



SEJM
RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

VII kadencja
Marszałek Senatu

Druk nr 3137
Warszawa, 10 lutego 2015 r.

Szanowny Pan
Radosław Sikorski
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku

Mam zaszczyt przekazać Panu Marszałkowi podjęte przez Senat – zgodnie z art. 121 ust. 2 Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej – na 70. posiedzeniu w dniu 7 lutego 2015 r. uchwały:

- w sprawie ustawy o zmianie ustawy – Kodeks karny oraz niektórych innych ustaw,
- w sprawie ustawy o zmianie ustawy – Prawo o ustroju sądów powszechnych oraz niektórych innych ustaw,
- w sprawie ustawy o rzeczach znalezionych,
- w sprawie ustawy o zmianie ustawy o systemie oświaty oraz niektórych innych ustaw,
- w sprawie ustawy o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw,
- w sprawie ustawy o zmianie ustawy o transporcie drogowym oraz niektórych innych ustaw,
- **w sprawie ustawy o odnawialnych źródłach energii.**

Przyjęcie poprawek Senatu może spowodować konieczność zmiany oznaczeń jednostek systematyzacyjnych, redakcyjnych lub ich fragmentów, w celu zachowania ciągłości numeracji albo ciągłości alfabetycznej, oraz w konsekwencji konieczność odpowiedniej korekty odesłań.

Z poważaniem

(-) Bogdan Borusewicz

UCHWAŁA
SENATU RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

z dnia 7 lutego 2015 r.

w sprawie ustawy o odnawialnych źródłach energii

Senat, po rozpatrzeniu uchwalonej przez Sejm na posiedzeniu w dniu 16 stycznia 2015 r. ustawy o odnawialnych źródłach energii, wprowadza do jej tekstu następujące poprawki:

- 1) w art. 1 w ust. 2 wyrazy „wymienionej w ust. 2” zastępuje się wyrazami „z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2014 r. poz. 1643 oraz z 2015 poz. 151) zwanej dalej „ustawą o biokomponentach i biopaliwach ciekłych””;
- 2) w art. 2 w pkt 13 w lit. a wyraz „służący” zastępuje się wyrazem „służących”;
- 3) w art. 5 w ust. 2 dodaje się pkt 5 w brzmieniu:
„5) rodzaju mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, w tym o ogólnej mocy zainstalowanej elektrycznej w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, energię wiatru na lądzie, energię promieniowania słonecznego, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków – w terminie 7 dni od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej mikroinstalacji.”;
- 4) w art. 5 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:
„3. Przez datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii rozumie się dzień, w którym energia elektryczna została wytworzona w mikroinstalacji i po raz pierwszy wprowadzona do sieci dystrybucyjnej.”;

- 5) w art. 6 w ust. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:
- „3) wskazanie rodzaju mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, w tym o ogólnej mocy zainstalowanej elektrycznej w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, energię wiatru na lądzie, energię promieniowania słonecznego, biogaz rolniczy, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków”;
- 6) w art. 6 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:
- „4a. Prezes URE, w terminie 60 dni od dnia zakończenia każdego kwartału, zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej URE informację kwartalną o ogólnej mocy zainstalowanej elektrycznej w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, energię wiatru na lądzie, energię promieniowania słonecznego, biogaz rolniczy, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków.”;
- 7) w nazwie rozdziału 3 wyrazy „odnawialnych źródeł energii, biogazu rolniczego, w instalacjach odnawialnego źródła energii, oraz wytwarzania” zastępuje się wyrazami „biogazu rolniczego lub biopłynów oraz wytwarzania biogazu rolniczego lub”;
- 8) w art. 20 w ust. 2 dodaje się pkt 6 w brzmieniu:
- „6) mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, w tym o ogólnej mocy zainstalowanej elektrycznej w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystujących biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej – w terminie 7 dni od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej mikroinstalacji.”;

9) w art. 25 w pkt 4 w lit. d po wyrazie „sprzedanej” dodaje się wyrazy „, w tym ilości energii elektrycznej sprzedanej”;

10) w art. 39 dodaje się ust. 8–10 w brzmieniu:

„8. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, którego oferta wygrała aukcję, składa Prezesowi URE oświadczenie potwierdzające, że otrzymane wsparcie nie przekracza łącznej wartości pomocy publicznej, o której mowa w ust. 1, wraz z obliczeniem sporządzonym zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ust. 7 w terminie 90 dni od zakończenia okresu każdego pełnych trzech lat, w którym przysługiwało wsparcie, oraz od zakończenia okresu wsparcia.

9. W przypadku, gdy:

- 1) wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, którego oferta wygrała aukcję, nie złoży oświadczenia w terminie, o którym mowa w ust. 8, albo
 - 2) ze złożonego oświadczenia albo z wyników kontroli przeprowadzonej na podstawie art. 84 wynika, że łączna wartość pomocy publicznej dla wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii przekroczyła wartość, o której mowa w ust. 1, z uwzględnieniem ust. 2
- Prezes URE wydaje decyzję o zakazie uczestnictwa przez danego wytwórcę w systemie wsparcia określonym niniejszą ustawą w stosunku do energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii wytworzonej w tej instalacji odnawialnego źródła energii; o wydanej decyzji Prezes URE niezwłocznie informuje podmiot, o którym mowa w art. 40 ust. 1, albo Operatora Rozliczeń Energii Odnawialnej S.A.

10. Decyzja, o której mowa w ust. 9, podlega natychmiastowemu wykonaniu.”;

11) dodaje się art. 39a w brzmieniu:

„Art. 39a. 1. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji wymienionej w art. 41 ust. 8a, który korzysta z mechanizmu wsparcia określonego w art. 41 ust. 1, nie może korzystać z pomocy inwestycyjnej przeznaczonej na budowę lub przebudowę mikroinstalacji, bez względu na formę jej udzielenia, przez

cały okres wsparcia określony w art. 41 ust. 4.

2. Przed dniem rozpoczęcia okresu wsparcia określonego w art. 41 ust. 4, wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji wymienionej w art. 41 ust. 8a składa sprzedawcy zobowiązanemu oświadczenie potwierdzające, że nie korzysta i nie będzie korzystał z pomocy inwestycyjnej przeznaczonej na budowę lub przebudowę tej mikroinstalacji.

3. W przypadku niezłożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 2, lub stwierdzenia niezgodności złożonego oświadczenia ze stanem faktycznym, do zakupu energii elektrycznej wytworzonej przez tego wytwórcę w mikroinstalacji wymienionej w art. 41 ust. 8a, stosuje się cenę zakupu energii określoną w art. 41 ust. 8.”;

12) art. 40 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Decyzje, o których mowa w ust. 3, podlegają natychmiastowemu wykonaniu.”;

13) w art. 41:

a) dodaje się ust. 8a i 8b w brzmieniu:

„8a. Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, w terminie do 30 września danego roku ceny zakupu energii elektrycznej, o której mowa ust. 1 pkt 1, pkt 2 lit. b i pkt 3, wytworzonej w mikroinstalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy po dniu wejścia w życie rozdziału 4, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, energię wiatru na lądzie, energię promieniowania słonecznego, biogaz rolniczy, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, na następny rok kalendarzowy mając na względzie, że cena zakupu energii elektrycznej wynosi 210 % średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy – Prawo energetyczne, przy czym cena zakupu energii elektrycznej nie może przekroczyć łącznych uśrednionych kosztów wytworzenia energii elektrycznej w danych rodzajach mikroinstalacji, obliczonych w sposób uwzględniający maksymalną stopę zwrotu wynikającą z przepisów Unii Europejskiej o pomocy publicznej dla mikroinstalacji.

8b. Sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 8a, po cenie ustalonej na dzień powstania obowiązku zakupu.”,

b) ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Ceny zakupu energii elektrycznej, o których mowa w ust. 8 i 8a, nie zawierają opłaty za bilansowanie handlowe.”,

c) dodaje się ust. 9a i 9b w brzmieniu:

„9a. W przypadku gdy ogólna moc zainstalowana elektryczna w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, energię wiatru na lądzie, energię promieniowania słonecznego, biogaz rolniczy, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków przekroczy 800 MW, ceny zakupu energii elektrycznej określonej w ust. 8a nie stosuje się do mikroinstalacji, w której po raz pierwszy wytworzono energię elektryczną i wprowadzono do sieci dystrybucyjnej po dniu zakończeniu kwartału, w którym nastąpiło to przekroczenie. Prezes URE podaje niezwłocznie informację o przekroczeniu mocy zainstalowanej elektrycznej w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

9b. W przypadku, o którym mowa w ust. 9a, zakup energii elektrycznej odbywa się po cenie określonej w ust. 8.”,

d) skreśla się ust. 10–13, 15–18 i 20;

- 14) w art. 44 w ust. 3 w pkt 2 i 3, w art. 45 w ust. 2 w pkt 7 w treści oświadczenia w pkt 1 w lit. b i c, w art. 71 w ust. 3 w treści oświadczenia w pkt 1 w lit. b i c, w art. 73 w ust. 2 w pkt 1 w lit. b i c, w art. 75 w ust. 4 w pkt 4 w treści oświadczenia w pkt 1 w lit. b i c oraz w art. 79 w ust. 3 w pkt 9 w treści oświadczenia w pkt 1 w lit. b i c wyrazy „w przypadku” zastępuje się wyrazami „– w przypadku”;
- 15) w art. 44 w ust. 3 w pkt 6 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „, w przypadku” zastępuje się wyrazami „– w przypadku”;
- 16) w art. 44 w ust. 3 w pkt 6 w lit. b, w art. 45 w ust. 2 w pkt 7 w treści oświadczenia w pkt 3, w art. 71 w ust. 3 w treści oświadczenia 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 oraz w art. 177 w pkt 8, w art. 9e¹ w treści oświadczenia w pkt 4, wyrazy „art. 28b–28bd” zastępuje się wyrazami „art. 28b–28bc”;
- 17) w art. 44 w ust. 3 w pkt 7 oraz w art. 73 w ust. 2 w pkt 2 skreśla się wyrazy „ustawy wymienionej w pkt 2”;
 - 18) w art. 44 w ust. 4 wyrazy „dołącza się” zastępuje się wyrazami „świadcstwo pochodzenia przysługuje, jeżeli do wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia wytwórca dołączy”;
 - 19) w art. 44 w ust. 9 i 11 wyrazy „ust. 7” zastępuje się wyrazami „ust. 8”;
 - 20) w art. 44 skreśla się ust. 10;
 - 21) w art. 45 w ust. 2 pkt 1 oraz w art. 75 w ust. 4 pkt 1 otrzymują brzmienie:
„1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;”;
 - 22) w art. 45 w ust. 2 w pkt 6 po wyrazie „pochodzenia” dodaje się wyrazy „, z uwzględnieniem art. 46 ust. 2b i 2d”;
 - 23) w art. 45 w ust. 2 w pkt 7 w treści oświadczenia w pkt 3 po wyrazach „w pkt 2” dodaje się przecinek;
 - 24) w art. 45 w ust. 4 oraz w art. 49 w ust. 3 wyraz „operatorowi” zastępuje się wyrazami „za pośrednictwem operatora”;
 - 25) w art. 45 w ust. 7 wyrazy „ust. 5” zastępuje się wyrazami „ust. 6”;
 - 26) w art. 46 dodaje się ust. 2a–2f w brzmieniu:
„2a. Podmiot, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, publikuje średnie ważone

wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z prowadzonego przez siebie rynku, na którym zawierane są transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym i dwa dni po dniu zawarcia transakcji giełdowych sesyjnych – dla każdej godziny dostawy energii elektrycznej. Średnie ważone, o których mowa w zdaniu pierwszym, publikowane są na stronie internetowej podmiotu, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1.

2b. Świadczenie pochodzenia nie przysługuje dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii w godzinach dostawy, o których mowa w ust. 2a, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z rynku, o którym mowa w ust. 2a, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh.

2c. Przepis ust. 2b stosuje się, jeżeli ceny, o których mowa w ust. 2a, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej, o których mowa w ust. 2a.

2d. Świadczenie pochodzenia nie przysługuje dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, która jest opomiarowana w sposób uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych.

2e. Przepis ust. 2d stosuje się, jeżeli ceny, o których mowa w ust. 2a, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej, o których mowa w ust. 2a.

2f. Przepisów ust. 2d i 2e nie stosuje się do energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, która nie spełnia wymagań technicznych określonych w ust. 2d. Dla określenia ilości wytworzonej energii elektrycznej przyjmuje się ilość energii elektrycznej, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej instalacji w godzinach, o których mowa w ust. 2b, przy założeniu, że instalacja ta pracowała w tym czasie z mocą zainstalowaną elektryczną.”;

27) w art. 47 w ust. 2 wyrazy „wyłącznie w sposób określony” zastępuje się wyrazem „określonego”;

28) w art. 48 w ust. 5 po wyrazie „operatora” dodaje się wyraz „systemu”;

- 29) w art. 49 w ust. 2 pkt 1 otrzymuje brzmienie:
„1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy biogazu rolniczego;”;
- 30) w art. 50 w ust. 2 po wyrazach „dystrybucyjnego gazowego” dodaje się wyraz „kompletnego”;
- 31) w art. 51 w ust. 2 skreśla się zdanie pierwsze;
- 32) w art. 54 w pkt 2 w treści oświadczenia w pkt 1 skreśla się wyrazy „(Dz. U. poz...)”;
- 33) w art. 54 w pkt 2 oraz w art. 177 w pkt 5, w art. 9a w ust. 5 w pkt 2 wyraz „. Klauzula” zastępuje się wyrazem „; klauzula”;
- 34) w art. 65 w ust. 2 wyrazy „W przypadku podmiotu, o którym mowa w art. 52 ust. 2, do” zastępuje się wyrazem „Do”;
- 35) w art. 73 w ust. 2 w pkt 1 w lit. c wyrazy „paliwa powstałe” zastępuje się wyrazami „paliw powstałych”;
- 36) w art. 73 skreśla się ust. 8;
- 37) w art. 77 w ust. 1 oraz w art. 78 w ust. 1 wyrazy „w terminie nie krótszym” zastępuje się wyrazami „nie później”;
- 38) w art. 77 w ust. 2 w pkt 2 skreśla się wyrazy „odpowiadającej wysokości średniej ważonej cen netto ważonej wolumenem transakcji praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia obliczonej ze wszystkich transakcji giełdowych sesyjnych i pozasesyjnych, w których towarem giełdowym były prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej w instalacji

- odnawialnego źródła energii maksymalnie za okres od dnia 1 marca 2009 r. włącznie, zawartych na giełdzie towarowej, o której mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, w latach 2011–2013 wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh”;
- 39) w art. 77 w ust. 3 we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „wyniki przedstawionych analiz ekonomicznych przez jednostki doradcze lub naukowo-badawcze dotyczące średnich kosztów wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, obejmujące”;
- 40) w art. 79 w ust. 1 wyraz „oferty” zastępuje się wyrazem „ofertę”;
- 41) w art. 79 w ust. 3 w pkt 9 w treści oświadczenia w pkt 2 skreśla się wyrazy „klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań”;
- 42) w art. 80 w ust. 6:
- a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyraz „pojęcia” zastępuje się wyrazem „symbole”;
 - b) w wyjaśnieniu symbolu „ $C_{r_{uzup}}$ ” wyrazy „cena referencyjna obowiązująca w aukcji uzupełniającej, wyrażona” zastępuje się wyrazami „cenę referencyjną obowiązującą w aukcji uzupełniającej, wyrażoną”;
 - c) w wyjaśnieniu symbolu „ n ” wyraz „liczba” zastępuje się wyrazem „liczbę”;
 - d) w wyjaśnieniu symbolu „ C_i ” wyraz „cena” zastępuje się wyrazem „cenę”, wyraz „zaoferowana” zastępuje się wyrazem „zaoferowaną” oraz wyraz „wyrażona” zastępuje się wyrazem „wyrażoną”;
 - e) w wyjaśnieniu symbolu „ Ie_1 ” wyrazy „wyrażona w MWh zaoferowana” zastępuje się wyrazami „wyrażoną w MWh zaoferowaną”;
 - f) w wyjaśnieniu symbolu „ Ie ” wyrazy „łączna ilość energii elektrycznej wyrażona w MWh zaoferowana” zastępuje się wyrazami „łączną ilość energii elektrycznej wyrażoną w MWh zaoferowaną”;
- 43) w art. 80 w ust. 7 wyrazy „art. 71, art. 73 ust. 2, art. 74, art. 78, art. 79 i art. 80 ust. 1, 2 i 9” zastępuje się wyrazami „ust. 1, 2 i 9, art. 71, art. 73 ust. 2, art. 74, art. 78 i art. 79”;

- 44) w art. 80 w ust. 9 w pkt 2 skreśla się wyrazy „art. 80”;
- 45) w art. 81 w ust. 4 w pkt 2 skreśla się wyrazy „i który złożył Prezesowi URE pisemną rezygnację z udziału w następnej aukcji”;
- 46) w art. 82 w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„Wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, o którym mowa w art. 72 pkt 1 oraz w art. 72 pkt 2, w terminie odpowiednio miesiąca oraz 6 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji, zawiera z właściwym sprzedawcą zobowiązany umowę sprzedaży, która zawiera w szczególności:”;
- 47) w art. 83 w ust. 2 we wprowadzeniu do wyliczenia skreśla się wyrazy „nie mniejszej niż 85% ilości”;
- 48) w art. 83 w ust. 2:
a) we wprowadzeniu do wyliczenia wyraz „następuje:” zastępuje się wyrazami
"następuje po zakończeniu okresu każdego pełnych trzech lat, w którym przysługiwało wsparcie, oraz po zakończenia okresu wsparcia.”,
b) skreśla się pkt 1 i 2;
- 49) w art. 84 po wyrazach „mowa w” dodaje się wyrazy „art. 39 ust. 8,”;
- 50) w art. 88 skreśla się zdanie drugie;
- 51) w art. 92 ust. 1 otrzymuje brzmienie:
„1. Sprzedawca zobowiązany dokonuje zakupu energii elektrycznej wytworzonej w:
1) mikroinstalacji od wytwórcy tej energii, po cenie określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 41 ust. 8a, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2035 r., lub
2) instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej

mniejszej niż 500 kW, od wytwórcy tej energii, który wygrał aukcję, po cenie ustalonej w aukcji rozstrzygniętej nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2021 r., oraz wyłącznie w ilości określonej przez danego wytwórcę w złożonej przez niego ofercie, o której mowa w art. 79.”;

52) w art. 93 w ust. 2 w pkt 1 po wyrazach „ceny energii elektrycznej” dodaje się wyrazy „zaproponowanej w ofercie”;

53) w art. 93:

a) w ust. 2 w pkt 3 po wyrazie „sprawozdaniu” dodaje się wyrazy „, z uwzględnieniem ust. 2b i 2d”,

b) dodaje się ust. 2a–2f w brzmieniu:

„2a. Podmiot, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, publikuje średnie wazone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z prowadzonego przez siebie rynku, na którym zawierane są transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym i dwa dni po dniu zawarcia transakcji giełdowych sesyjnych – dla każdej godziny dostawy energii elektrycznej. Średnie wazone, o których mowa w zdaniu pierwszym, publikowane są na stronie internetowej podmiotu, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1.

2b. Od ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 2 pkt 1, odejmuje się ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii w godzinach dostawy, o których mowa w ust. 2a, dla których średnie wazone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z rynku, o którym mowa w ust. 2a, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh.

2c. Przepis ust. 2b stosuje się, jeżeli ceny, o których mowa w ust. 2a, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej, o których mowa w ust. 2a .

2d. Od ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 2 pkt 1, odejmuje się ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, która jest opomiarowana w sposób uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych.

2e. Przepis ust. 2d stosuje się, jeżeli ceny, o których mowa w ust. 2a, były niższe

niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej, o których mowa w ust. 2a.

2f. Przepisów ust. 2d i 2e nie stosuje się do energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, która nie spełnia wymagań technicznych określonych w ust. 2d. Dla określenia ilości wytworzonej energii elektrycznej przyjmuje się ilość energii elektrycznej, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej instalacji w godzinach, o których mowa w ust. 2b, przy założeniu, że instalacja ta pracowała w tym czasie z mocą zainstalowaną elektryczną.”;

- 54) w art. 93 w ust. 6 wyrazy „dodatnie saldo, o którym mowa w ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3,” zastępuje się wyrazami „saldo, o którym mowa w ust. 1 pkt 4 albo ust. 2 pkt 3, jest dodatnie i”;
- 55) w art. 95 w ust. 4 skreśla się wyrazy „, w terminie, o którym mowa w art. 100 ust. 3”;
- 56) w art. 97 w ust. 1–3 skreśla się wyrazy „, o której mowa w art. 98 ust. 1.”;
- 57) w art. 106 wyrazy „miasto stołeczne Warszawa” zastępuje się wyrazem „Bytom”;
- 58) użyte w art. 127 w ust. 1, w art. 191, w art. 193, w art. 194, w art. 195 w ust. 1 i 2, w art. 196 w ust. 1, w art. 206, w art. 207, w art. 208, w art. 209, w art. 211 oraz w art. 216 w ust. 1 i 2, w różnym przypadku, wyrazy „Prezes Urzędu Regulacji Energetyki” zastępuje się użytymi w odpowiednim przypadku wyrazami „Prezes URE”;
- 59) w art. 130 w ust. 5 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „art. 45 ust. 1” dodaje się wyrazy „albo art. 72”;
- 60) w art. 131 w ust. 2 i 5 wyrazy „Prezes Zarządu” zastępuje się wyrazem „Zarząd”;
- 61) w art. 131 w ust. 4 po wyrazach „14 dni od” dodaje się wyraz „dnia”;

- 62) w art. 131 w ust. 4 wyrazy „14 dni” zastępuje się wyrazami „25 dni” oraz wyrazy „miesiąca kalendarzowego” zastępuje się wyrazem „kwartału”;
- 63) w art. 138 w ust. 1 dodaje się pkt 7 w brzmieniu:
„7) podpis wnioskodawcy.”;
- 64) w art. 141 w ust. 1 w pkt 4 wyrazy „istnieją dowody potwierdzające, że mikroinstalacja, mała instalacja lub instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej nie większej niż 600 kW jest zainstalowana” zastępuje się wyrazami „mikroinstalacja, mała instalacja lub instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej nie większej niż 600 kW została zainstalowana przez instalatora”;
- 65) dodaje się art. 141a w brzmieniu:
„Art. 141a. Prezes UDT przedłuża ważność certyfikatu na okres kolejnych 5 lat jeżeli instalator:
1) spełniania warunki, o których mowa w art. 136 ust. 3 lub 4;
2) ukończył, w terminie 12 miesięcy poprzedzających dzień upływu ważności certyfikatu, szkolenie przypominające;
3) zainstalował, poddał modernizacji lub utrzymuje w należyтым stanie technicznym co najmniej pięć mikroinstalacji, małych instalacji lub instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej nie większej niż 600 kW.”;
- 66) w art. 142:
a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:
„1. Wniosek o przedłużenie ważności certyfikatu składa się do Prezesa UDT w terminie 30 dni przed dniem upływu ważności certyfikatu.”;
b) dodaje się ust. 2a i 2b w brzmieniu:
„2a. Jeżeli we wniosku nie wskazano adresu instalatora i nie ma możliwości ustalenia tego adresu na podstawie posiadanych danych, wniosek pozostawia się bez rozpoznania.
2b. Jeżeli wniosek nie czyni zadość wymaganiom określonym w ust. 2, Prezes UDT

wzywa instalatora do usunięcia braków w terminie 7 dni z pouczeniem, że nieusunięcie tych braków spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.”,

c) skreśla się ust. 3 i 4;

67) w art. 146 w ust. 2 dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) podpis wnioskodawcy albo osoby uprawnionej do reprezentacji wnioskodawcy, ze wskazaniem imienia i nazwiska oraz pełnionej funkcji.”;

68) dodaje się art. 146a w brzmieniu:

„Art. 146a. 1. Jeżeli we wniosku nie wskazano adresu organizatora szkolenia i nie ma możliwości ustalenia tego adresu na podstawie posiadanych danych, wniosek pozostawia się bez rozpoznania.

2. Jeżeli wniosek nie czyni zadość wymaganiom ustalonym w art. 146, Prezes UDT wzywa organizatora szkolenia do usunięcia braków w terminie 7 dni z pouczeniem, że nieusunięcie tych braków spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.”;

69) w art. 147 skreśla się ust. 2 i 3;

70) w art. 150 w części wspólnej wyliczenia wyrazy „bezstronny i niezależny przebieg” zastępuje się wyrazami „zapewnienie bezstronnego i niezależnego przebiegu”;

71) w art. 158 wyraz „Prezesa” zastępuje się wyrazem „Prezes”;

72) w art. 161 w ust. 3:

a) w pkt 1 skreśla się wyrazy „lub sprzedaną”;

b) w pkt 2 skreśla się wyrazy „lub zakupioną”;

73) w art. 166 w pkt 15 wyrazy „większej lub równej” zastępuje się wyrazami „co najmniej”;

74) w art. 170 przed wyrazami „Prezes URE” dodaje się wyrazy „W przypadku nałożenia na przedsiębiorstwo energetyczne kary pieniężnej, określonej w art. 166 pkt 1–19,”;

75) w art. 172 w ust. 2 wyrazy „, a podmiot” zastępuje się wyrazami „lub podmiot”;

76) w art. 177 pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) w art. 9e:

a) ust. 1 i 1a otrzymują brzmienie:

„1. Potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii jest świadectwo pochodzenia tej energii, zwane dalej „świadectwem pochodzenia”.

1a. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje świadectwa pochodzenia, o których mowa w ust. 1, oraz świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1, dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii spełniającej jednocześnie warunki wysokosprawnej kogeneracji.”,

b) w ust. 2:

– pkt 1–3 otrzymują brzmienie:

„1) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii;

2) określenie lokalizacji, rodzaju i mocy instalacji odnawialnego źródła energii, w którym energia elektryczna została wytworzona;

3) dane dotyczące ilości energii elektrycznej objętej świadectwem pochodzenia i wytworzonej w określonej instalacji odnawialnego źródła energii;”,

– pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) kwalifikację instalacji odnawialnego źródła energii do instalacji, o której mowa w art. 185a ust. 19 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii.”,

c) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Świadectwo pochodzenia wydaje Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, złożony za

pośrednictwem operatora systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania znajduje się instalacja odnawialnego źródła energii określona we wniosku, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku. Do wydawania świadectw pochodzenia stosuje się odpowiednio przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń.”,

d) w ust. 4 pkt 1–3 otrzymują brzmienie:

- „1) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii;
- 2) określenie lokalizacji, rodzaju i mocy instalacji odnawialnego źródła energii, w którym energia elektryczna została wytworzona;
- 3) dane dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w określonej instalacji odnawialnego źródła energii;”

e) ust. 4b i 5 otrzymują brzmienie:

„4b. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii przedkłada operatorowi systemu elektroenergetycznego, w terminie 45 dni od dnia zakończenia okresu wytworzenia danej ilości energii elektrycznej objętej tym wnioskiem.

5. Operator systemu elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wniosek, o którym mowa w ust. 3, w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, określonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych. Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe zapewnia wytwarzający tę energię.”,

f) ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. Podmiot, o którym mowa w ust. 9, jest obowiązany na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, odbiorcy końcowego oraz towarowego domu maklerskiego lub domu maklerskiego, o których mowa w art. 185a ust. 2 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii, lub innego podmiotu, któremu przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectwa pochodzenia, wydać dokument stwierdzający prawa majątkowe wynikające z tych świadectw przysługujące wnioskodawcy i odpowiadającą tym prawom

ilość energii elektrycznej.”,

g) ust. 13–14 otrzymują brzmienie:

„13. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, odbiorcy końcowego oraz towarowego domu maklerskiego lub domu maklerskiego, o których mowa w art. 185a ust. 2 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii, którym przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia umarza, w drodze decyzji, te świadectwa w całości lub części.

13a. Towarowy dom maklerski lub dom maklerski wykonując obowiązek, o którym mowa w art. 185a ust. 1 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii, w odniesieniu do transakcji realizowanych na zlecenie odbiorców końcowych, może złożyć wniosek do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o umorzenie świadectw pochodzenia należących do innego podmiotu, któremu przysługują wynikające z tych świadectw prawa majątkowe, o ile dołączy pisemną zgodę tego podmiotu na zaliczenie tych świadectw do wypełnienia obowiązku przez towarowy dom maklerski lub dom maklerski.

14. Świadectwo pochodzenia umorzone do dnia 30 czerwca danego roku kalendarzowego jest uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 185a ust. 1 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii w poprzednim roku kalendarzowym.”,

h) ust. 16 otrzymuje brzmienie:

„16. Przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w art. 185a ust. 2 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii, wraz z wnioskiem o umorzenie świadectw pochodzenia jest obowiązany złożyć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dokument, o którym mowa w ust. 11.”,

i) ust. 18 otrzymuje brzmienie:

„18. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacjach odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy elektrycznej nieprzekraczającej 5 MW zwalnia się z:

- 1) opłat, o których mowa w ust. 12;
- 2) opłaty skarbowej za wydanie świadectwa pochodzenia;
- 3) opłaty skarbowej za wydanie koncesji na wytwarzanie energii

elektrycznej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1;

- 4) opłaty skarbowej za czynności urzędowe związane z prowadzeniem rejestru, o którym mowa w art. 23 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii.”;”;

77) w art. 177 w pkt 8, w art. 9e¹ w treści oświadczenia:

- a) w pkt 1 w lit. c po wyrazach „art. 9a ust. 9” dodaje się wyrazy „ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne”,
- b) w pkt 5 wyrazy „, dostarczonej do procesu spalania, na zasadach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9a ust. 9” zastępuje się wyrazami „ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, dostarczonej do procesu spalania, na zasadach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9a ust. 9 tej ustawy”;

78) w art. 177:

- a) w pkt 8, w art. 9e¹ w treści oświadczenia w pkt 4 po wyrazie „ustawy” dodaje się wyrazy „z dnia 25 sierpnia 2006 r.”,
- b) w pkt 9 przed lit. a dodaje się lit. ... w brzmieniu:

„...) w ust. 1 pkt 1a otrzymuje brzmienie:

- „1a) opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2014 r. poz. 1643 oraz z 2015 poz. 151) zwanej dalej „ustawą o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;”;

79) w art. 177 w pkt 20 w lit. a, w lit. e wyrazy „ust. 13” zastępuje się wyrazami „ust. 10”;

80) w art. 177 w pkt 20 w lit. c, pkt 18a otrzymuje brzmienie:

- „18a) zbieranie i przetwarzanie informacji dotyczących przedsiębiorstw energetycznych, w tym obliczanie i ogłaszanie, w terminie do 90 dni od

dnia zakończenia każdego kwartału, średnich cen sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, oraz ogłaszanie sposobu ich obliczania;”;

81) w art. 177 w pkt 21, w ust. 2 wyrazy „ust. 10” zastępuje się wyrazami „ust. 7”;

82) w art. 177 dodaje się pkt 23a w brzmieniu:

„23a) w art. 43:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Kto zamierza wykonywać działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu, przetwarzaniu, magazynowaniu, przesyłaniu, dystrybucji oraz obrocie paliwami lub energią, skraplaniu gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, podlegającą koncesjonowaniu, albo zmienić jej zakres, może ubiegać się o wydanie promesy koncesji albo promesy zmiany koncesji.”,

b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. W okresie ważności promesy nie można odmówić udzielenia koncesji na działalność określoną w promesie albo jej zmiany, chyba że uległ zmianie stan faktyczny lub prawny podany we wniosku o wydanie promesy”,

c) dodaje się ust. 7–10 w brzmieniu:

„7. Do wniosku o wydanie promesy koncesji albo promesy zmiany koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w kogeneracji albo na wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii należy dołączyć opis techniczno-ekonomiczny projektowanej inwestycji, dla której rozpoczęcie prac nastąpi po wejściu w życie tej ustawy.

8. Prezes URE sporządza i umieszcza na stronie internetowej URE formularze opisu, o którym mowa w ust. 7, dla inwestycji w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji oraz dla inwestycji w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu ustawy z dnia ... o odnawialnych

źródłach energii, dla których rozpoczęcie prac nastąpi po wejściu w życie tej ustawy.

9. Prezes URE, na podstawie opisu techniczno-ekonomicznego projektowanej inwestycji, stwierdza w decyzji w przedmiocie wydania promesy koncesji albo promesy zmiany koncesji, czy inwestycja, o której mowa w ust. 8, zostałaaby zrealizowana w przypadku, w którym dla energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji nie przysługiwałoby świadectwo pochodzenia z kogeneracji albo świadectwa pochodzenia, o których mowa w art. 9e oraz art. 44 ust. 1 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii.

10. Wytwórca energii elektrycznej, który nie uzyska potwierdzenia, o którym mowa w ust. 9, dla inwestycji, o której mowa w ust. 8, nie może wnioskować do Prezesa URE o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji albo świadectwa pochodzenia, o których mowa w art. 9e oraz art. 44 ust. 1 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii, dla energii elektrycznej wytworzonej w tej inwestycji.”;”;

83) w art. 177 w pkt 28:

a) w lit. a:

- w tiret drugim, w pkt 1f wyrazy „ust. 10” zastępuje się wyrazami „ust. 7”,
- w tiret czwartym, w pkt 34 wyrazy „ust. 8” zastępuje się wyrazami „ust. 5”,

b) w lit. c w ust. 2c:

- w ust. 2a w wyjaśnieniu symbolu „O_{ZK}” wyrazy „ust. 13” zastępuje się wyrazami „ust. 10”,
- w ust. 2c w wyjaśnieniu symbolu „O_Z” wyrazy „ust. 10” zastępuje się wyrazami „ust. 7”;

84) w art. 177 w pkt 28 w lit. c, w ust. 2c w wyjaśnieniu symbolu „O_Z” wyrazy „ust. 13” zastępuje się wyrazami „ust. 10”;

85) w art. 183:

- a) wyrazy „stawka netto opłaty” zastępuje się wyrazami „stawka netto opłaty OZE”,
- b) wyrazy „2,51 złotych” zastępuje się wyrazami „3,01 złotych”;

86) w art. 184 w ust. 2 wyraz „których” zastępuje się wyrazem „którym”;

87) dodaje się art. 185a i 185b w brzmieniu:

„Art. 185a. 1. Za 2015 r. odbiorca przemysłowy, przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w ust. 2 pkt 1–5, w zakresie określonym w ust. 17, są obowiązani:

- 1) uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego wydane odpowiednio dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej lub
- 2) uiścić opłatę zastępczą, obliczoną w sposób określony w ust. 16
– do dnia 30 czerwca 2016 r.

2. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, wykonują:

- 1) odbiorca przemysłowy, który w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku zużył nie mniej niż 100 GWh energii elektrycznej, a także złożył oświadczenie, o którym mowa w ust. 4;
- 2) przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej lub obrotu tą energią i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w pkt 1;
- 3) odbiorca końcowy, inny niż odbiorca przemysłowy, o którym mowa w pkt 1, będący członkiem giełdy w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych lub członkiem rynku organizowanego przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, w odniesieniu do transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez ten podmiot;
- 4) odbiorca końcowy, inny niż odbiorca przemysłowy, o którym mowa w pkt 1, będący członkiem giełdowej izby rozrachunkowej w rozumieniu przepisów ustawy o giełdach towarowych, w odniesieniu do transakcji zawieranych przez niego poza giełdą towarową lub rynkiem, o których mowa w pkt 3, będących przedmiotem

rozliczeń prowadzonych w ramach tej izby przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową, przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. lub przez spółkę, której Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi;

- 5) towarowy dom maklerski lub dom maklerski w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w odniesieniu do transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych, innych niż odbiorcy przemysłowi, o których mowa w pkt 1, na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany.

3. Przez odbiorcę przemysłowego rozumie się odbiorcę końcowego:

- 1) którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność określona w Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) i oznaczona następującymi kodami: 0510; 0729; 0811; 0891; 0893; 0899; 1032; 1039; 1041; 1062; 1104; 1106; 1310; 1320; 1394; 1395; 1411; 1610; 1621; 1711; 1712; 1722; 1920; 2012; 2013; 2014; 2015; 2016; 2017; 2060; 2110; 2221; 2222; 2311; 2312; 2313; 2314; 2319; 2320; 2331; 2342; 2343; 2349; 2399; 2410; 2420; 2431; 2432; 2434; 2441; 2442; 2443; 2444; 2445; 2446; 2720; 3299; 2011; 2332; 2351; 2352; 2451; 2452; 2453; 2454; 2611; 2680; 3832;
- 2) dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wynosi nie mniej niż 3%.

4. Do wykonania obowiązku, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie art. 177 pkt 5 niniejszej ustawy odbiorca przemysłowy składa Prezesowi URE oświadczenie potwierdzające:

- 1) wykonywanie działalności gospodarczej oznaczonej kodami Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD), o których mowa w ust. 3,
- 2) ilość zużytej energii elektrycznej oraz ilość energii elektrycznej zakupionej na własny użytek w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 1,
- 3) wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej
– wraz z opinią biegłego rewidenta potwierdzającą prawidłowość wyliczenia wartości współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej.

5. W terminie 21 dni od dnia wejścia w życie art. 177 pkt 5 niniejszej ustawy Prezes

URE sporządza wykaz odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w ust. 4, wraz z informacją, o której mowa w ust. 6, i ogłasza je w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

6. Informacja zawiera:

- 1) nazwę i adres siedziby odbiorcy przemysłowego;
- 2) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub Numer Identyfikacji Podatkowej (NIP);
- 3) dane dotyczące ilości energii elektrycznej objętej obowiązkiem, o którym mowa w ust. 1, wyrażonej w procentach;
- 4) wskazanie, czy dany odbiorca przemysłowy jest odbiorcą przemysłowym, o którym mowa w ust. 2 pkt 1.

7. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, w odniesieniu do odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w ust. 4, i dla których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – wykonywany jest w odniesieniu do 80% ilości energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę przemysłowego na własny użytek w 2015 r.;
- 2) powyżej 20% i nie więcej niż 40% – wykonywany jest w odniesieniu do 60% ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek przez odbiorcę przemysłowego w 2015 r.;
- 3) powyżej 40% – wykonywany jest w odniesieniu do 15% ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek przez odbiorcę przemysłowego w 2015 r.

8. Przez współczynnik intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 4 i 7, rozumie się stosunek kosztów energii elektrycznej zużytej na własny użytek do wartości dodanej brutto obliczanej jako średnia arytmetyczna z lat 2012–2014.

9. W przypadku, gdy działalność gospodarcza jest wykonywana w okresie krótszym niż trzy lata, wartość dodaną brutto, o której mowa w ust. 8, oblicza się jako średnią arytmetyczną z okresu wykonywania tej działalności.

10. Współczynnik intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 8, oznaczony symbolem „ E_i ” oblicza się jako iloraz kwalifikowanych kosztów energii elektrycznej „ C ” i jednostkowej wartości dodanej brutto „ GVA ” według wzoru:

$$E_i = C / GVA \times 100\%$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C – kwalifikowane koszty energii elektrycznej [w zł],

GVA – jednostkowa wartość dodana brutto [w zł].

11. Kwalifikowane koszty energii elektrycznej, o których mowa w ust. 10, oznaczone symbolem „C”, oblicza się jako średnią arytmetyczną poniesionych kosztów energii elektrycznej zużytej na potrzeby własne w latach 2012–2014; poniesione koszty energii elektrycznej uwzględniają wszystkie składowe koszty energii elektrycznej oraz opłaty wynikające z realizacji usługi dystrybucji i przesyłu energii elektrycznej.

12. Jednostkową wartość dodaną brutto, o której mowa w ust. 10, oznaczoną symbolem „GVA”, oblicza się jako średnią arytmetyczną z lat 2012–2014 według następujących zasad:

- 1) dla jednostek sporządzających rachunek zysków i strat zgodnie z art. 47 ust. 4 pkt 1 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości w wariantcie porównawczym jako przychody netto ze sprzedaży i zrównane z nimi pomniejszone o koszty działalności operacyjnej po wyłączeniu kosztów amortyzacji, wynagrodzeń oraz ubezpieczeń społecznych i innych świadczeń pracowniczych, powiększone o pozostałe przychody operacyjne i pomniejszone o pozostałe koszty operacyjne;
- 2) dla jednostek sporządzających rachunek zysków i strat zgodnie z art. 47 ust. 4 pkt 1 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości w wariantcie kalkulacyjnym jako przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów pomniejszone o koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, koszty sprzedaży oraz koszty ogólnego zarządu po wyłączeniu kosztów amortyzacji, wynagrodzeń oraz ubezpieczeń społecznych i innych świadczeń pracowniczych, powiększone o pozostałe przychody operacyjne i pomniejszone o pozostałe koszty operacyjne;
- 3) dla jednostek sporządzających sprawozdania finansowe jednostki zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości na podstawie art. 45 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości jako przychody ze sprzedaży powiększone o pozostałe przychody operacyjne, pomniejszone o koszty działalności operacyjnej po wyłączeniu kosztów amortyzacji oraz kosztów świadczeń pracowniczych (w tym kosztów wynagrodzeń oraz ubezpieczeń społecznych i innych świadczeń pracowniczych) oraz pomniejszone o pozostałe koszty operacyjne;
- 4) dla jednostek nie sporządzających sprawozdań finansowych jednostki zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości na podstawie art. 45 ustawy

z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości.

13. Opinia biegłego rewidenta, o której mowa w ust. 4, obejmuje poświadczenie poprawności wyliczenia średniej arytmetycznej poniesionych kosztów energii elektrycznej zużytej na potrzeby własne w latach 2012–2014, oznaczonej symbolem „C”, o której mowa w ust. 11, oraz jednostkowej wartości dodanej brutto, oznaczonej symbolem „GVA”, o której mowa w ust. 12.

14. Odbiorca przemysłowy, który złożył oświadczenie, o którym mowa w ust. 4, jest obowiązany do dnia 31 sierpnia 2016 r., przekazać Prezesowi URE:

- 1) informację o:
 - a) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek w roku realizacji obowiązku,
 - b) spełnianiu warunków, o których mowa w ust. 7,
 - c) wykonaniu obowiązku, o którym mowa w ust. 1 – w przypadku odbiorców przemysłowych, o których mowa w ust. 2 pkt 1;
- 2) oświadczenie następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:

- 1) dane zawarte w informacji, o której mowa w art. 185a ust. 14 pkt 1 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii, są zgodne z prawdą;
- 2) znane mi są i spełniam warunki określone w art. 185a ust. 7 ustawy, o której mowa w pkt 1.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

15. Odbiorca przemysłowy, który nie przekazał Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki w terminie informacji oraz oświadczenia, o których mowa w ust. 14, podał w tej informacji nieprawdziwe lub wprowadzające w błąd dane lub skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w ust. 7, nie spełniając określonych w tym przepisie warunków, nie może skorzystać z uprawnienia, o którym mowa w art. 53 ust. 1, oraz w art. 96 ust. 2, w latach 2016–2020.

16. Opłatę zastępczą oblicza się według wzoru:

$$Oz = Ozj \times (Eo - Eu),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Oz – opłatę zastępczą wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za

1 MWh,

- Ozj – jednostkową opłatę zastępczą wynoszącą 300,03 złotych za 1 MWh,
- Eo – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wynikającą z obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego w danym roku,
- Eu – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wynikającą ze świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, które obowiązany podmiot, o którym mowa w ust. 2, przedstawił do umorzenia w danym roku.

17. Obowiązek za 2015 r., o którym mowa w ust. 1, uznaje się za spełniony przez podmioty, o których mowa w ust. 2, jeżeli udział ilościowy sumy energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia lub ekwiwalentnej ilości energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, lub uiszczonej opłaty zastępczej, w:

- 1) sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym niebędącym odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w ust. 2 pkt 1, albo
 - 2) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na własny użytek, na podstawie transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
 - 3) całkowitej rocznej ilości energii elektrycznej wynikającej z zakupu energii elektrycznej na podstawie transakcji zawieranych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, albo
 - 4) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek
- za ten rok wynosi 14%.

18. Do realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 1, przepisy art. 171 niniejszej ustawy oraz art. 9a ust. 7–9 i 15 ustawy zmienianej w art. 177 stosuje się odpowiednio.

19. Do wypełnienia obowiązku, o którym mowa w ust. 1, nie zalicza się umorzonych świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 9e ust. 1 ustawy zmienianej w art. 177, wydanych dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej w procesie przetwarzania energię pozyskiwaną z biogazu

rolniczego, dla którego przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem biogazu rolniczego wystąpiło lub wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w art. 9o ust. 3 tej ustawy.

20. Podmiot wykonujący zadania sprzedawcy z urzędu w 2015 r. jest obowiązany do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej znajdującej się na terenie obejmującym obszar działania tego sprzedawcy, oferowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne, które uzyskało koncesję na jej wytwarzanie lub zostało wpisane do rejestru, o którym mowa w art. 23 ustawy z dnia ... o odnawialnych źródłach energii; zakup ten odbywa się po średniej cenie sprzedaży energii elektrycznej w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy zmienianej w art. 177.

21. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, o którym mowa w ust. 20, uznaje się za spełniony, jeżeli podmiot wykonujący zadania sprzedawcy z urzędu zakupił całą oferowaną mu ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, przyłączonych do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej elektroenergetycznej znajdującej się na terenie obejmującym obszar działania tego sprzedawcy.

22. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem ciepłem i sprzedające to ciepło w 2015 r. jest obowiązane do zakupu oferowanego ciepła wytwarzanego w przyłączonych do sieci instalacjach odnawialnych źródeł energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w ilości nie większej niż zapotrzebowanie odbiorców tego przedsiębiorstwa, przyłączonych do sieci, do której są przyłączone odnawialne źródła energii.

23. Obowiązek, o którym mowa ust. 22, uznaje się za spełniony, jeżeli oferowane do sprzedaży ciepło, wytworzone w instalacjach odnawialnych źródeł energii, zakupiono w ilości:

- 1) w jakiej je oferowano lub
- 2) równej zapotrzebowaniu odbiorców przedsiębiorstwa energetycznego realizującego ten obowiązek i przyłączonych do sieci ciepłowniczej, do której jest przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, proporcjonalnie do udziału mocy zainstalowanej tej instalacji w całkowitej mocy zamówionej przez odbiorców, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru oraz możliwości przesyłania ciepła

wytwarzanego w tym źródle

– pod warunkiem że koszty zakupu tego ciepła nie spowodują wzrostu cen ciepła lub stawek opłat za ciepło dostarczone odbiorcom w danym roku o więcej niż wartość średniorocznego wskaźnika wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

24. W przypadku gdy więcej niż jedno przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 22, zajmuje się obrotem ciepłem i sprzedaje to ciepło odbiorcom przyłączonym do połączonych i współpracujących ze sobą sieci ciepłowniczych, obowiązek zakupu dotyczy ciepła wytworzonego w przyłączonych do tych sieci instalacjach odnawialnych źródeł energii, proporcjonalnie do udziału mocy zainstalowanej każdej instalacji odnawialnego źródła energii tych przedsiębiorstw w łącznej mocy zamówionej przez odbiorców z uwzględnieniem charakterystyki odbioru oraz możliwości przesyłania ciepła wytwarzanego w tych instalacjach przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne dostarczające ciepło do odbiorców przyłączonych do tych sieci.

Art. 185b. 1. Do wykonania obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 177, w 2015 r. odbiorca przemysłowy składa Prezesowi URE oświadczenie, o którym mowa w art. 9a ust. 3 ustawy zmienianej w art. 177, w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie art. 177 pkt 5 niniejszej ustawy.

2. Prezes URE sporządza wykaz odbiorców, o których mowa w ust. 1, i ogłasza go w terminie 35 dni od dnia wejścia w życie art. 177 pkt 5 niniejszej ustawy.”;

88) skreśla się art. 186;

89) dodaje się art. 190a w brzmieniu:

„Art. 190a. Do dnia 31 grudnia 2020 r. dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji, o której mowa w art. 44 ust. 8, z wyłączeniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, przysługuje świadectwo pochodzenia skorygowane współczynnikiem 0,5.”;

90) dodaje się art. 190b w brzmieniu:

„Art. 190b. Do dnia 31 grudnia 2016 r. cena zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 41 ust. 1, wytworzonej w mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergię, energię wiatru na lądzie, energię promieniowania słonecznego, biogaz rolniczy, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków wynosi 210% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy – Prawo energetyczne.”;

91) w art. 191 wyrazy „90 dni od dnia zakończenia kwartału, w którym rozdział 4 wszedł w życie” zastępuje się wyrazami „do dnia 30 września 2015 r”;

92) w art. 192 wyrazy „wyznaczenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki sprzedawcy zobowiązanego, o którym mowa w art. 40 ust. 1” zastępuje się wyrazami „rozpoczęcia przez sprzedawcę zobowiązanego zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 7”;

93) w art. 195 w ust. 2 wyrazy „Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki” zastępuje się wyrazami „Biuletynie Informacji Publicznej URE”;

94) w art. 202 w pkt 2 wyrazy „ust. 19” zastępuje się wyrazami „ust. 16”;

95) w art. 202 dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) art. 20f ustawy zmienianej w art. 177 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 129 ust. 3, nie dłużej niż przez okres 18 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.”;

96) w art. 205 dotychczasową treść oznacza się, jako ust. 1 i dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Minister właściwy do spraw gospodarki po raz pierwszy określi, w drodze rozporządzenia, cenę referencyjną, o której mowa w art. 77 ust. 1, w terminie do dnia 31 grudnia 2015 r.”;

97) w art. 215:

- a) dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1,
- b) skreśla się wyrazy „oraz w art. 9x”,
- c) dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Do dnia 31 grudnia 2015 r. art. 9v ustawy zmienianej w art. 177, w brzmieniu dotychczasowym, stosuje się odpowiednio do sprzedaży energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji.”;

98) art. 218 otrzymuje brzmienie:

„Art. 218. Przepisy art. 9e i art. 9e¹ ustawy zmienianej w art. 177 tracą moc z dniem 1 stycznia 2016 r.”;

99) art. 219 otrzymuje brzmienie:

„Art. 219. Ustawa wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) rozdziału 4, art. 130, art. 176, art. 177 pkt 11 w zakresie uchylecia art. 9o, pkt 13 w zakresie uchylecia art. 9v, pkt 20, 21 i 28 oraz art. 180 pkt 1 lit. a, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2016 r., z wyjątkiem:
 - a) art. 75, art. 76 oraz art. 78 ust. 7–11, które wchodzi w życie z dniem 1 maja 2015 r.,
 - b) art. 106–115, które wchodzi w życie z dniem 1 października 2015 r.;
- 2) art. 177 pkt 5 i 7–10, art. 185a, art. 185b oraz art. 202, które wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.”.

MARSZAŁEK SENATU

Bogdan BORUSEWICZ

UZASADNIENIE

Na posiedzeniu w dniu 7 lutego 2015 r. Senat rozpatrzył ustawę o odnawialnych źródłach energii i uchwalił do niej 99 poprawek.

Poprawki nr 1 i 78 wprowadzają do ustawy skrót tytułu ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.

Poprawki nr 3, 5, 6, 8, 11, 13, 51, 85 i 90 wprowadzają upoważnienie do określenia w drodze rozporządzenia preferencyjnej ceny zakupu energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacjach do 10 kV.

W art. 5 w ust. 2 w pkt 4 nałożono na wytwórcę energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji obowiązek informowania m.in. o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej. Ponieważ literalna wykładnia pojęcia „wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej” nie oddawało intencji projektodawcy, Senat wprowadził poprawkę nr 4.

Poprawka nr 7 ma na celu nadanie rozdziałowi 3 tytułu adekwatnego do jego treści.

Na podstawie art. 25 pkt 4 określono obowiązki wytwórcy biogazu rolniczego w zakresie prowadzenia dokumentacji. Przepis pomijał nakaz dokumentowania ogólnej ilości sprzedanego biogazu rolniczego. Senat poprawką nr 9 usunął ten brak.

Poprawkami nr 10, 48 i 49 Senat nakłada na wytwórcę energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, którego oferta wygrała aukcję, obowiązek składania Prezesowi URE oświadczeń potwierdzających, że otrzymane wsparcie nie przekracza łącznej dopuszczalnej wartości pomocy publicznej. Zgodnie z tą poprawką w przypadku niezłożenia oświadczenia lub przekroczenia dozwolonego poziomu pomocy publicznej Prezes URE wydaje decyzję o wykluczeniu wytwórcy z systemu wsparcia określonego ustawą o odnawialnych źródłach energii. Zmiana art. 83 ust. 2 ujednotacza przepisy w zakresie wskazywania terminów.

Na podstawie art. 40 wniesienie odwołania od decyzji o wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego, nie wyłącza realizacji przez sprzedawcę zobowiązanego obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 41 ust. 1, w art. 42 ust. 1 lub w art. 92 ust. 1. Senat powziął wątpliwość jaka jest relacja pomiędzy tym przepisem, a art. 479⁵² K.p.c., który stanowi, że w razie wniesienia odwołania od decyzji Prezesa URE, sąd ochrony konkurencji

i konsumentów może, na wniosek strony, która wniosła odwołanie, wstrzymać wykonanie decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy. W szczególności, czy celem ustawodawcy nie było wyłączenie art. 479⁵² K.p.c. Senat stanął na stanowisku, że przepis powinien, nakładać na wymienioną decyzję rygor natychmiastowej wykonalności (poprawka nr 12).

Zgodnie z art. 44 ust. 4 do wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia należy dołączyć dokumenty potwierdzające spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju. Przyjmując poprawkę nr 18 Senat postanowił, że skutkiem niezłożenia tych dokumentów jest utrata uprawnienia do świadectwa pochodzenia.

Redakcja art. 44 ust. 11 nakazuje Radzie Ministrów określić, w drodze rozporządzenia, wysokość współczynnika korygującego przysługującego świadectwu pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Rozporządzenie ma określać zakres czasowy obowiązywania współczynnika. Wielkość współczynnika do dnia 31 grudnia 2020 r. została określona w ustawie (art. 44 ust. 10). Rodzi to wątpliwość, czy upoważnienie ma dotyczyć okresu po 31 grudnia 2020 r., czy też daje możliwość zmiany ustawowego współczynnika przed 31 grudnia 2020 r. Senat uznał, że zasadą ma być określenie współczynnika w rozporządzeniu, a przejściowo, do dnia 31 grudnia 2020 r., będzie obowiązywał współczynnik ustawy (poprawki nr 20 i 89).

W art. 45 w ust. 2 zawarto elementy wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia. Pkt 1 tego przepisu nie uwzględnia w swojej treści możliwości prowadzenia działalności gospodarczej przez osoby fizyczne (należy odnieść to odpowiednio do art. 49 w ust. 2 i art. 75 ust. 4). Wobec tego Senat przyjął poprawki nr 21 i 29.

Senat postanowił wprowadzić mechanizm wyłączający wsparcie w postaci świadectw pochodzenia w okresie, gdy na rynku znajduje się nadmiar energii (poprawki nr 22, 26 i 53).

Adresatem wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia jest Prezes URE. Zdaniem Senatu powinno to znaleźć odzwierciedlenie w brzmieniu art. 45 ust. 4 (por. art. 129 § 1 K.p.a.). Tak samo należy potraktować art. 49 ust. 3 (poprawka nr 24).

Na podstawie art. 47 ust. 2 podmiot, o którym mowa w art. 52 ust. 2, jest obowiązany do wykonania obowiązku wyłącznie w sposób określony w art. 52 ust. 1 pkt 1. Przepis nie precyzuje do jakiego obowiązku się odnosi. Zdaniem Senatu przepis nie rozwija treści z ust. 1, gdyż inny jest zakres podmiotowy przepisów oraz nie ma związku pomiędzy obowiązkiem monitorowania cen, a obowiązkiem przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia.

Senat uznał, że przepis odnosi się do art. 52 ust. 1 pkt 1 i nadał mu odpowiednie brzmienie (poprawka nr 27).

W art. 46 w ust. 2 termin wydania świadectwa pochodzenia liczy się od dnia przekazania przez operatora systemu elektroenergetycznego „kompletnego wniosku”. Analogiczny przepis zawarty w art. 50 ust. 2 nakazuje obliczać termin od dnia przekazania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego „wniosku”. Senat ujedynił przepisy nadając im brzmienie zastosowane w art. 46 ust. 2 (poprawka nr 30).

Ustawa w art. 51 w ust. 2 w zdaniu pierwszym określa termin wydania postanowienia o odmowie wydania świadectwa pochodzenia lub świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego. Ponieważ przepis w tym zakresie powtarza treść art. 46 ust. 2 i art. 52 ust. 2, Senat postanowił skreślić zdanie pierwsze (poprawka nr 31).

Senat wprowadził poprawkę nr 32, ponieważ nie ma potrzeby, aby w treści oświadczenia składanego przez stronę postępowania organowi znajdował się adres publikacyjny cytowanej w oświadczeniu ustawy.

Zdaniem Senatu art. 73 ust. 8 jest przepisem zbędnym ze względu na fakt, iż istniejące w dniu wejścia w życie ustawy biogazownie rolnicze o mocy zainstalowanej powyżej 1 MW będą mogły uczestniczyć w dodatkowej aukcji, o której mowa w art. 80 ust. 4. Aukcja ta będzie przeznaczona dla wytwórców, którzy wytwarzają energię elektryczną w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW oraz nie większej niż 2 MW i stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 4000 MWh/MW/rok. Istniejące biogazownie rolnicze o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 1 MW spełniają wszystkie kryteria opisane w art. 80 ust. 5, stąd zbędna jest dodatkowa regulacja zakłócająca rynkowe i neutralne technologicznie podejście wspierania źródeł odnawialnych (poprawka nr 36).

W art. 77 w ust. 2 w pkt 2 określono składnik sumy będącej wytyczną rozporządzenia, przy czym wartość normatywną ma jedynie część tego przepisu – określająca kwotę. Pozostała część nie niesie wartości normatywnej. Jest jedynie wyjaśnieniem sposobu obliczenia kwoty przez ustawodawcę. Tego typu informacje powinny znajdować się w uzasadnieniu projektu ustawy, a nie w ustawie. Dlatego Senat uchwalił poprawkę nr 38.

Wydając rozporządzenie ustalające cenę referencyjną energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2, minister właściwy do spraw

gospodarki bierze pod uwagę wyniki przedstawionych analiz ekonomicznych przez jednostki doradcze lub naukowo-badawcze dotyczące średnich kosztów wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (art. 77 ust. 3). Zasady techniki prawodawczej określają formy współdziałania organów przy wydawaniu rozporządzenia. Forma współdziałania zgodnie z § 74 Z.t.p. jest określana na początku przepisu upoważniającego, a nie wśród wytycznych. Pamiętać przy tym należy, że jeżeli zamierza się upoważnić do współdziałania przy wydaniu aktu powszechnie obowiązującego, podmiotami upoważnionymi mogą być jedynie te, które Konstytucja wyposaża w kompetencje do stanowienia aktów danego rodzaju. Ograniczenie to nie dotyczy opiniowania projektu aktu prawnego.¹ Senat uznał, że mechanizm zaproponowany w przepisie jest czymś w rodzaju konsultacji, i w takim trybie powinny być wyrażane opinie jednostek doradczych lub naukowo-badawczych. Przepis w obecnym brzmieniu nakazuje wziąć pod uwagę opinie wskazanych podmiotów. Taka regulacja narusza zdaniem Senatu konstytucyjny katalog podmiotów uprawnionych do wydawania rozporządzeń. Ponadto Senat uznał, że minister wydając rozporządzenie zawsze może zwrócić się do dowolnego podmiotu o opinię w sprawie projektu rozporządzenia i dlatego wprowadził poprawkę nr 39.

Podmiot biorący udział w aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii ma obowiązek złożyć kaucję albo gwarancję bankową (art. 78 ust. 3). W przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała aukcji kaucja podlega zwrotowi pod warunkiem złożenia Prezesowi URE pisemnej rezygnacji z udziału w następnej aukcji (art. 81 ust. 4 pkt 2). Zdaniem Senatu nie są jasne skutki złożenia rezygnacji. W szczególności, czy wytwórca jest nią związany, czy może w przyszłości ubiegać się o udział w następnej aukcji. Ponadto w opinii Senatu nie ma uzasadnienia dla braku zwrotu kaucji, co narusza prawo własności. Dlatego, wprowadzając poprawkę nr 45, Senat odstąpił od warunku złożenia rezygnacji.

Poprawka nr 46 uwzględnia regulację zawartą w ustawie, zgodnie z którą wytwórcy energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, którzy złożyli deklarację przystąpienia do aukcji i ją wygrali są zobowiązani do rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej w terminie miesiąca od dnia zakończenia aukcji.

¹ S. Wronkowska, M Zieliński: Komentarz do zasad techniki prawodawczej. Warszawa 2004. s. 165 i 168.

Poprawka nr 47 ma na celu wskazanie, że całość energii elektrycznej, do której wytworzenia wytwórca zobowiązał się w złożonej przez siebie ofercie, będzie rozliczana w sposób i w okresach wskazanych w art. 83 ust. 2.

W art. 88 w zdaniu drugim wskazano, że na postanowienie o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii służy zażalenie. Przepis powtarza normę wyrażoną w art. 90 w ust. 2, co w ocenie Senatu uzasadnia jego skreślenie (poprawka nr 50).

Poprawką nr 52 Senat doprecyzowuje przepis określający obowiązki wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł w zakresie prowadzonej dokumentacji.

Senat wskazał Bytom jako siedzibę Operatora Rozliczeń Energii Odnawialnej S.A. Takie rozwiązanie przyczyni się do wzrostu wpływów podatkowych oraz powstania nowych miejsc pracy w Bytomiu (poprawka nr 57).

W art. 6 w ust. 1 wprowadzono do ustawy skrót „Prezes URE”. Ponieważ ustawa powinna się nim konsekwentnie posługiwać, Senat wprowadził poprawkę nr 58.

Poprawka nr 59 ma na celu usunięcie luki w przepisach. Wprowadzenie odesłania do art. 72 ustawy spowoduje, że system bilansu biomasy będzie obowiązywał również wytwórców energii elektrycznej z biopłynów, którzy wygrali aukcję.

Na podstawie art. 131 ust. 2 Prezes Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska przekazuje ministrowi właściwemu do spraw gospodarki informacje związane z wykorzystaniem energii ze źródeł odnawialnych. Organem Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska jest zarząd, a nie prezes zarządu (art. 400c Prawa ochrony środowiska). Ponieważ, zdaniem Senatu, nie ma istotnego argumentu, który przemawiałby za przyznaniem kompetencji prezesowi zarządu, który jest tylko członkiem organu, uchwalono poprawkę nr 60.

Poprawka nr 62 wynika z konieczności powrotu do regulacji przewidującej przekazywanie informacji przez Prezesa URE wskazanych w art. 131 ust. 3 ministrowi właściwemu do spraw gospodarki w terminie 25 dni od zakończenia każdego kwartału. Tak określony termin jest w ocenie Senatu optymalny, a jego skrócenie mogłoby stanowić ciężar administracyjny niewspółmierny do osiągniętych rezultatów. Ponadto zwiększenie liczby etatów w URE w związku z realizacją zadań wynikających z ustawy o odnawialnych źródłach

energii nie przewidywało wydatków koniecznych na gromadzenie i przekazywanie informacji częściej niż co kwartał.

Przepisy nie określają formy wniosków o wydanie certyfikatu oraz o udzielenie akredytacji dla podmiotu organizującego szkolenia. Z wyjątkiem dopuszczenia wniosków składanych za pomocą środków komunikacji elektronicznej. Zdaniem Senatu koniecznym elementem wniosku powinien być podpis wnioskodawcy (poprawki nr 63 i 67).

Zgodnie z art. 141 pkt 4 przesłanką cofnięcia certyfikatu instalatora instalacji odnawialnych źródeł energii jest istnienie dowodów potwierdzających, że mikroinstalacja, mała instalacja lub instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej nie większej niż 600 kW jest zainstalowana niezgodnie z przepisami. Tak sformułowany przepis zdaje się wykluczać dowody przeciwne. Byłaby to konstrukcja ograniczająca organ w możliwości rozstrzygnięcia w oparciu o tzw. prawdę materialną, co zdaniem Senatu jest skutkiem niepożądanym. Dlatego Senat wprowadził poprawkę nr 64.

W art. 142 w ust. 1 i 2 określono elementy wniosku o przedłużenie certyfikatu dla instalatora instalacji odnawialnych źródeł energii. W ust. 3 i 4 ustawodawca odsyła do wymagań dla instalatora określonych w ust. 1 i 2. Senat dostrzegł, że w ust. 1 nie zawarto żadnych wymagań dla instalatora. Natomiast w ust. 2 zawarto wymagania dla wniosku, a nie dla instalatora. Dopiero pośrednio można z ust. 2 domyślić się, jakie wymagania winien spełniać instalator. Ponadto, zastosowana technika legislacyjna jest wadliwa, gdyż uniemożliwia odróżnienie braków formalnych wniosku (które w razie niezuzupełnienia powinny skutkować odmową organu zajęcia się sprawą) od niespełnienia wymagań przez instalatora (ich konsekwencją powinno być wydanie rozstrzygnięcia merytorycznego, w którym odmawia się przedłużenia certyfikatu). Senat naprawił te wady uchwalając poprawki nr 65 i 66.

Art. 147 ust. 3 oraz art. 148 wzajemnie się wykluczają. Przepisy te przewidują dwa różne skutki dla niespełnienia przez organizatora szkolenia wymagań określonych w art. 145 ust. 1 pkt 1–3. Pierwszy przepis nakazuje po wezwaniu do usunięcia braków pozostawić wniosek o akredytację bez rozpoznania, a drugi – odmówić udzielenia akredytacji. Zdaniem Senatu art. 147 ust. 3 powinien dotyczyć jedynie braków formalnych wniosku, a nie materialnych przesłanek udzielenia akredytacji. Wprowadzane przez Senat poprawki zmieniają kolejność przepisów dotyczących udzielenia akredytacji, aby odpowiadały

kolejnym stadiom postępowania oraz skreślają ust. 2, jako nie wnoszący treści normatywnej (poprawki nr 68 i 69).

Przepis art. 161 ust. 3 pkt 1 i 2 posługują się wyrażeniami „przekazaną lub sprzedaną” oraz „przyjętą lub zakupioną” w odniesieniu do energii będącej przedmiotem transferu statystycznego. W innych przepisach dotyczących transferu statystycznego ustawodawca nie używa pojęć „sprzedaży” i „kupna”. Dla zachowania konsekwencji terminologicznej Senat wprowadził poprawkę nr 72.

Zgodnie z art. 170 Prezes URE będzie mógł nałożyć karę pieniężną na kierownika przedsiębiorstwa energetycznego, z tym że kara ta może być wymierzona w kwocie nie większej niż 300% jego miesięcznego wynagrodzenia. Przepisy w obecnym brzmieniu nie określają jakie czyny podlegają ukaraniu. Senat poprawką nr 74 określił przesłanki odpowiedzialności administracyjnej kierownika przedsiębiorstwa energetycznego.

Na podstawie art. 172 ust. 2 organy mogą odstąpić od wymierzenia kary, jeżeli zakres naruszeń jest znikomy, a podmiot zaprzestał naruszania prawa lub zrealizował obowiązek, zanim organy powzięły o tym wiadomość. Jest to przepis pozwalający na indywidualizację kary administracyjnej. Zdaniem Senatu warunki odstąpienia od wymierzenia kary są zbyt restrykcyjne. Senat, wprowadzając poprawkę nr 75, postanowił uwzględnić w przepisie przypadki, gdy naruszenie norm sankcjonowanych było spowodowane np. okolicznościami, na które ukarany nie miał żadnego wpływu lub gdy naruszenie było mało istotne (np. oczywista omyłka pisarska lub błąd rachunkowy w przekazanej informacji).

Poprawki nr 76 i 98 mają charakter porządkujący, wynikają ze zmiany terminu wejścia w życie art. 9a ustawy – Prawo energetyczne oraz z konieczności dopasowania terminologii do ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W art. 177 w pkt 20 w lit. c uzupełniono zadania Prezesa URE o „zbieranie i przetwarzanie informacji dotyczących przedsiębiorstw energetycznych, w tym obliczanie i ogłaszanie, w terminie do 90 dni od dnia zakończenia każdego kwartału, średnich cen sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale: – oraz ogłaszanie sposobu ich obliczania”. Przy czym zwrot „– oraz ogłaszanie sposobu ich obliczania” został oznaczony jako część wspólna nieistniejącego w przepisie wyliczenia. Przepis zawiera błąd edytorski, który Senat poprawił poprzez sformułowanie pkt 18a bez wyodrębnienia części wspólnej (poprawka nr 80).

Poprawka nr 82 wprowadza do ustawy – Prawo energetyczne podstawę prawną dla Prezesa URE do badania na etapie postępowania o wydanie promesy koncesji albo promesy zmiany koncesji, czy inwestycja w zakresie instalacji odnawialnego źródła energii albo instalacji wytwarzającej energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji do swojej realizacji wymaga uczestnictwa w systemie wsparcia. Taka procedura nawiązuje do wymogów określonych w Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 (Dz. Urz. UE seria C, Nr 200 z 28.06.2014, s.1). Występowanie „efektu zachęty” jeszcze przed rozpoczęciem prac jest przesłanką stwierdzenia zgodności pomocy dla projektu z rynkiem wewnętrznym.

Celem poprawek nr 87 i 88 jest umożliwienie podmiotom działającym w najbardziej narażonych na utratę pozycji konkurencyjnej gałęziach przemysłu takich, jak górnictwo czy hutnictwo skorzystanie z ulgi dla odbiorców przemysłowych w odniesieniu do 2015 r., a nie – jak wynika to z obecnego brzmienia ustawy – w odniesieniu do roku 2016 i lat następnych. Ulga wprowadzana tymczasowo, na podstawie tej poprawki, nie odbiega od ulgi przewidzianej na gruncie art. 53 ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz nie ingeruje w pozostałe mechanizmy wprowadzane ustawą.

Zmiana art. 191 ma na celu ogłoszenie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym z poprzedniego kwartału w terminie do dnia 30 września 2015 r., tak aby możliwe było wydanie rozporządzenia dotyczącego maksymalnej ceny wyrażonej w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii (art. 77 ust. 1) w terminie nie krótszym niż 60 dni przed dniem ogłoszenia pierwszej w danym roku aukcji. To z kolei umożliwi ogłoszenie Prezesowi URE pierwszych aukcji w terminie 90 dni od dnia wejścia w życie rozdziału 4. Powyższe uzasadnia poprawkę nr 91.

Poprawka nr 92 ma na celu wyeliminowanie luki czasowej pomiędzy wyznaczeniem sprzedawcy zobowiązanego, co następuje do dnia 15 października, a rozpoczęciem przez niego zakupu energii elektrycznej, który następuje od początku roku następnego. Poprawka likwiduje zatem 2,5 miesięczny okres, w którym sprzedawca z urzędu zostałby zwolniony z obowiązku zakupu energii elektrycznej, a jego obowiązków nie przejąłby nowo wyznaczony sprzedawca zobowiązany.

Ponieważ w art. 6 w ust. 4 wprowadzono skrót „Biuletynem Informacji Publicznej URE”, to ustawa powinna się nim konsekwentnie posługiwać. Dlatego Senat wprowadził poprawkę nr 93.

Poprawka nr 95 wprowadza przepis czasowo utrzymujący rozporządzenie w mocy do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie nowych przepisów.

Poprawka nr 96 ma na celu wydanie rozporządzenia (art. 77 ust. 1) dotyczącego maksymalnej ceny wyrażonej w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii w terminie do dnia 31 grudnia 2015 r. To z kolei umożliwi zachowanie 60 dni przed dniem przeprowadzenia pierwszej w danym roku aukcji. Z przepisu art. 206 wynika, iż ogłoszenie pierwszej aukcji nastąpi w terminie 90 dni od dnia wejścia w życie rozdziału 4.

Poprawki nr 97 i 99 zmieniają sposób określenia terminu wejścia w życie poszczególnych przepisów oraz wprowadzają konsekwencje innych poprawek.

Poprawki nr 16, 17, 19, 25, 43, 44, 77, 79, 81, 83, 84 i 94 korygują błędne odesłania.

Pozostałe poprawki poprawiają czytelność ustawy.