



Warszawa, 6 kwietnia 2023 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4320.7.2022.LK

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 1, 5c, 7 i 8d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

o zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej szczegółowego sposobu 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, opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego działającego jako operator informacji rynku energii, zawartego w piśmie z dnia 31 sierpnia 2022 r., znak: Z-266/BE-IP-WO.070.1.2022.1, uzupełnionego pismami z dnia 20 grudnia 2022 r., znak: Z/391/BE-IP-WO.7000.1.2022.3, z dnia 15 lutego 2023 r., znak: BE-IP-WO.072.1.2023.2, z dnia 22 lutego 2023 r., znak: BE-IP-WO.7000.1.2022.11 oraz z dnia 17 marca 2023 r., znak: BE-IP-WO.072.2.2023.2,

postanawiam

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej sposobu 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 (dalej jako: „IRiESP-OIRE”), stanowiącej załączniki nr 1 - 6 do niniejszej decyzji;

2. ustalić termin wejścia w życie części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, o której mowa w pkt. 1, na następny dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 31 sierpnia 2022 r., znak: Z-266/BE-IP-WO.070.1.2022.1, strona niniejszego postępowania administracyjnego - operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”, „OSP” lub „strona”) wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) z wnioskiem o zatwierdzenie IRiESP-OIRE, opracowanej przez OSP, działającego jako operator informacji rynku energii (dalej jako: „OIRE”), stanowiącej załączniki do wniosku strony.

Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji projektu IRiESP-OIRE z dnia 31 sierpnia 2022 r., uzupełniony, w terminie uzgodnionym z Prezesem URE, o raport z procesu konsultacji projektu IRiESP-OIRE w zakresie rozdziału 4 IRiESP-OIRE – „Migracja inicjalna informacji rynku energii” z dnia 21 lutego 2022 r.

Pismami z dnia 10 listopada 2022 r., z dnia 31 stycznia 2023 r. oraz z dnia 14 marca 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2022.LK Prezes URE wezwał stronę do udzielenia wyjaśnień oraz do dokonania zmian w treści projektu IRiESP-OIRE.

Pismami z dnia 20 grudnia 2022 r., znak: Z/391/BE-IP-WO.7000.1.2022.3., z dnia 15 lutego 2023 r., znak: BE-IP-WO.072.1.2023.2, z dnia 22 lutego 2023 r., znak: BE-IP-WO.7000.1.2022.11 oraz z dnia 17 marca 2023 r., znak: BE-IP-WO.072.2.2023.2, strona wykonała wyżej wskazane wezwania, poprzez udzielenie odpowiednich wyjaśnień oraz dostosowanie projektu IRiESP-OIRE do zmian określonych w wezwaniach i przesała wnioski o zatwierdzenie projektu IRiESP-OIRE zmieniony zgodnie z wymaganiami określonymi w wyżej wymienionych wezwaniach Prezesa URE.

Po przeprowadzeniu analizy zgromadzonego materiału dowodowego, Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 9g ust. 1 i 7 PE OSP jest zobowiązany do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”), która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE. Według art. 9g ust. 5c PE instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego zawiera wyodrębnioną część dotyczącą szczegółowego sposobu 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, W związku z nowelizacją PE, dokonaną ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093 ze zm., dalej jako: „nowelizacja PE”), na podstawie art. 17 ust. 2 tej ustawy OSP, działający jako operator informacji rynku energii, jest zobowiązany do opracowania i przedłożenia Prezesowi URE do zatwierdzenia projekt IRiESP-OIRE w terminie 18 miesięcy od dnia wejścia w życie nowelizacji PE, tj. do dnia 3 stycznia 2023 r.

PSE S.A. została wyznaczona jako operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego decyzją Prezesa URE z dnia 24 grudnia 2007 r., znak: DPE-47-58(5)-4988-2007/BT.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP, informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESP-OIRE.

Art. 9g ust. 7 PE, stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP-OIRE wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu IRiESP-OIRE za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 10 maja 2022 r. do 21 czerwiec 2022 r., a więc w okresie dłuższym niż jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu IRiESP-OIRE oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczone na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. PSE S.A. wypełniły zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. W procesie konsultacji projektu IRiESP-OIRE wzięło udział 14 użytkowników systemu, którzy zgłosili łącznie 1895 uwag.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESP-OIRE wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

Dodatkowo, w związku z uwagą zawartą w wezwaniu Prezesa URE z dnia 10 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2022.LK, PSE S.A. przygotowała i poddała konsultacjom zapisy IRiESP-OIRE dotyczące migracji inicjalnej informacji rynku energii. Proces konsultacji dotyczący zmian Rozdziału 4 IRiESP-OIRE pt. „Migracja inicjalna informacji rynku energii” oraz zmiany w zakresie definicji powiązanych z tym rozdziałem odbył się w dniach od 12 stycznia 2023 r. do 13 lutego 2023 r. w sposób wypełniający obowiązki wynikające z wymogów PE w tym zakresie. W procesie konsultacji wzięło udział 2 użytkowników systemu, którzy zgłosili łącznie 60 uwag do projektu IRiESP-OIRE w zakresie rozdziału 4 – Migracja inicjalna procesów rynku energii.

Opracowany przez OSP projekt IRiESP-OIRE stanowi wyodrębnioną część IRiESP wypełniając obowiązek określony w art. 9g ust. 5c PE. W związku z tym, że IRiESP-OIRE jest

wydzieloną, ale nadal integralną częścią IRiESP, w opinii Prezesa URE pojęcia powinny być rozumiane i definiowane tożsamo dla całej IRiESP. W związku z tym należało uwzględnić postanowienia zawarte w innych częściach IRiESP dla zachowania spójności i zwięzłości całej IRiESP. Konieczne były istotne zmiany zarówno w treści IRiESP-OIRE, jak i w IRiESP – Część ogólna wynikające z rozszerzenia zakresu IRiESP, co znalazło odzwierciedlenie w wezwaniach Prezesa URE w niniejszym postępowaniu administracyjnym.

Inne istotne zmiany, do których również wezwał stronę Prezes URE, wynikały z oceny zgodności IRiESP-OIRE z obowiązującymi przepisami prawa oraz braku uwzględnienia przez PSE S.A. uwag użytkowników systemu, które w ocenie Prezesa URE były uzasadnione.

W treści opracowanej IRiESP-OIRE OSP zamieścił wszystkie elementy zawarte w art. 9g ust. 5c PE, tj. postanowienia określające szczegółowo sposób funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako operator informacji rynku energii, z użytkownikami systemu elektroenergetycznego innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z centralnego systemu informacji rynku energii, w szczególności dotyczące:

1) szczegółowego sposobu:

- a) udostępniania informacji rynku energii uprawnionym użytkownikom systemu elektroenergetycznego i innym podmiotom,
- b) dostępu do centralnego systemu informacji rynku energii,
- c) przekazywania informacji do centralnego systemu informacji rynku energii i ich korygowania oraz sposób postępowania w przypadku niezachowania tego sposobu przekazywania lub korygowania informacji;

2) standardów wymiany informacji centralnego systemu informacji rynku energii i trybu ich aktualizacji;

3) procedur przyłączania systemów informacyjnych użytkowników systemu elektroenergetycznego do centralnego systemu informacji rynku energii;

4) wymagań technicznych, w tym w zakresie oprogramowania, jakie spełniają systemy informacyjne współpracujące z centralnym systemem informacji rynku energii;

5) procedur awaryjnych stosowanych w przypadku awarii centralnego systemu informacji rynku energii;

6) wzoru umowy, o którym mowa w art. 11zg ust. 2 PE.

Z okoliczności ustalonych w niniejszej sprawie, wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia IRiESP-OIRE.

W szczególności w ocenie Prezesa URE IRiESP- OIRE czyni zadość wymaganiom określonym w art., 9g ust. 8d PE, tj. spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej

Jednocześnie Prezes URE postanowił ustalić termin wejścia w życie postanowień IRiESP-OIRE na następny dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2022 r. poz. 1125, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załączniki:

1. „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” wraz z załącznikami nr 1-5:

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

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*

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

SPIS TREŚCI

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć	4
1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń.....	4
1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie	5
1.3. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP (IRiESP-OIRE).....	5
2. Część wstępna	10
2.1. CSIRE – opis systemu	10
2.2. Standardy Wymiany Informacji CSIRE	10
2.3. Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej	10
2.4. Tryb opracowania i wprowadzania zmian w Technicznych Standardach Komunikacji Biznesowej	11
2.5. Wnioskowanie o dokonanie zmian w SWI lub TSKB	12
2.6. Procesy rynku energii wspierane przez CSIRE	12
2.6.1. Informacje ogólne	12
2.6.2. Wykaz procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE i opisanych w SWI	12
3. Procedury i wymagania dotyczące systemów informacyjnych	16
3.1. Zakres	16
3.2. Procedury	16
3.2.1. Procedura przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE.....	16
3.2.2. Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników	16
3.3. Wymagania	16
3.3.1. Wymagania dotyczące oprogramowania niezbędnego do komunikacji z CSIRE	16
4. Migracja inicjalna informacji rynku energii	17
4.1. Organizacja procesu migracji danych	17
4.2. Rejestracja Uczestników migracji	17
4.3. Komunikacja w Procesie migracji inicjalnej	18
4.4. Zakres danych podlegających migracji inicjalnej	19
4.5. Podstawowy tryb opracowania i wprowadzania zmian do Zakresu Danych Migracji CSIRE ...	19
4.6. Rozszerzony tryb opracowania i wprowadzania zmian do Zakresu Danych Migracji CSIRE ...	20
4.7. Testowanie danych.....	20
4.8. Formaty plików migracyjnych	21
4.9. Walidacje danych.....	21
4.10. Dzień Migracji inicjalnej	22
5. Zasady przekazywania i udostępniania informacji rynku energii.....	23
5.1. Stosowane identyfikatory	23
5.2. Zasady ogólne.....	23
5.3. Zakres informacji rynku energii wymienianych za pośrednictwem CSIRE	23
5.3.1. Dane pomiarowe	23
5.3.2. Informacje rozliczeniowe	25
5.4. Przekazywanie i udostępnianie informacji rynku energii.....	25
5.4.1. Przekazywanie informacji rynku energii	25
5.4.2. Terminy przekazywania informacji rynku energii.....	26
5.4.3. Wymagania szczegółowe dla przekazania danych pomiarowych.....	26

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

5.4.4.	Terminy przekazania danych pomiarowych oraz informacji rozliczeniowych	26
5.4.5.	Agregacja danych pomiarowych.....	27
5.4.6.	Udostępnianie informacji rynku energii	27
5.4.7.	Korygowanie informacji rynku energii.....	28
6.	Zasady dostępu do CSIRE	29
6.1.	Wstęp	29
6.2.	Zasady dostępu Użytkowników profesjonalnych i Użytkowników uprawnionych	29
6.3.	Zasady dostępu Użytkowników KSE	29
6.4.	Zasady dostępu Użytkowników instytucjonalnych.....	30
7.	Wsparcie procesów rynku energii przez CSIRE	31
7.1.	Zawieranie Umów CSIRE	31
7.1.1.	Warunki formalno-prawne świadczenia usług przez OIRE	31
7.1.2.	Wniosek o zawarcie Umowy CSIRE	31
7.1.3.	Weryfikacja przez OIRE wniosku o zawarcie umowy CSIRE	32
7.1.4.	Zawarcie Umowy CSIRE	33
7.2.	Procedury reklamacyjne	33
8.	Udostępnianie danych Odbiorcy końcowemu na Portalu Użytkownika KSE.....	34
9.	Procedury awaryjne stosowane w przypadku awarii CSIRE.....	35
9.1.	Informacje ogólne.....	35
9.2.	Informowanie o niedostępności CSIRE.....	35
10.	Zasady korzystania z usług Nadawcy fizycznego	38
10.1.	Informacje ogólne.....	38
10.2.	Zasady dostępu Nadawcy fizycznego do CSIRE.....	38
10.3.	Sposób wskazywania Nadawcy fizycznego.....	39

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
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 handlowe
PP	–	Punkt pomiarowy
PPE	–	Punkt poboru energii
RODO	–	Rozporządzenie o ochronie danych osobowych
RwsPRE	–	Rozporządzenie w sprawie procesów rynku energii
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
UK	–	Umowa kompleksowa
UNK	–	Unikatowy numer komunikatu
US	–	Umowa sprzedaży
USC	–	Umowa sieciowa

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 8 kwietnia 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 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.).
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 2022 r. poz. 1378, 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

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.
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, polegające na zasileniu CSIRE danymi i informacjami rynku energii, niezbędnymi do prawidłowego działania tego systemu, przed jego uruchomieniem produkcyjnym.
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 wyznaczane wartości dotyczące danych pomiarowych.
Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB)	– Osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem systemu przesyłowego, zajmująca się bilansowaniem handlowym Użytkowników systemu.
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

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

	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.
Standard GS1	– Jednolity system identyfikacji towarów, usług i podmiotów przy pomocy Globalnego Numeru Relacji Usługowej (GSRN), zarządzany przez międzynarodową organizację GS1.
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).

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Uczestnik migracji	–	Podmiot zobowiązany do przekazania danych zgodnie z art. 20 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw lub sprzedawca dokonujący sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy
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 oraz w art. 5ab ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne).
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 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 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 Użytkownikiem profesjonalnym działającym na podstawie upoważnienia Użytkownika KSE.
Użytkownik profesjonalny	–	Podmiot realizujący procesy rynku energii i wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.
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 2021 r. poz. 1797).

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

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.

2.3. 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) Zakres informacyjny komunikatów CSIRE,
 - (4) Macierz priorytetyzacji,
 - (5) Schematy XSD.
- 2.3.4. Zakres informacyjny komunikatów CSIRE zawiera spis i zawartość komunikatów przetwarzanych przez CSIRE oraz spis możliwych kodów błędów zwracanych przez OIRE w wyniku negatywnej walidacji biznesowej komunikatu wysłanego do CSIRE, a także czasy

realizacji poszczególnych komunikatów w procesach rynku energii lub wymiany informacji rynku energii.

- 2.3.5. 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.
- 2.3.6. Schematy XSD stanowią szablony komunikatów w standardzie XML zgodne z Zakresem informacyjnym komunikatów CSIRE i przedstawiają reguły walidacji technicznej.
- 2.3.7. 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. OIRE odnosi się jednorazowo do wszystkich propozycji zmian zgłoszonych w cyklach półrocznych:
- (1) pierwsze półrocze obejmuje okres od 1 sierpnia do 31 stycznia,
 - (2) drugie półrocze obejmuje okres od 1 lutego do 31 lipca.
- 2.5.4. OIRE opracowuje raport z analizy zaproponowanych zmian, zawierający stanowisko OIRE względem tych zmian, po upływie danego półrocza, w terminie uwzględniającym liczbę i stopień skomplikowania zgłoszonych propozycji zmian.
- 2.5.5. Raport, o którym mowa w pkt 2.5.4. 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.

2.6.2. 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, umożliwiającą 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, umożliwiającą 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- 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.
- 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- 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 uruchomienia CSIRE.

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. Osoby wskazane przez Uczestnika migracji, którym nadano uprawnienia do konta, w granicach swoich uprawnień:
- (1) aktywują konto Uczestnika migracji,
 - (2) nadają i odbierają kolejne uprawnienia, przyznane innym osobom fizycznym, do konta tego Uczestnika migracji.
- 4.2.7. Uczestnik migracji, który rozpoczął świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji lub rozpoczął realizację sprzedaży energii elektrycznej do Odbiorców po złożeniu oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.2.2., dokonuje rejestracji w terminie do 14 dni od dnia rozpoczęcia świadczenia tych usług lub realizacji tej sprzedaży, lecz nie później niż do dnia migracji, o którym mowa w pkt. 4.10.3 0.

- 4.2.8. 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.
- 4.2.9. Informacje, o których mowa w pkt. 4.2.8. 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.
- 4.2.10. Kod EIC jest Identyfikatorem Uczestnika migracji w Procesie migracji inicjalnej. Kod EIC jest niezbędny do otrzymania przez Uczestnika migracji dostępu do Narzędzia migracji danych. Każdy 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) Systemu 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 jest dokumentem sporządzonym przez OIRE, określającym 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.
- 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 zakres danych migracji CSIRE niezbędny w Procesie migracji inicjalnej oraz publikuje go na swojej stronie internetowej wraz z zestawieniem wprowadzonych zmian oraz ze wskazaniem daty, od której on obowiązuje, nie krótszej jednak niż 20 dni od dnia publikacji.
- 4.4.4. OIRE informuje Uczestników migracji 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 zakresu informacyjnego komunikatów CSIRE,
 - (4) zidentyfikowanych błędów i ryzyk zgłoszonych do OIRE przez wykonawców CSIRE lub Narzędzia migracji danych w toku prowadzonych prac informatycznych lub prac nad zapewnieniem bezpieczeństwa informacji lub ochrony danych osobowych lub dla zapewnienia 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 terminu, od którego zmiany będą obowiązywać.
- (3) OIRE informuje Uczestników migracji 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 terminu, od którego zaktualizowany zakres danych migracji CSIRE będzie obowiązywać.
- 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. Testowanie danych

- 4.7.1. Na potrzeby testów Uczestnicy migracji przekazują dane oraz ich aktualizacje zgodnie z zakresem opisanym w pkt 4.4.3. Na potrzeby testów wspólnych Uczestnicy migracji przekazują dane według stanu na dni określone przez OIRE w harmonogramie, o którym mowa w pkt 4.3.1. ppkt (2).
- 4.7.2. Uczestnicy migracji poprzez Narzędzie migracji danych i zgodnie z pkt 4.1.1. ppkt (2) dokonują testów i weryfikują jakość danych inicjalnych do CSIRE w ramach:
- (1) testów indywidualnych, które obejmują testy danych dostarczonych przez poszczególnych Uczestników migracji, możliwe do realizacji w cyklach dobowych lub dłuższych niż dobowe w przypadkach importowania dużych wolumenów danych,
 - (2) testów skrośnych, które obejmują weryfikację danych względem danych przekazanych przez innego Uczestnika migracji, a dotyczące tego samego PP,
 - (3) testów wspólnych, które obejmują testy kompletnych danych przekazanych przez wszystkich Uczestników migracji

- 4.7.3. OIRE publikuje na swojej stronie internetowej informacje dotyczące terminów rozpoczęcia poszczególnych rodzajów testów, zgodnie z harmonogramem, o którym mowa w pkt 4.3.1. ppkt (2).

4.8. Formaty plików migracyjnych

- 4.8.1. Dane objęte Zakresem migracji przekazywane są w plikach w formacie JSON Lines lub XLSX.
- 4.8.2. Uczestnik migracji obsługujący co najmniej 5000 PP, jest zobowiązany do przesłania danych w pliku w formacie JSON Lines.
- 4.8.3. OIRE publikuje na swojej stronie internetowej formaty i szablony plików JSON Lines oraz XLSX i określa datę, od której one obowiązują.
- 4.8.4. Uczestnicy migracji obowiązani są przysyłać dane w plikach zgodnych z opublikowanymi formatami i szablonami.
- 4.8.5. Formaty i szablony plików JSON Lines oraz XLSX są publikowane co najmniej 20 dni przed dniem ich wprowadzenia do obowiązkowego stosowania.

4.9. Walidacje danych

- 4.9.1. 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 (np. string, decimal, date, słownik),
 - (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) spełnienia reguły biznesowej.
 - (4) Walidacji skróśnej – sprawdzające zgodność wprowadzonych wartości pomiędzy danymi dostarczonymi przez innego Uczestnika migracji dla tego samego PP.
- 4.9.2. 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.
- 4.9.3. Błędy zidentyfikowane w procesach opisanych w pkt 4.9.1 ppkt (1) i (2) oznaczane są przez OIRE wartością 1 – krytyczne.
- 4.9.4. 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 4.9.1., informuje Uczestnika migracji o zidentyfikowanej niepoprawności, celem umożliwienia Uczestnikowi migracji dokonania korekty i aktualizacji danych.
- 4.9.5. Walidacje opisane w pkt 4.9.1., OIRE będzie prowadziło nie rzadziej niż raz na dobę. W przypadku walidacji skrośnych wykonywanych dla dużych wolumenów danych niepozwalających na dokonanie walidacji w cyklu dobowym, OIRE jest uprawniony do ich dokonania w ciągu 5 dni roboczych.
- 4.9.6. Rekord oznaczony przez walidacje jako 1 - krytyczny jest traktowany przez OIRE jako niedostarczony.
- 4.10. Dzień Migracji inicjalnej**
- 4.10.1. Migracja inicjalna jest obligatoryjna dla wszystkich Uczestników migracji z wyłączeniem Uczestników migracji, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w pkt. 4.2.2.
- 4.10.2. OIRE wyznacza dzień Migracji inicjalnej, czyli datę według której każdy Uczestnik migracji przygotowuje komplet danych zgodnie z zakresem opisanym w pkt. 4.4.3.
- 4.10.3. Uczestnik migracji przekazuje komplet danych przygotowany na dzień Migracji inicjalnej w terminie do 3 dni od dnia Migracji Inicjalnej.
- 4.10.4. OIRE informuje Uczestników migracji o dacie, o której mowa w pkt. 4.10.2., poprzez jej publikację na swojej stronie internetowej, oraz przekazuje tę informację indywidualnie Uczestnikom migracji, którzy dokonali rejestracji, na adres e-mail wskazany na formularzu rejestracji Uczestnika migracji.
- 4.10.5. Data, o której mowa w pkt 4.10.2., przypada nie wcześniej niż 20 dni od dnia jej opublikowania na stronie internetowej OIRE.
- 4.10.6. W przypadku stwierdzenia przez OIRE braku poprawności danych dostarczonych przez Uczestnika migracji na potrzeby budowy inicjalnego zbioru danych do CSIRE, dla których informacje dostarczy również inny Uczestnik migracji dla tego samego PP:
- (1) OIRE informuje Uczestnika migracji o zidentyfikowanej nieprawidłowości w ramach pkt. 4.9.1. ppkt (4),
 - (2) OIRE przyjmuje do inicjalnego zbioru danych do CSIRE dane zgodnie z dokumentem Zakres danych migracji CSIRE.

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.

5.2. Zasady ogólne

- 5.2.1. Realizacja procesów rynku energii oraz wymiana informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE realizowana jest od 1 lipca 2024 r.
- 5.2.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu sprzed 1 lipca 2024 r. tj. sprzed uruchomienia CSIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez odpowiednich 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.

5.3. 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,

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- (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 dotyczy danej, kompletnej doby pomiarowej.
- 5.3.1.4. Każda wartość energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej opatrzona jest statusem danej pomiarowej zgodnie z § 10 ust. 6 rozporządzenia pomiarowego.
- 5.3.1.5. Każda wartość energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej jest oznaczona znacznikiem czasu dotyczącym terminu zakończenia mierzonej wartości pomiarowej.
- 5.3.1.6. Produkt energetyczny określa szczegółowo typ parametru energii elektrycznej przekazywany w postaci profilu zużycia.
- 5.3.1.7. Wskazania pomiarowe to typ danych pomiarowych zawierających wskazania rejestru licznika.
- 5.3.1.8. Każde przekazanie wskazań pomiarowych opatrzone jest informacją o przyczynie przekazania danych pomiarowych.
- 5.3.1.9. 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.
- 5.3.1.10. 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.
- 5.3.1.11. W przypadku zamkniętego okresu pomiarowego, przekazanie wskazania pomiarowego może zawierać informację o zdarzeniu dla rejestru.
- 5.3.1.12. Dane zagregowane, to agregacja profili zużycia dla więcej niż jednego PP, bez przypisania konkretnego Użytkownika KSE.
- 5.3.1.13. Dane zbiorcze, to profil zużycia przeliczony na inny okres integracji danych niż okres integracji danych profili zużycia przekazanych do CSIRE.
- 5.3.1.14. 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.
- 5.3.1.15. 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 jest przekazywana Użytkownikowi profesjonalnemu lub Użytkownikowi uprawnionemu, który zainicjował proces oraz, w uzasadnionych przypadkach, również innym Użytkownikom profesjonalnym lub Użytkownikom uprawnionym, których dany proces dotyczy. W ramach informacji o odrzuceniu komunikatu wskazany jest kod błędu. Kody błędów są zawarte 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 znacznik daty i czasu rejestracji danych odczytanych z urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego lub wyznaczonych w systemie pomiarowym OSE dla PP.

5.4.4. Terminy przekazania danych pomiarowych oraz informacji rozliczeniowych

- 5.4.4.1. OSE przekazuje do CSIRE kompletny rzeczywisty dobowy profil zużycia, 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. 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.
- 5.4.4.3. 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- 5.4.4.4. Obowiązek, o którym mowa w 5.4.4.2. oraz 5.4.4.3. jest realizowany przez OSE nie później niż w terminie 5 dni roboczych, liczonych od dnia dokonania pomiaru lub zakończenia okresu pomiarowego.
- 5.4.4.5. W przypadku braku odczytu rzeczywistego, OSE wyznacza dane pomiarowe na ostatni dzień miesiąca wynikający z okresu pomiarowego.
- 5.4.4.6. 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.
- 5.4.4.7. Przekazywanie salda przedpłaty do CSIRE następuje nie rzadziej niż raz dla każdej doby.
- 5.4.4.8. 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 systemu, w szczególności Odbiorcom końcowym i Wytwórcom, dostęp do danych i informacji, 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 przyłączenia 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, REGON, KRS,
 - (1.3) kod EIC nadany przez OSP,
 - (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.

7.1.4. 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- 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 unikatowy identyfikator, zgodny z 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

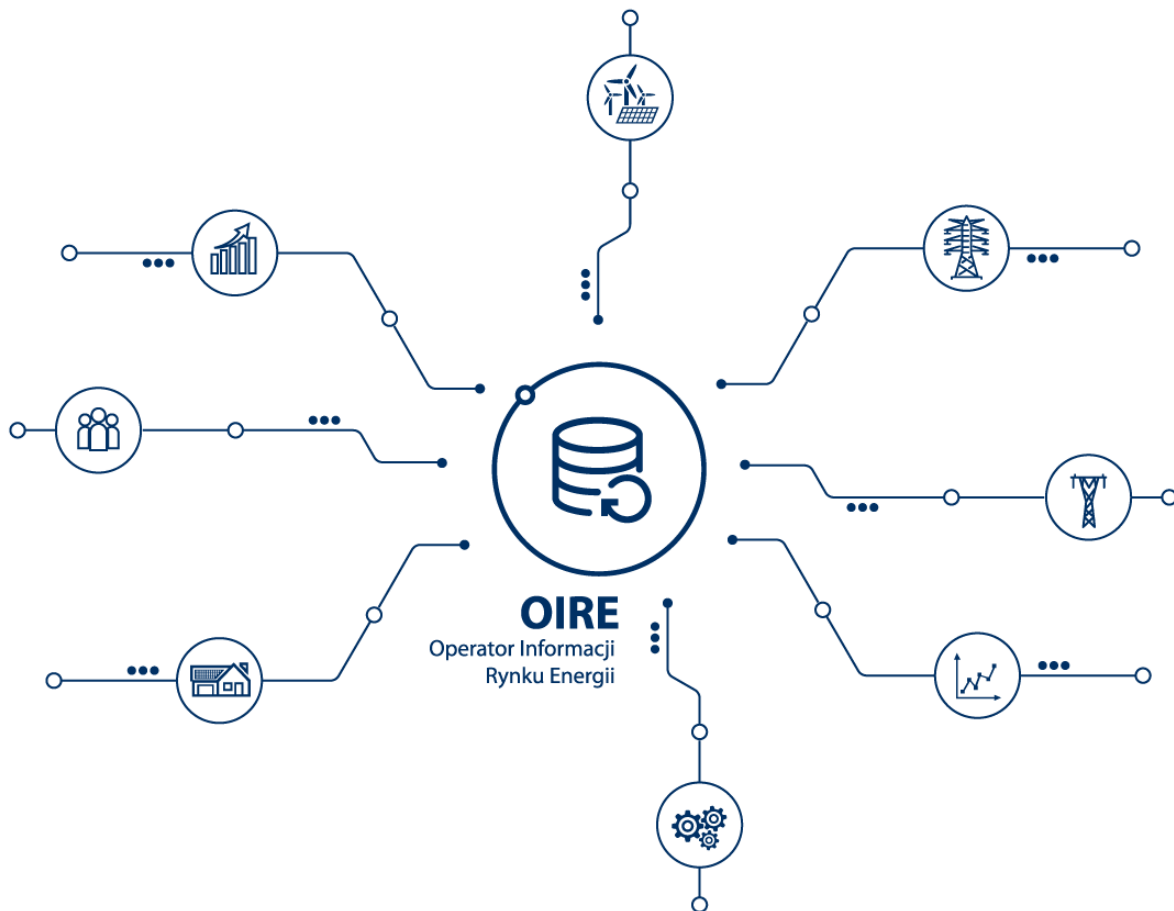
- 10.3.1. Użytkownik profesjonalny lub Użytkownik uprawniony, który chce skorzystać z usług Nadawcy fizycznego wskazuje Nadawcę fizycznego:
- (1) we wniosku o zawarcie Umowy CSIRE – w przypadku Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych zawierających Umowę CSIRE,
 - (2) we wniosku o zmianę 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- 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.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE

STANDARDY WYMIANY INFORMACJI CENTRALNEGO SYSTEMU INFORMACJI RYNKU ENERGII



SPIS TREŚCI

1. WYKAZ DEFINICJI I SKRÓTÓW	4
1.1. Wykaz definicji	4
1.2. Lista skrótów	8
2. WSTĘP	9
2.1. Komunikacja z CSIRE	9
2.2. Założenia biznesowe procesów rynku energii	9
2.3. Punkt pomiarowy	11
2.3.1. Punkt wymiany	12
2.3.2. Punkt poboru energii	13
2.3.3. Punkt pomiarowy inny	13
2.4. Obiekt pomiarowy	14
2.4.1. Wspólnota energetyczna	16
2.4.2. Wspólnota prosumencka	16
2.4.3. Obiekt sumujący	16
2.4.4. Beneficjent systemu wsparcia	16
3. AKTORZY ORAZ MODEL RÓL	17
3.1. Rola	17
3.2. Aktor	19
3.3. Niestandardowi aktorzy i ich znaczenie w modelu ról	19
3.4. Inicjator procesu biznesowego	20
3.5. Identyfikator Użytkownika KSE w CSIRE	27
4. MECHANIZMY KONTROLI POPRAWNOŚCI KOMUNIKATÓW	28
4.1. Komunikaty	28
4.1.1. Wzorce	28
4.1.2. Rodzaje komunikatów	28
4.2. Walidacje	29
4.2.1. Typy walidacji - techniczne i biznesowe	29
4.2.2. Walidacje miękkie	30
4.2.3. Mechanizm wymuszonego zakończenia procesu	30
5. PROCESY CSIRE	31
5.1. Procesy grupy 1 - Sprzedaż energii elektrycznej	37
5.1.1. Proces 1.1. - Zmiana Sprzedawcy – US	38
5.1.2. Proces 1.2. - Zmiana Sprzedawcy – UK	40
5.1.3. Proces 1.3. - Uruchomienie sprzedaży rezerwowej	42
5.1.4. Proces 1.4. - Zakończenie US	44
5.1.5. Proces 1.5. - Zakończenie UK	46
5.2. Procesy grupy 2 - Usługi sieciowe i migracja Użytkownika KSE	48
5.2.1. Proces 2.1. - Utworzenie charakterystyki PP	49
5.2.2. Proces 2.2. - Aktualizacja charakterystyki PP	51
5.2.3. Proces 2.3. – Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP	54
5.2.4. Proces 2.4. – Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP	56
5.2.5. Proces 2.5. – Zawarcie USC z Operatorem	58
5.2.6. Proces 2.6. – Zakończenie USC z Operatorem	60
5.2.7. Proces 2.7. – Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC	62
5.2.8. Proces 2.8. – Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC	64
5.3. Procesy grupy 3 – Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	66

5.3.1. Proces 3.1. – Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP.....	67
5.4. Procesy grupy 4 – Zapytanie o PP.....	69
5.4.1. Proces 4.1. - Zapytanie o status PP	70
5.4.2. Proces 4.2. - Zapytanie o paszport PP	72
5.4.3. Proces 4.3. - Zapytanie o charakterystykę PP	72
5.4.4. Proces 4.4. - Zapytanie o zestaw PP.....	75
5.5. Procesy grupy 5 - Zmiana POB	77
5.5.1. Proces 5.1. - Zmiana POB dla pojedynczego PP	78
5.5.2. Proces 5.2. - Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE	80
5.5.3. Proces 5.3. - Zakończenie bilansowania handlowego.....	82
5.6. Procesy grupy 6 - Zasilenie CSIRE danymi	84
5.6.1. Proces 6.1. - Przekazanie dobowego profilu zużycia	85
5.6.2. Proces 6.2. - Przekazanie wskazań pomiarowych.....	87
5.6.3. Proces 6.3. - Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k.....	89
5.6.4. Proces 6.4. - Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej	91
5.6.5. Proces 6.5. - Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej	93
5.6.6. Proces 6.6. - Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej	95
5.6.7. Proces 6.7. - Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE.....	97
5.6.8. Proces 6.8. - Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty.....	99
5.6.9. Proces 6.9. - Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej	100
5.6.10. Proces 6.10. - Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym.....	102
5.7. Procesy grupy 7 - Udostępnienie danych przez OIRE	104
5.7.1. Proces 7.1. - Udostępnienie dobowego profilu zużycia	105
5.7.2. Proces 7.2. - Udostępnienie wskazań pomiarowych	107
5.7.3. Proces 7.3. - Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k	109
5.7.4. Proces 7.4. - Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych	111
5.7.5. Proces 7.5. - Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych	113
5.7.6. Proces 7.6. - Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej.....	115
5.7.7. Proces 7.7. - Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym	117
5.8. Procesy grupy 8 - Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej	119
5.8.1. Proces 8.1. - Żądanie wyłączenia dostarczania	120
5.8.2. Proces 8.2. - Żądanie załączenia dostarczania.....	123
5.8.3. Proces 8.3. - Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia.....	126
5.8.4. Proces 8.4. - Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia.....	128
5.8.5. Proces 8.5. - Zarządzanie dostępnością mocy dla PP	130
5.9. Procesy grupy 9 - Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi.....	132
5.9.1. Proces 9.1. - Obsługa wymiany informacji	133
5.9.2. Proces 9.2. - Rozpatrzenie żądania przez OIRE	136
5.10. Procesy grupy 10 – Zarządzanie Obiektem pomiarowym.....	137
5.10.1. Proces 10.1. - Utworzenie obiektu	138
5.10.2. Proces 10.2. - Zmiana obiektu	140
5.10.3. Proces 10.3. – Zapytanie o obiekt	142
5.10.4. Proces 10.4. – Likwidacja obiektu.....	144
6. SPIS TABEL.....	145

1. WYKAZ DEFINICJI I SKRÓTÓW

1.1. Wykaz definicji

Definicja	Objaśnienie
Charakterystyka Punktu pomiarowego	Informacje rynku energii dotyczące Punktu pomiarowego, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE, z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu i poleceń odbieranych przez licznik zdalnego odczytu.
Dotychczasowy Użytkownik KSE	Użytkownik KSE, który został uprzednio wprowadzony do pustego PP i korzystał w tym PP z energii elektrycznej na podstawie obowiązującej UK albo UD i US, albo realizuje zmianę SE lub rodzaju umowy w danym PP albo zostaje wyprowadzony z danego PP.
Dotychczasowy POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, który realizował umowę z Użytkownikiem systemu do momentu usunięcia przypisania tego POB z charakterystyki PP.
Dotychczasowy Sprzedawca	Sprzedawca, który realizował US albo UK w danym PP do momentu usunięcia przypisania tego Sprzedawcy z charakterystyki PP.
Działanie elementarne	Operacja (zadanie) realizowana przez CSIRE, która w danym kontekście jest rozważana, jako niepodzielna lub podstawowa.
Działanie zewnętrzne	Operacja realizowana poza CSIRE, która w danym kontekście jest rozważana, jako niepodzielna lub podstawowa.
Generalna umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawierana pomiędzy OSD a Sprzedawcą, w celu umożliwienia realizacji przez Sprzedawcę Umów sprzedaży energii elektrycznej z Użytkownikami KSE przyłączonymi do sieci OSD.
Instrukcja	Instrukcja, o której mowa w art. 9g ust. 5c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.
Nowy Użytkownik KSE	Użytkownik KSE, który został wprowadzony do PP po wyprowadzeniu Dotychczasowego Użytkownika KSE z tego PP i zawarł lub zawrze nową UK albo UD i US w celu korzystania z energii elektrycznej w tym PP.
Nowy POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, który zawarł nową umowę z Użytkownikiem systemu.
Nowy Sprzedawca	Sprzedawca, który zawarł z Użytkownikiem KSE nową US albo UK.
Operator	Podmiot będący Operatorem systemu elektroenergetycznego.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Definicja	Objaśnienie
Oświadczenie woli o umocowaniu SE do zawarcia UD	Oświadczenie Sprzedawcy, przesłane przez OIRE, działającego jako poślaniec (tj. osoba użyta do przesłania/przekazania oświadczenia woli bez ingerencji w treść tego oświadczenia), do OSD o woli zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, w oparciu o odpowiednie dane przypisane w charakterystyce PP, do której przypisany jest ten Odbiorca końcowy.
Paszport Punktu pomiarowego	Zbiór informacji wyodrębnionych z charakterystyki Punktu pomiarowego, udostępniany za pośrednictwem CSIRE na potrzeby zawarcia Umowy kompleksowej z odbiorcą końcowym.
Profil dobowy	Szereg czasowy rekordów danych pomiarowych za okres jednej doby.
Prosument energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem, że w przypadku Odbiorcy końcowego niebędącego Odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 stawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej.
Prosument wirtualny energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej.
Prosument zbiorowy energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji lub małej instalacji przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, w której znajduje się Punkt poboru energii elektrycznej tego odbiorcy, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Definicja	Objaśnienie
Punkt pomiarowy – inny	Punkt pomiarowy w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej, niebędący PPB albo PPE albo PPW.
Punkt pomiarowy – licznik bilansujący	Punkt pomiarowy w sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej dla stacji elektroenergetycznej transformującej średnie napięcie na niskie (SN/nN), stanowiącej element sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
Punkt pomiarowy – Punkt wymiany	Punkt pomiarowy w sieci, w którym dokonuje się pomiaru wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych Operatorów systemów elektroenergetycznych.
Sprzedawca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej.
Sprzedawca podstawowy	Sprzedawca, sprzedający energię dostarczaną do danego Punktu poboru energii Użytkownika KSE korzystającego z prawa wyboru Sprzedawcy, a dla Użytkownika KSE niekorzystającego z prawa wyboru Sprzedawcy - Sprzedawca z urzędu, z wyłączeniem Sprzedawcy z urzędu sprzedającego energię na podstawie umowy zawartej w trybie art. 5ab ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.
Sprzedawca rezerwowi	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez Odbiorcę końcowego, zapewniające temu Odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, niekorzystającym z prawa wyboru Sprzedawcy.
Sprzedawca zobowiązany	Sprzedawca wyznaczony przez Prezesa URE, o którym mowa w art. 40 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.
Status Punktu pomiarowego	Podzbiór informacji zawartych w charakterystyce Punktu pomiarowego, określających relacje Punktu pomiarowego względem Użytkowników systemu, w szczególności: czy dany Punkt pomiarowy jest dostępny, czy do danego Punktu pomiarowego energii jest przypisany Użytkownik KSE, czy do danego Punktu pomiarowego jest przypisana umowa, na podstawie której jest dostarczana energia elektryczna wraz ze wskazaniem rodzaju tej umowy.
Umowa o przyłączenie	Umowa, o której mowa w art. 7 ust. 1 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.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Definicja	Objaśnienie
Umowa profesjonalna	Umowa zawarta między Użytkownikami profesjonalnymi, dotycząca możliwości sprzedaży energii elektrycznej bądź świadczenia usług bilansowania handlowego na terenie Operatora. Do umów profesjonalnych zaliczane są GUD/GUD-k, Umowy dystrybucyjne i przesyłowe zawierane pomiędzy POB a OSD i OSP.
Umowa rozdzielona	Współwystępowanie Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i Umowy sprzedaży, w kontekście określonego PP.
Umowa sprzedaży rezerwowej	Umowa sprzedaży zawarta przez Odbiorcę końcowego ze Sprzedawcą rezerwowym.
Zestaw Punktów pomiarowych	Zbiór kodów PP, do których dany podmiot jest przypisany w charakterystyce PP.

Tabela 1. Wykaz definicji

1.2. Lista skrótów

Skrót	Rozwinięcie
Charakterystyka PP	Charakterystyka Punktu pomiarowego
GUD	Generalna umowa dystrybucji
JEE	Jakość energii elektrycznej
OŚW	Oświadczenie woli o umocowaniu SE do zawarcia UD
Paszport PP	Paszport Punktu pomiarowego
PPI	Punkt pomiarowy – inny
PPB	Punkt pomiarowy – licznik bilansujący
PPW	Punkt pomiarowy – punkt wymiany
SE	Sprzedawca
SEp	Sprzedawca podstawowy
SEr	Sprzedawca rezerwowowy
SEu	Sprzedawca z urzędu
Status PP	Status Punktu pomiarowego
UD	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej
UKr	Umowa kompleksowa rezerwowa
UKSE	Użytkownik KSE
USr	Umowa sprzedaży rezerwowej
Zestaw PP	Zestaw Punktów pomiarowych

Tabela 2. Lista skrótów

2. WSTĘP

SWI realizują założenia ustawy Prawo energetyczne oraz RwsPRE.

SWI określają sposób realizacji procesów rynku energii z uwzględnieniem zależności pomiędzy procesami, a także komunikaty wymieniane pomiędzy użytkownikami profesjonalnymi w ramach realizacji tych procesów.

SWI zawierają również informacje o podstawowych jednostkach charakteryzujących CSIRE (punkty pomiarowe, obiekty pomiarowe), podmiotach uczestniczących w realizacji procesów rynku energii lub wymianie informacji (aktorzy i role), a także wytyczne w zakresie walidacji komunikatów odbieranych przez CSIRE.

2.1. Komunikacja z CSIRE

Komunikacja pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi a CSIRE będzie wykorzystywała mechanizmy standardu XML. Przekazanie danych w celu zasilenia nimi baz CSIRE należy do kompetencji Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych, w szczególności do OSD, SE oraz OSP, natomiast przetwarzanie danych zgromadzonych w CSIRE na potrzeby wsparcia realizacji procesów rynku energii oraz zarządzanie i administrowanie CSIRE należy do kompetencji OIRE.

W każdym przypadku dane przekazane w komunikatach do CSIRE zostaną zapisane (zarejestrowane) w odpowiednich bazach danych. Udostępnianie danych z CSIRE na zewnątrz, będzie każdorazowo poprzedzone weryfikacją zakresu i adresata komunikatu, co jest równoznaczne z przygotowaniem zestawu danych do udostępnienia dla każdego komunikatu wychodzącego.

2.2. Założenia biznesowe procesów rynku energii

Przy opracowywaniu procesów SWI przyjęte zostały założenia biznesowe dotyczące sposobu realizacji procesów rynku energii. Podstawowym źródłem założeń jest RwsPRE, którego § 4 określa sposób realizacji procesów rynku energii. Na potrzeby określenia dodatkowych wytycznych realizacji procesów wprowadzono dodatkowe założenia biznesowe:

- 1) SWI obowiązują wszystkie podmioty realizujące procesy rynku energii lub wymieniające informacje rynku energii za pośrednictwem CSIRE.
- 2) SWI nie obejmują swoim zakresem kwestii związanych z zasileniem CSIRE danymi inicjalnymi (tzw. migracja danych), ani procesów dotyczących działań realizowanych w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego, ani działań realizowanych na giełdach towarowych.
- 3) Tworzony model rynku energii powinien być efektywny, szybki, optymalny i bezpieczny. Powinien umożliwiać realizację procesów rynku energii oraz ich najczęstszych wariantów. Ewentualne wyjątki (rzadkie przypadki) nie powinny prowadzić do komplikacji procesów w CSIRE, a tym samym dopuszczana jest ich obsługa oraz realizacja poza CSIRE.
- 4) Za pozyskiwanie danych z liczników i ich walidację, wyznaczanie danych pomiarowych, opracowanie Informacji rozliczeniowych GUD-k oraz przekazywanie ich do CSIRE, odpowiedzialni są, w zakresie zarządzanych przez siebie PP, Operatorzy.
- 5) W przypadku zawarcia umowy z konsumentem, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta (Dz.U.2020.287), o ile konsument nie złożył żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej,

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 9 z 148

- świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy.
- 6) Agregowanie danych profilowych dokonywane jest w CSIRE.
 - 7) W przypadku danych pomiarowych pozyskanych w związku ze zdarzeniem na układzie pomiarowym, typu: zmiana grupy taryfowej, zmiana mnożnej lub demontaż lub montaż licznika, dla potrzeb rozliczeń z Odbiorcą dane te należy traktować tak, jakby były pozyskane na koniec doby, w której to zdarzenie wystąpiło.
 - 8) Zmiana numeru identyfikacyjnego Użytkownika KSE przypisanego do charakterystyki PP jest równoznaczna z koniecznością zmiany Użytkownika KSE przypisanego do charakterystyki PP, niezależnie od przyczyny zmiany numeru identyfikacyjnego.
 - 9) Komunikaty dot. zasilenia CSIRE danymi pomiarowymi, uwzględniają pojedynczą instancję przekazania danych, np. komunikat dot. profilu – dotyczy jednej doby, komunikat dot. danych pomiarowych – dotyczy jednego okresu pomiarowego.
 - 10) Umowy generalne zawarte pomiędzy OSD a SE zgłaszane są do CSIRE przez OSD.
 - 11) Umowy dotyczące możliwości bilansowania handlowego zawarte pomiędzy Operatorem a POB, zgłaszane są do CSIRE przez Operatora.
 - 12) Umowy dotyczące bilansowania handlowego zawarte pomiędzy POB a SE albo pomiędzy POB a Użytkownikiem KSE, zgłaszane są do CSIRE przez POB.
 - 13) Procesy rynku energii dotyczące przedpłatowej formy rozliczeń w ramach UK mogą być realizowane wyłącznie dla LZO.
 - 14) CSIRE nie posiada mechanizmów weryfikujących zgłoszone numery identyfikacyjne (PESEL, NIP itp.) z pozostałymi danymi identyfikującymi Użytkownika KSE (np. imię, nazwisko, nazwa).
 - 15) Przypisanie nowej US do danego PP powoduje wykreślenie przypisania z tego PP dotychczasowej US.
 - 16) Przypisanie nowej UK do danego PP powoduje wykreślenie przypisania z tego PP dotychczasowej UK.
 - 17) Dostęp Użytkownika KSE do danych za pośrednictwem Portalu Użytkownika KSE następuje po autoryzacji Użytkownika KSE w oparciu o numer PESEL.
 - 18) Zmiana typu PP w CSIRE możliwa jest jedynie w formie likwidacji zarejestrowanego PP w CSIRE, a następnie zarejestrowania w CSIRE docelowego typu PP o nowym kodzie PP.
 - 19) OIRE udostępnia jedynie te informacje rynku energii, które zostały zarejestrowane przez Użytkowników profesjonalnych lub wynikające z procesów rynku energii
 - 20) W przypadku, gdy atrybut określony w charakterystyce PP nie posiada wartości, OIRE udostępni wartość „0” w przypadku liczb, a „brak danej” w przypadku pól zesłownikowanych lub pól z wartością opisową.
 - 21) Zakres danych związanych z określonym PPE, podlegających udostępnieniu z CSIRE Użytkownikowi uprawnionemu w określonych procesach na poziomie komunikatów, jest definiowany przez Użytkownika KSE, którego dane te dotyczą. Określenie zakresu danych odbywa się na etapie definiowania zgody na udostępnienie danych Użytkownikowi uprawnionemu, w ramach funkcjonalności dostępnych na Portalu Użytkownika KSE.
 - 22) PP rozliczane w trybie przedpłatowym niewykorzystujące LZO obsługiwane są w sposób analogiczny, jak inne PP nieposiadające LZO. Określenie możliwości realizacji zmiany sprzedawcy dla takich PP leży po stronie Operatora zarządzającego danym PP.

2.3. Punkt pomiarowy

Podstawowym obiektem wykorzystywanym w procesach opisanych w niniejszym dokumencie jest PP.

Za utworzenie PP odpowiadają Operatorzy, którzy definiują je zgodnie z potrzebą biznesową w ramach swojego obszaru działania. Taka potrzeba, w przypadku sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, następuje po zgłoszeniu gotowości przyłącza lub instalacji do przyłączenia do sieci, co nie wyklucza możliwości tworzenia PP na wcześniejszym etapie. PP identyfikuje unikatowy Kod PP, który nadawany jest przez Operatora zgodnie ze standardem GS1 (GSRN). Kody PP są przypisane do miejsca w sieci, tym samym dokonywanie zmian na PP takich jak: zmiana umów zgłoszonych dla PP, wyprowadzenie lub wprowadzenie Użytkownika KSE w tym Odbiorcy albo Wytwórcy, zmiana parametrów technicznych PP, zmiana własności lokalu lub obszaru działania Operatora, nie wpływają na zmianę kodu PP, który jest stały.

Kody PP są nadawane w postaci numerów, w formatach zgodnych z międzynarodowym standardem GS1/GSRN i mogą przyjmować postać:

(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K)

Kod PP według międzynarodowego standardu GS1/GSRN	
590	Stały prefiks dla polskiej organizacji GS1
J1J2J3J4	Numer operatora systemu elektroenergetycznego nadawany przez polską organizację GS1
S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10	Unikalny numer nadany przez Operatora Systemu Elektroenergetycznego dla danego PP
K	Cyfra kontrolna wyznaczona zgodnie z algorytmem publikowanym przez organizację GS1

Tabela 3. Standard kodu GS1

Zaprezentowany przykład nie jest jedynym możliwym wzorcem Kodu PP. W zależności od standardu GS1 zapis znaków J1-J4 oraz S1-S10 może zmieniać swoją długość, ale nie może zmieniać się suma liczby znaków dla tych dwóch składowych (14 znaków). Poniżej zostały zaprezentowane pozostałe wzorce Kodu PP:

- (590)(J1J2J3J4J5)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9)(K)
- (590)(J1J2J3J4J5J6)(S1S2S3S4S5S6S7S8)(K)
- (590)(J1J2J3J4J5J6J7)(S1S2S3S4S5S6S7)(K)
- (590)(J1J2J3J4J5J6J7J8J9)(S1S2S3S4S5)(K)

Stałymi ciągami znaków w Kodzie PP jest prefiks przeznaczony dla polskiej organizacji GS1 (590) oraz określenie cyfry kontrolnej (K).

PP jest opisany szeregiem atrybutów określających podstawowe informacje wymieniane między Użytkownikami profesjonalnymi, w celu realizacji procesów biznesowych. Tak opisany zbiór atrybutów określany jest jako Charakterystyka PP.

W ustawie Prawo energetyczne wyodrębniono także podzbiór PP, dla których może nastąpić zmiana Sprzedawcy. Tak doprecyzowany PP określono jako Punkt poboru energii (PPE).

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 11 z 148

Większość procesów rynkowych zdefiniowanych w SWI odnosi się do PPE.

W związku z szerokim zakresem przekazywanych informacji rynku energii, istnieje konieczność dalszego wyodrębnienia poszczególnych typów Punktów pomiarowych w zależności od specyficznego ich wykorzystania. W SWI wyróżnia się następujące typy PP:

- Punkt poboru energii (PPE),
- licznik bilansujący (PPB),
- Punkt wymiany (PPW),
- inny (PPI).

Relacje PP oraz PPE, PPB, PPW i PPI obrazuje poniższa tabela:

Jednostka główna	Typ PP
Punkt pomiarowy	PPE
	PPW
	PPB
	PPI

Tabela 4. Typy punktów pomiarowych

Z powyższego wynika, że każdy PPE, PPB, PPW oraz PPI jest PP.

2.3.1. Punkt wymiany

Punkty wymiany to PP na granicy obszarów sieci dwóch Operatorów systemów elektroenergetycznych z wyłączeniem punktów na granicy obszarów sieci OSDp z OSDn. Wyodrębnienie PPW w CSIRE ma na celu prawidłowe odwzorowanie topologii KSE wraz z przepływami energii elektrycznej pomiędzy obszarami działania Operatorów.

Istotą utworzenia PPW w CSIRE jest zagwarantowanie obu Operatorom dostępu do danych pomiarowych dla danego PP. Dla PPW Operator, który rejestruje Punkt pomiarowy w CSIRE (właściciel podstawowego licznika energii elektrycznej w danym PP) wskazuje Operatora, z którego siecią graniczy Punkt wymiany, na potrzeby zapewnienia dostępu do danych pomiarowych zarejestrowanych dla PPW.

Wyróżnione zostały trzy przypadki występujące dla PPW:

- 1) Miejsce styku sieci po stronie jednego Operatora, dla którego w CSIRE powinien zostać zarejestrowany jeden PPW, a przekazywane dane pomiarowe powinny już uwzględniać substytucję wynikającą z zainstalowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 2) Miejsce styku sieci po stronie dwóch Operatorów, dla których każdy z Operatorów powinien zarejestrować własny PPW i wskazać drugiego Operatora, jako uprawnionego do dostępu do danych. Dane powinny uwzględniać substytucję wynikającą z zainstalowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych dla każdego PPW odrębnie.
- 3) Miejsce styku sieci po stronie dwóch Operatorów z dwoma odejściami, dla których każdy z Operatorów powinien zarejestrować własne PPW i wskazać drugiego Operatora, jako uprawnionego do dostępu do danych. Dane powinny uwzględniać substytucję wynikającą z zainstalowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych dla każdego PPW odrębnie.

PP na styku sieci z OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową (OSDn), w tym pomiędzy dwoma OSDn, jest w CSIRE traktowany jako Punkt poboru energii (PPE) o charakterze OSDn.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 12 z 148

2.3.2. Punkt poboru energii

Ze względu na specyfikę obsługi poszczególnych Użytkowników KSE i ich zróżnicowane potrzeby, PPE posiadają dodatkową informację dotyczącą jego charakteru.

Charakter PPE określa kierunek przepływu energii lub specyficzne warunki jej sprzedaży. Charakter PPE jest określany przez Operatora zgodnie z wiedzą pozyskaną od Użytkownika KSE, w stosunku do jego potrzeb. Wyszczególniamy następujące pozycje określające charakter PPE:

- Odbiorczy – w którym jedynym kierunkiem przepływu energii elektrycznej jest jej pobór przez odbiorcę z sieci,
- Wytwórczy – w którym następuje wprowadzenie energii do sieci przez przedsiębiorstwo energetyczne (z wyłączeniem odbiorców z mikro albo małą instalacją),
- Odbiorczy z mikro albo małą instalacją – w którym odbiorca posiada źródło wytwórcze do 50 kW (mikroinstalacja) lub 1 MW (mała instalacja) i przepływ energii może odbywać się w obu kierunkach,
- Odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci – w którym występuje możliwość zwrotu energii do sieci w następstwie hamowania pojazdu kolejowego, tramwaju lub trolejbusu,
- Magazyn energii elektrycznej – w którym następuje przetworzenie i magazynowanie energii elektrycznej pobranej z sieci, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną i wprowadzenie do sieci,
- OSDn – w którym znajduje się PP na styku sieci dwóch OSD, z których co najmniej jeden jest OSD nieprzyłączonym do sieci przesyłowej.

Zastosowanie takiego podziału umożliwia wyszczególnienie procesów, zakresu danych w charakterystyce PP oraz sposobu obsługi dla PPE, stosownie do przepisów Ustawy. Pełny obraz typów PP oraz charakteru PPE prezentuje poniższa tabela:

Jednostka główna	Typ PP	Charakter PPE
Punkt pomiarowy	PPE	Odbiorczy
		Odbiorczy z mikro- albo małą instalacją
		Odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci
		OSDn
		Wytwórczy
		Magazyn energii
	PPW	Nie dotyczy
	PPB	Nie dotyczy
	PPI	Nie dotyczy

Tabela 5. Charaktery PPE

Charakter PPE wytwórczy oraz magazyn energii elektrycznej mogą być obsługiwane przez SE albo przez POB. Podstawą określenia podmiotu obsługującego dany PPE jest zgłoszona umowa pomiędzy Użytkownikiem KSE w takim PPE a SE lub POB.

2.3.3. Punkt pomiarowy inny

PPI to typ PP odrębny od pozostałych typów, którego przekazanie wynika z przepisów prawa, jako niezbędny w wymianie informacji pomiędzy użytkownikami Systemu. Może on zostać

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 13 z 148

zdefiniowany jako niezależny PP odrębny od pozostałych PP lub (w uzasadnionych przypadkach) może występować w powiązaniu z PP nadrzędnym.

W celu doprecyzowania wykorzystania typu PP, PPI został określony jego charakter, który może przyjmować wartości:

- Magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej/wytwórczej,
- Punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
- Źródło wytwarzania będące częścią instalacji odbiorczej,
- Zaciski generatora,
- Biorący udział w wyznaczeniu en. el. w miejscu dostarczenia.

Podział ten prezentuje poniższa tabela:

Jednostka główna	Typ PP	Charakter PPI
Punkt pomiarowy	PPI	Magazyn energii będący częścią instalacji odbiorczej/wytwórczej
		Punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej
		Źródło wytwarzania będące częścią instalacji odbiorczej
		Zaciski generatora
		Punkt biorący udział w wyznaczeniu en. el. w miejscu dostarczenia

Tabela 6. Charaktery PPI

2.4. Obiekt pomiarowy

Obiekty pomiarowe to równorzędne relacje pomiędzy PP. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą w postaci Obiektów pomiarowych PP:

- 1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii dla całego obiektu,
- 2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
- 3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.

Czynności związane z tworzeniem, modyfikacją oraz usuwaniem Obiektów pomiarowych są realizowane przy użyciu Procesów grupy 10 – Zarządzanie obiektem pomiarowym, natomiast atrybuty Obiektów pomiarowych określają TSKB - Zakres informacyjny komunikatów CSIRE (dedykowany arkusz – „Atrybuty obiektu”).

Na podstawie zgłoszenia utworzenia Obiektu pomiarowego w CSIRE, OIRE uwzględnia w ramach poszczególnych charakterystyk PP, wchodzących w skład utworzonego obiektu informację o przypisaniu danego PP do Obiektu pomiarowego. Zaprojektowany mechanizm obsługi Obiektów pomiarowych pozwala na przypisanie jednego PP do więcej niż jednego typu obiektu.

Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez podmiot rejestrujący Obiekt w CSIRE. Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

19X00000000001COP12345678

Wzorzec identyfikatora Obiektu pomiarowego		
L1L2	Dwa znaki identyfikujące biuro kodów EIC	Kod EIC
E1	Jeden znak określający typ nadanego kodu	
N1-N12	Dwanaście znaków, unikalny identyfikator kodu	
C1	Jeden znak kontrolny kodu EIC	
OP	Dwa znaki, określenie typu przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP	
S1-S8	Unikalne dopełnienie kodu nadane przez Operatora	

Tabela 7. Wzorzec identyfikatora obiektu pomiarowego

Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych:

- Wspólnota energetyczna (klastry i spółdzielnie energetyczne),
- Wspólnota prosumencka (prosument zbiorowy i prosument wirtualny energii elektrycznej),
- Obiekt sumujący,
- Beneficjent systemu wsparcia.

Powyższy podział obrazuje poniższa tabela:

Jednostka główna	Typ OP	Wykorzystanie typu OP
Obiekt pomiarowy	Wspólnota energetyczna	Spółdzielnia energetyczna
		Klaster energii
	Obiekt sumujący	Nie dotyczy
		Beneficjent systemu wsparcia
	Wspólnota prosumencka	Prosument zbiorowy energii odnawialnej
		Prosument wirtualny energii odnawialnej

Tabela 8. Podział obiektów pomiarowych

Każdy z powyższych typów różni się w swoim zakresie atrybutami opisującymi dany Obiekt pomiarowy oraz procesami, które mogą być realizowane w ramach obiektów. Szczegółowe opisy poszczególnych typów Obiektów pomiarowych zostały opisane w rozdziałach od 2.4.1. do 2.4.5.

Zaprojektowany mechanizm obsługi Obiektów pomiarowych jest skalowalny i pozwala na rozszerzenie i dodawanie nowych typów Obiektów pomiarowych w miarę pojawiających się potrzeb rynkowych. Mechanizm udostępniania danych Obiektu pomiarowego dostępny jest dla podmiotu przypisanego do PP wchodzącego w skład obiektu w zakresie, do jakiego dany podmiot jest uprawniony.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 15 z 148

2.4.1. Wspólnota energetyczna

Ten typ Obiektu pomiarowego może dotyczyć spółdzielni energetycznej albo klastra energetycznego. Celem tego typu Obiektów pomiarowych jest przede wszystkim umożliwienie przekazywania danych pomiarowych zagregowanych dla całego obiektu.

2.4.2. Wspólnota prosumencka

To typ Obiektu pomiarowego, służący określeniu przez Operatora powiązań pomiędzy PP funkcjonującymi w formie prosumentów zbiorowych energii odnawialnej oraz prosumentów wirtualnych energii odnawialnej. Celem odwzorowania w CSIRE wspólnot prosumenckich jest prawidłowe powiązanie pomiędzy PPE odbiorczymi oraz wytwórczymi na potrzeby realizacji zadań Operatora i SE, w tym w zakresie prawidłowego rozliczania prosumentów zbiorowych i wirtualnych. Zarejestrowanie w CSIRE utworzonej wspólnoty prosumenckiej jest zadaniem Operatora, do którego sieci przyłączona ma zostać mikro albo mała instalacja.

2.4.3. Obiekt sumujący

To typ Obiektu pomiarowego, którego celem jest odwzorowanie szczególnego sposobu rozliczenia energii elektrycznej Użytkownika KSE. Przypisanie PP do obiektu typu Obiekt sumujący może mieć wpływ na kształt rozliczeń realizowanych dla poszczególnych PP przypisanych do takiego obiektu.

Obiekt sumujący w swoim zakresie zawiera informację o szczególnych potrzebach jego wykorzystania w procesie rozliczania poszczególnych składników opłat za energię elektryczną oraz PP wchodzące w skład obiektu, stąd może być wykorzystywany do określenia opłaty mocowej, w przypadku w którym dochodzi do łączenia PPE określonych w ustawie o rynku mocy.

Obiekt tego typu nie powinien być wykorzystywany w przypadku sumatorów naturalnych, ponieważ ich specyfika funkcjonowania w pełni uwzględniona jest na poziomie PPE.

2.4.4. Beneficjent systemu wsparcia

To typ Obiektu pomiarowego utworzony wyłącznie na potrzeby rozliczania Użytkowników KSE w ramach systemów wsparcia realizowanych przez Operatora rozliczeń energii odnawialnej. Ten typ Obiektu pomiarowego służy powiązaniu ze sobą PP przypisanych do danego Użytkownika KSE, który bierze udział w systemie wsparcia w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

3. AKTORZY ORAZ MODEL RÓL

3.1. Rola

Ten sam Użytkownik profesjonalny może pełnić wiele ról w KSE, czego przykładem są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., które m.in. odpowiadają za odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych, walidację danych, bilansowanie systemu elektroenergetycznego, dostęp do sieci elektroenergetycznej, bezpieczeństwo tej sieci oraz administrowanie PP. Sposób funkcjonowania przedsiębiorstwa podlega przyjętym w danym kraju uwarunkowaniom, na co wskazuje także eBIX®. Niektóre przedsiębiorstwa, na zasadzie usług, zlecają powierzenie pewnych zadań w KSE – jak np. odczyty liczników konwencjonalnych. Ze względu na konieczność dostosowania procesów rynku energii do różnych modeli funkcjonowania Użytkowników profesjonalnych w tym ich interoperacyjność, procesy rynku energii opisane zostały na poziomie ról.

Rola jest rozumiana jako podstawowe działanie związane z realizacją procesów rynku energii lub wymianą informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE. Reprezentuje ona oczekiwane zachowanie aktora względem systemu informatycznego (w tym CSIRE). Rola zapewnia interoperacyjność oraz podlega ograniczeniom zewnętrznym w tym nakładanym na nią przez pozostałe role. Rola nie może być podzielona na kilku aktorów, jednakże ten sam aktor może pełnić wiele ról.

Role pełnione przez poszczególnych aktorów zdefiniowano w oparciu o role określone w Harmonized Role Model (HRM)¹ opracowanym przez eBIX®, EFET, ENTSO-E. Ze względu na interoperacyjność standardów HRM w dokumentacji obok polskiego określenia roli, posługujemy się również nazwami ról zaczerpniętymi bezpośrednio z tych standardów – w języku angielskim.

Poniżej przedstawiamy skrótowy opis podstawowych ról wykorzystywanych w niniejszej dokumentacji:

Dostawca energii (Energy Supplier) – rola odpowiedzialna za sprzedaż energii elektrycznej w Punkcie poboru energii, w tym za zawarcie umowy z klientem, na podstawie której ta sprzedaż się odbywa, określenie parametrów tej umowy oraz jej rozliczanie. W CSIRE do zadań tej roli należy m.in. przekazywanie informacji nt. zawartych z odbiorcami US lub UK oraz informacji nt. aktualizacji tych umów.

Dostawca energii (po spełnieniu określonych warunków) przysługuje prawo do pozyskiwania niezbędnych do realizacji US i UK informacji rynku energii, w tym charakterystyki PP, danych pomiarowych oraz w przypadku UK, Informacji rozliczeniowych GUD-k.

W roli Dostawcy energii występuje SE.

Podmiot zarządzający dostępem do sieci (Grid Access Provider) – rola odpowiedzialna za przyłączanie do swojej sieci elektroenergetycznej Użytkowników KSE oraz dostarczanie energii elektrycznej do PP.

W CSIRE do zadań tej roli należy m.in. przekazywanie informacji nt. utworzenia PP oraz powiązanych z nim danych, jak również ich bieżąca aktualizacja. Rola ta określa typ

¹ Harmonized Role Model to model referencyjny wymiany informacji między rolami i aktorami do stosowania na europejskich rynkach energii. Model ten jest ogólnodostępny pod adresem: <http://www.entsoe.eu>

Punktu pomiarowego, charakter PPE oraz pozostałe parametry techniczne Punktu pomiarowego.

Rola ta jest odpowiedzialna za zgłaszanie umów profesjonalnych, umożliwiających funkcjonowanie na swoim obszarze sieci w szczególności aktorów występujących w rolach: Dostawcy energii oraz Strony odpowiedzialnej za bilansowanie.

W roli Podmiotu zarządzającego dostępem do sieci występują Operatorzy.

Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe (Metered Data Responsible) – rola odpowiedzialna za przekazywanie do CSIRE danych profilowych, danych pomiarowych, informacji o jakości energii elektrycznej. Jest odpowiedzialna za kompletność przekazywanych danych oraz ich prawidłowość (weryfikację). W przypadku, gdy dochodzi do skorygowania danych bądź ich uzupełnienia, rola przekazuje nowe dane lub informacje wskazując przyczynę korekty.

W roli Podmiotu odpowiedzialnego za dane pomiarowe występują Operatorzy.

Administrator punktu pomiarowego (Metering Point Administrator) – rola odpowiedzialna za administrowanie oraz odwzorowanie zgłoszonych zmian w charakterystykach Punktów pomiarowych. Wspiera realizację procesów rynku energii, w tym odpowiada za dostęp do danych dotyczących charakterystyk PP na zapytanie Użytkownika profesjonalnego bądź informuje właściwych Użytkowników profesjonalnych (przypisanych do charakterystyk PP) o zmianach w zakresie atrybutów tej charakterystyki, które zostały zmienione w związku z realizacją procesów rynku energii przez innego Użytkownika profesjonalnego.

W roli Administratora punktu pomiarowego występuje OIRE.

Podmiot przyłączony do sieci (Party Connected to the Grid) – rola, która jest uprawniona na podstawie stosownych umów do poboru energii z lub wprowadzania energii do sieci Operatora. W CSIRE ma możliwość dostępu z poziomu portalu Użytkownika KSE do swoich informacji rynku energii, w tym danych i informacji dotyczących umów zgłoszonych na PPE oraz powiązanych z tym punktem danych pomiarowych.

W roli Podmiotów przyłączonych do sieci występują przede wszystkim Odbiorcy oraz Wytwórcy.

Strona odpowiedzialna za bilansowanie (Balance Responsible Party) – rola odpowiedzialna za bilansowanie handlowe SE bądź PPE na rynku bilansującym. W CSIRE do zadań tej roli należy m.in. zgłaszanie zawartych bądź zmienionych umów dot. bilansowania handlowego, przekazanie informacji o zakończeniu bilansowania.

W roli Strony odpowiedzialnej za bilansowanie występuje POB.

Agregator zasobów (Resource Aggregator) – rola odpowiedzialna za zarządzanie zasobami energetycznymi w KSE, w tym także za rozliczenie usług bądź systemów wsparcia.

W roli Agregatora zasobów występuje Użytkownik uprawniony.

Podmiot upoważniony (Consented Party) – rola umożliwiająca dostęp do danych lub informacji rynku energii dla Użytkownika profesjonalnego, który otrzymał upoważnienie do dostępu do danych lub informacji rynku energii przez Użytkownika KSE.

W roli Podmiotu upoważnionego może występować każdy Użytkownik profesjonalny.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 18 z 148

3.2. Aktor

Aktor to podmiot, który wykonuje uprawnienia i realizuje obowiązki przypisane do określonej roli. Aktor realizuje, wspiera realizację procesów rynku energii lub wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE lub Użytkownik systemu którego te procesy lub wymiana informacji dotyczą, zgodnie z przypisaną do niego rolą.

Aktorzy, ze względu na ich wspólne zadania oraz cechy, podlegają generalizacji. Przykład generalizacji stworzonych na potrzeby dokumentacji SWI zostały wyszczególnione poniżej.

OSD, OSP – utożsamiane są z aktorem o nazwie „Operator”. Jeżeli w dokumentacji występuje „Operator” oznacza to, że każdy z tych wymienionych aktorów może pełnić wskazaną rolę (np. podmiotu odpowiedzialnego za przyłączanie Użytkowników KSE do własnej sieci elektroenergetycznej). Jeżeli w dokumentacji mówimy o Użytkowniku KSE, pod tym pojęciem rozumiemy Wytwórcę i Odbiorcę, w tym m.in. Odbiorcę końcowego, Odbiorcę z mikro albo małą instalacją, a także Posiadacza magazynu energii elektrycznej.

Operatora, POB, SE uznajemy za Użytkowników profesjonalnych.

Użytkownika profesjonalnego, Użytkownika uprawnionego, OIRE oraz Użytkownika KSE zaliczamy do Użytkowników CSIRE.

3.3. Niestandardowi aktorzy i ich znaczenie w modelu ról

Aktorem w modelu ról może być również podmiot realizujący zadania na podstawie przepisów prawa, jako podmiot uprawniony do otrzymywania określonych informacji rynku energii z CSIRE.

Do zrealizowania wymiany informacji rynku energii konieczne jest zgłoszenie Obiektu pomiarowego określonego odpowiednim zestawem atrybutów komunikatu przez Użytkownika uprawnionego. Na podstawie uprawnienia nadanego przepisami prawa kieruje zapytania do CSIRE o informacje rynku energii, w tym dane pomiarowe w zakresie zarządzanych przez siebie obiektów i otrzymuje te dane w przypadku pozytywnych wyników, zgodnie z ogólnymi zasadami walidacji i dostępności żądanych danych.

Wymiana informacji rynku energii pomiędzy Użytkownikiem uprawnionym a OIRE odbywa się, zgodnie z SWI, z wykorzystaniem sekwencji czynności i choreografii właściwej dla procesów rynku energii. Należy podkreślić, że Użytkownik uprawniony nie realizuje procesów rynku energii (jak ma to miejsce w przypadku Użytkowników profesjonalnych), a jest jedynie aktorem uczestniczącym w wymianie informacji rynku energii z wykorzystaniem CSIRE.

W przypadku Operatora Rozliczeń Energii Odnawialnej (OREO) wymiana informacji rynku energii realizowana jest na podstawie przepisów określonych w art. 11zc ust. 1 pkt 5 Ustawy, w zakresie niezbędnym do realizacji celów wskazanych w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 z późn. zm.).

Wymiana informacji rynku energii z udziałem OREO, jako Użytkownikiem uprawnionym, dotyczy Obiektów pomiarowych typu Beneficjent systemu wsparcia oraz dotyczy wymiany informacji wskazanych w rozdziale 3.4. gdzie zidentyfikowane są wszystkie przypadki możliwości uruchomienia procesu przez ten podmiot.

Użytkownikiem uprawniony zgodnie z definicją, może być także Użytkownik profesjonalny, który otrzymał od Użytkownika KSE upoważnienie do swoich danych za pośrednictwem Portalu Użytkownika KSE. Wszystkie upoważnienia są weryfikowane przez CSIRE w ramach przebiegu procesów, których upoważnienie może dotyczyć.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 19 z 148

Dla rozróżnienia obydwu powyższych przypadków Użytkownik uprawniony został opisany przez rolę Agregator zasobów, jeżeli dotyczy przedmiotu działalności zgodnej z OREO, oraz Podmiot upoważniony, jeżeli dotyczy upoważnienia nadanego przez Użytkownika KSE.

3.4. Inicjator procesu biznesowego

Możliwość uruchomienia procesu wynika z potrzeby biznesowej oraz właściwie określonej roli Użytkownika profesjonalnego. Niniejszy rozdział przedstawia zbiorcze zestawienie wszystkich możliwych wariantów inicjowania procesów CSIRE. W tabeli 9 wskazanie wartości „TAK” oznacza, że dany proces jest możliwy do uruchomienia dla danego Użytkownika profesjonalnego w określonej roli. Oznaczenie „NIE” jest równoznaczne z brakiem takiej możliwości.

Zgodnie z regułami generalizacji, jeżeli proces dotyczy jednakowo wszystkich aktorów określonych w danej roli, w procesach rynku energii odwołujemy się do aktora generalnego. Dla przykładu:

Proces 2.1. dotyczący utworzenia charakterystyki PP może być inicjowany przez OSP, OSDn, OSDp, stąd w dokumentacji jako Inicjator procesu wskazany jest Operator.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 20 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Inicjator procesu		Podmiot zarządzający dostępem do sieci, Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe		Dostawca energii	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Agregator zasobów	Podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego
Grupa procesów	Nazwa procesu	OSP	OSD	SE	POB	Użytkownik uprawniony	Użytkownik uprawniony	OIRE
1. Sprzedaż energii elektrycznej	1.1. Zmiana Sprzedawcy - US	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	1.2. Zmiana Sprzedawcy - UK	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	TAK
	1.4. Zakończenie US	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	1.5. Zakończenie UK	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
2. Usługi dostarczania energii elektrycznej i migracja Użytkownika KSE	2.1. Utworzenie charakterystyki PP	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	2.2. Aktualizacja charakterystyki PP	TAK	TAK	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE
	2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	2.5. Zawarcie USC z Operatorem	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	2.6. Zakończenie USC z Operatorem	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE

strona 21 z 148

Inicjator procesu		Podmiot zarządzający dostępem do sieci, Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe		Dostawca energii	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Agregator zasobów	Podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego
Grupa procesów	Nazwa procesu	OSP	OSD	SE	POB	Użytkownik uprawniony	Użytkownik uprawniony	OIRE
	2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP - USC	TAK	TAK	TAK (UK)	NIE	NIE	NIE	NIE
	2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC	TAK	TAK	TAK (UK)	NIE	NIE	NIE	NIE
3. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	TAK
4. Zapytanie o PP	4.1. Zapytanie o status PP	TAK	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	4.2. Zapytanie o paszport PP	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	4.3. Zapytanie o charakterystykę PP	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	NIE
	4.4. Zapytanie o zestaw PP	TAK	TAK	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE
5. Zmiana POB	5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP	NIE	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Inicjator procesu		Podmiot zarządzający dostępem do sieci, Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe		Dostawca energii	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Agregator zasobów	Podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego
Grupa procesów	Nazwa procesu	OSP	OSD	SE	POB	Użytkownik uprawniony	Użytkownik uprawniony	OIRE
	5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE	NIE	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE
	5.3. Zakończenie bilansowania handlowego	NIE	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE
6. Zasilenie CSIRE danymi	6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Inicjator procesu		Podmiot zarządzający dostępem do sieci, Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe		Dostawca energii	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Agregator zasobów	Podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego
Grupa procesów	Nazwa procesu	OSP	OSD	SE	POB	Użytkownik uprawniony	Użytkownik uprawniony	OIRE
	6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
7. Udostępnienie danych przez OIRE	7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	NIE
	7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych	TAK	TAK	TAK	NIE	TAK	TAK	NIE
	7.3. Udostępnienie informacji	NIE	TAK	TAK	NIE	NIE	TAK	NIE

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE

strona 24 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Inicjator procesu		Podmiot zarządzający dostępem do sieci, Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe		Dostawca energii	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Agregator zasobów	Podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego
Grupa procesów	Nazwa procesu	OSP	OSD	SE	POB	Użytkownik uprawniony	Użytkownik uprawniony	OIRE
	rozliczeniowych GUD-k							
	7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	NIE
	7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym	TAK	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
8. Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej	8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania	TAK	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	8.2. Żądanie załączenia dostarczania	TAK	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE
	8.3. Wstrzymanie dostarczania	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE

strona 25 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Inicjator procesu		Podmiot zarządzający dostępem do sieci, Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe		Dostawca energii	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Agregator zasobów	Podmiot upoważniony	Administrator punktu pomiarowego
Grupa procesów	Nazwa procesu	OSP	OSD	SE	POB	Użytkownik uprawniony	Użytkownik uprawniony	OIRE
	w sytuacji zagrożenia							
	8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
	8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP	TAK	TAK	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE
9. Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi	9.1. Obsługa wymiany informacji	TAK	TAK	TAK	TAK	TAK	NIE	TAK
	9.2. Rozpatrzenie żądania przez OIRE	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	NIE	TAK
10. Zarządzanie Obiektami pomiarowymi	10.1. Utworzenie obiektu	TAK	TAK	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE
	10.2. Zmiana obiektu	TAK	TAK	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE
	10.3. Zapytanie o obiekt	TAK	TAK	TAK	NIE	TAK	NIE	NIE
	10.4. Likwidacja obiektu	TAK	TAK	NIE	NIE	TAK	NIE	NIE

Tabela 9. Inicjator procesu

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 26 z 148

W celu zwiększenia czytelności opisu procesów biznesowych, o których mowa w rozdziale 5, wprowadzono dedykowanego aktora: Inicjator procesu, który generalizuje wszystkich aktorów mogących uruchomić dany proces biznesowy. Wyszczególnienie wszystkich aktorów podlegającym generalizacji w ramach procesu biznesowego znajduje się w tabelach opisu poszczególnych procesów.

3.5. Identyfikator Użytkownika KSE w CSIRE

Każdy Użytkownik KSE jest w sposób jednoznaczny identyfikowany w CSIRE.

Identyfikacja Użytkownika KSE będącego osobą fizyczną jest oparta w szczególności o imię, nazwisko i numer PESEL. Identyfikacja osoby fizycznej, która posiada status nierezydenta na terytorium RP, w związku z brakiem numeru PESEL, realizowana jest na podstawie identyfikatora zgodnego z eIDAS albo identyfikatora nadanego przez Operatora.

Identyfikator Użytkownika KSE o statusie nierezydenta nadawany przez Operatora zawiera: numer EIC Użytkownika profesjonalnego, datę urodzenia oraz unikalne dopełnienie nadawane przez Operatora.

Przykład unikatowego identyfikatora Użytkownika KSE:

19X00000000001C198412181111

Wzorzec unikatowego identyfikatora Użytkownika KSE		
L1L2	Dwa znaki identyfikujące biuro kodów EIC	Kod EIC
E1	Jeden znak określający typ nadanego kodu	
N1-N12	Dwanaście znaków, unikalny identyfikator kodu	
C1	Jeden znak kontrolny kodu EIC	
YYYYMMDD	Osiem znaków, data urodzenia Użytkownika KSE w określonym formacie	
K1-K4	Cztery znaki, unikalne dopełnienie kodu nadane przez Operatora	

Tabela 10. Wzorzec identyfikatora UKSE

4. MECHANIZMY KONTROLI POPRAWNOŚCI KOMUNIKATÓW

4.1. Komunikaty

4.1.1. Wzorce

Wszystkie komunikaty wykorzystywane do wymiany informacji rynku energii są oparte o standard ebIX®. Ponadto w konstruowaniu struktury komunikatów wykorzystano doświadczenia oraz elementy schematów z dwóch projektów europejskich - Elhub (Norwegia) i FinGrid (Finlandia).

4.1.2. Rodzaje komunikatów

Komunikat jest to uporządkowany zbiór informacji o zestandaryzowanej postaci i strukturze, przekazywany w ramach realizacji procesów rynku energii pomiędzy zobowiązanymi do ich realizacji Użytkownikami profesjonalnymi. Tabela poniżej prezentuje wykorzystane w dokumencie typy komunikatów oraz czynności powiązane bezpośrednio z komunikatami.

Typ komunikatu	Opis
Akceptacja	Rodzaj komunikatu, informujący adresata o pozytywnym wyniku działania elementarnego lub pozytywnym wyniku działania zewnętrznego, wywołanego innym komunikatem.
Odrzucenie	Rodzaj komunikatu, informujący adresata o negatywnym wyniku działania elementarnego lub negatywnym wyniku działania zewnętrznego, wywołanego innym komunikatem.
Powiadomienie	Rodzaj komunikatu, informujący adresata o oczekiwanej lub przeprowadzonej zmianie w wyniku działania elementarnego lub działania zewnętrznego.
Żądanie	Rodzaj komunikatu, informujący adresata o potrzebie wykonania określonego działania.
Czynność powiązana z komunikatem	Opis
Przekazanie	Doręczenie komunikatu do CSIRE poprzez przeprowadzenie z wynikiem pozytywnym walidacji (weryfikacji) technicznej i walidacji (weryfikacji) biznesowej zgłoszonego komunikatu.
Przypisanie	Wprowadzenie do stosownych rejestrów CSIRE danych, które zostały przekazane.
Udostępnienie	Umożliwienie pobrania komunikatu wygenerowanego przez CSIRE.
Zgłoszenie	Doręczenie komunikatu do CSIRE

Tabela 11. Rodzaje komunikatów i czynności

4.2. Walidacje

4.2.1. Typy walidacji - techniczne i biznesowe

Komunikaty odbierane przez CSIRE podlegają analizom (weryfikacji) na poziomie działań systemowych w kilku etapach. Przedmiotowe analizy (weryfikacje) w dalszej części tego rozdziału będą określone jako „walidacje”.

Pierwszym etapem jest walidacja techniczna, w ramach której badana jest zgodność danych dotyczących składni komunikatu i jego struktury. W ramach tego etapu walidacji podlegają następujące kwestie:

- czy komunikat zawiera wymagane sekcje tj. nagłówek (Header), kontekst (Energy Context) oraz treść komunikatu (Payload),
- czy w ramach sekcji są podane właściwe typy danych (wartości liczbowe, tekst etc.) i zachowane ograniczenia dla nich (np. liczba > 0, e-mail zawiera znak @ etc.),
- czy został spełniony warunek dotyczący kardynalności i krotności poszczególnych sekcji lub atrybutów.

Weryfikacja kardynalności dla poszczególnych atrybutów w walidacji technicznej następuje poprzez mechanizm składni XSD (parametry „minoccurs albo maxoccurs” dla każdego atrybutu).

W przypadku, gdy walidacja techniczna zakończy się powodzeniem, w systemie realizowana jest walidacja biznesowa. Ten etap walidacji realizowany jest w odniesieniu do zawartości komunikatu (poszczególnych atrybutów) i obejmuje:

- sprawdzenie zgodności danych dotyczących nadawcy komunikatu i danych określających uruchamiany proces, jak również powiązań w ramach tych dwóch grup danych (w tym weryfikacja roli, w jakiej występuje nadawca w danym procesie),
- sprawdzenie powiązania atrybutów komunikatu z danymi referencyjnymi przechowywanymi i przetwarzanymi w zasobach CSIRE,
- sprawdzenie zgodności otrzymanych danych z regułami biznesowymi dotyczącymi wzajemnych powiązań,
- sprawdzenie zależności czasowych pomiędzy danymi zgłoszonymi w komunikacie, a statusami trwających procesów biznesowych dla danego PP lub ograniczeniami czasowymi zdefiniowanymi na poziomie reguł dotyczących następstw zdarzeń w czasie.

Negatywny wynik walidacji biznesowej powoduje odrzucenie komunikatu oraz udostępnienie przez OIRE informacji o powodzie odrzucenia.

Jednym z elementów walidacji biznesowej jest weryfikacja możliwości realizacji procesu w odniesieniu do innych realizowanych lub zrealizowanych procesów. W CSIRE będzie uruchomiony proces wewnętrzny, który będzie przed każdą aktywnością w danym procesie biznesowym kontrolował, czy może być on kontynuowany ze względu na wcześniejsze przekazanie do CSIRE komunikatu z innego procesu. W wyniku sprawdzenia określonych zasad, z procesu wewnętrznego CSIRE może zostać wysłany komunikat o przerwaniu działania wybranego procesu lub zaistniałego zdarzenia.

Działanie przedmiotowej walidacji może powodować odrzucenie komunikatu. Przypadek taki został omówiony w rozdziale 4.2.3. Mechanizm wymuszonego zakończenia procesu.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 29 z 148

4.2.2. Walidacje miękkie

W przypadku, gdy walidacja techniczna i walidacja biznesowa zakończą się powodzeniem następuje realizacja procesu. Po zrealizowaniu procesu w CSIRE mogą następować walidacje występujące skrośnie we wszystkich rejestrach CSIRE roboczo nazwanymi „walidacjami miękkimi”.

Walidacje te nie powodują odrzucenia komunikatu, lecz są powodem udostępnienia z CSIRE powiadomienia do nadawcy zgłoszonej informacji o wykryciu anomalii.

Podobnie jak walidacje biznesowe detekcja anomalii jest realizowana w odniesieniu do zawartości komunikatu (poszczególnych atrybutów) i obejmuje sprawdzenie m.in.:

- wartości atrybutów komunikatu względem wartości danych referencyjnych przechowywanych i przetwarzanych w zasobach CSIRE,
- zależności czasowych pomiędzy danymi zgłoszonymi w komunikacie, a danymi dotyczącymi konfiguracji rynku oraz parametrami umów,
- rozbieżności między danymi zgłoszonymi w komunikacie, a danymi dotyczącym konfiguracji rynku oraz zgłoszonymi parametrami umów.

4.2.3. Mechanizm wymuszonego zakończenia procesu

Każdy proces rynkowy realizowany w CSIRE posiada ściśle zdefiniowane warunki zakończenia (warunki sukcesu albo porażki). Możliwym skutkiem zakończenia przebiegu procesu jest przekazanie do CSIRE określonych informacji rynku energii oraz zapisanie ich w rejestrach CSIRE albo odrzucenie zgłoszonych informacji (brak rejestracji zgłoszonych informacji).

Jeżeli przekazanie informacji w procesach nie ulega zakończeniu w sposób zgodny z opisem procesu rynku energii, wówczas można dokonać zakończenia takiego procesu bez realizacji pozostałej sekwencji działań. Następstwem takiego działania będzie powiadomienie Inicjatora procesu o przyczynie zakończenia procesu.

Opisana sytuacja oznacza działanie po stronie CSIRE polegające na trwałym nieodwracalnym zakończeniu procesu rynku energii, w reakcji na brak przekazania kolejnego komunikatu w ramach sekwencji działań w procesie, a następnie udostępnienie powiadomienia do właściwego Użytkownika profesjonalnego albo właściwych Użytkowników profesjonalnych.

Skutkiem takiego zakończenia jest również wycofanie zmian, które zostały wprowadzone w wyniku realizacji poprzednich działań w procesie. Wycofane zostają zmiany w rejestrach CSIRE przechowujących aktualne informacje rynku energii, a ponadto zostaną zapisane informacje o dokonanym wycofaniu.

Istnienie mechanizmu wymuszonego zakończenia procesu wspiera utrzymanie integracji danych przechowywanych w CSIRE, a z punktu widzenia działania logiki biznesowej i obsługi Użytkowników profesjonalnych, umożliwia zachowanie właściwego przepływu informacji i korzystanie w tym celu z aktualnie dostępnych danych.

Każde zakończenie procesu, które nie osiągnęło w swoim przebiegu zakończenia SUKCES jest interpretowane jako PORAŻKA.

W wyniku wymuszonego zakończenia procesu, do jego Inicjatora a także do interesariuszy procesu (tj. aktorów uczestniczących w wymianie komunikatów do momentu przerwania) zostaje wysłany odrębny komunikat informujący o powodzie zakończenia procesu.

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 30 z 148

5. PROCESY CSIRE

Niniejszy rozdział obejmuje ustrukturyzowaną charakterystykę grup procesów, jak również zawartych w ramach tych grup poszczególnych procesów. Cele procesów w każdej grupie zostały przedstawione w formie tabelarycznej odrębnie dla każdego procesu.

Zakres przedmiotowy procesów przedstawia Tabela 12. Procesy CSIRE - zakres przedmiotowy.

Grupa procesów	Proces	Cel procesu
1. Sprzedaż energii elektrycznej	1.1. Zmiana Sprzedawcy - US	<ol style="list-style-type: none"> 1) Przypisanie SEp do charakterystyki PP na podstawie zawartej US zarówno w przypadku zawarcia US po raz pierwszy w danym PP, jak i w przypadku zmiany SEp. 2) Przypisanie SEr do charakterystyki PP (tylko w przypadku OŚW). 3) Zmiana statusu umowy obrotu (z rezerwowej na podstawową). 4) Przekazanie informacji o OŚW i odbiór informacji zwrotnej od OSD.
	1.2. Zmiana Sprzedawcy - UK	<ol style="list-style-type: none"> 1) Przypisanie SEp do charakterystyki PP na podstawie zawartej UK zarówno w przypadku zawarcia UK po raz pierwszy w danym PP, jak i zmiany SEp. 2) Zmiana statusu umowy obrotu US na UK (wraz ze zmianą rodzaju umowy sieciowej UD na UK). 3) Przypisanie SEr do charakterystyki PP.
	1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej	Zmiana statusu umowy obrotu: <ol style="list-style-type: none"> 1) z podstawowej na rezerwową albo 2) z podstawowej na z urzędu (z uwzględnieniem ewentualnej zmiany rodzaju USC z UD na UK) albo 3) z rezerwowej na z urzędu (z uwzględnieniem ewentualnej zmiany rodzaju USC z UD na UK).
	1.4. Zakończenie US	Usunięcie z charakterystyki PP przypisania SEp albo SEr w związku z zakończoną US albo USr, bez wyprowadzenia Użytkownika KSE.
	1.5. Zakończenie UK	Usunięcie z charakterystyki PP przypisania SEp albo SEr w związku z zakończoną UK albo UK zawartą ze SEr, bez wyprowadzenia Użytkownika KSE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Grupa procesów	Proces	Cel procesu
2. Usługi sieciowe i migracja Użytkownika KSE	2.1. Utworzenie charakterystyki PP	Utworzenie charakterystyki PP dla nowego PP.
	2.2. Aktualizacja charakterystyki PP	Aktualizacja charakterystyki PP na podstawie zmian zgłaszanych przez uprawnionych Użytkowników profesjonalnych. Proces ten dotyczy tylko tych atrybutów charakterystyki PP, których zmiana nie jest zamodelowana w pozostałych procesach rynku energii.
	2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP	Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP polegające na przypisaniu informacji o Nowym Użytkowniku KSE w charakterystyce PP w przypadku, gdy Użytkownik ten nie zawarł jeszcze żadnej USC w danym PP.
	2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP	Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP polegające na usunięciu informacji o Dotychczasowym Użytkowniku KSE z charakterystyki PP w przypadku braku USC przypisanej do PP.
	2.5. Zawarcie USC z Operatorem	Odwzorowanie w charakterystyce PP danych i parametrów Umowy dystrybucyjnej lub przesyłowej na podstawie zgłoszenia zawarcia USC pomiędzy Operatorem i Użytkownikiem KSE (dotyczy również zawarcia UD w trybie na OŚW z OSD).
	2.6. Zakończenie USC z Operatorem	Usunięcie z charakterystyki PP danych i parametrów Umowy dystrybucyjnej lub przesyłowej na podstawie zgłoszenia zakończenia USC pomiędzy Operatorem i Użytkownikiem KSE, bez wyprowadzenia tego Użytkownika z PP.
	2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP - USC	Wprowadzenie Nowego Użytkownika KSE do charakterystyki PP i odwzorowanie w charakterystyce PP parametrów USC zawartej z tym Użytkownikiem KSE przez Inicjatora procesu.
	2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC	<ol style="list-style-type: none"> 1) Usunięcie z charakterystyki PP parametrów USC, na podstawie zgłoszenia zakończenia USC. 2) Wyprowadzenie Dotychczasowego Użytkownika KSE z PP w przypadku USC. 3) Przekazanie wniosku o demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Grupa procesów	Proces	Cel procesu
3. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	Udostępnienie uprawnionym Użytkownikom CSIRE informacji o zmienionej charakterystyce PP w zakresie odpowiadającym ich uprawnieniu.
4. Zapytanie o PP	4.1. Zapytanie o status PP	Uzyskanie przez SE informacji o statusie PP, umożliwiającej podjęcie decyzji, czy dla danego PP możliwe jest zawarcie US albo UK. Proces może być także wykorzystywany fakultatywnie przez Operatora.
	4.2. Zapytanie o paszport PP	Udostępnienie SE paszportu PP w sytuacji, gdy jest on potrzebny do zawarcia UK pomiędzy SE i Użytkownikiem KSE. Udostępnienie na podstawie upoważnienia dla SE od Użytkownika KSE w odniesieniu do pojedynczego PP.
	4.3. Zapytanie o charakterystykę PP	Udostępnienie uprawnionym Użytkownikom CSIRE danych z charakterystyki PP w zakresie odpowiadającym ich uprawnieniu. Uzyskanie danych z charakterystyki PP umożliwia Użytkownikom profesjonalnym weryfikację aktualności danych lub realizację zadań nałożonych na tych Użytkowników. Udostępnienie charakterystyki PP dla POB dotyczy wyłącznie przypadku, w którym charakter PP jest „wytwórczy” lub „magazyn energii elektrycznej”.
	4.4. Zapytanie o zestaw PP	Udostępnienie Użytkownikom profesjonalnym zestawu PP.
5. Zmiana POB	5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP	Odwzorowanie w charakterystyce PP zmiany POB dla pojedynczego PP, do którego przypisany jest Użytkownik KSE
	5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE	Odwzorowanie w charakterystyce PP zmiany POB dla wszystkich PP, do których przypisany jest dany SE.
	5.3. Zakończenie bilansowania handlowego	Usunięcie z charakterystyki PP przypisania POB w związku z zakończeniem relacji umownych: <ol style="list-style-type: none"> 1) POB z SE, 2) POB z SE na terenie wskazanego Operatora, 3) POB z pojedynczym PP, do którego przypisany jest Użytkownik KSE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Grupa procesów	Proces	Cel procesu
6. Zasilenie CSIRE danymi	6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia	1) Przekazanie dobowego profilu zużycia w punkcie pomiarowym. 2) Przekazanie dobowego profilu zużycia dla Obiektu pomiarowego 3) Poinformowanie SE lub Użytkownika uprawnionego o korekcie dobowego profilu zużycia.
	6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych	1) Przekazanie wskazań pomiarowych dla Punktu pomiarowego. 2) Przekazanie wskazań pomiarowych dla Obiektu pomiarowego 3) Poinformowanie SE lub Użytkownika uprawnionego o nowych wskazaniach pomiarowych.
	6.3. Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k	1) Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k dla Punktu pomiarowego. 2) Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k dla Obiektu pomiarowego. 3) Poinformowanie SE lub Użytkownika uprawnionego o nowych informacjach rozliczeniowych GUD-k.
	6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej	Odwzorowanie w CSIRE informacji o zawarciu Umowy profesjonalnej.
	6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej	Odwzorowanie w CSIRE informacji o zakończeniu Umowy profesjonalnej.
	6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej	Odwzorowanie w CSIRE informacji o zmianie Umowy profesjonalnej.
	6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE	Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE. Dotyczy to informacji o: 1) SEu dla obszaru Operatora, 2) SE zobowiązanego dla obszaru Operatora, 3) grupach taryfowych dostępnych na obszarze Operatora.
	6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty	Przekazanie informacji przez SE dotyczącej salda przedpłaty w przypadku PP rozliczanych w trybie przedpłatowym.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Grupa procesów	Proces	Cel procesu
	6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej	Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej, w tym dotyczących wskaźników JEE oraz wyznaczonych czasów przerw, które mogą stanowić podstawę do wypłaty bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości energii elektrycznej.
	6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym	1) Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym dla Punktu pomiarowego oraz Obiektu pomiarowego. 2) Poinformowanie SE o nowym rozliczeniu dodatkowym dla Punktu pomiarowego oraz Obiektu pomiarowego.
7. Udostępnienie danych przez OIRE	7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia	Udostępnienie, na zapytanie, dobowego profilu zużycia.
	7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych	Udostępnienie, na zapytanie, wskazań pomiarowych.
	7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k	Udostępnienie, na zapytanie, Informacji rozliczeniowych GUD-k.
	7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych	Udostępnienie, na zapytanie, danych zagregowanych lub zbiorczych.
	7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych	Udostępnienie danych pomiarowych SE w wyniku żądania wykonania dodatkowego odczytu. Dodatkowy odczyt danych pomiarowych, to odczyt wykonywany jako usługa dodatkowa OSD. Może być realizowany jako: rzeczywisty fizyczny lub zdalny odczyt wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
	7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej	Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej.
	7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym	Udostępnienie, na zapytanie, informacji o rozliczeniu dodatkowym.
8. Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej	8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania	Wyłączenie dostarczania energii elektrycznej do PP w przypadkach: 1) na polecenie Inicjatora procesu (wstrzymanie windykacyjne),

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Grupa procesów	Proces	Cel procesu
		2) na wniosek Użytkownika KSE skierowany do Inicjatora procesu celem czasowego odłączenie zasilania, 3) obsługi liczników zdalnego odczytu w trybie przedpłatowym.
	8.2. Żądanie załączenia dostarczania	Załączenie dostarczania energii elektrycznej do PP na wniosek Inicjatora procesu po ustaniu przyczyn wyłączenia dostarczania.
	8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia	Odwzorowanie w charakterystyce PP wstrzymania dostarczania energii elektrycznej przez Operatora w sytuacji zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska.
	8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia	Odwzorowanie w charakterystyce PP wznowienia dostarczania energii elektrycznej przez Operatora po ustaniu sytuacji zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska.
	8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP	Obsługa żądań w zakresie ograniczenia dostępności mocy, zarówno w odniesieniu do uruchomienia jak i zakończenia ograniczenia.
9. Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi	9.1. Obsługa wymiany informacji	Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi za pośrednictwem CSIRE.
	9.2. Rozpatrzenie żądania przez OIRE	1) Rozpatrzenie żądania przez OIRE. 2) Dokonanie korekty danych lub informacji będącej wynikiem pozytywnego rozpatrzenia żądania (w uzasadnionych przypadkach).
10. Zarządzanie Obiektem pomiarowym	10.1. Utworzenie obiektu	Utworzenie Obiektu pomiarowego.
	10.2. Zmiana obiektu	Zmiana danych Obiektu pomiarowego.
	10.3. Zapytanie o obiekt	Umożliwienie zapytania o dane Obiektu pomiarowego.
	10.4. Likwidacja obiektu	Likwidacja Obiektu pomiarowego.

Tabela 12. Procesy CSIRE - zakres przedmiotowy

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 36 z 148

5.1. Procesy grupy 1 - Sprzedaż energii elektrycznej

Nazwa grupy procesów	Sprzedaż energii elektrycznej
Opis	Grupa procesów umożliwiająca odwzorowanie rozpoczęcia lub zakończenia sprzedaży energii elektrycznej.
Cele grupy procesów	Procesy zawarte w tej grupie umożliwiają odwzorowanie: <ol style="list-style-type: none"> 1) przypisania po raz pierwszy SE do charakterystyki PP na podstawie zawartej US albo UK, 2) zmiany SE na podstawie zawartej US albo UK, 3) uruchomienia sprzedaży rezerwowej w sytuacji, w której Użytkownik KSE utracił SE, 4) uruchomienia UK z SEu w sytuacji opisanej w art. 5ab ustawy Prawo energetyczne, 5) zakończenia US, USr, UK lub UKr.
Lista procesów w grupie	<ol style="list-style-type: none"> 1.1. Zmiana Sprzedawcy – US 1.2. Zmiana Sprzedawcy – UK 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej 1.4. Zakończenie US 1.5. Zakończenie UK.

Tabela 13. Grupa procesów 1. Sprzedaż energii elektrycznej

5.1.1. Proces 1.1. - Zmiana Sprzedawcy – US

Opis procesu

Nazwa procesu	Zmiana Sprzedawcy – US
Cele procesu	<ol style="list-style-type: none"> 1) Przypisanie SEp do charakterystyki PP na podstawie zawartej US zarówno w przypadku zawarcia US po raz pierwszy w danym PP, jak i w przypadku zmiany SEp. 2) Przypisanie SEr do charakterystyki PP (tylko w przypadku OŚW). 3) Zmiana statusu umowy obrotu (z rezerwowej na podstawową). 4) Przekazanie informacji o OŚW i odbiór informacji zwrotnej od OSD.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	<p>Użytkownik KSE posiada UD oraz podjął decyzję o zawarciu US albo</p> <p>Użytkownik KSE podjął decyzję o zawarciu US wraz z zawarciem UD na podstawie OŚW.</p>
Czas na uruchomienie procesu	<p>Standardowo: od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług,</p> <p>W przypadku OŚW: od 3 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług.</p>
Efekt zakończenia procesu	<p>SUKCES: Zmiana Dotychczasowego SE lub SEr na Nowego SE lub wyznaczenie po raz pierwszy SEp i SEr zostało odwzorowane w CSIRE.</p> <p>PORAŻKA: Zmiana Dotychczasowego SE lub SEr na Nowego SE lub wyznaczenie po raz pierwszy SEp i SEr nie zostało odwzorowane w CSIRE.</p>
Zależności pomiędzy procesami	<p>W przypadku OŚW: uruchomienie procesu 2.5.</p> <p>Sukces: uruchomienie procesu 3.1.</p>

Tabela 14. Opis procesu 1.1. Zmiana Sprzedawcy - US

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zawarcia US	Powiadomienie	Nowy SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zawarcia US	Odrzucenie	OIRE	Nowy SE
Przyjęcie zgłoszenia o zawarciu US	Akceptacja	OIRE	Nowy SE
Odrzucenie przez OSD zawarcia UD	Odrzucenie	OIRE	Nowy SE
Wykreślenie z charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy SE
Wpisanie SEr do charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	SEr
Informacja o nowej US w charakterystyce PP	Powiadomienie	OIRE	OSD
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	OSD

Tabela 15. Komunikaty w procesie 1.1. Zmiana Sprzedawcy - US

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 38 z 148

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Dotychczasowy SE	Dostawca energii	Aktor, który wskutek zgłoszenia Umowy sprzedaży przez Nowego Sprzedawcę, zostaje usunięty z charakterystyki PP i tym samym traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP. Aktor ten jest informowany z wyprzedzeniem o planowanym usunięciu go z charakterystyki PP.
Nowy SE	Dostawca energii	Aktor inicjujący proces. Aktor dokonujący zgłoszenia Umowy sprzedaży, którą zawarł z Użytkownikiem KSE. Aktor ten zostaje wpisany do charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie, pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu. Od tej daty Sprzedawca ma dostęp do wybranych danych powiązanych z tą charakterystyką oraz uzyskuje dostęp do danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych komunikatami.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za utworzenie i likwidację PP, dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej oraz za dostawę energii elektrycznej do PP.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE.
SEr	Nowa strona zaangażowana	Aktor wskazany przez Użytkownika KSE jako Sprzedawca rezerwowy, który zostanie wpisany do charakterystyki PP. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej podmiot ten staje się Sprzedawcą zgodnie z rolą Dostawca energii.

Tabela 16. Aktor i rola w procesie 1.1. Zmiana Sprzedawcy – US

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 39 z 148

5.1.2. Proces 1.2. - Zmiana Sprzedawcy – UK

Opis procesu

Nazwa procesu	Zmiana Sprzedawcy – UK
Cele procesu	1) Przypisanie SEp do charakterystyki PP na podstawie zawartej UK, zarówno w przypadku zawarcia UK po raz pierwszy w danym PP, jak i zmiany SEp. 2) Zmiana statusu umowy obrotu US na UK (wraz ze zmianą rodzaju umowy sieciowej UD na UK). 3) Przypisanie SEr do charakterystyki PP.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Użytkownik KSE podjął decyzję o zawarciu UK.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zmiana Dotychczasowego SE na Nowego SE lub wyznaczenie po raz pierwszy SEp i SEr zostało odwzorowane w CSIRE. PORAŻKA: Zmiana Dotychczasowego SE na Nowego SE lub wyznaczenie po raz pierwszy SEp i SEr nie została odwzorowana w CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 17. Opis procesu 1.2. Zmiana Sprzedawcy - UK

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zawarcia UK	Powiadomienie	Nowy SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zawarcia UK	Odrzucenie	OIRE	Nowy SE
Przyjęcie zgłoszenia o zawarciu UK	Akceptacja	OIRE	Nowy SE
Wykreślenie z charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy SE
Wpisanie SEr do charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	SEr
Informacja o nowej UK w charakterystyce PP	Powiadomienie	OIRE	OSD
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	OSD

Tabela 18. Komunikaty w procesie 1.2. Zmiana Sprzedawcy - UK

Aktor i rola w procesie

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 40 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Dotychczasowy SE	Dostawca energii	Aktor, który wskutek zgłoszenia Umowy kompleksowej przez Nowego Sprzedawcę zostaje usunięty z charakterystyki PP i tym samym traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących Informacji rozliczeniowych GUD-k zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP. Aktor ten jest informowany z wyprzedzeniem o planowanym usunięciu go z charakterystyki PP.
Nowy SE	Dostawca energii	Aktor inicjujący proces Aktor dokonujący zgłoszenia Umowy kompleksowej, którą zawarł z Użytkownikiem KSE. Aktor ten zostaje wpisany do charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie, pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu. Od tej daty Sprzedawca ma dostęp do wybranych danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz uzyskuje dostęp do Informacji rozliczeniowych GUD-k zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z przekazanymi od Użytkowników profesjonalnych komunikatami.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za utworzenie i likwidację PP, dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej oraz za dostawę energii elektrycznej do PP.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE.
SEr	Nowa strona zaangażowana	Aktor wskazany przez Użytkownika KSE jako Sprzedawca rezerwowy, który zostanie wpisany do charakterystyki PP. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, podmiot ten może stać się Sprzedawcą zgodnie z rolą Dostawca energii.

Tabela 19. Aktor i rola w procesie 1.2. Zmiana Sprzedawcy – UK

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 41 z 148

5.1.3. Proces 1.3. - Uruchomienie sprzedaży rezerwowej

Opis procesu

Nazwa procesu	Uruchomienie sprzedaży rezerwowej
Cele procesu	Zmiana statusu umowy obrotu: 1) z podstawowej na rezerwową albo 2) z podstawowej na z urzędu (z uwzględnieniem ewentualnej zmiany rodzaju USC z UD na UK) albo 3) z rezerwowej na z urzędu (z uwzględnieniem ewentualnej zmiany rodzaju USC z UD na UK).
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	US albo USr albo UKr albo UK, w ramach której Użytkownik KSE pobierał energię, uległa rozwiązaniu lub nie może być dalej realizowana, przy czym Użytkownik KSE jest zainteresowany nieprzerwanym korzystaniem z energii.
Czas na uruchomienie procesu	W dniu, od którego w charakterystyce PP brak SE świadczącego usługi.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: USr albo UKr albo UK ze SEu została odwzorowana w CSIRE. PORAŻKA: USr albo UKr albo UK ze SEu nie została odwzorowana w CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 20. Opis procesu 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie potrzeby zawarcia umowy ze Sprzedawcą rezerwowym lub z urzędu	Żądanie	OIRE	OSD
Powiadomienie o braku możliwości zawarcia umowy	Powiadomienie	OSD	OIRE
Odrzucenie powiadomienia o braku możliwości zawarcia umowy	Odrzucenie	OIRE	OSD
Przyjęcie powiadomienia o braku możliwości zawarcia umowy	Akceptacja	OIRE	OSD
Powiadomienie o zawarciu umowy	Powiadomienie	OSD	OIRE
Odrzucenie powiadomienia o zawarciu umowy	Odrzucenie	OIRE	OSD

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Przyjęcie powiadomienia o zawarciu umowy	Akceptacja	OIRE	OSD
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	OSD
Informacja o nowej umowie	Powiadomienie	OIRE	SEr/SEu

Tabela 21. Komunikaty w procesie 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor inicjujący proces Aktor weryfikuje dane charakterystyki PP pod kątem spójności konfiguracji handlowej, sygnalizuje właściwemu Operatorowi przypadki, w których może wystąpić potrzeba zawarcia Umowy sprzedaży rezerwowej.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej, zobowiązany do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy na sprzedaż rezerwową oraz do przekazania informacji o fakcie jej zawarcia do OIRE.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do OIRE.
SEr	Dostawca energii	Aktor, który w wyniku uruchomienia sprzedaży rezerwowej może pełnić rolę Sprzedawcy w PP. Aktor ten od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej będzie miał dostęp do wybranych danych charakterystyki PP oraz do danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
SEu	Dostawca energii	Aktor, który w wyniku uruchomienia sprzedaży rezerwowej może pełnić rolę Sprzedawcy w PP. Aktor ten od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej będzie miał dostęp do wybranych danych charakterystyki PP oraz do danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.

Tabela 22. Aktor i rola w procesie 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 43 z 148

5.1.4. Proces 1.4. - Zakończenie US

Opis procesu

Nazwa procesu	Zakończenie US
Cele procesu	Usunięcie z charakterystyki PP przypisania SEp albo SEr w związku z zakończoną US albo USr, bez wyprowadzenia Użytkownika KSE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	SE jest przypisany do PP i jest ustalony termin zakończenia US (w przypadku, gdy status sprzedaży to podstawowa) albo termin zakończenia USr (w przypadku, gdy status sprzedaży to rezerwowa).
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zakończenie US albo USr zostało odwzorowane w CSIRE. PORAŻKA: Zakończenie US albo USr nie zostało odwzorowane w CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 23. Opis procesu 1.4. Zakończenie US

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zakończenia US	Powiadomienie	Dotychczasowy Sprzedawca	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zakończenia US	Odrzucenie	OIRE	Dotychczasowy Sprzedawca
Przyjęcie zgłoszenia zakończenia US	Akceptacja	OIRE	Dotychczasowy Sprzedawca
Informacja o przyjętym zgłoszeniu zakończenia US	Powiadomienie	OIRE	OSD
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	OSD

Tabela 24. Komunikaty w procesie 1.4. Zakończenie US

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
SEp	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces. Aktor, który dokonuje zgłoszenia zakończenia Umowy sprzedaży. Aktor ten zostaje usunięty z charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu. Z tą

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		datą Sprzedawca traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
SEr	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces. Aktor, który dokonuje zgłoszenia zakończenia Umowy sprzedaży rezerwowej. Aktor ten zostaje usunięty z charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu. Z tą datą Sprzedawca traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych komunikatami.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za utworzenie i likwidację PP, dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej oraz za dostawę energii elektrycznej do PP.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE.

Tabela 25. Aktor i rola w procesie 1.4. Zakończenie US

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 45 z 148

5.1.5. Proces 1.5. - Zakończenie UK

Opis procesu

Nazwa procesu	Zakończenie UK
Cele procesu	Usunięcie z charakterystyki PP przypisania SEp albo SEr w związku z zakończoną UK albo UKr zawartą ze SEr, bez wyprowadzenia Użytkownika KSE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	SE jest przypisany do PP i jest ustalony termin zakończenia UK (w przypadku, gdy status sprzedaży to podstawowa) albo termin zakończenia UKr (w przypadku, gdy status sprzedaży to rezerwowa).
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zakończenie UK albo UKr zostało odwzorowane w CSIRE. PORAŻKA: Zakończenie UK albo UKr nie zostało odwzorowane w CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 26. Opis procesu 1.5. Zakończenie UK

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zakończenia UK	Powiadomienie	Dotychczasowy Sprzedawca	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zakończenia UK	Odrzucenie	OIRE	Dotychczasowy Sprzedawca
Przyjęcie zgłoszenia zakończenia UK	Akceptacja	OIRE	Dotychczasowy Sprzedawca
Informacja o przyjętym zgłoszeniu zakończenia UK	Powiadomienie	OIRE	OSD
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	OSD

Tabela 27. Komunikaty w procesie 1.5. Zakończenie UK

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
SE	Dostawca energii	Aktor inicjujący proces. Aktor, który dokonuje zgłoszenia zakończenia Umowy kompleksowej. Aktor ten zostaje usunięty z charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie, pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		Z tą datą Sprzedawca traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących Informacji rozliczeniowych GUD-k zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z przekazanymi od Użytkowników profesjonalnych komunikatami.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za utworzenie i likwidację PP, dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej oraz za dostawę energii elektrycznej do PP.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE.
SEr	Nowa strona zaangażowana	Aktor wskazany przez Użytkownika KSE jako Sprzedawca rezerwowi, który zostanie wpisany do charakterystyki PP. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej podmiot ten staje się Sprzedawcą zgodnie z rolą Dostawcy energii.

Tabela 28. Aktor i rola w procesie 1.5. Zakończenie UK

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 47 z 148

5.2. Procesy grupy 2 - Usługi sieciowe i migracja Użytkownika KSE

Nazwa grupy procesów	Usługi sieciowe i migracja Użytkownika KSE
Opis	Grupa procesów umożliwiająca utworzenie i aktualizację charakterystyki PP oraz wprowadzenie lub wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP, a także odwzorowanie w charakterystyce PP rozpoczęcia i zakończenia świadczenia usług sieciowych w tym w ramach UK.
Cele grupy procesów	<p>Procesy zawarte w tej grupie mają na celu:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) utworzenie charakterystyki PP dla nowego PP, 2) aktualizację charakterystyki PP, których zmiana nie jest zamodelowana w pozostałych procesach rynku energii. 3) odwzorowanie w charakterystyce PP informacji o Nowym Użytkowniku KSE, 4) odwzorowanie w CSIRE fakt zawarcia USC przez Użytkownika KSE, który uprzednio został wprowadzony do charakterystyki PP, 5) wprowadzenie Nowego Użytkownika KSE do PP, w tym z jednoczesnym zgłoszeniem USC zawartej pomiędzy Użytkownikiem KSE a Operatorem, 6) odwzorowanie zakończenia USC w charakterystyce PP, bez wyprowadzania Użytkownika KSE z PP, 7) odwzorowanie zakończenia USC w charakterystyce PP wraz z wyprowadzeniem Użytkownika KSE z PP, 8) usunięcie z charakterystyki PP informacji o dotychczasowym Użytkowniku KSE.
Lista procesów w grupie	<ol style="list-style-type: none"> 2.1. Utworzenie charakterystyki PP 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP 2.5. Zawarcie USC z Operatorem 2.6. Zakończenie USC z Operatorem 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC

Tabela 29. Grupy procesów 2. Usługi sieciowe i migracja Użytkownika KSE

5.2.1. Proces 2.1. - Utworzenie charakterystyki PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Utworzenie charakterystyki PP
Cel procesu	Utworzenie charakterystyki PP dla nowego PP
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Istnienie potrzeby biznesowej po stronie Operatora w zakresie utworzenia nowego PP i jego charakterystyki.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE istnieje charakterystyka PP dla nowego PP. PORAŻKA: W CSIRE nie istnieje charakterystyka PP dla nowego PP.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 30. Opis procesu 2.1. Utworzenie charakterystyki PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie utworzenia charakterystyki PP	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia utworzenia charakterystyki PP	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia utworzenia charakterystyki PP	Akceptacja	OIRE	Operator

Tabela 31. Komunikaty w procesie 2.1. Utworzenie charakterystyki PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
SE	Dostawca energii	Aktor inicjujący proces. Aktor, który dokonuje zgłoszenia zakończenia Umowy kompleksowej. Aktor ten zostaje usunięty z charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie, pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu. Z tą datą Sprzedawca traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących Informacji rozliczeniowych GUD-k zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z przekazanymi od Użytkowników profesjonalnych komunikatami.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za utworzenie i likwidację PP, dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej oraz za dostawę energii elektrycznej do PP.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE.
SEr	Nowa strona zaangażowana	Aktor wskazany przez Użytkownika KSE jako Sprzedawca rezerwowy, który zostanie wpisany do charakterystyki PP. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej podmiot ten staje się Sprzedawcą zgodnie z rolą Dostawca energii.

Tabela 32. Aktor i rola w procesie 2.1. Utworzenie charakterystyki PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 50 z 148

5.2.2. Proces 2.2. - Aktualizacja charakterystyki PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Aktualizacja charakterystyki PP
Cele procesu	<p>Aktualizacja charakterystyki PP na podstawie zmian zgłaszanych przez uprawnionych Użytkowników profesjonalnych. Proces ten dotyczy tylko tych atrybutów charakterystyki PP, których zmiana nie jest zamodelowana w pozostałych procesach rynku energii. Aktualizacja charakterystyki PP może być zgłoszona zgodnie z kategoriami wyspecyfikowanymi w TSKB - <i>Zakres informacyjny komunikatów CSIRE</i> i może być realizowana na dwa sposoby:</p> <ul style="list-style-type: none"> • pierwszy dotyczy „powiadomienia” o zmianie, w którym nie istnieje potrzeba weryfikacji zmiany atrybutów przez Operatora, • drugi jest natomiast „żądaniem”, w którym Użytkownik profesjonalny wnioskuje o zmianę, którą Operator musi zweryfikować. <p>Szczegółowy podział kategorii aktualizacji został przeprowadzony względem poszczególnych rodzajów Użytkowników profesjonalnych.</p> <p>W ramach procesu możliwa jest także zmiana deklaracji dotyczącej wskazania SEr.</p> <p>Uwaga: Zgłoszenie dokonywane przez Użytkownika profesjonalnego dotyczy pojedynczej kategorii aktualizacji, w ramach której należy wskazać wartości dla wszystkich atrybutów znajdujących się w danej kategorii.</p>
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Inicjator procesu zidentyfikował potrzebę zaktualizowania charakterystyki PP w związku ze zmianą danych.
Czas na uruchomienie procesu	<p>W przypadku powiadomienia o zmianie: od 7 dni kalendarzowych przed planowaną zmianą do dnia wykonania zmiany,</p> <p>W przypadku żądania zmiany:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) od 30 do 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą wykonania zmiany dla zmiany parametrów technicznych umowy, 2) od 14 do 7 dni kalendarzowych przed planowaną datą wykonania zmiany dla zmiany pozostałych atrybutów.
Efekt zakończenia procesu	<p>SUKCES: Inicjator procesu został poinformowany przez OIRE o przeprowadzeniu zmiany w charakterystyce PP.</p> <p>PORAŻKA: Zmiana danych nie została odwzorowana w charakterystyce PP. Inicjator procesu został poinformowany o odrzuceniu zgłoszenia dotyczącego aktualizacji charakterystyki PP.</p>
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 33. Opis procesu 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 51 z 148

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zmiany wymagającej aktualizacji charakterystyki	Powiadomienie/Żądanie	Operator/SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zmiany wymagającej aktualizacji charakterystyki	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Przyjęcie zgłoszenia zmiany wymagającej aktualizacji charakterystyki	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o wyborze SEr	Powiadomienie	OIRE	SEr
Informacja o konieczności weryfikacji przez Operatora	Powiadomienie	OIRE	SE
Informacja o potrzebie weryfikacji zmiany w charakterystyce PP	Żądanie	OIRE	Operator
Informacja o przekazaniu sprawy do Operatora	Powiadomienie	OIRE	SE
Informacja o możliwości zmiany w charakterystyce PP	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o możliwości zmiany w charakterystyce PP	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o możliwości zmiany w charakterystyce PP	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o oczekiwaniu na realizację zmiany w punkcie pomiarowym	Żądanie	OIRE	Operator
Powiadomienie o odmowie wykonania zmiany w charakterystyce PP	Powiadomienie	OIRE	SE
Powiadomienie o przyjęciu zmiany w charakterystyce PP	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 34. Komunikaty w procesie 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 52 z 148

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	<p>Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Aktor w procesie:</p> <p>1) jeżeli występuje jako Inicjator procesu – przekazuje zaktualizowane dane dotyczące PP (techniczne), w tym wynikające ze zmian umownych z Użytkownikiem KSE (handlowe),</p> <p>zawsze w wyniku żądania – weryfikuje żądania przekazane przez uprawnionych Użytkowników profesjonalnych dotyczące zmiany parametrów technicznych lub handlowych Punktu pomiarowego. Informuje zwrotnie OIRE o wyniku weryfikacji.</p>
SE	Dostawca energii	<p>Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor może przekazać aktualne dane dotyczące kwestii umownych z Użytkownikiem KSE, w tym żądań zmian parametrów technicznych lub handlowych w PP. W procesie aktor ten jest zwrotnie informowany o wyniku realizacji żądania.</p>
SEr	Nowa strona zaangażowana	<p>W przypadku aktualizacji parametrów handlowych dotyczących wyboru przez Użytkownika KSE Sprzedawcy rezerwowego, jest to aktor, który zostanie powiadomiony o wpisie do charakterystyki PP.</p>
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	<p>Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.</p>
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	<p>Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe. Aktor w zakresie tych PPE może przekazywać aktualne dane dotyczące kwestii umownych z Użytkownikiem KSE. W procesie aktor ten jest zwrotnie informowany o wyniku realizacji żądania.</p>

Tabela 35. Aktor i rola w procesie 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 53 z 148

5.2.3. Proces 2.3. – Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP
Cel procesu	Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP polegające na przypisaniu informacji o Nowym Użytkowniku KSE w charakterystyce PP w przypadku, gdy Użytkownik ten nie zawarł jeszcze żadnej USC w danym PP.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Dla danego PP istnieje utworzona charakterystyka w CSIRE oraz istnieje potrzeba biznesowa Użytkownika KSE lub Operatora w zakresie wprowadzenia Użytkownika KSE do PP.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym wprowadzeniem do charakterystyki PP.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Przekazane przez Operatora dane Nowego Użytkownika KSE zostały zarejestrowane w charakterystyce PP (Nowy Użytkownik KSE został wprowadzony do PP). PORAŻKA: Użytkownik KSE nie został wprowadzony do PP, w związku z przekazaniem przez Operatora niepoprawnego zgłoszenia.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 36. Opis procesu 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie nowego Użytkownika KSE	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia nowego Użytkownika KSE	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia nowego Użytkownika KSE	Akceptacja	OIRE	Operator

Tabela 37. Komunikaty w procesie 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej, w tym zgłaszanie potrzeby wprowadzenia Użytkownika KSE do Punktu pomiarowego.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanyymi przez Użytkowników profesjonalnych .

Tabela 38. Aktor i rola w procesie 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 55 z 148

5.2.4. Proces 2.4. – Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP
Cel procesu	Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP polegające na usunięciu informacji o Dotychczasowym Użytkowniku KSE z charakterystyki PP w przypadku braku USC przypisanej do PP.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa Dotychczasowego Użytkownika KSE lub Operatora w zakresie wyprowadzenia Użytkownika KSE z PP.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym wyprowadzeniem z charakterystyki PP.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Dotychczasowy Użytkownik KSE został wyprowadzony z PP. PORAŻKA: Dotychczasowy Użytkownik KSE nie został wyprowadzony z PP, w związku z przekazaniem przez Operatora niepoprawnego zgłoszenia.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 39. Opis procesu 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie nowego Użytkownika KSE	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia nowego Użytkownika KSE	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia nowego Użytkownika KSE	Akceptacja	OIRE	Operator

Tabela 40. Komunikaty w procesie 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej, w tym zgłaszanie potrzeby wprowadzenia Użytkownika KSE do Punktu pomiarowego.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych .

Tabela 41. Aktor i rola w procesie 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 57 z 148

5.2.5. Proces 2.5. – Zawarcie USC z Operatorem

Opis procesu

Nazwa procesu	Zawarcie USC z Operatorem
Cele procesu	Odwzorowanie w charakterystyce PP danych i parametrów Umowy dystrybucyjnej lub przesyłowej na podstawie zgłoszenia zawarcia USC pomiędzy Operatorem i Użytkownikiem KSE (dotyczy również zawarcia UD w trybie na OŚW z OSD).
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Przypadek 1 – SE zgłosił do OIRE US wraz z informacją o OŚW w celu zawarcia UD. Przypadek 2 – Operator otrzymał wniosek Użytkownika KSE w sprawie zawarcia USC.
Czas na uruchomienie procesu	W przypadku OŚW: nie dotyczy, W pozostałych przypadkach: od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Parametry USC zostały odwzorowane w charakterystyce PP. PORAŻKA: Parametry USC nie zostały odwzorowane w charakterystyce PP.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 42. Opis procesu 2.5. Zawarcie USC z Operatorem

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o OŚW	Powiadomienie	OIRE	Operator
Odmowa zawarcia UD na OŚW	Powiadomienie	Operator	OIRE
Informacja o zawarciu UD na OŚW	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie odmowy zawarcia UD na OŚW	Odrzucenie	OIRE	Operator
Odrzucenie informacji o zawarciu UD na OŚW	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie odmowy zawarcia UD na OŚW	Akceptacja	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o zawarciu UD na OŚW	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o zawarciu USC	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o zawarciu USC	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o zawarciu USC	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o wyborze SEr	Powiadomienie	OIRE	SEr
Informacja o prawdopodobnej	Powiadomienie	OIRE	Operator

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

potrzebie danych pomiarowych			
Informacja o planowanym wykreśleniu z charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy SE

Tabela 43. Komunikaty w procesie 2.5. Zawarcie USC z Operatorem

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w PP, w tym zgłaszanie umów, na podstawie których realizuje usługę dostarczania energii elektrycznej.
SEr	Nowa strona zaangażowana	Aktor wskazany przez Użytkownika KSE jako Sprzedawca rezerwowy, który zostanie wpisany do charakterystyki PP. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej podmiot ten staje się Sprzedawcą zgodnie z rolą Dostawca energii.

Tabela 44. Aktor i rola w procesie 2.5. Zawarcie USC z Operatorem

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 59 z 148

5.2.6. Proces 2.6. – Zakończenie USC z Operatorem

Opis procesu

Nazwa procesu	Zakończenie USC z Operatorem
Cele procesu	Usunięcie z charakterystyki PP danych i parametrów Umowy dystrybucyjnej lub przesyłowej na podstawie zgłoszenia zakończenia USC pomiędzy Operatorem i Użytkownikiem KSE, bez wyprowadzenia tego Użytkownika z PP.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator otrzymał wniosek Użytkownika KSE w sprawie zakończenia USC bądź wypowiedział USC Użytkownikowi KSE.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Bieżąca charakterystyka PP nie zawiera parametrów USC. PORAŻKA: Parametry zakończonej USC nie zostały usunięte z bieżącej charakterystyki PP.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 45. Opis procesu 2.6. Zakończenie USC z Operatorem

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zakończenia USC	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zakończenia USC	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia zakończenia USC	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	Operator
Informacja o planowanym wykreśleniu z charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy SE

Tabela 46. Komunikaty w procesie 2.6. Zakończenie USC z Operatorem

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej, w tym zgłaszanie zakończenia umów, na podstawie których kończy realizację usługi dostarczania energii elektrycznej.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do OIRE.

Tabela 47. Aktor i rola w procesie 2.6. Zakończenie USC z Operatorem

5.2.7. Proces 2.7. – Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC

Opis procesu

Nazwa procesu	Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC
Cel procesu	Wprowadzenie Nowego Użytkownika KSE do charakterystyki PP i odwzorowanie w charakterystyce PP parametrów USC zawartej z tym Użytkownikiem KSE przez Inicjatora procesu. Pod pojęciem USC rozumiemy UD albo UP albo UK.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Dla danego PP istnieje utworzona charakterystyka w CSIRE. Inicjator procesu otrzymał wniosek Nowego Użytkownika KSE w sprawie wprowadzenia do PP i Nowy Użytkownik KSE zawarł USC.
Czas na uruchomienie procesu	Od 3 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Nowy Użytkownik KSE jest wprowadzony do PP, nowa USC została odwzorowana w charakterystyce PP. PORAŻKA: Nowy Użytkownik KSE nie jest wprowadzony do PP oraz w charakterystyce PP brak danych o zawartej nowej USC.
Zależności pomiędzy procesami	Jeżeli jest wprowadzony inny Użytkownik KSE w PP: uruchomienie procesu 2.8. Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 48. Opis procesu 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie nowego Użytkownika KSE i zawarcia USC	Powiadomienie	Operator/SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia nowego Użytkownika KSE i zawarcia USC	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Przyjęcie zgłoszenia nowego Użytkownika KSE i zawarcia USC	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	Operator
Informacja o nowej UK w charakterystyce PP	Powiadomienie	OIRE	Operator
Informacja o wyborze SEr	Powiadomienie	OIRE	SEr

Tabela 49. Komunikaty w procesie 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 62 z 148

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej, w tym zgłoszenie przypisania Użytkownika KSE do Punktu pomiarowego na podstawie zawartej umowy dotyczącej dostarczania energii elektrycznej.
SEr	Nowa strona zaangażowana	Aktor wskazany przez Użytkownika KSE jako Sprzedawca rezerwowi, który zostanie wpisany do charakterystyki PP. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej podmiot ten staje się Sprzedawcą zgodnie z rolą Dostawca energii.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej, w tym zgłoszenie przypisania Użytkownika KSE do Punktu pomiarowego na podstawie zawartej UK.
OSD	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE.

Tabela 50. Aktor i rola w procesie 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 63 z 148

5.2.8. Proces 2.8. – Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC

Opis procesu

Nazwa procesu	Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC
Cele procesu	1) Usunięcie z charakterystyki PP parametrów USC, na podstawie zgłoszenia zakończenia USC, 2) Wyprowadzenie Dotychczasowego Użytkownika KSE z PP w przypadku USC, Przekazanie wniosku o demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	SE otrzymał wniosek Dotychczasowego Użytkownika KSE w sprawie zakończenia UK i wyprowadzenia Dotychczasowego Użytkownika KSE z PP albo Operator otrzymał wniosek Dotychczasowego Użytkownika KSE w sprawie zakończenia USC i wyprowadzenia Dotychczasowego Użytkownika KSE z PP albo OIRE otrzymał wniosek o nowym Użytkowniku KSE dotyczącym zamiaru wprowadzenia Użytkownika KSE do PP – USC.
Czas na uruchomienie procesu	Jeżeli inicjacja z procesu 2.7.: nie dotyczy, W pozostałych przypadkach: od 3 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Dane i parametry USC i US zostały usunięte z charakterystyki PP, Dotychczasowy Użytkownik KSE wyprowadzony z PP. PORAŻKA: Dotychczasowy Użytkownik KSE nie jest wyprowadzony z PP lub w bieżącej charakterystyce PP znajdują się dane i parametry USC i US.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 51. Opis procesu 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o potrzebie wyprowadzenia UKSE	Żądanie	OIRE	Operator/SE
Informacja o odmowie wyprowadzenia UKSE	Powiadomienie	Operator/SE	OIRE
Odrzucenie informacji o odmowie wyprowadzenia UKSE	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Przyjęcie informacji o odmowie wyprowadzenia UKSE	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o zakończeniu USC	Powiadomienie	Operator/SE	OIRE

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

i wyprowadzeniu UKSE			
Informacja o zakończeniu USC i planowanym wyprowadzeniu UKSE	Powiadomienie	OIRE	Operator
Odrzucenie informacji o zakończeniu USC i wyprowadzeniu UKSE	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Akceptacja informacji o zakończeniu USC i wyprowadzeniu UKSE	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o prawdopodobnej potrzebie danych pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	Operator
Informacja o planowanym wykreśleniu z charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy SE

Tabela 52. Komunikaty w procesie 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do swojej sieci elektroenergetycznej, w tym za usuwanie przypisania Użytkownika KSE do PP w związku z zakończeniem świadczenia usługi dostarczania energii elektrycznej.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do OIRE.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej, w tym za zgłoszenie usunięcia przypisania Użytkownika KSE do Punktu pomiarowego w związku z zakończeniem świadczenia usług na podstawie UK.
Dotychczasowy SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej, który w wyniku zgłoszenia zakończenia USC traci możliwość realizacji US.

Tabela 53. Aktor i rola w procesie 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 65 z 148

5.3. Procesy grupy 3 – Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP

Nazwa grupy procesów	Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP
Opis	Proces umożliwiający udostępnienie właściwym Użytkownikom CSIRE informacji o zmianach wprowadzonych w charakterystyce PP.
Cel grupy procesów	Udostępnienie uprawnionym Użytkownikom CSIRE informacji o zmienionej charakterystyce PP w zakresie odpowiadającym ich uprawnieniu.
Lista procesów w grupie	3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP.

Tabela 54. Grupy procesów 3. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 66 z 148

5.3.1. Proces 3.1. – Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP
Cele procesu	Udostępnienie uprawnionym Użytkownikom CSIRE informacji o zmienionej charakterystyce PP w zakresie odpowiadającym ich uprawnieniu.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Pomyślne zakończenie przebiegu procesu wewnętrznego OIRE – Zmiana charakterystyki PP.
Czas na uruchomienie procesu	W dniu, w którym zostały odwzorowane zmiany w charakterystyce PP.
Efekt zakończenia procesu	Interesariusz przypisany do charakterystyki PP otrzymuje zaktualizowaną charakterystykę PP oraz w przypadku, gdy zmiana dotyczy wypisania dotychczasowego SE albo POB z charakterystyki, otrzymuje informacje o wypisaniu z PP
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 55. Opis procesu 3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o zmianach w charakterystyce PP	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o wykreśleniu z charakterystyki PP	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy POB/ Dotychczasowy SE

Tabela 56. Komunikaty w procesie 3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym za informowanie uprawnionych Uczestników KSE o zmianie parametrów charakterystyki PP w dotyczącym ich zakresie.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych, posiada dostęp do charakterystyk PP utworzonych w ramach swojego obszaru sieci elektroenergetycznej.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.
Dotychczasowy POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor, który w wyniku zmian charakterystyki PP, zostaje z niej usunięty i tym samym traci dostęp do bieżących i przyszłych informacji rynku energii dotyczących określonego PP.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP.
Dotychczasowy SE	Dostawca energii	Aktor, który w wyniku zmian charakterystyki PP, zostaje z niej usunięty i tym samym traci dostęp do bieżących i przyszłych informacji rynku energii dotyczących określonego PP.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania informacji o zmianie oraz do wskazanych przez Użytkownika KSE atrybutów charakterystyki PP.

Tabela 57. Aktor i rola w procesie 3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP

Załącznik 1 do IRISP-OIRE	
	strona 68 z 148

5.4. Procesy grupy 4 – Zapytanie o PP

Nazwa grupy procesów	Zapytanie o PP
Opis	Grupa procesów umożliwiająca uprawnionym Użytkownikom CSIRE pozyskanie danych zawartych w charakterystyce PP, niezbędnych do realizacji innych procesów rynku energii oraz pozyskania statusu PP. Szczegółowe zakresy atrybutów właściwe odpowiednio dla statusu, paszportu oraz charakterystyki PP zostały zdefiniowane w TSKB - <i>Zakres informacyjny komunikatów CSIRE</i> , i można je ustalić na poziomie poszczególnych komunikatów oraz arkusza atrybuty charakterystyki PP.
Cele grupy procesów	Procesy zawarte w tej grupie umożliwiają uzyskanie: <ol style="list-style-type: none"> 1) statusu PP przez SE w celu pozyskania danych przez SE do oceny możliwości zawarcia umowy w danym PP albo przez Operatora, w celu weryfikacji podstawowych parametrów PP zapisanych w charakterystyce PP CSIRE, 2) charakterystyki PP w ograniczonym zakresie (paszportu PP), przez podmiot posiadający upoważnienie Użytkownika KSE; dane te służą do zawarcia UK przez SE, 3) danych z charakterystyki PP, przez Użytkownika profesjonalnego przypisanego do charakterystyki PP, 4) zestawu PP przez Użytkowników profesjonalnych, w odniesieniu do których to PP Użytkownicy profesjonalni są przypisani do charakterystyki PP.
Lista procesów w grupie	4.1. Zapytanie o status PP 4.2. Zapytanie o paszport PP 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP 4.4. Zapytanie o zestaw PP

Tabela 58. Grupy procesów 4. Zapytanie o PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 69 z 148

5.4.1. Proces 4.1. - Zapytanie o status PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Zapytanie o status PP
Cel procesu	Uzyskanie przez SE informacji o statusie PP, umożliwiającej podjęcie decyzji, czy dla danego PP możliwe jest zawarcie US albo UK. Proces może być także wykorzystywany fakultatywnie przez Operatora.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Użytkownik KSE zawnioskował o zawarcie UK lub US do Nowego SE lub Użytkownik KSE zawnioskował o zawarcie USC do OSD lub Operator ma potrzebę pozyskania statusu PP.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Inicjator procesu otrzymał od OIRE status PP. PORAŻKA: Inicjator procesu nie otrzymał od OIRE statusu PP.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 59. Opis procesu 4.1. Zapytanie o status PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zapytanie o status PP	Żądanie	Operator/SE	OIRE
Odmowa informacji o statusie PP	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Informacja o statusie PP	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE

Tabela 60. Komunikaty w procesie 4.1. Zapytanie o status PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym za udostępnianie wybranych atrybutów charakterystyki określanych jako status PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostarczanie energii elektrycznej, posiada dostęp do charakterystyk PP utworzonych w ramach swojego obszaru sieci elektroenergetycznej.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Może wnioskować o status PP w celu podjęcia decyzji o zawarciu umowy z Użytkownikiem KSE.

Tabela 61. Aktor i rola w procesie 4.1. Zapytanie o status PP

Załącznik 1 do IRISP-OIRE	
	strona 71 z 148

5.4.2. Proces 4.2. - Zapytanie o paszport PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Zapytanie o paszport PP
Cele procesu	Udostępnienie SE paszportu PP w sytuacji, gdy jest on potrzebny do zawarcia UK pomiędzy SE i Użytkownikiem KSE. Udostępnienie na podstawie upoważnienia dla SE od Użytkownika KSE w odniesieniu do pojedynczego PP.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Użytkownik KSE zamierza zawrzeć UK z SE oraz SE posiada pełnomocnictwo Użytkownika KSE do pozyskania danych dotyczących PP.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: SE otrzymał od OIRE paszport PP. PORAŻKA: SE nie otrzymał od OIRE paszportu PP.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 62. Opis procesu 4.2. Zapytanie o paszport PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zapytanie o paszport PP	Żądanie	SE	OIRE
Odmowa informacji o paszport PP	Odrzucenie	OIRE	SE
Informacja o paszport PP	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 63. Komunikaty w procesie 4.2. Zapytanie o paszport PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym za udostępnianie wybranych atrybutów charakterystyki określanych jako paszport PP.
SE	Dostawca energii	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Może wnioskować o paszport PP w celu zawarcia Umowy kompleksowej z Użytkownikiem KSE.

Tabela 64. Aktor i rola w procesie 4.2. Zapytanie o paszport PP

5.4.3. Proces 4.3. - Zapytanie o charakterystykę PP

Opis procesu

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 72 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Nazwa procesu	Zapytanie o charakterystykę PP
Cel procesu	Udostępnienie uprawnionym Użytkownikom CSIRE danych z charakterystyki PP w zakresie odpowiadającym ich uprawnieniu. Uzyskanie danych z charakterystyki PP umożliwia Użytkownikom profesjonalnym weryfikację aktualności danych lub realizację zadań nałożonych na tych Użytkowników. Udostępnienie charakterystyki PP dla POB dotyczy wyłącznie przypadku, w którym charakter PP jest „wytwórczy” lub „magazyn energii elektrycznej”.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Użytkownik profesjonalny posiada obowiązującą umowę lub posiadał umowę z Użytkownikiem KSE w zakresie danego PP, bądź posiada upoważnienie do atrybutów charakterystyki PP nadane przez Użytkownika KSE.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Inicjator procesu otrzymał od OIRE dane z charakterystyki PP. PORAŻKA: Inicjator procesu nie otrzymał od OIRE danych z charakterystyki PP.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 65. Opis procesu 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zapytanie o charakterystykę PP	Żądanie	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony	OIRE
Odmowa informacji o charakterystykę PP	Odrzucenie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o charakterystykę PP	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony

Tabela 66. Komunikaty w procesie 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 73 z 148

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym za udostępnianie wybranych atrybutów charakterystyki Użytkownikom profesjonalnym.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostarczanie energii elektrycznej, posiada dostęp do charakterystyk PP utworzonych w ramach swojego obszaru sieci elektroenergetycznej.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe. Ma możliwość pobrania charakterystyk PP, w których został przypisany jako POB dla PPE obsługiwanych przez POB.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Może wnioskować o charakterystykę PP w celu weryfikacji parametrów umów zgłoszonych do CSIRE.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor może inicjować proces Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do wskazanych przez Użytkownika KSE atrybutów charakterystyki PP.

Tabela 67. Aktor i rola w procesie 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 74 z 148

5.4.4. Proces 4.4. - Zapytanie o zestaw PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Zapytanie o zestaw PP
Cel procesu	Udostępnienie Użytkownikom profesjonalnym zestawu PP.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Użytkownik profesjonalny zidentyfikował potrzebę pobrania informacji dotyczącej przypisania jego danych do PP w charakterystykach PP.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Inicjator procesu otrzymał od OIRE zestaw PP. PORAŻKA: Inicjator procesu nie otrzymał od OIRE zestawu PP.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 68. Opis procesu 4.4. Zapytanie o zestaw PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zapytanie o zestaw PP	Żądanie	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony	OIRE
Odmowa informacji o zestawie PP	Odrzucenie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o zestawie PP	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony

Tabela 69. Komunikaty w procesie 4.4. Zapytanie o zestaw PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym za udostępnianie zbiorczych zestawień dotyczących wybranych atrybutów charakterystyki Użytkownikom profesjonalnym przypisanym do charakterystyki PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostarczanie energii elektrycznej. Ma możliwość pobrania zestawu PP w zakresie swojego obszaru sieci elektroenergetycznej.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe. Ma możliwość pobrania zestawu PP obsługiwanych przez POB, do których został przypisany jako POB.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Ma możliwość pobrania zestawu PP, do których został przypisany jako Sprzedawca.

Tabela 70. Aktor i rola w procesie 4.4. Zapytanie o zestaw PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 76 z 148

5.5. Procesy grupy 5 - Zmiana POB

Nazwa grupy procesów	Zmiana POB
Opis	Grupa procesów umożliwiająca odwzorowanie przypisania, zmiany POB lub usunięcie takiego przypisania.
Cele grupy procesów	Procesy zawarte w tej grupie umożliwiają: <ol style="list-style-type: none"> 1) Zmianę POB dla pojedynczego PP obsługiwanego przez POB, 2) Zmianę POB dla grupy PP (jednoczesna zmiana dla wszystkich PP) danego SE, 3) Odwzorowanie w charakterystyce PP sytuacji, w której POB kończy świadczenie usług bilansowania.
Lista procesów w grupie	<ol style="list-style-type: none"> 1.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP 1.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE 1.3. Zakończenie bilansowania handlowego

Tabela 71. Grupa procesów 5. Zmiana POB

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 77 z 148

5.5.1. Proces 5.1. - Zmiana POB dla pojedynczego PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Zmiana POB dla pojedynczego PP
Cele procesu	Odwzorowanie w charakterystyce PP zmiany POB dla pojedynczego PP, do którego przypisany jest Użytkownik KSE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Użytkownik KSE stwierdził potrzebę biznesową dotyczącą zmiany POB dla danego PP. Użytkownik KSE uzgodnił wstępnie warunki zmiany POB pomiędzy Dotychczasowym POB i Nowym POB.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 14 dni przed kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zmiana POB dla PP została odwzorowana w charakterystyce PP. PORAŻKA: Zmiana POB dla PP nie została odwzorowana w charakterystyce PP.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 72. Opis procesu 5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zmiany POB	Powiadomienie	POB	OIRE
Odmowa zgłoszenia zmiany POB	Odrzucenie	OIRE	POB
Przyjęcie zgłoszenia zmiany POB	Akceptacja	OIRE	POB
Informacja o zmianie POB	Powiadomienie	OIRE	Operator/Użytkownik KSE
Informacja o zakończeniu bilansowania	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy POB

Tabela 73. Komunikaty w procesie 5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Dotychczasowy POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor, który wskutek zgłoszenia zmiany przypisania podmiotu bilansującego przez Nowego POB, zostaje usunięty z charakterystyki PP i tym samym traci dostęp do bieżących danych powiązanych z tą charakterystyką PP oraz bieżących danych pomiarowych dla PP zarejestrowanych w CSIRE. Aktor ten, z wyprzedzeniem jest informowany o planowanym usunięciu go z charakterystyki PP.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Nowy POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	<p>Aktor inicjujący proces.</p> <p>Aktor, który dokonuje zgłoszenia zmiany przypisania podmiotu bilansującego handlowo PP. Podmiot ten zostaje wpisany do charakterystyki PP z datą wskazaną w komunikacie pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu.</p> <p>Od tej daty POB ma dostęp do wybranych danych powiązanych z tą charakterystyką oraz uzyskuje dostęp do danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP od daty wskazanej w komunikacie.</p>
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor wprowadzony do PP. Użytkownik ten jest informowany o zgłoszeniu zmiany Podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe danego PP.

Tabela 74. Aktor i rola w procesie 5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 79 z 148

5.5.2. Proces 5.2. - Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE

Opis procesu

Nazwa procesu	Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE
Cele procesu	Odwzorowanie w charakterystyce PP zmiany POB dla wszystkich PP, do których przypisany jest dany SE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	SE stwierdził potrzebę biznesową w zakresie zmiany POB dla wszystkich PP, do których jest aktualnie przypisany. SE posiada zawarte Umowy sprzedaży obejmujące PP i aktualna informacja w tym zakresie została zarejestrowana w CSIRE. SE uzgodnił wstępnie warunki zmiany POB pomiędzy Dotychczasowym POB i Nowym POB.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 14 dni przed kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zmiana POB dla wszystkich PP, do których jest przypisany SE została odwzorowana w CSIRE. PORAŻKA: Zmiana POB dla wszystkich PP, do których jest przypisany SE nie została odwzorowana w CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 75. Opis procesu 5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zmiany POB	Powiadomienie	POB	OIRE
Odmowa zgłoszenia zmiany POB	Odrzucenie	OIRE	POB
Przyjęcie zgłoszenia zmiany POB	Akceptacja	OIRE	POB
Informacja o zmianie POB dla SE	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacja o zakończeniu bilansowania	Powiadomienie	OIRE	Dotychczasowy POB

Tabela 76. Komunikaty w procesie 5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Dotychczasowy POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor, który wskutek zgłoszenia zmiany przypisania podmiotu bilansującego handlowo przez Nowego POB dla wskazanego Sprzedawcy, zostaje usunięty z charakterystyk PP i tym samym traci dostęp do bieżących zagregowanych danych pomiarowych.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		Aktor ten z wyprzedzeniem jest informowany o planowanym usunięciu jego danych z charakterystyk PP.
Nowy POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor inicjujący proces. Aktor, który dokonuje zgłoszenia zmiany przypisania podmiotu bilansującego handlowo PP wskazanego Sprzedawcy. Podmiot ten zostaje przypisany do charakterystyk PP z datą wskazaną w komunikacie pod warunkiem pozytywnej walidacji komunikatu. Od tej daty POB jest uprawniony do pozyskania zagregowanych danych pomiarowych zarejestrowanych w CSIRE dla tych PP od daty wskazanej w wyżej wymienionym komunikacie.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za dostarczanie zagregowanych danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń Rynku bilansującego.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP, którego dotyczy zmiana w zakresie przypisania Podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.

Tabela 77. Aktor i rola w procesie 5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 81 z 148

5.5.3. Proces 5.3. - Zakończenie bilansowania handlowego

Opis procesu

Nazwa procesu	Zakończenie bilansowania handlowego
Cel procesu	Usunięcie z charakterystyki PP przypisania POB w związku z zakończeniem relacji umownych: 1) POB z SE, 2) POB z SE na terenie wskazanego Operatora, 3) POB z pojedynczym PP jako Użytkownikiem KSE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	POB podjął decyzję o zakończeniu bilansowania handlowego.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni przed kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Bieżąca charakterystyka PP nie zawiera danych POB. PORAŻKA: Bieżąca charakterystyka PP zawiera niezmienione dane dotyczące przypisania POB.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 78. Opis procesu 5.3. Zakończenie bilansowania handlowego

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zakończenia bilansowania handlowego	Powiadomienie	POB	OIRE
Odmowa zgłoszenia zmiany POB	Odrzucenie	OIRE	POB
Przyjęcie zgłoszenia zmiany POB	Akceptacja	OIRE	POB
Informacja o zakończeniu bilansowania	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE/ Użytkownik KSE

Tabela 79. Komunikaty w procesie 5.3. Zakończenie bilansowania handlowego

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OSP	Operator KSE	Aktor odpowiedzialny za przyjmowanie zgłoszeń sprzedaży i zakupu energii na rynku bilansującym.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe oraz za informowanie o każdej zmianie w zakresie bilansowania użytkowników lub PP. Z datą wskazaną

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		w komunikacie zostaje usunięty z charakterystyk PP, przez co traci możliwość pobierania bieżących i przyszłych zagregowanych danych pomiarowych.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za dostarczanie zagregowanych danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń Rynku bilansującego.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP, którego dotyczy zmiana w zakresie przypisania Podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor wprowadzony do PP. Użytkownik ten jest informowany o zgłoszeniu zakończenia bilansowania handlowego w PP.

Tabela 80. Aktor i rola w procesie 5.3. Zakończenie bilansowania handlowego

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 83 z 148

5.6. Procesy grupy 6 - Zasilenie CSIRE danymi

Nazwa grupy procesów	Zasilenie CSIRE danymi
Opis	Grupa procesów umożliwiająca przekazanie do CSIRE informacji rynku energii, w tym danych pomiarowych i informacji rozliczeniowych GUD-k, informacji dotyczących Umów profesjonalnych oraz informacji o zdarzeniach, jakości energii elektrycznej i rozliczeniu dodatkowym.
Cele grupy procesów	Procesy zawarte w tej grupie umożliwiają: 1) przekazanie dobowego profilu zużycia, wskazań pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-k, dotyczących jakości energii elektrycznej i rozliczeń dodatkowych, 2) przekazanie informacji o zarejestrowaniu w CSIRE wskazań pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-k, informacji o rozliczeniu dodatkowym Użytkownikom profesjonalnym, 3) przekazanie informacji o korekcie dobowego profilu zużycia, 4) zgłoszenie zawarcia, zmiany i zakończenia Umów profesjonalnych, 5) przekazanie informacji dotyczącej pozostałej wartości salda przedpłaty, 6) przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE.
Lista procesów w grupie	6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Tabela 81. Grupa procesów 6. Zasilenie CSIRE danymi

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 84 z 148

5.6.1. Proces 6.1. - Przekazanie dobowego profilu zużycia

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie dobowego profilu zużycia
Cel procesu	1) Przekazanie dobowego profilu zużycia w punkcie pomiarowym. 2) Przekazanie dobowego profilu zużycia dla Obiektu pomiarowego. 3) Poinformowanie SE, Operatora, POB lub Użytkownika uprawnionego o korekcie dobowego profilu zużycia.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator posiada zweryfikowany dobowy profil zużycia.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 15 miesięcy po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zarejestrowany został dobowy profil zużycia oraz dodatkowo, w przypadku korekty danych, SE, Operator, POB, Użytkownik uprawniony został poinformowany o korekcie dobowego profilu zużycia. PORAŻKA: W CSIRE nie został zarejestrowany dobowy profil zużycia.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 82. Opis procesu 6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o dobowym profilu zużycia	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o dobowym profilu zużycia	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o dobowym profilu zużycia	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o korekcie dobowego profilu zużycia	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/Operator/POB

Tabela 83. Komunikaty w procesie 6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych danych pomiarowych i innych informacji rynku energii oraz za

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		udostępnianie tych danych i informacji na wniosek Użytkownika CSIRE.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za przekazanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE. Dane pomiarowe mogą być odczytane, bądź wyznaczone w systemie pomiarowym.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor, odpowiedzialny za bilansowanie handlowe PPE który w przypadku sieci przesyłowych posiada prawo do otrzymania informacji o przekazanej przez Operatora korekcie danych pomiarowych.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej, który w procesie jest każdorazowo informowany przez OIRE o przekazanej korekcie danych pomiarowych.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten jest każdorazowo informowany przez OIRE o przekazanej przez Operatora korekcie danych pomiarowych.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania informacji o przekazanej przez Operatora korekcie danych pomiarowych.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor, który w przypadku PPE wchodzących w skład Obiektu utworzonego przez tego Użytkownika uprawnionego posiada prawo do otrzymania informacji o przekazanej przez Operatora korekcie danych pomiarowych.

Tabela 84. Aktor i rola w procesie 6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 86 z 148

5.6.2. Proces 6.2. - Przekazanie wskazań pomiarowych

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie wskazań pomiarowych
Cel procesu	1) Przekazanie wskazań pomiarowych dla Punktu pomiarowego. 2) Przekazanie wskazań pomiarowych dla Obiektu pomiarowego. 3) Poinformowanie SE, Operatora lub Użytkownika uprawnionego o nowych wskazaniach pomiarowych. Poinformowanie o nowych wskazaniach odnosi się do wskazań pierwotnie przekazanych do CSIRE jak i korekty uprzednio przekazanych wskazań do CSIRE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator posiada zweryfikowane wskazania pomiarowe.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zarejestrowane zostały wskazania pomiarowe oraz SE, Operator lub Użytkownik uprawniony został poinformowany o zarejestrowaniu w CSIRE nowych wskazań pomiarowych. PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zarejestrowane wskazania pomiarowe.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 85. Opis procesu 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o wskazaniach pomiarowych	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o wskazaniach pomiarowych	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o wskazaniach pomiarowych	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o korekcie wskazaniach pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/Operator

Tabela 86. Komunikaty w procesie 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 87 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych wskazań pomiarowych i innych informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych wskazań i informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za przekazanie zwalidowanych wskazań pomiarowych do CSIRE. Wskazania pomiarowe mogą być odczytane bądź wyznaczone w systemie pomiarowym.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o przekazaniu wskazań pomiarowych do CSIRE.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o przekazaniu przez Operatora wskazań pomiarowych do CSIRE.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania informacji o przekazaniu przez Operatora wskazań pomiarowych do CSIRE.

Tabela 87. Aktor i rola w procesie 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 88 z 148

5.6.3. Proces 6.3. - Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k
Cel procesu	<ol style="list-style-type: none"> 1) Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k dla Punktu pomiarowego. 2) Przekazanie Informacji rozliczeniowych GUD-k dla Obiektu pomiarowego. 3) Poinformowanie SE lub Użytkownika uprawnionego o nowych informacjach rozliczeniowych GUD-k.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	OSD posiada zweryfikowane Informacje rozliczeniowe GUD-k.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	<p>SUKCES: W CSIRE zostały zarejestrowane Informacje rozliczeniowe GUD-k oraz SE lub Użytkownik uprawniony został poinformowany o zarejestrowaniu w CSIRE nowych Informacji rozliczeniowych GUD-k.</p> <p>PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zarejestrowane Informacje rozliczeniowe GUD-k.</p>
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 88. Opis procesu 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o rozliczeniu GUD-k	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o rozliczeniu GUD-k	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o rozliczeniu GUD-k	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o korekcie rozliczeniu GUD-k	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony

Tabela 89. Komunikaty w procesie 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych danych pomiarowych i innych informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych danych i informacji na wniosek Użytkownika CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za przekazanie informacji dotyczących rozliczenia opłat dystrybucyjnych dla PP na Umowie kompleksowej.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o przekazaniu przez Operatora Informacji rozliczeniowych GUD-k na PP.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania informacji o przekazaniu przez Operatora Informacji rozliczeniowych GUD-k.

Tabela 90. Aktor i rola w procesie 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 90 z 148

5.6.4. Proces 6.4. - Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej

Opis procesu

Nazwa procesu	Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej
Cele procesu	Odwzorowanie w CSIRE informacji o zawarciu Umowy profesjonalnej.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator zawarł Umowę profesjonalną.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE została zarejestrowana informacja o nowej relacji między Użytkownikami profesjonalnymi. PORAŻKA: W CSIRE nie została zarejestrowana informacja o nowej relacji między Użytkownikami profesjonalnymi.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 91. Opis procesu 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zawarcia umowy profesjonalnej	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zawarcia umowy profesjonalnej	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia zawarcia umowy profesjonalnej	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o zgłoszeniu umowy profesjonalnej	Powiadomienie	OIRE	SE/POB

Tabela 92. Komunikaty w procesie 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie informacji rynku energii niezbędnych do weryfikowania komunikatów przesyłanych przez Użytkowników profesjonalnych dotyczących przypisywania SE i POB do PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej. Aktor w ramach procesu przekazuje informacje rynku energii dotyczące

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		zawartych Umów profesjonalnych, które umożliwiają świadczenie usług bilansowania handlowego lub sprzedaży energii elektrycznej na obszarze sieci Operatora.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe. Aktor w procesie jest każdorazowo informowany o zarejestrowaniu w CSIRE informacji dotyczącej zgłoszenia Umowy dystrybucyjnej między Operatorem a POB, a tym samym możliwości zgłaszania umów na bilansowanie handlowe na danym obszarze sieci elektroenergetycznej.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o zarejestrowaniu w CSIRE informacji dotyczącej zawarcia Umowy profesjonalnej między Operatorem a SE, a tym samym o możliwości zgłaszania Umów sprzedaży i kompleksowych na danym obszarze sieci elektroenergetycznej.

Tabela 93. Aktor i rola w procesie 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej

5.6.5. Proces 6.5. - Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej

Opis procesu

Nazwa procesu	Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej
Cele procesu	Odwzorowanie w CSIRE informacji o zakończeniu Umowy profesjonalnej.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi został ustalony termin zakończenia Umowy profesjonalnej.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym terminem zakończenia świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zaktualizowano informacje dotyczące relacji umownych między Użytkownikami profesjonalnymi oraz zaktualizowano charakterystyki PP w zakresie przypisania SE, o ile było to wymagane. PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zaktualizowane informacje dotyczące relacji umownych między Użytkownikami profesjonalnymi.
Zależności pomiędzy procesami	Jeżeli zgłoszenie dotyczy podmiotu przypisanego do PP: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 94. Opis procesu 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zakończenia umowy profesjonalnej	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zakończenia umowy profesjonalnej	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia zakończenia umowy profesjonalnej	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o zakończeniu umowy profesjonalnej	Powiadomienie	OIRE	SE/POB/OSD
Informacja o zakończeniu bilansowania handlowego	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 95. Komunikaty w procesie 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 93 z 148

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie innych informacji rynku energii niezbędnych do weryfikowania komunikatów przesyłanych przez Użytkowników profesjonalnych dotyczących przypisywania SE i POB do PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej. Aktor w ramach procesu przekazuje informacje rynku energii dotyczące zakończonych Umów profesjonalnych, które umożliwiają świadczenie usług bilansowania handlowego lub sprzedaży energii elektrycznej na obszarze sieci Operatora.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe. Aktor w procesie jest każdorazowo informowany o zarejestrowaniu w CSIRE informacji dotyczącej zakończenia Umowy dystrybucyjnej między Operatorem a POB, a tym samym braku możliwości zgłaszania umów na bilansowanie handlowe na danym obszarze sieci elektroenergetycznej.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o zarejestrowaniu w CSIRE informacji dotyczącej zakończeniu Umowy profesjonalnej między Operatorem a SE, a tym samym o braku możliwości zgłaszania Umów sprzedaży i kompleksowych na danym obszarze sieci elektroenergetycznej.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej. Aktor w ramach procesu może zostać poinformowany o zakończeniu Umowy przesyłowej z POB.

Tabela 96. Aktor i rola w procesie 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 94 z 148

5.6.6. Proces 6.6. - Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej

Opis procesu

Nazwa procesu	Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej
Cele procesu	Odwzorowanie w CSIRE informacji o zmianie Umowy profesjonalnej.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Nastąpiła zmiana Umowy profesjonalnej i termin wejścia zmian w życie jest znany.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym terminem zmiany warunków świadczenia usług.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zaktualizowano informacje dotyczące relacji umownych między Użytkownikami profesjonalnymi oraz zaktualizowano charakterystyki PP w zakresie danych objętych zmianą w Umowach profesjonalnych. PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zaktualizowane informacje dotyczące relacji umownych między Użytkownikami profesjonalnymi.
Zależności pomiędzy procesami	Jeżeli zmiana dotyczy funkcji sprzedawcy rezerwowego przypisanego do charakterystyki PP: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 97. Opis procesu 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zmiany umowy profesjonalnej	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zmiany umowy profesjonalnej	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia zmiany umowy profesjonalnej	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o zmianie umowy profesjonalnej	Powiadomienie	OIRE	SE/POB

Tabela 98. Komunikaty w procesie 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie innych informacji rynku energii niezbędnych do weryfikowania komunikatów przesyłanych przez Użytkowników profesjonalnych dotyczących przypisywania SE i POB do PP.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej. Aktor w ramach procesu przekazuje informacje rynku energii dotyczące aktualizacji Umów profesjonalnych, które umożliwiają świadczenie usług bilansowania handlowego lub sprzedaży energii elektrycznej na obszarze sieci Operatora, które wpływają na możliwość zgłoszenia zawarcia umów do CSIRE lub na obecnie zgłoszone do CSIRE umowy.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe. Aktor w procesie jest każdorazowo informowany o zarejestrowaniu w CSIRE informacji dotyczącej zmiany Umowy profesjonalnej między Operatorem a POB.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o zarejestrowaniu w CSIRE informacji dotyczącej zmiany Umowy profesjonalnej między Operatorem a SE.

Tabela 99. Aktor i rola w procesie 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 96 z 148

5.6.7. Proces 6.7. - Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE
Cele procesu	Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE. Dotyczy to informacji o: 1) SEu dla obszaru Operatora, 2) SE zobowiązanego dla obszaru Operatora, 3) grupach taryfowych dostępnych na obszarze Operatora.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Nastąpiła aktualizacja informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia obowiązywania.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zostały zarejestrowane aktualne informacje związane z realizacją pozostałych procesów CSIRE. PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zarejestrowane aktualne informacje związane z realizacją pozostałych procesów CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 100. Opis procesu 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie informacji	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia informacji	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia informacji	Akceptacja	OIRE	Operator

Tabela 101. Komunikaty w procesie 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie informacji rynku energii niezbędnych do weryfikowania komunikatów przekazywanych przez Użytkowników profesjonalnych, w tym dotyczących SEu, SE zobowiązanego oraz grup taryfowych.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej. Aktor w ramach procesu przekazuje informacje rynku energii dotyczące

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		Sprzedawcy z urzędu oraz Sprzedawcy zobowiązanego. W ramach procesu aktor zgłasza też obsługiwane grupy taryfowe na swoim obszarze sieci elektroenergetycznej.

Tabela 102. Aktor i rola w procesie 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE

Załącznik 1 do IRISP-OIRE		
		strona 98 z 148

5.6.8. Proces 6.8. - Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty
Cele procesu	Przekazanie informacji przez SE dotyczącej salda przedpłaty w przypadku PP rozliczanych w trybie przedpłatowym.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Nastąpiło wyznaczenie przez SE informacji o saldzie przedpłaty.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dotyczy komunikat do 1 dnia kalendarzowego po dniu, którego dotyczy komunikat.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zostały zarejestrowane aktualne informacje o saldzie przedpłaty. PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zarejestrowane aktualne informacje o saldzie przedpłaty.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 103. Opis procesu 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie informacji o saldzie przedpłaty	Powiadomienie	SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia informacji o saldzie przedpłaty	Odrzucenie	OIRE	SE
Przyjęcie zgłoszenia informacji o saldzie przedpłaty	Akceptacja	OIRE	SE

Tabela 104. Komunikaty w procesie 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych informacji rynku energii, w tym informacji dotyczącej salda przedpłaty.
SE	Dostawca energii	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za przekazywanie informacji rynku energii dotyczącej salda przedpłaty dla rozliczenia w trybie przedpłaty.

Tabela 105. Aktor i rola w procesie 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 99 z 148

5.6.9. Proces 6.9. - Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej
Cele procesu	Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej, w tym dotyczących wskaźników JEE oraz wyznaczonych czasów przerw, które mogą stanowić podstawę do wypłaty bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości energii elektrycznej.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator przygotował raport o jakości energii elektrycznej w PPE.
Czas na uruchomienie procesu	Dla danych przekazywanych po raz pierwszy: od dnia, którego dane dotyczą do 15 dni kalendarzowych po dniu, którego dane dotyczą, Dla kolejnych wersji danych: od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zostały zarejestrowane aktualne informacje o jakości energii elektrycznej. PORAŻKA: W CSIRE nie zostały zarejestrowane aktualne informacje o jakości energii elektrycznej.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 106. Opis procesu 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie informacji o jakości energii elektrycznej	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia informacji o energii elektrycznej	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia informacji o jakości energii elektrycznej	Akceptacja	OIRE	Operator

Tabela 107. Komunikaty w procesie 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych informacji rynku energii, w tym informacji o jakości energii elektrycznej oraz za udostępnianie tych informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej oraz za przekazanie informacji dotyczących jakości energii elektrycznej w PP.

Tabela 108. Aktor i rola w procesie 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej

5.6.10. Proces 6.10. - Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Opis procesu

Nazwa procesu	Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym
Cel procesu	1) Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym dla Punktu pomiarowego oraz Obiektu pomiarowego. 2) Poinformowanie SE o nowym rozliczeniu dodatkowym dla Punktu pomiarowego oraz Obiektu pomiarowego.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator posiada informacje o rozliczeniu dodatkowym.
Czas na uruchomienie procesu	Dla danych przekazywanych po raz pierwszy: od dnia, którego dane dotyczą do 5 dni kalendarzowych po dniu, którego dane dotyczą, Dla kolejnych wersji danych: od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W CSIRE zarejestrowane zostało rozliczenie dodatkowe oraz SE został poinformowany o przekazaniu do CSIRE nowego rozliczenia dodatkowego. PORAŻKA: W CSIRE nie zostało zarejestrowane rozliczenie dodatkowe.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 109. Opis procesu 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie rozliczenia dodatkowego	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia rozliczenia dodatkowego	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia rozliczenia dodatkowego	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o nowym rozliczeniu dodatkowym	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 110. Komunikaty w procesie 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych informacji na wnioski uprawnionego Użytkownika CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za przekazanie informacji dotyczącej rozliczenia dodatkowego w PP oraz Obiektu pomiarowego.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten w procesie jest każdorazowo informowany o przekazaniu rozliczenia dodatkowego w PP, dla którego zgłoszono zawartą UK do CSIRE oraz Obiektu pomiarowego.

Tabela 111. Aktor i rola w procesie 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym

5.7. Procesy grupy 7 - Udostępnienie danych przez OIRE

Nazwa grupy procesów	Udostępnienie danych przez OIRE
Opis	Grupa procesów umożliwiająca udostępnienie przez OIRE w wyniku zapytania: dobowego profilu zużycia, danych pomiarowych, Informacji rozliczeniowych GUD-k, danych zagregowanych oraz informacji o zdarzeniach, jakości energii elektrycznej oraz o rozliczeniu dodatkowym.
Cele grupy procesów	Procesy zawarte w tej grupie umożliwiają: 1) udostępnienie dobowego profilu zużycia, wskazań pomiarowych, Informacji rozliczeniowych GUD-k, danych zagregowanych lub zbiorczych, informacji o jakości energii elektrycznej lub o rozliczeniu dodatkowym w wyniku zapytania 2) udostępnienie dodatkowego odczytu danych pomiarowych na żądanie.
Lista procesów w grupie	7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Tabela 112. Grupy procesów 7

5.7.1. Proces 7.1. - Udostępnienie dobowego profilu zużycia

Opis procesu

Nazwa procesu	Udostępnienie dobowego profilu zużycia
Cel procesu	Udostępnienie, na zapytanie, dobowego profilu zużycia.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa pozyskania dobowego profilu zużycia dla PP przez Inicjatora procesu.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W wyniku przekazanego żądania Inicjator procesu pozyskał dobowy profil zużycia. PORAŻKA: W wyniku odrzucenia żądania Inicjator procesu nie pozyskał dobowego profilu zużycia.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 113. Opis procesu 7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o dobowy profil zużycia	Powiadomienie	SE/POB/Użytkownik uprawniony/Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o dobowy profil zużycia	Odrzucenie	OIRE	SE/POB/Użytkownik uprawniony/Operator
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o dobowy profil zużycia	Akceptacja	OIRE	SE/POB/Użytkownik uprawniony/Operator
Informacja o braku dobowego profilu zużycia	Powiadomienie	OIRE	SE/POB/Użytkownik uprawniony/Operator

Tabela 114. Komunikaty w procesie 7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych danych pomiarowych i innych informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych danych i informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Może żądać danych pomiarowych do celu realizacji

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		obowiązków ustawowych lub umownych w ramach dostarczania energii elektrycznej do PP.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten może żądać danych pomiarowych pod warunkiem uprzedniego zgłoszenia do CSIRE zgody przez Użytkownika KSE do dostępu do takich danych.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe PP. W procesie aktor ten może żądać danych pomiarowych PP w sieci OSP, które bilansuje handlowo.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor może inicjować proces Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania danych dotyczących profilu zużycia energii elektrycznej w PP.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor może inicjować proces Aktor uprawniony do pozyskiwania informacji rynku energii w zakresie Punktów pomiarowych wchodzących w skład administrowanego przez siebie Obiektu pomiarowego.

Tabela 115. Aktor i rola w procesie 7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 106 z 148

5.7.2. Proces 7.2. - Udostępnienie wskazań pomiarowych

Opis procesu

Nazwa procesu	Udostępnienie wskazań pomiarowych
Cel procesu	Udostępnienie, na zapytanie, wskazań pomiarowych.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa Inicjatora procesu pozyskania wskazań pomiarowych.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W wyniku przekazanego żądania Inicjator procesu pozyskał wskazania pomiarowe. PORAŻKA: W wyniku odrzucenia żądania Inicjator procesu nie pozyskał wskazań pomiarowych.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 116. Opis procesu 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o wskazania pomiarowe	Powiadomienie	SE/Użytkownik uprawniony/Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o wskazania pomiarowe	Odrzucenie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/Operator
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o wskazania pomiarowe	Akceptacja	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/Operator
Informacja o braku wskazań pomiarowych	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/Operator

Tabela 117. Komunikaty w procesie 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych wskazań pomiarowych i innych informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych wskazań i informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Może żądać wskazań pomiarowych do celu realizacji obowiązków ustawowych lub umownych w ramach dostarczania energii elektrycznej do PP.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
SE	Dostawca energii	<p>Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten może żądać wskazań pomiarowych w celu rozliczenia sprzedaży energii elektrycznej w PP.</p>
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	<p>Aktor może inicjować proces Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania wskazań pomiarowych w PP.</p>

Tabela 118. Aktor i rola w procesie 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych

5.7.3. Proces 7.3. - Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k

Opis procesu

Nazwa procesu	Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k
Cel procesu	Udostępnienie, na zapytanie, Informacji rozliczeniowych GUD-k.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa pozyskania Informacji rozliczeniowych GUD-k przez Inicjatora procesu.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W wyniku przekazanego żądania Inicjator procesu pozyskał Informacje rozliczeniowe GUD-k. PORAŻKA: W wyniku przekazanego żądania Inicjator procesu nie pozyskał Informacji rozliczeniowych GUD-k.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 119. Opis procesu 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o Informacje rozliczeniowe GUD-k	Powiadomienie	SE/Użytkownik uprawniony/OSD	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o Informacje rozliczeniowe GUD-k	Odrzucenie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/OSD
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o Informacje rozliczeniowe GUD-k	Akceptacja	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/OSD
Informacja o braku Informacji rozliczeniowych GUD-k	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/OSD

Tabela 120. Komunikaty w procesie 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych danych pomiarowych i innych Informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych danych i informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Może żądać danych Informacji rozliczeniowych GUD-k w celu

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		walidacji danych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP lub Obiektu pomiarowego.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten może żądać Informacji rozliczeniowych GUD-k w celu rozliczenia usług dystrybucji energii elektrycznej na Umowie kompleksowej zawartej dla danego PP lub Obiektu pomiarowego.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor może inicjować proces Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania Informacji rozliczeniowych GUD-k w danym PP lub Obiektu pomiarowego.

Tabela 121. Aktor i rola w procesie 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 110 z 148

5.7.4. Proces 7.4. - Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych

Opis procesu

Nazwa procesu	Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych
Cel procesu	Udostępnienie, na zapytanie, danych zagregowanych lub zbiorczych.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa pozyskania przez Inicjatora procesu danych zagregowanych lub zbiorczych.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W wyniku przekazanego żądania Inicjator procesu pozyskał dane zagregowane lub zbiorcze. PORAŻKA: W wyniku odrzucenia żądania Inicjator procesu nie pozyskał danych zagregowanych lub zbiorczych.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 122. Opis procesu 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o Informacje zagregowane lub zbiorcze	Powiadomienie	SE/Użytkownik uprawniony/OSD	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o Informacje zagregowane lub zbiorcze	Odrzucenie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/OSD
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o Informacje zagregowane lub zbiorcze	Akceptacja	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/OSD
Informacja o braku Informacji zagregowanych lub zbiorczych	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik uprawniony/OSD

Tabela 123. Komunikaty w procesie 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych danych pomiarowych i innych Informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych danych i informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OSD	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Może żądać danych Informacji rozliczeniowych GUD-k w celu walidacji danych zarejestrowanych w CSIRE dla tego PP lub Obiektu pomiarowego.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten może żądać Informacji rozliczeniowych GUD-k w celu rozliczenia usług dystrybucji energii elektrycznej na Umowie kompleksowej zawartej dla danego PP lub Obiektu pomiarowego.
Użytkownik uprawniony	Podmiot upoważniony	Aktor może inicjować proces Aktor, który w wyniku zgłoszenia upoważnienia udzielonego przez Użytkownika KSE w ramach PP posiada prawo do otrzymania Informacji rozliczeniowych GUD-k w danym PP lub Obiektu pomiarowego.

Tabela 124. Aktor i rola w procesie 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 112 z 148

5.7.5. Proces 7.5. - Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych

Opis procesu

Nazwa procesu	Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych
Cel procesu	Udostępnienie danych pomiarowych SE w wyniku żądania wykonania dodatkowego odczytu. Dodatkowy odczyt danych pomiarowych, to odczyt wykonywany jako usługa dodatkowa OSD. Może być realizowany jako: rzeczywisty fizyczny lub zdalny odczyt wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa pozyskania danych pomiarowych przez SE poprzez przekazanie żądania wykonania dodatkowego odczytu.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 30 dni kalendarzowych przed dniem, na który oczekiwane są dodatkowe dane pomiarowe.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: SE pozyskał dane pomiarowe w wyniku przekazanego żądania dodatkowego odczytu. PORAŻKA: SE nie pozyskał danych pomiarowych w wyniku przekazanego żądania dodatkowego odczytu.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 125. Opis procesu 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o dodatkowy odczyt	Żądanie	SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o dodatkowy odczyt	Odrzucenie	OIRE	SE
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o dodatkowy odczyt	Akceptacja	OIRE	SE
Zgłoszenie potrzeby dodatkowego odczytu	Żądanie	OIRE	OSD
Informacja o odmowie wykonania dodatkowego odczytu	Powiadomienie	OSD	OIRE
Odrzucenie informacji o odmowie wykonania dodatkowego odczytu	Odrzucenie	OIRE	OSD
Przyjęcie informacji o odmowie wykonania dodatkowego odczytu	Akceptacja	OIRE	OSD
Informacja o braku dodatkowego odczytu	Powiadomienie	OIRE	SE
Informacja o dodatkowym odczycie	Powiadomienie	OSD	OIRE

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Odrzucenie informacji o dodatkowym odczycie	Odrzucenie	OIRE	OSD
Przyjęcie informacji o dodatkowym odczycie	Akceptacja	OIRE	OSD
Informacja o dodatkowym odczycie	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 126. Komunikaty w procesie 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za przekazywanie żądań w zakresie dodatkowych odczytów układów pomiarowych. Aktor po zrealizowaniu odczytu odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych danych pomiarowych w CSIRE i udostępnianie tych danych uprawnionemu Inicjatorowi procesu.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor odpowiedzialny za przekazanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE, na podstawie żądania przekazanego przez OIRE.
SE	Podmiot upoważniony	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP, zgłasza żądanie odczytu danych pomiarowych w PP, w których realizuje sprzedaż energii elektrycznej.

Tabela 127. Aktor i rola w procesie 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 114 z 148

5.7.6. Proces 7.6. - Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej

Opis procesu

Nazwa procesu	Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej
Cel procesu	Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa pozyskania przez Operatora informacji o jakości energii elektrycznej. Dostępność informacji o jakości energii elektrycznej w CSIRE.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W wyniku przekazanego żądania Operator pozyskał informacje o jakości energii elektrycznej PORAŻKA: W wyniku odrzucenia żądania Operator nie pozyskał informacji o jakości energii elektrycznej.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 128. Opis procesu 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o informacje o jakości energii elektrycznej	Żądanie	Operator	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o informacje o jakości energii elektrycznej	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o informacje o jakości energii elektrycznej	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o braku informacji o jakości energii elektrycznej	Powiadomienie	OIRE	Operator

Tabela 129. Komunikaty w procesie 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych informacji rynku energii, w tym informacji o jakości energii elektrycznej oraz za udostępnianie tych informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za monitorowanie parametrów sieci elektroenergetycznej uprawniony do pozyskiwania informacji o zdarzeniach na potrzeby realizacji obowiązków wynikających z mocy prawa.

Tabela 130. Aktor i rola w procesie 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej

5.7.7. Proces 7.7. - Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Opis procesu

Nazwa procesu	Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym
Cel procesu	Udostępnienie, na zapytanie, informacji o rozliczeniu dodatkowym.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba biznesowa pozyskania przez Inicjatora procesu informacji o rozliczeniu dodatkowym.
Czas na uruchomienie procesu	Od dnia, którego dane dotyczą do 7 lat po dniu, którego dane dotyczą.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: W wyniku przekazanego żądania Inicjator procesu pozyskał informacje o rozliczeniu dodatkowym. PORAŻKA: W wyniku odrzucenia żądania Inicjator procesu nie pozyskał informacji o rozliczeniu dodatkowym.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 131. Opis procesu 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o informacje o rozliczeniu dodatkowym	Żądanie	Operator/SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia wniosku o informacje o rozliczeniu dodatkowym	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Przyjęcie zgłoszenia wniosku o informacje o rozliczeniu dodatkowym	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o braku informacji o rozliczeniu dodatkowym	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE

Tabela 132. Komunikaty w procesie 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za rejestrowanie przekazanych w ramach procesów biznesowych informacji rynku energii oraz za udostępnianie tych informacji na wniosek uprawnionego Użytkownika CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za przekazanie informacji dotyczącej rozliczenia dodatkowego w PP
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor ten może pozyskać informacje o rozliczeniu dodatkowym w przypadku, gdy jest stroną zawartej UK, której dane są zarejestrowane w CSIRE dla danego PP, w celu naliczenia stosownych opłat albo upustów Użytkownikowi KSE.

Tabela 133. Aktor i rola w procesie 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 118 z 148

5.8. Procesy grupy 8 - Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej

Nazwa grupy procesów	Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej
Opis	Grupa procesów umożliwiająca zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej.
Cele grupy procesów	<p>Procesy zawarte w tej grupie umożliwiają realizację:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wyłączenia oraz załączenia dostarczania energii na wnioski SE oraz Operatora, również w zakresie wstrzymań i wznowień oraz realizacji usługi przedpłatowej. 2) odzworowania w CSIRE informacji o wstrzymaniu dostarczania energii w sytuacji zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska, 3) odzworowania w CSIRE informacji o wznowieniu dostarczania energii po sytuacji zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska, 4) zarządzania dostępnością mocy dla danego PP,
Lista procesów w grupie	<ol style="list-style-type: none"> 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania 8.2. Żądanie załączenia dostarczania 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP

Tabela 134. Grupy procesów 8. Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 119 z 148

5.8.1. Proces 8.1. - Żądanie wyłączenia dostarczenia

Opis procesu

Nazwa procesu	Żądanie wyłączenia dostarczenia
Cele procesu	Wyłączenie dostarczenia energii elektrycznej do PP w przypadkach: 1) na polecenie Inicjatora procesu (wstrzymanie windykaty), 2) na wniosek Użytkownika KSE skierowany do Inicjatora procesu celem czasowego odłączenia zasilania, 3) obsługi liczników zdalnego odczytu w trybie przedpłatowym.
Warunki wymagane rozpoczęcia Procesu	Powstały przesłanki do wyłączenia dostarczenia energii elektrycznej w PP.
Czas na uruchomienie procesu	W przypadku wyłączenia na wniosek Użytkownika KSE: od 7 do 14 dni przed planowanym terminem wyłączenia, W pozostałych przypadkach: nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Dostarczanie energii elektrycznej zostało wyłączone przez Operatora, a informacje o zdarzeniu są odzwierciedlone w charakterystyce PP. PORAŻKA: Żądanie Inicjatora procesu dotyczące wyłączenia dostarczenia energii elektrycznej nie zostało zrealizowane.
Zależności pomiędzy procesami	Uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 135. Opis procesu 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczenia

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o wyłączenie	Żądanie	Operator/SE	OIRE
Odrzucenie wniosku o wyłączenie	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Przyjęcie wniosku o wyłączenie	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o planowanym wyłączeniu	Powiadomienie	OIRE	Operator
Zgłoszenie potrzeby wyłączenia	Żądanie	OIRE	Operator
Informacja o braku możliwości wyłączenia	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o braku możliwości wyłączenia	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o braku możliwości wyłączenia	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o zrealizowanym wyłączeniu	Powiadomienie	Operator	OIRE

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Odrzucenie informacji o zrealizowanym wyłączeniu	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o zrealizowanym wyłączeniu	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o braku możliwości realizacji wyłączenia	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacja o braku możliwości wyłączenia	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacją o zrealizowanym wyłączeniu	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacja o planowanym wyłączeniu	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE
Informacja o braku możliwości wyłączenia	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE
Informacją o zrealizowanym wyłączeniu	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE
Informacja o planowanym wyłączeniu	Powiadomienie	OIRE	SE
Informacja o braku możliwości wyłączenia	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 136. Komunikaty w procesie 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczenia

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi od Użytkowników profesjonalnych. Wspiera proces związany z żądaniami wyłączenia i załączenia dostarczenia energii elektrycznej w PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Aktor w procesie: zawsze – w wyniku obsługi żądania aktor przekazuje do CSIRE informację o realizacji bądź braku możliwości realizacji żądania wyłączenia; jeżeli występuje jako Inicjator procesu – przekazuje żądanie do OIRE dotyczące wyłączenia dostarczenia energii elektrycznej w PP.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor może przekazać żądanie do OIRE dotyczące wyłączenia dostarczenia energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten jest zwrotnie informowany o wyniku realizacji żądania. Dodatkowo w procesie jako

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		podmiot wskazany w charakterystyce PP, otrzymuje informację o żądaniu dotyczącym wyłączenia dostarczania energii elektrycznej w PP.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor, w stosunku do którego Sprzedawca lub Operator zażądał wyłączenia dostarczania energii elektrycznej w PP. Użytkownik ten jest informowany o przebiegu procesu windykacyjnego.

Tabela 137. Aktor i rola w procesie 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania

5.8.2. Proces 8.2. - Żądanie załączenia dostarczenia

Opis procesu

Nazwa procesu	Żądanie załączenia dostarczenia
Cel procesu	Załączenie dostarczenia energii elektrycznej do PP na wniosek Inicjatora procesu po ustaniu przyczyn wyłączenia dostarczenia.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Inicjator procesu podjął decyzję o załączeniu dostarczenia energii elektrycznej w PP.
Czas na uruchomienie procesu	W przypadku załączenia na wniosek Użytkownika KSE: od 7 do 14 dni przed planowanym terminem załączenia, W pozostałych przypadkach: nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zrealizowanie załączenia dostarczenia energii elektrycznej w PP. PORAŻKA: Niezrealizowanie załączenia dostarczenia energii elektrycznej w PP.
Zależności pomiędzy procesami	Uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 138. Opis procesu 8.2. Żądanie załączenia dostarczenia

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o załączenie	Żądanie	Operator/SE	OIRE
Odrzucenie wniosku o załączenie	Odrzucenie	OIRE	Operator/SE
Przyjęcie wniosku o załączenie	Akceptacja	OIRE	Operator/SE
Informacja o planowanym załączeniu	Powiadomienie	OIRE	Operator
Zgłoszenie potrzeby załączenia	Żądanie	OIRE	Operator
Informacja o braku możliwości załączenia	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o braku możliwości załączenia	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o braku możliwości załączenia	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o zrealizowanym załączeniu	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o zrealizowanym załączeniu	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o zrealizowanym załączeniu	Akceptacja	OIRE	Operator

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Informacja o braku możliwości realizacji załączenia	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacja o braku możliwości załączenia	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacją o zrealizowanym załączeniu	Powiadomienie	OIRE	Operator/SE
Informacja o planowanym załączeniu	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE
Informacja o braku możliwości załączenia	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE
Informacją o zrealizowanym załączeniu	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE
Informacja o planowanym załączeniu	Powiadomienie	OIRE	SE

Tabela 139. Komunikaty w procesie 8.2. Żądanie załączenia dostarczania

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych. Wspiera proces związany z żądaniami wyłączenia i załączenia dostarczania energii elektrycznej w PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Aktor w procesie: Zawsze – w wyniku obsługi żądania aktor przekazuje do CSIRE informację o realizacji bądź braku możliwości realizacji żądania wyłączenia; jeżeli występuje jako Inicjator procesu – przekazuje żądanie do OIRE dotyczące załączenia dostarczania energii elektrycznej w PP.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. Aktor może przekazać żądanie do OIRE dotyczące załączenia dostarczania energii elektrycznej w PP. W procesie aktor ten jest zwrotnie informowany o wyniku realizacji żądania. Dodatkowo w procesie jako podmiot wskazany w charakterystyce PPE, otrzymuje informację o żądaniu dotyczącym załączenia dostarczania energii elektrycznej w PP.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor, w stosunku do którego Sprzedawca lub Operator zażądał załączenia dostarczania energii elektrycznej w PP. Użytkownik ten jest informowany o przebiegu procesu windykacyjnego.

Tabela 140. Aktor i rola w procesie 8.2. Żądanie załączenia dostarczenia

Załącznik 1 do IRISP-OIRE	
	strona 125 z 148

5.8.3. Proces 8.3. - Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia

Opis procesu

Nazwa procesu	Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia
Cele procesu	Odwzorowanie w charakterystyce PP wstrzymania dostarczania energii elektrycznej przez Operatora w sytuacji zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Wystąpiła sytuacja zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska, w związku z którą Operator podjął decyzję o konieczności wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.
Czas na uruchomienie procesu	W dniu, w którym doszło do wstrzymania dostarczania w sytuacji zagrożenia.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Informacja o wstrzymaniu dostarczania energii została odzwierciedlona w charakterystyce PP. PORAŻKA: Informacja o wstrzymaniu dostarczania energii nie została odzwierciedlona w charakterystyce PP.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 141. Opis procesu 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o wstrzymaniu	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o wstrzymaniu	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o wstrzymaniu	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o wstrzymaniu	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik KSE

Tabela 142. Komunikaty w procesie 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych. Wspiera proces związany z informowaniem o realizacji wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej w PP w sytuacji zagrożenia.
Operator	Podmiot zarządzający	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Aktor

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
	dostępem do sieci	w procesie informuje o wstrzymaniu dostarczania energii elektrycznej w PP ze względu na zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej, który przypisany jest do PP, w którego zakresie realizowany jest proces wstrzymania dostarczania energii elektrycznej ze względu na zagrożenie. W następstwie realizacji wstrzymania, informowany jest przez CSIRE o wstrzymaniu.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor, w stosunku do którego Operator powiadomił o wstrzymaniu dostarczania energii elektrycznej w PP ze względu na zagrożenie. Użytkownik ten jest informowany o wstrzymaniu.

Tabela 143. Aktor i rola w procesie 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia

5.8.4. Proces 8.4. - Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia

Opis procesu

Nazwa procesu	Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia
Cele procesu	Odwzorowanie w charakterystyce PP wznowienia dostarczania energii elektrycznej przez Operatora po ustaniu sytuacji zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Ustała sytuacja zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska. Operator podjął decyzję o konieczności wznowienia dostarczania energii elektrycznej do PP.
Czas na uruchomienie procesu	W dniu, w którym doszło do wznowienia dostarczania po sytuacji zagrożenia.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Informacja o wznowieniu dostarczania energii została odzwierciedlona w charakterystyce PP. PORAŻKA: Informacja o wznowieniu dostarczania energii nie została odzwierciedlona w charakterystyce PP.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 144. Opis procesu 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Informacja o wznowieniu	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o wznowieniu	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o wznowieniu	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o wznowieniu	Powiadomienie	OIRE	SE/Użytkownik KSE

Tabela 145. Komunikaty w procesie 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych. Wspiera proces związany z informowaniem o realizacji wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej w PP w sytuacji zagrożenia.
Operator	Podmiot zarządzający	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Aktor

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
	dostępem do sieci	w procesie informuje o wznowieniu dostarczania energii elektrycznej w PP ze względu na ustanie zagrożenia życia, zdrowia lub środowiska.
SE	Dostawca energii	Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej, który przypisany jest do PP, w którego zakresie realizowany jest proces wznowienia dostarczania energii elektrycznej ze względu na ustanie zagrożenia. Po zrealizowaniu wznowienia, informowany jest przez OIRE o wznowieniu.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor, w stosunku do którego Operator powiadomił o wznowieniu dostarczania energii elektrycznej w PP ze względu na ustanie zagrożenia. Użytkownik ten jest informowany o wznowieniu.

Tabela 146. Aktor i rola w procesie 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia

5.8.5. Proces 8.5. - Zarządzanie dostępnością mocy dla PP

Opis procesu

Nazwa procesu	Zarządzanie dostępnością mocy dla PP
Cel procesu	Obsługa żądań w zakresie ograniczenia dostępności mocy, zarówno w odniesieniu do uruchomienia jak i zakończenia ograniczenia.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Operator posiada stosowną umowę do zarządzania ograniczeniem dostępności mocy dla PP i wystąpiła konieczność jej uruchomienia.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 do 14 dni kalendarzowych przed planowanym terminem ograniczenia dostępności mocy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Zrealizowanie ograniczenia dostępnej mocy dla PP. PORAŻKA: Niezrealizowanie ograniczenia dostępnej mocy dla PP.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 147. Opis procesu 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Wniosek o ograniczenie dostępności mocy	Żądanie	Operator	OIRE
Odrzucenie wniosku o ograniczenie dostępności mocy	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie wniosku o ograniczenie dostępności mocy	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o potrzebie ograniczenia dostępności mocy	Żądanie	OIRE	Operator
Informacja o braku realizacji ograniczenia dostępności mocy	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o braku realizacji ograniczenia dostępności mocy	Odrzucenie	OIRE	Operator
Przyjęcie informacji o braku realizacji ograniczenia dostępności mocy	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o realizacji ograniczenia dostępności mocy	Powiadomienie	Operator	OIRE
Odrzucenie informacji o realizacji	Odrzucenie	OIRE	Operator

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

ograniczenia dostępności mocy			
Przyjęcie informacji o realizacji ograniczenia dostępności mocy	Akceptacja	OIRE	Operator
Informacja o braku możliwości realizacji ograniczenia dostępności mocy	Powiadomienie	OIRE	Operator
Informacja o zrealizowanym ograniczeniu dostępności mocy	Powiadomienie	OIRE	Operator
Informacja o zrealizowanym ograniczeniu dostępności mocy	Powiadomienie	OIRE	Użytkownik KSE

Tabela 148. Komunikaty w procesie 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym aktualizację danych charakterystyki zgodnie z komunikatami przekazanymi przez Użytkowników profesjonalnych. Wspiera proces związany z zarządzaniem dostępnością mocy w PP.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjuje proces Aktor odpowiedzialny za zarządzanie dostępnością mocy dla PP. Aktor w procesie inicjuje żądanie ograniczenia dostępności mocy. Uwaga! Ten sam aktor w procesie może (ale nie musi) występować zarówno w roli Inicjatora procesu, jak i jego realizatora.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. Aktor w procesie realizuje żądanie. W wyniku obsługi żądania przekazuje do OIRE informację o realizacji bądź braku możliwości realizacji żądania.
Użytkownik KSE	Podmiot przyłączony do sieci	Aktor, w stosunku do którego Operator zażądał ograniczenia dostępności mocy w PP. Użytkownik ten jest informowany o rozpoczęciu albo zakończeniu okresu ograniczenia dostępności mocy.

Tabela 149. Aktor i rola w procesie 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 131 z 148

5.9. Procesy grupy 9 - Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi

Nazwa grupy procesów	Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi
Opis	Grupa procesów umożliwiająca przekazanie zapytań, reklamacji i żądań oraz odpowiedzi na nie.
Cele grupy procesów	Procesy zawartej w tej grupie umożliwiają: 1) wymianę informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi, 2) rozpatrzenie żądania przez OIRE oraz odwzorowanie w CSIRE ewentualnej korekty danych/informacji na podstawie rozpatrzonego żądania.
Lista procesów w grupie	9.1. Obsługa wymiany informacji 9.2. Rozpatrzenie żądania przez OIRE

Tabela 150. Grupy procesów 9. Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 132 z 148

5.9.1. Proces 9.1. - Obsługa wymiany informacji

Opis procesu

Nazwa procesu	Obsługa wymiany informacji
Cel procesu	Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi za pośrednictwem CSIRE.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Potrzeba Użytkownika CSIRE wymiany informacji z Użytkownikiem profesjonalnym w związku z realizowanymi procesami rynku energii elektrycznej.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Inicjator procesu otrzymuje odpowiedź na żądanie. PORAŻKA: Inicjator procesu otrzymuje powiadomienie o przyczynie odrzucenia żądania.
Zależności pomiędzy procesami	Wniosek adresowany do OIRE: uruchomienie procesu 9.2.

Tabela 151. Opis procesu 9.1. Obsługa wymiany informacji

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie wniosku o wymianę informacji	Żądanie	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony	OIRE
Odrzucenie wniosku o wymianę informacji	Odrzucenie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o rozpatrywaniu wniosku przez OIRE	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o odpowiedzi na wniosek	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o przekazaniu wniosku do rozpatrzenia	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o statusie rozpatrywania wniosku	Powiadomienie	OIRE	Operator/POB/SE/ Użytkownik uprawniony
Informacja o potrzebie rozpatrzenia wniosku	Żądanie	OIRE	Użytkownik profesjonalny
Informacja o rozpatrzeniu wniosku	Powiadomienie	Użytkownik profesjonalny	OIRE
Odrzucenie informacji o rozpatrzeniu wniosku	Odrzucenie	OIRE	Użytkownik profesjonalny
Przyjęcie informacji o rozpatrzeniu wniosku	Akceptacja	OIRE	Użytkownik profesjonalny

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Informacja o potrzebie uzupełnienia odpowiedzi	Żądanie	OIRE	Użytkownik profesjonalny
--	---------	------	--------------------------

Tabela 152. Komunikaty w procesie 9.1. Obsługa wymiany informacji

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie charakterystyką PP, w tym za informowanie Uczestników KSE o zmianie parametrów charakterystyki PP, która ich dotyczy. W procesie udostępnia komunikat dot. wymiany informacji oraz zwraca wynik rozpatrzenia żądania przekazany od jej adresata. Aktor również może być adresatem żądania, w wyniku której zwrótnie informuje Inicjatora procesu o wyniku rozpatrzenia reklamacji.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w Punktach pomiarowych. W procesie aktor: 1) może przekazać komunikat, 2) może być adresatem komunikatu, po otrzymaniu którego zwrótnie informuje OIRE o rozpatrzeniu komunikatu.
Operator	Podmiot odpowiedzialny za dane pomiarowe	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za przekazywanie zwalidowanych danych pomiarowych do CSIRE. W procesie aktor: 1) może przekazać komunikat, 2) może być adresatem komunikatu, po otrzymaniu którego zwrótnie informuje OIRE o rozpatrzeniu komunikatu.
POB	Strona odpowiedzialna za bilansowanie	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za bilansowanie handlowe energii elektrycznej w PP. W procesie aktor: 1) może przekazać komunikat, 2) może być adresatem komunikatu, po otrzymaniu którego zwrótnie informuje OIRE o rozpatrzeniu komunikatu.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w PP. W procesie aktor: 1) może przekazać komunikat, 2) może być adresatem komunikatu, po otrzymaniu którego zwrótnie informuje OIRE o rozpatrzeniu komunikatu.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za zarządzanie Obiektami pomiarowymi w ramach realizowanych przez siebie

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		zadań związanych z wymianą informacji za pośrednictwem CSIRE. W procesie aktor może wyłącznie przekazać komunikat.

Tabela 153. Aktor i rola w procesie 9.1. Obsługa wymiany informacji

5.9.2. Proces 9.2. - Rozpatrzenie żądania przez OIRE

Opis procesu

Proces 9.2 jest to proces wewnętrzny OIRE. Szczegółowy jego zakres i przebieg nie są przedmiotem niniejszej dokumentacji. Poniższe informacje mają charakter wyłącznie poglądowy.

Nazwa procesu	Rozpatrzenie żądania przez OIRE
Cele procesu	1) Rozpatrzenie żądania przez OIRE. 2) Dokonanie korekty danych lub informacji będącej wynikiem pozytywnego rozpatrzenia żądania (w uzasadnionych przypadkach).
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Do OIRE jako adresata zostało przekazane żądanie.
Czas na uruchomienie procesu	Nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	Rozpatrzenie przez OIRE żądania i przeprowadzenie w wymaganych przypadkach korekty danych lub informacji w CSIRE.
Zależności pomiędzy procesami	Wniosek adresowany do OIRE: uruchomienie procesu 9.2.

Tabela 154. Opis procesu 9.2. Rozpatrzenie żądania przez OIRE

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
[proces wewnętrzny OIRE]			

Tabela 155. Komunikaty w procesie 9.1. Obsługa wymiany informacji

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 136 z 148

5.10. Procesy grupy 10 – Zarządzanie Obiektem pomiarowym

Nazwa grupy procesów	Zarządzanie Obiektem pomiarowym
Opis	Grupa procesów umożliwiająca utworzenie, zarządzanie i likwidację Obiektu pomiarowego.
Cele grupy procesów	Procesy zawarte w tej grupie mają na celu: <ul style="list-style-type: none"> 1) utworzenie Obiektu pomiarowego i uwzględnienie informacji o tym obiekcie w poszczególnych charakterystykach PP, 2) zmianę danych Obiektu pomiarowego, 3) udostępnienie informacji na temat danych Obiektu pomiarowego, 4) likwidację Obiektu pomiarowego.
Lista procesów w grupie	10.1. Utworzenie obiektu 10.2. Zmiana obiektu 10.3. Zapytanie o obiekt 10.4. Likwidacja obiektu

Tabela 156. Grupy procesów 10. Zarządzanie Obiektem pomiarowym

5.10.1. Proces 10.1. - Utworzenie obiektu

Opis procesu

Nazwa procesu	Utworzenie obiektu
Cel procesu	Utworzenie Obiektu pomiarowego.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Istnienie potrzeby biznesowej po stronie Inicjatora procesu w zakresie utworzenia nowego Obiektu pomiarowego.
Czas na uruchomienie procesu	W przypadku, gdy obiekt dotyczy systemu wsparcia: w dniu poprzedzającym rozpoczęcie rozliczania systemu wsparcia. W pozostałych przypadkach: nie dotyczy.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Został utworzony nowy Obiekt pomiarowy oraz w charakterystykach właściwych PP została zarejestrowana informacja dotycząca przypisania PP do obiektu. PORAŻKA: Nie został utworzony nowy Obiekt pomiarowy.
Zależności pomiędzy procesami	SUKCES: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 157. Opis procesu 10.1. Utworzenie obiektu

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie utworzenia obiektu	Powiadomienie	Operator/Użytkownik uprawniony	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia utworzenia obiektu	Odrzucenie	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony
Przyjęcie zgłoszenia utworzenia obiektu	Akceptacja	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony

Tabela 158. Komunikaty w procesie 10.1. Utworzenie obiektu

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w PP, w tym tworzenie Obiektów pomiarowych.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie Obiektami pomiarowymi i charakterystyką PP, w tym za odwzorowanie w nich zmian zgłoszonych w komunikatach przez Użytkowników profesjonalnych.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za zarządzanie Obiektami pomiarowymi w ramach realizowanych przez siebie zadań związanych z wymianą informacji za pośrednictwem CSIRE.

Tabela 159. Aktor i rola w procesie 10.1. Utworzenie obiektu

Załącznik 1 do IRISP-OIRE	
	strona 139 z 148

5.10.2. Proces 10.2. - Zmiana obiektu

Opis procesu

Nazwa procesu	Zmiana obiektu
Cel procesu	Zmiana danych Obiektu pomiarowego.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Istnienie potrzeby biznesowej po stronie Inicjatora procesu w zakresie zmiany danych Obiektu pomiarowego.
Czas na uruchomienie procesu	W dniu poprzedzającym planowany termin zmiany obiektu.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Nastąpiła zmiana danych Obiektu pomiarowego oraz – w razie potrzeby – w charakterystyce PP odwzorowano zmianę danych obiektu. PORAŻKA: Zmiana danych Obiektu pomiarowego nie została odwzorowana w charakterystyce PP.
Zależności pomiędzy procesami	Jeżeli proces dotyczył dodania lub usunięcia PP z obiektu: SUKCES: uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 160. Opis procesu 10.2. Zmiana obiektu

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zmiany obiektu	Powiadomienie	Operator/Użytkownik uprawniony	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zmiany obiektu	Odrzucenie	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony
Przyjęcie zgłoszenia zmiany obiektu	Akceptacja	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony

Tabela 161. Komunikaty w procesie 10.2. Zmiana obiektu

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w PP oraz tworzenie Obiektów pomiarowych i zarządzaniem zmianą danych o tych Obiektach pomiarowych.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie danymi o Obiektach pomiarowych i charakterystyką PP, w tym za odwzorowanie w nich zmian zgłoszonych w komunikatach przez Użytkowników profesjonalnych.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za zarządzanie Obiektami pomiarowymi w ramach realizowanych przez siebie

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		zadań związanych z wymianą informacji za pośrednictwem CSIRE.

Tabela 162. Aktor i rola w procesie 10.2. Zmiana obiektu

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE		
		strona 141 z 148

5.10.3. Proces 10.3. – Zapytanie o obiekt

Opis procesu

Nazwa procesu	Zapytanie o obiekt
Cel procesu	Umożliwienie zapytania o dane Obiektu pomiarowego.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Istnienie potrzeby biznesowej po stronie Operatora albo SE w zakresie otrzymania danych Obiektu pomiarowego.
Czas na uruchomienie procesu	Od 1 dnia kalendarzowego do 7 lat po dacie, której dotyczy zapytanie.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Inicjator procesu otrzymał dane Obiektu pomiarowego. PORAŻKA: Inicjator procesu nie otrzymał danych Obiektu pomiarowego.
Zależności pomiędzy procesami	BRAK

Tabela 163. Opis procesu 10.3. Zapytanie o obiekt

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie zapytania o obiekt	Powiadomienie	Operator/Użytkownik uprawniony/SE	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia zapytania o obiekt	Odrzucenie	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony/SE
Informacja o danych obiektu	Powiadomienie	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony/SE
Informacja o braku danych obiektu	Odrzucenie	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony/SE

Tabela 164. Komunikaty w procesie 10.3. Zapytanie o obiekt

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie danymi o Obiektach pomiarowych i charakterystyką PP, w tym za udostępnianie danych i informacji o tych obiektach.
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w PP oraz tworzenie Obiektów pomiarowych.
SE	Dostawca energii	Aktor może inicjować proces Aktor odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej może pozyskać dane dotyczące Obiektu pomiarowego.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za zarządzanie Obiektami pomiarowymi w ramach realizowanych przez siebie

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
		zadań związanych z wymianą informacji za pośrednictwem CSIRE.

Tabela 165. Aktor i rola w procesie 10.3. Zapytanie o obiekt

5.10.4. Proces 10.4. – Likwidacja obiektu

Opis procesu

Nazwa procesu	Likwidacja obiektu
Cel procesu	Likwidacja Obiektu pomiarowego.
Warunki wymagane do rozpoczęcia Procesu	Istnienie potrzeby biznesowej po stronie Operatora albo SE w zakresie otrzymania danych Obiektu pomiarowego.
Czas na uruchomienie procesu	W dniu poprzedzającym planowany termin likwidacji obiektu.
Efekt zakończenia procesu	SUKCES: Inicjator procesu otrzymał dane Obiektu pomiarowego. PORAŻKA: Inicjator procesu nie otrzymał danych Obiektu pomiarowego.
Zależności pomiędzy procesami	Sukces: Uruchomienie procesu 3.1.

Tabela 166. Opis procesu 10.4. Likwidacja obiektu

Wymiana komunikatów w procesie

Komunikat	Typ komunikatu	Nadawca komunikatu	Odbiorca komunikatu
Zgłoszenie likwidacji obiektu	Powiadomienie	Operator/Użytkownik uprawniony	OIRE
Odrzucenie zgłoszenia likwidacji obiektu	Odrzucenie	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony
Przyjęcie zgłoszenia likwidacji obiektu	Akceptacja	OIRE	Operator/Użytkownik uprawniony

Tabela 167. Komunikaty w procesie 10.4. Likwidacja obiektu

Aktor i rola w procesie

Aktor	Rola	Opis aktora w procesie
Operator	Podmiot zarządzający dostępem do sieci	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za dostęp do sieci elektroenergetycznej w PP oraz za likwidację Obiektów pomiarowych.
OIRE	Administrator punktu pomiarowego	Aktor odpowiedzialny za administrowanie danymi o Obiektach pomiarowych i charakterystyką PP, w tym za odwzorowanie w nich zmian zgłoszonych w komunikatach przez Użytkowników profesjonalnych.
Użytkownik uprawniony	Agregator zasobów	Aktor inicjujący proces Aktor odpowiedzialny za zarządzanie Obiektami pomiarowymi w ramach realizowanych przez siebie zadań związanych z wymianą informacji za pośrednictwem CSIRE.

Tabela 168. Aktor i rola w procesie 10.4. Likwidacja obiektu

Załącznik 1 do IRIESP-OIRE	
	strona 144 z 148

6. SPIS TABEL

Tabela 1. Wykaz definicji.....	7
Tabela 2. Lista skrótów.....	8
Tabela 3. Standard kodu GS1	11
Tabela 4. Typy punktów pomiarowych	12
Tabela 5. Charaktery PPE.....	13
Tabela 6. Charaktery PPI	14
Tabela 7. Wzorzec identyfikatora obiektu pomiarowego	15
Tabela 8. Podział obiektów pomiarowych.....	15
Tabela 9. Inicjator procesu	26
Tabela 10. Wzorzec identyfikatora UKSE.....	27
Tabela 11. Rodzaje komunikatów i czynności	28
Tabela 12. Procesy CSIRE - zakres przedmiotowy	36
Tabela 13. Grupa procesów 1. Sprzedaż energii elektrycznej.....	37
Tabela 14. Opis procesu 1.1. Zmiana Sprzedawcy - US	38
Tabela 15. Komunikaty w procesie 1.1. Zmiana Sprzedawcy - US	38
Tabela 16. Aktor i rola w procesie 1.1. Zmiana Sprzedawcy – US	39
Tabela 17. Opis procesu 1.2. Zmiana Sprzedawcy - UK.....	40
Tabela 18. Komunikaty w procesie 1.2. Zmiana Sprzedawcy - UK	40
Tabela 19. Aktor i rola w procesie 1.2. Zmiana Sprzedawcy – UK	41
Tabela 20. Opis procesu 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej	42
Tabela 21. Komunikaty w procesie 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej	43
Tabela 22. Aktor i rola w procesie 1.3. Uruchomienie sprzedaży rezerwowej.....	43
Tabela 23. Opis procesu 1.4. Zakończenie US	44
Tabela 24. Komunikaty w procesie 1.4. Zakończenie US.....	44
Tabela 25. Aktor i rola w procesie 1.4. Zakończenie US	45
Tabela 26. Opis procesu 1.5. Zakończenie UK	46
Tabela 27. Komunikaty w procesie 1.5. Zakończenie UK.....	46
Tabela 28. Aktor i rola w procesie 1.5. Zakończenie UK	47
Tabela 29. Grupy procesów 2. Usługi sieciowe i migracja Użytkownika KSE	48
Tabela 30. Opis procesu 2.1. Utworzenie charakterystyki PP	49
Tabela 31. Komunikaty w procesie 2.1. Utworzenie charakterystyki PP	49
Tabela 32. Aktor i rola w procesie 2.1. Utworzenie charakterystyki PP	50
Tabela 33. Opis procesu 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP	51
Tabela 34. Komunikaty w procesie 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP	52
Tabela 35. Aktor i rola w procesie 2.2. Aktualizacja charakterystyki PP	53
Tabela 36. Opis procesu 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP	54
Tabela 37. Komunikaty w procesie 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP	54
Tabela 38. Aktor i rola w procesie 2.3. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP	55
Tabela 39. Opis procesu 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP	56
Tabela 40. Komunikaty w procesie 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP	56
Tabela 41. Aktor i rola w procesie 2.4. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP	57

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Tabela 42. Opis procesu 2.5. Zawarcie USC z Operatorem.....	58
Tabela 43. Komunikaty w procesie 2.5. Zawarcie USC z Operatorem	59
Tabela 44. Aktor i rola w procesie 2.5. Zawarcie USC z Operatorem.....	59
Tabela 45. Opis procesu 2.6. Zakończenie USC z Operatorem.....	60
Tabela 46. Komunikaty w procesie 2.6. Zakończenie USC z Operatorem	60
Tabela 47. Aktor i rola w procesie 2.6. Zakończenie USC z Operatorem.....	61
Tabela 48. Opis procesu 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC	62
Tabela 49. Komunikaty w procesie 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC.....	62
Tabela 50. Aktor i rola w procesie 2.7. Wprowadzenie Użytkownika KSE do PP – USC	63
Tabela 51. Opis procesu 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC	64
Tabela 52. Komunikaty w procesie 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC.....	65
Tabela 53. Aktor i rola w procesie 2.8. Wyprowadzenie Użytkownika KSE z PP i zakończenie USC	65
Tabela 54. Grupy procesów 3. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	66
Tabela 55. Opis procesu 3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	67
Tabela 56. Komunikaty w procesie 3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP.....	67
Tabela 57. Aktor i rola w procesie 3.1. Powiadomienie o zmianie charakterystyki PP	68
Tabela 58. Grupy procesów 4. Zapytanie o PP	69
Tabela 59. Opis procesu 4.1. Zapytanie o status PP.....	70
Tabela 60. Komunikaty w procesie 4.1. Zapytanie o status PP	70
Tabela 61. Aktor i rola w procesie 4.1. Zapytanie o status PP	71
Tabela 62. Opis procesu 4.2. Zapytanie o paszport PP	72
Tabela 63. Komunikaty w procesie 4.2. Zapytanie o paszport PP.....	72
Tabela 64. Aktor i rola w procesie 4.2. Zapytanie o paszport PP	72
Tabela 65. Opis procesu 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP	73
Tabela 66. Komunikaty w procesie 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP	73
Tabela 67. Aktor i rola w procesie 4.3. Zapytanie o charakterystykę PP	74
Tabela 68. Opis procesu 4.4. Zapytanie o zestaw PP	75
Tabela 69. Komunikaty w procesie 4.4. Zapytanie o zestaw PP	75
Tabela 70. Aktor i rola w procesie 4.4. Zapytanie o zestaw PP	76
Tabela 71. Grupa procesów 5. Zmiana POB.....	77
Tabela 72. Opis procesu 5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP.....	78
Tabela 73. Komunikaty w procesie 5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP.....	78
Tabela 74. Aktor i rola w procesie 5.1. Zmiana POB dla pojedynczego PP	79
Tabela 75. Opis procesu 5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE	80
Tabela 76. Komunikaty w procesie 5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE	80
Tabela 77. Aktor i rola w procesie 5.2. Zmiana POB dla wszystkich PP danego SE.....	81
Tabela 78. Opis procesu 5.3. Zakończenie bilansowania handlowego	82
Tabela 79. Komunikaty w procesie 5.3. Zakończenie bilansowania handlowego.....	82
Tabela 80. Aktor i rola w procesie 5.3. Zakończenie bilansowania handlowego	83
Tabela 81. Grupa procesów 6. Zasilenie CSIRE danymi.....	84
Tabela 82. Opis procesu 6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia.....	85
Tabela 83. Komunikaty w procesie 6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia	85
Tabela 84. Aktor i rola w procesie 6.1. Przekazanie dobowego profilu zużycia.....	86

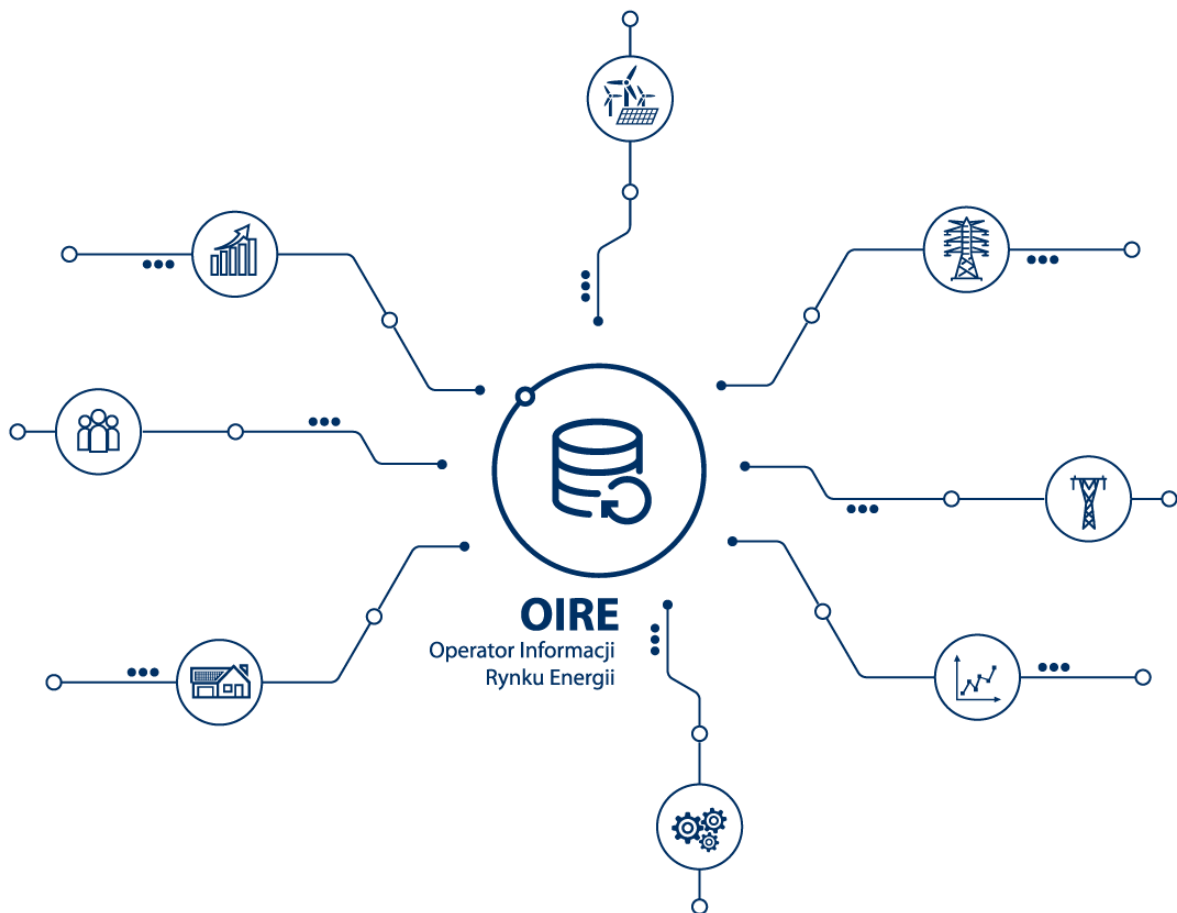
OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Tabela 85. Opis procesu 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych	87
Tabela 86. Komunikaty w procesie 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych	87
Tabela 87. Aktor i rola w procesie 6.2. Przekazanie wskazań pomiarowych	88
Tabela 88. Opis procesu 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k	89
Tabela 89. Komunikaty w procesie 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k	89
Tabela 90. Aktor i rola w procesie 6.3. Przekazanie informacji rozliczeniowych GUD-k	90
Tabela 91. Opis procesu 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej	91
Tabela 92. Komunikaty w procesie 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej	91
Tabela 93. Aktor i rola w procesie 6.4. Zgłoszenie zawarcia Umowy profesjonalnej	92
Tabela 94. Opis procesu 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej	93
Tabela 95. Komunikaty w procesie 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej	93
Tabela 96. Aktor i rola w procesie 6.5. Zgłoszenie zakończenia Umowy profesjonalnej	94
Tabela 97. Opis procesu 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej	95
Tabela 98. Komunikaty w procesie 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej	95
Tabela 99. Aktor i rola w procesie 6.6. Zgłoszenie zmiany Umowy profesjonalnej	96
Tabela 100. Opis procesu 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE ...	97
Tabela 101. Komunikaty w procesie 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE	97
Tabela 102. Aktor i rola w procesie 6.7. Przekazanie informacji związanych z realizacją pozostałych procesów CSIRE	98
Tabela 103. Opis procesu 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty	99
Tabela 104. Komunikaty w procesie 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty	99
Tabela 105. Aktor i rola w procesie 6.8. Przekazanie informacji dotyczącej salda przedpłaty	99
Tabela 106. Opis procesu 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej	100
Tabela 107. Komunikaty w procesie 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej	100
Tabela 108. Aktor i rola w procesie 6.9. Przekazanie informacji o jakości energii elektrycznej	101
Tabela 109. Opis procesu 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym	102
Tabela 110. Komunikaty w procesie 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym	102
Tabela 111. Aktor i rola w procesie 6.10. Przekazanie informacji o rozliczeniu dodatkowym	103
Tabela 112. Grupy procesów 7	104
Tabela 113. Opis procesu 7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia	105
Tabela 114. Komunikaty w procesie 7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia	105
Tabela 115. Aktor i rola w procesie 7.1. Udostępnienie dobowego profilu zużycia	106
Tabela 116. Opis procesu 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych	107
Tabela 117. Komunikaty w procesie 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych	107
Tabela 118. Aktor i rola w procesie 7.2. Udostępnienie wskazań pomiarowych	108
Tabela 119. Opis procesu 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k	109
Tabela 120. Komunikaty w procesie 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k	109
Tabela 121. Aktor i rola w procesie 7.3. Udostępnienie Informacji rozliczeniowych GUD-k	110
Tabela 122. Opis procesu 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych	111
Tabela 123. Komunikaty w procesie 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych	111
Tabela 124. Aktor i rola w procesie 7.4. Udostępnienie danych zagregowanych lub zbiorczych	112
Tabela 125. Opis procesu 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych	113
Tabela 126. Komunikaty w procesie 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych	114

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Tabela 127. Aktor i rola w procesie 7.5. Żądanie dodatkowego odczytu danych pomiarowych	114
Tabela 128. Opis procesu 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej	115
Tabela 129. Komunikaty w procesie 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej	115
Tabela 130. Aktor i rola w procesie 7.6. Udostępnienie informacji o jakości energii elektrycznej	116
Tabela 131. Opis procesu 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym	117
Tabela 132. Komunikaty w procesie 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym	117
Tabela 133. Aktor i rola w procesie 7.7. Udostępnienie informacji o rozliczeniu dodatkowym	118
Tabela 134. Grupy procesów 8. Zarządzanie dostarczaniem energii elektrycznej	119
Tabela 135. Opis procesu 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania	120
Tabela 136. Komunikaty w procesie 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania	121
Tabela 137. Aktor i rola w procesie 8.1. Żądanie wyłączenia dostarczania	122
Tabela 138. Opis procesu 8.2. Żądanie załączenia dostarczania	123
Tabela 139. Komunikaty w procesie 8.2. Żądanie załączenia dostarczania	124
Tabela 140. Aktor i rola w procesie 8.2. Żądanie załączenia dostarczania	125
Tabela 141. Opis procesu 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia	126
Tabela 142. Komunikaty w procesie 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia	126
Tabela 143. Aktor i rola w procesie 8.3. Wstrzymanie dostarczania w sytuacji zagrożenia	127
Tabela 144. Opis procesu 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia	128
Tabela 145. Komunikaty w procesie 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia	128
Tabela 146. Aktor i rola w procesie 8.4. Wznowienie dostarczania po sytuacji zagrożenia	129
Tabela 147. Opis procesu 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP	130
Tabela 148. Komunikaty w procesie 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP	131
Tabela 149. Aktor i rola w procesie 8.5. Zarządzanie dostępnością mocy dla PP	131
Tabela 150. Grupy procesów 9. Wymiana informacji pomiędzy Użytkownikami profesjonalnymi	132
Tabela 151. Opis procesu 9.1. Obsługa wymiany informacji	133
Tabela 152. Komunikaty w procesie 9.1. Obsługa wymiany informacji	134
Tabela 153. Aktor i rola w procesie 9.1. Obsługa wymiany informacji	135
Tabela 154. Opis procesu 9.2. Rozpatrzenie żądania przez OIRE	136
Tabela 155. Komunikaty w procesie 9.1. Obsługa wymiany informacji	136
Tabela 156. Grupy procesów 10. Zarządzanie Obiektem pomiarowym	137
Tabela 157. Opis procesu 10.1. Utworzenie obiektu	138
Tabela 158. Komunikaty w procesie 10.1. Utworzenie obiektu	138
Tabela 159. Aktor i rola w procesie 10.1. Utworzenie obiektu	139
Tabela 160. Opis procesu 10.2. Zmiana obiektu	140
Tabela 161. Komunikaty w procesie 10.2. Zmiana obiektu	140
Tabela 162. Aktor i rola w procesie 10.2. Zmiana obiektu	141
Tabela 163. Opis procesu 10.3. Zapytanie o obiekt	142
Tabela 164. Komunikaty w procesie 10.3. Zapytanie o obiekt	142
Tabela 165. Aktor i rola w procesie 10.3. Zapytanie o obiekt	143
Tabela 166. Opis procesu 10.4. Likwidacja obiektu	144
Tabela 167. Komunikaty w procesie 10.4. Likwidacja obiektu	144
Tabela 168. Aktor i rola w procesie 10.4. Likwidacja obiektu	144

WZORZEC UMOWY, O KTÓRYM MOWA W ART. 11ZG UST. 2 USTAWY PRAWO ENERGETYCZNE



SPIS TREŚCI

Umowa.....	3
Załącznik nr 1 - Dane kontaktowe kontrahenta	6
Załącznik nr 2 – Ogólne Warunki Umowy o umożliwienie realizowania procesów rynku energii za pośrednictwem CSIRE	8

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE		
		strona 2 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

UMOWA NR [*]/CSIRE/[*]/20....
O UMOŻLIWIENIE REALIZOWANIA PROCESÓW RYNKU ENERGII
LUB WYMIANY INFORMACJI RYNKU ENERGII ZA POŚREDNICTWEM CENTRALNEGO
SYSTEMU INFORMACJI RYNKU ENERGII

Niniejsza umowa o umożliwienie realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem Centralnego systemu informacji rynku energii (zwana dalej: „**Umową CSIRE**”) została zawarta pomiędzy:

[*]

zwanym/ą/e dalej „**Kontrahentem**”, którego/ą/e reprezentuje/ą:

[*]

[*]

a

Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółką Akcyjną z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, 05- 520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, wpisaną do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000197596, NIP: 526-274-89-66, wysokość kapitału zakładowego: 9 605 473 000 zł, kapitał zakładowy w całości wpłacony, zwaną dalej „**PSE**” lub „**OIRE**”, którą reprezentuje/ą:

[*]

zwanymi dalej „**Stronami**”.

Mając na względzie cele ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (zwana dalej: „**ustawą Prawo energetyczne**”) oraz uwzględniając, że:

- a. PSE pełnią rolę operatora informacji rynku energii, zgodnie z art. 11y ust. 3 ustawy Prawo energetyczne,
- b. Kontrahent ma obowiązek realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE, zgodnie z art. 11z ust. 1 ustawy Prawo energetyczne;
- c. Kontrahent oświadcza, że posiada wszystkie uprawnienia wymagane powszechnie obowiązującymi przepisami prawa i spełnia wszelkie wymogi formalno-prawne związane z pełnionymi przez siebie rolami na rynku energii elektrycznej, które zostały zadeklarowane we wniosku o zawarcie umowy.

Strony zawarły Umowę CSIRE o wskazanej niżej treści.

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE		
		strona 3 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

§ 1

1. Przedmiotem Umowy CSIRE jest umożliwienie Kontrahentowi realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE (zwane dalej: „Usługami”).
2. Kontrahent zobowiązuje się do przestrzegania Ogólnych Warunków Umowy, które stanowią Załącznik nr 2 do Umowy CSIRE (dalej zwane: „OWU”).

§ 2

1. Kontrahent zobowiązuje się do każdorazowego złożenia wniosku o aktualizację danych zawartych w Umowie CSIRE niezwłocznie, lecz nie później niż w terminie 10 dni od dnia zaistnienia zmiany informacji objętych umową. Wzór Wniosku o aktualizację jest dostępny na stronie internetowej OIRE.
2. Kontrahent zobowiązuje się do niezwłocznego, lecz nie później niż w terminie jednego dnia roboczego od dnia powzięcia informacji, poinformowania PSE o zmianie istotnych okoliczności mających wpływ na wykonywanie Umowy CSIRE, w szczególności o okolicznościach, o których mowa w § 5 ust. 1 OWU.
3. W przypadku określonym w ust. 1, Strony zobowiązują się do niezwłocznego zawarcia aneksu do Umowy CSIRE obejmującego zaistniałe zmiany.
4. Dane kontaktowe Kontrahenta i jego kod EIC wskazane zostały w Załączniku nr 1 do Umowy CSIRE.

§ 3

1. Zgodnie z typologią określoną w Standardach Wymiany Informacji CSIRE, Kontrahent pełni następujące role:
 - a. [*].
 - b. ...
2. Kontrahent realizuje procesy rynku energii lub wymianę informacji rynku energii związane z rolami wymienionymi w ust. 1 samodzielnie/za pośrednictwem *[niepotrzebne skreślić]* „Nadawcy fizycznego” - [*].
3. Dane Administratora Bezpieczeństwa CSIRE Kontrahenta wskazane zostały w Załączniku nr 1.

§ 4

1. Kontrahent nie może dokonać jakichkolwiek cesji swoich praw lub zobowiązań wynikających z Umowy CSIRE bez uprzedniej pisemnej zgody PSE.
2. Ust. 1 niniejszego paragrafu nie narusza uprawnienia Kontrahenta do realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii związanych z pełnionymi przez siebie rolami za pośrednictwem „Nadawcy fizycznego”.

§ 5

1. Umowa CSIRE została zawarta w formie elektronicznej, przy użyciu wzorca Umowy określonego w IRIESP-OIRE.
2. Umowa CSIRE wchodzi w życie [*].
3. Aneks do Umowy CSIRE wymaga formy elektronicznej pod rygorem nieważności.

Załącznik 2 do IRIESP-OIRE		
		strona 4 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

Załączniki:

Załącznik nr 1. Dane kontaktowe Kontrahenta.

Załącznik nr 2. Ogólne Warunki Umowy o umożliwienie realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem Centralnego systemu informacji rynku energii (OWU).

Podpisy Stron**Za Kontrahenta:**

.....

(Osoba A)

.....

(Osoba B)

Za PSE:

.....

(Osoba A)

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE		
		strona 5 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

1. ZAŁĄCZNIK NR 1 DO UMOWY CSIRE. DANE KONTAKTOWE KONTRAHENTA**1. Dane Kontrahenta**

Imię i nazwisko / Nazwa Kontrahenta

Ulica ¹	Numer budynku	Numer lokalu
Kod pocztowy		Miejscowość (Gmina/Powiat/Województwo)
Adres e-mail		Telefon
NIP		Numer KRS ² (nie dotyczy osoby fizycznej)

2. Rola pełniona na rynku energii elektrycznej OSD (art. 11zg ust. 1 pkt 1) SE (art. 11zg ust. 1 pkt 3) POB (art. 11zg ust. 1 pkt 4) Użytkownik uprawniony (art. 11zg ust. 1 pkt 6)**3. Posiadane koncesje udzielone decyzją Prezesa URE**

<input type="checkbox"/> Wytwarzanie energii elektrycznej	<input type="checkbox"/> Magazynowanie energii elektrycznej	<input type="checkbox"/> Przesyłanie energii elektrycznej	<input type="checkbox"/> Dystrybucja energii elektrycznej	<input type="checkbox"/> Obrót energią elektryczną
Nr koncesji:	Nr koncesji:	Nr koncesji:	Nr koncesji:	Nr koncesji:
Data udzielenia koncesji: dd / mm / rrrr	Data udzielenia koncesji: dd / mm / rrrr	Data udzielenia koncesji: dd / mm / rrrr	Data udzielenia koncesji: dd / mm / rrrr	Data udzielenia koncesji: dd / mm / rrrr
Data wygaśnięcia/cofnięcia koncesji: dd / mm / rrrr	Data wygaśnięcia/cofnięcia koncesji: dd / mm / rrrr	Data wygaśnięcia/cofnięcia koncesji: dd / mm / rrrr	Data wygaśnięcia/cofnięcia koncesji: dd / mm / rrrr	Data wygaśnięcia/cofnięcia koncesji: dd / mm / rrrr

¹ Należy podać dane miejsca zamieszkania albo siedziby (dot. ulicy, nr budynku, nr lokalu, kodu pocztowego oraz miejscowości).² Dotyczy Kontrahentów prowadzących działalność w formie spółki prawa handlowego. W przypadku Kontrahentów nieposiadających siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej należy podać numer z właściwego rejestru (w przypadku, gdy taki istnieje).

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE

strona 6 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

4. Kod EIC

		X																	
--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Numer kodu EIC Kontrahenta

5. Informacja o sposobie realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji za pośrednictwem CSIRE

 Samodzielnie

Kontrahent oświadcza, że posiada wszystkie uprawnienia wymagane powszechnie obowiązującymi przepisami prawa i spełnia wszelkie wymogi formalno-prawne związane z deklarowanymi przez siebie rolami.

 Za pośrednictwem Nadawcy fizycznego

Kontrahent oświadcza, że posiada wszystkie uprawnienia wymagane powszechnie obowiązującymi przepisami prawa i spełnia wszelkie wymogi formalno-prawne związane z deklarowanymi przez siebie rolami.

Kontrahent oświadcza, że posiada odpowiednią umowę z Nadawcą fizycznym, która przewiduje, że jeden Nadawca fizyczny realizował będzie za Kontrahenta wszystkie procesy rynku energii i wymiany informacji, które związane są z jego rolą/rolami.

6. Informacja o Nadawcy fizycznym (wypełnić tylko w przypadku korzystania z jego usług)

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Nazwa Nadawcy fizycznego

		X																	
--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Numer kodu EIC Nadawcy fizycznego

7. Osoby za strony Kontrahenta do kontaktu w zakresie umowy

--	--	--

Imię i nazwisko osoby do kontaktu

Adres e-mail

Telefon

--	--	--

Imię i nazwisko osoby do kontaktu

Adres e-mail

Telefon

8. Dane Administratora bezpieczeństwa informacji rynku energii po stronie Kontrahenta (ABIRE)

--	--	--

Imię i nazwisko osoby do kontaktu

Adres e-mail

Telefon

--	--	--

Imię i nazwisko osoby do kontaktu

Adres e-mail

Telefon

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE

strona 7 z 13

2. ZAŁĄCZNIK NR 2 DO UMOWY CSIRE. OGÓLNE WARUNKI UMOWY O UMOŻLIWIENIE REALIZOWANIA PROCESÓW RYNKU ENERGII LUB WYMIANY INFORMACJI RYNKU ENERGII ZA POŚREDNICTWEM CENTRALNEGO SYSTEMU INFORMACJI RYNKU ENERGII

§ 1

Postanowienia wstępne

1. Strony w trakcie wykonywania Umowy o umożliwienie realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem Centralnego systemu informacji rynku energii (zwanej dalej: „**Umową CSIRE**”) zobowiązują się stosować do wszystkich przepisów prawa powszechnie obowiązującego właściwych ze względu na pełnione przez nie role, wydzielonej części instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej elektroenergetycznej opracowanej przez PSE, o której mowa w art. 9g ust. 5c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (zwanej dalej: „**IRiESP-OIRE**”) oraz Technicznych Standardów Komunikacji Biznesowej, o których mowa w IRiESP-OIRE.
2. Celem zawarcia niniejszej Umowy CSIRE jest umożliwienie realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem i przy wsparciu Centralnego systemu informacji rynku energii (zwanego dalej: „**CSIRE**”).
3. Wykaz procesów rynku energii, który stanowi uszczegółowienie ogólnego obowiązku wyrażonego w art. 11z ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, został określony w drodze rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie procesów rynku energii z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (zwanego dalej: „**RwsPRE**”).
4. Wymiana informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE odbywa się w zakresie wynikającym z przepisów prawa powszechnie obowiązującego oraz IRiESP-OIRE.
5. Role wskazane przez Kontrahenta i ujęte w Umowie CSIRE wyznaczają zakres procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii, przy realizacji których wsparcia Kontrahentowi udziela Operator Informacji Rynku Energii (zwany dalej: „**OIRE**”). Przepisanie ról do poszczególnych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii zawarte jest w Standardach Wymiany Informacji CSIRE (zwane dalej: „**SWI**”), które stanowią Załącznik 1 do IRiESP-OIRE i są dostępne na stronie internetowej OIRE.
6. Usługi umożliwienia realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE realizowane są na podstawie:
 - a. ustawy Prawo energetyczne;
 - b. RwsPRE;
 - c. Aktów wykonawczych Komisji Europejskiej, będących rozporządzeniami, określających wymogi interoperacyjności i procedury dostępu do danych, wydanych na podstawie art. 24 ust. 2 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca dyrektywę 2012/27/UE (zwana dalej: „**dyrektywą 2019/944**”);
 - d. IRiESP-OIRE, w tym SWI;
 - e. Technicznych Standardów Komunikacji Biznesowej.
7. Umowa CSIRE stanowi podstawę do realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE.

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

§ 2

Zobowiązania Stron

1. Charakterystykę Usług, warunki ich świadczenia, jak również szczegółowe obowiązki OIRE i Kontrahenta zawiera IRiESP-OIRE, w tym SWI.
2. W związku ze świadczeniem Usług, OIRE zobowiązuje się do:
 - a. umożliwiania Kontrahentowi realizowania za pośrednictwem CSIRE procesów rynku energii, które wynikają z realizowanych przez niego ról, zgodnie z postanowieniami SWI;
 - b. umożliwiania Kontrahentowi wymiany za pośrednictwem CSIRE informacji rynku energii, do których jest on uprawniony na podstawie przepisów prawa powszechnie obowiązującego lub IRiESP-OIRE.
3. W związku ze świadczeniem Usług, Kontrahent zobowiązuje się do:
 - a. przestrzegania sposobu realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii, które wynikają z RwsPRE i IRiESP-OIRE, w tym SWI;
 - b. wymiany odpowiednich komunikatów dotyczących procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii z CSIRE za pomocą systemu informacyjnego (API) lub portalu (obsługa manualna) udostępnianych przez OIRE;
 - c. korzystania z CSIRE w taki sposób, który nie będzie utrudniał ani uniemożliwiał korzystania z CSIRE przez innych Kontrahentów.
4. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez OIRE zobowiązań, o których mowa w ust. 2, OIRE odpowiada jedynie za działanie umyślne i rażące niedbalstwo. OIRE nie odpowiada za szkodę wykraczającą poza szkodę rzeczywistą, w szczególności nie odpowiada za utracone przez Kontrahenta korzyści.
5. Żadna ze Stron nie ponosi odpowiedzialności za szkodę spowodowaną siłą wyższą, przez okres jej trwania i likwidacji jej skutków.
6. Odpowiedzialność OIRE ograniczona jest do kwoty obliczonej zgodnie ze wzorem:

$$O_{\text{oire}} = 18\,743\,800,00 \text{ PLN} * (\text{PPE}_k / \text{PPE}_t),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{oire} – oznacza maksymalną kwotę odpowiedzialności OIRE, o której mowa w ust. 4, za zdarzenia zaistniałe w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w złotych, zaokrągloną do pełnego grosza;

PPE_t – oznacza liczbę PPE zarejestrowaną w CSIRE do których są przypisani odbiorcy końcowi;

PPE_k – oznacza liczbę PPE zarejestrowaną w CSIRE do których jednocześnie są przypisani:

- (i) odbiorca końcowy, oraz
- (ii) Kontrahent.

18 743 800,00 PLN – kwota referencyjna stanowiąca 1% kosztów własnych przedsiębiorstw obrotu w 2021 r. Koszty te zostały ustalone na podstawie danych z kwartalnika „Sytuacja w elektroenergetyce” Nr 4 (117) IV kwartały 2021 Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Agencja Rynku Energii S.A. Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD (dok.), skorygowanych o dynamikę wzrostu tych kosztów w III kwartałach 2022 r. Kwota referencyjna będzie korygowana, poprzez zmianę IRiESP-OIRE, jeżeli nastąpi wzrost kosztów stanowiących podstawę jej ustalenia o więcej niż 10% (ustalonych na podstawie analogicznych danych jak dane wskazane powyżej).

7. Ograniczenie odpowiedzialności, o którym mowa w ust. 6 powyżej nie dotyczy odpowiedzialności odszkodowawczej za szkody wyrządzone z winy umyślnej oraz

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE		
		strona 9 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

odpowiedzialności za szkody, której nie można wyłączyć lub ograniczyć w drodze czynności prawnej.

§ 3**Czas trwania Umowy CSIRE**

Umowa CSIRE zostaje zawarta na czas nieokreślony.

§ 4**Zmiana Umowy CSIRE**

1. Z zastrzeżeniem ust. 3, zmiana treści wzoru Umowy CSIRE stanowiącego załącznik do IRIESP-OIRE (zwany dalej: „**Wzorem Umowy CSIRE**”) może zostać dokonana wyłącznie poprzez zmianę IRIESP-OIRE, jak również poprzez przyjęcie nowej IRIESP-OIRE. Zmiany IRIESP-OIRE są dokonywane na zasadach określonych w przepisach prawa powszechnie obowiązującego oraz IRIESP-OIRE. Zmiana IRIESP-OIRE, jak również przyjęcie nowej IRIESP-OIRE powoduje zmianę zawartej już Umowy CSIRE, o ile Kontrahent nie skorzysta z uprawnienia, o którym mowa w § 5 ust. 4 poniżej.
2. Termin wejścia w życie zmian, o których mowa w ust. 1, wynika z daty wejścia w życie zmiany IRIESP-OIRE albo nowej IRIESP-OIRE.
3. Nie jest dopuszczalne prowadzenie pomiędzy Stronami indywidualnych uzgodnień dotyczących zmiany zawartej Umowy CSIRE, z wyłączeniem zmian informacji objętych wnioskiem o zawarcie umowy.
4. Strony wyłączają możliwość zastosowania art. 357¹ Kodeksu Cywilnego do niniejszej Umowy CSIRE w zakresie w jakim przepis ten dopuszcza możliwość oznaczenia sposobu wykonania zobowiązania lub wysokości świadczenia.

§ 5**Wygaśnięcie i rozwiązanie Umowy CSIRE**

1. Umowa CSIRE wygasa ze skutkiem natychmiastowym od dnia utraty lub wygaśnięcia statusu podmiotu, o którym mowa w art. 11zg ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, w szczególności utraty koncesji lub innych publicznoprawnych zgód lub uprawnień lub rozwiązania umów niezbędnych do prowadzenia działalności gospodarczej określonego rodzaju lub pełnienia określonej roli. W przypadku, gdy Kontrahent pełni więcej niż jedną rolę, Umowa CSIRE wygasa w części dotyczącej roli, dla której spełniły się przesłanki, o których mowa w ust. 1.
2. Każdej ze Stron przysługuje prawo rozwiązania Umowy CSIRE ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli jedna ze Stron dopuszcza się istotnego naruszenia Umowy CSIRE i nie zaniecha dalszych naruszeń lub nie usunie skutków naruszenia w 14-sto dniowym okresie naprawczym, udzielonym przez drugą Stronę w pisemnym wezwaniu do usunięcia naruszenia lub zaniechania naruszeń. Okres naprawczy zaczyna biec od dnia doręczenia wezwania do usunięcia lub zaniechania naruszenia Umowy CSIRE. Istotne naruszenia Umowy CSIRE obejmują w szczególności następujące przypadki:
 - a. zachodzą uzasadnione podstawy do uznania, że Kontrahent nie jest w stanie wykonać zobowiązań wynikających z Umowy CSIRE,
 - b. wydane zostało postanowienie o udzieleniu zabezpieczenia dotyczące mienia lub praw Kontrahenta, mające na celu zabezpieczenie roszczeń osób trzecich lub wszczęto

Załącznik 2 do IRIESP-OIRE		
		strona 10 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- wobec niego postępowanie egzekucyjne, które uniemożliwiają Kontrahentowi realizację Umowy CSIRE,
- c. Kontrahent zlecił realizację swoich zobowiązań wynikających z Umowy CSIRE osobom trzecim z naruszeniem postanowień Umowy CSIRE lub IRiESP-OIRE,
 - d. Kontrahent zaprzestał realizacji obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązującego prawa i mających zastosowanie do realizacji niniejszej Umowy CSIRE, zobowiązań wynikających z IRiESP-OIRE lub zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy CSIRE,
3. Niezależnie od innych postanowień niniejszego paragrafu, OIRE jest uprawnione do rozwiązania Umowy CSIRE ze skutkiem natychmiastowym bez wyznaczania okresu naprawczego na usunięcie naruszeń, w przypadku:
 - a. gdy Kontrahent przechodzi w stan likwidacji, inny niż w celach przekształcenia lub połączenia się z innym przedsiębiorstwem lub jest zagrożony niewypłacalnością, lub podjęto jakąkolwiek z następujących czynności: zawieszenie płatności lub moratorium w odniesieniu do zobowiązań pieniężnych, lub też z jakichkolwiek powodów zobowiązanie Kontrahenta wygaśnie, stanie się nieważne lub nieskuteczne lub niemożliwe do wykonania albo wykonanie przez Kontrahenta zobowiązań umownych naruszałoby prawo lub stałoby się sprzeczne z prawem,
 - b. istotnego naruszenia przez Kontrahenta postanowień w zakresie ochrony danych osobowych, wskazanych w § 6 OWU, w tym powzięcia informacji o naruszeniu przepisów RODO w zakresie dotyczących przetwarzania, w tym przekazywania danych osobowych do CSIRE.
 - c. Istotnego naruszenia przez Kontrahenta postanowień w zakresie poufności Umowy CSIRE, wskazanych w § 8 OWU.
 - d. stwarzania przez Kontrahenta istotnego zagrożenia dla realizacji przez OIRE obowiązków, o których mowa w art. 11y ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, w tym poprzez uniemożliwianie lub utrudnianie innym Użytkownikom CSIRE korzystanie z CSIRE.
 4. W przypadku dokonania zmian IRiESP-OIRE, Kontrahent ma prawo rozwiązania Umowy CSIRE z zachowaniem 10-dniowego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie tych zmian. W przypadku, jeżeli termin wejścia w życie zmian IRiESP-OIRE jest krótszy niż 14 dni, wówczas Kontrahent ma prawo rozwiązania Umowy CSIRE bez wypowiedzenia ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie tych zmian.
 5. W przypadku wygaśnięcia lub rozwiązania Umowy CSIRE, jeżeli będzie to niezbędne do dokonania rozliczeń, Strony mogą, na wniosek Kontrahenta, zawrzeć porozumienie w przedmiocie dostępu do informacji rynku energii w zakresie niezbędnym do dokonania rozliczeń. Postanowienia IRiESP-OIRE stosuje się odpowiednio.
 6. Wypowiedzenie lub rozwiązanie Umowy CSIRE wymaga zachowania formy elektronicznej pod rygorem nieważności. Strony wyłączają możliwość dokonywania wypowiedzenia lub rozwiązania Umowy CSIRE w formie pisemnej.

§ 6

Dane osobowe

1. Strony zobowiązują się do przetwarzania danych osobowych z uwzględnieniem wymagań określonych we właściwych przepisach prawa powszechnie obowiązującego, w tym RODO i ustawą Prawo energetyczne, a także IRiESP-OIRE.
2. Za dobór odpowiednich środków technicznych i organizacyjnych zapewniających ochronę przed działaniami zagrażającymi poufności, integralności i dostępności odpowiadają:

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE		
		strona 11 z 13

OPERATOR INFORMACJI RYNKU ENERGII

- a. PSE w zakresie, w jakim przetwarza informacje rynku energii stanowiące dane osobowe,
- b. Kontrahent w zakresie, w jakim przetwarza, w tym przekazuje do CSIRE oraz otrzymuje informacje rynku energii stanowiące dane osobowe.

§ 7**Sposób komunikacji w zakresie realizacji Umowy CSIRE**

1. Strony uzgadniają, że w zakresie realizacji niniejszej Umowy CSIRE komunikacja prowadzona będzie za pomocą poczty elektronicznej.
2. Wszelkie pisma przewidziane Umową CSIRE uważa się za skutecznie doręczone, jeśli OIRE doręczyło je Kontrahentowi za pomocą poczty elektronicznej na adresy kontaktowe wskazane w załączniku nr 1 do niniejszej Umowy CSIRE.
3. Wszelkie pisma przewidziane Umową CSIRE uważa się za skutecznie doręczone, jeśli Kontrahent doręczy je OIRE za pomocą poczty elektronicznej na adres oire@pse.pl.
4. Korespondencję elektroniczną uznaje się za doręczoną do Strony w chwili przyjęcia jej przez serwer pocztowy tej Strony, zgodnie z rejestrem zdarzeń na serwerze pocztowym Strony wysyłającej. Na żądanie każdej ze Stron druga Strona jest zobowiązana do potwierdzenia otrzymania korespondencji elektronicznej.

§ 8**Poufność Umowy CSIRE**

1. Każda ze stron niniejszej Umowy CSIRE jest zobowiązana do zachowania w tajemnicy wszelkich informacji niepodanych do wiadomości publicznej uzyskanych od drugiej ze Stron w związku z zawarciem i wykonywaniem Umowy CSIRE, w szczególności informacji dotyczących organizacji, sposobu zarządzania oraz innych informacji technologicznych, handlowych i organizacyjnych CSIRE. Kontrahent uprawniony jest do przekazywania takich informacji - wyłącznie w zakresie koniecznym dla prawidłowej realizacji Umowy CSIRE - swoim pracownikom oraz innym osobom, którymi posługuje się przy wykonywaniu niniejszej Umowy CSIRE. Obowiązek zachowania poufności obejmuje wszystkich pracowników Stron oraz inne osoby, którymi Strony posługują się przy wykonywaniu niniejszej Umowy CSIRE i nie wygasa po rozwiązaniu Umowy CSIRE, z uwzględnieniem ust. 3.
2. Postanowienia ust. 1 nie naruszają zobowiązania do przedstawiania informacji lub dokumentów, które zostały ujawnione w celu wykonania obowiązku wynikającego z aktu prawa powszechnie obowiązującego, wykonania prawomocnych orzeczeń sądowych, postanowień lub wezwań sądu lub decyzji administracyjnych lub w celu dochodzenia roszczeń lub ochrony praw Strony wynikających z Umowy CSIRE. Każde ujawnienie informacji:
 - a. podlega ograniczeniu do zakresu zasadnie niezbędnego dla dostosowania się do warunków przewidzianych odpowiednio w takich przepisach, orzeczeniach sądowych lub określonych przez uprawniony organ władzy publicznej oraz
 - b. w żaden sposób nie skutkuje zmianą poufnego charakteru takich informacji w innych przypadkach.
3. Obowiązek, określony w ust. 1 wygasa po upływie 10 lat od terminu przekazania informacji uzyskanych od drugiej ze Stron w związku z realizacją zobowiązań, o których mowa w § 2 ust. 2 i 3.

Załącznik 2 do IRiESP-OIRE

strona 12 z 13

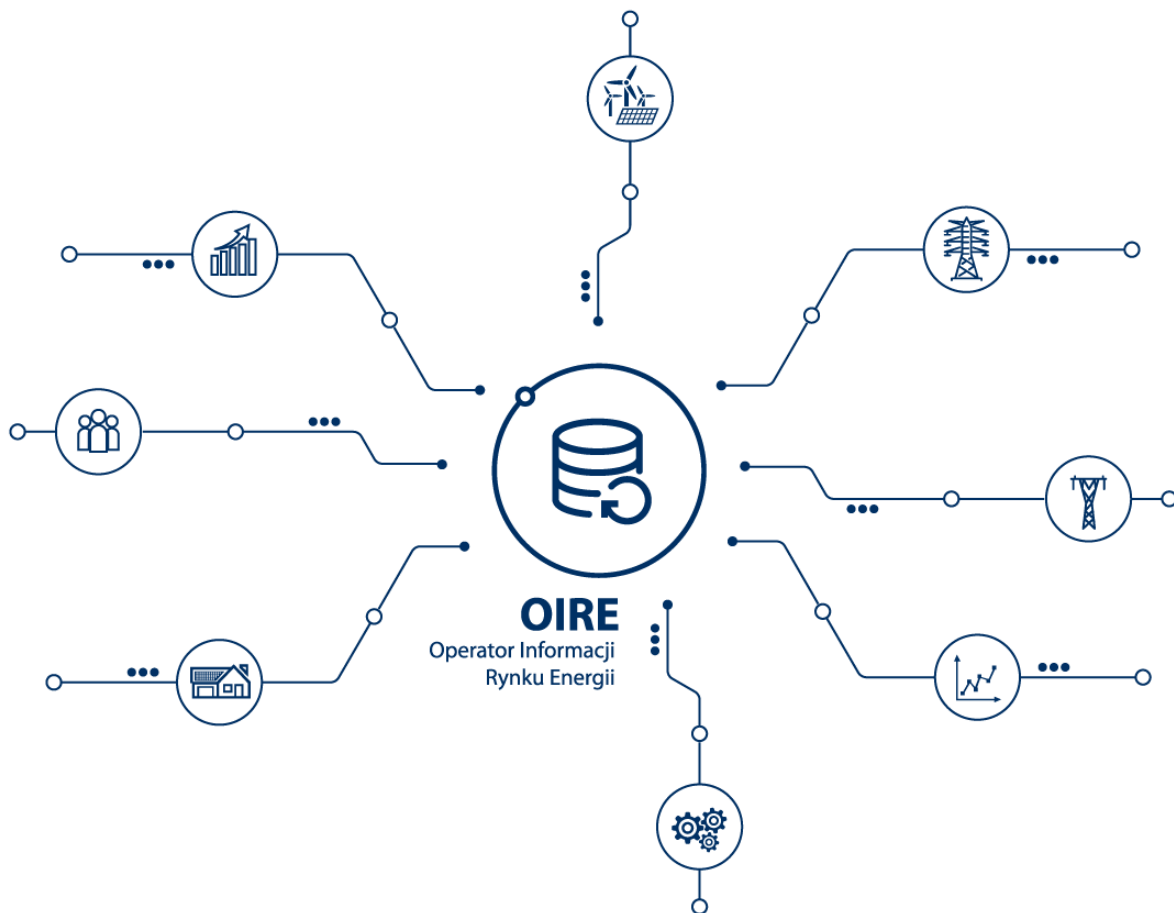
§ 9**Pozostałe postanowienia**

1. Prawem właściwym dla niniejszej Umowy CSIRE jest prawo polskie.
2. Strony zgodnie postanawiają, że jurysdykcję w zakresie spraw związanych z zawarciem, ważnością, wykonaniem oraz rozwiązaniem niniejszej Umowy CSIRE mają sądy miejsca siedziby OIRE.
3. Wszelkie określenia i pojęcia użyte w Umowie CSIRE oraz w Załącznikach do Umowy CSIRE, o ile nie zostały zdefiniowane odrębnie, posiadają znaczenie określone w aktach prawnych i dokumentach przywołanych w § 1 ust. 6.
4. Do wszystkich kwestii nieuregulowanych wprost w niniejszej Umowie CSIRE będą miały zastosowanie odpowiednie postanowienia IRIESP-OIRE, w tym SWI oraz przepisy powszechnie obowiązującego prawa, w szczególności ustawy Prawo energetyczne i aktów prawnych wydanych na jej podstawie oraz Kodeksu cywilnego.

Załącznik 2 do IRIESP-OIRE		
		strona 13 z 13

Załącznik 3 do IRiESP-OIRE

PROCEDURA PRZYŁĄCZANIA SYSTEMÓW INFORMACYJNYCH DO CENTRALNEGO SYSTEMU INFORMACJI RYNKU ENERGII



Załącznik 3 do IRiESP-OIRE

strona 1 z 6

SPIS TREŚCI

1. Wstęp	3
2. Warunki formalno-prawne przyłączenia systemu do CSIRE.....	3
3. Organizacja przyłączenia systemu	3
4. Weryfikacja wniosku o przyłączenie.....	4
5. Testowanie i akceptacja przyłączenia	4
6. Przyłączenie systemu do CSIRE	5

1. WSTĘP

- 1.1. Procedura przyłączania systemów informacyjnych do CSIRE, zwana dalej Procedurą, obejmuje zagadnienia organizacyjne oraz techniczne związane z certyfikacją współpracy z CSIRE oraz przyłączeniem do niego zewnętrznych systemów informacyjnych przez podmiot ubiegający się o przyłączenie (w szczególności Użytkownika profesjonalnego, Użytkownika uprawnionego, Nadawcę fizycznego).
- 1.2. Procedura ma zastosowanie do przyłączania systemu informacyjnego celem realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, za pośrednictwem CSIRE.
- 1.3. Przyłączenie systemu informacyjnego do CSIRE następuje po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie warunków określonych w Procedurze.

2. WARUNKI FORMALNO-PRAWNE PRZYŁĄCZENIA SYSTEMU DO CSIRE

- 2.1. CSIRE umożliwia przyłączenie zewnętrznego systemu informacyjnego należącego do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, spełniającego wymagania określone w IRiESP-OIRE.
- 2.2. Korzystanie z komunikacji za pomocą interfejsów jest możliwe pod warunkiem zapewnienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie zdolności jego systemu informacyjnego do realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii zgodnie z SWI oraz posiadania w swoim systemie informacyjnym danych i atrybutów niezbędnych do realizacji tych procesów.
- 2.3. System informacyjny podmiotu ubiegającego się o przyłączenie spełnia minimalne wymagania dla systemów teleinformatycznych, określone w rozdziale IV rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 12 kwietnia 2012 r. w sprawie Krajowych Ram Interoperacyjności, minimalnych wymagań dla rejestrów publicznych i wymiany informacji w postaci elektronicznej oraz minimalnych wymagań dla systemów teleinformatycznych (Dz. U. 2012, poz. 526, z późn. zm.).
- 2.4. System informacyjny podmiotu ubiegającego się o przyłączenie spełnia wymagania określone w Załączniku 5 do IRiESP-OIRE – Wymagania techniczne jakie spełniają systemy informacyjne współpracujące z Centralnym systemem informacji rynku energii.

3. ORGANIZACJA PRZYŁĄCZENIA SYSTEMU

- 3.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie jest zobowiązany do wyznaczenia osoby pełniącej funkcję Administratora Bezpieczeństwa Informacji Rynku Energii (ABIRE), odpowiedzialnej za kontrolę i konfigurację systemu informacyjnego w zakresie przyłączenia do CSIRE.
- 3.2. Ze strony OIRE powołany jest Administrator Bezpieczeństwa CSIRE (ABCSIRE).
- 3.3. ABIRE w imieniu podmiotu ubiegającego się o przyłączenie składa do ABCSIRE w formie elektronicznej Wniosek o przyłączenie systemu informacyjnego Użytkownika profesjonalnego do CSIRE, zwany dalej Wnioskiem, zgodny ze wzorem wniosku dostępnym na stronie internetowej OIRE.
- 3.4. Wniosek musi zawierać w szczególności:
 - (1) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej,
 - (2) miejsce zamieszkania albo siedzibę oraz adres,

- (3) kod EIC – w przypadku przyłączenia systemu przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego,
- (4) nazwę i opis systemu informacyjnego, który ma być przełączany do CSIRE,
- (5) indywidualny numer nadawany przez polską organizację GS1 do oznaczania PP - w przypadku przyłączenia systemu przez Użytkownika profesjonalnego,
- (6) wskazanie procesów rynków energii lub wymiany informacji rynku energii, które będą realizowane z wykorzystaniem przyłączanego systemu informacyjnego,
- (7) listę atrybutów systemu informacyjnego dla wymienionych procesów CSIRE,
- (8) wskazanie adresów IP, jakie system informacyjny będzie wykorzystywał przy połączeniach,
- (9) wskazanie certyfikatów bezpieczeństwa sprzętu i systemu.

4. WERYFIKACJA WNIOSKU O PRZYŁĄCZENIE

- 4.1. ABCSIRE, w ciągu 14 dni od dnia doręczenia wniosku o przyłączenie, weryfikuje ten wniosek pod względem formalnym i biznesowym (zakres procesów CSIRE, które dotyczą przyłączanego systemu informacyjnego).
- 4.2. W trakcie weryfikacji ABCSIRE może wystąpić do ABIRE o uzupełnienie wniosku o przyłączenie.
- 4.3. W przypadku akceptacji przez ABCSIRE wniosku o przyłączenie, ABCSIRE przekazuje potwierdzenie przyjęcia tego wniosku do ABIRE i przystępuje do budowania procesu testowania przyłączenia zgodnie z pkt 5.
- 4.4. W przypadku braku akceptacji przez ABCSIRE wniosku o przyłączenie, ABCSIRE informuje ABIRE o oddaleniu wniosku wraz ze wskazaniem przyczyny oddalenia.
- 4.5. ABIRE może wnieść do ABCSIRE wniosek o ponowne rozpatrzenie wniosku o przyłączenie w terminie 7 dni od doręczenia informacji o oddaleniu wniosku.
- 4.6. ABCSIRE rozpatruje wniosek o ponowne rozpatrzenie, o którym mowa w pkt 4.5. nie później niż w ciągu 14 dni od dnia doręczenia tego wniosku.
- 4.7. Rozstrzygnięcie ABCSIRE, podjęte w ramach ponownego rozpatrzenia wniosku, jest ostateczne.

5. TESTOWANIE I AKCEPTACJA PRZYŁĄCZENIA

- 5.1. ABCSIRE w porozumieniu z ABIRE opracowuje zakres testów komunikacyjnych pomiędzy CSIRE i systemem informacyjnym Użytkownika profesjonalnego z uwzględnieniem systemu bezpieczeństwa, w szczególności testy obejmujące:
 - (1) protokoły IP,
 - (2) konfigurację bezpieczeństwa,
 - (3) stabilność komunikacji,
 - (4) testy bezpieczeństwa (weryfikacja odporności warstwy komunikacyjnej).
- 5.2. ABCSIRE wyznacza harmonogram testów komunikacyjnych i przekazuje go do ABIRE.
- 5.3. Pod nadzorem ABCSIRE i ABIRE wykonywane są zaplanowane testy komunikacyjne na specjalnie do tego przygotowanym systemie testowym CSIRE.

- 5.4. Zależnie od charakteru testów i wspólnych uzgodnień, testy mogą być przeprowadzane zarówno z lokalizacji OIRE, jak i podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.
- 5.5. ABCSIRE sporządza protokół testów komunikacyjnych i przekazuje go do ABIRE.
- 5.6. W przypadku zakończenia testów z wynikiem negatywnym, ABCSIRE przekazuje do ABIRE zakres wymaganych prac korygujących lub naprawczych. W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie zastosuje się do wymaganych przez ABCSIRE prac korygujących i naprawczych oraz wykaże wykonanie wszystkich wymagań, strony powrócą do testowania warstwy komunikacyjnej, o której mowa w pkt 5.1. W przypadku braku realizacji wymagań ABCSIRE lub braku przekazania do ABCSIRE potwierdzenia realizacji tych prac w terminie 30 dni od daty przekazania przez ABCSIRE tych wymagań, procedura ulega zakończeniu z wynikiem negatywnym, a system informacyjny wskazany we wniosku, o którym mowa w pkt 3.3., nie może być przyłączony do CSIRE.
- 5.7. W przypadku pozytywnego zakończenia testów komunikacyjnych, ABCSIRE w porozumieniu z ABIRE opisuje zakres testów warstwy aplikacyjnej pomiędzy CSIRE i systemem informacyjnym podmiotu ubiegającego się o przyłączenie z uwzględnieniem SWI, w tym w szczególności testy obejmujące:
- (1) przekazanie do CSIRE danych i informacji w procesach CSIRE, wskazanych we wniosku, o którym mowa w pkt 3.3.,
 - (2) pobieranie z CSIRE danych i informacji, udostępnianych przez OIRE,
 - (3) modyfikowanie danych i informacji pobranych z CSIRE i przekazanie ich do CSIRE,
 - (4) działanie przyłącza w sytuacji awaryjnej, braku kompletnych danych i informacji.
- 5.8. ABCSIRE wyznacza harmonogram testów aplikacyjnych i przekazuje go do ABIRE.
- 5.9. Pod nadzorem ABCSIRE i ABIRE wykonywane są zaplanowane testy aplikacyjne na specjalnie do tego przygotowanym systemie testowym CSIRE.
- 5.10. Zależnie od charakteru testów i wspólnych uzgodnień, testy mogą być przeprowadzane zarówno z lokalizacji OIRE, jak i podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.
- 5.11. ABCSIRE sporządza protokół testów aplikacyjnych i przekazuje go do ABIRE.
- 5.12. W przypadku zakończenia testów z wynikiem negatywnym, ABCSIRE przekazuje do ABIRE zakres wymaganych prac korygujących i naprawczych. W przypadku, gdy Użytkownik profesjonalny zastosuje się do wymaganych przez ABCSIRE zaleceń korygujących lub naprawczych i wykaże wykonanie tych wymagań, strony powrócą do testowania warstwy aplikacyjnej (pkt 1.5.7. Procedury). W przypadku braku realizacji wymagań ABCSIRE lub braku przekazania do ABCSIRE potwierdzenia ich realizacji w terminie 30 dni od daty przekazania tych wymagań od ABCSIRE, procedura ulega zakończeniu z wynikiem negatywnym, a system informacyjny wskazany we wniosku, o którym mowa w pkt 3.3., nie zostanie przyłączony do CSIRE.

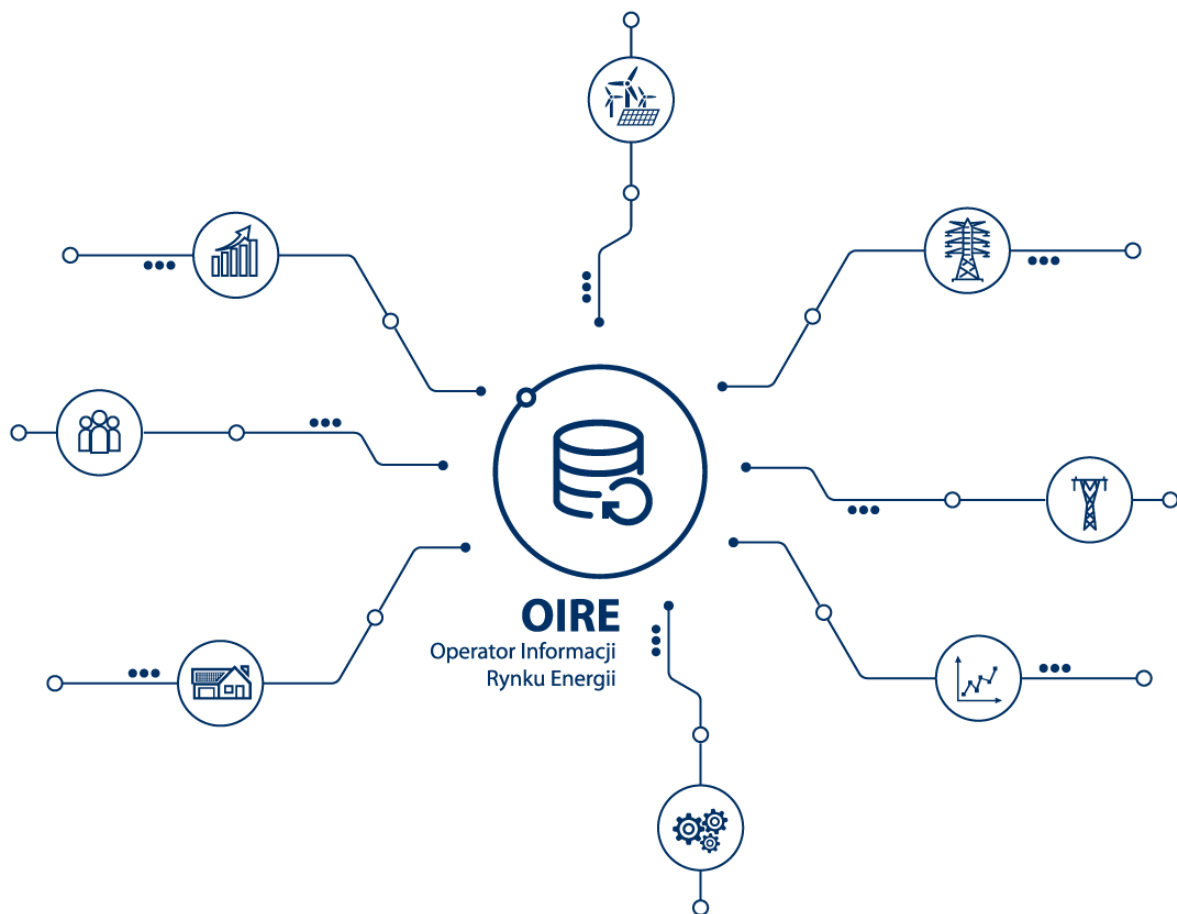
6. PRZYŁĄCZENIE SYSTEMU DO CSIRE

- 6.1. Po pozytywnym zakończeniu testów warstwy komunikacyjnej i aplikacyjnej na systemie testowym CSIRE ABCSIRE i ABIRE ustalają:
- (1) datę przyłączenia systemu informacyjnego do systemu produkcyjnego CSIRE,
 - (2) zakres niezbędnych prac do wykonania w obu systemach przed planowaną datą przyłączenia do systemu produkcyjnego CSIRE. Ewentualne prace muszą się

- zakończyć minimum dwa dni przed planowaną datą przyłączenia systemu informacyjnego do CSIRE,
- (3) zasadność wykonania testów komunikacyjnych w systemie produkcyjnym. Ewentualne testy muszą się zakończyć minimum dwa dni przed planowaną datą przyłączenia systemu informacyjnego do CSIRE.
- 6.2. Informacja o przyłączeniu systemu informacyjnego do systemu produkcyjnego CSIRE jest zamieszczana na stronie internetowej OIRE wraz z podaniem zakresu przyłączenia.

Załącznik 4 do IRiESP-OIRE

PROCEDURA ZARZĄDZANIA UPRAWNIENIAMI UŻYTKOWNIKÓW



SPIS TREŚCI

1. Wstęp	3
2. Zakres procedury	3
3. ABIRE	3
4. Uprawnienia stron.....	3
5. Rejestracja konta ABIRE Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego.....	4
6. Rejestracja konta ABIRE Użytkownika instytucjonalnego	4
7. Zakres kompetencji ABIRE w CSIRE	4
8. Czynności realizowane przez ABIRE	5
9. Poglądowy proces zarządzania uprawnieniami.....	5

1. WSTĘP

- 1.1. Procedura zarządzania uprawnieniami użytkowników, zwana dalej procedurą, obejmuje zagadnienia organizacyjne związane z zarządzaniem uprawnieniami do wybranych komponentów CSIRE.
- 1.2. Procedura ma zastosowanie w procesie zarządzania dostępem do CSIRE, za pośrednictwem Portalu Użytkownika profesjonalnego oraz Portalu instytucjonalnego.
- 1.3. Procedura zawiera kroki, jakie wykonuje podmiot uprawniony do korzystania z Portalu Użytkownika profesjonalnego lub Portalu instytucjonalnego celem ustanowienia swoich reprezentantów, za pośrednictwem których będzie realizowany dostęp do CSIRE.

2. ZAKRES PROCEDURY

- 2.1. Procedura dotyczy:
- (1) reprezentantów Użytkowników profesjonalnych lub Użytkowników uprawnionych, którzy na mocy ustawy Prawo energetyczne zobowiązani są do realizacji procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii,
 - (2) reprezentantów innych podmiotów realizujących procesy rynku energii lub wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE,
 - (3) reprezentantów Użytkowników instytucjonalnych upoważnionych do pobierania informacji zgromadzonych w CSIRE w celu raportowania.
- 2.2. Procedura nie dotyczy reprezentantów OIRE.

3. ABIRE

- 3.1. ABIRE Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego wskazuje Umowa CSIRE.
- 3.2. Użytkownicy instytucjonalni ubiegający się o dostęp do Portalu instytucjonalnego, wskazują dane ABIRE zgodnie z procedurą Portalu instytucjonalnego.

4. UPRAWNIENIA STRON

- 4.1. ABIRE jest upoważniony do rozpatrywania wniosków o nadanie, zmianę lub odebranie uprawnień do wybranych komponentów CSIRE, dla reprezentantów podmiotu, który go powołał.
- 4.2. ABIRE posiada uprawnienia do zarządzania kontami, rolami i uprawnieniami w CSIRE, dla reprezentantów podmiotu, który go powołał.
- 4.3. ABIRE zobowiązany jest do realizacji zadań związanych z zarządzaniem uprawnieniami w CSIRE zgodnie z zasadami bezpieczeństwa CSIRE zawartymi w IRiESP-OIRE oraz dobrymi praktykami.
- 4.4. ABCSIRE jest upoważniony do rozpatrywania wniosków o założenie konta ABIRE w CSIRE.
- 4.5. ABCSIRE posiada uprawnienia do zarządzania kontami, rolami i uprawnieniami ABIRE w CSIRE.
- 4.6. ABCSIRE monitoruje proces zarządzania uprawnieniami w CSIRE przez ABIRE.

- 5. REJESTRACJA KONTA ABIRE UŻYTKOWNIKA PROFESJONALNEGO LUB UŻYTKOWNIKA UPRAWNIONEGO**
- 5.1. Po zawarciu Umowy CSIRE przez Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego, ABCSIRE rejestruje konto ABIRE w CSIRE.
- 5.2. ABCSIRE w ciągu 14 dni od dnia zawarcia Umowy CSIRE zakłada konto ABIRE w CSIRE.
- 5.3. ABCSIRE, uwzględniając zasady bezpieczeństwa, przekazuje ABIRE dane dostępne na adres mailowy lub telefon służbowy, wskazane w Umowie CSIRE.
- 6. REJESTRACJA KONTA ABIRE UŻYTKOWNIKA INSTYTUCJONALNEGO**
- 6.1. Użytkownik instytucjonalny ubiegający się o dostęp do CSIRE, za pośrednictwem Portalu instytucjonalnego, składa do ABCSIRE Wniosek o rejestrację konta ABIRE w CSIRE.
- 6.2. Wniosek musi zawierać:
- (1) kod EIC Użytkownika instytucjonalnego,
 - (2) nazwę Użytkownika instytucjonalnego,
 - (3) dane adresowe Użytkownika instytucjonalnego,
 - (4) dane identyfikacyjne Użytkownika instytucjonalnego (np. NIP, REGON),
 - (5) dane ABIRE (imię, nazwisko, adres poczty elektronicznej),
 - (6) upoważnienia od Użytkownika instytucjonalnego do pełnienia roli ABIRE.
- 6.3. ABCSIRE weryfikuje Wniosek pod względem merytorycznym.
- 6.4. W trakcie weryfikacji ABCSIRE może wystąpić do wnioskodawcy o uzupełnienie wniosku.
- 6.5. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku, ABCSIRE w ciągu 14 dni od jego złożenia zakłada konto ABIRE w CSIRE i informuje o tym fakcie wnioskodawcę i ABIRE.
- 6.6. ABCSIRE, uwzględniając zasady bezpieczeństwa, przekazuje dane dostępne do ABIRE na adres mailowy lub telefon służbowy wskazane we Wniosku.
- 6.7. W przypadku negatywnej weryfikacji wniosku ABCSIRE informuje o tym fakcie wnioskodawcę oraz sporządza uzasadnienie. Uzasadnienie wskazuje wszystkie braki wniosku oraz zawiera pouczenie o terminie na złożenie wniosku o ponowne rozpatrzenie wniosku.
- 6.8. Wnioskodawca może w ciągu 7 dni od otrzymania negatywnej decyzji, wnieść do ABCSIRE wniosek o ponowne rozpatrzenie wniosku, przedstawiając dodatkowe argumenty i uzasadnienie.
- 6.9. ABCSIRE w ciągu 14 dni, od dnia doręczenia wniosku o ponowne rozpatrzenie, rozpatruje ponownie wniosek i udziela odpowiedzi wnioskodawcy wraz z uzasadnieniem. Rozstrzygnięcie ABCSIRE jest ostateczne.
- 7. ZAKRES KOMPETENCJI ABIRE W CSIRE**
- 7.1. ABIRE umożliwia zarządzanie uprawnieniami wyłącznie reprezentantów podmiotu, przez którego został powołany.
- 7.2. Konto ABIRE Użytkownika profesjonalnego lub Użytkownika uprawnionego umożliwia zarządzanie uprawnieniami wyłącznie w zakresie Portalu Użytkownika profesjonalnego.

- 7.3. Konto ABIRE Użytkownika instytucjonalnego umożliwia zarządzanie uprawnieniami wyłącznie w zakresie Portalu instytucjonalnego.

8. CZYNNOŚCI REALIZOWANE PRZEZ ABIRE

- 8.1. ABIRE ma możliwość nadania dostępu do CSIRE, za pośrednictwem odpowiednio Portalu Użytkownika profesjonalnego albo Portalu instytucjonalnego, reprezentantom podmiotu, który go wyznaczył, w zakresie zgodnym z posiadanymi przez nich upoważnieniami.
- 8.2. Proces nadania dostępu polega na przekazaniu danych ewidencyjnych i uprawnień reprezentanta niezbędnych do konfiguracji jego konta w CSIRE.
- 8.3. ABIRE ma możliwość modyfikacji ról i uprawnień reprezentantów podmiotu, który go wyznaczył, do komponentów CSIRE.
- 8.4. Proces modyfikacji ról i uprawnień użytkownika polega na rozszerzeniu lub ograniczeniu uprawnień użytkownika w CSIRE.
- 8.5. ABIRE ma możliwość usunięcia lub dezaktywacji konta użytkownika.
- 8.6. Proces usunięcia lub dezaktywacji konta użytkownika ma na celu zablokowanie dostępu do CSIRE, za pośrednictwem odpowiednio Portalu Użytkownika profesjonalnego albo Portalu instytucjonalnego, reprezentantom podmiotu, który go wyznaczył.
- 8.7. ABIRE jest odpowiedzialny za okresowy przegląd ról i uprawnień do komponentów CSIRE, nadanych reprezentantom podmiotu, który go wyznaczył.

9. POGŁĄDOWY PROCES ZARZĄDZANIA UPRAWNIENIAMI

9.1.

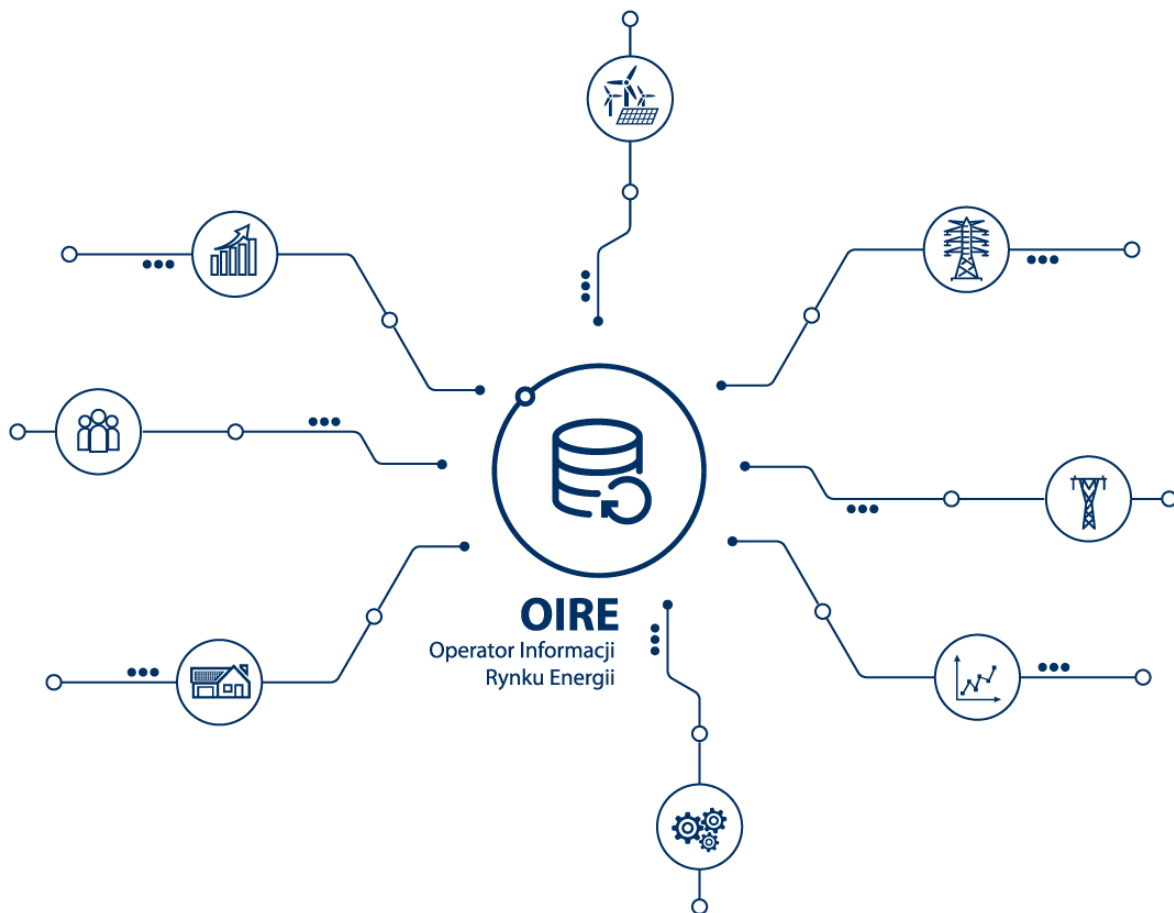
Lp.	Opis czynności	Odpowiedzialność
1	Przekazanie wniosku do ABIRE w związku z potrzebą: nadania dostępu do CSIRE za pośrednictwem portalu, modyfikacji uprawnień lub odebrania dostępu do CSIRE za pośrednictwem portalu.	Reprezentant uprawnionego podmiotu, uprawniony podmiot
2	Weryfikacja merytoryczna wniosku.	ABIRE
3a	W przypadku negatywnego rozpatrzenia wniosku odesłanie go do wnioskodawcy z uzasadnieniem przyczyny oddalenia.	ABIRE
3b	W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku realizacja wszystkich czynności w CSIRE, wynikających z wniosku i przekazanie informacji o zakończonej konfiguracji do wnioskodawcy.	ABIRE
4	Zarchiwizowanie zrealizowanego wniosku.	ABIRE
5	Monitorowanie prawidłowości przebiegu procesu modyfikacji uprawnień w CSIRE (w przypadkach problematycznych wsparcie ABIRE, pomoc merytoryczna).	ABCSIRE

Tabela 1. Poglądowy proces zarządzania uprawnieniami

Załącznik 4 do IRiESP-OIRE	
	strona 5 z 5

Załącznik 5 do IRiESP-OIRE

WYMAGANIA TECHNICZNE, JAKIE SPEŁNIAJĄ SYSTEMY INFORMACYJNE WSPÓŁPRACUJĄCE Z CENTRALNYM SYSTEMEM INFORMACJI RYNKU ENERGII



SPIS TREŚCI

1.1. Bezpieczna komunikacja	3
1.2. Wymiana komunikatów	3

1. Wymagania dotyczące łączności**1.1. Bezpieczna komunikacja**

- 1.1.1. Do bezpiecznej komunikacji z CSIRE wykorzystywany jest mechanizm szyfrowania i autoryzacji wykorzystujący protokół TLS (*ang. Transport Layer Security*), tj. wersję TLS 1.2 lub wyższą.
- 1.1.2. Wymaga się zgodności systemów stosowanych przez Użytkownika systemu z CSIRE.

1.2. Wymiana komunikatów

- 1.2.1. Do wymiany komunikatów z CSIRE wykorzystywany jest protokół AS4.