

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii

zatwierdzona Decyzją Prezesa URE

z dnia 6 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2022.LK (z póź. zm.)

Tekst ujednolicony uwzględniający zmiany wprowadzone Kartami Aktualizacji nr:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Operatora informacji rynku energii		
Data: 21.08.2025 r.	Uwzględnia zmiany wprowadzone Kartą aktualizacji nr CC/05/2025	strona 1 z 50

CC/01/2023 zatwierdzoną Decyzją Prezesa URE z dnia 20 maja 2024 r. nr DRR.WRE.4320.1.2024.LK

zmiany określone w Karcie aktualizacji nr CC/01/2023 weszły w życie na trzeci dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 maja 2024 r. nr DRR.WRE.4320.1.2024.LK (tj. dnia 24 maja 2024 r.) z wyłączeniem postanowień IRiESP-OIRE, zmienionej zgodnie z Kartą aktualizacji nr CC/01/2023, dotyczących sprzedaży rezerwowej, tj. odpowiednich skrótów i definicji w pkt. 1.1 oraz 1.3 oraz postanowień pkt. 11 zmienionej IRiESP-OIRE, a także odpowiednich skrótów i definicji w pkt. 1 (Tabele 1 i 2) oraz postanowień pkt. 6.1, 6.1.3.1, 6.1.3.2, 6.6.6.1 (Tabele 4, 9, 10 i 64) Załącznika 1 do zmienionej IRiESP-OIRE, które wchodzi w życie 1 lipca 2025 r.

CC/02/2024 zatwierdzoną Decyzją Prezesa URE z dnia 20 września 2024 r. znak: DRR.WRE.4320.4.2024.LK

zmiany określone w Karcie aktualizacji nr CC/02/2024 wchodzi w życie 01 października 2024 r.

CC/03/2024 zatwierdzoną Decyzją Prezesa URE z dnia 30 stycznia 2025 r. znak: DRR.WRE.4320.7.2024.LK

zmiany określone w Karcie aktualizacji nr CC/03/2024 wchodzi w życie 14 lutego 2025 r.

CC/04/2025 zatwierdzoną Decyzją Prezesa URE z dnia 6 czerwca 2025 r. znak: DRR.WRE.4320.1.2025.LK

zmiany określone w Karcie aktualizacji nr CC/04/2024 wchodzi w życie 12 czerwca 2025 r.

CC/05/2025 zatwierdzoną Decyzją Prezesa URE z dnia 14 sierpnia 2025 r. znak: DRR.WRE.4320.2.2025.LK

zmiany określone w Karcie aktualizacji nr CC/05/2024 wchodzi w życie 21 sierpnia 2025 r.

CC/06/2026 zatwierdzoną Decyzją Prezesa URE z dnia 1 czerwca 2026 r. znak: DRR.WRE.4320.2.2026.LK

zmiany określone w Karcie aktualizacji nr CC/06/2026 wchodzi w życie 4 czerwca 2026 r.

Tekst obowiązujący od dnia: 4 czerwca 2026 r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Operatora informacji rynku energii		
Data: 21.08.2025 r.	Uwzględnia zmiany wprowadzone Kartą aktualizacji nr CC/05/2025	strona 2 z 50

SPIS TREŚCI

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć	6
1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń.....	6
1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie	7
1.3. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP (IRiESP-OIRE)	7
2. Część wstępna	13
2.1. CSIRE – opis systemu	13
2.2. Standardy Wymiany Informacji CSIRE	13
2.3. Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej	13
2.4. Tryb opracowania i wprowadzania zmian w Technicznych Standardach Komunikacji Biznesowej	14
2.5. Wnioskowanie o dokonanie zmian w SWI lub TSKB	15
2.6. Procesy rynku energii wspierane przez CSIRE	15
2.6.1. Informacje ogólne	15
2.6.2. Wykaz procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE i opisanych w SWI	16
3. Procedury i wymagania dotyczące systemów informacyjnych	19
3.1. Zakres	19
3.2. Procedury	19
3.2.1. Procedura przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE.....	19
3.2.2. Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników	19
3.3. Wymagania	19
3.3.1. Wymagania dotyczące oprogramowania niezbędnego do komunikacji z CSIRE	19
4. Migracja inicjalna informacji rynku energii	20
4.1. Organizacja procesu migracji danych	20
4.2. Rejestracja Uczestników migracji	20
4.3. Komunikacja w Procesie migracji inicjalnej	21
4.4. Zakres danych podlegających migracji inicjalnej	22
4.5. Podstawowy tryb opracowania i wprowadzania zmian do Zakresu danych migracji CSIRE ...	22
4.6. Rozszerzony tryb opracowania i wprowadzania zmian do Zakresu danych migracji CSIRE ...	23
4.7. Wnioskowanie o dokonanie zmian w Zakresie danych migracji CSIRE	23
4.8. Weryfikowanie danych	24
4.9. Formaty plików migracyjnych	24
4.10. Walidacje danych.....	25
4.11. Dzień Migracji inicjalnej	26
5. Zasady przekazywania i udostępniania informacji rynku energii.....	28
5.1. Stosowane identyfikatory	28
5.2. Zasady ogólne.....	28
5.3. Zakres informacji rynku energii wymienianych za pośrednictwem CSIRE	29
5.3.1. Dane pomiarowe	29
5.3.2. Informacje rozliczeniowe	30
5.4. Przekazywanie i udostępnianie informacji rynku energii.....	30
5.4.1. Przekazywanie informacji rynku energii	30
5.4.2. Terminy przekazywania informacji rynku energii.....	31

5.4.3.	Wymagania szczegółowe dla przekazania danych pomiarowych.....	31
5.4.4.	Terminy przekazania danych pomiarowych oraz informacji rozliczeniowych	32
5.4.5.	Agregacja danych pomiarowych.....	33
5.4.6.	Udostępnianie informacji rynku energii	33
5.4.7.	Korygowanie informacji rynku energii.....	33
6.	Zasady dostępu do CSIRE	35
6.1.	Wstęp	35
6.2.	Zasady dostępu Użytkowników profesjonalnych i Użytkowników uprawnionych	35
6.3.	Zasady dostępu Użytkowników KSE	35
6.4.	Zasady dostępu Użytkowników instytucjonalnych.....	36
7.	Wsparcie procesów rynku energii przez CSIRE	37
7.1.	Zawieranie Umów CSIRE	37
7.1.1.	Warunki formalno-prawne świadczenia usług przez OIRE	37
7.1.2.	Wniosek o zawarcie Umowy CSIRE	37
7.1.3.	Weryfikacja przez OIRE wniosku o zawarcie umowy CSIRE	38
7.1.4.	Zawarcie Umowy CSIRE	39
7.2.	Procedury reklamacyjne	39
8.	Udostępnianie danych Odbiorcy końcowemu na Portalu Użytkownika KSE.....	40
9.	Procedury awaryjne stosowane w przypadku awarii CSIRE.....	41
9.1.	Informacje ogólne.....	41
9.2.	Informowanie o niedostępności CSIRE.....	41
10.	Zasady korzystania z usług Nadawcy fizycznego	44
10.1.	Informacje ogólne.....	44
10.2.	Zasady dostępu Nadawcy fizycznego do CSIRE.....	44
10.3.	Sposób wskazywania Nadawcy fizycznego.....	45
11.	Sprzedaż rezerwowa.....	47
11.1.	Tryb i warunki uruchamiania i obsługi sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej przez CSIRE	47
11.2.	Tryb i warunki uruchamiania i obsługi sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej przez OSD do czasu rozpoczęcia wykonywania zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne.....	47
12.	Postanowienia tymczasowe w związku z uruchomieniem CSIRE	48
12.1.	Uruchomienie CSIRE.....	48
12.2.	Rozpoczęcie korzystania z CSIRE	48
12.3.	Przekazywanie informacji	49
12.4.	Pozyskiwanie danych na potrzeby OSP.....	50

Lista załączników:

- Załącznik 1** – **Standardy Wymiany Informacji Centralnego systemu informacji rynku energii.**
- Załącznik 2** – **Wzorzec umowy, o którym mowa w art. 11zg ust. 2 ustawy Prawo energetyczne.**
- Załącznik 3** – **Procedura przyłączania systemów informacyjnych do Centralnego systemu informacji rynku energii.**
- Załącznik 4** – **Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników.**
- Załącznik 5** – **Wymagania techniczne, jakie spełniają systemy informacyjne współpracujące z Centralnym systemem informacji rynku energii.**

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

Użyte w IRIESP-OIRE skróty i oznaczenia, jeżeli nie zostały w niej zdefiniowane, a dotyczą zagadnień regulowanych postanowieniami IRIESP - Warunki korzystania,

prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci - posiadają znaczenie w rozumieniu tej powołanej części IRIESP.

Ponadto mają zastosowanie poniższe skróty i oznaczenia:

ABIRE	–	Administrator bezpieczeństwa informacji rynku energii Użytkowników profesjonalnych lub innych podmiotów upoważnionych do korzystania z CSIRE
ABCSIRE	–	Administrator bezpieczeństwa CSIRE
API	–	Interfejs programowania aplikacji (z ang. application programming interface)
CSIRE	–	Centralny system informacji rynku energii
GUD-k	–	Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej
HTTP	–	Protokół przeznaczony do przesyłania zawartości (ang. Hypertext Transfer Protocol).
IRIESP-OIRE	–	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii”
LZO	–	Licznik zdalnego odczytu
OIRE	–	Operator informacji rynku energii
OSE	–	Operator systemu
POB	–	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie
PP	–	Punkt pomiarowy
PPE	–	Punkt poboru energii
RODO	–	Rozporządzenie o ochronie danych osobowych
RwsPRE	–	Rozporządzenie w sprawie procesów rynku energii
SE	–	Sprzedawca energii elektrycznej
SWI	–	Standardy wymiany informacji Centralnego systemu informacji rynku energii, o których mowa w art. 11y ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne
TSKB	–	Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej
UD	–	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej
UK	–	Umowa kompleksowa
UKr	–	Umowa kompleksowa rezerwowa
UNK	–	Unikatowy numer komunikatu

US	–	Umowa sprzedaży
USC	–	Umowa sieciowa
USr	–	Umowa sprzedaży rezerwowej
XML	–	Rozszerzalny język znaczników (ang. Extensible Markup Language)
XSD	–	Schemat XML (ang. XML Schema Definition)

1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

rozporządzenie o ochronie danych osobowych (RODO)	–	rozporządzenie 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. 1 oraz Dz. Urz. UE L 127 z 23.05.2018, str. 2).
rozporządzenie pomiarowe	–	rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 788).
rozporządzenie w sprawie procesów rynku energii (RwsPRE)	–	rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 234).
rozporządzenie 2019/943	–	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 158, str. 54 z późn. zm.).
ustawa Prawo energetyczne	–	ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266).
ustawa OIRE	–	ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093 z późn. zm.).
ustawa o OZE	–	ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.).
ustawa o sprzedaży rezerwowej	–	ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1681 z późn. zm.).
ustawa o ewidencji i identyfikacji podatników i płatników	–	ustawa z dnia 13 października 1995 r. o zasadach ewidencji i identyfikacji podatników i płatników (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 237 z późn. zm.).

1.3. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP (IRiESP–OIRE)

Użyte w IRiESP-OIRE pojęcia, jeżeli nie zostały w niej zdefiniowane, a dotyczą zagadnień regulowanych postanowieniami IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci - posiadają znaczenie w rozumieniu tej powołanej części IRiESP.

Ponadto mają zastosowanie poniższe definicje:

Analizator jakości energii elektrycznej	–	Przyrząd pomiarowy służący do pomiarów jakości energii elektrycznej.
---	---	--

Centralny system informacji rynku energii	– System informacyjny służący do przetwarzania informacji rynku energii na potrzeby realizacji procesów rynku energii elektrycznej oraz wymiany informacji pomiędzy Użytkownikami systemu elektroenergetycznego.
Dane pomiarowe	– Dane pozyskiwane lub wyznaczone dla punktu pomiarowego.
Doba pomiarowa	– Okres pomiaru od godziny 00:00 do godziny 24:00 tej samej doby.
Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-k)	– Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawierana pomiędzy operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego a sprzedawcą energii elektrycznej w celu realizacji umowy kompleksowej zawartej pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą końcowym przyłączonym do sieci tego operatora.
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.
Informacje rozliczeniowe Generalnej umowy dystrybucyjnej 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.
JSON	– Lekki format wymiany danych komputerowych, format tekstowy, bazujący na podzbiorze języka JavaScript.
JSON lines	– Tekstowy format wymiany danych komputerowych, bazujący na JSON, kod JSON lines jest rozdzielany znakami nowej linii i jest wykorzystywany w celu łatwiejszego wykorzystania, przekazywania i strumieniowania danych.
Karta aktualizacji	– Zmiana obowiązującej IRiESP-OIRE.
Kod EIC	– Kod służący do identyfikacji podmiotów na europejskim rynku energii. Kody nadawane są przez Centralne Biuro Kodów EIC (ENTSO-E) i przez Lokalne Biura Kodów EIC w poszczególnych krajach. W Polsce Lokalne Biura Kodów EIC prowadzone są przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (numer identyfikacyjny 19) oraz Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (numer identyfikacyjny 53).
Kod Punktu pomiarowego	– Kod identyfikujący Punkt pomiarowy.
Komunikat	– Uporządkowany zbiór informacji o zestandaryzowanej postaci i strukturze, przekazywany w formie elektronicznej w ramach realizacji procesów rynku energii pomiędzy Użytkownikami systemu.
Kontrahent	– Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony będący stroną Umowy CSIRE, bądź podmiot ubiegający się o jej zawarcie.
Licznik zdalnego odczytu	– Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2011 r. – Prawo o miarach (Dz.U.2021.2068), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.
Migracja inicjalna	– Przedsięwzięcie organizacyjno-techniczne, realizowane przez Uczestnika migracji i OIRE, polegające na zasileniu CSIRE danymi i informacjami rynku energii, niezbędnymi do prawidłowego działania

	tego systemu oraz rozpoczęcia realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii przez zobowiązane podmioty.
MIME	– Standard stosowany przy przesyłaniu poczty elektronicznej definiujący budowę komunikatu poczty elektronicznej.
Nadawca fizyczny	– Podmiot udostępniający Kontrahentowi system informacyjny oraz zapewniający jego obsługę w celu realizacji przez Kontrahenta procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii.
Narzędzie migracji danych	– Rozwiązanie informatyczne udostępnione Uczestnikom migracji przez OIRE na potrzeby przeprowadzenia Procesu migracji inicjalnej, za pośrednictwem sieci Internet, składające się z Portalu Obsługi Migracji oraz Systemu Obsługi Zgłoszeń (Helpdesk).
Obiekt pomiarowy	– Zbiór fizyczny lub wirtualny obejmujący co najmniej jeden PP.
Okres integracji danych	– Okres wyrażony w jednostce czasu, dla którego są mierzone lub wyznaczone wartości dotyczące danych pomiarowych.
Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB)	– Podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w rynku bilansującym energii elektrycznej na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z operatorem systemu przesyłowego.
Proces migracji inicjalnej	– Sekwencja działań realizowanych przez OIRE i Uczestników migracji, na podstawie których następuje opracowanie danych i informacji rynku energii niezbędnych do przeprowadzenia Migracji inicjalnej.
Proces rynku energii	– Sekwencja działań realizowanych przez co najmniej dwa podmioty będące Użytkownikiem systemu elektroenergetycznego lub OIRE, na podstawie których następuje sprzedaż energii elektrycznej, jej wprowadzenie do sieci lub pobór lub świadczenie usług związanych z energią elektryczną.
Protokół AS4 (Applicability Statement 4)	– Standard opisujący bezpieczne i niezawodne przesyłanie komunikatów przez publiczną sieć Internet. Protokół ten bazuje na powszechnie znanych i sprawdzonych rozwiązaniach, takich jak protokoły HTTP, TLS, SOAP oraz usługach sieciowych (web service). Reprezentuje otwarty standard wymiany danych typu B2B opisany w specyfikacji OASIS ebMS 3.0.
Przekazanie (Przekazywanie)	– Doręczenie komunikatu do CSIRE zakończone pozytywnym wynikiem walidacji (weryfikacji) technicznej i walidacji (weryfikacji) biznesowej tego komunikatu.
Przetwarzanie	– Operacja lub zestaw operacji wykonywanych na danych, w tym danych osobowych, zestawach danych lub na informacjach, w tym informacjach rynku energii, w sposób zautomatyzowany lub niezautomatyzowany, takich jak zbieranie, utrwalanie, organizowanie, porządkowanie, przechowywanie, adaptowanie lub modyfikowanie, pobieranie, przeglądanie, wykorzystywanie, ujawnianie poprzez przesłanie, rozpowszechnianie lub innego rodzaju udostępnianie, dopasowywanie lub łączenie, ograniczanie, usuwanie lub niszczenie.
Punkt poboru energii (PPE)	– Punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy energii elektrycznej.

Punkt pomiarowy (PP)	– Miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci elektroenergetycznej, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej.
Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)	– Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie, stanowiącą element sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.
Punkt pomiarowy – Punkt wymiany (PPW)	– Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych Operatorów systemów elektroenergetycznych.
SOAP	– Protokół przesyłania wiadomości klient-serwer do wymiany danych strukturalnych między usługami sieciowymi, sposób przekazywania informacji między aplikacjami w formacie XML.
Sprzedawca rezerwowo	– Sprzedawca energii elektrycznej pełniący funkcję sprzedawcy rezerwowego, wskazany zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy o OZE, wyznaczony dla obszaru działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, a do czasu jego wyznaczenia, sprzedawca zobowiązany wyznaczony dla obszaru działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.
Standard GS1	– Jednolity system identyfikacji towarów, usług i podmiotów przy pomocy Globalnego Numeru Relacji Usługowej (GSRN), zarządzany przez międzynarodową organizację GS1.
Strona internetowa OIRE	– Miejsce w sieci Internet pod adresem: www.pse.pl/oire , gdzie OIRE publikuje informacje lub dokumenty w celu ich udostępnienia zainteresowanym podmiotom.
System informacyjny	– System w rozumieniu art. 2 pkt 14 ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o krajowym systemie cyberbezpieczeństwa (Dz. U. z 2020 r. poz. 1369 z późn. zm.), czyli system teleinformatyczny, o którym mowa w art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz.U. z 2021 r. poz. 2070), wraz z przetwarzanymi w nim danymi w postaci elektronicznej.
System pomiarowy	– System zdalnego odczytu, liczniki zdalnego odczytu wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną skomunikowane z tym systemem zdalnego odczytu oraz liczniki konwencjonalne, służący do przetwarzania danych pomiarowych, w celu ich przekazania do Centralnego systemu informacji rynku energii.
System teleinformatyczny	– System teleinformatyczny w rozumieniu art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz.U. 2021 poz. 2070) - zespół współpracujących ze sobą urządzeń informatycznych i oprogramowania zapewniający przetwarzanie, przechowywanie, a także wysyłanie i odbieranie danych przez sieci telekomunikacyjne za pomocą właściwego dla danego rodzaju sieci telekomunikacyjnego urządzenia końcowego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 lipca 2004 r. – Prawo telekomunikacyjne (Dz. U. z 2021 r. poz. 576).
TLS	– Protokół kryptograficzny (ang. Transport Layer Security) zapewniający bezpieczne połączenie oraz przesyłanie danych.

Uczestnik migracji	– Podmiot zobowiązany do przekazania do OIRE informacji zgodnie z art. 20 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.
Udostępnienie (Udostępnianie)	– Umożliwienie pobrania komunikatu wygenerowanego przez CSIRE.
Umowa CSIRE	– Umowa, o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne.
Umowa dostępową	– Umowa zawierana pomiędzy OIRE oraz podmiotem pełniącym rolę Nadawcy fizycznego, która umożliwia Nadawcy fizycznemu dostęp do CSIRE oraz świadczenie usług związanych z rolą Nadawcy fizycznego w imieniu i na rzecz Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego.
Umowa kompleksowa	– Umowa, na podstawie której odbywa się dostarczanie energii elektrycznej, zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (o której mowa w art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).
Umowa kompleksowa rezerwowa	– Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez Odbiorcę końcowego ze Sprzedawcą rezerwowym.
Umowa o świadczenie usług dystrybucji	– Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie której OSD świadczy Użytkownikowi systemu usługi dystrybucji energii elektrycznej.
Umowa sprzedaży	– Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.
Umowa sprzedaży rezerwowej	– Umowa sprzedaży zawarta przez Odbiorcę końcowego ze Sprzedawcą rezerwowym.
Umowa sieciowa	– Umowa, na podstawie której świadczone są usługi dystrybucji albo usługi przesyłania energii elektrycznej.
Użytkownik instytucjonalny	– Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, Prezes Głównego Urzędu Miar, minister właściwy ds. energii, Główny Urząd Statystyczny, Dyrektor Generalny Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa oraz inne organy administracji, którym, na podstawie przepisów prawa, OIRE udostępnia w szczególności zagregowane dane pomiarowe.
Użytkownik KSE	– Podmiot (osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną) ubiegający się o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej albo pobierający z KSE lub wprowadzający do tego systemu energię elektryczną w punkcie poboru energii na podstawie Umowy sieciowej.
Użytkownik uprawniony	– Podmiot realizujący wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE, niebędący Użytkownikiem profesjonalnym lub Użytkownik profesjonalny działający na podstawie upoważnienia Użytkownika KSE.
Użytkownik profesjonalny	– Podmiot realizujący procesy rynku energii i wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.
WAN PSE	– Sieć rozległa (Wide Area Network) PSE S.A. z węzłami lokalnymi podmiotów oraz węzłami centralnymi w Centrach Przetwarzania PSE S.A.

Weryfikacja umów na PPE	– Weryfikacja prawidłowości konfiguracji PPE w zakresie przypisania zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych do PPE.
Węzeł Krajowy Identyfikacji Elektronicznej	– Rozwiązanie organizacyjno-techniczne umożliwiające uwierzytelnianie Użytkownika systemu teleinformatycznego, korzystającego z usługi online, z wykorzystaniem środka identyfikacji elektronicznej wydanego w systemie identyfikacji elektronicznej przyłączonym do tego węzła bezpośrednio albo za pośrednictwem węzła transgranicznego, o którym mowa w ustawie z dnia 5 września 2016 r. o usługach zaufania oraz identyfikacji elektronicznej (Dz. U. z 2024 r. poz. 1725 z późn. zm.).
WS-Security	– Standard OASIS określający mechanizm zabezpieczania usług Web Service.
XLSX	– Format arkusza kalkulacyjnego używany w programie Microsoft Excel.
Zasada FIFO	– Zasada przetwarzania polegająca na tym, że dane komunikaty lub wiadomości pobrane jako pierwsze są również przetwarzane jako pierwsze.
Zagregowane dane pomiarowe	– Dane pomiarowe dla zbioru Punktów pomiarowych, dla których nie jest możliwe przypisanie ich do danego Użytkownika systemu elektroenergetycznego.

2. CZĘŚĆ WSTĘPNA

2.1. CSIRE – opis systemu

- 2.1.1. CSIRE to system informacyjny zarządzany i administrowany przez OIRE, służący do:
- (1) przetwarzania informacji rynku energii i innych informacji pozyskanych od Użytkowników systemu oraz informacji, do których OIRE jest uprawniony na potrzeby realizacji procesów rynku energii,
 - (2) udostępniania Użytkownikom systemu i innym uprawnionym podmiotom informacji rynku energii oraz wymiany informacji pomiędzy Użytkownikami systemu w celu realizacji procesów rynku energii,
 - (3) realizacji innych zadań wynikających z przepisów prawa.
- 2.1.2. CSIRE umożliwia wymianę informacji rynku energii pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi, Użytkownikami uprawnionymi, OIRE oraz innymi uprawnionymi podmiotami w szczególności w celu wsparcia realizacji procesów rynku energii.
- 2.1.3. Podstawową jednostką, dla której realizowane są procesy rynku energii jest PP. Wybrane procesy rynku energii mogą być realizowane dla jednostek innych niż PP.

2.2. Standardy Wymiany Informacji CSIRE

- 2.2.1. Zakres SWI wynika z art. 11z ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, SWI określają również dopuszczalne terminy przekazywania komunikatów inicjujących procesy rynku energii lub dotyczących wymiany informacji rynku energii.
- 2.2.2. SWI nie opisują czynności realizowanych przez Użytkowników systemu poza CSIRE, jak również nie określają procesów wewnętrznych OIRE.
- 2.2.3. SWI dotyczą Użytkowników profesjonalnych oraz Użytkowników uprawnionych.
- 2.2.4. Procesy rynku energii oraz wymiana informacji rynku energii realizowane za pośrednictwem CSIRE, są realizowane zgodnie z SWI.
- 2.2.5. SWI nie dotyczą migracji inicjalnej informacji rynku energii.
- 2.2.6. SWI stanowią Załącznik 1 do IRiESP-OIRE.

2.3. Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej

- 2.3.1. TSKB są opracowywane przez OIRE i nie są elementem IRiESP-OIRE.
- 2.3.2. OIRE publikuje TSKB na swojej stronie internetowej.
- 2.3.3. TSKB zawierają w szczególności:
- (1) diagramy i powiązane z nimi opisy przebiegów procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii zgodne z SWI,
 - (2) opis metodyki modelowania procesów, o których mowa w pkt 1,
 - (3) komunikaty wymieniane w ramach procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii, w tym ich zawartość,
 - (4) macierz priorytetyzacji,
 - (5) schematy XSD,

- (6) kody błędów zwracane przez OIRE w wyniku negatywnej weryfikacji komunikatu wysłanego do CSIRE,
- (7) terminy przekazania lub udostępnienia komunikatów w ramach procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii.

2.3.4. Macierz priorytetyzacji obrazuje zależności logiczne występujące pomiędzy każdą parą procesów rynku energii lub procesów wymiany informacji rynku energii w trzech kontekstach czasowych, zależnych od terminu uruchomienia danego procesu rynku energii lub procesu wymiany informacji rynku energii oraz terminu, od którego ma on wywoływać skutki biznesowe. Macierz priorytetyzacji opisuje ponadto przypadki, w których dochodzi do kolizji tych procesów oraz sposób zachowania CSIRE w przypadku ich wystąpienia.

2.3.5. Schematy XSD stanowią szablony komunikatów w standardzie XML zgodne z Zakresem informacyjnym komunikatów CSIRE i przedstawiają reguły walidacji technicznej.

2.3.6. OIRE ogłasza zmianę TSKB poprzez publikację na swojej stronie internetowej informacji o:

- (1) zakresie i przyczynie zmiany,
- (2) kształcie docelowych zapisów,
- (3) planowanym terminie, od którego nowe TSKB mają obowiązywać.

2.4. Tryb opracowania i wprowadzania zmian w Technicznych Standardach Komunikacji Biznesowej

2.4.1. TSKB oraz ich zmiany, z wyłączeniem zmian wynikających z przyczyn, o których mowa w pkt 2.4.2. ppkt (2) oraz (4), są opracowywane zgodnie z następującymi krokami:

- (1) opracowanie przez OIRE projektu TSKB lub projektu ich zmian,
- (2) publikacja przez OIRE informacji o opracowaniu TSKB lub o planowanych zmianach wraz ze stosownymi projektami oraz rozpoczęcie procesu konsultacji projektowanych TSKB lub ich zmian,
- (3) zgłaszanie przez Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych uwag w terminie 2 tygodni od publikacji przez OIRE informacji, o której mowa w ppkt (2),
- (4) analiza otrzymanych uwag i odniesienie się do nich przez OIRE,
- (5) publikacja TSKB lub zaktualizowanych TSKB, wraz z:
 - (5.1) zestawieniem zgłoszonych przez Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych uwag oraz stanowiskiem OIRE,
 - (5.2) w przypadku zmiany TSKB, wraz z zestawieniem zmian wprowadzonych w TSKB,
 - (5.3) wskazaniem terminu, od którego TSKB lub ich zmiany będą obowiązywać.

2.4.2. OIRE jest uprawnione do wprowadzania zmian w TSKB, w szczególności w konsekwencji:

- (1) zmian wprowadzanych w IRiESP-OIRE, w tym SWI,
- (2) zmian w przepisach obowiązującego prawa,
- (3) rozwoju CSIRE, w tym rozwoju realizowanych za pośrednictwem CSIRE procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii,
- (4) korekty błędów lub dokonywania niezbędnych uzupełnień w TSKB.

- 2.4.3. Termin, o którym mowa w pkt 2.4.1. ppkt (5.3) nie może być krótszy niż jeden miesiąc liczony od dnia publikacji zaktualizowanych TSKB.
- 2.4.4. Zmiany w TSKB wynikające z przyczyn, o których mowa w pkt 2.4.2. ppkt (2) oraz (4), są wprowadzane zgodnie z następującymi krokami:
- (1) opracowanie przez OIRE zmian TSKB,
 - (2) publikacja zaktualizowanych TSKB, wraz z:
 - (2.1) wskazaniem przyczyn uzasadniających dokonanie zmian,
 - (2.2) zestawieniem zmian wprowadzonych w TSKB,
 - (2.3) wskazaniem terminu, od którego nowe TSKB będą obowiązywać.
- 2.4.5. Uwagi, o których mowa w pkt 2.4.1. ppkt (3) są zgłaszane w formie elektronicznej na adres oire@pse.pl na formularzu, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OIRE.

2.5. Wnioskowanie o dokonanie zmian w SWI lub TSKB

- 2.5.1. Użytkownik instytucjonalny, Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony może zgłaszać propozycje zmiany SWI oraz TSKB.
- 2.5.2. Zgłoszenia propozycji zmian dokonywane są w formie elektronicznej na adres oire@pse.pl na formularzu, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OIRE.
- 2.5.3. Uwagi, o których mowa w pkt 2.5.2., są przyjmowane w terminach wskazanych przez OIRE.
- 2.5.4. O rozpoczęciu terminu przyjmowania uwag OIRE informuje na swojej stronie internetowej.
- 2.5.5. Okres przyjmowania uwag jest ustalany przez OIRE na koniec każdego półrocza i wynosi przynajmniej 14 dni.
- 2.5.6. OIRE opracowuje raport z analizy zaproponowanych zmian, zawierający stanowisko OIRE względem tych zmian, po upływie danego okresu przyjmowania uwag, w terminie uwzględniającym liczbę i stopień skomplikowania zgłoszonych propozycji zmian.
- 2.5.7. Raport, o którym mowa w pkt 2.5.6. OIRE udostępnia na swojej stronie internetowej.

2.6. Procesy rynku energii wspierane przez CSIRE

2.6.1. Informacje ogólne

- 2.6.1.1. Wykaz procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE określa RwsPRE.
- 2.6.1.2. Zakres procesów, o których mowa w RwsPRE określają SWI.
- 2.6.1.3. SWI mogą uwzględniać również procesy, o których mowa w art. 11z ust. 3 ustawy Prawo energetyczne.
- 2.6.1.4. Sposób realizacji procesów rynku energii, o którym mowa w § 4 RwsPRE, które dotyczą przekazania do CSIRE informacji obejmujących swoim zakresem Odbiorcę niebędącego osobą fizyczną, wymaga podania do OIRE numeru NIP Odbiorcy przez Użytkownika profesjonalnego przekazującego do CSIRE te informacje.
- 2.6.1.5. OIRE może żądać od Użytkownika profesjonalnego przekazującego dane lub informacje obejmujące swoim zakresem Odbiorcę niebędącego osobą fizyczną, przedstawienia dokumentów poświadczających lub uprawdopodobniających okoliczności, że dany Odbiorca nie posiada NIP i nie jest zobowiązany do jego posiadania zgodnie z przepisami ustawy o ewidencji i identyfikacji podatników i płatników.

2.6.2. Wykaz procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE i opisanych w SWI

- 2.6.2.1. Proces wymiany informacji dotyczących US lub UK, w tym US rezerwowej oraz UK zawierającej postanowienia US rezerwowej, dla danego PP, o którym mowa w § 3 pkt 1 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:
- (1) Zmiana sprzedawcy – US,
 - (1) Zmiana sprzedawcy – UK,
 - (2) Uruchomienie sprzedaży rezerwowej,
 - (3) Zakończenie US,
 - (4) Zakończenie UK,
 - (5) Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC, w zakresie UK,
 - (6) Wyprowadzenie Użytkownika KSE i zakończenie USC, w zakresie UK.
- 2.6.2.2. Proces wymiany informacji dotyczący przypisania Odbiorcy, Wytwórcy lub Posiadacza magazynu energii elektrycznej do PP, albo wykreślenia przypisania Odbiorcy, Wytwórcy lub Posiadacza magazynu energii elektrycznej do PP, o którym mowa w § 3 pkt 2 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:
- (1) Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP,
 - (2) Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP,
 - (3) Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC,
 - (4) Wyprowadzenie Użytkownika KSE i zakończenie USC.
- 2.6.2.3. Proces wymiany informacji dotyczących umowy o świadczeniu usług dystrybucji lub przesyłania energii elektrycznej, o którym mowa w § 3 pkt 3 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:
- (1) Zawarcie USC z Operatorem,
 - (2) Zakończenie USC z Operatorem,
 - (3) Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC, w zakresie umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
 - (4) Wyprowadzenie Użytkownika KSE i zakończenie USC, w zakresie umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.6.2.4. Proces wymiany informacji o PP, o którym mowa w § 3 pkt 4 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:
- (1) Utworzenie charakterystyki PP,
 - (2) Aktualizacja charakterystyki PP,
 - (3) Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP,
 - (4) Zapytanie o status PP,
 - (5) Zapytanie o paszport PP,
 - (6) Zapytanie o charakterystykę PP,
 - (7) Zapytanie o zestaw PP.
- 2.6.2.5. Proces wymiany informacji dotyczących umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawieranej ze sprzedawcą, umożliwiającej temu sprzedawcy zawieranie US, UK, w tym US rezerwowej oraz UK zawierających postanowienia US rezerwowej, o którym

mowa w § 3 pkt 5 RwsPRE oraz proces wymiany informacji dotyczących umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zawieranej z POB, umożliwiającej temu podmiotowi świadczenie bilansowania handlowego na obszarze działania danego OSE, o którym mowa w § 3 pkt 6 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej,
- (2) Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej,
- (3) Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej.

2.6.2.6. Proces wymiany informacji dotyczących umowy zawieranej przez POB, na podstawie której świadczone są usługi bilansowania handlowego, o którym mowa w § 3 pkt 7 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Zmiana POB dla pojedynczego PP,
- (2) Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE,
- (3) Zakończenie bilansowania handlowego dla pojedynczego PP,
- (4) Zakończenie bilansowania dla wszystkich PP danego SE.

2.6.2.7. Proces wymiany informacji w zakresie danych pomiarowych i danych służących do rozliczeń za energię elektryczną, a w przypadku LZO także zdarzeń rejestrowanych przez ten licznik, niezbędnych do realizacji procesów rynku energii, o którym mowa w § 3 pkt 8 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Przekazanie dobowego profilu zużycia,
- (2) Przekazanie wskazań pomiarowych,
- (3) Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty,
- (4) Udostępnienie dobowego profilu zużycia,
- (5) Udostępnienie danych pomiarowych,
- (6) Udostępnienie danych zagregowanych i zbiorczych,
- (7) Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych.

2.6.2.8. Proces wymiany informacji rozliczeniowych GUD-k, o którym mowa w § 3 pkt 9 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k,
- (2) Udostępnienie informacji rozliczeniowych GUD-k.

2.6.2.9. Proces wymiany informacji dotyczących rozliczeń dodatkowych z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, o którym mowa w § 3 pkt 10 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym,
- (2) Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym.

2.6.2.10. Proces wymiany informacji w zakresie zarządzania dostarczaniem energii elektrycznej do Odbiorcy, o którym mowa w § 3 pkt 11 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Żądanie wyłączenia dostarczania,
- (2) Żądanie załączenia dostarczania,
- (3) Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia,

- (4) Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia,
- (5) Zarządzanie dostępnością mocy dla PP.

2.6.2.11. Proces wymiany informacji pomiędzy Użytkownikami systemu, którzy są stronami Umowy CSIRE, o której mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, o którym mowa w § 3 pkt 12 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Obsługa wymiany informacji,
- (2) Rozpatrzenie żądania przez OIRE.

2.6.2.12. Proces wymiany informacji dotyczących jakości dostarczanej energii elektrycznej, o którym mowa w § 3 pkt 13 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej,
- (2) Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej.

2.6.2.13. Proces dotyczący zarządzania obiektem pomiarowym, o którym mowa w § 3 pkt 14 RwsPRE realizowany jest następującymi procesami opisanymi w SWI:

- (1) Utworzenie obiektu,
- (2) Zmiana obiektu,
- (3) Zapytanie o obiekt,
- (4) Likwidacja obiektu.

2.6.2.14. Proces wymiany informacji rynku energii związany z realizacją zadań OSE, o którym mowa w § 3 pkt 15 RwsPRE realizowany jest procesem opisanym w SWI jako:

- (1) Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE.

3. PROCEDURY I WYMAGANIA DOTYCZĄCE SYSTEMÓW INFORMACYJNYCH**3.1. Zakres**

- 3.1.1. Zarządzanie konfiguracją i funkcjonowaniem CSIRE odbywa się zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESP-OIRE.

3.2. Procedury**3.2.1. Procedura przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE**

- 3.2.1.1. Procedura przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE stanowi Załącznik 3 do IRiESP-OIRE – Procedura przyłączania systemów informacyjnych do Centralnego systemu informacji rynku energii.

3.2.2. Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników

- 3.2.2.1. Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników stanowi Załącznik 4 do IRiESP-OIRE - Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników.

3.3. Wymagania**3.3.1. Wymagania dotyczące oprogramowania niezbędnego do komunikacji z CSIRE**

- 3.3.1.1. Wymagania techniczne, dotyczące oprogramowania niezbędnego do komunikacji z CSIRE stanowią Załącznik 5 do IRiESP-OIRE – Wymagania techniczne jakie spełniają systemy informacyjne współpracujące z Centralnym systemem informacji rynku energii.

4. MIGRACJA INICJALNA INFORMACJI RYNKU ENERGII

4.1. Organizacja procesu migracji danych

- 4.1.1. Proces migracji inicjalnej jest realizowany przez OIRE przy współpracy z Uczestnikami migracji i dzieli się na następujące fazy:
- (1) fazę wstępną migracji, obejmującą rejestrację Uczestników migracji, uruchomienie Narzędzia migracji danych oraz jego udostępnienie zarejestrowanym Uczestnikom migracji,
 - (2) fazę testowania, w trakcie której Uczestnicy migracji weryfikują poprawność dostarczonych przez siebie danych przy pomocy walidacji zdefiniowanych przez OIRE w Narzędziu migracji danych,
 - (3) fazę zasilenia inicjalnego CSIRE, obejmującą przygotowanie przez OIRE, w oparciu o informacje dostarczone przez Uczestników migracji, inicjalnego zbioru danych, niezbędnych do prawidłowego działania tego systemu oraz rozpoczęcia realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii przez Użytkowników systemu.

4.2. Rejestracja Uczestników migracji

- 4.2.1. Uczestnik migracji jest zobowiązany przedłożyć OIRE wypełniony formularz rejestracji Uczestnika migracji.
- 4.2.2. Uczestnik migracji nie uczestniczy w Procesie migracji inicjalnej, jeżeli przedłoży OIRE, na formularzu rejestracji Uczestników migracji, oświadczenie o braku danych podlegających migracji.
- 4.2.3. Każdy Uczestnik migracji jest zobowiązany dokonać rejestracji z wykorzystaniem Narzędzia migracji danych lub przedłożyć oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.2.2., do 30 czerwca 2023 r.
- 4.2.4. OIRE udostępnia na swojej stronie internetowej formularz rejestracji Uczestników migracji wraz z procedurą rejestracji oraz wzorem umowy o zachowaniu poufności.
- 4.2.5. Na podstawie doręzonego formularza rejestracji Uczestnika migracji OIRE nadaje, maksymalnie dwóm osobom fizycznym wskazanym przez Uczestnika migracji, uprawnienia do konta tego Uczestnika migracji w Narzędziu migracji danych. Uczestnik migracji jest obowiązany zgłaszać zmiany w zakresie uprawnień osób wskazanych w zdaniu pierwszym.
- 4.2.6. Osoba wskazana przez Uczestnika migracji, której nadano uprawnienia do konta, w granicach swoich uprawnień:
- (1) aktywuje konto użytkownika Uczestnika migracji poprzez zalogowanie się do Narzędzia migracji danych,
 - (2) nadaje i odbiera kolejne uprawnienia, w ramach konta, innym użytkownikom wskazanym przez Uczestnika migracji.
- 4.2.7. W przypadku braku nadania uprawnień w trybie 4.2.6. ppkt (2), OIRE nadaje uprawnienia osobom fizycznym, których Uczestnik migracji wskazał, zgodnie z pkt 4.2.5., i informuje je, wysyłając wiadomość e-mail na adresy wskazane w formularzu rejestracji Uczestnika migracji.
- 4.2.8. Uczestnik migracji, który złożył oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.2.2., a rozpoczął świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji lub rozpoczął realizację sprzedaży energii elektrycznej do Odbiorców po złożeniu tego oświadczenia, dokonuje aktualizacji

formularza, o którym mowa w pkt 4.2.1., oraz rejestracji z wykorzystaniem Narzędzia migracji danych przed rozpoczęciem świadczenia tych usług lub realizacji tej sprzedaży, lecz nie później niż do 2 dni przed dniem migracji, o którym mowa w pkt 4.11.2.

- 4.2.9. Uczestnik migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., przekazuje do OIRE informacje o liczbie PP planowanej do objęcia Procesem migracji inicjalnej wraz z podziałem na typy PP określone zgodnie z SWI.
- 4.2.10. Informacje, o których mowa w pkt 4.2.9. Uczestnik migracji przekazuje po raz pierwszy na formularzu rejestracji Uczestnika migracji oraz dokonuje aktualizacji tych danych, z wykorzystaniem Narzędzia migracji danych, do 10-go dnia każdego miesiąca, wg. stanu na pierwszy dzień danego miesiąca.
- 4.2.11. Identyfikatorem Uczestnika migracji w Procesie migracji inicjalnej jest Kod EIC. Kod EIC jest niezbędny do otrzymania przez Uczestnika migracji dostępu do Narzędzia migracji danych. Uczestnik migracji jest zobowiązany do pozyskania Kodu EIC we własnym zakresie.

4.3. Komunikacja w Procesie migracji inicjalnej

- 4.3.1. OIRE udostępnia na swojej stronie internetowej informacje o Procesie migracji inicjalnej, m.in. takie jak:
- (1) model danych migracji CSIRE, zakres danych migracji CSIRE, formaty i szablony plików migracyjnych,
 - (2) harmonogram migracji danych inicjalnych,
 - (3) dane statystyczne o Procesie migracji inicjalnej obejmujące:
 - (3.1) liczbę Uczestników migracji zobowiązanych do udziału w Procesie migracji inicjalnej – na podstawie informacji o udzielonych koncesjach i decyzjach o wyznaczeniu OSD,
 - (3.2) liczbę Uczestników migracji zarejestrowanych do Narzędzia migracji danych – na podstawie wypełnionych formularzy rejestracji Uczestników migracji zgodnie z pkt 4.2.1.,
 - (3.3) liczbę Uczestników migracji, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.2.2.,
 - (3.4) liczbę PP zadeklarowanych przez Uczestnika migracji zgodnie z pkt 4.2.8.,
 - (3.5) liczbę PP, dla których przekazano pozytywnie zweryfikowane dane (Atrybuty charakterystyki PP).
- 4.3.2. OIRE za pomocą Narzędzia migracji danych zapewnia Uczestnikom migracji informacje w zakresie:
- (1) raportowania – udostępnianie wyników walidacji i oceny jakościowej przekazanych przez Uczestnika migracji informacji w Procesie migracji inicjalnej,
 - (2) powiadomień – zapewnienie niezbędnego przepływu informacji statusowych e- mail lub sms do Uczestników migracji,
 - (3) zgłoszeń poprzez System Obsługi Zgłoszeń w części Help Desk – wsparcie w przypadkach problemów technicznych lub merytorycznych.
- 4.3.3. Uczestnicy migracji kontaktują się z OIRE za pośrednictwem narzędzia, o którym mowa w punkcie 4.3.2. ppkt (3). W przypadku niedostępności tego narzędzia oraz w pozostałym zakresie Uczestnicy migracji kontaktują się z OIRE za pośrednictwem poczty elektronicznej przesyłanej na adres: oire.migracja@pse.pl

4.4. Zakres danych podlegających migracji inicjalnej

- 4.4.1. Zakres danych migracji CSIRE, określa listę niezbędnych atrybutów wymaganych w Migracji inicjalnej wraz z ich opisem oraz ze wskazaniem parametrów technicznych Narzędzia migracji danych i rodzaju danych, jakie powinien przekazać Uczestnik migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2.
- 4.4.2. Zakres danych migracji CSIRE obejmuje w szczególności:
- (1) atrybuty charakterystyki PP – informacje rynku energii dotyczące Punktu Pomiarowego (PP), które pozwalają realizować Procesy rynku energii i wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE po uruchomieniu tego systemu, wraz z określeniem ich cech, do których należą w szczególności:
 - (1.1) format danych,
 - (1.2) wymagalność danych,
 - (1.3) krotność występowania danych.
 - (2) atrybuty obiektu – informacje nt. relacji pomiędzy Punktami Pomiarowymi (PP); informacje te są niezależne od Atrybutów Charakterystyk PP,
 - (3) konfigurację rynku – wykaz umów zawartych pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi, w tym w szczególności generalnych umów dystrybucji zawartych pomiędzy sprzedawcami a OSD oraz umów zawartych pomiędzy OSD a POB,
 - (4) konfigurację taryf – zbiór grup taryfowych dostępnych na obszarze danego OSE.
- 4.4.3. OIRE definiuje i publikuje Zakres danych migracji CSIRE na swojej stronie internetowej wraz z zestawieniem wprowadzonych zmian oraz ze wskazaniem daty, od której on obowiązuje, nie wcześniejszej jednak niż 20 dni od dnia publikacji.
- 4.4.4. OIRE informuje Uczestników migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., na adres e-mail wskazany na formularzu rejestracji Uczestnika migracji o zmianach wprowadzanych w dokumencie, o którym mowa w pkt 4.4.3.
- 4.4.5. OIRE jest uprawniony do aktualizacji Zakresu danych migracji CSIRE w następstwie:
- (1) zmiany przepisów prawa,
 - (2) zmiany IRIESP-OIRE,
 - (3) zmiany TSKB,
 - (4) zidentyfikowanych przez OIRE lub zgłoszonych do OIRE błędów i ryzyk - w toku prowadzonych prac informatycznych lub prac nad zapewnieniem bezpieczeństwa informacji lub ochrony danych osobowych lub wpływających na zapewnienie wysokiej jakości danych niezbędnych do Migracji inicjalnej.

4.5. Podstawowy tryb opracowania i wprowadzania zmian do Zakresu danych migracji CSIRE

- 4.5.1. Tryb podstawowy jest stosowany dla zmian wynikających z przesłanek opisanych w pkt. 4.4.5.
- 4.5.2. W trybie podstawowym OIRE aktualizuje zakres danych migracji CSIRE zgodnie z poniższymi krokami:
- (1) opracowanie przez OIRE zmian zakresu danych migracji CSIRE,
 - (2) opublikowanie na stronie internetowej OIRE zaktualizowanego zakresu danych migracji CSIRE wraz z:

- (2.1) wskazaniem przyczyn uzasadniających dokonanie zmian,
 - (2.2) zestawieniem wprowadzonych zmian,
 - (2.3) wskazaniem daty, od której zmieniony Zakres danych migracji CSIRE będzie obowiązywać, nie wcześniejszej jednak niż 20 dni od dnia publikacji,
- (3) OIRE informuje Uczestników migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., o wprowadzanych zmianach na adres e-mail wskazany na formularzu rejestracji Uczestnika migracji.

4.6. Rozszerzony tryb opracowania i wprowadzania zmian do Zakresu danych migracji CSIRE

- 4.6.1. Tryb rozszerzony stosowany jest dla zmian w przypadkach innych niż opisane w pkt. 4.4.5.
- 4.6.2. W trybie rozszerzonym zmiany do Zakresu danych migracji CSIRE są opracowywane zgodnie z poniższymi krokami:
- (1) opracowanie przez OIRE projektu zmian Zakresu danych migracji CSIRE,
 - (2) publikacja przez OIRE informacji o planowanych zmianach oraz rozpoczęcie procesu konsultacji tych zmian,
 - (3) zgłaszanie przez Uczestników migracji uwag w terminie 3 tygodni od publikacji przez OIRE informacji, o której mowa w ppkt (2),
 - (4) analiza otrzymanych uwag i odniesienie się do nich przez OIRE,
 - (5) publikacja zaktualizowanego Zakresu danych migracji CSIRE wraz z:
 - (5.1) zestawieniem zgłoszonych przez Uczestników migracji uwag oraz stanowiskiem OIRE,
 - (5.2) zestawieniem zmian wprowadzonych w Zakresie danych migracji CSIRE,
 - (5.3) wskazaniem daty, od której zmieniony Zakres danych migracji CSIRE będzie obowiązywać, nie wcześniejszej jednak niż 20 dni od dnia publikacji.
- 4.6.3. Uwagi, o których mowa w pkt 4.6.2 ppkt (3) są zgłaszane w formie elektronicznej na adres oire.migracja@pse.pl na formularzu, którego wzór OIRE publikuje na swojej stronie internetowej.

4.7. Wnioskowanie o dokonanie zmian w Zakresie danych migracji CSIRE

- 4.7.1. Uczestnik migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., może zgłaszać propozycje zmiany do Zakresu danych migracji CSIRE.
- 4.7.2. Zgłoszenia propozycji zmian dokonywane są w formie elektronicznej na adres oire.migracja@pse.pl na formularzu, którego wzór jest udostępniany na stronie internetowej OIRE.
- 4.7.3. OIRE odnosi się jednorazowo do wszystkich propozycji zmian zgłoszonych w cyklach kwartalnych:
- (1) pierwszy kwartał obejmuje okres od 1 stycznia do 31 marca,
 - (2) drugi kwartał obejmuje okres od 1 kwietnia do 30 czerwca,
 - (3) trzeci kwartał obejmuje okres od 1 lipca do 30 września,
 - (4) czwarty kwartał obejmuje od 1 października do 31 grudnia.

- 4.7.4. OIRE opracowuje raport z analizy zaproponowanych zmian, zawierający stanowisko OIRE względem tych zmian, w terminie miesiąca po upływie danego kwartału.
- 4.7.5. Raport, o którym mowa w pkt 4.7.4., OIRE udostępnia na swojej stronie internetowej.

4.8. Weryfikowanie danych

- 4.8.1. Na potrzeby weryfikacji danych, Uczestnicy migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., przekazują do OIRE dane oraz ich aktualizacje zgodnie z Zakresem danych migracji CSIRE. Na potrzeby weryfikacji wspólnej Uczestnicy migracji przekazują dane według stanu na dni określone przez OIRE w harmonogramie, o którym mowa w pkt 4.3.1. ppkt (2).
- 4.8.2. Uczestnicy migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., poprzez Narzędzie migracji danych i zgodnie z pkt 4.1.1. ppkt (2) weryfikują jakość danych inicjalnych przekazywanych do CSIRE w ramach:
- (1) weryfikacji indywidualnych, które obejmują sprawdzenie danych kompletnych lub częściowych dostarczonych przez Uczestników migracji, możliwe do realizacji w cyklach dobowych lub dłuższych niż dobowe w przypadkach importowania dużych wolumenów danych,
 - (2) weryfikacji skrośnych, które obejmują weryfikację danych kompletnych lub częściowych względem danych przekazanych przez innego Uczestnika migracji, a dotyczące tego samego PP,
 - (3) weryfikacji wspólnych, które obejmują sprawdzenie kompletnych danych przekazanych przez wszystkich Uczestników migracji.
- 4.8.3. OIRE publikuje na swojej stronie internetowej informacje dotyczące terminów rozpoczęcia poszczególnych rodzajów weryfikacji, zgodnie z harmonogramem, o którym mowa w pkt 4.3.1. ppkt (2).
- 4.8.4. Każdy Uczestnik migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., jest zobowiązany do weryfikacji indywidualnej jakości danych zgodnie z Zakresem danych migracji CSIRE.

4.9. Formaty plików migracyjnych

- 4.9.1. Dane objęte Zakresem danych migracji CSIRE przekazywane są w plikach w formacie JSON Lines lub XLSX.
- 4.9.2. Uczestnik migracji obsługujący co najmniej 5000 PP, jest zobowiązany do przesłania danych w pliku w formacie JSON Lines.
- 4.9.3. OIRE publikuje na swojej stronie internetowej formaty i szablony plików JSON Lines oraz XLSX i określa datę, od której one obowiązują.
- 4.9.4. Uczestnicy migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2., obowiązani są przysyłać dane w plikach zgodnych z opublikowanymi formatami i szablonami.
- 4.9.5. Formaty i szablony plików JSON Lines oraz XLSX są publikowane co najmniej 20 dni przed dniem ich wprowadzenia do obowiązkowego stosowania.

4.10. Walidacje danych

- 4.10.1. Dane dostarczane do Narzędzia migracji danych przez Uczestnika migracji podlegają walidacji, czyli sprawdzeniu ich poprawności, w ramach:
- (1) Szybkiej walidacji - sprawdzającej poprawność nazwy pliku i maski pliku, unikalność nazwy pliku oraz bezpieczeństwo informacji;
 - (2) Walidacji technicznej – sprawdzającej poprawność wprowadzonych wartości poszczególnych atrybutów z Zakresem danych migracji CSIRE, w tym w szczególności:
 - (2.1) formaty poszczególnych atrybutów – pod kątem zgodności ze słownikiem typu danych,
 - (2.2) występowanie nadmiarowych atrybutów niezgodnych z Zakresem danych migracji CSIRE,
 - (2.3) identyfikację niedozwolonych wartości atrybutu;
 - (3) Walidacji biznesowej – sprawdzające logikę wprowadzonych wartości pod względem określonych reguł biznesowych, w tym w szczególności:
 - (3.1) uzupełnienia obowiązkowego pola w danej sekcji atrybutów,
 - (3.2) nieprawidłowych sekcji dla danego typu PP, atrybutu obiektu, konfiguracji rynku lub konfiguracji taryf,
 - (3.3) nadmiarowej sekcji dla Uczestnika migracji o konkretnej roli,
 - (3.4) zgodności z regułami biznesowymi opisanymi w Zakresie danych migracji CSIRE;
 - (4) Walidacji skróśnej – sprawdzające zgodność wprowadzonych wartości z danymi dostarczonymi przez innego Uczestnika migracji dla tego samego PP.
- 4.10.2. OIRE określa stopnie krytyczności poszczególnych walidacji, do których należą:
- (1) 0 – ostrzeżenie - nie powoduje określenia rekordu danych jako błędny, rekord będzie mógł stanowić element do wsadu inicjalnego danych do CSIRE,
 - (2) 1 – krytyczny - powoduje określenie rekordu danych jako błędny, rekord nie będzie mógł stanowić elementu do wsadu inicjalnego danych do CSIRE.
- 4.10.3. Błędy zidentyfikowane w procesach opisanych w pkt 4.10.1 ppkt (1) i (2) są oznaczane przez OIRE wartością 1 – krytyczne.
- 4.10.4. W przypadku stwierdzenia przez OIRE braku poprawności danych dostarczonych przez Uczestnika migracji, OIRE bez zbędnej zwłoki, po zakończeniu wszystkich walidacji, o których mowa w pkt 4.10.1., informuje Uczestnika migracji o zidentyfikowanej niepoprawności, celem umożliwienia Uczestnikowi migracji dokonania korekty i aktualizacji danych.
- 4.10.5. Walidacje opisane w pkt 4.10.1., OIRE będzie prowadził nie rzadziej niż raz na dobę. W przypadku walidacji skróśnych wykonywanych dla dużych wolumenów danych niepozwalających na dokonanie walidacji w cyklu dobowym, OIRE jest uprawniony do ich dokonania w ciągu 5 dni roboczych.
- 4.10.6. Rekord oznaczony przez walidacje jako 1 – krytyczny – jest traktowany przez OIRE jako niedostarczony.

4.11. Dzień Migracji inicjalnej

- 4.11.1. Migracja inicjalna jest obligatoryjna dla wszystkich Uczestników migracji z wyłączeniem Uczestnika migracji, który złożył oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.2.2.
- 4.11.2. OIRE wyznacza dzień Migracji inicjalnej, czyli datę, według której Uczestnik migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2, przygotowuje kompletny zbiór danych zgodnie z zakresem opisanym w pkt 4.4.2.
- 4.11.3. Dzień Migracji inicjalnej jest wyznaczany każdorazowo przed jednym z terminów, o których mowa w pkt. 12.2.1.
- 4.11.4. Uczestnik migracji, z wyłączeniem Uczestnika migracji, o którym mowa w pkt 4.2.2, przekazuje komplet danych przygotowany na dzień Migracji inicjalnej w terminie do 3 dni od dnia Migracji inicjalnej.
- 4.11.5. OIRE każdorazowo informuje o wyznaczonym dniu Migracji inicjalnej, poprzez publikację stosownej informacji na swojej stronie internetowej.
- 4.11.6. Informacja, o której mowa w pkt 4.11.5., jest publikowana nie wcześniej niż 30 dni przed każdym z terminów, o których mowa w pkt. 12.2.1.
- 4.11.7. Uczestnik migracji będący SE ma obowiązek udziału w danej Migracji inicjalnej jeżeli w tej Migracji inicjalnej bierze udział OSD, na obszarze którego ten SE działa.
- 4.11.8. Uczestnik migracji będący SE każdorazowo przygotowuje dane w zakresie dotyczącym PP OSD, na obszarze którego działa ten Uczestnik migracji.
- 4.11.9. Na podstawie przekazanych danych, o których mowa w pkt 12.3.1. i 12.3.2., OIRE informuje Uczestnika migracji będącego SE o konieczności udziału w Procesie migracji inicjalnej, w danym dniu Migracji inicjalnej, poprzez przesłanie wiadomości na adres email wskazany na formularzu rejestracji Uczestnika migracji.
- 4.11.10. W przypadku stwierdzenia przez OIRE rozbieżności danych dostarczonych przez Uczestników migracji w zakresie informacji dostarczanych dla tego samego PP:
- (1) OIRE informuje Uczestnika migracji o zidentyfikowanej nieprawidłowości w ramach pkt 4.10.1. ppkt (4),
 - (2) OIRE przyjmuje do inicjalnego zbioru danych do CSIRE dane zgodnie z dokumentem Zakres danych migracji CSIRE, w szczególności wykorzystuje dane:
 - (2.1) przekazane przez SE - w zakresie informacji o odbiorcach, z którymi SE zawarł umowy kompleksowe,
 - (2.2) przekazane przez OSD - w zakresie pozostałych informacji.
- 4.11.11. OIRE opublikuje na swojej stronie internetowej informacje o możliwych sposobach aktualizacji kompletu danych przygotowanych na dzień Migracji inicjalnej, dla przypadków kiedy dane te uległy zmianie po ich przekazaniu.
- 4.11.12. OIRE jest uprawniony do zmiany bramek czasowych w CSIRE w każdym z dni, o których mowa w pkt 12.2.1., celem umożliwienia Użytkownikom profesjonalnym lub Użytkownikom uprawnionym realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii, które nie zakończyły się do dnia objętego zmianą bramek czasowych i niemożliwe jest zrealizowanie tych procesów rynku energii lub tej wymiany informacji rynku energii bez tej zmiany.
- 4.11.13. Informację o zmianie bramek czasowych, na podstawie pkt 4.11.12., wraz ze szczegółową informacją o tych bramkach, OIRE publikuje na swojej stronie internetowej nie później niż 20 dni przed każdym z terminów, o których mowa w pkt 12.2.1. ppkt (2)-(4).

- 4.11.14. PP niedostarczone do CSIRE w ramach Migracji inicjalnej przez Uczestnika migracji lub rekordy oznaczone w Migracji inicjalnej przez OIRE, zgodnie z pkt. 4.10.6., jako niedostarczone, są wprowadzane do CSIRE przez tego Uczestnika migracji działającego jako Użytkownik profesjonalny w ramach realizowanych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.
- 4.11.15. Wprowadzenie PP niedostarczonych do CSIRE, o których mowa w pkt 4.11.14., następuje po rozpoczęciu wykonywania zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, przez danego OSD w systemie którego znajdują się takie PP.
- 4.11.16. Na podstawie Zakresu danych migracji, o którym mowa w pkt. 4.4.2., OIRE odwzorowuje w CSIRE informacje o relacjach umownych pomiędzy POB a SE.

5. ZASADY PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA INFORMACJI RYNKU ENERGII

5.1. Stosowane identyfikatory

- 5.1.1. Podstawowym parametrem identyfikującym PP jest jego unikatowy identyfikator zgodny ze standardem GS1.
- 5.1.2. OSE przekazuje do CSIRE informacje o utworzonym na obszarze swojego działania PP. Każdy PP jest identyfikowany unikatowym kodem PP.
- 5.1.3. Kod PP jest zgodny ze standardem GS1. Strukturę Kodu PP opisuje SWI.
- 5.1.4. Podstawowym parametrem identyfikującym Użytkownika profesjonalnego oraz Użytkownika uprawnionego jest jego unikatowy identyfikator zgodny z EIC. Zasady nadawania Kodów EIC określa OSP na swojej stronie internetowej.
- 5.1.5. OSE posługuje się unikatowym identyfikatorem obszaru.
- 5.1.6. OIRE monitoruje unikatowość identyfikatorów obszarów poprzez stosowanie walidatorów w Procesie migracji inicjalnej.
- 5.1.7. OIRE publikuje listę proponowanych identyfikatorów obszaru.
- 5.1.8. Proponowany identyfikator przypisywany jest dla danego Kodu EIC.
- 5.1.9. Jeżeli OSE posiada (identyfikuje) kilka obszarów poprzedza każdy identyfikator obszaru numerem z listy proponowanych identyfikatorów obszaru.

5.2. Zasady ogólne

- 5.2.1. Realizacja procesów rynku energii lub wymiana informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE jest realizowana, w zakresie PP na obszarze działania danego OSE, od dnia, w którym ten OSE zadeklarował przystąpienie do wykonywania zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne za pośrednictwem CSIRE, albo od dnia 19 października 2026 r.
- 5.2.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu sprzed dnia rozpoczęcia przez danego OSE realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE na zasadach określonych przez odpowiedniego OSE.
- 5.2.3. Udostępnianie informacji rynku energii następuje na podstawie komunikatu przekazanego przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego zgodnie z SWI.
- 5.2.4. Odpowiedzialność za autentyczność lub zgodność ze stanem faktycznym przekazanych informacji rynku energii spoczywa na Użytkowniku profesjonalnym lub Użytkowniku uprawnionym, który przekazał te informacje do CSIRE.
- 5.2.5. OIRE może żądać od Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego przekazującego dane lub informacje rynku energii, przedstawienia dokumentów poświadczających lub uprawdopodobniających autentyczność lub zgodność ze stanem faktycznym przekazywanych przez tego użytkownika informacji rynku energii.
- 5.2.6. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony przedstawia dokumenty, o których mowa w pkt 5.2.5., w terminie 7 dni od dnia doręczenia żądania OIRE. Dokumenty dostarcza się w oryginale lub w kopii poświadczonej za zgodność z oryginałem. Poświadczenie kopii za zgodność z oryginałem może być dokonane poprzez złożenie na dokumencie podpisu własnoręcznego, zaś w odniesieniu do dokumentów utrwalonych w postaci elektronicznej przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

- 5.2.7. Ze względu na warunek zawarty w art. 5 ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne do PPE odbiorcy energii w gospodarstwie domowym można przypisać wyłącznie UK.

5.3. Zakres informacji rynku energii wymienianych za pośrednictwem CSIRE

5.3.1. Dane pomiarowe

- 5.3.1.1. W ramach danych pomiarowych przetwarzanych w CSIRE, wyróżnia się ich następujące typy:
- (1) profil zużycia,
 - (2) wskazanie pomiarowe,
 - (3) dane zagregowane,
 - (4) dane zbiorcze,
 - (5) informacje o jakości energii elektrycznej,
 - (6) dane o przerwach w dostawach energii elektrycznej.
- 5.3.1.2. Profil zużycia to typ danych pomiarowych zawierający zbiór danych pomiarowych dotyczących energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej w poszczególnych okresach integracji danych.
- 5.3.1.3. Profil zużycia może wystąpić w postaci:
- (1) profilu pomiarowego, który zawiera dane pomiarowe bez uwzględnienia dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfiki danego PP,
 - (1) profilu rozliczeniowego, który stanowi podstawę do rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń.
- 5.3.1.4. Profil zużycia dotyczy danej, kompletnej doby pomiarowej.
- 5.3.1.5. Każda dana pomiarowa w profilu zużycia energii opatrzona jest statusem zgodnie z § 10 ust. 6 rozporządzenia pomiarowego.
- 5.3.1.6. Każda dana pomiarowa w profilu zużycia energii elektrycznej jest oznaczona numerem sekwencji. Sekwencja ta zaczyna się od wartości 1, a jej długość jest zależna od okresu integracji przyjętego dla danego typu produktu energetycznego, w ramach danej doby.
- 5.3.1.7. Produkt energetyczny określa szczegółowo typ parametru energii elektrycznej przekazywany w postaci profilu zużycia.
- 5.3.1.8. Wskazania pomiarowe to typ danych pomiarowych zawierających wskazania rejestru licznika.
- 5.3.1.9. Każde przekazanie wskazań pomiarowych opatrzone jest informacją o przyczynie przekazania danych pomiarowych.
- 5.3.1.10. W przypadku przekazania jednostkowego wskazania pomiarowego, rozumianego jako wartość liczbowa rejestru licznika energii elektrycznej opatrzoną datą odczytu lub zarejestrowania danej pomiarowej przez ten licznik, dana pomiarowa może zawierać informację o zdarzeniu dla rejestru.
- 5.3.1.11. W przypadku zamkniętego okresu pomiarowego, przekazanie wskazania pomiarowego dotyczy wartości rejestru dla początku okresu pomiarowego, dla końca okresu pomiarowego oraz wolumenu energii wyliczonego na podstawie różnicy tych wskazań,

skorygowanego ewentualnym wolumenem strat i wielkością korekty wolumenu wynikającej z podanej przyczyny.

- 5.3.1.12. W przypadku zamkniętego okresu pomiarowego, przekazanie wskazania pomiarowego może zawierać informację o zdarzeniu dla rejestru.
- 5.3.1.13. Dane zagregowane, to suma profili zużycia dla więcej niż jednego PP, bez przypisania konkretnego Użytkownika KSE.
- 5.3.1.14. Dane zbiorcze, to profil zużycia przeliczony na inny okres integracji danych niż okres integracji danych profili zużycia przekazanych do CSIRE.
- 5.3.1.15. W przypadku obiektów pomiarowych, dane zbiorcze oznaczają sumę profili zużycia dla wszystkich PP zawartych w tym obiekcie zgodnie z okresem integracji danych wskazanym przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego wnioskującego o te dane.
- 5.3.1.16. Informacje o jakości energii elektrycznej, to typ danych pomiarowych dotyczących wskaźników jakości energii elektrycznej w PP, określonych zgodnie z Załącznikiem 3 do rozporządzenia pomiarowego, a także informacje dotyczące przerw w dostawach energii elektrycznej w PPE.
- 5.3.1.17. Dane o przerwach w dostawach energii elektrycznej, to dane zawierające informacje o początku przerwy w dostawach energii elektrycznej, końcu tej przerwy, łącznym czasie trwania tej przerwy oraz określenie, czy ta przerwa była planowana czy nieplanowana.

5.3.2. Informacje rozliczeniowe

- 5.3.2.1. W ramach przetwarzanych w CSIRE informacji rozliczeniowych, wyróżnia się ich następujące typy:
- (1) informacje rozliczeniowe GUD-k,
 - (2) informacje o rozliczeniu dodatkowym.
- 5.3.2.2. Informacje rozliczeniowe GUD-k, stanowią dane służące do rozliczeń wynikających z GUD-k.
- 5.3.2.3. Informacje o rozliczeniu dodatkowym, zawierają informacje dotyczące bonifikat udzielonych Odbiorcy zgodnie z przepisami prawa, bądź opłat dodatkowych wynikających z GUD-k.

5.4. Przekazywanie i udostępnianie informacji rynku energii

5.4.1. Przekazywanie informacji rynku energii

- 5.4.1.1. Przekazywane do CSIRE komunikaty podlegają walidacjom na poziomie:
- (1) technicznym – dotyczącym składni komunikatu, jego struktury i zawartości,
 - (2) biznesowym – dotyczącym przekazywanych informacji w stosunku do:
 - (2.1) informacji zarejestrowanych w CSIRE,
 - (2.2) zawartości komunikatu, która nie mogła być poddana walidacji w ramach walidacji technicznej,
 - (2.3) ograniczeń czasowych nałożonych na poszczególne typy komunikatów – bramki czasowe, o których mowa w pkt 5.4.2.2.,

(2.4) relacji z innymi procesami uruchomionymi lub zakończonymi, mogącymi mieć wpływ na nowo uruchamiany proces – zgodnie z macierzą priorytetyzacji, o której mowa w pkt 2.6.6.

- 5.4.1.2. Każdemu z poziomów walidacji wskazanych w pkt 5.4.1.1. odpowiada systemowy etap walidacji z zastrzeżeniem walidacji wskazanej w pkt 5.4.1.1. ppkt (2.4), która może być dodatkowo realizowana na każdym etapie procesu, również po jego zakończeniu.
- 5.4.1.3. Poszczególne etapy walidacji realizowane są po pozytywnym zakończeniu poprzedniego etapu weryfikacji.
- 5.4.1.4. W przypadku negatywnego wyniku walidacji, przekazywany komunikat zostaje odrzucony wraz ze wskazaniem przyczyny tego odrzucenia.
- 5.4.1.5. Informacja o odrzuceniu komunikatu z powodu negatywnego wyniku walidacji biznesowej jest udostępniana Użytkownikowi profesjonalnemu lub Użytkownikowi uprawnionemu, który zainicjował proces oraz, w uzasadnionych przypadkach, innym Użytkownikom profesjonalnym lub Użytkownikom uprawnionym, których dany proces dotyczy. W ramach informacji o odrzuceniu komunikatu wskazany jest kod błędu. Kody błędów są określone w TSKB.
- 5.4.1.6. Zarejestrowane w CSIRE informacje rynku energii mogą podlegać dodatkowym weryfikacjom w zakresie ich spójności oraz integralności z informacjami zarejestrowanym w CSIRE.
- 5.4.1.7. W przypadku stwierdzenia przez CSIRE podejrzenia braku spójności lub integralności, o których mowa w pkt 5.4.1.6., Użytkownikowi profesjonalnemu lub Użytkownikowi uprawnionemu może być udostępniony komunikat informujący o podejrzeniu braku spójności lub integralności informacji przekazanych przez tego użytkownika.
- 5.4.1.8. Udostępnienie komunikatu, o którym mowa w pkt 5.4.1.7. nie wpływa na dane zarejestrowane w CSIRE.
- 5.4.1.9. OIRE dopuszcza przekazywanie do CSIRE komunikatów wyłącznie w sposób opisany w SWI. Komunikaty przekazywane do CSIRE w sposób inny niż opisany w SWI, nie będą przetwarzane.

5.4.2. Terminy przekazywania informacji rynku energii

- 5.4.2.1. Przekazywane informacje rynku energii, ze względu na zaimplementowane mechanizmy kontroli przepływu komunikatów oraz ich weryfikacji, mogą być zgłaszane w ściśle określonych brankach czasowych.
- 5.4.2.2. Bramki czasowe stanowią ograniczenie dotyczące terminów, w których mogą być przekazywane komunikaty powiązane z poszczególnymi procesami biznesowymi.
- 5.4.2.3. Bramki czasowe dotyczące komunikatów inicjujących procesy rynku energii określa SWI.

5.4.3. Wymagania szczegółowe dla przekazania danych pomiarowych

- 5.4.3.1. Przekazanie danych pomiarowych dotyczy każdorazowo PP albo obiektu pomiarowego.
- 5.4.3.2. Precyzja przekazanych danych pomiarowych wynosi w zależności od typu danej: 0,1 W, 0,1 Wh, 0,1 Varh, 0,1 VAh albo 0,1 V.
- 5.4.3.3. W przypadku, gdy dana pomiarowa nie jest rejestrowana przez układ pomiarowo-rozliczeniowy z precyzją wskazaną w pkt 5.4.3.2., należy przekazać ją do CSIRE z maksymalną możliwą do rejestracji precyzją.

- 5.4.3.4. Wielkości liczbowe są zaokrąglane zgodnie z normą PN-N-02120:1970.
- 5.4.3.5. Dane pomiarowe przekazywane do CSIRE posiadają:
- (1) w przypadku wskazań pomiarowych – znacznik daty i czasu rejestracji danych odczytanych z urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego lub wyznaczonych w systemie pomiarowym OSE dla PP,
 - (2) w przypadku profili zużycia – numer sekwencji, o której mowa w pkt 5.3.1.6., zgodny z kolejnością okresu integracji w tym profilu.
- 5.4.3.6. Dla PPB OSD przekazuje do CSIRE co najmniej: dobowy profil zużycia oraz dane o jakości energii elektrycznej rejestrowane w tym PPB. Dane są przekazywane do CSIRE dla PPB, w którym zainstalowano LZO lub zestaw koncentratorowo-bilansujący z transmisją danych do systemu zdalnego odczytu OSD.
- 5.4.3.7. Dla PPW OSE przekazuje do CSIRE dane niezbędne do dokonywania rozliczeń wzajemnych pomiędzy OSE, których dotyczy to PPW.

5.4.4. Terminy przekazania danych pomiarowych oraz informacji rozliczeniowych

- 5.4.4.1. OSE przekazuje do CSIRE kompletny rzeczywisty dobowy profil zużycia dla każdego PP na swoim obszarze, zgodny z okresem integracji danych obowiązującym na Rynku bilansującym, w dobie n+1 do godziny 7:00, gdzie doba n to doba, której dotyczy ten profil. W przypadku braku możliwości przekazania rzeczywistego profilu zużycia, OSE wyznacza dobowy profil zużycia na zasadach określonych w § 15 rozporządzenia pomiarowego.
- 5.4.4.2. Dla PP, w którym nie zainstalowano LZO, dobowy profil zużycia jest przekazywany do CSIRE począwszy od 20 października 2026 r., przy czym nie może on dotyczyć doby wcześniejszej niż 19 października 2026 r.
- 5.4.4.3. Przekazywanie wskazań pomiarowych do CSIRE następuje nie rzadziej niż raz dla okresu rozliczeniowego wskazanego w umowie sieciowej zawartej z Użytkownikiem KSE przypisanym do danego PPE, z uwzględnieniem innych zdarzeń, mających wpływ na rozliczenia.
- 5.4.4.4. Przekazywanie informacji rozliczeniowych GUD-k do CSIRE następuje nie rzadziej niż raz dla okresu rozliczeniowego wskazanego w umowie sieciowej zawartej z Użytkownikiem KSE przypisanym do danego PPE, z uwzględnieniem innych zdarzeń, mających wpływ na rozliczenia.
- 5.4.4.5. Obowiązek, o którym mowa w 5.4.4.3. oraz 5.4.4.4. jest realizowany przez OSE nie później niż w terminie 5 dni roboczych, liczonych od dnia dokonania pomiaru lub zakończenia okresu pomiarowego.
- 5.4.4.6. W przypadku braku odczytu rzeczywistego, OSE wyznacza dane pomiarowe na ostatni dzień miesiąca wynikający z okresu pomiarowego.
- 5.4.4.7. W przypadku zmiany parametrów charakterystyki PP wpływających na rozliczenie energii elektrycznej lub przypisania podmiotów do PPE, OSE przekazuje do CSIRE dane pomiarowe lub Informacje rozliczeniowe GUD-k w terminie 5 dni roboczych od dokonanej zmiany.
- 5.4.4.8. Przekazywanie salda przedpłaty do CSIRE następuje nie rzadziej niż raz dla każdej doby.
- 5.4.4.9. Przekazywanie informacji o rozliczeniach dodatkowych następuje w terminie do 5 dni roboczych od wykonania takiego rozliczenia przez OSE.

5.4.5. Agregacja danych pomiarowych

- 5.4.5.1. Agregacja danych pomiarowych dokonywana jest przez OIRE w oparciu o dobowe profile zużycia zarejestrowane w CSIRE, zgodnie ze wskazaniem Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego w oparciu o TSKB.
- 5.4.5.2. Agregacja dla PP jest realizowana w oparciu o zarejestrowane w CSIRE profile zużycia.
- 5.4.5.3. W przypadku braku zarejestrowanego w CSIRE pełnego zakresu danych wymaganych do agregacji zgodnie z zakresem określonym przez Użytkownika profesjonalnego, OIRE dokonuje agregacji z pominięciem brakujących danych. W takim przypadku wynik agregacji oznaczony jest statusem informującym o poprawności agregacji.

5.4.6. Udostępnianie informacji rynku energii

- 5.4.6.1. Informacje rynku energii są udostępniane przez OIRE Użytkownikowi profesjonalnemu lub Użytkownikowi uprawnionemu za pośrednictwem Portalu Użytkownika profesjonalnego lub dedykowanego interfejsu, o którym mowa w pkt 6.2.1. wyłącznie w celu określonym w art.11zc ust. 3 ustawy Prawo energetyczne:
- (1) w odpowiedzi na zapytanie o informacje rynku energii przekazane przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego,
 - (2) w wyniku przebiegu procesu rynku energii lub wymiany informacji rynku energii, dla Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych.
- 5.4.6.2. Informacje rynku energii są udostępniane Użytkownikom KSE za pośrednictwem Portalu Użytkownika KSE.
- 5.4.6.3. Informacje rynku energii są udostępniane podmiotom upoważnionym, o których mowa w art. 11zc ust. 1 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne, przez OIRE, z wykorzystaniem kanału dostępu, który ma zastosowanie dla podmiotu, któremu udzielono upoważnienia.
- 5.4.6.4. Informacje rynku energii są udostępniane podmiotom, o których mowa w art. 11zc ust. 1 pkt 7-9 ustawy Prawo energetyczne, przez OIRE, na indywidualne zapytanie, w postaci elektronicznej, z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Portalu instytucjonalnego.
- 5.4.6.5. Upoważnienie, o którym mowa w art. 11zc ust. 1 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne jest składane z wykorzystaniem kanału dostępu, który ma zastosowanie dla podmiotu udzielającego upoważnienia lub otrzymującego to upoważnienie.

5.4.7. Korygowanie informacji rynku energii

- 5.4.7.1. Korygowanie danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE może być dokonywane z wykorzystaniem procesów rynku energii wskazanych w SWI.
- 5.4.7.2. Dane dotyczące dobowego profilu zużycia mogą być korygowane do 15 miesięcy liczonych od dnia, którego te dane dotyczą.
- 5.4.7.3. Dane dotyczące wskazań pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-k lub informacji o rozliczeniach dodatkowych mogą być korygowane do 7 lat liczonych od dnia przekazania do CSIRE danych pierwotnych, których dotyczy korekta.
- 5.4.7.4. Realizacja korekty w trybie wykraczającym poza opisane w pkt 5.4.7.2. oraz 5.4.7.3. w uzasadnionych przypadkach jest możliwa za zgodą OIRE.
- 5.4.7.5. W uzasadnionych przypadkach, w szczególności w celu usunięcia skutków wywołanych nieprawidłowym działaniem CSIRE, OIRE jest uprawniony do dokonywania korekty informacji rynku energii z własnej inicjatywy.

- 5.4.7.6. W przypadku dokonania korekty, o której mowa w pkt 5.4.7.5. OIRE niezwłocznie informuje o tym fakcie Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, którego korygowane dane dotyczą.

6. ZASADY DOSTĘPU DO CSIRE

6.1. Wstęp

- 6.1.1. OIRE zapewnia uprawnionym podmiotom (w zakresie posiadanych przez nich uprawnień) dostęp do danych i informacji przetwarzanych w CSIRE, za pośrednictwem dedykowanych Portali CSIRE, do których należą:
- (1) Portal Użytkownika KSE,
 - (2) Portal Użytkownika profesjonalnego,
 - (3) Portal instytucjonalny,
 - (4) Portal informacyjny.
- 6.1.2. Portal Użytkownika KSE zapewnia Użytkownikom KSE, w szczególności Odbiorcom końcowym i Wytwórcom, dostęp do danych i informacji przetwarzanych w CSIRE, które ich dotyczą lub do których zostali uprawnieni.
- 6.1.3. Portal Użytkownika profesjonalnego jest dedykowany dla Użytkowników profesjonalnych oraz Użytkowników uprawnionych. Umożliwia on realizację procesów rynku energii i wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.
- 6.1.4. Portal instytucjonalny zapewnia dostęp Użytkownikom instytucjonalnym do zagregowanych danych pomiarowych.
- 6.1.5. Portal informacyjny zapewnia publiczny dostęp do ogólnodostępnych informacji na temat danych przetwarzanych w CSIRE, w tym do wybranych danych statystycznych.

6.2. Zasady dostępu Użytkowników profesjonalnych i Użytkowników uprawnionych

- 6.2.1. Dostęp Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego do CSIRE jest możliwy za pośrednictwem:
- (1) Portalu Użytkownika profesjonalnego – w postaci aplikacji dostępnej za pośrednictwem przeglądarki internetowej,
 - (2) dedykowanego interfejsu pomiędzy systemami Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych a CSIRE (API).
- 6.2.2. Dostęp do CSIRE poprzez Portal Użytkownika profesjonalnego jest przyznawany przez OIRE po zawarciu z OIRE Umowy CSIRE.
- 6.2.3. Dostęp do CSIRE za pośrednictwem dedykowanego interfejsu pomiędzy systemami Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego oraz CSIRE, jest przyznawany po zawarciu z OIRE Umowy CSIRE oraz zrealizowaniu Procedury przyłączania systemów informacyjnych Użytkowników systemu elektroenergetycznego do Centralnego systemu informacji rynku energii, określonej w Załączniku 3 do IRiESP-OIRE.

6.3. Zasady dostępu Użytkowników KSE

- 6.3.1. Użytkownicy KSE uzyskują dostęp do CSIRE za pośrednictwem Portalu Użytkownika KSE.
- 6.3.2. Dostęp do Portalu Użytkownika KSE jest możliwy po uwierzytelnieniu tożsamości z wykorzystaniem Węzła Krajowego Identyfikacji Elektronicznej.
- 6.3.3. Zasady korzystania z Portalu Użytkownika KSE określa regulamin Portalu Użytkownika KSE opracowywany przez OIRE.

6.4. Zasady dostępu Użytkowników instytucjonalnych

- 6.4.1. Użytkownicy instytucjonalni uzyskują dostęp do CSIRE za pośrednictwem Portalu instytucjonalnego.
- 6.4.2. Zasady dostępu do Portalu instytucjonalnego są opisane w procedurze dostępu do Portalu instytucjonalnego.

7. WSPARCIE PROCESÓW RYNKU ENERGII PRZEZ CSIRE

7.1. Zawieranie Umów CSIRE

7.1.1. Warunki formalno-prawne świadczenia usług przez OIRE

- 7.1.1.1. Warunkiem rozpoczęcia przez OIRE świadczenia na rzecz Kontrahenta usług umożliwienia realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE jest zawarcie Umowy CSIRE.
- 7.1.1.2. Zawarcie Umowy CSIRE następuje zgodnie z następującymi krokami:
- (1) wystąpienie Kontrahenta do OIRE z wnioskiem o zawarcie Umowy CSIRE, o którym mowa w pkt 7.1.2.,
 - (2) weryfikacja przez OIRE otrzymanego wniosku o zawarcie Umowy CSIRE,
 - (3) zawarcie przez OIRE oraz Kontrahenta Umowy CSIRE (w przypadku złożenia poprawnego oraz kompletnego wniosku o zawarcie Umowy CSIRE).
- 7.1.1.3. Charakterystykę usług świadczonych przez OIRE, jak również szczegółowe zobowiązania OIRE i Kontrahenta zawiera IRiESP-OIRE, w tym SWI oraz Umowa CSIRE.
- 7.1.1.4. Kontrahent, o którym mowa w art. 21 ustawy OIRE zobowiązany jest do zawarcia Umowy CSIRE w terminie 33 miesięcy od dnia wejścia w życie tej ustawy, tj. do 3 kwietnia 2024 r.

7.1.2. Wniosek o zawarcie Umowy CSIRE

- 7.1.2.1. Wzór wniosku o zawarcie Umowy CSIRE dostępny jest na stronie internetowej OIRE.
- 7.1.2.2. Wzór wniosku o zawarcie Umowy CSIRE określa w szczególności:
- (1) dane identyfikacyjne Kontrahenta, w tym w szczególności:
 - (1.1) imię i nazwisko lub nazwę Kontrahenta wraz z oznaczeniem formy prawnej,
 - (1.2) numery identyfikacyjne Kontrahenta, takie jak nr NIP, KRS,
 - (1.3) Kod EIC,
 - (1.4) dane adresowe Kontrahenta,
 - (1.5) dane kontaktowe Kontrahenta, w tym numer telefonu oraz adres poczty elektronicznej,
 - (2) informacje o rolach, jakie w procesach rynku energii lub wymiany informacji rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE pełni ten Kontrahent,
 - (3) informacje o posiadanych przez tego Kontrahenta koncesjach na wytwarzanie, przesyłanie, magazynowanie, dystrybucję energii elektrycznej lub obrót energią elektryczną lub decyzjach wyznaczających OSE,
 - (4) wykaz osób, wraz z ich danymi teleadresowymi, upoważnionych ze strony Kontrahenta do bezpośrednich kontaktów z OIRE w zakresie zagadnień dotyczących Umowy CSIRE,
 - (5) dane dotyczące osoby wskazanej do pełnienia funkcji Administratora Bezpieczeństwa Informacji Rynku Energii (ABIRE).
- 7.1.2.3. Do wniosku o zawarcie Umowy CSIRE należy dołączyć dodatkowe dokumenty określone we wzorze wniosku, w szczególności:
- (1) w przypadku Kontrahenta nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej aktualny odpis z właściwego rejestru przedsiębiorców uzyskany

na zasadach określonych w przepisach kraju siedziby Kontrahenta. Dokument, o którym mowa powyżej, powinien być:

- (1.1) wydany nie wcześniej niż trzy miesiące przed datą złożenia wniosku o zawarcie Umowy CSIRE,
- (1.2) dostarczony do OIRE wraz z przysięgłym tłumaczeniem na język polski,
- (2) w przypadku Kontrahentów działających za pośrednictwem pełnomocników, pełnomocnictwa, zgodnego ze wzorem pełnomocnictwa opublikowanym przez OIRE na jego stronie internetowej, określające zakres umocowania pełnomocników.

7.1.2.4. Dokumenty dołączone do wniosku o zawarcie Umowy CSIRE powinny być dostarczone w oryginale lub w formie kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do działania w imieniu Kontrahenta lub przez notariusza.

7.1.2.5. Wypełniony i podpisany wniosek o zawarcie Umowy CSIRE wraz z załącznikami należy przesłać do OIRE w formie elektronicznej na adres oire@pse.pl zaś w formie pisemnej na adres siedziby OIRE.

7.1.2.6. Wniosek o zawarcie Umowy CSIRE powinien być podpisany przez osoby upoważnione do reprezentowania Kontrahenta.

7.1.2.7. Wniosek o zawarcie Umowy CSIRE oraz każdy z załączonych do niego dokumentów i oświadczeń powinny być podpisane oddzielnie.

7.1.3. Weryfikacja przez OIRE wniosku o zawarcie umowy CSIRE

7.1.3.1. Po otrzymaniu wniosku o zawarcie Umowy CSIRE OIRE dokonuje jego weryfikacji pod względem zgodności ze wzorem, kompletności, poprawności, aktualności zawartych w nim danych oraz załączonych dokumentów.

7.1.3.2. OIRE rozpatruje wniosek o zawarcie Umowy CSIRE w terminie 14 dni od daty jego otrzymania.

7.1.3.3. Po rozpatrzeniu wniosku o zawarcie Umowy CSIRE, OIRE informuje Kontrahenta za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres mailowy wskazany we wniosku o zawarcie Umowy CSIRE, o wyniku rozpatrzenia, a w przypadku braku tego adresu na adres, z którego wysłano wniosek.

7.1.3.4. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy CSIRE, OIRE opracowuje projekt Umowy CSIRE oraz przekazuje go do Kontrahenta w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia wysłania informacji, o której mowa w pkt 7.1.3.3.

7.1.3.5. W przypadku negatywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy CSIRE, OIRE niezwłocznie wzywa Kontrahenta do jego uzupełnienia lub przekazuje Kontrahentowi informację o jego odrzuceniu, biorąc pod uwagę istotność uchybień lub brakujących danych.

7.1.3.6. W przypadku wezwania Kontrahenta przez OIRE do uzupełnienia wniosku o zawarcie Umowy CSIRE Kontrahent dostarcza skorygowany lub uzupełniony wniosek w terminie 14 dni od daty otrzymania wezwania do jego uzupełnienia. Wezwanie wysyła się na adres poczty elektronicznej przeznaczony do bezpośrednich kontaktów z OIRE w zakresie zagadnień dotyczących Umowy CSIRE, wskazany we wniosku o zawarcie Umowy CSIRE.

7.1.3.7. W przypadku wezwania Kontrahenta do uzupełnienia wniosku o zawarcie Umowy CSIRE, bieg 14-dniowego terminu na rozpatrzenie wniosku o zawarcie Umowy CSIRE rozpoczyna się od daty otrzymania przez OIRE uzupełnionego, kompletnego wniosku.

- 7.1.3.8. W przypadku niedostarczenia uzupełnionego wniosku o zawarcie Umowy CSIRE w wymaganym terminie, OIRE odrzuca przedłożony wniosek.
- 7.1.3.9. Informację o odrzuceniu wniosku o zawarcie Umowy CSIRE wraz z podaniem przyczyny, OIRE przekazuje Kontrahentowi na adres poczty elektronicznej przeznaczony do bezpośrednich kontaktów z OIRE w zakresie zagadnień dotyczących Umowy CSIRE, wskazany we wniosku o zawarcie Umowy CSIRE, a w przypadku braku tego adresu na adres, z którego wysłano wniosek.
- 7.1.3.10. Kontrahent po złożeniu wniosku o zawarcie Umowy CSIRE jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić OIRE o wszelkich zmianach zaistniałych w danych i dokumentach zawartych w przedłożonym wniosku oraz do ponownego przedłożenia aktualnych danych i dokumentów, które uległy zmianie. Powyższy obowiązek dotyczy zmian, które zaistnieją w okresie od daty złożenia przez Kontrahenta wniosku do daty zawarcia z tym Kontrahentem Umowy CSIRE.
- 7.1.3.11. Na podstawie zaakceptowanego wniosku, przygotowany projekt Umowy CSIRE zostaje wysłany do Kontrahenta do podpisu. Kontrahent przesyła do OIRE w formie elektronicznej na adres oire@pse.pl prawidłowo podpisaną umowę w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
- 7.1.3.12. OIRE podpisuje i przekazuje Kontrahentowi kompletną Umowę CSIRE, w terminie 14 dni od otrzymania Umowy CSIRE podpisanej przez Kontrahenta.

7.1.4. Zawarcie Umowy CSIRE

- 7.1.4.1. Umowa CSIRE zawierana jest w formie elektronicznej przy użyciu wzoru umowy stanowiącego Załącznik 2 do IRiESP-OIRE.
- 7.1.4.2. Zmiana treści wzoru Umowy CSIRE może zostać dokonana wyłącznie poprzez zmianę IRiESP-OIRE lub przyjęcie nowej IRiESP-OIRE.
- 7.1.4.3. Zmiana treści Umowy CSIRE w przypadkach określonych w pkt 7.1.4.2. obowiązuje Kontrahenta bez konieczności zawierania aneksu do Umowy CSIRE.
- 7.1.4.4. Zawarcie przez Kontrahenta Umowy CSIRE jest równoznaczne z akceptacją wszystkich postanowień IRiESP-OIRE.
- 7.1.4.5. Data wejścia w życie Umowy CSIRE jest określona w tej umowie.
- 7.1.4.6. Po zawarciu Umowy CSIRE, Kontrahent może przystąpić do procesu certyfikacji zgodnie z Procedurą przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE, stanowiącą Załącznik 3 do IRiESP-OIRE.

7.2. Procedury reklamacyjne

- 7.2.1. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony może zgłosić reklamację do OIRE zgodnie z procesami, o których mowa w pkt 2.6.2.11.
- 7.2.2. Podmiot korzystający z Portalu Użytkownika KSE zgłasza reklamację na zasadach określonych w regulaminie tego portalu.
- 7.2.3. W przypadku niedostępności CSIRE, reklamacje w zakresie jego funkcjonowania muszą być zgłaszane na zasadach określonych w pkt 9.

8. UDOSTĘPNIANIE DANYCH ODBIORCY KOŃCOWEMU NA PORTALU UŻYTKOWNIKA KSE.

- 8.1. OIRE udostępnia Odbiorcy końcowemu zarejestrowane w CSIRE informacje rynku energii, które go dotyczą, za pośrednictwem Portalu Użytkownika KSE.
- 8.2. Udostępnianie informacji rynku energii, o których mowa w pkt 8.1. jest dokonywane na zasadach określonych w Regulaminie Portalu Użytkownika KSE dostępnym na stronie internetowej OIRE.
- 8.3. OIRE udostępnia Odbiorcy końcowemu zarejestrowane w CSIRE informacje rynku energii, które go dotyczą, co najmniej w zakresie:
- (1) informacji o US, UK, w tym UK zawierającej postanowienia US rezerwowej lub Umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
 - (2) informacji dotyczących zmian w umowach, o których mowa w ppkt (1),
 - (3) danych pomiarowych zarejestrowanych lub wyznaczonych dla PP,
 - (4) poleceń przekazanych za pośrednictwem CSIRE dotyczących wnioskowanych lub zrealizowanych wstrzymań lub wznowień dostaw energii elektrycznej,
 - (5) parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej do tego Odbiorcy końcowego,
 - (6) salda przedpłaty, jeżeli w PPE realizowana jest przedpłatowa forma rozliczeń za energię elektryczną.

9. PROCEDURY AWARYJNE STOSOWANE W PRZYPADKU AWARII CSIRE

9.1. Informacje ogólne

- 9.1.1. Niedostępność CSIRE może być spowodowana przez:
- (1) przerwy planowe,
 - (2) awarię CSIRE.
- 9.1.2. Niedostępność CSIRE pod względem zakresu niedostępności, może stanowić:
- (1) niedostępność częściową – funkcjonalności CSIRE są ograniczone i uniemożliwiają realizację wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii,
 - (2) niedostępność całkowitą – niedostępność CSIRE uniemożliwiająca realizację wszystkich procesów rynku energii.
- 9.1.3. Ze względu na czas trwania przerw planowych, wyróżnia się:
- (1) przerwy planowe krótkie – trwające nie dłużej niż 2 godziny w ramach jednej doby, które mogą być wprowadzone bez dodatkowych ograniczeń w zakresie ich częstotliwości,
 - (2) przerwy planowe długie – trwające powyżej 2 godzin, ale nie dłużej niż 10 godzin w ramach jednej doby, które mogą być wprowadzone nie częściej niż dwa razy w miesiącu.
- 9.1.4. Awarie CSIRE dzieli się na:
- (1) awarie krótkie – trwające nie dłużej niż 10 godzin,
 - (2) awarie długie – trwające powyżej 10 godzin.
- 9.1.5. Za Awarie CSIRE uznaje się również przerwy planowe, których czas trwania przekracza 10 godzin. Podstawowy czas przerwy planowej nie wlicza się do czasu trwania awarii CSIRE.

9.2. Informowanie o niedostępności CSIRE

- 9.2.1. W przypadku przerw planowych, OIRE informuje o nich Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych odpowiednio:
- (1) z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem w przypadku przerwy planowej krótkiej,
 - (2) z co najmniej dwutygodniowym wyprzedzeniem w przypadku przerwy planowej długiej.
- 9.2.2. Informacja o przerwie planowej jest udostępniana:
- (1) na Portalu Użytkownika profesjonalnego,
 - (2) na stronie internetowej OIRE,
 - (3) w formie komunikatu do ABIRE.
- 9.2.3. Komunikat o niedostępności CSIRE spowodowanej przerwą planową zawiera co najmniej następujące informacje:
- (1) termin i długość przerwy planowej,
 - (2) przyczynę przerwy planowej,
 - (3) zakres niedostępności spowodowanej przerwą planową.

- 9.2.4. Przerwy planowe nie zwalniają Użytkowników profesjonalnych oraz Użytkowników uprawnionych z obowiązku realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii na zasadach określonych w SWI.
- 9.2.5. W przypadku niedostępności systemu spowodowanej awarią CSIRE, OIRE niezwłocznie informuje o tej niedostępności:
- (1) na Portalu Użytkownika profesjonalnego – w przypadku niedostępności częściowej pozwalającej na udostępnienie takiej informacji,
 - (2) na stronie internetowej OIRE,
 - (3) w formie komunikatu przesłanego za pomocą poczty elektronicznej do ABIRE.
- 9.2.6. Komunikat o niedostępności systemu spowodowanej awarią CSIRE zawiera co najmniej następujące informacje:
- (1) planowany czas usunięcia awarii i przywrócenia dostępności systemu,
 - (2) zakres niedostępności spowodowanej awarią CSIRE.
- 9.2.7. W przypadku awarii krótkiej, w wyniku której zaistniał brak możliwości przekazania do CSIRE komunikatów również po ustaniu awarii, do których przekazania Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony był zobowiązany w czasie trwania awarii CSIRE, temu użytkownikowi przysługuje prawo wniesienia reklamacji dotyczącej możliwości przekazania do CSIRE komunikatów poza bramkami czasowymi.
- 9.2.8. Reklamacja powinna być przekazana w ramach procesów rynku energii niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 dni roboczych po usunięciu awarii CSIRE i umożliwieniu przekazywania komunikatów do CSIRE.
- 9.2.9. OIRE publikuje szczegółowe zasady dotyczące przekazywania oraz rozpatrywania reklamacji, jak również awaryjnej realizacji procesów biznesowych, w tym z pominięciem bramek czasowych.
- 9.2.10. W przypadku awarii długiej, dopuszcza się składanie reklamacji za pośrednictwem poczty elektronicznej pod adres wskazany w Umowie CSIRE, na dedykowanym formularzu, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OIRE.
- 9.2.11. W przypadku reklamacji, o której mowa w pkt 9.2.10. OIRE informuje składającego reklamację o sposobie jej rozpatrzenia oraz ewentualnych dodatkowych działaniach wymaganych po stronie składającego reklamację.
- 9.2.12. W przypadku awarii CSIRE albo przerwy planowej długiej, OIRE jest uprawniony do czasowej zmiany bramek czasowych stosowanych dla przekazywanych komunikatów.
- 9.2.13. Zmiana bramek czasowych, o której mowa w pkt 9.2.12., może być realizowana wyłącznie w celu umożliwienia Użytkownikom profesjonalnym lub Użytkownikom uprawnionym przekazania komunikatów, do których przekazania byli zobligowani w czasie niedostępności CSIRE, a po przywróceniu dostępności CSIRE bramki czasowe nie pozwalają na przekazanie wymaganych komunikatów.
- 9.2.14. Ogłoszenie o czasowej modyfikacji bramek czasowych zawiera szczegółową informację o tej modyfikacji oraz o czasie jej obowiązywania i jest udostępniane:
- (1) na Portalu Użytkownika profesjonalnego,
 - (2) na stronie internetowej OIRE,
 - (3) w formie komunikatu do wszystkich ABIRE przesłanego za pomocą poczty elektronicznej.

- 9.2.15. Niedostępność systemu oraz brak możliwości przekazania komunikatu do CSIRE nie ma wpływu na obowiązywanie stosunków prawnych pomiędzy Użytkownikami systemu. Po przywróceniu dostępności systemu, Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony ma obowiązek przekazać do CSIRE informacje rynku energii, co do których zostały powzięte decyzje ich zmiany.

10. ZASADY KORZYSTANIA Z USŁUG NADAWCY FIZYCZNEGO**10.1. Informacje ogólne**

- 10.1.1. Z usług Nadawcy fizycznego może korzystać Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony.
- 10.1.2. Realizacja procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE, może odbywać się z wykorzystaniem systemu informacyjnego dostarczanego lub obsługiwanego przez Nadawcę fizycznego wskazanego przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego.
- 10.1.3. Korzystanie z usług Nadawcy fizycznego nie zwalnia Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego z odpowiedzialności za:
- (1) poprawne i kompletne przekazanie informacji rynku energii do CSIRE,
 - (2) realizowanie procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.
- 10.1.4. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony odpowiada za działania i zaniechania Nadawcy fizycznego jak za własne działania i zaniechania.
- 10.1.5. Nadawca fizyczny działa w imieniu i na rzecz Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, który korzysta z jego usług.
- 10.1.6. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony zapewnia upoważnienie dla Nadawcy fizycznego do otrzymywania informacji rynku energii udostępnianych przez OIRE za pośrednictwem CSIRE oraz do ich przetwarzania.
- 10.1.7. ABIRE Nadawcy fizycznego pełni funkcję ABIRE Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego.
- 10.1.8. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony może korzystać z usług wyłącznie jednego Nadawcy fizycznego.
- 10.1.9. Nadawca fizyczny może świadczyć usługi i udostępniać system informacyjny dla wielu Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych.
- 10.1.10. Podstawowym parametrem identyfikującym Nadawcę fizycznego jest jego Kod EIC.

10.2. Zasady dostępu Nadawcy fizycznego do CSIRE

- 10.2.1. Podmiot, który chce świadczyć usługi Nadawcy fizycznego, jest zobowiązany do zawarcia z OIRE Umowy dostępowej.
- 10.2.2. Umowa dostępowa jest zawierana na wniosek podmiotu, który chce świadczyć usługi Nadawcy fizycznego. Wzór wniosku o zawarcie Umowy dostępowej dostępny jest na stronie internetowej OIRE.
- 10.2.3. Umowa dostępowa zawierana jest przy użyciu wzoru umowy opracowanego przez OIRE i udostępnionego na stronie internetowej OIRE.
- 10.2.4. Projekt umowy dostępowej lub projekt aneksu do tej umowy, opracowane przez podmiot inny niż OIRE, nie stanowią projektu Umowy dostępowej lub aneksu do tej umowy.
- 10.2.5. W uzasadnionych przypadkach OIRE może odmówić zawarcia Umowy dostępowej wraz ze wskazaniem przyczyny braku możliwości zawarcia takiej umowy.
- 10.2.6. Nadawca fizyczny wskazuje w Umowie dostępowej ABIRE.

- 10.2.7. Po zawarciu Umowy dostępowej, Nadawca fizyczny przystępuje do procesu certyfikacji opisanego w Procedurze przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE stanowiącej Załącznik 3 do IRiESP-OIRE.
- 10.2.8. Nadawca fizyczny po przyłączeniu systemów informacyjnych do CSIRE otrzymuje dostęp do portalu Użytkownika profesjonalnego.
- 10.2.9. Nadawca fizyczny przyłączony do CSIRE, który przez okres co najmniej 12 miesięcy nie świadczy usług na rzecz żadnego Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, musi przystąpić do ponownej certyfikacji na zasadach określonych w Procedurze przyłączania systemów informacyjnych do Centralnego systemu informacji rynku energii stanowiącej Załącznik 3 do IRiESP-OIRE. Nieprzystąpienie do ponownej certyfikacji lub zakończenie jej z wynikiem negatywnym, stanowi podstawę do wypowiedzenia Umowy dostępowej oraz odłączenia Nadawcy fizycznego od CSIRE.

10.3. Sposób wskazywania Nadawcy fizycznego

- 10.3.1. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony, który chce skorzystać z usług Nadawcy fizycznego wskazuje Nadawcę fizycznego:
- (1) we wniosku o zawarcie Umowy CSIRE – w przypadku Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych zawierających Umowę CSIRE,
 - (2) we wniosku o zmianę Umowy CSIRE – w przypadku Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych, którzy mają już zawartą Umowę CSIRE.
- 10.3.2. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony może wskazać wyłącznie Nadawcę fizycznego, który jest certyfikowany przez OIRE oraz z którym ten użytkownik zawarł stosowną umowę.
- 10.3.3. Lista certyfikowanych Nadawców fizycznych jest publikowana na stronie internetowej OIRE.
- 10.3.4. Nadawca fizyczny jest wskazany w Umowie CSIRE.
- 10.3.5. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony jest zobowiązany do przedstawienia oświadczenia Nadawcy fizycznego zawierającego bezwarunkową zgodę Nadawcy fizycznego na świadczenie na rzecz tego użytkownika usług związanych z realizacją procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE, zgodnego ze wzorem dostępnym na stronie internetowej OIRE.
- 10.3.6. Oświadczenie, o którym mowa w pkt 10.3.5. jest dostarczane w formie elektronicznej:
- (1) wraz z wnioskiem o zawarcie Umowy CSIRE – w przypadku Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego przystępującego do zawarcia Umowy CSIRE,
 - (2) wraz z wnioskiem o zmianę Umowy CSIRE – w przypadku Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego posiadającego zawartą Umowę CSIRE.
- 10.3.7. Wniosek o zmianę Umowy CSIRE, o którym mowa w pkt 10.3.6. ppkt (2) wraz z niezbędnymi załącznikami powinien być dostarczony do OIRE na co najmniej 30 dni przed planowaną zmianą.
- 10.3.8. Na uzasadniony wniosek Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, OIRE może wydać zgodę na skrócenie okresu, o którym mowa w pkt 10.3.7.
- 10.3.9. W przypadku zaprzestania świadczenia przez Nadawcę fizycznego usług na rzecz Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, ten użytkownik przejmuje

realizację czynności, które wykonywał Nadawca fizyczny lub wskazuje nowego Nadawcę fizycznego.

10.3.10.

W przypadku, o którym mowa w pkt 10.3.9. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony jest zobowiązany do wskazania ABIRE w ciągu 24 godzin od momentu powzięcia informacji o zamiarze zaprzestania lub zaprzestaniu świadczenia usług przez Nadawcę fizycznego. Informacja o wskazaniu ABIRE powinna być przekazana zgodnie z zasadami określonymi w Umowie CSIRE.

11. SPRZEDAŻ REZERWOWA**11.1. Tryb i warunki uruchamiania i obsługi sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej przez CSIRE**

- 11.1.1. OIRE dokonuje codziennej Weryfikacji umów na PPE.
- 11.1.2. W przypadku wykrycia przez OIRE braku przekazania do CSIRE informacji o zawartej US albo UK z datą obowiązywania od dnia następującego po dniu Weryfikacji umów na PPE dla PPE, dla którego:
- (1) na dzień Weryfikacji umów na PPE była przypisana UK oraz na dzień następujący po dniu Weryfikacji umów na PPE nie została przekazana do CSIRE informacja o wyprowadzeniu z tego PPE Użytkownika KSE, albo
 - (2) na dzień Weryfikacji umów na PPE była przypisana US oraz na dzień następujący po dniu Weryfikacji umów na PPE nie została przekazana do CSIRE informacja o wykreśleniu z tego PPE UD
- OIRE informuje o tym fakcie Sprzedawcę rezerwowego oraz przypisuje go do PPE w ramach UKr jeżeli dotychczas do tego PPE była przypisana UK albo USr jeżeli dotychczas do tego PPE była przypisana US.
- 11.1.3. OIRE nie powiadomi Sprzedawcy rezerwowego oraz nie przypisze go do PPE, jeżeli:
- (1) w dniu Weryfikacji umów na PPE była wstrzymana dostawa energii elektrycznej z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2 ustawy Prawo energetyczne, lub
 - (2) w dniu Weryfikacji umów na PPE była realizowana przedpłatowa forma rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 ustawy Prawo energetyczne.
- 11.1.4. W przypadku poinformowania OIRE przez OSE o zmianie Sprzedawcy rezerwowego, OIRE dokonuje zmiany Sprzedawcy rezerwowego dla PPE, których ta zmiana dotyczy z dniem, od którego ta zmiana następuje oraz informuje nowego Sprzedawcę rezerwowego o fakcie przypisania go do tych PPE z dniem poprzedzającym dokonanie ww. zmian.
- 11.1.5. USr lub UKr są rejestrowane w CSIRE jako umowy zawarte na czas nieokreślony.
- 11.1.6. Wraz z przypisaniem Sprzedawcy rezerwowego do PPE, OIRE dokonuje zmiany okresu rozliczeniowego dla tego PPE odpowiednio w ramach UKr albo USr na okres 1- miesięczny.
- 11.1.7. OSE jest zobowiązany do przekazywania do CSIRE informacji w zakresie wyznaczenia lub zmiany wyznaczonego na jego obszarze działalności sprzedawcy zobowiązanego w terminie nie krótszym niż 7 dni przed dniem rozpoczęcia pełnienia funkcji Sprzedawcy rezerwowego, a gdy termin rozpoczęcia funkcji Sprzedawcy rezerwowego uniemożliwia dochowanie powyższego terminu, niezwłocznie po powzięciu informacji.

11.2. Tryb i warunki uruchamiania i obsługi sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej przez OSD do czasu rozpoczęcia wykonywania zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne

- 11.2.1. Do czasu rozpoczęcia realizacji zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, OSD jest odpowiedzialny za uruchomienie sprzedaży rezerwowej dla odbiorców przyłączonych do jego sieci.
- 11.2.2. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej następuje w trybie opisanym w art. 25a ustawy o sprzedaży rezerwowej.

12. POSTANOWIENIA TYMCZASOWE W ZWIĄZKU Z URUCHOMIENIEM CSIRE**12.1. Uruchomienie CSIRE**

12.1.1. CSIRE funkcjonuje od 1 lipca 2025 r.

12.2. Rozpoczęcie korzystania z CSIRE

12.2.1. OIRE umożliwi OSD rozpoczęcie wykonywanie zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizowanie procesów rynku energii lub wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE (rozpoczęcie realizacji zadań), od:

- (1) 1 lipca 2025 r. albo,
- (2) 1 marca 2026 r. albo,
- (3) 1 lipca 2026 r. albo,
- (4) 19 października 2026 r.

12.2.2. W terminach, o których mowa w pkt 12.2.1. ppkt 1-3, realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, może rozpocząć OSD:

- (1) do którego sieci jest przyłączonych mniej niż 100 000 PPE, oraz
- (2) który złożył oświadczenie, o którym mowa w pkt 12.2.4, w terminie określonym w art. 20a ust. 3 ustawy OIRE.

12.2.3. W terminie, o którym mowa w pkt 12.2.1. ppkt 4, realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, rozpoczyna OSD:

- (1) do którego sieci jest przyłączonych co najmniej 100 000 PPE, albo
- (2) który nie złożył oświadczenia, o którym mowa w pkt 12.2.4.

12.2.4. Oświadczenie o gotowości do rozpoczęcia realizacji zadań od jednego z dni wskazanych w pkt 12.2.1. ppkt 1-3, OSD składa jednorazowo, w formie elektronicznej, na adres poczty elektronicznej OIRE: oire@pse.pl.

12.2.5. OIRE publikuje wzór oświadczenia, o którym mowa w pkt 12.2.4, na swojej stronie internetowej.

12.2.6. W dniu złożenia oświadczenia OSD musi być stroną Umowy CSIRE.

12.2.7. Oświadczenie, o którym mowa w pkt 12.2.4. musi spełniać wymogi określone w art. 20a ust. 4 ustawy OIRE.

12.2.8. OSD wykonuje zadania, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizuje procesy rynku energii lub wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE dla całego swojego systemu dystrybucyjnego i wszystkich PP w tym systemie.

12.2.9. Celem umożliwienia przeprowadzenia Migracji inicjalnej, poprawnej konfiguracji Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych oraz zapewnienia spójności i integralności danych w CSIRE, OIRE może każdorazowo wprowadzić planowane przerwy w działaniu CSIRE trwające do 48 godzin przed każdym z dni wskazanych w pkt 12.2.1. Przerwa nie stanowi niedostępności systemu w rozumieniu pkt 9.2.

12.2.10. OSD, który został wyznaczony do pełnienia roli OSD po terminie, o którym mowa w pkt 12.2.1. ppkt (4), uzgadnia z OIRE indywidualne warunki rozpoczęcia wykonywania

zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.

- 12.2.11. Rozpoczęcie wykonywania zadań, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, za pośrednictwem CSIRE przez danego OSE, umożliwia i zobowiązuje każdego Użytkownika profesjonalnego do realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE w zakresie punktów poboru energii w systemie tego OSE.
- 12.2.12. Od dnia uruchomienia CSIRE, realizacja procesów rynku energii oraz wymiana informacji rynku energii jest przeprowadzana dla PP w systemie przesyłowym oraz dla PP w systemie OSD, który rozpoczął realizację zadań za pośrednictwem CSIRE.

12.3. Przekazywanie informacji

- 12.3.1. W celu umożliwienia wypełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 11y ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, OSD przekazuje OIRE wykaz:
- (1) SE, którzy umożliwiają zawarcie umowy sprzedaży na obszarze działania tego OSD,
 - (2) SE, którzy umożliwiają zawarcie umowy kompleksowej na obszarze działania tego OSD,
 - (3) SE z urzędu działających na obszarze działania tego OSD,
 - (4) zawierający informację o sprzedawcy zobowiązanym w rozumieniu art. 40 ust. 1 ustawy o OZE wyznaczonym na obszarze działania tego OSD,
 - (5) POB na obszarze działania tego OSD.
- 12.3.2. OSD dokonuje aktualizacji wykazów o których mowa w pkt 12.3.1. niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych przed rozpoczęciem zawierania umów sprzedaży lub umów kompleksowych albo w terminie 5 dni roboczych po powzięciu wiadomości o wyznaczeniu sprzedawcy, o którym mowa w pkt 12.3.1. ppkt (3) lub (4), albo w terminie 5 dni roboczych przed umożliwieniem działania POB na obszarze działania tego OSD albo 5 dni roboczych od dnia zaprzestania działalności przez danego SE lub POB na obszarze działania tego OSD.
- 12.3.3. Wykazy i ich aktualizacje, o których mowa w pkt 12.3.1. i 12.3.2., obejmują nazwę i formę prawną przedsiębiorcy - w przypadku przedsiębiorcy niebędącego osobą fizyczną, albo imię i nazwisko - w przypadku przedsiębiorcy będącego osobą fizyczną, kod EIC oraz NIP.
- 12.3.4. Wykazy i ich aktualizacje, o których mowa w pkt 12.3.1. i 12.3.2., przekazywane są w postaci elektronicznej, zgodnie ze wzorem opublikowanym przez OIRE na stronie swojej internetowej, na adres poczty elektronicznej OIRE: oire@pse.pl.
- 12.3.5. Po rozpoczęciu wykonywania obowiązków, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE przez danego OSD, OIRE opracowuje oraz publikuje wykazy, o których mowa w pkt 12.3.1., na podstawie danych zgłaszanych do CSIRE przez właściwego OSE.
- 12.3.6. Informacje, o których mowa w pkt 12.3.1., przekazywane są po raz pierwszy do 1 października 2025 r.

12.4. Pozyskiwanie danych na potrzeby OSP

- 12.4.1. OSP rozpoczyna pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących PPE Użytkowników systemu uczestniczących w rynku mocy oraz świadczących usługi systemowe na rzecz OSP, po rozpoczęciu wykonywania obowiązków, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE, przez wszystkich OSD do sieci których są przyłączeni ci Użytkownicy systemu.