrzymuje brzmienie:

„6a. W celu określenia ilości biometanu wytworzonego w okresach, o których mowa w ust. 3 pkt 2, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny gazu ziemnego były niższe niż 0 złotych za 1 MWh, w instalacji odnawialnego źródła energii, która jest opomiarowana w sposób uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonego biometanu w przedziałach godzinowych, dla określenia ilości wytworzonego biometanu przyjmuje się

ilość biometanu, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej instalacji w okresie, o którym mowa w ust. 4a, przy założeniu, że instalacja ta pracowała w tym czasie z pełną wydajnością.”,

g) w ust. 9 w pkt 5 po wyrazach „art. 83l ust. 1” dodaje się wyrazy „lub 83t ust. 2”,

h) w ust. 12:

- wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Dodatknie 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 albo art. 83zh 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, 3 lub 4, art. 70j ust. 3, art. 77 ust. 2a, art. 83e ust. 2, art. 83p lub art. 83zf, jest zwracane w terminie 6 miesięcy od dnia zakończenia danego okresu, operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przez:”,

- w pkt 5 po wyrazach „art. 83l ust. 1” dodaje się wyrazy: „lub art. 83t ust. 2”;

14) w art. 94:

a) w ust. 1 w pkt 1 w lit. e po wyrazach „art. 83l ust. 1” dodaje się wyrazy „oraz art. 83t ust. 2”,

b) ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przekazuje Prezesowi URE informację o ilości:

- 1) energii elektrycznej sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego przez poszczególnych wytwórców oraz w ramach aukcji na wsparcie operacyjne, w ramach systemu wsparcia, o którym mowa w art. 70a-70f, oraz systemu wsparcia, o którym mowa w art. 70g-70j, oraz o ilości energii wytworzonej w godzinach dostawy, dla której średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z rynku były niższe niż 0 złotych za 1 MWh;
- 2) biometanu sprzedanego w ramach systemu wsparcia, o którym mowa w art. 83l ust. 1 oraz w ramach aukcji biometanu, w terminie do dnia 30 kwietnia danego roku kalendarzowego, za rok poprzedni, oraz biometanu wytworzonego w godzinach dostawy, gdy ceny gazu w okresie kolejnych 24 godzin liczonych od godziny 06:00 dnia następnego względem dnia zawarcia transakcji, o których mowa w art. 93 ust. 3 pkt 2, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny gazu ziemnego, o których mowa w art. 93 ust. 3 pkt 2, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh.”,

c) w ust. 2 po pkt 4b dodaje się pkt 4c w brzmieniu:

„4c) maksymalną ilość biometanu, jaka może zostać sprzedana w drodze aukcji biometanu w następnym roku kalendarzowym, określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 83u ust. 6;”;

15) w art. 121 w ust. 5 pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2) biometanu – w przypadku gdy jest on transportowany środkami transportu innymi niż sieci gazowe lub w przypadku wykorzystania go do tankowania pojazdów silnikowych bez konieczności jego transportu – dokonuje jednostka akredytowana, natomiast danych, o których mowa w ust. 3 pkt 1 i 3 dokonuje operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu przesyłowego gazowego;

3) wodoru odnawialnego – w przypadku gdy jest on transportowany środkami transportu innymi niż sieci gazowe, – dokonuje jednostka akredytowana, natomiast danych, o których mowa w ust. 3 pkt 1 i 3 dokonuje operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu przesyłowego gazowego;”;

16) w art. 168:

a) w pkt 15:

- w lit. a i b po wyrazach „w ofercie” dodaje się wyrazy „, a w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę albo biogaz albo biogaz rolniczy – poniżej 65% ilości tej energii określonej w ofercie;”;

- część wspólna otrzymuje brzmienie:

„-z wyłączeniem przypadków, w których do wytworzenia energii nie doszło w następstwie okoliczności, o których mowa w art. 83 ust. 3b lub przypadku gdy w wyniku wykorzystania części wytworzonej energii elektrycznej na potrzeby realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 6g ust. 1 oraz ust. 10a ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317 i ...), dokonał sprzedaży energii elektrycznej w ilości mniejszej niż określona w lit. a i b;”;

b) po pkt 15 dodaje się pkt 15a w brzmieniu:

„15a) po wypełnieniu zobowiązania, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 9 dokonał sprzedaży biometanu w aukcji biometanu poniżej 60% ilości tego biometanu określonej w ofercie, w okresach rozliczeniowych wskazanych w art. 83zh ust. 2, z wyłączeniem przypadków, w których do sprzedaży biometanu w ramach aukcji biometanu nie doszło w następstwie okoliczności, o których mowa w art. 83zh ust. 6;”;

c) w pkt 16 po wyrazach „ust. 6 i 8,” dodaje się wyrazy: „art. 83zg ust. 6 i 9, art. 83zh ust. 1”;

17) w art. 170:

a) w ust. 2a wyrazy „art. 168 pkt 1” zastępuje się wyrazami „art. 168 pkt 1–5, 7, 9a, 10, 11a oraz 25”;

b) po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Wysokość kary pieniężnej w przypadku, o którym mowa w art. 168 pkt 15a, oblicza się według wzoru:

$$Ko = 0,5 \times [Csz \times (Eoa - Ewa)],$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Ko – wysokość kary pieniężnej wyrażoną w złotych;

Csz – cenę skorygowaną, wyrażoną w złotych za MWh energii zawartej w paliwie gazowym, zwaloryzowaną zgodnie z art. 92 ust. 10, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda obliczonego zgodnie z art. 93 ust. 2 pkt 3, w wysokości obowiązującej wytwórcę w ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, o którym mowa w art. 83zh ust. 2,

Eoa – ilość biometanu jaką wytwórca zobowiązał się wytworzyć, wprowadzić do sieci i sprzedać po zamknięciu sesji aukcji, w okresie rozliczeniowym określonym w art. 83zh ust. 2, wyrażoną w MWh energii zawartej w paliwie gazowym,

Ewa – ilość biometanu sprzedanego w ramach aukcji w okresie rozliczeniowym określonym w art. 83zh ust. 2, wyrażoną w MWh energii zawartej w paliwie gazowym.”.

Art. 6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dostosowuje internetową platformę aukcyjną, o której mowa w art. 78 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 5, w celu umożliwienia przeprowadzania za jej pośrednictwem aukcji biometanu, o których mowa w art. 83t ust. 1 ustawy zmienianej w art. 5, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 7. Przepisów art. 83t–83zh ustawy zmienianej w art. 5 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 wskazane przepisy, nie stanowią pomocy publicznej.

Art. 8. Ustawa wchodzi w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od dnia ogłoszenia.

UZASADNIENIE

Projekt ustawy dotyczy rozwoju inwestycji biogazowych i biometanowych. W kwestiach biometanowych jest co do zasady tożsamy z rządowym projektem ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, pomijając przepisy dotyczące energetyki wiatrowej, a skupiając się na przepisach dotyczących wytwarzania biometanu i systemu wsparcia dla większych biometanowni dotąd brakującego w polskim ustawodawstwie. Jedynymi różnicami są: korzystniejsze dla inwestycji w biometan niż w rządowym projekcie potraktowanie unijnych przepisów o kryteriach zrównoważonego rozwoju (brak konieczności stosowania załącznika IX Dyrektywy UE 2018/2001) oraz zamiana z trzech na dwa tzw. koszyki mocowe w aukcjach biometanu, co da większe prawdopodobieństwo rynkowego powodzenia tych aukcji.

Projekt wprowadza natomiast grupę przepisów dotyczących wytwarzania biogazu oraz energii elektrycznej i ciepłej w biogazowniach rolniczych i komunalnych. Idzie o przepisy zgłaszane w procesie konsultacji społecznych przez poszczególnych interesariuszy branżowych, społecznych i akademickich, które to przepisy nie zostały uwzględnione przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska, zaś są udostępnione opinii publicznej poprzez publikację na stronie Rządowego Centrum Legislacji. Są to propozycje zmiany zarówno w ustawie o odnawialnych źródłach energii, jak i w Prawie budowlanym, Prawie energetycznym, ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie oraz tzw. specustawie o biogazowniach rolniczych. Poniżej wskazywane są poszczególne wątki proponowanej nowelizacji w zakresach nie objętych przedłożeniem rządowym.

Poprawka w Prawie budowlanym wprowadza zmianę, dodając w art. 35 ust. 6b następujące wyrazy „oraz w przypadku instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, realizowanej przez podmiot uprawniony prowadzący działalność określoną w art. 3 ust. 1 pkt 4 lub 5 na terenach określonych w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych (Dz. U. poz. 1597)”. W konsekwencji ułatwień pozwalających na budowę biogazowni na terenach objętych miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, ale nie wymieniających wprost tego rodzaju inwestycji, należy poza samym dopuszczeniem ich realizacji uelastyczyć charakterystyczne parametry zabudowy, które zostały ustalone pierwotnie dla innego rodzaju

inwestycji, np. budynków inwentarskich, przemysłowych itp. O ile specustawa biogazowa przyczyniła się do możliwości budowy biogazowni na terenach oznaczonych w MPZP jako tereny rolne czy przemysłowe itp., o tyle należy pamiętać, iż nadal w tym momencie istnieją inne ograniczenia zawarte w MPZP, jak np. intensywność zabudowy czy podstawowe wymagania charakterystyki obiektów budowlanych. Dochodzi do absurdu, iż biogazownia nie może być zlokalizowana na terenie oznaczonym R lub P w MPZP, gdyż nie spełnia intensywności zabudowy przemysłowej, stopnia pochylenia dachu lub wysokości obiektów. Te parametry jednak były określane nie z myślą o biogazowni, lecz o innym przeznaczeniu. Należy więc wprowadzić niniejsze przepisy, aby realne było budowanie biogazowni na terenach objętych MPZP, gdzie nie zostały one pierwotnie przewidziane.

W następnej regulacji należy uwzględnić ważne podmioty z punktu widzenia inwestycji, stosując przepis w art. 38 ust. 1, że po wyrazach „administracji morskiej” kropkę zamienia się przecinkiem i dodaje się fragment o następującym brzmieniu „a w przypadku instalacji wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego również przedsiębiorstwu energetycznemu zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii na danym obszarze oraz Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.”

Projektowana zmiana w zakresie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko wprowadza nowe brzmienie definicji przedsięwzięcia: „przedsięwzięciu — rozumie się przez to zamierzenie budowlane lub inną ingerencję w środowisko polegającą na przekształceniu lub zmianie sposobu wykorzystania terenu, w tym również na wydobywaniu kopalin; przedsięwzięcia powiązane technologicznie kwalifikuje się jako jedno przedsięwzięcie, także jeżeli są one realizowane przez różne podmioty; przy czym powiązanie technologiczne nie zachodzi dla przedsięwzięć spełniających wymogi art. 4 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu, realizowanych przez podmioty uprawnione w myśl tej ustawy”. Niniejsza poprawka rozwiązuje jeden z najczęściej sygnalizowanych problemów pojawiających się w lokalizacjach, gdzie istnieje już zabudowa, np. produkcja zwierzęca, narzucający konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko nawet dla małych instalacji biogazowych poniżej 500 kW.

Zwrócić należy uwagę na częstą praktykę organów rozpatrujących wnioski o ustalenie warunków zabudowy dla biogazowni rolniczych, które wysuwają zarzut kumulowania się przedsięwzięcia zrealizowanego (gospodarstwa rolnego) oraz zamierzenia budowlanego (biogazowni rolniczej) w związku z zaistnieniem powiązania technologicznego, co niejednokrotnie zostało zakwalifikowane jako próby obejścia postępowania ws. uzyskania DŚU zwanego procederem „salami slicing”, tzn. dzieleniem przedsięwzięcia wymagającego oceny środowiskowej na kilka mniejszych zamierzeń, które ze względu na swoje jednostkowe parametry formalnie nie wymagają takiej oceny. Przy czym zgodnie z orzecznictwem wydanym na podstawie dotychczasowej definicji powiązanie technologiczne, o którym mowa w przytoczonym art. 13, należy rozumieć jako związek pomiędzy inwestycjami, który powoduje że wspólnie tworzą one zorganizowaną całość w postaci jednej spójnej infrastruktury ukierunkowanej na jeden cel gospodarczy. Jeżeli na terenie jednej działki ewidencyjnej lub na obszarach ze sobą sąsiadujących mają być realizowane tożsame pod względem rodzaju, a tym samym stosowanej technologii inwestycje, to obowiązkiem organu jest potraktowanie tych inwestycji jako jedno przedsięwzięcie.

W celu przyspieszenia rozwoju oraz zagwarantowaniu efektywności inwestycji w instalacje biogazowe proponuje się nowatorskie rozwiązania w Prawie energetycznym, w którym art. 7 ust. 1 otrzymuje brzmienie: „Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, w pierwszej kolejności, instalacji odnawialnego źródła energii, z uwzględnieniem art. 8, Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru”. Natomiast w art. 7 ust. 8^{d1} po pkt 3 dodaje się pkt 4 o następującym brzmieniu: „instalacji wytwarzających energię z biogazu rolniczego, w wielkości określonej decyzjami o pozwoleniu na budowę wydanymi na podstawie art. 28 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane, na terenie danego Przedsiębiorstwa Energetycznego zajmującego się dystrybucją energii, w których energia elektryczna będzie wyprowadzana do sieci dystrybucyjnych średniego napięcia - w wielkości równej sumie mocy określonych w tych decyzjach, których spis prowadzony jest na podstawie art. 23, pkt. 21h, jednak nie większej niż 500 MW na obszarze działalności wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych w kraju.

Obie poprawki powodują wprowadzenie rezerwacji mocy przyłączeniowych dla instalacji biogazowych w wysokości 500 MW - na kształt funkcjonujących już przepisów dla wiatru na morzu, lecz nie poprzez "odgórne" ustanowienie rezerwy mocowej w tej wysokości tylko jej sukcesywne i stopniowe budowanie (maksymalnie do ww. wartości), w ten mianowicie sposób, że w przypadku, gdy na danym obszarze operatora planowana jest inwestycja biogazowa i zostało wydane już dla niej pozwolenie na budowę, następuje zawiązanie rezerwy dla tej instalacji. Powyżej zaproponowane rozwiązanie miałyby mieć charakter wyjątkowy, co mogłoby zostać zapewnione poprzez wprowadzenie ograniczeń stosowania niniejszych przepisów tylko dla inwestorów spełniających wymogi tzw. specustawy biogazowej oraz wprowadzenie ograniczeń mocy instalacji objętych niniejszymi przepisami, np. do 1 MW.

Regulacja nie będzie powodowała automatycznej blokady mocy, jak w przypadku elektrowni wiatrowych na morzu. Przepis ma powodować powstanie rezerwacji mocowej tylko w przypadku, gdy na danym terenie projekt uzyska stosowne pozwolenia. Nie powoduje więc sytuacji, że w momencie uzyskania pozwolenia na budowę inwestor będzie pewien uzyskania warunków przyłączenia. Jedyne prawo, które uzyskuje polega na tym, iż w przypadku uwolnienia nowych mocy jego wniosek zostanie rozpatrzony jako pierwszy bez względu na inne wnioski. Regulacja nie będzie również powodowała problemów, jakie OSD spotykają przy tzw. instalacjach prosumenckich, gdzie obowiązek podłączenia spoczywa na OSD. Powoduje to, iż OSD muszą utrzymywać rezerwy wolnych mocy na wypadek pojawienia się chęci przyłączania nowych prosumenckich. Kontrola nad stopniem wykorzystania w skali całego kraju limitu rezerwy mocy przyłączeniowych zostaje przekazana do Prezesa URE, który w myśl nowelizacji równocześnie z OSD otrzymuje od danego starosty o informację o każdym wydanym pozwoleniu na budowę biogazowni.

Wprowadzenie kryteriów w kolejności w wydaniu warunków przyłączenia jest zgodne z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944. Należy zwrócić uwagę, iż obecnie stosowane kryterium przy przydzieleniu mocy przyłączeniowych ogranicza się tylko do kolejności złożonych wniosków. Tymczasem przytoczona Dyrektywa wprost pozwala krajom członkowskim na stosowanie innych dodatkowych kryteriów w celu większej kontroli budowanego miksu energetycznego. Mamy tu do czynienia z zastosowaniem kryteriów z Dyrektywy Parlamentu Europejskiego 944/2019.

W obecnym czasie największym problemem stojącym przed inwestorem OZE na obszarach wiejskich jest brak mocy przyłączeniowej elektroenergetycznej wskutek ograniczonej obciążalności sieci dystrybucyjnej, a jednocześnie na gospodarstwa zajmujące się intensywną produkcją zwierzęcą nakłada się wręcz obowiązek budowy instalacji biogazowej. Brak możliwości budowy instalacji biogazowych może rodzić skutki w postaci konieczności zmniejszenia pogłowia lub całkowitego zaniechania działalności, stąd też powinny mieć one wyższy priorytet w dostępie do sieci energetycznych. Zarazem podłączone źródła pogodozależne wykorzystują zdolności przesyłowe sieci przeciętnie od 10% (PV) do 30% (wiatr na lądzie) czasu w roku. Ponadto istnieją techniczne rozwiązania umożliwiające monitorowanie ciągle parametrów pracy sieci elektroenergetycznej oraz jakości dostawy energii elektrycznej z rozproszonych źródeł energii w celu zapewnienia, by moc oddawana przez źródła rozproszone nie przekroczyła łącznie wielkości możliwego obciążenia sieci w danym obszarze.

W ustawie o odnawialnych źródłach energii wprowadza się zmianę w art. 2 ust. 13, który otrzymuje brzmienie: „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, biogazu rolniczego, lub
- c) urządzeń służących do wytwarzania biometanu lub wodoru odnawialnego z biogazu lub biogazu rolniczego

– a także połączony z tym zespołem magazyn energii, magazyn biogazu lub instalacja magazynowa w rozumieniu art. 3 pkt 10a ustawy – Prawo energetyczne wykorzystywana do magazynowania biogazu”, co aktualizuje definicję instalacji OZE poprzez dodanie nowych typów instalacji.

Projektowane zmiany w ustawie o odnawialnych źródłach energii sprowadzają się także do skreślenia w art. 39a niedawno dodanego ust. 1a, który został dopisany do projektu poprzedniej nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii na etapie Komisji Prawniczej i nie został poddany stosownym konsultacjom społecznym. Nowy przepis dotyczący odliczania pomocy publicznej jest rażąco sprzeczny z dotychczas obowiązującym i poddanym wykładni

Urzędu Regulacji Energetyki, a dodatkowo jego konstrukcja posiada wadę prawną, która może skutkować koniecznością wielokrotnego odliczania pomocy publicznej, gdyż obejmuje ona każdego, kto chociaż w najmniejszej części wykorzysta biogaz (brak zasady proporcjonalności), co spowoduje zatrzymanie rozwoju handlu biogazem, wykorzystywanego zarówno na cele energetyczne jak i paliwowe. Jest wyjątkowo niekorzystny dla inwestycji w instalacje odnawialnych źródeł energii wytwarzające energię elektryczną i ciepłą z biogazu, ponieważ nakazuje zwrot tej części pomocy publicznej, która nie dotyczy bezpośrednio wytwarzania energii. Wprowadzony przepis drastycznie narusza warunki gry rynkowej dla istniejących i planowanych instalacji, a z tych ostatnich w szczególności aplikujących o wsparcie inwestycyjne na podstawie dotychczas stworzonych biznesplanów nie uwzględniających tak daleko idącej ingerencji ustawodawcy. Powrót do status quo ante i ponowna spokojna refleksja nad zagadnieniem jest jedynym rozsądnym rozwiązaniem w przypadku poprzedniego zaniedbania przez ustawodawcę dokładnej analizy przepisu, unikając w ten sposób konsekwencji szkodliwego przepisu.

W nowelizowanej ustawie o odnawialnych źródłach energii proponuje się dodanie w art. 39a ust. 4a oraz 4b o następującej treści: „4a. W przypadku gdy przyłączenie kolejnej instalacji odnawialnego źródła energii odbywa się w trybie określonym w art. 7 ust. 1f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, cenę, o której mowa w ust. 1 pomniejsza się o koszt budowy urządzeń lub modernizacji w miejscu przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej lub przesyłowej, określony w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie do sieci danej instalacji odnawialnego źródła energii. 4b. Pomniejszenie ceny, o którym mowa w ust. 4a, dokonywane jest proporcjonalnie przez cały okres, o którym mowa w art. 92 ust. 6 i w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, o której mowa w art. 79 ust. 3 pkt 3.”

Poprawka ma na celu udostępnienie instalacjom odnawialnego źródła energii, które są dołączane w formule cable pooling możliwości korzystania z systemów wsparcia. Jak widać z praktyki rynkowej, szumnie reklamowane przepisy o współdzieleniu sieci praktycznie nie znajdują zastosowania ze względu na ich wadliwość polegającą m. in. na wypychaniu instalacji współdzielących sieć z systemów wsparcia, co jest absurdem. Natomiast obowiązujące wymogi dotyczące opomiarowania instalacji w sposób jednoznaczny pozwalają na określenie wolumenu energii elektrycznej wyprodukowanej we wszystkich przyłączonych w danym miejscu przyłączenia. W zakresie systemów wsparcia, ze względu na regulacje związane z

pomocą publiczną, konieczne jest wprowadzenie przepisu, który dostosowuje ostateczną cenę wynikającą z stałej ceny o uniknięte koszty ponoszone na działania związane z majątkiem sieciowym. Przepis pozwala na odblokowanie procesów inwestycyjnych biogazowni zwłaszcza na terenach, gdzie moce zostały zajęte przez duże projekty PV.

W nowelizowanej ustawie o odnawialnych źródłach energii proponuje się nadać nowe brzmienie art. 39a ust. 7, a mianowicie: „W przypadku, w którym po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 70b ust. 3 pkt 6, wytwórcy wskazanemu w art. 70b ust. 1, zostanie udzielona pomoc inwestycyjna, o której mowa w ust. 1, lub zmianą wartości tej pomocy, wytwórca ten jest zobowiązany do przekazania Prezesowi URE, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem:

- 1) pierwszej sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z art. 70c, ust. 2;
 - 2) złożenia pierwszego wniosku o pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3,
- oświadczenia zawierającego jej wartość przeliczoną zgodnie z ust. 3, datę jej udzielenia, wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej oraz cenę skorygowaną (...).”.

W obecnym kształcie przepisu oświadczenie należy złożyć do 10-tego dnia miesiąca następującego po dniu otrzymania pomocy. Wiąże się to również z ponownym obliczeniem ceny skorygowanej. Jest to bardzo problematyczna sytuacja w przypadku, gdy inwestor otrzymuje pomoc w trakcie trwania budowy instalacji. Na takim etapie budowa nie jest jeszcze rozliczona, dlatego obliczenie ceny skorygowanej jest bardzo utrudnione. Proponuje się zmianę tego przepisu w taki sposób, aby obowiązek wyliczenia ceny skorygowanej był przesunięty do czasu ukończenia budowy, ponieważ dopiero wówczas znane są rzeczywiste koszty przedsięwzięcia i ostateczny poziom wypłaconej inwestycyjnej pomocy publicznej.

W nowelizowanej ustawie o odnawialnych źródłach energii postuluje się wprowadzenie nowej treści art. 70b ust. 10e, który ma otrzymać brzmienie: „10e. W przypadku gdy w miejscu przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii do sieci została przyłączona kolejna instalacja odnawialnego źródła energii zgodnie z art. 7 ust. 1f ustawy - Prawo energetyczne, wytwórca, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w ust. 8, w terminie 14 dni od dnia przyłączenia tej instalacji odnawialnego źródła energii przekazuje Prezesowi URE oryginał albo poświadczoną kopię nowej umowy przyłączeniowej, oraz aktualny schemat wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonych w tym miejscu przyłączenia,

ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej oraz urządzeń służących do wyprowadzenia mocy wchodzących w skład tych instalacji przyłączonych w miejscu przyłączenia, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tych instalacji do sieci elektroenergetycznej, naniesionych na mapę poglądową uwzględniającą numery ewidencyjne działek i obrębów.”

Ta poprawka (podobnie jak dodawany ust. 4a i 4b w art. 39a) także ma na celu udostępnienie instalacjom odnawialnego źródła energii, które są dołączane w formule cable pooling możliwości korzystania z systemów wsparcia. Obowiązujące wymogi dotyczące opomiarowania instalacji w sposób jednoznaczny pozwalają na określenie wolumenu energii elektrycznej wyprodukowanej we wszystkich przyłączonych w danym miejscu przyłączenia. Zniesienie wymogu dotyczącego przyłączenia instalacji objętej systemem wsparcia jako pierwsze w większym stopniu wpłynie korzystnie na zainteresowanie udziałem nowych instalacji OZE w systemie taryf FiT/FiP, co jeszcze bardziej zwiększy atrakcyjność tego instrumentu wsparcia.

W nowelizowanej ustawie o odnawialnych źródłach energii proponuje się zmianę przepisu art. 70b ust. 12a który otrzymuje brzmienie: „12a. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d lub pkt 2 lit. a, albo w przypadku niewypełnienia zobowiązania, o którym mowa w ust. 4 pkt 1 lit. d, z uwzględnieniem przedłużenia terminu, o którym mowa w art. 70ba ust. 1, zabezpieczenie ustanowione zgodnie z ust. 6, podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE, przy zachowaniu przez okres 3 miesięcy praw i obowiązków, o których mowa w art. 70f ust. 1.”, co wprowadza termin trzymiesięczny w przywołanym przepisie.

Obecnie, wydając decyzję odmowną, o której mowa powyżej, Prezes URE powołuje się na art. 70b ust. 12a ustawy o odnawialnych źródłach energii . Natomiast zgodnie z art. 70f ust. 1.: "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 objętej systemem wsparcia, o którym mowa w ustawie, i trwa przez okres kolejnych 15 lat, nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2047 r."

Zatem mamy do czynienia z sytuacją, w której wspomniane prawa i obowiązki są nadal zachowane mimo niewypełnienia zobowiązań, co prowadzi do abstrakcyjnej tezy, że są one

jakoby nadawane bezterminowo. W takiej sytuacji wszystkie inwestycje, które do 2020 roku uzyskały zaświadczenia o możliwości sprzedaży i tego nie uczyniły, są właściwie zawieszona i mimo posiadania wszystkich potrzebnych pozwoleń administracyjnych nie mogą skorzystać z systemu taryf FIT/FIP. Dodatkowo, nawet gdyby podmioty, które otrzymały zaświadczenia kilka lat temu (3 lata i więcej), wybudowały obecnie nowe instalacje i rozpoczęły sprzedaż, to uzyskane na moment złożenia deklaracji o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii ceny referencyjne byłyby nieadekwatne do aktualnych nakładów inwestycyjnych. Z tego względu również inwestorzy powinni mieć możliwość ponownego złożenia deklaracji oraz uzyskania nowych zaświadczeń ze zaktualizowanymi cenami referencyjnymi.

Wreszcie zmiana w art. 70e ust. 1 oraz 2 dotyczy stałego postulatu branży biogazowej dotyczącego 100-procentowego wykładnika ceny referencyjnej zamiast nieuzasadnionego i krzywdzącego pomniejszania jej o 5% i 10% w systemach wsparcia, co jest szczególnie dotkliwie w sytuacji praktycznego zaniku aukcji na energię elektryczną z biogazu, a wtedy systemy feed-in-tariff oraz feed-in-premium nie są opcją czy alternatywą dla danej instalacji, lecz jedynym dostępnym systemem wsparcia.

Zgodnie z art. 83w ust. 3 ustawy o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, cenę referencyjną w aukcji biometanu w złotych za 1 MWh, mając na uwadze:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu tej instalacji i jej budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w tym sprawności wytwarzania biometanu, współczynniki zużycia biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem biometanu do sieci gazowej;
- 4) koszty operacyjne oraz dodatkowe nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu, w którym ta instalacja podlega wsparciu;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen biomasy, energii elektrycznej lub innych paliw;

- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy biometanu oraz koszty pozyskania kapitału przez wytwórcę;
- 7) wpływ instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu na środowisko naturalne, w tym na redukcję emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania biometanu w tworzeniu nowych miejsc pracy.

Brak określenia ceny referencyjnej w aukcji biometanu uniemożliwi zapewnienie pełnego wachlarza wsparcia operacyjnego dla wytwórców biometanu, co może przełożyć się na spowolnienie dalszego zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce. Brak informacji dotyczących ceny referencyjnej w aukcji biometanu jest stanem niepożądanym, ponieważ taki stan nie pozwala inwestorom na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na realizację w oparciu o funkcjonowanie w długoterminowej perspektywie czasu w oparciu o aukcyjny system wsparcia operacyjnego. Wartość ceny referencyjnej w aukcji biometanu określonej oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biometanu z biogazu, w zależności od łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej, ma na celu ułatwienie podejmowania przez przedsiębiorców decyzji inwestycyjnych w zakresie wytwarzania biometanu. Określenie ceny referencyjnej w aukcji biometanu zapewni pełny wachlarz wsparcia operacyjnego dla wytwórców biometanu, co z kolei przełoży się na dalszy zrównoważony rozwój odnawialnych źródeł energii w Polsce.

Zgodnie z art. 83zd ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe warunki aukcji interwencyjnej biometanu, w szczególności:

- 1) termin ogłoszenia oraz otwarcia i zamknięcia sesji aukcji biometanu,
- 2) łączną ilość i wartość biometanu z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji interwencyjnej biometanu, z uwzględnieniem przepisów wydanych na podstawie art. 83u ust. 6,
- 3) wskazanie rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii, o którym mowa w art. 83w ust. 2, objętego aukcją interwencyjną biometanu,
- 4) maksymalną cenę, za jaką biometan może zostać sprzedany w drodze aukcji interwencyjnej,

5) okres prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a, biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 83t ust. 1, przy czym okres ten nie może być dłuższy niż 20 lat od dnia sprzedaży po raz pierwszy biometanu po dniu zamknięcia aukcji dla biometanu

- mając na uwadze wytyczne określone w art. 83w ust. 3, a także politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział paliw gazowych wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie, bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi.

Celem wydania projektowanego rozporządzenia będzie określenie ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji interwencyjnej biometanu, jego maksymalnej ceny, terminu i czasu trwania aukcji, a także okresu prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 92 ust. 5a ustawy. W przypadku gdy zaplanowana do sprzedaży w ramach aukcji ilość biometanu wytworzonego w instalacjach OZE nie zostanie osiągnięta, brak wydania rozporządzenia określającego szczegółowe warunki aukcji interwencyjnej biometanu uniemożliwi przeprowadzenie takiej aukcji. Utrzymywanie takiego stanu rzeczy skutkowałoby zahamowaniem zrównoważonego rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce.

Zgodnie z art. 83u ust. 5 ustawy o ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii Rada Ministrów, do 15 grudnia danego roku, określi, w drodze rozporządzenia, maksymalne ilości i wartości biometanu, które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji biometanu w kolejnych trzech latach, mając na uwadze:

- 1) politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział biometanu wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w elektroenergetyce, ciepłownictwie oraz w transporcie;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego i 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 biometanu z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy.

Bez określenia ilości i wartości biometanu, który może zostać sprzedany w drodze aukcji w kolejnych trzech latach nie będzie możliwości przeprowadzenia aukcji biometanu, tym samym nie byłby zapewniony pełny wachlarz wsparcia operacyjnego dla potencjalnych wytwórców biometanu. Bez wskazania ww. maksymalnych ilości i wartości dalszy zrównoważony rozwój odnawialnych źródeł energii w Polsce byłby zahamowany.

Brak rozporządzenia uniemożliwia kontynuację trendu wzrostowego rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w sektorze elektroenergetycznym, niezbędną w kontekście realizacji zobowiązań unijnych określonych na rok 2030. Dla osiągnięcia stosownych poziomów udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii we wskazanej perspektywie, konieczne jest bowiem podjęcie właściwych działań z odpowiednim wyprzedzeniem.

Projektowana ustawa nie pociąga za sobą skutków finansowych dla budżetu państwa.

Proponowane zmiany mogą przyczynić się do zwiększenia tworzenia biogazowni, a przez to do zwiększenia wpływów do budżetów jednostek samorządu terytorialnego z tytułu podatku od nieruchomości, podatków uiszczanych przez operatorów sieci gazowych, podatku rolnego czy podatku dochodowego od osób fizycznych.

Projekt wywołuje pozytywne skutki gospodarcze, a także może mieć pozytywny wpływ na mikroprzedsiębiorców, małych i średnich przedsiębiorców (MŚP). Rozwój sektora biometanu wiąże się z koniecznością wybudowania licznych i rozproszonych terytorialnie zakładów, wpływając na decentralizację dostaw gazu, stabilizując system i powodując zmniejszenie uzależnienia od importu paliwa gazowego.

Projektowana ustawa nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej.

Projekt przyczynia się do poprawy bezpieczeństwa energetycznego kraju.

Uruchomienie systemu aukcyjnego dla biometanu, który umożliwi szybką budowę wielu instalacji wytwarzania i oczyszczania biogazu stanowić będzie istotny impuls dla rozwoju branży budowlanej w kraju. Produkcja biometanu może służyć do stymulowania tworzenia miejsc pracy w całym łańcuchu produkcyjnym przede wszystkim na terenach wiejskich.

Projektowana ustawa nie jest sprzeczna z prawem Unii Europejskiej.

DEKLAROWANE SKUTKI REGULACJI (DSR) projekt ustawy

Informacja o projekcie

a) Tytuł projektu:

Projekt ustawy o zmianie ustawy o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu oraz niektórych innych ustaw

b) Przedstawiciel wnioskodawcy:

Janusz Kowalski

I. Część wstępna

[1] Zwięzły opis zidentyfikowanego problemu i proponowanych rozwiązań.

Projekt ustawy dotyczy rozwoju inwestycji biogazowych i biometanowych. W kwestiach biometanowych jest co do zasady tożsamy z rządowym projektem ustawy o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw, pomijając przepisy dotyczące energetyki wiatrowej, a skupiając się na przepisach dotyczących wytwarzania biometanu i systemu wsparcia dla większych biometanowni dotąd brakującego w polskim ustawodawstwie. Jedynymi różnicami są: korzystniejsze dla inwestycji w biometan niż w rządowym projekcie potraktowanie unijnych przepisów o kryteriach zrównoważonego rozwoju (brak konieczności stosowania załącznika IX Dyrektywy UE 2018/2001) oraz zamiana z trzech na dwa tzw. koszyki mocowe w aukcjach biometanu, co da większe prawdopodobieństwo rynkowego powodzenia tych aukcji.

Projekt wprowadza grupę przepisów dotyczących wytwarzania biogazu oraz energii elektrycznej i ciepłej w biogazowniach rolniczych i komunalnych. Dotyczy to przepisów zgłaszanych w procesie konsultacji społecznych przez poszczególnych interesariuszy branżowych, społecznych i akademickich, które to przepisy nie zostały uwzględnione przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska, zaś są udostępnione opinii publicznej poprzez publikację na stronie Rządowego Centrum Legislacji. Są to propozycje zmiany zarówno w ustawie o odnawialnych źródłach energii, jak i w Prawie budowlanym, Prawie energetycznym, ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie oraz tzw. specustawie o biogazowniach rolniczych. Poniżej wskazywane są poszczególne wątki proponowanej nowelizacji w zakresach nie objętych przedłożeniem rządowym. Poprawka w Prawie budowlanym wprowadza zmianę, dodając w art. 35 ust. 6b następujące wyrazy „oraz w przypadku instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, realizowanej przez podmiot uprawniony prowadzący działalność określoną w art. 3 ust. 1 pkt 4 lub 5 na terenach

określonych w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych (Dz. U. poz. 1597)". W konsekwencji ułatwień pozwalających na budowę biogazowni na terenach objętych miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, ale nie wymieniających wprost tego rodzaju inwestycji, należy poza samym dopuszczeniem ich realizacji uelastyczyć charakterystyczne parametry zabudowy, które zostały ustalone pierwotnie dla innego rodzaju inwestycji, np. budynków inwentarskich, przemysłowych itp. O ile specustawa biogazowa przyczyniła się do możliwości budowy biogazowni na terenach oznaczonych w MPZP jako tereny rolne czy przemysłowe itp., o tyle należy pamiętać, iż nadal w tym momencie istnieją inne ograniczenia zawarte w MPZP, jak np. intensywność zabudowy czy podstawowe wymagania charakterystyki obiektów budowlanych. Dochodzi do absurdu, iż biogazownia nie może być zlokalizowana na terenie oznaczonym R lub P w MPZP, gdyż nie spełnia intensywności zabudowy przemysłowej, stopnia pochylenia dachu lub wysokości obiektów. Należy więc wprowadzić niniejsze przepisy, aby realne było budowanie biogazowni na terenach objętych MPZP, gdzie nie zostały one pierwotnie przewidziane.

Zmiana w ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko rozwiązuje jeden z najczęściej sygnalizowanych problemów pojawiających się w lokalizacjach, gdzie istnieje już zabudowa, np. produkcja zwierzęca, narzucający konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko nawet dla małych instalacji biogazowych poniżej 500 kW.

W celu przyspieszenia rozwoju oraz zagwarantowaniu efektywności inwestycji w instalacje biogazowe proponuje się nowatorskie rozwiązania w Prawie energetycznym powodujące wprowadzenie rezerwacji mocy przyłączeniowych dla instalacji biogazowych w wysokości 500 MW - na kształt funkcjonujących już przepisów dla wiatru na morzu, lecz nie poprzez „odgórne” ustanowienie rezerwy mocy w tej wysokości tylko jej sukcesywne i stopniowe budowanie (maksymalnie do ww. wartości), w ten mianowicie sposób, że w przypadku, gdy na danym obszarze operatora planowana jest inwestycja biogazowa i zostało wydane już dla niej pozwolenie na budowę, następuje zawiązanie rezerwy dla tej instalacji. Powyżej zaproponowane rozwiązanie miałoby mieć charakter wyjątkowy, co mogłoby zostać zapewnione poprzez wprowadzenie ograniczeń stosowania niniejszych przepisów tylko dla inwestorów spełniających wymogi tzw. specustawy biogazowej oraz wprowadzenie ograniczeń mocy instalacji objętych niniejszymi przepisami, np. do 1 MW.

Zmiany w ustawie o odnawialnych źródłach energii sprowadzają się do m.in.:

1. udostępniania instalacjom odnawialnego źródła energii, które są dołączane w formule cable pooling możliwości korzystania z systemów wsparcia,
2. uzupełnienie istniejącego systemu wsparcia dla wytwórców biometanu o dodatkowe narzędzie w formie aukcji biometanu.

Wprowadzane projektem ustawy artykuły 83t–83zh w ustawie OZE w szczegółowy sposób precyzują zasady funkcjonowania systemu aukcyjnego dla biometanu, w szczególności: kryteria kwalifikacyjne do wzięcia udziału w systemie wsparcia aukcyjnego, zasady uzyskania wsparcia aukcyjnego dla biometanu, okres, w którym przysługuje mechanizm wsparcia, przebieg procesu aukcyjnego, obowiązki wytwórcy, który złożył zwycięską ofertę, a także obowiązki Prezesa URE wynikające z przygotowania, prowadzenia oraz kontrolowania obowiązków wynikających z udziału w systemie aukcyjnym biometanu.

[2] Czy były rozważane rozwiązania alternatywne?

➤ Nie

Nie brano pod uwagę rozwiązań alternatywnych, gdyż cel który ma być osiągnięty jest możliwy jedynie poprzez zaproponowaną inicjatywę ustawodawczą.

II. Wymogi określone w art. 34 ust. 2 pkt 3–5 regulaminu Sejmu

[3] Jakie są przewidywane skutki prawne projektowanych rozwiązań?

Projekt ustawy jest spójny systemowo i terminologicznie.

Projekt jest spójny z dotychczasowymi regulacjami.

Projekt ustawy jest zgodny z prawem międzynarodowym oraz nie jest sprzeczny z prawem Unii Europejskiej.

Problemem rozwoju rynku biogazu jest niska intensywność inwestycji ze względu na bariery prawne. Zestaw rozwiązań zawartych w przedłożeniu i opisanych w uzasadnieniu do projektu przełamie bariery inwestycyjne i doprowadzi do dynamicznego wzrostu inwestycji.

Proponowany termin wejścia w życie ustawy jest w pełni uzasadniony i odpowiedni z uwagi na potrzebę przyjęcia proponowanych zmian.

[4] Jakie są przewidywane skutki społeczne projektowanych rozwiązań?

Zestaw rozwiązań zawartych w przedłożeniu i opisanych w uzasadnieniu do projektu przełamie bariery inwestycyjne i doprowadzi do dynamicznego wzrostu inwestycji.

Projekt przyczynia się do poprawy bezpieczeństwa energetycznego kraju.

Proponowane zmiany wprowadzają zachęty dla wytwórców biogazu do wchodzenia do aukcyjnego systemu wsparcia przez uatrakcyjnienie warunków uczestnictwa w nim wytwórców.

Projekt przyczyni się do wzmocnienia krajowego sektora rolnego – gwarancja utrzymania dodatniego bilansu handlowego. Produkcja biometanu z odpadów i pozostałości po produkcji rolniczej, odpadów komunalnych oraz osadów ściekowych pozwala na największą redukcję emisji. Są to zarazem surowce, w których dostrzega się największy potencjał rozwojowy w kraju w najbliższych latach i jednocześnie te surowce, których zastosowanie w produkcji biometanu pozwoli sektorowi przetwórstwa rolno-spożywczego (przemysł mięsny i młeczarstwo) zachować swoją konkurencyjność na rynkach Europy Zachodniej.

Zastąpienie nawozów mineralnych produktem pofermentacyjnym. Produkt pofermentacyjny jest niezastąpionym elementem produkcji biometanu. Jego zastosowanie nawozowe pozwala na zmniejszenie emisji w rolnictwie oraz poprawę warunków glebowych i jednocześnie

zmniejsza zapotrzebowanie na nawozy mineralne i związane z tym zapotrzebowanie na gaz ziemny, stosowany do ich produkcji.

Poprawa jakości stanu gleby, wody.

[5] Jakie są przewidywane skutki gospodarcze projektowanych rozwiązań?

Projekt wywołuje pozytywne skutki gospodarcze, a także może mieć pozytywny wpływ na mikroprzedsiębiorców, małych i średnich przedsiębiorców (MŚP). Projektowana ustawa nie dotyczy majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców lub praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej.

Rozwój sektora biometanu wiąże się z koniecznością wybudowania licznych i rozproszonych terytorialnie zakładów, wpływając na decentralizację dostaw gazu, stabilizując system i powodując zmniejszenie uzależnienia od importu paliwa gazowego.

Ograniczenie kosztów gospodarki komunalnej w gminach, gospodarka o obiegu zamkniętym. Odpowiedzią na wyzwania tego sektora, pozwalającą na bardziej efektywne pod względem ekonomicznym zarządzanie gospodarką komunalną w gminach, jest wykorzystanie odpadów biodegradowalnych do produkcji biogazu, w tym biometanu. Produkcja biometanu z odpadów organicznych (biodegradowalnych) zapewnia rozwój usług w zakresie przetwarzania odpadów, jak również wytwarzania energii, co może poprawić ogólną ekonomikę działalności zakładów komunalnych oraz obniżenie kosztów przetwarzania dla producentów odpadów.

Uruchomienie systemu aukcyjnego dla biometanu, który umożliwi szybką budowę wielu instalacji wytwarzania i oczyszczania biogazu stanowić będzie istotny impuls dla rozwoju branży budowlanej w kraju.

Produkcja biometanu może służyć do stymulowania tworzenia miejsc pracy w całym łańcuchu produkcyjnym przede wszystkim na terenach wiejskich.

[6] Jakie są przewidywane skutki finansowe projektowanych rozwiązań, w szczególności wpływ na sektor finansów publicznych, w tym na budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego?

Projektowana ustawa nie pociąga za sobą skutków finansowych dla budżetu państwa.

Proponowane zmiany mogą przyczynić się do zwiększenia tworzenia biogazowni, a przez to do zwiększenia wpływów do budżetów jednostek samorządu terytorialnego z tytułu podatku od nieruchomości, podatków uiszczanych przez operatorów sieci gazowych, podatku rolnego czy podatku dochodowego od osób fizycznych.

[7] Wykaz źródeł finansowania, jeśli projekt ustawy pociąga za sobą obciążenie budżetu państwa lub budżetów jednostek samorządu terytorialnego.

Projektowana ustawa nie pociąga za sobą skutków finansowych dla budżetu państwa.

Instalacje biometanu rozlokowane na terenach poszczególnych gmin stanowią dodatkowe źródło dochodów dla budżetów samorządów lokalnych

Proponowane zmiany mogą przyczynić się do zwiększenia tworzenia biogazowni, a przez to do zwiększenia wpływów do budżetów jednostek samorządu terytorialnego z tytułu podatku od nieruchomości, podatków uiszczanych przez operatorów sieci gazowych, podatku rolnego czy podatku dochodowego od osób fizycznych.

[8] Czy projekt ustawy podlega procedurze notyfikacyjnej?

➤ Nie

III. Wymogi określone w art. 34 ust. 2a i 2b regulaminu Sejmu

[9] Czy projekt ustawy zawiera przepisy określające zasady podejmowania, wykonywania lub zakończenia działalności gospodarczej (art. 34 ust. 2a regulaminu Sejmu)?

➤ Nie

[10] Czy wdrożenie projektowanych przepisów spowoduje obciążenia administracyjne mikroprzedsiębiorców, małych i średnich przedsiębiorców (art. 34 ust. 2a regulaminu Sejmu)?

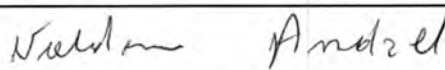

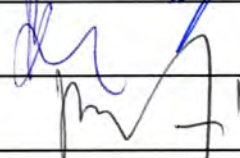
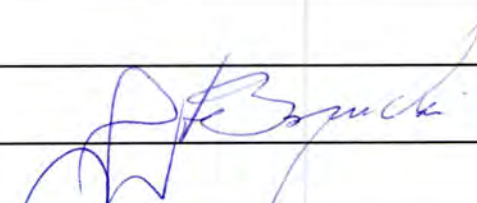
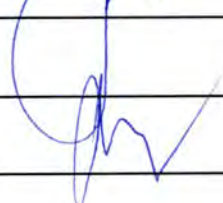
➤ Nie

[11] Czy projekt ustawy zawiera przepisy regulacyjne lub określa wymogi dotyczące świadczenia usług transgranicznych w rozumieniu ustawy z dnia 22 grudnia 2015 r. o zasadach uznawania kwalifikacji zawodowych nabytych w państwach członkowskich Unii Europejskiej (art. 34 ust. 2b regulaminu Sejmu)?

➤ Nie

Lista posłów Klubu Parlamentarnego Prawo i Sprawiedliwość

popierającego projekt ustawy o zmianie ustawy o ułatwieniach
w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biznesu rolniczych,
a także ich funkcjonowaniu oraz niektórych innych ustaw

L.p.	Imię i nazwisko	Podpis
1.	Andrzej Adamczyk	
2.	Adam Andruszkiewicz	
3.	Waldemar Andzel	
4.	Dorota Arciszewska-Mielewczyk	
5.	Iwona Arent	
6.	Marek Ast	
7.	Piotr Babinetz	
8.	Anna Baluch	
9.	Ryszard Bartosik	
10.	Barbara Bartuś	
11.	Mariusz Błaszczak	
12.	Rafał Bochenek	
13.	Jacek Bogucki	
14.	Zbigniew Bogucki	
15.	Joanna Borowiak	
16.	Kamil Bortniczuk	
17.	Bożena Borys-Szopa	
18.	Lidia Burzyńska	
19.	Zbigniew Chmielowiec	

20.	Artur Chojecki	Chojecki
21.	Kazimierz Choma	
22.	Dominika Chorościńska	Chorościńska
23.	Tadeusz Chrzan	
24.	Anna Cicholska	Cicholska
25.	Krzysztof Cieciora	
26.	Janusz Cieszyński	
27.	Michał Cieślak	Cieślak
28.	Krzysztof Czarnecki	
29.	Witold Czarnecki	
30.	Przemysław Czarnek	
31.	Arkadiusz Czartoryski	
32.	Lidia Czechak	Czechak
33.	Anita Czerwińska	Czerwińska
34.	Katarzyna Czochara	
35.	Władysław Dajczak	Dajczak
36.	Anna Dąbrowska-Banaszek	
37.	Zbigniew Dolata	Dolata
38.	Bartłomiej Dorywalski	
39.	Przemysław Drabek	
40.	Elżbieta Duda	Duda
41.	Jan Dziedziczak	
42.	Magdalena Filipek-Sobczak	
43.	Radosław Fogiel	

44.	Andrzej Gawron	
45.	Grzegorz Gaża	
46.	Anna Gembicka	
47.	Szymon Giżyński	
48.	Piotr Gliński	
49.	Małgorzata Golińska	
50.	Kazimierz Gołojuch	
51.	Robert Gontarz	
52.	Mariusz Gosek	
53.	Agnieszka Górka	
54.	Marcin Grabowski	
55.	Marek Gróbarczyk	
56.	Andrzej Gut-Mostowy	
57.	Kazimierz Gwiazdowski	
58.	Marcin Gwóźdź	
59.	Czesław Hoc	
60.	Zbigniew Hoffmann	
61.	Marcin Horala	
62.	Paweł Hreniak	
63.	Paweł Jabłoński	
64.	Norbert Kaczmarczyk	
65.	Filip Kaczyński	
66.	Jarosław Kaczyński	
67.	Piotr Kaleta	

68.	Sebastian Kaleta	
69.	Mariusz Kałużny	
70.	Jan Kanthak	
71.	Fryderyk Kapinos	
72.	Łukasz Kmita	
73.	Maria Koc	
74.	Andrzej Kosztowniak	
75.	Henryk Kowalczyk	
76.	Janusz Kowalski	
77.	Michał Kowalski	
78.	Bartosz Kownacki	
79.	Jarosław Krajewski	
80.	Wiesław Krajewski	
81.	Leonard Krasulski	
82.	Piotr Król	
83.	Anna Krupka	
84.	Andrzej Kryj	
85.	Mariusz Krystian	
86.	Krzysztof Kubów	
87.	Marek Kuchciński	
88.	Wioletta Maria Kulpa	
89.	Maria Kurowska	
90.	Władysław Kurowski	
91.	Zbigniew Kuźmiuk	

92.	Anna Kwiecień	
93.	Ewa Leniart	
94.	Joanna Lichocka	
95.	Krzysztof Lipiec	<i>Krzysztof Lipiec</i>
96.	Grzegorz Lorek	
97.	Sebastian Łukaszewicz	
98.	Marzena Machatek	
99.	Antoni Macierewicz	<i>Antoni Macierewicz</i>
100.	Grzegorz Macko	
101.	Ewa Malik	<i>Ewa Malik</i>
102.	Maciej Matecki	
103.	Dariusz Matecki	
104.	Jerzy Materna	
105.	Grzegorz Matusiak	
106.	Marek Matuszewski	
107.	Łukasz Mejza	
108.	Anna Milczanowska	<i>Anna Milczanowska</i>
109.	Daniel Milewski	
110.	Mateusz Morawiecki	
111.	Jan Mosiński	<i>Jan Mosiński</i>
112.	Michał Moskal	
113.	Aleksander Mrówczyński	
114.	Marcin Ociepa	
115.	Jacek Osuch	

116.	Anna Paluch	
117.	Teresa Pamuła	
118.	Monika Pawłowska	
119.	Bolesław Piecha	
120.	Grzegorz Piechowiak	
121.	Anna Pieczarka	
122.	Dariusz Piontkowski	
123.	Kacper Płażyński	
124.	Szymon Pogoda	
125.	Jerzy Polaczek	
126.	Piotr Polak	
127.	Marcin Porzucek	
128.	Marcin Przydacz	
129.	Grzegorz Puda	
130.	Zbigniew Rau	
131.	Marcin Romanowski	
132.	Rafał Romanowski	
133.	Urszula Rusecka	
134.	Paweł Rychlik	
135.	Paweł Sałek	
136.	Jacek Sasin	
137.	Anna Schmidt	
138.	Łukasz Schreiber	
139.	Jarosław Sellin	

140.	Olga Semeniuk-Patkowska	
141.	Edward Siarka	
142.	Sławomir Skwarek	
143.	Kazimierz Smoliński	
144.	Krzysztof Sobolewski	
145.	Agnieszka Soin	
146.	Katarzyna Sójka	
147.	Mirosława Stachowiak-Różecka	
148.	Dariusz Stefaniuk	
149.	Marek Suski	<i>Marek Suski</i>
150.	Artur Szałabawka	
151.	Wojciech Szarama	
152.	Krzysztof Szczucki	
153.	Józefa Szczurek-Żelazko	
154.	Paweł Szefernaker	
155.	Paweł Szrot	<i>[Signature]</i>
156.	Stanisław Szwed	
157.	Szymon Szynkowski vel Sęk	
158.	Agnieszka Ścigaj	
159.	Andrzej Śliwka	
160.	Jacek Świat	<i>[Signature]</i>
161.	Krzysztof Tchórzewski	<i>[Signature]</i>
162.	Robert Telus	<i>[Signature]</i>
163.	Ryszard Terlecki	

164.	Włodzimierz Tomaszewski	
165.	Sylwester Tułajew	
166.	Piotr Uruski	
167.	Piotr Uściński	
168.	Marcin Warchoń	
169.	Robert Warwas	
170.	Jan Warzecha	
171.	Małgorzata Wassermann	
172.	Rafał Weber	
173.	Marek Wesoly	
174.	Patryk Wicher	
175.	Jarosław Wieczorek	
176.	Teresa Wilk	
177.	Elżbieta Witek	
178.	Agnieszka Wojciechowska van Heukelom	
179.	Agata Wojtyszek	
180.	Michał Woś	
181.	Grzegorz Woźniak	
182.	Tadeusz Woźniak	
183.	Michał Wójcik	
184.	Bartłomiej Wróblewski	
185.	Sławomir Zawiślak	
186.	Jarosław Zieliński	
187.	Tomasz Zieliński	

188.	Zbigniew Ziobro	
189.	Wojciech Zubowski	
190.	Ireneusz Zyska	
191.		
192.		
193.		
194.		
195.		
196.		
197.		
198.		
199.		