

U S T A W A

z dnia 2021 r.

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy o odnawialnych źródłach energii¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716) wprowadza się następujące zmiany:

1) odnośnik do ustawy otrzymuje brzmienie:

„¹⁾ Niniejsza ustawa dokonuje w zakresie swojej regulacji wdrożenia następujących dyrektyw Unii Europejskiej:

- 1) dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającej dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 114, Dz. Urz. UE L 26 z 28.01.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 150 z 14.06.2018, str. 155 oraz Dz. Urz. L 328 z 21.12.2008, str. 1);
- 2) dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE (Dz. U. UE L 211 z 14.08.2009, str. 94, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018 str. 1 oraz Dz. Urz. L 117 z 3.05.2019, str. 1);
- 3) dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającej dyrektywę 2012/27/UE (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125);

¹⁾ Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji:

- 1) wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającą dyrektywę 2012/27/WE (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125);
- 2) służy stosowaniu:
 - a) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6),
 - b) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, str. 54).

- 4) dyrektywy 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, Dz. Urz. UE L 158 z 10.06.2013, str. 230).

Niniejsza ustawa służy stosowaniu:

- 1) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 36, Dz. Urz. UE L 229 z 01.09.2009, str. 29, Dz. Urz. UE L 309 z 24.11.1009, str. 87, Dz. Urz. UE L 293 z 11.11.2010, str. 67, Dz. Urz. UE L 231 z 28.08.2012, str. 16, Dz. Urz. UE L 115 z 25.04.2013, str. 39 oraz Dz. Urz. UE L 114 z 05.05.2015, str. 9);
- 2) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz. Urz. UE L 326 z 08.12.2011, str. 1);
- 3) rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24, Dz. Urz. UE L 151 z 08.06.2016, str. 21 oraz Dz. Urz. UE L 2 z 05.01.2018, str. 15);
- 4) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.04.2016, str. 1);
- 5) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.08.2016, str. 10);
- 6) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241 z 08.09.2016, str. 1);
- 7) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6);

- 8) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, str. 54).”;
- 2) w art. 3:
- a) po pkt 6b dodaje się pkt 6c–6e w brzmieniu:
- „6c) umowa z ceną dynamiczną energii elektrycznej – umowę sprzedaży energii elektrycznej zawartą pomiędzy sprzedawcą energii elektrycznej a odbiorcą końcowym, odzwierciedlającą wahania cen na rynkach transakcji natychmiastowych, w tym na rynkach dnia następnego i dnia bieżącego, w odstępach równych okresowi rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 15 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, str. 54), zwanego dalej „rozporządzeniem 2019/943”;
- 6d) agregacja – działalność polegająca na sumowaniu wielkości mocy oraz energii elektrycznej oferowanej przez odbiorców, wytwórców lub posiadaczy magazynów energii elektrycznej, z uwzględnieniem zdolności technicznych sieci do której są przyłączeni, w celu sprzedaży energii elektrycznej lub obrotu energią, świadczenia usług systemowych lub usług elastyczności na rynkach energii elektrycznej;
- 6e) agregator – podmiot zajmujący się agregacją;
- 6f) niezależny agregator – agregator niepowiązany ze sprzedawcą energii elektrycznej odbiorcy będącego stroną umowy o świadczenie usług agregacji;”;
- b) pkt 10k otrzymuje brzmienie:
- „10k) magazyn energii elektrycznej – instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej;”;
- c) po pkt 10k dodaje się pkt 10ka w brzmieniu:
- „10ka) magazyn energii – instalację umożliwiającą magazynowanie energii;”;
- d) pkt 11b otrzymuje brzmienie:
- „11b) sieć dystrybucyjna - sieć gazową wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, albo sieć

elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, z wyłączeniem linii bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego;”

e) po pkt 11b dodaje się pkt 11ba w brzmieniu:

„11ba) w pełni zintegrowany element sieci – urządzenie lub instalację współpracującą z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną, w tym magazyn energii elektrycznej, która jest wykorzystywana wyłącznie do zapewniania bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i nie służy do bilansowania, o którym mowa w art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943 ani zarządzania ograniczeniami sieciowymi;”

f) pkt 11f otrzymuje brzmienie:

„11f) linia bezpośrednia – linię elektroenergetyczną łączącą wydzieloną jednostkę wytwarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub linię elektroenergetyczną łączącą jednostkę wytwarzania energii elektrycznej z przedsiębiorstwem dostarczającym energię elektryczną w celu bezpośrednich dostaw energii do jego własnych obiektów, podmiotów od niego zależnych i odbiorców;”

g) pkt 11i otrzymuje brzmienie:

„11i) instalacja zarządzania popytem – instalację odbiorcy końcowego, której urządzenia umożliwiają odpowiedź odbioru;”

h) po pkt 11i dodaje się pkt 11j i 11k w brzmieniu:

„11j) odpowiedź odbioru – zmianę poboru energii elektrycznej odbiorców końcowych w stosunku do ich zwykłego lub bieżącego poboru energii elektrycznej w odpowiedzi na sygnały rynkowe, w tym w odpowiedzi na zmienne w czasie ceny energii elektrycznej lub zachęty finansowe, lub w następstwie przyjęcia oferty odbiorcy końcowego, złożonej indywidualnie lub w ramach agregacji, dotyczącej sprzedaży zmniejszenia lub zwiększenia poboru po cenie obowiązującej na rynku zorganizowanym, o którym mowa w art. 2 pkt 4 rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) nr 1348/2014 z dnia 17 grudnia 2014 r. w sprawie przekazywania danych wdrażającego art. 8 ust. 2 i 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 w

sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz. Urz. UE L 363 z 18.12.2014, s. 121);

- 11k) usługa elastyczności – usługa świadczona przez użytkowników systemu lub agregatorów na rzecz operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w celu zapewnienia bezpieczeństwa i zwiększenia efektywności rozwoju jego systemu, w tym zarządzania ograniczeniami systemowymi w tym systemie;”;
- i) pkt 12 otrzymuje brzmienie:
- „12) przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie:
- a) wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi lub
 - b) przesyłania dwutlenku węgla, lub
 - c) przeladunku paliw ciekłych, lub
 - d) agregacji lub odpowiedzi odbioru;”;

j) po pkt 13d dodaje się pkt 13e i 13f w brzmieniu:

„13e) odbiorca aktywny – odbiorca końcowy działający indywidualnie lub w grupie, który:

 - a) zużywa energię elektryczną, lub
 - b) magazynuje energię elektryczną wytworzoną na swoim terenie o określonych granicach, lub
 - c) sprzedaje nadwyżkę wytworzonej we własnym zakresie energii elektrycznej, lub
 - d) realizuje przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej, o których mowa w ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 468), lub
 - e) świadczy usługi systemowe, lub
 - f) świadczy usługi elastyczności

- pod warunkiem, że nie stanowi to przedmiotu podstawowej działalności gospodarczej tego odbiorcy, określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443 i 1486);

- 13f) obywatelska społeczność energetyczna – podmiot posiadający zdolność prawną, opierający się na dobrowolnym i otwartym uczestnictwie, mający za cel zapewnienie korzyści środowiskowych, gospodarczych lub społecznych dla swoich członków, udziałowców lub wspólników lub obszarów lokalnych, na których prowadzi działalność, który może zajmować się:
- a) w odniesieniu do energii elektrycznej:
 - wytwarzaniem, w tym ze źródeł odnawialnych, lub
 - dystrybucją, lub
 - obrotem, lub
 - agregacją, lub
 - magazynowaniem, lub
 - b) realizowaniem przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, o których mowa w ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, lub
 - c) świadczeniem usług ładowania pojazdów elektrycznych, o których mowa w ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110), lub
 - d) świadczeniem innych usług, w tym usług systemowych lub usług elastyczności, lub
 - e) zużywaniem energii elektrycznej
 - z wykorzystaniem ich zdolności wytwórczych oraz z wykorzystaniem urządzeń, instalacji lub sieci zlokalizowanych na obszarze swojego działania;”
- k) pkt 23a i 23b otrzymują brzmienie:
- „23a) bilansowanie systemu – działalność gospodarczą wykonywaną przez operatora systemu:
- a) przesyłowego elektroenergetycznego w ramach świadczonych usług przesyłania, polegającą na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, w tym bilansowanie, o którym mowa w art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943,

- b) przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegającą na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw;
- 23b) zarządzanie ograniczeniami systemowymi – działalność gospodarczą wykonywaną przez operatora systemu w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu:
- a) elektroenergetycznego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, wymaganych parametrów jakościowych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych, w tym ograniczeń sieciowych, w pracy tego systemu,
 - b) gazowego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 9 ust. 1 i 2, wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu;”
- l) po pkt 23b dodaje się pkt 23c–23f w brzmieniu:
- „23c) energia bilansująca – energię bilansującą, o której mowa w art. 2 pkt 11 rozporządzenia 2019/943;
 - 23d) ograniczenia sieciowe – ograniczenia przesyłowe, o których mowa w art. 2 pkt 4 rozporządzenia 2019/943;
 - 23e) usługi systemowe – usługi świadczone na rzecz operatora systemu elektroenergetycznego niezbędne do funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym usługi bilansujące i usługi systemowe niedotyczące częstotliwości, z wyłączeniem usług świadczonych w ramach zarządzania ograniczeniami sieciowymi;
 - 23f) usługi systemowe niedotyczące częstotliwości – usługi systemowe wykorzystywane do:
 - a) regulacji napięcia w stanach ustalonych,
 - b) szybkiej iniekcji prądu biernego oraz regulacji mocy biernej,
 - c) zapewnienia inercji w celu zachowania stabilności sieci lokalnej,
 - d) dostarczania prądu zwarciovego,

- e) zdolności do uruchomienia bez zasilania z systemu,
 - f) pracy w układzie wydzielonym oraz pracy wyspowej;”
- m) pkt 40 otrzymuje brzmienie:
- „40) bilansowanie handlowe – zgłaszanie operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie rozliczania niezbilansowania, o którym mowa w art. 2 pkt 9 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem 2017/2195”, dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania, o którym mowa w art. 2 pkt 10 tego rozporządzenia;”
- n) po pkt 40 dodaje się pkt 40a w brzmieniu:
- „40a) rynek bilansujący energii elektrycznej – rynek oparty na zintegrowanym procesie grafikowania, o którym mowa w art. 2 pkt 19 rozporządzenia 2017/2195, w ramach którego operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego nabywa usługi bilansujące, o których mowa w art. 2 pkt 3 tego rozporządzenia, świadczone przez dostawców usług bilansujących, o których mowa w art. 2 pkt 6 tego rozporządzenia, przez jednostki grafikowe oraz prowadzi centralny mechanizm bilansowania handlowego;”
- o) pkt 41 i 42 otrzymują brzmienie:
- „41) centralny mechanizm bilansowania handlowego – mechanizm bilansowania handlowego prowadzony przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w ramach bilansowania systemu;
- 42) podmiot odpowiedzialny za bilansowanie – podmiot, o którym mowa w art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943, uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z operatorem systemu przesyłowego;”
- p) po pkt 44a dodaje się pkt 44b w brzmieniu:
- „44b) rynki energii elektrycznej – rynki energii elektrycznej, w tym rynki pozagiełdowe i giełdy energii elektrycznej, rynki służące handlowi energią,

zdolnościami wytwórczymi, bilansowaniem i usługami pomocniczymi w dowolnych przedziałach czasowych, w tym rynki terminowe, dnia następnego i dnia bieżącego;”,

r) pkt 54 otrzymuje brzmienie:

„54) uczestnik rynku – uczestnika rynku w rozumieniu art. 2 pkt 25 rozporządzenia 2019/943;”,

s) pkt 59 otrzymuje brzmienie:

„59) magazynowanie energii – magazynowanie energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie wykorzystanie jej w postaci innego nośnika energii;”,

t) po pkt 59 dodaje się pkt 59a w brzmieniu:

„59a) magazynowanie energii elektrycznej – odroczenie, w systemie elektroenergetycznym, końcowego zużycia energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną;”,

u) w pkt 60 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 61 w brzmieniu:

„61) regionalne centrum koordynacyjne – regionalne centrum koordynacyjne utworzone zgodnie z art. 35 rozporządzenia 2019/943.”;

3) w art. 4j:

a) ust. 3a otrzymuje brzmienie:

„3a. Odbiorca końcowy może wypowiedzieć umowę zawartą na czas oznaczony, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza temu odbiorcy paliwa gazowe lub energię, bez ponoszenia kosztów i odszkodowań innych niż wynikające z treści umowy, składając do przedsiębiorstwa energetycznego pisemne oświadczenie. Wysokość kosztów i odszkodowań nie może przekraczać

wysokości bezpośrednich strat ekonomicznych, jakie poniosło przedsiębiorstwo energetyczne w wyniku rozwiązania umowy przez odbiorcę końcowego.”,

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

„6a. Operator informacji rynku energii oraz operator systemu elektroenergetycznego jest obowiązany umożliwić odbiorcy końcowemu energii elektrycznej zmianę sprzedawcy energii elektrycznej nie później niż w terminie 7 dni od dnia poinformowania operatora informacji rynku energii o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z nowym sprzedawcą energii.

6b. Techniczną procedurę zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, polegającą na zarejestrowaniu w centralnym systemie informacji rynku energii nowego sprzedawcy energii elektrycznej dla punktu pomiarowego, przeprowadza się w terminie nieprzekraczającym 24 godzin. Jeżeli koniec terminu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, przypada na dzień uznany ustawowo za wolny od pracy lub na sobotę, termin upływa następnego dnia, który nie jest dniem wolnym od pracy ani sobotą.

6c. Termin, o którym mowa w ust. 6b, liczony jest od przesłania przez sprzedawcę energii elektrycznej do operatora informacji rynku energii powiadomienia o zawarciu z odbiorcą końcowym energii elektrycznej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, do udostępnienia przez operatora informacji rynku energii informacji o wyniku weryfikacji tego powiadomienia.

6d. Przypisanie sprzedawcy energii elektrycznej do punktu poboru energii, na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z odbiorcą końcowym energii elektrycznej, następuje w dacie wskazanej w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 6c, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez operatora informacji rynku energii. Rozpoczęcie sprzedaży przez nowego sprzedawcę energii elektrycznej następuje w każdym przypadku od początku doby.

6e. Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym może uczestniczyć w systemach grupowej zmiany sprzedawcy energii elektrycznej.”;

4) w art. 5:

a) w ust. 2a skreśla się użyty we wprowadzeniu do wyliczenia wyraz „handlowe”,

b) w ust. 2b:

- skreśla się użyty we wprowadzeniu do wyliczenia wyraz „handlowe”,

- pkt 1 lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) grafiku indywidualnego przedstawiającego zbiór danych o planowanej realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczania niezbilansowania, o których mowa w art. 2 pkt 10 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195, zwanego dalej "grafikiem handlowym", oraz rzeczywistego poboru energii elektrycznej lub”,

c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a i 3b w brzmieniu:

„3a. Dostarczanie energii do odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.

3b. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane do zawarcia ze sprzedawcą umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w celu dostarczania energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, któremu sprzedawca zapewnia świadczenie usługi kompleksowej.”,

d) po ust. 4a dodaje się ust. 4ab w brzmieniu:

„4ab. Umowę o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych zawiera się w oparciu o wzorzec umowy. Operator systemu przesyłowego gazowego i operator systemu połączonego gazowego opracowuje i publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzorzec umowy o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych.”,

e) ust. 4b otrzymuje brzmienie:

„4b. Umowa sprzedaży oraz umowa kompleksowa, których stroną jest odbiorca paliw gazowych w gospodarstwie domowym, powinny określać strony umowy i zawierać także informacje o:

1) prawach tego odbiorcy, w tym o sposobie wnoszenia skarg i rozstrzygania sporów;

- 2) możliwości uzyskania pomocy w przypadku wystąpienia awarii urządzeń, instalacji lub sieci gazowej;
 - 3) miejscu i sposobie zapoznania się, z mającymi zastosowanie, obowiązującymi taryfami, w tym opłatami za utrzymanie systemu gazowego.”,
- f) po ust. 4b dodaje się ust. 4c–4g w brzmieniu:

„4c. Umowa sprzedaży oraz umowa kompleksowa, których stroną jest odbiorca końcowy energii elektrycznej określają strony umowy i zawierają informację o:

- 1) prawach tego odbiorcy, w tym sposobie wnoszenia skarg, sposobach wszczynania procedur pozasądowego rozstrzygania sporów, a w przypadku gdy stroną umowy jest odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, także o sposobie rozwiązywania sporów, o którym mowa w art. 31a ust. 1;
- 2) możliwości uzyskania pomocy w przypadku wystąpienia awarii urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej;
- 3) miejscu i sposobie zapoznania się, z mającymi zastosowanie, obowiązującymi taryfami, w tym opłatami za utrzymanie systemu elektroenergetycznego.

4d. Sprzedawca energii elektrycznej przedkłada odbiorcy końcowemu, najpóźniej w dniu zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, streszczenie kluczowych postanowień umowy, w przystępnej i zwięzłej formie, zawierające co najmniej:

- 1) dane sprzedawcy energii elektrycznej;
- 2) zakres świadczonych usług;
- 3) informację o cenach i stawkach opłat za sprzedaż energii elektrycznej;
- 4) czas trwania umowy;
- 5) warunki zakończenia obowiązywania umowy, w tym informacje o możliwych do poniesienia przez odbiorcę końcowego kosztach i odszkodowaniu w przypadku wypowiedzenia umowy zawartej na czas oznaczony.

4e. W przypadku odbiorcy końcowego, u którego zainstalowano licznik zdalnego odczytu, sprzedaż energii elektrycznej może odbywać się na podstawie umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej.

4f. Sprzedawca energii elektrycznej, który posiada zawartą umowę na sprzedaż energii elektrycznej z co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, obowiązany jest do prowadzenia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej oraz do publikowania na swoich stronach internetowych ofert na umowę z ceną dynamiczną energii elektrycznej.

4g. Spółka prowadząca na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312) lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej w rozumieniu rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24, z późn. zm.²⁾) publikuje na swoich stronach internetowych informacje na temat cen i stawek opłat na okresy doby następnej w odstępach równych okresowi rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 15 rozporządzenia 2019/943 oraz udostępnia te informacje w postaci elektronicznej sprzedawcom energii elektrycznej.”,

g) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Sprzedawca:

- 1) paliw gazowych – powiadamia odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o podwyżce cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe, określonych w zatwierdzonych taryfach, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki;
- 2) energii elektrycznej – powiadamia odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o podwyżce cen lub stawek opłat za energię elektryczną oraz o powodach i warunkach podwyżki, w terminie:
 - a) miesiąca przed wejściem w życie tej podwyżki – w przypadku odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,

²⁾ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 151 z 08.06.2016, str. 21 oraz Dz. Urz. UE L 2 z 05.01.2018, str. 15.

- b) dwóch tygodni przed wejściem w życie tej podwyżki – w przypadku innych odbiorców końcowych niż odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.”,
 - h) po ust. 6c dodaje się ust. 6ca w brzmieniu:

„6ca. Sprzedawca energii elektrycznej, stosujący taryfę zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki informuje odbiorcę końcowego, co najmniej raz na kwartał, o możliwości zakupu przez tego odbiorcę energii elektrycznej od wybranego przez niego sprzedawcy energii elektrycznej, dostępności ofert sprzedaży energii elektrycznej w porównywarce ofert i możliwościach oszczędności na konkurencyjnym rynku energii elektrycznej, w tym o możliwości zawarcia umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej;”,
 - i) po ust. 6f dodaje się ust. 6g w brzmieniu:

„6g. Sprzedawca energii elektrycznej obowiązany do prowadzenia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej informuje odbiorców końcowych, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o kosztach i korzyściach, a także o ryzykach związanych z umową z ceną dynamiczną energii elektrycznej oraz o konieczności zainstalowania licznika zdalnego odczytu w celu skorzystania z możliwości zawarcia takiej umowy.”;
- 5) po art. 5a dodaje się art. 5a¹ w brzmieniu:
- „Art. 5a¹.1. Świadczenie usług agregacji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług agregacji zawartej pomiędzy odbiorcą końcowym energii elektrycznej, wytwórcą lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej a agregatorem.
2. Umowa, o której mowa w ust. 1, zawierana jest niezależnie od umów, o których mowa w art. 5 ust. 1 lub 3 i nie wymaga zgody sprzedawcy energii elektrycznej lub przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem, lub dystrybucją energii elektrycznej.
3. Umowa, o której mowa w ust. 1, powinna zawierać co najmniej postanowienia określające przedmiot i podstawowe zobowiązania stron, zasady i warunki realizacji usług agregacji, sposób prowadzenia rozliczeń, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, zasady komunikacji i przekazywania informacji oraz ich ochrony,

okres obowiązywania umowy, warunki jej zmiany oraz warunki zakończenia jej obowiązywania.

4. Odbiorca końcowy energii elektrycznej, który zawarł umowę o świadczenie usług agregacji z niezależnym agregatorem, nie może zostać obciążony z tego powodu dyskryminacyjnymi wymogami technicznymi, procedurami oraz nieuzasadnionymi opłatami lub karami przez sprzedawcę energii elektrycznej.

5. Agregator jest zobowiązany do przekazywania odbiorcom końcowym energii elektrycznej kompleksowych danych dotyczących warunków oferowanych im umów.

6. Odbiorca końcowy energii elektrycznej, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej może zawrzeć umowę, o której mowa w ust. 1, wyłącznie z jednym agregatorem.

7. Przepisy art. 4j ust. 3a i 6a–6d stosuje się odpowiednio do zmiany agregatora.

8. Agregator publikuje na swojej stronie internetowej stosowane przez siebie wzorce umów, o których mowa w ust. 1.”;

6) po art. 5b¹ dodaje się art. 5b² – 5b⁴ w brzmieniu:

„Art. 5b².1. Świadczenie usług agregacji odbywa się zgodnie z warunkami korzystania z sieci elektroenergetycznej i wymogami z zakresu przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1, przez operatora systemu elektroenergetycznego na którego obszarze działania świadczona jest agregacja. Jeżeli właściwy jest więcej niż jeden operator systemu elektroenergetycznego warunki i wymogi powinny być dochowane względem każdego z tych operatorów.

2. Do świadczenia usług agregacji nie stosuje się przepisów ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 i 1565 oraz z 2021 r. poz. 234).

Art. 5b³. Agregator:

- 1) ma prawo do wejścia na rynki energii elektrycznej i uczestniczenia w tych rynkach bez zgody innych uczestników rynku;
- 2) uczestniczy, zgodnie z przyjętymi zasadami określonymi w art. 9c ust 2 i 3, w wymianie danych pomiędzy uczestnikami rynku, z zachowaniem pełnej ochrony poufnych informacji handlowych i danych osobowych odbiorców;

- 3) ponosi odpowiedzialność finansową za niezbilansowanie, które powoduje w systemie elektroenergetycznym, będąc w tym zakresie podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie lub delegując swoją odpowiedzialność za bilansowanie, zgodnie z art. 5 rozporządzenia 2019/943.

Art. 5b⁴. 1. Agregator może podjąć działalność na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej po wpisaniu do rejestru działalności agregatorów prowadzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „rejestrem agregatorów”.

2. Wniosek o wpis do rejestru agregatorów zawiera:

- 1) oznaczenie agregatora, jego imię i nazwisko, firmę albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej;
- 2) miejsce zamieszkania albo siedzibę oraz ich adres;
- 3) numer PESEL lub numer identyfikacji podatkowej (NIP), jeżeli posiada;
- 4) wskazanie operatorów systemu dystrybucyjnego na obszarze których działania prowadzona jest agregacja;
- 5) wskazanie planowanej daty rozpoczęcia działalności polegającej na świadczeniu usług agregacji;
- 6) podpis wnioskodawcy.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2, może być złożony w formie pisemnej lub drogą elektroniczną za pomocą systemu teleinformatycznego, w którym uwierzytelnianie użytkownika nastąpiło przy użyciu profilu zaufanego, profilu osobistego lub innego środka identyfikacji elektronicznej wydanego w systemie identyfikacji elektronicznej przyłączonym do węzła krajowego identyfikacji elektronicznej, o którym mowa w art. 21a ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy z dnia 5 września 2016 r. o usługach zaufania oraz identyfikacji elektronicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1173 i 2320), adekwatnie do poziomu bezpieczeństwa środka identyfikacji elektronicznej wymaganego dla usług świadczonych w tym systemie, danych weryfikowanych za pomocą kwalifikowanego certyfikatu podpisu elektronicznego, jeżeli te dane pozwalają na identyfikację i uwierzytelnienie wymagane w celu realizacji usługi online, albo innych technologii, jeżeli zostaną udostępnione w tym systemie.

4. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje wpisu lub aktualizacji danych w rejestrze agregatorów w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2.

5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, odmawia wpisu do rejestru agregatorów, jeżeli:

1) wydano prawomocne orzeczenie zakazujące agregatorowi wykonywania działalności gospodarczej objętej wpisem;

2) w okresie 3 lat poprzedzających dzień złożenia wniosku o wpis do rejestru agregatorów, agregatora wykreślono z tego rejestru z przyczyn, o których mowa w ust. 6 pkt 1–3.

6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, wykreśla agregatora z rejestru agregatorów w przypadku:

1) wydania prawomocnego orzeczenia zakazującego agregatorowi wykonywania działalności objętej wpisem do rejestru;

2) uzyskania informacji z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej albo Krajowego Rejestru Sądowego o wykreśleniu podmiotu z rejestru;

3) niepodjęcia przez agregatora, w terminie 3 miesięcy od dnia wpisu do rejestru, działalności w zakresie świadczenia usług agregacji;

4) złożenia wniosku o wykreślenie z rejestru.

7. Wykreślenie z rejestru z przyczyn, o których mowa w ust. 6 pkt 1–3, następuje z urzędu.

8. W przypadku, gdy wniosek nie zawiera danych, o których mowa w ust. 2, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania wraz z pouczeniem, że niezuzupełnienie wniosku w tym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.

9. Rejestr agregatorów zawiera:

1) dane, o których mowa w ust. 2 pkt 1 - 5;

2) numer wpisu;

3) datę wpisu.

10. Rejestr agregatorów jest jawny, prowadzony w postaci elektronicznej i umieszczany na stronie podmiotowej urzędu obsługującego Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z wyłączeniem informacji podlegających ochronie danych osobowych, w szczególności numeru PESEL.”;

7) w art. 6b:

- a) w ust. 2 po wyrazach „art. 6c” dodaje się wyrazy „i ust. 3a”,
- b) w ust. 3 skreśla się kropkę i dodaje się wyrazy „albo nie skorzysta w tym terminie z alternatywnej metody zaproponowanej przez sprzedawcę energii elektrycznej, o której mowa w ust. 3a.”,
- c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Sprzedawca energii elektrycznej wraz z powiadomieniem, o którym mowa w ust. 3, dostarcza odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym informację o rozwiązaniu alternatywnym w stosunku do wstrzymania dostaw energii elektrycznej stosowanym przez tego sprzedawcę. Rozwiązania alternatywne mogą odnosić się do źródeł wsparcia w celu uniknięcia wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, systemów przedpłat, audytów energetycznych, usług doradztwa w zakresie energii elektrycznej, alternatywnych planów płatności, doradztwa w zakresie zarządzania długiem lub wstrzymania odłączenia energii elektrycznej na wskazany okres i nie mogą generować dodatkowych kosztów dla odbiorców, którym grozi odłączenie. Rozwiązanie to stosowane jest przez sprzedawcę energii elektrycznej na uzasadniony wniosek odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złożony w terminie 14 dni od dnia doręczenia temu odbiorcy powiadomienia, o którym mowa w zdaniu pierwszym.”;

8) w art. 7:

- a) po ust. 3b dodaje się ust. 3c–3i w brzmieniu:

„3c. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci gazowej i sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym, urządzeń, instalacji lub sieci, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej paliwa gazowe, składa jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci do przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej oraz paliw gazowych.

3d. We wniosku o określenie warunków przyłączenia podmiot, o którym mowa w ust. 3c, oznacza dodatkowo przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych, do którego składa jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci.

3e. Brak technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci lub utrata ważności warunków przyłączenia do sieci u przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych wyłącza obowiązek przedsiębiorstwa energetycznego, do którego podmiot, o którym mowa w ust. 3c, złożył jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci, do ich wydania, a w przypadku ich wydania, do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci.

3f. Wydane przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych warunki przyłączenia do sieci tracą ważność, w przypadku:

1) odmowy wydania warunków przyłączenia do sieci w przypadku, o którym mowa w ust. 3e, albo

2) utraty ważności warunków przyłączenia do sieci wydanych przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych, do którego podmiot, o którym mowa w ust. 3c, złożył jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci

- z dniem otrzymania pisemnej informacji o tej odmowie albo utracie jej ważności.

3g. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych, do którego podmiot, o którym mowa w ust. 3c, złożył jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci, są obowiązane do:

1) wzajemnego przekazania niezwłocznie:

a) informacji o wydaniu warunków przyłączenia do sieci, odmowie wydania warunków przyłączenia do sieci lub utracie ważności wydanych warunków przyłączenia do sieci,

- b) informacji lub kopii dokumentów zawartych we wnioskach o określenie warunków przyłączenia do sieci, w umowach o przyłączenie do sieci oraz dotyczących wykonywania umów o przyłączenie do sieci,
- 2) uzgodnienia harmonogramów przyłączenia do sieci gazowej i elektroenergetycznej, w przypadku wydania warunków przyłączenia do sieci – z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

3h. Stronom umowy o przyłączenie do sieci, zawartej w wyniku złożenia wniosku o którym mowa w ust. 3c, przysługuje prawo do wypowiedzenia tej umowy w przypadku:

- 1) odmowy wydania warunków przyłączenia do sieci przez jedno z przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych, do których podmiot, o którym mowa w ust. 3c, złożył jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci, albo
 - 2) utraty ważności warunków przyłączenia do sieci wydanych przez jedno z przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych, do których podmiot, o którym mowa w ust. 3c, złożył jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci
- w terminie 3 miesięcy od dnia otrzymania pisemnej informacji o odmowie wydania warunków przyłączenia do sieci albo utraty ważności tych warunków.

3i. W przypadku, o którym mowa w ust. 3h, podmiot o którym mowa w ust. 3c, obowiązany jest zwrócić przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub paliw gazowych nakłady poniesione przez to przedsiębiorstwo w związku z realizacją umowy o przyłączenie do sieci, zawartej w wyniku złożenia wniosku o którym mowa w ust. 3c.”,

b) w ust. 8:

- pkt 1 otrzymuje brzmienie:

- „1) za przyłączenie do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, sieci dystrybucyjnej gazowej wysokich ciśnień oraz do sieci

elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i nie wyższym niż 110 kV, z wyłączeniem przyłączenia źródeł i sieci, opłatę ustala się na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;”;

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

„1a) za przyłączenie do sieci przesyłowej gazowej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia z wyłączeniem instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów;”;

c) po ust. 8g⁷ dodaje się ust. 8g⁸ w brzmieniu:

„8g⁸. W przypadku, o którym mowa w ust. 3c, początek biegu terminu na wydanie warunków przyłączenia przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją:

- 1) paliw gazowych – rozpoczyna się od dnia otrzymania przez to przedsiębiorstwo od wnioskodawcy potwierdzenia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wraz z dowodem wniesienia zaliczki;
- 2) energii elektrycznej – rozpoczyna się od dnia otrzymania przez to przedsiębiorstwo od wnioskodawcy potwierdzenia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci gazowej wraz z dowodem wniesienia zaliczki.”;

9) w art. 7a:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Budowa gazociągu bezpośredniego lub linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.³⁾), uzyskania

³⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. poz. 2127 i 2320 oraz z 2021 r. poz. 11, 234 i 282.

zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z wyjątkiem ust. 3b. Zgoda jest udzielana w drodze decyzji.”,

b) po ust. 3a dodaje się ust. 3b–3d w brzmieniu:

„3b. Zgoda Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w ust. 3, nie jest wymaga w przypadku:

1) budowy linii bezpośredniej na nieruchomości należącej do podmiotu występującego o pozwolenie na budowę linii bezpośredniej, który zaopatrywać będzie w energię elektryczną wyłącznie obiekty do niego należące;

2) budowy linii bezpośredniej dostarczającej energię elektryczną do instalacji odbiorcy nieprzyłączonego do sieci elektroenergetycznej.

3c. W przypadku, o którym mowa w ust. 3b, podmiot występujący o pozwolenie na budowę linii bezpośredniej przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informacje o zamiarze wybudowania linii bezpośredniej wraz z informacjami o planowanych parametrach linii bezpośredniej:

- 1) maksymalnym znamionowym napięciu;
- 2) długości;
- 3) układzie;
- 4) lokalizacji i parametrach technicznych.

3d. Podmiot posiadający pozwolenie na budowę linii bezpośredniej informuje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o każdorazowej zmianie parametrów linii bezpośredniej, o których mowa w ust. 3c, w terminie 14 dni od dnia jej wystąpienia.”,

c) po ust. 4 dodaje się ust. 5–9 w brzmieniu:

5. Przed udzieleniem zgody, o której mowa w ust. 3, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki występuje do operatora systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania planowana jest budowa linii bezpośredniej, o przedstawienie w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania, oceny wpływu przedsięwzięcia na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej w obszarze działania tego operatora.

6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE wykaz linii bezpośrednich obejmujący:

1) oznaczenie podmiotu posiadającego pozwolenie na budowę linii bezpośredniej;

2) oznaczenie jednostki wytwórczej energii elektrycznej połączonej za pomocą linii bezpośredniej;

3) lokalizację linii bezpośredniej;

4) długość linii bezpośredniej;

5) informacje o maksymalnym znamionowym napięciu pracy linii bezpośredniej.

7. Podmiot posiadający pozwolenie na budowę linii bezpośredniej jest obowiązany do:

1) zarządzania linią bezpośrednią i jej utrzymania;

2) zapewnienia ciągłości dostaw oraz odpowiedniego napięcia linii bezpośredniej;

3) udzielania informacji operatorowi sieci elektroenergetycznej, na którego obszarze działania zbudowana jest linia bezpośrednia oraz Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, w tym o danych pomiarowych i innych danych technicznych, w celu zagwarantowania bezpiecznej i efektywnej eksploatacji oraz rozwoju tej sieci.

8. Pobieranie energii elektrycznej za pomocą linii bezpośredniej nie ogranicza prawa odbiorcy do przyłączenia się do sieci elektroenergetycznej i pobierania energii elektrycznej z tej sieci na zasadach określonych w art. 4 ust. 2.

9. Wyprowadzanie mocy z jednostki wytwarzania energii elektrycznej za pomocą linii bezpośredniej nie ogranicza prawa wytwórcy do przyłączenia się do sieci elektroenergetycznej i pobierania energii elektrycznej na potrzeby własne jednostki wytwarzania energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej na zasadach określonych w art. 4 ust. 2.”;

10) w art. 8 dodaje się ust. 3–6 w brzmieniu:

”3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może w drodze decyzji, z urzędu lub na wniosek strony, zobowiązać strony umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej zawartej pomiędzy sprzedawcą a operatorem systemu dystrybucyjnego lub operatorem systemu przesyłowego do jej zmiany, w celu umożliwienia sprzedawcy sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora, w przypadkach uzasadnionych koniecznością:

- 1) zapewnienia ochrony interesów odbiorców końcowych lub
- 2) równoważenia interesów stron tej umowy lub
- 3) podejmowania innych działań w celu kształtowania, ochrony i rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej i paliw gazowych, w tym umożliwienia korzystania przez odbiorców końcowych z uprawnień, o którym mowa w art. 4j ust. 1.

4. Odbiorca końcowy, którego praw dotyczy wykonywanie obowiązków przez operatora systemu elektroenergetycznego, może zgłosić Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki zawiadomienie dotyczące podejrzenia naruszenia obowiązków określonych w niniejszej ustawie przez tego operatora. Przepis art. 5b⁴ ust. 3 stosuje się odpowiednio.

5. Zawiadomienie, o którym mowa w ust. 4, zawiera w szczególności:

- 1) wskazanie operatora, któremu jest zarzucane naruszenie obowiązków;
- 2) opis stanu faktycznego będącego podstawą zawiadomienia;
- 3) wskazanie przepisu, będącego podstawą wykonywania obowiązków;
- 4) uprawdopodobnienie naruszenia przepisów dotyczących wykonywania przez operatora systemu elektroenergetycznego obowiązków;
- 5) dane identyfikujące odbiorcy końcowego zgłaszającego zawiadomienie;
- 6) dokumenty mogące stanowić dowód naruszenia przepisów regulujących działalność operatora.

6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przekazuje odbiorcy końcowemu zgłaszającemu zawiadomienie, o którym mowa w ust. 4, informację na piśmie o sposobie rozpatrzenia zawiadomienia wraz z uzasadnieniem w terminie dwóch miesięcy od dnia otrzymania tego zawiadomienia. W sprawie szczególnie skomplikowanej termin ten może zostać przedłużony o dwa miesiące. Ponowne przedłużenie terminu wskazanego w zdaniu drugim wymaga zgody zgłaszającego zawiadomienie.”;

11) w art. 9:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe warunki funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, biorąc pod uwagę: bezpieczeństwo i niezawodne funkcjonowanie tego systemu, równoprawne traktowanie użytkowników systemu elektroenergetycznego, wymagania w zakresie ochrony środowiska oraz budowy i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci określone

w odrębnych przepisach, a także zachęty do równoważenia ilości energii elektrycznej wynikającej z umów sprzedaży energii elektrycznej w zakresie energii elektrycznej dostarczonej lub pobranej oraz do zbilansowania ilości energii elektrycznej rzeczywiście dostarczanej lub pobieranej z wielkościami wynikającymi z tych umów.”,

b) w ust. 4:

- pkt 5 i 6 otrzymują brzmienie:

„5) zakres, warunki i sposób funkcjonowania rynku bilansującego energii elektrycznej, w tym zasady rozliczeń z podmiotami odpowiedzialnymi za bilansowanie i dostawcami usług bilansujących obejmujące rozliczenia:

- a) wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu,
- b) z tytułu świadczenia usług bilansujących,
- c) w funkcji wyceny niedoboru energii elektrycznej, o której mowa w art. 44 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195, za rezerwę operacyjną;

6) zakres, warunki i sposób zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz zasady rozliczeń z tego tytułu, w tym sposób wyznaczania cen, po których rozlicza się wytwarzanie lub odbiór energii elektrycznej w związku z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi;”,

- po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) zakres, warunki i sposób wykorzystania usług elastyczności przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;”,

- pkt 8 otrzymuje brzmienie:

„8) warunki współpracy pomiędzy operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego, zarządzania przepływami i dysponowania mocą jednostek wytwórczych i innych zasobów użytkowników systemu, postępowania w sytuacjach awaryjnych oraz wykorzystywania usług elastyczności;”,

- po pkt 8 dodaje się pkt 8a w brzmieniu:

„8a) katalog usług systemowych niedotyczących częstotliwości;”;

12) w art. 9c:

a) w ust. 2:

- pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz z regionalnymi centrami koordynacyjnymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów elektroenergetycznych, skoordynowania ich rozwoju oraz pracy, z uwzględnieniem przepisów odrębnych;”;

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

„5a) udział w opracowaniu procesów współpracy w ramach regionalnych centrów koordynacyjnych i między nimi;”;

- pkt 8–9a otrzymują brzmienie:

„8) zakup usług systemowych niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, niezawodności pracy tego systemu i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz, we współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, koordynowanie korzystania z usług systemowych niedotyczących częstotliwości w skoordynowanej sieci 110 kV;

9) bilansowanie systemu elektroenergetycznego, określanie i zapewnianie dostępności odpowiednich rezerw mocy, zdolności przesyłowych i połączeń międzysystemowych na potrzeby równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, zarządzanie ograniczeniami systemowymi oraz prowadzenie rozliczeń wynikających:

- a) ze świadczenia usług bilansujących oraz bilansowania handlowego,
- b) z zarządzania ograniczeniami systemowymi;

9a) prowadzenie rynku bilansującego energii elektrycznej;”;

- pkt 16 otrzymuje brzmienie:

„16) opracowywanie prognoz zapotrzebowania na energię elektryczną i moc w systemie elektroenergetycznym, sporządzanie oceny wystarczalności

zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 24 rozporządzenia 2019/943 oraz przekazywanie Europejskiej Sieci Operatorów Systemów Przesyłowych Energii Elektrycznej, o której mowa w art. 28 rozporządzenia 2019/943, zwanej dalej „ENTSO energii elektrycznej”, danych niezbędnych do sporządzenia oceny wystarczalności zasobów na poziomie europejskim, zgodnie z rozdziałem IV tego rozporządzenia;”,

- w pkt 18 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 19–21 w brzmieniu:

- „19) cyfryzację systemu przesyłowego oraz infrastruktury towarzyszącej w zakresie wykonywania zadań operatora określonych w ustawie;
- 20) zarządzanie danymi, w tym rozwijanie systemów zarządzania danymi w zakresie wykonywania zadań określonych w przepisach prawa, z zapewnieniem cyberbezpieczeństwa i ochrony danych, zgodnie z ustawą z dnia 5 lipca 2018 r. o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 1369), ustawą z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1781) oraz rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (Dz. Urz. UE L 119 z 4.05.2016, str. 1);
- 21) zapewnienie odporności systemów informacyjnych, od których zależy wykonywanie obowiązków określonych w pkt 1–20 oraz świadczenie usług przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, na działania naruszające poufność, integralność, dostępność i autentyczność przetwarzanych danych lub tych usług.”,

b) w ust. 3:

- pkt 3 otrzymuje brzmienie:

- „3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię;”,

- pkt 5 otrzymuje brzmienie:

- „5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych i magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem

jednostek wytwórczych i magazynów energii elektrycznej, o których mowa w ust. 2 pkt 6;”;

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

„5a) zakup usług systemowych niedotyczących częstotliwości niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, niezawodności pracy tego systemu i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej;”;

- pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) zarządzanie ograniczeniami systemowymi i równoważenie mocy biernej z uwzględnieniem warunków technicznych pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i jej współpracy z siecią przesyłową elektroenergetyczną;”;

- po pkt 8 dodaje się pkt 8a i 8b w brzmieniu:

„8a) wykorzystanie usług elastyczności, które zapewniają rzeczywisty udział wszystkich kwalifikujących się użytkowników systemu, w tym oferujących energię ze źródeł odnawialnych, zajmujących się odpowiedzialnością odbioru, magazynowaniem energii elektrycznej oraz agregatorów;

8b) współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowaniu zasad wykorzystywania usług elastyczności;”;

- pkt 9 otrzymuje brzmienie:

„9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci;”;

c) ust. 4a otrzymuje brzmienie:

„4a. Operatorzy systemu, o których mowa w ust. 1–3, oraz właściciel sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, są obowiązani zachować poufność informacji handlowych, które uzyskali w trakcie wykonywania działalności oraz zapobiegać ujawnianiu, w sposób dyskryminacyjny, informacji o własnej działalności, które

mogą powodować korzyści handlowe. W tym celu właściciel sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej oraz pozostała część przedsiębiorstwa nie mogą korzystać ze wspólnych służb, w szczególności wspólnej obsługi prawnej, za wyjątkiem obsługi administracyjnej lub informatycznej. Obowiązek ten nie dotyczy przedsiębiorstw, o których mowa w art. 9d ust. 7.”,

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

„4c. Znak towarowy w rozumieniu art. 120 ustawy z dnia 30 czerwca 2000 r. – Prawo własności przemysłowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 286, 288 i 1086) operatora systemu dystrybucyjnego i operatora systemu magazynowania będącego częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wprowadzać w błąd co do odrębnej tożsamości przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub energią elektryczną będącego częścią tego samego przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo. Obowiązek ten nie dotyczy przedsiębiorstw, o których mowa w art. 9d ust.7.”,

e) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Operator systemu elektroenergetycznego, w obszarze swojego działania, jest obowiązany zapewnić wszystkim podmiotom, w zakresie wskazanym w art. 12 i 13 rozporządzenia 2019/943, pierwszeństwo w świadczeniu usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa krajowego systemu elektroenergetycznego.”,

f) po ust. 7 dodaje się ust. 7a–7l w brzmieniu:

„7a. W celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego może, w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 2019/943 oraz na zasadach, wskazanych w art. 13 ust. 6 tego rozporządzenia, wydać bezpośrednio lub za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, polecenie wyłączenia jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 500 kW wykorzystującej energię wiatru lub słońca lub polecenie zmniejszenia mocy wytwarzanej przez tę jednostkę wytwórczą, podlegające rekompensacie finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.

7b. W celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego może, w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 2019/943 oraz na zasadach wskazanych w art. 13 ust. 6 tego rozporządzenia, wydać bezpośrednio lub za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, posiadającego połączenie z siecią tego operatora, polecenie wyłączenia jednostki wytwórczej innej niż mikroinstalacja, wykorzystującej energię wiatru lub słońca, przyłączoną do sieci dystrybucyjnej lub polecenie zmniejszenia mocy wytwarzanej przez jednostkę wytwórczą, podlegające rekompensacie finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.

7c. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wydając polecenie, o którym mowa w ust. 7a, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię, bierze pod uwagę w szczególności minimalizację kosztu zmniejszenia wytwarzania mocy wyznaczanego jako suma rekompensat finansowych, o których mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.

7d. Operator systemu elektroenergetycznego wydając polecenie, o którym mowa w ust. 7a i 7b, w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej kieruje je do jednostek wytwórczych, w odniesieniu do których wykonanie polecenia w największym stopniu przyczynia się do spełnienia tego celu.

7e. Przepisu ust. 7a w zakresie równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię nie stosuje się do jednostek wytwórczych, które nie są wyposażone w układy regulacji mocy czynnej zapewniającej zdolność do płynnej redukcji wytwarzanej mocy czynnej, w stosunku do których z przepisów prawa lub wydanych warunków przyłączenia, nie wynika wymóg wyposażenia w takie układy.

7f. Rekompensata finansowa, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, nie przysługuje wytwórcy, w zakresie w jakim postanowienia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej zwalniają operatora systemu elektroenergetycznego z odpowiedzialności za wstrzymanie lub ograniczenie wyprowadzenia mocy z danej jednostki wytwórczej.

7g. Rekompensatę finansową, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, oblicza i wypłaca operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony wytwórca, którego dotyczyło polecenie.

7h. Operator systemu elektroenergetycznego, który wydał polecenie, o którym mowa w ust. 7a lub 7b, zwraca koszty rekompensat finansowych, o których mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, wypłaconych przez operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączony jest wytwórca, którego dotyczyło polecenie.

7i. Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączony jest wytwórca, którego dotyczyło polecenie, przekazuje operatorowi systemu elektroenergetycznego, który wydał polecenie, dane umożliwiające weryfikację poprawnego wyliczenia rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.

7j. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego dane dotyczące przyłączonych do jego sieci jednostek wytwórczych niezbędne do wydawania i wykonywania poleceń, o których mowa w ust. 7a.

7k. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, przekazuje operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową, dane dotyczące przyłączonych do jego sieci jednostek wytwórczych niezbędne do wydawania i wykonywania poleceń, o których mowa w ust. 7a i 7b.

7l. Operator systemu elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdanie, o którym mowa w art. 13 ust. 4 rozporządzenia 2019/943, do dnia 1 marca każdego roku”;

g) uchyla się ust. 9a,

h) ust. 9b otrzymuje brzmienie:

„9b. Użytkownicy systemu elektroenergetycznego, w szczególności operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, przedsiębiorstwa energetyczne i odbiorcy końcowi są obowiązani przekazywać operatorowi systemu przesyłowego

elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego, na jego wniosek, dane niezbędne do sporządzenia oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15ba ust. 1, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.”;

13) w art. 9d:

a) w ust. 1e pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) organ przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wydawać operatorowi systemu dystrybucyjnego poleceń dotyczących jego bieżącej działalności ani podejmować decyzji w zakresie budowy sieci lub jej modernizacji, w tym przy zagwarantowaniu środków na realizację wytycznych Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o których mowa art. 16 ust. 1 pkt 7, chyba że te polecenia lub te decyzje dotyczą działania operatora systemu dystrybucyjnego, które wykracza poza zatwierdzony plan finansowy lub inny równoważny dokument.”,

b) ust. 1f otrzymuje brzmienie:

„1f. Operator systemu magazynowania, będący częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, pozostaje niezależny od innych działalności niezwiązanych z magazynowaniem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji.”,

c) po ust. 1h dodaje się art. 1ha w brzmieniu:

„1ha. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu połączonego gazowego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operator systemu skraplania gazu ziemnego mogą wytwarzać energię elektryczną na własne potrzeby lub wytwarzać ciepło w ramach odzyskiwania energii odpadowej z procesów przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, w tym również prowadzić działalność mającą na celu poprawę efektywności energetycznej realizowanych procesów technologicznych.”,

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

„2a. Operator systemu przesyłowego gazowego może świadczyć usługi sprężania lub redukcji ciśnienia paliwa gazowego.”;

14) w art. 9g:

a) w ust. 4:

- po pkt 2a dodaje się pkt 2b i 2c w brzmieniu:

„2b) wymagań technicznych dotyczących uczestnictwa odbiorcy, w tym przez agregatora, opracowywanych na podstawie charakterystyki technicznej wszystkich rynków energii elektrycznej oraz zdolności odbiorców do działania w charakterze odbiorcy;

2c) wymagań technicznych dla podmiotów świadczących usługi elastyczności;”;

- po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

”6a) wydawania oraz wykonywania poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a i 7b, oraz obliczania i wypłaty rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943;”;

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

„4a. Instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego zawiera także:

- 1) katalog usług systemowych niedotyczących częstotliwości zamawianych przez tego operatora oraz może zawierać wykaz standardowych produktów rynkowych dla tych usług;
- 2) wymogi techniczne świadczenia usług, o których mowa w pkt 1;
- 3) tryb, harmonogram i terminy nabywania usług, o których mowa w pkt 1;
- 4) zasady koordynacji korzystania z usług systemowych niedotyczących częstotliwości w koordynowanej sieci 110 kV.

4b. Pozyskując usługi systemowe niedotyczące częstotliwości, o których mowa w ust. 4a, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opiera się na przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedurach rynkowych.”;

c) po ust. 5b dodaje się ust. 5c i 5d w brzmieniu:

„5c. Instrukcja opracowywana przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zawiera także:

- 1) specyfikację usług elastyczności oraz usług systemowych niedotyczących częstotliwości zamawianych przez tego operatora oraz może zawierać wykaz znormalizowanych produktów rynkowych na potrzeby takich usług;
- 2) wymogi techniczne świadczenia usług, o których mowa w pkt 1;
- 3) zasady, tryb, harmonogram i terminy nabywania usług, o których mowa w pkt 1;
- 4) zasady koordynacji oraz korzystania z usług, o których mowa w pkt 1 w sieci dystrybucyjnej.

5d. Pozyskując usługi systemowe niedotyczące częstotliwości, o których mowa w ust. 5c, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego opiera się na przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedurach rynkowych.”,

d) ust. 6 i 6a otrzymują brzmienie:

6. Instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego powinna także zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą:

- 1) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 2) procedury:
 - a) zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej,
 - b) zgłaszania do operatora systemu przesyłowego umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych lub energii elektrycznej,
 - c) bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania,
 - d) zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń,
 - e) awaryjne,
- 3) sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe lub energię elektryczną,

- 4) procedury i zakres wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 5) kryteria dysponowania mocą jednostek wytwórczych energii elektrycznej, uwzględniające, w przypadku elektrowni jądrowych, wymagania w zakresie bezpieczeństwa jądrowego i ochrony radiologicznej określone przepisami ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe, oraz kryteria zarządzania połączeniami systemów gazowych albo systemów elektroenergetycznych,
- 6) sposób przekazywania użytkownikom systemu informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania energii elektrycznej oraz pracy krajowego systemu elektroenergetycznego,
- 7) wymagania dla systemów, o których mowa w art. 47 pkt 2 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych

– w zakresie nieprzypisanym warunkom dotyczącym bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia 2017/2195 oraz art. 39 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 54).

6a. Opracowując instrukcję, operator systemu elektroenergetycznego określa wymogi techniczne uczestnictwa odpowiedzi odbioru oraz uczestnictwa przez agregację w obrocie energią elektryczną, rynku bilansującym oraz świadczeniu usług systemowych. Wymogi te opracowuje się na podstawie charakterystyki technicznej odpowiednich procesów oraz technicznych zdolności odbiorców do działania w charakterze odpowiedzi odbioru.”,

- e) po ust. 7 dodaje się ust. 7a–7d w brzmieniu:

„7a. Decyzją, o której mowa w ust. 7, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może zatwierdzić instrukcję która nie spełnia wymogów określonych w ust. 4b i 5d, w odniesieniu do jednej lub większej liczby usług systemowych nie dotyczących częstotliwości, jeżeli świadczenie danej usługi w warunkach rynkowych nie jest efektywne ekonomicznie.

7b. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego nabywa usługi systemowe niedotyczące częstotliwości od dostawców tych usług przyłączonych do sieci przesyłowej.

7c. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego system nie został uznany za zamknięty system dystrybucyjny, nabywa usługi systemowe niedotyczące częstotliwości od dostawców tych usług przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w zakresie, w jakim jest to niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa jej pracy oraz spełnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej w tej sieci.

7d. Wykorzystywanie w pełni zintegrowanych elementów sieci do zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej elektroenergetycznej lub spełnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej w tych sieciach nie stanowi świadczenia ani zakupu usług systemowych.”,

f) po ust. 10a dodaje się ust. 10b w brzmieniu:

„10b. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego utrzymuje zdolność do samodzielnego prowadzenia ruchu sieciowego i zapewnienia odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, również w przypadku niewykonania obowiązków osób trzecich wynikających z przepisów art. 35-47 rozporządzenia 2019/943. Obowiązek ten realizuje przez rozwój i utrzymanie narzędzi umożliwiających realizację zadań operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w sytuacjach awaryjnych oraz weryfikację i ocenę działań osób trzecich dotyczących krajowego systemu elektroenergetycznego podejmowanych na podstawie przepisów, o których mowa w zdaniu pierwszym.”,

g) w ust. 12 wyrazy „Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.) lub rozporządzeń wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 tego rozporządzenia” zastępuje się wyrazami „2019/943 lub aktów wykonawczych lub delegowanych wydanych na podstawie art. 59–61 tego rozporządzenia”;

- 15) w art. 9h w ust. 7 w pkt 6 wyrazy „Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 6 oraz art. 18 rozporządzenia 714/2009” zastępuje się wyrazami „2019/943 oraz obowiązków wynikających z aktów wykonawczych lub delegowanych przyjętych na podstawie art. 59–61 tego rozporządzenia”;
- 16) w art. 9j w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:
„2) utrzymywania rezerw mocy wytwórczych lub zapewnienia innych usług systemowych, w wysokości i w sposób określony w umowie zawartej z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub w przypadkach wynikających z przepisów art. 9c ust. 3 z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;”;
- 17) w art. 11d w ust. 1:
a) pkt 1 otrzymuje brzmienie:
„1) wydaje wytwórcy polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci przesyłowej lub jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV;”;
b) pkt 3 otrzymuje brzmienie:
„3) wydaje właściwemu operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze jego działania, która nie jest jednostką, o której mowa w pkt 1;”;
- 18) art. 11f otrzymuje brzmienie:
„Art. 11f. Zapewnia się aby ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, o których mowa w art. 11, lub działania i środki, o których mowa w art. 11c i art. 11d oraz w art. 16 rozporządzenia 2019/943:
1) powodowały jak najmniejsze zakłócenia w funkcjonowaniu rynku energii elektrycznej;

- 2) były stosowane:
- a) w zakresie niezbędnym do przywrócenia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
 - b) na podstawie kryteriów przyjętych dla bieżącego bilansowania systemu elektroenergetycznego i zarządzania ograniczeniami systemowymi;
- 3) były podejmowane w uzgodnieniu z właściwymi operatorami systemów przesyłowych elektroenergetycznych, stosownie do postanowień umów, w szczególności dotyczących wymiany informacji.”;
- 19) po art. 11f dodaje się art. 11g w brzmieniu:
- „Art. 11g. Odbiorca aktywny nie może zostać obciążony dyskryminacyjnymi wymogami technicznymi, procedurami oraz dodatkowymi opłatami, w tym opłatami sieciowymi nieodzwierciedlającymi kosztów.”;
- 20) po rozdziale 2b dodaje się rozdział 2c i 2d w brzmieniu:

„Rozdział 2c

Obywatelskie społeczności energetyczne

Art. 11t. Obywatelska społeczność energetyczna może uczestniczyć w systemach wsparcia, o których mowa w art. 69a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) lub wsparcia udzielanego na podstawie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144).

Art. 11u. 1. Obywatelska społeczność energetyczna może wykonywać działalność wyłącznie w formie:

- 1) spółdzielni w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. – Prawo spółdzielcze (Dz. U. z 2021 r. poz. 648);
- 2) stowarzyszenia w rozumieniu ustawy z dnia 7 kwietnia 1989 r. – Prawo o stowarzyszeniach (Dz. U. z 2020 r. poz. 2261), z wyłączeniem stowarzyszenia zwykłego albo
- 3) spółki osobowej, z wyłączeniem spółki partnerskiej albo spółki z ograniczoną odpowiedzialnością, w rozumieniu ustawy z dnia 15 września 2000 r. – Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 1526 i 2320).

2. Statut lub umowa obywatelskiej społeczności energetycznej zapewnia, że uprawnienia decyzyjne i kontrolne przysługują członkom, udziałowcom lub wspólnikom obywatelskiej społeczności energetycznej będącym wyłącznie odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, jednostką samorządu terytorialnego, mikroprzedsiębiorcą lub małym przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2021 r. poz. 162), dla których działalność gospodarcza w zakresie obrotu, wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej nie stanowi przedmiotu podstawowej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443 i 1486).

3. Uprawnienia decyzyjne i kontrolne, o których mowa w ust. 2, obejmują:

1) bezpośrednio lub pośrednio wywieranie decydującego wpływu lub wykonywanie praw względem obywatelskiej społeczności obywatelskiej;

2) powoływanie członków rady nadzorczej, zarządu lub innych organów uprawnionych do reprezentacji obywatelskiej społeczności energetycznej;

3) pełnienie funkcji członka rady nadzorczej, zarządu lub innych organów uprawnionych do reprezentacji obywatelskiej społeczności energetycznej.

4. Przez decydujący wpływ, o którym mowa w ust. 3 pkt 1, rozumie się w szczególności wykonywanie uprawnień, o których mowa w art. 4 pkt 4 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2021 r. poz. 275).

Art. 11w. Członek, udziałowiec lub wspólnik obywatelskiej społeczności energetycznej zachowuje prawa i obowiązki wynikające z jego statusu jako odbiorcy końcowego, w tym odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wynikające z przepisów ustawy.

Art. 11x. 1. Obywatelska społeczność energetyczna prowadzi działalność na obszarze działania jednego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zaopatrującego w energię elektryczną odbiorców będących członkami, udziałowcami lub wspólnikami tej społeczności, których instalacje są przyłączone do sieci danego operatora.

2. Obszar działania obywatelskiej społeczności energetycznej ustala się na podstawie miejsc przyłączenia odbiorców będących członkami, udziałowcami lub

wspólnikami tej społeczności do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.

3. Działalność obywatelskiej społeczności energetycznej nie może obejmować połączeń z innymi państwami.

Art. 11y. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którym obywatelska społeczność energetyczna zamierza współpracować, jest obowiązany do zawarcia z obywatelską społecznością energetyczną umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w art. 5, która w szczególności określi zasady:

- 1) świadczenia usług dystrybucji na rzecz obywatelskiej społeczności energetycznej;
- 2) wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych.

Art. 11z. 1. Statut lub umowa obywatelskiej społeczności energetycznej określa sposób prowadzenia rozliczeń oraz podział energii elektrycznej, która jest wytwarzana przez będące własnością tej społeczności jednostki wytwórcze wewnątrz obywatelskiej społeczności energetycznej.

2. Podział energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 1:

- 1) odbywa się przy zachowaniu praw i obowiązków przysługującym członkom, udziałowcom lub wspólnikom obywatelskiej społeczności energetycznej jako odbiorcom końcowym wynikających z przepisów odrębnych;
- 2) nie ma wpływu na obowiązujące opłaty sieciowe i taryfy.

Art. 11za. Obywatelska społeczność energetyczna ponosi odpowiedzialność finansową za niezbilansowanie, które powoduje w systemie elektroenergetycznym. W tym zakresie może delegować swoją odpowiedzialność za bilansowanie na rzecz wybranego przez siebie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie zgodnie z art. 5 rozporządzenia 2019/943.

Art. 11zb. 1. Obywatelska społeczność energetyczna może podjąć działalność po uzyskaniu wpisu w rejestrze obywatelskich społeczności energetycznych, prowadzonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

2. Rejestr obywatelskich społeczności energetycznych zawiera:

- 1) dane, o których mowa w art. 11zc ust. 2 pkt 1-4;
- 2) numer wpisu;

3) datę wpisu.

3. Rejestr obywatelskich społeczności energetycznych jest jawny, prowadzony w postaci elektronicznej i umieszczany na stronie podmiotowej urzędu obsługującego Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 11zc. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wpisuje obywatelską społeczność energetyczną do rejestru, o którym mowa w art. 11zb ust. 1, na jej wniosek.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej obywatelskiej społeczności energetycznej;
- 2) miejsce prowadzenia działalności gospodarczej, adres jej siedziby i inne dane teleadresowe;
- 3) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numer identyfikacji podatkowej (NIP);
- 4) określenie:
 - a) obszaru i przedmiotu prowadzonej działalności,
 - b) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci są przyłączani udziałowcy, wspólnicy lub członkowie obywatelskiej społeczności energetycznej,
 - c) prognozę rocznego zapotrzebowania na poszczególne rodzaje energii będące przedmiotem działalności obywatelskiej społeczności energetycznej,
 - d) liczby, rodzajów i lokalizacji instalacji odnawialnego źródła energii w przypadku ich posiadania, oraz mocy zainstalowanej elektrycznej poszczególnych instalacji.
- 5) podpis wnioskodawcy.

3. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, dołącza się statut lub umowę obywatelskiej społeczności energetycznej. Przepis art. 5b⁴ ust. 3 stosuje się odpowiednio.

4. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki weryfikuje:

- 1) wniosek pod względem poprawności i prawidłowości przekazanych danych;
- 2) statut lub umowę obywatelskiej społeczności energetycznej – pod względem zgodności z celem i przedmiotem działalności, o których mowa w art. 3 pkt 13f oraz zgodności z art. 11u-11x i 11z.

5. W przypadku, gdy wniosek nie zawiera danych, o których mowa w ust. 2 lub do wniosku nie dołączono statutu lub umowy obywatelskiej społeczności energetycznej, zgodnie z ust. 3, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania wraz z pouczeniem, że nieuzupełnienie wniosku w tym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.

6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje wpisu do rejestru obywatelskich społeczności energetycznych w terminie 7 dni od dnia wpływu kompletnego wniosku o wpis.

7. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prostuje z urzędu wpis do rejestru obywatelskich społeczności energetycznych zawierający oczywiste błędy.

8. Przepisy ust. 2–7 stosuje się odpowiednio do wniosku o zmianę danych zamieszczonych w rejestrze obywatelskich społeczności energetycznych.

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wpisu obywatelskiej społeczności energetycznej w rejestrze obywatelskich społeczności energetycznych, jeżeli:

- 1) wydano prawomocne orzeczenie zakazujące wnioskodawcy wykonywania działalności objętej wpisem;
- 2) złożono wniosek, o którym mowa w ust. 1, niezgodny ze stanem faktycznym;
- 3) statut lub umowa obywatelskiej społeczności energetycznej są niezgodne z z celem i przedmiotem działalności, o których mowa w art. 3 pkt 13f oraz art. 11u -11x i 11z.

10. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wykreśla obywatelską społeczność energetyczną z rejestru obywatelskich społeczności energetycznych w przypadku:

- 1) złożenia wniosku o wykreślenie z rejestru przez obywatelską społeczność energetyczną;
- 2) uzyskania informacji z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej albo Krajowego Rejestru Sądowego o wykreśleniu podmiotu z rejestru;
- 3) wydania prawomocnego orzeczenia zakazującego obywatelskiej społeczności energetycznej wykonywania działalności objętej wpisem do rejestru.

11. Wykreślenie z rejestru obywatelskich społeczności energetycznych z przyczyn, o których mowa w ust. 11 pkt 2 i 3, następuje z urzędu.

Art. 11zd. 1. Obywatelska społeczność energetyczna informuje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o:

- 1) zmianie danych, o których mowa w art. 11zc ust. 2 pkt 1, 2 i pkt 4 lit. a, b i d,
- 2) zakończeniu lub zawieszeniu wykonywania działalności gospodarczej
- w terminie 14 dni od dnia wystąpienia tego zdarzenia.

2. Na podstawie informacji, o której mowa w ust. 1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje zmiany wpisu lub jego wykreślenia w rejestrze obywatelskich społeczności energetycznych w terminie 14 dni od dnia otrzymania informacji.

Art. 11ze. W zakresie nieuregulowanym w ustawie do obywatelskich społeczności energetycznych stosuje się odpowiednio przepisy ustaw wymienionych w art. 11u ust. 1.

Rozdział 2d

Odbiorca aktywny

Art. 11zf. Odbiorca aktywny może działać samodzielnie lub za pośrednictwem agregacji.

Art. 11zg. 1. Odbiorca aktywny ma prawo do powierzenia innemu podmiotowi zarządzania instalacją wymaganą do jego działalności.

2. Zarządzanie instalacją przez podmiot, o którym mowa w ust. 1, obejmuje instalowanie, eksploatację, utrzymanie lub obsługę danych.

3. Podmiotu zarządzającego instalacją nie uznaje się za odbiorcę aktywnego.

Art. 11zh. Odbiorca aktywny ponosi odpowiedzialność finansową za niezbilansowanie, które powoduje w systemie elektroenergetycznym. W tym zakresie może delegować swoją odpowiedzialność za bilansowanie na rzecz wybranego przez siebie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie zgodnie z art. 5 rozporządzenia 2019/943.”;

21) w art. 15b:

- a) w ust. 2 w pkt 5 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 6 w brzmieniu:
„6) wnioski z monitorowania bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych.”,
- b) uchyla się ust. 3–6,

c) ust. 7 i 8 otrzymują brzmienie:

„7. Minister właściwy do spraw energii zamieszcza, na swojej stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, do dnia 31 lipca danego roku.

8. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw energii przekazuje Komisji Europejskiej co roku do dnia 31 sierpnia.”;

22) po art. 15b dodaje się art. 15ba w brzmieniu:

„Art. 15ba. 1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego pełni rolę podmiotu odpowiedzialnego za sporządzenie oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 24 rozporządzenia 2019/943.

2. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracowuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 24 rozporządzenia 2019/943 i dokonuje jej aktualizacji:

1) na podstawie metody oceny wystarczalności zasobów na poziomie europejskim, o której mowa w art. 23 ust. 5 rozporządzenia 2019/943, stosując ją odpowiednio w takim zakresie, w jakim została zastosowana przez ENTSO energii elektrycznej w danym okresie oceny oraz w zakresie właściwym dla wykonywania oceny na poziomie krajowym;

2) jeżeli okoliczności uzasadniają sporządzenie albo aktualizację oceny;

3) na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

3. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym.

4. W przypadku stwierdzenia w ocenie wystarczalności zasobów na poziomie krajowym występowania problemu z wystarczalnością zasobów, który nie został stwierdzony w ocenie wystarczalności zasobów na poziomie europejskim, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego powiadamia o tym ministra właściwego do spraw energii oraz Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki przekazując uzasadnienie stwierdzonej rozbieżności.”;

23) w art. 16:

a) w ust. 1:

- pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym, o którym mowa w art. 30 ust. 1 lit. b rozporządzenia 2019/943 lub w art. 8 ust. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 – w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem paliw gazowych lub energii elektrycznej;”

- w pkt 5 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 6 i 7 w brzmieniu:

- „6) krajowy plan w dziedzinie energii i klimatu przedłożony zgodnie z art. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 (Dz. Urz. UE L 321 z 21.12.2018, str. 1 – w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem energii elektrycznej;
- 7) wytyczne Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki co do kierunku rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych.”

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator systemu przesyłowego gazowego i operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego sporządzają plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe lub energię elektryczną na okres 10 lat. Plan ten podlega aktualizacji co 2 lata.”

c) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Operator systemu dystrybucyjnego:

- 1) gazowego – sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na okres nie krótszy niż 5 lat;

- 2) elektroenergetycznego – sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na okres nie krótszy niż 6 lat
– plan ten podlega aktualizacji co 2 lata.”,
- d) ust. 5 otrzymuje brzmienie:
- „5. Plan, o którym mowa w ust. 1, sporządzany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, obejmuje dodatkowo prognozę dotyczącą stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej, sporządzaną na okres nie krótszy niż:
- 1) 15 lat – w przypadku operatora systemu przesyłowego;
 - 2) 10 lat – w przypadku operatora systemu dystrybucyjnego.”,
- e) w ust. 7:
- pkt 5–7 otrzymują brzmienie:
- „5) przewidywany sposób finansowania inwestycji, w tym wyodrębnioną część dotyczącą zakresu i sposobu wykorzystania środków finansowania innych niż taryfa;
 - 6) przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów, w tym wyodrębnioną część dotyczącą subwencji, dotacji, pożyczek bezzwrotnych i innych źródeł finansowania planów, możliwych do pozyskania z krajowych i międzynarodowych programów pomocowych;
 - 7) planowany harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji wraz z wyodrębnioną częścią obejmującą kierunki rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych określone w wytycznych Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki co do kierunku rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych.”,
- w pkt 7 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 8 w brzmieniu:
- „8) cele oraz przewidywane efekty przedsięwzięć, o których mowa w pkt 2–4.”,
- f) po ust. 8 dodaje się ust. 8a i 8b w brzmieniu:
- „8a. W planie, o którym mowa w ust. 1, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego uwzględnia także inwestycje niezbędne do przyłączenia

punktów ładowania pojazdów elektrycznych zlokalizowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania oraz punktów ładowania pojazdów elektrycznych stanowiących element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego.

8b. Plan, o którym mowa w ust. 1, opracowywany przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego:

- 1) zapewnia przejrzystość w odniesieniu do zapotrzebowania tego operatora na usługi elastyczności w okresie wskazanym w ust. 4 pkt 2;
 - 2) obejmuje wykorzystanie odpowiedzi odbioru, efektywności energetycznej, magazynowania energii lub innych zasobów, które operator ten uwzględni jako rozwiązanie alternatywne wobec rozbudowy sieci dystrybucyjnej.”,
- g) ust. 9 pkt 1 otrzymuje brzmienie:
- „1) krajowe, regionalne i europejskie cele w zakresie zrównoważonego rozwoju;”,
- h) w ust. 13 pkt 2 otrzymuje brzmienie:
- „2) energii elektrycznej, dla mniej niż 300 odbiorców, którym przedsiębiorstwo to dostarcza rocznie łącznie mniej niż 150 GWh tej energii;”,
- i) uchyla się ust. 14,
- j) ust. 15 otrzymuje brzmienie:
- „15. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego konsultują projekt planu, o którym mowa w ust. 2 i 4 pkt 2, z wyłączeniem informacji, o których mowa w ust. 7 pkt 5 i 6, oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych, z zainteresowanymi stronami, zamieszczając projekt ten na swojej stronie internetowej i wyznaczając termin na zgłaszanie uwag, nie krótszy niż 21 dni. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego publikuje wyniki procesu konsultacji na swojej stronie internetowej.”,
- k) po ust. 15 dodaje się ust. 15a w brzmieniu:
- „15a. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przedkładają Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do uzgodnienia projekt planu, o którym

mowa w ust. 2 i 4 oraz jego aktualizację, do dnia 31 maja danego roku. W przypadku projektu planu sporządzonego przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator ten przedkłada projekt planu, o którym mowa w ust. 2 lub 4 pkt 2 oraz jego aktualizację, po przeprowadzeniu konsultacji, o których mowa w ust. 15, wraz z wynikami tych konsultacji.”,

1) po ust. 18 dodaje się ust. 18a 18c w brzmieniu:

„18a. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane do uzgadniania projektu planu, o którym mowa w ust. 1, z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, które stosuje się do wytycznych Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki co do kierunku rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych, oraz korzysta ze środków ustalonych w sposób, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. g lub h wraz ze sprawozdaniem, o którym mowa w ust. 18, przedkłada:

1) informacje o zakresie zrealizowania harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w art. 16 ust. 7 pkt 7;

2) w przypadku zakończenia w danym roku inwestycji – oświadczenie o ukończeniu inwestycji ujętej w planie rozwoju i spełnieniu wymagań dla tej inwestycji określonych w tym planie, oddzielnie dla każdej ukończonej inwestycji, pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli 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 inwestycja ujęta w planie rozwoju została ukończona i spełnienia wymagania określone w planie rozwoju.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń;

3) dokumenty potwierdzające realizację rzeczowo-finansową inwestycji, w tym zakres faktycznie poniesionych nakładów, oryginał lub poświadczoną kopię umów na realizację przedsięwzięcia i innych wiążących zobowiązań oraz sprawozdanie finansowe za dany rok obrotowy, sporządzone na zasadach i w trybie określonym w ustawie z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości i ustawie z dnia 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze

publicznym (Dz. U. z 2020 r. poz. 1415), zbadane przez biegłego rewidenta, zawierające w ramach ujawnień w informacji dodatkowej tego sprawozdania przedstawienie odpowiednich pozycji bilansu oraz rachunku zysków i strat potwierdzających prawidłowość przedłożonych informacji oraz ilości środków, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 3 lit h.

18b. Rozliczenie wykonania harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w ust. 7 pkt 7, następuje po zakończeniu każdego pełnego roku od dnia uzgodnienia planu, o którym mowa w ust. 1, oraz po zakończeniu inwestycji, przy czym stan wykonania, w każdym okresie sprawozdawczym, nie może być mniejszy niż 85% wykonania planu.

18c. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, wynikających z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na uzasadniony wniosek przedsiębiorstwa energetycznego może przedłużyć termin na wykonanie harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w ust. 7 pkt 7, na oznaczony okres, pod warunkiem przekazania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informacji o przyczynach przewidywanego niewykonania tego harmonogramu w zakresie, o którym mowa w ust. 18b, w terminie 30 dni od ich wystąpienia, wraz z proponowanym okresem przedłużenia jego wykonania.”,

m) po ust. 22 dodaje się ust. 23–24 w brzmieniu:

„23. Operator zamkniętego systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, właściciel magazynu energii, właściciel jednostki odbiorczej świadczący lub planujący świadczyć usługę elastyczności przekazują właściwemu operatorowi systemu elektroenergetycznego informacje o strukturze i wielkościach zdolności regulacji zapotrzebowania energii elektrycznej przyjętych w planach, o których mowa w ust. 4 pkt 2 lub prognozach, o których mowa w ust. 5, stosownie do postanowień instrukcji opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

24. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego przekazuje do 20 dnia każdego miesiąca operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego informacje o wydanych w poprzednim miesiącu

warunkach przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oraz o zawartych umowach o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów o prognozowanym zużyciu powyżej 100 m³/h. Informacje, o których mowa w zdaniu pierwszym, powinny w szczególności zawierać adres punktu poboru gazu oraz prognozowane zużycie w latach kolejnych.”;

24) uchyla się art. 16a;

25) w art. 23:

a) w ust. 2:

- w pkt 3 w lit. f średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. g i h w brzmieniu:

„g) uzasadnionej stopy zwrotu z kapitału zaangażowanego w realizację zadań określonych w wytycznych Prezesa URE, o których mowa w art. 16 ust. 1 pkt 7,

h) uzasadnionej stopy zwrotu z wkładu własnego niezbędnego do pozyskania finansowania zadań subwencją, dotacją, pożyczką bezzwrotną i innym źródłem finansowania z programów krajowych i międzynarodowych”;

- pkt 3a otrzymuje brzmienie:

„3a) opracowywanie i publikowanie w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki wytycznych co do kierunku rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych oraz wytycznych i zaleceń zapewniających jednolitą formę planów, o których mowa w art.16 ust. 1;”;

- po pkt 3a dodaje się pkt 3b w brzmieniu:

„3b) kontrolowanie wykonania realizacji planu w zakresie, o którym mowa w art. 16 ust. 18a–18c;”;

- pkt 11 otrzymuje brzmienie:

„11) kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operatora systemu połączonego elektroenergetycznego, operatora systemu dystrybucyjnego oraz innych uczestników rynku energii elektrycznej obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia 2019/943, a także wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia oraz obowiązków wynikających z aktów wykonawczych lub

delegowanych wydanych na podstawie art. 59–61 rozporządzenia 2019/943 oraz innych przepisów prawa Unii Europejskiej;”;

- pkt 11b otrzymuje brzmienie:

„11b) zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami, opracowanych zgodnie z przepisami rozporządzenia 2019/943 oraz aktów wykonawczych lub delegowanych wydanych na podstawie art. 59–61 tego rozporządzenia lub rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowej gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz aktów delegowanych przyjętych na podstawie art. 6 ust. 11 akapit drugi i art. 23 ust. 2 akapit drugi rozporządzenia 715/2009;”;

- po pkt 11e dodaje się pkt 11f–11h w brzmieniu:

„11f) wykonywanie decyzji Komisji Europejskiej i Agencji;

11g) zapewnienie niezbędnych ram regulacyjnych i zachęt umożliwiających operatorom systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych udzielanie zamówień na usługi elastyczności, w tym na potrzeby zarządzania ograniczeniami systemowymi na ich obszarach;

11h) ocenę rynku usług elastyczności, w tym efektywności zamawiania tych usług;”;

- pkt 14b otrzymuje brzmienie:

„14b) współpraca z organami regulacyjnymi państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym oraz z Agencją, w szczególności w zakresie sporządzania i stosowania kodeksów sieci oraz zatwierdzania metod zarządzania ograniczeniami opracowanymi zgodnie z przepisami rozporządzenia 2019/943 oraz rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr

1775/2005, a także w zakresie integracji krajowych sektorów energetycznych na poziomie regionalnym;”,

- po pkt 14b dodaje się pkt 14ba w brzmieniu:

„14ba) zapewnienie, przy współpracy z organami regulacyjnymi państw członkowskich, wykonania przez ENTSO energii elektrycznej oraz Organizację Operatorów Systemów Dystrybucyjnych, zwaną dalej „organizacją OSD UE”, ich obowiązków, wynikających z rozporządzenia 2019/943, aktów wykonawczych i delegowanych przyjętych na podstawie art. 59–61 tego rozporządzenia oraz z innych przepisów prawa Unii Europejskiej, w tym w odniesieniu do kwestii transgranicznych, wykonywania decyzji ACER, oraz wspólne wskazywanie przypadków niewykonywania przez ENTSO energii elektrycznej i organizację OSD UE ich odpowiednich obowiązków;”,

- pkt 14d otrzymuje brzmienie:

„14d) zwracanie się do Agencji w sprawie zgodności decyzji wydanych przez inne organy regulacyjne, o których mowa w pkt 14b, z wytycznymi i kodeksami, o których mowa w rozporządzeniu 2019/943 lub z wytycznymi, o których mowa w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz informowanie Komisji Europejskiej o niezgodności decyzji z tymi aktami;”,

- po pkt 18a dodaje się pkt 18b w brzmieniu:

„18b) monitorowanie:

- a) poziomu i skuteczności otwarcia rynku i konkurencji na poziomie hurtowym i detalicznym, w tym na giełdach energii elektrycznej,
- b) cen dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, w tym systemów przedpłat i używania inteligentnych systemów opomiarowania,
- c) zawierania i stosowania umów z cenami dynamicznymi energii elektrycznej, ofert sprzedawców energii elektrycznej, wpływu tych

umów i ofert na ceny i stawki opłat dla odbiorców w gospodarstwach domowych, a także szacowanie ryzyk związanych z tymi umowami oraz publikowanie co roku, do dnia 30 maja. raportu z tego monitorowania,

- d) częstotliwości zmian sprzedawców energii elektrycznej oraz odłączenia od sieci,
- e) opłat za usługi w zakresie utrzymania systemu elektroenergetycznego i wykonania tych usług,
- f) stosunku cen dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych do cen hurtowych energii elektrycznej,
- g) kształtowania się taryf i opłat sieciowych,
- h) skarg zgłaszanych przez odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,
- i) zakłóceń lub ograniczeń konkurencji, w tym przez dostarczanie stosownych informacji oraz przekazywanie właściwym krajowym organom ochrony konkurencji istotnych przypadków tych zakłóceń lub ograniczeń,
- j) występowania restrykcyjnych praktyk umownych, w tym klauzul wyłączności, które mogą uniemożliwiać odbiorcom jednoczesne zawieranie umów z więcej niż jednym sprzedawcą lub ograniczać ich wybór w tym zakresie, a w stosownych przypadkach powiadamianie o takich praktykach krajowych organów ochrony konkurencji,
- k) usuwania nieuzasadnionych przeszkód i ograniczeń w rozwijaniu zużycia wytworzonej we własnym zakresie energii elektrycznej i rozwoju obywatelskich społeczności energetycznych,
- l) realizacji projektów, o których mowa w art. 24b ust. 1;”

- w pkt 21c w lit. g średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. h - j w brzmieniu:

- „h) rejestru agregatorów,
- i) rejestru obywatelskich społeczności energetycznych,
- j) wykazu linii bezpośrednich;”

- b) w ust. 2a pkt 2 otrzymuje brzmienie:
„2) realizację planów, o których mowa w art. 16 ust. 2 i 4.”,
- c) ust. 2b otrzymuje brzmienie:
„2b. Raport, o którym mowa w ust. 2a, może zawierać także propozycje zmian przepisów określających warunki funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, o których mowa w art. 9 ust. 3, i szczegółowych zasad kształtowania taryf dla energii elektrycznej, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 3, służących rozwojowi zdolności wytwórczych i przesyłowych energii elektrycznej, zgodnie z przyjętą polityką energetyczną państwa, o której mowa w art. 15a.”,
- d) w ust. 5 wyrazy „(WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003” zastępuje się wyrazami „2019/943”,
- e) po ust. 7 dodaje się ust. 8 i 9 w brzmieniu:
„8. Prezes URE, co najmniej raz w roku, publikuje w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zalecenia dotyczące zapewnienia zgodności cen sprzedaży energii elektrycznej z wymogami konkurencyjnego rynku energii i przekazuje te zalecenia, w przypadku gdy uzna to za konieczne, Prezesowi Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
9. W przypadku gdy Prezes URE nie osiągnie porozumienia z organami regulacyjnymi w celu wspólnego wskazywania przypadków niewykonywania przez ENTSO energii elektrycznej i organizację OSD UE ich obowiązków wynikających z rozporządzenia 2019/943, aktów wykonawczych i delegowanych przyjętych na podstawie art. 59–61 tego rozporządzenia oraz w innych przepisach prawa Unii Europejskiej, sprawę przekazuje się do decyzji ACER zgodnie z art. 6 ust. 10 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającego Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, str. 22).”;
- 26) po art. 23w dodaje się art. 23x w brzmieniu:

„Art. 23x. 1. W przypadku gdy na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zostanie utworzona siedziba regionalnego centrum koordynacyjnego, Prezes URE w koordynacji z organami regulacyjnymi regionu pracy systemu, jest organem właściwym do:

- 1) zatwierdzania wniosku o utworzenie regionalnego centrum koordynacyjnego, zgodnie z art. 35 ust. 1 rozporządzenia 2019/943;
- 2) zatwierdzania kosztów związanych z działalnością regionalnego centrum koordynacyjnego, zapewniających pokrycie uzasadnionych kosztów operatora systemu przesyłowego;
- 3) zatwierdzania wspólnego procesu decyzyjnego;
- 4) podejmowania działań mających na celu zapewnienie regionalnym centrom koordynacyjnym pracowników, zasobów technicznych i środków finansowych niezbędnych do niezależnego i bezstronnego wykonywania powierzonych im zadań;
- 5) przedstawiania wniosków w zakresie przydzielenia regionalnym centrom koordynacyjnym ewentualnych dodatkowych zadań i uprawnień przez państwa członkowskie tego regionu pracy systemu;
- 6) wykonywania zadań mających na celu realizację obowiązków określonych w prawie Unii Europejskiej, w szczególności w odniesieniu do kwestii transgranicznych oraz wspólnego wskazywania przypadków niewykonywania przez regionalne centra koordynacyjne ich obowiązków, a w przypadku jeżeli organy regulacyjne nie osiągną porozumienia w terminie czterech miesięcy od dnia rozpoczęcia konsultacji, w celu wspólnego wskazania przypadków niewykonywania obowiązków przez regionalne centra koordynacyjne, przekazania sprawy do decyzji Agencji zgodnie z art. 6 ust. 10 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającego Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki;
- 7) monitorowania działania koordynacji systemu.

2. W przypadku gdy na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zostanie utworzona siedziba regionalnego centrum koordynacyjnego, Prezes URE w ścisłej koordynacji z organami regulacyjnymi regionu pracy systemu, jest obowiązany do corocznego przedkładania Agencji sprawozdania z monitorowania działania koordynacji systemu zgodnie z art. 46 rozporządzenia 2019/943.

3. Koszty ponoszone przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego związane z działalnością regionalnego centrum koordynacyjnego, stanowią koszty uzasadnione działalności, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt 2.

4. Realizując uprawnienia, o których mowa w ust. 1–3, Prezes URE może:

- 1) żądać od regionalnych centrów koordynacyjnych informacji związanych z wykonywaniem tych uprawnień;
- 2) prowadzić inspekcje, w tym niezapowiedziane, w obiektach regionalnych centrów koordynacyjnych;
- 3) wydawać decyzje, w uzgodnieniu z organami regulacyjnymi regionu pracy systemu, w sprawach regionalnych centrów koordynacyjnych.”;

27) po art. 24 dodaje się art. 24a i 24b w brzmieniu:

„Art. 24a. Prezes URE składa Komisji i Agencji corocznie, w terminie do dnia 30 kwietnia każdego roku, sprawozdanie ze swojej działalności stosownie do zakresu działania w zakresie energii elektrycznej, określonego w art. 23 ust. 2, w tym z zastosowanych przez siebie środków oraz uzyskanych na skutek ich zastosowania wyników.

Art. 24b. 1. Prezes URE, na uzasadniony wniosek osoby prawnej lub jednostki organizacyjnej niebędącej osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną może, w drodze decyzji, udzielić odstępstwa od stosowania określonych we wniosku przepisów ustawy, określonych w ust. 2, w celu realizacji projektu mającego na celu wdrożenie innowacyjnych technologii, usług, produktów, modeli współpracy użytkowników systemu, rozwiązań technologicznych lub teleinformatycznych na korzyść transformacji energetycznej, inteligentnych sieci i infrastruktury, rozwoju lokalnego bilansowania oraz wzrostu efektywności wykorzystania istniejącej infrastruktury energetycznej i gazowej, w zakresie niezbędnym do jego przeprowadzenia.

2. Odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, może dotyczyć:

- 1) warunków dostępu do sieci i korzystania z sieci i instalacji określonych w art. 7 i 7a;
- 2) warunków uzyskania i prowadzenia działalności objętej koncesją, o których mowa w art. 32 i art. 35–37;

3) zakresu obowiązków, o których mowa w art. 45 i 47, w przypadku gdy wnioskodawca nie jest operatorem systemu dystrybucyjnego.

3. Odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, może zostać udzielone, jeżeli są spełnione łącznie następujące warunki:

1) projekt przyczyni się do osiągnięcia celów polityki energetycznej państwa określonych w art. 13;

2) wnioskodawca uprawdopodobni oczekiwane korzyści wynikające z realizacji projektu dla funkcjonowania systemu elektroenergetycznego lub gazowego, użytkowników tych systemów albo inne korzyści środowiskowe, gospodarcze lub społeczne;

3) wnioskodawca wykaże istniejące bariery regulacyjne, uniemożliwiające realizację projektu bez uzyskania odstępowania, o którym mowa w ust. 1.

4. Odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, nie jest przyznawane, jeżeli istnieje prawdopodobieństwo, że realizacja projektu, o którym mowa w ust. 1, zagrozi prawidłowemu świadczeniu usług przez operatorów sieci, bezpieczeństwu sieci lub bezpieczeństwu dostaw energii elektrycznej lub gazu.

5. Odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, może zostać przyznane na okres nie dłuższy niż trzy lata, z możliwością jednokrotnego przedłużenia na okres do lat trzech.

6. Prezes URE z urzędu lub na pisemny wniosek podmiotu, na który oddziałuje projekt, o którym mowa w ust. 1, może przeprowadzić kontrolę w zakresie przestrzegania przez podmiot, któremu przyznane zostało odstępstwo w celu realizacji projektu, o którym mowa w ust. 1, warunków określonych w decyzji, o której mowa w ust. 1.

7. W przypadku gdy w wyniku przeprowadzonej kontroli, o której mowa w ust. 6, Prezes URE stwierdzi, że podmiot, któremu przyznane zostało odstępstwo w celu realizacji projektu, o którym mowa w ust. 1, nie przestrzega warunków określonych w decyzji, o której mowa w ust. 1, Prezes URE wzywa ten podmiot do usunięcia naruszeń z pouczeniem, że ich nieusunięcie w określonym w wezwaniu terminie, spowoduje cofnięcie odstępowania.

8. W celu wyłonienia projektów, o których mowa w ust. 1, Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza postępowanie projektowe nie rzadziej niż raz w roku.

9. W mowa celu przeprowadzenia postępowania, o którym w ust. 8, Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki informator postępowania projektowego.

10. Podmiot, któremu przyznane zostało odstępstwo w celu realizacji projektu, o którym mowa w ust. 1:

1) informuje zainteresowane podmioty, na które oddziałuje projekt, o eksperymentalnym charakterze projektu, a także o warunkach wykonywania obowiązków, od których przyznane zostało odstępstwo;

2) składa Prezesowi URE raporty okresowe z przebiegu realizacji projektu oraz raport końcowy w terminie i w formie wskazanej decyzji, o której mowa w ust. 1;

3) udziela, na żądanie Prezesa URE, wyjaśnień dotyczących realizacji projektu, w tym udostępnia dokumenty lub inne nośniki danych związane z realizacją projektu.

11. W sprawozdaniu, o którym mowa w art. 24, Prezes URE przedstawia postępy z realizacji projektów, wnioski wynikające z zakończonych projektów oraz dokonuje oceny wpływu udzielonych odstępstw, o których mowa w ust. 1, na realizację celów tych projektów.”;

28) w art. 31 w ust. 3 pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) średnioważonym koszcie węgla, zużywanego przez jednostki wytwórcze przyłączone do sieci przesyłowej oraz jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej nie mniejszej niż 50 MW przyłączone do koordynowanej sieci 110 kV na wytworzenie jednej megawatogodziny energii elektrycznej w poprzedzającym roku kalendarzowym, z uwzględnieniem kosztów jego transportu wyrażonym w złotych na megawatogodzinę, o którym mowa w ustawie wymienionej w art. 44 ust. 2a;”;

29) w art. 31a ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przy Prezesie URE działa Koordynator do spraw negocjacji, zwany dalej „Koordynatorem”, prowadzący postępowania w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów między odbiorcami paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym a przedsiębiorstwami energetycznymi, agregatorem lub obywatelskimi społecznościami energetycznymi oraz między prosumentami energii odnawialnej będącymi konsumentami oraz odbiorcami aktywnymi będącymi

konsumentami a przedsiębiorstwami energetycznymi, agregatorem lub obywatelskimi społecznościami energetycznymi wynikłych z umów:

- 1) o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gazowej lub ciepłowniczej, w tym o przyłączenie mikroinstalacji;
- 2) o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub gazu ziemnego;
- 3) o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła;
- 4) sprzedaży;
- 5) kompleksowych;
- 6) agregacji;
- 7) o świadczenie usług magazynowania energii elektrycznej.”;

30) w art. 31d:

- a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Postępowanie przed Koordynatorem wszczyna się na wniosek odbiorcy paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym albo prosumenta energii odnawialnej będącego konsumentem lub odbiorcy aktywnego będącego konsumentem.

2. Warunkiem wystąpienia z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem jest podjęcie przez odbiorcę paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym albo prosumenta energii odnawialnej będącego konsumentem lub odbiorcę aktywnego będącego konsumentem próby kontaktu z przedsiębiorstwem energetycznym, agregatorem lub obywatelską społecznością energetyczną w celu bezpośredniego rozwiązania sporu.”,

- b) w ust. 4 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) kopię korespondencji odbiorcy paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym albo prosumenta energii odnawialnej będącego konsumentem lub odbiorcy aktywnego będącego konsumentem z przedsiębiorstwem energetycznym, agregatorem lub obywatelską społecznością energetyczną dotyczącej sporu lub oświadczenie tych podmiotów o podjęciu próby kontaktu z przedsiębiorstwem energetycznym,

agregatorem lub obywatelską społecznością energetyczną i bezpośredniego rozwiązania sporu.”,

c) w ust. 6 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) odbiorca paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym albo prosument energii odnawialnej będący konsumentem lub odbiorca aktywny będący konsumentem nie podjął przed złożeniem wniosku o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem próby kontaktu z przedsiębiorstwem energetycznym albo agregatorem albo obywatelską społecznością energetyczną i bezpośredniego rozwiązania sporu;”,

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

„7. Udział przedsiębiorstwa energetycznego, agregatora lub obywatelskiej społeczności energetycznej w postępowaniu przed Koordynatorem jest obowiązkowy w przypadku, gdy wnioskodawcą jest odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym lub odbiorca aktywny będący konsumentem.”;

31) w art. 31e:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Jeżeli z informacji, o której mowa w art. 31d ust. 4 pkt 1, wynika, że odbiorca paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym albo prosument energii odnawialnej będący konsumentem lub odbiorca aktywny będący konsumentem wystąpił do Prezesa URE z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu w trybie art. 8 ust. 1, Koordynator przekazuje Prezesowi URE tę informację.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Jeżeli odbiorca paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym albo prosument energii odnawialnej lub odbiorca końcowy będący konsumentem wystąpi z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu w trybie art. 8 ust. 1 w trakcie toczącego się postępowania przed Koordynatorem, Prezes URE zawiesza z urzędu postępowanie prowadzone w trybie art. 8 ust. 1, po jego wszczęciu.”;

32) w art. 31f w ust. 2 po wyrazach „prosumentowi energii odnawialnej będącemu konsumentem” dodaje się wyrazy „lub odbiorcy aktywnemu będącemu konsumentem”;

33) po rozdziale 4a dodaje się rozdział 4b w brzmieniu:

„Rozdział 4b

Porównywarka ofert

Art. 31g. 1. Odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i mikroprzedsiębiorcy, w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców, o przewidywanym rocznym zużyciu poniżej 100 000 kWh, zapewnia się nieodpłatny dostęp do narzędzia porównywania ofert sprzedaży energii, zwanego dalej „porównywarką ofert”.

2. Prezes URE prowadzi porównywarkę ofert na dedykowanej w tym celu stronie internetowej.

3. Porównywarka ofert:

- 1) zawiera informacje o wszystkich ofertach sprzedaży energii elektrycznej, w tym ofertach umów z cenami dynamicznymi energii elektrycznej, występujących na rynku energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i dokonuje ich porównania;
- 2) zapewnia równe traktowanie sprzedawców energii elektrycznej w wynikach wyszukiwania;
- 3) zawiera informację o właścicielu porównywarki ofert, podmiocie obsługującym i kontrolującym tą porównywarkę oraz sposobie jej finansowania;
- 4) wykorzystuje procedurę umożliwiającą zgłaszanie błędów w zamieszczonych informacjach;
- 5) może zawierać obok ofert sprzedaży energii elektrycznej inne usługi oferowane przez sprzedawców energii elektrycznej.

4. Prezes URE zapewnia, że informacje zawarte w porównywance ofert są:

- 1) jednoznaczne i zawierają obiektywne kryteria porównania;
- 2) sformułowane jasnym i prostym językiem;
- 3) aktualne, z podaniem daty ostatniej aktualizacji;
- 4) dostępne dla osób niepełnosprawnych przez ich czytelność, funkcjonalność i zrozumiałość;

5) ograniczone zakresem wymaganych danych osobowych do tych informacji, które są konieczne do przeprowadzenia porównania.

5. Sprzedawcy energii elektrycznej obowiązani są przekazywać Prezesowi URE informacje o każdej zmianie oferty sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i mikroprzedsiębiorcom o przewidywanym rocznym zużyciu poniżej 100 000 kWh lub o wprowadzeniu nowej oferty sprzedaży energii w terminie 14 dni przed planowanym wprowadzeniem tej oferty oraz każdorazowo na wniosek Prezesa URE, w terminie wskazanym w tym wniosku.

6. W przypadku gdy porównywarka ofert będzie zawierała obok ofert sprzedaży energii elektrycznej inne usługi oferowane przez sprzedawców energii elektrycznej, przepis ust. 5 stosuje się odpowiednio w stosunku do ofert tych usług.”;

34) po art. 43f dodaje się art. 43g w brzmieniu:

„Art. 43g. 1. Operator systemu elektroenergetycznego, z wyjątkiem ust. 2, nie może być posiadaczem, nie może wznosić, obsługiwać magazynu energii ani nim zarządzać. Operator systemu elektroenergetycznego może korzystać z usług świadczonych z wykorzystaniem magazynu energii.

2. Operator systemu elektroenergetycznego może być posiadaczem magazynu energii, wznosić, obsługiwać magazyn energii lub nim zarządzać pod warunkiem, że:

- 1) na wniosek operatora Prezes URE, w drodze decyzji, uznał magazyn energii za w pełni zintegrowany element sieci, albo
- 2) łącznie spełnione są następujące warunki:
 - a) magazyn energii jest niezbędny operatorowi systemu elektroenergetycznego w celu wywiązywania się z obowiązków wynikających z ustawy, zapewnienia wydajnego, niezawodnego i bezpiecznego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz nie będzie on wykorzystywany do obrotu energią elektryczną na rynkach energii elektrycznej,
 - b) Prezes URE w drodze decyzji, wydanej na wniosek operatora systemu elektroenergetycznego, wyraził zgodę na przeprowadzenie procedury, o której mowa w lit. c oraz zatwierdził warunki przeprowadzania tej procedury przetargowej,

- c) operator systemu elektroenergetycznego przeprowadził otwartą, przejrzystą i niedyskryminacyjną procedurę przetargową w celu wyłonienia podmiotu mającego świadczyć usługi systemowe na rzecz tego operatora z wykorzystaniem magazynu energii będącego w posiadaniu takiego podmiotu lub przez niego wzniesionego, zarządzanego lub obsługiwanego,
- d) w wyniku przeprowadzenia procedury, o której mowa, w lit. c, nie wyłoniono żadnego podmiotu, w szczególności z uwagi na brak możliwości świadczenia usług systemowych, w odpowiednich terminach i z uwzględnieniem rozsądnych kosztów realizowanych w oparciu o magazyn energii.

3. W decyzji, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b, Prezes URE może określić z urzędu lub na wniosek wytyczne lub klauzule dotyczące udzielania zamówień w celu zapewnienia równoprawnej i przejrzystej procedury przetargowej, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. c.

4. W przypadku wydania decyzji, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b w stosunku do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego Prezes URE przekazuje ją do Komisji Europejskiej oraz Agencji ds. Współpracy Organów Regulacyjnych w terminie miesiąca od dnia jej wydania.

5. Prezes URE przeprowadza, przynajmniej raz na pięć lat, konsultacje dotyczące istniejących magazynów energii, których celem jest ustalenie, czy podmioty inne niż operatorzy systemów elektroenergetycznych są zainteresowane inwestowaniem w magazyny energii, z wykorzystaniem których mogą świadczyć usługi systemowe na rzecz tych operatorów w sposób efektywny kosztowo, wyznaczając termin na zgłoszenie tego zainteresowania nie krótszy niż 3 miesiące. Informacje o wynikach konsultacji Prezes URE publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

6. Wraz ze zgłoszeniem zainteresowania, o którym mowa w ust. 5, przedkłada się:

- 1) dokumentację dotyczącą posiadanych środków finansowych;
- 2) plan budżetu operacyjnego działalności;
- 3) biznesplan dotyczący wykorzystania magazynu energii oraz jego rozwoju na rynkach energii elektrycznej ze wskazaniem planowanego czasu prowadzenia działalności;

- 4) dokumentację poświadczającą posiadane zdolności techniczne gwarantujące prawidłowe wykonywanie działalności;
- 5) dokumentację poświadczającą zatrudnianie osób o właściwych kwalifikacjach zawodowych, o których mowa w art. 54 ust. 1 lub 2a, gwarantujących prawidłowe funkcjonowanie magazynów energii;
- 6) inne dokumenty i informacje uprawniające możliwość uzyskania prawa do posiadania magazynu energii, jego wznoszenia, zarządzania nim lub do obsługi tego magazynu wraz z infrastrukturą towarzyszącą, niezbędną do jego prawidłowego funkcjonowania.

7. Jeżeli w wyniku konsultacji, o których mowa w ust. 5, Prezes URE stwierdził, że inne podmioty są w stanie w sposób efektywny kosztowo posiadać i wykorzystywać magazyn energii, zarządzać nim lub go obsługiwać, zobowiązuje on, w drodze decyzji, operatora systemu elektroenergetycznego do przekazania prawa do magazynu energii w terminie 18 miesięcy od dnia jej doręczenia, określając sposób i warunki tego przekazania oraz zasady ustalania i zwrotu operatorowi systemu elektroenergetycznego kapitału zaangażowanego w tą działalność z uwzględnieniem amortyzacji.

8. Wydając decyzję, o której mowa w ust. 7, Prezes URE bierze pod uwagę w szczególności dokumenty przedstawione w ramach zgłoszenia, o którym mowa w ust. 6, a także wpływ przekazania magazynu energii na bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej i możliwość operatora systemu elektroenergetycznego wywiązania się z obowiązków określonych przepisami prawa.

9. Przepisów ust. 5–8 nie stosuje się do:

- 1) magazynu energii będącego w pełni zintegrowanym elementem sieci;
- 2) magazynu energii składającego się z akumulatorów, w okresie amortyzacji takiego magazynu energii, pod warunkiem że taki magazyn energii łącznie spełnia następujące warunki:
 - a) został przyłączony do sieci w ciągu dwóch lat od daty, o której mowa w lit. e,
 - b) współpracuje odpowiednio z systemem przesyłowym albo dystrybucyjnym,
 - c) jest wykorzystywany wyłącznie do natychmiastowego przywrócenia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, a redysponowanie w rozumieniu art. 2 pkt 26

rozporządzenia 2019/943 nie może natychmiastowo przywrócić bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,

- d) nie jest wykorzystywany do obrotu energią elektryczną na rynkach energii elektrycznej oraz bilansowania, o którym mowa w art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943,
- e) decyzję inwestycyjną w rozumieniu art. 2 pkt 3a ustawy 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144) podjęto przed dniem 4 lipca 2019 r. – w przypadku operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego albo przed dniem 1 stycznia 2025 r. – w przypadku operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.”;

35) w art. 45:

a) w ust. 1:

- wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Przedsiębiorstwa energetyczne ustalają taryfy dla paliw gazowych lub energii, stosownie do zakresu wykonywanej działalności gospodarczej, o którym mowa w art. 32 ust. 1, z wyłączeniem magazynowania energii elektrycznej i agregacji. Taryfy należy kalkulować w sposób zapewniający:”

- po pkt 2a dodaje się pkt 2b w brzmieniu:

„2b) pokrycie kosztów uzasadnionych ponoszonych przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych w związku z realizacją zadań i inwestycji priorytetowych, określonych w wytycznych Prezesa URE, o których mowa w art. 16 ust. 1 pkt 7, ustalonych w sposób, o którym mowa w art. 23 ust. 1 pkt 3 lit g i h, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w te zadania;”

b) po ust. 1h dodaje się ust. 1i–1k w brzmieniu:

„1i. W kosztach działalności operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, o których mowa w ust. 1 pkt 2, uwzględnia się uzasadnione koszty związane z działalnością w organizacji OSD UE, zgodnie z art. 53 ust. 7 rozporządzenia 2019/943.

1j. W kosztach działalności operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, o których mowa w ust. 1 pkt 2, uwzględnia się koszty

wynikające z udzielanych zamówień na usługi elastyczności, w tym koszty technologii informacyjnych i komunikacyjnych, koszty infrastruktury oraz inne uzasadnione koszty związane z udzielaniem zamówień.

1k. W kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1 pkt 1, uwzględnia się rekompensaty finansowe, o których mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, wypłacane w związku z wydaniem poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a i 7b.”,

c) po ust. 3 dodaje się ust 3a i 3b w brzmieniu:

3a. Ustalając stopę zwrotu z kapitału, o której mowa w art. 23 ust.1 pkt 3 lit g i h, Prezes URE bierze pod uwagę w szczególności zakres wykorzystania nowych technologii oraz ryzyko związane z niepełnym zwrotem kosztów.

3b. W taryfach dla paliw gazowych i energii elektrycznej uwzględnia się stopień niewykonania harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w art.16 ust. 7 pkt 7.”;

36) w art. 45a ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie cen i stawek opłat zawartych w taryfie lub cen i stawek opłat ustalanych na rynku konkurencyjnym, o którym mowa w art. 49 ust. 1 lub w przypadku sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej, publikowanych przez podmiot, o którym mowa w art. 5 ust. 4e, wylicza opłaty za dostarczane do odbiorcy paliwa gazowe, energię elektryczną lub ciepło.”;

37) w art. 46:

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

„4a) sposób uwzględniania w taryfach stopnia niewykonania harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w art. 16 ust. 7 pkt 7;”;

b) w ust. 4:

- w pkt 5:

-- lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) rekompensat, o których mowa w art. 49 rozporządzenia 2019/943,”;

-- w lit. d średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. e w brzmieniu:

„e) kosztów, o których mowa w art. 45 ust. 1i i 1j;”;

- po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) sposób uwzględniania w taryfach stopnia niewykonania harmonogramu rzeczowo-finansowego, o którym mowa w art. 16 ust. 7 pkt 7;”;

- w pkt 11 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 12 w brzmieniu:

„12) zakres informacji umieszczanych na fakturach za energię elektryczną oraz minimalne wymogi dotyczące informacji o rozliczeniach.”;

38) w art. 47:

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

„2da. W przypadku, o którym mowa w ust. 2d, Prezes URE ustala, w drodze postanowienia, na które służy zażalenie, ceny i stawki opłat, które przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane stosować nie później niż od 7 dnia następującego po opublikowaniu tego postanowienia w Biuletynie URE, do czasu wejścia w życie nowej taryfy. Ustalając ceny i stawki opłat, o których mowa w zdaniu pierwszym, Prezes URE stosuje odpowiednio zasady i przepisy, o których mowa w art. 44–46.”;

b) po ust. 2g dodaje się ust. 2h w brzmieniu:

2h. W taryfach zatwierdzanych lub zmienianych po upływie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w art. 16 ust. 18b, uwzględnia się zakres niewykonania harmonogramu rzeczowo-finansowego, o którym mowa w art. 16 ust. 7 pkt 7. Prezes URE może wezwać przedsiębiorstwo energetyczne do korekty obowiązującej taryfy po upływie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w zdaniu pierwszym.”;

c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. W przypadku gdy ceny i stawki opłat, o których mowa w ust. 2da, są różne od cen i stawek opłat zawartych w ostatnio zatwierdzonej taryfie, rozliczenie z odbiorcami następuje za okres od dnia upływu okresu, na jaki została ustalona taryfa, do dnia wejścia w życie nowej taryfy, po cenach i stawkach wynikających z postanowienia, o którym mowa w ust. 2da.”;

d) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z uwzględnieniem ust. 5 i 6.”,

e) po ust. 5 dodaje się ust. 6 w brzmieniu:

„6. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną wprowadza taryfę do stosowania w terminie określonym przez Prezesa URE w decyzji o zatwierdzeniu tej taryfy, nie wcześniejszym niż po upływie 30 dni od dnia jej opublikowania.”;

39) w art. 56:

a) w ust. 1:

- pkt 1d otrzymuje brzmienie:

„1d) nie przestrzega obowiązków wynikających z art. 6 ust. 12, art. 7 ust. 1, art. 8 ust. 1-3, art. 9 ust. 1, art. 10 ust. 2-4, art. 11 ust. 2, art. 13 ust. 4, art. 15 ust. 4, art. 16 ust. 8, art. 17, art. 19 ust. 5, art. 24, art. 26 ust. 10, art. 28 ust. 1, art. 29 ust. 1, art. 34 ust. 1 i 2, art. 37 ust. 3, art. 42 ust. 1 – 3, art. 50 i art. 57 rozporządzenia 2019/943;”,

- po pkt 16 dodaje się pkt 16a w brzmieniu:

„16a) nie przestrzega obowiązku, o którym mowa w art. 9c ust. 4c;”,

- pkt 17 otrzymuje brzmienie:

„17) nie przestrzega obowiązków, o których mowa w art. 5 ust. 3b lub art. 5a ust. 1–3;”,

- w pkt 19 wyrazy „Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 lub rozporządzeń wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 tego rozporządzenia” zastępuje się wyrazami „2019/943 lub aktów delegowanych lub wykonawczych wydanych na podstawie art. 59–61 tego rozporządzenia”,

- po pkt 27 dodaje się pkt 27a w brzmieniu:

„27a) nie stosuje się do poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a i 7b;”,

- w pkt 50 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 51–54 w brzmieniu:

- „51) nie realizuje obowiązku, o którym mowa w art. 31g ust. 5 i 6;
 - 52) z nieuzasadnionych powodów nie przestrzega obowiązku, o którym mowa w art. 31d ust. 7;
 - 53) będąc regionalnym centrum koordynacyjnym nie wykonuje obowiązków określonych w decyzjach organów regulacyjnych lub Agencji;
 - 54) będąc do tego obowiązany, nie przekazuje Prezesowi URE informacji, o których mowa w art. 7a ust. 3c, 3d i 7.”,
- b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:
- „2. Karę pieniężną, o której mowa w ust. 1, wymierza Prezes URE w drodze decyzji administracyjnej, z uwzględnieniem ust. 2i;”
- c) w ust. 2h w pkt 10 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 11 w brzmieniu:
- „11) pkt 52 wynosi od 500 zł do 2000 zł.”,
- d) po ust. 2h dodaje się ust 2i w brzmieniu:
- „2i. Karę pieniężną, o której mowa w ust. 1h, wymierza Prezes URE, w przypadku gdy na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zostanie utworzona siedziba regionalnego centrum koordynacyjnego.”,
- e) w ust. 8 wyrazy „(WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003,” zastępuje się wyrazami „rozporządzenia 2019/943.”.

Art. 2. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 2 w pkt. 27a skreśla się wyraz „wyłącznie”;
- 2) w art. 4 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku mikroinstalacji, w których energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem 1 stycznia 2022 r. sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez prosumenta energii odnawialnej wytwarzającego energię elektryczną w mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:

- 1) większej niż 10kW – w stosunku ilościowym 1 do 0,7;

- 2) nie większej niż 10kW – w stosunku ilościowym 1 do 0,8.”;
- 3) w art. 40 w ust. 1b pkt 1 otrzymuje brzmienie:
- „1) art. 4 ust. 1, powstaje od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, nie później niż do dnia 31 grudnia 2021 r., i trwa przez okres kolejnych 15 lat;”;
- 4) w art. 41:
- a) w ust. 1 w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:
- „4) energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumenta energii odnawialnej, w przypadku, gdy została ona wytworzona w mikroinstalacji po raz pierwszy po dniu 31 grudnia 2021 r.”,
- b) ust. 1a otrzymuje brzmienie:
- ”1a. Sprzedawca zobowiązany ma obowiązek zakupu energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, chyba że zakupu dokonuje sprzedawca lub agregator wybrany przez wytwórcę lub prosumenta, o których mowa w ust. 1.”,
- c) ust. 4 otrzymuje brzmienie:
- „4. Obowiązek zakupu oferowanej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 1, 3 i 4, powstaje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej.”,
- d) dodaje się ust. 21-23 w brzmieniu:
- „21. Prosument korzystający z zasad rozliczeń, o których mowa w art. 4 ust. 1, nie korzysta z prawa do sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 1 pkt 4.
22. Przychód ze sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 4, nie stanowi przychodu w rozumieniu ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub przychodu w rozumieniu ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2020 r. poz. 1426 z późn. zm.⁴⁾).
23. W odniesieniu do ilości energii elektrycznej sprzedanej przez prosumenta energii odnawialnej na zasadach, o których mowa w ust. 1 pkt 4, uznaje się, że jest

⁴⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. poz. 1291, 1428, 1492, 1565, 2122, 2123, 2127, 2255 i 2320, oraz z 2021 r. poz. 255 i 464).

ona zużyciem energii elektrycznej wyprodukowanej przez dany podmiot w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym i z tego tytułu podlega zwolnieniu od podatku akcyzowego.”;

- 5) w art. 83 ust. 3c po zdaniu pierwszym dodaje się zdanie drugie w brzmieniu:

”3c. W przypadku gdy polecenie, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i 7b ustawy – Prawo energetyczne, uniemożliwia wytwórcy, o którym mowa w art. 72 ust. 1, realizację zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8, zobowiązanie uznaje się za zrealizowane wyłącznie w przypadku, gdy wytwórca rozpocznie sprzedaż po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii najpóźniej w pierwszym dniu po odwołaniu polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b ustawy – Prawo energetyczne.”;

- 6) w art. 93 po ust. 13 dodaje się ust. 14–19 w brzmieniu:

”14. Operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączone są instalacje odnawialnych źródeł energii, informacje o instalacjach odnawialnych źródeł energii, z wyłączeniem mikroinstalacji, na potrzeby wyznaczenia jednostkowych kosztów wynikających z poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a i 7b ustawy – Prawo energetyczne oraz rozliczeń za energię zredukowaną, w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne uwzględniające:
 - a) nazwę wytwórcy,
 - b) nazwę jednostki wytwórczej,
 - c) miejsce przyłączenia jednostki wytwórczej,
 - d) numer identyfikacji podatkowej (NIP) wytwórcy, jeżeli posiada,
 - e) numer wytwórcy i instalacji odnawialnego źródła energii nadany w internetowej platformie aukcyjnej;
- 2) rodzaj systemu wsparcia, z którego wytwórca korzysta albo będzie korzystał;
- 3) informację o cenie aukcyjnej oraz cenie skorygowanej na dany rok dla wytwórcy, który korzysta lub będzie korzystał z aukcyjnego systemu wsparcia;
- 4) informację o cenie referencyjnej dla wytwórcy, który korzysta albo będzie korzystał z systemu wsparcia, określonych w art. 70a–70f;

- 5) informację o dacie rozpoczęcia przez wytwórcę realizacji zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8;
- 6) informację o osiągnięciu przez wytwórcę pełnej realizacji zobowiązania produkcji i sprzedaży energii elektrycznej objętej systemem wsparcia;
- 7) informację o dacie zakończenia korzystania przez wytwórcę z systemu wsparcia.

15. W przypadku zmiany informacji, o których mowa w ust. 14, operator rozliczeń energii odnawialnej dokonuje ich aktualizacji i w terminie 14 dni przekazuje informację o ich zmianie właściwemu operatorowi systemu elektroenergetycznego.

16. Na potrzeby wyznaczania jednostkowych kosztów poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a i 7b ustawy – Prawo energetyczne oraz rozliczeń za energię niewyprodukowaną w następstwie wydania tych poleceń, Prezes URE przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączone są instalacje odnawialnych źródeł energii, informacje o instalacjach odnawialnych źródeł energii, z wyłączeniem mikroinstalacji, wykorzystujących energię wiatru lub energię promieniowania słonecznego, którym przysługuje prawo do uzyskania świadectw pochodzenia, w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne uwzględniające:
 - a) nazwę wytwórcy,
 - b) lokalizację jednostki wytwórczej,
 - c) numer identyfikacji podatkowej (NIP) wytwórcy, jeżeli posiada,
 - d) numer wpisu wytwórcy we właściwym rejestrze;
- 2) informacje o instalacjach odnawialnego źródła energii, którym po dniu 31 grudnia 2020 r. przysługuje prawo do uzyskiwania świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej od dnia 1 stycznia 2021 r.;
- 3) informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w danej instalacji odnawialnego źródła energii, potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia;
- 4) informację o utracie prawa korzystania przez wytwórcę z systemu wsparcia w postaci świadectw pochodzenia w danej instalacji odnawialnego źródła energii.

17. W przypadku zmiany informacji, o których mowa w ust. 16 pkt 1–3, Prezes URE dokonuje ich aktualizacji i w terminie 14 dni od jej dokonania, przekazuje informację właściwemu operatorowi systemu elektroenergetycznego. Informację, o której mowa w ust. 16 pkt 4, przekazuje się niezwłocznie.

18. W przypadku wydania przez operatora systemu elektroenergetycznego polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b ustawy – Prawo energetyczne, wytwórca informuje operatora, do którego sieci jest przyłączony, czy i jaka część zredukowanej energii powinna zostać rozliczona w danym systemie wsparcia, w terminie 14 dni od daty wydania polecenia. W przypadku nieprzekazania przez wytwórcę informacji, o której mowa w zdaniu pierwszym, w terminie 14 dni od daty wydania polecenia, zredukowana energia nie zostanie zaliczona do realizacji zobowiązania wynikającego z danego systemu wsparcia.

19. W przypadku zgłoszenia przez wytwórcę zaliczenia ilości energii elektrycznej, niewyprodukowanej w instalacji odnawialnego źródła energii w wyniku polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i 7b ustawy – Prawo energetyczne, wydanego przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego, do realizacji zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8, operator ten informuje operatora rozliczeń energii odnawialnej, o ilości energii zaliczonej do realizacji zobowiązania do końca miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło wykonanie polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a i 7b ustawy – Prawo energetyczne.”;

7) w art. 168 pkt 15 otrzymuje brzmienie:

”15) po wypełnieniu zobowiązania, o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8, dokonał sprzedaży energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego poniżej 85% ilości tej energii określonej w ofercie, w okresach rozliczeniowych wskazanych w art. 83 ust. 2, z wyłączeniem przypadków, w których do wytworzenia energii nie doszło w następstwie okoliczności, o których mowa w art. 83 ust. 3b lub w następstwie wykonania polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b ustawy – Prawo energetyczne.”.

Art. 3. Do umów, o których mowa w art. 5 ust. 2b ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym.

Art. 4. Przepisu art. 5 ust. 3a ustawy zmienianej w art. 1 nie stosuje się do odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym będącego stroną umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej przed dniem wejścia w życie art. 5 ust. 3a ustawy zmienianej w art. 1, chyba że odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wystąpi do sprzedawcy energii, z którym została zawarta umowa sprzedaży energii elektrycznej, z wnioskiem o zawarcie umowy kompleksowej.

Art. 5. Operator systemu przesyłowego gazowego i operator systemu połączonego gazowego opracowuje i publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzorzec umowy o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych, o którym mowa w art. 5 ust. 4ab ustawy zmienianej w art. 1, w terminie trzech miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 6. Do umów, o których mowa w art. 5 ust. 4c ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1, chyba że odbiorca końcowy złoży sprzedawcy, z którym została zawarta umowa sprzedaży, w rozumieniu art. 5 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 albo umowa kompleksowa, w rozumieniu art. 5 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, wniosek o uzupełnienie tej umowy o postanowienia wskazane w art. 5 ust. 4c ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 90 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 7. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki tworzy rejestr, o którym mowa w art. 5b⁴ ust. 1 i art. 11zb ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie trzech miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 8. Przepis art. 7 ust. 3g ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się do wniosków o określenie warunków przyłączenia złożonych przez podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci gazowej i sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym, urządzeń, instalacji lub sieci wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej paliwo gazowe, złożonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 9. Przepisów art. 7 ust. 8 pkt 1 i 1a ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie stosuje się do umów o przyłączenie do sieci przesyłowej gazowej zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 10. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 9 ust. 3, art. 31f ust. 2 i art. 46 ust. 1 i 3 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych odpowiednio na podstawie art. 9 ust. 3, art. 31f ust. 2 i art. 46 ust. 1 i 3 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż przez 24 miesiące od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy i mogą być zmieniane.

Art. 11. 1. W terminie 120 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z wyłączeniem operatora systemu dystrybucyjnego, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, opracuje i przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, a operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego instrukcję ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wraz z informacją o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. W terminie 120 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy operator systemu dystrybucyjnego, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy zmienianej w art. 1, zamieści na swojej stronie internetowej oraz udostępni w swojej siedzibie do publicznego wglądu instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, opracowaną zgodnie z art. 9g ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wraz z informacją o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobie ich uwzględnienia.

Art. 12. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracowuje po raz pierwszy ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym, o której mowa w art. 15ba ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie dwóch lat od dnia wejścia w życie metod, o których mowa w art. 23 ust. 5 i 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

Art. 13. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publikuje po raz pierwszy raport z monitorowania umów z cenami dynamicznymi energii elektrycznej, o którym mowa w art. 23

ust. 2 pkt 18b lit. c ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą do dnia 30 maja 2023 r.

Art. 14. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po raz pierwszy przeprowadzi konsultacje, o których mowa w art. 43g ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 15. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, opracowuje sprawozdanie dotyczące stosowania art. 47 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w stosunku do przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, za okres od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 30 października 2021 r. oraz za okres od dnia 1 listopada 2021 r. do dnia 30 października 2024 r., zawierające w szczególności:

- 1) informacje o konieczności stosowania art. 47 ust. 1;
- 2) ocenę postępów we wprowadzaniu skutecznej konkurencji między sprzedawcami energii elektrycznej i w przechodzeniu na rynkowe ceny energii elektrycznej;
- 3) informację o sposobie wykonywania przez sprzedawców energii elektrycznej obowiązku, o którym mowa w art. 47 ust. 1 i wpływie tych regulacji na sytuację finansową tych sprzedawców

- i w terminie odpowiednio do dnia 1 stycznia 2022 r. oraz do dnia 1 stycznia 2025 r. przekazuje to sprawozdanie Komisji Europejskiej.

Art. 16. 1. Prosument energii odnawialnej, w rozumieniu art. 2 pkt 27a ustawy zmienianej w art. 2, dla energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji, w rozumieniu art. 2 pkt 19 ustawy zmienianej w art. 2, przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i wytwarzającej energię odnawialną w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy, może złożyć pisemne oświadczenie do sprzedawcy zobowiązanego, sprzedawcy wybranego albo agregatora o skorzystaniu z prawa do sprzedaży energii elektrycznej na zasadach określonych w art. 41 ust. 1 pkt 4 ustawy zmienianej w art. 2.

2. Prosument, o którym mowa w ust. 1, ma prawo do korzystania z zasad sprzedaży określonych w art. 41 ust. 1 pkt 4 ustawy zmienianej w art. 2, począwszy od pierwszego dnia kwartału następującego po dniu złożeniu oświadczenia, o którym mowa w ust. 1, pod warunkiem złożenia tego oświadczenia, najpóźniej na 21 dni przed początkiem tego kwartału.

3. W przypadku złożenia przez prosumenta energii odnawialnej oświadczenia, o którym mowa w ust. 1, sprzedawca zobowiązany, sprzedawca wybrany albo agregator niezwłocznie informuje o złożonym oświadczeniu operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz zawiera z tym operatorem lub aktualizuje zawartą z tym operatorem umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

4. Prosument energii odnawialnej, który złożył oświadczenia, o którym mowa w ust. 1, traci prawo do ponownego skorzystania z rozliczenia, o którym mowa w art. 4 ust. 1, ustawy zmienianej w art. 2 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 17. Przekazanie informacji, o których mowa w art. 93 ust. 14 pkt 1 i ust. 16 pkt 1 -3 ustawy zmienianej w art. 2 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, następuje po raz pierwszy, na wniosek właściwego operatora systemu elektroenergetycznego, złożony nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 18. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów art. 1:

- 1) pkt 3 w zakresie dodawanego art. 4j ust. 6a–6d, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2026 r.;
- 2) pkt 4 w zakresie dodawanego art. 5 ust. 4e–4g i ust. 6g oraz pkt 12 lit. d w zakresie dodawanego art. 9c ust. 4c, które wchodzi w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia;
- 3) pkt 4 lit. c w zakresie dodawanego art. 5 ust. 3a, który wchodzi po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia;
- 4) pkt 4 lit. e w zakresie dodawanego art. 5 ust. 4d oraz pkt 8, które wchodzi w życie po upływie 2 miesięcy od dnia ogłoszenia.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Piotr Kudelski

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)