



**Raport TAURON Dystrybucja S.A.
z konsultacji dotyczących projektu Karty aktualizacji nr 31/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach do projektu Karty
aktualizacji nr 31/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
oraz sposobie ich uwzględnienia**

Kraków, 19.03.2024r.

Spis treści

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD	3
2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD.....	3
3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia.....	4
4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD wynikających z konsultacji	14
5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD	16

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD

Działania TAURON Dystrybucja S.A. jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania TAURON Dystrybucja S.A. podjęte w procesie konsultacji

L.p.	Data	Opis działania
1.	13.02.2024	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD opracowanej przez TAURON Dystrybucja S.A.
2.	13.02.2024	Opublikowanie projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD na stronie internetowej TAURON Dystrybucja S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	13.02.2024 do 13.03.2024	Zbieranie uwag od użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD.
4.	14.03.2024 do 19.03.2024	Opracowanie Raportu z konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD.
5.	Marzec 2024	Przedłożenie projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z Raportem z konsultacji.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD

L.p.	Podmiot (nazwa i adres):
1.	Respect Energy Holding S.A. (dalej: „Respect Energy”) ul. Ludwika Rydygiera 8, 01-793 Warszawa
2.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	W Karcie aktualizacji do IRiESD nr 31/2024 w pkt I.4.4. ust. 9 jest konieczność doprecyzowania zapisu dot. udzielania bonifikat w zakresie formy ich udzielania dla zgodności z zapisami §45 Rozporządzenia taryfowego.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Treść pkt I.4.4. w całości odnosi się do standardów jakościowych obsługi odbiorców, które wprost wynikają z § 49 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.). Treść pkt I.4.4. ppkt 9) jest zgodna z § 49 pkt 10) w/w rozporządzenia. OSD dokonał aktualizacji przedmiotowego punktu IRiESD właśnie wobec w/w rozporządzenia systemowego. Jednocześnie IRiESD określa zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 45

			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, z późn. zm.), m.in. w pkt H.5. IRiESD.
--	--	--	--

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Nr punktu	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	Respect Energy	I.3.2.3)	<p>O terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej powinni być również informowani wytwórcy, którzy także są podmiotami przyłączonymi do sieci. Wytwórcy zawierają się w definicji „odbiorcy”, ale skoro magazyny energii zostały wyszczególnione, wytwórcy również powinni zostać wyszczególnieni. W przeciwnym razie zapis wprowadza w błąd, sugerując brak konieczności informowania wytwórców. Dla wytwórców przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej są bardzo istotne, szczególnie dla wytwórców wytwarzających bezpośrednio na potrzeby danego odbiorcy np. przy użyciu linii bezpośredniej. Ponadto, w pozostałych punktach jest on wyszczególniony.</p> <p>Sugerowany zapis „powiadamia odbiorców, wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.3.2. ppkt 3) jest zgodna z §12 ust. 3 pkt 3) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Dodatkowo wyjaśniamy, że wytwórca w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD zawiera się w definicji odbiorcy wskazanego w tym punkcie.</p>

			planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie”.	
2.	Respect Energy	I.3.2.5)	<p>Sugerowane dodanie Dostawcy Usług Bilansujących, jako podmiotu któremu dostarczane są dane pomiarowe.</p> <p>Sugerowane brzmienie „udostępnia lub przekazuje odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie lub dostawcy usług bilansujących, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej dane pomiarowe na zasadach określonych w IRiESD lub w WDB”</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.3.2. IRiESD odnosi się do obowiązków OSD w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.</p> <p>OSD nie świadczy usług dystrybucji dostawcy usług bilansujących (DUB), natomiast usługi bilansujące są świadczone przez DUB na rzecz PSE S.A. zgodnie z WDB.</p> <p>Jednocześnie wynikające z WDB zasady współpracy pomiędzy OSD a DUB będą określone w stosownej umowie, o której mowa w nowym pkt A.4.3.12. IRiESD.</p>
3.	Respect Energy	I.3.4.	<p>Sugerowane dodanie informacji, że wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, także zostanie umieszczony na stronie internetowej operatora w wersji umożliwiającej jego uzupełnienie w formie elektronicznej.</p> <p>Sugerowane brzmienie „TAURON Dystrybucja określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej”</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Pkt I.3.4. otrzymał następujące brzmienie:</p> <p>„I.3.4. TAURON Dystrybucja określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji i udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej.</p> <p>Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy</p>

				przyłączeniowej II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP.”
4.	Respect Energy	I.4.4.6)	Operator powinien również nieodpłatnie udzielać podmiotom zewnętrznym informacji dotyczących procesu zawieraniu umów, procesów przyłączeniowych, informacji dotyczących prosumentów oraz innych aspektów związanych ze świadczeniem usług dystrybucyjnych, tj. na przykład informacji o sposobie możliwości zmiany mocy umownej lub zmianie grupy taryfowej. Powinien również zostać wskazany czas na udzielenie informacji (w przypadku kontaktu drogą mailową lub w formie papierowej), np. 14 dni.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Treść pkt I.4.4. ppkt 6) jest zgodna z § 49 pkt 7) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Jednocześnie wskazujemy, że OSD nieodpłatnie udziela informacji, o których mowa w uwadze, np. zgodnie z pkt D.3. IRiESD.</p>
5.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	I.4.4.9)	<p>Propozycja zapisu sugeruje, że bez względu jakiego tytułu będzie dotyczyć bonifikata, to każdorazowo bonifikaty są udzielane na pisemny wniosek Klienta, co w naszej ocenie jest niezgodne z brzmieniem §45 Rozporządzenia taryfowego.</p> <p><u>Propozycja zapisu:</u></p> <p>9) udziela bonifikat odbiorcy z tytułu:</p> <p>a) przerw w dostawie energii elektrycznej:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – bez wniosku ▪ dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności 	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.4.4. w całości odnosi się do standardów jakościowych obsługi odbiorców, które wprost wynikają z § 49 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Treść pkt I.4.4. ppkt 9) jest zgodna z § 49 pkt 10) w/w rozporządzenia. OSD dokonał aktualizacji przedmiotowego punktu IRiESD</p>

			<p>b) niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców – bez wniosku niezależnie od napięcia</p> <p>c) niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt VIII. – na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności</p> <p>lub innych ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej w wysokości określonej w Taryfie TAURON Dystrybucja.</p>	<p>właśnie wobec w/w rozporządzenia systemowego.</p> <p>Jednocześnie IRIESD określa zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 45 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, m.in. w pkt H.5. IRIESD.</p>
6.	Respect Energy	II.1.2.4)	<p>Należy doprecyzować, co jest uznawane za datę złożenia wniosku w przypadku złożenia wniosku za pośrednictwem polskiej placówki pocztowej oraz przesyłki kurierskiej. Zasadne wydaje się wskazanie czy będą to daty nadania wniosku czy dostarczenia.</p> <p>Brak doprecyzowania powyższych przepisów może doprowadzić do rozbieżności interpretacyjnych.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W pkt II.1.2. ppkt 4) otrzymał następujące brzmienie:</p> <p>„4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez TAURON Dystrybucja, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku bankowego TAURON Dystrybucja. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii</p>

				<p>elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,”</p> <p>W związku z wniesioną uwagą dot. doprecyzowania daty złożenia wniosku dokonano modyfikacji w pkt II.1.2. ppkt 2), który otrzymał brzmienie:</p> <p>„2) złożenie przez podmiot u TAURON Dystrybucja, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez TAURON Dystrybucja. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP; datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez TAURON Dystrybucja kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w IRiESD,”</p>
7.	Respect Energy	II.1.2.6)	<p>Sugerowane dodanie w tym punkcie zdania o brzmieniu:</p> <p>„W przypadku stwierdzenia kompletności wniosku, którego ustawowy czas rozpatrywania wynosi więcej niż 30 dni, TAURON Dystrybucja informuje o tym fakcie wnioskodawcę.”</p> <p>W przypadku wniosków, których czas rozpatrywania może wynosić nawet 150 dni (oraz zostać dodatkowo wydłużony o kolejne 75 dni), wnioskodawcy często pozbawieni są informacji na temat stanu procedowania wniosku. Nie ma określonego ustawowego terminu na stwierdzenie kompletności wniosku lub jego niekompletności. Dla inwestora informacja o kompletności wniosku jest o tyle istotna,</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt II.1.2. ppkt 6) IRiESD wynika wprost z brzmienia § 8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego</p>

			że ma świadomość, że nie zostanie już wezwany do uzupełnienia, a bieg okresu na wydanie warunków przyłączenia już się rozpoczął.	
8.	Respect Energy	II.1.4.	<p>Sugerowane następujące brzmienie zapisu:</p> <p>„Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru oraz wprowadzenia energii elektrycznej do i z sieci Tauron Dystrybucja. Wydanie warunków przyłączenia przez TAURON Dystrybucja dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej i źródeł energii. Przyłączanie do takiej sieci magazynów energii elektrycznej i źródeł energii elektrycznej, po uzyskaniu przez planowaną sieć warunków przyłączenia uwzględniających odpowiednie moce w kierunku wprowadzenia energii do sieci TAURON Dystrybucja, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z TAURON Dystrybucja, określonych w IRiESD w szczególności w pkt II.1.15. oraz II.1.16. Przekazanie projektu warunków przyłączenia stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do tej przyszłej sieci magazynów energii elektrycznej i źródła energii elektrycznej poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz spełnienia wszystkich wymagań formalnych, w tym w szczególności dotyczących wniesienia zaliczki ustawowej wynikającej z art. 7 ust. 8a Ustawy oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d Ustawy, w związku z art. 7 ust. 8d1 Ustawy.”</p> <p>Ograniczenie możliwości wnioskowania przez przedsiębiorstwa energetyczne będące operatorami sieci dystrybucyjnej typu OSDn (lub zamierzającymi nimi być) o moce w kierunku wprowadzania</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W ocenie OSD zaproponowana zmiana treści pkt II.1.4. nie jest akceptowalna, gdyż prowadzi do zarezerwowania mocy przyłączeniowej wytwórczej bez złożonego wniosku o określenie przyłączenia wytwórcy do przyszłej sieci. Taka sytuacja prowadziłaby do blokowania mocy przyłączeniowych wytwórczych w KSE bez złożonych wniosków o określenie warunków przyłączenia.</p>

		<p>energii do sieci znacznie ograniczają możliwość wykonywania działalności dla przedsiębiorstw, które planują zostać operatorami na sieciach nie tylko zasilających wytwórców, ale także pragnące zasilać klastry energii i spółdzielnie energetyczne. Zgodnie z zaproponowanym przez TAURON Dystrybucja brzmieniem tego punktu, przyszły operator sieci dystrybucyjnej chcąc uzyskać możliwość wprowadzania energii do sieci TAURON Dystrybucja, musiałby najpierw ponieść duże nakłady na budowę sieci, bez gwarancji, że otrzyma zakładaną przez niego moc (należy pamiętać, że koncesję na dystrybucję można uzyskać dopiero dla oddanej do użytku i już przyłączonej sieci, a dopiero w takiej sytuacji można by było zawnieioskować o moc w kierunku wprowadzania energii). Ponadto takie podejście znacznie wydłuża proces inwestycyjny i właściciel sieci jest zobligowany do dwukrotnego przechodzenia przez cały proces przyłączeniowy. Dopiero przedsiębiorstwo posiadające koncesję na dystrybucję ma prawo wydawania warunków przyłączenia (jest to jeden z elementów działalności koncesjonowanej), a więc nie ma możliwości przedłożenie projektu warunków przyłączenia przyszłych podmiotów przyłączonych już na etapie składania pierwszego wniosku przez właściciela przyszłej sieci.</p> <p>Jest to również dyskryminujące podejście do przedsiębiorstw typu OSDn zakładających wymianę energii pomiędzy ich siecią a siecią Tauron Dystrybucja SA w kierunku i poboru i wprowadzenia energii względem przedsiębiorstw typu OSDn, które zajmują się dystrybucją energii elektrycznej jedynie odbiorcom końcowym, i które od razu mogą otrzymać wnioskowaną przez siebie moc.</p> <p>Brak możliwości wydawania przedsiębiorstwom typu OSDn warunków przyłączenia obejmujących moc w kierunku wprowadzania energii do sieci nie może zostać uzasadniony względami bezpieczeństwa, gdyż ostatecznie wydanie warunków przyłączenia dla źródeł wymagałoby uzgodnień z TAURON</p>	
--	--	---	--

			<p>Dystrybucja, które mogłoby wtedy zadbać o wszelkie wymogi bezpieczeństwa, w tym o bezpieczeństwo swojej własnej sieci dystrybucyjnej. Nie można również powoływać się na brak informacji co do przyszłego charakteru inwestycji, tj. informacji na temat planowanych do przyłączenia źródeł i magazynów. TAURON Dystrybucja ma prawo zawrzeć we wniosku o określenie warunków przyłączenia dla sieci dystrybucyjnej w kierunku wprowadzania mocy, podstawowe informacje dotyczące tych przyszłych planowanych do przyłączenia źródeł i magazynów, tj. rodzaj technologii, moce, ilość produkowanej energii, dyspozycyjność, itp. Zaproponowana przez TAURON Dystrybucja praktyka ogranicza rozbudowę systemu elektroenergetycznego i znacznie spowalnia nie tylko rozwój OZE, ale również małych inicjatyw lokalnych, takich jak klastry i spółdzielnie energetyczne.</p> <p>Praktyka proponowana przez TAURON Dystrybucja nie ma uzasadnienia w regulacjach prawnych dotyczących przyłączeń i nie jest działaniem standardowym u wszystkich operatorów. Dla przykładu PSE SA w IRIESP (również w nowej IRIESP, która zacznie obowiązywać od 14 czerwca 2024 r) nie wprowadza ograniczenia we wnioskowaniu o moc przyłączeniową w kierunku wprowadzenia energii do sieci.</p>	
9.	Respect Energy	II.1.16.	<p>W pierwszym akapicie wskazane jest, że występuje konieczność uzgodnienia warunków przyłączenia dla wytwórców z grup IV, V i III. Zapis w intencji miał się zapewne odnosić do „wytwórców oraz magazynów energii”. Wskazane jest dodać informację o magazynach energii.</p> <p>Sugerowane dodanie akapitu na końcu punktu o następującym brzmieniu:</p> <p>„TAURON Dystrybucja wykona uzgodnienia warunków przyłączenia w terminie umożliwiającym OSDn lub podmiotowi niebędącemu operatorem na wydanie warunków przyłączenia (lub</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pierwszego akapitu w pkt II.1.16. jest zgodna z § 4 ust. 9 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>W ocenie OSD dodanie nowej treści na końcu akapitu nie ma uzasadnienia prawnego.</p>

			<p>odmowy ich wydania) w terminie przewidzianym Ustawą. TAURON Dystrybucja dokona uzgodnienia w terminie wynoszącym połowę ustawowego czasu na określenie warunków przyłączenia dla warunków dotyczących grup przyłączywowych IV oraz V oraz w terminie wynoszącym 2/3 ustawowego czasu na określenie warunków przyłączenia dla warunków dotyczących pozostałych grup przyłączywowych. ”</p> <p>Prawo energetyczne precyzyjnie określa terminy w jakich muszą być wydawane warunki przyłączenia dla podmiotów z poszczególnych grup przyłączywowych i w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu. Gdy OSDn otrzyma wniosek o określenie warunków przyłączenia, które wymagają uzgodnienia z TAURON Dystrybucja, musi przeprowadzić ekspertyzę i sporządzić projekt warunków do uzgodnienia do TAURON Dystrybucja, a po uzgodnieniu wydać właściwe warunki dla podmiotu. W przypadku, gdy TAURON Dystrybucja będzie uzgadniało warunki w terminach dłuższych niż wskazane w powyższej propozycji zapisów, OSDn nie ma możliwości dotrzymać obowiązku ustawowego i wydać warunków przyłączenia wnioskującemu podmiotowi w ustawowym terminie, szczególnie w przypadku V i IV grupy przyłączywowej, gdzie terminy te wynoszą odpowiednio 21 i 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.</p>	
10.	Respect Energy	VIII.4.1.4) b) i c)	<p>Proponuję scalenia dwóch podpunktów w jeden o następującym brzmieniu:</p> <p>„indywidualnych zawiadomień pisemnych lub, telefonicznych lub wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV; przyjęty sposób lub sposoby komunikacji powinien zostać jednoznacznie określony w umowie dystrybucyjnej lub kompleksowej,”</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt VIII.4.1. ppkt 4) lit. b) i c) oraz pkt H.4. ppkt 3) lit. b) i c) jest zgodna z § 49 pkt 4) lit. b) i c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>

			Podmiot przyłączony do sieci ma prawo jednoznacznie wiedzieć w jakiej formie zostanie poinformowany o planowanej przerwie. Uwaga odnosi się również do punktu: H.4.3).	
--	--	--	--	--

4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD wynikających z konsultacji

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	I.3.4.	<p>Dotychczasowe brzmienie punktu:</p> <p>TAURON Dystrybucja określa wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz udostępnia ten wzór wniosku na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej jego uzupełnienie w postaci elektronicznej oraz określa wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.</p> <p>Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP.</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>TAURON Dystrybucja określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji i udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej.</p> <p>Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej II określa co najmniej taki zakres informacji, jaki zawiera wzór wniosku ustalony przez OSP.</p>
2.	II.1.2. ppkt 2)	<p>Dotychczasowe brzmienie punktu:</p> <p>2) złożenie przez podmiot u TAURON Dystrybucja, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez TAURON Dystrybucja. Wniosek składa się w formie pisemnej,</p>

		<p>dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP,</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>2) złożenie przez podmiot u TAURON Dystrybucja, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez TAURON Dystrybucja. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP; datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez TAURON Dystrybucja kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w IRIESD,</p>
3.	II.1.2. ppkt 4)	<p>Dotychczasowe brzmienie punktu:</p> <p>4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez TAURON Dystrybucja, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez TAURON Dystrybucja, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku bankowego TAURON Dystrybucja. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,</p>

5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 31/2024 IRiESD

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	<p>2.</p> <p>Nowe brzmienie zapisów IRiESD</p> <p>ppkt 119)</p>	<p>Dotychczasowe brzmienie punktu:</p> <p>W rozdziale C.2. poniższe zwroty zastępuje się zwrotami:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) „JG_{Bi}” zastępuje się na „JB_{Os}” b) „MDD UR_{BSD}” zastępuje się na „MDD POB_{ZSU}” c) „POB UR_{BSD}” zastępuje się na „POB_{ZSU}” d) „UR_{BSD}” zastępuje się użyty w odpowiedniej liczbie i przypadku na „sprzedawca z urzędu” e) „m-15” zastępuje się na „m+15” f) „m-2, m-4 oraz m-15” zastępuje się na „m+2, m+4 , m+8 oraz m+15” <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>W rozdziale C.2. usuwa się zwrot „Jednostki Grafikowej Bilansującej” oraz poniższe zwroty zastępuje się zwrotami:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) „JG_{Bi}” zastępuje się na „JB_{Os}”, b) „MDD UR_{BSD}” zastępuje się na „MDD POB_{ZSU}”, c) „POB UR_{BSD}” zastępuje się na „POB_{ZSU}”, d) „E_{hJGBIp}” zastępuje się na „E_{hJBOSp}”, e) „E_{JGBIp}” zastępuje się na „E_{JBOSp}”, f) „E_{URB_SD}” zastępuje się na „E_{POB_ZSU}”, g) „UR_{BSD}” zastępuje się użyty w odpowiedniej liczbie i przypadku na „sprzedawca z urzędu”, h) „m-15” zastępuje się na „m+15”,

		<p>i) „m-2, m-4 oraz m-15” zastępuje się na „m+2, m+4 , m+8 oraz m+15”.</p> <p>Ponadto w punkcie C.2.5. opis symbolu E_{URD_P} otrzymuje brzmienie:</p> <p>„E_{URD_P} ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB_{ZSU} nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe.”</p>
2.	A.3.1. ostatni akapit	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>POB może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii elektrycznej poprzez obszar RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu niezbilansowania, zgodnie z zasadami określonymi w WDB. Natomiast DUB może być podmiot, o którym mowa w pkt A.11.1.</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>POB_Z może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii elektrycznej poprzez obszar RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu niezbilansowania, zgodnie z zasadami określonymi w WDB. Natomiast DUB może być podmiot, o którym mowa w pkt A.11.1.</p>
3.	II.4.5.4.2.2. ppkt 6)	<p>Dotychczasowe brzmienie punktu:</p> <p>6) zabezpieczenia nad- i podnapięciowe zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem,</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>6) zabezpieczenia nad- i podnapięciowego zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem,</p>
4.	II.4.5.4.2.3. ppkt 5)	<p>Dotychczasowe brzmienie punktu:</p> <p>5) zabezpieczenia nad- i podnapięciowe zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem,</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>5) zabezpieczenia nad- i podnapięciowego zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem,</p>