

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

RAMPTON sp. z o.o. — wersja 2.0

Data wejścia w życie: 19 października 2026 r.

Spis treści

Część główna

- 1. Postanowienia ogólne
- 2. Definicje, oznaczenia i zasady interpretacji
- 3. Charakterystyka Systemu dystrybucyjnego Rampton
- 4. Korzystanie z systemu dystrybucyjnego
- 5. Umowy i organizacja rynku detalicznego
- 6. Przyłączanie do sieci
- 7. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci
- 8. Ocena zgodności, testy i dopuszczenie do pracy
- 9. Układy pomiarowe i dane pomiarowe
- 10. CSIRE i wymiana informacji rynku energii
- 11. Współpraca z rynkiem bilansującym i konfiguracja handlowa obszaru sieci Rampton
- 12. Usługi bilansujące, systemowe i elastyczności
- 13. Prowadzenie ruchu sieciowego
- 14. Planowanie pracy i rozwoju systemu
- 15. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci
- 16. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu
- 17. Ograniczenia, redysponowanie i zarządzanie ograniczeniami sieciowymi
- 18. Linie bezpośrednie i wydzieleni odbiorcy
- 19. Parametry jakościowe i niezawodność dostaw
- 20. Wstrzymanie, odłączenie i wznowienie dostarczania energii
- 21. Rozliczenia za usługi dystrybucji
- 22. Reklamacje, skargi i spory
- 23. Cyberbezpieczeństwo, ochrona informacji i ciągłość działania
- 24. Postanowienia końcowe i wejście w życie

Załączniki

- Załącznik nr 1. System dystrybucyjny Rampton i granice odpowiedzialności
- Załącznik nr 2. Szczegółowe wymagania techniczne dla OZE, magazynów energii, instalacji hybrydowych oraz innych urządzeń przyłączanych do sieci
- Załącznik nr 3. Postępowanie przyłączeniowe i wymagane dokumenty
- Załącznik nr 4. Ocena zgodności, programy prób, protokoły i dopuszczenie do pracy
- Załącznik nr 5. Układy pomiarowe, wyznaczanie danych i dane zastępcze
- Załącznik nr 6. Katalog danych i zasady ich przekazywania
- Załącznik nr 7. Bilansowanie, DUB, agregacja i usługi bilansujące
- Załącznik nr 8. Istotne postanowienia GUD i GUD-K
- Załącznik nr 9. Kalendarz publikacji i informacji na stronie Rampton
- Załącznik nr 10. Obsługa procesów i wymiany informacji za pośrednictwem OIRE/CSIRE
- Załącznik nr 11. Wymagania EAZ, punkt neutralny i rejestracja zakłóceń
- Załącznik nr 12. Dokumentacja przekazywana przez Użytkownika

1. Postanowienia ogólne

1.1. Cel i przedmiot IRiESD

1.1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zwana dalej „IRiESD”, została opracowana przez Rampton sp. z o.o. jako operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego i określa szczegółowe warunki korzystania z Systemu dystrybucyjnego Rampton oraz warunki prowadzenia ruchu, eksploatacji, utrzymania i planowania rozwoju tego systemu.

1.1.2. IRiESD określa prawa i obowiązki Rampton oraz Użytkowników systemu, wymagania przyłączeniowe i techniczne, zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji, wymiany informacji, pomiarów, bilansowania, obsługi procesów rynku energii, zarządzania ograniczeniami, jakości energii, bezpieczeństwa i ciągłości działania.

1.1.3. IRiESD stosuje się łącznie z obowiązującymi przepisami prawa, zatwierdzoną IRiESP PSE, Warunkami Dotyczącymi Bilansowania, IRiESP-OIRE, Standardami Wymiany Informacji CSIRE oraz zatwierdzonymi wymogami, metodami, warunkami i zasadami opracowanymi na podstawie kodeksów sieciowych.

1.1.4. IRiESD wraz z załącznikami stanowi jeden dokument. Formularze, wzorce umów, instrukcje i procedury wykonawcze publikowane na stronie internetowej Rampton określają formę lub techniczny sposób wykonania obowiązku. Rampton oznacza ich aktualną wersję i utrzymuje zgodność z prawem oraz IRiESD. Dokumenty te nie mogą ustanawiać nowych obowiązków materialnych, opłat, sankcji ani podstaw odmowy niewynikających z prawa, umowy lub IRiESD. Samo niezastosowanie wzoru graficznego formularza nie stanowi podstawy pozostawienia sprawy bez rozpatrzenia, jeżeli złożony dokument zawiera wszystkie informacje i załączniki wymagane przepisami.

1.1.5. Niniejsza IRiESD zastępuje wcześniej obowiązującą instrukcję w tym dotyczącą zasad ogólnych, wymagań dla jednostek wytwórczych oraz bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

1.2. Status prawny Rampton jako OSD

1.2.1. Rampton sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, Aleje Jerozolimskie 98, 00-807 Warszawa, wpisana do rejestru przedsiębiorców KRS pod numerem 0000741548, NIP 5252757366, prowadzi działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DEE/397/64518/W/OŁO/2019/MGG udzielonej decyzją z dnia 13 sierpnia 2019 r., znak OŁO.4111.30.2019.MGG, zmienionej decyzją z dnia 22 marca 2022 r., znak OŁO.4111.305.2021.MGG, oraz decyzją z dnia 26 czerwca 2024 r., znak OŁO.4111.201.2023.MGG. Koncesja obowiązuje do dnia 31 grudnia 2030 r.

1.2.2. Zakres koncesji obejmuje dystrybucję energii elektrycznej sieciami wysokiego i średniego napięcia na potrzeby odbiorców na terenie gmin Gołańcz, Margonin, Chodzież, Kaczory i Budzyń w województwie wielkopolskim (Obszar 1) oraz gminy Iłża w województwie mazowieckim (Obszar 2). Rampton świadczy usługi dystrybucji także w odniesieniu do energii wprowadzanej do sieci przez Użytkowników posiadających moduły wytwarzania energii lub magazyny energii elektrycznej.

1.2.3. Rampton wykonuje funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego. W Obszarze 1 wykonuje obowiązki OSDp, ponieważ jego sieć jest bezpośrednio połączona z siecią przesyłową PSE S.A. w stacji Piła Krzewina. W Obszarze 2 wykonuje obowiązki OSDn, a współpracę wymagającą udziału OSDp prowadzi za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.

1.2.4. Rampton wykonuje funkcję OSD na składnikach majątku udostępnionych mu na podstawie właściwego tytułu prawnego. Właściciel aktywów, podmiot z grupy kapitałowej albo wykonawca może wykonywać powierzone czynności techniczne lub eksploatacyjne, przy zachowaniu statusu OSD i odpowiedzialności publicznoprawnej Rampton.

1.3. Zakres stosowania

1.3.1. IRiESD stosuje się do Rampton oraz, w zakresie wynikającym z działalności i zawartych umów, do wytwórców, odbiorców, posiadaczy magazynów energii i instalacji hybrydowych, podmiotów ubiegających się

o przyłączenie, sprzedawców, POB, DUB, agregatorów, dostawców usług systemowych i elastyczności, PSE S.A., PGE Dystrybucja S.A. oraz wykonawców działających na rzecz tych podmiotów.

1.3.2. Użytkownik odpowiada za wykonanie swoich obowiązków wobec Rampton także wtedy, gdy powierza czynność osobie lub podmiotowi działającemu w jego imieniu.

1.3.3. Użytkownicy stosują IRIESD oraz właściwe metody, warunki, wymogi i zasady przyjęte na podstawie prawa Unii Europejskiej, w zakresie określonym w art. 9g ust. 12 Prawa energetycznego.

1.3.4. Umowa może uszczegóławiać sposób wykonania IRIESD dla danego obiektu, lecz nie może pomniejszać praw Użytkownika ani wprowadzać niepublikowanych obowiązków o charakterze generalnym.

1.4. Charakterystyka zakresu napięciowego

1.4.1. System dystrybucyjny Rampton obejmuje urządzenia i sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 30 kV, w tym linie kablowe i napowietrzne, wskazane części stacji 110/30 kV oraz urządzenia pomiarowe, zabezpieczeniowe, sterowania i telekomunikacji pozostające w odpowiedzialności operatorskiej Rampton. Czynności dotyczące obsługi, eksploatacji i remontów tych urządzeń może wykonywać podmiot zewnętrzny na podstawie umowy z Rampton.

1.4.2. System nie obejmuje sieci niskiego napięcia.

1.4.3. W systemie nie występują obecnie odbiorcy, dla których stosuje się standardowy profil zużycia. Jeżeli struktura Użytkowników ulegnie zmianie, Rampton wykona obowiązek określony w art. 9g ust. 5a Prawa energetycznego przed zastosowaniem profilu w rozliczeniach.

1.5. Podstawy prawne i dokumenty odniesienia

1.5.1. IRIESD stosuje się łącznie z aktualnym, obowiązującym brzmieniem następujących aktów prawa krajowego:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. — Prawo energetyczne, której tekst jednolity ogłoszono w Dz.U. z 2026 r. poz. 43, z późniejszymi zmianami;
- ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, z późniejszymi zmianami;
- rozporządzenia ministra właściwego do spraw energii, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego i obowiązującego w czasie stosowania danego postanowienia, regulującego szczegółowe warunki funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz.U. z 2022 r. poz. 788), zwanego dalej „rozporządzeniem pomiarowym”;
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (Dz.U. z 2022 r. poz. 234), zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie procesów rynku energii”;
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2022 r. poz. 2505; tekst jednolity: Dz.U. z 2024 r. poz. 904, z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- rozporządzenia Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (tekst jednolity: Dz.U. z 2021 r. poz. 1210);
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz.U. z 2021 r. poz. 2010).

1.5.2. IRIESD stosuje się łącznie z następującymi aktami prawa Unii Europejskiej, w ich obowiązującym brzmieniu i w zakresie mającym zastosowanie:

- rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej;
- rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, zwanym „NC RfG”;
- rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru, zwanym „NC DC”;
- rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej, zwanym „SO GL”;
- rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania, zwanym „EB GL”;
- rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych, zwanym „NC ER”.

1.5.3. W zakresie wiążącym Rampton i Użytkownika stosuje się również zatwierdzone przez Prezesa URE wymogi, metody, warunki i zasady opracowane na podstawie aktów wskazanych w pkt 1.5.2 oraz następujące dokumenty PSE S.A. w ich obowiązujących wersjach:

- Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, zwaną „IRiESP”;
- Warunki Dotyczące Bilansowania, zwane „WDB”;
- Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej sposobu funkcjonowania Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii oraz współpracy OIRE z Użytkownikami systemu, zwaną „IRiESP-OIRE”;
- Standardy Wymiany Informacji CSIRE oraz właściwe techniczne standardy komunikacji biznesowej OIRE;
- zatwierdzone wymogi ogólnego stosowania wynikające z NC RfG i NC DC.

1.5.4. Bezpośrednio stosowane przepisy, kodeksy sieci oraz zatwierdzone przez Prezesa URE wymagania ogólnego stosowania, metody, warunki i zasady obowiązują Użytkownika od dnia jego wprowadzenia i w zakresie wynikających z danego aktu albo decyzji administracyjnych. Dotyczy to także wymagań przyjmowanych po zatwierdzeniu niniejszej IRiESD dla nowo przyłączanych albo modernizowanych obiektów, w tym modułów wytwarzania energii i magazynów energii, jeżeli akt albo decyzja obejmuje dany obiekt. Projekt regulacji, materiał informacyjny lub standard dobrowolny nie tworzy obowiązku. Obiekt istniejący dostosowuje się tylko wtedy i w takim zakresie, w jakim wynika to z przepisu, decyzji właściwego organu, kwalifikacji modernizacji, zmienionych warunków przyłączenia albo umowy.

1.6. Zasady stosowania aktów nadrzędnych

1.6.1. W razie sprzeczności stosuje się hierarchię źródeł prawa. Pierwszeństwo przed IRiESD mają bezpośrednio stosowane przepisy prawa Unii Europejskiej, ustawy, rozporządzenia oraz ostateczne decyzje właściwych organów. Zatwierdzone dokumenty PSE stosuje się w zakresie, w jakim wiążą Rampton i Użytkownika zgodnie z prawem albo umową.

1.6.2. Rampton zapewnia zgodność IRiESD z IRiESP. Jeżeli zmiana dokumentu PSE wpływa na treść IRiESD, Rampton niezwłocznie rozpoczyna procedurę aktualizacji, a do czasu jej zakończenia stosuje postanowienia IRiESD w zakresie niesprzecznym z dokumentem mającym pierwszeństwo.

1.6.3. W Obszarze 1 współpraca z KSE jest prowadzona bezpośrednio z PSE S.A. w stacji Piła Krzewina. W Obszarze 2 sieć Rampton jest połączona na napięciu 110 kV z siecią PGE Dystrybucja S.A. w stacji FW Iłża II, a współpraca z OSP jest prowadzona za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A. Zasady operacyjne dla obu obszarów określają właściwe umowy i instrukcje współpracy ruchowej.

1.7. Publikacja, konsultowanie i aktualizacja IRIESD

1.7.1. Rampton publikuje projekt IRIESD albo projekt jej zmiany na stronie internetowej oraz informuje Użytkowników systemu w formie pisemnej albo za pomocą uzgodnionego sposobu komunikacji o miejscu udostępnienia projektu i możliwości zgłaszania uwag. Termin konsultacji nie może być krótszy niż jeden miesiąc.

1.7.2. Informacja o konsultacjach wskazuje przedmiot, datę rozpoczęcia i zakończenia konsultacji, adres i dopuszczalne formy zgłaszania uwag. Rampton zachowuje dowód publikacji i przekazania informacji Użytkownikom.

1.7.3. Po zakończeniu konsultacji Rampton sporządza raport zawierający zgłoszone uwagi i sposób ich uwzględnienia, przyjmuje IRIESD w trybie właściwym dla Rampton, a następnie publikuje obowiązującą IRIESD wraz z raportem oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w siedzibie spółki, z zachowaniem terminów określonych w art. 9g ust. 8a–8b Prawa energetycznego.

1.7.4. Aktualizacja następuje przez kartę aktualizacji albo nowy tekst jednolity. Dokument wskazuje datę wejścia w życie, zmieniane postanowienia i zasady stosowania do spraw w toku. Na stronie internetowej wersje obowiązujące, przyszłe i archiwalne są oznaczone w sposób jednoznaczny.

1.7.5. Zmiana formularza, adresu lub technicznego kanału komunikacji, która nie zmienia praw i obowiązków, może zostać wprowadzona w dokumencie wykonawczym. Zmiana normatywnej treści IRIESD wymaga przeprowadzenia procedury określonej w Prawie energetycznym.

1.8. Wykonywanie obowiązków operatorskich przez personel i podmioty zewnętrzne

1.8.1. Rampton może powierzyć wykonywanie czynności technicznych, eksploatacyjnych, dyspozytorskich, pomiarowych, teleinformatycznych, analitycznych lub administracyjnych personelowi właściciela aktywów, podmiotowi z grupy kapitałowej albo innemu wykonawcy, jeżeli jest to zgodne z prawem, koncesją, decyzją o wyznaczeniu OSD i umowami dotyczącymi korzystania z majątku.

1.8.2. Powierzenie czynności nie przenosi statusu OSD ani odpowiedzialności publicznoprawnej Rampton. Decyzje zastrzeżone dla operatora, w szczególności zatwierdzenie warunków przyłączenia, odmowa przyłączenia, wydanie polecenia operatorskiego, przyjęcie urządzeń do pracy i przekazanie danych organom publicznym, są podejmowane przez Rampton albo osobę działającą na podstawie jednoznacznego umocowania.

1.8.3. Zakres powierzenia pomiędzy Rampton a wykonawcą określa właściwa umowa lub upoważnienie. Wobec Użytkownika zasady współpracy określają IRIESD, umowa zawarta z Użytkownikiem oraz IWR.

1.8.4. Osoba wykonująca czynność operatorską posiada kwalifikacje i upoważnienie właściwe dla tej czynności, dostęp w niezbędnym zakresie oraz znajomość aktualnej IRIESD, IWR, schematów i ograniczeń obiektu.

1.8.5. Dostęp podmiotu zewnętrznego do systemów Rampton podlega upoważnieniu i zasadom bezpieczeństwa obowiązującym w Rampton.

1.8.6. Postępowanie Użytkownika przy utracie łączności, naruszeniu bezpieczeństwa albo przekroczeniu upoważnienia określają IRIESD, umowa i IWR. Procedury wewnętrzne regulują wyłącznie czynności Rampton i nie rozszerzają obowiązków Użytkownika.

1.8.7. Użytkownik otrzymuje w IWR, umowie albo odrębnej informacji dane lub role pozwalające rozpoznać osoby upoważnione do działania w imieniu Rampton, zakres ich upoważnienia oraz kanał potwierdzenia tożsamości. W razie wątpliwości Użytkownik weryfikuje polecenie uzgodnionym kanałem komunikacji przed jego wykonaniem, z zachowaniem zasad działania w sytuacji zagrożenia.

1.9. Dane kontaktowe i korespondencja

1.9.1. Dane kontaktowe Rampton: Aleje Jerozolimskie 98, 00-807 Warszawa; tel. +48 22 331 01 88; e-mail: kontakt@rampton.pl oraz office@edpr.com; strona internetowa: <https://rampton.pl>; adres do e-Doręczeń: AE:PL-99590-13102-HUCUU-23.

1.9.2. Aktualne zasady składania wniosków, reklamacji i pozostałej korespondencji Rampton publikuje na stronie internetowej. Umowa może wskazywać odrębny kanał komunikacji właściwy dla danej relacji.

Potwierdzenie przyjęcia sprawy następuje w przypadkach i formie wynikających z prawa, umowy albo opublikowanej procedury.

1.9.3. Kontakty ruchowe, osoby upoważnione oraz kanały podstawowe i rezerwowe są przekazywane Użytkownikowi w IWR, umowie albo odrębnym wykazie niepublicznym zgodnie z rozdziałem 13.

2. Definicje, oznaczenia i zasady interpretacji

2.1. Definicje własne Rampton

2.1.1. Na potrzeby IRIESD poniższym określeniom nadaje się następujące znaczenie:

Termin	Znaczenie
Rampton	Rampton sp. z o.o. wykonujący funkcję operatora systemu dystrybucyjnego na podstawie koncesji i decyzji wskazanych w pkt 1.2.1; OSDp w Obszarze 1 oraz OSDn w Obszarze 2.
Obszar 1 / Obszar 2	Obszar 1 – część systemu w województwie wielkopolskim, połączona bezpośrednio z PSE S.A. w stacji Piła Krzewina; Obszar 2 – część systemu w gminie Iłża, połączona z PGE Dystrybucja S.A. w stacji FW Iłża II.
System dystrybucyjny Rampton	sieci, urządzenia i instalacje 110 kV i 30 kV objęte odpowiedzialnością operatorską Rampton; czynności ruchowe lub eksploatacyjne może wykonywać podmiot działający na podstawie umowy z Rampton
Miejsce przyłączenia operatora	w Obszarze 1 – granica z siecią PSE S.A. w stacji Piła Krzewina; w Obszarze 2 – granica z siecią PGE Dystrybucja S.A. w stacji FW Iłża II.
Użytkownik systemu / Użytkownik	osoba fizyczna lub prawna korzystająca z Systemu dystrybucyjnego Rampton albo dostarczająca do niego energię lub usługi.
Dane interwałowe	dane pomiarowe rejestrowane dla kolejnych okresów, w rozdzielczości wymaganej przez przepisy, WDB, IRIESP-OIRE i standardy CSIRE.
Interwencyjna Dostawa Mocy Czynnej (IDC)	dobrowolne zwiększenie przez Użytkownika poboru mocy czynnej z sieci Rampton, także ponad moc umowną, w OI DC i do poziomu nieprzekraczającego Moc bezpiecznej IDC.
Okres IDC (OIDC)	okres ogłoszony przez Rampton, w którym zakwalifikowany Użytkownik może, lecz nie musi, zwiększyć pobór mocy do Moc bezpiecznej IDC.
Moc bezpieczna IDC	najwyższa moc czynna, jaką Użytkownik może pobierać w danym PPE podczas OIDC bez przekroczenia mocy przyłączeniowej, zdolności technicznej przyłącza i instalacji oraz ograniczeń sieciowych; wartość ustala Rampton i wskazuje umowa lub jej załącznik.
Ogłoszenie OIDC	informacja Rampton określająca co najmniej PPE lub grupę PPE, czas rozpoczęcia i zakończenia OIDC oraz Moc bezpieczną IDC.
Dyspozytor Rampton	osoba upoważniona przez Rampton do prowadzenia ruchu, wydawania poleceń ruchowych oraz współpracy z PSE S.A. w Obszarze 1 i z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.
Operator nadrzędny dla danego obszaru	PSE S.A. dla Obszaru 1 oraz PGE Dystrybucja S.A., działająca jako OSDp, dla Obszaru 2

Termin	Znaczenie
Pozwolenie operacyjne	pozwolenie wymagane kodeksami sieciowymi, w tym NC RfG, właściwe dla typu jednostki przyłączonej do Systemu dystrybucyjnego Rampton

2.1.2. Prędkość zmiany mocy oznacza stosunek zmiany wartości mocy czynnej do czasu, w którym ta zmiana następuje, wyrażony w MW/s, MW/min albo jako procent mocy maksymalnej na jednostkę czasu. Kierunek i znak określa się zgodnie z konwencją przyjętą dla danego PPE.

2.2. Definicje wynikające z przepisów

2.2.1. Pojęcia zdefiniowane w Prawie energetycznym, rozporządzeniu (UE) 2019/943, kodeksach sieciowych, rozporządzeniu systemowym, rozporządzeniu pomiarowym, IRIESP, WDB i IRIESP-OIRE mają znaczenie nadane im w tych dokumentach.

2.2.2. Jeżeli to samo pojęcie jest zdefiniowane w kilku dokumentach, stosuje się definicję właściwą dla regulowanego zagadnienia i aktu mającego pierwszeństwo. Definicje zawarte w IRIESD służą doprecyzowaniu lokalnych rozwiązań i nie zmieniają definicji ustawowych ani kodeksowych.

2.2.3. Odesłania do jednostek redakcyjnych, dokumentów i norm obejmują ich aktualne brzmienie, z uwzględnieniem zasad określonych w pkt 1.5.4.

2.3. Skróty i oznaczenia

Skrót	Znaczenie
CSIRE	Centralny System Informacji Rynku Energii
DUB	dostawca usług bilansujących
GUD / GUD-K	generalna umowa dystrybucji / generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej
IRIESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Rampton
IRIESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
JBz	jednostka bilansowania zasobów
KSE	krajowy system elektroenergetyczny
OIRE	operator informacji rynku energii
OSD / OSDp / OSDn	operator systemu dystrybucyjnego / OSD posiadający bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową / OSD przyłączony do sieci innego OSD.
OSP	operator systemu przesyłowego – PSE S.A.
POB	podmiot odpowiedzialny za bilansowanie
PPE	punkt poboru energii
PPM	moduł parku energii (Power Park Module) w rozumieniu NC RfG
RB / WDB	rynek bilansujący / Warunki Dotyczące Bilansowania
SCADA	system nadzoru, sterowania i akwizycji danych
SN / WN	średnie napięcie / wysokie napięcie

Skrót	Znaczenie
PPC / EMS / PCS	nadrzędny regulator mocy obiektu / system zarządzania energią / układ konwersji mocy.
MB	miejsce dostarczania energii elektrycznej rynku bilansującego
BESS / BMS	magazyn energii elektrycznej wykorzystujący baterie / system zarządzania baterią
EAZ	elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa
FRT	zdolność pozostawania w pracy podczas zwarcia lub obniżenia napięcia (Fault Ride Through)
FSM / LFSM / LFSM-O / LFSM-U	tryb regulacji mocy zależny od częstotliwości / ograniczony tryb regulacji mocy zależny od częstotliwości / ograniczony tryb regulacji mocy przy nadczęstotliwości / ograniczony tryb regulacji mocy przy podczęstotliwości
MPPC	nadrzędny układ regulacji sieci Rampton (Master Power Plant Controller)
MWE	moduł wytwarzania energii w rozumieniu NC RfG
NC RfG / NC DC	kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci / kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru
SoC / SoE	stan naładowania / stan energii magazynu; w odniesieniu do automatyki używa się pełnego określenia „rejestr zdarzeń”, aby nie mylić go ze stanem energii
IWR / SWI	instrukcja współpracy ruchowej / Standardy Wymiany Informacji CSIRE
OZE / URE / PUP	odnawialne źródło energii / Urząd Regulacji Energetyki / Portal Użytkownika Profesjonalnego CSIRE
PGMD	dokument modułu wytwarzania energii
EON / ION / FON / LON	odpowiednio: pozwolenie na podanie napięcia / tymczasowe pozwolenie na użytkowanie / ostateczne pozwolenie na użytkowanie / ograniczone pozwolenie na użytkowanie
OT / IT / SOC / CSIRT	technologie operacyjne / technologie informatyczne / centrum operacji bezpieczeństwa / zespół reagowania na incydenty bezpieczeństwa komputerowego; SOC nie oznacza stanu naładowania SoC
RVC / THD / THFF	szybkie zmiany napięcia / współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznymi / współczynnik zakłóceń harmonicznymi telefonii
SAIDI / SAIFI / MAIFI	odpowiednio: wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerw długich i bardzo długich / wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich / wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich
SPZ / SZR / SCO / OLTC / UPS	samoczynne ponowne załączenie / samoczynne załączenie rezerwy / samoczynne częstotliwościowe odciążanie / podobciążeniowy przełącznik zaczepek / zasilacz bezprzerwowy
BHP / LRW / MEE	bezpieczeństwo i higiena pracy / lokalna rezerwa wyłącznikowa / magazyn energii elektrycznej
TSKB / mRID	Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej / unikalny identyfikator zasobu stosowany w wymianie danych operatorskich

Skrót	Znaczenie
$P / Q / U / I / f / \cos \varphi$	moc czynna / moc bierna / napięcie / prąd / częstotliwość / współczynnik mocy
$P_{\max} / P_{\min} / U_n$	moc maksymalna / moc minimalna / napięcie znamionowe
$P_{st} / P_{lt} / RoCoF / p.u. / N-1$	krótkookresowy wskaźnik migotania światła / długookresowy wskaźnik migotania światła / szybkość zmiany częstotliwości / jednostka względna / kryterium zachowania pracy systemu po utracie jednego elementu
PSE / PGE Dystrybucja S.A. / FW	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. / operator systemu dystrybucyjnego pełniący rolę OSDp dla Obszaru 2 / farma wiatrowa
KRS / NIP / PN-EN / UE	Krajowy Rejestr Sądowy / Numer Identyfikacji Podatkowej / Polska Norma wprowadzająca Normę Europejską / Unia Europejska
$kV / MW / Mvar / kW / kWh / Hz / s / ms / min$	kilowolt / megawat / megawar / kilowat / kilowatogodzina / herc / sekunda / milisekunda / minuta
CT / VT	przekładnik prądowy / przekładnik napięciowy
DTR	dokumentacja techniczno-ruchowa
EB GL / SO GL / NC ER	wytyczne dotyczące bilansowania / wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej / kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych
HVDC	system wysokiego napięcia prądu stałego
LoM	funkcja wykrywania utraty sieci (Loss of Mains)
PESEL	numer Powszechnego Elektronicznego Systemu Ewidencji Ludności
PV	fotowoltaika
WOS	wymogi ogólnego stosowania

3. Charakterystyka Systemu dystrybucyjnego Rampton

3.1. Ogólna charakterystyka sieci

3.1.1. System dystrybucyjny Rampton obejmuje dwa odrębne obszary sieci 110 kV i 30 kV. Obszar 1 jest połączony bezpośrednio z siecią przesyłową PSE S.A. w stacji Piła Krzewina. Obszar 2 jest połączony z siecią PGE Dystrybucja S.A. na napięciu 110 kV w stacji FW Iłża II.

3.1.2. W skład Systemu dystrybucyjnego Rampton wchodzi elementy wskazane w załączniku nr 1, w tym:

- linia elektroenergetyczna 110 kV kablowo-napowietrzna relacji stacja 220/110 kV Piła Krzewina — stacja 110/30 kV Pawłowo, o łącznej długości 34,95 km;
- stacja elektroenergetyczna 110/30 kV Pawłowo w części obejmującej pola 110 kV linii i transformatora 110/30 kV oraz pole 30 kV transformatora 110/30 kV;
- linia elektroenergetyczna 110 kV kablowo-napowietrzna stanowiąca odczep do stacji 110/30 kV Ostrówki, o łącznej długości 10,7 km;
- stacja elektroenergetyczna 110/30 kV Ostrówki w części obejmującej dwa pola 110 kV linii i transformatorów 110/30 kV oraz dwa pola 30 kV transformatorów 110/30 kV;

- stacja elektroenergetyczna 110/30 kV FW Iłża II w części obejmującej pola 110 kV linii i transformatora 110/30 kV oraz pole 30 kV transformatora 110/30 kV.

3.1.3. W Obszarze 1 granicę z PSE S.A. stanowią zaciski prądowe na głowicach kablowych w polu nr 21 rozdzielni 110 kV stacji Piła Krzewina, od strony linii pozostające w odpowiedzialności Rampton. W Obszarze 2 granicę z PGE Dystrybucja S.A. stanowią zaciski prądowe izolatorów kablowych na bramce odciągowej w polu 110 kV stacji FW Iłża II. Granice własności, eksploatacji, operatywnego kierownictwa i nadzoru uszczegóławiają protokoły granic oraz instrukcje współpracy ruchowej.

3.1.4. Wykaz elementów systemu i zasady aktualizacji informacji o sieci określa załącznik nr 1. Dane wrażliwe dla bezpieczeństwa, w tym szczegółowe schematy, nastawy i identyfikatory telemechaniki, są utrzymywane w dokumentacji niepublicznej.

3.2. Użytkownicy systemu

3.2.1. Do Systemu dystrybucyjnego Rampton przyłączone są instalacje odnawialnych źródeł energii, w szczególności farmy wiatrowe i fotowoltaiczne, a także magazyny energii. Podmioty te występują jako wytwórcy energii oraz jako odbiorcy pobierający energię na potrzeby własne procesu wytwarzania lub magazyny energii pobierające energię w procesie ładowania tych magazynów.

3.2.2. System obecnie nie obsługuje odbiorców końcowych typowych dla sieci komunalnej i nie obejmuje odbiorców przyłączonych do nN. Zmiana struktury Użytkowników wymaga aktualizacji właściwych procedur, danych rynkowych i — jeżeli wpływa na zakres IRIESD — przeprowadzenia procedury aktualizacyjnej.

3.2.3. System może obejmować nowych wytwórców, magazyny energii, instalacje hybrydowe, odbiory sterowalne lub podmioty świadczące usługi systemowe, pod warunkiem spełnienia wymagań prawa, warunków przyłączenia, kodeksów sieciowych i IRIESD.

3.3. Zdolności techniczne sieci

3.3.1. Zdolność przyłączeniową i przesyłową ustala się odrębnie dla każdego obszaru na podstawie aktualnych analiz oraz uzgodnień z właściwym operatorem nadrzędnym: PSE S.A. dla Obszaru 1 i PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Publikowane wartości mają charakter informacyjny i nie stanowią warunków przyłączenia ani gwarancji możliwości przyłączenia.

3.3.2. Aktualne zdolności przyłączeniowe i ograniczenia dla Obszaru 1 i Obszaru 2 Rampton publikuje na stronie internetowej zgodnie z pkt 3.3.3. Wartości te stosuje się łącznie z warunkami przyłączenia, umowami oraz ograniczeniami przekazanymi przez właściwego Operatora nadrzędnego.

3.3.3. Rampton publikuje w części strony dotyczącej informacji o sieci i dostępnych mocach pełny zakres informacji wymaganych przez art. 7 ust. 8 pkt 1–5 Prawa energetycznego: dane podmiotów i etapów zawarcia umów oraz rozpoczęcia dostarczania energii, dostępne moce i ich planowane zmiany w okresie kolejnych 5 lat, złożone wnioski wraz z datą zaliczki i statusem, odmowy wraz z uzasadnieniem oraz kryteria przepustowości i możliwości elastycznego przyłączenia. Informacje wskazują dzień, na który są aktualne, i są aktualizowane co najmniej raz na 3 miesiące, także gdy wartość dostępnej mocy wynosi zero albo w danej kategorii nie wystąpiło zdarzenie.

3.3.4. Dopuszczalne kierunki przepływu, ograniczenia operacyjne, zdolności regulacyjne i poziomy rezerw określa się odrębnie dla obu obszarów, z uwzględnieniem warunków współpracy z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. Rampton może wprowadzać uzasadnione ograniczenia ruchowe w celu ochrony bezpieczeństwa sieci, wykonania polecenia właściwego operatora nadrzędnego lub dotrzymania warunków przyłączenia.

3.4. Model pomiarowy i rynkowy

3.4.1. Każdy PPE objęty systemem dystrybucyjnym Rampton posiada układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający rejestrację danych interwałowych. Zasady własności, eksploatacji, legalizacji, transmisji, walidacji i udostępniania danych określa rozdział dotyczący układów pomiarowych i danych pomiarowych.

3.4.2. Podstawę wyznaczania i rozliczania ilości energii w systemie Rampton stanowią Dane interwałowe. W razie braku danych rzeczywistych stosuje się dane zastępcze, a po pozyskaniu danych rzeczywistych — dane

skorygowane, zgodnie z rozporządzeniem pomiarowym, IRiESP-OIRE i Standardami Wymiany Informacji CSIRE.

3.4.3. Od 19 października 2026 r. Rampton realizuje procesy rynku energii i wymianę informacji rynku energii za pośrednictwem CSIRE dla całego swojego systemu dystrybucyjnego, zgodnie z IRiESP-OIRE, Standardami Wymiany Informacji CSIRE i technicznymi standardami komunikacji biznesowej OIRE.

3.4.4. Straty sieciowe i potrzeby własne Rampton są rozliczane zgodnie z konfiguracją rynku bilansującego wynikającą z WDB i zawartych umów. W Obszarze 1 konfiguracja jest utrzymywana bezpośrednio z PSE S.A.; w Obszarze 2 – z udziałem PGE Dystrybucja S.A. jako OSDp. Szczegółowe role POB i JBz określa rozdział 11.

3.5. Dokumentacja sieci i granice odpowiedzialności

3.5.1. Rampton utrzymuje aktualne schematy i dokumenty niezbędne do jednoznacznego wskazania elementów objętych funkcją OSD, ich właściciela, podmiotu eksploatującego oraz granic odpowiedzialności. Dokumentacja nie podlega publikacji, chyba że obowiązek taki wynika z prawa.

3.5.2. Granice własności, eksploatacji, operatywnego kierownictwa, operatywnego nadzoru, pomiarów, EAZ, telemechaniki i usuwania zakłóceń określają właściwe umowy, protokoły określające granice własności i instrukcje współpracy ruchowej.

3.5.3. Zmiana właściciela aktywa albo podmiotu wykonującego czynności techniczne nie zmienia statusu Rampton jako OSD ani jego odpowiedzialności publicznoprawnej. Przed zmianą Rampton zapewnia ciągłość upoważnień, łączności, dostępu do danych i obsługi awarii.

3.5.4. Zmiana topologii, parametrów znamionowych, sposobu uziemienia, funkcji EAZ, sterowania, pomiarów albo telemechaniki wymaga aktualizacji właściwych schematów, nastaw i dokumentacji przed dopuszczeniem zmienionego układu do ruchu.

3.5.5. Częstotliwość weryfikacji dokumentacji granic i odpowiedzialności wynika z prawa, umowy, IWR oraz zmian mających wpływ na jej treść.

4. Korzystanie z systemu dystrybucyjnego

4.1. Zasady dostępu do sieci

4.1.1. Rampton zapewnia Użytkownikom systemu równoprawny, przejrzysty i niedyskryminacyjny dostęp do systemu dystrybucyjnego, z uwzględnieniem możliwości technicznych sieci, bezpieczeństwa KSE, przepisów prawa, warunków przyłączenia i uzasadnionych ograniczeń operacyjnych.

4.1.2. Korzystanie z systemu wymaga odpowiednio: przyłączenia urządzeń lub instalacji, zawarcia właściwej umowy, spełnienia wymagań pomiarowych i komunikacyjnych, przypisania odpowiedzialności za bilansowanie oraz wykonania wymaganych zgłoszeń i rejestracji w CSIRE.

4.1.3. Rampton odmawia dostępu, przyłączenia lub realizacji żądania wyłącznie w przypadkach przewidzianych prawem. Odmowa jest uzasadniana i przekazywana w sposób umożliwiający skorzystanie ze środków ochrony prawnej.

4.2. Prawa i obowiązki Rampton

4.2.1. Rampton odpowiada w szczególności za prowadzenie ruchu, eksploatację, konserwację, remonty i rozwój systemu, zarządzanie przepływami i ograniczeniami, jakością energii, rozliczenia i procesy pomiarowe oraz współpracę z PSE S.A. w Obszarze 1, PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2 i Użytkownikami systemu.

4.2.2. Rampton może powierzyć eksploatację, konserwację i remonty zarządzanych elementów sieci podmiotom zewnętrznym, w tym podmiotom z grupy kapitałowej Rampton.

4.2.3. Rampton ma prawo wydawać wiążące polecenia ruchowe w zakresie niezbędnym dla bezpieczeństwa systemu, żądać danych i dokumentów wymaganych przepisami lub IRiESD, uzgadniać prace i próby, kontrolować spełnianie wymagań oraz ograniczyć lub przerwać korzystanie z systemu w przypadkach przewidzianych prawem i umową.

4.2.4. Rampton zapewnia ochronę informacji prawnie chronionych, w tym danych pomiarowych, danych osobowych, tajemnicy przedsiębiorstwa i informacji dotyczących infrastruktury krytycznej. Udostępnianie danych następuje wyłącznie podmiotom uprawnionym i w zakresie niezbędnym do realizacji ich zadań.

4.3. Prawa i obowiązki Użytkownika systemu

4.3.1. Użytkownik systemu utrzymuje swoje urządzenia, instalacje i układy pomiarowe w stanie zapewniającym bezpieczną i zgodną z warunkami przyłączenia pracę, wykonuje polecenia ruchowe Rampton oraz umożliwia uprawnionym osobom dostęp do urządzeń w zakresie określonym prawem i umową.

4.3.2. Użytkownik systemu przekazuje Rampton kompletne, prawidłowe i aktualne dane techniczne, planistyczne, pomiarowe i rynkowe. Odpowiada również za niezwłoczne poinformowanie Rampton o awarii, ograniczeniu, zmianie parametrów technicznych lub innym zdarzeniu mogącym wpływać na System. W rozumieniu tego punktu dane techniczne obejmują w szczególności schemat, parametry urządzeń, EAZ, modele i zdolności regulacyjne; dane planistyczne — dyspozycyjność, harmonogramy prac, prognozy mocy, ograniczenia i postoje; a dane pomiarowe i rynkowe — dane interwałowe, konfigurację PPE, korekty oraz przypisania POB, DUB i MB. Kategorie danych, częstotliwość ich przekazywania i zdarzenia powodujące aktualizację określa załącznik nr 6.

4.3.3. Użytkownik nie może bez zgody Rampton zmieniać konfiguracji, nastaw zabezpieczeń, sterowania ani parametrów pracy, jeżeli zmiana może wpływać na system Rampton, granicę z PSE S.A. albo granicę z PGE Dystrybucja S.A. Obowiązek uzgodnienia dotyczy tylko zmiany mogącej oddziaływać na miejsce przyłączenia, przepływ P lub Q, napięcie, selektywność EAZ, limit mocy, telemechanikę albo wykonanie polecenia ruchowego. Zgłoszenie takiej zmiany wskazuje stan obecny i projektowany, zmieniany parametr lub funkcję, przyczynę, planowany termin, przewidywany wpływ oraz sposób sprawdzenia po wdrożeniu.

4.3.4. Użytkownik ponosi odpowiedzialność za szkody i zakłócenia wynikające z naruszenia przepisów, warunków przyłączenia, umowy lub IRIESD, na zasadach określonych w powszechnie obowiązujących przepisach.

4.4. Zasady korzystania z urządzeń i instalacji Rampton

4.4.1. Czynności ruchowe, eksploatacyjne, pomiarowe, kontrolne i testowe dotyczące urządzeń pozostających w odpowiedzialności Rampton mogą wykonywać wyłącznie osoby upoważnione i posiadające wymagane kwalifikacje.

4.4.2. Użytkownik uzgadnia z Rampton dostęp do urządzeń, plombowanie, rozplombowanie, wykonywanie prób, zmianę nastaw i prowadzenie prac, z wyjątkiem działań natychmiastowych koniecznych dla ochrony życia, zdrowia lub mienia. O takim działaniu Użytkownik niezwłocznie informuje dyspozytora Rampton. Uzgodnienie odnosi się do wskazanego urządzenia i konkretnej czynności oraz jest prowadzone na podstawie zgłoszenia opisanego w pkt 4.6.1. Obejmuje ono termin, dopuszczoną konfigurację, zabezpieczenia miejsca pracy, osobę koordynującą, kanał łączności oraz sposób potwierdzenia zakończenia czynności.

4.4.3. Granice własności i eksploatacji określają umowy, warunki przyłączenia, protokoły i schematy. Granica własności nie przesądza samodzielnie o podziale odpowiedzialności ruchowej, jeżeli właściwa umowa operatorska albo instrukcja współpracy stanowi inaczej.

4.5. Odpowiedzialność stron

4.5.1. Rampton i Użytkownik systemu odpowiadają za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków na zasadach wynikających z przepisów i zawartych umów, z uwzględnieniem wyłączeń odpowiedzialności dopuszczonych prawem.

4.5.2. Strona, która stwierdziła zdarzenie mogące powodować szkodę, zakłócenie lub zagrożenie bezpieczeństwa, podejmuje niezwłoczne działania ograniczające jego skutki i przekazuje drugiej stronie informacje potrzebne do koordynacji działań. Pierwsza informacja identyfikuje, w zakresie znanym zgłaszającemu, obiekt i miejsce zdarzenia, czas jego stwierdzenia, obserwowane skutki, wykonane działania ochronne, możliwy wpływ na pracę sieci oraz osobę do kontaktu. Brak informacji, której nie można jeszcze ustalić, nie opóźnia pierwszego zgłoszenia; informację uzupełnia się po jej pozyskaniu.

4.5.3. Siłę wyższą, stan zagrożenia, awarię systemową, wykonanie wiążącego polecenia PSE S.A. lub PGE Dystrybucja S.A. albo działanie organu władzy ocenia się zgodnie z prawem i umową. IRIESD nie wyłącza odpowiedzialności za brak należytej staranności ani udokumentowania zdarzenia.

4.6. Procedura uzyskania dostępu do urządzeń i wykonania czynności

4.6.1. Podmiot zamierzający wejść do obiektu, wykonać pracę, próbę, pomiar, zmianę konfiguracji albo uzyskać dostęp zdalny składa zgłoszenie określające obiekt, urządzenia, cel, zakres, proponowany termin, osoby, przewidywane oddziaływanie na ruch sieci oraz wymagane wyłączenia, blokady i odstępstwa.

4.6.2. Rampton weryfikuje kompletność zgłoszenia, kwalifikacje i upoważnienia osób, zgodność z planem wyłączeń, wpływ na sieci innych operatorów i Użytkowników, wymagania BHP, ochrony przeciwpożarowej, cyberbezpieczeństwa i ochrony informacji oraz potrzebę uzgodnienia z innymi operatorami.

4.6.3. Zgoda określa jednoznacznie zakres dopuszczonych czynności, osobę koordynującą, warunki rozpoczęcia, konfigurację początkową i końcową, zabezpieczenia miejsca pracy, kanał łączności, kryteria przerwania oraz dokumenty wymagane po zakończeniu. Brak odpowiedzi nie oznacza zgody.

4.6.4. Bezpośrednio przed rozpoczęciem osoba koordynująca potwierdza aktualny stan urządzeń, brak kolizji z innymi pracami, gotowość łączności i obowiązywanie zgody. Jeżeli stan rzeczywisty odbiega od przyjętego, praca nie rozpoczyna się do czasu ponownej oceny.

4.6.5. Po zakończeniu wykonawca zgłasza gotowość do odbioru, usuwa uziemienia i blokady należące do zakresu pracy, przekazuje wyniki prób oraz aktualizację dokumentacji. Rampton potwierdza przywrócenie wymaganej konfiguracji i zakończenie zgłoszenia. Wyniki prób oznaczają protokół albo raport wskazujący sprawdzane urządzenie lub funkcję, warunki wykonania, wartości zmierzone, przyjęte kryterium, wynik i stwierdzone odchylenia. Aktualizacja dokumentacji obejmuje wyłącznie zakres objęty pracą, w szczególności zmieniony schemat powykonawczy, dane urządzeń, nastawy, listę sygnałów lub oznaczenia.

4.7. Dokumentowanie decyzji i odstępstw

4.7.1. Odmowę dostępu, ograniczenie zakresu, przerwanie pracy, odstępstwo albo zgodę warunkową uzasadnia się i dokumentuje w zakresie umożliwiającym ustalenie podstawy, okresu obowiązywania i warunków usunięcia ograniczenia.

4.7.2. Użytkownik występujący o odstępstwo od wymagania technicznego przekazuje Rampton udokumentowaną analizę ryzyka, proponowany termin ważności odstępstwa i zabezpieczenie obowiązujące do czasu jego usunięcia, w szczególności ograniczenie mocy lub trybu pracy, dodatkowe zabezpieczenie, pomiar, nadzór albo próbę. Jeżeli odstępstwo dotyczy granicy operatorskiej lub koordynowanej sieci 110 kV, Rampton uzgadnia je z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Analiza ryzyka identyfikuje wymaganie, którego odstępstwo dotyczy, przyczynę i przewidywany czas niespełnienia, możliwe skutki dla ludzi, urządzeń, jakości energii i pracy systemu, a także sposób działania, monitorowania i wycofania zabezpieczenia tymczasowego. Ocena odnosi się do rzeczywistej konfiguracji obiektu oraz do okresu, na który ma obowiązywać odstępstwo.

5. Umowy i organizacja rynku detalicznego

5.1. Rodzaje umów

5.1.1. Korzystanie z Systemu dystrybucyjnego Rampton odbywa się na podstawie umowy właściwej dla charakteru podmiotu i wykonywanego procesu. Rampton zawiera w szczególności umowy o przyłączenie, umowy o świadczenie usług dystrybucji, generalne umowy dystrybucji, umowy dotyczące bilansowania oraz umowy operatorskie i wymiany danych.

5.1.2. Jeżeli Użytkownik systemu jest jednocześnie wytwórcą i odbiorcą energii na potrzeby własne wytwarzania, umowa określa odrębnie zasady wprowadzania i poboru energii, moc przyłączeniową w obu kierunkach, konfigurację PPE, odpowiedzialność za bilansowanie oraz zasady rozliczeń.

5.1.3. Zawarcie umowy kompleksowej lub GUD-K ma zastosowanie wyłącznie wtedy, gdy taki model jest prawnie i operacyjnie właściwy dla Użytkownika systemu Rampton. Brak odbiorców profilowych i brak sieci nN

nie wyłącza obowiązku zapewnienia procesów zmiany sprzedawcy oraz sprzedaży rezerwowej dla PPE, dla których przepisy przewidują te procesy.

5.1.4. Dla PPE zakwalifikowanego do IDC umowa o świadczenie usług dystrybucji albo jej załącznik określa możliwość korzystania z IDC, Moc bezpieczną IDC, wymagania techniczne i pomiarowe, elektroniczny kanał komunikacji, sposób przekazywania Ogłoszeń OIIC oraz zasady rozliczenia.

5.2. Warunki rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji

5.2.1. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji wymaga łącznego spełnienia warunków technicznych, umownych, pomiarowych i rynkowych, w tym zakończenia odbioru przyłącza, uruchomienia układu pomiarowego, wskazania sprzedawcy i POB oraz wykonania właściwych rejestracji w CSIRE.

5.2.2. Rampton potwierdza gotowość PPE do rozpoczęcia realizacji procesów po pozytywnej weryfikacji danych technicznych i handlowych. Rozpoczęcie dostarczania energii nie może nastąpić przed uzyskaniem wymaganych pozwoleń operacyjnych i uzgodnieniem układu pracy z dyspozytorem Rampton.

5.3. Zmiana sprzedawcy

5.3.1. Zmiana sprzedawcy jest realizowana niedyskryminacyjnie i nieodpłatnie w zakresie przewidzianym prawem, z wykorzystaniem procesów CSIRE. Terminy i sekwencję komunikatów określają przepisy o procesach rynku energii, IRIESP-OIRE i Standardy Wymiany Informacji CSIRE.

5.3.2. Rampton weryfikuje możliwość przypisania nowego sprzedawcy do PPE, ciągłość odpowiedzialności za bilansowanie i kompletność danych. Błędy danych lub komunikatów są obsługiwane zgodnie z procedurami OIRE, bez wprowadzania lokalnych wymagań sprzecznych ze standardami CSIRE.

5.4. Sprzedaż rezerwowa

5.4.1. Jeżeli dla danego PPE ma zastosowanie sprzedaż rezerwowa, jej uruchomienie następuje w przypadkach i terminach określonych przepisami oraz zgodnie z procesami CSIRE. Rampton publikuje wymagane informacje o sprzedawcach rezerwowych i zapewnia przekazanie danych niezbędnych do rozpoczęcia i zakończenia sprzedaży rezerwowej.

5.4.2. Postanowienia dotyczące sprzedaży rezerwowej nie mają zastosowania do PPE, dla których przepisy wyłączają ten mechanizm lub Użytkownik nie spełnia ustawowych przesłanek jego zastosowania.

5.5. Zaprzestanie lub wstrzymanie sprzedaży

5.5.1. Informacja o zaprzestaniu sprzedaży, rozwiązaniu umowy sprzedaży albo utracie POB jest przetwarzana zgodnie z procesem właściwym dla danego zdarzenia. Rampton podejmuje działania zapewniające ciągłość prawidłowej konfiguracji PPE, w tym uruchomienie sprzedaży rezerwowej, jeżeli ma zastosowanie.

5.5.2. Wstrzymanie dostarczania energii z przyczyn niezwiązanych z zakończeniem umowy sprzedaży odbywa się wyłącznie na podstawie przepisów, umowy i zasad opisanych w rozdziale 20 IRIESD.

5.5.3. Zakres postanowień GUD i GUD-K oraz kontrolę zgodności wzorca umowy z IRIESD określa załącznik nr 8.

5.6. Istotne postanowienia umów ze sprzedawcami

5.6.1. GUD i GUD-K określają co najmniej zasady zgłaszania i obsługi PPE, wymiany danych, odpowiedzialności za bilansowanie, rozliczeń, reklamacji, poufności, odpowiedzialności stron i rozwiązywania umowy.

5.6.2. Wzorce umów publikowane przez Rampton są zgodne z wymaganiami CSIRE. Postanowienia wymagane przez art. 9g ust. 5d Prawa energetycznego stanowią integralną część IRIESD. Dopuszczalne czasy przerw i wartość $t_{g\phi 0}$ dla danego Użytkownika wynikają z przepisów, Taryfy OSD oraz jego umowy dystrybucyjnej.

5.7. Operacyjne uruchomienie świadczenia usług

5.7.1. Uruchomienie usługi dystrybucji następuje w ramach zweryfikowanej listy gotowości. Lista obejmuje: obowiązującą umowę, spełnienie warunków przyłączenia, odbiór techniczny, ważne Pozwolenie operacyjne, działający układ pomiarowy i telemechanikę, konfigurację bilansową, identyfikatory rynkowe, dane kontaktowe oraz brak otwartych niezgodności uniemożliwiających bezpieczną pracę.

5.7.2. Dla każdego wymagania wskazuje się dokument, osobę weryfikującą i datę potwierdzenia. Rampton nie uruchamia usługi na podstawie samego oświadczenia, jeżeli właściwe przepisy, warunki przyłączenia albo umowa wymagają protokołu, testu, certyfikatu lub pozwolenia.

5.7.3. Jeżeli niespełnione wymaganie nie wpływa na bezpieczeństwo ani rozliczenia, Rampton może dopuścić uruchomienie warunkowe, wyznaczając zakres, termin i osobę odpowiedzialną za usunięcie niezgodności. Uruchomienie warunkowe nie może zastąpić wymaganego pozwolenia operacyjnego.

5.7.4. Potwierdzenie uruchomienia wskazuje datę i godzinę rozpoczęcia, PPE lub miejsce dostarczania, dopuszczone kierunki i moce, obowiązujące ograniczenia, konfigurację pomiarową oraz podmioty odpowiedzialne za bilansowanie. Dokument jest przechowywany w dokumentacji obiektu zgodnie z załącznikiem nr 12.

6. Przyłączanie do sieci

6.1. Zasady ogólne

6.1.1. Przyłączenie do systemu Rampton następuje na równoprawnych i niedyskryminacyjnych zasadach, na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia. Ocena wniosku uwzględnia bezpieczeństwo systemu Rampton, wpływ na właściwą granicę operatorską i KSE oraz wymagania właściwe dla kwalifikacji obiektu, w tym NC RfG albo NC DC.

6.1.2. Rampton nie gwarantuje możliwości przyłączenia na podstawie informacji o dostępnej mocy. Warunki przyłączenia są wydawane po wykonaniu analiz wymaganych dla konkretnego obiektu, technologii, mocy i miejsca przyłączenia.

6.1.3. Postępowanie obejmuje: identyfikację zamierzenia i miejsca przyłączenia; przyjęcie wniosku i należności; ocenę kompletności; analizę techniczną i ekonomiczną; wymagane uzgodnienie z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A.; wydanie warunków albo odmowę; zawarcie umowy; projekt; realizację; próby, odbiory i pozwolenia operacyjne; zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz uruchomienie.

6.1.4. Rampton nadaje sprawie identyfikator i prowadzi akta pozwalające odtworzyć daty, wersje dokumentów, wezwania, uzgodnienia, wyniki analiz, decyzje i korespondencję. Dokumenty dotyczące różnych miejsc przyłączenia prowadzi się odrębnie, chyba że prawo dopuszcza wspólne rozpatrzenie.

6.1.5. Informacja o braku opublikowanych wolnych mocy nie zastępuje oceny konkretnego, kompletnego wniosku, chyba że odpowiednie przepisy wprost przewidują pozostawienie wniosku bez rozpatrzenia. Nie stanowi też przyrzeczenia, że złożenie wniosku doprowadzi do wydania warunków.

6.2. Podmioty objęte procedurą

6.2.1. Procedura obejmuje moduły wytwarzania energii, odbiory, magazyny energii, instalacje hybrydowe, instalacje zarządzania popytem, inne sieci oraz linie bezpośrednie, jeżeli ich przyłączenie pozostaje w zakresie działania Rampton.

6.2.2. Wymagania ustala się z uwzględnieniem rodzaju obiektu, poziomu napięcia 30 kV lub 110 kV, kierunku przepływu, mocy maksymalnej, typu modułu według NC RfG i znaczenia obiektu dla KSE. Aktualny zakres grup taryfowych i poziomów napięcia objętych rozliczeniami wynika z Taryfy OSD; możliwość przyłączenia do 110 kV jest oceniana indywidualnie zgodnie z art. 7 Prawa energetycznego.

6.3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia

6.3.1. Wnioskodawca składa wniosek na aktualnym formularzu udostępnionym na stronie internetowej Rampton w części „Dokumenty – Formularze do pobrania” albo w równoważnej formie zawierającej wszystkie

dane i załączniki wymagane Prawem energetycznym i rozporządzeniem systemowym. Wniosek zawiera w szczególności tytuł prawny, plan zabudowy lub szkic sytuacyjny, dane techniczne, moc w obu kierunkach, charakterystykę pracy, harmonogram i dane urządzeń wpływających na sieć.

6.3.2. Dla źródła, magazynu albo instalacji hybrydowej wniosek opisuje także technologię, moc znamionową i maksymalną, zdolności regulacyjne, przewidywany profil pracy, układ sterowania nadrzędnego, model dynamiczny i sposób spełnienia kodeksów sieciowych.

6.3.3. Wniosek identyfikuje wnioskodawcę i tytuł do dysponowania nieruchomością albo wymagane oświadczenie, lokalizację i proponowane miejsce przyłączenia, rodzaj instalacji, moc zainstalowaną i przyłączeniową w każdym kierunku, planowane profile pracy, termin gotowości, technologię, schemat jednokreskowy oraz sposób wyprowadzenia mocy.

6.3.4. Dla OZE, BESS i instalacji hybrydowej wniosek zawiera ponadto konfigurację modułów i falowników, zdolność P/Q, parametry transformatorów, dane zwarciove, funkcje regulacji, prędkość zmiany mocy, sposób ograniczania mocy w punkcie przyłączenia, pojemność i moc magazynu, zakres SoC, tryby ładowania i rozładowania, modele symulacyjne oraz proponowaną telemechanikę.

6.3.5. Dla przyłączenia do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wnioskodawca wnosi opłatę za wniosek, zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie oraz zabezpieczenie wykonania zobowiązań, jeżeli i w zakresie, w jakim wymagają tego art. 7 ust. 8a–8c Prawa energetycznego. Dowody wniesienia i dokumenty zabezpieczenia stanowią część akt postępowania.

6.3.6. Wysokość opłaty za wniosek, zaliczki i zabezpieczenia, właściwe limity, terminy oraz zasady zwrotu ustala się według aktualnego brzmienia art. 7 Prawa energetycznego na dzień dokonania czynności. Rampton wskazuje kwotę, podstawę obliczenia i rachunek w informacji przekazywanej wnioskodawcy.

6.3.7. Zaliczkę wnosi się w terminie ustawowym, obecnie 14 dni od złożenia wniosku, na rachunek opublikowany przez Rampton. Brak opłaty za wniosek albo zaliczki wywołuje skutek określony w ustawie.

6.3.8. Rampton, na żądanie wnioskodawcy, potwierdza złożenie wniosku ze wskazaniem daty wpływu. Dla wniosków objętych art. 7 ust. 8ga Prawa energetycznego Rampton w terminie 60 dni potwierdza kompletność albo przekazuje wykaz zidentyfikowanych braków lub wad.

6.3.9. Wezwanie do uzupełnienia wskazuje oddzielnie brak formalny, brak techniczny, niespójność danych i dokument wymagający korekty. Wnioskodawca przekazuje uzupełnienie z tabelą zmian; nowa wersja modelu, schematu lub karty danych zastępuje poprzednią wyłącznie po jednoznacznym oznaczeniu wersji.

6.3.10. Terminy na wydanie warunków liczy się zgodnie z art. 7 ust. 8g–8g7 Prawa energetycznego. Dla wniosków dotyczących sieci powyżej 1 kV bieg terminu rozpoczyna się od wniesienia zaliczki; nie wlicza się okresów uzupełniania wniosku, czynności przewidzianych prawem, opóźnień wnioskodawcy i przyczyn niezależnych od Rampton.

6.3.11. Termin wydania warunków przyłączenia ustala się zgodnie z art. 7 Prawa energetycznego, z uwzględnieniem grupy przyłączeniowej, poziomu napięcia oraz tego, czy obiekt obejmuje źródło lub magazyn energii. Rampton wskazuje właściwy termin po ustaleniu kompletności wniosku i spełnieniu ustawowych warunków rozpoczęcia jego biegu.

6.4. Ocena wpływu na sieć

6.4.1. Rampton wykonuje albo zleca analizę wpływu przyłączenia obejmującą co najmniej rozpięty mocy, poziomy napięć, prądy zwarciove, obciążalność elementów, selektywność zabezpieczeń, jakość energii, stabilność i zdolność regulacji mocy czynnej oraz biernej.

6.4.2. Przed wykonaniem ekspertyzy wpływu przyłączenia na system elektroenergetyczny Rampton określa jej zakres, założenia i warunki wykonania oraz uzgadnia je z PSE S.A., jeżeli przyłączenie może wpływać na Obszar 1 lub stację Piła Krzewina, albo z PGE Dystrybucja S.A., jeżeli może wpływać na Obszar 2, stację FW Iłża II lub sieć tego operatora. Przed wydaniem warunków przyłączenia Rampton uzgadnia ich projekt odpowiednio z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A., jeżeli takie uzgodnienie jest wymagane. Rampton przekazuje wnioskodawcy zakres danych i modeli potrzebnych do ekspertyzy oraz pozostaje wobec niego podmiotem prowadzącym postępowanie przyłączeniowe.

6.4.3. Analiza obejmuje stany normalne, planowane wyłączenia i wiarygodne stany awaryjne, rozprędy P i Q, napięcia, obciążalność, zwarcia, EAZ, stabilność, jakość energii, regulację oraz wymianę na właściwej granicy: Piła Krzewina dla Obszaru 1 albo FW II dla Obszaru 2.

6.4.4. Rampton ustala rok bazowy, horyzonty analizy, przyjęte modele sieci, generacji i odbioru, warianty dostępności OZE/BESS, kryteria N i N-1 właściwe dla analizowanego elementu, dopuszczalne przeciążenia krótkotrwałe oraz założenia dotyczące planowanych inwestycji. Założenia i ograniczenia modelu są częścią dokumentacji analizy.

6.4.5. Wnioskodawca odpowiada za poprawność danych swojej instalacji. Rampton może zażądać modelu statycznego, dynamicznego i zwarcowego, danych regulatorów, charakterystyk falowników, wyników badań typu i informacji o zabezpieczeniu przed przekroczeniem mocy przyłączeniowej. Przekazywany model odzwierciedla projektowaną albo rzeczywiście zainstalowaną konfigurację, wskazuje wersję i dane wejściowe oraz pozwala odtworzyć właściwą analizę rozprędową, dynamiczną albo zwarcową. Dane regulatorów i falowników identyfikują urządzenie i wersję oprogramowania układowego oraz opisują funkcje, zakresy pracy, ograniczenia, priorytety i parametry odpowiedzi istotne dla analiz wymienionych w pkt 6.4.1–6.4.4.

6.4.6. Dane wymagające uzgodnienia Rampton przekazuje PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Rampton pozostaje punktem kontaktu wobec wnioskodawcy i przekazuje mu wynikające z uzgodnienia wymagania w zakresie niezbędnym dla przyłączenia.

6.4.7. Wynik analizy wskazuje osobno: ograniczenia istniejące przed przyłączeniem; ograniczenia wywołane przez projekt; niezbędną rozbudowę albo modernizację; wymagania po stronie wnioskodawcy; warunki pracy przejściowej; zakres danych, testów i monitorowania po przyłączeniu.

6.4.8. Jeżeli pełna wnioskowana moc nie może zostać udostępniona, Rampton bada rozwiązania przewidziane prawem: mniejszą dostępną moc, zmianę miejsca lub sposobu przyłączenia, wspólne miejsce przyłączenia, elastyczną umowę przyłączeniową albo konfigurowalną umowę przyłączeniową. Każdy wariant podlega odrębnej ocenie bezpieczeństwa.

6.4.9. Ekspertyza i uzgodnienia są wersjonowane. Zmiana danych projektu po zakończeniu analizy wymaga kwalifikacji wpływu; zmiana mocy, technologii, sterowania, magazynu, transformatora, linii wyprowadzenia, modelu zwarcowego lub harmonogramu może wymagać ponownego obliczenia części albo całości analizy.

6.5. Warunki przyłączenia

6.5.1. Warunki przyłączenia określają miejsce przyłączenia, moc przyłączeniową w kierunku wprowadzania i poboru, zakres niezbędnej rozbudowy, granice własności i eksploatacji, wymagania pomiarowe, zabezpieczeniowe, sterowania, telemekhaniki, jakości energii, prób i odbiorów.

6.5.2. Dla obiektów wytwórczych, magazynowych i hybrydowych warunki określają wymagania dotyczące regulacji mocy czynnej i biernej, napięcia, częstotliwości, przechodzenia przez zakłócenia, zdalnego sterowania, ograniczania generacji lub poboru oraz przekazywania danych czasu rzeczywistego.

6.5.3. Warunki przyłączenia wskazują co najmniej: miejsce przyłączenia i dostarczania; grupę przyłączeniową; moce w obu kierunkach; zakres rozbudowy sieci Rampton i instalacji wnioskodawcy; granice własności i eksploatacji; wymagania EAZ, telemekhaniki, pomiarów, regulacji, jakości energii, ochrony przeciwporażeniowej i łączności; dane zwarcowe; sposób uziemienia; wymagane modele, próby i pozwolenia; harmonogram oraz warunki uruchomienia.

6.5.4. Dla OZE, BESS i instalacji hybrydowych warunki określają także dopuszczalne kierunki pracy, sposób nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, zakres regulacji P/Q/U, priorytety regulacji, ograniczenia prędkości zmiany mocy, wymagania FRT i pracy częstotliwościowej, wartości przesyłane do SCADA, sterowania zdalne, rejestrację zdarzeń i zasady współdziałania urządzeń w jednym miejscu przyłączenia.

6.5.5. Wartości zależne od wyniku analizy, w tym prądy zwarcowe, czasy wyłączeń, nastawy, dopuszczalne obciążenia, wartości zadane i parametry jakościowe, muszą być podane w warunkach, załączniku technicznym albo wskazanym dokumencie uzgadnianym przed realizacją. Samo odesłanie do „obowiązujących norm” nie zastępuje parametru niezbędnego do zaprojektowania obiektu.

6.5.6. Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej są ważne przez okres wynikający z art. 7 ust. 8i Prawa energetycznego; co do zasady jeden rok od doręczenia. Zawarcie umowy o przyłączenie w okresie ważności zachowuje warunki na zasadach ustawowych.

6.5.7. Warunki zawierają listę dokumentów wymagających uzgodnienia z Rampton przed rozpoczęciem robót, przed podaniem napięcia oraz przed pierwszym wprowadzeniem energii do sieci albo rozpoczęciem eksploatacji w zakresie właściwego pozwolenia operacyjnego. Lista obejmuje również dokumenty wymagane bezpośrednio przez prawo lub kodeks sieciowy.

6.5.8. Projekt umowy przekazywany z warunkami rozdziela zadania Rampton, właściciela aktywów, wnioskodawcy oraz – jeżeli uczestniczy w procesie – PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. Wskazuje także punkty kontrolne, po których zmiana projektu wymaga formalnego uzgodnienia.

6.6. Elastyczne i konfigurowalne warunki przyłączenia

6.6.1. Jeżeli przepisy i warunki techniczne na to pozwalają, Rampton może zaoferować przyłączenie z ograniczeniem gwarantowanej mocy, dynamicznym limitem wprowadzania lub poboru albo możliwością czasowego ograniczania pracy, pod warunkiem przejrzystego określenia kryteriów, sterowania i odpowiedzialności stron.

6.6.2. Ograniczenia nie mogą zastępować niezbędnej rozbudowy sieci w sposób sprzeczny z prawem. Warunki elastyczne wymagają odpowiedniej telemetrii, automatyki, potwierdzania wykonania poleceń i zasad postępowania przy utracie łączności.

6.6.3. Elastyczna umowa o przyłączenie w rozumieniu art. 7¹ Prawa energetycznego może być stosowana, gdy przyłączenie bez ograniczeń wymaga rozbudowy ujętej w uzgodnionym planie rozwoju. Ograniczenia obowiązują do wykonania wskazanej rozbudowy, w granicach czasowych określonych ustawą i nie zwalniają Rampton z realizacji inwestycji wynikającej z planu.

6.6.4. Rampton może zastosować konfigurowalną umowę o przyłączenie w rozumieniu art. 7² Prawa energetycznego wyłącznie wtedy, gdy przyłączenie bez ograniczeń nie jest możliwe mimo planowanej rozbudowy sieci ujętej w planie rozwoju uzgodnionym z Prezesem URE. Jeżeli taka rozbudowa nie została ujęta w uzgodnionym planie rozwoju, nie jest spełniona przesłanka zastosowania konfigurowalnej umowy o przyłączenie na podstawie art. 7². Ograniczenia mogą zależeć od czasu, parametrów sieci lub pracy innych instalacji i mogą obowiązywać bezterminowo, jeżeli spełniono ustawowe przesłanki i tak stanowi umowa.

6.6.5. Warunki i umowa określają dla każdego ograniczenia: kierunek, wartość albo algorytm, punkt pomiaru, sygnał aktywujący, czas reakcji, sposób potwierdzenia wykonania, priorytet wobec innych poleceń, sposób rejestracji, konsekwencje niewykonania oraz zasady rozliczenia, jeżeli są wymagane prawem lub umową.

6.6.6. Urządzenia ograniczające moc muszą działać także przy utracie kanału podstawowego zgodnie z uzgodnioną wartością bezpieczną. Rampton otrzymuje pomiar mocy w punkcie przyłączenia, stan ograniczenia, wartość zadaną, dostępność regulacji i alarm niesprawności.

6.6.7. Ograniczenie umowne stanowi element warunków przyłączenia i umowy o przyłączenie. Rynkowy zakup usług elastyczności uruchamia się po określeniu potrzeby sieciowej, specyfikacji usługi i zasad zakupu oraz po aktualizacji pkt 12.7.

6.6.8. Rampton weryfikuje wykonanie ograniczeń na podstawie danych pomiarowych i prób funkcjonalnych w zakresie określonym w warunkach przyłączenia lub umowie. Użytkownik niezwłocznie zgłasza Rampton niesprawność układu ograniczającego uzgodnionym kanałem komunikacji; Rampton może ograniczyć pracę do czasu przywrócenia zgodności.

6.6a Przyłączanie z wykorzystaniem wspólnego miejsca przyłączenia (cable pooling)

6.6a.1. Wspólne miejsce przyłączenia dla co najmniej dwóch instalacji odnawialnego źródła energii stosuje się na zasadach Prawa energetycznego. Warunki i umowa wskazują instalacje korzystające z przyłącza, strony odpowiedzialne za ich realizację i eksploatację, łączną moc oraz dopuszczalny import i eksport w punkcie przyłączenia.

6.6a.2. Nadrzędny układ sterowania ogranicza łączny przepływ w punkcie przyłączenia do wartości wynikających z warunków i umowy także przy zmianie dostępności poszczególnych instalacji. Utrata łączności powoduje przejście do uzgodnionej wartości bezpiecznej.

6.6a.3. Uczestnicy wskazują podmiot odpowiedzialny za przekazywanie poleceń i danych dotyczących wspólnego przyłącza. Ich ustalenia cywilnoprawne nie ograniczają uprawnień Rampton ani odpowiedzialności każdego podmiotu wynikającej z prawa i zawartych umów.

6.6b Przyłączenie na zasadach komercyjnych.

6.6b.1. Jeżeli Rampton odmówi przyłączenia z powodu braku warunków ekonomicznych, strony mogą zawrzeć umowę o przyłączenie na zasadach art. 7 ust. 9 Prawa energetycznego, ustalając opłatę w wysokości uzgodnionej w umowie.

6.6b.2. Na podstawie odrębnej umowy wnioskodawca może wykonać wskazany zakres budowy lub rozbudowy sieci niezbędny do przyłączenia. Umowa określa projekt, odbiór, tytuł prawny do urządzeń, zasady rozliczenia, służebności, odpowiedzialność oraz późniejszą eksploatację.

6.6b.3. Włączenie nowych urządzeń do systemu Rampton następuje dopiero po spełnieniu warunków prawnych i technicznych, odbiorze oraz ustaleniu tytułu prawnego i granic odpowiedzialności. Realizacja robót przez wnioskodawcę nie nadaje mu statusu operatora sieci.

6.7. Umowa o przyłączenie

6.7.1. Umowa określa zakres robót, harmonogram, nakłady i opłatę, odpowiedzialność za projektowanie i wykonanie, terminy prób i odbiorów, wymagane zabezpieczenia oraz warunki rozwiązania. Załącznikami są co najmniej warunki przyłączenia, schemat i uzgodniony zakres techniczny.

6.7.2. Zmiana technologii, mocy, lokalizacji lub harmonogramu może wymagać zmiany warunków albo umowy, jeżeli wpływa na wynik analizy lub obowiązki Rampton wobec PSE S.A. w Obszarze 1 albo PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.

6.7.3. Umowa o przyłączenie określa co najmniej zakres prac każdej strony, harmonogram, kamienie milowe, opłatę i zasady jej rozliczenia, zabezpieczenie wykonania zobowiązań, sposób udostępnienia nieruchomości, zasady wymiany danych, odpowiedzialność za opóźnienia, tryb zmian, przesłanki zawieszenia i rozwiązania oraz warunki odbioru.

6.7.4. Dla przyłączy powyżej 1 kV zabezpieczenie wykonania zobowiązań jest ustanawiane w wysokości, formie i terminie wynikających z art. 7 ust. 8c1–8c8 Prawa energetycznego. Umowa wskazuje zdarzenia powodujące zwrot, zaliczenie albo zatrzymanie zabezpieczenia i dokumenty potwierdzające ich wystąpienie.

6.7.5. Harmonogram wskazuje prace projektowe, decyzje, dostawy, roboty stron, wymagane uzgodnienia operatorskie, próby fabryczne i odbiorcze, podanie napięcia, pozwolenia operacyjne i rozpoczęcie pracy. Każdy kamień milowy ma odpowiedzialnego i dowód wykonania.

6.7.6. Zmiana zakresu lub terminu wymaga wskazania przyczyny oraz wpływu na bezpieczeństwo, koszty, harmonogram i innych Użytkowników. Rampton może uzależnić zgodę od aktualizacji warunków, analizy, umowy, zabezpieczenia albo ponownego uzgodnienia z właściwym operatorem nadrzędnym.

6.7.7. Wnioskodawca umożliwia wykonanie robót i montaż układów pomiarowych na nieruchomości na zasadach umowy. Rampton przekazuje informację o planowanych pracach z wyprzedzeniem pozwalającym przygotować miejsce i zapewnić bezpieczny dostęp.

6.8. Realizacja i odbiór przyłączenia

6.8.1. Wnioskodawca uzgadnia projekt wykonawczy, realizuje prace, przekazuje dokumentację powykonawczą i wyniki badań oraz zgłasza gotowość do odbioru. Rampton weryfikuje zgodność wykonania z warunkami przyłączenia i umową. Projekt wykonawczy obejmuje, odpowiednio do zakresu przyłączenia, rozwiązania punktu przyłączenia, urządzeń sieciowych, uziemień, EAZ, pomiarów, telemekhaniki, sterowania i jakości energii. Dokumentacja powykonawcza przedstawia stan faktycznie wykonany, a wynik badania identyfikuje badane urządzenie lub funkcję, metodę i warunki badania, wartości zmierzone, kryterium oceny oraz wynik.

6.8.2. Podanie napięcia i rozpoczęcie użytkowania następują po odbiorze technicznym, uruchomieniu pomiarów i telemechaniki, uzyskaniu wymaganych pozwoleń operacyjnych oraz zawarciu umów dystrybucyjnych i rynkowych.

6.8.3. Etapy postępowania, wykaz dokumentów, odpowiedzialność stron i wykaz dokumentów wymaganych dla przyłączenia albo zmiany przyłączenia zostały określone w załączniku nr 3.

6.8.4. Dokumentacja projektowa jest uzgadniana w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia, ochrony systemu i interfejsów z siecią Rampton. Uzgodnienie nie przenosi na Rampton odpowiedzialności projektanta ani wykonawcy za kompletność projektu i zgodność z przepisami budowlanymi. Przez interfejsy z siecią Rampton rozumie się elementy elektryczne, zabezpieczeniowe, pomiarowe, sterownicze i telekomunikacyjne na granicy stron lub wpływające na tę granicę. Przekazanie do uzgodnienia wskazuje wersję dokumentacji, zakres objęty uzgodnieniem oraz odstępstwa od wcześniej uzgodnionego rozwiązania.

6.8.5. Przed próbą wnioskodawca przekazuje Rampton do uzgodnienia program, schemat, analizę ryzyka, listę osób, nastawy, kryteria wyniku i sposób bezpiecznego przerywania. Jeżeli próba wpływa na granicę Piła Krzewina, Rampton koordynuje ją z PSE S.A.; jeżeli wpływa na granicę FW Iłża II — z PGE Dystrybucja S.A. Program próby opisuje cel i zakres sprawdzanej funkcji lub urządzenia, warunki początkowe, konfigurację sieci i instalacji, kolejność czynności, wartości wymuszeń i wartości zadane, wymagane pomiary oraz sposób przywrócenia stanu po próbie. Schemat próby przedstawia rzeczywistą konfigurację urządzeń uczestniczących w próbie, granice odpowiedzialności oraz miejsca wykonywania łączeń, wymuszeń i pomiarów, a także wymagane uziemienia i blokady. Analiza ryzyka dotyczy przebiegu tej próby i jej możliwego wpływu na ludzi, urządzenia, ciągłość pracy obiektu, System dystrybucyjny Rampton i właściwą granicę operatorską oraz wskazuje środki zapobiegawcze. Lista osób wskazuje prowadzącego próbę, osoby wykonujące czynności i pozostałych uczestników wraz z ich rolą, upoważnieniem i kanałem łączności. Zestawienie nastaw wskazuje funkcje i wartości nastaw urządzeń objętych próbą oraz wersję obowiązującą podczas próby. Kryteria wyniku przypisują do każdego sprawdzanego wymagania oczekiwany wynik, tolerancję i sposób oceny na podstawie zarejestrowanych danych. Sposób bezpiecznego przerywania wskazuje przesłanki przerywania, osobę uprawnioną do wydania polecenia, kolejność czynności oraz bezpieczny stan urządzeń i sieci po przerywaniu. Szczegółowy zakres programu i raportu określają pkt 8.7–8.8 oraz załącznik nr 4.

6.8.6. Odbiór obejmuje oględziny, sprawdzenie dokumentacji, zgodności urządzeń z projektem, ciągłości obwodów, EAZ, telemechaniki, synchronizacji czasu, układów pomiarowych, sterowań, blokad, zasilania pomocniczego, łączności i cyberbezpieczeństwa oraz potwierdzenie wyników wymaganych testów.

6.8.7. Niezgodność jest klasyfikowana jako: uniemożliwiająca podanie napięcia; uniemożliwiająca pierwsze wprowadzenie energii do sieci; uniemożliwiająca wydanie właściwego pozwolenia operacyjnego; dopuszczalna warunkowo; dokumentacyjna. Protokół wskazuje działanie, właściciela, termin i sposób potwierdzenia usunięcia.

6.8.8. Podanie napięcia nie jest równoznaczne z pozwoleniem na wprowadzanie albo pobór mocy w pełnym zakresie. Dla obiektów objętych kodeksami sieciowymi kolejne stany są realizowane zgodnie z właściwą procedurą pozwolenia operacyjnego, w tym EON, ION, FON i LON, jeżeli mają zastosowanie.

6.8.9. Po zakończeniu procesu wnioskodawca przekazuje Rampton dokumentację powykonawczą, końcowe nastawy, modele zgodne ze stanem rzeczywistym, protokoły, certyfikaty, instrukcję eksploatacji, instrukcję współpracy ruchowej i wykaz osób upoważnionych. Rampton zamyka etap dopiero po przyjęciu kompletu dowodów wymaganego załącznikiem nr 3 i załącznikiem nr 4. Dokumentacja powykonawcza obejmuje aktualny schemat, granice odpowiedzialności oraz dane faktycznie zainstalowanych urządzeń, EAZ, pomiarów, sterowania i telemechaniki. Końcowe nastawy i modele są oznaczone wersją zgodną ze stanem obiektu, a protokoły i certyfikaty pozwalają powiązać wynik z właściwym urządzeniem lub funkcją. Wykaz osób upoważnionych wskazuje co najmniej rolę, zakres upoważnienia i uzgodniony kontakt, bez ujawniania danych wykraczających poza cel współpracy ruchowej.

6.9. Odmowa przyłączenia

6.9.1. Odmowa następuje wyłącznie z przyczyn dopuszczonych prawem i zawiera uzasadnienie techniczne lub ekonomiczne. Rampton przekazuje wymagane informacje Prezesowi URE oraz wskazuje, jeżeli jest to możliwe, działania lub warianty umożliwiające przyłączenie.

6.9.2. Pismo o odmowie rozróżnia brak warunków technicznych, brak warunków ekonomicznych, brak obu rodzajów warunków albo inną ustawową przesłankę. Wskazuje zakres wykonanej analizy, kluczowe ograniczenia i przepisy będące podstawą rozstrzygnięcia. Jeżeli PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. odmówi wymaganego uzgodnienia projektu warunków przyłączenia z przyczyn technicznych wskazujących, że planowane przyłączenie nie zapewni bezpiecznej pracy systemu lub spełnienia wymagań technicznych, Rampton odmawia wydania warunków przyłączenia z powodu braku warunków technicznych. W uzasadnieniu odmowy Rampton wskazuje stanowisko właściwego operatora oraz wynikające z niego ograniczenia techniczne.

6.9.3. Rampton powiadamia Prezesa URE i wnioskodawcę w przypadkach i terminie wymaganym art. 7 ust. 1¹ Prawa energetycznego. Jeżeli odmowa wynika z przyczyn ekonomicznych, podaje szacowaną opłatę oraz informację o prawie żądania sposobu jej kalkulacji.

6.9.4. Jeżeli możliwe jest przyłączenie z mniejszą mocą, Rampton przekazuje wielkość dostępnej mocy i tryb wyrażenia zgody. Brak zgody w terminie ustawowym skutkuje odmową w zakresie przewidzianym prawem.

6.9.5. Przed odmową Rampton dokumentuje rozpatrzenie wariantu elastycznego i konfigurowalnego, a także możliwości przyłączenia na zasadach komercyjnych, jeżeli przesłanki ustawowe mogą mieć zastosowanie. Brak obowiązku zaoferowania danego wariantu nie wyłącza obowiązku rzetelnego udokumentowania analizy podstawowego żądania.

6.9.6. Akta odmowy zawierają wniosek i uzupełnienia, dowody należności, dane i założenia, wyniki analizy, wymagane uzgodnienia operatorskie, notatkę decyzyjną, pismo do wnioskodawcy oraz dowód powiadomienia Prezesa URE.

6.10. Zmiana istniejącego przyłączenia

6.10.1. Zwiększenie lub zmniejszenie mocy, dołączenie magazynu, zmiana technologii, trybu pracy, kierunku przepływu, układu sterowania lub parametrów zabezpieczeń wymaga uprzedniego zgłoszenia Rampton. Rampton ustala, czy konieczne jest wydanie nowych warunków przyłączenia.

6.10.2. Za zmianę mogącą wymagać nowych warunków albo zmiany umowy uznaje się w szczególności zmianę mocy przyłączeniowej, mocy zainstalowanej, kierunku przepływu, technologii źródła lub magazynu, sposobu ograniczania mocy, transformatora, linii wyprowadzenia, konfiguracji wspólnego miejsca przyłączenia, parametrów zwarciovych, EAZ, podstawowego trybu regulacji lub lokalizacji.

6.10.3. Użytkownik zgłasza Rampton planowaną zmianę przed zamówieniem urządzeń albo rozpoczęciem prac. Zgłoszenie zawiera porównanie stanu obecnego i projektowanego, ocenę wpływu oraz zaktualizowane schematy i modele. Rampton kwalifikuje zmianę jako nieistotną, wymagającą uzgodnienia, wymagającą zmiany umowy albo wymagającą nowego postępowania. Porównanie stanu obecnego i projektowanego identyfikuje zmieniane urządzenie, funkcję, parametr i wersję. Ocena wpływu odnosi zmianę co najmniej do mocy i napięcia w punkcie przyłączenia, EAZ, jakości energii, pomiarów, telemechaniki, sterowania oraz ważności dokumentów zgodności, ale tylko w zakresie, na który dana zmiana może oddziaływać; schematy i modele pokazują oddzielnie stan przed zmianą i po zmianie.

6.10.4. Rampton ocenia potrzebę wydania nowych warunków, jeżeli wymiana urządzenia zmienia parametry techniczne instalacji istotne dla sieci. Przy wymianie na egzemplarz o tych samych parametrach Użytkownik przekazuje Rampton dane nowego urządzenia i dokumentację powykonawczą. Rampton może zażądać testu porównawczego. Dane nowego urządzenia wskazują jego producenta i typ, parametry znamionowe i funkcjonalne, właściwe certyfikaty, wersję oprogramowania układowego oraz nastawy mogące wpływać na sieć. Test porównawczy służy potwierdzeniu, że funkcje i parametry istotne dla punktu przyłączenia nie uległy zmianie, i obejmuje tylko te funkcje, których równoważność wymaga potwierdzenia.

6.11. Koordynacja z PSE w miejscu przyłączenia Piła Krzewina

6.11.1. W Obszarze 1 Rampton prowadzi bezpośrednie uzgodnienia operatorskie z PSE S.A. dla przyłączy mogących wpływać na miejsce przyłączenia Piła Krzewina.

6.11.2. Rampton przekazuje PSE dane w zakresie niezbędnym do analizy, z zachowaniem tajemnicy przedsiębiorstwa i zasad ochrony informacji. Wnioskodawca uzupełnia albo wyjaśnia dane techniczne w terminie wskazanym przez Rampton. Dane techniczne uzupełniane przez wnioskodawcę są ograniczone do

danych wejściowych potrzebnych w danej analizie, w szczególności konfiguracji i parametrów urządzeń, mocy i profilu pracy, modeli, regulatorów, falowników, EAZ oraz jakości energii. Wezwanie Rampton wskazuje brakującą daną lub wymaganą korektę i analizę, do której informacja zostanie wykorzystana.

6.11.3. Wymaganie PSE dotyczące parametrów w miejscu przyłączenia jest przekładane przez Rampton na warunek dotyczący instalacji wnioskodawcy tylko w zakresie, w jakim jest niezbędne i ma podstawę w prawie, IRIESP, umowie przesyłowej, kodeksie sieciowym albo wyniku analizy.

6.11.4. Dokumentacja sprawy wskazuje, które wymagania wynikają z analizy Rampton, uzgodnienia z PSE S.A. w Obszarze 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2, a które bezpośrednio z przepisów lub kodeksów sieciowych.

6.12. Przyłączanie w części systemu FW Iłża II

6.12.1. Do podmiotów przyłączanych do części systemu obejmującej stację 110/30 kV FW Iłża II stosuje się procedurę określoną w rozdziale 6 oraz wymagania techniczne załączników nr 2–4.

6.12.2. Obszar 2 jest połączony z siecią PGE Dystrybucja S.A. na napięciu 110 kV w stacji FW Iłża II. Analiza przyłączenia obejmuje wpływ na pola 110 kV linii i transformatora 110/30 kV, pole 30 kV transformatora, EAZ, telemechanikę, pomiary, jakość energii, regulację napięcia i mocy biernej oraz bezpieczne stany pracy stacji.

6.12.3. Granicę z PGE Dystrybucja S.A. stanowią zaciski prądowe izolatorów kablowych na bramce odciągowej w polu 110 kV stacji FW Iłża II. Szczegółowy podział czynności łączeniowych, operatywnego kierownictwa, nadzoru i odpowiedzialności eksploatacyjnej określają protokół granic i IWR.

6.12.4. Polecenia i dane dotyczące współpracy z KSE Rampton przekazuje w Obszarze 2 za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A. jako OSDp, chyba że wiążące WDB, umowa operatorska albo IWR przewidują bezpośredni kanał komunikacji dla wskazanych danych.

6.12.5. Bilansowanie, ograniczenia sieciowe i redysponowanie w Obszarze 2 są koordynowane z PGE Dystrybucja S.A. Rampton pozostaje operatorem przyłączającym wobec Użytkowników swojej sieci i wykonuje obowiązki przypisane mu przez Prawo energetyczne.

7. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci

7.1. Zasady ogólne

7.1.1. Urządzenia i instalacje przyłączone do systemu Rampton muszą spełniać przepisy, kodeksy sieciowe, warunki przyłączenia, właściwe wymogi ogólnego stosowania i normy. Spełnienie wymagań nie zwalnia Użytkownika z odpowiedzialności za bezpieczną pracę jego instalacji.

7.1.2. Szczegółowe wymagania techniczne dla urządzeń 110 kV i 30 kV, OZE, magazynów energii i instalacji hybrydowych określa załącznik nr 2. Parametry zależne od obiektu są określane w warunkach przyłączenia, umowie i uzgodnionej dokumentacji zgodnie z jego klasyfikacją oraz wynikami analizy wpływu na sieć.

7.2. Wymagania dla odbiorców

7.2.1. Instalacje odbiorcze zapewniają właściwą ochronę przeciwporażeniową i przepięciową, selektywność zabezpieczeń, dopuszczalne poziomy emisji zaburzeń, regulację mocy biernej, pomiary, telemetrię i możliwość realizacji uzgodnionych ograniczeń poboru.

7.3. Wymagania dla modułów wytwarzania

7.3.1. Moduły wytwarzania klasyfikuje się według NC RfG. Muszą one spełniać właściwe wymagania dotyczące zakresów napięcia i częstotliwości, odporności na zakłócenia, regulacji mocy czynnej, mocy biernej i napięcia, zabezpieczeń, sterowania, komunikacji oraz rejestracji zdarzeń.

7.3.2. Użytkownik uzgadnia z Rampton nastawy i tryby regulacji, z uwzględnieniem wymagań PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Zmianę zatwierdzonych parametrów Użytkownik uprzednio uzgadnia z Rampton. Uzgodnienie obejmuje tylko funkcje mające zastosowanie do danego obiektu, w szczególności limit i prędkość zmiany P, tryb Q, U albo $\cos\phi$, funkcje częstotliwościowe, priorytety regulacji

oraz zachowanie po utracie wartości zadanej lub łączności. Przekazywany zestaw wskazuje nazwę funkcji, wartość albo charakterystykę, jednostkę, wersję i urządzenie, w którym parametr jest wdrożony.

7.3.3. Dla farmy wiatrowej, modułu parku energii, zespołu generatorów synchronicznych albo asynchronicznych oraz instalacji przekształtnikowej wymagania ustala się dla całego obiektu w punkcie przyłączenia i – jeżeli jest to niezbędne – dla poszczególnych jednostek. Zakres obejmuje urządzenia łączeniowe, ochronę przed nieuzgodnioną pracą wyspową o ile w warunkach przyłączenia nie określono inaczej, regulację P/Q/U, odpowiedź częstotliwościową, FRT, jakość energii, telemechanikę, rejestrację i testy.

7.3.4. Szczegółowe wymagania dla farm wiatrowych określa załącznik nr 2. Parametry nowego lub modernizowanego modułu ustala się zgodnie z NC RfG, zatwierdzonymi wymogami ogólnego stosowania, rozporządzeniem systemowym, warunkami przyłączenia, dokumentacją właściwego operatora nadrzędnego i wynikiem analizy wpływu na sieć.

7.3.5. Istniejąca jednostka wytwórcza pracuje zgodnie z ważnymi warunkami przyłączenia, umową, instrukcją współpracy, decyzjami i zatwierdzonymi nastawami. Użytkownik dostosowuje obiekt w zakresie wynikającym z przepisu, decyzji właściwego organu, zmienionych warunków przyłączenia lub umowy, modernizacji albo stwierdzonego zagrożenia dla bezpieczeństwa, jakości energii lub pracy systemu.

7.3.6. Modernizacja, zwiększenie mocy, zmiana technologii generatora albo przekształtnika, regulatora farmy, charakterystyki P–Q, funkcji częstotliwościowej, FRT, EAZ, modelu dynamicznego lub sposobu sterowania podlega kwalifikacji wpływu. Rampton wskazuje wymagania zachowane, nowe i wymagające ponownej próby oraz dokumentuje podstawę kwalifikacji.

7.4. Wymagania dla magazynów energii

7.4.1. Magazyn energii musi spełniać wymagania właściwe dla poboru i wprowadzania energii, w tym limity mocy ładowania i rozładowania, zakres stanu naładowania wymagany dla bezpieczeństwa, regulację mocy czynnej i biernej, automatykę, zabezpieczenia, telemetrię i zdalne sterowanie.

7.4.2. Jeżeli magazyn świadczy usługi bilansujące lub systemowe, jego sterowanie musi rozróżniać polecenia rynkowe i sieciowe oraz zapewniać pierwszeństwo działań wymaganych dla bezpieczeństwa systemu.

7.4.3. Rampton prowadzi i publikuje na swojej stronie internetowej rejestr magazynów energii elektrycznej zgodnie z art. 43g Prawa energetycznego i przepisami wykonawczymi. Posiadacz magazynu wchodzącego w skład jednostki wytwórczej albo instalacji odbiorcy końcowego przekazuje Rampton dane wymagane do wpisu w terminie 7 dni od oddania magazynu do eksploatacji oraz zgłasza zmianę tych danych w terminie 14 dni od dnia jej powstania. Rampton udostępnia na stronie internetowej aktualny formularz oraz informację o sposobie przekazania danych. Obowiązek dotyczy magazynów objętych art. 43g, w szczególności magazynów o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

7.4.4. Posiadacz magazynu przekazuje Rampton dane rejestrowe i ich aktualizacje niezależnie od danych technicznych wymaganych do prowadzenia ruchu. Wpis do rejestru nie zastępuje warunków przyłączenia, pozwolenia operacyjnego, umowy dystrybucyjnej ani kwalifikacji do usług PSE.

7.4.5. Dla magazynu przyłączonego do sieci 30 kV lub 110 kV stosuje się wymagania napięciowe, częstotliwościowe, zwarciovowe, regulacyjne, pomiarowe i komunikacyjne określone w przepisach, warunkach przyłączenia oraz załączniku nr 2. Rampton uzgadnia wartości zależne od Operatora nadrzędnego z PSE S.A. w Obszarze 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.

7.5. Wymagania dla instalacji hybrydowych

7.5.1. Instalacja hybrydowa posiada wspólną logikę sterowania w punkcie przyłączenia. Łączna moc, dopuszczalny import i eksport oraz zachowanie poszczególnych technologii nie mogą powodować przekroczenia parametrów ustalonych w warunkach przyłączenia.

7.6. Wymagania dla instalacji zarządzania popytem i agregacji

7.6.1. Użytkownik zapewnia, aby instalacja uczestnicząca w odpowiedzi odbioru albo agregacji posiadała pomiar, sterowanie, telemetrię i możliwość wyznaczenia wykonania właściwe dla oferowanego produktu oraz nie naruszała mocy przyłączeniowej, ograniczeń sieciowych, jakości energii ani poleceń bezpieczeństwa.

Pojęcia odpowiedzi odbioru i agregacji oraz zasady udziału agregatora stosuje się zgodnie z art. 3 pkt 6e–6g i 11j oraz art. 5a¹–5b⁴ Prawa energetycznego.

7.6.2. Przed rozpoczęciem udziału w obrocie energią, rynku bilansującym albo usługach systemowych Użytkownik lub agregator przekazuje Rampton identyfikację zasobów i PPE, zakres mocy, kierunek regulacji, czasy reakcji, sposób wyznaczania poziomu odniesienia, model pomiarowy, POB i DUB oraz kanały komunikacji.

7.6.3. Agregacja nie zmienia odpowiedzialności Użytkownika za instalację ani odpowiedzialności Rampton za bezpieczne prowadzenie sieci. Aktywacja agregatora nie może naruszać ograniczenia ani polecenia Rampton, PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A., właściwego dla danego obszaru.

7.6.4. Rampton przekazuje informacje i ograniczenia niezbędne do niedyskryminacyjnego udziału zasobów, z zachowaniem ochrony danych i informacji wrażliwych. Odmowa albo ograniczenie udziału wymaga wskazania przyczyny technicznej lub prawnej.

7.7. Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa

7.7.1. Zabezpieczenia podstawowe i rezerwowe zapewniają selektywne i dostatecznie szybkie wyłączenie zakłócenia. Nastawy uwzględniają prądy zwarciove, czasy działania zabezpieczeń Rampton i właściwego operatora nadrzędnego, automatykę SPZ, SCO oraz uzgodnione blokady i telezabezpieczenia.

7.7.2. Dla linii 110 kV, transformatorów 110/30 kV, szyn, pól 30 kV oraz przyłączy OZE/BESS określa się funkcje zabezpieczeniowe podstawowe i rezerwowe, obwody wyłączające, blokady, automatykę systemową, telezabezpieczenia, rejestrację zakłóceń i sposób synchronizacji czasu. Wymagania wobec Użytkownika określa załącznik nr 11, a proces zarządzania nastawami po stronie Rampton — procedura EAZ.

7.7.3. Rampton koordynuje sposób pracy punktów gwiazdowych transformatorów 110/30 kV i parametry składowych zerowych z PSE S.A. w Obszarze 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2. Zmiana sposobu uziemienia lub nastaw ziemnozwarciowych wymaga analizy zwarciovej, aktualnego schematu i właściwych uzgodnień.

7.7.4. Zmiana nastawy, logiki, oprogramowania układowego, przekładni, obwodu wyłączającego albo kanału telezabezpieczenia wymaga kontroli wersji, oceny wpływu, zatwierdzenia, testu i aktualizacji banku nastaw. W sytuacji awaryjnej dopuszcza się zmianę doraźną z ograniczonym czasem obowiązywania i obowiązkową weryfikacją po zdarzeniu.

7.7.5. Dla jednostki wytwórczej zasady działania EAZ wskazują łącznik sprzęgający, element tworzący przerwę izolacyjną, źródła wielkości pomiarowych, działanie zabezpieczeń podstawowych i rezerwowych, blokady pracy wyspowej, reakcję na SPZ/SZR, warunki samoczynnego ponownego załączenia oraz zachowanie po zaniku zasilania pomocniczego i komunikacji.

7.7.6. Nastawy zabezpieczeń napięciowych i częstotliwościowych nie mogą powodować odłączenia sprzecznego z wymaganą odpornością modułu na zakłócenia. Jeżeli konfliktu nie można usunąć samą koordynacją nastaw, właściciel przedstawia rozwiązanie techniczne i analizę ryzyka do zatwierdzenia przez Rampton. Rozwiązanie techniczne identyfikuje kolidujące funkcje i zakresy nastaw, wskazuje proponowany podział działania między ochronę urządzenia a wymaganą odporność oraz opisuje potrzebną zmianę, blokadę lub funkcję rezerwową. Analiza ryzyka ocenia niezamierzone wyłączenie, brak wymaganego wyłączenia, utratę selektywności i skutki dla obiektu oraz sieci.

7.7.7. Użytkownik uzgadnia nastawy zabezpieczeń prądowych z Rampton. Jeżeli nastawy mogą wpływać na granicę operatorską, Rampton koordynuje je z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Zestawienie do uzgodnienia wskazuje funkcję zabezpieczeniową, urządzenie i strefę działania, wartość rozruchową, zwłokę czasową, kierunkowość i blokady, czas wyłącznika oraz powiązanie z aktualnymi obliczeniami zwarcioowymi i koordynacją zabezpieczeń.

7.8. Regulacja napięcia i mocy biernej

7.8.1. Użytkownik utrzymuje współczynnik mocy, napięcie lub charakterystykę Q(U) zgodnie z poleceniem i warunkami przyłączenia. Rampton może określić tryb regulacji, wartości zadane, prędkość zmian i zasady kompensacji mocy biernej w punkcie przyłączenia.

7.8.2. Dla farmy wiatrowej albo modułu parku energii karta parametrów wskazuje dostępne tryby: regulację napięcia, mocy biernej, współczynnika mocy i charakterystyki $Q(U)$, zakres $P-Q$, priorytet prądowy przy ograniczeniu przekształtnika, dokładność, czas odpowiedzi i prędkość zmiany mocy. Karta określa także reakcję po utracie wartości zadanej: utrzymanie ostatniej prawidłowo przyjętej wartości przez oznaczony czas, przejście do awaryjnego limitu P oraz trybu Q , U albo $\cos\phi$ lub kontrolowane odstawienie obiektu.

7.8.3. Układ kompensacji nie może powodować niedopuszczalnego skoku napięcia, samowzbudzenia, rezonansu ani przepływu mocy biernej sprzecznego z warunkami przyłączenia. Sekwencję łączenia baterii, dławików, filtrów i transformatorów koordynuje się z pracą generatorów i regulatorem nadrzędnym.

7.9. Telemechanika, SCADA i komunikacja

7.9.1. Obiekty wskazane przez Rampton przekazują w czasie rzeczywistym stany łączników, pomiary mocy, energii, napięć, prądów i inne sygnały niezbędne do prowadzenia ruchu. Komunikacja zapewnia synchronizację czasu, potwierdzenie poleceń, cyberbezpieczeństwo i kanał rezerwowy w zakresie wymaganym warunkami przyłączenia.

7.9.2. Lista sygnałów, protokół komunikacyjny, parametry jakości transmisji i odpowiedzialność za urządzenia są określane w standardzie technicznym Rampton lub uzgodnieniu indywidualnym.

7.9.3. Minimalny zakres danych farmy wiatrowej obejmuje, odpowiednio do znaczenia obiektu: P , Q , U , I i częstotliwość w punkcie przyłączenia; wartość zadana i tryb regulatora; dyspozycyjność i moc możliwą; stany łączników i EAZ; ograniczenia; alarm utraty komunikacji; status rejestratora zakłóceń; znaczniki czasu i jakości danych. Kategorie danych określa załącznik nr 6, a listę punktów — warunki przyłączenia, projekt telemechaniki albo IWR.

7.9.4. Rejestrator zakłóceń i rejestrator zdarzeń zapewniają odtworzenie zachowania obiektu przed, w czasie i po zakłóceniu. Zakres sygnałów, częstotliwość próbkowania, czas rejestracji, wyzwalanie, synchronizację i format eksportu ustala się w karcie obiektu i sprawdza w teście odbiorowym.

7.9a. MPPC w sieci Rampton (Master Power Plant Controller - MPPC)

7.9a.1. Sieć Rampton na terenie gmin Kaczory, Chodzież, Margonin, Budzyń i Gołańcz jest objęta Nadrzędnym Układem Regulacji obejmującym obiekty przyłączone do sieci Rampton w zakresie określonym warunkami przyłączenia i dokumentacją współpracy. Wymagania dotyczące sterowania obiektowego stosuje się łącznie z pkt 7.13.

7.9a.2. Użytkownik integruje istniejący albo nowo przyłączany obiekt wytwórczy lub magazyn energii z Nadrzędnym Układem Regulacji w zakresie wymaganym warunkami przyłączenia, umową i dokumentacją współpracy.

7.9a.3. Rampton uzgadnia z właścicielami przyłączonych obiektów algorytm regulacji P , Q , U albo $\cos\phi$ dla modułów wytwarzania i magazynów. Algorytm zapewnia dotrzymanie parametrów w sieci Rampton oraz na właściwej granicy: Piła Krzewina w Obszarze 1 albo FW Iłża II w Obszarze 2.

7.9a.4. MPPC ogranicza łączną moc czynną zgodnie z obciążalnością sieci i aparatury, limitami przyłączeniowymi oraz poleceniami właściwego operatora. Podział ograniczenia między obiekty uwzględnia ich możliwości techniczne, warunki przyłączenia i zawarte umowy oraz jest uzgadniany w zakresie wymaganym do prowadzenia ruchu.

7.10. Jakość energii

7.10.1. Użytkownik nie może wprowadzać do sieci zaburzeń przekraczających poziomy dopuszczalne, w tym harmonicznych, asymetrii, wahań napięcia, migotania i szybkich zmian generujących przeciążenie sieci. Rampton może wymagać pomiarów kontrolnych i zastosowania środków ograniczających zakłócenia.

7.11. Normy techniczne

7.11.1. Użytkownik stosuje aktualne normy właściwe dla jego urządzeń WN i SN, w szczególności dotyczące jakości napięcia, aparatury rozdzielczej, transformatorów, zabezpieczeń, pomiarów, kompatybilności

elektromagnetycznej, komunikacji i bezpieczeństwa pracy. Jeżeli Użytkownik występuje o odstępstwo, wykazuje równoważny poziom bezpieczeństwa i uzyskuje zgodę Rampton.

7.12. Wymagania wykonawcze dla interfejsu 110 kV i 30 kV

7.12.1. Projektant dobiera aparaturę na podstawie najwyższego napięcia urządzenia, poziomu izolacji, spodziewanych prądów zwarciovych, czasu ich trwania, obciążalności ciągłej i przeciążalności, warunków środowiskowych, sposobu uziemienia oraz wymaganej niezawodności. Dane wejściowe zatwierdzone dla projektu są wpisywane do uzgodnionej karty parametrów stanowiącej część dokumentacji przyłączeniowej lub projektowej.

7.12.2. Wyłączniki, odłączniki, uziemniki, przekładniki, ograniczniki przepięć, szyny, kable, przewody i transformatory muszą posiadać parametry nie niższe niż wynikające z analizy. Zapas znamionowy nie może powodować pogorszenia czułości pomiarów, EAZ ani jakości regulacji.

7.12.3. Użytkownik zapewnia zaprojektowanie obwodów wyłączających i sterowniczych tak, aby pojedyncze uszkodzenie nie pozbawiało wymaganej funkcji ochronnej. Dla funkcji krytycznych zapewnia rozdzielenie obwodów, nadzór ciągłości, sygnalizację zaniku zasilania pomocniczego i możliwość testu bez niekontrolowanego zadziałania.

7.12.4. Zasilanie prądem stałym zapewnia wykonanie wymaganej sekwencji wyłączeń, sterowań, sygnalizacji, telemechaniki i rejestracji po zaniku zasilania podstawowego przez czas ustalony w projekcie i instrukcji współpracy. Obliczenie bilansu obwodów prądu stałego i próba pojemności baterii są elementem odbioru.

7.12.5. Wszystkie urządzenia rejestrujące zdarzenia, zakłócenia, pomiary jakości, polecenia i stany SCADA korzystają z uzgodnionego źródła czasu. Maksymalna dopuszczalna różnica czasu i sposób nadzoru synchronizacji są wpisane do karty obiektu.

7.13. Sterowanie OZE, BESS i instalacją hybrydową

7.13.1. Sterownik nadrzędny instalacji utrzymuje w punkcie przyłączenia wartość mocy czynnej, biernej, napięcia albo współczynnika mocy zgodnie z aktywnym trybem. Tryb lokalny, zdalny, automatyczny i awaryjny są jednoznacznie sygnalizowane do Rampton.

7.13.2. Zmiana wartości zadanej jest realizowana z uzgodnioną prędkością zmiany mocy, ograniczeniem prędkości zmiany mocy i tolerancją. Utrata łączności nie może powodować skoku mocy; instalacja przechodzi do uzgodnionej wartości bezpiecznej albo utrzymuje ostatnią prawidłową wartość przez określony czas.

7.13.3. BESS przekazuje co najmniej moc czynną i bierną, napięcie, prąd, częstotliwość, SoC, dostępne moce ładowania i rozładowania, stan ograniczeń, alarmy krytyczne i gotowość do sterowania. Rampton nie wydaje polecenia wymagającego naruszenia granic bezpieczeństwa urządzenia, o których został prawidłowo poinformowany.

7.13.4. Dla instalacji hybrydowej ograniczenie mocy w punkcie przyłączenia działa niezależnie od rozdziału mocy między źródło i magazyn. Automatyka stosuje następującą kolejność: funkcje EAZ i ograniczenia chroniące punkt przyłączenia; polecenia Rampton oraz operatora nadrzędnego dla danego obszaru; regulacja U, Q lub cosφ; następnie sterowanie handlowe PPC/EMS. Regulatory nie mogą jednocześnie wydawać poleceń o przeciwnym kierunku ani powodować oscylacji, przekroczenia mocy lub niezamierzonego przepływu.

7.13.5. Użytkownik aktywuje i nastawia funkcje częstotliwościowe, napięciowe, FRT i regulacji mocy biernej zgodnie z właściwym kodeksem sieciowym, wymogami ogólnego stosowania, warunkami przyłączenia oraz uzgodnieniem z Rampton. Rampton uwzględnia w uzgodnieniu wymagania właściwego Operatora nadrzędnego. Użytkownik nie zmienia tych funkcji przez aktualizację oprogramowania układowego bez zastosowania pkt 7.16.

7.14. Wymagania dla EAZ, telemechaniki i rejestracji po stronie Użytkownika

7.14.1. Projekt EAZ zawiera zasady działania zabezpieczeń, matrycę funkcji i wyłączeń, obliczenia nastaw, koordynację czasową, logikę blokad, SPZ, SZR, LRW i telezabezpieczeń, obwody pomiarowe i wyłączające, zachowanie przy utracie łączności oraz listę sygnałów do SCADA.

7.14.2. Zabezpieczenia podstawowe i rezerwowe muszą zapewniać selektywne usunięcie zwarcia z czasem nieprzekraczającym wartości przyjętej w analizie. Niedostępność wymaganej rezerwy jest traktowana jako ograniczenie ruchowe i podlega zgłoszeniu dyspozytorskiemu.

7.14.3. Użytkownik zapewnia, aby rejestrator zakłóceń zapisywał prądy, napięcia, częstotliwość, sygnały zadziałania, położenia łączników i kluczowe sygnały regulatorów z rozdzielczością pozwalającą ustalić sekwencję zdarzeń. Użytkownik eksportuje pliki w uzgodnionym formacie i zabezpiecza je przed modyfikacją.

7.14.4. Telemechanika obiektu Użytkownika zapewnia pomiary, sygnalizację, alarmy i sterowania określone w załączniku nr 6, warunkach przyłączenia i IWR. Opis sygnału wskazuje identyfikator, źródło, jednostkę, znak, skalę, jakość, częstotliwość odświeżania, znacznik czasu i zachowanie przy błędzie.

7.15. Wymagania dla komunikacji i cyberbezpieczeństwa po stronie Użytkownika

7.15.1. Użytkownik dobiera kanał podstawowy i rezerwowy komunikacji odpowiednio do znaczenia funkcji. Utrata obu kanałów uruchamia tryb lokalny określony w warunkach przyłączenia lub IWR.

7.15.2. Zdalny dostęp Użytkownika lub jego wykonawcy jest ograniczony do przyznanego zakresu i zabezpieczony odpowiednio do ryzyka. Zasady dostępu do systemów Rampton określa wewnętrzna polityka OT/IT.

7.15.3. Przed zmianą oprogramowania albo konfiguracji swojego urządzenia mogąca wpływać na współpracę z siecią Użytkownik ocenia wpływ zmiany. Po jej wprowadzeniu Użytkownik wykonuje test w wymaganym zakresie. Użytkownik uzgadnia szczegóły z Rampton w IWR. Ocena wpływu identyfikuje zmieniany komponent, wersję przed zmianą i po zmianie, funkcje, interfejsy, dane i nastawy objęte zmianą oraz możliwy skutek dla punktu przyłączenia. Test po zmianie sprawdza funkcję zmienioną i te funkcje powiązane, na które zmiana może oddziaływać; wynik jest zapisywany z oznaczeniem sprawdzonej wersji.

7.16. Utrzymywanie wymagań po uruchomieniu

7.16.1. Użytkownik niezwłocznie informuje Rampton o awarii funkcji regulacyjnej, EAZ, telemechaniki, pomiaru albo układu ograniczania mocy. Zgłoszenie zawiera skutek, czas wystąpienia, stan zastępczy i przewidywany termin naprawy.

7.16.2. Po naprawie, zmianie nastaw, wymianie urządzenia lub aktualizacji oprogramowania układowego Użytkownik wykonuje test odpowiadający ryzyku zmiany. Rampton uzgadnia z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2 zakres testu funkcji wpływających na granicę operatorską. Test odpowiadający ryzyku zmiany oznacza sprawdzenie funkcji naprawionej albo zmienionej oraz funkcji zależnych, na które zmiana może wpływać. Nie oznacza automatycznie powtórzenia wszystkich prób obiektu; szerszy zakres wymaga wskazania związku między zmianą a funkcją podlegającą ponownej weryfikacji.

7.16.3. Rampton może zażądać potwierdzenia zgodności, udostępnienia logów, wyników pomiarów albo przeprowadzenia próby po zakłóceniu, powtarzalnej niezgodności, zmianie prawa lub sieci, modernizacji obiektu albo powzięciu uzasadnionego podejrzenia utraty wymaganej funkcjonalności. Żądanie wskazuje funkcję podlegającą sprawdzeniu, wymagany dowód i termin.

8. Ocena zgodności, testy i dopuszczenie do pracy

8.1. Zasady wykazywania zgodności

8.1.1. Właściciel obiektu wykazuje zgodność przez dokumentację techniczną, certyfikaty, deklaracje, wyniki badań, modele symulacyjne i testy. Zakres dowodów odpowiada rodzajowi i znaczeniu obiektu oraz wymaganiom kodeksu właściwego dla przyłączenia.

8.2. Testy zgodności

8.2.1. Użytkownik uzgadnia z Rampton program testów przed ich rozpoczęciem. Program określa warunki początkowe, wartości zadane, kryteria pozytywnego wyniku, rejestrację danych i zasady bezpieczeństwa. Rampton może uczestniczyć w testach lub żądać niezależnego potwierdzenia wyników. Warunki początkowe wskazują konfigurację sieci i obiektu, dostępność urządzeń, obowiązujące nastawy i stan technologiczny

potrzebny do próby, w tym SoC magazynu, jeżeli ma znaczenie. Wartości zadane oznaczają sygnały wejściowe lub stany wymuszane podczas poszczególnych kroków, a kryterium pozytywnego wyniku — oczekiwaną odpowiedź, tolerancję i czas oceny. Opis rejestracji identyfikuje sygnały, źródło czasu i format danych, natomiast zasady bezpieczeństwa — przesłanki przerwania, osobę decydującą, kolejność czynności i stan po przerwaniu.

8.2.2. Testy mogą obejmować regulację mocy czynnej i biernej, odpowiedź częstotliwościową, zdolność utrzymania napięcia, pracę zabezpieczeń, telemetrię, sterowanie zdalne, działanie przy utracie komunikacji oraz funkcje magazynu i sterownika instalacji hybrydowej.

8.2.3. Dla PPM, w tym farmy wiatrowej i fotowoltaicznej, oraz odpowiednio dla BESS program obejmuje co najmniej, jeżeli ma zastosowanie: sterowanie mocą czynną i prędkością jej zmiany; reakcję na zmianę częstotliwości; tryby Q/U/cosφ; ograniczanie mocy; automatyczne i ręczne sterowanie; zachowanie po utracie łączności; telemetrię; EAZ; jakość energii oraz współpracę regulatora nadrzędnego.

8.2.4. Szczegółowe wymagania dotyczące testów określają właściwe przepisy, wymogi ogólnego stosowania, warunki przyłączenia oraz uzgodniony program prób.

8.3. Symulacje zgodności

8.3.1. Właściciel obiektu przekazuje Rampton modele statyczne i dynamiczne w formacie wskazanym przez Rampton. Jeżeli wymagania formatu zależą od właściwej granicy operatorskiej, Rampton uzgadnia je z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Właściciel obiektu zapewnia odtwarzalność wyników i po uruchomieniu waliduje model. Model statyczny odtwarza stan ustalony obiektu i jego wymianę P oraz Q z siecią, a model dynamiczny — odpowiedź funkcji regulacyjnych i ograniczników istotnych dla ocenianych zakłóceń. Pakiet modelu identyfikuje konfigurację, wersję, dane wejściowe, scenariusz i wyniki potrzebne do ponownego wykonania symulacji. Walidacja po uruchomieniu polega na porównaniu odpowiedzi modelu z odpowiednimi zapisami pomiarowymi według uzgodnionego kryterium.

8.4. Pozwolenia operacyjne

8.4.1. Właściciel obiektu objętego NC RfG lub NC DC uzyskuje pozwolenie operacyjne właściwe dla typu MWE i etapu pracy, w tym pozwolenie na podanie napięcia, tymczasowe, ostateczne albo ograniczone pozwolenie na użytkowanie. Rampton określa dokumenty i warunki każdego etapu.

8.4.2. Programy prób, protokoły, kryteria wyniku, dokumenty pozwolenia operacyjnego i sposób postępowania przy niezgodności określa załącznik nr 4.

8.5. Utrzymywanie zgodności

8.5.1. Właściciel obiektu utrzymuje jego zgodność przez cały okres eksploatacji. Istotna modernizacja, zmiana nastaw, wymiana urządzenia lub pogorszenie parametrów może wymagać ponownych testów, symulacji i aktualizacji pozwolenia operacyjnego.

8.5.2. Stwierdzenie niezgodności skutkuje uzgodnieniem działań naprawczych i terminu ich wykonania. W razie zagrożenia bezpieczeństwa Rampton może ograniczyć pracę lub odłączyć obiekt zgodnie z prawem i umową.

8.6. Przygotowanie testów zgodności

8.6.1. Właściciel MWE przekazuje Rampton planowane terminy i procedury testów zgodności z wyprzedzeniem umożliwiającym ich ocenę i koordynację ruchową. Rampton zatwierdza je przed rozpoczęciem testu; zatwierdzenia nie odmawia ani nie opóźnia bez uzasadnienia. Planowany termin wskazuje datę, przewidywany czas trwania i kolejność prób. Przez procedurę testu rozumie się program opisany w pkt 8.7.1–8.7.2, obejmujący konkretną funkcję, konfigurację, kroki, pomiary, kryteria wyniku, warunki przerwania i sposób udokumentowania.

8.6.2. Zakres dokumentów, certyfikatów, symulacji i testów ustala się odpowiednio do typu MWE. Dla typu A zgodność może być wykazana certyfikatem urządzenia, dla typów B i C podstawę dopuszczenia stanowi PGMD, a dla typu D dokumenty wymagane do EON, ION i FON. Właściciel obiektu wykonuje test w zakresie,

w którym zgodność nie została wystarczająco wykazana certyfikatem, dokumentacją lub symulacją, z zachowaniem testów obowiązkowych.

8.7. Opracowanie i zatwierdzenie programu prób

8.7.1. Program prób opisuje cel, zakres, konfigurację sieci i instalacji, wymagane wyłączenia, osoby odpowiedzialne, łączność, aparaturę pomiarową, sekwencję kroków, wartości wymuszeń, kryteria zaliczenia, warunki przerywania, sposób przywrócenia stanu i strukturę raportu.

8.7.2. Dla prób regulacji P/Q/U, FRT, funkcji częstotliwościowych, ograniczania mocy, EAZ i telemechaniki program zawiera oczekiwany przebieg czasowy, tolerancję, częstotliwość próbkowania i listę rejestrowanych sygnałów.

8.7.3. Rampton wskazuje próby wymagające jego obecności, udziału PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. lub niezależnego podmiotu. Nieobecność obserwatora nie unieważnia próby, jeżeli wcześniej dopuszczono pracę bez jego udziału i zapewniono pełny zapis dowodowy.

8.8. Wykonanie, raportowanie i niezgodności

8.8.1. Przed próbą prowadzący potwierdza aktualność programu, konfigurację, nastawy, kalibrację przyrządów, synchronizację czasu, gotowość kanałów transmisji i możliwość bezpiecznego przerywania. Każde odstępstwo od programu jest zapisywane przed kontynuacją.

8.8.2. Raport zawiera dane podstawowe, wykresy, logi, wersje oprogramowania i modeli, listę uczestników, czasy rozpoczęcia i zakończenia, odstępstwa, ocenę każdego kryterium oraz podpis osoby odpowiedzialnej. Sam protokół „wynik pozytywny” bez danych źródłowych nie jest wystarczającym dowodem dla funkcji dynamicznej.

8.8.3. Wynik negatywny albo niejednoznaczny prowadzi do analizy przyczyny, planu korekty i ustalenia zakresu powtórzenia. Rampton może ograniczyć zakres ponownej próby, jeżeli zmiana nie mogła wpłynąć na pozostałe wyniki.

8.9. Pozwolenia operacyjne i uruchomienie etapowe

8.9.1. Dla obiektu objętego NC RfG lub NC DC właściciel składa kompletny wniosek o właściwe Pozwolenie operacyjne wraz z dokumentami wymaganymi kodeksem i załącznikiem nr 4. Rampton publikuje w częściach strony „Kodeksy Sieci” oraz „Formularze do pobrania” aktualne procedury i wzory dotyczące PGMD, modernizacji oraz EON, ION, FON i LON, a także dokumenty wymagane przez NC DC. Rampton odnotowuje datę kompletności i zakres dopuszczanej pracy.

8.9.2. EON, ION i FON, jeżeli mają zastosowanie, określają dopuszczalny etap eksploatacji, zakres mocy, czas obowiązywania, otwarte niezgodności, wymagane testy i obowiązki sprawozdawcze. Przekroczenie zakresu pozwolenia jest traktowane jak praca bez wymaganego dopuszczenia.

8.9.3. Pozwolenie warunkowe wskazuje ryzyko, termin usunięcia niezgodności i skutek jego niedotrzymania oraz zastosowane zabezpieczenie tymczasowe, w szczególności: ograniczenie mocy lub trybu pracy, dodatkowy pomiar lub nadzór, zablokowanie funkcji albo dodatkową próbę. Warunek niewykonany w terminie może skutkować ograniczeniem albo cofnięciem dopuszczenia w zakresie przewidzianym prawem.

8.9.4. Dla MWE typu D EON uprawnia wyłącznie do podania napięcia na sieć wewnętrzną i urządzenia pomocnicze z wykorzystaniem przyłącza. Wprowadzanie energii do sieci może rozpocząć się po wydaniu ION, w uzgodnionym terminie i w zakresie określonym w ION. Eksploatacja bez ograniczenia czasu wynikającego z ION jest dopuszczalna po wydaniu FON. Dla MWE typów A–C stosuje się dokument instalacji albo PGMD i właściwą procedurę dopuszczenia.

8.10. Nadzór zgodności po zmianach

8.10.1. Właściciel obiektu przed wdrożeniem planowanej modernizacji ocenia jej wpływ na wymogi przyłączeniowe i ważność pozwolenia. Właściciel przekazuje opis zmiany, analizę wpływu, zaktualizowane modele i proponowany zakres testu. Opis zmiany identyfikuje element, funkcję i parametr objęty modernizacją, konfigurację przed zmianą i po zmianie oraz wersje sprzętu, oprogramowania układowego i nastaw. Analiza

wpływu wskazuje wymagania przyłączeniowe, interfejsy, modele i pozwolenia, które pozostają bez zmian albo wymagają aktualizacji. Proponowany test obejmuje funkcję zmienioną oraz funkcje powiązane, na które modernizacja może oddziaływać.

8.10.2. Po zakłóceniu wskazującym na możliwą niezgodność Rampton może zażądać danych, symulacji lub testu odtworzeniowego. Do czasu wyjaśnienia może wprowadzić ograniczenie uzasadnione bezpieczeństwem systemu.

8.10.3. Właściciel obiektu przechowuje dokumenty zgodności i dane źródłowe przez okres wymagany prawem, umową i załącznikiem nr 12, nie krócej niż do zakończenia następnego pełnego cyklu oceny po zastąpieniu urządzenia albo funkcji.

9. Układy pomiarowe i dane pomiarowe

9.1. Ogólne wymagania pomiarowe

9.1.1. Każdy PPE posiada układ pomiarowo-rozliczeniowy rejestrujący przepływy w obu kierunkach, energię czynną i bierną oraz moc w rozdzielczości wymaganej przez przepisy i procesy rynku energii. Wszystkie PPE w Systemie dystrybucyjnym Rampton są rozliczane na podstawie danych interwałowych.

9.1.1a. W przypadku wspólnego miejsca przyłączenia lub instalacji hybrydowej stosuje się dodatkowe układy pomiarowe umożliwiające oddzielne wyznaczenie energii każdej instalacji oraz łącznego przepływu w punkcie przyłączenia, w zakresie wymaganym przez prawo, warunki przyłączenia, umowę i zasady rozliczeń.

9.1.2. Układ i transmisja danych zapewniają jednoznaczne przypisanie pomiaru do PPE, właściwą synchronizację czasu, kompletność rejestrów, ochronę danych i możliwość zdalnego odczytu.

9.1.3. Dla każdego PPE, Rampton utrzymuje kartę konfiguracji pomiarowej obejmującą co najmniej: kod PPE i punktu pomiarowego, miejsce instalacji, schemat, kierunki przepływu, przekładnie, stałe liczników, klasy dokładności, numery urządzeń, źródła czasu, interwał, kanał transmisji, status układu podstawowego, rezerwowego i kontrolnego oraz datę obowiązywania konfiguracji. Karta stanowi źródło techniczne dla danych przekazywanych do CSIRE i konfiguracji WDB.

9.1.4. Dla układu wielolicznikowego wskazuje się algorytm wyboru albo sumowania danych oraz regułę rozstrzygającą rozbieżność pomiędzy licznikiem podstawowym, rezerwowym, kontrolnym i telemetrią. Algorytmu nie zmienia się wstecznie bez udokumentowanej przyczyny, oceny wpływu na rozliczenia i utworzenia nowej wersji danych.

9.1.5. Szczegółowe klasy, konfiguracje i kryteria odbioru określa załącznik nr 5. Wymagania techniczne z tego załącznika wprowadza się do warunków przyłączenia, umowy i dokumentacji odbiorowej w zakresie właściwym dla danego PPE.

9.1.6. Rampton wykonuje przypisane OSD czynności operatora pomiarów: utrzymuje konfigurację punktów i urządzeń, pozyskuje i zabezpiecza dane, sprawdza ich kompletność i jakość, wyznacza dane zastępcze i skorygowane, przekazuje dane uprawnionym podmiotom, obsługuje reklamacje oraz zachowuje historię wersji zgodnie z rozporządzeniem pomiarowym i modelem OIRE/CSIRE.

9.2. Własność i odpowiedzialność

9.2.1. Umowa i warunki przyłączenia określają właściciela urządzeń pomiarowych, odpowiedzialność za ich instalację, eksploatację, legalizację, wzorcowanie, kontrolę, zasilanie pomocnicze, transmisję i zabezpieczenie przed ingerencją.

9.2.2. Właściciel urządzenia zapewnia dostęp Rampton oraz osobom przez niego upoważnionym w celu odczytu, kontroli, testu, zabezpieczenia, wymiany i usunięcia awarii. Dostęp podmiotu zewnętrznego prowadzącego obsługę pomiarową następuje na podstawie upoważnienia i nie przenosi odpowiedzialności operatorskiej Rampton.

9.2.3. Założenie, zdjęcie albo naruszenie plomby, zmiana połączeń wtórnych, przekładni, czasu, oprogramowania układowego, parametrów komunikacji lub algorytmu rozliczeniowego wymaga protokołu.

Protokół wskazuje stan przed i po zmianie, osobę wykonującą, podstawę, czas, odczyty graniczne oraz wpływ na dane.

9.2.4. Użytkownik nie może samodzielnie ingerować w układ ani odłączać transmisji. Użytkownik niezwłocznie zgłasza Rampton zdarzenie mogące wpływać na wiarygodność pomiaru kanałem transmisji danych określonym zgodnie z pkt 1.9 oraz w umowie albo IWR.

9.3. Pozyskiwanie danych

9.3.1. Dane są pozyskiwane zdalnie zgodnie z harmonogramem właściwym dla rozliczeń i CSIRE. Odczyt lokalny stosuje się kontrolnie lub awaryjnie. Rampton monitoruje dostępność transmisji i podejmuje działania po stwierdzeniu braku danych.

9.3.2. Przed uruchomieniem PPE, Rampton odbiera układ pomiarowy. Odbiór obejmuje zgodność schematu i urządzeń z dokumentacją, sprawdzenie przekładni i kierunków, test energii w obu kierunkach, synchronizację czasu, kompletność rejestrów, test transmisji i odczytu zdalnego, kontrolę plomb oraz przypisanie danych do właściwego PPE.

9.3.3. Zasady odbioru układów pomiarowych realizowane są zgodnie z załącznikiem nr 5. Brak pozytywnego wyniku w zakresie mającym wpływ na rozliczenia, CSIRE lub WDB blokuje uruchomienie rynkowe PPE do czasu usunięcia niezgodności albo zastosowania rozwiązania warunkowego uzgodnionego z Rampton.

9.3.4. System akwizycji nadzoruje brak interwału, duplikat, zmianę czasu, reset licznika, zanik napięcia pomocniczego, zmianę konfiguracji i przerwę transmisji. Alarm jest klasyfikowany według wpływu na rozliczenia; brak łączności nie jest automatycznie utożsamiany z brakiem przepływu energii.

9.3.5. Jeżeli odczyt zdalny jest niedostępny, Rampton podejmuje odczyt ponowny, wykorzystuje kanał rezerwowy, a następnie – gdy jest to konieczne – organizuje odczyt lokalny. Czas odczytu lokalnego, stan licznika i osoba wykonująca są rejestrowane.

9.4. Wyznaczanie danych pomiarowych

9.4.1. Rampton wyznacza dane rzeczywiste, zastępcze i skorygowane zgodnie z rozporządzeniem pomiarowym oraz dokumentacją OIRE. Dane zastępcze stosuje się wyłącznie w przypadku braku lub błędu danych rzeczywistych i zastępuje danymi skorygowanymi po usunięciu przyczyny.

9.4.2. Dane zastępcze wyznacza się indywidualnie dla PPE z wykorzystaniem dostępnych danych interwałowych, pomiarów kontrolnych, telemetrii, danych porównawczych i zasad określonych w przepisach dla danego przypadku.

9.4.3. Hierarchia wyznaczania danych jest następująca: prawidłowe dane z układu podstawowego; prawidłowe dane z układu rezerwowego; dane odtworzone z rejestru licznika lub systemu źródłowego; dane wyznaczone z pomiaru kontrolnego albo telemetrii o potwierdzonej jakości; estymacja indywidualna na podstawie danych sąsiednich i charakterystyki pracy tego samego PPE.

9.4.4. Metoda zastępcza zachowuje bilans energii, znak, kierunek oraz rozdzielczość wymaganą dla danego procesu. Dla OZE i BESS uwzględnia się dostępność, ograniczenia, stan pracy, energię pomocniczą, ładowanie i rozładowanie; nie wolno zastępować przepływu wartością zero wyłącznie z powodu braku transmisji.

9.4.5. Każdy zbiór danych otrzymuje status danych rzeczywistych, zastępczych albo skorygowanych, identyfikator wersji, źródło i przedział obowiązywania. Zmiana statusu lub wersji uruchamia ocenę potrzeby ponownego przekazania danych podmiotom uprawnionym, w tym OIRE, właściwemu operatorowi nadrzędnemu, POB, DUB, sprzedawcy i Użytkownikowi.

9.5. Walidacja danych

9.5.1. Walidacja obejmuje kontrolę kompletności, ciągłości, znaków i kierunków energii, wartości granicznych, zgodności bilansowej i spójności z konfiguracją PPE. Wynik walidacji i korektę dokumentuje się w sposób umożliwiający odtworzenie podstawy zmiany.

9.5.2. Kontrole automatyczne obejmują co najmniej: oczekiwaną liczbę interwałów, kolejność znaczników czasu, zmianę czasu urzędowego, duplikaty, wartości ujemne i kierunki, przekroczenie mocy umownej albo technicznej, niespójność energii i mocy, różnicę pomiędzy licznikami oraz zdarzenia urządzenia.

9.5.3. Dane niespełniające kryterium są oznaczane statusem jakości i kierowane do wyjaśnienia. Rampton ustala, czy błąd dotyczy urządzenia, konfiguracji, transmisji, przypisania PPE czy algorytmu.

9.5.4. Surowych danych źródłowych nie nadpisuje się. Korekta tworzy kolejną wersję, powiązaną z wersją zastępowaną i przyczyną zmiany. Zasady danych zastępczych i korekt określa załącznik nr 5, a sposób ich technicznego dokumentowania — procedura wewnętrzna Rampton.

9.6. Przekazywanie i udostępnianie danych

9.6.1. Dane przekazuje się OIRE/CSIRE, PSE S.A., PGE Dystrybucja S.A., sprzedawcom, POB, DUB, agregatorom i Użytkownikom wyłącznie w zakresie ich uprawnień oraz terminach właściwych dla procesu rynkowego, bilansowania lub prowadzenia ruchu.

9.6.2. Przed przekazaniem danych Rampton weryfikuje uprawnienie odbiorcy, PPE, okres, status i wersję. Zakres danych odpowiada celowi wynikającemu z prawa, umowy albo procesu. Dostęp usługodawcy podlega upoważnieniu i zasadom bezpieczeństwa określonym w procedurze wewnętrznej Rampton.

9.6.3. Dane rynku energii przekazuje się kanałem łączności OIRE/CSIRE, dane rynku bilansującego – kanałem wymagany przez WDB, a dane ruchowe i czasu rzeczywistego – kanałami z załącznika nr 6. Jeden kanał nie zastępuje drugiego, chyba że właściwa dokumentacja wyraźnie tak stanowi.

9.6.4. Odpowiedzialność za atrybut i źródło jego aktualizacji ustala się zgodnie z prawem, IRiESP-OIRE, SWI i WDB. Rozbieżność usuwa podmiot odpowiedzialny za dane w systemie właściwym dla danego procesu; korekta zachowuje wymagane potwierdzenie i historię wersji.

9.7. Standardowe profile zużycia

9.7.1. W systemie Rampton nie występują obecnie odbiorcy, dla których wyznacza się ilość energii na podstawie standardowego profilu zużycia. Dane dla wszystkich obecnych PPE są pozyskiwane w postaci interwałowej.

9.7.2. Brak stosowania profilu do obecnych PPE nie stanowi odstępstwa od art. 9g ust. 5a Prawa energetycznego. Jeżeli w systemie pojawi się odbiorca spełniający ustawowe przesłanki stosowania profilu, Rampton przed rozpoczęciem rozliczeń określi i dołączy właściwy profil do IRiESD, o ile obowiązek ten będzie miał zastosowanie.

9.7.3. Brak danych interwałowych w pojedynczym okresie nie powoduje automatycznego przypisania profilu. Dane zastępcze wyznacza się zgodnie z załącznikiem nr 5, rozporządzeniem pomiarowym i właściwymi procesami OIRE.

9.8. Reklamacje i korekty danych

9.8.1. Podmiot uprawniony może zgłosić reklamację danych pomiarowych, wskazując PPE, okres i przyczynę. Rampton weryfikuje układ, transmisję i algorytm, a w razie potwierdzenia błędu wyznacza dane skorygowane, przekazuje je do CSIRE i wykonuje niezbędne korekty rozliczeń.

9.8.2. Rampton potwierdza przyjęcie reklamacji, zabezpiecza dane historyczne i logi, sprawdza konfigurację obowiązującą w spornym okresie, porównuje liczniki i telemetrię oraz ocenia zdarzenia urządzenia. Jeżeli wynik zależy od badania licznika, organizuje sprawdzenie albo badanie laboratoryjne zgodnie z prawem i umową.

9.8.3. O wyniku Rampton informuje zgłaszającego wraz z okresem, przyczyną, zastosowaną metodą, statusem danych i skutkiem rozliczeniowym. Stwierdzoną niespójność konfiguracji lub transmisji usuwa się także wtedy, gdy analiza nie potwierdziła błędów danych.

9.8.4. Korekta jest zamknięta dopiero po przyjęciu właściwego komunikatu przez OIRE/CSIRE, przekazaniu danych do innych uprawnionych odbiorców, rozliczeniu skutków oraz powiązaniu wszystkich potwierdzeń z protokołem korekty.

10. CSIRE i wymiana informacji rynku energii

10.1. Rola Rampton w CSIRE

10.1.1. Rampton realizuje obowiązki Użytkownika profesjonalnego CSIRE i OSD zgodnie z Prawem energetycznym, IRIESP-OIRE, SWI oraz umową z OIRE. Rampton odpowiada za jakość, kompletność i terminowość informacji wprowadzanych w jego zakresie odpowiedzialności.

10.1.2. Niniejsza IRIESD obowiązuje od 19 października 2026 r. i opisuje docelowy model realizacji procesów za pośrednictwem CSIRE. Rampton wykonuje od tego dnia zadania OSD w CSIRE dla całego swojego systemu dystrybucyjnego.

10.1.3. Rampton realizuje procesy CSIRE za pośrednictwem obowiązujących kanałów komunikacji OIRE i komunikatów OIRE.

10.2. Rejestracja i aktualizacja PPE

10.2.1. Rampton przekazuje i aktualizuje dane identyfikacyjne, techniczne, pomiarowe i rynkowe PPE oraz punktów pomiarowych. Zmiana konfiguracji technicznej, sprzedawcy, POB, statusu umowy lub parametrów pomiarowych jest odwzorowywana w CSIRE zgodnie z właściwym procesem.

10.2.2. Utworzenie PPE następuje na podstawie zatwierdzonej dokumentacji przyłączeniowej i pozytywnego odbioru pomiarów. Rampton nadaje albo wprowadza identyfikatory zgodnie ze standardem OIRE i zapewnia zgodność kodu, adresu, napięcia, kierunku, typu obiektu, układu pomiarowego i daty aktywacji z kartą aktywa.

10.2.3. Zmiana cechy PPE posiada datę skuteczności i podstawę. Przed wysłaniem komunikatu sprawdza się, czy zmiana nie pozostaje w konflikcie z procesem sprzedaży, zmianą POB, korektą pomiarową, wstrzymaniem albo zakończeniem PPE.

10.2.4. Dezaktywacja PPE wymaga ustalenia odczytu końcowego, zamknięcia relacji sprzedawcy i POB, zakończenia aktywnych procesów, zachowania możliwości korekt historycznych oraz aktualizacji konfiguracji WDB, jeżeli PPE było w niej odwzorowane.

10.3. Procesy rynku energii

10.3.1. Za pośrednictwem CSIRE realizuje się procesy właściwe dla PPE Rampton, w szczególności rozpoczęcie i zakończenie sprzedaży, zmianę sprzedawcy, sprzedaż rezerwową, zmianę POB, udostępnianie danych pomiarowych, korekty danych i obsługę relacji umownych.

10.3.2. Poza CSIRE dopuszcza się wyłącznie wymianę danych technicznych i ruchowych oraz komunikację awaryjną w zakresie przewidzianym przez prawo, IRIESP-OIRE, SWI, WDB, umowę operatorską albo IWR. Kanał dodatkowy nie zastępuje komunikatu CSIRE, jeżeli jest on wymagany do rozliczeń. Jeżeli obowiązujące przepisy dopuszczają rozliczenie na podstawie danych niezarejestrowanych w CSIRE podczas niedostępności CSIRE lub systemu współpracującego, Rampton stosuje ten tryb w niezbędnym zakresie, a po przywróceniu dostępności uzupełnia dane i wykonuje wymagane korekty.

10.3.3. Proces jest przyjmowany do realizacji po sprawdzeniu strony inicjującej, identyfikatora PPE, kompletności pól, dopuszczalnej daty skuteczności, zgodności relacji rynkowych i braku procesu kolizyjnego. Odrzucenie zawiera kod przyczyny zgodny z aktualnym SWI, bez tworzenia niepublikowanych warunków lokalnych.

10.3.4. Potwierdzeniem wykonania procesu są komunikaty i statusy dostępne w Portalu Użytkownika Profesjonalnego oraz dowód wykonania powiązanej czynności technicznej, jeżeli proces jej wymaga. Rampton zachowuje dostępne potwierdzenia przez okres właściwy dla danego procesu.

10.3.5. Procesy sprzedażowe i umowne stosuje się w zakresie wynikającym z rzeczywistego statusu Użytkownika.

10.3.6. Procesy CSIRE stanowią podstawowy sposób obsługi zgłoszeń dotyczących umów sprzedaży, zmiany sprzedawcy i konfiguracji PPE. Ich przebieg i wynik ustala się na podstawie komunikatów oraz statusów dostępnych w Portalu Użytkownika Profesjonalnego.

10.3.7. Gdy proces historyczny rozpoczął się przed datą obowiązywania modelu docelowego, jego korekta lub reklamacja jest obsługiwana według wersji reguł właściwej dla zdarzenia, bez odtwarzania nieobowiązującego procesu jako nowej ścieżki operacyjnej.

10.4. Standardy komunikacyjne

10.4.1. Komunikaty, role, sekwencje, statusy i terminy są zgodne z aktualnym SWI. Interfejsy techniczne spełniają techniczne standardy komunikacji biznesowej OIRE, wymagania bezpieczeństwa, uwierzytelniania, szyfrowania, synchronizacji czasu i wersjonowania komunikatów.

10.4.2. Rampton stosuje wersję IRiESP-OIRE, SWI i standardów technicznych wskazaną przez OIRE. Przed datą przełączenia aktualizuje procedury i uprawnienia Użytkowników w zakresie niezbędnym do dalszej obsługi procesów.

10.4.3. Dane techniczne PPE, dane pomiarowe, relacje rynku energii i konfigurację bilansową aktualizuje się w systemie wskazanym przez prawo, OIRE lub PSE jako właściwy dla danego atrybutu. Zapisy CSIRE i konfiguracji WDB mają znaczenie rozstrzygające, a wewnętrzna ewidencja Rampton służy kontroli i zachowaniu dowodów bez zmiany skutku danych źródłowych.

10.5. Obsługa błędów i tryb awaryjny

10.5.1. Błędny komunikat, brak potwierdzenia albo niedostępność CSIRE są obsługiwane zgodnie z procedurą OIRE. Rampton dokumentuje zdarzenie i wykonuje dalsze czynności w trybie przewidzianym przez właściwe standardy.

10.5.2. Po przywróceniu dostępności Rampton uzupełnia brakujące informacje i uzgadnia stan danych. Tryb awaryjny nie zmienia odpowiedzialności stron ani skutków prawnych procesu, chyba że właściwy przepis lub procedura OIRE stanowi inaczej.

10.5.3. Zasady odpowiedzialności Rampton, zakres obsługiwanych danych i kontrola komunikatów CSIRE wynikają z załącznika nr 10, IRiESP-OIRE oraz SWI.

10.5.4. Błąd klasyfikuje się jako techniczny, składniowy, biznesowy, uprawnieniowy, danych podstawowych albo niedostępność. Rampton ustala właściciela usunięcia przyczyny, dopuszczalny sposób reakcji oraz wpływ na inne procesy i termin usunięcia.

10.5.5. W trybie awaryjnym Rampton zapisuje jedynie informacje potrzebne do ciągłości obsługi i późniejszego wykonania procesu. Po przywróceniu CSIRE sprawdza status w Portalu Użytkownika Profesjonalnego i wykonuje dalsze czynności w kolejności dopuszczonej przez OIRE, bez tworzenia równoległego procesu lokalnego.

10.5.6. Korekty odnoszące się do okresu sprzed 19 października 2026 r. prowadzi się według zasad z przed wejścia niniejszej IRiESD. Nie tworzy to równoległego modelu bieżącej obsługi rynku po tej dacie.

11. Współpraca z rynkiem bilansującym i konfiguracja handlowa obszaru sieci Rampton

11.1. Podział odpowiedzialności

11.1.1. Każdy Użytkownik systemu uczestniczący w rynku energii elektrycznej odpowiada za swoje niezbilansowanie samodzielnie jako POB albo przenosi tę odpowiedzialność na wybranego POB. Użytkownik systemu zapewnia ciągłość przypisania do POB w terminach i na zasadach określonych w przepisach, WDB, dokumentacji OIRE i umowach.

11.1.2. Rampton nie przejmuje niezbilansowania Użytkowników systemu. Odpowiada natomiast za prawidłowe odwzorowanie danych i konfiguracji pozostających w jego zakresie, przekazywanie danych pomiarowych oraz zakup i rozliczenie energii na pokrycie strat sieciowych i potrzeb własnych.

11.1.3. Obowiązki Rampton obejmują infrastrukturę i dane potrzebne do bilansowania: przypisanie PPE i zasobów, pomiary, konfigurację obu granic operatorskich, straty, potrzeby własne, ograniczenia techniczne oraz przekazywanie informacji. Nie obejmują przejęcia odpowiedzialności handlowej POB Użytkownika systemu.

11.2. Status Rampton na potrzeby WDB

11.2.1. W Obszarze 1 Rampton wykonuje na potrzeby WDB obowiązki OSDp, ponieważ jego sieć jest bezpośrednio połączona z siecią przesyłową w stacji Piła Krzewina. W Obszarze 2 Rampton wykonuje obowiązki OSDn za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A. jako właściwego OSDp.

11.2.2. Status OSDp w rozumieniu WDB opisuje sposób współpracy z rynkiem bilansującym i nie narusza decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu Rampton operatorem systemu dystrybucyjnego ani ewentualnego zwolnienia wynikającego z art. 9d ust. 7 Prawa energetycznego.

11.2.3. Wymiana operatorska dla Obszaru 1 jest prowadzona bezpośrednio z PSE S.A. Dla Obszaru 2 dane i uzgodnienia przypisane OSDp są przekazywane za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A., z zachowaniem bezpośrednich kanałów technicznych przewidzianych w umowie operatorskiej lub IWR.

11.3. Konfiguracja podmiotowa i obiektowa

11.3.1. Rampton utrzymuje konfigurację rynku bilansującego zgodnie z WDB: bezpośrednio z PSE S.A. dla Obszaru 1 oraz z udziałem PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Konfiguracja obejmuje właściwe PPE, MB, JBz, zasoby, POB, DUB i inne wymagane role.

11.3.2. Przypisanie PPE i zasobu do MB, jednostki bilansowej lub POB nie zmienia granic własności, odpowiedzialności ruchowej ani warunków przyłączenia. Jeden obiekt może wymagać odrębnego odwzorowania poboru, wprowadzania energii, potrzeb własnych i świadczenia usług, jeżeli wymagają tego WDB lub konfiguracja pomiarowa.

11.3.3. Uruchomienie, zmiana lub zakończenie konfiguracji następuje po spełnieniu wymagań umownych, pomiarowych i rejestracyjnych. Rampton może odmówić potwierdzenia konfiguracji niezgodnej ze stanem technicznym, danymi CSIRE, WDB albo warunkami przyłączenia, wskazując przyczynę i wymagany sposób korekty.

11.3.4. MB, JBz, zasób albo inny identyfikator rynku bilansującego jest odwzorowaniem handlowym i pomiarowym określonym w WDB. Nie stanowi fizycznego wydzielenia fragmentu sieci Rampton, zmiany granicy eksploatacji, własności urządzeń ani utworzenia odrębnego systemu dystrybucyjnego.

11.3.5. Wniosek o zmianę konfiguracji zawiera co najmniej identyfikację podmiotu i zasobu, PPE i punkty pomiarowe, proponowaną datę, POB lub DUB, kierunki energii, sposób agregacji oraz potwierdzenie ciągłości danych. Rampton porównuje wniosek ze stanem technicznym, CSIRE i kartą pomiarową, a następnie przekazuje potwierdzenie lub wskazuje rozbieżność.

11.3.6. Zmiana jest skuteczna w terminie wynikającym z WDB i procesów OIRE po uzyskaniu wymaganych potwierdzeń. Do tego czasu obowiązuje konfiguracja dotychczasowa. Data wcześniejsza od dnia potwierdzenia wymaga podstawy prawnej oraz uzgodnienia skutków pomiarowych i rozliczeniowych.

11.3.7. Historyczne oznaczenia i lokalne kody podmiotów lub obiektów są zachowywane wyłącznie w archiwum i mapie migracji, jeżeli występują w danych sprzed uruchomienia CSIRE. Bieżąca konfiguracja wykorzystuje identyfikatory i role wynikające z WDB, OIRE, CSIRE i umów; Rampton nie nadaje równoległego kodu lokalnego, jeżeli nie przewiduje go aktualny standard.

11.3.8. Mapa migracji zapewnia powiązanie historycznego identyfikatora z aktualnym PPE, punktem pomiarowym, MB lub JBz, POB i wersją danych. Brak mapy nie może prowadzić do utraty reklamacji, korekty pomiarowej ani rozliczenia dotyczącego okresu historycznego.

11.4. Straty sieciowe i potrzeby własne Rampton

11.4.1. Rampton kupuje lub pozyskuje z rynku bilansującego energię elektryczną na pokrycie strat powstałych w jego sieci oraz potrzeb własnych na zasadach przejrzystych, niedyskryminacyjnych i rynkowych, w zakresie

wymaganym przepisami. Wolumen jest wyznaczany z wykorzystaniem zwalidowanych danych pomiarowych i konfiguracji obszaru sieci.

11.4.2. Rozliczenie strat i potrzeb własnych następuje za pośrednictwem JBz. Wiążąca jest konfiguracja zarejestrowana przez PSE S.A. oraz właściwe umowy.

11.4.3. Stwierdzone rozbieżności bilansowe są analizowane z uwzględnieniem kompletności pomiarów, znaków i kierunków przepływu, współczynników strat, zmian konfiguracji oraz korekt danych. Korekta danych następuje zgodnie z rozdziałem 9, WDB i dokumentacją OIRE.

11.4.4. Rampton przekazuje i koryguje dane pomiarowe dotyczące granic operatorskich, PPE, potrzeb własnych i strat w zakresie wynikającym z WDB, CSIRE, umów i wymagań właściwego operatora nadrzędnego. Rampton nie prowadzi odrębnego procesu uzgadniania tych danych poza właściwym procesem operatorskim lub rynkowym.

11.4.5. Prognoza strat i potrzeb własnych wykorzystuje historię przepływów, planowaną pracę OZE i BESS, topologię, wyłączenia i sezonowość. Zakup energii odbywa się według zatwierdzonej konfiguracji i umowy; sposób prognozy nie zmienia zasad odpowiedzialności za niezbilansowanie Użytkowników.

11.5. Dane na potrzeby rynku bilansującego

11.5.1. Rampton pozyskuje, waliduje i przekazuje dane pomiarowe oraz konfiguracyjne w zakresie, formacie i terminach określonych przez WDB, IRIESP-OIRE, SWI i umowy; bezpośrednio do PSE S.A. dla Obszaru 1, a w Obszarze 2 ścieżką właściwą dla OSDn z udziałem PGE Dystrybucja S.A. Dane obejmują wymagane korekty i informacje o zmianach wpływających na rozliczenia.

11.5.2. Użytkownik, POB, DUB i agregator przekazują Rampton dane konieczne do technicznej weryfikacji zasobu, konfiguracji pomiarowej i oceny wpływu na sieć. Każdy podmiot odpowiada za kompletność, prawidłowość i terminowość informacji przekazywanych w swoim zakresie. W odniesieniu do Użytkownika dane do weryfikacji technicznej obejmują, odpowiednio do procesu, identyfikację zasobu i PPE, konfigurację pomiarową, dopuszczalne kierunki i zakres mocy, dyspozycyjność i ograniczenia, czasy reakcji, sposób wyznaczania poziomu odniesienia oraz przypisanie do POB lub DUB. Żądanie Rampton wskazuje proces, wymagane atrybuty, termin i kanał przekazania informacji.

11.5.3. Rampton kontroluje zgodność kodów PPE, znaków, kierunków, stref czasowych, interwałów i wersji danych z konfiguracją właściwego operatora nadrzędnego. Korekta pomiaru po terminie przekazania uruchamia ocenę wpływu na rozliczenia POB, DUB i JBz oraz na dane przekazane za pośrednictwem CSIRE.

11.5.4. Rozbieżność pomiędzy CSIRE a konfiguracją WDB nie jest rozstrzygana przez dowolny wybór systemu. Rampton identyfikuje właściciela atrybutu, uzgadnia prawidłowy stan z OIRE lub PSE i przeprowadza kontrolowaną korektę z zachowaniem śladu.

11.6. Współpraca z POB, DUB i agregatorem

11.6.1. Rozpoczęcie lub zakończenie odpowiedzialności POB oraz zmiana POB są realizowane zgodnie z właściwymi procesami rynku energii. Brak skutecznego przypisania POB wywołuje skutki określone w przepisach, WDB, dokumentacji OIRE i umowie; Rampton nie tworzy lokalnego mechanizmu zastępującego te zasady.

11.6.2. Zgłoszenie zasobu przez DUB lub agregatora nie ogranicza uprawnień Rampton do oceny bezpieczeństwa sieci. Rampton weryfikuje wyłącznie warunki i ograniczenia sieciowe oraz przekazuje wynik PSE S.A. bezpośrednio dla Obszaru 1 albo za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

11.6.3. Zmiana POB obejmuje weryfikację skutecznej daty, ciągłości odpowiedzialności, PPE objętych zmianą, zgodności z CSIRE i konfiguracją PSE oraz potwierdzenie wyniku. Warunki handlowe zmiany POB wynikają z prawa, SWI, WDB i zawartych umów.

11.6.4. Przy włączeniu zasobu do DUB lub agregacji Rampton weryfikuje jego przyłączenie, pomiar, telemetrię, granice mocy, możliwe jednoczesne ładowanie i rozładowanie oraz wpływ agregacji na obserwowalność sieci. Weryfikacja dotyczy sieci i nie zastępuje kwalifikacji PSE ani umowy Użytkownika z DUB lub agregatorem.

11.6.5. Podział ról, cykl zmiany POB, włączenie zasobu do DUB i sposób przekazania ograniczeń sieciowych określa załącznik nr 7 zgodnie z aktualnymi WDB.

12. Usługi bilansujące, systemowe i elastyczności

12.1. Rozdzielenie rodzajów usług

12.1.1. Usługi bilansujące nabywane przez PSE S.A. na potrzeby bilansowania KSE odróżnia się od usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz od usług elastyczności nabywanych przez OSD dla potrzeb lokalnej sieci dystrybucyjnej. Udział w jednym rodzaju usługi nie oznacza automatycznego dopuszczenia do pozostałych.

12.1.2. Rampton nie nabywa usług bilansujących w miejsce PSE S.A. Może uczestniczyć w technicznej kwalifikacji, wymianie danych, ocenie wpływu aktywacji i zarządzaniu ograniczeniami dotyczącymi zasobów przyłączonych do jego sieci.

12.1.3. Szczegółowy podział ról Rampton, PSE, POB, DUB, agregatora i Użytkownika systemu, wraz z zakresem danych i kwalifikacji, przedstawia załącznik nr 7.

12.1.4. Od usług odróżnia się obowiązkową reakcję techniczną urządzenia, wykonanie polecenia ruchowego oraz redysponowanie. Sama zdolność OZE lub BESS do zmiany P, Q albo napięcia nie oznacza zawarcia umowy o usługę ani powstania prawa do wynagrodzenia.

12.2. Udział zasobów w usługach bilansujących

12.2.1. Źródło, magazyn, odbiór sterowalny albo agregowany zasób przyłączony do sieci Rampton może ubiegać się o udział w usługach bilansujących na zasadach WDB, za pośrednictwem właściwego DUB. Udział jest dobrowolny, chyba że obowiązek zapewnienia określonej zdolności wynika bezpośrednio z przepisu, warunków przyłączenia lub wiążącej umowy.

12.2.2. Uczestnik zapewnia, aby świadczenie usługi nie powodowało przekroczenia mocy przyłączeniowej, limitów importu lub eksportu, dopuszczalnych napięć, obciążalności, jakości energii ani innych parametrów ustalonych przez Rampton lub właściwego operatora nadrzędnego.

12.2.3. DUB zgłasza zasób do PSE S.A. zgodnie z WDB. Rampton weryfikuje warunki i ograniczenia sieciowe: bezpośrednio wobec PSE S.A. w Obszarze 1 oraz za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2. Kwalifikację rynkową zasobu prowadzi PSE S.A., z uwzględnieniem ograniczeń przekazanych przez Rampton.

12.2.4. Jednoczesne uczestnictwo zasobu w kilku produktach jest dopuszczalne tylko wtedy, gdy nie prowadzi do podwójnego wykorzystania tej samej zdolności, sprzecznych aktywacji, przekroczenia granic przyłączenia ani utraty możliwości wykonania polecenia bezpieczeństwa.

12.3. Kwalifikacja i testy

12.3.1. DUB zgłasza zasób do PSE S.A. zgodnie z WDB. Na wniosek PSE S.A. właściwy OSD potwierdza wyłącznie warunki i ograniczenia sieciowe: Rampton bezpośrednio dla Obszaru 1, a dla Obszaru 2 Rampton przekazuje swoje stanowisko za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.

12.3.2. Pozytywny wynik technicznej weryfikacji przez Rampton stanowi część oceny warunków sieciowych. Kwalifikację rynkową zgodnie z WDB kończy PSE S.A. Zmiana konfiguracji, parametrów albo sposobu agregacji podlega ponownej ocenie, jeżeli może wpływać na spełnianie wymagań lub bezpieczeństwo sieci.

12.3.3. Test obejmuje tor polecenia, identyfikację zasobu, pomiar wartości bazowej i wykonania, czas reakcji, prędkość zmiany mocy, trwałość odpowiedzi, telemetrię, znaczniki czasu, zachowanie po utracie łączności oraz powrót do stanu bezpiecznego. Zakres dobiera PSE albo właściwa procedura WDB, z udziałem Rampton w części sieciowej.

12.3.4. Po zmianie PCS/EMS, agregacji, PPE, układu pomiarowego albo parametrów przyłączenia Rampton ocenia jedynie potrzebę ponownego potwierdzenia warunków sieciowych. Kwalifikacja rynkowa pozostaje po stronie PSE S.A. zgodnie z WDB.

12.4. Aktywacja i ograniczenie świadczenia usługi

12.4.1. Aktywacja usługi bilansującej odbywa się zgodnie z WDB. Rampton nadzoruje polecenia aktywacji w przekazanym zakresie. Zmiana albo przerwanie aktywacji następuje w trybie uzgodnionym z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

12.4.2. Rampton może ograniczyć albo przerwać aktywację w zakresie dopuszczonym prawem i WDB, jeżeli jej wykonanie powodowałoby przeciążenie, niedopuszczalne napięcie, pogorszenie jakości energii, zagrożenie awarią, konflikt z poleceniem bezpieczeństwa, brak niezbędnej obserwowalności lub sterowalności albo przekroczenie uzgodnionego zakresu pracy zasobu. Rampton dokumentuje zdarzenie i przekazuje informację właściwym podmiotom.

12.4.3. Przed planowaną aktywacją, jeżeli WDB albo uzgodniona procedura tego wymaga, DUB przekazuje identyfikację zasobu, przedział czasu, kierunek i zakres mocy. Rampton ocenia aktualne wyłączenia, napięcia, obciążenia i ograniczenia; brak zastrzeżenia nie jest zgodą na przekroczenie warunków przyłączenia.

12.4.4. Po aktywacji zachowuje się polecenie, potwierdzenia, telemetrię, dane pomiarowe, ograniczenia i zdarzenia wpływające na wykonanie. Spór o wykonanie nie może prowadzić do zmiany danych surowych; ewentualna korekta jest wersjonowana zgodnie z rozdziałem 9.

12.4.5. W razie konfliktu pierwszeństwo mają: działania dla ochrony ludzi; polecenia PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2 oraz polecenia Rampton związane z bezpieczeństwem; automatyka zabezpieczeniowa i ograniczenia przyłączeniowe; następnie aktywacja usługi.

12.5. Usługi systemowe niedotyczące częstotliwości

12.5.1. Rampton może wymagać zdolności technicznych związanych m.in. z regulacją napięcia, mocą bierną, jakością energii, odpornością na zakłócenia, pracą wyspową lub odbudową tylko wtedy, gdy wynikają one z przepisów, warunków przyłączenia, IRIESP albo właściwych uzgodnień operatorskich.

12.5.2. Jeżeli określona zdolność wykracza poza obowiązek techniczny Użytkownika systemu i ma być odpłatnie pozyskiwana jako usługa, jej przedmiot, parametry, dyspozycyjność, sposób aktywacji, pomiar wykonania i rozliczenie określa odrębna umowa zawarta w zgodzie z przepisami.

12.5.3. Przedmiot odpłatnej usługi nie może obejmować zdolności, którą Użytkownik systemu ma obowiązek zapewnić nieodpłatnie na podstawie kodeksu sieciowego, warunków przyłączenia, umowy, IRIESP albo polecenia wydanego zgodnie z prawem. Rozdzielenie zakresów dokumentuje się w specyfikacji i protokole wykonania.

12.6. Usługi elastyczności dla systemu dystrybucyjnego

12.6.1. Usługi elastyczności służą usuwaniu lokalnych ograniczeń, poprawie bezpieczeństwa lub efektywności pracy sieci dystrybucyjnej oraz mogą stanowić alternatywę dla rozbudowy sieci. Nie są one usługami bilansującymi PSE S.A. ani zwykłym wykonaniem obowiązkowego polecenia ruchowego.

12.6.2. Rampton ocenia potrzebę usług elastyczności przy przygotowaniu planu rozwoju oraz przy analizie nowych przyłączy lub trwałych ograniczeń sieciowych. Sama ocena nie stanowi uruchomienia produktu ani postępowania zakupowego.

12.6.3. Jeżeli powstanie uzasadniona potrzeba zakupu usług elastyczności, Rampton przed wszczęciem postępowania zaktualizuje IRIESP o specyfikację, wymagania techniczne i przejrzyste zasady nabywania.

12.6.4. Współpracę z PSE S.A. w Obszarze 1 i z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2 uwzględnia się przed uruchomieniem usługi, jeżeli jej aktywacja może wpływać na właściwą granicę operatorską.

12.7. Zakup usług elastyczności

12.7.1. Potrzeby sieciowe Rampton są obecnie realizowane przez warunki przyłączenia, polecenia ruchowe, MPPC oraz koordynację z PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. Rynkowy zakup usług elastyczności uruchamia się po udokumentowaniu potrzeby sieciowej.

12.7.2. Rampton ponownie ocenia potrzebę zakupu usług elastyczności w związku z nowymi przyłączeniami, zmianą profilu pracy zasobów, wystąpieniem trwałego ograniczenia sieciowego albo przygotowaniem planu rozwoju.

12.7.3. Przed rozpoczęciem zakupu usług elastyczności Rampton określi w IRIESD specyfikację usługi, wymagania techniczne oraz przejrzyste i niedyskryminacyjne zasady jej nabywania, zgodnie z art. 9g ust. 5e–5f Prawa energetycznego. Aktualizacja IRIESD wejdzie w życie przed wszczęciem postępowania zakupowego.

12.7.4. Do dnia opublikowania specyfikacji obowiązki Użytkowników są wykonywane na podstawach technicznych, ruchowych i bilansujących określonych w innych postanowieniach IRIESD, warunkach przyłączenia, umowach i WDB. Aktywację rozlicza się zgodnie z podstawą wskazaną w poleceniu.

12.7.5. Rampton ocenia potrzebę zakupu usług elastyczności przy aktualizacji planu rozwoju, analizie nowego przyłączenia albo stwierdzeniu trwałego ograniczenia sieciowego. Do czasu podjęcia decyzji o rozpoczęciu zakupu Rampton nie tworzy specyfikacji produktu, procedury kwalifikacji ani odrębnego rejestru dostawców.

13. Prowadzenie ruchu sieciowego

13.1. Organizacja prowadzenia ruchu

13.1.1. Rampton zapewnia całodobowe prowadzenie ruchu za pośrednictwem Centrum Dyspozycyjnego Rampton zlokalizowanego w Porto w Portugalii. Centrum współpracuje z PSE S.A. w Obszarze 1, z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2 oraz z Użytkownikami systemu. Warunki przyłączenia określają wymagany zakres transmisji danych pomiarowych do tego Centrum. Jeżeli warunki przyłączenia wymagają zdalnego sterowania urządzeniami Użytkownika z wykorzystaniem systemów Centrum, IWR określa sposób wykonywania i zabezpieczenia tego sterowania. Lokalizacja centrum nie zmienia odpowiedzialności Rampton jako OSD; język współpracy z Użytkownikiem, strefę czasu stosowaną w poleceniach oraz podstawowy i rezerwowy kanał łączności określa IWR.

13.1.2. Użytkownik wskazuje całodobowy kontakt ruchowy właściwy dla obiektu, a zmiany danych kontaktowych zgłasza niezwłocznie.

13.1.3. Rampton może wykonywać czynności ruchowe, monitoring, sterowanie, eksploatację i obsługę systemów przy wykorzystaniu personelu własnego albo podmiotów trzecich, jeżeli zachowuje zgodność z prawem, wymaganiami właściwego operatora nadrzędnego i zasadami bezpieczeństwa. Powierzenie nie zmienia odpowiedzialności Rampton.

13.1.4. Powierzenie czynności podmiotowi trzeciemu nie przenosi statusu operatora systemu dystrybucyjnego i nie zwalnia Rampton z odpowiedzialności za obowiązki wynikające z prawa, koncesji, decyzji o wyznaczeniu OSD, IRIESD i umów operatorskich. Czynność podmiotu upoważnionego jest wykonywana w imieniu i w zakresie określonym przez Rampton.

13.1.5. Umowy i instrukcje szczegółowe określają podział kompetencji, role upoważnione, zasady wydawania i wykonywania poleceń, przejęcie sterowania, postępowanie przy utracie łączności, bezpieczeństwo informacji oraz odpowiedzialność za usuwanie awarii. Szczegóły organizacyjne i techniczne określa dokumentacja wewnętrzna.

13.1.6. Kontakty operacyjne i zakresy upoważnień przekazuje się stronom w IWR, umowie albo odrębnym wykazie niepublicznym. W normalnej współpracy stosuje się uzgodniony telefon ruchowy lub system operacyjny; awarię albo zagrożenie zgłasza się niezwłocznie całodobowym kanałem alarmowym; dane planistyczne przekazuje się uzgodnionym systemem albo pocztą operacyjną, dane czasu rzeczywistego — telemechaniką, a procesy rynku energii — za pośrednictwem OIRE/CSIRE.

13.1.7. Po utracie kanału podstawowego stosuje się kanał rezerwowy wskazany w IWR albo umowie, potwierdza tożsamość rozmówców i po przywróceniu łączności uzupełnia zapis w systemie podstawowym. Utrata łączności nie odwołuje wydanego polecenia; dalsze działania określają polecenie, IWR i pkt 13.5.

13.1.8. Każdy Użytkownik przyłączony do sieci 30 kV albo 110 kV uzgadnia z Rampton IWR przed rozpoczęciem pracy obiektu wymagającej współpracy ruchowej. IWR określa co najmniej: granice własności i

odpowiedzialności; aktualny schemat; zakres operatywnego kierownictwa i nadzoru; osoby lub role upoważnione; kontakty i kanały podstawowe oraz rezerwowe; zasady wydawania, potwierdzania, zmiany i odwoływania poleceń; zasady czynności i programów łączeniowych; zgłaszanie wyłączeń i prac; współpracę EAZ, pomiarów i telemechaniki; postępowanie po awarii i przy odbudowie; datę obowiązywania, wersję oraz sposób zgłaszania zmian.

13.1.9. Operatywne kierownictwo oznacza prawo do podejmowania decyzji o bieżącym układzie pracy, wydawania poleceń i zezwalania na czynności łączeniowe w granicach określonych IWR. Operatywny nadzór obejmuje pozyskiwanie informacji, ocenę stanu i żądanie uzgodnienia czynności. Prawo fizycznego wykonania operacji na urządzeniu innego podmiotu wymaga odrębnego upoważnienia wynikającego z IWR, umowy albo zgody właściciela.

13.1.10. Przekazanie zmiany dyspozytorskiej obejmuje informacje niezbędne do bezpiecznego prowadzenia ruchu oraz otwarte uzgodnienia.

13.1.11. Rampton zachowuje możliwość przejęcia koordynacji prowadzenia ruchu od usługodawcy na zasadach określonych w umowie, IWR i procedurze wewnętrznej.

13.1.12. Czynności dyspozytorskie mogą być wykonywane przez upoważnionego usługodawcę w granicach umowy i IWR. Rampton zachowuje odpowiedzialność operatorską oraz zdolność koordynowania prowadzenia ruchu.

13.2. Polecenia ruchowe

13.2.1. Polecenia wydaje osoba upoważniona, wskazując obiekt, czynność, wymagany czas wykonania i warunki bezpieczeństwa. Osoba odbierająca polecenie powtarza lub potwierdza treść polecenia, wykonuje je i zgłasza wynik albo przeszkodę w wykonaniu. Sposób komunikacji pomiędzy Użytkownikiem a Rampton określa umowa dystrybucyjna lub IWR.

13.2.2. Polecenie PSE S.A. dotyczące Obszaru 1 albo polecenie PGE Dystrybucja S.A. dotyczące Obszaru 2 ma pierwszeństwo w zakresie wynikającym z prawa, właściwej instrukcji i umowy operatorskiej. Rampton przekłada je na działania w swojej sieci i polecenia dla Użytkowników, zachowując odpowiedzialność za lokalną koordynację.

13.2.3. Osoba otrzymująca polecenie odmawia wykonania czynności bezpośrednio zagrażającej życiu lub zdrowiu albo technicznie niewykonalnej i natychmiast informuje wydającego polecenie. W razie innego zastrzeżenia żąda potwierdzenia, nie opóźniając działań niezbędnych do usunięcia zagrożenia.

13.2.4. Osoba wydająca polecenie wskazuje strony, obiekt, czynność, wymagane parametry i czas. Osoba odbierająca polecenie potwierdza i dokumentuje jego przyjęcie, wykonanie, przeszkodę i wynik.

13.2.5. Polecenie zmienia się albo odwołuje w takim samym rygorze jak polecenie pierwotne. Osoba odbierająca polecenie nie interpretuje milczenia, przerywania rozmowy ani braku telemetrii jako odwołania. Po utracie łączności wykonuje tylko czynności dopuszczone w procedurze bezpiecznego zakończenia.

13.2.6. Polecenie awaryjne może zostać wydane bez pełnego formularza, jeżeli zwłoka zwiększa zagrożenie. Musi jednak zawierać identyfikację, obiekt, działanie i oczekiwany skutek; po stabilizacji dyspozytor niezwłocznie odtwarza pełny zapis, podstawę, czasy, potwierdzenia i wynik.

13.2.7. Przeszkodę, odmowę albo możliwość wykonania tylko części polecenia osoba odbierająca polecenie zgłasza bez zwłoki osobie wskazanej w IWR. Do czasu otrzymania nowego polecenia nie wykonuje niezgodnionej części i utrzymuje ostatni prawidłowy stan, o ile nie stwarza on zagrożenia; w razie zagrożenia stosuje pkt 13.2.3. IWR określa kanał zgłoszenia, sposób potwierdzenia oraz postępowanie po utracie łączności.

13.3. Układy pracy i operacje łączeniowe

13.3.1. Rampton określa układ normalny, przejściowy, remontowy, awaryjny i odbudowy oraz dopuszczalne stany łączników i automatów. Zmianę wpływającą na granicę Piła Krzewina uzgadnia z PSE S.A., a wpływającą na granicę FW Ilża II – z PGE Dystrybucja S.A.

13.3.2. Zatwierdzony program łączeniowy stosuje się dla operacji wymagających skoordynowanej sekwencji czynności lub wpływających na granicę operatorską, EAZ albo bezpieczeństwo pracy.

13.3.3. W sytuacji awaryjnej dopuszcza się działania bez uprzednio sporządzonego programu, jeżeli zwłoka zwiększałaby zagrożenie. Dyspozytor dokumentuje przebieg czynności i po zdarzeniu odtwarza pełny zapis operacyjny.

13.3.4. Program łączeniowy wskazuje obiekt i urządzenia objęte programem, stan początkowy i wymagany stan końcowy, kolejność czynności, miejsca potwierdzenia przed przejściem do następnego kroku, zastosowane środki bezpieczeństwa i blokady, podział odpowiedzialności, osoby lub role upoważnione, wymagane uzgodnienia z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. oraz sposób bezpiecznego wstrzymania programu. Szczegóły właściwe dla danego obiektu określa IWR.

13.3.5. Przed rozpoczęciem programu łączeniowego potwierdza się warunki bezpiecznego wykonania oraz wymagane uzgodnienia.

13.3.6. Wykonanie kolejnych czynności oraz każdą zmianę programu łączeniowego potwierdza się i dokumentuje.

13.3.7. Po zakończeniu operacji potwierdza się stan końcowy i zamyka program łączeniowy.

13.4. Sterowanie urządzeniami Użytkowników

13.4.1. W zakresie określonym w warunkach przyłączenia i umowie Rampton może wydawać polecenia dotyczące mocy czynnej, mocy biernej, napięcia, szybkości zmian mocy, uruchomienia, odstawienia, ograniczenia poboru lub generacji oraz zmiany trybu pracy magazynu.

13.4.1a. Regulacja parametrów pracy urządzeń należących do Użytkownika odbywa się automatycznie przez MPPC sieci Rampton albo bezpośrednio z systemu dyspozytorskiego działającego na rzecz Rampton. Dyspozytor może również wydać operatorowi modułu wytwarzania lub magazynu energii polecenie lokalnej regulacji parametrów pracy obiektu.

13.4.2. Użytkownik utrzymuje urządzenia wykonawcze, automatykę, telemetrię i kanały komunikacyjne w gotowości. Polecenie sieciowe Rampton nie może zostać zablokowane przez sterowanie handlowe, algorytm agregatora albo aktywację rynkową, jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo systemu.

13.4.3. Sterowanie urządzeniem Użytkownika odbywa się przez uzgodniony punkt zadawania i według hierarchii określonej w warunkach przyłączenia oraz IWR. Automatyka zabezpieczeniowa i polecenia bezpieczeństwa mają pierwszeństwo przed sterowaniem handlowym; kolejność pozostałych sygnałów PSE, PGE Dystrybucja, Rampton, PPC/EMS i DUB musi być jednoznacznie uzgodniona i przetestowana.

13.4.4. Przed zmianą trybu automatyczny–zdalny–lokalny Użytkownik potwierdza Rampton aktualny stan, aktywne limity i gotowość wykonawczą. Powrót do sterowania zdalnego następuje dopiero po teście kanału łączności, zgodności wartości zadanej i potwierdzeniu, że nie zostanie wykonane polecenie historyczne.

13.5. Utrata komunikacji lub sterowania

13.5.1. Po utracie łączności lub zdalnego sterowania urządzenie przechodzi do bezpiecznego trybu lokalnego określonego w warunkach przyłączenia. Użytkownik uruchamia kanał rezerwowy, zawiadamia Rampton i niezwłocznie usuwa usterkę.

13.5.2. Jeżeli brak obserwowalności lub sterowalności stwarza zagrożenie, Rampton może polecić utrzymanie stałej mocy, ograniczenie pracy albo odłączenie obiektu. Powrót do normalnego sterowania następuje po potwierdzeniu prawidłowej transmisji i wykonaniu wymaganej próby.

13.5.3. Postępowanie po utracie kanału podstawowego albo wszystkich kanałów określają warunki przyłączenia, IWR i uzgodniona procedura awaryjna.

13.5.4. Powrót do sterowania zdalnego następuje po potwierdzeniu zgodności stanu lokalnego i zdalnego oraz prawidłowej łączności.

13.6. Współpraca z PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A.

13.6.1. W Obszarze 1 Rampton uzgadnia bezpośrednio z PSE S.A. układy pracy, wyłączenia, operacje graniczne, nastawy automatyk, wymianę danych i działania naprawcze. W Obszarze 2 analogiczną koordynację prowadzi z PGE Dystrybucja S.A. jako operatorem sieci, do której przyłączony jest ten obszar.

13.6.2. Granice odpowiedzialności, listy sygnałów, kanały łączności, osoby uprawnione i tryb awaryjny określają odrębne umowy operatorskie, protokoły granic, IWR i aktualne schematy dla każdego obszaru.

13.6.3. Dla stacji Piła Krzewina współpraca przebiega bezpośrednio Rampton–PSE. Dla stacji FW Iłża II współpraca przebiega Rampton–PGE Dystrybucja, a sprawy wymagające udziału OSP są przekazywane ścieżką właściwą dla OSDp.

13.6.4. Rozbieżność telemetrii strony wyjaśniają przed planowaną operacją graniczną. Działania konieczne dla ochrony życia lub urządzeń wykonuje się niezwłocznie.

14. Planowanie pracy i rozwoju systemu

14.1. Prognozowanie pracy systemu

14.1.1. Rampton sporządza prognozy pracy systemu wyłącznie w zakresie potrzebnym do bezpiecznego prowadzenia ruchu oraz wykonania obowiązków wobec PSE S.A., PGE Dystrybucja S.A., WDB i Użytkowników.

14.1.2. Horyzont, rozdzielczość, format i termin prognozy wynikają z wymagań operatora nadrzędnego dla danego obszaru, WDB, umowy lub IWR. Żądanie Rampton wskazuje podstawę, cel, zakres danych i termin przekazania.

14.1.3. Prognozy sporządza się na podstawie dostępnych danych o generacji, poborze, pracy magazynów, planowanych ograniczeniach i przepływach na granicach operatorskich, wyłącznie w zakresie istotnym dla danego procesu.

14.1.4. Rampton może zażądać od Użytkownika danych o dostępności lub planowanej pracy tylko wtedy, gdy są one niezbędne do prowadzenia ruchu albo wykonania obowiązku wynikającego z prawa, WDB, umowy lub IWR. Żądanie wskazuje zakres, termin i cel przekazania danych.

14.1.5. Prognozę aktualizuje się po zmianie mogącej istotnie wpływać na bezpieczeństwo sieci lub wykonanie obowiązku informacyjnego wobec właściwego operatora.

14.2. Planowanie wyłączeń

14.2.1. Użytkownik zgłasza Rampton planowane wyłączenia i ograniczenia dyspozycyjności w terminach umożliwiających ich ocenę i koordynację. Zgłoszenie obejmuje zakres prac, urządzenia, termin, przewidywaną moc niedostępną, wpływ na pomiary i telemechanikę oraz warunki przywrócenia pracy.

14.2.2. Rampton koordynuje wyłączenia z PSE S.A. dla Obszaru 1, z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2 oraz z Użytkownikami, w horyzontach wymaganych przez właściwe instrukcje i umowy. Może zmienić albo odwołać wyłączenie, jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo lub polecenie operatora nadrzędnego.

14.2.3. Rampton prowadzi plan wyłączeń w horyzontach wynikających z prawa, IRIESP, umów operatorskich i potrzeb koordynacji.

14.2.4. Termin zgłoszenia planowanego wyłączenia wynika z umowy, IWR albo właściwego procesu operatorskiego i powinien umożliwiać ocenę oraz koordynację wyłączenia.

14.2.5. Ruch sieci o napięciu wyższym niż 1 kV prowadzi się na podstawie programu pracy sieci. Program, w zależności od potrzeb, określa układ normalny i szczególny, poziomy napięcie, przepływy i dopuszczalne obciążenia, warunki pracy EAZ i automatyk oraz ograniczenia pracy OZE i BESS. Dla sieci poniżej 110 kV aktualizuje się go po istotnej zmianie, nie rzadziej niż raz na 5 lat.

14.2.6. Postępowanie obejmuje: zgłoszenie Użytkownika; ocenę wpływu wyłączenia na sieć, inne prace, pomiary i telemechanikę; wymagane uzgodnienie z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A.; przekazanie Użytkownikowi potwierdzonego terminu i warunków; wykonanie po bieżącym potwierdzeniu dyspozytora; oraz

zgłoszenie zakończenia prac i aktualnej dyspozycyjności. Zmiana albo odmowa uzgodnienia zawiera przyczynę oraz, jeżeli jest to możliwe, proponowany dalszy sposób postępowania.

14.2.7. Zgłoszenie wyłączenia podlega ocenie i uzgodnieniu, a jego wykonanie wymaga potwierdzenia dyspozytora.

14.2.8. Zatwierdzenie planu wyłączeń nie jest poleceniem wykonania ani dopuszczeniem do pracy. Bezpośrednio przed wyłączeniem potwierdza się warunki jego wykonania.

14.2.9. Użytkownik zgłasza Rampton zmianę warunków uzgodnionego wyłączenia przed jej wprowadzeniem.

14.2.10. Odwołanie albo zmiana wyłączenia uwzględnia bezpieczeństwo, polecenia właściwego Operatora nadrzędnego i prace zależne.

14.3. Planowanie dyspozycyjności zasobów

14.3.1. Wytwórca, posiadacz magazynu lub odbioru sterowalnego przekazuje dane o przewidywanej dyspozycyjności, mocy dostępnej, ograniczeniach technologicznych, remoncie i innych okolicznościach wpływających na pracę obiektu, w zakresie wymaganym przepisami, WDB, umową lub poleceniem operatorskim.

14.3.2. Plan handlowy albo plan świadczenia usługi nie stanowi zgody na przekroczenie parametrów przyłączenia. Użytkownik uwzględnia aktualne limity i uzgodnione ograniczenia sieciowe w planowaniu pracy zasobu.

14.3.3. Informacja o dyspozycyjności wskazuje moc dostępną, okres i przyczynę ograniczenia albo niedyspozycyjności.

14.3.4. Użytkownik będący wytwórcą, posiadaczem BESS albo właścicielem instalacji hybrydowej przekazuje Rampton dane dotyczące obiektu w zakresie, formacie i terminie wymaganym przez właściwy proces operatorski. Dane dotyczące obiektu oznaczają w tym punkcie moc dostępną w każdym wymaganym kierunku, planowany okres pracy albo postoju, czas i przyczynę ograniczenia oraz ograniczenia technologiczne; dla BESS obejmują także dane o dostępnej mocy ładowania i rozładowania oraz stanie naładowania, jeżeli wymaga ich właściwy proces. Dokładne atrybuty i horyzonty wynikają z załącznika nr 6 oraz dokumentu stanowiącego podstawę procesu.

14.4. Wymiana danych planistycznych

14.4.1. Użytkownik przekazuje Rampton dane techniczne, planistyczne i ruchowe w formacie i kanale określonych w załączniku nr 6, IWR, umowie lub standardzie właściwym dla danego procesu. Rampton może zażądać ich aktualizacji po zmianie konfiguracji lub parametrów mającej znaczenie dla prowadzenia ruchu albo po stwierdzeniu rozbieżności.

14.4.2. Rampton przekazuje dane wymagane do analiz bezpieczeństwa KSE właściwą ścieżką: bezpośrednio do PSE S.A. dla Obszaru 1 albo przez PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Zakres obejmuje tylko informacje wymagane przez prawo, WDB, umowę lub instrukcję operatorską.

14.4.3. Zakres danych obiektu OZE, BESS lub hybrydowego określają warunki przyłączenia, umowa, IWR oraz załącznik nr 6, odpowiednio do potrzeb prowadzenia ruchu i obowiązków operatorskich.

14.4.4. Użytkownik aktualizuje dane techniczne obiektu po uruchomieniu albo po zmianie mającej wpływ na ich treść, a także po stwierdzeniu rozbieżności między dokumentacją a zachowaniem obiektu. Zakres aktualizacji odpowiada właściwej kategorii danych z załącznika nr 6 i obejmuje w szczególności schemat, parametry urządzeń, EAZ, modele, zdolności regulacyjne, oprogramowanie układowe i telemechanikę — jeżeli dana pozycja dotyczy obiektu. Użytkownik aktualizuje pozycję zmienioną oraz dane bezpośrednio od niej zależne, a nie cały katalog danych bez związku ze zmianą.

14.4.5. Minimalny zakres danych i sygnałów wymaganych od Użytkownika określa załącznik nr 6.

14.4.6. Użytkownik odpowiada za aktualność danych swojej instalacji, a Rampton za aktualność danych topologii i ograniczeń własnego systemu dystrybucyjnego.

14.4.7. Od 1 lutego 2027 r. właściciel MWE typu B, C lub D oraz właściciel MEE objęty właściwą metodą przekazuje Rampton dane indywidualne, a podmiot odpowiedzialny wskazany we właściwej metodzie przekazuje Rampton wymagane dane zagregowane dotyczące

MWE typu A. Dane strukturalne, planistyczne i czasu rzeczywistego przekazuje się w zakresie, formacie i terminach wynikających z SO GL, zatwierdzonej metody, IRIESP i właściwych umów.

14.4.8. Dla Obszaru 1 Rampton przekazuje wymagane dane bezpośrednio do PSE S.A. jako OSDp. Dla Obszaru 2 Rampton przekazuje je do PGE Dystrybucja S.A. jako OSDn, a PGE Dystrybucja S.A. przekazuje je dalej właściwą ścieżką do PSE S.A.

14.4.9. Właściciel zasobu przekazuje dane w terminie umożliwiającym Rampton ich sprawdzenie i dalsze przekazanie. Dane planistyczne obejmują wymagane okresy 15-minutowe, a wiatrowe i fotowoltaiczne MWE typu B i C przekazują także wymagane dane meteorologiczne czasu rzeczywistego.

14.4.10. Rampton sprawdza kompletność danych i identyfikatory mRID, przypisuje je do właściwego zasobu, uzupełnia ograniczenia sieciowe i polecenia ruchowe w swoim zakresie oraz przekazuje dane terminowo właściwą ścieżką operatorską. Zakres obowiązków Użytkownika wynika z SO GL, zatwierdzonej metody, IRIESP i właściwych umów. Procedura wewnętrzna Rampton reguluje wyłącznie czynności Rampton.

14.5. Planowanie rozwoju

14.5.1. Rampton sporządza plan rozwoju na okres nie krótszy niż 6 lat i aktualizuje go co 2 lata. Plan obejmuje także prognozę bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej na okres nie krótszy niż 10 lat.

14.5.2. Plan obejmuje w szczególności przewidywany zakres dystrybucji, niezbędne przedsięwzięcia sieciowe i przyłączeniowe, nakłady, źródła finansowania, harmonogram oraz zgłoszone zapotrzebowanie na nowe zdolności. W zakresie uzasadnionym potrzebami sieci uwzględnia odpowiedź odbioru, efektywność energetyczną, magazynowanie energii i inne rozwiązania alternatywne wobec rozbudowy.

14.5.3. Rampton koordynuje z PSE S.A. inwestycje wpływające na granicę Piła Krzewina, a z PGE Dystrybucja S.A. - inwestycje wpływające na granicę FW Iłża II, w zakresie wynikającym z prawa i właściwej umowy operatorskiej.

14.5.4. Zakres analiz planistycznych odpowiada skali i charakterowi sieci Rampton. Analiza obejmuje udokumentowany zestaw wariantów mających realne znaczenie dla bezpieczeństwa, możliwości przyłączenia i decyzji inwestycyjnych, w tym stan normalny, planowane wyłączenie, awarię elementu krytycznego oraz maksymalny pobór i maksymalne wprowadzanie energii.

14.5.5. Projekt planu rozwoju podlega konsultacjom z zainteresowanymi stronami przez co najmniej 21 dni, a wyniki konsultacji są publikowane na stronie internetowej Rampton. Ponieważ Rampton dystrybuje energię przy wykorzystaniu sieci w całości niebędącej jego własnością, plan nie podlega uzgodnieniu z Prezesem URE na podstawie art. 16 ust. 13 pkt 2 lit. b Prawa energetycznego.

14.6. Rezerwy zdolności i kryteria bezpieczeństwa

14.6.1. Rampton ocenia bezpieczeństwo pracy obu obszarów w zakresie wymaganym do prowadzenia ruchu, planowania i współpracy z właściwym Operatorem nadzrędnym.

14.6.2. Każdy obszar Rampton ma jedną granicę z operatorem nadzrędnym i promieniowy charakter pracy. Kryteria bezpieczeństwa nie zakładają niezależnego zasilania rezerwowego z innego systemu; ryzyko utraty granicy Piła Krzewina albo FW Iłża II uwzględnia się w planach awaryjnych i odbudowy.

14.6.3. Dla układu promieniowego uwzględnia się skutki utraty elementów istotnych dla zasilania albo wyprowadzenia mocy.

14.7. Maksymalna utrata generacji lub poboru

14.7.1. Rampton identyfikuje największą możliwą jednoczesną utratę generacji albo poboru wskutek pojedynczego zdarzenia, z uwzględnieniem wspólnych elementów sieci, automatyk, zabezpieczeń i współzależności zasobów.

14.7.2. Wartość maksymalnej jednoczesnej utraty aktualizuje się po zmianie przyłączy, konfiguracji, mocy albo zabezpieczeń i przekazuje właściwemu operatorowi nadzrędnemu w zakresie wymaganym do oceny bezpieczeństwa KSE.

14.7.3. Sposób dokumentowania maksymalnej utraty generacji albo poboru określa procedura wewnętrzna Rampton. Wartość przekazuje się właściwemu Operatorowi nadzrędnemu w wymaganym zakresie.

15. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci

15.1. Organizacja eksploatacji

15.1.1. Każdy właściciel lub podmiot odpowiedzialny eksploatacyjnie utrzymuje urządzenia w stanie zapewniającym bezpieczną, niezawodną i zgodną z wymaganiami pracę. Zakres odpowiedzialności wynika z granic własności, umów, protokołów i instrukcji szczegółowych.

15.1.2. Czynności wykonują osoby posiadające wymagane kwalifikacje, upoważnienia i przeszkolenie. Dokumentację eksploatacyjną prowadzi się w zakresie wymaganym przez prawo, umowy i potrzeby bezpiecznej eksploatacji.

15.1.3. Dokumentację prawną, techniczną, eksploatacyjną i ruchową może prowadzić właściciel aktywa, Rampton albo podmiot zewnętrzny na podstawie umowy. Powierzenie prowadzenia dokumentacji nie przenosi odpowiedzialności operatorskiej Rampton ani odpowiedzialności właściciela za kompletność i stan jego urządzeń.

15.1.4. Użytkownik utrzymuje aktualną dokumentację w zakresie wskazanym w załączniku nr 12. Sposób kontroli dokumentacji po stronie Rampton określa procedura wewnętrzna, w szczególności dokumentację właściwą dla danego obiektu: formalną i prawną, projektową, powykonawczą, zgodności urządzeń, EAZ, pomiarów i telemechaniki oraz eksploatacyjną i bezpieczeństwa. Zdarzenia wymagające aktualizacji dla każdej kategorii wskazuje tabela w załączniku nr 12.

15.1.5. Użytkownik udostępnia Rampton aktualną dokumentację w zakresie niezbędnym do wykonywania funkcji OSD. Zakres i sposób udostępnienia określają załącznik nr 12, umowa albo IWR. Żądanie udostępnienia wskazuje kategorię i przedmiot dokumentu, urządzenie albo funkcję, której dotyczy, cel operatorski, wymagany termin i właściwy kanał przekazania informacji. Użytkownik przekazuje część odnoszącą się do jego obiektu i tego celu; dokumentacja niezwiązana z wykonywaną funkcją OSD nie jest objęta tym obowiązkiem.

15.1.6. Program eksploatacji ustala się na podstawie prawa, dokumentacji producenta, stanu technicznego i znaczenia urządzenia dla pracy sieci.

15.1.7. Podział czynności eksploatacyjnych i odpowiedzialności określa umowa z właścicielem aktywa albo usługodawcą, z zachowaniem odpowiedzialności Rampton jako OSD.

15.2. Przyjęcie do eksploatacji

15.2.1. Urządzenie przyjmuje się do eksploatacji po zakończeniu odbiorów, badań i testów, usunięciu wad istotnych, przekazaniu dokumentacji powykonawczej, nadaniu oznaczeń oraz potwierdzeniu gotowości zabezpieczeń, pomiarów, telemechaniki i łączności.

15.2.2. Przyjęcie do eksploatacji nie zastępuje pozwolenia operacyjnego wymaganego kodeksem sieciowym. Urządzenie zostaje wpisane do ewidencji i objęte planem utrzymania właściwym dla jego znaczenia i warunków pracy.

15.2.3. Nowe, przebudowane lub istotnie remontowane urządzenie 110 kV, transformator 110/30 kV, rozdzielnia, EAZ, telemechanika albo OZE/BESS podlega przyjęciu z udziałem właściciela, prowadzącego eksploatację, Rampton i – w zakresie wpływu na właściwą granicę – PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A.

15.2.4. Dopuszczenie warunkowe określa zakres i termin dopuszczanej pracy, nieusunięte niezgodności oraz wymagane zabezpieczenia.

15.2.5. Protokół przyjęcia potwierdza gotowość urządzenia i obowiązującą dokumentację oraz wskazuje ograniczenia.

15.2.6. Warunki pierwszego załączenia wobec Użytkownika określają program uruchomienia i IWR. Procedura wewnętrzna Rampton reguluje wyłącznie czynności Rampton i nie rozszerza obowiązków Użytkownika.

15.3. Ogłędziny, przeglądy, pomiary i próby

15.3.1. Częstotliwość i zakres czynności ustala się na podstawie przepisów, dokumentacji producenta, wyników diagnostyki, znaczenia urządzenia, historii awarii i warunków środowiskowych. Stan urządzeń może być oceniany także na podstawie monitoringu ciągłego i diagnostyki predykcyjnej.

15.3.2. Wyniki czynności utrzymaniowych dokumentuje się i ocenia. Stwierdzona nieprawidłowość otrzymuje termin usunięcia oraz, jeżeli jest wymagane, ograniczenie pracy urządzenia.

15.3.3. Rampton utrzymuje urządzenia objęte jego odpowiedzialnością operatorską, a Użytkownik — urządzenia pozostające w jego odpowiedzialności, zgodnie z prawem, warunkami przyłączenia, umową, dokumentacją techniczną i IWR. Prace mogące wpływać na punkt przyłączenia, granicę operatorską, EAZ, pomiary albo telemechanikę podlegają uzgodnieniu w trybie umowy lub IWR. Użytkownik zgłasza Rampton niezwłocznie usterkę urządzenia pozostającego w jego odpowiedzialności, jeżeli może ona wpływać na bezpieczeństwo albo ciągłość pracy.

15.3.4. Stwierdzona niezgodność podlega ocenie. Urządzenie zagrażające bezpieczeństwu wyłącza się albo eksploatuje w zatwierdzonym ograniczeniu.

15.3.5. Po przekroczeniu terminu zadania albo pogorszeniu stanu ponownie ocenia się dopuszczalny sposób pracy urządzenia.

15.4. Remonty i modernizacje

15.4.1. Remont lub modernizacja są planowane i uzgadniane zgodnie z rozdziałem 14. Zmiana parametrów, nastaw, schematu, sposobu sterowania albo funkcji urządzenia wymaga aktualizacji dokumentacji i ponownej oceny zgodności w zakresie adekwatnym do zmiany.

15.4.2. Ponowne dopuszczenie do ruchu następuje po zakończeniu prób, usunięciu zabezpieczeń miejsca pracy, sprawdzeniu konfiguracji, potwierdzeniu łączności i uzyskaniu zgody dyspozytora właściwego dla urządzenia.

15.4.3. Modernizację prowadzi się w procesie zarządzania zmianą, z aktualizacją dokumentacji i próbami adekwatnymi do zakresu zmiany.

15.5. Wycofanie z eksploatacji

15.5.1. Wycofanie obejmuje bezpieczne odłączenie, rozładowanie lub uziemienie, oznaczenie, zabezpieczenie przed przypadkowym załączeniem, aktualizację schematów i ewidencji oraz właściwe zagospodarowanie urządzenia lub substancji.

15.5.2. Jeżeli wycofanie wpływa na warunki przyłączenia, pracę sieci Rampton albo właściwą sieć nadrzędną, wymagane jest uprzednie uzgodnienie oraz, odpowiednio, zmiana umowy lub warunków przyłączenia.

15.5.3. Urządzenie wycofane oznacza się i zabezpiecza przed przypadkowym załączeniem, a właściwą dokumentację aktualizuje się.

15.6. Bezpieczeństwo wykonywania prac

15.6.1. Prace przy urządzeniach elektroenergetycznych organizuje się na podstawie właściwych poleceń i procedur, z jednoznacznym wskazaniem koordynującego, dopuszczającego, kierującego zespołem, miejsca i zakresu pracy oraz zastosowanych zabezpieczeń.

15.6.2. Przygotowanie miejsca pracy obejmuje wyłączenie, zabezpieczenie przed załączeniem, sprawdzenie braku napięcia, uziemienie i oznaczenie w zakresie wynikającym z technologii pracy. Zmiana warunków wymaga przerwania pracy i ponownego dopuszczenia.

15.6.3. Prace na granicy Rampton–PSE, Rampton–PGE Dystrybucja albo Rampton–Użytkownik koordynują osoby wskazane w właściwej IWR. Żadna strona nie łączy urządzenia ani nie usuwa uziemienia ze wspólnej strefy bez potwierdzenia drugiej strony.

15.6.4. Dopuszczający przekazuje miejsce pracy po potwierdzeniu wykonania wszystkich zabezpieczeń. Kierujący zespołem potwierdza przyjęcie, liczbę osób i zakres. Zakończenie wymaga wycofania personelu,

narzędzi i uziemień przenośnych należących do zespołu, zgłoszenia gotowości oraz formalnego zwrotu miejsca pracy.

15.6.5. Uziemienie, blokada albo oznaczenie należące do innej strony może zostać usunięte wyłącznie przez stronę, która je założyła, albo w udokumentowanym trybie awaryjnym określonym w IWR. Operacji łączeniowej nie rozpoczyna się na podstawie samego przypuszczenia, że miejsce pracy zostało zwolnione.

15.7. Ochrona przeciwpożarowa i środowiskowa

15.7.1. Eksploatacja uwzględnia zapobieganie pożarom, wyciekom, zanieczyszczeniu gruntu i wód, emisji hałasu oraz niewłaściwemu postępowaniu z odpadami. Obiekty posiadają wyposażenie i instrukcje reagowania dostosowane do transformatorów olejowych, baterii, urządzeń energoelektronicznych i innych występujących zagrożeń.

15.7.2. Użytkownik niezwłocznie zgłasza dyspozytorowi Rampton zdarzenie środowiskowe lub pożarowe dotyczące jego instalacji, a w zakresie wymaganym prawem zgłasza je także służbom ratowniczym i właściwym organom. Rampton i Użytkownik koordynują bezpieczne wyłączenie urządzeń elektroenergetycznych z działaniami ratowniczymi.

15.7.3. Dla urządzeń zawierających substancje niebezpieczne utrzymuje się środki i instrukcje wymagane prawem, dokumentacją producenta i oceną ryzyka.

16. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu

16.1. Stany systemu

16.1.1. Rampton rozpoznaje stan normalny, alarmowy, zagrożenia, awaryjny, zaniku zasilania i odbudowy na podstawie kryteriów wynikających z przepisów, IRIESP, instrukcji współpracy i lokalnych parametrów sieci. Klasyfikacja stanu wyznacza dopuszczalne działania operatorskie i zakres komunikacji.

16.1.2. Przejście do stanu innego niż normalny zgłasza się właściwemu operatorowi nadrzędnemu oraz Użytkownikom w zakresie potrzebnym do koordynacji: PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

16.1.3. Stan systemu określa dyspozytor Rampton na podstawie kryteriów i uzgodnień z operatorem nadrzędnym dla danego obszaru. Stan alarmowy występuje po osiągnięciu progu ostrzegawczego napięcia, obciążenia, częstotliwości, rezerwy lub dostępności sterowania. Stan zagrożenia występuje po przekroczeniu wartości dopuszczalnej albo utracie obserwowalności lub sterowalności wymagającej zmiany układu, zmiany P lub Q albo odłączenia elementu. Stan awaryjny obejmuje stabilizację systemu po zakłóceniu, a stan odbudowy rozpoczyna się po opanowaniu awarii i potwierdzeniu warunków bezpiecznego podawania napięcia.

16.1.4. Przesłankę i czas zmiany stanu systemu oraz podjęte działania dokumentuje się w zakresie potrzebnym do prowadzenia ruchu i wymaganych zgłoszeń.

16.2. Monitorowanie bezpieczeństwa

16.2.1. Rampton monitoruje obciążenia, napięcia, częstotliwość, przepływy mocy czynnej i biernej, stany łączników, działanie zabezpieczeń, jakość energii, dostępność telemechaniki i łączności oraz zdarzenia mogące mieć charakter cybernetyczny.

16.2.2. Utrata granicy Piła Krzewina w Obszarze 1 albo FW Iłża II w Obszarze 2 jest zdarzeniem kluczowym dla bezpieczeństwa właściwej części systemu. Rampton rozpoznaje przyczynę, zabezpiecza sieć i uzgadnia odbudowę odpowiednio z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A.

16.2.3. Alarm krytyczny obejmuje co najmniej: otwarcie miejsca przyłączenia; zanik zasilania potrzeb własnych; utratę całej telemechaniki; niekontrolowaną pracę wyspową; brak zgodności połączeń łączników; zadziałanie zabezpieczenia szyn lub transformatora; utratę wspólnego toru wyprowadzenia mocy; oraz cyberzdarzenie mogące wpływać na sterowanie.

16.2.4. Po alarmie dyspozytor potwierdza zdarzenie z niezależnego źródła, określa obszar, zabezpiecza urządzenia, powiadamia operatora nadrzędnego dla danego obszaru i Użytkowników oraz wstrzymuje

planowane łączenia, regulacje lub prace, które mogłyby pogłębić skutki zdarzenia. Przed uzyskaniem pełnych danych może odłączyć zagrożony element, zablokować łączenie albo ograniczyć moc, jeżeli wymaga tego ochrona ludzi, urządzeń lub systemu.

16.3. Działania zapobiegawcze i naprawcze

16.3.1. W zależności od zagrożenia Rampton może zmienić układ pracy, polecić zmianę generacji lub poboru, regulację napięcia albo Q, ograniczyć aktywację rynkową, odłączyć element lub Użytkownika oraz wykonać polecenie PSE S.A. w Obszarze 1 albo PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.

16.3.2. Działanie powinno być proporcjonalne do zagrożenia i uwzględniać bezpieczeństwo ludzi, ochronę urządzeń, stabilność KSE, minimalizację niedostarczonej energii oraz możliwość szybkiego odtworzenia normalnego układu. Rampton dokumentuje podstawę, czas i skutek działania.

16.3.3. Wybór działania dokumentuje się według kolejności: usunięcie błędu danych; zmiana konfiguracji; regulacja napięcia i Q; ograniczenie ładowania albo poboru; ograniczenie generacji; odłączenie elementu lub zasobu. Kolejność może zostać pominięta, gdy środek wcześniejszy jest nieskuteczny albo zbyt wolny.

16.3.4. Po stabilizacji Rampton niezwłocznie ocenia możliwość cofnięcia ograniczeń. Powrót do stanu normalnego wymaga potwierdzenia przyczyny, rezerw i obserwowalności; odwołanie środka przekazuje się tym samym kanałem informacji i z takim samym rygorem co jego wprowadzenie.

16.4. Obowiązki Użytkowników systemu

16.4.1. Użytkownik wykonuje polecenia ruchowe, utrzymuje automatykę zabezpieczeniową i sterującą, przekazuje wymagane dane czasu rzeczywistego i planistyczne, zgłasza Rampton awarie oraz zapewnia kontakt z osobą upoważnioną do podjęcia czynności w obiekcie. Sposób odbioru i wykonania polecenia określa IWR, zakres EAZ — warunki przyłączenia i załącznik nr 11, a kategorie danych — załącznik nr 6. Zapewnienie kontaktu nie oznacza nieograniczonego dostępu Rampton do całej instalacji Użytkownika.

16.4.2. Użytkownik niezwłocznie zgłasza Rampton niezamierzoną pracę wyspową, utratę sterowania, błędne działanie zabezpieczeń, pożar, zagrożenie środowiskowe, cyberincydent oraz każde zdarzenie mogące stwarzać istotne ryzyko kaskadowego wyłączenia lub utratę znacznej generacji albo poboru. Pierwsze zgłoszenie zawiera, w zakresie znanym zgłaszającemu: nazwę obiektu i miejsce zdarzenia, czas stwierdzenia, stan łączników i urządzeń, wpływ na moc lub zasilanie, zagrożenie dla ludzi albo urządzeń, podjęte działania i dane osoby do kontaktu. Brak części informacji nie opóźnia zgłoszenia; Użytkownik uzupełnia je po ustaleniu.

16.4.3. Użytkownik w pierwszej kolejności zabezpiecza ludzi i urządzenia. Zachowuje dostępne rejestry pomiarowe, SCADA i EAZ, chronologię działań, stan łączników, obowiązujące nastawy i informacje o łączności oraz nie resetuje urządzenia ani nie zmienia nastaw przed ich pozyskaniem, chyba że jest to niezbędne dla ochrony ludzi lub urządzeń. W takim przypadku dokumentuje stan przed działaniem w możliwym zakresie i niezwłocznie informuje Rampton. Dane przekazuje wyłącznie w zakresie związanym ze zdarzeniem, wskazanym przez Rampton wraz z czasem wystąpienia.

16.5. Plany obrony systemu

16.5.1. Rampton uczestniczy w realizacji planu obrony KSE w zakresie określonym przez PSE S.A. W Obszarze 1 współpraca przebiega bezpośrednio, a w Obszarze 2 z udziałem PGE Dystrybucja S.A. Rampton utrzymuje wymagane automatyki, wykonuje ograniczenia i polecenia oraz przekazuje dane właściwą ścieżką.

16.5.2. Zmianę nastaw lub logiki automatyki obronnej uzgadnia się z Rampton oraz, jeżeli wpływa na KSE, z PSE S.A. bezpośrednio albo za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A., odpowiednio do obszaru. Zadziałanie automatyki dokumentuje się i zgłasza właściwą ścieżką.

16.5.3. Czasową blokadę automatyki uzgadnia właściwy dyspozytor, określając termin jej zakończenia i wymagane zabezpieczenie zastępcze. Sposób dokumentowania blokad w relacji z Użytkownikiem określa IWR, a dokumentowanie czynności własnych Rampton – procedura EAZ.

16.6. Plany odbudowy

16.6.1. Odbudowę po zaniku zasilania Rampton prowadzi z właściwym operatorem nadrzędnym. Nie łączy granicy ani nie podejmuje synchronizacji bez polecenia lub zgody PSE S.A. w Obszarze 1 albo PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.

16.6.2. Kolejność przywracania obejmuje zabezpieczenie urządzeń, zapewnienie potrzeb własnych obiektów, kontrolę gotowości linii i transformacji, stopniowe załączanie odbiorów oraz uzgodnione uruchamianie generacji. Samoczynna praca wyspowa jest niedopuszczalna, chyba że została technicznie przewidziana, przetestowana i objęta uzgodnioną procedurą.

16.6.3. Zdolność black start wykorzystuje się wyłącznie wtedy, gdy istnieje zasób posiadający potwierdzoną zdolność, zawarte są wymagane uzgodnienia i otrzymano polecenie w ramach planu odbudowy. IRIESD nie zakłada obecnie istnienia takiego zasobu w systemie Rampton.

16.6.4. Po całkowitym zaniku napięcia Rampton potwierdza stan właściwej granicy, zabezpiecza źródła i BESS przed niezamierzoną wyspą, sprawdza EAZ, zasilanie pomocnicze, telemechanikę i możliwość łączeń, a następnie uzgadnia sposób podania napięcia z PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A. i stopniowo odtwarza układ.

16.6.5. Użytkownik nie podejmuje samodzielnej synchronizacji ani black startu. BESS może podtrzymywać potrzeby własne tylko w trybie określonym w warunkach przyłączenia i IWR, z blokadą przepływu do sieci Rampton do czasu uzyskania polecenia.

16.7. Testowanie procedur i działania korygujące

16.7.1. Próby łączności, telemechaniki, zasilania rezerwowego, automatyk i procedur alarmowych prowadzi się w zakresie wynikającym z prawa, IWR, umów i oceny ryzyka. Rampton uzgadnia ćwiczenia graniczne z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

16.7.2. Wyniki wymaganych testów i działania korygujące dokumentuje się zgodnie z ich podstawą.

16.7.3. Szczegółowe scenariusze, karty zdarzeń i zasady testowania określa procedura wewnętrzna Rampton.

16.7.4. Zakres dokumentacji ćwiczenia albo zdarzenia wynika z jego podstawy.

17. Ograniczenia, redysponowanie i zarządzanie ograniczeniami sieciowymi

17.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii

17.1.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii wprowadza się w przypadkach i trybie określonych w Prawie energetycznym, przepisach wykonawczych, IRIESP oraz właściwych procedurach operatorskich. W Obszarze 1 koordynację prowadzi się z PSE S.A., a w Obszarze 2 z PGE Dystrybucja S.A.

17.1.2. Jeżeli obowiązek sporządzenia planu wprowadzania ograniczeń ma zastosowanie, Rampton pozyskuje dane o mocy bezpiecznej i uzgadnia plan właściwą ścieżką operatorską. Użytkownik przekazuje Rampton wymagane dane w zakresie i terminie wynikającym z prawa lub właściwego planu oraz realizuje dopuszczalny pobór zgodnie z ogłoszonym stopniem zasilania. Dane Użytkownika służące planowi identyfikują PPE lub obiekt, moc objętą ograniczeniem, moc bezpieczną albo minimalny pobór wymagany do bezpiecznego postoju, techniczną szybkość i zakres redukcji, okres obowiązywania ograniczenia oraz kontakt operacyjny — w takim zakresie, w jakim wymaga ich przepis lub formularz planu.

17.1.3. W trybie awaryjnym Rampton wykonuje polecenia właściwego operatora nadrzędnego i może podjąć niezwłoczne działania lokalne dla ochrony życia, zdrowia, mienia, środowiska lub sieci. O zakresie działań informuje odpowiednio PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A.

17.1.4. Ograniczenie powinno być proporcjonalne do zagrożenia, możliwe do wykonania technicznie i utrzymywane nie dłużej, niż wymaga tego przyczyna. Rampton dokumentuje czas, podstawę i zakres ograniczenia.

17.1.5. Na dzień przyjęcia IRiESD Rampton nie identyfikuje typowych odbiorców komunalnych objętych planowym ograniczaniem poboru. Nie zwalnia to z wykonania obowiązków, które powstaną po zmianie struktury Użytkowników lub prawa, ani z wykonania polecenia przekazanego właściwą ścieżką operatorską.

17.1.6. Ograniczenie poboru potrzeb własnych OZE albo ładowania BESS ocenia się z uwzględnieniem bezpieczeństwa urządzeń, minimalnej mocy potrzebnej do bezpiecznego postoju i zdolności do wykonania polecenia właściwego operatora. Nie nakazuje się redukcji powodującej większe ryzyko niż usuwane zagrożenie.

17.2. Ograniczenia lokalne

17.2.1. Lokalne ograniczenie sieciowe może wynikać w szczególności z przeciążenia linii albo transformacji, przekroczenia dopuszczalnego napięcia, prądu zwarciovego lub poziomu zaburzeń, braku wymaganej rezerwy, awarii urządzenia, niedostępności zabezpieczeń, telemechaniki albo sterowania.

17.2.2. Po wykryciu ograniczenia Rampton ocenia możliwe środki sieciowe i po stronie zasobów. Działanie wpływające na granicę Piła Krzewina koordynuje z PSE S.A., a wpływające na granicę FW Iłża II lub sieć Obszaru 2 – z PGE Dystrybucja S.A.

17.2.3. Rampton dokumentuje ograniczenie w zakresie niezbędnym do prowadzenia ruchu, współpracy z właściwym Operatorem nadrzędnym i wykonania obowiązków prawnych.

17.3. Redysponowanie

17.3.1. Rampton przekazuje i koordynuje polecenia redysponowania pochodzące od PSE S.A. dla Obszaru 1 albo od PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2. Samodzielne polecenie dotyczące ograniczenia w sieci Rampton może wydać wyłącznie w przypadku i zakresie przewidzianym prawem.

17.3.2. Polecenie Operatora nadrzędnego dotyczące zasobu przyłączonego do Systemu dystrybucyjnego Rampton jest przekazywane i wykonywane zgodnie z prawem, IRiESP i WDB.

17.3.3. Przekazując polecenie redysponowania, Rampton wskazuje operatora wydającego, obiekt, kierunek i zakres zmiany mocy, czas rozpoczęcia i zakończenia, punkt pomiaru oraz sposób potwierdzenia wykonania. Użytkownik potwierdza odbiór polecenia, zgłasza ewentualną przeszkodę oraz informuje o rozpoczęciu i zakończeniu działania. Rampton zachowuje informacje potrzebne do ustalenia przebiegu polecenia i rozpatrzenia żądania rekompensaty.

17.3.4. Polecenie identyfikuje moc bazową albo sposób jej późniejszego ustalenia, wartość zadaną, prędkość zmiany mocy, okres, punkt pomiaru, tolerancję, kryterium zakończenia i obowiązek zgłoszenia przeszkody. Dane historyczne, rejestr zdarzeń i telemetrię zabezpiecza się przed późniejszą korektą rozliczeniową.

17.4. Redysponowanie nierynkowe

17.4.1. Redysponowanie nierynkowe stosuje się wyłącznie w przypadkach dopuszczonych art. 13 rozporządzenia (UE) 2019/943 i Prawem energetycznym, w szczególności gdy brak jest skutecznej alternatywy rynkowej albo liczba dostępnych zasobów nie pozwala na zapewnienie skutecznej konkurencji.

17.4.2. Rampton dokumentuje Operatora nadrzędnego, od którego pochodzi polecenie, zasób, okres, wartość zadaną i dane pomiarowe potrzebne do potwierdzenia wykonania.

17.4.3. Jeżeli Rampton wydaje polecenie dla usunięcia ograniczenia w swojej sieci, jest operatorem wydającym. Jeżeli bez merytorycznej zmiany przekazuje polecenie PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A., operatorem wydającym pozostaje operator, od którego pochodzi polecenie.

17.4.4. Dane o umowach dotyczących przyłączonych jednostek wytwórczych i magazynów Rampton przekazuje w ustawowym terminie właściwą ścieżką: bezpośrednio do PSE S.A. dla Obszaru 1 albo za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

17.4.5. Jeżeli działanie usuwa jednocześnie ograniczenie w sieci Rampton i sieci właściwego Operatora nadrzędnego, operatorzy uzgadniają operatora wydającego, zakres działania i zasady przekazania danych do rozliczenia. W sytuacji wymagającej natychmiastowego działania pierwszeństwo ma bezpieczeństwo systemu, a kwalifikację działania dokumentuje się po ustabilizowaniu warunków pracy. Brak prowadzonego przez

Rampton zakupu usług elastyczności nie stanowi samodzielnej przesłanki zastosowania redysponowania nierynkowego.

17.5. Rekompensata za redysponowanie

17.5.1. Rekompensata za nierynkowe redysponowanie przysługuje w zakresie wynikającym z art. 13 ust. 7 rozporządzenia (UE) 2019/943 i Prawa energetycznego, z uwzględnieniem ustawowych wyłączeń.

17.5.2. Uprawniony składa żądanie rekompensaty do operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony, w terminie i na zasadach wynikających z art. 9c ust. 7k Prawa energetycznego.

17.5.3. Zakres żądania i dokumentów określają przepisy oraz procedura opublikowana przez operatora przyjmującego żądanie.

17.5.4. Rampton potwierdza okres polecenia, faktyczny czas rozpoczęcia i zakończenia ograniczenia oraz przekazuje wymagane dane pomiarowe właściwą ścieżką operatorską.

17.5.5. Rekompensatę oblicza i wypłaca operator wskazany w art. 9c ust. 7j Prawa energetycznego, z uwzględnieniem zasad dotyczących operatora pośredniczącego.

17.5.6. Korektę danych Rampton przekazuje niezwłocznie właściwą ścieżką operatorską.

17.6. Interwencyjna Dostawa Mocy Czynnej (IDC)

17.6.1. Rampton może ogłaszać OIDC w celu wsparcia bezpiecznej i niezawodnej pracy Systemu dystrybucyjnego Rampton, jeżeli pozwalają na to warunki techniczne i rozliczeniowe.

17.6.2. Do IDC może zostać zakwalifikowany Użytkownik w PPE o mocy umownej wyższej niż 40 kW, w tym magazyn energii w trybie ładowania albo sterowalna instalacja odbiorcza, posiadający zdalnie odczytywany układ pomiarowy, elektroniczny kanał komunikacji i zdolność bezpiecznego zwiększenia poboru.

17.6.3. Rampton informuje zakwalifikowanego Użytkownika o zasadach IDC, Mocy bezpiecznej IDC, sposobie ogłaszania OIDC i zasadach rozliczenia. Rampton przekazuje Ogłoszenie OIDC zakwalifikowanemu Użytkownikowi kanałem elektronicznym.

17.6.4. OIDC jest informacją o uprawnieniu Użytkownika do dobrowolnego zwiększenia poboru mocy czynnej, również ponad moc umowną, nie więcej niż do Mocy bezpiecznej IDC. OIDC nie jest poleceniem ruchowym, poleceniem redysponowania ani aktywacją usługi. Decyzję o skorzystaniu z OIDC podejmuje Użytkownik zgodnie z pkt 17.6.6.

17.6.5. Ogłoszenie OIDC wskazuje co najmniej PPE lub grupę PPE, czas rozpoczęcia i zakończenia OIDC oraz Moc bezpieczną IDC.

17.6.6. Użytkownik samodzielnie decyduje o skorzystaniu z OIDC i o wielkości zwiększenia poboru, z zachowaniem Mocy bezpiecznej IDC, mocy przyłączeniowej oraz ograniczeń technicznych instalacji.

17.6.7. Skorzystanie z OIDC nie tworzy obowiązku utrzymywania wartości zadanej ani kryterium wykonania. Użytkownik odpowiada za bezpieczną pracę swojej instalacji.

17.6.8. Rampton monitoruje rzeczywisty pobór w OIDC na podstawie danych pomiarowych oraz, jeżeli ma to znaczenie dla bezpieczeństwa sieci, koordynuje OIDC z PSE S.A. w Obszarze 1 albo z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.

17.6.9. Udział w IDC jest nieodpłatny. Użytkownikowi nie przysługuje wynagrodzenie za zwiększony pobór, chyba że odrębna usługa i umowa wyraźnie stanowią inaczej.

17.6.10. Skutek przekroczenia mocy umownej podczas OIDC określa obowiązująca taryfa Rampton albo inna wiążąca podstawa prawna. Ogłoszenie OIDC wskazuje zasady rozliczenia właściwe dla danego okresu.

17.6.11. Pobór energii i mocy podczas OIDC rozlicza się na podstawie danych pomiarowych zgodnie z taryfą, umową i pkt 21.5.

17.6.12. Rampton zapisuje ogłoszony OIDC, objęte PPE, Moc bezpieczną IDC, okres obowiązywania oraz dane pomiarowe potrzebne do rozliczenia.

17.6.13. Polecenia dotyczące mocy czynnej, napięcia, mocy biernej i $\cos\varphi$, wynikające z obowiązkowych zdolności technicznych, stanowią odrębny mechanizm regulacyjny i podlegają warunkom przyłączenia, umowie oraz IWR.

18. Linie bezpośrednie i wydzieleni odbiorcy

18.1. Zakres stosowania

18.1.1. Postanowienia rozdziału stosuje się, jeżeli na obszarze działania Rampton ma zostać wybudowana albo jest eksploatowana linia bezpośrednia, a wydzielony odbiorca, jednostka wytwórcza lub inne urządzenie związane z tą linią jest jednocześnie przyłączone do systemu Rampton albo może wpływać na jego pracę.

18.1.2. IRIESD nie przesądza, że w systemie Rampton istnieje obecnie linia bezpośrednia. Utworzenie takiego układu wymaga spełnienia aktualnych obowiązków wynikających z art. 7aa Prawa energetycznego, w tym zgłoszenia i uzyskania wpisu do wykazu Prezesa URE, jeżeli jest wymagany, oraz uzgodnienia z Rampton warunków technicznych dotyczących jego sieci.

18.2. Dane i dokumentacja

18.2.1. Podmiot przekazuje Rampton przed rozpoczęciem budowy lub zmianą układu co najmniej schemat elektryczny, lokalizację, tytuł prawny, dane jednostki wytwórczej i wydzielonego odbiorcy, moce w obu kierunkach, sposób przyłączenia do sieci Rampton, konfigurację pomiarową, zabezpieczenia, automatykę blokującą, telemetrię oraz analizę wpływu na sieć.

18.2.2. Zmiana mocy, topologii, właściciela, sposobu sterowania, parametrów automatyki lub możliwości wprowadzania energii do systemu Rampton wymaga uprzedniego zgłoszenia właściwym podmiotom oraz ponownego uzgodnienia z Rampton w zakresie wpływającym na jego sieć.

18.2.3. IWR dla linii bezpośredniej określa granice operatywnego kierownictwa i nadzoru, stany dopuszczalne, źródła poleceń, sekwencję odłączenia, zakaz niezamierzonego zasilania sieci Rampton, postępowanie po utracie łączności i zasady prac na granicy.

18.3. Wymagania techniczne

18.3.1. Układ linii bezpośredniej powinien zapewniać selektywne zabezpieczenia, bezpieczne odłączenie i przerwę izolacyjną, ochronę przed pracą wyspą nieobjętą uzgodnieniem, kontrolę kierunku przepływu, rejestrację energii dostarczanej linią oraz energii pobieranej z lub wprowadzanej do systemu Rampton.

18.3.2. Jeżeli energia dostarczana linią bezpośrednią nie może być wprowadzana do systemu Rampton, wydzielony odbiorca instaluje automatykę i urządzenia uniemożliwiające taki przepływ w każdym dopuszczalnym układzie pracy, także przy awarii sterownika, utracie łączności, zaniku napięcia pomocniczego i błędnym działaniu pojedynczego elementu.

18.3.3. Jeżeli wprowadzanie energii do systemu Rampton jest dopuszczone, wymaga spełnienia warunków przyłączenia, zawarcia właściwych umów, posiadania wymaganych uprawnień oraz dotrzymania limitu mocy i wszystkich wymagań technicznych właściwych dla źródła lub magazynu.

18.3.4. Rampton może wymagać przekazywania w czasie rzeczywistym położenia łączników, mocy czynnej i biernej, napięcia, energii oraz sygnałów działania automatyki blokującej. Zakres danych odpowiada ryzyku wpływu linii na sieć 110 kV i 30 kV.

18.3.5. Układ normalny i awaryjny zapewniają jednoznaczne stwierdzenie, czy linia może pracować równolegle z siecią Rampton. Jeżeli równoległość jest zabroniona, blokady sprzętowe i logiczne testuje się według programu prób EAZ, po każdej zmianie schematu, EAZ albo sterownika oraz po nieprawidłowym zadziałaniu.

18.4. Pomiary, testy i kontrola

18.4.1. Podmiot posiadający tytuł prawny do linii zapewnia układ pomiarowo-rozliczeniowy pozwalający wyznaczyć energię dostarczaną linią bezpośrednią oraz udostępnia Rampton dane niezbędne do rozliczeń, kontroli przepływu i oceny wpływu na sieć.

18.4.2. Przed uruchomieniem przeprowadza się testy zabezpieczeń, automatyk blokujących, pomiarów, telemetrii i reakcji na utratę zasilania lub komunikacji. Rampton może uczestniczyć w testach i żądać ich ponowienia po istotnej zmianie albo stwierdzeniu nieprawidłowości.

18.4.3. Rampton może kontrolować stan linii, układów i dokumentacji oraz uzyskać dostęp do urządzeń w zakresie przewidzianym prawem i umową. Kontrolę dokumentuje się, a termin usunięcia uchybienia określa się jako: natychmiast, przed ponownym załączeniem, przed następnym planowanym wyłączeniem albo w dacie wskazanej w protokole.

18.4.4. Przyjęcie linii do ruchu obejmuje próbę zaniku napięcia, utraty łączności, błędnej kolejności łączeń i zadziałania blokady przepływu w kierunku niedopuszczonym. Wynik i wartości nastaw są częścią protokołu dopuszczenia.

18.5. Nieuprawnione wprowadzanie energii

18.5.1. Za nieuprawnione uważa się wprowadzanie energii dostarczanej linią bezpośrednią do systemu Rampton bez spełnienia wymagań art. 7aa ust. 3 Prawa energetycznego, bez właściwej umowy albo ponad moc umowną lub z naruszeniem uzgodnionych warunków technicznych.

18.5.2. Po stwierdzeniu nieuprawnionego wprowadzania Rampton dokumentuje zdarzenie i dane pomiarowe, żąda niezwłocznego zaprzestania przepływu oraz może ograniczyć albo odłączyć układ, jeżeli jest to konieczne dla bezpieczeństwa. Podmiot usuwa przyczynę i wykazuje prawidłowe działanie blokad przed ponownym uruchomieniem.

18.5.3. Ilość energii i należne opłaty ustala się zgodnie z Prawem energetycznym, przepisami wykonawczymi, taryfą i umową. Zastosowanie opłaty nie wyłącza odpowiedzialności za szkodę ani sankcji administracyjnych przewidzianych prawem.

18.6. Wymiana informacji

18.6.1. Właściciel linii i wydzielony odbiorca przekazują Rampton dane kontaktowe służb ruchowych, informacje o planowanych pracach, awariach, ograniczeniach, zmianach dyspozycyjności i zdarzeniach mogących powodować przepływ do sieci Rampton.

18.6.2. Rampton informuje te podmioty o zdarzeniach i planowanych zmianach w swoim systemie w zakresie potrzebnym do bezpiecznej współpracy. W sytuacji awaryjnej stosuje się całodobowe kanały informacji ruchowej i polecenia dyspozytorskie.

18.6.3. W awarii Rampton może nakazać natychmiastowe odłączenie linii albo utrzymanie określonego stanu, jeżeli jest to niezbędne dla ochrony systemu. Przywrócenie następuje dopiero po potwierdzeniu przyczyny, stanu zabezpieczeń, pomiarów i zgody właściwych służb ruchowych.

19. Parametry jakościowe i niezawodność dostaw

19.1. Parametry jakości energii

19.1.1. W warunkach normalnej pracy systemu Rampton dotrzymuje w miejscu dostarczania parametrów jakości energii określonych w rozdziale 10 rozporządzenia systemowego, z uwzględnieniem warunków wskazanych w tym rozporządzeniu, oraz parametrów wynikających z umowy. Częstotliwość w KSE jest regulowana przez PSE S.A.

Parametr	Sieć 110 kV	Sieć 30 kV
Częstotliwość, średnia 10 s	49,5–50,5 Hz przez 99,5% tygodnia; 47–52 Hz przez 100% tygodnia	jak dla 110 kV
Napięcie, średnie 10 min	95% wartości tygodniowych w granicach $\pm 10\%$ znamionowego	95% wartości tygodniowych w granicach $\pm 5\%$ napięcia znamionowego

Parametr	Sieć 110 kV	Sieć 30 kV
Długookresowe migotanie Plt	nie więcej niż 0,8 przez 95% tygodnia	nie więcej niż 1 przez 95% tygodnia
Składowa przeciwna napięcia	0–1% składowej zgodnej przez 95% tygodnia	0–2% składowej zgodnej przez 95% tygodnia
THD napięcia do 50. harmonicznej	nie więcej niż 3%	nie więcej niż 8%

19.1.2. Dla punktu dostarczania w sieci 30 kV Rampton stosuje wymaganie szczególne: w każdym tygodniu 95% ze zbioru dziesięciominutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 95% do 105% napięcia znamionowego. Pozostałe parametry jakościowe, w tym harmoniczne, migotanie światła, asymetrię napięcia i przerwy, ocenia się zgodnie z rozdziałem 10 rozporządzenia systemowego, chyba że umowa określa zgodny z prawem standard korzystniejszy dla Użytkownika.

19.1.3. Rampton zapewnia parametry napięcia pod warunkiem, że Użytkownik nie przekracza mocy umownej, dotrzymuje granic poboru i wprowadzania mocy biernej oraz wykonuje obowiązki regulacji napięcia i mocy biernej.

19.1.4. Użytkownik nie wprowadza do sieci zaburzeń przekraczających poziomy wynikające z rozporządzenia systemowego, warunków przyłączenia albo umowy. Dla modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci 110 kV stosuje się limity emisji określone w rozdziale 10 rozporządzenia systemowego. Dla instalacji przyłączonej do sieci 30 kV indywidualny dopuszczalny wkład emisyjny Rampton określa w warunkach przyłączenia na podstawie poziomu tła, mocy zwarciowej i dostępnego marginesu jakości.

19.2. Odpowiedzialność za jakość

19.2.1. Rampton odpowiada za parametry w miejscu dostarczania w zakresie wynikającym z przepisów i umowy. Użytkownik odpowiada za zaburzenia pochodzące z jego urządzeń oraz utrzymanie instalacji w stanie, który nie pogarsza pracy innych Użytkowników ani współpracy na właściwej granicy operatorskiej.

19.2.2. Jeżeli pomiary wskazują, że urządzenie Użytkownika może być źródłem przekroczenia, Użytkownik przekazuje Rampton posiadane dane dotyczące wskazanego zdarzenia, umożliwia uzgodniony pomiar i usuwa potwierdzoną przyczynę w terminie ustalonym odpowiednio do ryzyka. Przy bezpośrednim zagrożeniu Rampton może ograniczyć albo odłączyć urządzenie na zasadach określonych w IRIESD i umowie.

19.3. Pomiary jakości energii

19.3.1. Pomiary wykonuje się w miejscu dostarczania albo w innym uzgodnionym punkcie umożliwiającym miarodajną ocenę. Aparatura, okres pomiaru, agregacja i ocena wyników odpowiadają rozporządzeniu systemowemu oraz właściwym normom, w szczególności PN-EN 50160 i normom dotyczącym metod pomiaru jakości energii.

19.3.2. Na wniosek Użytkownika Rampton sprawdza dotrzymanie parametrów przez wykonanie pomiarów. Jeżeli wynik potwierdza prawidłowość ich funkcjonowania, koszty ponosi wnioskodawca na zasadach taryfy; w przypadku potwierdzenia niezgodności Rampton wykonuje korekty, działania naprawcze i rozliczenia wymagane prawem.

19.3.3. Protokół zawiera miejsce i czas pomiaru, identyfikację urządzeń, warunki pracy sieci i obiektu, kompletność danych, zastosowane kryteria, wynik oceny oraz zastrzeżenia. Protokół jest udostępniany podmiotowi uprawnionemu.

19.3.4. Użytkownik składa Rampton zgłoszenie dotyczące jakości energii, wskazując PPE albo obszar występowania zakłócenia, parametr lub obserwowany objaw, okres występowania, wpływ na urządzenia oraz dane do kontaktu. Jeżeli posiada rejestracje lub wyniki pomiarów, dołącza je do zgłoszenia.

19.3.5. Odpowiedź Rampton wskazuje zastosowany punkt i okres oceny, wynik pomiaru, ustaloną przyczynę albo potrzebę dalszych czynności oraz skutek dla rozliczenia lub bonifikaty, jeżeli wynika on z prawa, taryfy albo umowy. Szczegółowy tok czynności wewnętrznych nie nakłada dodatkowych obowiązków na Użytkownika.

19.4. Przerwy i wskaźniki niezawodności

19.4.1. Przerwy klasyfikuje się jako planowane albo nieplanowane oraz jako przemijające, krótkie, długie, bardzo długie i katastrofalne zgodnie z rozporządzeniem systemowym. Przerwa planowana, o której Użytkownik nie został prawidłowo powiadomiony, jest traktowana jako nieplanowana.

19.4.2. Dla Użytkowników przyłączonych do sieci 110 kV i 30 kV dopuszczalny czas jednorazowej przerwy oraz łączny czas przerw w roku określa umowa dystrybucyjna, z uwzględnieniem przepisów właściwych dla grupy przyłączeniowej.

19.4.3. Rampton, do dnia 31 marca każdego roku, publikuje na swojej stronie internetowej wskaźniki wyznaczone za poprzedni rok zgodnie z przepisami rozporządzenia systemowego dotyczącymi wskaźników przerw. SAIDI i SAIFI podaje się oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych, z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez ich uwzględnienia, a MAIFI dla przerw krótkich. Dla każdego publikowanego zestawu Rampton podaje liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do wyznaczenia wskaźnika. Dodatkowe podanie liczby odbiorców narażonych na przerwy nie zastępuje informacji o liczbie obsługiwanych odbiorców użytej jako mianownik. Wyniki mogą być dodatkowo przedstawiane odrębnie dla Obszaru 1 i Obszaru 2, pod warunkiem jednoznacznego wskazania zakresu każdego zestawu.

19.4.4. Rampton gromadzi dane o przerwach w zakresie niezbędnym do wyznaczenia i publikacji wskaźników zgodnie z metodyką rozporządzenia systemowego.

19.4.5. Wskaźniki wyznacza się na podstawie udokumentowanych danych o przerwach, zgodnie z metodyką określoną w rozporządzeniu systemowym.

19.4.6. Po korekcie danych źródłowych Rampton ocenia potrzebę poprawienia publikacji, bonifikaty, sprawozdania dla Prezesa URE albo danych przekazanych właściwemu Operatorowi nadrzędnemu.

19.5. Analiza bezpieczeństwa pracy sieci

19.5.1. Rampton analizuje awarie, niedostępność granic operatorskich, przeciążenia, zadziałania automatyk oraz utratę telemechaniki lub sterowania w zakresie potrzebnym do bezpiecznego prowadzenia ruchu i planowania rozwoju.

19.5.2. Wnioski z analizy wykorzystuje się przy planowaniu utrzymania, modernizacji, zmian nastaw i rozwoju sieci.

19.5.3. Zakres, częstotliwość i sposób dokumentowania analiz bezpieczeństwa określa wewnętrzna procedura Rampton, odpowiednio do znaczenia zdarzenia i obowiązków operatorskich.

19.5.4. Analizę aktualizuje się po zdarzeniu albo zmianie technicznej mającej wpływ na ocenę bezpieczeństwa.

19.6. Standardy jakościowe obsługi

19.6.1. Rampton przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia dotyczące awarii i zakłóceń, bezzwłocznie przystępuje do ich usuwania i udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii.

19.6.2. O planowanej przerwie dla Użytkownika zasilanego napięciem wyższym niż 1 kV Rampton powiadamia indywidualnie, telefonicznie, pisemnie, elektronicznie albo w sposób określony w umowie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, chyba że bezzwłocznie obowiązujący przepis wymaga innego terminu.

19.6.3. Rampton nieodpłatnie udziela informacji o zasadach rozliczeń i taryfie, rozpatruje zgłoszenia i przekazuje protokoły z pomiarów lub czynności. Bonifikaty są udzielane z urzędu albo na wniosek, zależnie od przesłanki określonej w przepisach i taryfie.

19.6.4. Zgłoszenia są archiwizowane w sposób umożliwiający ustalenie ich przedmiotu, daty wpływu, sposobu rozpatrzenia i udzielonej odpowiedzi. Zgłoszenia ruchowe i awaryjne są obsługiwane zgodnie z ich pilnością.

19.6.5. Informacja o planowanej przerwie wskazuje co najmniej PPE lub obiekt, przyczynę, planowany początek i koniec, możliwość wcześniejszego przywrócenia, skutki dla OZE/BESS, kanał aktualizacji informacji i kontakt. Zmiana terminu jest przekazywana tym samym podmiotom bez zbędnej zwłoki.

19.6.6. Rampton prowadzi dokumentację z udzielenia informacji, wykonania czynności, przekazania protokołu i udzielenia bonifikaty.

20. Wstrzymanie, odłączenie i wznowienie dostarczania energii

20.1. Wstrzymanie dostarczania

20.1.1. Rampton może wstrzymać dostarczanie energii, jeżeli kontrola wykazała nielegalne pobieranie energii albo odbiorca pozostaje w zwłoce z zapłatą za usługi dystrybucji co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, z zachowaniem wymagań art. 6b Prawa energetycznego i przepisów chroniących określone grupy odbiorców.

20.1.2. Rampton wstrzymuje dostarczanie na prawidłowe żądanie sprzedawcy, jeżeli spełnione są ustawowe przesłanki. Żądanie i jego cofnięcie są przekazywane procesem właściwym dla danego PPE, a Rampton informuje sprzedawcę o wykonaniu albo technicznej przeszkodzie w wykonaniu.

20.1.3. Rampton wstrzymuje dostarczanie niezwłocznie, jeżeli instalacja stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska, oraz może ograniczyć lub przerwać pracę obiektu naruszającego wymagania techniczne w zakresie dopuszczonym przepisami i umową.

20.1.4. Szczególne zasady dotyczące odbiorców w gospodarstwach domowych, odbiorców wrażliwych, obiektów służących obronności państwa oraz reklamacji na zamiar lub dokonanie wstrzymania stosuje się wyłącznie, jeżeli w systemie Rampton wystąpi odbiorca objęty taką ochroną.

20.1.5. Wstrzymanie dostarczania, ograniczenie pracy ze względów sieciowych, polecenie redysponowania, awaryjne odłączenie i trwałe odłączenie od sieci są odrębnymi zdarzeniami. Każde posiada własną podstawę, stronę inicjującą, komunikat, skutek w CSIRE i sposób wznowienia; nie stosuje się ich zamiennie.

20.1.6. Przed wykonaniem planowego wstrzymania Rampton sprawdza tożsamość podmiotu uprawnionego, PPE, podstawę, wymagane powiadomienia, ochronę ustawową, techniczną wykonalność i bezpieczeństwo. Wynik kontroli dokumentuje się w sprawie.

20.1.7. Dla OZE lub BESS wstrzymanie poboru nie może powodować niekontrolowanego wprowadzania energii, utraty bezpiecznego zasilania potrzeb własnych, pożaru, uszkodzenia albo pracy wyspowej. Program określa kolejność redukcji, odstawienia, blokady przepływu i potwierdzenie stanu końcowego.

20.1.7a. W przypadku wstrzymania poboru odnoszącego się do wytwórcy energii lub magazynu wstrzymuje się również odbiór energii, chyba że Rampton i Użytkownik posiadają techniczną możliwość ograniczenia poboru przy zachowaniu wprowadzania energii i rozwiązanie to jest zgodne z prawem, umową oraz zasadami rynku energii.

20.1.8. Jeżeli żądanie jest niekompletne, sprzeczne ze stanem PPE, niewykonalne albo jego wykonanie zagraża bezpieczeństwu, Rampton nie dokonuje nieuprawnionego wstrzymania. Przekazuje inicjatorowi status i kod przyczyny zgodnie z właściwym procesem oraz zachowuje dowód.

20.2. Odłączenie od sieci

20.2.1. Odłączenie może nastąpić na wniosek podmiotu, po rozwiązaniu albo wygaśnięciu umowy, w związku z trwałą likwidacją obiektu albo z przyczyn bezpieczeństwa przewidzianych prawem. Wstrzymanie dostarczania nie jest równoznaczne z trwałym odłączeniem.

20.2.2. Wniosek wskazuje miejsce przyłączenia, przyczynę i proponowany termin. Rampton uzgadnia zakres prac, układ łączeniowy, demontaż albo zabezpieczenie majątku, odczyt końcowy, aktualizację CSIRE oraz wpływ na innych Użytkowników i właściwą granicę operatorską.

20.2.3. Rampton sporządza program odłączenia, gdy odłączenie obejmuje więcej niż jedną czynność łączeniową, wspólny węzeł lub szyny, zasilanie innego Użytkownika, założenie uziemień przenośnych, utratę pomiaru lub telemechaniki albo konieczność odtworzenia poprzedniego układu. Program wskazuje osoby odpowiedzialne, kolejność czynności, schemat, uzimienia, pomiary i warunki bezpiecznego zakończenia. Ponowne przyłączenie po trwałym odłączeniu odbywa się na zasadach właściwych dla nowego przyłączenia.

20.2.4. Trwałe odłączenie obejmuje rozliczenie końcowe pomiarów, zakończenie relacji sprzedawcy i POB, aktualizację CSIRE i konfiguracji WDB, aktualizację wymaganych danych, rozliczenie urządzeń, dokumentację oraz fizyczne zabezpieczenie miejsca przyłączenia.

20.2.5. Jeżeli odłączenie jednego podmiotu wpływa na wspólną linię, EAZ, telemechanikę, uziemienie albo wyprowadzenie mocy innych instalacji, Rampton określa prace odtworzeniowe i warunki przejściowe przed rozpoczęciem demontażu.

20.3. Procedura informacyjna

20.3.1. Przed wstrzymaniem z powodu zaległości Rampton albo sprzedawca, zgodnie z zakresem swojej odpowiedzialności, wykonuje wymagane prawem powiadomienia, wyznacza dodatkowy 14-dniowy termin do zapłaty w przypadkach objętych art. 6b ust. 3 Prawa energetycznego i przekazuje informacje o przysługujących środkach ochrony. W przypadku bezpośredniego zagrożenia uprzednie wezwanie nie jest wymagane.

20.3.2. Komunikat identyfikuje PPE, podstawę, planowany termin, warunek zapobieżenia wstrzymaniu, kanał przekazania informacji o usunięciu przyczyny oraz zasady wznowienia. Rampton zachowuje dowód wysłania lub doręczenia, jeżeli jest wymagany.

20.3.3. Dokumentacja sprawy umożliwia ustalenie podstawy, powiadomień, właściwych komunikatów CSIRE, decyzji, stanu pomiaru i wyniku czynności technicznej.

20.3.4. W obecnej strukturze Rampton nie występują typowi odbiorcy w gospodarstwach domowych. Jeżeli taki odbiorca pojawi się w przyszłości, proces przed uruchomieniem podlega kontroli wszystkich szczególnych uprawnień z art. 6c–6e Prawa energetycznego i dokumentacji OIRE.

20.4. Wznowienie dostarczania

20.4.1. Rampton wznowia dostarczanie niezwłocznie po ustaniu przyczyny wstrzymania, a gdy działał na żądanie sprzedawcy — po otrzymaniu prawidłowego wniosku o wznowienie, z uwzględnieniem ustawowych terminów i technicznych warunków bezpiecznego załączenia.

20.4.2. Po wstrzymaniu z przyczyn technicznych Użytkownik wykazuje usunięcie nieprawidłowości i wykonuje wymagane próby. Rampton może wymagać kontroli instalacji, sprawdzenia zabezpieczeń i pomiarów przed wydaniem zgody na załączenie. Wykazanie usunięcia nieprawidłowości następuje przez dokument albo zapis właściwy dla przyczyny wstrzymania, wskazujący przyczynę, wykonaną naprawę lub zmianę, datę i podmiot wykonujący oraz wynik pomiaru lub próby, jeżeli jest potrzebny. Próby obejmują naprawione urządzenie oraz zabezpieczenia, pomiary, telemechanikę lub blokady, na które nieprawidłowość mogła wpływać; Rampton wskazuje ten zakres przed ich wykonaniem.

20.4.3. Wznowienie może wymagać wniesienia opłaty określonej w taryfie. Stan liczników oraz datę i godzinę wznowienia są dokumentowane.

20.4.4. Cykl wznowienia obejmuje: otrzymanie prawidłowej informacji o ustaniu przyczyny; kontrolę prawną i techniczną; uzgodnienie terminu; odczyt albo stan początkowy; polecenie; wykonanie; potwierdzenie napięcia i prawidłowego kierunku przepływu; aktualizację CSIRE; informację dla strony inicjującej i zamknięcie procesu.

20.4.5. Po dłuższym odłączeniu lub zmianie instalacji Rampton może wymagać prób EAZ, pomiarów, telemechaniki, blokad pracy wyspowej i gotowości potrzeb własnych. Zakres nie może wykraczać poza ryzyko i podstawę prawną lub umowną.

21. Rozliczenia za usługi dystrybucji

21.1. Podstawa rozliczeń

21.1.1. Rozliczenia prowadzi się na podstawie obowiązującej taryfy Rampton, umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej, zweryfikowanych danych pomiarowych, mocy umownej, grupy taryfowej i parametrów świadczenia usługi.

21.1.2. Rozliczenie może obejmować energię czynną pobraną i wprowadzoną, składniki zależne od mocy umownej i wykonanej, energię bierną w poszczególnych kierunkach, przekroczenie mocy, opłaty stałe i jakościowe, opłaty za wznowienie oraz inne składniki wyrażnie przewidziane taryfą lub przepisami.

21.1.3. Podstawę ilościową rozliczeń stanowią Dane interwałowe rzeczywiste, a w razie ich braku — dane zastępcze i następnie skorygowane zgodnie z rozdziałem 9.

21.1.4. Cykl rozliczeniowy obejmuje zamknięcie okresu pomiarowego, kontrolę kompletności i konfiguracji PPE, wybór wersji danych, naliczenie składników taryfowych, wystawienie dokumentu, przekazanie danych stronom, księgowanie płatności i uzgodnienie różnic.

21.1.5. Rampton stosuje dla każdego składnika rozliczenia właściwą podstawę prawną i taryfową, źródło danych, jednostkę, okres oraz algorytm. Szczegóły kontroli algorytmów określa procedura rozliczeniowa.

21.1.6. Pobór na potrzeby własne OZE, ładowanie BESS, rozładowanie, wprowadzanie energii oraz przepływy energii biernej są rozliczane zgodnie z rzeczywistą konfiguracją PPE i taryfą. Sama nazwa technologii nie zastępuje kierunku pomiaru ani tytułu usługi.

21.1.7. Opłatę za przekroczenie mocy czynnej pobranej lub wprowadzonej nalicza się albo pomija wyłącznie na zasadach wynikających z obowiązującej taryfy Rampton i przepisów. Umowa może wskazać sposób zastosowania taryfy do udokumentowanego polecenia operatorskiego, lecz nie może tworzyć wyjątku sprzecznego z taryfą.

21.2. Okresy rozliczeniowe i fakturowanie

21.2.1. Okres rozliczeniowy, terminy wystawiania faktur i sposób ich doręczania określa umowa i taryfa. Rampton zapewnia, aby okres rozliczeniowy był zgodny z dostępnością danych pomiarowych oraz procesami rozliczeniowymi właściwymi dla PPE.

21.2.2. Przy zmianie sprzedawcy, zmianie grupy taryfowej, zmianie mocy umownej, zmianie konfiguracji PPE albo zakończeniu umowy wykonuje się rozliczenie na datę właściwą dla zdarzenia na podstawie danych wyznaczonych zgodnie z dokumentacją OIRE i umową.

21.2.3. Przed zamknięciem okresu system oznacza PPE z brakującymi interwałami, zmianą konfiguracji, korektą w toku, przekroczeniem mocy, nietypowym bilansem albo rozbieżnością CSIRE. Pozycja jest rozliczana dopiero po zatwierdzeniu danych rzeczywistych lub udokumentowanych danych zastępczych.

21.2.4. Rozliczenie końcowe nie zamyka prawa do korekty danych dotyczących tego okresu. Umowa i taryfa określają sposób wystawienia dokumentu korygującego, kompensaty nadpłaty lub niedopłaty i przekazania skutku sprzedawcy przy umowie kompleksowej.

21.3. Dane zastępcze i korekty

21.3.1. Jeżeli brak jest prawidłowych danych rzeczywistych, Rampton stosuje dane zastępcze zgodnie z rozporządzeniem pomiarowym i udokumentowaną metodą właściwą dla PPE. Po uzyskaniu danych rzeczywistych albo stwierdzeniu błędu wyznacza dane skorygowane i dokonuje ponownego rozliczenia.

21.3.2. Korekta wskazuje przyczynę, okres, dane pierwotne i skorygowane, wpływ na poszczególne składniki należności oraz sposób rozliczenia nadpłaty lub niedopłaty. Dane korygujące są przekazywane do CSIRE i podmiotom uprawnionym w wymaganym trybie.

21.3.3. Korekta wskazuje PPE, okres, przyczynę, podstawę i zmianę wartości. Rampton ustala jej wpływ na właściwe rozliczenia i dane przekazane POB, DUB, PSE, PGE Dystrybucja S.A. albo CSIRE.

21.3.4. Jeżeli korekta wynika z błędnej konfiguracji, usuwa się jej przyczynę w danych, algorytmie albo procesie oraz sprawdza zgodność kolejnego rozliczenia.

21.4. Terminy płatności i reklamacje płatnicze

21.4.1. Termin płatności jest określony w umowie i na fakturze z uwzględnieniem sposobu jej doręczenia. Za dzień zapłaty uważa się dzień uznania rachunku Rampton, jeżeli umowa albo przepis nie stanowi inaczej.

21.4.2. Po upływie terminu Rampton może naliczyć odsetki i podjąć działania windykacyjne zgodnie z prawem i umową. Wstrzymanie dostarczania z powodu zaległości wymaga odrębnego spełnienia przesłanek rozdziału 20.

21.4.3. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia z obowiązku terminowej zapłaty części bezspornej. Dalsze skutki reklamacji dla płatności określa umowa i przepisy właściwe dla danego Użytkownika.

21.4.4. Reklamację płatniczą dokumentuje się odrębnie od należności bezspornej. Działania dotyczące kwoty spornej prowadzi się w zakresie wynikającym z prawa, umowy lub właściwego rozstrzygnięcia.

21.5. Energia bierna i przekroczenie mocy

21.5.1. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej, wprowadzanie energii biernej do sieci oraz przekroczenie mocy umownej nalicza się na podstawie pomiarów, wartości granicznych i algorytmów określonych w taryfie Rampton oraz umowie.

21.5.2. Użytkownik odpowiada za właściwy dobór i eksploatację urządzeń kompensacyjnych. Jeżeli zmiana trybu regulacji albo nastaw może wpływać na przepływy w stacjach lub innych elementach Systemu dystrybucyjnego Rampton, Użytkownik uzgadnia ją z Rampton przed wprowadzeniem.

21.5.3. Sposób naliczania opłaty za przekroczenie mocy umownej podczas OI DC wynika z obowiązującej taryfy Rampton albo innej wiążącej podstawy prawnej.

21.5.3a. Pobór energii podczas OI DC rozlicza się zgodnie z obowiązującą taryfą i zasadami wskazanymi w ogłoszeniu OI DC.

21.5.4. Dla OI DC zapisuje się okres, Moc bezpieczną IDC, właściwe dane pomiarowe i podstawę rozliczenia. Polecenia dotyczące Q, U albo cosφ dokumentuje się odrębnie zgodnie z IWR.

21.5.5. Energia bierna jest przypisywana do kierunku i ćwiartki zgodnie z konfiguracją licznika. Zmiana znaku, przekładni, algorytmu albo regulatora Q wymaga testu i kontroli pierwszego rozliczenia po zmianie.

21.6. Bonifikaty

21.6.1. Bonifikaty przysługują za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii, dopuszczalnych czasów przerw lub standardów jakościowych obsługi w przypadkach i wysokości określonych przepisami i taryfą Rampton.

21.6.2. Rampton udziela bonifikaty z urzędu albo po rozpatrzeniu wniosku, stosownie do rodzaju naruszenia i aktualnych przepisów. Bonifikata jest uwzględniana w najbliższym możliwym rozliczeniu albo wypłacana w sposób uzgodniony z uprawnionym podmiotem.

21.6.3. Przy rozliczeniu przez sprzedawcę w ramach umowy kompleksowej Rampton przekazuje sprzedawcy dane o podstawie, okresie i wysokości bonifikaty oraz dokonuje właściwego rozliczenia między stronami GUD-K.

21.6.4. Cykl bonifikaty obejmuje identyfikację zdarzenia i uprawnionego PPE, ustalenie parametru i okresu, kwalifikację odpowiedzialności i wyłączeń, wybór stawki lub wzoru z taryfy, obliczenie, niezależną kontrolę, decyzję, przekazanie sprzedawcy lub Użytkownikowi, ujęcie finansowe i archiwizację dowodów.

21.6.5. Dla każdej decyzji związanej z bonifikatą zapisuje numer i datę obowiązującej taryfy, zastosowaną pozycję, dane wejściowe, wynik i osobę zatwierdzającą.

21.6.6. Ta sama szkoda albo niedotrzymanie nie jest rekompensowane podwójnie w ramach bonifikaty, rekompensaty za redysponowanie i odszkodowania, chyba że przepisy wyraźnie dopuszczają kumulację. Rozstrzygnięcie wskazuje wzajemne relacje świadczeń.

22. Reklamacje, skargi i spory

22.1. Zakres reklamacji

22.1.1. Reklamacja może dotyczyć w szczególności jakości energii, przerwy, działania układu pomiarowego, danych rzeczywistych, zastępczych lub skorygowanych, rozliczeń, mocy umownej, energii biernej, bonifikaty,

wstrzymania lub wznowienia, zmiany sprzedawcy, procesu CSIRE, przyłączenia albo wykonania polecenia ruchowego.

22.1.2. Rampton rozpatruje sprawę w zakresie swojej odpowiedzialności. Jeżeli właściwy jest sprzedawca, OIRE, PSE S.A., PGE Dystrybucja S.A. albo inny podmiot, Rampton przekazuje zgłoszenie lub wskazuje wnoszącemu właściwą drogę, z zachowaniem przepisów o terminach i ochronie danych.

22.1.3. Rampton przypisuje sprawę do właściwego procesu i terminu oraz wskazuje zakres potrzebnych danych i konsultacji. Szczegółowy podział spraw określa procedura obsługi zgłoszeń.

22.1.4. Jedno zgłoszenie może obejmować kilka kategorii. Rampton nadaje jeden numer wiodący i sprawy składowe, tak aby Użytkownik otrzymał spójną odpowiedź bez utraty szczególnych terminów dla poszczególnych roszczeń.

22.2. Sposób składania reklamacji

22.2.1. Reklamację można złożyć pisemnie, elektronicznie albo innym kanałem komunikacji wskazanym przez Rampton lub umowę. Zgłoszenie powinno zawierać dane wnoszącego, PPE lub obiekt, okres i opis zdarzenia, żądanie, uzasadnienie oraz posiadane dowody.

22.2.2. Brak danych, które nie są konieczne do identyfikacji sprawy, nie stanowi samodzielnej podstawy odmowy rozpatrzenia. Jeżeli uzupełnienie jest niezbędne, Rampton wskazuje brakujące informacje i sposób ich przekazania.

22.2.3. Rampton potwierdza przyjęcie reklamacji, nadaje numer sprawy i zachowuje ślad korespondencji, danych pomiarowych, ustaleń technicznych i decyzji. Zgłoszenie awarii wymagające natychmiastowego działania jest obsługiwane niezależnie od późniejszego postępowania reklamacyjnego.

22.2.4. Niezwłocznie po przyjęciu zabezpiecza się dane, których późniejsza zmiana mogłaby utrudnić ocenę: pomiary surowe, konfigurację PPE, zdarzenia EAZ i SCADA, nagrania rozmów, komunikaty CSIRE, fakturę, taryfę, polecenia i korespondencję. Dokumentacja jest wersjonowana.

22.2.5. Pracownik przyjmujący nie przesądza zasadności. Wstępna informacja może wskazać stan procesu i działania ochronne, ale decyzję wydaje osoba uprawniona po zakończeniu kontroli faktycznej, technicznej i prawnej.

22.3. Rozpatrywanie reklamacji

22.3.1. Rampton rozpatruje reklamację w terminie właściwym dla jej rodzaju. Reklamacje, dla których Prawo energetyczne albo rozporządzenie systemowe przewidują termin 14 dni, są rozpatrywane nie później niż w tym terminie.

22.3.2. Na żądanie odbiorcy Rampton sprawdza prawidłowość działania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia. Badanie laboratoryjne wykonuje się nie później niż w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Odbiorca może w terminie 30 dni od otrzymania wyniku badania zlecić dodatkową ekspertyzę, a dokument dotyczący wskazań zdemontowanego układu jest udostępniany w terminie 14 dni od zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym układ zdemontowano.

22.3.3. Jeżeli reklamacja jakościowa wymaga pomiaru lub badania, odpowiedź jest udzielana w terminie 14 dni od zakończenia tych czynności, o ile przepis szczególny nie stanowi inaczej.

22.3.4. Odpowiedź zawiera ustalenia faktyczne, podstawę prawną i umowną, wynik, sposób wykonania korekty albo przyczynę odmowy oraz informację o dalszej drodze dochodzenia praw. W sprawie jakości energii udostępnia się protokół pomiarów.

22.3.5. Konieczność uzyskania danych od innego podmiotu nie może pozbawić Użytkownika skutku wynikającego z terminu ustawowego. Rampton zabezpiecza dane i wykonuje w terminie wszystkie czynności pozostające w jego zakresie.

22.4. Szczególne skutki reklamacji dotyczącej wstrzymania

22.4.1. W przypadkach określonych w art. 6c Prawa energetycznego Rampton rozpatruje reklamację dotyczącą zamiaru wstrzymania dostarczania energii w terminie 14 dni. Brak odpowiedzi w terminie powoduje uznanie reklamacji zgodnie z odpowiednimi przepisami.

22.4.2. Jeżeli dostarczanie zostało wstrzymane, a odbiorca złożył reklamację spełniającą przesłanki ustawowe, Rampton wznawia dostarczanie w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji i kontynuuje dostawy do czasu jej rozpatrzenia, z wyjątkiem przypadków zagrożenia życia, zdrowia, środowiska albo bezpieczeństwa systemu.

22.4.3. Zgłoszenie dotyczące wstrzymania otrzymuje status pilny. Do czasu rozstrzygnięcia system procesowy blokuje wykonanie wstrzymania albo inicjuje wznowienie, a służba ruchowa i podmiot zgłaszający otrzymują informację o statusie.

22.4.4. Szczególne skutki stosuje się wyłącznie do odbiorców i przypadków wskazanych w ustawie. Nie rozszerza się ich automatycznie na wytwórców ani innych Użytkowników.

22.5. Ponowne rozpatrzenie i rozstrzyganie sporów

22.5.1. Jeżeli umowa lub procedura Rampton przewiduje ponowne rozpatrzenie, wniosek wskazuje kwestionowany zakres, żądanie, uzasadnienie i nowe dowody. Ponowne rozpatrzenie nie ogranicza prawa do skorzystania z ustawowej drogi rozstrzygnięcia sporu.

22.5.2. Spory należące do kompetencji Prezesa URE, w szczególności określone w art. 8 Prawa energetycznego, mogą być kierowane do Prezesa URE. Konsument może skorzystać z postępowania przed Koordynatorem do spraw negocjacji przy Prezesie URE w zakresie jego ustawowej właściwości. Pozostałe roszczenia rozstrzygają właściwe sądy powszechne albo inny organ wskazany przepisem.

22.5.3. Strony w pierwszej kolejności dążą do wyjaśnienia sporu i rozwiązania go w drodze negocjacji, jeżeli nie narusza to terminu dochodzenia roszczenia. Reklamacja lub spór nie zwalniają z wykonywania bieżących obowiązków, w szczególności poleceń bezpieczeństwa i zapłaty należności bezspornej.

22.5.4. Dokumentacja sporu rozdziela zakres sporny i bezsporny oraz pozwala ustalić terminy, przekazane dowody i sposób reprezentacji Rampton. Ugoda zachowuje obowiązki operatorskie wobec pozostałych Użytkowników i właściwego Operatora nadrzędnego.

22.5.5. Po prawomocnym albo ostatecznym rozstrzygnięciu Rampton wykonuje skutek, aktualizuje dane i rozliczenia, informuje podmioty dotknięte oraz ocenia potrzebę zmiany procedury, taryfy, umowy, IRiESD lub szkolenia.

23. Cyberbezpieczeństwo, ochrona informacji i ciągłość działania

23.1. Bezpieczeństwo systemów OT i IT

23.1.1. Rampton zarządza danymi i odpornością systemów informacyjnych używanych do zadań OSD, zapewniając poufność, integralność, dostępność i autentyczność. Środki dobiera proporcjonalnie do ryzyka dla sieci 110 kV i 30 kV oraz obu granic operatorskich.

23.1.2. Systemy sterowania i nadzoru OT są logicznie i organizacyjnie oddzielane od systemów biurowych w zakresie wynikającym z analizy ryzyka.

23.1.3. Dostęp do systemów i urządzeń przyznaje się osobom albo tożsamościom technicznym upoważnionym, w zakresie niezbędnym do wykonywania zadań.

23.1.4. Zdalny dostęp wymaga upoważnienia i zabezpieczeń odpowiednich do ryzyka. Szczegóły określa procedura wewnętrzna Rampton.

23.1.5. Zmiany konfiguracji, oprogramowania, nastaw i reguł komunikacyjnych prowadzi się w kontrolowanym procesie wewnętrznym.

23.1.6. Rampton utrzymuje informacje o aktywach OT/IT w zakresie wymaganym do bezpieczeństwa i ciągłości działania.

23.1.7. Nowe komponenty, interfejsy i usługi podlegają ocenie bezpieczeństwa przed wdrożeniem.

23.1.8. Podatności i utratę wsparcia obsługuje się zgodnie z oceną ryzyka i procedurą wewnętrzną Rampton.

23.2. Bezpieczeństwo komunikacji

23.2.1. Dla komunikacji ruchowej i transmisji danych krytycznych zapewnia się kanał podstawowy i kanał rezerwowy. Po utracie kanału podstawowego kanał rezerwowy umożliwia co najmniej wydanie i potwierdzenie polecenia, zgłoszenie awarii oraz uzgodnienie przejścia do sterowania lokalnego. Technologię i trasę kanału rezerwowego określa analiza ryzyka i dokumentacja techniczna.

23.2.2. Interfejsy z PSE S.A., PGE Dystrybucja S.A., Użytkownikami, OIRE/CSIRE, systemami pomiarowymi i zewnętrznymi centrami operacyjnymi utrzymuje się zgodnie z uzgodnionymi standardami komunikacji. Dane czasu rzeczywistego i zdarzenia mają znacznik czasu z uzgodnionego źródła.

23.2.3. Poufność i integralność transmisji chroni się mechanizmami właściwymi dla klasy informacji i możliwości technicznych urządzeń. Gdy urządzenie eksploatowane nie obsługuje wymaganego mechanizmu kryptograficznego, stosuje się segmentację, ograniczenie listy dozwolonych połączeń, tunel na urządzeniu brzegowym, dodatkowe uwierzytelnienie, wzmożone logowanie albo kontrolę lokalną — odpowiednio do wyniku analizy ryzyka.

23.2.4. Użytkownik nie przyłącza do interfejsu uzgodnionego z Rampton urządzeń, usług ani zdalnych połączeń nieobjętych dokumentacją. Planowana zmiana adresacji, protokołu, trasy, urządzenia brzegowego lub sposobu zdalnego dostępu wymaga uprzedniego uzgodnienia. Zgłoszenie planowanej zmiany identyfikuje objęty nią interfejs, konfigurację obecną i projektowaną, planowany termin, przyczynę, przewidywany wpływ na wymianę danych lub sterowanie, sposób testu i sposób powrotu do poprzedniej konfiguracji. Dane wrażliwe, takie jak adresacja i dane dostępowe, przekazuje się wyłącznie uzgodnionym bezpiecznym kanałem komunikacji.

23.2.5. Relacje zewnętrzne i przepływy danych są dokumentowane w zakresie potrzebnym do ochrony informacji, kontroli uprawnień, obsługi incydentów i wykonania obowiązków prawnych.

23.3. Zgłaszanie i obsługa incydentów

23.3.1. Użytkownik i podmiot wykonujący czynności na rzecz Rampton zgłaszają Rampton niezwłocznie awarię, utratę obserwowalności lub sterowalności, nieautoryzowany dostęp, podejrzenie naruszenia integralności danych, złośliwe oprogramowanie, nieuzasadnioną zmianę nastaw oraz inne zdarzenie mogące wpływać na bezpieczeństwo systemu.

23.3.2. Zgłaszający korzysta z całodobowego informacyjnego kanału operacyjnego. W pierwszym zgłoszeniu podaje, w zakresie dostępnym w chwili zgłoszenia, czas wykrycia, dotknięte aktywa i usługi, obserwowane skutki, wykonane działania, ocenę wpływu na sieć oraz dane osoby koordynującej. Brak pełnych danych nie opóźnia pierwszego zgłoszenia.

23.3.3. Rampton obsługuje incydent i wykonuje wymagane zgłoszenia. O wpływie na sieć informuje PSE S.A. albo PGE Dystrybucja S.A., odpowiednio do obszaru.

23.3.4. Po istotnym incydencie określa się działania naprawcze i sposób sprawdzenia ich skuteczności.

23.3.5. Materiał dotyczący incydentu zabezpiecza się zgodnie z prawem i procedurą wewnętrzną Rampton.

23.3.6. Usługi przywraca się po potwierdzeniu usunięcia albo odizolowania przyczyny i bezpiecznej pracy.

23.4. Ciągłość działania i odtwarzanie

23.4.1. Rampton utrzymuje plan ciągłości działania dla funkcji niezbędnych do prowadzenia ruchu.

23.4.2. Plan zapewnia bezpieczny tryb zastępczy i komunikację rezerwową.

23.4.3. Kopie danych i konfiguracji niezbędnych do odtworzenia chroni się i sprawdza zgodnie z procedurą wewnętrzną Rampton.

23.4.4. Urządzenia niezbędne do bezpiecznego wyłączenia i zgłoszenia awarii posiadają zasilanie rezerwowe odpowiednie do ich funkcji.

23.5. Ochrona danych i informacji

23.5.1. Rampton chroni dane pomiarowe, osobowe, handlowe, techniczne i dotyczące infrastruktury oraz udostępnia je wyłącznie podmiotom uprawnionym, w zakresie niezbędnym do realizacji określonego celu i z zachowaniem obowiązujących terminów retencji.

23.5.2. Przekazanie informacji podmiotowi zewnętrznemu wymaga podstawy prawnej albo umownej oraz objęcia odbiorcy obowiązkiem poufności.

23.5.3. Publiczna IRIESD nie ujawnia danych, których rozpowszechnienie mogłoby zwiększyć ryzyko dla systemu, w szczególności szczegółowej architektury OT, adresacji, konfiguracji zabezpieczeń dostępu, danych uwierzytelniających, niepublicznych numerów ruchowych, szczegółowych podatności ani planów fizycznego dostępu do obiektów.

23.5.4. Użytkownik i podmiot działający na rzecz Rampton zachowują poufność także po zakończeniu umowy w okresie wynikającym z prawa lub umowy oraz zwracają albo bezpiecznie usuwają informacje, do których nie posiadają dalszej podstawy dostępu.

23.5.5. Umowa z podmiotem zewnętrznym określa wymagania bezpieczeństwa, zgłaszania incydentów, ciągłości działania i zwrotu danych.

24. Postanowienia końcowe i wejście w życie

24.1. Stosowanie do istniejących instalacji

24.1.1. Urządzenia i instalacje prawidłowo przyłączone przed wejściem w życie niniejszej IRIESD pracują na dotychczasowych warunkach. Właściciel urządzenia lub instalacji wykonuje dostosowanie, gdy obowiązek wynika z przepisu, decyzji właściwego organu, warunków przyłączenia lub umowy albo gdy dalsza praca stwarza zagrożenie dla bezpieczeństwa systemu.

24.1.2. Nowe urządzenie, rozbudowa, wymiana mająca wpływ na parametry, istotna modernizacja, zwiększenie mocy, zmiana technologii lub funkcji obiektu podlegają wymaganiom obowiązującym w chwili dokonywania zmiany w zakresie odnoszącym się do tej zmiany i jej wpływu na system.

24.1.3. Obowiązek dostosowania istniejącej instalacji wynika z przepisu, decyzji, warunków przyłączenia, umowy albo prawidłowo przeprowadzonej aktualizacji IRIESD. Formularz, standard techniczny lub komunikat publikowany poza IRIESD służy wykonaniu albo objaśnieniu takiego obowiązku.

24.1.4. Odstępstwo dotyczące istniejącego obiektu dokumentuje się ze wskazaniem podstawy, ryzyka, warunków obowiązywania i zastosowanego zabezpieczenia. Ocenę zgodności opiera się na warunkach przyłączenia, umowie, wynikach prób i stanie urządzeń.

24.2. Trwające postępowania przyłączeniowe

24.2.1. Wniosek złożony przed wejściem w życie IRIESD rozpatruje się z poszanowaniem przepisów przejściowych i praw nabytych. Nowe wymaganie stosuje się do toczącego postępowania, jeżeli nakazuje to bezpośrednio przepis albo jest konieczne do usunięcia zagrożenia ujawnionego przed zawarciem umowy i może zostać zastosowane zgodnie z prawem.

24.2.2. Wydane i ważne warunki przyłączenia zachowują ważność przez okres w nich wskazany. Zmiana warunków wymaga podstawy prawnej lub zgody stron, z wyjątkiem przypadków, w których przepis bezwzględnie obowiązujący stanowi inaczej.

24.2.3. Dokumentację techniczną uzgodnioną według poprzednich wymagań można wykorzystać, jeżeli odpowiada ważnym warunkom przyłączenia i nie narusza wymagań obowiązujących bezpośrednio. Rampton wskazuje na piśmie zakres koniecznej aktualizacji oraz jej podstawę.

24.3. Komunikaty i dokumenty wykonawcze

24.3.1. Strona www.rampton.pl jest oficjalnym publicznym kanałem informacyjnym Rampton. W dedykowanych jej częściach Rampton publikuje odpowiednio informacje o sieci i mocach przyłączeniowych, wskaźniki przerw,

IRiESD, procedury kodeksów sieciowych, formularze do pobrania, wzorce umów, rejestry i wykazy wymagane prawem, plan rozwoju, obowiązującą taryfę oraz dane kontaktowe.

24.3.2. Dokument wykonawczy może określać format, kanał komunikacji, sposób techniczny i organizację wykonania obowiązku. Nie może samodzielnie ustanawiać nowego obowiązku materialnego, opłaty, sankcji, podstawy odmowy ani ograniczenia praw Użytkownika.

24.3.3. Każdy publikowany formularz, wzorec, procedura i dokument okresowy wskazuje co najmniej tytuł, datę publikacji albo stan danych oraz status „obowiązujący”, „przyszły” albo „archiwalny”, jeżeli rozróżnienie to ma znaczenie. Rampton aktualizuje dokument albo przenosi go do archiwum najpóźniej z dniem wejścia w życie zmiany prawa lub IRiESD, która wpływa na jego treść.

24.3.4. Rampton zapewnia ciągły dostęp do aktualnych formularzy oraz wzorców. W razie czasowej niedostępności strony udostępnia je na żądanie drogą elektroniczną,

24.3.5. Dane wrażliwe dla bezpieczeństwa, w tym szczegółowe schematy, nastawy, programy łączeniowe, numery ruchowe, wykazy osób upoważnionych i architektura dostępu zdalnego, są utrzymywane w dokumentacji niepublicznej. Użytkownik otrzymuje zakres informacji niezbędny do wykonywania jego obowiązków. Informacje potrzebne Użytkownikowi są przekazywane w warunkach przyłączenia, umowie, IWR, uzgodnionym projekcie albo odrębnym dokumencie przez uprawniony kanał komunikacji. Obejmują aktualną konfigurację, wartości, role, kontakty i warunki działania potrzebne do wykonania wskazanego obowiązku.

24.3.6. Kalendarz informacji publikowanych przez Rampton określa załącznik nr 9.

24.4. Aktualizacja i wejście w życie

24.4.1. IRiESD i jej zmiany podlegają konsultacjom oraz zatwierdzeniu albo publikacji w trybie wynikającym z art. 9g Prawa energetycznego.

24.4.2. IRiESD wchodzi w życie z dniem 19 października 2026 r. Z tym dniem traci moc wcześniej obowiązująca IRiESD Rampton wraz z jej częściami szczegółowymi i kartami aktualizacji, w zakresie zastąpionym niniejszym dokumentem.

24.4.3. Załączniki nr 1–12 stanowią integralną część IRiESD.

24.4.4. Procesy wymiany informacji za pośrednictwem OIRE/CSIRE określone w rozdziale 10 i załączniku nr 10 stosuje się od dnia 19 października 2026 r. zgodnie z IRiESP-OIRE i Standardami Wymiany Informacji CSIRE.

24.4.5. W razie zmiany przepisu, decyzji Prezesa URE, IRiESP, WDB albo IRiESP-OIRE Rampton stosuje IRiESD w zakresie zgodnym z dokumentem mającym pierwszeństwo i przeprowadza aktualizację, jeżeli zmiana wpływa na jej treść.

Załącznik nr 1. System dystrybucyjny Rampton i granice odpowiedzialności

1. Zakres systemu

1.1. System Rampton obejmuje dwa odrębne obszary: Obszar 1 w województwie wielkopolskim, w którym Rampton działa jako OSDp, oraz Obszar 2 w gminie Iłża, w którym Rampton działa jako OSDn. W obu obszarach Rampton zachowuje pełną odpowiedzialność operatorską także w odniesieniu do majątku dzierżawionego.

1.2. Obszar 1 jest połączony z siecią przesyłową PSE S.A. w stacji Piła Krzewina. Granicę stanowią zaciski prądowe na głowicach kablowych w polu nr 21 rozdzielni 110 kV, od strony linii pozostające w odpowiedzialności Rampton.

1.2a. Obszar 2 jest połączony z siecią PGE Dystrybucja S.A. na napięciu 110 kV w stacji FW Iłża II. Granicę stanowią zaciski prądowe izolatorów kablowych na bramce odciągowej w polu 110 kV. Moc przyłączeniowa wynosi 74 MW dla wprowadzania i 0,7 MW dla poboru energii.

1.3. System obejmuje:

- linię 110 kV Piła Krzewina — Pawłowo o łącznej długości 34,95 km;
- wskazaną w IRIESD część stacji 110/30 kV Pawłowo;
- linię 110 kV stanowiącą odczep do stacji Ostrówki o łącznej długości 10,7 km;
- wskazaną w IRIESD część stacji 110/30 kV Ostrówki, obejmującą dwa pola 110 kV linii i transformatorów 110/30 kV oraz dwa pola 30 kV transformatorów 110/30 kV;
- wskazaną w IRIESD część stacji 110/30 kV FW Iłża II.

2. Granice operacyjne

2.1. Szczegółowe granice własności, eksploatacji, operatywnego kierownictwa i nadzoru oraz zasady czynności łączeniowych, EAZ, pomiarów i telemekhaniki określają odrębnie dla obu obszarów umowy, protokoły granic własności i IWR. Dokumenty te nie przenoszą statusu OSD ani odpowiedzialności Rampton.

2.2. Postanowienia dokumentów obiektowych nie mogą przenosić statusu OSD ani ograniczać praw Użytkownika wynikających z prawa i IRIESD. W razie rozbieżności służby ruchowe doprowadzają obiekt do stanu bezpiecznego i wyjaśniają właściwość przed wykonaniem kolejnej czynności.

2.3. Użytkownik otrzymuje informacje niezbędne do bezpiecznej współpracy. Szczegółowe schematy, nastawy, identyfikatory telemekhaniki i dane cyberbezpieczeństwa nie są publikowane, jeżeli ich ujawnienie mogłoby zagrozić bezpieczeństwu systemu.

3. Aktualizacja zakresu

3.1. Zmiana elementów objętych działalnością OSD, granic albo sposobu połączenia z innym systemem jest oceniana pod kątem potrzeby aktualizacji IRIESD. Informacja na stronie internetowej nie zastępuje zmiany normatywnej treści instrukcji, jeżeli wpływa na prawa albo obowiązki Użytkowników.

Załącznik nr 2. Szczegółowe wymagania techniczne dla OZE, magazynów energii, instalacji hybrydowych oraz innych urządzeń przyłączanych do sieci

1. Zakres i zasady stosowania

1.1. Załącznik określa wyłącznie wymagania funkcjonalne i parametry specyficzne dla sieci Rampton. Wymagania wynikające wprost z NC RfG, NC DC, rozporządzenia systemowego, IRIESP albo zatwierdzonych wymagań ogólnego stosowania obowiązują w ich aktualnym, wiążącym zakresie.

1.2. W razie różnicy między wartością w dokumencie nadrzędnym a warunkami przyłączenia Rampton wskazuje Użytkownikowi podstawę i wartość właściwą dla jego obiektu. Warunki przyłączenia i dokumentacja techniczna mogą uszczegóławiać wymagania tylko w granicach prawa i wyników analizy wpływu na sieć.

2. Wymagania właściwe w czasie

Obiekt lub etap	Wymagania właściwe dla sprawy	Obowiązek Użytkownika
Obiekt przyłączony przed objęciem go NC RfG	Ważne warunki przyłączenia, umowa, IWR, decyzje i zatwierdzone nastawy.	Utrzymywać zgodność z tymi dokumentami; dostosować obiekt tylko wtedy, gdy taki obowiązek wynika z przepisu, decyzji, zakresu modernizacji albo zmiany warunków przyłączenia lub umowy, która wiąże Użytkownika.
Obiekt objęty NC RfG, do którego nie stosuje się WOS 2025	NC RfG oraz wymagania ogólnego stosowania zatwierdzone 18 grudnia 2018 r., w zakresie właściwym dla typu modułu i daty postępowania.	Wykazać zgodność w zakresie przypisanym do typu modułu i przekazać dokumenty wymagane dla właściwego etapu dopuszczenia.
Obiekt objęty WOS 2025	WOS zatwierdzone w 2025 r.: dla typu B, C i D — gdy warunki przyłączenia wydano od 1 grudnia 2025 r.; dla typu A — gdy warunki wydano albo zgłoszenie kompletnego przyłączenia dokonano od 1 stycznia 2027 r.; dla modernizacji typu C lub D — w przypadkach objętych WOS od 1 grudnia 2025 r.	Stosować wymagania, metody i procedury właściwe dla typu modułu, daty warunków albo zgłoszenia oraz zakresu modernizacji.
Późniejsza zmiana prawa lub zatwierdzonych wymagań	Akt albo decyzja obowiązujące od wskazanej w nich daty i w określonym zakresie.	Stosować nowe wymagania tylko wtedy, gdy obejmują dany obiekt lub etap; projekt dokumentu nie stanowi podstawy obowiązku.

3. Parametry specyficzne dla sieci Rampton

3.1. Podstawowym poziomem napięcia dla nowych przyłączy jest 30 kV. Przyłączenie do sieci 110 kV stosuje się, jeżeli wynika to z analizy warunków technicznych i warunków przyłączenia.

3.2. W punkcie dostarczania w sieci 30 kV stosuje się szczególne wymaganie napięciowe z pkt 19.1.2, tj. przedział od 95% do 105% napięcia znamionowego dla 95% dziesięciominutowych średnich wartości skutecznych w każdym tygodniu.

3.3. Parametry zależne od miejsca przyłączenia — w szczególności dopuszczalne moce w obu kierunkach, poziom mocy zwarciowej, sposób pracy punktu neutralnego, nastawy EAZ, wymagany tryb P/Q/U, prędkość zmiany mocy, limity emisji zaburzeń, zakres telemechaniki i próby — Rampton ustala w warunkach

przyłączenia albo dokumentacji technicznej uzgodnionej z Użytkownikiem, na podstawie analizy sieciowej i wymaganych uzgodnień z PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

4. Obowiązki funkcjonalne Użytkownika

Rodzaj instalacji	Obowiązki funkcjonalne Użytkownika
Każdy obiekt	Nie przekraczać dopuszczonego poboru ani wprowadzania mocy; utrzymywać EAZ, układ pomiarowy i wymagane kanały komunikacji; nie wprowadzać niedopuszczalnych zaburzeń; przekazywać dane i wykonywać próby wymagane dla obiektu.
Moduł wytwarzania energii lub OZE	Zapewnić funkcje P, Q, U i częstotliwościowe, odporność na zakłócenia, ograniczanie i zmianę mocy, model oraz telemechanikę — wyłącznie w zakresie właściwym dla typu modułu, warunków przyłączenia i zatwierdzonych wymagań.
Magazyn energii	Dotrzymywać odrębnych limitów ładowania i rozładowania; utrzymywać zakres pracy i sterowanie PCS/EMS określone w warunkach przyłączenia i dokumentacji technicznej uzgodnionej z Użytkownikiem; realizować określone w tych dokumentach funkcje P/Q/U, zabezpieczenia, pomiary i telemechanikę w obu kierunkach przepływu.
Instalacja hybrydowa lub wspólne miejsce przyłączenia	Zapewnić nadrzędne sterowanie PPC/EMS tak, aby suma poboru i wprowadzania mocy oraz wspólna odpowiedź P/Q/U nie przekraczały parametrów punktu przyłączenia.
Instalacja odbiorcza lub sterowalny odbiór	Dotrzymywać limitów poboru i mocy biernej, utrzymywać zabezpieczenia, pomiary i wymaganą telemechanikę oraz wykonywać ograniczenia poboru określone w warunkach przyłączenia, umowie albo IWR.

5. Ustalenie i weryfikacja wymagań

5.1. Każde wymaganie ustalone indywidualnie wskazuje co najmniej urządzenie lub funkcję, wartość albo charakterystykę i jednostkę, punkt pomiaru lub oceny, stan pracy, termin wdrożenia oraz dokument lub próbę potwierdzającą spełnienie. Użytkownik wdraża tylko wymagania odnoszące się do jego obiektu i wskazane na wiążącej podstawie.

5.2. Ocenę zgodności, zakres prób i dokument dopuszczenia do pracy określają rozdział 8 i załącznik nr 4. Użytkownik zgłasza przed wdrożeniem zmianę technologii, zmianę parametrów mocy określonych w warunkach przyłączenia lub umowie, regulatora, EAZ, modelu, telemechaniki albo sposobu sterowania, jeżeli może ona wpływać na sieć; Rampton wskazuje, czy wymaga ona ponownej analizy, uzgodnienia lub testów.

Załącznik nr 3. Postępowanie przyłączeniowe i wymagane dokumenty

1. Etapy postępowania

Etap	Czynność w relacji z wnioskodawcą	Rezultat
1	Złożenie wniosku wraz z wymaganymi załącznikami i należnościami, jeżeli mają zastosowanie	wszczęcie postępowania i ewentualne wezwanie do uzupełnienia
2	Ocena warunków technicznych i ekonomicznych oraz wymagane uzgodnienia operatorskie	wynik oceny przyłączenia
3	Określenie warunków przyłączenia albo odmowa z uzasadnieniem	warunki, wariant dopuszczony prawem albo odmowa
4	Zawarcie umowy o przyłączenie	zakres robót, harmonogram, opłata i odpowiedzialność stron
5	Projekt, realizacja i przekazanie dokumentacji powykonawczej	gotowość do odbioru i prób
6	Odbiór, właściwe Pozwolenie operacyjne, umowa dystrybucyjna i konfiguracja rynkowa	dopuszczenie obiektu do pracy w określonym zakresie

2. Dokumenty wymagane od wnioskodawcy

- dokumenty potwierdzające tytuł prawny i dopuszczalność lokalizacji w zakresie wymaganym ustawą;
- plan zabudowy lub szkic sytuacyjny oraz schemat jednokreskowy;
- dane mocy w kierunku poboru i wprowadzania, technologia, harmonogram oraz charakterystyka pracy;
- dane urządzeń podstawowych, transformatorów, przekształtników, EAZ, układów regulacji, telemechaniki i pomiarów, w tym certyfikaty zgodności z wymogami kodeksów sieciowych NC DC, NC RfG;
- modele statyczne i dynamiczne oraz dane jakości energii w zakresie wymaganym dla analizy;
- opis nadrzędnego sterowania magazynu, instalacji objętych cable pooling albo instalacji hybrydowej;
- inne dokumenty wynikające wprost z Prawa energetycznego i rozporządzenia systemowego.

3. Ocena wniosku i uzgodnienia

3.1. Rampton ocenia spełnienie warunków przyłączenia i odpowiada za wynik postępowania. Uzgodnienia dotyczące Obszaru 1 prowadzi z PSE S.A., a dotyczące Obszaru 2 — z PGE Dystrybucja S.A., jeżeli ich udział jest wymagany.

3.2. Przy braku pełnej dostępnej mocy Rampton analizuje dopuszczalne prawem warianty, w tym inną moc, etapowanie, niezbędną rozbudowę albo elastyczne warunki przyłączenia. Zaproponowanie wariantu nie oznacza gwarancji jego technicznej wykonalności przed zakończeniem analizy.

4. Warunki przyłączenia, odmowa i informacje publiczne

4.1. Odmowa określenia warunków lub zawarcia umowy wymaga podstawy prawnej i uzasadnienia. Rampton realizuje obowiązki informacyjne wobec wnioskodawcy i Prezesa URE oraz publikuje informacje przewidziane art. 7 ust. 8l–8m Prawa energetycznego, z ochroną informacji prawnie chronionych.

4.2. Brak dostępnej mocy albo brak wniosków nie uchyla obowiązku aktualizacji informacji, które publikuje Rampton. W takim przypadku publikuje się odpowiednio wartość zerową ilości przyłączy, opis ograniczenia albo informację o braku wniosków, co najmniej raz na trzy miesiące.

5. Kryteria oceny technicznej

5.1. Ocena obejmuje zakres wymagany prawem i potrzebny do ustalenia wpływu przyłączenia na sieć, w szczególności przepływy i napięcia, obciążalność, zwarcia i EAZ, stabilność, jakość energii, telemechanikę oraz wpływ na właściwego Operatora nadrzędnego. Zakres danych i modeli odpowiada rodzajowi, mocy, napięciu i technologii obiektu.

6. Sposób złożenia i uzupełnienia dokumentów

6.1. Aktualne formularze i wykaz wymaganych załączników Rampton publikuje na stronie internetowej. Jeżeli dokumentacja wymaga uzupełnienia, Rampton wskazuje brakujące dane lub załączniki oraz sposób i termin ich przekazania zgodnie z prawem. Wnioskodawca może przekazać informacje w dokumencie równoważnym, jeżeli zawiera on wszystkie wymagane dane.

Załącznik nr 4. Ocena zgodności, programy prób, protokoły i dopuszczenie do pracy

1. Zasady ogólne

1.1. Ocena zgodności potwierdza spełnienie wymagań prawa, kodeksów sieciowych, warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie, umowy dystrybucyjnej i uzgodnionego projektu. Zakres dokumentacji i wymaganych prób jest proporcjonalny do typu obiektu, napięcia, mocy, zastosowanej technologii i wpływu na KSE.

1.2. Rampton może uznać certyfikat, deklarację, badanie typu, symulację albo wynik wcześniejszej próby, jeżeli dokument jest ważny, odnosi się do rzeczywiście zainstalowanego urządzenia i potwierdza wymaganie w sposób przewidziany przepisami. Uznanie dokumentu nie zastępuje prób obiektowych niezbędnych do potwierdzenia integracji całej instalacji.

2. Program prób

Obszar	Minimalny cel próby
EAZ i automatyka	selektywność, czasy, logika blokad, SCO/SPZ jeśli dotyczy, sygnalizacja i zapis zdarzeń
Pomiary	kierunki, przekładnie, klasy, synchronizacja, bilans, transmisja i dane zastępcze
Telemechanika	lista sygnałów, skalowanie, znaki, jakość, znaczniki czasu, sterowanie i kanał rezerwowy
Regulacja	moc czynna, bierna, napięcie, ograniczanie, szybkość zmian i wykonanie wartości zadanej
Odporność	zachowanie przy zakłóceniu, utracie łączności, zasilania pomocniczego i elementu nadrzędnego
Jakość energii	harmoniczne, migotanie, asymetria i zmiany napięcia w reprezentatywnych stanach pracy

3. Pozwolenia operacyjne

3.1. Dla modułów objętych NC RfG stosuje się właściwy dla typu modułu proces pozwolenia na podanie napięcia, tymczasowego pozwolenia na użytkowanie, ostatecznego pozwolenia na użytkowanie albo ograniczonego pozwolenia na użytkowanie, zgodnie z terminologią i zakresem kodeksu oraz dokumentów wykonawczych.

3.2. Dla instalacji odbiorczych i systemów dystrybucyjnych objętych NC DC stosuje się właściwy proces powiadomienia operacyjnego. Dla magazynów i instalacji hybrydowych zakres dokumentacji ustala się według funkcji poboru i wytwarzania oraz odpowiednich przepisów.

4. Niezgodności i ponowne próby

4.1. Przed próbą Rampton i Użytkownik uzgadniają program, kryteria oceny i sposób przekazania wyników. Protokół wskazuje konfigurację, warunki początkowe, aparaturę, przebieg, wynik i odchylenia. Niezgodność wymaga działania korygującego i ponownej weryfikacji w zakresie odpowiednim do jej wpływu. Wzór protokołu, jeżeli jest stosowany, Rampton przekazuje wraz z programem prób albo publikuje na stronie internetowej. Program oznacza dokument opisany w pkt 8.7.1–8.7.2, przypisany do konkretnej próby i wersji obiektu. Kryterium oceny wiąże sprawdzane wymaganie z oczekiwaną wartością lub zachowaniem, tolerancją i przedziałem czasu oceny. Sposób przekazania wyników wskazuje zakres danych podstawowych, wykresów, logów i protokołów, ich format, kanał przekazywania informacji i termin; zawartość raportu z prób funkcji dynamicznych określa pkt 7 niniejszego załącznika.

4.2. Rampton może dopuścić czasową pracę z ograniczeniem tylko wtedy, gdy prawo na to pozwala, ryzyko jest kontrolowane, ustalono termin usunięcia niezgodności, monitoring i warunki natychmiastowego ograniczenia albo odłączenia.

4.3. Po istotnej modernizacji, zmianie nastaw lub oprogramowania wpływającego na funkcję sieciową właściciel obiektu wykonuje ponowną ocenę w zakresie objętym zmianą oraz próbę regresji funkcji powiązanych, jeżeli zmiana może na nie oddziaływać. Ponowna ocena wskazuje element i wersję objętą zmianą, wymagania, które mogą zostać naruszone, oraz dowód ich ponownego potwierdzenia. Próba regresji sprawdza funkcje zależne od zmienionego elementu; nie obejmuje funkcji, dla których udokumentowano brak możliwego wpływu zmiany.

5. Test punkt–punkt telemechaniki

5.1. Przed uruchomieniem telemechaniki Użytkownik uczestniczy w teście punkt–punkt obejmującym tor od źródła sygnału do Rampton oraz do właściwego Operatora nadrzędnego, jeżeli transmisja jest wymagana. Ostateczny zakres punktów i sposób dokumentowania ustala się w warunkach przyłączenia, projekcie telemechaniki albo IWR.

6. Etapy oceny zgodności i dopuszczania

Etap dopuszczania	Minimalny komplet	Decyzja
Przed podaniem napięcia	odbiór pierwotny, EAZ, uziemienia, obwody wyłączające, obwody prądu stałego, schemat, BHP, łączność awaryjna	zgoda na podanie napięcia albo lista blokująca
Przed pierwszym wprowadzeniem energii do sieci	synchronizacja, zabezpieczenia interfejsu, telemechanika, pomiary, sterowanie oraz reakcja po utracie wartości zadanej: ostatni limit przez oznaczony czas, limit awaryjny albo kontrolowane odstawienie	zakres pracy próbnej
Przed eksploatacją bez ograniczenia czasu etapu próbnego	testy P/Q/U, ogranicznik mocy, modele, układy rozliczeniowe, IWR, Pozwolenie operacyjne	pełny albo warunkowy zakres pracy
Po zmianie	opis zmiany, analiza wpływu, wersje, test regresji i zaktualizowana dokumentacja	utrzymanie, zmiana albo cofnięcie zakresu

7. Zawartość raportu z prób funkcji dynamicznych

Raport zawiera identyfikator wymagania, wersję programu, konfigurację obiektu i sieci, wartości zadane, dane rzeczywiste ze wspólnym czasem, wykres oczekiwany i zmierzony, tolerancję, wynik, odstępstwa, wersje modeli i oprogramowania układowego oraz podpisy osób odpowiedzialnych. Pliki źródłowe są przekazywane w formacie pozwalającym na niezależne odtworzenie oceny.

Załącznik nr 5. Układy pomiarowe, wyznaczanie danych i dane zastępcze

1. Zakres pomiarów

1.1. Każdy PPE w Systemie dystrybucyjnym Rampton posiada pomiar interwałowy umożliwiający niezależne wyznaczenie energii pobranej i wprowadzonej. Konfiguracja odpowiada kierunkom przepływu, mocy, napięciu, potrzebom rozliczeń, bilansowania i procesów CSIRE.

1.2. Schemat pomiarowy wskazuje układ podstawowy, rezerwowy i kontrolny, obwody prądowe i napięciowe, przekładnie, zaciski probiercze, zasilanie pomocnicze, urządzenia transmisyjne, źródło czasu i miejsca plombowania. Kierunki energii na schemacie odpowiadają oznaczeniom w liczniku, systemie akwizycji, CSIRE i WDB.

1.3. Dla PPE układu hybrydowego OZE-BESS odrębnie identyfikuje się energię wprowadzoną, pobraną na potrzeby własne i pobraną do ładowania w takim zakresie, w jakim jest to wymagane do rozliczeń, bilansowania, monitorowania pracy instalacji OZE-BESS lub oceny wykonania polecenia.

1.4. Dla instalacji korzystających ze wspólnego miejsca przyłączenia w mechanizmie cable pooling stosuje się pomiary umożliwiające wyznaczenie energii każdej instalacji oraz łącznego przepływu w punkcie przyłączenia w zakresie wymaganym przez prawo, warunki przyłączenia i zasady rozliczeń.

Wielkość funkcja	/ Wymaganie
Energia czynna	pobór i wprowadzanie, rejestry kierunkowe, interwał zgodny z przepisami i rynkiem
Energia bierna	wymagane ćwiartki lub kierunki zgodnie z taryfą i konfiguracją obiektu
Moc	wartości interwałowe i maksymalne potrzebne do kontroli mocy umownej i przyłączeniowej
Jakość	rejestracja parametrów lub zdarzeń w zakresie określonym dla miejsca i ryzyka
Czas	synchronizacja oraz identyfikowalne zasady zmiany czasu urzędowego
Transmisja	zdalny odczyt, kontrola kompletności i bezpieczny kanał przekazywania informacji do systemu Rampton

2. Własność i dostęp

2.1. Granice własności układu, odpowiedzialność za legalizację, utrzymanie, transmisję, zasilanie pomocnicze, plomby i dostęp określają warunki przyłączenia i umowa. Podmiot posiadający urządzenie nie może utrudniać Rampton wykonania ustawowych zadań pomiarowych i kontrolnych.

2.2. Dostęp do układu i zmiana jego konfiguracji wymagają upoważnienia oraz zachowania plomb, bezpieczeństwa i poprawności rozliczeń. Zakres danych przekazywanych przy zmianie określają warunki przyłączenia, umowa albo uzgodniony protokół.

3. Walidacja i dane zastępcze

3.1. Walidacja obejmuje kompletność, chronologię, zakresy, znaki, kierunki, bilans, zdarzenia licznika i porównanie z danymi kontrolnymi. Dane podejrzane nie są automatycznie odrzucane bez oceny ich wpływu i dostępności źródła zastępczego.

3.2. W razie braku albo błędu danych rzeczywistych Rampton wyznacza dane zastępcze według metody właściwej dla PPE, wykorzystując w kolejności źródła o najwyższej wiarygodności, w szczególności pomiar rezerwowy, dane sąsiednie, telemetrię i uzasadnioną estymację. W systemie nie stosuje się standardowych profili zużycia.

4.3. Po pozyskaniu prawidłowych danych rzeczywistych albo ustaleniu błędu Rampton tworzy dane skorygowane, przekazuje korektę do uprawnionych podmiotów i dokonuje rozliczenia zgodnie z przepisami, dokumentacją OIRE i umową.

4. Retencja i reklamacje

4.1. Dane, wersje korekt, dzienniki walidacji i dokumenty źródłowe są przechowywane przez okres wynikający z prawa i uzasadnionych potrzeb rozliczeniowych. Użytkownik otrzymuje dane w zakresie swoich uprawnień i może złożyć reklamację według rozdziału 22.

4.2. Odbiór układu pomiarowego potwierdza spełnienie wymagań technicznych i prawidłową transmisję danych. Reklamacje i korekty prowadzi się na zasadach rozdziału 22 oraz właściwych przepisów i dokumentów OIRE.

5. Kategorie właściwe dla sieci Rampton

Kategoria	Zastosowanie	Minimalne wymagania
A	I i II grupa, niezależnie od mocy	CT 0,2S; VT 0,2; licznik P 0,2S, Q 0,5S; układ podstawowy i rezerwow
B3	III grupa, moc > 5 MW	CT 0,2S; VT 0,2; licznik P klasa C, Q 1/1S; układ podstawowy i rezerwow
B2	III grupa, > 40 kW do 5 MW	CT 0,2S; VT 0,2; licznik P klasa C, Q 1/1S
B1	III grupa, ≤ 40 kW, po przyłączeniu takiego Użytkownika do sieci Rampton	jak B2 w zakresie właściwym dla przyłączenia; pomiar interwałowy; profil standardowy tylko w przypadku określonym w pkt 9.7 IRIESD

5.1. W tabeli A i B1–B3 oznaczają kategorie układów pomiarowych według rozporządzenia pomiarowego, CT – przekładnik prądowy, VT – przekładnik napięciowy, P – energię czynną, a Q – energię bierną. Zgodnie z § 7 ust. 6 rozporządzenia pomiarowego dla kategorii A i B3 stosuje się układ podstawowy i rezerwow. Dla kategorii A liczniki podstawowy i rezerwow są zasilane z oddzielnych rdzeni lub uzwojeń przekładników zainstalowanych w tym samym miejscu (§ 7 ust. 7).¹

6. Ciągłość i bezpieczeństwo

6.1. System pomiarowy realizuje funkcje z § 3 rozporządzenia pomiarowego, w tym rejestrację energii czynnej w obu kierunkach, energii biernej w czterech kwadrantach, mocy, napięcia, zdarzeń, operacji na danych oraz walidację, estymację i ich ewentualną edycję/korektę.

6.2. Zgodnie z § 4 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia pomiarowego ciągłość działania systemów telekomunikacyjnych i teleinformatycznych systemu pomiarowego po awarii zapewnia się przez co najmniej 8 godzin. Wymóg nie ogranicza dłuższego czasu wynikającego z oceny ryzyka lub umowy.

6.3. Po zaniku zasilania albo łączności system nie generuje wartości zerowych w miejsce nieodebranych danych. Po odtworzeniu połączenia pobiera zapis lokalny, porównuje ciągłość i oznacza przedziały wymagające estymacji.

7. Algorytm danych zastępczych

Kolejność	Źródło danych	Zasada
1	Układ podstawowy	dane kompletne i prawidłowe stanowią dane rzeczywiste

¹ A oraz B1–B3 – kategorie układów pomiarowych; CT – przekładnik prądowy; VT – przekładnik napięciowy; P – energia czynna; Q – energia bierna; 0,2S, 0,5S, 1 i 1S – klasy dokładności urządzeń pomiarowych, a ukośnik oznacza dopuszczalną klasę alternatywną.

Kolejność	Źródło danych	Zasada
2	Układ rezerwowy	stosowany po sprawdzeniu znaku, czasu i przekładni
3	Telemetria, bilans obiektu lub dane sąsiednie	stosowane po ocenie dokładności i spójności
4	Estymacja na podstawie danych historycznych	stosowana, gdy brak wiarygodnego źródła o wyższej kolejności
5	Korekta	po uzyskaniu prawidłowych danych rzeczywistych przekazuje się dane skorygowane

7.1. W informacji o danych zastępczych albo korekcie Rampton wskazuje Użytkownikowi, w zakresie dotyczącym jego PPE, okres objęty zmianą, wykorzystane źródło danych, zastosowaną metodę oraz wynik. Użytkownik może zakwestionować dane na zasadach określonych w rozdziale 22.

Załącznik nr 6. Katalog danych i zasady ich przekazywania

1. Zakres danych

1.1. Użytkownik przekazuje wyłącznie dane wymagane przepisami, WDB, warunkami przyłączenia, umową, IWR albo na żądanie Rampton, które wskazuje podstawę, cel operatorski, zakres danych i termin ich przekazania. Żądanie może obejmować wyłącznie dane niezbędne do prowadzenia ruchu, planowania, rozliczeń, oceny zgodności lub wykonania obowiązku wobec właściwego Operatora nadrzędnego.

Kategoria	Zakres przekazywany przez Użytkownika	Termin lub częstotliwość	Ścieżka
Dane strukturalne	Identyfikacja obiektu i PPE, schemat, granice, parametry urządzeń, EAZ, modele i zdolności regulacyjne — w zakresie właściwym dla obiektu.	Przed uruchomieniem oraz po zmianie wpływającej na sieć.	Do Rampton; dalej do PSE S.A. dla Obszaru 1 albo do PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2, jeżeli wymaga tego proces operatorski.
Dane planistyczne	Planowana generacja, pobór lub ładowanie, dostępność, wyłączenia i ograniczenia.	W terminie wynikającym z prawa, WDB, umowy, IWR albo uzasadnionego żądania Rampton.	Do Rampton kanałem planistycznym wskazanym Użytkownikowi w umowie, IWR albo żądaniu danych; dalsza ścieżka zależy od Obszaru 1 albo 2.
Dane czasu rzeczywistego	P, Q, U, I, f, stany łączników, dostępność, wartości zadane i alarmy — tylko w zakresie wymaganym dla danego obiektu.	Ciągle lub zdarzeniowo, jeżeli wymagają tego warunki przyłączenia albo IWR.	Telemechanika do systemu wskazanego przez Rampton.
Dane pomiarowe i rynkowe	Energia w obu kierunkach, identyfikatory PPE i informacje o jakości danych wymagane w danym procesie.	W terminach IRIESP-OIRE, SWI, WDB, rozporządzenia pomiarowego albo umowy.	CSIRE, a jeżeli dany proces nie jest realizowany w CSIRE — kanał wskazany Użytkownikowi w IRIESP-OIRE, SWI, WDB albo przez Rampton.
Dane po zdarzeniu lub próbie	Zapisy pomiarowe, SCADA i EAZ, chronologia oraz wynik próby w zakresie związanym ze zdarzeniem albo ocenianą funkcją.	W terminie z IWR, programu próby albo żądania Rampton wskazującego zdarzenie i przedział czasu.	Do Rampton kanałem przekazywania informacji wskazanym Użytkownikowi w warunkach przyłączenia, IWR albo uzgodnionym projekcie telemechaniki.

2. Odpowiedzialność i uszczegółowienie

2.1. Użytkownik odpowiada za kompletność, poprawność, aktualność i terminowość przekazywanych danych w swoim zakresie. Niezwłocznie zgłasza zmianę wartości, aktualności albo sposobu interpretacji danych oraz koryguje wskazany błąd tylko w odniesieniu do danych swojego obiektu.

2.2. Żądanie Rampton wskazuje podstawę i cel, kategorię i zakres danych, identyfikator obiektu lub PPE, okres, termin, format i kanał przekazania danych. Rampton przekazuje Użytkownikowi listę sygnałów lub specyfikację danych potrzebną do wykonania obowiązku.

2.3. Adresy punktów, protokoły komunikacyjne, skalowanie, częstotliwość odświeżania, statusy jakości, reguły walidacji i techniczną próbę punkt–punkt określają warunki przyłączenia, IWR, uzgodniony projekt telemechaniki albo wersja specyfikacji wynikającej z IRIESP, WDB, IRIESP-OIRE lub SWI, wskazana Użytkownikowi przez Rampton. Rampton przekazuje Użytkownikowi informację o zmianie takiej specyfikacji, jej zakresie i terminie wdrożenia.

Załącznik nr 7. Bilansowanie, DUB, agregacja i usługi bilansujące

1. Podział ról

Rola	Odpowiedzialność
PSE S.A. / OSP	prowadzi rynek bilansujący, bilansuje KSE, kwalifikuje i aktywuje usługi bilansujące oraz prowadzi rozliczenia według WDB
Rampton / OSDp / OSDn	zapewnia konfigurację i dane w swoich obszarach; w Obszarze 1 współpracuje bezpośrednio z PSE S.A. jako OSDp, a w Obszarze 2 z PGE Dystrybucja S.A. jako OSDn
POB	ponosi odpowiedzialność za niezbilansowanie przypisanych uczestników i jednostek zgodnie z WDB
DUB	odpowiada za kwalifikację i świadczenie usług bilansujących przez zasób według zasad PSE
Agregator	łączy zdolności Użytkowników na podstawie umów, bez naruszania ograniczeń sieciowych i poleceń bezpieczeństwa
Użytkownik	zapewnia prawidłowe dane, pomiary, dyspozycyjność i wykonanie obowiązków technicznych i rynkowych

2. Konfiguracja i straty

2.1. PPE, MB, jednostki bilansowe, zasoby, POB i DUB odwzorowuje się zgodnie z WDB i dokumentacją OIRE. Dla Obszaru 1 Rampton utrzymuje konfigurację właściwą dla OSDp bezpośrednio z PSE S.A.; dla Obszaru 2 wykonuje czynności OSDn z udziałem PGE Dystrybucja S.A. jako OSDp. Konfigurację rynku bilansującego wyznaczają WDB i procesy OIRE.

2.2. Straty sieciowe i potrzeby własne rozlicza się w konfiguracji zarejestrowanej zgodnie z WDB i właściwymi umowami. Konfiguracja wskazuje odrębnie oba obszary, właściwe PPE i miejsca pomiarowe oraz relacje z POB; symbol jednostki wynika z aktualnej konfiguracji rynku bilansującego.

2.3. Rampton wykonuje czynności dotyczące konfiguracji, strat i rozbieżności w zakresie przypisanym OSD przez WDB, OIRE i właściwe umowy. Użytkownik przekazuje dane albo wyjaśnienia, w zakresie i kanałem komunikacji wskazanym w odpowiednim procesie OIRE, WDB lub umowie.

3. Aktywacja zasobów

3.1. Zgłoszenie zasobu do usług bilansujących lub agregacji nie uprawnia do przekroczenia warunków przyłączenia ani bieżącego ograniczenia sieciowego. DUB, agregator i Użytkownik zapewniają zgodność aktywacji z parametrami zasobu; Rampton przekazuje ograniczenia bezpośrednio w Obszarze 1 albo ścieżką uzgodnioną z PGE Dystrybucja S.A. w Obszarze 2.

3.2. Polecenie dotyczące bezpieczeństwa sieci ma pierwszeństwo przed aktywacją handlową. W Obszarze 1 może je wydać lub przekazać Rampton albo PSE S.A.; w Obszarze 2 – Rampton albo PGE Dystrybucja S.A. Ograniczenie aktywacji, redysponowanie i rekompensatę kwalifikuje się według prawa, WDB, IRIESP i właściwych umów.

3.3. Włączenie zasobu do DUB obejmuje czynności wymagane przez WDB i właściwy proces rynkowy, w szczególności potwierdzenie upoważnienia, identyfikatorów, PPE, pomiarów, telemetrii i daty skuteczności. Rampton wykonuje wyłącznie czynności przypisane OSDp w Obszarze 1 albo OSDn w Obszarze 2; kwalifikację usługi prowadzi PSE S.A.

3.4. Zmianę POB realizuje się procesem OIRE i zgodnie z WDB, z zachowaniem ciągłości odpowiedzialności za niezbilansowanie. Rampton kontroluje dane pozostające w jego odpowiedzialności oraz potwierdza wynik w zakresie swojej roli, odpowiednio bezpośrednio albo za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.

4. Usługi elastyczności

4.1. Jeżeli Rampton zamawia usługi systemowe niedotyczące częstotliwości albo usługi elastyczności, IRiESD określa ich specyfikację, wymagania techniczne oraz przejrzyste i niedyskryminacyjne zasady nabywania zgodnie z art. 9g ust. 5e–5f Prawa energetycznego.

4.2. Dostawca uczestniczy w takim mechanizmie na podstawie opublikowanej specyfikacji i umowy. Koordynacja z usługami bilansującymi, redysponowaniem i wymaganiami technicznymi odbywa się zgodnie z właściwymi przepisami i dokumentami operatorskimi.

PROJEKT

Załącznik nr 8. Istotne postanowienia GUD i GUD-K

1. Zakres

1.1. Postanowienia niniejszego załącznika stanowią, zgodnie z art. 9g ust. 5d Prawa energetycznego, integralne i wiążące istotne postanowienia GUD i GUD-K zawieranych przez Rampton. Umowa może je rozwijać odpowiednio do zakresu współpracy, lecz nie może być z nimi sprzeczna ani ograniczać praw wynikających z prawa, IRIESD i procesów OIRE.

1.2. Wiążący zakres istotnych postanowień zawiera pkt 3. Szczegółowe komunikaty i czynności wykonuje się zgodnie z IRIESP-OIRE oraz SWI.

2. Specyfika systemu Rampton

2.1. W systemie Rampton nie występują odbiorcy profilowi ani sieć nN. Postanowienia przeznaczone wyłącznie dla gospodarstw domowych, liczników przedpłatowych lub standardowych profili stosuje się wyłącznie, jeżeli w przyszłości pojawi się odpowiednia kategoria Użytkownika i przepisy będą wymagały ich zastosowania.

2.2. Dla wytwórcy albo posiadacza magazynu, który pobiera energię na potrzeby własne lub ładowanie, umowa określa zasady obsługi poboru i wprowadzania energii, kierunki pomiarów, odpowiedzialność za bilansowanie oraz procesy właściwe dla odbiorcy w odniesieniu do poboru.

2.3. Sprzedawca ani POB nie uzyskują na podstawie GUD uprawnienia do wydawania poleceń ruchowych. Aktywacja rynkowa podlega ograniczeniom sieciowym i poleceniom bezpieczeństwa Rampton, PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

2.4. Uruchomienie obsługi PPE wymaga ważnej GUD/GUD-K, skutecznego upoważnienia, rejestracji roli w CSIRE, ciągłego przypisania POB, poprawnego zgłoszenia PPE i braku przeszkody technicznej lub prawnej. Samo zawarcie umowy nie aktywuje PPE bez zakończenia właściwego procesu OIRE.

2.5. Zmiana danych strony, POB, kontaktu lub zakresu PPE jest zgłaszana przed datą skuteczności i odwzorowywana w CSIRE albo innym właściwym rejestrze. Strona inicjująca odpowiada za dane handlowe, Rampton za dane sieciowe i pomiarowe w swoim zakresie.

2.6. Rozwiązanie GUD/GUD-K określa los aktywnych PPE, datę zakończenia procesów, rozliczenie końcowe oraz obowiązek obsługi danych i reklamacji dotyczących okresu obowiązywania umowy.

3. Szczegółowe istotne postanowienia GUD i GUD-K

3.1. Postanowienia poniższe stanowią minimalny, wiążący zakres GUD i GUD-K wymagany przez art. 9g ust. 5d Prawa energetycznego. Wzorzec umowy może zawierać dodatkowe klauzule, ale nie może być sprzeczny z IRIESD, procesami OIRE ani zasadą niedyskryminacji.

Klauzula	Treść postanowienia
Przedmiot	umożliwienie sprzedaży energii lub usługi kompleksowej w PPE przyłączonych do Rampton
Warunki wejścia	koncesja lub podstawa działania, POB, rejestracja CSIRE i umowy wymagane do realizacji GUD/GUD-K
Zgłoszenie PPE	wyłącznie procesem OIRE; identyfikacja PPE, sprzedawcy, POB, data rozpoczęcia i status odpowiedzi
Odpowiedzialność za dane	sprzedawca za dane handlowe; Rampton za dane sieciowe i pomiarowe w swoim zakresie
Dane pomiarowe	udostępnianie przez OIRE za pośrednictwem CSIRE zgodnie z IRIESD, IRIESP-OIRE, WDB i TSKB

Klauzula

Treść postanowienia

Bilansowanie	ciągłość przypisania POB; skutki braku konfiguracji według WDB i OIRE
Zmiana sprzedawcy	bez lokalnych warunków ponad SWI; rejestracja komunikatów i obsługa błędów
Sprzedaż rezerwowa	uruchomienie, informacja, zakończenie i właściwy sprzedawca zgodnie z Prawem energetycznym i dokumentami OIRE
Wstrzymanie/wznowienie	żądanie uprawnionego podmiotu, weryfikacja ustawowa, wykonanie i komunikat zwrotny
Rozliczenia	warunki i zasady rozliczeń określone w GUD/GUD-K, IRiESD i Taryfie OSD
Reklamacje i spory	zasady określone w IRiESD lub IRiESP-OIRE; negocjacje stron i wykonywanie zobowiązań w czasie sporu
Niedostępność CSIRE	ograniczenie lub wstrzymanie świadczenia usług w niezbędnym zakresie oraz ich wznowienie po ustaniu przyczyny
Poufność i ochrona danych osobowych	cele, role, odbiorcy, retencja, podwykonawcy i incydenty danych
Odpowiedzialność	zasady ogólne, szkoda rzeczywista, wyłączenie utraconych korzyści oraz wyjątek dla winy umyślnej i rażącego niedbalstwa
Rozwiązanie	tryb i okres wypowiedzenia, przesłanki rozwiązania natychmiastowego, forma oświadczenia i obowiązki po rozwiązaniu

3.2. Rampton zapewnia obsługę PPE, dystrybucję energii pobranej i wprowadzanej do sieci, przekazywanie danych pomiarowych, realizację procesów CSIRE oraz rozliczenie usług dystrybucji w zakresie wynikającym z prawa, taryfy i umowy. Sprzedawca odpowiada za prawidłowe i terminowe przekazanie danych handlowych, upoważnień oraz informacji o POB.

3.3. Strona, która stwierdzi błąd danych, niezwłocznie przekazuje identyfikator PPE, okres, kwestionowaną wartość i uzasadnienie. Podmiot odpowiedzialny za dane wykonuje korektę właściwym procesem, a pozostałe strony uwzględniają jej skutek w najbliższym możliwym rozliczeniu.

3.4. Strona może powierzyć realizację czynności wynikających z GUD lub GUD-K podmiotowi trzeciemu i odpowiada za jego działania i zaniechania jak za własne.

3.5. Zmianę sprzedawcy, rozpoczęcie lub zakończenie sprzedaży, sprzedaż rezerwową oraz zmianę POB realizuje się przez procesy OIRE, zgodnie z prawem, SWI i umową.

3.6. Reklamację rozpatruje strona odpowiedzialna za kwestionowaną czynność lub dane. Odpowiedź wskazuje ustalenia, podstawę, skutek dla PPE i rozliczeń oraz sposób dalszego postępowania; przekazanie sprawy innemu podmiotowi nie zmienia terminów wynikających z prawa, IRiESD lub IRiESP-OIRE.

3.7. Odpowiedzialność strony obejmuje niewykonanie albo nienależyte wykonanie jej obowiązków na zasadach prawa i umowy. Odpowiedzialność jest ograniczona do szkody rzeczywistej, z wyłączeniem utraconych korzyści, z wyjątkiem szkody wyrządzonej umyślnie lub wskutek rażącego niedbalstwa.

3.8. Wypowiedzenie lub rozwiązanie GUD/GUD-K nie przerywa obsługi korekt, reklamacji, rozliczeń i ochrony danych dotyczących okresu obowiązywania umowy. Umowa wskazuje datę końcową, sposób obsługi aktywnych PPE i obowiązki pozostające w mocy po rozwiązaniu.

Załącznik nr 9. Kalendarz publikacji i informacji na stronie Rampton

1. Zakres i terminy publikacji

Informacja	Termin lub częstotliwość	Podstawa
Informacje przyłączeniowe z art. 7 ust. 8l pkt 1–5: podmioty i etapy przyłączenia, dostępne moce i zmiany 5-letnie, wnioski i ich status, odmowy oraz kryteria przepustowości i elastycznego przyłączenia	co najmniej raz na 3 miesiące; z podaniem dnia aktualności danych	art. 7 ust. 8l–8m Prawa energetycznego
SAIDI i SAIFI dla przerw planowanych i nieplanowanych, z przerwami katastrofalnymi i bez nich; MAIFI; liczba obsługiwanych odbiorców użyta do obliczeń	do 31 marca za rok poprzedni	rozporządzenie systemowe — przepisy dotyczące wskaźników przerw
Formularze i wzory dotyczące przyłączenia, PGMD, modernizacji, EON, ION, FON, LON, NC DC oraz gotowości do przyjęcia napięcia	w sposób ciągły; aktualizacja równocześnie ze zmianą prawa, IRIESD lub procedury	Prawo energetyczne, rozporządzenie systemowe i kodeksy sieciowe
Projekt IRIESD lub karty aktualizacji	przez okres konsultacji nie krótszy niż jeden miesiąc	art. 9g ust. 2 Prawa energetycznego
Raport z konsultacji i obowiązująca IRIESD	w terminie właściwym dla trybu z art. 9g	art. 9g Prawa energetycznego
Obowiązująca taryfa wraz z decyzją Prezesa URE, taryfy archiwalne oraz wzorce GUD, umowy dystrybucyjnej i warunków dostarczania	najpóźniej od dnia rozpoczęcia stosowania; wersje wcześniejsze oznaczone jako archiwalne	Prawo energetyczne i decyzja Prezesa URE
Wykaz sprzedawców posiadających GUD/GUD-K, informacja o sprzedawcy rezerwowym oraz – jeżeli ma zastosowanie – o sprzedawcy zobowiązanym	na bieżąco po zawarciu, rozwiązaniu umowy albo zmianie właściwego sprzedawcy	Prawo energetyczne
Rejestr magazynów energii, jeżeli obowiązek ma zastosowanie	na bieżąco, zgodnie z ustawą	Prawo energetyczne
Informacja o obszarach działania, elementach sieci i granicach z PSE S.A. oraz PGE Dystrybucja S.A.	w sposób ciągły; aktualizacja po zmianie koncesji, decyzji OSD albo granicy operatorskiej	Prawo energetyczne, koncesja i decyzja o wyznaczeniu OSD
Procedury wykonawcze kodeksów NC RfG i NC DC oraz – jeżeli ma zastosowanie – kodeksu dotyczącego przyłączenia systemów wysokiego napięcia prądu stałego (HVDC)	w sposób ciągły; aktualizacja po zmianie wymagań lub procedury	kodeksy sieciowe i zatwierdzone wymogi ogólnego stosowania
Plan rozwoju, projekt kierowany do konsultacji i wyniki konsultacji	zgodnie z cyklem i terminami określonymi w art. 16; z oznaczeniem daty i statusu dokumentu	art. 16 Prawa energetycznego
Sprawozdanie dotyczące redysponowania	do 1 marca za rok poprzedni	art. 9c Prawa energetycznego

Informacja	Termin lub częstotliwość	Podstawa
Zagregowane dane o dobowym wprowadzaniu i pobieraniu energii przez źródła i magazyny o mocy co najmniej 200 kW oraz wymianie międzyoperatorskiej	codziennie do godz. 10:00 za poprzednią dobę, od 23 lutego 2027 r.; z historią i korektami	rozporządzenie systemowe — przepisy dotyczące dobowej publikacji danych
Kontakty publiczne i reklamacyjne	w sposób ciągły	rozporządzenie systemowe
Informacja o planowanych przerwach	indywidualnie, w terminach rozporządzenia systemowego	rozporządzenie systemowe

2. Odpowiedzialność za publikację

2.1. Rampton publikuje informacje w sposób umożliwiający ustalenie ich aktualności. Korekta zachowuje oznaczenie daty publikacji i daty zmiany.

2.2. Jeżeli w danym okresie liczba wniosków, odmów lub odbiorców albo wartość wolnej mocy wynosi zero, publikacja zawiera wartość zero lub komunikat „nie dotyczy” wraz z określeniem okresu.

2.3. Informacje i dokumenty są publikowane w obecnym układzie strony w częściach: „Informacje o sieci”, „Dokumenty – IRIESD”, „Dokumenty – Kodeksy Sieci”, „Dokumenty – Formularze do pobrania”, „Dokumenty – Wzory Umów”, „Dokumenty – Inne dokumenty” oraz „Taryfa”. Jeżeli układ strony zostanie zmieniony, Rampton zapewnia przekierowanie albo inne jednoznaczne dojście do aktualnej publikacji.

Załącznik nr 10. Obsługa procesów i wymiany informacji za pośrednictwem OIRE/CSIRE

1. Zakres

1.1. Od dnia 19 października 2026 r. Rampton realizuje procesy rynku energii objęte zakresem OIRE za pośrednictwem CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE i Standardami Wymiany Informacji CSIRE.

1.2. Dane ruchowe i telemechaniczne przekazuje się uzgodnionymi kanałami przekazywania informacji operacyjnych. Dane planistyczne i strukturalne dla Obszaru 1 Rampton przekazuje do PSE S.A., a dla Obszaru 2 do PGE Dystrybucja S.A. zgodnie z załącznikiem nr 6.

2. Role i odpowiedzialność

2.1. Rampton wykonuje czynności przypisane OSD. Sprzedawca, POB, OIRE i pozostali uczestnicy odpowiadają za kompletność, poprawność i terminowość danych pozostających w ich zakresie.

2.2. Utworzenie lub zmiana PPE, rozpoczęcie i zakończenie sprzedaży, zmiana sprzedawcy lub POB, sprzedaż rezerwowa, przekazywanie danych pomiarowych oraz właściwe procesy wstrzymania i wznowienia są wykonywane komunikatami i w terminach określonych w SWI.

2.3. Uczestnik procesu posługuje się aktualnym identyfikatorem PPE, rolą i upoważnieniem, monitoruje status wysłanego komunikatu oraz uzupełnia albo koryguje dane po otrzymaniu informacji o błędzie w terminie właściwym dla danego procesu.

3. Niedostępność i szczegóły wykonawcze

3.1. W razie niedostępności CSIRE albo PUP strony stosują procedurę awaryjną obowiązującą w dniu zdarzenia na podstawie IRiESP-OIRE i SWI albo — jeżeli podstawą współpracy jest umowa — postanowień GUD lub GUD-K obowiązującej między Rampton a danym uczestnikiem w dniu zdarzenia. Rampton przekazuje uczestnikowi informację o kanale zastępczym dostępu do danych pomiarowych, zakresie danych, terminie i sposobie uzgodnienia statusu procesu po przywróceniu dostępności. Projekt GUD/GUD-K lub niezatwierdzony wzorzec takiej umowy nie nakłada na Użytkownika obowiązku.

3.2. Komunikaty, kody, sekwencje, walidacje i terminy wynikają z IRiESP-OIRE oraz SWI. Rampton udostępnia uczestnikowi informacje potrzebne do ustalenia właściwego procesu, identyfikatora sprawy i statusu komunikatu.

3.3. W czasie niedostępności uczestnik nie ponawia tego samego żądania przed ustaleniem statusu wcześniejszego komunikatu, chyba że procedura awaryjna OIRE stanowi inaczej. Po przywróceniu dostępności strony sprawdzają wynik procesu i przekazują brakujące komunikaty zgodnie z SWI.

Załącznik nr 11. Wymagania EAZ, punkt neutralny i rejestracja zakłóceń

1. Wymagania dla EAZ Użytkownika

1.1. EAZ i aparatura łączeniowa obiektu zapewniają niezawodne i selektywne wyłączenie zakłócenia oraz współpracę z zabezpieczeniami Systemu dystrybucyjnego Rampton, zgodnie z prawem, właściwym kodeksem sieciowym, warunkami przyłączenia, uzgodnionym projektem i IWR.

1.2. Zakres funkcji podstawowych i rezerwowych, obwodów wyłączających, blokad, automatyki systemowej, telezabezpieczeń i rejestracji zakłóceń ustala się odpowiednio do urządzenia, napięcia, sposobu pracy sieci i wpływu obiektu na KSE.

1.3. Użytkownik przed wdrożeniem uzgadnia z Rampton nastawy lub logikę wpływające na System dystrybucyjny Rampton albo sieć właściwego Operatora nadrzędnego. Rampton uwzględnia w uzgodnieniu wymagania PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2.

1.4. Użytkownik przekazuje Rampton aktualne studium zabezpieczeń, zestawienie nastaw i wyniki prób w zakresie określonym w warunkach przyłączenia albo IWR oraz zgłasza Rampton zmianę mogącą wpływać na pracę sieci. Studium zabezpieczeń opisuje zakres zabezpieczanych urządzeń, przyjęte dane i wyniki obliczeń zwarciovych, źródła wielkości pomiarowych, przekładnie, funkcje podstawowe i rezerwowe, wartości i czasy działania, czasy wyłączników, selektywność, logikę wyłączeń i blokad, współpracę z EAZ sieci oraz zachowanie po utracie zasilania pomocniczego. Wynik próby identyfikuje sprawdzoną funkcję, wymuszenie, oczekiwaną i zmierzoną odpowiedź oraz wersję nastaw.

2. Punkt neutralny i kryteria 110 kV

2.1. Punkty gwiazdowe transformatorów przyłączonych do sieci 110 kV i aparatura współpracująca umożliwiają sposób uziemienia wynikający z projektu i uzgodnień. Stan pracy wskazuje PSE S.A. dla Obszaru 1 albo PGE Dystrybucja S.A. dla Obszaru 2, w koordynacji z Rampton.

Kryterium	Wartość	Warunek oceny
Współczynnik zwarcia doziemnego w sieci WN	nie większy niż 1,4	każdy rozpatrywany stan ruchowy
X0/X1	od 1 do 3	składowe wyznaczone w miejscu zwarcia
R0/X1	nie więcej niż 1	składowe wyznaczone w miejscu zwarcia
Prąd jednofazowego zwarcia	co do zasady nie większy niż prąd zwarcia trójfazowego	odstępstwo wyłącznie w warunkach dopuszczonych przez przepisy i właściwego operatora nadrzędnego

2.2. W tabeli X0/X1 oznacza stosunek reaktancji składowej zerowej do reaktancji składowej zgodnej, a R0/X1 – stosunek rezystancji składowej zerowej do reaktancji składowej zgodnej.²

3. Rejestracja zakłóceń i zasilanie pomocnicze

3.1. Użytkownik zapewnia zapis wielkości i stanów potrzebnych do oceny działania EAZ oraz przekazuje dane Rampton po zdarzeniu wpływającym na sieć. Zakres rejestracji, synchronizacji czasu i okres przechowywania określają warunki przyłączenia albo IWR. Rejestracja obejmuje, odpowiednio do funkcji, prądy, napięcia i częstotliwość, pobudzenia i zadziałania zabezpieczeń, polecenia wyłączenia, położenia łączników, kluczowe

² X0/X1 – stosunek reaktancji składowej zerowej do reaktancji składowej zgodnej; R0/X1 – stosunek rezystancji składowej zerowej do reaktancji składowej zgodnej.

sygnały regulatorów, znaczniki czasu i jakość danych. Przekazywany plik zachowuje format źródłowy albo uzgodniony format umożliwiający odtworzenie kolejności zdarzeń.

3.2. Zasilanie pomocnicze EAZ, sterowania i łączności zapewnia ciągłość funkcji przez czas wynikający z prawa, warunków przyłączenia, wymagań właściwego Operatora nadrzędnego oraz planu obrony i odbudowy, jeżeli ma zastosowanie.

4. Zmiana nastaw i postępowanie po zadziałaniu EAZ

4.1. Przed zmianą funkcji albo nastawy EAZ wpływającej na sieć Użytkownik przekazuje Rampton opis zmiany, proponowaną wartość, uzasadnienie techniczne, ocenę wpływu i plan próby oraz uzyskuje wymagane uzgodnienie Rampton. Opis zmiany identyfikuje urządzenie, funkcję, bank i wersję nastaw oraz wartość obecną i proponowaną. Uzasadnienie wskazuje przesłankę techniczną, ocena wpływu — skutki dla czułości, selektywności, czasu wyłączenia, automatyk i odporności obiektu, a plan próby — sposób wymuszenia, oczekiwane zadziałanie, kryterium wyniku i zakres rejestracji.

4.2. Po zadziałaniu EAZ wpływającym na sieć Użytkownik zabezpiecza zapis zakłócenia, znaczniki czasu, stany łączników i informacje o działaniu zabezpieczeń oraz przekazuje je Rampton w zakresie i terminie określonym w IWR albo na uzasadnione żądanie związane z analizą zdarzenia.

Załącznik nr 12. Dokumentacja przekazywana przez Użytkownika

1. Dokumenty przekazywane przez Użytkownika

1.1. Użytkownik przekazuje Rampton dokumenty wymagane przepisami, opublikowanym formularzem zgodnym z prawem, warunkami przyłączenia, umową, właściwym kodeksem sieciowym albo IWR, w zakresie odnoszącym się do jego obiektu i wpływu na sieć.

Kategoria	Dokumenty przekazywane Rampton — Zdarzenie aktualizujące odpowiednio do obiektu
Formalna i prawna	dokumenty wymagane ustawą, wnioskiem, warunkami przyłączenia albo umową zmiana danych, tytułu, decyzji lub zakresu przyłączenia
Projektowa	schematy, obliczenia i projekty dotyczące punktu przyłączenia, urządzeń sieciowych, uziemień, zwarć i jakości energii zmiana projektu, urządzenia lub założeń
Powykonawcza	aktualne schematy, dane urządzeń, protokoły odbiorowe i dokumenty potwierdzające wykonanie zakresu przyłączeniowego przed odbiorem i po zmianie
Zgodność urządzeń	dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR), deklaracje, certyfikaty, modele i wyniki badań wymagane dla właściwego kodeksu sieciowego ³ wymiana urządzenia, istotna modernizacja albo zmiana oprogramowania układowego wpływająca na funkcję sieciową
EAZ, pomiary i telemechanika	studium zabezpieczeń, nastawy wpływające na sieć, schemat pomiarowy, lista sygnałów oraz wyniki wymaganych prób zmiana funkcji, nastawy, konfiguracji lub interfejsu
Eksploatacyjna i bezpieczeństwa	instrukcje oraz dane potrzebne do bezpiecznej współpracy ruchowej na granicy stron zmiana sposobu pracy, ryzyka lub odpowiedzialności

2. Aktualność, zakres i ochrona dokumentacji

2.1. Użytkownik aktualizuje dokumentację po zmianie wpływającej na punkt przyłączenia, bezpieczeństwo, pomiary, EAZ, sterowanie, telemechanikę albo spełnienie wymagań technicznych.

2.2. Formę, termin i zakres przekazania określają właściwe przepisy i dokumenty wskazane w pkt 1.1. Rampton udostępnia Użytkownikowi informacje niezbędne do wykonania jego obowiązków.

2.3. Dokumenty zawierające informacje wrażliwe dla bezpieczeństwa są udostępniane wyłącznie osobom uprawnionym i w zakresie potrzebnym do realizacji określonego celu.

3. Próby i dopuszczenie

3.1. Przed podaniem napięcia, pierwszym wprowadzeniem energii i wydaniem właściwego Pozwolenia operacyjnego Użytkownik przekazuje dowody wymagane dla danego etapu zgodnie z załącznikiem nr 4. Rampton wskazuje brakujące dowody przed zakończeniem danego etapu, a jego wynik potwierdza właściwym dokumentem dopuszczenia. Dla etapu przed podaniem napięcia są to dowody dotyczące odbioru pierwotnego,

³ DTR – dokumentacja techniczno-ruchowa urządzenia.

EAZ, uziemień, obwodów wyłączających, zasilania prądem stałym, schematu, BHP i łączności awaryjnej. Przed pierwszym wprowadzeniem energii zakres dotyczy synchronizacji, zabezpieczeń interfejsu, telemechaniki, pomiarów, sterowania i zachowania po utracie wartości zadanej. Przed pracą bez ograniczenia czasu etapu próbnego obejmuje testy P/Q/U, ogranicznik mocy, modele, układy rozliczeniowe, IWR i właściwe Pozwolenie operacyjne.

PROJEKT