

U S T A W A

z dnia

o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 1 w ust. 1 uchyla się pkt 2;
- 2) w art. 2:
 - a) pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) gmina pobliska – gminę, której obszar w całości albo w części jest położony w odległości równej lub mniejszej niż 500 metrów od elektrowni wiatrowej lokalizowanej na terenie innej gminy;”;
 - b) w pkt 10 po wyrazach „elektrownia wiatrowa” dodaje się wyrazy „albo w gminie pobliskiej”;
- 3) w art. 4:
 - a) w ust. 1 wyrazy „jest równa lub większa od dziesięciokrotności całkowitej wysokości elektrowni wiatrowej, chyba że plan miejscowy określa inną odległość, wyrażoną w metrach, jednak nie mniejszą niż 700 metrów” zastępuje się wyrazami „nie może być mniejsza niż 500 metrów”,
 - b) w ust. 4 wyraz „700” zastępuje się wyrazem „500”;
- 4) w art. 4c:
 - a) w ust. 2:
 - w pkt 1 wyrazy „jest równa lub większa od dziesięciokrotności całkowitej wysokości elektrowni wiatrowej” zastępuje się wyrazami „wynosi nie mniej niż 1500 metrów”,

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych, ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, ustawę z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 14 sierpnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, ustawę z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych, ustawę z dnia 21 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, ustawę z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

– w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) obszarów Natura 2000 obejmujących:

- a) obszary specjalnej ochrony ptaków, o których mowa w art. 25 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody,
- b) specjalne obszary ochrony siedlisk, o których mowa w art. 25 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w których przedmiotem ochrony są nietoperze

- wynosi nie mniej niż 500 metrów.”,

b) w ust. 3 po wyrazach „parków narodowych” dodaje się wyrazy „, obszarów Natura 2000”;

5) uchyla się art. 6a–6f;

6) uchyla się art. 7;

7) po art. 7 dodaje się art. 7¹ w brzmieniu:

„Art. 7¹. W przypadku gdy w gminie pobliskiej nie został uchwalony plan miejscowy dla obszaru w odległości równej lub mniejszej niż 500 metrów od elektrowni wiatrowej lokalizowanej na terenie innej gminy albo dla tego obszaru obowiązuje plan miejscowy, który umożliwi zabudowę budynkami mieszkalnymi lub budynkami o funkcji mieszanej, organ administracji architektoniczno-budowlanej odmawia wydania pozwolenia na budowę dla tej elektrowni wiatrowej.”;

8) w art. 15 ust. 10 wyraz „art. 7” zastępuje się wyrazami „art. 15a ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym”.

Art. 2. W ustawie z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2024 r. poz. 226, 232, 859 i 854) w art. 14 w ust. 2 w pkt 14 uchyla się lit. b.

Art. 3. 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. 9 po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:

„5a. Przepisów ust. 1–5 nie stosuje się do gazociągu bezpośredniego w rozumieniu art. 3 pkt 11e ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834 i 859) służącego do transportowania biogazu.”;

2) w art. 32 w ust. 4 w pkt 3 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2024 r. poz. 266)”.

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. 3 pkt 3a otrzymuje brzmienie:

„3a) paliwa gazowe – gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, w tym biogaz i biometan, dostarczane za pomocą sieci gazowej, niezależnie od przeznaczenia;”;
- 2) w art. 7:
 - a) w ust. 2a dodaje się pkt 3:

„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;”;
 - b) w ust. 8d⁵ w pkt 1 po wyrazach „i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji” dodaje się wyrazy „, a w przypadku przyłączenia wraz z tą mikroinstalacją magazynu energii, również moc zainstalowaną elektryczną tego magazynu”;
 - c) w ust 8d¹² pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:
 - „1) moc zainstalowana magazynu energii elektrycznej jest nie większa niż 2,2 krotność mocy zainstalowanej mikroinstalacji oraz
 - 2) łączna moc, która może być wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez mikroinstalację z magazynem energii elektrycznej jest nie większa, niż moc zainstalowana elektryczna mikroinstalacji.”;
- 3) w art. 7a w ust. 3 w pkt 1 po wyrazie „bezpośredniego” dodaje się wyrazy: „, z wyjątkiem gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu”;
- 4) po art. 7a dodaje się art. 7a¹ i 7a² w brzmieniu:

„Art. 7a¹. 1. Podmiot posiadający tytuł prawny do gazociągu bezpośredniego służącego do transportowania biogazu zapewnia:

 - 1) prawidłową eksploatację tego gazociągu, oraz procedury postępowania w sytuacjach awaryjnych uwzględniające odmienne właściwości biogazu od gazu ziemnego;
 - 2) dotrzymanie parametrów jakościowych biogazu transportowanego tym gazociągiem.

2. Podmiot wprowadzający biogaz do gazociągu bezpośredniego jest odpowiedzialny za zapewnienie parametrów jakościowych wymaganych przez podmiot, o którym mowa w pkt 1, w miejscu wprowadzenia biogazu do tego gazociągu.

3. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, parametry jakościowe biogazu transportowanego gazociągiem bezpośrednim oraz sposoby ich pomiarów i rejestracji, mając na uwadze bezpieczeństwo jego użytkowania oraz wpływ na środowisko i zdrowie ludzi.

Art. 7a². 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi i publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki wykaz funkcjonujących gazociągów bezpośrednich służących do dostarczania biogazu, zwany dalej „wykazem gazociągów bezpośrednich biogazu”.

2. Podmiot posiadający tytuł prawny do gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu w terminie 30 dni od daty rozpoczęcia dostarczania biogazu tym gazociągiem składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zgłoszenie do wykazu gazociągów bezpośrednich biogazu.

3. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 2, zawiera:

- 1) oznaczenie wnioskodawcy, jego imię i nazwisko albo firmę (nazwę) wraz z oznaczeniem formy prawnej;
- 2) miejsce zamieszkania albo siedzibę i ich adres oraz inne dane teleadresowe;
- 3) numer identyfikacji podatkowej (NIP) wnioskodawcy;
- 4) oznaczenie producenta biogazu, jego imię i nazwisko albo firmę (nazwę) wraz z oznaczeniem formy prawnej;
- 5) miejsce zamieszkania albo siedzibę producenta biogazu i jego adres oraz inne dane teleadresowe;
- 6) numer identyfikacji podatkowej (NIP) producenta biogazu;
- 7) oznaczenie odbiorcy biogazu, jego imię i nazwisko albo firmę (nazwę) wraz z oznaczeniem formy prawnej;
- 8) miejsce zamieszkania albo siedzibę odbiorcy biogazu i jego adres oraz inne dane teleadresowe;
- 9) numer identyfikacji podatkowej (NIP) odbiorcy biogazu;
- 10) określenie rodzaju paliwa gazowego przesyłanego gazociągiem bezpośrednim biogazu do instalacji odbiorcy;
- 11) miejsce lokalizacji gazociągu bezpośredniego biogazu, w tym miejsce lokalizacji instalacji produkującej biogaz, miejsce lokalizacji instalacji odbierającej biogaz;
- 12) długość i średnicę gazociągu bezpośredniego biogazu.

4. Publikacji w Biuletynie Informacji Publicznej Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki podlegają informacje, o których mowa w ust. 3 pkt 1, 4, 7 i 10–12.

5. Podmiot posiadający tytuł prawny do gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu dołącza do zgłoszenia, o którym mowa w ust. 2, oświadczenie o zgodności z prawdą informacji w nim zawartych, złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że dane zawarte w zgłoszeniu do wykazu gazociągów bezpośrednich biogazu są kompletne i zgodne z prawdą”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywego oświadczenia.

6. W przypadku, gdy zgłoszenie, o którym mowa w ust. 2, nie zawiera danych, o których mowa w ust. 3 lub oświadczenia, o którym mowa w ust.5, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wzywa zgłaszającego do uzupełnienia braków w terminie 14 dni od dnia doręczenia wezwania, wskazując w jakim zakresie zgłoszenie wymaga uzupełnienia.

7. Podmiot posiadający tytuł prawny do gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu informuje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o każdej zmianie danych zawartych w zgłoszeniu oraz o zaprzestaniu eksploatacji lub likwidacji tego gazociągu, w terminie 14 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia.

8. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, o których mowa w ust. 7, zmienia informacje zawarte w wykazie gazociągów bezpośrednich biogazu albo, w przypadku likwidacji gazociągu, wykreśla go z wykazu;
 - 2) prostuje z urzędu oczywiste omyłki we wpisie do wykazu gazociągów bezpośrednich biogazu.”;
- 5) w art. 33 w ust. 1 w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 7 w brzmieniu:
- „7) spełnił wymóg, o którym mowa w art. 6g ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317 i ...) – w przypadku koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w elektrowni wiatrowej w rozumieniu art. 2 pkt 1 tej ustawy.”;
- 6) w art. 35 po ust. 1d dodaje się ust. 1e w brzmieniu:
- „1e. Do wniosku o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w elektrowni wiatrowej w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych dołącza się oświadczenie złożone pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń, o następującej treści „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że spełniłem wymóg, o którym mowa w art. 6g ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie

elektrowni wiatrowych.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.”;

7) w art. 56:

a) w ust. 1 po pkt 6be dodaje się pkt 6bf w brzmieniu:

„6bf) nie przekazuje Prezesowi URE zgłoszenia, o którym mowa w art. 7a² ust. 2 w terminie określonym w tym przepisie lub nie uzupełnia tego zgłoszenia w terminie określonym w art. 7a² ust. 6 lub nie przekazuje informacji, o których mowa w art. 7a² ust. 7 w terminie określonym w tym przepisie”;

b) w ust. 2g w pkt 1 po wyrazie „6a,” dodaje się wyraz: „6bf”.

Art. 5. W ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2023 r. poz. 977, z późn. zm.²⁾):

1) w art. 2 w pkt 5a po wyrazach „o ile służą obsłudze inwestycji głównej” dodaje się wyrazy „albo inną inwestycję, która służy wykonywaniu zadań własnych gminy”;

2) w art. 2 w pkt 35 kropkę zastępuje się średnikiem oraz dodaje się pkt 36–38 w brzmieniu:

„36) „elektrowni wiatrowej” – należy przez to rozumieć elektrownie wiatrową w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 317 i ...), zwanej dalej: „ustawą o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych”;

37) „całkowitej wysokości elektrowni wiatrowej” – należy przez to rozumieć całkowitą wysokość elektrowni wiatrowej w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych;

38) „gminie pobliskiej” – należy przez to rozumieć gminę pobliską w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych.”;

3) po art. 15 dodaje się art. 15a w brzmieniu:

„Art. 15a. 1. Plan miejscowy, na podstawie którego ma być lokalizowana elektrownia wiatrowa:

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. poz. 1506, 1597, 1688, 1890, 2029 i 2739.

- 1) określa maksymalną całkowitą wysokość elektrowni wiatrowej, maksymalną średnicę wirnika wraz z łopatom i maksymalną liczbę elektrowni wiatrowych;
- 2) sporządza się co najmniej dla obszaru położonego w granicach gminy, w której jest lokalizowana elektrownia wiatrowa, znajdującego się w odległości, o której mowa w art. 4 ust. 1 ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych.

2. W uzasadnieniu dołączanym do projektu uchwały w sprawie przystąpienia do sporządzania planu miejscowego, na podstawie którego ma być lokalizowana elektrownia wiatrowa, zamieszcza się w szczególności przewidywaną na dzień sporządzenia tego uzasadnienia maksymalną całkowitą wysokość elektrowni wiatrowej, maksymalną średnicę wirnika wraz z łopatom oraz maksymalną liczbę elektrowni wiatrowych, które zostaną określone w tym planie.

3. W przypadku gdy odległość 500 m od elektrowni wiatrowej wykracza poza granice gminy, w której jest lokalizowana ta elektrownia wiatrowa, plan miejscowy sporządza również gmina pobliska co najmniej dla położonego na jej terenie obszaru, znajdującego się w tej odległości.”;

- 4) po art. 17a dodaje się art. 17b w brzmieniu:

„Art. 17b. W przypadku gdy projekt planu miejscowego przewiduje lokalizację elektrowni wiatrowej wójt, burmistrz, albo prezydent miasta:

- 1) organizuje co najmniej jedno spotkanie otwarte, o którym mowa w art. 8i ust. 1 pkt 2, nie wcześniej niż po upływie 7 dni od dnia ogłoszenia o podjęciu uchwały o przystąpieniu do sporządzania planu miejscowego zgodnie z art. 17 pkt 1 i nie później niż 7 dni przed ostatnim dniem terminu, o którym mowa w art. 17 pkt 2;
- 2) występuje o opinię o projekcie planu miejscowego do wójtów, burmistrzów gmin albo prezydentów miast, graniczących z obszarem objętym planem miejscowym, w zakresie lokalizacji elektrowni wiatrowych, na etapie występowania o opinię, o którym mowa w art. 17 pkt 6 lit. a.”;

- 5) w art. 27b w ust. 1 w pkt 1 skreśla się wyrazy „w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 724 oraz z 2023 r. poz. 553)”;

- 6) w art. 37ea:

a) w ust. 2 po wyrazie „obejmuje” dodaje się wyrazy „co najmniej”;

b) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Obowiązku objęcia zintegrowanym planem inwestycyjnym obszaru inwestycji głównej oraz inwestycji uzupełniającej, o którym mowa w ust. 2, nie

stosuje się w przypadku sporządzania planu przez gminę pobliską zgodnie z art. 15a ust. 3.”;

7) w art. 37eb:

a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Przepis ust. 2 stosuje się również w przypadku gdy projekt zintegrowanego planu inwestycyjnego przewidującego lokalizację elektrowni wiatrowej nie spełnia wymagań określonych w art. 15a ust. 1.”,

b) w ust. 3 i 4 po wyrazach „braków, o których mowa w ust. 2” dodaje się wyrazy „lub ust. 2a”;

8) w art. 37ec:

a) w ust. 6 skreśla się wyrazy „w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych”,

b) dodaje się ust. 7 w brzmieniu:

„7. W przypadku gdy projekt zintegrowanego planu inwestycyjnego przewiduje lokalizację elektrowni wiatrowej wójt, burmistrz, albo prezydent miasta organizuje co najmniej jedno spotkanie otwarte, o którym mowa w art. 8i ust. 1 pkt 2:

1) nie później niż w terminie 30 dni od wyrażenia przez radę gminy zgody na przystąpienie do sporządzenia zintegrowanego planu inwestycyjnego;

2) nie wcześniej niż po upływie 7 dni od dnia rozpoczęcia konsultacji społecznych, o których mowa w ust. 2 pkt 4 lit. d, i nie później niż 7 dni przed ostatnim dniem okresu, o którym mowa w ust. 5.”;

9) w art. 37ed po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Obowiązku realizacji inwestycji uzupełniającej, o którym mowa w ust. 1, nie stosuje się w przypadku zintegrowanego planu inwestycyjnego sporządzanego przez gminę pobliską, o którym mowa art. 15a ust. 3.”.

Art. 6. 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:

a) pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) biomasa – ulegająca biodegradacji część produktów, odpadów lub pozostałości pochodzenia biologicznego, w tym substancje roślinne i zwierzęce, z rolnictwa, rybołówstwa, akwakultury i leśnictwa oraz powiązanych z nimi działów przemysłu, ulegająca biodegradacji część odpadów przemysłowych lub komunalnych pochodzenia biologicznego, w tym odpadów przetwarzanych w

instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, a także ulegającą biodegradacji część pozostałości przemysłowych pochodzenia biologicznego;”,

- b) w pkt 4a wyrazy „wysokoenergetyczne paliwo stałe o wartości opałowej nie mniejszej niż 21 GJ/t wytworzone” zastępuje się wyrazami „biomasa w postaci wysokoenergetycznego paliwa stałego o wartości opałowej nie mniejszej niż 21 GJ/t wytworzonego”,
- c) pkt 6 otrzymuje brzmienie:
 - „6) dedykowana instalacja spalania wielopaliwowego – instalację spalania wielopaliwowego, w której udział liczony według wartości energetycznej biomasy, biopłynów, biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu jest większy niż 15% w łącznej wartości energetycznej wszystkich spalonych paliw albo, w przypadku spalania w tej instalacji biomasy, biopłynów, biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu wspólnie z odpadami przemysłowymi lub komunalnymi zawierającymi ulegającą biodegradacji część pochodzenia biologicznego, w tym odpadami z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadami z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, większy niż 15% w łącznej wartości energetycznej wszystkich spalonych paliw i odpadów, zużytych do wytworzenia energii elektrycznej lub ciepła lub chłodu w tej instalacji w okresie rozliczeniowym określonym we wniosku, o którym mowa w art. 45 ust. 1, albo w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 83 ust. 2, o ile instalacja ta:
 - a) jest wyposażona w odrębne linie technologiczne służące do transportu do komory paleniskowej biomasy, biopłynu, biogazu lub biogazu rolniczego lub
 - b) wykorzystuje technologię fluidalną przeznaczoną do spalania odpadów przemysłowych wspólnie z paliwami kopalnymi lub paliwami powstałymi z ich przetworzenia oraz z biomasą, biopłynem, biogazem, biogazem rolniczym lub biometanem lub
 - c) jest współspalarnią odpadów w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 31 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587, 1597, 1688, 1852 i 2029), w której część wytwarzanej energii elektrycznej lub ciepła lub chłodu pochodzi z ulegającej biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, pochodzenia biologicznego, w tym

odpadów przetwarzanych w instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków,

d) w pkt 13 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„- a także połączony z tym zespołem magazyn energii w rozumieniu art. 3 pkt 10ka ustawy – Prawo energetyczne, magazyn biogazu lub instalacja magazynowa w rozumieniu art. 3 pkt 10a ustawy – Prawo energetyczne wykorzystywana do magazynowania biogazu rolniczego, biometanu lub wodoru odnawialnego;”

e) pkt 14 i 15 otrzymują brzmienie:

„14) instalacja termicznego przekształcania odpadów – instalację odnawialnego źródła energii będącą spalarnią odpadów lub współspalarnią odpadów w rozumieniu ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, w której część wytwarzanej energii elektrycznej i ciepła lub chłodu pochodzi z ulegającej biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, pochodzenia biologicznego, w tym odpadów przetwarzanych w instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków;

15) instalacja spalania wielopaliwowego – instalację odnawialnego źródła energii, w której energia elektryczna, ciepło lub chłód są wytwarzane z biomasy, biopłynów, biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu spalanych wspólnie z innymi paliwami lub z odpadami przemysłowymi lub komunalnymi, zawierającymi ulegającą biodegradacji część pochodzenia biologicznego, w tym odpadami przetwarzanymi w instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadami z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków;”

f) w pkt 33c wyrazy „wysokoenergetyczne paliwo stałe o wartości opałowej nie mniejszej niż 21 GJ/t wytworzone” zastępuje się wyrazami „biomasa w postaci wysokoenergetycznego paliwa stałego o wartości opałowej nie mniejszej niż 21 GJ/t wytworzonego”;

2) w art. 4:

a) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, udostępnia prosumentowi energii odnawialnej, prosumentowi zbiorowemu energii odnawialnej lub prosumentowi wirtualnemu energii odnawialnej, w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące:

1) rozliczenia, o których mowa w ust. 3 i 3a, w tym dane pomiarowe obejmujące:

- a) zestawienie ilości wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej, wyrażonej w kWh, po zbilansowaniu z podziałem na miesiące danego okresu rozliczeniowego,
 - b) zestawienie ilości wprowadzonej odnawialnej energii elektrycznej wyrażonej w kWh z uwzględnieniem rynkowej ceny energii elektrycznej lub rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej oraz wartością wprowadzonej energii;
- 2) rozliczenie wartości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z podziałem na miesiące;
 - 3) wskazanie kwoty rozliczonego depozytu na koniec okresu rozliczeniowego z datą jego odbioru;
 - 4) wyszczególnienie kwoty depozytów z wcześniejszych okresów rozliczeniowych z terminami ich odbioru, które pozostały do rozliczenia;
 - 5) podsumowanie okresu rozliczeniowego z uwzględnieniem wartości energii pobranej i wprowadzonej z całego okresu rozliczeniowego wraz z pozostałymi opłatami, przy czym wynik podsumowania stanowi końcową kwotę faktury.”,

b) po ust. 13a dodaje się ust. 13b w brzmieniu:

„13b. W przypadku zmiany przez prosumenta energii odnawialnej, prosumenta zbiorowego energii odnawialnej lub prosumenta wirtualnego energii odnawialnej sprzedawcy dla punktu poboru energii objętego rozliczeniem, o którym mowa w art. 4 ust. 1a pkt 2, dotychczasowy sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, prowadzący z prosumentem rozliczenia, o których mowa w tym przepisie, zwraca prosumentowi energii odnawialnej, prosumentowi zbiorowemu energii odnawialnej lub prosumentowi wirtualnemu energii odnawialnej niewykorzystane środki stanowiące nadpłatę, o której mowa w art. 4 ust. 11 pkt 2 w wysokości na dzień zmiany sprzedawcy, w terminie nie dłuższym niż do końca kolejnego miesiąca następującego po miesiącu, w którym doszło do zmiany sprzedawcy.”;

3) w art. 9 w ust. 1a pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wykorzystywać do wytwarzania:

- a) biogazu na potrzeby wytwarzania biometanu wyłącznie biomasę,
- b) biogazu rolniczego wykorzystywanego do wytwarzania biometanu w mieszaninie z biogazem, wyłącznie substraty wymienione w art. 2 pkt 2,
- c) biometanu wyłącznie biogaz lub mieszaninę biogazu i biogazu rolniczego;”;

4) w art. 19 dodaje się ust. 3–8 w brzmieniu:

„3. Sprzedawca zobowiązany, o którym mowa w art. 40 ust. 1, na wniosek operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tego wniosku, udziela operatorowi informacji o numerze identyfikacyjnym, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 18 grudnia 2003 r. o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności (Dz. U. z 2023 r. poz. 885), wytwórcy, o którym mowa w ust. 1, w celu weryfikacji, czy wytwórca ten jest wpisany do ewidencji producentów, o której mowa w ust. 1.

4. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, może złożyć do Prezesa Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa wniosek o udzielenie informacji, czy wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną jest wpisany do ewidencji producentów, o której mowa w ust. 1.

5. Wniosek, o którym mowa w ust. 4, zawiera imię i nazwisko wytwórcy, o którym mowa w ust. 1 oraz jego numer identyfikacyjny, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 18 grudnia 2003 r. o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności.

6. Prezes Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa udziela informacji, o których mowa w ust. 4, w terminie 7 dni od dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w ust. 4.

7. Prezes Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa może także zapewnić operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, dostęp do systemu teleinformatycznego w zakresie umożliwiającym potwierdzenie wpisania wytwórcy energii elektrycznej do ewidencji producentów, o której mowa w ust. 1. Szczegółowe zasady dostępu do tego systemu określa porozumienie zawarte między Prezesem Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa a operatorem rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106.

8. Za udzielenie informacji, o których mowa w ust. 4, oraz zapewnienie dostępu do systemu, o którym mowa w ust. 7, Prezes Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa nie pobiera opłat.”;

5) po art. 38db dodaje się art. 38dc w brzmieniu:

„Art. 38db. 1. Gmina oraz inna gminna osoba prawna może prowadzić działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu, na rzecz spółdzielni energetycznej, której jest członkiem, w instalacji odnawialnego źródła energii:

- 1) energii elektrycznej – o ile moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW;
- 2) ciepła lub chłodu – o ile moc osiągalna cieplna jest nie większa niż 150 kW;
- 3) biogazu – o ile roczna wydajność biogazu jest nie większa niż 200 tys. m³;
- 4) biometanu - o ile roczna wydajność biometanu jest nie większa niż 120 tys. m³.

2. Wykonywanie działalności gospodarczej, o której mowa w ust. 1, nie wymaga uzyskania koncesji na zasadach i warunkach określonych w ustawie - Prawo energetyczne lub wpisu do rejestru działalności regulowanej, o której mowa w art. 7 lub art. 23.”;

- 6) w art. 39 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie:

- a) danej instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72,
- b) 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 na potrzeby tej instalacji

- pomniejsza cenę wynikającą z oferty, o której mowa w art. 79 ust. 3, złożonej przez wytwórcę, którego oferta wygrała aukcję.”;

- 7) w art. 40:

- a) po ust. 1 dodaje się ust. 1¹ w brzmieniu:

„1¹. W przypadku gdy umowa, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne stanowi podstawę realizacji obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 41 ust. 1, art. 42 ust. 1, art. 70c ust. 2 lub art. 92 ust. 1 od wytwórcy, o którym mowa w art. 19 ust. 1, umowa ta zawiera jego numer identyfikacyjny, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 18 grudnia 2003 r. o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności.”;

- 8) w art. 60a ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Wytwórcy energii elektrycznej, ciepła lub chłodu, wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22, oraz inne paliwa lub odpady przemysłowe lub komunalne zawierające ulegającą biodegradacji część pochodzenia biologicznego, w tym odpady przetwarzane w instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpady z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, stosują urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające pomiar i rejestrację wytwarzanej ilości energii elektrycznej, ciepła lub chłodu.”;

9) po art. 60a dodaje się art. 60aa w brzmieniu:

„Art. 60aa. Energia wytworzona w instalacji termicznego przekształcania odpadów w wyniku termicznego przekształcenia ulegającej biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych pochodzenia biologicznego, w tym odpadów przetwarzanych w instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, może zostać zakwalifikowana jako energia z odnawialnego źródła energii zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie:

- 1) art. 61 – w przypadku jej wytworzenia w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, albo
- 2) przepisów o odpadach – w przypadku jej wytworzenia w instalacji termicznego przekształcania odpadów będącej spalarnią odpadów.”;

10) w art. 61 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) wymagania dotyczące sposobu obliczania, pomiarów i rejestracji ilości energii elektrycznej, ciepła i chłodu wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii wykorzystujących w procesie wytwarzania energii nośniki energii, o których mowa w art. 2 pkt 22, oraz inne paliwa lub odpady przemysłowe lub komunalne zawierające ulegającą biodegradacji część pochodzenia biologicznego, w tym odpady przetwarzane w instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpady z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków,”;

11) w art. 69a:

- a) dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1,
- b) uchyla się pkt 4b,
- c) dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Biometan wytworzony w danej instalacji odnawialnego źródła energii może korzystać z:

- 1) systemu wsparcia, o którym mowa w art. 831-83s, albo
- 2) aukcji biometanu.”;

12) w art. 69b wyrazy „art. 69a pkt 3 i 4” zastępuje się wyrazami „art. 69a ust. 1 pkt 3 i 4”;

13) w art. 70b:

- a) w ust. 3 w pkt 8 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 9 w brzmieniu:

„9) w przypadku wytwórcy, o którym mowa w art. 19 ust. 1, numer identyfikacyjny, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 18 grudnia 2003 r. o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności.”,

b) w ust. 7 w pkt 1 wyrazy „60 dni” zastępuje się wyrazami „90 dni”;

14) w art. 74:

a) w ust. 2 w pkt 4 po wyrazach „odnawialnych źródeł energii” dodaje się wyrazy „z wyłączeniem instalacji, o której mowa w pkt 3 lit. e”;

b) w ust. 2d we wzorze wyrażenie „100%” zastępuje się wyrażeniem „115%”;

15) w art. 76 w ust. 4 i ust. 5 skreśla się wyrazy „i 5”;

16) w art. 79 w ust. 3:

a) po pkt 5c dodaje się pkt 5d w brzmieniu:

„5d) w przypadku gdy w instalacji odnawialnego źródła energii do wytworzenia energii elektrycznej wytwórca wykorzystuje biogaz wytworzony w instalacji odnawialnego źródła energii odrębnej od tej instalacji:

a) następujące informacje o instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytworzenia biogazu wykorzystywanego przez wytwórcę do wytworzenia energii elektrycznej:

- 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.”,

b) w pkt 9 w treści oświadczenia po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) dochowany zostanie wymóg udziału biomasy pochodzenia rolniczego w łącznej masie biomasy określony w art. 60a ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015

r. o odnawialnych źródłach energii albo przepisach wydanych na podstawie art. 60a ust. 3 tej ustawy obowiązujących na dzień składania oświadczenia – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 60a ust. 2 tej ustawy”;

- 17) w art. 83 w ust. 2a w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:
„3) uwzględnia się energię elektryczną wytworzoną w instalacji odnawialnego źródła energii w godzinach dostawy, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z rynku były niższe niż 0 złotych za 1 MWh.”;
- 18) w art. 83m:
a) w ust. 3 w pkt 2 po wyrazach „określoną w MWh” dodaje się wyrazy „energii zawartej w paliwie gazowym”,
b) w ust. 7 w pkt 1 wyrazy „60 dni” zastępuje się wyrazami „90 dni”;
- 19) w art. 83s po wyrazach „art. 83l ust. 1” dodaje się wyrazy „i w art. 83t ust. 1”;
- 20) 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 rolniczy wytworzony wyłącznie z substratów, o których mowa w art. 2 pkt 2 – w przypadku wytwarzania biometanu z biogazu rolniczego lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego,
b) biogaz wytworzony wyłącznie z biomasy – w przypadku wytwarzania biometanu z biogazu lub z mieszaniny biogazu i biogazu rolniczego,
c) biogaz lub biogaz rolniczy spełniający kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 43 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu
- 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 2 MW,
- 2) równej albo nie mniejszą niż 2 MW i mniejszej niż 6 MW,
- 3) równej albo nie mniejszej niż 6 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, o których mowa w 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 zgodnie z 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. 3, 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, będę stosować się do obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 1a pkt 3 albo art. 25 pkt 3a i 3b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 2) 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. 3 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 8;

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 i 3b 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 - obowiązującą 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 8i art. 83zf, lub ilości biometanu, o której mowa w ust. 3 pkt 6, 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 przepadkowi 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 9 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 9, 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 8.

10. Umowy o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, na podstawie których termin określony w art. 7 ust. 2a pkt 1a ustawy – Prawo energetyczne upływa przed końcem odpowiedniego terminu określonego w art. 83zc ust. 3 pkt 8, 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 83zc ust. 3 pkt 9,

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 9, 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. 83za 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 9, 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 art. 83zc ust. 3 pkt 10, wytwórca, 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 83zc ust. 3 pkt 9, 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 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

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 8, 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 8, 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 przewyciężyć, 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.”;
- 21) 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”;
- 22) 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;”;
- 23) 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”;

24) 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”;

25) 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.”;

26) 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) w 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 każdego 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”;

27) w art. 93a:

a) w ust. 1 wyrazy „oraz poza procesami wysokosprawnej kogeneracji” zastępuje się wyrazami „, poza procesami wysokosprawnej kogeneracji a także ilości energii wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej z wysokosprawnej kogeneracji”,

b) w ust. 2 po wyrazach „poza procesami wysokosprawnej kogeneracji” dodaje się wyrazy „, oraz ilość energii wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej z wysokosprawnej kogeneracji”,

c) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Kwotę wynikającą z nienależnie wypłaconej pomocy publicznej, o której mowa w ust. 3, oblicza się według następującego wzoru:

$$Nkoge = (A_{ws} - A_{wsk}) * (C_{sko} - C_{sbk}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$Nkoge$ – nienależnie wypłaconą pomoc publiczną wynikającą z braku możliwości zakwalifikowania energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w wysokosprawnej kogeneracji,

A_{ws} – ilość energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, o której mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3,

A_{wsk} – ilość energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej z wysokosprawnej kogeneracji, przy czym, jeśli A_{wsk} jest większe od A_{ws} , należy przyjąć, że różnica między A_{ws} a A_{wsk} wynosi 0;

C_{sko} – skorygowaną cenę zakupu energii elektrycznej dla instalacji wykorzystującej wyłącznie biogaz lub biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 1a, 2a, 3a, 4a, 6a, 7a, 8a, 9a lub 10a albo w art. 83g ust. 3 pkt 2, 4, 6, 8, 11, 13, 15, 17 lub 19,

C_{sbk} – skorygowaną cenę zakupu energii elektrycznej, obliczoną na potrzeby ustalenia nienależnie wypłaconej pomocy publicznej, w przypadku gdy dana instalacja stanowiłaby instalację wykorzystującą wyłącznie biogaz lub biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa odpowiednio w art. 77 ust. 5 pkt 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9 lub 10 albo w art. 83g ust. 3 pkt 1, 3, 5, 7, 10, 12, 14, 16 lub 18; w przypadku instalacji wytwórcy korzystającego z aukcyjnego systemu wsparcia C_{sbk} jest równa C_{sko} pomniejszonej o różnicę właściwych cen referencyjnych, odpowiednio na dzień aukcji albo aukcji na wsparcie operacyjne, albo na dzień złożenia wniosku na podstawie art. 184c ust. 1.”;

28) w art. 94:

- a) w ust. 1 w pkt 1 w lit. e po wyrazach „art. 831 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 o 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;”;

29) 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;”;

30) w art. 136:

a) w ust. 3:

- w pkt 1 uchyla się lit. b–e,
- w pkt 3 po wyrazach „w zakresie dotyczącym instalowania danego rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii” dodaje się wyrazy:

„albo posiada dyplom ukończenia studiów wyższych na kierunku lub w specjalności w zakresie instalacji odnawialnego źródła energii albo urządzeń i instalacji sanitarnych, energetycznych, elektroenergetycznych,

grzewczych, chłodniczych, ciepłych i klimatyzacyjnych lub elektrycznych;”;

b) w ust. 4 uchyla się pkt 2;

31) w art. 138 w ust. 2 w pkt 1 skreśla się wyrazy „ust. 3 pkt 1 lit. b, c, d lub e albo w”;

32) 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;”;
- w części wspólnej średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się wyrazy „lub energia została wytworzona w instalacji, o której mowa w art. 77 ust. 5 pkt 17 w celu 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 ...);”;

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

„15a) po wypełnieniu zobowiązania, o którym mowa w art. 83zc ust. 3 pkt 8 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”;

33) 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:

$$K_o = 0,5 \times [C_{sz} \times (E_{oa} - E_{wa})],$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_o – 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.”.

34) po art. 184o dodaje się art. 184p w brzmieniu:

„Art. 184p. 1. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie energię promieniowania słonecznego, który wygrał aukcję, o której mowa w art. 72 ust. 1, oraz któremu przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3, może złożyć do operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, wniosek o rozliczenie ujemnego salda na zasadach innych niż określone w art. 93 ust. 2.

2. Prawo do rozliczenia ujemnego salda na zasadach innych niż określone w art. 93 ust. 2 przysługuje wytwórcy, o którym mowa w ust. 1, przez okres 12 miesięcy od pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2027 r., pod warunkiem, że energia elektryczna z instalacji tego wytwórcy będzie w tym czasie wprowadzana do sieci z mocą nie wyższą niż 50% mocy zainstalowanej tej instalacji.

3. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, informuje operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączona jest instalacja wytwórcy, który złożył wniosek, o którym mowa w ust. 1, o złożeniu tego wniosku w terminie 14 dni od jego złożenia.

4. Wytwórca, który złożył wniosek, o którym mowa w ust. 1, w celu sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii jest obowiązany do:

1) prowadzenia dokumentacji w podziale na okresy rozliczenia niezbilansowania, obejmującej wszystkie następujące po sobie doby, dotyczącej wyrażonej w kWh

- ilości energii elektrycznej objętej ofertą, o której mowa w art. 79 i art. 83h, wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, sprzedanej w danym miesiącu, oraz cen wyrażonych w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;
- 2) obliczenia wartości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii sprzedanej w danym miesiącu, gdzie wartość ta stanowi sumę iloczynów ilości energii elektrycznej w każdym z okresów niezbilansowania, o których mowa w pkt 1, i średniej ceny energii elektrycznej w tym okresie niezbilansowania, stanowiącej średnią ważoną wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych cen energii elektrycznej dla tego okresu niezbilansowania, zawartych na rynku, na którym są zawierane transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym i dwa dni po dniu zawarcia transakcji sesyjnych giełdowych. W przypadku gdy notowania na rynku dnia następnego są prowadzone dla okresów dłuższych niż okres rozliczania niezbilansowania, o którym mowa z zdaniu pierwszym, za rynkową cenę energii dla danego okresu rozliczania niezbilansowania przyjmuje się cenę rozliczeniową określaną w systemie kursu jednolitego dla rynku dnia następnego, wyznaczoną dla okresu obejmującego dany okres rozliczania niezbilansowania;
 - 3) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 15 dni po zakończeniu miesiąca, sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1 i 2, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt 1, obliczoną zgodnie z pkt 2, a wartością tej energii elektrycznej, ustaloną na podstawie:
 - a) ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 79, która wygrała aukcję, skorygowanej zgodnie z art. 39 ust. 5 albo 7, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10, oraz z uwzględnieniem art. 93 ust. 4 i 6 albo
 - b) ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 79, która wygrała aukcję, z uwzględnieniem art. 74 ust. 2d, skorygowanej zgodnie z art. 39 ust. 5 albo 7, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10, oraz z uwzględnieniem art. 93 ust. 4 i 6, albo

- c) ceny zawartej w ofercie, o której mowa w art. 83h, która wygrała aukcję na wsparcie operacyjne, z uwzględnieniem art. 93 ust. 4 i 6.

5. Do wyliczenia ujemnego salda na podstawie wartości energii elektrycznej obliczonej zgodnie z ust. 4 pkt 2, art. 93 ust. 5 nie stosuje się.

6. Wytwórca, który korzysta z rozliczenia ujemnego salda na podstawie wartości energii elektrycznej obliczonej zgodnie z ust. 4 pkt 2 nie traci prawa do tego rozliczenia w przypadku gdy energia elektryczna z instalacji tego wytwórcy została wprowadzana do sieci z mocą wyższą niż 50% mocy zainstalowanej tej instalacji w następnym:

- 1) obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego;
- 2) konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
- 3) wystąpienia awarii w systemie elektroenergetycznym, w tym awarii przyłącza lub sieci elektroenergetycznej;
- 4) działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie lub seria zdarzeń, niezależnych od wytwórcy, których nie mógł on uniknąć lub przezwyciężyć, do których zalicza się:
 - a) 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, awaria elektrowni jądrowej;
- 5) wystąpienia awarii technicznej instalacji odnawialnego źródła energii rozumianej jako gwałtowne, nieprzewidziane i niezależne od wytwórcy uszkodzenie lub zniszczenie tej instalacji lub zniszczenie obiektów budowlanych, lub urządzeń warunkujących pracę tej instalacji.

7. W przypadku niedotrzymania przez wytwórcę warunku, o którym mowa w ust. 2, operator systemu elektroenergetycznego wzywa go do złożenia wyjaśnień w terminie 5 dni roboczych od otrzymania tego wezwania.

8. W przypadku nieotrzymania wyjaśnień, o których mowa w ust. 7, lub gdy z otrzymanych wyjaśnień lub faktów znanych operatorowi wynika, że przekroczenie nie zaistniało w wyniku okoliczności, o których mowa w ust. 6, operator systemu elektroenergetycznego, w terminie 7 dni od upływu terminu na złożenie wyjaśnień, informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, o niedotrzymaniu przez wytwórcę warunku, o którym mowa w ust. 2.

9. Z uwzględnieniem ust. 6, niespełnienie warunku, o którym mowa w ust. 2, skutkuje utratą przez wytwórcę prawa do rozliczania ujemnego salda na podstawie wartości energii elektrycznej obliczonej zgodnie z ust. 4 pkt 2 na okres 12 następujących

po sobie miesięcy kalendarzowych od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, otrzymał informację, o której mowa w ust. 8.

10. Wytwórca, który utracił prawo do rozliczenia ujemnego salda na podstawie wartości energii elektrycznej obliczonej zgodnie z ust. 4 pkt 2 na skutek niedotrzymania warunku, o którym mowa w ust. 2, może ponownie złożyć wniosek, o którym mowa w ust. 1, nie wcześniej niż po upływie 12 miesięcy kalendarzowych od dnia, w którym operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, otrzymał informację, o której mowa w ust. 8.”.

Art. 7. W ustawie z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r. poz. 639) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 2 uchyla się pkt 40;
- 2) w art. 11 w pkt 2 uchyla się lit. b;
- 3) w art. 14 w ust. 2 uchyla się lit. c;
- 4) w art. 94 w ust. 1 w pkt 2 uchyla się lit. b.

Art. 8. W ustawie z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1320) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 214 w ust. 1 w pkt 10 skreśla się wyrazy „, świadectw pochodzenia biogazu rolniczego”;
- 2) w art. 364 w ust. 1 w pkt 1 skreśla się wyrazy „lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego”.

Art. 9. W ustawie z dnia 21 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.³⁾) w art. 7 w pkt 14 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) 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

³⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. poz. 1505, 1642, 2269 i 2376, z 2022 r. poz. 1, 1967 i 2243 oraz z 2023 r. poz. 1113, 1506, 1681 i 1762.

energii służącej do wytwarzania biometanu, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych. Dane, o których mowa w zdaniu pierwszym operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 69 ustawy – Prawo energetyczne. Dane dotyczące energii elektrycznej są przekazywane także sprzedawcy zobowiązanemu.””.

Art. 10. W ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2023 poz. 553 i z 2024 r. poz. 859) w art. 1 w pkt 10 w dodawanym art. 6g wprowadza się następujące zmiany:

1) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Inwestor realizujący inwestycję polegającą na budowie elektrowni wiatrowej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW przeznaczająca łącznie co najmniej 10% mocy zainstalowanej ze wszystkich elektrowni wiatrowych stanowiących przedmiot tej inwestycji, zwanej dalej „łączną mocą elektrowni”, do objęcia przez mieszkańców gminy, na terenie której jest zlokalizowana elektrownia wiatrowa oraz gminy pobliskiej, na okres, o którym mowa w ust. 9, w celu uzyskania przez nich statusu prosumenta wirtualnego energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanego dalej „prosumentem wirtualnym.”;

2) po ust. 1 dodaje się ust. 1a–1c w brzmieniu:

„1a. Przepis ust. 1 stosuje się również w przypadku gdy elektrownia stanowiąca przedmiot inwestycji jest przyłączana do sieci przesyłowej w rozumieniu art. 3 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

1b. Do rozliczeń z mieszkańcami gminy, którzy objęli udział w łącznej mocy elektrowni, stosuje się odpowiednio art. 4 ust. 1a pkt 2, ust.1c, 2 pkt 3, ust. 2b–2d, 3a, 4 pkt 1, 4a, 4b, 4c pkt 2, 5, 6, 6a, 7, 8, 9a, 10, 10a, 11 pkt 2, ust. 12, 13, 13a, art. 4b ust. 2, -11, art. 4c ust. 1–10.

1c. Inwestor publikuje na swojej stronie internetowej wzorzec umowy, której przedmiotem jest objęcie przez mieszkańców gminy udziałów w łącznej mocy elektrowni.”;

3) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W terminie 15 dni od dnia, w którym decyzja o pozwoleniu na użytkowanie elektrowni wiatrowej stanowiącej przedmiot inwestycji stała się ostateczna, inwestor informuje wójta, burmistrza albo prezydenta miasta gminy, na terenie której jest

zlokalizowana ta elektrownia wiatrowa, oraz wójta, burmistrza albo prezydenta miasta gminy pobliskiej, o:

- 1) uzyskaniu ostatecznej decyzji o pozwoleniu na użytkowanie;
 - 2) maksymalnym poziomie łącznej mocy elektrowni możliwym do objęcia przez mieszkańców gminy w celu określonym w ust. 1, wyrażonym w kW;
 - 3) prognozowanej rocznej ilości energii elektrycznej wytwarzanej przez elektrownię wiatrową stanowiącą przedmiot inwestycji, wyrażonej w kWh na kW;
 - 4) wysokości wkładu partycypacyjnego, wyrażonej w zł na kW.”;
- 4) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:
- „2a. Wraz z informacjami, o których mowa w ust. 2, inwestor przekazuje wzorzec umowy, o którym mowa w ust. 1c.”;
- 5) ust. 3 otrzymuje brzmienie:
- „3. Wójt, burmistrz albo prezydent miasta gminy, na terenie której jest lokalizowana elektrownia wiatrowa oraz wójt, burmistrz albo prezydent miasta gminy pobliskiej, w terminie 30 dni od dnia otrzymania informacji, o której mowa w ust. 2, ogłasza w prasie miejscowej, przez obwieszczenie oraz udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu gminy lub miasta, na stronie podmiotowej urzędu gminy lub miasta, a także w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości, informację o możliwości zgłoszenia objęcia udziału w łącznej mocy elektrowni, określając formę, miejsce i termin składania zgłoszeń. Termin składania zgłoszeń objęcia udziału w łącznej mocy elektrowni nie może być krótszy niż 30 dni i dłuższy niż 60 dni od dnia wydania obwieszczenia.”;
- 6) po ust. 4 dodaje się ust. 4a i 4b w brzmieniu:
- „4a. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 3, zawiera:
- 1) imię i nazwisko;
 - 2) adres zamieszkania;
 - 3) numer telefonu lub adres poczty elektronicznej;
 - 4) numer identyfikacyjny każdego własnego punktu poboru energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanego dalej „punktem poboru energii”, na który zgłaszana jest chęć objęcia udziału w łącznej mocy zainstalowanej;
 - 5) określenie mocy zainstalowanej elektrycznej deklarowanej do objęcia na każdy własny punkt poboru energii wskazany w zgłoszeniu.

4b. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 3, składa się do wójta, burmistrza, prezydenta miasta gminy zamieszkania.”;

7) w ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Mieszkaniec gminy może zgłosić chęć objęcia udziału w łącznej mocy elektrowni nie większego niż 2 kW na każdy własny punkt poboru energii zlokalizowany w tej gminie.”;

8) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Wójt, burmistrz albo prezydent miasta gminy, na terenie której jest zlokalizowana elektrownia wiatrowa oraz wójt, burmistrz albo prezydent miasta gminy pobliskiej, w terminie 14 dni od dnia następującego po upływie terminu składania zgłoszeń, o których mowa w ust. 3, przekazuje inwestorowi listę mieszkańców gminy zainteresowanych zawarciem umowy z inwestorem wraz z szacowanym zapotrzebowaniem na moc zainstalowaną, adresami oraz informacjami o punktach poboru energii, po uprzedniej weryfikacji danych potwierdzających adres zamieszkania.”;

9) ust. 7 i 8 otrzymują brzmienie:

„7. W przypadku gdy moc zainstalowana przeznaczona przez inwestora do objęcia przez mieszkańców jest niższa niż łączne zapotrzebowanie na moc zainstalowaną zadeklarowane przez mieszkańców gminy w zgłoszeniach, o których mowa w ust. 3, udział w łącznej mocy elektrowni wskazany w tych zgłoszeniach jest zmniejszany proporcjonalnie dla każdego zgłoszonego punktu poboru energii, przy czym pierwszeństwo w objęciu mocy mają mieszkańcy gminy, na terenie której jest zlokalizowana elektrownia wiatrowa, a następnie mieszkańcy gminy pobliskiej.

8. W terminie 90 dni od dnia otrzymania listy, o której mowa w ust. 6, inwestor zawiera z mieszkańcami gminy, o których mowa w ust. 6, umowę, której przedmiotem jest objęcie przez tych mieszkańców udziałów w łącznej mocy elektrowni.”;

10) po ust. 8 dodaje się ust. 8a–8c w brzmieniu:

„8a. Umowa, o której mowa w ust. 8, określa co najmniej:

- 1) przysługujący każdemu z mieszkańców gminy udział w łącznej mocy elektrowni, wyrażony w procentach, oraz ilość energii elektrycznej wyrażoną w kW, której ten udział odpowiada;
- 2) położenie oraz dane techniczne wszystkich elektrowni wiatrowych stanowiących przedmiot inwestycji, w szczególności łączną moc elektrowni;
- 3) położenie oraz dane identyfikacyjne punktów poboru energii poszczególnych mieszkańców gminy;

- 4) zasady zmiany umowy, w szczególności zmiany udziałów w łącznej mocy elektrowni przysługujących poszczególnym mieszkańcom gminy, oraz zasady rozwiązania umowy;

8b. Inwestor przekazuje operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatorowi, do sieci którego przyłączana jest elektrownia wiatrowa, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej informację o:

- 1) przysługującym każdemu z mieszkańców gminy udziałem w łącznej mocy elektrowni, wyrażony w procentach, oraz ilości energii elektrycznej wyrażonej w kW, której ten udział odpowiada;
- 2) lokalizacji oraz numerach identyfikacyjnych punktów poboru energii poszczególnych mieszkańców gminy;

8c. Mieszkańcy gminy, którzy objęli udziały w łącznej mocy elektrowni zgodnie z ust. 1, nie odpowiadają za zarządzanie elektrownią wiatrową, bezpieczeństwo jej funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty, a także za bilansowanie handlowe.”;

- 11) w ust. 9 wyrazy „udziału w mocy zainstalowanej elektrowni wiatrowej” zastępuje się wyrazami „udziału w łącznej mocy elektrowni”;
- 12) po ust. 10 dodaje się ust. 10a–10b w brzmieniu:

„10a. W przypadku gdy udział w łącznej mocy elektrowni objęty przez mieszkańców jest niższy niż 10% łącznej mocy elektrowni inwestor:

- 1) informuje, w terminie 7 dni od upływu terminu, o którym mowa w ust. 8, lub od dnia zawarcia ostatniej umowy w przypadku gdy umowy z mieszkańcami gminy zostaną zawarte w terminie krótszym niż termin określony w ust. 8, wójta, burmistrza lub prezydenta miasta gminy na terenie której inwestycja jest lokalizowana, o prognozowanej rocznej ilości energii elektrycznej wytwarzanej przez elektrownię wiatrową, wyrażonej w kWh na kW odpowiadającej wysokości nieobjętych udziałów;
- 2) w przypadku wszczęcia przez gminę na terenie której jest lokalizowana inwestycja postępowania o udzielenie zamówienia publicznego, którego przedmiotem jest nabycie energii elektrycznej w terminie 12 miesięcy od otrzymania informacji, o której mowa w pkt 1, składa w tym postępowaniu ofertę sprzedaży energii, przy czym ilość energii, o której mowa w pkt 1, oferuje po cenie nie wyższej niż cena referencyjna dla instalacji o łącznej mocy

zainstalowanej większej niż 1 MW, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, określona w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obowiązująca w dniu złożenia tej oferty.

10b. Do sprzedaży energii elektrycznej będącej przedmiotem oferty, o której mowa w ust. 10a stosuje się przepisy ustawy z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1605).”;

13) ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. Koszt objęcia udziału w łącznej mocy elektrowni stanowi iloczyn tego udziału, wyrażonego w kW, oraz wkładu partycypacyjnego, o którym mowa w ust. 2 pkt 4.”;

14) ust. 12 otrzymuje brzmienie:

„12. wkład partycypacyjny oblicza się według wzoru:

$$KPew = CRew * RWPew * WUew / 1000$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

KPew – wkład partycypacyjny elektrowni wiatrowej, wyrażony w zł na kW,

CRew – cenę referencyjną dla instalacji o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 1 MW, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej wyłącznie energię wiatru na lądzie, określoną w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 77 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, obowiązującą w dniu przekazania wójtowi, burmistrzowi albo prezydentowi miasta gminy informacji, o której mowa w ust. 2,

RWPew – referencyjny roczny wolumen produkcji energii elektrycznej dla elektrowni wiatrowej w odniesieniu do 1 MW mocy zainstalowanej, wynoszący 3300 MWh/MW,

WUew – współczynnik udziału mieszkańca w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej.”;

15) po ust. 12 dodaje się ust. 12a–12b w brzmieniu:

„12a. Współczynnik udziału mieszkańca w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej wyznacza się w przedziale 4,8 do 8,8.

12b. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia, wartość współczynnika udziału w kosztach wytwarzania energii elektrycznej w elektrowni wiatrowej, biorąc pod uwagę:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania elektrowni wiatrowej;
- 2) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) założenia dotyczące technicznych warunków pracy elektrowni wiatrowej, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 4) wpływ elektrowni wiatrowej na środowisko naturalne;
- 5) cele gospodarcze i społeczne, funkcjonowania elektrowni wiatrowej.”;

16) uchyla się ust. 13.

Art. 11. W ustawie z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762 oraz z 2024 r. poz. 859) w art. 1 w pkt 69 w dodawanym art. 70j ust. 1 wyrażenie „90%” zastępuje się wyrażeniem „100%”.

Art. 12. 1. Miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego, zwane dalej „planami miejscowymi”, obowiązujące w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy zachowują moc.

2. Do projektów planów miejscowych albo ich zmian, w stosunku do których przed dniem wejścia w życie ustawy dokonano wyłożenia, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

3. W przypadku gdy rada gminy wyraziła zgodę na przystąpienie do sporządzenia zintegrowanego planu inwestycyjnego przewidującego lokalizację elektrowni wiatrowej przed dniem wejścia w życie ustawy, do sporządzenia tego zintegrowanego planu inwestycyjnego stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 13. W przypadku zmiany albo wydania nowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na potrzeby postępowań określonych w art. 13 ust. 3a ustawy zmienianej w

art. 1 nie stosuje się wymogów określonych w art. 4 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą oraz art. 4a ust. 1 i 2 oraz art. 4c ustawy zmienianej w art. 1, pod warunkiem że wydanie albo zmiana pozwoleń na budowę określonych w art. 13 ust. 3a ustawy zmienianej w art. 1 nie prowadzi do zwiększenia oddziaływań elektrowni wiatrowej na środowisko.

Art. 14. Do projektów planów miejscowych albo ich zmian, w stosunku do których podjęto uchwałę o przystąpieniu do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego między 22 kwietnia 2023 r. a dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się art. 6a–6f ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 15. 1. Jeżeli w planie miejscowym, o którym mowa w art. 15 ust. 2 lub ust. 7 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, przewiduje się lokalizację elektrowni wiatrowej, we wniosku o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę elektrowni wiatrowej inwestor wskazuje na spełnienie wymogu zachowania odległości nie mniejszej niż 500 metrów od budynku mieszkalnego lub budynku o funkcji mieszanej, dołączając do tego wniosku:

- 1) wskazanie projektowanej wysokości elektrowni wiatrowej oraz średnicy wirnika wraz z łopatom;
- 2) kopię mapy ewidencyjnej obejmującej nieruchomości położone w stosunku do elektrowni wiatrowej w odległości równej i mniejszej niż 500 metrów;
- 3) wskazanie aktualnego sposobu zagospodarowania, w tym zabudowy, nieruchomości położonych w stosunku do elektrowni wiatrowej w odległości równej i mniejszej niż 500 metrów;
- 4) wypis i wyrys z planu miejscowego obejmującego nieruchomości położone w stosunku do elektrowni wiatrowej w odległości równej i mniejszej niż 500 metrów.

2. Jeżeli w planie miejscowym, o którym mowa w art. 15 ust. 2 lub ust. 7 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, przewiduje się lokalizację elektrowni wiatrowej:

- 1) nie stosuje się wymogów określenia odległości elektrowni wiatrowej od budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, o której mowa w art. 4 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, oraz wymogów, o których mowa w art. 4a ust. 1 i 2 oraz art. 4c ustawy zmienianej w art. 1, oraz wymogów, o których mowa w art. 7 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;
- 2) organ administracji architektoniczno-budowlanej odmawia wydania pozwolenia na budowę, a organ prowadzący postępowanie w sprawie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach odmawia zgody na realizację przedsięwzięcia, jeżeli inwestycja w

zakresie elektrowni wiatrowej nie spełnia wymogu zachowania odległości nie mniejszej niż 500 metrów od budynku mieszkalnego lub budynku o funkcji mieszanej.

Art. 16. 1. Jeżeli w planie miejscowym, o którym mowa w art. 15 ust. 2, ust. 7 pkt 1 lub ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, przewiduje się lokalizację budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, organ administracji architektoniczno-budowlanej odmawia wydania pozwolenia na budowę, a w przypadku zgłoszenia – wnosi sprzeciw, jeżeli inwestycja w zakresie tego budynku nie spełnia wymogu zachowania odległości nie mniejszej niż 500 metrów od elektrowni wiatrowej.

2. Jeżeli w planie miejscowym, o którym mowa w art. 15 ust. 2, ust. 7 pkt 1 lub ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1, przewiduje się lokalizację budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, a lokalizacja takiego budynku wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, organ prowadzący postępowanie w sprawie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach odmawia zgody na realizację przedsięwzięcia, jeżeli inwestycja w zakresie tego budynku nie spełnia wymogu zachowania odległości nie mniejszej niż 500 metrów od elektrowni wiatrowej.

Art. 17. W przypadku decyzji WZ wydanej na podstawie postępowań, o których mowa w art. 14 ust. 1 i 2 ustawy zmienianej w art. 1, oraz decyzji WZ, o których mowa w art. 14 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, dla których przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy nie wydano pozwolenia na budowę, organ administracji architektoniczno-budowlanej odmawia wydania pozwolenia na budowę, a w przypadku zgłoszenia – wnosi sprzeciw, jeżeli inwestycja w zakresie budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej nie spełnia wymogu zachowania odległości nie mniejszej niż 500 metrów od elektrowni wiatrowej.

Art. 18. Do postępowań w sprawie ustalenia warunków zabudowy, wszczętych i niezakończonych decyzją ostateczną przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 5 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 19. 1. Do postępowań w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla elektrowni wiatrowych, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

2. Do postępowań w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla elektrowni wiatrowych, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, oraz do oceny zasadności wniesienia sprzeciwu wobec zgłoszenia, o którym mowa w przepisach prawa

budowlanego, dokonanego przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy dla elektrowni wiatrowych, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 20. 1. Pozwolenia na budowę budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, wydane przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, zachowują ważność.

2. Do postępowań w sprawie wydania pozwolenia na budowę lub decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczących budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy dotychczasowe.

3. Zgłoszenia budowy budynków, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 3, w stosunku do których przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy organ nie wniósł sprzeciwu, pozostają skuteczne.

4. Do zgłoszeń budowy budynków, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 3, dokonanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, dla których przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy nie upłynął termin na wniesienie sprzeciwu, stosuje się przepisy dotychczasowe.

5. Zgłoszenia budowy budynków, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1a ustawy zmienianej w art. 3, które zostały dokonane przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, pozostają skuteczne.

6. Do postępowań w przedmiocie wydania decyzji WZ albo decyzji LICP dla budynku mieszkalnego lub budynku o funkcji mieszanej, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 21. Do postępowań, o których mowa w art. 9, 10, 11, 12, 15 oraz 16 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 10 wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.

Art. 22. Do postępowań w sprawie wydania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii z elektrowni wiatrowej wszczętych i niezakończonych przed dniem 2 lipca 2025 r. stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 4 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 23. Podmiot posiadający tytuł prawny do gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu, wybudowanego przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zgłoszenie, o którym mowa w art. 7a² ust. 2 ustawy zmienianej w art. 4.

Art. 24. Do gazociągu bezpośredniego służącego do dostarczania biogazu, wybudowanego przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy nie stosuje się wymogu dotrzymania parametrów jakościowych biogazu określonego w art. 7a¹ ust. 1 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 4.

Art. 25. Do zgłoszeń o przyłączenie mikroinstalacji z magazynem energii o którym mowa w art. 7 ust. 8d⁴ ustawy zmienianej w art. 4, złożonych i nierozpatrzonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się art. 7 ust. 8d⁵ i ust. 8d¹² w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, przy czym operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia zgłoszenia, o którym mowa w art. 7 ust. 8d⁵ ustawy zmienianej w art. 4, o informację o mocy zainstalowanej elektrycznej magazynu energii wyznaczając termin na dokonanie tego uzupełnienia.

Art. 26. 1. Umowy o przyłączenie do sieci, o których mowa w art. 7 ust. 2a ustawy zmienianej w art. 4, zawarte przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, na podstawie których nie zrealizowano przyłączenia do sieci gazowej do dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, należy dostosować do wymagań określonych w art. 7 ust. 2a pkt 3 ustawy zmienianej w art. 4, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. Niedostosowanie umów, o którym mowa w zdaniu pierwszym, do wymagań określonych w art. 7 ust. 2a pkt 3 ustawy zmienianej w art. 4, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, stanowi podstawę prawną do wypowiedzenia tych umów z upływem tego terminu.

2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1, przewidywany termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci gazowej biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii nie może być dłuższy niż 48 miesięcy, od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, chyba, że umowa o przyłączenie przewidywała krótszy termin.

Art. 27. Podmiot, który przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy zawarł z przedsiębiorstwem energetycznym umowę o przyłączenie do sieci gazowej, o której mowa w art. 7 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 4, i określony w umowie termin dostarczenia po raz pierwszy biometanu wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii jest dłuższy niż 48 miesięcy, przedkłada temu przedsiębiorstwu energetycznemu aktualizację harmonogramu przyłączenia, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. Uchybienie temu terminowi zwalnia przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku dostosowania harmonogramu przyłączenia do wymagań niniejszej ustawy.

Art. 28. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności, o którym mowa w art. 19 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 6, będący stroną umowy, o której mowa w art. 5 ustawy zmienianej w art. 4, stanowiącej podstawę realizacji obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 41 ust. 1, art. 42 ust. 1, art. 70c ust. 2 lub art. 92 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 6, zawartej przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy informuje sprzedawcę energii elektrycznej o swoim numerze identyfikacyjnym, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 18 grudnia 2003 r. o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności (Dz. U. z 2023 r. poz. 885).

Art. 29. Do postępowań w sprawie wyliczania kwoty wynikającej z nienależnie wypłaconej pomocy publicznej, o której mowa w art. 93a ustawy zmienianej w art. 6, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy art. 93a tej ustawy w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 30. Do spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy dotyczących wydania dokumentu potwierdzającego posiadanie przez instalatora kwalifikacji do instalowania danego rodzaju instalacji odnawialnego źródła energii się, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu dotychczasowym

Art. 31. Do wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, który nie rozpoczął sprzedaży energii z odnawialnych źródeł energii przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się art. 168 pkt 15 ustawy zmienianej w art. 6, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 32. Do wniosków, o których mowa w art. 10 ust. 1 oraz art. 26 ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu dotychczasowym, złożonych i nierozpoznanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 33. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dostosowuje internetową platformę aukcyjną, o której mowa w art. 78 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 6, w celu umożliwienia przeprowadzania za jej pośrednictwem aukcji biometanu, o których mowa w art. 83t ust. 1 ustawy zmienianej w art. 6, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 34. 1. Wytwórca energii elektrycznej o którym mowa w art. 93a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 6, wobec którego operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w

art. 106 tej ustawy albo właściwy sprzedawca zobowiązany, o którym mowa w art. 40 ust. 1 tej ustawy, rozliczył nienależnie wypłaconą pomoc publiczną, o której mowa w art. 93a ust. 3 tej ustawy obliczając kwotę tej pomocy zgodnie z art. 93a ust. 4 tej ustawy w brzmieniu dotychczasowym, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy może złożyć wniosek o ponowne rozliczenie nienależnie wypłaconej pomocy publicznej.

2. Wniosek, o którym mowa składa się do podmiotu, który dokonał rozliczenia, o którym mowa w art. 93a ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6, przy czym we wniosku tym należy wskazać okresy, jakich ma dotyczyć ponowne rozliczenie w podziale na poszczególne lata.

3. W przypadku gdy z ponownego rozliczenia nienależnie wypłaconej pomocy publicznej, o której mowa w art. 93a ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6, wynika, że kwota tej pomocy jest niższa niż rozliczona na podstawie przepisów dotychczasowych, różnica pomiędzy tymi kwotami podlega zwrotowi z przyszłym ujemnym saldem, w kolejnych okresach rozliczeniowych, wraz z odsetkami liczonymi od dnia rozliczenia nienależnie wypłaconej pomocy publicznej o której mowa w art. 93a ust. 3 ustawy zmienianej w art. 6 przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.

4. Koszty wynikające z powtórnego rozliczenia, o którym mowa w ust. 1, w tym koszty zwrotu różnicy, o której mowa w ust. 3, pokrywa operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106 ustawy zmienianej w art. 6, ze środków opłaty OZE, o której mowa w art. 95 ust. 1 tej ustawy.

Art. 35. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy zmienianej w art. 6, po raz pierwszy udostępnia dane, o których mowa w art. 4 ust. 6 tej ustawy w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, z początkiem kolejnego okresu rozliczeniowego, przypadającego po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 36. Do spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy dotyczących zwrotu opłaty rezerwacyjnej, o których mowa w art. 70b ust. 7 oraz w art. 83m ust. 7 ustawy zmienianej w art. 6 stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 37. Na potrzeby rozliczenia obowiązku sprzedaży, o którym mowa w art. 83 ust. 2a ustawy zmienianej w art. 2 uwzględnia się energię elektryczną wytworzoną, w instalacji odnawialnego źródła energii w godzinach dostawy, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z rynku były niższe niż 0 złotych za 1 MWh i wystąpiły po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 38. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 61 ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu dotychczasowym zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 61 ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą nie dłużej jednak niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, i mogą być zmieniane w granicach określonych w art. 61 ustawy zmienianej w art. 6 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 39. Przepisów art. 83t–83zh ustawy zmienianej w art. 2 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. 40. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań wynikających z niniejszej ustawy wynosi dla Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- 1) 2025 r. – 500 000,00 zł;
- 2) 2026 r. – 509 750,00 zł;
- 3) 2027 r. – 513 040,00 zł;
- 4) 2028 r. – 516 460,00 zł;
- 5) 2029 r. – 519 890,00 zł;
- 6) 2030 r. – 523 460,00 zł;
- 7) 2031 r. – 527 180,00 zł;
- 8) 2032 r. – 530 890,00 zł;
- 9) 2033 r. – 534 750,00 zł;
- 10) 2044 r. – 538 750,00 zł.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1 pkt 1–10, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.

3. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczenia przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1 oraz w przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków stosuje mechanizm korygujący polegający na obniżeniu kosztów realizacji zadań, o których mowa w ust. 1.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

Art. 41. Ustawa wchodzi w życie pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 1 pkt 11, 12 i 20, które wchodzi w życie po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia;
- 2) art. 9, który wchodzi w życie 1 lipca 2025 r.;
- 3) art. 10, który wchodzi w życie 2 lipca 2025 r.;
- 4) art. 6 pkt 2 lit. a i b, w zakresie w jakim dotyczą prosumenta wirtualnego energii odnawialnej, które wchodzi w życie 2 lipca 2025 r.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym
Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego
w Ministerstwie Klimatu i Środowiska
Dominik Gajewski
(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)