Projekt z dnia 11.02.22 r.

USTAWA

z dnia ………………. 2022 r.

o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw[[1]](#footnote-2)),[[2]](#footnote-3))

Art. 1. W ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1355 i 1642) wprowadza się następujące zmiany:

1) odnośnik do ustawy otrzymuje brzmienie:

„Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża:

1) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej   
i w następstwie uchylającej dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 16, z późn. zm.);

2) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018 r., s. 82 i Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11).”;

2) w tytule ustawy ogólne określenie przedmiotu ustawy otrzymuje brzmienie:

„o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

3) w art. 1:

a) w ust. 1:

- pkt 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2) wytwarzania przez rolników biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych na własny użytek;

3) wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wprowadzania do obrotu biokomponentów, biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych;”,

- po pkt 3c dodaje się punkty 3d i 3e w brzmieniu:

„3d) określania i realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego;

3e) uwzględniania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie w realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego;”,

b) w ust. 2:

- w pkt 1 wyrazy „ustawy z dnia 29 października 2010 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2020 r. poz. 2051)” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r.   
o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2021 r. poz. 255 i 694)”,

- w pkt 2 wyrazy „w art. 18, 22 i 23” zastępuje się wyrazami „w art. 19, 25 i 26”;

4) w art. 2 w ust. 1:

a) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) biomasa - ulegające biodegradacji części produktów, odpadów lub pozostałości pochodzenia biologicznego z rolnictwa, łącznie z substancjami roślinnymi i zwierzęcymi, z leśnictwa i rybołówstwa oraz powiązanych z nimi działów przemysłu, w tym z chowu i hodowli ryb oraz akwakultury, a także ulegająca biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych;”,

b) po pkt 2 dodaje się pkt 2a i 2b w brzmieniu:

„2a) biomasa rolnicza - biomasę pochodzącą z rolnictwa i powiązanych działów przemysłu;

2b) biomasa leśna - biomasę pochodzącą z leśnictwa oraz powiązanych działów przemysłu;”,

c) po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) biokomponenty zaawansowane - biokomponenty, które zostały wytworzone   
z surowców, o których mowa w części A załącznika nr 1 do ustawy;”,

d) po pkt 9c dodaje się pkt 9ca w brzmieniu:

„9ca) wodór odnawialny – wodór odnawialny w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 1093, 1873, i 2376 oraz z 2022 r. poz. …);”,

e) pkt 9d otrzymuje brzmienie:

„9d) biowodór - wodór wytworzony z biomasy, w tym również wytworzony   
z biometanu;”,

f) po pkt 9e dodaje się pkt 9f w brzmieniu:

„9f) biometan - biometan w rozumieniu art. 2 pkt 3c ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

g) po pkt 10a dodaje się pkt 10b-10g w brzmieniu:

„10b) paliwa z biomasy - paliwa gazowe z biomasy, o których mowa w pkt 10c, i paliwa stałe z biomasy, o których mowa w art. 2 pkt 25c ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;

10c) paliwa gazowe z biomasy - biopaliwa gazowe i biogaz, o którym mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, wykorzystywany do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

10d) biopaliwa gazowe – sprężony lub skroplony biometan lub biowodór stanowiące samoistne paliwa;

10e) paliwa węglowe pochodzące z recyklingu - paliwa wytworzone z pochodzących ze źródeł nieodnawialnych:

a) ciekłych i stałych strumieni odpadów, które nie nadają się do odzysku   
w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 15a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r.   
o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 784, 1648 i 2151) zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami określoną w tej ustawie, lub

b) gazu odlotowego z procesów technologicznych i gazu spalinowego, powstałych jako nieuniknione i niezamierzone następstwo procesu produkcyjnego;

10f) biopłyny - biopłyny w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r.   
o odnawialnych źródłach energii,

10g) energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii – energia elektryczna wytworzona w instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

h) w pkt 11 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) bioetanol, biometanol, biobutanol, ester, bioeter dimetylowy, czysty olej roślinny, biowęglowodory ciekłe oraz bio propan-butan - stanowiące samoistne paliwa;”,

i) pkt 11a otrzymuje brzmienie:

„11a) rośliny wysokoskrobiowe:

a) zboża, niezależnie od tego, czy wykorzystywane są tylko ziarna czy całe rośliny,

b) rośliny bulwiaste i korzeniowe takie jak ziemniaki, topinambur, bataty, maniok i ignamy,

c) rośliny cebulowe takie jak kolokazja jadalna i ksantosoma;”,

j) po pkt 11a dodaje się pkt 11aa w brzmieniu:

„11aa) rośliny spożywcze lub pastewne - rośliny:

a) wysokoskrobiowe,

b) cukrowe,

c) oleiste

- uprawiane na gruntach rolnych jako uprawa główna, z wyłączeniem pozostałości, odpadów lub materiału lignocelulozowego oraz międzyplonów takich jak rośliny międzyplonowe i uprawy okrywowe, pod warunkiem, że stosowanie takich międzyplonów nie powoduje zapotrzebowania na dodatkowe grunty;”,

k) pkt 11b wyrazy „oraz pozostałości z przetwarzania” zastępuje się wyrazami „,w tym z przetwórstwem”,

l) w pkt 11c wyrazy „pozostałość z przetwarzania” zastępuje się wyrazem „pozostałości”,

m) po pkt 16 dodaje się pkt 16a-16g w brzmieniu:

„16a) operator infrastruktury ładowania – operatora ogólnodostępnej stacji ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. 2021 r. poz. 110, 1093 i 2269) oraz podmiot eksploatujący infrastrukturę ładowania drogowego transportu publicznego w rozumieniu pkt 16e;

16b) punkt ładowania – punkt ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

16c) stacja ładowania – stację ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 27 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

16d) ładowanie – ładowanie w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

16e) infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego – infrastrukturę ładowania drogowego transportu publicznego w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych w zakresie ładowania;

16f) zarządca infrastruktury kolejowej – zarządcę infrastruktury w rozumieniu art. 4 pkt 7 ustawy z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym (Dz. U. z 2021 r. poz. 1984), wykonującego zadania zarządcy infrastruktury w stosunku do podstacji trakcyjnych;

16g) dostarczenie energii elektrycznej do pojazdu drogowego lub kolejowego – dostarczenie energii elektrycznej:

a) w drodze ładowania – w przypadku pojazdów, o których mowa w art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych,

b) za pośrednictwem sieci trakcyjnej – w przypadku pojazdu kolejowego w rozumieniu art. 4 pkt 6 ustawy z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym;”,

n) w pkt 23 skreśla się wyrazy „(Dz. U. z 2021 r. poz. 610 i [1093](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytmnbqgy4tgltqmfyc4njzgi4tamrvgi))”,

o) pkt 24 otrzymuje brzmienie:

„24) Narodowy Cel Wskaźnikowy - minimalny udział energii pochodzącej z innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z  
 recyklingu i biokomponentów zawartych w paliwach oraz energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanych we wszystkich rodzajach transportu w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych, zużywanych   
w ciągu roku kalendarzowego w transporcie drogowym i kolejowym, liczony według wartości opałowej;”,

p) w pkt 25 w lit. a po wyrazie „nimi” dodaje się wyrazy „po raz pierwszy”,

q) pkt 27-30 otrzymują brzmienie:

„27) cykl życia biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy – okres obejmujący etapy niezbędne do wytworzenia danego biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy, uwzględniający w szczególności uprawę i przetwarzanie surowców, wytwarzanie, transport i dystrybucję, aż do jego zużycia w transporcie lub do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

28) cykl życia kopalnego odpowiednika biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy – okres obejmujący niezbędne do wytworzenia danego kopalnego odpowiednika biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy uwzględniający w szczególności wydobycie, wytwarzanie, magazynowanie, transport i dystrybucję, aż do jego zużycia w transporcie lub do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

29) kopalny odpowiednik biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy – paliwo stałe, ciekłe lub gazowe wytworzone z zasobów nieodnawialnych, stosowane w transporcie lub do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

30) ograniczenie emisji gazów cieplarnianych – różnicę całkowitej emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia kopalnego odpowiednika biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy i całkowitej emisji tych gazów w cyklu życia biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy, odniesioną do całkowitej emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia kopalnego odpowiednika biokomponentu, biopłynu lub paliwa z biomasy, wyrażoną w procentach;”;

r) pkt 31 otrzymuje brzmienie:

„31) odpady - odpady, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, z wyłączeniem substancji lub produktów, które zostały w sposób zamierzony zmodyfikowane lub zanieczyszczone w celu spełnienia definicji ustawowej;”,

s) po pkt 31 dodaje się pkt 31a w brzmieniu:

„31a) bioodpady - bioodpady, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;”,

t) pkt 32b otrzymuje brzmienie:

„32b) niespożywczy materiał celulozowy - surowce składające się głównie z celulozy i hemicelulozy o niższej zawartości ligniny niż materiał lignocelulozowy obejmujące:

a) pozostałości pożniwne roślin spożywczych i pastewnych takie jak słoma, łuski nasion i łupiny,

b) trawiaste rośliny energetyczne o niskiej zawartości skrobi takie jak życica, proso rózgowate, miskantus, arundo trzcinowate,

c) uprawy okrywowe przed uprawami głównymi i po nich,

d) uprawy płodozmianowe,

e) pozostałości przemysłowe, w tym pozostałości z roślin spożywczych i pastewnych po wyekstrahowaniu olejów roślinnych, cukrów, skrobi i białek,

f) materiał z odpadów ulegających biodegradacji pochodzący z upraw płodozmianowych i okrywowych, wykorzystywanych jako pastwiska i zasianych mieszankami traw i roślin strączkowych o niskiej zawartości skrobi w celu uzyskania paszy dla zwierząt gospodarskich i poprawy żyzności gleby w celu uzyskania wyższych plonów z głównych upraw;”,

u) pkt 32c otrzymuje brzmienie:

„32c) zużyty olej kuchenny – mieszaninę olejów oraz tłuszczów stanowiącą odpad komunalny lub odpad przemysłowy powstały w wyniku czynności prowadzonych w związku z prowadzoną działalnością gospodarczą związaną   
z produkcją lub przetwarzaniem produktów spożywczych, w wyniku której nastąpiła zmiana ich właściwości fizycznych i chemicznych;”,

w) pkt 33 otrzymuje brzmienie:

„33) uznany system certyfikacji - zatwierdzony przez Komisję Europejską w drodze decyzji system certyfikacji, który w zależności od ścieżki certyfikacji gwarantuje spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju określonych w art. 28ba-art. 28bc, art. 28bg i art. 28bh oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonych w art. 28b lub w art. 135a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;”,

x) po pkt 33 dodaje się pkt 33a w brzmieniu:

„33a) unijna baza danych – system teleinformatyczny, o którym mowa w art. 28 ust. 2 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018 str. 82 i Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11), zwanej dalej „dyrektywą 2018/2001”, umożliwiający monitorowanie wytwarzania oraz obrotu innych paliw odnawialnych, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i biokomponentów zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, które kwalifikują się, by zaliczyć je na poczet realizacji celów, określonych w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d ust. 1 i 2;”,

y) po pkt 34 dodaje się pkt 34a w brzmieniu:

„34a) ścieżka certyfikacji – wskazany przez administratora systemu certyfikacji zakres certyfikacji wykonywanej przez jednostkę certyfikującą, obejmujący prawo do wydawania certyfikatów podmiotom certyfikowanym zajmującym się wytwarzaniem biokomponentów, biopłynów lub paliw z biomasy lub pozostałym uczestnikom procesu certyfikacji zajmujących się pozyskiwaniem, obrotem lub przetwarzaniem biomasy na potrzeby wytwarzania biokomponentów, biopłynów lub paliw z biomasy;”,

z) w pkt 35 po wyrazach „podmiotom certyfikowanym” dodaje się wyrazy „w zakresie danej ścieżki certyfikacji”,

za) pkt 37 otrzymuje brzmienie:

„37) certyfikat - dokument wydany przez jednostkę certyfikującą uprawniający podmiot certyfikowany do stosowania uznanego systemu certyfikacji zgodnie ze ścieżką certyfikacji;”,

zb) pkt 39 otrzymuje brzmienie:

„39) świadectwo – dokument wystawiany przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy potwierdzający, że wskazana w tym dokumencie ilość biokomponentów, zawartych w paliwach rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw przez ten podmiot na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużytych na tym terytorium na potrzeby własne, spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b;”,

zc) pkt 40 otrzymuje brzmienie:

„40) poświadczenie - dokument przewidziany przez uznany system certyfikacji lub umowę, o której mowa w art. 28c ust. 2 pkt 2 lub w art. 135b ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, potwierdzający, że wskazana w tym dokumencie ilość biomasy, biokomponentów, biopłynów lub paliw z biomasy spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. art. 28ba-28bc, 28bg i 28bh lub kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone odpowiednio w:

a) art. 28b dla biokomponentów i biopaliw gazowych,

b) art. 135a ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii dla biopłynów,

c) art. 135a ust. 3 ustawy, o której mowa w pkt b, dla paliw z biomasy, z wyłączeniem biopaliw gazowych;”;

5) w art. 5 w ust. 5 w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 wyrazy „o biokomponentach   
i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

6) w art. 12c w ust. 4 w pkt 1 w treści oświadczenia w pkt 2 wyrazy „o biokomponentach   
i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

7) po rozdziale 2a dodaje się rozdziały 2b i 2c w brzmieniu:

„Rozdział 2b.

Zasady wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania paliw węglowych pochodzących z recyklingu

Art. 12i. 1. Działalność gospodarcza w zakresie wytwarzania paliw węglowych pochodzących z recyklingu, a następnie rozporządzenia nimi przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw, jest działalnością regulowaną w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców, i wymaga wpisu do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

2. Organem prowadzącym rejestr wytwórców paliw węglowych pochodzących   
z recyklingu jest Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 12j. 1. Wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu jest obowiązany spełniać następujące warunki:

1) posiadać tytuł prawny do obiektów budowlanych, w których będzie wykonywana działalność gospodarcza;

2) dysponować odpowiednimi urządzeniami technicznymi i obiektami budowlanymi, spełniającymi wymagania określone w szczególności w przepisach o ochronie przeciwpożarowej, sanitarnych i o ochronie środowiska, umożliwiającymi prawidłowe wykonywanie działalności gospodarczej;

3) posiadać zezwolenie na prowadzenie składu podatkowego;

4) zapewnić, aby paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, które poddawane są jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, spełniały wymagania jakościowe określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i jakości paliw.

2. Działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania paliw węglowych pochodzących z recyklingu, a następnie rozporządzenia nimi przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, lub przeznaczenia ich do wytworzenia przez wytwórcę paliw, może wykonywać wytwórca paliw węglowych pochodzących   
z recyklingu, który nie był karany za przestępstwo skarbowe, przestępstwo przeciwko mieniu, wiarygodności dokumentów, a także przeciwko obrotowi pieniędzmi i papierami wartościowymi oraz obrotowi gospodarczemu, a w przypadku wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną - którego odpowiednio członkowie zarządu albo osoby uprawnione do reprezentowania nie były karane za te przestępstwa.

3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje wpisu do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu na pisemny wniosek wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

4. Wniosek o wpis do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu zawiera:

1) oznaczenie firmy wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu, jej siedziby, adresu oraz inne dane teleadresowe;

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP) wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu;

3) określenie:

a) rodzaju i zakresu wykonywanej działalności gospodarczej,

b) miejsca lub miejsc wykonywania działalności gospodarczej,

c) rodzaju i rocznej wydajności instalacji do wytwarzania paliw węglowych pochodzących z recyklingu;

4) wskazanie członków zarządu albo osób uprawnionych do reprezentowania - w przypadku wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu będącego odpowiednio osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną;

5) oświadczenie, że w chwili składania wniosku wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu nie zalega z uiszczaniem podatków, opłat lub składek na ubezpieczenia społeczne.

5. Wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu dołącza do wniosku   
o wpis do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu:

1) oświadczenie następującej treści:

„Oświadczam, że:

1) dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu są kompletne i zgodne z prawdą;

2) znane mi są warunki wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania paliw węglowych pochodzących z recyklingu, a następnie rozporządzenia nimi przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, lub przeznaczenia ich do wytworzenia przez wytwórcę paliw, określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r.   
o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie i spełniam warunki,   
o których mowa w art. 12j ust. 1 i 2 tej ustawy.”;

2) oświadczenie o niekaralności wytwórcy paliw węglowych pochodzących   
z recyklingu, a w przypadku wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną - odpowiednio oświadczenia członków zarządu albo osób uprawnionych do jej reprezentowania.

6. Oświadczenia, o których mowa w ust. 5, powinny również zawierać:

1) oznaczenie:

a) firmy wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu, jej siedziby i adres,

b) miejsca i daty złożenia oświadczenia;

2) podpis osoby uprawnionej do reprezentowania wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu, ze wskazaniem imienia i nazwiska oraz pełnionej funkcji.

7. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 5 pkt 2, składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

8. W przypadku gdy wniosek nie zawiera danych, o których mowa w ust. 4, lub do wniosku nie dołączono oświadczeń, o których mowa w ust. 5, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku lub dołączenia oświadczeń w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania z pouczeniem, że nieuzupełnienie tych danych spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.

9. Przepis ust. 4 stosuje się do wniosku o zmianę danych zawartych w rejestrze wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

Art. 12k. 1. Wpisowi do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu podlegają dane, o których mowa w art. 12j ust. 4 pkt 1-3, z wyłączeniem innych danych teleadresowych.

2. Rejestr wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu prowadzi się w postaci elektronicznej.

3. Rejestr wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu jest jawny   
i udostępniany w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z wyłączeniem danych dotyczących miejsca zamieszkania, numeru PESEL oraz serii i numeru dokumentu tożsamości.

4. Rejestr wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu może być prowadzony w systemie informatycznym.

Art. 12l. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prostuje z urzędu wpis do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu zawierający oczywiste błędy lub niezgodności ze stanem faktycznym.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje z urzędu zaświadczenie o dokonaniu wpisu do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

Art. 12m. Wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu wpisany do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu jest obowiązany informować Prezes Urzędu Regulacji Energetyki o każdej zmianie danych zawartych   
w tym rejestrze, w szczególności o zakończeniu lub zawieszeniu wykonywania działalności gospodarczej, w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych, pod rygorem wykreślenia z rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

Art. 12n. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest obowiązany dokonać wpisu wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu w terminie 7 dni od dnia wpływu do niego wniosku o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa w art. 12j ust. 5.

2. Jeżeli Prezes Urzędu Regulacji Energetyki nie dokona wpisu w terminie, o którym mowa w ust. 1, a od dnia wpływu wniosku do Prezesa upłynęło 14 dni, wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu może rozpocząć działalność. Nie dotyczy to przypadku, gdy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał wytwórcę paliw węglowych pochodzących z recyklingu do uzupełnienia wniosku o wpis nie później niż przed upływem 7 dni od dnia jego otrzymania. W takiej sytuacji termin, o którym mowa w zdaniu pierwszym, biegnie odpowiednio od dnia wpływu uzupełnienia wniosku o wpis.

Art. 12o. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje decyzję o zakazie wykonywania przez wytwórcę paliw węglowych pochodzących z recyklingu działalności gospodarczej, o której mowa w art. 12i ust. 1, w przypadku gdy wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu:

1) nie usunął naruszeń warunków wymaganych do wykonywania działalności gospodarczej, o których mowa w art. 12j ust. 1, w wyznaczonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki terminie;

2) złożył oświadczenia, o których mowa w art. 12j ust. 4 pkt 5 lub ust. 5, niezgodne ze stanem faktycznym;

3) przestał spełniać warunek, o którym mowa w art. 12j ust. 2.

2. Decyzja, o której mowa w ust. 1, podlega natychmiastowemu wykonaniu.

3. Przed wydaniem decyzji na podstawie ust. 1 pkt 1 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznacza termin usunięcia stwierdzonych naruszeń.

Art. 12p. 1. W przypadku wydania decyzji, o której mowa w art. 12o ust. 1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki z urzędu wykreśla wytwórcę paliw węglowych pochodzących z recyklingu wykonującego działalność gospodarczą, o której mowa w art. 12i ust. 1, z rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

2. Przepis ust. 1 stosuje się odpowiednio, w przypadku gdy wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu wykonuje działalność gospodarczą, o której mowa w art. 12i ust. 1, także na podstawie wpisów do innych rejestrów działalności regulowanej w tym samym zakresie działalności gospodarczej.

3. Wytwórca paliw węglowych pochodzących z recyklingu, wobec którego wydano decyzję, o której mowa w art. 12o ust. 1, może uzyskać wpis do rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu nie wcześniej niż po upływie 3 lat od dnia wydania decyzji.

Art. 12q. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wykreśla wytwórcę z rejestru wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu na jego wniosek, a także po uzyskaniu informacji z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej albo Krajowego Rejestru Sądowego o wykreśleniu przedsiębiorcy.

Rozdział 2c

Zasady wykonywania działalności gospodarczej w zakresie nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu paliw węglowych pochodzących z recyklingu

Art. 12r. 1. Działalność gospodarcza w zakresie importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw węglowych pochodzących z recyklingu dokonanego samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu oraz rozporządzania tymi biokomponentami przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu jest działalnością regulowaną w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców i wymaga wpisu do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu.

2. Czasowe świadczenie usług w zakresie wykonywania działalności gospodarczej, o której mowa w ust. 1, przez przedsiębiorców z państw członkowskich w rozumieniu art. 3 pkt 6 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. o zasadach uczestnictwa przedsiębiorców zagranicznych i innych osób zagranicznych w obrocie gospodarczym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej wymaga uzyskania wpisu do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu. Przepisy niniejszego rozdziału oraz rozdziałów 1 oraz 5-7 stosuje się.

3. Rejestr podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu prowadzi Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 12s. Podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu jest obowiązany spełniać następujące warunki:

1) dysponować odpowiednimi warunkami technicznymi umożliwiającymi prawidłowe wykonywanie działalności gospodarczej, w tym obiektami budowlanymi, w szczególności w przypadku gdy odrębne przepisy nakładają na podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu obowiązek prowadzenia składu podatkowego;

2) prowadzić dokumentację dotyczącą importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw węglowych pochodzących z recyklingu dokonanego samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu oraz rozporządzania tymi paliwami węglowymi pochodzącymi z recyklingu przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu;

3) posiadać zezwolenie określone w przepisach o podatku akcyzowym, o ile taki obowiązek wynika z tych przepisów;

4) zapewnić, aby paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, które poddawane są jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, spełniały wymagania jakościowe określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i jakości paliw.

Art. 12t. 1. Działalność gospodarczą w zakresie określonym w art. 12r ust. 1 i 2 może wykonywać podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, który nie był karany za przestępstwo skarbowe, przestępstwo przeciwko mieniu, wiarygodności dokumentów, a także przeciwko obrotowi pieniędzmi i papierami wartościowymi oraz obrotowi gospodarczemu, a w przypadku podmiotu sprowadzającego paliwa węglowe pochodzące z recyklingu będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną - którego odpowiednio członkowie zarządu albo osoby uprawnione do reprezentowania nie były karane za te przestępstwa.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje wpisu do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu na pisemny wniosek podmiotu sprowadzającego paliwa węglowe pochodzące z recyklingu.

3. Wniosek o wpis do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu zawiera:

1) oznaczenie firmy podmiotu sprowadzającego paliwa węglowe pochodzące   
z recyklingu, jego siedziby, adres oraz inne dane teleadresowe;

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP) podmiotu sprowadzającego;

3) określenie:

a) rodzaju i zakresu wykonywanej działalności gospodarczej,

b) miejsca lub miejsc wykonywania działalności gospodarczej;

4) wskazanie członków zarządu albo osób uprawnionych do reprezentowania -   
w przypadku podmiotu sprowadzającego paliwa węglowe pochodzące z recyklingu będącego odpowiednio osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną;

5) oświadczenie, że w chwili składania wniosku podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu nie zalega z uiszczaniem podatków, opłat lub składek na ubezpieczenia społeczne.

4. Do wniosku o wpis do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu dołącza:

1) oświadczenie następującej treści:

„Oświadczam, że:

1) dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu są kompletne i zgodne z prawdą;

2) znane mi są warunki wykonywania działalności gospodarczej w zakresie importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw węglowych pochodzących z recyklingu dokonanego samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu oraz rozporządzania tymi paliwami węglowymi pochodzącymi z recyklingu przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oraz spełniam warunki, o których mowa w art. 12s oraz w art. 12t ust. 1 tej ustawy.”;

2) oświadczenie o niekaralności podmiotu sprowadzającego, a w przypadku podmiotu sprowadzającego będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną niebędącą osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną - odpowiednio oświadczenia członków zarządu albo osób uprawnionych do reprezentowania.

5. Oświadczenia, o których mowa w ust. 4, powinny również zawierać:

1) oznaczenie:

a) firmy podmiotu sprowadzającego paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, jego siedziby i adresu,

b) miejsca i daty złożenia oświadczenia;

2) podpis osoby uprawnionej do reprezentowania podmiotu sprowadzającego, ze wskazaniem imienia i nazwiska oraz pełnionej funkcji.

6. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 4 pkt 2, składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

7. W przypadku gdy wniosek nie zawiera danych, o których mowa w ust. 3, lub do wniosku nie dołączono oświadczeń, o których mowa w ust. 4, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku lub dołączenia oświadczeń w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania z pouczeniem, że nieuzupełnienie tych danych spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.

8. Przepis ust. 3 stosuje się do wniosku o zmianę danych zawartych w rejestrze podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu.

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje z urzędu zaświadczenie o dokonaniu wpisu do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu.

Art. 12u. 1. Wpisowi do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu podlegają dane, o których mowa w art. 12t ust. 3 pkt 1-3, z wyłączeniem innych danych teleadresowych.

2. Rejestr podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu może być prowadzony w systemie informatycznym.

3. Rejestr podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu jest jawny.

4. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prostuje z urzędu wpis do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu zawierający oczywiste błędy lub niezgodności ze stanem faktycznym.

Art. 12v. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest obowiązany dokonać wpisu podmiotu sprowadzającego paliwa węglowe pochodzące z recyklingu do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu w terminie 7 dni od dnia wpływu do niego wniosku o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa w art. 12t ust. 4.

2. Jeżeli Prezes Urzędu Regulacji Energetyki nie dokona wpisu w terminie, o którym mowa w ust. 1, a od dnia wpływu wniosku upłynęło 14 dni, podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu może rozpocząć działalność. Nie dotyczy to przypadku, gdy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu do uzupełnienia wniosku o wpis nie później niż przed upływem 7 dni od dnia jego otrzymania. W takiej sytuacji termin,   
o którym mowa w zdaniu pierwszym, biegnie odpowiednio od dnia wpływu uzupełnienia wniosku o wpis.

Art. 12w. Podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu wpisany do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące   
z recyklingu jest obowiązany informować Prezes Urzędu Regulacji Energetyki o każdej zmianie danych zawartych w tym rejestrze, w szczególności o zakończeniu albo zawieszeniu wykonywania działalności gospodarczej, w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych, pod rygorem wykreślenia z rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu.

Art. 12x. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje decyzję o zakazie wykonywania przez podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu działalności gospodarczej, o której mowa w art. 12r ust. 1, w przypadku gdy podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu:

1) nie usunął naruszeń warunków wymaganych do wykonywania działalności gospodarczej, o których mowa w art. 12s, w wyznaczonym przez Prezesa terminie;

2) złożył oświadczenia, o których mowa w art. 12t ust. 3 pkt 5 lub ust. 4, niezgodne ze stanem faktycznym;

3) przestał spełniać warunek, o którym mowa w art. 12t ust. 1.

2. Decyzja, o której mowa w ust. 1, podlega natychmiastowemu wykonaniu.

3. Przed wydaniem decyzji na podstawie ust. 1 pkt 1 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznacza termin usunięcia stwierdzonych naruszeń.

Art. 12y. 1. W przypadku wydania decyzji, o której mowa w art. 12x ust. 1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki z urzędu wykreśla podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu wykonujący działalność gospodarczą, o której mowa w art. 12r ust. 1, z rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu.

2. Przepis ust. 1 stosuje się odpowiednio, w przypadku gdy podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu wykonuje działalność gospodarczą objętą wpisem także na podstawie wpisów do innych rejestrów działalności regulowanej w tym samym zakresie działalności gospodarczej.

3. Podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, wobec którego wydano decyzję o zakazie wykonywania działalności, o której mowa w art.12x ust. 1, może uzyskać wpis do rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu nie wcześniej niż po upływie 3 lat od dnia wydania decyzji.

Art. 12z. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wykreśla podmiot sprowadzający paliwa węglowe pochodzące z recyklingu z rejestru podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu na jego wniosek, a także po uzyskaniu informacji z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej albo Krajowego Rejestru Sądowego o wykreśleniu przedsiębiorcy.”;

8) tytuł rozdziału 3 otrzymuje brzmienie:

„Zasady wytwarzania przez rolników biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych na własny użytek”;

9) w art. 13 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Rolnicy mogą wytwarzać biopaliwa ciekłe, o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 11 lit. c i ust. 2, lub biopaliwa gazowe, na własny użytek, po uzyskaniu wpisu do rejestru rolników wytwarzających biopaliwa na własny użytek, zwanego dalej „rejestrem rolników”.”;

10) w art. 14:

a) użyte w ust. 1 pkt 1 i 2, ust. 3 pkt 3 lit a, b i c w różnych przypadkach wyrazy „biopaliwa ciekłe” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „biopaliwa ciekłe lub biopaliwa gazowe”,

b) w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) oświadczenie następującej treści:

„Oświadczam, że:

1) dane zawarte we wniosku o wpis do rejestru rolników są kompletne i zgodne z prawdą;

2) znane mi są i spełniam warunki, o których mowa w art. 14 ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

3) zobowiązuję się do:

a) wytwarzania biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych na własny użytek w składzie podatkowym albo poza składem podatkowym z zastosowaniem przedpłaty akcyzy, o której mowa w ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,

b) nierozporządzania przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej biopaliwami ciekłymi lub biopaliwami gazowymi, przestrzegania wymagań jakościowych, nieprzekraczania dopuszczalnego limitu ilości wytworzonych biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych, składania rocznych sprawozdań, a także przestrzegania innych wymagań wynikających z ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.”;

11) w art. 16 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „i biopaliw gazowych”;

12) w art. 19 w ust. 2 w pkt 1 po wyrazach „biopaliwami ciekłymi” dodaje się wyrazy „i biopaliwami gazowymi”;

13) w art. 20 po wyrazach „biopaliwa ciekłe” dodaje się wyrazy „i biopaliwa gazowe”;

14) w art. 21:

a) w ust. 1:

- w pkt 1 po wyrazach „w art. 2 ust. 1 pkt 11 lit c i ust. 2” dodaje się wyrazy „lub biopaliw gazowych;”,

- w pkt 2 i 3 po wyrazach „biopaliwami ciekłymi” dodaje się wyrazy „lub biopaliwami gazowymi”,

b) w ust. 3 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „lub biopaliw gazowych”;

15) po rozdziale 3 dodaje się rozdziały 3a i 3b w brzmieniu:

„Rozdział 3a

Zasady obliczania udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w transporcie

**Art. 21a. 1. Do celów obliczenia udziału energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w energii elektrycznej dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych należy uwzględnić średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w okresie dwóch lat poprzedzających rok poprzedzający rok dostarczenia energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 2 i 3.**

**2. Energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii uzyskaną z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii i dostarczaną do pojazdów drogowych lub kolejowych w całości zalicza się jako odnawialną**.

**3. Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 2, wytworzona z biopłynów lub paliw z biomasy może być zaliczona w całości jako energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, jeżeli wykorzystane do jej wytworzenia** biopłyny lub paliwa z biomasy, spełniają kryteria, o których mowa w art. 135a ust. 1-3 ustawy o odnawialnych źródłach energii.

**4. Minister właściwy do spraw energii ogłasza, w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku, w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w całości energii elektrycznej dostarczonej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ciągu dwuletniego okresu, o którym mowa w ust. 1.**

**Art. 21b. 1. W stosunku do energii elektrycznej wykorzystywanej do wytwarzania innych paliw odnawialnych bezpośrednio albo do wytwarzania produktów pośrednich przepis artykułu 21a ust. 1 stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem ust. 2 niniejszego artykułu.**

**2. Energia elektryczna uzyskana z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii może być w całości zaliczana jako energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, jeżeli jest zużywana do wytwarzania innych paliw odnawialnych, pod warunkiem że:**

**1) ta instalacja rozpoczyna działanie później niż instalacja wytwarzająca inne paliwa odnawialne lub w tym samym czasie,**

**2) ta instalacja nie jest podłączona do sieci albo jest podłączona do sieci, ale można udowodnić, że dana energia elektryczna została dostarczona bez pobierania energii elektrycznej z sieci;**

**3) biopłyny lub paliwa z biomasy wykorzystane do wytworzenia energii elektrycznej w takiej instalacji spełniają kryteria, o których mowa w art. 135a ust. 1-3 ustawy** z dnia 20 lutego 2015 r. **o odnawialnych źródłach energii.**

**3.** Energia elektryczna, która została pobrana z sieci, może być zaliczona   
w całości jako **energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii**, w przypadku gdy:

1) jest ona wytwarzana wyłącznie ze źródeł odnawialnych i wykazano pochodzenie z tych źródeł oraz

2) zapewniono, że o zaliczenie tej energii elektrycznej w całości jako energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych występuje się tylko raz i tylko w jednym sektorze będącym odbiorcą końcowym.

**4. Metodykę i kryteria zgodnie z którymi podmioty gospodarcze spełniają wymogi, o których mowa w ust. 2 i 3, określa się uwzględniając metodykę i kryteria wskazane   
w przepisach wydanych na podstawie art. 27 ust. 3 akapit 7 dyrektywy 2018/2001.**

**5. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, metodykę i kryteria oceny spełniania przez podmioty gospodarcze wymogów określonych ust. 2 i 3, uwzględniając** stan wiedzy technicznej oraz obowiązujące wymagania normatywne   
w tym zakresie.

**Art. 21c. Na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych stosuje się wzór:**

**Ioze = (Ie × Uoze) + Ib**

**gdzie poszczególne symbole oznaczają:**

**Ioze - ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych wyrażonej w GJ,**

**Ie - ilość energii elektrycznej dostarczonej z sieci energii elektroenergetycznej do pojazdów drogowych lub kolejowych wyrażonej w GJ,**

**Uoze – udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w całości energii elektrycznej dostarczonej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej określony obwieszczeniem ministra właściwego do spraw energii, o którym mowa w art. 21a ust. 4,**

**Ib – ilość energii elektrycznej, o której mowa w art. 21a ust. 2 dostarczonej do pojazdów drogowych lub kolejowych, wyrażonej w GJ.**

**Art. 21d. Udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie drogowym i kolejowym podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy może wykazać przez:**

**1) wskazanie ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej w drodze ładowania, w przypadku gdy ten podmiot pełni również obowiązki operatora infrastruktury ładowania lub**

**2) zastosowanie mechanizmu kredytu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, o którym mowa w art. 21e.**

**Rozdział 3b**

**Mechanizm kredytu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie**

**Art. 21e. 1. Kredyt energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wydawany   
w postaci elektronicznej, zwany dalej „kredytem”, jest dokumentem wykazującym, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej stosowanej w transporcie drogowym lub kolejowym została wytworzona z odnawialnych źródeł energii.**

**2. Jeden kredyt odpowiada 1 GJ energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdu drogowego lub kolejowego i jest niepodzielny.**

**3. Kredyt oznacza się indywidualnym numerem, zwanym dalej „numerem kredytu”.**

**4. Numer kredytu jest symbolem literowo-numerycznym, jednoznacznie identyfikującym kredyt, zawierającym oddzielone ukośnikiem kolejno:**

**1) oznaczenie podmiotu, który złożył wniosek o wydanie kredytu przez wskazanie jego nazwy albo firmy;**

**2) informację o dostarczeniu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w drodze ładowania albo za pośrednictwem sieci trakcyjnej wskazaną przez literę „D” w przypadku energii dostarczonej w drodze ładowania albo literę „K” w przypadku energii dostarczonej za pośrednictwem sieci trakcyjnej;**

**3) oznaczenie kolejnego numeru kredytu;**

**4) miesiąc dostarczenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w dwóch cyfrach;**

**5) rok dostarczenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii zawarty jest w czterech cyfrach.**

**5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje kredyt w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie kredytu.**

**6. Kredyt jest ważny do 60 dnia roku kalendarzowego następującego po roku, w którym nastąpiło dostarczenie energii elektrycznej do pojazdu drogowego lub kolejowego. Po upływie tego okresu kredyt wygasa i podlega wykreśleniu z rejestru kredytów, o którym mowa w art. 21g ust. 1. Kredyt wykreślony z rejestru kredytów nie podlega sprzedaży.**

**Art. 21f. 1. Kredyt wydaje Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek operatora infrastruktury ładowania lub zarządcy infrastruktury kolejowej, zwany dalej „wnioskiem o wydanie kredytu”.**

**2. Wniosek o wydanie kredytu składa się w terminie dwóch tygodni następujących po miesiącu w którym nastąpiło dostarczenie energii elektrycznej do pojazdu drogowego lub kolejowego.**

**3. W przypadku ładowania, kredyty obejmują wyłącznie energię elektryczną dostarczoną poprzez ogólnodostępne punkty ładowania lub punkty ładowania działające w ramach infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego.**

**4. Operator ogólnodostępnej stacji ładowania**, o którym mowa w art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, **składa wniosek o wydanie kredytu wyłącznie po spełnieniu obowiązku o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 7a tej ustawy zrealizowanym zgodnie z art. 10a tej ustawy za rok poprzedni.**

**5. W przypadku poboru energii elektrycznej przez pojazdy kolejowe, kredyty obejmują wyłącznie energię elektryczną dostarczoną pojazdom kolejowym przez sieć trakcyjną.**

**6. Wniosek o wydanie kredytu zawiera:**

**1) oznaczenie operatora infrastruktury ładowania albo zarządcy infrastruktury kolejowej;**

**2) wskazanie czy energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii została dostarczona w drodze ładowania czy za pośrednictwem sieci trakcyjnej;**

**3) wskazanie ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii obliczonej według wzoru określonego w art. 21e w ciągu okresu rozliczeniowego:**

**a) w przypadku ładowania – na podstawie wskazań systemu pomiarowego,   
o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r.   
o elektromobilności i paliwach alternatywnych,**

**b) w przypadku poboru energii elektrycznej przez pojazdy kolejowe – na podstawie wskazań liczników energii elektrycznej stanowiących element podstacji trakcyjnej**

**- przy czy wynik zaokrągla się do liczby całkowitej w dół.**

7. Operator ogólnodostępnej stacji ładowania, o którym mowa w art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych do wniosku o wydanie kredytu załącza decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o umorzeniu świadectwa pochodzenia, potwierdzające wykonanie obowiązku, o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 7a ustawy z dnia **11 stycznia 2018 r.** o elektromobilności i paliwach alternatywnych.

**Art. 21g. 1. Kredyty podlegają obowiązkowemu wpisowi do rejestru kredytów energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie prowadzonemu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.**

**2. Rejestr kredytów prowadzi Prezes Urzędu Regulacji Energetyki. Rejestr kredytów jest jawny i podlega publikacji udostępniany w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.**

**3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi rejestr kredytów w sposób zapewniający identyfikację kredytów oraz informacji o których mowa w art. 21f ust. 4.**

**4. Wpis kredytu do rejestru kredytów, o którym mowa w ust. 1, oraz zmiany dokonane w tym rejestrze podlegają opłacie w wysokości 0,1% średniej rocznej ceny sprzedaży energii elektrycznej w przeliczeniu na 1 GJ na rynku konkurencyjnym za rok poprzedni, podawanej w informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.**[[3]](#footnote-4))**). Prezes Urzędu Regulacji Energetyki podaje informację o wysokości opłat na swojej stronie internetowej. Opłata stanowi przychód Urzędu Regulacji Energetyki.**

5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest administratorem danych **operatorów infrastruktury ładowania lub zarządców infrastruktury kolejowej** będących użytkownikami rejestru kredytów, w rozumieniu przepisów ustawy z 10 maja 2018 r.   
o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2019 r. poz.1971).

**Art. 21h. W przypadku gdy wniosek o wydanie kredytu nie zawiera informacji, o których mowa w art. 21f ust. 6, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpoznania.**

**Art. 21i. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wydania kredytu w przypadku, gdy wniosek o wydanie kredytu został złożony po upływie terminu,   
o którym mowa w art. 21f ust. 2.**

**2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wydania kredytu albo wzywa do złożenia wyjaśnień w przypadku uzasadnionych wątpliwości, że ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wskazana we wniosku o wydanie kredytu jest nieprawidłowa.**

**3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wydania kredytu w drodze postanowienia. Na postanowienie służy zażalenie.**

**4. Przepisy ustawy** z dnia 17 listopada 1964 r**. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm.**[[4]](#footnote-5))**) o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki stosuje się odpowiednio.**

**Art. 21j. 1.** Wykorzystanie kredytu **na cele określone w art. 23 ust. 1 możliwe jest jedynie po jego uprzednim umorzeniu i uzyskaniu potwierdzenia wydanego na podstawie ust. 5.**

**2. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy składa wniosek o umorzenie kredytu w terminie 30 dni od dnia zakupienia kredytu od operatora infrastruktury ładowania albo zarządcy infrastruktury kolejowej.**

**3. Wniosek o umorzenie kredytu składany jest w formie pisemnej lub elektronicznej i zawiera:**

**1) dane podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy składającego wniosek o umorzenie kredytu;**

**2) wskazanie kodów kredytów podlegających umorzeniu;**

**3) wskazanie daty zakupu kredytów, o których mowa w pkt 2.**

**4. Umorzenie kredytu następuje z chwilą zarejestrowania wniosku o umorzenie kredytu.**

**5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki potwierdza z urzędu umorzenie kredytu podmiotowi, któr**y **dokonał umorzenia kredytu w terminie 10 dni roboczych od złożenia dyspozycji umorzenia kredytu.**

**6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wykreśla z rejestru kredyty, co do których podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowych nie złożył wniosku o umorzenie kredytu w terminie, o którym mowa w ust. 2.**

**Art. 21k. Kredyty mogą podlegać sprzedaży w drodze umów pomiędzy operatorami infrastruktury ładowania lub zarządcami infrastruktury kolejowej a podmiotami realizującymi Narodowy Cel Wskaźnikowy. Umorzone i wykreślone z rejestru kredyty nie podlegają sprzedaży.”;**

16) w art. 23:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy jest obowiązany zapewnić w danym roku kalendarzowym co najmniej minimalny udział innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu, biokomponentów zawartych w paliwach lub energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw albo tych paliw i energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez niego na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez niego w ciągu roku kalendarzowego na potrzeby własne na tym terytorium.”,

b) uchyla się ust. 1a-1c,

c) po ust. 1d dodaje się ust. 1da i 1db w brzmieniu:

„1da. Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy może realizować obowiązek, o którym mowa w ust. 1, z wykorzystaniem estrów stanowiących samoistne paliwo pod warunkiem przedstawienia oświadczenia złożonego przez nabywcę tych estrów potwierdzających ich zużycie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej o treści:

„Świadomy odpowiedzialności wynikającej z art. 33 ust. 1 pkt 5ab ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie oświadczam, że nabywane estry stanowiące samoistne paliwo zużyję do celów transportowych.”,

1db. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 1da zawiera również:

1) w przypadku nabywcy będącego:

a) przedsiębiorcą – nazwę, adres siedziby lub zamieszkania oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP),

b) osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej – imię   
i nazwisko, adres zamieszkania oraz numer PESEL, a jeżeli nie został nadany – nazwę i numer dokumentu stwierdzającego tożsamość;

2) określenie ilości nabywanych estrów stanowiących samoistne paliwo;

3) wskazanie rodzaju środków transportu w którym zostały zużyte nabyte estry stanowiące samoistne paliwo;

4) datę i miejsce złożenia oświadczenia oraz czytelny podpis składającego oświadczenie.”,

d) po ust. 1f dodaje się ust. 1g w brzmieniu:

„1g. Wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego wynosi 14,8%.”,

e) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

2. Minimalny udział, o którym mowa w ust. 1, oblicza się według wartości opałowej poszczególnych biokomponentów, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu oraz energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przy czym:

1) udział energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych uznaje się za równy 4-krotności jej wartości energetycznej w przypadku dostarczenia jej   
w drodze ładowania;

2) udział energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych uznaje się za równy 1,5-krotności jej wartości energetycznej w przypadku dostarczenia jej do pojazdów kolejowych;

3) udział biokomponentów i biopaliw gazowych wytworzonych z surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy uznaje się za równy 2-krotności ich wartości energetycznej;

4) do surowców, z których udział liczony według wartości opałowej uznaje się za 2-krotnie wyższy w rozumieniu pkt 3, nie zalicza się naturalnych surowców spożywczych, które na skutek celowego lub niecelowego działania lub w wyniku braku odpowiednich warunków produkcji, przechowywania, transportu lub przetwarzania nabyły cechy uniemożliwiające ich przeznaczenie do spożycia lub przestały spełniać wymogi dopuszczające te surowce do spożycia;

5) udział biokomponentów, biopaliw gazowych, innych paliw odnawialnych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu stosowanych w transporcie lotniczym i morskim uznaje się za równy 1,2-krotności ich wartości energetycznej;

6) zasada, o której mowa w pkt 5, nie ma zastosowania do biokomponentów oraz biopaliw gazowych, jeżeli zostały wytworzone z roślin spożywczych lub pastewnych.”,

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

„2a. Wartość opałową poszczególnych biokomponentów, paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących   
z recyklingu i wartość energetyczną energii elektrycznej określa się uwzględniając wartości wskazane w załączniku III do dyrektywy 2018/2001 oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 35 dyrektywy 2018/2001.”,

g) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wartość opałową poszczególnych biokomponentów, paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu i wartość energetyczną energii elektrycznej, w celu ujednolicenia wskazań wartości opałowej oraz wartości energetycznej i biorąc pod uwagę stan wiedzy technicznej w tym zakresie i postanowienia właściwych norm.”,

h) w ust. 4:

- we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „nie mniej niż 70% biokomponentów,” dodaje się wyrazy „,z wyłączeniem biokomponentów wytworzonych z surowców wskazanych w załączniku nr 1 do ustawy,”,

- w części wspólnej po wyrazach „współczynnika redukcyjnego” dodaje się wyrazy „w wysokości 0,85”,

i) uchyla się ust. 4a - 9,

j) dodaje się ust. 10-12 w brzmieniu:

„10. Udział wytworzonych z roślin spożywczych lub pastewnych biopaliw gazowych i biokomponentów zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości opałowej, nie może być większy niż 6,1% w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.

11. Do biokomponentów i biopaliw gazowych, o których mowa w ust. 10, nie zalicza się biokomponentów i biopaliw gazowych wytworzonych z surowców określonych w załączniku nr 1 do ustawy.

12. Udział wytworzonych z surowców wskazanych w części B załącznika nr 1 do ustawy biopaliw gazowych i biokomponentów zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości opałowej, nie może być większy niż 1,7% w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.”;

17) w art. 23b uchyla się ust. 4;

18) po art. 23b dodaje się art. 23c i 23d w brzmieniu:

„Art. 23c. 1. Surowce, o których mowa w załączniku nr 1 do ustawy, muszą spełniać kryteria, o których mowa w art. 28b-28bc, art. 28bg i art. 28bh. Potwierdzenie kryteriów następuje poprzez przedstawienie dokumentów, o których mowa w art. 28c.

2. Biokomponenty wytworzone z zużytego oleju kuchennego nie mogą być zaliczone na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1 oraz 23b ust. 1, jeżeli powstały z oleju, który na skutek zamierzonego działania lub w wyniku braku odpowiednich warunków produkcji, przechowywania, transportu lub przetwarzania nabył cechy uniemożliwiające jego przeznaczenie do spożycia lub przestał spełniać wymogi dopuszczające olej do spożycia lub nie jest możliwe wykazanie niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów, spełniania kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba- art. 28bc oraz kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w art. 28b.

3. Biokomponenty wytworzone z zużytego oleju kuchennego nabytego wewnątrzwspólnotowo lub importowanego mogą być zaliczone na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, jeżeli:

1) zostały wytworzone na obszarze co najmniej jednego z państw członkowskich Unii Europejskiej, albo w państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia   
o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym albo poza obszarem państw członkowskich Unii Europejskiej i Europejskiego Obszaru Gospodarczego pod warunkiem przedstawienia dokumentów, o których mowa w art. 28c oraz

2) spełniają warunki i kryteria określone w ust. 2.

4. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze, rozporządzenia szczegółowy wykaz:

1) odpadów komunalnych i przemysłowych, które mogą być uznane za zużyty olej kuchenny,

2) rodzajów działalności gospodarczej w wyniku wykonywania których powstaje zużyty olej kuchenny

- uwzględniając obowiązujące wymagania normatywne w zakresie klasyfikacji odpadów oraz statystyki publicznej.

Art. 23d. 1. Udział biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości opałowej, nie może być mniejszy niż 3,5% ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.

2. Podmiot, który posiada koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych, w zakresie procesów przerobu ropy naftowej lub półproduktów rafinacji ropy naftowej i innych węglowodorów, obowiązany jest do zapewnienia w udziale, o którym mowa w ust. 1, udziału biowodoru wytworzonego z biometanu w wysokości nie mniejszej niż 1,75% ogólnej ilości wytwarzanych paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.”;

19) uchyla się art. 24;

20) tytuł rozdziału 4a otrzymuje brzmienie:

„Poświadczanie spełnienia kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych lub kryteriów zrównoważonego rozwoju”;

21) w art. 28a:

a) w ust. 1:

- wstęp do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Biokomponenty i biopaliwa gazowe mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d, wyłącznie wtedy gdy:”,

- pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh i kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b;”,

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

„3) nie zostały wcześniej zaliczone na poczet realizacji obowiązku określonego w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy i czwarty dyrektywy 2018/2001.”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Biokomponenty i biopaliwa gazowe, wytworzone z odpadów lub pozostałości innych niż odpady, lub pozostałości pochodzące z rolnictwa, akwakultury, rybołówstwa i leśnictwa, mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz art. 23d, jeżeli spełniają:

1) kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b;

2) warunek określony w ust. 1 pkt 2 i 3.”,

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

„2a. Wymogi wskazane w ust. 2 pkt 1 i 2 stosuje się także do odpadów i pozostałości pochodzących z rolnictwa, akwakultury, rybołówstwa i leśnictwa, które zanim zostaną przetworzone w biokomponenty lub biopaliwa gazowe, najpierw są przetwarzane w inną substancję lub produkt.

2b. Wymogi określone w ust. 1 pkt 1 i 2 stosuje się do biopaliw gazowych, które są wykorzystywane w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej 2 MW, które wytwarzają biokomponenty lub biogaz,   
w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, wykorzystywany do wytwarzania biokomponentów.

2c. Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba-28bc, art. 28bg   
i art. 28bh oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b i art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii obowiązują bez względu na pochodzenie geograficzne biomasy.”,

d) ust. 3 otrzymują brzmienie:

„3. Wsparcie finansowe w zakresie wytwarzania biokomponentów oraz biopaliw ciekłych i gazowych oraz ich wykorzystania, pochodzące ze środków publicznych, w tym ze środków funduszy Unii Europejskiej, może zostać udzielone podmiotowi ubiegającemu się o przyznanie wsparcia finansowego, pod warunkiem że biokomponenty, biopaliwa ciekłe lub biopaliwa gazowe, które będą objęte wsparciem, spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b.”,

e) uchyla się ust. 4,

f) dodaje się ust. 5-9 w brzmieniu:

„5. Paliwa węglowe pochodzące z recyklingu mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązków,   
o których mowa w art. 23 ust. 1, wyłącznie gdy spełniają warunek określony w ust. 1 pkt 3 oraz kryteria określone w przepisach wydanych na podstawie ust. 9.

6. Inne paliwa odnawialne mogą być zaliczone podmiotowi realizującemu Narodowy Cel Wskaźnikowy na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, wyłącznie gdy spełniają warunki określone w ust. 1 pkt 2 i 3 oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b ust. 7.

7. Zaliczenie paliw węglowych pochodzących z recyklingu na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego odbywa się z uwzględnieniem kryteriów wskazanych w przepisach wydanych na podstawie art. 25 ust. 2 dyrektywy 2018/2001.

8. Metodykę oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych uzyskanego dzięki innym paliwom odnawialnym i paliwom węglowym pochodzącym z recyklingu, określa się uwzględniając przepisy wydane na podstawie art. 28 ust. 5 dyrektywy 2018/2001.

9. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia:

1) kryteria zaliczenia paliw węglowych na poczet realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego,

2) metodykę oceny ograniczenia emisji gazów cieplarnianych uzyskanego dzięki innym paliwom odnawialnym i paliwom węglowym pochodzącym z recyklingu

- uwzględniając stan wiedzy technicznej oraz obowiązujące wymagania normatywne w tym zakresie. ”;

22) w art. 28b:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Biokomponenty i biopaliwa gazowe spełniają kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów w wyniku wykorzystania tych biokomponentów i biopaliw gazowych wynosi co najmniej:

1) 50% w przypadku wytworzenia w instalacjach będących w eksploatacji w dniu 5 października 2015 r. lub wcześniej;

2) 60% w przypadku wytworzenia w instalacjach oddanych do eksploatacji w okresie od dnia 6 października 2015 r. do 31 grudnia 2020 r.;

3) 65% przypadku wytworzenia w instalacjach oddanych do eksploatacji od dnia 1 stycznia 2021 r.”,

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Instalację uznaje się za będącą w eksploatacji od momentu rozpoczęcia fizycznego wytwarzania biokomponentów lub paliw gazowych z biomasy.”,

c) uchyla się ust. 2 i 2a,

d) w ust. 3 po wyrazie „cieplarnianych” dodaje się wyrazy „w cyklu życia biokomponentu i biopłynu”,

e) po ust. 3 dodaje ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw z biomasy oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w załączniku nr 3 do ustawy.”,

f) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Do obliczenia emisji gazów cieplarnianych spowodowanych uprawą surowców rolniczych przeznaczanych do wytworzenia biokomponentów stosuje się wartości standardowe emisji gazów cieplarnianych określone w załączniku nr 2 do ustawy w przypadku biokomponentów i biopłynów oraz w załączniku nr 3 do ustawy w przypadku paliw z biomasy, wartości emisji gazów cieplarnianych umieszczone w wykazie, ogłoszonym na podstawie ust. 6, lub wartości rzeczywiste dla tych upraw, które oblicza się zgodnie z metodyką określoną w części II.3 załącznika nr 2 do ustawy lub w części II. 2 załącznika nr 3 do ustawy.”,

g) w ust. 6 po wyrazie „ustawy” dodaje się wyrazy „lub w załączniku nr 3 do ustawy”,

h) po ust. 6 dodaje się ust. 7 w brzmieniu:

„7. Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych wynikające ze stosowania innych paliw odnawialnych wynosi co najmniej 70%.”;

23) w art. 28ba:

a) w ust. 1:

- wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Biokomponenty, biopłyny i paliwa z biomasy, wytworzone z biomasy rolniczej, spełniają kryterium ochrony terenów o wysokiej wartości bioróżnorodności, jeżeli biomasa wykorzystywana do ich wytwarzania nie pochodzi z terenów, które w okresie od 1 do 31 stycznia 2008 r. lub po tym okresie, posiadały następujący status, niezależnie od tego, czy posiadają go nadal:”,

- po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) lasów i innych zalesionych gruntów o wysokiej różnorodności biologicznej, charakteryzujących się obfitością gatunków i niezdegradowanych, które zostały przez właściwy organ uznane za mające wysoką różnorodność biologiczną, chyba że przedstawiono dowody, że produkcja tych surowców nie narusza tych celów ochrony przyrody;”,

- w pkt 2 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) do ochrony rzadkich, zagrożonych lub poważnie zagrożonych ekosystemów lub gatunków, które zostały uznane za takie na podstawie umów międzynarodowych lub wykazów sporządzonych przez organizacje międzyrządowe lub Międzynarodową Unię Ochrony Przyrody pod warunkiem uznania ich przez Komisję Europejską zgodnie z art. 30 ust. 4 akapit pierwszy dyrektywy 2018/2001;”,

- w pkt 3:

-- we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „o wysokiej bioróżnorodności” dodaje się wyrazy „o powierzchni powyżej jednego hektara”,

-- w lit. b wyrazy „i są bogate gatunkowo oraz nie są zdegradowane” zastępuje się wyrazami „są bogate gatunkowo i nie są zdegradowane”,

b) w ust. 2 po wyrazie „biokomponenty” dodaje się przecinek oraz wyrazy „biopłyny i paliwa z biomasy, wytworzone z biomasy rolniczej”;

24) w art. 28bb w ust. 1 po wyrazie „biokomponenty” dodaje się przecinek i wyrazy „biopłyny i paliwa z biomasy, wytworzone z biomasy rolniczej”;

25) art. 28bc otrzymuje brzmienie:

„28bc. Biokomponenty, biopłyny i paliwa z biomasy wytworzone z biomasy rolniczej spełniają kryterium ochrony torfowisk, jeżeli biomasa wykorzystywana do ich wytwarzania nie pochodzi z terenów, które w okresie od 1 do 31 stycznia 2008 r. były torfowiskami, chyba że podmiot zainteresowany przedstawi dowody, że przy uprawie i zbiorach biomasy nie stosowano melioracji uprzednio niemeliorowanych gleb.”;

26) uchyla się art. 28bd;

27) w art. 28be:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Potwierdzenie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b, odbywa się przez system bilansu masy.

2. Podmioty certyfikowane są obowiązane wdrożyć system bilansu masy, który:

1) umożliwia mieszanie – w szczególności w kontenerze, w zakładzie przetwórczym lub logistycznym, w infrastrukturze lub obiekcie do przesyłu lub dystrybucji – partii surowców lub paliw o różnych właściwościach pod względem zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych;

2) dopuszcza mieszanie partii surowców o różnej wartości energetycznej w celu dalszego przetworzenia, pod warunkiem że wielkość partii jest dostosowana do ich wartości energetycznej;

3) wymaga, aby informacje na temat właściwości dotyczących zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych, a także wielkości partii, o których mowa w pkt 1, pozostały przypisane mieszance;

4) stanowi, że suma wszystkich partii wycofanych z mieszanki jest opisana jako posiadająca te same właściwości dotyczące zrównoważonego rozwoju i w takich samych ilościach jak suma wszystkich partii dodanych do mieszanki oraz zawiera wymóg, aby bilans ten został uzyskany w odpowiednim czasie,

5) zapewnia, aby każda dostawa była zaliczana tylko do celów obliczenia końcowego zużycia brutto energii ze źródeł odnawialnych oraz zawiera informacje, czy na rzecz produkcji danej dostawy udzielono wsparcia oraz jaki jest rodzaj systemu wsparcia, jeżeli zostało ono udzielone.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. W przypadku, gdy partia surowców jest przetwarzana, informacje o właściwościach partii pod względem zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych koryguje się i przypisuje produktowi zgodnie z zasadami:

1) jeżeli w procesie przetwarzania partii surowca powstaje tylko jeden produkt, który jest przeznaczony do produkcji biopaliw, biopłynów lub paliw z biomasy, innych paliw odnawialnych lub paliw węglowych pochodzących z recyklingu, wielkość partii i powiązane wartości zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych koryguje się z zastosowaniem współczynników przeliczeniowych odzwierciedlających stosunek masy produktu przeznaczonego do takiej produkcji do masy surowca wprowadzonego do procesu;

2) jeżeli w procesie przetwarzania partii surowca powstaje więcej niż jeden produkt, który jest przeznaczony do produkcji biopaliw, biopłynów lub paliw z biomasy, innych paliw odnawialnych lub pochodzących z recyklingu paliw węglowych, do każdego produktu stosuje się oddzielny współczynnik przeliczeniowy i osobny bilans masowy.”;

28) w art. 28bf:

a) w ust. 1 po wyrazach „art. 28ba-28bc,” dodaje się wyrazy „art. 28bg i art. 28bh”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wykazanie spełnienia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh, oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b, przez podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy odbywa się w szczególności zgodnie z art. 28i i art. 30b ust. 1a.”,

c) uchyla się ust. 3;

29) po art. 28bf dodaje się art. 28bg-28bi w brzmieniu:

„Art. 28bg. 1. Biokomponenty, biopłyny i paliwa z biomasy wytworzone z biomasy leśnej spełniają kryteria zminimalizowania ryzyka użycia paliwa wytworzonego   
z biomasy leśnej pochodzącej z produkcji niespełniającej kryteriów zrównoważonego rozwoju, jeżeli państwo, w którym biomasa leśna została pozyskana, posiada krajowe lub regionalne przepisy obowiązujące w dziedzinie pozyskiwania biomasy, a także systemy monitorowania i egzekwowania istniejących przepisów zapewniających:

1) zgodność z prawem czynności pozyskiwania;

2) regenerację lasu na obszarach, z których pozyskiwano biomasę;

3) ochronę obszarów wyznaczonych do celów ochrony przyrody na mocy prawa międzynarodowego lub krajowego lub przez właściwy organ, w tym terenów podmokłych i torfowisk, chyba że zostaną przedstawione dowody, że pozyskiwanie danego surowca nie kłóci się z tymi celami ochrony przyrody;

4) że pozyskiwanie odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej w celu zminimalizowania negatywnych skutków;

5) że pozyskiwanie utrzymuje lub poprawia długoterminową zdolność produkcyjną lasu.

2. Przez regenerację lasu, o której mowa w ust. 1 pkt 2, rozumie się przywrócenie drzewostanu leśnego w sposób naturalny lub sztuczny po usunięciu pierwotnego drzewostanu poprzez wyrąb lub po jego ubytku z przyczyn naturalnych takich jak pożary lub burze.

3. Przez obszar pozyskiwania, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, rozumie się określony geograficznie obszar, z którego pozyskiwany jest surowiec będący biomasą leśną,   
z którego dostępne są wiarygodne i niezależne informacje i w którym istnieją wystarczająco jednolite warunki do oceny ryzyka związanego z cechami zrównoważonego rozwoju i zgodności z prawem biomasy leśnej.

4.W przypadku, w którym nie można ustalić kryteriów, o których mowa w ust. 1,   
w sposób określony w tym przepisie, kryteria te uznaje się za spełnione jeżeli na poziomie leśnego obszaru pozyskiwania istnieją systemy zarządzania zapewniające spełnienie warunków, o których mowa w ust. 1 w pkt 1-5.

Art. 28bh. 1. Biokomponenty, biopłyny i paliwa z biomasy, wytworzone z biomasy leśnej spełniają kryteria użytkowania gruntów oraz zmiany użytkowania gruntów   
i leśnictwa, jeżeli państwo lub regionalna organizacja integracji gospodarczej pochodzenia biomasy leśnej:

1) są stronami Porozumienia paryskiego;

2) wniosły ustalony na szczeblu krajowym wkład do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 9 maja 1992 r. (Dz. U. z 1996 r. poz. 238), obejmujący emisje i pochłanianie z rolnictwa, leśnictwa i użytkowania gruntów, dzięki czemu zmiany w zasobach węgla powiązane z pozyskiwaniem biomasy są zaliczane na poczet zobowiązania danego państwa do redukcji lub ograniczenia emisji gazów cieplarnianych zgodnego   
z wniesionym wkładem, albo

3) posiadają krajowe lub regionalne przepisy, zgodne z art. 5 Porozumienia paryskiego, mające zastosowanie w obszarze pozyskiwania w celu ochrony i zwiększenia zasobów węgla i pochłaniaczy dwutlenku węgla oraz zapewniające dowody, że zgłoszone emisje w obszarze użytkowania gruntów oraz zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa nie przewyższają pochłaniania.

2. W przypadku braku możliwości ustalenia warunków określonych w ust. 1 pkt 1-3, biokomponenty, biopłyny i paliwa z biomasy, produkowane z biomasy leśnej, spełniają kryteria określone w ust. 1, jeżeli na poziomie leśnego obszaru pozyskiwania istnieją systemy zarządzania, dzięki którym długoterminowo utrzymany lub wzmocniony jest poziom zasobów węgla i pochłaniaczy dwutlenku w ekosystemach leśnych.

Art. 28bi. Inspekcja Ochrony Środowiska, przeprowadzając państwowy monitoring środowiska, o którym mowa w art. 2 ust. 2 ustawy z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1070), gromadzi informacje w zakresie wpływu surowców pochodzących z gruntów rolnych wykorzystywanych do wytwarzania biokomponentów, biopłynów i paliw z biomasy na jakość gleby i rezerwuar pierwiastka węgla.

2. Główny Inspektor Ochrony Środowiska sporządza i przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii w terminie nie później niż do dnia 31 marca każdego roku informację zbiorczą o przeprowadzonym w poprzedzającym roku państwowym monitoringu środowiska w zakresie, o którym mowa w ust. 1.”;

30) w art. 28c wstęp do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Dokumentami potwierdzającymi spełnienie przez biomasę lub biokomponenty kryteriów zrównoważonego rozwoju o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b, umożliwiającymi zaliczenie tych biokomponentów na poczet realizacji obowiązków, o których mowa w art. 23 ust. 1, art. 23b ust. 1 oraz 23d ust. 1, wystawianymi na poszczególnych etapach wytwarzania biokomponentów, są:

31) w art. 28l:

a) w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) posiadać tytuł prawny do dysponowania uznanym systemem certyfikacji spełniającym wymagania określone w dyrektywie 2018/2001 z zatwierdzonym okresem jego ważności w zakresie zasad potwierdzania spełniania przez biokomponenty, biopłyny lub paliwa z biomasy kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b;”,

b) w ust. 4 w pkt 3 wyrazy „oraz okres jej ważności” zastępuje się wyrazami „,okres jej ważności oraz ścieżkę certyfikacji”;

c) w ust. 5 w pkt 1 w pkt 2 oświadczenia wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach ciekłych   
i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

32) w art. 28p w ust. 1 w zdaniu drugim po wyrazach „uznany system certyfikacji” dodaje się wyrazy „oraz jest zgodna ze ścieżką certyfikacji, której dotyczy zgoda administratora systemu certyfikacji”;

33) w art. 28r:

a) w ust. 1:

- w pkt 1 po wyrazach „uznanego systemu certyfikacji” dodaje się wyrazy „wraz ze wskazaniem ścieżki certyfikacji”,

- w pkt 3 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) udokumentowane doświadczenie w zakresie obliczania emisji gazów cieplarnianych dla wskazanych przez administratora systemu certyfikacji ścieżek certyfikacji lub stosowania wymogów uznanego systemu certyfikacji.”,

b) w ust. 4 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) wskazanie ścieżki certyfikacji, której dotyczy zgoda administratora systemu certyfikacji;”,

c) w ust. 5 w pkt 1 w pkt 2 oświadczenia wyrazy „o biokomponentach i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie”;

34) art. 28x otrzymuje brzmienie:

„Art. 28x. Jednostka certyfikująca wydaje certyfikat podmiotowi certyfikowanemu zgodnie z zasadami określonymi przez uznany system certyfikacji.”;

35) w art. 29:

a) w ust. 1:

- w pkt 2 wyrazy „biopaliw ciekłych” zastępuje się wyrazami „biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych”,

- w pkt 3 wyrazy „przestrzegania wymagań” zastępuje się wyrazami „przestrzegania zakazów”,

b) w ust. 4 w pkt 1 wyrazy „biopaliw ciekłych” zastępuje się wyrazami „biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych”,

c) w ust. 5 w pkt 2 wyrazy „biopaliw ciekłych” zastępuje się wyrazami „biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych”;

36) po art. 29 dodaje się art. 29a w brzmieniu:

„Art. 29a. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest uprawniony do kontroli:

1) wykonywania działalności gospodarczej, o której mowa w art. 12i ust. 1;

2) wykonywania działalności gospodarczej, o której mowa w art. 12r ust. 1.

2. Czynności kontrolne wykonują pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie pisemnego upoważnienia oraz po okazaniu legitymacji służbowej.

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

1) imię, nazwisko, stanowisko służbowe oraz numer legitymacji służbowej osoby przeprowadzającej kontrolę;

2) oznaczenie kontrolowanego;

3) określenie zakresu kontroli;

4) określenie czasu trwania kontroli;

5) wskazanie podstawy prawnej kontroli;

6) oznaczenie organu kontroli;

7) określenie miejsca kontroli;

8) określenie daty i miejsca wystawienia upoważnienia;

9) podpis osoby wystawiającej upoważnienie, z podaniem zajmowanego stanowiska lub funkcji;

10) pouczenie o prawach i obowiązkach kontrolowanego;

11) termin ważności upoważnienia.

4. Osoby upoważnione do przeprowadzania kontroli są uprawnione do:

1) wstępu na teren nieruchomości, obiektów, lokali lub ich części, gdzie jest wykonywana działalność, o której mowa w art. 12i ust. 1 i art. 12r ust. 1;

2) żądania ustnych lub pisemnych wyjaśnień, okazania dokumentów lub innych nośników informacji oraz udostępniania danych mających związek z przedmiotem kontroli.

5. Czynności kontrolne przeprowadza się w obecności przedsiębiorcy lub osoby przez niego upoważnionej.

6. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół, który powinien zawierać także wnioski i zalecenia oraz informację o sposobie złożenia zastrzeżeń co do jego treści. Termin do złożenia zastrzeżeń nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu.

7. W przypadku odmowy podpisania protokołu przez kontrolowanego przeprowadzający kontrolę zamieszcza stosowną adnotację w tym protokole.

8. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może upoważnić do przeprowadzania kontroli inny organ administracji wyspecjalizowany w kontroli danego rodzaju działalności; przepisy ust. 2-7 stosuje się odpowiednio.”;

37) w art. 30 w ust. 3 wyrazy „i biopaliw ciekłych” zastępuje się wyrazami „biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych”;

38) po art. 30 dodaje się art. 301 w brzmieniu:

„Art. 301. 1. Wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu, którzy   
w danym kwartale wytworzyli paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, a następnie rozporządzili nimi przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, lub przeznaczyli je do wytworzenia paliw, są obowiązani do przekazywania, w terminie do 45 dni po zakończeniu kwartału, Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdań kwartalnych sporządzonych na podstawie faktur VAT lub innych dokumentów, zawierających informacje dotyczące ilości i rodzajów:

1) wytworzonych paliw węglowych pochodzących z recyklingu;

2) surowców wykorzystanych do wytworzenia paliw węglowych pochodzących z recyklingu, ze wskazaniem:

a) surowców pozyskanych z produkcji własnej wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu,

b) pośredników lub przetwórców dostarczających poszczególne rodzaje surowców,

c) kraju pochodzenia surowców,

d) kraju wytworzenia surowców;

3) paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, lub przeznaczonych do wytworzenia przez siebie paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych, ze wskazaniem:

a) nabywców tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu,

b) poziomu emisji gazów cieplarnianych wyrażonego w gCO2eq/MJ dla paliw węglowych pochodzących z recyklingu,

c) nazwy uznanego systemu certyfikacji, w ramach którego zostały wystawione dowody potwierdzające spełnienie przez paliwa węglowe pochodzące z recyklingu kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, a w przypadku gdy dokument został wystawiony w kraju trzecim, z którym Unia Europejska zawarła umowę, o której mowa w art. 28c ust. 2 pkt 2, daty zawarcia tej umowy,

d) nazwy jednostki certyfikującej, która wystawiła wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu certyfikat, oraz numeru tego certyfikatu.

2. Podmioty sprowadzające, które w danym kwartale dokonały samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw węglowych pochodzących z recyklingu, a następnie rozporządzenia tymi paliwami węglowymi pochodzącymi z recyklingu przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, są obowiązane do przekazywania, w terminie do 45 dni po zakończeniu kwartału, Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdań kwartalnych sporządzonych na podstawie faktur VAT lub innych dokumentów, zawierających informacje dotyczące:

1) ilości i rodzajów importowanych lub nabytych wewnątrzwspólnotowo paliw węglowych pochodzących z recyklingu ze wskazaniem:

2) dostawców poszczególnych rodzajów paliw węglowych pochodzących z recyklingu, ze wskazaniem:

a) ich nazwy, adresu oraz kraju wykonywania działalności, a w przypadku gdy dostawcą nie jest podmiot, który wytworzył paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, również nazwy, adresu oraz kraju pochodzenia podmiotu, który wytworzył dane paliwa węglowe pochodzące z recyklingu,

b) nazwy uznanego systemu certyfikacji, w ramach którego zostały wystawione dowody potwierdzające spełnienie przez paliwa węglowe pochodzące z recyklingu kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, a w przypadku gdy dokument został wystawiony w kraju trzecim, z którym Unia Europejska zawarła umowę, o której mowa w art. 28c ust. 2 pkt 2, daty zawarcia tej umowy;

3) ilości i rodzajów paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu, ze wskazaniem:

a) nabywców tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu,

b) poziomu emisji gazów cieplarnianych wyrażonego w gCO2eq/MJ dla paliw węglowych pochodzących z recyklingu,

c) nazwy uznanego systemu certyfikacji, w ramach którego zostały wystawione dowody potwierdzające spełnienie przez paliwa węglowe pochodzące z recyklingu kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, a w przypadku gdy dokument został wystawiony w kraju trzecim, z którym Unia Europejska zawarła umowę, o której mowa w art. 28c ust. 2 pkt 2, daty zawarcia tej umowy,

d) nazwy jednostki certyfikującej, która wystawiła podmiotowi sprowadzającemu certyfikat, wraz z numerem tego certyfikatu;

4) kraju pochodzenia surowców zużytych do wytworzenia paliw węglowych pochodzących z recyklingu, wykorzystanych do produkcji importowanych lub nabytych wewnątrzwspólnotowo paliw węglowych pochodzących z recyklingu;

5) kraju wytworzenia surowców, wykorzystanych do produkcji importowanych lub nabytych wewnątrzwspólnotowo paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

3. Wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu oraz podmioty sprowadzające paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, które w danym kwartale nie dokonały czynności, o których mowa odpowiednio w ust. 1 lub 2, są obowiązane do przekazywania, w terminie do 45 dni po zakończeniu kwartału, Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki oświadczeń o niewykonywaniu tych czynności.

4. W sprawozdaniach, o których mowa w ust. 1 i 2, oraz w oświadczeniach, o których mowa w ust. 3, umieszcza się klauzulę następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

5. Minister właściwy do spraw finansów publicznych w terminie do 45 dni po zakończeniu kwartału przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, sporządzone według kodów CN, na podstawie danych z systemów Krajowej Administracji Skarbowej prowadzonych na podstawie odrębnych przepisów, sprawozdanie kwartalne zawierające informacje o ilościach i rodzajach paliw węglowych pochodzących z recyklingu importowanych oraz sprowadzonych w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego przez poszczególne podmioty wraz z danymi identyfikacyjnymi tych podmiotów obejmującymi: oznaczenie firmy podmiotu, adres jego siedziby lub imię i nazwisko   
i adres zamieszkania, numer PESEL lub numer identyfikacji podatkowej (NIP) podmiotu.

6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na podstawie sprawozdań kwartalnych,   
o których mowa w ust. 1 i 2, sporządza zbiorczy raport kwartalny dotyczący wytworzonych oraz importowanych lub nabytych wewnątrzwspólnotowo paliw węglowych pochodzących z recyklingu i przekazuje go ministrom właściwym do spraw: finansów publicznych, energii, klimatu, rynków rolnych oraz środowiska, w terminie do 75 dni po zakończeniu kwartału.

7. Zbiorczy raport kwartalny, o którym mowa w ust. 6, zawiera informacje określone w:

1) ust. 1, z wyłączeniem pkt 1 lit. b i pkt 3 lit. a i d;

2) ust. 2, z wyłączeniem pkt 2 i pkt 3 lit. a i d.

8. Wzory sprawozdań , o których mowa w ust. 1 i 2, opracowuje i udostępnia Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

39) po art. 30a dodaje się art. 30aa w brzmieniu:

„Art. 30aa. 1. Podmioty, które rozporządziły paliwami węglowymi pochodzącymi   
z recyklingu przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw, są obowiązane do przekazania nabywcy tych paliw informacji pisemnych wskazujących rodzaje i ilości surowców rolniczych i biomasy,   
z których zostały wytworzone te paliwa.

2. Wytwórcy paliw węglowych pochodzących z recyklingu są obowiązani do przekazania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informacji pisemnych, o których mowa w ust. 1, w odniesieniu do paliw węglowych pochodzących z recyklingu wytworzonych przez tych wytwórców, a następnie rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw.

3. Informacje, o których mowa w ust. 1 i 2, są przekazywane nie później niż do końca miesiąca następującego po kwartale, w którym nastąpiło rozporządzenie przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw węglowych pochodzących z recyklingu.

4. Wzory informacji, o których mowa w ust. 1 i 2, opracowuje i udostępnia Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.”;

40) w art. 30b:

a) w ust. 1:

- pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) ilości i rodzajów innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw lub zużytych przez nie na potrzeby własne”,

- w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 - 10 w brzmieniu:

„7) wysokości udziału biopaliw gazowych i biokomponentów, o którym mowa w art. 23 ust. 10 i 12 oraz udziału biokomponentów, o którym art. 23d ust. 1;

8) wysokości udziału biowodoru w przypadku podmiotu, o którym mowa w art. 23d ust.2;

9) ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub pojazdów kolejowych;

10) liczby kredytów.”,

b) w ust. 1a w pkt 4 po wyrazie „pochodzenia” dodaje się wyrazy „i rodzaj”,

c) po ust. 1b dodaje się ust. 1c w brzmieniu:

„1c. W sprawozdaniach, o których mowa w ust. 1, podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy są obowiązane wyszczególnić paliwa, które zostały przeznaczone do lotniczego lub morskiego sektora transportowego.”,

d) w ust. 3:

- pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) ilości i rodzajów innych paliw odnawialnych, biopaliw gazowych i paliw węglowych pochodzących z recyklingu rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw lub zużytych przez nie na potrzeby własne;”,

- w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5 i 6 w brzmieniu:

„5) ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dostarczonej do pojazdów drogowych lub pojazdów kolejowych;

6) liczby kredytów.”,

e) w ust. 5:

- w pkt 1 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu”,

- w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 i 5 w brzmieniu:

„4) wskazań systemu pomiarowego umożliwiającego pomiar zużycia energii elektrycznej i przekazywanie danych pomiarowych z tego systemu do systemu zarządzania stacji ładowania w czasie zbliżonym do rzeczywistego, o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

5) kredytów.”,

f) w ust. 7 po wyrazach „biopaliw ciekłych” dodaje się wyrazy „biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu”,

g) dodaje się ust. 8 i 9 w brzmieniu:

„8. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki sporządza zestawienie danych zawartych w sprawozdaniach, o których mowa w ust. 1, i przekazuje je drogą elektroniczną ministrowi właściwemu do spraw energii w terminie do dnia 31 marca roku następującego po roku, którego dotyczy to zestawienie.

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publikuje na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki zestawienie danych, o którym mowa w ust. 8 w zakresie, o którym mowa w ust. 1a pkt 4, z podziałem na podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy, w terminie do dnia 31 marca roku następującego po roku, którego dotyczy to zestawienie.”;

41) po art. 30b dodaje się art. 30c w brzmieniu:

„Art. 30c. 1. Podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy przekazują do unijnej bazy danych, zgodnie z art. 28 ust. 2 dyrektywy 2018/2001, informacje umożliwiające nadzór nad rynkiem biokomponentów, biopaliw ciekłych, biopaliw gazowych, paliw węglowych pochodzących z recyklingu oraz innych paliw odnawialnych wykorzystywanych do realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego, w tym informacje o:

1) biopaliwach gazowych i biokomponentach zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, wytworzonych z surowców wskazanych w części B załącznika nr 1 do ustawy;

2) biopaliwach gazowych i biokomponentach zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, wytworzonych z zużytego oleju kuchennego.

2. Zakres informacji, o których mowa w ust. 1, uwzględnia wytyczne, postanowienia lub zalecenia Komisji Europejskiej wynikające z dyrektywy 2018/2001.

3. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, po wydaniu przez Komisję Europejską regulacji określonych w art. 28 ust. 2 dyrektywy 2018/2001, szczegółowy zakres informacji, o których mowa w ust. 1, oraz sposób ich przekazywania, biorąc pod uwagę stan wiedzy technicznej oraz obowiązujące wymagania normatywne w tym zakresie.”;

42) w art. 31 w ust. 1 i 2 w pkt 1 i 2 użyte w różnych przypadkach wyrazy „biopaliwa ciekłe” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „biopaliwa ciekłe   
i biopaliwa gazowe”;

43) po art. 31c dodaje się art. 31d i 31e w brzmieniu:

„Art. 31d. Jednostki certyfikujące przekazują ministrowi właściwemu do spraw energii dane dotyczące zgodności uznanego systemu certyfikacji z kryteriami zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh, oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b.

Art. 31e. Minister właściwy do spraw energii, uwzględniając zestawienie danych, otrzymywanych od jednostek certyfikujących, o których mowa w art. 31d, przekazuje Komisji Europejskiej informacje dotyczące zgodności uznanego systemu certyfikacji   
z kryteriami zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh, oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b.”;

44) w art. 33:

a) w ust. 1:

- po pkt 1a dodaje się pkt 1aa i 1ab w brzmieniu:

„1aa) wytwarza paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, a następnie rozporządza nimi przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw lub przeznacza je do wytworzenia przez siebie paliw bez wpisu do rejestru, o którym mowa w art. 12i ust. 1; 1ab) samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu importuje lub nabywa wewnątrzwspólnotowo paliwa węglowe pochodzące z recyklingu, a następnie rozporządza nimi przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw bez wpisu do rejestru, o którym mowa w art. 12r ust. 1;”,

- po pkt 2 dodaje się pkt 21 w brzmieniu:

„21) będąc przedsiębiorcą wykonującym działalność, o której mowa w art. 12i ust. 1 lub art. 12r ust. 1, utrudnia czynności kontrolne, o których mowa   
w art. 29a;”,

- po pkt 5a dodaje się pkt 5aa-5ae w brzmieniu:

„5aa) będąc podmiotem realizującym Narodowy Cel Wskaźnikowy, wykorzystując estry stanowiące samoistne paliwo, nie przedstawił oświadczenia nabywcy, o którym mowa w art. 23 ust. 1da;

5ab) wykorzystuje estry stanowiące samoistne paliwo niezgodnie   
z przeznaczeniem wskazanym w oświadczeniu, o którym mowa w art. 23 ust. 1da;

5ac) będąc podmiotem realizującym Narodowy Cel Wskaźnikowy, nie wykonuje obowiązku, o którym mowa w art. 23d ust. 1;

5ad) nie wykonuje obowiązku, o którym mowa w art. 23d ust. 2;

5ae) będąc podmiotem składającym wniosek o wydanie kredytu podał we wniosku o wydanie kredytu nieprawdziwe dane.”,

- po pkt 8 dodaje się pkt 81-83 w brzmieniu:

„81) nie złożył w terminie Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdania kwartalnego, o którym mowa w [art. 301 ust. 1](https://sip.legalis.pl/document-view.seam?documentId=mfrxilrtg4ytgobqguydsltqmfyc4nbzgq2timrsga), lub podał w tym sprawozdaniu nieprawdziwe dane;

82) nie złożył w terminie Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdania kwartalnego, o którym mowa w art. 301 ust. 2, lub podał w tym sprawozdaniu nieprawdziwe dane;

83) nie złożył w terminie Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki oświadczenia, o którym mowa w art. 301 ust. 3, lub złożył oświadczenie niezgodne z prawdą;

- w pkt 9 użyte w różnych przypadkach wyrazy „biopaliwa ciekłe” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „biopaliwa ciekłe i biopaliwa gazowe”,

- w pkt 9 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 10 i 11 w brzmieniu:

„10) będąc podmiotem realizującym Narodowy Cel Wskaźnikowy, nie wykonuje obowiązku, o którym mowa w art. 35a ust. 4,

11) będąc podmiotem obowiązanym nie wykonuje obowiązku, o którym mowa   
w art. 35a ust. 5.”,

b) w ust. 2 wyrazy „pkt 1-2b” zastępuje się wyrazami „pkt 1-2, 2a, 2b,”;

c) w ust. 6 po wyrazach „w ust. 1” dodaje się wyrazy „pkt 21,”;

d) ust. 7 i 8 otrzymują brzmienie:

„7. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 9 lit. b, kara pieniężna wynosi:

1) 10 000 zł - gdy wydajność instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych przez rolnika jest mniejsza niż 200 litrów na dobę albo mniejsza niż 0,2 Nm3 na dobę   
w przypadku instalacji wytwarzania biopaliw gazowych;

2) 20 000 zł - gdy wydajność instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych przez rolnika wynosi od 200 litrów na dobę do 400 litrów na dobę albo od 0,2 Nm3 na dobę do 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji wytwarzania biopaliw gazowych;

3) 30 000 zł - gdy wydajność instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych przez rolnika jest wyższa niż 400 litrów na dobę albo wyższa niż 0,4 Nm3 na dobę   
w przypadku instalacji wytwarzania biopaliw gazowych

- powiększone o iloczyn ilości rozporządzonych poprzez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej biopaliw ciekłych lub biopaliw gazowych i stawki podatku akcyzowego dla oleju napędowego.

8. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 9 lit. c, kara pieniężna wynosi:

1) 5000 zł - gdy wydajność instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych przez rolnika jest mniejsza niż 200 litrów na dobę albo mniejsza niż 0,2 Nm3 na dobę w przypadku instalacji wytwarzania biopaliw gazowych;

2) 10 000 zł - gdy wydajność instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych przez rolnika wynosi od 200 litrów na dobę do 400 litrów na dobę albo od 0,2 Nm3 na dobę do 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji wytwarzania biopaliw gazowych;

3) 15 000 zł - gdy wydajność instalacji do wytwarzania biopaliw ciekłych przez rolnika jest wyższa niż 400 litrów na dobę albo wyższa niż 0,4 Nm3 na dobę w przypadku instalacji wytwarzania biopaliw gazowych

- powiększone o iloczyn ilości biopaliw ciekłych wytworzonych ponad limit określony w art. 21 ust. 2 lub 3 i stawki podatku akcyzowego dla oleju napędowego.”,

e) po ust. 8 dodaje się ust. 8a-8h w brzmieniu:

„8a. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5aa i 5ab, wysokość kary wynosi od 10 000 zł do 100 000 zł.

8b. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5ac, wysokość kary oblicza się według wzoru:

K = A **×** W **×** (Z - R)/100%

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K - wysokość kary, wyrażoną w złotych,

A - współczynnik równy 0,20, wyrażony w złotych/MJ,

W - wartość energetyczną paliw ciekłych i biopaliw ciekłych rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot podlegający karze, a także zużytych przez niego na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym podmiot ten nie zrealizował obowiązku wynikającego z art. 23d ust. 1, wyrażoną w MJ; wartość opałową poszczególnych biokomponentów i paliw ciekłych określa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3,

Z - minimalny udział biokomponentów zaawansowanych, do którego realizacji był obowiązany podmiot podlegający karze, wyrażoną w procentach,

R - wysokość zrealizowanego udziału biokomponentów zaawansowanych, stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez podmiot podlegający karze na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez niego w ciągu roku kalendarzowego na potrzeby własne na tym terytorium w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 23d ust. 1, wyrażoną w procentach.

8c. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5ad wysokość kary oblicza się według wzoru:

K = A **×** W **×** (M - R)/100%

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K - wysokość kary, wyrażoną w złotych,

A - współczynnik równy 0,20, wyrażony w złotych/MJ,

W - wartość energetyczną paliw ciekłych i biopaliw ciekłych rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot podlegający karze, a także zużytych przez niego na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym podmiot ten nie zrealizował obowiązku wynikającego z art. 23d ust. 2, wyrażoną w MJ; wartość opałową poszczególnych biokomponentów i paliw ciekłych określa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3,

M - minimalny udział biokomponentów zaawansowanych, do którego realizacji był obowiązany podmiot podlegający karze, wyrażoną w procentach,

R - wysokość zrealizowanego udziału biowodoru wytworzonego z biometanu, stosowanego we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez podmiot podlegający karze na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez niego w ciągu roku kalendarzowego na potrzeby własne na tym terytorium w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 23d ust. 2, wyrażoną w procentach.

8d. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5ae wysokość kary wynosi od 100 000 zł do 1 000 000 zł.

8e. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 10, wysokość kary oblicza się według wzoru:

K = A × W × (N - R)/100%

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K - wysokość kary, wyrażoną w złotych,

A - współczynnik równy 0,20, wyrażony w złotych/MJ,

W - wartość energetyczną biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot podlegający karze, a także zużytych przez niego na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym podmiot ten nie zrealizował obowiązku wynikającego z art. 35 ust. 4, wyrażoną w MJ; wartość opałową biokomponentów zaawansowanych określa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3,

N - udział biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot przez podmiot podlegający karze lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 35 ust. 4, do którego realizacji był obowiązany podmiot podlegający karze, wyrażony   
w procentach

R - zrealizowany udział biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot przez podmiot podlegający karze lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 35 ust. 4, wyrażony w procentach.

8f. Wysokość kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 pkt 10, nie może przekroczyć 15% przychodu ukaranego podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara pieniężna związana jest z działalnością prowadzoną na podstawie koncesji, wysokość kary nie może przekroczyć 15% przychodu ukaranego podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.

8g. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 11, wysokość kary oblicza się według wzoru:

K = A × W × (N - R)/100%

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K - wysokość kary, wyrażoną w złotych,

A - współczynnik równy 0,20, wyrażony w złotych/MJ,

W - wartość energetyczną biowodoru wytworzonego z biometanu zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot podlegający karze, a także zużytych przez niego na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym podmiot ten nie zrealizował obowiązku wynikającego z art. 35 ust. 5, wyrażoną w MJ; wartość opałową biowodoru określa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3,

N - udział biowodoru wytworzonego z biometanu zawartego w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot przez podmiot podlegający karze lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 35 ust. 4, do którego realizacji był obowiązany podmiot podlegający karze, wyrażony w procentach,

R - zrealizowany udział biowodoru wytworzonego z biometanu zawartego w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot przez podmiot podlegający karze lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, w roku, w którym podmiot podlegający karze nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 35 ust. 4, wyrażony w procentach.

8h. Wysokość kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 pkt 11, nie może przekroczyć 15% przychodu ukaranego podmiotu, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.”,

f) w ust. 9 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) w zakresie pkt 1aa-21, 2a, 2b, 4a, 5-5b, 6a, 81-8a, 8aa, 8d, 8e, 10 i 11 - Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.”;

45) w art. 35a dodaje się ust. 4 i 5 w brzmieniu:

„4. Udział biokomponentów zaawansowanych zawartych w paliwach stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium, liczony według wartości opałowej, nie może być mniejszy niż:

1) w roku 2023 - 0,4%;

2) w roku 2024 - 0,7%;

3) w roku 2025 - 1%;

4) w roku 2026 - 1,5%;

5) w roku 2027 - 2%;

6) w roku 2028 - 2,5%;

7) w roku 2029 - 3%

- w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.

5. Podmiot, który posiada koncesję na wytwarzanie, w procesach przerobu ropy naftowej lub półproduktów rafinacji ropy naftowej i innych węglowodorów, paliw ciekłych, o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 10, obowiązany jest do zapewnienia w udziale, o którym mowa w ust. 4, udziału biowodoru wytworzonego z biometanu w wysokości nie mniejszej niż:

1) w roku 2025 - 0,1%;

2) w roku 2026 - 0,2%;

3) w roku 2027 - 0,4%;

4) w roku 2028 - 0,7%;

5) w roku 2029 - 1,1%

- w ogólnej ilości paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne na tym terytorium.”;

46) po art. 35a dodaje się art. 35b i 35c w brzmieniu:

„Art. 35b. Wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego wynosi:

1) w roku 2023 – 9,0%;

2) w roku 2024 – 9,5%;

3) w roku 2025 – 10,0%;

4) w roku 2026 – 10,5%;

5) w roku 2027 – 11,5%;

6) w roku 2028 -12,5%;

7) w roku 2029 - 13,5%.

Art. 35c. 1. Do dnia 31 grudnia 2029 r. podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy może zrealizować obowiązek, o którym mowa w art. 23 ust. 1, uiszczając opłatę zastępczą, jeżeli wykaże, że w roku kalendarzowym, którego dotyczył ten obowiązek, zrealizował Narodowy Cel Wskaźnikowy na minimalnym poziomie.

2. Minimalny poziom realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego wynosi:

1) w roku 2023 - 82%;

2) w roku 2024 - 84%;

3) w roku 2025 - 86%;

4) w roku 2026 - 88%;

5) w roku 2027 - 90%;

6) w roku 2028 - 92%;

7) w roku 2029 - 95%

- obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1.

3. Opłatę zastępczą, o której mowa w ust. 1, oblicza się według wzoru:

Oz = Ozj × W × (N - P)

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Oz - wysokość opłaty zastępczej, wyrażoną w złotych,

Ozj - jednostkową opłatę zastępczą wynoszącą 0,014, wyrażoną w złotych/MJ,

W - wartość energetyczną paliw ciekłych i biopaliw ciekłych rozporządzonych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez podmiot uiszczający opłatę zastępczą, a także zużytych przez niego na potrzeby własne na tym terytorium, liczoną za rok, w którym podmiot ten skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w ust. 1, wyrażoną w MJ; wartość opałową poszczególnych biokomponentów i paliw ciekłych określa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3,

N - wysokość Narodowego Celu Wskaźnikowego, do którego realizacji był obowiązany podmiot uiszczający opłatę zastępczą, wyrażoną w procentach,

P - wysokość zrealizowanego udziału innych paliw odnawialnych lub biokomponentów zawartych w paliwach, stosowanych we wszystkich rodzajach transportu, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się tych paliw na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez podmiot uiszczający opłatę zastępczą na potrzeby własne na tym terytorium w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych stosowanych w transporcie drogowym i kolejowym, rozporządzanych przez dokonanie jakiejkolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywanych przez niego w ciągu roku kalendarzowego na potrzeby własne na tym terytorium w roku, w którym podmiot uiszczający opłatę zastępczą skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w ust. 1, wyrażoną w procentach.

4. Opłatę zastępczą uiszcza się na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w terminie do 60 dni po zakończeniu roku kalendarzowego, którego dotyczy obowiązek, o którym mowa w art. 23 ust. 1.

5. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedstawia ministrowi właściwemu do spraw klimatu i Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informację o wpłatach z tytułu opłat zastępczych dokonywanych za dany rok kalendarzowy, do końca marca roku następującego po roku, którego dotyczy obowiązek, o którym mowa w art. 23 ust. 1.

6. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przedstawia ostatnią informację, o której mowa w ust. 5, do końca marca 2030 r.”;

47) w załączniku nr 1:

a) w części A:

- we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „i paliwa”,

- pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) bioodpady pochodzące z gospodarstw domowych zbierane selektywnie w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 24 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;”,

- pkt 15 otrzymuje brzmienie:

„15) frakcja biomasy z odpadów i pozostałości z leśnictwa i gałęzi przemysłu opartych na leśnictwie, np. kora, gałęzie, trzebież, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny, ług czarny i ług powarzelny, osad włóknisty, lignina i olej talowy;”,

- skreśla się pkt 18-20,

b) w części B wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Surowce, których wkład w realizację celu określonego w art. 23 ust. 1 jest uznawany za dwukrotność ich wartości energetycznej, z uwzględnieniem ograniczenia określonego   
w art. 23 ust. 12:”;

48) załączniki nr 2 i 3 do ustawy otrzymują brzmienie określone odpowiednio w załącznikach nr 1 i 2 do niniejszej ustawy;

49) dodaje się załącznik nr 4 do ustawy w brzmieniu określonym w załączniku nr 3 do niniejszej ustawy.

Art. 2. W ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973, 2127 i 2269) w art. 401 w ust. 7 pkt 16 otrzymuje brzmienie:

„16) wpływy z tytułu opłaty zastępczej, o której mowa w art. 35c ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2021 r. poz. 1355, 1642 i …);”.

**Art. 3.** W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 1093, 1873 i 2376) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 1 ust. 2 otrzymuje następujące brzmienie:

„2. Przepisów ustawy nie stosuje się do biokomponentów, paliw ciekłych, biopaliw ciekłych i biopaliw gazowych zużywanych w transporcie w rozumieniu ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2021 r. poz. 1355, 1642 i poz. …), zwanej dalej „ustawą o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii zużywanej w transporcie”, z wyłączeniem przepisów rozdziału 6.”;

2) w art. 2:

a) po pkt 3b dodaje się pkt 3d brzmieniu:

„3d) bioodpady - odpady ulegające biodegradacji, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;”,

b) po pkt 4b dodaje się pkt 4c brzmieniu:

„4c) certyfikat – certyfikat w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 37 ustawy   
o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;”,

d) po pkt 15 dodaje się pkt 151) brzmieniu:

„151) jednostka certyfikująca – przedsiębiorcę w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 35 ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;”,

e) po pkt 22 dodaje się pkt 221) brzmieniu:

„221)  odpady – odpady w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 31 ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie,

f) po pkt 25 dodaje się pkt 25a-25c brzmieniu:

„25a) paliwa gazowe z biomasy – paliwa gazowe z biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 10c ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

25b) paliwa stałe z biomasy – paliwa stałe wytworzone z biomasy wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu;

„25c) paliwa z biomasy – paliwa z biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 10b ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;”,

g) po pkt 27 dodaje się pkt 272)-273) brzmieniu:

„272) podmiot certyfikowany – podmiot certyfikowany w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 36 ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

273) poświadczenie - poświadczenie w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 40 ustawy   
o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

274) producent rolny – producent rolny w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 17a ustawy   
o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;”,

h) po pkt 33c dodaje się pkt 33e i 33f brzmieniu:

„33e) ścieżka certyfikacji - ścieżka certyfikacji w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 34a ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;

33f) świadectwo zrównoważonego rozwoju – dokument wystawiany przez podmiot ubiegający się o wsparcie finansowe, potwierdzający, że wskazana w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wytworzonej z biopłynów albo paliw z biomasy, spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej   
w transporcie oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych,   
o którym mowa w art. 135a ust. 2 albo 3, stosowane odpowiednio dla biopłynów lub paliw z biomasy;”,

i) po pkt 35b dodaje się pkt 35c w brzmieniu:

„35b) uznany system certyfikacji – uznany system certyfikacji w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 33 ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie;”;

3) użyte w art. 44 w ust. 3 w pkt 6 w lit. b i w ust. 4, w art. 45 w ust. 3, w art. 71 w ust. 3   
w pkt 1 w lit. g, w art. 73 w ust. 2 w pkt 1 w lit. g, w art. 75 w ust. 4 w pkt 4 w treści oświadczenia w pkt 1 w lit. g, w art. 79 w ust. 3 w pkt 9 w treści oświadczenia w pkt 1   
w lit. g, w art. 117 w ust. 1, w art. 130 w ust. 1 i 6 wyrazy „ustawy o biokomponentach   
i biopaliwach ciekłych” zastępuje się wyrazami „ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii zużywanej w transporcie”;

4) po rozdziale 6 dodaje się rozdział 6a w brzmieniu:

„Rozdział 6a

Zasady udzielania wsparcia finansowego w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii

Art. 135a. 1. Wsparcie finansowe w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz jej wykorzystania, pochodzące ze środków publicznych, w tym ze środków funduszy Unii Europejskiej, może zostać udzielone pod warunkiem, że biopłyny lub paliwa z biomasy, z wyłączeniem biopaliw gazowych, z których wytworzono energię elektryczną, ciepło lub chłód, objęte wsparciem, spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, oraz kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone:

1) w ust. 2 dla biopłynów, albo

2) w ust. 3 dla paliw z biomasy, z wyłączeniem biopaliw gazowych.

2. Biopłyny wykorzystywane w instalacjach wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód spełniają kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów wynosi co najmniej:

1) 50% w przypadku wykorzystania biopłynów w instalacjach będących w eksploatacji w dniu 5 października 2015 r. lub wcześniej;

2) 65% przypadku wykorzystania biopłynów w instalacjach oddanych do eksploatacji od dnia 1 stycznia 2023 r.

3. Paliwa z biomasy, z wyłączeniem biopaliw gazowych, wykorzystywane w instalacjach wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód spełniają kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jeżeli ograniczenie emisji tych gazów wynosi co najmniej:

1) 70% w przypadku wykorzystania paliw z biomasy w instalacjach oddanych do eksploatacji w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.;

2) 80% w przypadku wykorzystania paliw z biomasy w instalacjach oddanych do eksploatacji od dnia 1 stycznia 2026 r.

4. Instalację uznaje się za będącą w eksploatacji od momentu rozpoczęcia fizycznego wykorzystywania biopłynów lub paliw z biomasy.

5. Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w przypadku:

1) biopłynów – w załączniku nr 2,

2) paliw z biomasy – załączniku nr 1

- do ustawy o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie.

6. Wymogi w zakresie kryteriów zrównoważonego rozwoju określone w ust. 1 i 3 stosuje się do:

1) paliw gazowych z biomasy, które są wykorzystywane w instalacjach wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji wynoszącej co najmniej 2 MW,

2) paliw stałych z biomasy, które są wykorzystywane w instalacjach wytwarzających energię elektryczną, ciepło lub chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji wynoszącej co najmniej 20 MW.

Art. 135b. 1. Dokumentami potwierdzającymi spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju przez biomasę podlegającą przetworzeniu w ramach ścieżek certyfikacji, wystawianymi na poszczególnych etapach wytwarzania biopłynów lub paliw z biomasy, są:

1) dokument wystawiony przez producenta rolnego przewidziany przez uznany system certyfikacji;

2) poświadczenie;

3) świadectwo zrównoważonego rozwoju.

2. Za dokumenty, o których mowa w ust. 1, uznaje się również dokumenty wystawione:

1) w innym niż Rzeczpospolita Polska państwie członkowskim Unii Europejskiej, w państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub w kraju trzecim, pod warunkiem że zostały wystawione w ramach uznanego systemu certyfikacji;

2) w kraju trzecim, pod warunkiem że Unia Europejska zawarła z tym krajem umowę, na mocy której uznaje się, że biomasa wytworzona w tym kraju spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju.

3. Dokument przewidziany przez uznany system certyfikacji lub przez umowę, o której mowa w ust. 2 pkt 2, wystawiony przez producenta rolnego, zawiera dane określone w tym systemie lub umowie.

Art. 135c. 1. Podmioty ubiegające się o udzielenie wsparcia finansowego, o których mowa w art. 135a, są obowiązane do uzyskania certyfikatu.

2. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, nie dotyczy podmiotów ubiegających się o udzielenie wsparcia finansowego, które wykorzystują paliwa z biomasy w zakresie,   
o którym mowa w art. 135a ust. 6.

3. Podmiot certyfikowany dokonując sprzedaży lub innej formy zbycia energii elektrycznej wytworzonej z biopłynów lub paliw z biomasy z zamiarem uzyskania wsparcia finansowego, jest obowiązany posiadać ważny certyfikat oraz wystawić poświadczenie.

4. Poświadczenie jest wystawiane zgodnie z wymaganiami uznanego systemu certyfikacji.

Art. 135d. 1. Świadectwa zrównoważonego rozwoju są wystawiane na podstawie poświadczeń, a w przypadku energii elektrycznej, wytworzonej z biopłynów lub paliw z biomasy pochodzących spoza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej - na podstawie dokumentów, o których mowa w art. 135b ust. 2.

2. Wskazana w świadectwie zrównoważonego rozwoju ilość energii elektrycznej wytworzonej z biopłynów lub paliw z biomasy, która ma być objęta wsparciem finansowym, nie może być większa niż ilość tej energii, którą można wytworzyć w oparciu o ilość biopłynów i paliw z biomasy wskazana w poświadczeniach lub w dokumentach, o których mowa w art. 135b ust. 2, posiadanych przez podmiot wystawiający świadectwo zrównoważonego rozwoju.

Art. 135e. 1. Świadectwo zrównoważonego rozwoju zawiera:

1) oznaczenie firmy podmiotu wystawiającego świadectwo zrównoważonego rozwoju, jego siedziby i adresu;

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP) podmiotu wystawiającego świadectwo zrównoważonego rozwoju;

3) indywidualny numer świadectwa zrównoważonego rozwoju;

4) datę uruchomienia instalacji, w której wykorzystano biopłyny lub paliwa z biomasy wskazane w świadectwie zrównoważonego rozwoju;

5) wskazanie uznanego systemu certyfikacji lub innego dokumentu, o którym mowa w art. 135b ust. 2, potwierdzającego spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju, dotyczącego biopłynów lub paliw z biomasy będących przedmiotem świadectwa zrównoważonego rozwoju;

6) informacje o ilości:

a) i rodzaju biopłynów lub paliw z biomasy wskazanych w świadectwie zrównoważonego rozwoju,

b) energii elektrycznej wytworzonej z biopłynów lub paliw z biomasy wskazanych w lit. a;

7) oświadczenie o spełnieniu kryteriów zrównoważonego rozwoju przez biopłyny lub paliwa z biomasy wskazane w świadectwie zrównoważonego rozwoju i wykorzystane do wytworzenia energii elektrycznej objętej wsparciem finansowym;

8) informacje dotyczące poziomu emisji gazów cieplarnianych partii biopłynów   
i paliw z biomasy wskazanych w świadectwie zrównoważonego rozwoju;

9) wartość ograniczenia emisji gazów cieplarnianych wynikająca z wytworzenia energii elektrycznej z biopłynów lub paliw z biomasy wskazanych z świadectwie zrównoważonego rozwoju;

10) wykaz poświadczeń lub dokumentów, o których mowa w art. 135b ust. 2, wykorzystanych na potrzeby wystawienia świadectwa zrównoważonego rozwoju.

2. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór świadectwa zrównoważonego rozwoju oraz może określić dodatkowe dane, które powinno zawierać świadectwo zrównoważonego rozwoju, mając na względzie konieczność zapewnienia prawidłowości spełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 135a.

Art. 135f. 1. Podmiot udzielający wsparcia finansowego, o którym mowa w art. 135a, jest uprawniony do weryfikacji danych zawartych w świadectwie zrównoważonego rozwoju.

2. Weryfikacja, o której mowa w ust. 1, polega na ustaleniu, czy ilość energii elektrycznej wskazana w świadectwie zrównoważonego rozwoju odpowiada ilości biopłynów lub paliw z biomasy wskazanej w poświadczeniach lub dokumentach, o których mowa w art. 135b ust. 2, posiadanych przez podmiot wystawiający świadectwo zrównoważonego rozwoju, oraz czy te poświadczenia lub dokumenty są wiarygodne.”.

**Art. 4.** W ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U z 2021 r. poz. 332 i 1047, oraz 2022 r. poz. 1) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 po pkt 14 dodaje się pkt 14a w brzmieniu:

„14a) paliwie z biomasy – rozumie się przez to paliwa z biomasy, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 10b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie (Dz. U. z 2021 r. poz. 1355, 1642 oraz z 2022 r. poz. …);”;

2) w art. 86:

a) ust. 3 i 4 otrzymują brzmienie:

„3. W przypadku przyjęcia w raporcie na temat wielkości emisji współczynnika emisyjnego wynoszącego zero dla zużywanych biopaliw, biopłynów lub paliw z biomasy prowadzący instalację lub operator statku powietrznego jest obowiązany do wykazania spełniania:

1) kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie , oraz

2) kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych   
i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej   
w transporcie w przypadku biopaliw i biogazu zużywanego w transporcie, oraz w art. 135a ust. 2 i 3 ustawy z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 1093, 1873, 2376 oraz z 2022 r. poz. …), w przypadku biopłynów i paliw z biomasy, wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej, ciepła i chłodu.

4. Wykazanie spełniania kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28ba-28bc, art. 28bg i art. 28bh, oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 28b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r.   
o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie , odbywa się na podstawie:

1) świadectwa, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 39 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie – w przypadku biopaliw i biogazu zużywanego w transporcie;

2) świadectwa, o którym mowa w art. 2 pkt 33f ustawy z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;

3) poświadczenia, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 40 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie lub

4) dokumentu, o którym mowa w art. 28c ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach, biopaliwach ciekłych i energii elektrycznej   
z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie, lub w art. 135b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wystawionego przez producenta rolnego, przewidzianego przez uznany system certyfikacji.”;

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

„4a. Obowiązek, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, nie dotyczy biopaliw, biopłynów   
i paliw z biomasy, które na podstawie art. 38 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2018/2066 nie podlegają obowiązkowi spełniania kryteriów zrównoważonego rozwoju.”.

**Art. 5**. W ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, 1093 i 2269):

1) w art. 3 w ust. 1 po pkt 7 dodaje się pkt 7a w brzmieniu:

„7a) zapewnia możliwość ładowania na ogólnodostępnej stacji ładowania z wykorzystaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych;”;

2) po art. 10 dodaje się artykuły 10a i 10b w brzmieniu:

Art. 10a. Obowiązek, o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 7a, uznaje się za spełniony przez operatorów ogólnodostępnych stacji ładowania, jeżeli za dany rok udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w całości energii elektrycznej dostarczonej w drodze ładowania:

1) w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2025 r. wynosi 3%;

2) w okresie od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2030 r. wynosi 5%;

3) w okresie od 1 stycznia 2031 r. wynosi 10%.

Art. 10b. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest uprawniony do kontroli wykonywania obowiązku, o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 7a;

2. Czynności kontrolne wykonują pracownicy Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie pisemnego upoważnienia oraz po okazaniu legitymacji służbowej.

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

1) imię, nazwisko, stanowisko służbowe oraz numer legitymacji służbowej osoby przeprowadzającej kontrolę;

2) oznaczenie kontrolowanego;

3) określenie zakresu kontroli;

4) określenie czasu trwania kontroli;

5) wskazanie podstawy prawnej kontroli;

6) oznaczenie organu kontroli;

7) określenie miejsca kontroli;

8) określenie daty i miejsca wystawienia upoważnienia;

9) podpis osoby wystawiającej upoważnienie, z podaniem zajmowanego stanowiska lub funkcji;

10) pouczenie o prawach i obowiązkach kontrolowanego;

11) termin ważności upoważnienia.

4. Osoby upoważnione do przeprowadzania kontroli są uprawnione do:

1) wstępu na teren nieruchomości, obiektów, lokali lub ich części, gdzie znajduje się punkt ładowania, wobec którego obowiązki operatora pełni operator podlegający kontroli;

2) żądania ustnych lub pisemnych wyjaśnień, okazania dokumentów lub innych nośników informacji oraz udostępniania danych mających związek z przedmiotem kontroli.

5. Czynności kontrolne przeprowadza się w obecności przedsiębiorcy lub osoby przez niego upoważnionej.

6. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół, który powinien zawierać także wnioski i zalecenia oraz informację o sposobie złożenia zastrzeżeń co do jego treści. Termin do złożenia zastrzeżeń nie może być krótszy niż 7 dni od dnia doręczenia protokołu.

7. W przypadku odmowy podpisania protokołu przez kontrolowanego przeprowadzający kontrolę zamieszcza stosowną adnotację w tym protokole.”;

3) w art. 45:

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

„2a) nie wypełnia obowiązku, o którym mowa w art. 3 ust. 1 pkt 7a;”;

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

„2a) w pkt 2a wynosi od 5000 do 50 000 zł;”.

Art. 6. W ustawie z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1527) w art. 9 skreśla się pkt 3 i 4.

**Art. 7.** 1. Rejestr rolników, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1   
w brzmieniu dotychczasowym staje się rejestrem rolników, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejsza ustawą.

2. Rolników, którzy w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy są wpisani do rejestru rolników, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, uznaje się za wpisanych do rejestru rolników, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w zakresie wytwarzania biopaliw ciekłych na własny użytek.

3. Rolnicy wytwarzający przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy biopaliwa gazowe na własny użytek składają wniosek o wpis do rejestru, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

4. Rolnicy, którzy złożyli wniosek zgodnie w ust. 3, spełniający warunki wymagane ustawą zmienianą w art. 1, albo którzy w przypadku braków, uzupełnili złożony wniosek na wezwanie organu rejestrowego w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania, do dnia doręczenia zaświadczenia o wpisie do rejestru, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, mogą wytwarzać biopaliwa gazowe na własny użytek na zasadach dotychczasowych.

**Art. 8.** 1. Tworzy się rejestrwytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu   
w celu gromadzenia jednolitych, ustandaryzowanych i spójnych danych dotyczących wytwórców paliw węglowych pochodzących z recyklingu na potrzeby identyfikacji oraz nadzoru nad wytwarzaniem tych paliw.

2. Podmioty prowadzące przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania paliw węglowych pochodzących z recyklingu, składają wniosek o wpis do rejestru, o którym mowa w art. 12i ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1,   
w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

3. Podmioty, które złożyły wniosek zgodnie z ust. 2, spełniające warunki wymagane ustawą zmienianą w art. 1, albo które w przypadku braków uzupełniły złożony wniosek na wezwanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania, do dnia doręczenia zaświadczenia o wpisu do rejestru o którym mowa w art. 12i ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, mogą prowadzić działalność na zasadach dotychczasowych.

**Art. 9.** 1. Tworzy się rejestr podmiotów sprowadzających paliwa węglowe pochodzące z recyklingu w celu gromadzenia jednolitych, ustandaryzowanych i spójnych danych dotyczących podmiotów sprowadzających paliwa węglowa pochodzące z recyklingu na potrzeby identyfikacji oraz nadzoru nad importem i nabyciem wewnątrzwspólnotowym tych paliw.

2. Podmioty prowadzące przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy działalność gospodarczą w zakresie nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu paliw węglowych pochodzących z recyklingu składają wniosek o wpis do rejestru, o którym mowa w art. 12r ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

3. Podmioty, które złożyły wniosek zgodnie z ust. 2, spełniające warunki wymagane ustawą zmienianą w art. 1, albo które – w przypadku braków uzupełniły złożony wniosek zgodnie z ust. 2 na wezwanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania, do dnia doręczenia zaświadczenia o wpisu do rejestru o którym mowa w art. 12r ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, mogą prowadzić działalność na zasadach dotychczasowych.

**Art. 10.** Tworzy się rejestr kredytów **energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie**.

**Art. 11.** Rozporządzenie, o którym mowa w art. 21b ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1, minister właściwy do spraw energii wyda w terminie roku od dnia opublikowania aktu wykonawczego Komisji Europejskiej, wydanego na podstawie art. 27 ust. 3 akapit 7 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018 str. 82 i Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11).

**Art. 12.** Do wniosków o wydanie kredytu, o których mowa w art. 21f ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, składanych za rok 2023, nie stosuje się art. 21f ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

**Art. 13.** Podmioty certyfikowane, które wdrożyły system bilansu masy, spełniający wymagania, o których mowa w art. 28be ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym dostosują ten system do wymagań określonych w art. 28be ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

**Art. 14**. Postępowania prowadzone na podstawie art. 28bf ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 umarza się.

**Art. 15**. Certyfikaty, o których mowa w art. 28e ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, wydane przez jednostki certyfikujące, o których mowa w art. 28q ust. 1 ustawy zmienianej   
w art. 1, zachowują ważność do upływu okresu, na jaki zostały wydane.

**Art. 16.** Dokumenty wystawione przez producenta rolnego przewidziane przez uznany system certyfikacji, poświadczenia i świadectwa, o których mowa w art. 28c ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, wystawione po dniu 1 lipca 2021 r., uznaje się za spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba-28bc, 28bg i 28bh, oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 28b ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 17. Główny Inspektor Ochrony Środowiska sporządza i przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii informację o przeprowadzonym w poprzedzającym roku państwowym monitoringu środowiska w zakresie wpływu surowców pochodzących z gruntów rolnych wykorzystywanych do wytwarzania biokomponentów, biopłynów i paliw z biomasy na jakość gleby i rezerwuar pierwiastka węgla, o której mowa w art. 28bi ustawy zmienianej   
w art. 1, po raz pierwszy 2023 roku.

Art. 18. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przekazuje po raz pierwszy sprawozdanie kwartalne, o którym mowa w art. 301 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą za pierwszy kwartał 2023 roku.

Art. 19. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przekazuje sprawozdanie, o którym mowa w art. 30b ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą po raz pierwszy w 2024 roku.

Art. 20. 1. Administrator systemu certyfikacji, który jest wpisany do rejestru, o którym mowa w art. 28l ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, składa wniosek, o którym mowa w art. 28l ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w terminie 1 miesiąca od dnia wydania decyzji Komisji Europejskiej   
o uznaniu systemu certyfikacji na podstawie art. 30 ust. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

2. Administrator systemu certyfikacji obowiązany jest:

1) poinformować jednostkę certyfikującą, która posiada zgodę na korzystanie z uznanego systemu certyfikacji udzieloną przez tego administratora, o decyzji Komisji Europejskiej o uznaniu systemu certyfikacji wydanej na podstawie przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych wydanej wobec tego administratora systemu, w terminie 1 miesiąca od dnia wydania tej decyzji,

2) udostępnić do korzystania dotychczasowy system certyfikacji jednostce certyfikującej, o której mowa w pkt 1, do dnia wydania jej zgody na korzystanie z uznanego systemu certyfikacji na podstawie przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego   
i Rady (UE) 2018/2001 Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, jednak nie dłużej niż na okres 3 miesięcy od dnia wydania decyzji, o której mowa w pkt 1.

Art. 21. 1. Jednostka certyfikująca, która jest wpisana do rejestru jednostek certyfikujących, o którym mowa w art. 28q ustawy zmienianej w art. 1 składa wniosek,   
o którym mowa w art. 28r ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 3 miesięcy od dnia wydania decyzji Komisji Europejskiej o uznaniu systemu certyfikacji na podstawie art. 30 ust. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

2. Organ rejestrowy wykreśla w drodze decyzji jednostkę certyfikacji z rejestru, o którym mowa w art. 28q ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w przypadku, gdy nie złoży ona wniosku   
w terminie, o którym mowa w ust. 1, albo nie uzupełni wniosku w terminie, o którym mowa w art. 28r ust. 8 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 22. Administratorów systemów certyfikacji, którzy w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy są wpisani do rejestru, o którym mowa w art. 28k ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, uznaje się za wpisanych do tego rejestru ze wskazaniem ścieżki certyfikacji dla biokomponentów.

Art. 23. Jednostki certyfikujące, które w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy są wpisane do rejestru, o którym mowa w art. 28q ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, uznaje się za wpisanych do tego rejestru, ze wskazaniem ścieżki certyfikacji dla biokomponentów.

**Art. 24**. Opłaty zastępcze, o których mowa w art. 23 ust. 1a ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, uiszczone na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy stanowią przychód tego Funduszu i są uwzględniane przy ustalaniu wysokości zobowiązania określonego w art. 401c ust. 9c ustawy zmienianej w art. 2.

Art. 25. Dotychczasowe przepisy wykonawcze, wydane na podstawie art. 23 ust. 3   
i art. 30b ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 23 ust. 3 i art. 30b ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż przez 3 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

**Art. 26.** W latach 2023–2032 maksymalny limit wydatków Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, będący skutkiem finansowym wejścia w życie rozdziałów 2b, 2c, 3a, 3b, art. 29a oraz art. 35a ust. 4 i 5 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wynosi w:

1) 2023 r. – 250 000,00 zł;

2) 2024 r. – 250 000,00 zł;

3) 2025 r. – 250 000,00 zł;

4) 2026 r. – 250 000,00 zł;

5) 2027 r. – 250 000,00 zł;

6) 2028 r. – 250 000,00 zł;

7) 2029 r. – 250 000,00 zł;

8) 2030 r. – 250 000,00 zł;

9) 2031 r. – 250 000,00 zł;

10) 2032 r. – 250 000,00 zł.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o których mowa w ust. 1, i dokonuje oceny wykorzystania tego limitu według stanu na koniec każdego kwartału.

3. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczeniem przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1 oraz w przypadku, gdy w okresie od początku roku kalendarzowego do dnia dokonania ostatniej oceny, o której mowa w ust. 2, część limitu rocznego przypadającego proporcjonalnie na ten okres zostanie przekroczona co najmniej o 10%, stosuje się mechanizm korygujący polegający na zmniejszeniu wydatków Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki będących skutkiem finansowym niniejszej ustawy.

4. Organem właściwym do wdrożenia mechanizmu korygującego, o którym mowa w ust. 3, jest Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

**Art. 27.** W latach 2023–2032 maksymalny limit wydatków Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodku Wsparcia Rolnictwa, będący skutkiem finansowym wejścia w życie art. 28l, art. 28p, art. 28r oraz art. 28x ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wynosi w:

1) 2023 r. – 80 000,00 zł;

2) 2024 r. – 80 000,00 zł;

3) 2025 r. – 80 000,00 zł;

4) 2026 r. – 80 000,00 zł;

5) 2027 r. – 80 000,00 zł;

6) 2028 r. – 80 000,00 zł;

7) 2029 r. – 80 000,00 zł;

8) 2030 r. – 80 000,00 zł;

9) 2031 r. – 80 000,00 zł;

10) 2032 r. – 80 000,00 zł.

2. Minister właściwy do spraw rozwoju wsi monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o których mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizm korygujący, o którym mowa w ust. 3.

3. W przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, minister właściwy do spraw rozwoju wsi informuje Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa o konieczności obniżenia wielkości środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę między wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach danego roku budżetowego jest zgodna z planem finansowym Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa na ten rok, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

**Art. 28.** Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2023 r.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Dyrektor Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu i Środowiska

Anna Kozińska-Żywar

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018 r., s. 82 i Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11). [↑](#footnote-ref-2)
2. ) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia z dnia 12 czerwca 2015 r o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, ustawę z dnia 11 stycznia 2018 r.   
   o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz ustawę z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy   
   o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw. [↑](#footnote-ref-3)
3. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U z 2021 r. poz. **868, 1093, 1505, 1642, 1873, 2269, 2271 i 2376.** [↑](#footnote-ref-4)
4. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2021 r. poz. 1981, 2052, 2262, 2270, 2289, 2328 i 2459. [↑](#footnote-ref-5)