

PROJEKT Z 21.06.2021

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia 2021 r.

w sprawie procesów rynku energii

Na podstawie art. 111z ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 i 868) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) wykaz procesów rynku energii elektrycznej realizowanych za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii;
- 2) sposób realizacji procesów, o których mowa w pkt 1;
- 3) zakres poleceń wysyłanych do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii oraz warunki ich wysyłania;
- 4) wymagania dotyczące 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) wzór szablonu oceny skutków w zakresie ochrony danych pomiarowych.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) charakterystyka punktu pomiarowego – informacje rynku energii dotyczące punktu pomiarowego, których zakres określają standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii, z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu i poleceń odbieranych przez licznik zdalnego odczytu;

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 6 października 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 941).

- 2) generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej – umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieraną pomiędzy operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego a sprzedawcą energii elektrycznej w celu realizacji umowy kompleksowej w rozumieniu art. 5 ust. 3 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 i 868), zwanej dalej „ustawą”, zawartej pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą końcowym przyłączonym do sieci tego operatora;
- 3) informacje rozliczeniowe generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej – dane, których zakres określają standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii, służące do rozliczeń wynikających z generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej;
- 4) komunikat – uporządkowany zbiór informacji o zestandaryzowanej postaci i strukturze, przekazywany w ramach realizacji procesów rynku energii pomiędzy zobowiązanymi do ich realizacji użytkownikami systemu;
- 5) paszport punktu pomiarowego – zbiór informacji wyodrębnionych z charakterystyki punktu pomiarowego, udostępniany uprawnionym użytkownikom systemu za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii na potrzeby zawarcia umowy kompleksowej z odbiorcą końcowym;
- 6) przekazywanie – przesyłanie przez zobowiązany lub uprawniony podmiot danych, informacji lub komunikatów do centralnego systemu informacji rynku energii;
- 7) sprzedawca podstawowy – sprzedawcę dokonującego sprzedaży energii elektrycznej dostarczanej do danego punktu pomiarowego odbiorcy korzystającemu z prawa wyboru sprzedawcy, a dla odbiorcy niekorzystającego z prawa wyboru sprzedawcy – sprzedawcę z urzędu, z wyłączeniem sprzedawcy z urzędu sprzedającego energię elektryczną na podstawie umowy zawartej w trybie art. 5ab ust. 1 ustawy;
- 8) standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii – standardy wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii opracowane przez operatora informacji rynku energii na podstawie art. 11y ust. 1 pkt 5 ustawy;
- 9) udostępnianie – przesyłanie lub umożliwianie uprawnionemu podmiotowi pobrania z centralnego systemu informacji rynku energii danych, informacji lub komunikatów.

Rozdział 2

Wykaz procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii oraz sposób ich realizacji

§ 3. Za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii realizuje się następujące procesy rynku energii:

- 1) proces wymiany informacji dotyczących umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w tym umowy sprzedaży rezerwowej oraz umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, dotyczących danego punktu pomiarowego;
- 2) proces przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego, lub wykreślenia przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego;
- 3) proces wymiany informacji dotyczących umowy o świadczeniu usług dystrybucji lub przesyłania energii elektrycznej, z wyłączeniem umów objętych procesem, o którym mowa w pkt 5;
- 4) proces wymiany informacji o punkcie pomiarowym;
- 5) proces wymiany informacji dotyczących umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawieranej ze sprzedawcą, umożliwiającej temu sprzedawcy zawieranie umów sprzedaży, umów kompleksowych, w tym umów sprzedaży rezerwowej oraz umów kompleksowych zawierających postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;
- 6) proces wymiany informacji dotyczących umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zawieranej z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, umożliwiającą temu podmiotowi świadczenie bilansowania handlowego na obszarze działania danego operatora systemu elektroenergetycznego;
- 7) proces wymiany informacji o podmiocie odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe;
- 8) proces wymiany informacji w zakresie danych pomiarowych lub zdarzeń rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu;
- 9) proces wymiany informacji rozliczeniowych generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej;
- 10) proces wymiany informacji dotyczących rozliczeń dodatkowych;
- 11) proces wymiany informacji w zakresie zarządzania dostarczaniem energii elektrycznej do odbiorcy;

- 12) proces wymiany informacji pomiędzy użytkownikami systemu, którzy są stronami umowy, o której mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy;
- 13) proces wymiany informacji dotyczących jakości dostarczanej energii elektrycznej;
- 14) proces wymiany informacji rynku energii związanych z realizacją pozostałych procesów rynku energii.

§ 4. 1. Procesy rynku energii, o których mowa w § 3, realizuje się w następujący sposób:

- 1) do punktu pomiarowego jako: operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operatora ogólnodostępnej stacji ładowania, wytwórcę, posiadacza magazynu energii elektrycznej, sprzedawcę podstawowego, sprzedawcę rezerwowego lub podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, przypisuje się jeden podmiot dla pełnienia każdej z tych funkcji w określonym czasie;
- 2) przekazanie informacji dotyczących umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, z wyłączeniem umów, o których mowa w art. 5aa ust. 7 zdanie pierwsze ustawy lub art. 5ab ust. 2 zdanie drugie ustawy, następuje przed rozpoczęciem okresu dostaw objętych tymi umowami;
- 3) przekazane informacje dotyczące umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, z wyłączeniem umów, o których mowa w art. 5aa ust. 7 zdanie pierwsze ustawy lub art. 5ab ust. 2 zdanie drugie ustawy, rejestrowane w centralnym systemie informacji rynku energii, są przypisywane ze skutkiem na przyszłość;
- 4) przekazane informacje dotyczące umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, rejestrowane w centralnym systemie informacji rynku energii, są przypisywane ze skutkiem od początku doby;
- 5) przypisanie umów, o których mowa w § 3 pkt 1, 3, 5 lub 6, do punktu pomiarowego jest możliwe, jeżeli do tego punktu pomiarowego jest przypisany odbiorca, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej będący stroną tych umów;
- 6) przypisanie odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego, lub wykreślenie takiego przypisania dokonywane jest w wyniku przekazania informacji przez operatora systemu elektroenergetycznego, za wyjątkiem odbiorcy będącego stroną umowy kompleksowej, o której mowa w art. 5 ust. 3 i 4 ustawy, które dokonywane jest w wyniku przekazania informacji przez sprzedawcę będącego stroną tej umowy;

- 7) przypisanie sprzedawcy do danego punktu pomiarowego zgodnie z zawartą umową sprzedaży jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego punktu pomiarowego umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, bez względu na kolejność zawarcia tych umów;
- 8) dla danego punktu pomiarowego przypisuje się jedną umowę o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo jedną umowę kompleksową;
- 9) przypisanie umowy kompleksowej do danego punktu pomiarowego powoduje wykreślenie przypisania do tego punktu pomiarowego umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, jeśli stroną tych umów jest ten sam odbiorca;
- 10) przypisanie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej do danego punktu pomiarowego powoduje wykreślenie przypisania do tego punktu pomiarowego umowy kompleksowej, jeśli stroną tych umów jest ten sam odbiorca;
- 11) w celu dokonania przypisania do punktu pomiarowego nowego odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej, wcześniej dokonuje się wykreślenia przypisania do tego punktu pomiarowego dotychczasowego odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej;
- 12) w razie rozbieżności między przekazanymi informacjami przy przypisaniu lub wykreśleniu przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego, do przypisania lub wykreślenia przypisania wykorzystuje się informację przekazaną przez podmiot, który przekazał informację o utworzeniu danego punktu pomiarowego;
- 13) wykreślenie przypisania odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego powoduje wykreślenie przypisania wszystkich umów, o których mowa w § 3 pkt 1 i 3, przypisanych do tego punktu pomiarowego;
- 14) wykreślenie przypisania umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej powoduje wykreślenie przypisania do danego punktu pomiarowego umowy sprzedaży;
- 15) wykreślenie przypisania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej powoduje wykreślenie przypisania do danego punktu pomiarowego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
- 16) w przypadku wytwórców lub posiadacza magazynu energii elektrycznej wykreślenie przypisania umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej

powoduje wykreślenie przypisania do danego punktu pomiarowego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;

- 17) dokonanie zgłoszenia w centralnym systemie informacji rynku energii wynika z posiadanego umocowania do dokonania tego zgłoszenia, od podmiotu którego zgłoszenie dotyczy;
- 18) za przekazane informacje, dane lub zapytania uznaje się te zgłoszone informacje, dane lub zapytania, które zostały pozytywnie zweryfikowane w ramach walidacji technicznej, o której mowa w § 8 ust. 2, oraz walidacji biznesowej, o której mowa w § 8 ust. 3;
- 19) w przypadku danych pomiarowych przekazywanych na godzinę 00⁰⁰ traktuje się je jako kończące okres pomiarowy dla poprzedniej doby i rozpoczynające okres pomiarowy dla kolejnej doby;
- 20) jeśli przekazanie informacji w procesach, o których mowa w § 3, nie zakończy się zgodnie z instrukcją, można dokonać zakończenia procesu bez realizacji pozostałej sekwencji działań, powiadamiając inicjatora procesu o przyczynie zakończenia procesu w sposób określony w instrukcji.

§ 5. Centralny system informacji rynku energii zapewnia:

- 1) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 1:
 - a) każdorazowe przekazywanie informacji o zawartej z odbiorcą, zakończonej lub zmienionej umowie sprzedaży, umowie kompleksowej, umowie sprzedaży rezerwowej lub umowie kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej dotyczącej danego punktu pomiarowego,
 - b) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a;
- 2) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 2:
 - a) przekazywanie informacji o odbiorcy, wytwórcy lub posiadaczu magazynu energii elektrycznej w celu przypisania tego odbiorcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do punktu pomiarowego lub wykreślenie takiego przypisania,
 - b) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a;
- 3) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 3:
 - a) każdorazowe przekazywanie informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dotyczącej punktu pomiarowego, której stroną jest odbiorca, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,

- b) każdorazowe przekazywanie informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej dotyczącej punktu pomiarowego, której stroną jest odbiorca końcowy, wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
 - c) wymianę informacji pomiędzy sprzedawcą energii elektrycznej a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, niezbędnych do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez odbiorcę końcowego będącego dotychczas stroną umowy kompleksowej stosownego oświadczenia woli przekazanego działającemu w imieniu i na rzecz tego odbiorcy końcowego sprzedawcy energii elektrycznej, z którym ten odbiorca zawiera umowę sprzedaży zastępującą dotychczasową umowę kompleksową,
 - d) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a-c;
- 4) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 4:
- a) udostępnianie aktualnych danych charakterystyki punktu pomiarowego każdorazowo po ich zmianie,
 - b) przekazywanie zgłoszeń dotyczących utworzenia charakterystyki punktu pomiarowego lub aktualizację danych zawartych w tej charakterystyce,
 - c) przekazywanie zapytań o status punktu pomiarowego, paszport punktu pomiarowego, charakterystykę punktu pomiarowego lub zestaw punktów pomiarowych,
 - d) udostępnianie informacji i danych objętych zapytaniem, o którym mowa w lit. c;
- 5) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 5:
- a) każdorazowe przekazywanie informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług dystrybucji zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej a sprzedawcą, umożliwiającą temu sprzedawcy zawieranie umów sprzedaży, umów kompleksowych, w tym umów sprzedaży rezerwowej lub umów kompleksowych zawierających postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
 - b) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a;
- 6) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 6:
- a) każdorazowe przekazywanie informacji o zawartej, zakończonej lub zmienionej umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zawieranej pomiędzy operatorem systemu elektroenergetycznego a podmiotem

odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, umożliwiającej temu podmiotowi bilansowanie handlowe na obszarze działania operatora systemu elektroenergetycznego, z którym ten podmiot posiada zawartą umowę na bilansowanie handlowe,

- b) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a;
- 7) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 7:
- a) każdorazowe przekazywanie informacji w sprawie przypisania, zmiany lub wykreślenia przypisania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe do punktu pomiarowego, do którego jest przypisany wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
 - b) każdorazowe przekazywanie informacji w sprawie przypisania, zmiany lub wykreślenia podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe wybranego przez sprzedawcę energii elektrycznej działającego na obszarze danego operatora systemu elektroenergetycznego,
 - c) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a-b;
- 8) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 8:
- a) przekazywanie danych pomiarowych, w tym korekty tych danych,
 - b) przekazywanie zdarzeń rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu,
 - c) przekazywanie zapytań dotyczących danych pomiarowych, w tym danych zagregowanych,
 - d) udostępnianie informacji i danych, o których mowa w lit. a-c,
 - e) udostępnianie użytkownikowi systemu informacji o korekcie informacji i danych, które uprzednio zostały mu udostępnione na podstawie lit. c;
- 9) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 9:
- a) przekazywanie informacji rozliczeniowych generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej, w tym korekty tych informacji,
 - b) udostępnianie informacji o przekazaniu danych, o których mowa w lit. a-b;
- 10) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 10:
- a) przekazywanie informacji o opłatach dodatkowych, w tym korekty tych informacji,
 - b) przekazywanie informacji o naliczonej bonifikacie w ramach generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej,
 - c) udostępnianie informacji o przekazaniu danych, o których mowa w lit. a-b;
- 11) dla procesu wskazanego w § 3 pkt 11:

- a) przekazywanie informacji, w tym żądań, dotyczących wznowienia lub wstrzymania dostarczania energii elektrycznej dla punktu pomiarowego,
 - b) przekazywanie informacji, w tym żądań, dotyczących ograniczenia mocy dostępnej dla punktu pomiarowego,
 - c) przekazanie informacji, w tym żądań, dotyczących załączenia lub wyłączenia dostarczania energii elektrycznej, w tym w ramach pracy licznika zdalnego odczytu w trybie przedpłatowym,
 - d) udostępnianie informacji dotyczących informacji, o których mowa w lit. a-c,
 - e) udostępnianie informacji o działaniach podjętych w rezultacie przekazania lub udostępnienia informacji, o których mowa w lit. a-d;
- 12) dla procesu wskazanego § 3 pkt 12 – przekazywanie lub udostępnianie informacji pomiędzy użytkownikami systemu, którzy są stronami umowy, o której mowa w art. 11 zg ust. 1 ustawy, w zakresie:
- a) reklamacji dotyczącej usług i zobowiązań umownych związanych z dostarczaniem energii elektrycznej i realizowanych przez tych użytkowników systemu, której rozpatrzenie wymaga wymiany tej informacji,
 - b) niedotrzymania standardów jakości obsługi odbiorców końcowych przy realizacji umowy kompleksowej, w tym naliczenia bonifikaty,
 - c) niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej przy realizacji umowy kompleksowej, w tym naliczenia bonifikaty,
 - d) żądań dotyczących realizacji umowy kompleksowej w zakresie:
 - sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - laboratoryjnego sprawdzenia licznika energii elektrycznej,
 - wykonania dodatkowej ekspertyzy po uprzednim badaniu laboratoryjnym,
 - e) innych informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii;
- 13) dla procesu wskazanego w §3 pkt 13:
- a) przekazywanie informacji o przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - b) przekazywanie informacji o wartości wskaźników jakościowych energii elektrycznej,
 - c) przekazywanie informacji dotyczących parametrów energii elektrycznej w przypadku przekroczenia dopuszczalnych wartości wskaźników jakości energii elektrycznej,
 - d) udostępnianie informacji, o których mowa w lit. a-c;

14) dla procesu wskazanego w §3 pkt 14:

- a) przekazywanie informacji o sprzedawcy zobowiązanym oraz sprzedawcy z urzędu na obszarze operatora systemu elektroenergetycznego,
- b) przekazywanie informacji o grupach taryfowych dostępnych na obszarze operatora systemu elektroenergetycznego,
- c) przekazywanie lub udostępnianie informacji rynku energii niezbędnych do realizacji pozostałych procesów rynku energii.

§ 6. Procesy rynku energii są realizowane zgodnie z instrukcją, standardami wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii oraz umową, o której mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy.

Rozdział 3

Zakres poleceń wysyłanych do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii oraz warunki ich wysyłania

§ 7. 1. Za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii do licznika zdalnego odczytu są wysyłane polecenia dotyczące:

- 1) załączenia lub wyłączenia dostarczania energii elektrycznej dla celów wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej;
- 2) załączenia lub wyłączenia dostarczania energii elektrycznej dla pozostałych celów;
- 3) ograniczenia mocy dostępnej w danym punkcie pomiarowym.

2. Polecenie, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, określa czynności, które mają być wykonane.

3. Polecenia, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, określają czynności, które mają być wykonane oraz termin ich wykonania.

4. Polecenia, o których mowa w ust. 1, są wykonywane na rzecz i ryzyko podmiotu, który je przesłał za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii.

5. Polecenia mogą być wysyłane do licznika zdalnego odczytu, jeżeli licznik ten stanowi element bezpośredniego układu pomiarowego i posiada funkcjonalność umożliwiającą realizację poszczególnych poleceń.

Rozdział 4

Wymagania dotyczące zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji

§ 8. 1. Informacje rynku energii przekazywane do centralnego systemu informacji rynku energii oraz udostępnianie przez ten system są weryfikowane pod względem ich poprawności i kompletności za pomocą walidacji technicznej oraz walidacji biznesowej realizowanych w tym systemie.

2. Walidacja techniczna obejmuje w szczególności zbadanie:

- 1) poprawności struktury komunikatu;
- 2) zakresu atrybutów w komunikacie;
- 3) zawartości elementów komunikatu.

3. Walidacja biznesowa jest przeprowadzana po pozytywnej walidacji technicznej i obejmuje zbadanie zawartości danych w poszczególnych elementach komunikatów oraz związków i zależności między tymi elementami w odniesieniu do reguł określonych w standardach wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii, w szczególności:

- 1) poprawności struktury numerów identyfikacyjnych i kodów z ich wzorcami określonymi w rejestrach powszechnych;
- 2) zgodności danych i informacji identyfikacyjnych zawartych w komunikacie z danymi i informacjami identyfikacyjnymi zarejestrowanymi w centralnym systemie informacji rynku energii;
- 3) zgodności rodzaju danych zawartych w komunikacie z rodzajem czynności, której dany komunikat dotyczy.

4. Po pozytywnej walidacji technicznej, o której mowa w ust. 2, i walidacji biznesowej, o której mowa w ust. 3, informacje rynku energii przekazywane do centralnego systemu informacji rynku energii mogą podlegać dodatkowym weryfikacjom związanym ze sprawdzeniem ich kompletności i spójności z innymi informacjami rynku energii zarejestrowanymi w centralnym systemie informacji rynku energii.

5. Szczegółowy sposób dokonywania walidacji technicznej, o której mowa w ust. 2, oraz walidacji biznesowej, o której mowa w ust. 3, określa instrukcja.

Rozdział 5

Wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji

§ 9. 1. Operator informacji rynku energii wyznacza oraz publikuje na swojej stronie internetowej wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych do centralnego systemu informacji rynku energii oraz wskaźniki jakości informacji rynku energii udostępnianych z centralnego systemu informacji rynku energii, w tym co najmniej:

- 1) wskaźnik kompletności przekazanych informacji rynku energii określający stosunek liczby przekazanych komunikatów do centralnego systemu informacji rynku energii do liczby wszystkich komunikatów wymaganych do przekazania;
- 2) wskaźnik kompletności udostępnionych informacji rynku energii określający stosunek liczby udostępnionych komunikatów do centralnego systemu informacji rynku energii do liczby wszystkich komunikatów wymaganych do udostępnienia;
- 3) wskaźnik terminowości przekazanych informacji rynku energii określający stosunek liczby przekazanych w terminie komunikatów do centralnego systemu informacji rynku energii do liczby wszystkich przekazanych komunikatów;
- 4) wskaźnik terminowości udostępnionych informacji rynku energii określający stosunek liczby udostępnionych w terminie komunikatów z centralnego systemu informacji rynku energii do liczby wszystkich udostępnionych komunikatów;
- 5) wskaźnik poprawności określający stosunek liczby poprawnych przekazanych komunikatów do centralnego systemu informacji rynku energii do liczby wszystkich komunikatów wymaganych do przekazania.

2. Wskaźnik kompletności informacji rynku energii, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wkp_n = \frac{Kp_n}{Kwp_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat, o którym mowa w ust. 7, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik kompletności,

Wkp_n – to wskaźnik kompletności przekazanych komunikatów wyrażony w procentach,

Kp_n – to liczba przekazanych komunikatów,

Kwp_n – to liczba wszystkich wymaganych do przekazania komunikatów.

3. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wku_n = \frac{Ku_n}{Kwu_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat, o którym mowa w ust. 8, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik kompletności,

Wku_n – to wskaźnik kompletności udostępnionych komunikatów wyrażony w procentach,

Ku_n – to liczba udostępnionych komunikatów,

Kwu_n – to liczba wszystkich wymaganych do udostępnienia komunikatów.

4. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wtp_n = \frac{Tp_n}{Twp_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat, o którym mowa w ust. 9, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik terminowości,

Wtp_n – to wskaźnik terminowości przekazanych komunikatów wyrażony w procentach,

Tp_n – to liczba przekazanych w terminie komunikatów,

Twp_n – to liczba wszystkich wymaganych do przekazania komunikatów.

5. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wtu_n = \frac{Tu_n}{Twu_n} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat, o którym mowa w ust. 10, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik terminowości,

Wtu_n – to wskaźnik terminowości udostępnionych komunikatów wyrażony w procentach,

Tu_n – to liczba udostępnionych w terminie komunikatów,

Twu_n – to liczba wszystkich wymaganych do udostępnienia komunikatów.

6. Wskaźnik poprawności, o którym mowa w ust. 1 pkt 5, wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$Wp_n = \frac{P_n}{P_{W_n}} \times 100\%$$

gdzie:

n – to komunikat, o którym mowa w ust. 11, dla którego odrębnie wyznaczany jest wskaźnik poprawności,

Wp_n – to wskaźnik poprawności wyrażony w procentach,

P_n – to liczba przekazanych poprawnych komunikatów,

P_{W_n} – to liczba wszystkich wymaganych do przekazania komunikatów.

7. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, wyznacza się co najmniej dla:

- 1) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych w cyklu dobowym;
- 2) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych dla okresu rozliczeniowego;
- 3) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych na potrzeby rozliczeń, o których mowa w art. 4j ust. 7 ustawy.

8. Wskaźnik kompletności, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, wyznacza się co najmniej dla komunikatów dotyczących danych pomiarowych udostępnionych na żądanie uczestnika rynku.

9. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, wyznacza się co najmniej dla:

- 1) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych w cyklu dobowym;
- 2) komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych na koniec okresu rozliczeniowego;
- 3) komunikatów dotyczących danych przekazywanych na potrzeby rozliczeń, o których mowa w art. 4j ust. 7 ustawy;
- 4) komunikatów przekazywanych przez użytkowników systemu będących częścią przebiegu procesów rynku energii, niezbędnych do prawidłowego przebiegu procesów rynku energii.

10. Wskaźnik terminowości, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, wyznacza się co najmniej dla komunikatów dotyczących danych pomiarowych udostępnionych na żądanie użytkownika systemu.

11. Wskaźnik poprawności, o którym mowa w ust. 1 pkt 5, wyznacza się co najmniej dla komunikatów dotyczących danych pomiarowych przekazywanych w cyklu dobowym.

12. Wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych do centralnego systemu informacji rynku energii są publikowane na stronach internetowych operatora informacji rynku

energii odrębnie dla każdego podmiotu zobowiązanego do przekazywania informacji rynku energii oraz dla wszystkich podmiotów łącznie jako wskaźniki zagregowane za okres:

- 1) jednego dnia – dla komunikatów, o których mowa w ust. 7 pkt 1, ust. 9 pkt 1 i ust. 11;
- 2) pięciu dni – dla komunikatów, o których mowa w ust. 7 pkt 1, ust. 9 pkt 1 i ust. 11;
- 3) miesiąca – dla komunikatów, o których mowa w ust. 7, 9 i 11;
- 4) sześciu miesięcy – dla komunikatów, o których mowa w ust. 7, 9 i 11.

13. Wskaźniki jakości informacji rynku energii udostępnianych z centralnego systemu informacji rynku energii, o których mowa w ust. 8 i 10, są publikowane na stronach internetowych operatora informacji rynku energii jako wskaźniki zagregowane dla zbioru komunikatów przetwarzanych w centralnym systemie informacji rynku energii za okres jednego dnia, pięciu dni, jednego miesiąca i sześciu miesięcy.

14. Na stronie operatora informacji rynku energii mogą być publikowane wskaźniki jakości wyznaczane dla informacji rynku energii inne niż wymienione w ust. 7-11.

§ 10. Wzór szablonu oceny skutków w zakresie ochrony danych pomiarowych określa załącznik nr 1 do rozporządzenia.

Rozdział 6

Przepisy końcowe

§ 11. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2024 r.

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Piotr Kudelski

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)