Projekt z dnia 31 grudnia 2019 r.

USTAWA

z dnia ………………. 2019 r.

o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw[[1]](#footnote-1))[[2]](#footnote-2))

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm. 3)) wprowadza się następujące zmiany:

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

„2b. Ustawa określa także zasady funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii oraz systemu pomiarowego.”;

2) w art. 3:

a) pkt 10f otrzymuje brzmienie:

„10f) instalacja magazynowania paliw ciekłych – zbiorniki magazynowe oraz instalacje przeładunkowe paliw ciekłych wykorzystywane do przechowywania oraz przeładunku paliw ciekłych z wyłączeniem stacji paliw ciekłych, a także bezzbiornikowe magazyny paliw ciekłych i miejsca przechowywania konfekcjonowanych pojemników z paliwami ciekłymi;”,

b) pkt 10k otrzymuje brzmienie:

„10k) magazyn energii elektrycznej – instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej;”,

c) pkt 11c otrzymuje brzmienie:

„11c) sieć gazociągów kopalnianych (złożowych, kolektorowych i ekspedycyjnych) - gazociąg lub sieć gazociągów:

a) zbudowanych i eksploatowanych w ramach przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej lub gazu ziemnego ze złóż lub

b) wykorzystywanych do transportu gazu ziemnego z miejsca jego wydobycia do zakładu oczyszczania i obróbki lub do terminalu albo wykorzystywane do transportu gazu ziemnego do końcowego przeładunkowego terminalu przybrzeżnego;”,

d) pkt 11i otrzymuje brzmienie:

„11i) instalacja zarządzania popytem - jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, o której mowa w art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 oraz z 2019 r. poz. 42);”,

e) w pkt 12 po lit b dodaje się lit. c w brzmieniu:

„12) przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie:

a) wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi, albo

b) przesyłania dwutlenku węgla albo

c) przeładunku paliw ciekłych;”,

f) w pkt 12a w lit a dotychczasowy tiret piąte staje się tiret szóste a po tiret czwarte dodaje się tiret piąte w brzmieniu:

„– regazyfikacją,”,

g) pkt 13a otrzymuje brzmienie:

„13a) odbiorca końcowy - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej oraz paliw gazowych zakupionych w celu ich zużycia na potrzeby przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego;”,

h) po pkt 28a dodaje się pkt 28b w brzmieniu:

„28b) wyznaczony operator rynku energii elektrycznej - podmiot wyznaczony na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do przeprowadzania jednolitego łączenia rynków dnia następnego lub dnia bieżącego w rozumieniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (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) lub podmiot oferujący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej usługi jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego, będący wyznaczonym na operatora rynku energii elektrycznej w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, w stosunku do którego nie stwierdzono podstaw do odrzucenia tych usług zgodnie z tym rozporządzeniem;”,

i) pkt 54 otrzymuje brzmienie:

„54) uczestnik rynku - osobę fizyczną, osobę prawną oraz jednostkę organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej, której ustawa przyznaje zdolność prawną, zawierającą transakcje, obejmujące składanie zleceń, na co najmniej jednym hurtowym rynku energii w rozumieniu art. 2 pkt 6 rozporządzenia wymienionego w pkt 50;”,

j) pkt 59 otrzymuje brzmienie:

„59) magazynowanie energii elektrycznej – 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 i wprowadzenie do sieci elektroenergetycznej w tym samym miejscu dostarczania energii elektrycznej;”,

k) po pkt 59 dodaje się pkt 60 – 74 w brzmieniu:

„60) dane pomiarowe – dane pozyskiwane lub wyznaczane dla punktu pomiarowego;

61) informacje rynku energii − informacje dotyczące punktu pomiarowego, dane pomiarowe, informacje o zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu, polecenia odbierane przez licznik zdalnego odczytu oraz inne informacje niezbędne do dostarczania energii elektrycznej;

62) układ pomiarowo-rozliczeniowy — liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;

63) licznik zdalnego odczytu – przyrząd pomiarowy w rozumieniu ustawy z dnia 11 maja 2011 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2019 r. poz. 541, 675 oraz 1123) służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu;

64) bezpośredni układ pomiarowy – układ pomiarowo - rozliczeniowy bez przekładników prądowych ani napięciowych;

65) punkt pomiarowy − miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej;

66) punkt poboru energii – punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy;

67) system zdalnego odczytu – system teleinformatyczny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu;

68) centralny system informacji rynku energii – system teleinformatyczny służący do przetwarzania informacji rynku energii na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej oraz wymiany informacji pomiędzy użytkownikami systemu;

69) system pomiarowy – system zdalnego odczytu, liczniki zdalnego odczytu wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną skomunikowane z tym systemem zdalnego odczytu oraz inne liczniki energii elektrycznej, służący do przetwarzania danych pomiarowych, celem ich przekazania do centralnego systemu informacji rynku energii;

70) system teleinformatyczny − system teleinformatyczny w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2019 poz. 123 oraz poz. 730);

71) operator informacji rynku energii - podmiot odpowiedzialny za zarządzanie i administrowanie centralnym systemem informacji rynku energii oraz przetwarzanie zgromadzonych w nim informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej;

72) jednostkowe dane pomiarowe - dane pomiarowe dotyczące pomiarów dla pojedynczego punktu pomiarowego, dla których jest możliwe ich przypisanie do danego użytkownika systemu;

73) zagregowane dane pomiarowe – dane pomiarowe dla zbioru punktów pomiarowych, dla których nie jest możliwe przypisanie ich do danego użytkownika systemu;

74) operator ogólnodostępnej stacji ładowania - operator ogólnodostępnej stacji ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 7 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;”;

3) w art. 4h:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne wchodzące w skład przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, może wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o czasowe zwolnienie z obowiązków określonych w art. 4 ust. 2, art. 4c, art. 4d ust. 1 oraz art. 4e ust. 1 lub ograniczenie tych obowiązków, jeżeli świadczenie tych usług może spowodować dla przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo trudności finansowe lub ekonomiczne związane z realizacją zobowiązań wynikających z uprzednio zawartych umów przewidujących obowiązek zapłaty za określoną ilość gazu ziemnego, niezależnie od ilości pobranego gazu, lub gdy świadczenie tych usług uniemożliwia wywiązanie się przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska.”,

b) uchyla się ust. 2,

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

„3a. Przedsiębiorstwo energetyczne wchodzące w skład przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo może odmówić świadczenia usługi przesyłania, dystrybucji lub transportu gazu ziemnego, usługi magazynowania lub usługi skraplania gazu ziemnego określonych w ust. 1, po uzyskaniu prawomocnej decyzji, o której mowa w ust. 3.”;

4) po art. 4i dodaje się art. 4ia w brzmieniu:

„Art. 4ia. 1. W przypadku zamiaru zmiany przeznaczenia gazociągu bezpośredniego lub sieci gazociągów kopalnianych właściciel tego gazociągu lub sieci gazociągów informuje niezwłocznie o tym fakcie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz odbiorcę przyłączonego do tego gazociągu lub sieci gazociągów.

2. Właściciel gazociągu lub sieci, o których mowa w ust. 1, z wyłączeniem przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 9d ust. 7 pkt 3 lub 4, przed rozpoczęciem dostarczania paliw gazowych do odbiorcy paliw gazowych:

1) zawiera umowę, na mocy której przekazuje tytuł prawny do tego gazociągu lub sieci:

a) operatorowi systemu dystrybucyjnego gazowego wchodzącego w skład przedsiębiorstwa energetycznego zintegrowanego pionowo, z którego wyodrębniony został ten właściciel gazociągu lub

b) operatorowi systemu dystrybucyjnego gazowego, z którego siecią gazociąg ten jest bezpośrednio połączony;

2) przekazuje operatorowi, o którym mowa w pkt. 1, informacje o odbiorcach paliw gazowych przyłączonych do tego gazociągu lub sieci;

3. W przypadku gdy decyzja o udzieleniu koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych wymaga zmiany, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, o którym mowa w ust. 2, lub przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9d ust. 7 pkt 3 lub 4, składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o zmianę koncesji na dystrybucję paliw gazowych, przed zmianą przeznaczenia gazociągu bezpośredniego lub sieci gazociągów kopalnianych, jednak nie później niż w terminie 1 miesiąca od dnia zawarcia umowy, o której mowa w ust. 2 pkt 1.

4. W przypadku gdy decyzja o wyznaczeniu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego wymaga zmiany, właściciel gazociągu lub sieci, o których mowa w ust. 1, składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o wyznaczenie operatora systemu dystrybucyjnego gazowego na jego sieci, przed zmianą przeznaczenia gazociągu bezpośredniego lub sieci gazociągów kopalnianych, jednak nie później niż w terminie 1 miesiąca od dnia zawarcia umowy, o której mowa w ust. 2 pkt 1.

5. Jeżeli odbiorca końcowy, do którego paliwa gazowe dostarczane były z pominięciem systemu gazowego bezpośrednio gazociągiem lub siecią gazociągów, o których mowa w ust. 1, nie zgłosił informacji o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży paliw gazowych z innym niż dotychczasowy sprzedawcą, operator lub przedsiębiorstwo, o których mowa w ust. 3, zawiera niezwłocznie, w imieniu i na rzecz tego odbiorcy umowę kompleksową z:

1) dotychczasowym sprzedawcą lub

2) w przypadku w którym dotychczasowym sprzedawcą było przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 49b ust. 1, a odbiorca odebrał w roku poprzednim paliwa gazowe w ilości nie większej niż określona w art. 5b1 ust. 1 lub 8 – z przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi, do którego wniesiono wkład niepieniężny, o którym mowa w art. 5b1 ust. 1.

6. Umowa kompleksowa, o której mowa w ust. 5, obowiązuje od dnia uprawomocnienia się decyzji o wyznaczeniu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego dla gazociągu lub sieci, o których mowa w ust. 1 i zawierana jest na czas nieokreślony. Umowa ta może ulec rozwiązaniu:

1) w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron lub

2) w drodze wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym odbiorca może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania, a odbiorca końcowy nie może zostać obciążony przez sprzedawcę kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.

7. Umowa z dotychczasowym sprzedawcą wygasa z dniem poprzedzającym uprawomocnienie decyzji, o której mowa w ust. 4.”;

5) w art. 4j:

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

„4a. W przypadku zmiany sprzedawcy przez odbiorcę końcowego, nowy sprzedawca informuje poprzedniego sprzedawcę i przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży tych paliw lub energii.”,

b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Operator systemu przesyłowego oraz operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani umożliwić odbiorcy:

1) paliw gazowych zmianę sprzedawcy, nie później niż w terminie 21 dni;

2) energii elektrycznej zmianę sprzedawcy, nie później niż w terminie 7 dni;

– od dnia poinformowania właściwego operatora o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z nowym sprzedawcą.”,

c) w ust. 7 zdanie drugie otrzymuje brzmienie:

„Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu dystrybucyjnego gazowego przekazują dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy paliw gazowych dane dotyczące ilości zużytych paliw gazowych przez odbiorcę końcowego, w terminie umożliwiającym dotychczasowemu sprzedawcy tych paliw dokonanie rozliczeń z odbiorcą końcowym paliw gazowych.”,

6) po art. 4j dodaje się art. 4k w brzmieniu:

„Art. 4k. Użytkownik systemu elektroenergetycznego, w tym operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu przesyłowego lub sprzedawca prowadzi rozliczenia za energię elektryczną, usługi przesyłania, dystrybucji lub usługi systemowe wyłącznie na podstawie informacji rynku energii pozyskanych z centralnego sytemu informacji rynku energii.”;

7) w art. 5:

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

„4c. Umowa sprzedaży oraz umowa kompleksowa z odbiorcą paliw gazowych lub energii elektrycznej w gospodarstwie domowym nie może być zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2014 r. poz. 827 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 134 i 730). Umowa, o której mowa w zdaniu pierwszym zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa jest nieważna.”,

b) ust. 6c otrzymuje brzmienie:

„6c. Sprzedawca energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła informuje swojego odbiorcę o ilości energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła zużytych przez tego odbiorcę w poprzednim roku oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła dla danej grupy przyłączeniowej odbiorców, środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2019 r. poz. 545, 1030 oraz 1210) i efektywnych energetycznie urządzeniach technicznych.”,

c) w ust. 6e zdanie pierwsze otrzymuje brzmienie:

„Sprzedawca paliw gazowych lub energii elektrycznej dostarcza odbiorcy tych paliw lub energii w gospodarstwie domowym aktualną kopię zbioru praw konsumenta energii oraz zamieszcza ją na swojej stronie internetowej wraz z aktualnym stanem prawnym.”,

d) po ust. 6f dodaje się ust. 6g w brzmieniu:

„6g. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki aktualizuje kopię zbioru praw konsumenta energii w oparciu o aktualny stan prawny. Przepis ust. 6f stosuje się odpowiednio.”;

8) po art. 5g dodaje się art. 5h w brzmieniu:

„Art. 5h. 1. Rozliczanie dostarczanej energii elektrycznej, w przypadku jej zwrotu do:

1) sieci trakcyjnej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej, albo

2) sieci dystrybucyjnej

– w następstwie hamowania pojazdu kolejowego, tramwaju oraz trolejbusa następuje na podstawie różnicy ilości energii elektrycznej pobranej i zwróconej przez danego odbiorcę, ustalanej w oparciu o rzeczywiste wskazania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

2. Rozliczanie strat energii elektrycznej powstałych w sieci trakcyjnej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej oraz w sieci dystrybucyjnej podczas dostarczania lub zwrotu tej energii następuje na podstawie umowy.”;

9) w art. 6a:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne może wstrzymać dostarczanie paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła, lub rozwiązać umowę sprzedaży tych paliw lub energii albo umowę kompleksową.”,

b) po ust. 3 dodaje się ust. 4 i 5 w brzmieniu:

„4. Odbiorca końcowy w gospodarstwie domowym może wystąpić do operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci jest przyłączony, o zainstalowanie za odpłatnością przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

5. W przypadku, o którym mowa w ust. 4 operator systemu dystrybucyjnego zainstaluje przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy w terminie 60 dni.”;

10) w art. 6b:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczenie związane z dostarczaniem paliw gazowych lub energię, powiadamia na piśmie odbiorcę paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym lub odbiorcę paliw gazowych wykorzystującego te paliwa do produkcji energii elektrycznej lub ciepła o zamiarze wstrzymania dostarczania paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia. Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu, o którym mowa powyżej, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność odbiorcy w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia odbiorcy. Urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy powinny być przygotowane przez odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami”,

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

4a. Odbiorca paliw gazowych wykorzystujący te paliwa do produkcji energii elektrycznej lub ciepła, któremu przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, wstrzyma dostarczanie paliw gazowych, powiadamia na piśmie swoich odbiorców energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwach domowych o terminie wstrzymaniu dostarczania paliw gazowych i jego przyczynie oraz o okresie, w którym nastąpi przerwa w dostawie produkowanej przez niego energii elektrycznej lub ciepła, jeżeli wstrzymanie dostarczania paliw gazowych nastąpiło z powodu, o którym mowa w:

1) ust. 1 lub 4 – najpóźniej w dniu wstrzymania dostarczania tych paliw gazowych;

2) ust. 2 – niezwłocznie po otrzymaniu powiadomienia o zamiarze wstrzymania dostarczania paliw gazowych, o którym mowa w ust. 3.”;

11) w art. 7:

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

„2b. Umowa o przyłączenie do sieci magazynu energii elektrycznej, oprócz postanowień wskazanych w ust. 2, powinna zawierać również postanowienia określające parametry magazynu energii elektrycznej, w szczególności łączną moc zainstalowaną elektryczną magazynu energii elektrycznej wyrażoną w kW, pojemność nominalną wyrażoną w kWh i sprawność cyklu jednokrotnego ładowania wyrażoną w %.

2c. Umowa o przyłączenie jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego do sieci elektroenergetycznej, w wypadku gdy magazyn energii elektrycznej będzie stanowił część tej jednostki lub instalacji, powinna zawierać postanowienia określone w ust. 2 i 2b.”,

b) po ust. 3b dodaje się ust. 3c-3e w brzmieniu:

„3c.  Wniosek o określenie warunków przyłączenia magazynu energii elektrycznej oprócz informacji, o których mowa w ust. 3b, powinien zawierać również informacje określające parametry magazynu energii elektrycznej, w szczególności łączną moc zainstalowaną elektryczną magazynu energii elektrycznej wyrażoną w kW, pojemność nominalną wyrażoną w kWh i sprawność cyklu jednokrotnego ładowania wyrażoną w %.

3d. Wniosek o określenie warunków przyłączenia dla jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego, w przypadku gdy magazyn energii elektrycznej będzie stanowić część tej jednostki wytwórczej lub tej instalacji odbiorcy końcowego, powinien zawierać informacje, o których mowa w ust. 3b i 3c.

3e. W przypadkach, o których mowa w ust 3c i 3d, do wniosku o określenie warunków przyłączenia podmiot dołącza w szczególności dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku.”,

c) w ust. 8:

- w pkt 3 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„za przyłączenie magazynu energii elektrycznej, źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:”,

- uchyla się pkt 5,

d) ust. 8e otrzymuje brzmienie:

„8e. W przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV sporządza się ekspertyzę wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem:

1) przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub;

2) urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, lub;

3) magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub;

4) w przypadku kiedy magazyn energii elektrycznej będzie stanowił część jednostki wytwórczej o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej i jednostki wytwórczej nie większej niż 2 MW lub;

5) w przypadku kiedy magazyn energii elektrycznej będzie stanowił część instalacji odbiorcy końcowego o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej i mocy przyłączeniowej instalacji odbiorcy końcowego nie większej niż 5 MW.

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej zapewnia sporządzenie ekspertyzy.”,

e) ust. 8g otrzymuje brzmienie:

„8g. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, jest obowiązane wydać warunki przyłączenia w terminie:

1) 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączania źródła lub magazynu energii elektrycznej– od dnia złożenia kompletnego wniosku lub wniesienia zaliczki, w zależności od tego, które z tych zdarzeń nastąpi później;

2) 150 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączania źródła lub magazynu energii elektrycznej– od dnia złożenia kompletnego wniosku lub wniesienia zaliczki, w zależności od tego, które z tych zdarzeń nastąpi później.”;

12) w art. 7a ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Uzyskania zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wymaga:

1) budowa gazociągu bezpośredniego lub linii bezpośredniej - przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego;

2) zmiana przeznaczenia sieci gazociągów kopalnianych na gazociąg bezpośredni - przed rozpoczęciem dostarczania paliw gazowych do odbiorcy,

- zgoda jest udzielana w drodze decyzji.”;

13) w art. 8 dodaje się ust. 3 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,

2) równoważenia interesów stron tej umowy lub

3) przeciwdziałania praktykom ograniczającym konkurencję, w tym umożliwienia korzystania przez odbiorców końcowych z uprawnienia, o którym mowa w art. 4j ust. 1.”;

14) w art. 9c:

a) w ust. 1:

– uchyla się pkt 2,6 i 9,

– po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) zapobieganie powstawaniu, zarządzanie i eliminowanie ograniczeń w systemie gazowym oraz świadczenie usług w sposób zapewniający maksymalne wykorzystanie zdolności systemu gazowego;”

– w pkt 4 wyrazy „zapewnienie długoterminowej” zastępuje się wyrazami: „długoterminowe planowanie rozwoju”,

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

„1a. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego w zakresie systemu przesyłowego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tych systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, oprócz obowiązków, o których mowa w ust. 1, jest odpowiedzialny za:

1) prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości;

2) bilansowanie systemu przesyłowego gazowego oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczanych i pobieranych z systemu przesyłowego gazowego, w tym:

a) dostarczanie użytkownikom systemu danych dotyczących realizacji przez nich usług w zakresie niezbędnym do wykonywania ich obowiązków wynikających z instrukcji, o której mowa w art. 9g,

b) zapewnienie użytkownikom systemu mechanizmów umożliwiających podejmowanie działań zaradczych w celu uniknięcia niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i odebranych z systemu gazowego,

c) podawanie do wiadomości publicznej informacji o działaniach podjętych w celu bilansowania systemu, a także o poniesionych w związku z tym kosztach i przychodach;

3) zarządzanie ograniczeniami systemowymi w systemie przesyłowym gazowym;

4) dysponowanie mocą instalacji magazynowych i instalacji skroplonego gazu ziemnego w przypadkach określonych w przepisach szczególnych.

1b. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub systemu połączonego gazowego w zakresie systemów dystrybucyjnych, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tych systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, oprócz obowiązków, o których mowa w ust. 1, jest odpowiedzialny za:

1) prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości;

2) bilansowanie systemu dystrybucyjnego gazowego, z wyłączeniem prowadzenia rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu gazowego;

3) zarządzanie ograniczeniami systemowymi w systemie dystrybucyjnym;

4) zakup paliwa gazowego w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji paliw gazowych tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tego paliwa;

5) zapewnienie warunków dla realizacji umów sprzedaży paliw gazowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:

a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami systemów i przedsiębiorstwami energetycznymi,

b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie wybranemu przez odbiorcę sprzedawcy paliw gazowych oraz operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego danych pomiarowych w zakresie pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego, w uzgodnionej pomiędzy użytkownikami systemu formie,

c) w przypadku, gdy dla obszaru dystrybucyjnego nie została przyjęta metoda, o której mowa w art. 9ca - opracowanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz sprzedawcom ich profili obciążenia,

d) szacowanie ilości paliw gazowych pobranych z systemu dystrybucyjnego gazowego przy wykorzystaniu profili obciążenia, o których mowa w art. 9ca,

e) udostępnianie odpowiednim użytkownikom systemu danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia paliw gazowych wyznaczonych na podstawie profili obciążenia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,

f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:

- aktualnej listy sprzedawców paliw gazowych, z którymi operator systemu dystrybucyjnego gazowego zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,

- informacji o sprzedawcy z urzędu paliw gazowych działającym na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego gazowego,

- informacji o sprzedawcach awaryjnych działających na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego gazowego,

- wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami paliw gazowych.

1c. Operator systemu magazynowania gazu lub systemu połączonego gazowego w zakresie systemów magazynowania, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tych systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

1) dysponowanie mocą instalacji magazynowych;

2) udostępnianie zainteresowanym podmiotom niewykorzystanej zdolności systemu magazynowania na zasadach ciągłych i przerywanych;

3) eksploatację instalacji magazynowej w sposób zoptymalizowany, nie powodujący nieuzasadnionych kosztów po stronie użytkowników tego systemu;

4) określanie ilości i jakości paliw gazowych wprowadzanych do instalacji magazynowych oraz odbieranych z tych instalacji przez użytkowników systemu oraz współpracę operatorską w tym zakresie, a także przekazywanie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów odpowiednich danych;

5) prowadzenie pomiarów jakości i ilości gazu ziemnego wprowadzanego do instalacji magazynowych oraz odbieranego przez użytkowników systemu lub operatorów innych systemów gazowych

6) publikowanie informacji o wykorzystaniu instalacji magazynowych oraz o dostępnej zdolności systemu magazynowania.

1d. Operator systemu skraplania gazu ziemnego lub systemu połączonego gazowego w zakresie systemów skraplania gazu ziemnego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tych systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

1) dysponowanie mocą instalacji skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

2) udostępnianie zainteresowanym podmiotom niewykorzystanej zdolności system skraplania gazu ziemnego lub systemu regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego na zasadach ciągłych i przerywanych;

3) eksploatację instalacji skraplania gazu ziemnego lub instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w sposób zoptymalizowany, nie powodujący nieuzasadnionych kosztów po stronie użytkowników tego systemu;

4) określanie ilości i jakości gazu ziemnego wprowadzanego do instalacji skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego oraz odbieranego z tych instalacji przez użytkowników systemu oraz współpracę operatorską w tym zakresie, a także przekazywanie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów odpowiednich danych;

5) publikowanie informacji o wykorzystaniu instalacji skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego oraz o dostępnej zdolności systemu skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego. ”,

c) w ust. 3 w pkt 9a:

– lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu danych pomiarowych, w szczególności systemów zdalnego odczytu, zapewniającej efektywną współpracę z operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz operatorem informacji rynku energii,”,

– lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) pozyskiwanie, przetwarzanie i przekazywanie informacji rynku energii do centralnego systemu informacji rynku energii,”,

– lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) opracowywanie i aktualizację oraz przekazywanie drogą elektroniczną operatorowi informacji rynku energii profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w instrukcji, o której mowa w art. 9g,”,

– uchyla się lit. d,

d) 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. Obowiązek ten nie dotyczy przedsiębiorstw, o których mowa w art. 9d ust. 7.”,

e) 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 2017 r. poz. 776, Dz. U. z 2018 r. poz. 2302 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 501) operatora systemu dystrybucyjnego i operatora systemu magazynowania będącego częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wprowadzać w błąd co do odrębnej tożsamości sprzedawcy będącego częścią tego samego przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo. Obowiązek ten nie dotyczy przedsiębiorstw, o których mowa w art. 9d ust. 7.”,

f) uchyla się ust. 5a i 5b,

g) po ust. 7 dodaje się ust. 7a i 7b w brzmieniu:

„7a. W celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego może:

1) wydać, bezpośrednio lub za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, polecenie zmniejszenia wytwarzanej mocy przez jednostkę wytwórczą wykorzystującą energię wiatru lub promieniowania słonecznego o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 500 kW, za zwrotem utraconych przychodów;

2) skorzystać z usług systemowych świadczonych przez odbiorców energii elektrycznej, bezpośrednio albo poprzez podmiot agregujący odbiory energii elektrycznej, w zakresie zmniejszenia poboru mocy.

7b. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi URE, do dnia 1 marca każdego roku, informacje za poprzedni rok kalendarzowy o działaniach podjętych na podstawie ust. 7a.”;

15) po art. 9c dodaje się art. 9ca w brzmieniu:

„Art. 9ca. 1. Podmiot odpowiedzialny za prognozowanie, o którym mowa w art. 39 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych, opracowuje metodę sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników sieci.

2. Podmiot odpowiedzialny za prognozowanie opracowuje metodę, o której mowa w ust. 1, przy wykorzystaniu mechanizmów, które w największym stopniu ograniczą rozbieżności pomiędzy prognozowaną wielkością i faktycznym zużyciem mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników sieci ustalonym na podstawie odczytów z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

3. Metoda, o której mowa w ust. 1, określa:

1) mechanizm służący do ustalenia profili obciążenia na potrzeby prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników sieci;

2) wzór służący do ustalenia zmian zapotrzebowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników sieci na paliwa gazowe w celu umożliwienia użytkownikowi sieci przypisanemu do danego profilu obciążenia określenia zapotrzebowania w każdym dniu.

4. Podmiot odpowiedzialny za prognozowanie konsultuje projekt metody, o której mowa w ust. 1, z użytkownikami systemu w terminie nie krótszym niż 14 dni.

5. Podmiot odpowiedzialny za prognozowanie przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, projekt metody, o której mowa w ust. 1, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Podmiot odpowiedzialny za prognozowanie zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

6. Podmiot odpowiedzialny za prognozowanie publikuje na swojej stronie internetowej metodę zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.”;

16) w art. 9d ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, na koszt operatorów, sprawozdania, o których mowa w ust. 5a.”;

17) po art. 9d dodaje się art. 9da-9dc w brzmieniu:

„Art. 9da.1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek operatora systemu dystrybucyjnego, stwierdza, w drodze decyzji, że system dystrybucyjny jest zamkniętym systemem dystrybucyjnym, jeżeli zostaną spełnione, w odniesieniu do całego zakresu prowadzonej działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej lub paliw gazowych, następujące warunki:

1) liczba odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci tego operatora jest nie większa niż 100 oraz;

2) ze szczególnych względów technicznych lub bezpieczeństwa procesy eksploatacji lub wytwarzania użytkowników tego systemu są zintegrowane lub;

3) dostarczanie energii elektrycznej lub paliw gazowych prowadzone jest głównie do właściciela, lub operatora systemu dystrybucyjnego lub do przedsiębiorstw z nim powiązanych, na ograniczonym geograficznie obszarze zakładu przemysłowego, obiektu handlowego lub miejsca świadczenia usług wspólnych, pod warunkiem, że co najmniej 80% ilości dystrybuowanej rocznie energii elektrycznej lub paliw gazowych jest zużywana przez właściciela, lub operatora systemu lub przedsiębiorstw z nim powiązanych.

2. W decyzji, o której mowa w ust. 1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki określa obszar zamkniętego systemu dystrybucyjnego.

3. Decyzja, o której mowa w ust. 1, wydawana jest na czas oznaczony nie dłuższy niż 10 lat. W przypadku, gdy koncesja na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej lub paliw gazowych lub decyzja o wyznaczeniu operatora, dotycząca operatora, o którym mowa w ust. 1, została wydana na czas krótszy – decyzję, o której mowa w ust. 1, wydaje się na czas nie dłuższy niż okres obowiązywania tych decyzji.

Art. 9db. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uchyla z urzędu decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1, jeżeli system dystrybucyjny przestał spełniać co najmniej jeden z warunków określonych w art. 9da ust. 1 lub pomimo wezwania nie dokonał zmiany w sposób spełniający warunki o których mowa w art. 9 dc ust. 2-4.

3. Operator systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany poinformować Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o okolicznościach, w wyniku których system dystrybucyjny przestał spełniać warunki, o których mowa w art. 9da ust. 1, w terminie miesiąca od dnia zaistnienia tych okoliczności.

Art. 9dc. 1. Operator systemu dystrybucyjnego, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1, w zakresie prowadzenia działalności w systemie objętym decyzją, jest zwolniony z obowiązku:

1) przedkładania do zatwierdzenia taryf, z zastrzeżeniem ust. 2-4;

2) sporządzania planów rozwoju, o których mowa w art. 16.

2. Operator systemu dystrybucyjnego jest zwolniony z obowiązku, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, pod warunkiem, że należność za energię elektryczną lub paliwa gazowe dostarczone każdemu z odbiorców końcowych, którzy są użytkownikami zamkniętego systemu dystrybucyjnego, obliczona na podstawie skalkulowanych przez tego operatora stawek opłat dla usług dystrybucji, nie będzie wyższa, niż płatność obliczona według stawek opłat wynikających z zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki taryfy przedsiębiorstwa energetycznego, do którego sieci jest przyłączony albo w przypadku braku takiego przyłączenia, na którego obszarze działania zamknięty system dystrybucyjny jest położony, oraz zasady rozliczeń i warunki stosowania tej taryfy są takie same jak w taryfie tego przedsiębiorstwa energetycznego.

3. Operator systemu dystrybucyjnego, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 9da ust. 1, w przypadku gdy oprócz działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej lub paliw gazowych prowadzi działalność w zakresie obrotu energią elektryczną lub paliwami gazowymi, w rozliczeniach z odbiorcami w gospodarstwach domowych stosuje ceny energii elektrycznej lub paliw gazowych nie wyższe niż zawarte w taryfie, o której mowa w art. 9dc ust.1 pkt 1, ale nie wyższe niż ceny zawarte w taryfie sprzedawcy z urzędu działającego na obszarze, na którym prowadzi działalność ten operator, zatwierdzanej przez Prezesa URE, jeżeli sprzedawca z urzędu nie został zwolniony z obowiązku przedłożenia taryfy do zatwierdzenia.

4. Do kalkulacji cen i stawek opłat operator systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany stosować przepisy wydane na podstawie art. 46 ust. 1 lub ust. 3.

5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, z urzędu lub na pisemny wniosek użytkownika zamkniętego systemu dystrybucyjnego, może przeprowadzić kontrolę cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania ustalonych przez operatora, o którym mowa w ust. 1. W przypadku, gdy w wyniku przeprowadzonej kontroli Prezes Urzędu Regulacji Energetyki stwierdzi, że stosowane ceny lub stawki opłat oraz warunki ich stosowania nie spełniają warunków, o których mowa w ust. 2-4, wzywa operatora systemu dystrybucyjnego do ich skalkulowania lub zmiany w sposób spełniający powyższe warunki.”;

18) w art. 9g:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu magazynowania i operator systemu skraplania gazu ziemnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej i instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji skroplonego gazu ziemnego, zwanych dalej „instrukcjami”.

2. Operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu magazynowania i operator systemu skraplania gazu ziemnego informują użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż 21 dni od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.”,

b) w ust. 3 w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 w brzmieniu:

„7) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.”,

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

„3a. Instrukcja opracowywana dla instalacji magazynowej określa szczegółowe warunki korzystania z tej instalacji przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozbudowy tej instalacji, w szczególności dotyczące:

1) procedury zawierania umów o świadczenie usług magazynowania;

2) procedury udostępniania i przydzielania zdolności magazynowych;

3) sposobu zarządzania ograniczeniami systemu gazowego;

4) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania instalacji;

5) sposobu postępowania w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe;

6) procedur postępowania w przypadku awarii;

7) współpracy pomiędzy operatorem systemu magazynowania a operatorami innych systemów gazowych;

8) przekazywania informacji pomiędzy operatorami systemów oraz pomiędzy operatorem systemu magazynowania a odbiorcami;

9) parametrów jakościowych paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu;

10) charakterystyki usług dla zatłaczania paliw gazowych do instalacji magazynowych lub grup tych instalacji;

11) charakterystyki usług dla odbioru paliw gazowych z instalacji magazynowych lub grup tych instalacji.

3b. Instrukcje opracowywane dla instalacji skroplonego gazu ziemnego określają szczegółowe warunki korzystania z tych instalacji przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych instalacji, w szczególności dotyczące:

1) procedur zawierania umowy o świadczenie usług skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji;

2) mechanizmów udostępniania i alokacji zdolności instalacji skroplonego gazu ziemnego;

3) zasad dostarczania, odbioru i składowania ładunków skroplonego gazu ziemnego;

4) zasad świadczenia usług załadunku lub przeładunku skroplonego gazu ziemnego z wykorzystaniem terminalu;

5) zasad wyznaczania długości okresów, w których ładunki określonej wielkości będą podlegały skraplaniu lub regazyfikacji;

6) zarządzania ograniczeniami systemowymi;

7) postępowania w przypadku awarii;

8) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania instalacji skroplonego gazu ziemnego;

9) współpracy operatora systemu skraplania gazu ziemnego z operatorami innych systemów gazowych;

10) przekazywania informacji pomiędzy operatorami systemów oraz pomiędzy operatorem systemu skraplania gazu ziemnego a użytkownikami tego systemu;

11) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.”,

d) w ust. 4:

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

„2b) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej;”,

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

„5a) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych do wykonania rozporządzeń wydanych na podstawie art. 11 ust. 6 - 7 i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;”,

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

„10) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.”,

e) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu magazynowania oraz systemu skraplania gazu ziemnego uwzględnia odpowiednio w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, w instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej oraz w instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji skroplonego gazu ziemnego wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej.”,

f) po ust. 5 dodaje się ust. 51 w brzmieniu:

„51. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, operator systemu magazynowania oraz operator systemu skraplania gazu ziemnego, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej gazowej, uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji wymagania określone w opracowanej przez właściwego operatora sytemu dystrybucyjnego gazowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.”,

g) po ust. 5a dodaje się ust. 5a1 i 5a2

„5a1. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej zasady stosowania profili obciążenia opracowane przez podmiot odpowiedzialny za zaprognozowanie lub tego operatora, zgodnie z metodą, o której mowa w art. 9ca.

5a2. Operator systemu dystrybucyjnego, w przypadku, gdy dla danego obszaru dystrybucyjnego nie została przyjęta metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw lub energii odbieranych przez użytkowników sieci, dołącza do instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz sprzedawcom ich profili obciążenia ”,

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

„5c. Instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą szczegółowych zasad funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii, zasad współpracy operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako operator informacji rynku energii, z użytkownikami systemu i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawionymi do korzystania z centralnego systemu informacji rynku energii, w szczególności:

1) zasady realizacji procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii;

2) warunki i tryb udostępniania informacji rynku energii uprawnionym użytkownikom systemu i innym podmiotom;

3) tryb opracowania i aktualizacji standardów wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii, w tym zasady konsultowania tych standardów z użytkownikami systemu;

4) zasady dostępu do centralnego systemu informacji rynku energii;

5) procedury przyłączania systemów teleinformatycznych użytkowników systemu do centralnego systemu informacji rynku energii;

6) wymogi względem systemów teleinformatycznych współpracujących z centralnym systemem informacji rynku energii;

7) procedurę, tryb i terminy korygowania informacji przekazywanych do centralnego systemu informacji rynku energii;

8) tryb i terminy przekazywania informacji do centralnego systemu informacji rynku energii i rygor jego niezachowania;

9) procedury awaryjne na wypadek awarii centralnego systemu informacji rynku energii;

10) standardy komunikacji systemów teleinformatycznych użytkowników systemu z centralnym systemem informacji rynku energii;

11) wzorzec umowy, o którym mowa w art. 11zh ust. 2.

5d. Operator systemu dystrybucyjnego oraz operator systemu przesyłowego dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia odpowiednio umowy o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora. Postanowienia te są wiążące dla operatorów przy zawieraniu umów ze sprzedawcami.”,

i) ust. 6 pkt 2 po lit. e dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) wydawania poleceń zmniejszenia wytwarzanej mocy, o których mowa w art. 9c ust. 7a pkt 1), oraz zasady zwracania utraconych przychodów;”,

j) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu magazynowania i operator systemu skraplania gazu ziemnego, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 7, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.”,

k) ust. 8a otrzymuje brzmienie:

„8a. Przepisu ust. 8, 8c i 8d nie stosuje się do instrukcji opracowanej przez:

1) operatora, o którym mowa w art. 9d ust. 7;

2) operatora systemu skraplania gazu ziemnego, który jest operatorem na instalacjach skroplonego gazu ziemnego o łącznej zdolności regazyfikacji lub skraplania nie wyższej niż 150 mln m3 rocznie, co odpowiada 1 650 GWh rocznie.”,

l) ust. 8b otrzymuje brzmienie:

„8b. Operator, o którym mowa w ust. 8a, w terminie 90 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 7, zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w siedzibie do publicznego wglądu, opracowaną instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.”,

m) po ust. 8b dodaje się ust. 8c-8e w brzmieniu:

„8c. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, po przeprowadzeniu analizy informacji o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia lub w przypadku istotnej zmiany projektu instrukcji lub jej zmian, w uzasadnionym przypadku, może wezwać operatora systemu przesyłowego, operatora systemu dystrybucyjnego, operatora systemu magazynowania lub operatora systemu skraplania gazu ziemnego do powtórzenia konsultacji, o których mowa w ust. 2, określając termin udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.

8d. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ust. 3a lub 3b, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej lub gazu ziemnego.

8e. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może wezwać operatora systemu przesyłowego, operatora systemu dystrybucyjnego, operatora systemu magazynowania lub operatora systemu skraplania gazu ziemnego do zmiany stosowanej przez nich instrukcji, jeżeli instrukcja ta nie odpowiada wymaganiom określonym w ust. 8c. W wezwaniu określa się zakres zmian oraz wyznacza odpowiedni termin na ich wprowadzenie. W przypadku nieprzedłożenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki w wyznaczonym terminie zmienionej instrukcji do zatwierdzenia, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może, w drodze decyzji, z urzędu zmienić instrukcję właściwego operatora w określonym w wezwaniu zakresie.”,

n) ust. 9-11 otrzymują brzmienie:

„9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzoną instrukcję oraz instrukcję zmienioną w trybie przewidzianym w ust. 8d.

10. Operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu magazynowania oraz operator systemu skraplania gazu ziemnego zamieszczają na swoich stronach internetowych teksty jednolite obowiązujących instrukcji oraz udostępniają je do publicznego wglądu w swoich siedzibach.

11. Operator systemu połączonego jest obowiązany do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej oraz instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej lub instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji skroplonego gazu ziemnego. Przepisy ust. 2-10 stosuje się odpowiednio.”,

o) w ust. 12 zdanie drugie otrzymuje brzmienie:

„Instrukcja oraz metody, warunki, wymogi i zasady, o których mowa w zdaniu pierwszym, stanowią część umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego albo umowy kompleksowej.”;

19) w art. 9h w ust. 6 w pkt 2 we wstępie do wyliczenia po wyrazach „operatora systemu dystrybucyjnego” dodaje się wyraz „gazowego”;

20) w art. 11:

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

„3a. Odbiorcom, którzy zastosowali się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej może przysługiwać wynagrodzenie na zasadach określonych w przepisach wydanych na podstawie ust. 6.”,

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

„6c. Rozporządzenie, o którym mowa w ust. 6 może określić w szczególności:

1) ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, za które przysługuje odbiorcy wynagrodzenie;

2) sposób ustalania danych celem określenia wielkości zrealizowanej przez odbiorcę redukcji energii elektrycznej wynikającej z ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlegającej wynagrodzeniu;

3) warunki wypłaty wynagrodzenia za redukcję wynikającą z wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz sposób ustalania tego wynagrodzenia, w tym jego stawkę;

4) sposób i tryb dokonywania rozliczeń pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami energii elektrycznej w zakresie wynikającym z pkt 1-3;

5) sposób i tryb wymiany informacji, zakres i rodzaj przekazywanych danych pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami energii elektrycznej w zakresie wynikającym z pkt 1-4;

6) zakres i rodzaj publikowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne danych o odbiorcach energii elektrycznej podlegających ograniczeniom lub uwzględnianych w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”;

21) po rozdziale 2b dodaje się rozdział 2c i 2d w brzmieniu:

„Rozdział 2c

Zasady funkcjonowania systemu pomiarowego

Art. 11t. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, a także właściciel urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, jest obowiązany do:

1) stosowania środków technicznych i organizacyjnych w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu pomiarowego, w tym ochrony tego systemu przed nieuprawnioną ingerencją w ten system oraz nieuprawnionym dostępem do informacji w nim przetwarzanych, zgodnych z wymaganiami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 11x;

2) wykonywania okresowych testów bezpieczeństwa systemu pomiarowego, przynajmniej raz do roku.

Art. 11u. 1. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do dnia 31 grudnia 2028 r., zainstaluje liczniki zdalnego odczytu skomunikowane z systemem zdalnego odczytu w punktach poboru energii stanowiących co najmniej 80 % łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych, posiadających układ pomiarowy bezpośredni, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zgodnie z harmonogramem określonym w ust. 2.

2. Instalacja liczników zdalnego odczytu odbędzie się do dnia:

1) 31 grudnia 2023 r. − w punktach poboru energii stanowiących co najmniej 15%;

2) 31 grudnia 2025 r. − w punktach poboru energii stanowiących co najmniej 35%;

3) 31 grudnia 2027 r. − w punktach poboru energii stanowiących co najmniej 65%

– łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych, posiadających układ pomiarowy bezpośredni, przyłączonych do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zainstaluje nie później niż do dnia 31 grudnia 2025 r. liczniki zdalnego odczytu na wszystkich stacjach elektroenergetycznych transformujących średnie napięcie na niskie (SN/nN), stanowiących element jego sieci dystrybucyjnej, skomunikowane z systemem zdalnego odczytu.

4. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego pokrywa koszty zakupu licznika zdalnego odczytu, jego zainstalowania i uruchomienia, a także koszty niezbędnej infrastruktury technicznej wymaganej do prawidłowego funkcjonowania tego licznika u odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci tego operatora o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

5. Koszty realizacji zadań, o których mowa w ust. 1, 3 i 4 stanowią uzasadnione koszty działalności operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z wyjątkiem kosztów pokrytych przez odbiorcę końcowego, w przypadku o którym mowa w ust. 6.

6. Odbiorca końcowy, przyłączony do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego może wystąpić do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony, o:

1) zainstalowanie licznika zdalnego odczytu;

2) umożliwienie komunikacji licznika zdalnego odczytu z urządzeniami tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 11y;

3) wyposażenie punktu ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych należącego do odbiorcy końcowego w licznik zdalnego odczytu w instalacji tego odbiorcy.

7. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub właściciel urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego:

1) zainstaluje licznik zdalnego odczytu w terminie 4 miesięcy od dnia wystąpienia tego odbiorcy - w przypadku, o którym mowa w ust. 6 pkt 1;

2) umożliwi komunikację licznika zdalnego odczytu z urządzeniami tego odbiorcy w terminie 2 miesięcy od dnia wystąpienia tego odbiorcy o ile spełniają one wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 11y - w przypadku, o którym mowa w ust. 6 pkt 2;

3) wyposaży punkt ładowania w licznik zdalnego odczytu w instalacji odbiorcy końcowego w terminie do 30 dni od dnia wystąpienia tego odbiorcy w przypadku, o którym mowa w ust. 6 pkt 3.

8. Od dnia 1 stycznia 2021 r. operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w danym roku kalendarzowym zainstaluje na wniosek odbiorcy końcowego, przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, liczniki zdalnego odczytu, w ilości 0,1% punktów poboru energii u odbiorców końcowych w gospodarstwie domowym, przyłączonych do sieci tego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, chyba że wniosek został złożony przez mniejszą ilość odbiorców.

9. Odbiorca końcowy ponosi koszty instalacji i uruchomienia licznika zdalnego odczytu, o którym mowa w ust. 6 pkt 1 i 3.

10. Licznik zdalnego odczytu, o których mowa w ust. 1, 2, 3 oraz ust. 6 pkt 1 i 3 spełnia wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 11x.

11. Licznik zdalnego odczytu, zainstalowany w bezpośrednim układzie pomiarowym u odbiorcy końcowego w gospodarstwach domowych, może być wykorzystany do przedpłatowej formy rozliczeń w ramach umowy kompleksowej.

12. Zmiana formy rozliczeń, o której mowa w ust. 11, jest bezpłatna.

Art. 11w. 1. W przypadku odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym zakres danych pomiarowych pozyskiwanych z licznika zdalnego odczytu obejmuje:

1) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące energii elektrycznej:

a) pobranej w punkcie poboru energii - zsumowane do okresów 15-minutowych,

b) wprowadzonej w punkcie poboru energii - zsumowane do okresów 15-minutowych;

2) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące wartości mocy;

3) informacje o wskaźnikach jakości lub parametrach jakościowych w zakresie energii elektrycznej w punkcie poboru energii;

4) informacje o zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu;

5) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące energii elektrycznej w punkcie ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych;

6) inne dane pomiarowe, których obowiązek rejestrowania wynika z przepisów odrębnych.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego pozyskuje z liczników zdalnego odczytu:

1) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące energii elektrycznej:

a) pobranej w punkcie poboru energii - zsumowane do okresów 15-minutowych,

b) wprowadzonej w punkcie poboru energii - zsumowane do okresów 15-minutowych,

c) wprowadzonej do sieci przez wytwórców - zsumowane do okresów 15-minutowych,

d) wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii lub jednostce wytwórczej przyłączonej do instalacji odbiorcy w przypadku, jeżeli obowiązek instalacji licznika zdalnego odczytu dla tej instalacji lub jednostki wytwórczej stanowi wypełnienie obowiązku wynikającego z przepisów odrębnych,

e) pobranej lub wprowadzonej przez magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorcy końcowego lub jednostki wytwórczej przyłączonej do instalacji odbiorcy w przypadku, jeżeli obowiązek instalacji licznika zdalnego odczytu dla tego magazynu lub tej instalacji lub jednostki wytwórczej stanowi wypełnienie obowiązku wynikającego z przepisów odrębnych;

2) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące wartości mocy;

3) informacje o wskaźnikach jakości oraz parametrach jakościowych w zakresie energii elektrycznej w punkcie poboru energii;

4) informacje o zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu.

5) inne dane pomiarowe, dla których obowiązek ich rejestrowania wynika z przepisów odrębnych.

3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego pozyskuje z liczników zdalnego odczytu zainstalowanych w stacjach SN/nN stanowiących element sieci dystrybucyjnej co najmniej:

1) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące energii elektrycznej;

2) zarejestrowane dane pomiarowe dotyczące wartości mocy;

3) informacje o wskaźnikach jakości lub parametrach jakościowych w zakresie energii elektrycznej w miejscu instalacji licznika zdalnego odczytu

4) informacje o statusie pracy licznika zdalnego odczytu.

4. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest uprawniony do wysyłania polecenia do licznika zdalnego odczytu na obszarze swojego działania. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wysyła polecenia do licznika zdalnego odczytu na żądanie przekazane za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii przez:

1) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w przypadku:

a) wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ust. 7 lub art. 11c ust. 2 pkt 2,

b) sytuacji, o której mowa w art. 11d ust. 1,

c) zawarcia umowy, w szczególności umowy o świadczenie usług systemowych

– w zakresie poleceń wpływających na wielkość wprowadzanej lub pobieranej energii elektrycznej;

2) sprzedawcę energii elektrycznej − w zakresie i na zasadach określonych w umowie zawartej z tym sprzedawcą lub w instrukcji o której mowa w art. 9g ust. 5c;

3) odbiorcy końcowego − na zasadach określonych w umowie zawartej z tym odbiorcą lub w instrukcji o której mowa w art. 9g ust. 5c;

4) podmiotu upoważnionego przez odbiorcę końcowego − w zakresie określonym w upoważnieniu lub w instrukcji o której mowa w art. 9g ust. 5c.

Art. 11x. 1. Minister właściwy do spraw energii określi w drodze rozporządzenia:

1) wymagania funkcjonalne jakie powinien spełniać system pomiarowy;

2) wymaganie jakie powinny spełniać:

a) liczniki zdalnego odczytu w zależności od miejsca ich instalacji oraz ich przeznaczenia;

b) standardy komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a systemem zdalnego odczytu,

c) dane pomiarowe oraz inne informacje rejestrowane przez licznik zdalnego odczytu,

d) polecenia odbierane przez licznik zdalnego odczytu, a także warunki ich przesyłania;

3) wymagania w zakresie bezpieczeństwa systemu pomiarowego, w tym ochrony tego systemu przed nieuprawnioną ingerencją w ten system oraz nieuprawnionym dostępem do informacji rynku energii;

4) zasady funkcjonowania liczników zdalnego odczytu w trybie przedpłatowym;

5) sposób ustalania danych zastępczych w przypadku braku możliwości ich pozyskania;

6) wskaźniki niezawodności komunikacji w systemie pomiarowym;

7) wymagania dotyczące jakości danych pomiarowych dostarczanych do systemu pomiarowego.

2. Minister właściwy do spraw energii wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1, bierze pod uwagę, w szczególności:

1) konieczność zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu pomiarowego;

2) niezawodność komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a systemem zdalnego odczytu oraz centralnym systemem informacji rynku energii;

3) zapewnienie należytej obsługi procesów rynku energii elektrycznej;

4) zapewnienie równoprawnego traktowania użytkowników systemu pomiarowego;

5) stan rozwoju technologii teleinformatycznych;

6) rozwiązania stosowane na rynku energii elektrycznej, w tym zasady rozliczeń na tym rynku;

7) warunki świadczenia usług przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, prowadzenie ruchu sieciowego, eksploatację sieci oraz korzystanie z systemu elektroenergetycznego i połączeń międzysystemowych;

8) zapewnienie wymaganego poziomu poufności danych i informacji;

9) wymagania dotyczące danych osobowych.

Art. 11y. Minister właściwy do spraw energii określi w drodze rozporządzenia wymagania jakie powinny spełniać:

1) licznik zdalnego odczytu, aby umożliwić skomunikowanie z urządzeniami odbiorcy w gospodarstwie domowym;

2) standardy komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a urządzeniami odbiorcy w gospodarstwie domowym, w tym wymagania w zakresie ochrony tej komunikacji przed nieuprawnioną ingerencją oraz nieuprawnionym dostępem;

3) wymagania dotyczące urządzeń w gospodarstwie domowym na potrzeby komunikacji z licznikiem zdalnego odczytu;

4) dane pomiarowe oraz polecenia wysyłane przez licznik zdalnego odczytu do urządzeń w gospodarstwie domowym, a także warunki ich przesyłania

– uwzględniając konieczność zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu pomiarowego, niezawodnej komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a urządzeniami odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym, zakres informacji niezbędnych użytkownikowi systemu w gospodarstwie domowym w celu efektywnego zarządzania zużyciem energii elektrycznej, interoperacyjność systemu, równoprawne traktowanie użytkowników systemu pomiarowego, stan rozwoju technologii teleinformatycznych, efektywność kosztową dostępnych technologii oraz poufność danych i informacji w tym systemie.

Rozdział 2d

Zasady funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii

Art. 11z. 1. Operator informacji rynku energii, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równoprawne traktowanie użytkowników systemu:

1) zarządza i administruje centralnym systemem informacji rynku energii;

2) pozyskuje informacje rynku energii oraz inne informacje od użytkowników systemu na potrzeby realizacji procesów określonych w przepisach wydanych na podstawie w art. 11zi;

3) przetwarza zgromadzone w centralnym systemie informacji rynku energii informacje rynku energii oraz inne informacje, do których jest uprawniony na potrzeby realizacji procesów rynku energii określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi;

4) wspiera realizację procesów rynku energii określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi;

5) opracowuje standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii;

6) udostępnia uprawnionym użytkownikom systemu informacje rynku energii w zakresie przewidzianym w ustawie i w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi i na warunkach określonych w instrukcji opracowanej na podstawie art. 9g ust. 5c.

2. Operator informacji rynku energii zamieszcza na swoich stronach internetowych następujące informacje:

1) standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii;

2) wykaz sprzedawców energii elektrycznej umożliwiających zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej działających na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

3) wykaz sprzedawców energii elektrycznej umożliwiających zawarcie umowy kompleksowej działających na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

4) wykaz sprzedawców z urzędu działających na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

5) o sprzedawcy zobowiązanym, w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii, wyznaczonym na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

6) wykaz sprzedawców rezerwowych oferujących sprzedaż rezerwową na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

7) wykaz sprzedawców rezerwowych oferujących rezerwową usługę kompleksową na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

8) wykaz podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe.

3. Operator informacji rynku energii:

1) stosuje środki techniczne i organizacyjne w celu zapewnienia bezpieczeństwa centralnego systemu informacji rynku energii, w tym ochrony tego systemu przed nieuprawnioną ingerencją w ten system oraz nieuprawnionym dostępem do informacji w nim przetwarzanych;

2) wykonuje okresowe testy bezpieczeństwa centralnego systemu informacji rynku energii, przynajmniej raz do roku.

4. Zadania operatora informacji rynku energii wykonuje operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

Art. 11za. 1. Użytkownik systemu elektroenergetycznego, w szczególności sprzedawca energii elektrycznej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operator ogólnodostępnej stacji ładowania realizuje procesy rynku energii elektrycznej, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii.

2. Centralny system informacji rynku energii może umożliwiać wymianę informacji pomiędzy użytkownikami systemu elektroenergetycznego w celu realizacji procesów rynku energii elektrycznej innych niż wymienione w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi.

3. Tryb aktualizacji standardów wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii określa instrukcja, o której mowa w art. 9g ust 5c.

4. Standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii określają procesy rynku energii, których wykaz i wytyczne dotyczące realizacji określono w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi ust. 1, w tym w szczególności modele procesów rynku energii elektrycznej, zasady logiki biznesowej tych procesów oraz specyfikację komunikatów realizowanych przez centralny system informacji rynku energii.

5. Procesy rynku energii, których wykaz i wytyczne dotyczące realizacji określono w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi ust. 1 nie dotyczą działań realizowanych w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego ani działań realizowanych na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany lub na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych 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.).

Art. 11zb. 1. Operator informacji rynku energii umożliwia użytkownikom systemu korzystanie z centralnego systemu informacji rynku energii na potrzeby wymiany informacji rynku energii oraz realizacji procesów, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie w art. 11zi.

2. Zasady dostępu do centralnego systemu informacji rynku energii, w tym procedury przyłączania systemów teleinformatycznych użytkowników systemu do centralnego systemu informacji rynku energii określa instrukcja, o której mowa w art. 9g ust. 5c.

3. Sprzedawca energii elektrycznej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operator ogólnodostępnej stacji ładowania oraz inne podmioty realizujące procesy rynku energii elektrycznej lub wymieniające informacje rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w zakresie realizacji procesów rynku energii elektrycznej, dostosowuje systemy teleinformatyczne do współpracy z centralnym systemem informacji rynku energii, zgodnie z instrukcją, o której mowa w art. 9g ust. 5c.

Art. 11zc. 1. Operator systemu elektroenergetycznego lub właściciel urządzeń, instalacji lub sieci w przypadku gdy odbiorcom jest dostarczana energia elektryczna z urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego przekazuje w postaci elektronicznej informacje rynku energii do centralnego systemu informacji rynku energii, w szczególności:

1) informacje o punkcie poboru energii lub punkcie pomiarowym, po każdej zmianie informacji ich dotyczących;

2) dane pomiarowe dotyczące energii elektrycznej na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi lub na potrzeby realizacji obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego określonych w przepisach prawa;

3) informację o sprzedawcy energii elektrycznej, który posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą zawieranie umów kompleksowych;

4) informację o sprzedawcy energii elektrycznej, który posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą zawieranie umów sprzedaży;

5) informację o sprzedawcy z urzędu działającym na jego obszarze działania;

6) informację o sprzedawcy zobowiązanym wyznaczonym na jego obszarze działania;

7) informację o sprzedawcy rezerwowym, oferującym sprzedaż rezerwową na jego obszarze działania;

8) informację o sprzedawcy rezerwowym, oferującym rezerwową usługę kompleksową na jego obszarze działania;

9) inne informacje na potrzeby realizacji procesów, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi.

2. Sprzedawca energii elektrycznej przekazuje w postaci elektronicznej do centralnego systemu informacji rynku energii elektrycznej informacje o odbiorcach, z którymi sprzedawca zawarł umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowe oraz inne informacje na potrzeby realizacji procesów, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi.

3. Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe przekazuje w postaci elektronicznej do centralnego systemu informacji rynku energii:

1) informacje o sprzedawcach energii elektrycznej oraz punktach poboru energii jednostek wytwórczych, dla których podmiot pełni funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;

2) inne informacje na potrzeby realizacji procesów, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi.

4. Sprzedawca energii elektrycznej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub właściciel urządzeń, instalacji lub sieci w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, operator ogólnodostępnej stacji ładowania oraz inne podmioty, realizujące procesy rynku energii lub wymieniające informacje za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii zapewniają poprawność i kompletność informacji przekazywanych przez nich do centralnego systemu informacji rynku energii.

5. Szczegółowe procedury, tryby oraz terminy przekazywania i korygowania informacji przekazywanych do centralnego systemu informacji rynku energii, szczegółowe wymagania względem formy i rygor jej niezachowania określa instrukcja, o której mowa w art. 9g ust 5c.

6. Sprzedawca energii elektrycznej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub właściciel urządzeń, instalacji lub sieci w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego oraz operator ogólnodostępnej stacji ładowania może prowadzić własny rejestr odbiorców lub punktów pomiarowych, przechowywać informacje rynku energii i przetwarzać je w celu wykonywania obowiązków ustawowych z wyłączeniem prowadzenia rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną lub usługi.

Art. 11zd. 1. Operator informacji rynku energii udostępnia informacje rynku energii w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii:

1) użytkownikowi systemu elektroenergetycznego, w tym odbiorcy końcowemu, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, którego dane te dotyczą;

2) podmiotowi upoważnionemu przez użytkownika systemu elektroenergetycznego, którego dane te dotyczą ‒ w zakresie wskazanym w tym upoważnieniu;

3) operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub właścicielowi sieci, instalacji lub urządzeń w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do sieci, instalacji lub urządzeń, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, który dane te przekazał ‒ w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w przepisach prawa;

4) sprzedawcy energii elektrycznej ‒ w zakresie niezbędnym do dokonywania rozliczeń z użytkownikiem systemu elektroenergetycznego, za energię elektryczną;

5) Zarządcy Rozliczeń S.A. - w zakresie niezbędnym do realizacji zadań wynikających z ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1571, 2538) oraz w zakresie zadań operatora rozliczeń energii odnawialnej wynikających z ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;

6) operatorowi ogólnodostępnej stacji ładowania, dostawcy usług ładowania, operatorowi systemu dystrybucyjnego i sprzedawcy ‒ w zakresie niezbędnym do dokonywania rozliczeń z dostawcą usług ładowania oraz ze sprzedawcą energii elektrycznej za pobraną energię elektryczną w ogólnodostępnej stacji ładowania;

7) Prezesowi URE – w zakresie niezbędnym do rozstrzygania indywidualnych spraw;

8) Prezesowi Głównego Urzędu Miar w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań określonych w przepisach prawa;

9) innym podmiotom uprawnionym na podstawie przepisów odrębnych przyznających im dostęp do informacji rynku energii z tego systemu

– bez możliwości dalszego ich udostępniania innym podmiotom przez podmioty wskazane w pkt 2 – 9.

2. Podmioty, o których mowa w ust 1, pkt 3 - 6 mogą zlecać przetwarzanie danych pomiarowych w ich imieniu osobom trzecim wyłącznie w związku z realizacją przez nie celów przypisanych im w ust. 3.

3. Informacje rynku energii, o których mowa w ust. 1, mogą być przetwarzane wyłącznie w celu:

1) zawarcia, realizacji, zmiany lub ustalenia treści umowy z użytkownikiem systemu elektroenergetycznego w zakresie dostarczania energii elektrycznej;

2) realizacji obowiązków wynikających z udziału w rynku mocy;

3) dokonywania rozliczeń za sprzedaż energii elektrycznej lub usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;

4) realizacji i rozliczeń umów dotyczących świadczenia usług systemowych;

5) zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;

6) wykrywania nieprawidłowości w poborze energii elektrycznej;

7) dokonywania rozliczeń za energię elektryczną w punkcie ładowania ogólnodostępnej stacji ładowania;

8) analiz statystycznych;

9) ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń;

10) rozliczeń podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe;

11) realizacji innych obowiązków wynikających z przepisów odrębnych.

4. Upoważnienie, o którym mowa w ust. 1 pkt 2 jest udzielane w postaci elektronicznej i może być udzielone w celu innym niż określony w ust. 3 ‒ w zakresie wskazanym w tym upoważnieniu.

5. Operator informacji rynku energii udostępnia zagregowane dane pomiarowe w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii elektrycznej na potrzeby wynikające z obowiązków ustawowych:

1) podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe;

2) operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

3) operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego;

4) sprzedawcy;

5) Prezesowi URE;

6) Prezesowi Głównego Urzędu Miar;

7) ministrowi właściwemu do spraw energii;

8) Głównemu Urzędowi Statystycznemu;

oraz innym podmiotom na podstawie odrębnych przepisów lub które wykazały interes prawny.

6. Dostęp uprawnionych użytkowników systemu do informacji zgromadzonych w centralnym systemie informacji rynku energii, przekazywanie do niego lub odbieranie z niego informacji oraz korzystanie z tego systemu w celu realizacji przez tych użytkowników systemu procesów, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi odbywa się w postaci elektronicznej i jest nieodpłatne.

Art. 11ze.1. Podmioty wskazane w art. 11zd ust. 1 pkt 3 – 8 oraz operator informacji rynku energii, w zakresie w jakim przetwarzają informacje rynku energii stosują środki techniczne i organizacyjne zapewniające ochronę tych informacji, w tym zabezpieczenia przed ich utratą, uszkodzeniem, zniszczeniem lub udostępnieniem osobom nieuprawnionym.

2. Podmioty o których mowa w ust. 1, odpowiednio do wykonywanych zadań:

1) ustalają warunki i sposób przydzielania uprawnień do dostępu do informacji rynku energii;

2) zapewniają właściwą ochronę informacji rynku energii;

3) opracowują wewnętrzną instrukcję bezpieczeństwa systemu teleinformatycznego, w tym zarządzania ryzykiem oraz procedury bezpiecznej eksploatacji tego systemu;

4) zapewniają ochronę systemu teleinformatycznego polegającą na stosowaniu zabezpieczeń na możliwie wielu różnych poziomach organizacji ochrony tego systemu, w celu ograniczenia występowania przypadków, w których przełamanie pojedynczego zabezpieczenia skutkować będzie naruszeniem poufności, integralności lub dostępności do danych pomiarowych;

5) zapewniają wykonywanie okresowych testów bezpieczeństwa systemu teleinformatycznego;

6) opracowują procedury postępowania w sytuacjach kryzysowych, w tym w przypadku awarii elementów systemu teleinformatycznego;

7) opracowują procedury zabezpieczające system teleinformatyczny przed działaniem oprogramowania złośliwego, a także umożliwiające jak najszybsze wykrywanie incydentów zagrażających bezpieczeństwu tego systemu;

8) stosują szablon oceny skutków w zakresie ochrony danych pomiarowych, którego wzór określają przepisy wydane na podstawie art. 11zi.

3. Pomioty o których mowa w ust. 1 przed dopuszczeniem osób do pracy w systemie teleinformatycznym, zapewniają przeszkolenie tych osób w zakresie:

1) procedur:

a) postępowania w sytuacjach kryzysowych, w tym w przypadku awarii elementów systemu teleinformatycznego,

b) postępowania w sytuacji naruszenia bezpieczeństwa informacji rynku energii,

c) bezpiecznej eksploatacji systemu teleinformatycznego;

2) wewnętrznej instrukcji bezpieczeństwa systemu teleinformatycznego, w tym zarządzania ryzykiem.

4. Operator informacji rynku energii, w celu zapewnienia bezpieczeństwa centralnego systemu informacji rynku energii, stosuje w odniesieniu do tego systemu wymagania dla systemu informacyjnego w rozumieniu ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa (Dz. U. z 2018 r. poz. 1560 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 2020 i 2248) przewidziane w tej ustawie.

Art. 11zf. 1. Operator informacji rynku energii, sprzedawca energii elektrycznej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub właściciel urządzeń, instalacji lub sieci w przypadku gdy odbiorcom jest dostarczana energia elektryczna z urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego są współadministratorami informacji rynku energii stanowiących dane osobowe w zakresie, który ich dotyczy, zawartych w centralnym systemie informacji rynku energii, w rozumieniu przepisu art. 26 ust. 1 rozporządzenia 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 (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 12016/679) zwanego dalej „rozporządzeniem 2016/679”. W zakresie nieuregulowanym w ustawie, współadministratorzy w umowie, o której mowa w art. 11zh, mogą doprecyzować zakresy swojej odpowiedzialności dotyczącej wypełniania obowiązków wynikających z rozporządzenia 2016/679.

2. Sprzedawca energii elektrycznej w imieniu współadministratorów:

1) wypełnia wobec użytkownika systemu będącego osobą fizyczną, z którym zawiera umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii, obowiązek informacyjny określony w art. 13 rozporządzenia 2016/679;

2) rozpatruje żądania, o których mowa w art. 15-18 oraz 20-22 rozporządzenia 2016/679, zgłaszane przez użytkownika systemu, o którym mowa w pkt 1;

3) wypełnia obowiązek określony w art. 19 rozporządzenia 2016/679.

3. W celu rozpatrzenia żądania, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 sprzedawca energii elektrycznej przetwarza dane osobowe w zakresie niezbędnym do udzielenia odpowiedzi na rzecz podmiotów danych. Nie narusza to uprawnienia sprzedawcy energii elektrycznej do otrzymywania informacji w zakresie określonym w art. 11zd ust. 1 pkt 4.

4. Operator systemu elektroenergetycznego w imieniu współadministratorów:

1) wypełnia wobec użytkownika systemu będącego osobą fizyczną, z którym zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji lub przesyłania, obowiązek informacyjny określony w art. 13 rozporządzenia 2016/679;

2) rozpatruje żądania, o których mowa w art. 15-18 oraz 20-22 rozporządzenia 2016/679, zgłaszane przez użytkownika systemu, o którym mowa w pkt. 1;

3) wypełnia obowiązek określony w art. 19 rozporządzenia 2016/679.

5. Zakres danych dostarczanych w kopii danych osobowych, o której mowa w art. 15 ust. 3 rozporządzenia 2016/679, zawiera dane pomiarowe zsumowane do okresów nie krótszych niż dobowe.

6. W celu rozpatrzenia żądania, o którym mowa w ust. 4 pkt 2 operator systemu elektroenergetycznego przetwarza dane osobowe w zakresie niezbędnym do udzielenia odpowiedzi na rzecz podmiotów danych. Nie narusza to jego uprawnienia do otrzymywania informacji w zakresie określonym w art. 11za ust. 1 pkt 3.

7. Operator informacji rynku energii w imieniu współadministratorów:

1) jest obowiązany do stosowania środków technicznych i organizacyjnych, o których mowa w art. 32 rozporządzenia 2016/679, w celu zapewnienia bezpieczeństwa centralnego systemu informacji rynku energii;

2) wypełnia wobec użytkownika systemu będącego osobą fizyczną obowiązek informacyjny określony w art. 13 rozporządzenia 2016/679 poprzez umieszczenie jego treści na platformie, o której mowa w art. 11zd ust. 6.

8. W przypadku złożenia wobec operatora informacji rynku energii w sposób określony w art. 26 ust. 3 rozporządzenia 2016/679, przez osobę fizyczną, której dane dotyczą, żądania, o którym mowa w art. 15-18 oraz 20-22 tego rozporządzenia, operator informacji rynku energii może zwrócić się do pozostałych współadministratorów z żądaniem udzielenia niezbędnego wsparcia w celu rozpatrzenia żądań podmiotów danych i przygotowania odpowiedzi. Wymiana informacji pomiędzy współadministratorami, o których mowa w ust. 1 następuje za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii.

9. W przypadku naruszenia ochrony danych osobowych obowiązek zawiadomienia określony w art. 34 rozporządzenia 2016/679 wypełnia ten ze współadministratorów, który dokonał tego naruszenia.

10. Współadministrator, o którym mowa w ust. 2 otrzymuje od właściwych współadministratorów zwrot części kosztów realizacji obowiązków, o których mowa w ust. 2 pkt. 1 dotyczących każdego użytkownika systemu będącego osobą fizyczną w wysokości ustalonej jako iloczyn jednostkowej stawki ryczałtowej określającej koszt realizacji tych obowiązków, liczby obsługiwanych użytkowników systemu będących osobami fizycznymi, wobec których wykonano te obowiązki i współczynnika zależnego od liczby właściwych współadministratorów. Koszty realizacji obowiązków, o których mowa w ust. 2 pkt 1 i pkt 2 oraz koszty realizacji innych obowiązków informacyjnych wynikających z rozporządzenia 2016/679 wynikających z przyczyn leżących po stronie współadministratora, o którym mowa w ust. 2 są ponoszone w całości przez tego współadministratora.

11. Minister właściwy do spraw energii określa co roku w drodze obwieszczenia wysokość jednostkowych stawek ryczałtowych, o których mowa w ust. 10.

12. Współadministratorzy publikują informację o ograniczeniach, o których mowa w ust. 5, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wykonującego zadania operatora informacji rynku energii oraz na stronach internetowych współadministratorów, na platformie, o której mowa w art. 11zd ust. 6, a także w widocznym miejscu w siedzibie sprzedawcy energii elektrycznej oraz operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

13. Współadministratorzy zabezpieczają dane osobowe przetwarzane wraz z informacjami rynku energii w sposób zapobiegający nadużyciom i niezgodnemu z prawem dostępowi lub przekazywaniu polegający w szczególności na:

1) dopuszczeniu przez współadministratorów do przetwarzania danych osobowych osób posiadających pisemnie lub elektronicznie nadane upoważnienie do ich przetwarzania;

2) pisemnym zobowiązaniu osób upoważnionych do przetwarzania danych osobowych do zachowania ich w poufności.

14. Przy przetwarzaniu danych osobowych, o których mowa w ust. 13 współadministratorzy wdrażają odpowiednie zabezpieczenia techniczne i organizacyjne praw i wolności osób fizycznych, których dane osobowe są przetwarzane, zgodnie z rozporządzeniem 2016/679, w szczególności przez pseudonimizację albo szyfrowanie danych, nadawanie uprawnień do przetwarzania minimalnej liczbie osób uprawnionych przez współadministratorów do dostępu do centralnego systemu informacji rynku energii oraz opracowanie procedury określającej sposób zabezpieczenia danych.

Art. 11zg. 1. Jednostkowe dane pomiarowe w centralnym systemie informacji rynku energii są przechowywane przez okres 7 lat od dnia, w którym dane te zostały przekazane do centralnego systemu informacji rynku energii.

2. Po upływie okresu, o którym mowa w ust. 1, operator informacji rynku energii anonimizuje jednostkowe dane pomiarowe.

Art.11zh. 1. W celu realizacji procesów rynku energii oraz wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii:

1) operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;

2) w przypadku gdy odbiorcom jest dostarczana energia elektryczna z sieci, instalacji lub urządzeń, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego

– właściciel sieci, instalacji lub urządzeń;

3) sprzedawca energii elektrycznej;

4) podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe;

5) operator ogólnodostępnej stacji ładowania;

6) inny podmiot realizujący procesy rynku energii lub wymieniający informacje za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii

– zawiera z operatorem informacji rynku energii umowę, w której zobowiązuje się w szczególności do przestrzegania i stosowania standardów wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii, dostarczania informacji rynku energii oraz innych informacji w terminie i na zasadach określonych w przepisach prawa niezbędnych do realizacji tych procesów zaś operator informacji rynku energii zobowiązuje się w szczególności do udostępniania użytkownikowi systemu elektroenergetycznego informacji rynku energii oraz innych informacji a także ich przetwarzania na zasadach określonych w przepisach prawa.

2. Umowę, o której mowa w ust. 1 zawiera się w formie elektronicznej przy użyciu wzorca umowy określonego w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 5c.

Art. 11zi. 1. Minister właściwy do spraw energii określi w drodze rozporządzenia:

1) wykaz procesów rynku energii elektrycznej realizowanych za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii;

2) wytyczne dotyczące realizacji procesów, o których mowa w pkt. 1;

3) zakres i zasady wysyłania poleceń do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii;

4) wytyczne w zakresie zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji;

5) wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji;

6) sposób wyznaczania stawki ryczałtowej, oraz sposób dokonywania rozliczeń kosztów, o których mowa w art. 11zf ust. 6;

7) wzór szablonu oceny skutków w zakresie ochrony danych pomiarowych.

2. Minister właściwy do spraw energii wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1, bierze pod uwagę, w szczególności:

1) konieczność zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii oraz systemów z nim powiązanych;

2) konieczność zapewnienia niezawodnej komunikacji pomiędzy systemami teleinformatycznymi uczestników rynku;

3) zapewnienie równoprawnego traktowania użytkowników systemu elektroenergetycznego;

4) bezpieczeństwo obrotu gospodarczego;

5) stan rozwoju technologii teleinformatycznych;

6) rozwiązania stosowane na rynku energii elektrycznej, w tym zasady rozliczeń na tym rynku,

7) konieczność zapewnienia sprawnej realizacji procesów rynku energii elektrycznej;

8) warunki świadczenia usług przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, prowadzenie ruchu sieciowego, eksploatację sieci oraz korzystanie z systemu elektroenergetycznego i połączeń międzysystemowych;

9) regulacje wynikające z członkostwa Rzeczypospolitej Polski w Unii Europejskiej, w tym metody, warunki, wymogi i zasady stosowane na wspólnym rynku energii elektrycznej;

10) zapewnienie wymaganego poziomu poufności danych i informacji,

11) wymagania dotyczące danych osobowych.”;

22) uchyla się art. 14;

23) art. 15 otrzymuje brzmienie:

„Art. 15. Polityka energetyczna państwa jest opracowywana zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju kraju i zawiera w szczególności:

1) diagnozę sytuacji w sektorze energii;

2) priorytetowe kierunki działań państwa w sektorze energii;

3) prognozy zmian bilansu paliwowo-energetycznego.”;

24) w art. 15b:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Minister właściwy do spraw energii opracowuje co roku sprawozdanie z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii opracowuje co dwa lata sprawozdanie z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.”,

25) w art. 16:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, o którym mowa w ust. 1, dla systemu przesyłowego, którego dotyczy powierzenie obowiązków operatora systemu przesyłowego gazowego, sporządza i corocznie aktualizuje wyłącznie operator tego systemu.”,

b) w ust. 7 w pkt 7 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 8 w brzmieniu:

„8) przedsięwzięcia w zakresie wykorzystania magazynów energii elektrycznej, o ile operator systemu dystrybucyjnego, przesyłowego lub połączonego elektroenergetycznego uzna, że jest to uzasadnione technicznie dla zapewnienia dostaw energii elektrycznej, oraz wykaże, w analizie kosztów i korzyści, że wykorzystanie magazynu energii elektrycznej przyniesie korzyści i nie będzie się wiązało z niewspółmiernie wysokimi kosztami - w przypadku planów sporządzanych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.”,

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

„8a. Analiza, o której mowa w ust. 7 pkt 8, obejmuje w szczególności porównanie kosztów pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz wykorzystania magazynu energii elektrycznej w celu zapewnienia dostaw energii elektrycznej.”,

d) po ust. 15 dodaje się ust. 15a w brzmieniu:

„15a. Operator systemu przesyłowego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych są zobowiązani do zamieszczania uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju, o którym mowa w ust. 1, 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, na swoich stronach internetowych.”,

e) po ust. 22 dodaje się ust. 23 w brzmieniu:

„23. Projekt aktualizacji planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, o którym mowa w ust. 2, 4 i 14 należy przedłożyć do uzgodnienia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 31 marca w roku, który jest drugim rokiem obowiązywania uzgodnionego planu rozwoju, niezależnie od daty jego uzgodnienia.”;

26) w art. 21:

a) w ust. 2c wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Informację o naborze na stanowisko Prezesa URE ogłasza się przez umieszczenie ogłoszenia w miejscu powszechnie dostępnym w siedzibie urzędu, Biuletynie Informacji Publicznej urzędu, Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii. Ogłoszenie powinno zawierać:”,

b) ust. 2d i 2e otrzymują brzmienie:

„2d. Termin, o którym mowa w ust. 2c pkt 6, nie może być krótszy niż 10 dni od dnia opublikowania ogłoszenia w Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii.

2e. Nabór na stanowisko Prezesa URE przeprowadza zespół, powołany przez ministra właściwego do spraw energii, liczący co najmniej 3 osoby, których wiedza i doświadczenie dają rękojmię wyłonienia najlepszych kandydatów. W toku naboru ocenia się doświadczenie zawodowe kandydata, wiedzę niezbędną do wykonywania zadań na stanowisku, na które jest przeprowadzany nabór, oraz kompetencje kierownicze.”,

c) w ust. 2j wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Wynik naboru ogłasza się niezwłocznie przez umieszczenie informacji w Biuletynie Informacji Publicznej urzędu, Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii. Informacja o wyniku naboru zawiera:”,

d) ust. 2k otrzymuje brzmienie:

„2k. Umieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów oraz w Biuletynie Informacji Publicznej ministerstwa zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw energii ogłoszenia o naborze oraz o wyniku tego naboru jest bezpłatne.”,

e) w ust. 2n wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Wiceprezes URE wskazany przez ministra właściwego do spraw energii tymczasowo, do czasu powołania nowego Prezesa URE, wykonuje obowiązki Prezesa URE w przypadku:”,

f) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Prezes URE wykonuje zadania, o których mowa w ust. 1, przy pomocy dwóch Wiceprezesów URE oraz Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „URE”.”,

h) ust. 5c otrzymuje brzmienie:

„5c. W toku naboru zespół wyłania nie więcej niż 5 kandydatów, których przedstawia Prezesowi URE.”,

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

„5ca. W przypadku niepowołania Wiceprezesa URE przez Prezesa URE w terminie trzech miesięcy od dnia przeprowadzenia konkursu, o którym mowa w ust. 2e, Wiceprezesa URE powołuje minister właściwy do spraw energii.”;

27) w art. 23 w ust. 2:

a) w ust. 2:

– pkt 8 otrzymuje brzmienie:

„8) zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci i instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji, o których mowa w art. 9g;”,

– po pkt 13 dodaje się pkt 13a w brzmieniu:

„13a) przeciwdziałanie praktykom ograniczającym konkurencję na rynku energii elektrycznej i gazu ziemnego, w tym:

a) usuwanie istniejących barier rynkowych w zakresie możliwości korzystania przez odbiorców końcowych z prawa do zmiany sprzedawcy,

b) zapewnienie równoprawnego traktowania użytkowników systemu przez operatorów systemów dystrybucyjnych i przesyłowych;”,

–  uchyla się pkt 21a,

– po pkt 21d dodaje się pkt 21e w brzmieniu:

„21e) wydawanie decyzji w sprawie uznania systemu dystrybucyjnego za zamknięty oraz kontrolowanie cen i stawek opłat stosowanych w tym systemie;”,

b) ust. 2d otrzymuje brzmienie:

„2d. Raport, o którym mowa w ust. 2a, Prezes URE udostępnia na swojej stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej.”;

28) w art. 23r ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Prezes URE, a także w ramach realizacji zadań lub kontroli prowadzonych na zasadach i w trybach określonych w odrębnych przepisach: Szef Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego, Szef Krajowej Administracji Skarbowej, Prezes Agencji Rezerw Materiałowych, Prezes Urzędu Dozoru Technicznego, Dyrektor Transportowego Dozoru Technicznego, Inspekcja Handlowa, Państwowa Inspekcja Pracy oraz organy: Policji, prokuratury, Inspekcji Ochrony Środowiska, Państwowej Straży Pożarnej, nadzoru budowlanego, administracji miar i Państwowej Inspekcji Sanitarnej, kontrolują spełnienie obowiązku:

1) posiadania koncesji, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1-4, w zakresie, w jakim dotyczą paliw ciekłych;

2) wpisu do rejestru, o którym mowa w art. 32a;

3) zgłoszenia do Prezesa URE infrastruktury paliw ciekłych, o którym mowa w art. 43e.”;

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

„Art. 24a. 1. W celu dokonania oceny spełniania przez wyznaczonego operatora rynku energii elektrycznej kryteriów określonych w art. 6 rozporządzenia 2015/1222 oraz przestrzegania przez operatora przepisów tego rozporządzenia oraz przepisów dotyczących obrotu energią obowiązujących na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, Prezes URE może żądać od wyznaczonego operatora rynku energii elektrycznej przedstawienia informacji lub dokumentów dotyczących wykonywanej działalności nominowanego operatora rynku energii elektrycznej.

Art. 24b. W sprawach, o których mowa w art. 9 ust. 6 rozporządzenia 2015/1222, wyznaczonemu operatorowi rynku energii elektrycznej przysługuje liczba głosów równa ułamkowi wyrażającemu udział obrotu energią elektryczną dokonanego przez tego operatora na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ogólnej wielkości obrotu energią elektryczną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w poprzednim roku kalendarzowym.”;

30) w art. 28 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Prezes URE ma prawo wglądu do dokumentów, żądania przedstawienia dokumentów lub informacji mających znaczenie dla oceny wykonania obowiązków, o których mowa w art. 4, art. 8 ust. 1 i 5, art. 9 ust. 1, ust. 4 i ust. 5 rozporządzenia 1227/2011, prowadzenia monitorowania działalności handlowej, o której mowa w art. 7 ust. 1 rozporządzenia 1227/2011 oraz realizacji obowiązków Prezesa URE wynikających z art. 16 ust. 4 lit. a rozporządzenia 1227/2011, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.”;

31) w art. 30 ust 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Od decyzji Prezesa URE służy odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów w terminie dwutygodniowym od dnia doręczenia decyzji.”;

32) w art. 31 ust. 3:

a) uchyla się pkt 1,

b) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) decyzjach w sprawach taryf wraz z uzasadnieniem;”;

33) w art. 31b ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Koordynator jest podmiotem uprawnionym do prowadzenia postępowania w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów konsumenckich w rozumieniu ustawy z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich oraz osobą prowadzącą to postępowanie w rozumieniu tej ustawy.”;

34) po art. 31d dodaje się art. 31da w brzmieniu:

„Art. 31da. 1. Koordynator wykonuje swoje zadania przy pomocy zespołu.

2. Koordynator może upoważnić, na czas określony nie dłuższy niż 4 lata, na piśmie członka zespołu do prowadzenia postępowań w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów między odbiorcami paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym a przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między prosumentami będącymi konsumentami a przedsiębiorstwami energetycznymi wynikłych z umów, o których mowa w art. 31a ust. 1. Upoważnienie udzielane jest na czas określony.

3. Upoważniony członek zespołu jest osobą prowadzącą postępowanie w rozumieniu ustawy z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich (Dz. U. poz. 1823).

4. Koordynator odwołuje upoważnienie członkowi zespołu przed upływem okresu, na jaki zostało udzielone, w przypadku:

1) rażącego naruszenia prawa przy prowadzeniu postępowania, o którym mowa w ust. 2;

2) skazania prawomocnym wyrokiem za popełnione umyślnie przestępstwo lub przestępstwo skarbowe;

3) choroby trwale uniemożliwiającej wykonywanie zadań;

4) złożenia rezygnacji.”;

35) w art. 32 w ust. 1:

a) w pkt 1 w lit. e średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) energii elektrycznej wprowadzonej do sieci trakcyjnej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego albo sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w następstwie hamowania pojazdów, o których mowa w art. 5h ust. 1;”,

b) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) magazynowania:

a) energii elektrycznej w magazynach energii elektrycznej z wyłączeniem instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 MW,

b) paliw gazowych w instalacjach magazynowych jak również magazynowania lub przeładunku paliw ciekłych w instalacjach magazynowania paliw ciekłych lub instalacjach przeładunku paliw ciekłych, z wyłączeniem lokalnego magazynowania gazu płynnego w instalacjach o przepustowości poniżej 1 MJ/s;”,

c) po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego;”;

d) w pkt 4

– lit a otrzymuje brzmienie:

„a) obrotu paliwami stałymi, obrotu skroplonym gazem ziemnym dostarczonym z zagranicy dokonanego w punkcie dostawy do terminalu w rozumieniu art. 1 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2019 r. poz. 1554), obrotu paliwami gazowymi, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 100 000 euro lub jeżeli sprzedaż ma na celu likwidację zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych zgodnie z art. 25 ust. 10 ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, obrotu gazem płynnym, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 10 000 euro oraz obrotu ciepłem, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekracza 5 MW;”,

– w lit. c średnik zastępuję się przecinkiem i dodaje się lit d w brzmieniu:

„d) obrotu energią elektryczną dokonywanego w ramach działalności wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej w zakresie uregulowanym rozporządzeniem 2015/1222;”;

36) art. 32b otrzymuje brzmienie:

„Art. 32b. 1. Do rejestru podmiotów przywożących nie może zostać wpisany podmiot, który:

1) został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z prowadzoną działalnością gospodarczą;

2) zalega w podatkach stanowiących dochód budżetu państwa, z wyjątkiem przypadków, gdy uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie, rozłożenie na raty zaległości podatkowych albo podatku lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu podatkowego.

2. W przypadku wnioskodawcy będącego osobą prawną lub jednostką organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej albo przedsiębiorcą zagranicznym lub przedsiębiorcą zagranicznym prowadzącym działalność na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ramach oddziału z siedzibą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej utworzonego na warunkach i zasadach określonych w ustawie z dnia 6 marca 2018 r. o zasadach uczestnictwa przedsiębiorców zagranicznych i innych osób zagranicznych w obrocie gospodarczym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1079), warunek, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, dotyczy również osób uprawnionych do ich reprezentowania, a także członków rad nadzorczych.”;

37) w art. 32c uchyla się ust. 6;

38) w art. 32d:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Prezes URE, w drodze decyzji, wykreśla z rejestru podmiot przywożący, który w okresie kolejnych 6 miesięcy nie dokonał przywozu paliw ciekłych lub zaistniały okoliczności, o których mowa w art. 32b, lub w przypadku naruszenia przez podmiot przywożący obowiązku sprawozdawczego, o którym mowa w art. 43d ust. 1, przez 6 kolejnych następujących po sobie okresów sprawozdawczych.”,

b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Wpis, wykreślenie i zmiana wpisu do rejestru podmiotów przywożących są zwolnione z opłaty skarbowej w rozumieniu ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1000 oraz 1056).”;

39) w art. 33:

a) w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) ma siedzibę lub miejsce zamieszkania na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji;”,

b) w ust. 1b w pkt 4 wyrazy „wymienionej w ust. 1a pkt 2” zastępuje się wyrazami „z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1323 oraz Dz. U z 2019 r. poz. 1495 i 1517)”,

c) w ust. 1c w pkt 2 wyrazy „wymienionej w ust. 1a pkt 2” zastępuje się wyrazami wymienionej w ust. 1b pkt 4”,

d) w ust. 3:

– pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) jeżeli inny podmiot posiadający wobec niego znaczący wpływ lub sprawujący nad nim kontrolę albo współkontrolę w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 34, 35 i pkt 36 lit. a, b, e i f ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, został w ciągu ostatnich 3 lat prawomocnie skazany za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z prowadzoną działalnością gospodarczą określonej ustawą, z zastrzeżeniem pkt 7;”,

– po pkt 6 dodaje się pkt 7 w brzmieniu:

„7) w przypadku koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie paliw ciekłych, jeżeli inny podmiot posiadający wobec niego znaczący wpływ lub sprawujący nad nim kontrolę albo współkontrolę w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 34, 35 i pkt 36 lit. a, b, e i f ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, został w ciągu ostatnich 3 lat prawomocnie skazany za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z prowadzoną działalnością gospodarczą.”,

e) po ust. 3c dodaje się ust. 3d w brzmieniu:

„3d. Prezes URE może odmówić udzielenia koncesji wnioskodawcy, który nie daje rękojmi prawidłowego wykonywania działalności objętej koncesją.”;

40) w art. 34 ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Prezes URE może żądać od przedsiębiorstwa energetycznego, któremu została udzielona koncesja, informacji w sprawie opłaty koncesyjnej w zakresie dotyczącym podstaw oraz prawidłowości jej obliczenia, w tym w szczególności informacji o operacjach gospodarczych potwierdzających wysokość osiągniętego przychodu, o wysokości przychodu z działalności koncesjonowanej oraz o wartości współczynnika zastosowanego do obliczenia opłaty koncesyjnej.”;

41) w art. 35:

a) w ust. 1 pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP).”,

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

„1d. Wniosek o udzielenie koncesji na magazynowanie energii elektrycznej powinien ponadto zawierać dane określone w art. 43f ust. 6 pkt. 2.”;

42) po art. 35 dodaje się art. 35a w brzmieniu:

„Art. 35a. Przed wydaniem decyzji w sprawie udzielenia koncesji lub zmiany koncesji Prezes URE może:

1) wezwać wnioskodawcę do uzupełnienia, w wyznaczonym terminie nie krótszym niż 21 dni, brakującej dokumentacji poświadczającej, że spełnia on warunki określone przepisami prawa, wymagane do wykonywania określonej działalności gospodarczej, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia;

2) dokonać sprawdzenia faktów podanych we wniosku o udzielenie koncesji w celu stwierdzenia, czy przedsiębiorca spełnia warunki wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją oraz czy daje rękojmię prawidłowego wykonywania działalności objętej koncesją.”;

43) w art. 37 w ust. 1 pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP);”;

44) po art. 37 dodaje się art. 37a w brzmieniu:

„Art. 37a. 1. Zmiana w strukturze kapitału zakładowego spółek prowadzących działalność w zakresie wytwarzania paliw ciekłych oraz obrotu paliwami ciekłymi z zagranicą, która powoduje przekroczenie odpowiednio 20%, 30%, 40%, 50%, 60%, 70%, 80% i 90% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu lub udziału w kapitale zakładowym, wymaga zawiadomienia Prezesa URE w terminie 7 dni od dnia zarejestrowania tych zmian w Krajowym Rejestrze Sądowym.

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

1) imienne oznaczenie akcjonariuszy (wspólników), z określeniem wartości ich akcji (udziałów);

2) wskazanie nabywcy (zastawnika) w razie nabycia (zastawu) akcji lub udziałów:

a) w przypadku spółek handlowych - przez podanie pełnej nazwy i adresu siedziby spółki,

b) w przypadku osoby fizycznej - przez podanie danych osobowych tej osoby (imiona, nazwiska, obywatelstwo, miejsce zamieszkania, rodzaj oraz serię i numer dokumentu tożsamości, informacje dotyczące posiadanego wykształcenia oraz doświadczenia zawodowego);

3) wskazanie źródeł pochodzenia środków na nabycie lub objęcie akcji (udziałów);

4) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym podmiotu występującego z wnioskiem, oraz numer w Krajowym Rejestrze Sądowym, w przypadku spółki, o której mowa w pkt 2 lit. a.

3. Do zawiadomienia dołącza się:

1) odpis aktu notarialnego statutu lub umowy spółki,

2) aktualny odpis umowy lub statutu spółki, w przypadku spółki, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. a,

3) aktualne zaświadczenie, że osoba, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b, nie była skazana za umyślne przestępstwo lub umyślne przestępstwo skarbowe na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej oraz oświadczenie tej osoby, że nie toczy się przeciwko niej postępowanie przed organami wymiaru sprawiedliwości państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, lub państwa członkowskiego Europejskiego Stowarzyszenia Wolnego Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji w sprawach o przestępstwa związane z praniem pieniędzy oraz finansowaniem terroryzmu,

4) dokumenty potwierdzające stan finansowy spółki, której akcje (udziały) są zbywane, oraz sytuację finansową nabywcy,

5) dokumenty potwierdzające legalność środków na nabycie akcji (udziałów), w szczególności:

a) w przypadku spółki, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. a - sprawozdanie finansowe sporządzone w sposób określony w odrębnych przepisach,

b) w przypadku osoby, o której mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b - zaświadczenie właściwego naczelnika urzędu skarbowego o pokryciu środków z ujawnionych źródeł przychodów.”;

45) art. 38 otrzymuje brzmienie:

„Art. 38. 1. Udzielenie koncesji może być uzależnione od złożenia przez wnioskodawcę zabezpieczenia majątkowego w celu zaspokojenia roszczeń osób trzecich, mogących powstać wskutek niewłaściwego wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją, w tym szkód w środowisku.

2. Zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w ust. 1, ustanawia się w wysokości nie niższej niż 1/12 najwyższych, planowanych przez wnioskodawcę na kolejne 3 lata kalendarzowe, rocznych przychodów z działalności gospodarczej na którą ma być udzielona koncesja.

3. Prezes URE może wezwać wnioskodawcę do wskazania wysokości planowanych przychodów, o których mowa w ust. 2, w terminie nie krótszym niż 30 dni, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpoznania,

4. Zabezpieczenie majątkowe ustanawia się na okresy nie krótsze niż 12 miesięcy wykonywania działalności objętej wnioskiem pod warunkiem, że będzie odnawiane na zasadach określonych w ust. 5 oraz w wydanej koncesji.

5. W przypadku ograniczenia terminem końcowym zabezpieczenia majątkowego, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane każdorazowo, na miesiąc przed upływem terminu wygaśnięcia tego zabezpieczenia, do przedstawienia zabezpieczenia na kolejny okres wykonywania działalności, nie krótszy niż 12 miesięcy.

6. Zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w ust. 1, może być złożone w formie gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej.

7. W gwarancjach, o których mowa w ust. 6, gwarant zobowiązuje się na piśmie do zapłacenia, bezwarunkowo i nieodwołalnie na każde wezwanie osób trzecich, o których mowa w ust. 1, kwoty na pokrycie roszczeń tych osób wraz z odsetkami za zwłokę – za zgodą przedsiębiorstwa energetycznego, któremu została udzielona koncesja albo określonej w prawomocnym orzeczeniu sądowym lub innym tytule wykonawczym. Gwarant i przedsiębiorstwo energetyczne, któremu została udzielona koncesja ponoszą odpowiedzialność solidarną.

8. Gwarantem zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w ust. 1, może być osoba wpisana do wykazu gwarantów, o którym mowa w art. 52 ustawy z dnia 19 marca 2004 r. - Prawo celne (Dz. U. z 2019 r. poz. 1169).

9. W przypadku zaspokojenia roszczeń z zabezpieczenia majątkowego, o których mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne ma obowiązek każdorazowego uzupełnienia zabezpieczenia do wymaganej kwoty w terminie 30 dni od dnia wykorzystania zabezpieczenia.

10. Jeżeli zabezpieczenie majątkowe nie pokrywa w całości roszczeń, roszczenia te pokrywa się stosunkowo do wysokości każdego z nich.

11. W przypadku zgłoszenia roszczenia, o których mowa w ust. 7, przedsiębiorstwo energetyczne, któremu została udzielona koncesja, przekazuje Prezesowi URE w formie pisemnej najpóźniej w siódmym dniu od dnia, w którym otrzymał takie zgłoszenie, pisemną informację o tym zgłoszeniu, pod rygorem cofnięcia koncesji.

12. Zabezpieczenie majątkowe, o którym mowa w ust. 1, jest zwalniane przez Prezesa URE w drodze postanowienia, w terminie 6 miesięcy od dnia zakończenia działalności koncesjonowanej, z zastrzeżeniem ust. 13.

13. Zabezpieczenie majątkowe może zostać zwolnione przez Prezesa URE, w drodze postanowienia, przed zakończeniem działalności koncesjonowanej w przypadku, gdy wielkość kapitału własnego przedsiębiorstwa energetycznego, wynikająca ze sprawozdania finansowego zbadanego przez biegłego rewidenta, przekroczy wielkość tego zabezpieczenia.

14. W sprawie przyjęcia, przedłużenia terminu ważności, podwyższenia wysokości, zmiany formy, zwrotu lub zwolnienia zabezpieczenia majątkowego, Prezes URE wydaje postanowienie. Na postanowienie w sprawie zmiany formy, zwrotu lub zwolnienia zabezpieczenia majątkowego służy zażalenie.

15. Prezes URE doręcza postanowienie, o którym mowa w ust. 12 i 13, także gwarantowi, o którym mowa w ust. 7.

16. Minister właściwy do spraw finansów publicznych może określić, w drodze rozporządzenia, wzory treści gwarancji bankowych i ubezpieczeniowych, uwzględniając konieczność zapewnienia prawidłowej realizacji przez gwaranta zobowiązania, o którym mowa w ust. 1.

17. Minister właściwy do spraw energii może określić, w drodze rozporządzenia, szczegółowe warunki stosowania zabezpieczeń majątkowych, mając na uwadze konieczność zabezpieczenia wykonania zobowiązań wobec osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją.”;

46) art. 40 otrzymuje brzmienie:

„1. Prezes URE może nakazać przedsiębiorstwu energetycznemu, w tym także w upadłości, dalsze prowadzenie działalności objętej koncesją przez okres nie dłuższy niż 2 lata, jeśli wymaga twego interes społeczny.

2. Jeżeli działalność prowadzona w warunkach określonych w ust. 1 przynosi stratę, przedsiębiorstwu energetycznemu należy się pokrycie strat od Skarbu Państwa w wysokości ograniczonej do uzasadnionych kosztów działalności określonej w koncesji, poniesionych w okresie objętym decyzją, o której mowa w ust. 1, przy zachowaniu należytej staranności.

3. Koszty, o których mowa w ust. 2 są weryfikowane i zatwierdzane przez Prezesa URE.”;

47) w art. 41:

a) w ust. 2b pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) pomimo wezwania przez Prezesa URE nie realizuje obowiązku, o którym mowa w art. 23b ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.”,

b) w ust. 4 w pkt 3 kropkę zastępuję się średnikiem i dodaje się pkt 4 i 5 w brzmieniu:

„4) w przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wobec przedsiębiorstwa energetycznego prawomocnej decyzji o uznaniu praktyki za naruszającą zbiorowe interesy konsumentów w rozumieniu art. 24 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów.

5) w przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne przestanie dawać rękojmię prawidłowego wykonywania działalności.”;

48) po art. 42a dodaje się art. 42b w brzmieniu:

„1. Koncesja na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą wygasa, jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, w zakresie udzielonej koncesji, nie dokona obrotu paliwami z zagranicą przez kolejne następujące po sobie 12 miesięcy.

2. W przypadku określonym w ust. 1 Prezes URE, w drodze decyzji, stwierdza wygaśnięcie koncesji.”;

49) po art. 43e dodaje się art. 43f w brzmieniu:

„Art. 43f. 1. Operator systemu elektroenergetycznego prowadzi w formie elektronicznej rejestr magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci zgodnie z wzorem określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 9.

2. W przypadku gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w ust. 1, może być więcej niż jeden operator systemu elektroenergetycznego, wpisu do tego rejestru dokonuje operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.

3. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w ust. 1, podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

4. Operator systemu elektroenergetycznego jest obowiązany wpisać magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub powzięcia informacji, o których mowa w ust. 5.

5. W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci danego operatora systemu elektroenergetycznego, posiadacz magazynu jest zobowiązany przekazać temu operatorowi informacje, o których mowa w ust. 6, w terminie 7 dni od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.

6.  Rejestr, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

1) oznaczenie posiadacza magazynu energii elektrycznej, w tym:

a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej posiadacza magazynu energii elektrycznej,

b) miejsce prowadzenia działalności gospodarczej, siedzibę oraz jej adres,

c) numer PESEL albo numer identyfikacji podatkowej (NIP) o ile taki posiada;

2) oznaczenie magazynu energii elektrycznej zawierające:

a) określenie technologii wykorzystywanej do magazynowania energii elektrycznej,

b) dane dotyczące łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej określonej w kW,

c) dane dotyczące pojemności magazynu energii elektrycznej określonej w kWh,

d) znamionową sprawność cyklu jednokrotnego ładowania wyrażoną w %,

e) maksymalną moc ładowania wyrażoną w kW,

f) maksymalną moc rozładowania wyrażoną w kW,

g) miejsce przyłączenia magazynu energii elektrycznej,

h) informację, czy magazyn energii elektrycznej stanowi część jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego.

7. Rejestr, o którym mowa w ust. 1, jest jawny i udostępniany przez operatora systemu elektroenergetycznego na jego stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych, w szczególności imienia, nazwiska, adresu i numeru PESEL..

8. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia operatora systemu elektroenergetycznego o wszelkiej zmianie danych lub informacji określonych w ust. 6 w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych. Operator systemu elektroenergetycznego jest obowiązany do zaktualizowania danych i informacji w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

9. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór rejestru magazynów energii elektrycznej, sposób i tryb zamieszczania w rejestrze danych, o których mowa w ust. 6, a także ich format, kierując się koniecznością ujednolicenia formy, sposobu i trybu przekazywania informacji oraz możliwością agregowania informacji z poszczególnych rejestrów magazynów energii elektrycznej.”;

50) w art. 45:

a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„1. 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. Taryfy należy kalkulować w sposób zapewniający:”,

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

„1i. W kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1 pkt 1, uwzględnia się koszty uzasadnione związane z tworzeniem i funkcjonowaniem systemu pomiarowego, systemu zdalnego odczytu lub centralnego systemu informacji rynku energii oraz wykonywania innych zadań wynikających z ustawy, w szczególności wykonywania zadań operatora informacji rynku energii.

1j. W kosztach działalności operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 1 pkt 1, uwzględnia się koszty uzasadnione związane z budową i funkcjonowaniem magazynów energii elektrycznej, o których mowa w art. 43g.”,

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

„2a) pokrycie kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych w zakresie budowy i przyłączania infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego i powiązanych z nią magazynów energii elektrycznej, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność w wysokości nie mniejszej niż stopa zwrotu na poziomie 6%;”;

d) dodaje się ust. 9-11 w brzmieniu:

„9. Taryfy za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej uwzględniają odliczenie od energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej ilości energii elektrycznej ponownie wprowadzonej do sieci tego przedsiębiorstwa przez ten magazyn, w oparciu o wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych.

10. W rozliczeniach za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej opartych o moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej, z wyłączeniem rozliczeń za przekroczenie mocy umownej, moc tę koryguje się o współczynnik odwrotnie proporcjonalny do strat własnych tego magazynu.

11. Jeżeli magazyn energii elektrycznej jest częścią jednostki wytwórczej, w rozliczeniach za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej uwzględnia się łączną moc zainstalowaną elektryczną magazynu energii elektrycznej, w oparciu o wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych tego magazynu. Przepis ust. 9 stosuje się odpowiednio.”;

51) w art. 46:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi, w drodze rozporządzenia, sposób kształtowania i kalkulacji taryf dla energii elektrycznej oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zapewnienie pokrycia uzasadnionych kosztów przedsiębiorstw energetycznych, w tym kosztów ich rozwoju, ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i opłat, poprawę efektywności dostarczania i wykorzystywania energii elektrycznej, zainstalowanie u odbiorcy końcowego licznika zdalnego odczytu, równoprawne traktowanie odbiorców, eliminowanie subsydiowania skrośnego, przejrzystość cen i stawek opłat oraz potrzebę rozwoju drogowego elektrycznego transportu publicznego i magazynowania energii elektrycznej.”,

b) w ust. 4:

– w pkt 5 po lit. d dodaje się lit. e w brzmieniu:

„e) kosztów związanych z wykorzystaniem usług systemowych nabywanych od odbiorców energii na podstawie art. 9c ust. 2 pkt 8 lub art. 9c ust. 7a pkt 2, wydawaniem poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a pkt 1), kosztów wskazanych w art. 11d ust. 5, kosztów wynikających ze stosowania rozporządzeń wydanych na podstawie art. 11 ust. 6 i 7 lub kosztów działań, o których mowa w art 11c ust. 2, poniesionych w roku poprzedzającym rok kalkulacji taryfy.”,

– uchyla się pkt 6,

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

„6a) sposób uwzględniania w taryfach poprawy efektywności, zainstalowania u odbiorcy końcowego licznika zdalnego odczytu i zmiany warunków wykonywanej działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne;”,

– po pkt 7 dodaje się pkt 7a w brzmieniu:

„7a) sposób prowadzenia rozliczeń za energię elektryczną pobieraną z sieci i wprowadzaną do sieci przez magazyn energii elektrycznej, w tym określenie sposobu obliczania współczynnika, o którym mowa w art. 45 ust. 9;”;

52) w art. 47:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii oraz ich zmiany, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy nie później niż w terminie dwóch miesięcy przed upływem okresu obowiązywania taryfy poprzedniej lub na żądanie Prezesa URE.”,

b) ust. 2d otrzymuje brzmienie:

„2d. Taryfy dotychczasowej, o której mowa w ust. 2c, nie stosuje się, jeżeli decyzja Prezesa URE odmawiająca zatwierdzenia taryfy jest uzasadniona koniecznością obniżenia cen i stawek opłat poniżej cen i stawek opłat zawartych w dotychczasowej taryfie i wynika z udokumentowanych i opisanych zmian warunków wykonywania przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej.”,

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

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

d) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Prezes URE ogłasza w Biuletynie URE zatwierdzone taryfy dla paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła w terminie 14 dni od dnia zatwierdzenia taryfy. Prezes URE ogłasza w Biuletynie URE decyzje, o których mowa w ust. 2d i postanowienia, o których mowa w ust. 2da”,

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

„3a. W przypadku gdy ceny i stawki, o których mowa w ust. 2da są różne od cen i stawek zawartych w zatwierdzonej taryfie, rozliczenie z odbiorcami następuje za cały okres po cenach i stawkach wynikających z zatwierdzonej na ten okres taryfy”;

53) w art. 49a w ust. 5 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wytworzonej w kogeneracji ze średnioroczną sprawnością przemiany, o której mowa w art. 9a ust. 16 pkt 1 lit. a , wyższą niż 52,5%;”;

54) w art. 54:

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

„1aa. Świadectwa kwalifikacyjne wydane osobom, zajmującym się eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci tracą ważność po upływie 5 lat od dnia ich wydania.”,

b) uchyla się ust. 1c,

c) w ust. 2 dodaje się zdanie drugie w brzmieniu:

„Pracodawca może dopuścić do wykonywania prac eksploatacyjnych przy urządzeniach energetycznych, pod nadzorem osoby uprawnionej, osoby nieposiadające świadectw kwalifikacyjnych:

1) w celu przygotowania zawodowego z uwzględnieniem przepisów dotyczących zatrudnienia młodocianych;

2) będące uczniami szkoły ponadpodstawowej prowadzącej kształcenie w zawodzie, dla którego podstawa programowa kształcenia w zawodzie szkolnictwa branżowego, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2016 r. - Prawo oświatowe (Dz.U. z 2019 r. poz. 1148, ze zm.), przewiduje nabycie umiejętności związanych z wykonywaniem prac eksploatacyjnych przy urządzeniach energetycznych;

3) reprezentujące organy nadzoru;

4) prowadzące specjalistyczne prace serwisowe.”,

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

„2b Prezes URE jest organem właściwym do uznawania kwalifikacji osób wykonujących prace, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 54o, nabytych w państwach członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwach członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronach umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, w rozumieniu ustawy z dnia 22 grudnia 2015 r. o zasadach uznawania kwalifikacji zawodowych nabytych w państwach członkowskich Unii Europejskiej (Dz. U. z 2018 r. poz. 2272 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 534 i 577).”,

e) ust. 3 otrzymuje brzmienie:„3.Sprawdzenie kwalifikacji niezbędnych do wykonywania czynności związanych z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, odpowiednio do rodzaju prac, stanowisk oraz instalacji, urządzeń lub sieci przeprowadzają komisje kwalifikacyjne w formie egzaminu.”,

f) po ust. 3 dodaje się ust. 31 - 34 w brzmieniu:

„31. Komisje kwalifikacyjne są powoływane na okres 5 lat przez:

1) Prezesa URE:

a) w przedsiębiorstwach energetycznych zatrudniających co najmniej 200 osób wykonujących prace, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie ust. 7,

b) przy stowarzyszeniach naukowo - technicznych zrzeszających co najmniej 3000 członków posiadających kwalifikacje do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci, jeżeli statuty tych stowarzyszeń zawierają postanowienia określające zakres wykonywanej działalności na rzecz gospodarki energetycznej;

2) właściwych ministrów oraz Szefów Agencji, o których mowa w art. 21a,

3) ministra właściwego do spraw transportu

– na wniosek przedsiębiorcy, stowarzyszenia naukowo – technicznego lub jednostki organizacyjnej nadzorowanej lub podległej przez właściwych ministrów oraz Szefów Agencji, o których mowa w art. 21a lub ministra właściwego do spraw transportu.

32. Wniosek określa w szczególności nazwę i adres komisji kwalifikacyjnej oraz zakres sprawdzanych kwalifikacji. Wniosek nie może zawierać danych osobowych, informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

33. Wniosek składa się na piśmie lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej, o których mowa w ustawie z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną.

34. W przypadku złożenia wniosku za pomocą środków komunikacji elektronicznej powinien być on opatrzony bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym za pomocą ważnego kwalifikowanego certyfikatu.”,

g) w ust. 3a pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) zaprzestania pełnienia służby lub rozwiązania stosunku pracy z jednostką organizacyjną podległą lub nadzorowaną przez właściwego ministra lub Szefa Agencji, w przypadku o którym mowa w art. 54b ust. 2 pkt 2.”,

a) ust.7 otrzymuje brzmienie:

„7. Minister właściwy do spraw energii, wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 6, określi w szczególności:

1) rodzaje prac, stanowisk oraz urządzeń, instalacji lub sieci, dla których jest wymagane świadectwo kwalifikacyjne do wykonywania czynności związanych z ich eksploatacją;

2) zakres wiedzy teoretycznej i praktycznej niezbędnej do wykonywania czynności związanych z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci, odpowiednio do rodzaju prac, stanowisk oraz instalacji, urządzeń lub sieci;

3) skład komisji kwalifikacyjnych oraz wymagania przewodniczącego, zastępcy i członków komisji kwalifikacyjnych ze względu na stanowisko pracy, zakres czynności i grupy urządzeń, instalacji i sieci;

4) tryb przeprowadzania egzaminu przez komisję kwalifikacyjną;

5) tryb wnoszenia i wysokość opłat, o których mowa w ust. 4;

6) warunki i sposób gromadzenia przez komisje kwalifikacyjne dokumentacji z postępowania w sprawie sprawdzania kwalifikacji;

7) wzór świadectwa kwalifikacyjnego

– biorąc pod uwagę zapewnienie bezpieczeństwa technicznego i niezawodności funkcjonowania oraz bezpiecznej eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznych, ciepłowniczych i gazowych bezpieczeństwa ludzi i mienia oraz bezstronnego i niezależnego postępowania w sprawie wydania świadectwa kwalifikacyjnego dla osób wykonujących czynności związane z eksploatacją urządzeń, instalacji lub sieci.”;

55) w art. 56:

a) w ust.1:

– po pkt 1j dodaje się pkt 1k w brzmieniu:

„1k) nie wykonuje w terminie wezwania, o którym mowa w art. 9g ust. 8d lub ust. 8e;”,

– pkt 3a otrzymuje brzmienie:

„3a) nie stosuje się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii, wprowadzonych na podstawie art. 11, art. 11c ust. 2 pkt 2 lub art. 11d ust. 3;”,

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

„6a) stosuje ceny lub stawki nie przestrzegając obowiązków wynikających z art. 9dc ust. 2-5;

6b) nie przekazuje Prezesowi URE w terminie informacji, o których mowa w art. 9db ust. 3;

6c) bez zgody Prezesa URE, o której mowa w art. 7a ust. 3, wybudował linię bezpośrednią lub gazociąg bezpośredni;”,

– po pkt 21 dodaje się pkt 21a w brzmieniu:

„21a) nie przedkłada do zatwierdzenia metody prognozowania ilości gazu odbieranych przez użytkowników sieci mierzonych rzadziej niż w ciągu doby gazowej lub przedkłada metodę prognozowania niespełniająca wymogów ustawy;”,

– pkt 27 otrzymuje brzmienie:

„27) nie przestrzega obowiązków, o których mowa w art. 9j ust. 1, 4 lub 5, lub nie stosuje się do poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a pkt 1;”,

– po pkt 17 dodaje się pkt 17a - 17c w brzmieniu:

„17a) nie przestrzega obowiązku dostarczenia i upublicznienia kopii zbioru praw konsumenta energii, o którym mowa w art. 5 ust. 6e;

17b) nie przestrzega zakazu zawierania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub paliw gazowych poza lokalem przedsiębiorstwa;

17c) nie informuje poprzedniego sprzedawcy lub przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży tych paliw lub energii;”,

– pkt 23 otrzymuje brzmienie:

23) nie przestrzega postanowień programu określającego przedsięwzięcia, jakie należy podjąć w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania użytkowników systemu, o którym mowa w art. 9d ust. 4, zatwierdzonego przez Prezesa URE;”,

– po pkt 24a dodaje się pkt 24b w brzmieniu:

„24b) bez zgody Prezesa URE zmienia przeznaczenie sieci gazociągów kopalnianych lub gazociągu bezpośredniego;”,

– po pkt 30a dodaje się pkt 30b - 30g w brzmieniu:

„30b) odmawia uprawnionym podmiotom dostępu do informacji rynku energii;

30c) nie przestrzega obowiązku pozyskiwania, rejestrowania, aktualizacji lub przekazywania informacji rynku energii do centralnego systemu informacji rynku energii;

30d) dokonuje rozliczeń za energię elektryczną, usługi przesyłania, dystrybucji lub usługi systemowe nie korzystając z informacji rynku energii przetwarzanych w centralnym systemie informacji rynku energii;”

30e) nie zapewnia należytej ochrony danych pomiarowych;

30f) nie będąc do tego uprawnionym przetwarza dane pomiarowe albo przetwarza takie dane w zakresie wykraczającym poza udzielone upoważnienie, albo przetwarza dane pomiarowe w sposób sprzeczny z ustawą;

„30g) wbrew obowiązkowi nie zawarł umowy, o której mowa w art. 11zh z operatorem informacji rynku energii lub będąc operatorem informacji rynku energii z nieuzasadnionych przyczyn odmawia jej zawarcia z użytkownikiem systemu elektroenergetycznego obowiązanym do zawarcia tej umowy;”,

– pkt 31 otrzymuje brzmienie:

„31) nie przedkłada sprawozdań, o których mowa w art. 9d ust. 5a i art. 16 ust. 18 lub planów i ich aktualizacji, o których mowa w art. 16 ust. 2 i 4;”,

– pkt 40 i 41 otrzymują brzmienie:

„40) wbrew obowiązkowi wynikającemu z art. 8 ust. 1 rozporządzenia 1227/2011, nie przekazuje w terminie Agencji danych, w tym przekazuje dane nieprawdziwe lub niepełne;

41) wbrew obowiązkowi wynikającemu z art. 8 ust. 5 rozporządzenia 1227/2011, nie przekazuje w terminie Agencji lub Prezesowi URE informacji, w tym przekazuje informacje nieprawdziwe lub niepełne;”,

– po pkt 41 dodaje się pkt 41a w brzmieniu:

„41a) zawodowo zajmując się pośredniczeniem w zawieraniu transakcji, wbrew obowiązkowi, o którym mowa w art. 15 rozporządzenia 1227/2011 nie tworzy lub nie utrzymuje skutecznych mechanizmów i procedur mających na celu identyfikację przypadków naruszenia art. 3 lub 5 tego rozporządzenia w zakresie produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym, które nie są instrumentami finansowymi;”,

– pkt 42 otrzymuje brzmienie:

„42) zawiera transakcje na hurtowym rynku energii bez wymaganego wpisu do rejestru uczestników rynku lub nie dokonuje aktualizacji danych podanych w formularzu rejestracyjnym, bądź podaje w formularzu rejestracyjnym dane niepełne lub nieprawdziwe;”,

– po pkt 42 dodaje się pkt 42a w brzmieniu:

„42a) wbrew obowiązkowi, nie przekazuje w terminie informacji lub dokumentów, lub przekazuje nieprawdziwe informacje lub dokumenty, o których mowa w art. 24a albo uniemożliwia lub utrudnia przeprowadzenie kontroli lub postępowania wyjaśniającego, o którym mowa w art. 24a;”,

– po pkt 50 dodaje się pkt 51 i 52 w brzmieniu:

„51) będąc wyznaczonym operatorem rynku energii elektrycznej, nie przestrzega obowiązków wynikających z art. 4 ust. 5, art. 7 ust. 1-4, art. 9 ust. 1, 12 i 14, art. 10, art. 12, art. 36, art. 37, art. 39-41, art. 46 ust. 2, art. 47 ust. 4, art. 48 ust. 1, 3 i 4, art. 50, art. 52 ust. 1 i 2, art. 53, art. 54, art. 58 ust. 3, art. 59 ust. 5, art. 60, art. 62, art. 75 ust. 3 oraz art. 80 ust. 1 i 4 rozporządzenia 2015/1222, w tym przekazuje informacje nieprawdziwe lub niepełne;

52) kto utrudnia lub uniemożliwia przeprowadzenie kontroli, o których mowa w art. 23r.;”,

b) ust. 2g otrzymuje brzmienie:

„2g. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 39-43 i 51, wynosi od 10 000 zł do 1 000 000 zł.”,

c) w ust. 2h pkt 9 otrzymuje brzmienie:

„9) pkt 49 i 52 wynosi od 10 000 do 100 000 zł;”,

d ) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Wysokość kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 pkt 1-38 nie może być niższa niż 10 000 zł i wyższa niż 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara pieniężna związana jest z działalnością prowadzoną na podstawie koncesji, wysokość kary nie może być niższa niż 10 000 zł i nie może być wyższa niż 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.”,

e) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu: 3a. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 30b - 30e wynosi od 10 000 zł do 500 000 zł.”,

f) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Prezes URE niezwłocznie powiadamia Komisję Europejską o zmianach przepisów w zakresie kar pieniężnych i o działaniach podejmowanych w przypadku naruszeń przepisów rozporządzenia (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, a także przepisów 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.”;

56) w art. 57g ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Kto prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przeładunku, skraplania, regazyfikacji, przesyłania lub dystrybucji, obrotu paliwami lub energią, w tym obrotu paliwami ciekłymi z zagranicą, bez wymaganej koncesji, podlega grzywnie do 5 000 000 zł albo karze pozbawienia wolności od 6 miesięcy do lat 5. ”;

57) po art. 62c dodaje się art. 62d w brzmieniu:

„Art. 62d. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych, magazynowaniu lub przeładunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych, obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie nimi z zagranicą, a także podmiot przywożący, przekazują do Prezesa URE informacje o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej do prowadzonej działalności, na podstawie wzoru informacji, o którym mowa w art. 43e ust. 2, w terminie do dnia 1 stycznia 2020 r.

2. Kto nie przekazuje w terminie informacji lub przekazuje nieprawdziwe informacje, o której mowa w ust. 1, podlega karze pieniężnej w wysokości 10 000 zł oddzielnie dla każdego rodzaju i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych.

3. Karę, o której mowa w ust. 2, nakłada Prezes URE, z uwzględnieniem art. 56 ust. 4 i 5-7a.”.

Art. 2. W ustawie z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1323, z 2019 r. poz. 1495 i 1517):

1) w art. 63:

a) w ust. 1 dodaje się pkt 21 w brzmieniu:

„21) nie przestrzega obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010;”;

b) ust. 6a otrzymuje brzmienie:

„6a. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 5b, 5c i 21, kara pieniężna wynosi od 1% do 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara dotyczy działalności wykonywanej na podstawie koncesji, wysokość kary wynosi od 1% do 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.”;

2) w art. 64 w ust. 1 pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) pkt 6a, 6aa, 17 i 21 – wymierza minister właściwy do spraw energii.”.

Art. 3. W ustawie z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz.864, 1123, 1501, 1520 oraz 1556):

1) w art. 2 w pkt 19 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„nabywca końcowy – podmiot nabywający energię elektryczną, nieposiadający koncesji na wytwarzanie, magazynowanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.[[3]](#footnote-3)4)), z wyłączeniem:”;

2) w art. 9 ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) sprzedaż energii elektrycznej nabywcy końcowemu na terytorium kraju, w tym przez podmiot nieposiadający koncesji na wytwarzanie, magazynowanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, który wyprodukował tę energię;”.

Art. 4. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269 z późn. zm.5)) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2:

a) w pkt 11a otrzymuje brzmienie:

11a) hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii - wyodrębniony zespół urządzeń opisanych przez dane techniczne i handlowe, przyłączonych do tej samej sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV, w których energia elektryczna jest wytwarzana wyłącznie z odnawialnych źródeł energii, różniących się rodzajem oraz charakterystyką dyspozycyjności wytwarzanej energii elektrycznej, oraz:

a) żadne z urządzeń wytwórczych nie ma mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 80% łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej tego zespołu,

b) urządzenia wytwórcze wchodzące w skład tego zespołu mogą być wyposażone w jeden albo w kilka układów wyprowadzenia mocy, w ramach jednego albo kilku punktów przyłączenia,

c) łączny stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej tego zespołu jest większy niż 3504 MWh/MW/rok,

d) zespół ten jest zlokalizowany na obszarze jednego powiatu albo nie więcej niż 5 gmin graniczących ze sobą - wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

– przy czym z zespołem tym może być połączony magazyn energii elektrycznej stanowiący jego część

albo instalacja odnawialnego źródła energii wraz z magazynem energii elektrycznej, przyłączonymi w jednym miejscu przyłączenia, przy czym magazyn energii elektrycznej posiada zdolność wyprowadzenia mocy do sieci elektroenergetycznej na poziomie co najmniej 40% mocy zainstalowanej tej instalacji odnawialnego źródła energii przez co najmniej 4 godziny;”,

b) w pkt 13 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej lub magazyn biogazu rolniczego;”,

c) w pkt 16 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) stratami energii elektrycznej i ciepła powstającymi podczas ich przesyłania i dystrybucji oraz magazynowania energii elektrycznej;”,

d) pkt 17 otrzymuje brzmienie:

„17) magazyn energii – magazyn energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 pkt 10k ustawy - Prawo energetyczne;”;

2) w art. 4 ust. 2a otrzymuje brzmienie:

„2a. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, uzyskuje od operatora informacji rynku energii w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne dane pomiarowe przekazane uprzednio do centralnego systemu informacji rynku energii przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej przez prosumenta energii odnawialnej po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z wszystkich faz dla trójfazowych mikroinstalacji.”;

3) w art. 5:

a) w ust. 1 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– informuje operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”,

b) w ust. 2 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub magazynu energii elektrycznej, lub ich łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;”;

4) w art. 29 w pkt 2 kropkę zastępuje się średnikiem i po pkt 2 dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) w okresie 3 lat poprzedzających złożenie wniosku o wpis do rejestru wytwórców biogazu rolniczego, instalacja odnawialnego źródła energii wykazana w tym wniosku była objęta decyzją, o której mowa w art. 30 ust. 1, wydaną z uwagi na naruszenie obowiązku, o którym mowa w art. 25 pkt 3.”;

5) w art. 31 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. W przypadku wydania decyzji, o której mowa w art. 30 ust. 1 z uwagi na naruszenie obowiązku, o którym mowa w art. 25 pkt 3, instalacja odnawialnego źródła energii służąca do wykonywania działalności gospodarczej objętej decyzją może ponownie służyć wykonywaniu działalności gospodarczej w zakresie biogazu rolniczego nie wcześniej niż po upływie 3 lat od dnia wydania decyzji.”;

6) w art. 38c:

a) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, uzyskuje od operatora informacji rynku energii w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne dane pomiarowe przekazane uprzednio do centralnego systemu informacji rynku energii przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z jego sieci dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej spółdzielni energetycznej po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z wszystkich faz dla trójfazowych instalacji.”,

b) w ust. 7 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„7. Od ilości energii elektrycznej wytworzonej we wszystkich instalacjach odnawialnych źródeł energii spółdzielni energetycznej, a następnie zużytej przez wszystkich odbiorców energii elektrycznej spółdzielni energetycznej, w tym ilości energii elektrycznej rozliczonej w sposób, o którym mowa w ust. 3, spółdzielnia energetyczna nie uiszcza:”,

7) w art. 45:

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

„6a.  Magazynowanie energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej stanowiący część instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii pozostaje bez wpływu na uprawnienia do otrzymywania świadectw pochodzenia lub gwarancji pochodzenia, pod warunkiem spełnienia wymagań określonych w art. 45 ust. 6.”,

b) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku braku urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych na zaciskach, o których mowa w ust. 6, dopuszcza się dokonywanie pomiarów w miejscu przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii do sieci operatora systemu elektroenergetycznego, pod warunkiem, że instalacja odnawialnego źródła energii lub hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii nie obejmuje magazynu energii elektrycznej.”,

c) po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii jest wyposażony w układ pomiarowo-rozliczeniowy rejestrujący energię elektryczną wprowadzoną do magazynu energii elektrycznej i wyprowadzoną z tego magazynu, niezależnie od układu pomiarowo - rozliczeniowego rejestrującego energię elektryczną pobraną z sieci i wprowadzoną do sieci przez ten magazyn energii elektrycznej.”;

8) w art. 77 ust. 3 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w kolejnych latach kalendarzowych sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną dalej „ceną referencyjną”;”;

9) w art. 92:

a) w ust. 11 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„–  ustala się na podstawie udostępnianych w formie elektronicznej przez operatora informacji rynku energii w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w ujęciu dobowym w danym miesiącu; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń energii odnawialnej w celu weryfikacji wniosków, o których mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3.”,

b) ust. 11a otrzymuje brzmienie:

„11a. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona instalacja odnawialnego źródła energii, przekazuje w formie elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu ustawy - Prawo energetyczne operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca, dane w ujęciu dobowym dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.”,

c) dodaje się ust. 13-15 w brzmieniu:

„13. Dopuszcza się pobieranie energii elektrycznej z sieci przez magazyn energii elektrycznej stanowiący część instalacji odnawialnego źródła energii lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, pod warunkiem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 45 ust. 8.

14. Jeżeli instalacja odnawialnego źródła energii lub hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii obejmuje magazyn energii elektrycznej, ilość energii elektrycznej, o której mowa w ust. 11, oblicza się jako różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci z tej instalacji a ilością energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, będący częścią tej instalacji.

15. Jeżeli instalacja odnawialnego źródła energii lub hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii obejmuje magazyn energii elektrycznej, metoda proporcjonalna, o której mowa w ust. 12, uwzględnia ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej zgodnie z zasadą określoną w ust. 14.”;

10) w art. 96 w ust. 3:

a) po pkt 3 stawia się przecinek i dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej,”;

b) część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, magazynowania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.”;

11) w art. 128 ust 5 w pkt 1 średnik zastępuje się kropką i uchyla się pkt 2.

12) w art. 170 ust. 6 oznaczenie symbolu EWA otrzymuje brzmienie:

„EWA - suma ilości energii elektrycznej:

– sprzedanej w ramach systemu aukcyjnego energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w okresie rozliczeniowym określonym w art. 83 ust. 2, oraz

– niewytworzonej w następstwie wykonania polecenia, o którym mowa w art. 9c ust. 7a pkt 1 ustawy - Prawo energetyczne, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 tej ustawy, wyrażoną w MWh.”;

13) po art. 209 dodaje się art. 209a w brzmieniu:

„Art. 209a. 1. Ceny referencyjne, o których mowa w art. 77 ust. 3 pkt 1, określone na rok 2019, obowiązują w roku 2020 i kolejnych latach kalendarzowych, nie dłużej niż do końca roku kalendarzowego, w którym minister właściwy do spraw energii wyda rozporządzenie, o którym mowa w art. 77 ust. 3.”.

Art. 5. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 i 42) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2 pkt 18 otrzymuje brzmienie:

„18) magazyn energii elektrycznej – magazyn energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 pkt 10k ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;”;

2) w art. 58 ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Operator systemu dystrybucyjnego przekazuje, operatorowi za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, dane pomiarowe dotyczące jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz na potrzeby rozliczeń. Przepis art. 9c ust. 3a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne stosuje się odpowiednio.”;

3) w art. 70:

a) ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym oraz odbiorców końcowych innych niż odbiorcy pobierający energię elektryczną w gospodarstwie domowym zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 16 kW – jako stawkę miesięczną, zależną od rocznego zużycia energii elektrycznej, płatną za punkt poboru energii elektrycznej rozumiany jako punkt w sieci elektroenergetycznej, w którym mierzony jest pobór energii elektrycznej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej;”,

b) ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) sumę iloczynów stawki opłaty mocowej oraz liczby odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1, przy czym dla odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych oraz odbiorców końcowych innych niż odbiorcy pobierający energię elektryczną w gospodarstwie domowym zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 16 kW uwzględniane są stawki opłaty mocowej przyjęte dla poszczególnych przedziałów rocznego zużycia energii elektrycznej;”;

4) w art. 74:

a) w ust. 6:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„6.  Prezes URE oblicza, na podstawie danych z roku poprzedzającego rok ustalania stawek, koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym, zgodnie ze wzorem:”,

– objaśnienie symbolu „KGD” otrzymuje brzmienie:

„KGD - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym,”,

b) w ust. 7 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym Prezes URE kalkuluje odrębnie w odniesieniu do odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym, zużywających rocznie:”,

c) w ust. 8 objaśnienie symbolu „KGD” otrzymuje brzmienie:

„KGD - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym,”,

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

„9a. Prezes URE oblicza, na podstawie danych z roku poprzedzającego rok ustalania stawek, koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym, zgodnie ze wzorem:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

KMU - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym,

ZMU - roczne zużycie energii elektrycznej przez odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym,

ZK- roczne zużycie energii elektrycznej w systemie przez odbiorców końcowych,

R - wolumen energii elektrycznej wynikający z uprawnień, o których mowa w art. 70 ust. 3, przysługujących odbiorcom przemysłowym w danym roku dostaw,

KC - całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw.

9b. Stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym, Prezes URE kalkuluje według wyznaczonego zgodnie z ust. 9a kosztu dla tej grupy odbiorców oraz liczby tych odbiorców.”,

e) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„10.  Prezes URE oblicza koszt rynku mocy dla grupy odbiorców, o której mowa w art. 70 ust. 1 pkt 2, zgodnie ze wzorem:

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

KP - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców, o której mowa w art. 70 ust. 1 pkt 2,

KC - całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

KGD - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym,

KMU - koszt rynku mocy dla grupy odbiorców końcowych zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o mocy umownej nie większej niż 16 kW, innych niż odbiorcy końcowi w gospodarstwie domowym.”.

Art. 6. W ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1124) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2:

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

„2a) dwukierunkowy punkt ładowania – punkt ładowania umożliwiający pobór energii elektrycznej z pojazdu elektrycznego bądź pojazdu hybrydowego;”;

b) w pkt 27 lit. a i b otrzymują brzmienie:

„a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy lub dwukierunkowy punkt ładowania, związane z obiektem budowlanym, lub

b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy lub dwukierunkowym punktem ładowania”;

2) w art. 3:

a) w ust. 1:

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) zapewnia przeprowadzenie odpowiednio przez Urząd Dozoru Technicznego, zwany dalej „UDT” lub przez Transportowy Dozór Technicznych, zwany dalej „TDT”, badań ogólnodostępnej stacji ładowania;”;

– pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne operatorowi informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 70 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej odrębnie na świadczenie usług ładowania w każdym punkcie ładowania przez dostawców usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania stacji ładowania;”,

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

„6a) przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne operatorowi informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 70 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne dane o dostawcach usług ładowania świadczących usługę ładowania w punktach ładowania stanowiących część ogólnodostępnej stacji ładowania oraz dane o sprzedawcy, z którym dostawca usług ładowania posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej.”,

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

12) przekazuje w postaci elektronicznej do centralnego systemu informacji rynku energii:

a) informacje o punktach poboru energii i punktach pomiarowych,

b) informacje o dostawcach usług ładowania świadczących usługi w punktach ładowania,

c) inne informacje na potrzeby realizacji procesów, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 11zi ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne.”,

b) po ust. 2 dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dostawca usług ładowania oraz sprzedawca energii elektrycznej, który zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej z dostawcą usług ładowania prowadzącym działalność na tej stacji pozyskuje dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej odrębnie na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania stacji ładowania wyłącznie od operatora informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 70 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne.”;

3) w art. 9 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator ogólnodostępnej stacji ładowania przekazuje w postaci elektronicznej za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 67 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operatorowi informacji rynku energii w rozumieniu art. 3 pkt 70 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne informację o zmianie przez dostawcę usług ładowania sprzedawcy energii elektrycznej.”;

4) po art. 10 dodaje się art. 10a w brzmieniu:

„Art. 10a. 1. Pobór energii elektrycznej od posiadaczy pojazdów elektrycznych bądź pojazdów hybrydowych przy wykorzystaniu dwukierunkowego punktu ładowania może być przeprowadzony przez operatora ogólnodostępnej stacji ładowania lub operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

2.  Dwukierunkowy punkt ładowania powinien być wyposażony w układ pomiarowo - rozliczeniowy służący do pomiaru energii elektrycznej wprowadzonej przez użytkownika pojazdu i zapewniać bezpieczne wprowadzanie energii elektrycznej do sieci.”;

5) w art. 15 otrzymuje brzmienie:

„Art. 15. 1. Przed przystąpieniem do budowy stacji ładowania można wystąpić z wnioskiem do Prezesa Urzędu Dozoru Technicznego, zwanego dalej „Prezesem UDT”, a w przypadku stacji ładowania zainstalowanych na obszarach kolejowych, bocznicach kolejowych, na terenie portów i przystani morskich oraz żeglugi śródlądowej do Dyrektora Transportowego Dozoru Technicznego, zwanego dalej „Dyrektorem TDT” o opinię w zakresie zgodności dokumentacji technicznej projektowanej stacji z wymaganiami technicznymi określonymi w art. 13 oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 17.

2. Zgodnie z właściwością określoną w ust. 1 Prezes UDT lub Dyrektor TDT wydaje opinię, o której mowa w ust. 1, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

3. Wydanie opinii, o której mowa w ust. 1, podlega opłacie, która stanowi przychód UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w ust. 1.”;

6) w art. 16:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Stacje ładowania i punkty ładowania stanowiące element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego w zakresie ich bezpiecznej eksploatacji, naprawy i modernizacji podlegają badaniom technicznym przeprowadzanym przez UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w art. 15 ust. 1.”,

b) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie:

„4. Prezes UDT lub Dyrektor TDT zgodnie z właściwością określoną w art. 15 ust. 1 wydaje decyzję o wstrzymaniu eksploatacji odpowiednio punktu ładowania zainstalowanego na stacji ładowania lub stacji ładowania, lub punktu ładowania stanowiącego element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, w przypadku stwierdzenia, na podstawie wyników badań, o których mowa w ust. 1, niespełnienia odpowiednio przez punkt ładowania zainstalowany na stacji ładowania lub stację ładowania, lub punkt ładowania stanowiący element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego wymagań technicznych określonych w art. 13 lub w przepisach wydanych na podstawie art. 17.

„5. Za przeprowadzenie badań, o których mowa w ust. 1, pobierane są opłaty, które stanowią przychód UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w art. 15 ust. 1.”;

7) w art. 17:

a) w ust. 1:

– w pkt 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„szczegółowe wymagania techniczne, inne niż w zakresie wymiany akumulatorów służących do napędu pojazdów oraz dwukierunkowych punktów ładowania:”,

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) rodzaje badań, jakim podlegają stacje ładowania i punkty ładowania stanowiące element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, oraz sposób i terminy przeprowadzania tych badań przez UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w art. 15 ust. 1,”,

– w pkt 4 dodaje się przecinek i dodaje się pkt 5 w brzmieniu:

„5) sposób kodowania w systemach teleinformatycznych:

a) ogólnodostępnych stacji ładowania,

b) operatorów ogólnodostępnych stacji ładowania,

c) punktów ładowania w ramach ogólnodostępnej stacji ładowania,

d) dostawców usług ładowania”,

– część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia jednolitości rozwiązań technicznych, bezpieczeństwa użytkowników, dostępu dla osób niepełnosprawnych, zakres badania przeprowadzanego przez UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w art. 15 ust. 1 oraz rodzaj przedmiotu tego badania.”,

b) w ust. 2:

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

„1a) szczegółowe wymagania techniczne dla dwukierunkowych punktów ładowania;”,

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) sposób i terminy przeprowadzania przez UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w art. 15 ust. 1 badań punktów ładowania, o których mowa w pkt 1,”,

– część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia jednolitości rozwiązań technicznych, bezpieczeństwa podczas wymiany i przechowywania akumulatorów służących do napędu pojazdów, zakres badania przeprowadzanego przez UDT lub TDT oraz rodzaj przedmiotu badania.”;

8) w art. 18:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Punkty zasilania jednostek pływających energią elektryczną z lądu, w zakresie ich bezpiecznej eksploatacji, naprawy i modernizacji, podlegają badaniom technicznym przeprowadzanym przez TDT.”;

b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Dyrektor TDT, wydaje decyzję o wstrzymaniu eksploatacji punktów zasilania jednostek pływających energią elektryczną z lądu w przypadku stwierdzenia, na podstawie wyników badań, o których mowa w ust. 1, niespełnienia przez punkt zasilania jednostek pływających energią elektryczną z lądu wymagań technicznych określonych w art. 13 lub w przepisach wydanych na podstawie art. 19.”;

9) w art. 26:

a) ust. 1 do 3 otrzymują brzmienie:

„1. Przed przystąpieniem do budowy stacji gazu ziemnego operator systemu dystrybucyjnego gazowego może wystąpić z wnioskiem do UDT, a w przypadku stacji gazu ziemnego zainstalowanych na obszarach kolejowych, bocznicach kolejowych, na terenie portów i przystani morskich oraz żeglugi śródlądowej do TDT, o opinię w zakresie zgodności dokumentacji technicznej projektowanej stacji z wymaganiami technicznymi określonymi w art. 25 oraz w przepisach wydanych na podstawie art. 29 ust. 1.

2. Zgodnie z właściwością określoną w ust. 1 Prezes UDT lub Dyrektor TDT wydaje opinię, o której mowa w ust. 1, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku.

3. Wydanie opinii, o której mowa w ust. 1, podlega opłacie, która stanowi przychód UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w ust. 1.”;

10) w art. 27:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Stacje gazu ziemnego, w zakresie ich bezpiecznej eksploatacji, naprawy i modernizacji, podlegają badaniom technicznym przeprowadzanym przez UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w ust. 1.”;

b) ust. 4 i 5 otrzymuje brzmienie:

„4. Prezes UDT lub Dyrektor TDT zgodnie z właściwością określoną w ust. 1 wydaje decyzję o wstrzymaniu eksploatacji stacji gazu ziemnego w przypadku stwierdzenia, na podstawie wyników badań, o których mowa w ust. 1, niespełnienia przez stację gazu ziemnego wymagań określonych w art. 25 lub w przepisach wydanych na podstawie art. 29 ust. 1.

5. Za przeprowadzenie badań, o których mowa w ust. 1, pobierane są opłaty, które stanowią przychód UDT lub TDT zgodnie z właściwością określoną w ust. 1.”;

11) w art. 29 w ust. 1:

a) pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) rodzaje badań technicznych stacji gazu ziemnego przeprowadzanych przez UDT lub TDT oraz sposób i terminy ich przeprowadzania,”:

b) część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– kierując się koniecznością zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i korzystania z tych stacji, jednolitości rozwiązań technicznych oraz biorąc pod uwagę zakres badania przeprowadzanego przez UDT lub TDT oraz rodzaj przedmiotu tego badania.”;

12) w art. 31:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Do postępowań w sprawie wydania decyzji o wstrzymaniu eksploatacji, o których mowa w art. 16 ust. 4, art. 18 ust. 4, art. 27 ust. 4 i art. 28 ust. 4, stosuje się przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 , z 2019 r. poz. 60.).”;

13) w art. 39 ust. 3 pkt 1 po lit. e dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) Pogotowia Energetycznego;”;

14) w art. 46:

a) ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) pkt 4, 5 i 11 - wymierza odpowiednio Prezes UDT lub Dyrektor TDT;”;

b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Prezes UDT lub Dyrektor TDT wymierza karę, o której mowa w art. 45 ust. 1 pkt 4, 5 i 11, w drodze decyzji, od której przysługuje odwołanie odpowiednio do ministra właściwego do spraw energii lub do ministra właściwego do spraw transportu.”;

15) w art. 47 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) ust. 5 - stanowią odpowiednio przychód UDT lub TDT;”.

Art. 7. W ustawie z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. Z 2019 r. poz. 1524), wprowadza się następujące zmiany:

1) art. 9 otrzymuje brzmienie:

„Art. 9. Przepis art. 31 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1 stosuje się do decyzji wydanych z uwagi na naruszenie od 1 stycznia 2020 r. obowiązku, o którym mowa w art. 25 pkt 3 ustawy zmienianej w art. 1.”;

2) w art. 26:

a) w ust. 1 wyrazy „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastępuje się wyrazami „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 79 ust. 9-12 oraz art. 92 ust. 6 i 6a”,

b) w ust. 2 wyrazy „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 39a ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70e ust. 1 i 2, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1, art. 92 ust. 6 i 6a oraz art. 93a” zastępuje się wyrazami „Przepisów art. 39 ust. 4, art. 70a ust. 2 i 4, art. 70f ust. 1, art. 72a ust. 7, art. 74 ust. 1 oraz art. 92 ust. 6 i 6a”.

**Art. 8.** Umowy, o których mowa w art. 5 ust. 4c ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą zawarte przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy pozostają w mocy.

**Art. 9. 1.** Podmiot prowadzący, w dniu wejścia w życie ustawy, działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 10 MW, w rozumieniu ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, może wykonywać działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej na dotychczasowych zasadach jeżeli posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej.

2. Podmiot prowadzący, w dniu wejścia w życie ustawy, działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 10 MW, może wykonywać działalność gospodarczą w zakresie magazynowania energii elektrycznej na dotychczasowych zasadach do dnia, w którym operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dokonał wpisu tego podmiotu do rejestru magazynów energii elektrycznej pod warunkiem złożenia przez ten podmiot stosownego wniosku o wpis do rejestru magazynów energii elektrycznej do dnia 31 grudnia 2020 r.

3. Podmiot, o którym mowa w ust. 2, który nie złożył wniosku o wpis do rejestru magazynów energii elektrycznej nie może wykonywać działalności w zakresie magazynowania energii elektrycznej po upływie terminu na złożenie stosownego wniosku, o którym mowa w ust. 2.”.

Art. 10.  1. Opłatę za przyłączenie do sieci magazynu energii elektrycznej ustala się na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia pod warunkiem oddania go do eksploatacji w terminie nie dłuższym niż 5 lat od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2. W przypadku o którym mowa w ust. 1 koszty przyłączenia magazynu energii elektrycznej do sieci, w tym koszty sporządzenia ekspertyzy, o której mowa w art. 7 ust. 8e ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą zalicza się do kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych.

Art. 11.  1. Jeżeli podmiot ubiegający się o przyłączenie magazynu energii elektrycznej złożył, przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, wniosek o określenie warunków przyłączenia, ale nie zawarł umowy o przyłączenie do sieci, wnosi zaliczkę, o której mowa w art. 7 ust. 8a ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

2.  Od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy zawiesza się bieg terminu, o którym mowa w art. 7 ust. 8g ustawy zmienianej w art. 1, do czasu wniesienia zaliczki.

3. W przypadku niewniesienia zaliczki w terminie określonym w ust. 1 wniosek o określenie warunków przyłączenia pozostawia się bez rozpatrzenia, a w przypadku gdy warunki przyłączenia zostały wydane, tracą one ważność.

4. W przypadku, gdy magazyn energii elektrycznej zostanie przyłączony do sieci i oddany do eksploatacji w terminie nie dłuższym niż 5 lat od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, kwoty wpłacone na poczet opłaty za przyłączenie podlegają niezwłocznemu zwrotowi wraz z odsetkami w wysokości równej rentowności pięcioletnich obligacji skarbowych emitowanych na najbliższy dzień poprzedzający dzień 30 czerwca roku, w którym złożono wniosek o wydanie warunków przyłączenia, według danych opublikowanych przez ministra właściwego do spraw finansów publicznych oraz Główny Urząd Statystyczny, liczonymi od dnia wpłacenia danej kwoty do dnia jej zwrotu. Art. 7 ust. 8b zdanie drugie ustawy zmienianej w art. 1 nie stosuje się.

Art. 12. 1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracuje po raz pierwszy standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii w terminie 10 miesięcy od wejścia w życie niniejszej ustawy oraz przeprowadzi ich konsultacje z użytkownikami systemu.

2.  Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedstawi Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii wraz z raportem z przeprowadzonych konsultacji w terminie 12 miesięcy od wejścia w życie ustawy.

3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzi standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii, o których mowa w ust. 2, w drodze decyzji w terminie 3 miesięcy od dnia ich przedstawienia.

4.  Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego opublikuje na swojej stronie internetowej decyzję, o której mowa w ust. 3 niezwłocznie po jej wydaniu wraz ze standardami wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii i raportem z przeprowadzonych konsultacji.

**Art. 13.** Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedłoży Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wyodrębnioną część instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 5c ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 18 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 14. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego utworzy centralny system informacji rynku energii, o którym mowa w art. 11y ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w terminie 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 15.  Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, właściciele urządzeń, instalacji lub sieci, dla których nie wyznaczono operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorzy ogólnodostępnych stacji ładowania nadadzą, każdy dla swojego urządzenia, instalacji lub sieci, punktom poboru energii numery zgodnie ze standardem GS1 (GSRN), w terminie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 16. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, właściciele urządzeń, instalacji lub sieci, dla których nie wyznaczono operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, oraz operatorzy ogólnodostępnych stacji ładowania przekażą operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego w postaci elektronicznej informacje o punktach pomiarowych w terminie 30 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. Informacje o punktach pomiarowych będą spełniać wymagania określone w standardach wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii.

Art. 17. Użytkownicy systemu, o których mowa w art. 11zh ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą zawrą umowę, o której mowa w tym przepisie w terminie 30 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 18. Minister właściwy do spraw energii określi po raz pierwszy w drodze obwieszczenia wysokość jednostkowych stawek ryczałtowych, o których mowa w art. 11zf ust. 11 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 19. Operator systemu skraplania gazu ziemnego i operator systemu magazynowania po raz pierwszy opracuje odpowiednio projekt instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji skroplonego gazu ziemnego lub projekt instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej i poinformuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez tego operatora, o publicznym dostępie do projektu instrukcji oraz o możliwości zgłaszania uwag, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 20. 1. Minister właściwy do spraw energii zamieści na swojej stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej do dnia 31 lipca 2020 r., a następnie przekaże Komisji Europejskiej do dnia 31 sierpnia 2020 r. sprawozdanie, o którym mowa w art. 15b ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Minister właściwy do spraw energii zamieści na swojej stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej do dnia 31 lipca 2021 r., a następnie przekaże Komisji Europejskiej do dnia 31 sierpnia 2021 r. sprawozdanie, o którym mowa w art. 15b ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 21. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przeprowadzi pierwszy konkurs na stanowisko Wiceprezesów Urzędu Regulacji Energetyki w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 22. Świadectwa wydane przez komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym zachowują ważność:

1) w przypadku osób, o których mowa w art. 54 ust. 1c pkt 2 ustawy zmienianej w art. 1,   
w brzmieniu dotychczasowym - przez okres na jaki zostały wydane;

2) w przypadku innych osób - przez okres na jaki zostały wydane jednak nie dłużej niż przez 5 lat.

Art. 23. 1. Komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54 ust. 3 pkt 2 i 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, powołane na podstawie dotychczasowych przepisów, stają się odpowiednio komisjami kwalifikacyjnymi, o których mowa w art. 54 ust. 31 pkt 2 i 3 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Komisje kwalifikacyjne, o których mowa w art. 54 ust. 3 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, powołane na podstawie dotychczasowych przepisów, stają się odpowiednio komisjami kwalifikacyjnymi, o których mowa w art. 54 ust. 31 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jeżeli zostały powołane u przedsiębiorców lub przy stowarzyszeniach naukowo – technicznych spełniających wymagania określone w art. 54 ust. 31 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

3. Komisje kwalifikacyjne powołane na podstawie art. 54 ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1 działają przez okres na jaki zostały powołane.

Art. 24. Przepis art. 54 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, stosuje się również do uczniów dotychczasowych szkół ponadgimnazjalnych prowadzących kształcenie w zawodzie.

Art. 25.  1. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, który opracował program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji na podstawie art. 20 ustawy zmienianej w art. 5 w brzmieniu dotychczasowym może, po uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, nie podjąć budowy stacji gazu ziemnego.

2. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, który opracował program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji na podstawie art. 20 ustawy zmienianej w art. 5 w brzmieniu dotychczasowym i rozpoczął budowę stacji gazu ziemnego na podstawie art. 21 ustawy zmienianej w art. 5, może zaliczyć koszty budowy stacji gazu ziemnego do kosztów uzasadnionych zgodnie z art. 21 ust. 2 tej ustawy.

Art. 26. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy eksploatujące gazociąg bezpośredni lub sieć gazociągów kopalnianych w rozumieniu ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, przeprowadza przegląd eksploatowanej przez siebie infrastruktury, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy i przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii i Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki raport z tego przeglądu.

2. Infrastruktura niespełniająca wymogów udostępniana jest przez właściciela operatorowi systemu dystrybucyjnego gazowego w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. W celu udostępnienia infrastruktury operatorowi przedsiębiorstwo energetyczne będące właścicielem gazociągu bezpośredniego lub sieci gazociągów kopalnianych:

1) zawiera umowę, o której mowa w art. 4ia ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;

2) przekazuje operatorowi systemu dystrybucyjnego gazowego, z którym zawarł umowę, o której mowa w pkt 1, informacje o odbiorcach paliw gazowych przyłączonych do tego gazociągu lub sieci.

3. W przypadku gdy decyzja o udzieleniu koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych wymaga zmiany, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, o którym mowa w ust. 2, lub przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9d ust. 7 pkt 3 lub 4 ustawy zmienianej w art. 1, do których systemów dystrybucyjnych ma zostać włączona infrastruktura, składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o zmianę koncesji na dystrybucję paliw gazowych, w terminie najpóźniej 1 miesiąca od dnia zawarcia umowy, o której mowa w ust. 2 pkt 1.

4. W przypadku gdy decyzja o wyznaczeniu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego wymaga zmiany, właściciel gazociągu lub sieci składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o wyznaczenie operatora systemu dystrybucyjnego gazowego najpóźniej w terminie 1 miesiąca od dnia zawarcia umowy, o której mowa w ust. 2 pkt 1.

5. Jeżeli odbiorca końcowy, do którego paliwa gazowe dostarczane były z pominięciem systemu gazowego bezpośrednio gazociągiem lub siecią gazociągów, o których mowa w ust. 2, nie zgłosi temu operatorowi informacji o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży paliw gazowych, do dnia przeniesienia infrastruktury na podstawie umowy, o której mowa w ust. 2 pkt 1, operator lub przedsiębiorstwo, o których mowa w ust. 3, zawiera niezwłocznie, w imieniu i na rzecz tego odbiorcy, umowę kompleksową z przedsiębiorstwem, o którym mowa w art. 4ia ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

6. Umowa kompleksowa, o której mowa w ust. 5, obowiązuje od dnia uprawomocnienia się decyzji o wyznaczeniu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego dla gazociągu lub sieci, o których mowa w ust. 2 i zawierana jest na czas nieokreślony. Umowa ta może ulec rozwiązaniu:

1) w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron lub

2) w drodze wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym odbiorca może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania, a odbiorca końcowy nie może zostać obciążony przez sprzedawcę kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.”;

7. Do czasu momentu rozpoczęcia obowiązywania umowy, o której mowa w ust. 5, gaz ziemny lub paliwa gazowe mogą być dostarczane na podstawie umowy dotychczasowej.

8. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego potwierdzi odbiorcy końcowemu przyłączonemu do gazociągu lub sieci, o których mowa w ust. 2, warunki korzystania z przyłącza lub zaproponuje nowe warunki, najpóźniej w terminie 60 dni od dnia uprawomocnienia się decyzji o wyznaczeniu operatora systemu dystrybucyjnego dla gazociągu lub sieci, o których mowa w ust. 2.

9. Warunki korzystania z przyłącza, o których mowa w ust. 9, zastępują umowę o przyłączenie i stają się wiążące z chwilą ich skutecznego doręczenia, chyba że odbiorca paliw gazowych wypowie umowę kompleksową, o której mowa w ust. 5. Sprzedawca paliw gazowych informuje niezwłocznie operatora systemu dystrybucyjnego gazowego o wypowiedzeniu umowy kompleksowej.

10. Nie wszczyna się postępowań, a wszczęte umarza, w sprawach o wymierzenie kary pieniężnej w zakresie, w jakim dotyczą one gazociągów lub sieci, o których mowa w ust. 2, o ile w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy te gazociągi lub sieci zostaną włączone do systemu dystrybucyjnego gazowego.

Art. 27. 1. W terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy podmioty, którym na podstawie art. 38 ustawy zmienianej w art. 1 udzielenie koncesji uzależniono od złożenia zabezpieczenia majątkowego w celu zaspokojenia roszczeń osób trzecich, mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją, w tym szkód w środowisku, są obowiązane do złożenia zabezpieczenia majątkowego, o którym mowa w art. 38 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. Wniosek o udzielenie koncesji, który nie został uzupełniony o złożenie zabezpieczenia majątkowego w wyznaczonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki terminie, nie dłuższym niż 30 dni od dnia doręczenia wezwania, w ten sposób, że spełnia warunki wymagane w ustawie zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą, pozostawia się bez rozpoznania.

Art. 28. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 46 ust. 3 i art. 54 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 oraz na podstawie art. 17 ust. 1 i art. 29 ust.1 ustawy zmienianej w art. 5, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych odpowiednio na podstawie art. 46 ust. 3 i art. 54 ust. 6 ustawy zmienianej w art. 1 oraz na podstawie art. 17 ust.1 i 29 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 5, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż przez 24 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 29. 1. Limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wynikających z art. 1 pkt 26 oraz pkt 54 ustawy wynosi w roku:

1) 2020 r. – 583 399 zł;

2) 2021 r. – 563 139 zł;

3) 2022 r. – 573 260 zł;

4) 2023 r. – 583 679 zł;

5) 2024 r. – 603 627 zł;

6) 2025 r. – 610 091 zł;

7) 2026 r. – 620 627 zł;

8) 2027 r. – 631 406 zł;

9) 2028 r. – 642 433 zł;

10) 2029 r. – 653 712 zł.

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

3. W przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę między wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

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

Art. 30. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

1) art. 1 pkt 24 lit. a oraz 54, które wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2020 r.;

2) art. 1 pkt 55 lit. a tiret 3 w zakresie dodanego art. 56 ust. 1 pkt 6c i tiret 8 w zakresie dodanego art. 56 ust. 1 pkt 24b, który wchodzi w życie po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia;

3) art. 1 pkt 14 lit. e oraz pkt 21 w zakresie dodanego art. 11y, które wchodzą w życie po upływie 12 miesięcy od dnia ogłoszenia;

4) art. 1 pkt 21 w zakresie dodawanych art. 11z ust. 3 oraz 11zh, które wchodzą w życie pierwszego dnia miesiąca przypadającego po upływie 30 miesięcy od dnia ogłoszenia;

5) art. 1 pkt 5 lit. b, art. 1 pkt 6, art. 1 pkt 7 w zakresie dodanego art. 4k, art. 1 pkt 14 lit c tiret 2 - 4, art. 1 pkt 16 lit. a, art. 1 pkt 21 w zakresie dodawanych art. 11z ust. 1 i 2, art. 11za ust. 1 i 2, art. 11zb ust. 1, art. 11zc ust. 1 - 4 i 6, art. 11zd, art. 11ze, art. 11zf, 11zg, art. 1 pkt 55 w zakresie dodawanego art. 56 ust. 1 pkt 30b - 30d i 30f i 30 g, art. 4 pkt 2, pkt 6 oraz pkt 9 lit. a i b, art. 5 pkt 2, art. 6 pkt 2 lit. a tiret 2, 3 i 4 oraz lit. b i pkt 3, które wchodzą w życie pierwszego dnia miesiąca przypadającego po upływie 36 miesięcy od dnia ogłoszenia.

1. ) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy oraz ustawę z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych. [↑](#footnote-ref-1)
2. 2) Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji wdraża:

   a) pkt 2 załącznika nr 1 do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającej dyrektywę 2003/54/WE (Dz. U. UE. L. 211 z 13. 07. 2009, str. 55);

   b) art. 2 pkt 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;

   c) art. 9 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14. 11. 2012, str. 1).

   3) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U z 2019 r. poz. 730, 1435, 1517, 1520, 1524, 1556 oraz 2348. [↑](#footnote-ref-2)
3. 4) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 755, 1435, 1517, 1520, 1524, 1556 oraz 2348.

   5) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U z 2018 r. poz. 1276 i 2245 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 42, 60, 730 i 1524.

   [↑](#footnote-ref-3)