

UWAGI SZCZEGÓLWE DO KARTY AKTUALIZACJI CC_05_2025 IRIESP-OIRE					Stanowisko OIRE			
lp.	Dokument	Punkt	Treść uwag szczegółowych wraz z uzasadnieniem	Eventualne propozycje zapisów (korekt)	Nazwa Podmiotu zgłaszającego uwagę	Sposób uwzględnienia	Uzasadnienie (obligatoryjne w przypadku nieuwzględnienia, częściowego uwzględnienia lub odpowiedzi na pytanie)	Proponowana zmiana IRISP (obligatoryjne w przypadku uwzględnienia, częściowego uwzględnienia)
1.	IRISP-OIRE	2.6.1.4.	Uwaga redakcyjna. Należy podnieść się definicję Rozporządzenia RwpPPE, które jest zdefiniowane zamiast Rozporządzenia PPE.	Sposób realizacji procedur rynku energii, o którym mowa w § 4 Rozporządzenia RwpPPE, które dotyczą przekazania do CSRE informacji obejmujących swoim zakresem Odbiorcę niedającego osobą fizyczną, wymaga podania do OIRE numeru NIP Odbiorcy przez Użytkownika profesjonalnego przekazującego do CSRE te informacje.	PTPIREE	Uwzględniona		2.6.1.4. Sposób realizacji procedur rynku energii, o którym mowa w § 4 RwpPPE, które dotyczą przekazania do CSRE informacji obejmujących swoim zakresem Odbiorcę niedającego osobą fizyczną, wymaga podania do OIRE numeru NIP Odbiorcy przez Użytkownika profesjonalnego przekazującego do CSRE te informacje.
2.	IRISP-OIRE	2.6.1.5.	W jakiej formie miałyby być przekazywane te dokumenty i jakim kanałem komunikacyjnym?		PTPIREE	Odpowiedź na pytanie	Dokumenty będą przekazywane w formie dostosowanej do dokładności konkretnej sprawy. Brak wskazania konkretnego kanału komunikacji ma na celu umożliwienie elastycznego działania. Należy przy tym pamiętać, że w mocy pozostają pkt 5.2.5 oraz § 2.6 IRISP-OIRE, które regulują analogiczne zasady korespondencji z OIRE. Proponowana regulacja nie wyklucza również stosowania powszechnie obowiązujących przepisów prawa dotyczących reprezentacji osób prawnych, jak i szczególnych postanowień wynikających z Umów CSRE.	
3.	IRISP-OIRE	5.4.3.6.	Zmiana nie jest zasadna- punkt się nie zmienia.		PTPIREE	Nowo uwzględniona	Zmiana w pkt 5.4.3.6 stanowi korektę oczywistej omyłki pisarskiej – polega na zastąpieniu błędnego zapisu "CSRE" prawidłowym - "CSRE", w pierwszym zdaniu tego punktu.	
4.	IRISP-OIRE	12.3.1.	W ocenie OSD przekazywane informacje, o których mowa w pkt 12.3.1. (pkt 1), 2) i 5) jest nadmiarowe, gdyż dane dotyczące tych podmiotów będą przekazywane do CSRE poprzez zgłoszenie umowy profesjonalnej w ramach procedur grupy 6. Ponadto wprowadzenie tego zapisu nie wynika z ustawy etapowej (i), jak również obowiązek przekazywania takich informacji przez OSD do OIRE nie został nabroby przepisami prawa, w szczególności ustawy Prawo energetyczne, ani rozporządzeniem RwpPPE.	12.3.1.W celu umożliwienia wypełnienia przez OIRE obowiązków, o których mowa w art. 11y ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, OSD przekazuje OIRE informacje o sprzedawcy i urzędzie dostarczającym na obszarze działania tego OSD oraz informację o sprzedawcy zobowiązany wyznaczonym na podstawie art. 40 ust. 1 ustawy o OZE działającym na obszarze działania tego OSD.	PTPIREE	Nowo uwzględniona	Postanowienie ma na celu umożliwienie OIRE publikacji wykazów, która stanowi realizację obowiązków ustawowych wynikających z art. 11y ust. 2 ustawy Prawo energetyczne. Do czasu, aż wszystkie zobowiązane podmioty przystąpią do wymiany informacji za pośrednictwem CSRE, OIRE nie dysponuje tłem źródłem pozyskana niezbędnych danych. Warto przy tym podkreślić, że zgodnie z proponowanym brzmieniem pkt 12.3.5 RwpPPE-OIRE, obowiązek bezpośredniego przekazywania danych, o których mowa w pkt 12.3.1, dotyczy wyłącznie tych OSD, którzy nie rozpoczęli jeszcze realizacji obowiązków określonych w rozdziale 2d Prawa energetycznego za pośrednictwem CSRE.	
5.	IRISP-OIRE	12.3.2.	Aktualizacja wykazu, o którym mowa w pkt 12.3.1. powinna obejmować tylko informacje o sprzedawcy i urzędzie i sprzedawcy zobowiązany.	12.3.2. OSD dokonuje aktualizacji informacji, o których mowa w pkt 12.3.1. w terminie 5 dni roboczych po powstaniu informacji, o których mowa w pkt 12.3.1.	PTPIREE	Nowo uwzględniona	W celu realizacji ustawowych obowiązków przez OIRE, niezbędne jest przekazywanie przez OSD pełnego zestawu danych – do czasu, gdy OIRE będzie mógł pozyskiwać te dane bezpośrednio z CSRE. Uwzględnienie uwagi umożliwi realizację obowiązku publikacyjnego.	
6.	IRISP-OIRE	12.3.5.	W związku z uwagami do pkt 12.3.1. i 12.3.2. powinna nastąpić modyfikacja pkt 12.3.5.	12.3.5. Po rozpoczęciu wykonywania obowiązków, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizacji procedur rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSRE, OIRE opracowuje i publikuje wykazy, o których mowa w art. 11y ust.2 ustawy Prawo energetyczne, na podstawie danych zgłaszanych do CSRE poprzez OSD konsultując z grupą 6 oraz informacją przekazanych zgodnie z pkt 12.3.1.	PTPIREE	Nowo uwzględniona	W ocenie OIRE uwaga nie zmniejsza zakresu regulacji tego postanowienia. Aktualne brzmienie punktu nie posiada w szczególności treści zgłoszonej do niego uwagi i jest spójne z postanowieniami proponowanymi pkt 12.3.1. oraz 12.3.2. W kontekście nieuwzględnienia uwagi do tych postanowień, brak jest podstaw do uwzględnienia również uwagi dotyczącej pkt 12.3.5. Nie jest również uzasadnione szczególne wskazanie w pkt 12.3.5. grupy procedur, która realizuje wymianę informacji.	
7.	IRISP-OIRE	12.3.6.	W ocenie OSD przekazywane informacje, o których mowa w pkt 12.3.1. w terminie 1 października 2025 jest niezasadna, mając na uwadze datę rozpoczęcia wykonywania obowiązków, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizacji procedur rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSRE przez danego OSD. Proponujemy termin przekazywania informacji uzależnić od w/w daty.	12.3.6.OSD przekazuje informacje, o których mowa w pkt 12.3.1. w terminie 1 miesiąca przed rozpoczęciem wykonywania obowiązków, o których mowa w rozdziale 2d ustawy Prawo energetyczne, w szczególności realizacji procedur rynku energii lub wymiany informacji rynku energii za pośrednictwem CSRE przez tego OSD.	PTPIREE	Nowo uwzględniona	Uwzględnienie uwagi umożliwi OIRE realizację ustawowych obowiązków w zakresie publikacji stosownych wykazów i informacji. Ponadto postawienie na charakter epizodyczny - wskazuje do kiedy należy przekazać korespondencje po raz pierwszy.	
8.	Załącznik nr 1 SWI	6.11.3.1	Wnoszącym o przyjęcie branki: "Czas na uruchomienie procesu", otrzymuje brzmienie: Od dnia 1 lipca 2025 r., do 31 grudnia 2031r. Uwaga dotyczy zmiany czasu na uruchomienie procesu. Proponujemy wydłużenie terminu do końca roku 2031 ze względu na terminy przedawania podatkowych, będziemy mogli korygować rozliczenia wystawione za okres sprzed obowiązywania CSRE. Możliwość wyznaczenia informacji o skorygowaniu rozliczenia do CSRE powinna być dostosowana do obowiązującego prawa podatkowego.		PTPIREE	Nowo uwzględniona	Procesy z grupy 11 umożliwiają wydanie przez OSD do SE za pośrednictwem CSRE historycznych danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD i oraz informacji o rozliczeniu dodatkowym. Procesy zawarte w tej grupie dotyczą wyłącznie danych obejmujących okres sprzed 1 lipca 2025 r. lub sprzed daty rozpoczęcia przez danego OSD realizacji procedur rynku energii za pośrednictwem CSRE. Implementacja przedmiotowej grupy procedur w CSRE nie wynika z Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procedur rynku energii, a ich wykorzystanie ma mieć charakter przejściowy. Przyjęcie przedmiotowej uwagi w oczekiwany zakresie skutkowałoby koniecznością ponoszenia przez OIRE nieuzasadnionych kosztów związanych z utrzymywaniem i aktualizacją procedur o charakterze tymczasowym przez okres dłuższy, niż jest to uzasadnione potrzebami biznesowymi rynku. Proponowane w projekcie karty aktualizacji CC/05/2025 zmiany branki czasowych umożliwiających wykorzystanie procedur z grupy 11 („Czas na uruchomienie procesu”) nie zostały skrócone w stosunku do zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zmian wynikających z karty aktualizacji do IRISP-OIRE CC/04/2025. Należy podkreślić, że branki na wykorzystanie procesu zostały jedynie przesunięte, ze względu na etapowe przygotowanie poszczególnych interesariuszy do CSRE. Funkcjonowanie omawianych procedur było od początku przewidziane jako ograniczone w czasie.	
9.	Załącznik nr 1 SWI	6.11.4.1	Wnoszącym o przyjęcie branki: "Czas na uruchomienie procesu", otrzymuje brzmienie: Od dnia 1 lipca 2025 r., do 31 grudnia 2031r. Uwaga dotyczy zmiany czasu na uruchomienie procesu. Proponujemy wydłużenie terminu do końca roku 2031 ze względu na terminy przedawania podatkowych, będziemy mogli korygować rozliczenia wystawione za okres sprzed obowiązywania CSRE. Możliwość wyznaczenia informacji o skorygowaniu rozliczenia do CSRE powinna być dostosowana do obowiązującego prawa podatkowego.		PTPIREE	Nowo uwzględniona	Procesy z grupy 11 umożliwiają wydanie przez OSD do SE za pośrednictwem CSRE historycznych danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD i oraz informacji o rozliczeniu dodatkowym. Procesy zawarte w tej grupie dotyczą wyłącznie danych obejmujących okres sprzed 1 lipca 2025 r. lub sprzed daty rozpoczęcia przez danego OSD realizacji procedur rynku energii za pośrednictwem CSRE. Implementacja przedmiotowej grupy procedur w CSRE nie wynika z Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procedur rynku energii, a ich wykorzystanie ma mieć charakter przejściowy. Przyjęcie przedmiotowej uwagi w oczekiwany zakresie skutkowałoby koniecznością ponoszenia przez OIRE nieuzasadnionych kosztów związanych z utrzymywaniem i aktualizacją procedur o charakterze tymczasowym przez okres dłuższy, niż jest to uzasadnione potrzebami biznesowymi rynku. Proponowane w projekcie karty aktualizacji CC/05/2025 zmiany branki czasowych umożliwiających wykorzystanie procedur z grupy 11 („Czas na uruchomienie procesu”) nie zostały skrócone w stosunku do zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zmian wynikających z karty aktualizacji do IRISP-OIRE CC/04/2025. Należy podkreślić, że branki na wykorzystanie procesu zostały jedynie przesunięte, ze względu na etapowe przygotowanie poszczególnych interesariuszy do CSRE. Funkcjonowanie omawianych procedur było od początku przewidziane jako ograniczone w czasie.	
10.	IRISP-OIRE	2.6.1.5.	Nie znajdujemy podstawy w przepisach prawa do zgądnia przez OIRE od Użytkownika Profesjonalnego, że dany Odbiorca nie posiada NIP i nie jest zobowiązany do jego posiadania. Ponadto Użytkownicy Profesjonalni nie są uprawnieni do zgądnia od Odbiorcy takich dokumentów, ponieważ reguluje to ustawa o ewidencji i identyfikacji podmiotów i płatników.	Należy wykreślić punkt 2.6.1.5, który nakłada obowiązek na UP udokumentowania tego stanu prawnego.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Nowo uwzględniona	Użytkownicy profesjonalni są zobowiązani do wymiany informacji w zakresie przekazywania konkretnych danych dotyczących przypisania odbiorcy do PP, albo wykreślenia przypisania odbiorcy do PP, a także przekazywania informacji o zawartych umowach. Wśród tych danych istotne znaczenie ma NIP Odbiorcy przypisanego do PP. Istnieje przy tym grupa odbiorców, która otrzymała lub pobiera energię na podstawie umowy OSD lub sprzedawcy energii elektrycznej, jednak na etapie zawierania konkretnej umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, nie wykazała numeru NIP jako identyfikatora w tej same umowie, co rodzi problem natury organizacyjnej, technicznej i prawnej, ze względu na konieczność identyfikacji odbiorców w toku procesu wymiany informacji dotyczących ich przypisania do PP w ramach funkcjonowania CSRE. Podzielamy spostrzeżenie, że brak jest obecnie podstawy prawnej do zgądnia od odbiorcy potwierdzenia braku obowiązku posiadania numeru NIP i w związku z tym dostrzegamy potrzebę uzupełnienia obowiązujących regulacji, czemu służy zaprojektowany pkt 2.6.1.5. Proponowane postanowienie pozostaje spójne zarówno z regulacjami dotyczącymi obowiązków podlegających się numerem NIP jako identyfikatorem podmiotu przypisanego do PP, jak i przepisami określającymi podział obowiązków w zakresie przekazywania przez poszczególnych Użytkowników profesjonalnych danych dotyczących umów do CSRE. W ocenie OIRE zaproponowane rozwiązanie pozwoli kontrolować, czy dany podmiot rzeczywiście nie posiada jednego z podstawowych numerów identyfikacyjnych.	
11.	Załącznik nr 1 SWI	4.4.2.	Jżeli Odbiorca zwołany z obowiązku posiadania NIP będzie miał PPE na obszarze różnych Operatorów to jaki wpływ na realizację procedur będzie miała sytuacja, w której Odbiorcy zgodnie z ustawą powinien zostać nadany przez Operatora unikatowy identyfikator, który zawiera w swojej strukturze nr EIC Operatora?	Zapis sugeruje, że ten sam Odbiorca będzie miał nadane przez każdego z Operatorów różne identyfikatory. Naszym zdaniem taki Odbiorca powinien mieć nadany jeden unikatowy identyfikator taki sam na obszarze każdego Operatora. Umożliwi to wówczas Użytkownikom Profesjonalnym identyfikowanie danego Odbiorcy ze wszystkim jego PPE na obszarze całego kraju bez konieczności pojedynczego wyzwalania u każdego z Operatorów.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Nowo uwzględniona	Nadanie zastępczego numeru identyfikacyjnego stanowi sytuację wyjątkową i powinno być traktowane jako odstępstwo od reguł. Podstawiana przez Operatorów numerów zastępczych wobec odbiorców została zgłoszona przez interesariuszy CSRE. OIRE dostrzega istniejącą możliwość, że ten sam odbiorca może otrzymać różne identyfikatory nadane przez różnych Operatorów, a nawet przez tego samego Operatora - jest to konsekwencja braku operacji identyfikacji o ciąg znaków o ustalonej strukturze, co jest powodem widzenia identyfikatorów zastępczych. Mimo świadomości potencjalnych konsekwencji i ryzyk związanych ze stosowaniem identyfikatorów zastępczych – na co OIRE zwracał uwagę na wczesniejszych etapach projektu – w wyniku ścisłej współpracy z interesariuszami CSRE przyjęto rozwiązanie kompromisowe, które umożliwi płynne funkcjonowanie systemu. Z informacji posiadanych przez OIRE wynika, że kwestia numerów zastępczych NIP nie będzie znaczącym wyzwaniem, a skala podmiotowa, do których miałyby być stosowane to rozwiązanie, jest niewielka - poniżej 0,1% wszystkich odbiorców końcowych w Polsce.	