

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



Raport z procesu konsultacji
projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD
– wersja 1.0.

Poznań, dnia 19 marca 2024 r.

1. Przebieg procesu konsultacji

Raport z przebiegu procesu konsultacji zawiera zestawienie wszystkich uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego lub inne podmioty oraz sposób ich uwzględnienia przez Enea Operator sp. z o.o., zwaną dalej „OSD”.

Zestawione uwagi odnoszą się do projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 – wersja 1.0. do opracowanej przez OSD Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3., zwanej dalej „IRiESD”, która została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. oraz zmieniona decyzjami:

- nr DRR-4321-9(2)/2014/MKo4 z dnia 18 grudnia 2014 r.;
- nr DRR-4321-4(4)/2015/HJ z dnia 26 czerwca 2015 r.;
- nr DRR-4321-13(2)/2015/HJ z dnia 27 listopada 2015 r.;
- nr DRR-4321-9(9)/2015/2016/HJ z dnia 13 stycznia 2016 r.;
- nr DRR.WRE.4321.1.2016.MH z dnia 22 grudnia 2016 r.;
- nr DRR.WRE.4321.4.2017.ŁW z dnia 28 kwietnia 2017 r.;
- nr DRR.WRE.4321.13.2017.ŁW z dnia 21 grudnia 2017 r.;
- nr DRR.WRE.4321.6.2018.ŁW z dnia 13 marca 2018 r.;
- nr DRR.WRE.4321.18.2018.ŁW z dnia 3 grudnia 2018 r.;
- nr DRR.WRE.4321.24.2018.ŁW z dnia 3 stycznia 2019 r.;
- nr DRR.WRE.4321.30.2018.ŁW z dnia 18 kwietnia 2019 r.;
- nr DRR.WRE.4321.1.2019.ŁW z dnia 23 kwietnia 2019 r.;
- nr DRR.WRE.4321.14.2018.ŁW z dnia 23 sierpnia 2019 r.;
- nr DRR.WRE.4321.9.2019.ŁW z dnia 16 grudnia 2019 r.;
- nr DRR.WRE.4321.8.2020.MZS z dnia 3 listopada 2020 r.;
- nr DRR.WRE.4321.16.2020.MZS z dnia 27 listopada 2020 r.;
- nr DRR.WRE.4321.19.2020.MZS z dnia 10 grudnia 2020 r.;
- nr DRR.WRE.4321.3.2021.AOr.JPa2 z dnia 22 kwietnia 2021 r.;
- nr DRR.WRE.4321.11.2021.ŁW z dnia 3 grudnia 2021 r.;
- nr DRR.WRE.4321.7.2021.AOr z dnia 3 lutego 2022 r.;
- nr DRR.WRE.4321.10.2022.LK z dnia 25 listopada 2022 r.;
- nr DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW z dnia 3 lutego 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.3.2023.AOr.JPa2 z dnia 16 maja 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW z dnia 12 czerwca 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.7.2023.ŁW z dnia 18 lipca 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.14.2023.LK z dnia 31 sierpnia 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.21.2023.LK z dnia 20 września 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.18.2023.ŁW z dnia 22 września 2023 r.;
- nr DRR.WRE.4321.28.2023.JKo1 z dnia 1 grudnia 2023 r.

Działania podjęte przez OSD w procesie konsultacji, przedstawiają się następująco:

L.p.	Data	Opis działania
1.	13.02.2024 r.	Ogłoszenie komunikatu OSD wraz z zaproszeniem do składania uwag do projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0.
2.	13.02.2024 r.	Opublikowanie projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0. na stronie internetowej OSD.
3.	13.02.2024 r. – 13.03.2024 r.	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dystrybucyjnego lub innych podmiotów dotyczących projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0.
4.	14.03.2024 r. – 19.03.2024 r.	Opracowanie raportu z konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0.

2. Lista użytkowników systemu lub innych podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0. uwagi zostały zgłoszone przez następujące podmioty:

L.p.	Nazwa podmiotu	Dane adresowe
1.	Respect Energy Holding SA	ul. Ludwika Rydygiera 8, 01-793 Warszawa
2.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków

3. Zestawienie uwag użytkowników systemu lub innych podmiotów oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0. zostały zgłoszone następujące uwagi:

L.p.	Uwagi i propozycje zmian w treści		Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi ogólne				
1.	W Karcie aktualizacji do IRiESD nr 32/2024 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.		TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt. I.4.4. IRiESD w całości odnosi się do standardów jakościowych obsługi odbiorców, które na wprost wynikają z § 49 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (dalej „rozporządzenie systemowe”), stąd treść ppkt. 9) jest zgodna § 49 pkt. 10) rozporządzenia systemowego.</p> <p>Wskazujemy, że OSD dokonał aktualizacji przedmiotowego punktu IRiESD jedynie pod kątem dostosowania do 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 (dalej „rozporządzenie taryfowe”), m.in. w pkt. H.5. IRiESD.</p>
Uwagi szczegółowe				
L.p.	Punkt IRiESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	I.3.2. ppkt 3)	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	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p>

		<p>„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 planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie”.</p>		<p>Treść pkt. I.3.2. ppkt 3) jest zgodna z § 12 ust. 3 pkt 3) rozporządzenia systemowego.</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>
2.	I.3.2. ppkt. 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>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt I.3.2. IRiESD odnosi się jedynie 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 (planowanym do wprowadzenia Kartą aktualizacji nr 32/2024 IRiESD).</p>
3.	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 „ENEA Operator 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>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Przyjęto korektę pkt. I.3.4. IRiESD zgodnie z treścią zawartą w pkt. 4 niniejszego raportu z procesu konsultacji.</p>

4.	I.4.4. ppkt 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.	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt. I.4.4. ppkt. 6) jest zgodna z § 49 pkt. 7) rozporządzenia systemowego.</p> <p>Jednocześnie wskazujemy, że OSD nieodpłatnie udziela informacji, o których mowa w uwadze, np. zgodnie z pkt D.3. IRiESD.</p>
5.	I.4.4. ppkt 9)	<p>Propozycja zapisu pkt I.4.4. ust. 9 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>Propozycja zapisu:</p> <p>9) udziela bonifikat odbiorcy z tytułu:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) przerw w dostawie energii elektrycznej: <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 b) niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców – bez wniosku niezależnie od napięcia c) niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt VIII. – na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności <p>lub innych ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej w wysokości określonej w Taryfie ENEA Operator.</p>	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pkt. I.4.4. IRiESD w całości odnosi się do standardów jakościowych obsługi odbiorców, które na wprost wynikają z § 49 rozporządzenia systemowego, stąd treść ppkt. 9) jest zgodna § 49 pkt. 10) rozporządzenia systemowego.</p> <p>Wskazujemy, że OSD dokonał aktualizacji przedmiotowego punktu IRiESD jedynie pod kątem dostosowania do rozporządzenia systemowego.</p> <p>Jednocześnie IRiESD określa zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 45 rozporządzenia taryfowego, m.in. w pkt. H.5. IRiESD.</p>
6.	II.1.2. ppkt 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>Należy doprecyzować, co jest uznawane za datę wniesienia zaliczki. Zasadne wydaje się wskazanie, czy jest to dzień uznania rachunku bankowego ENEA Operator. Brak doprecyzowania powyższych przepisów może doprowadzić do rozbieżności interpretacyjnych.</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Przyjęto korektę pkt. II.1.2. ppkt. 4) IRiESD zgodnie z treścią zawartą w pkt. 4 niniejszego raportu z procesu konsultacji.</p> <p>Jednocześnie w związku z wniesioną uwagą dotyczącą doprecyzowania daty złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia dokonano modyfikacji ppkt. 2) w pkt. II.1.2. IRiESD. Przyjęto</p>

				uzupełnioną treść pkt. II.1.2. ppkt. 2) IRiESD zgodnie z treścią zawartą w pkt. 4 niniejszego raportu z procesu konsultacji.
7.	II.1.2. ppkt 6)	<p>Sugerowane dodanie w tym punkcie zdania o brzmieniu: „W przypadku stwierdzenia kompletności wniosku, którego ustawowy czas rozpatrywania wynosi więcej niż 30 dni, ENEA Operator 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, że ma świadomość, że nie zostanie już wezwany do uzupełnienia, a bieg okresu na wydanie warunków przyłączenia już się rozpoczął.</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Treść pkt. II.1.2. ppkt 6) IRiESD wynika wprost z § 8 ust. 1 rozporządzenia systemowego.</p>
8.	II.1.4.	<p>Sugerowane następujące brzmienie zapisu: „Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator 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 ENEA Operator. Wydanie warunków przyłączenia przez ENEA Operator 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 ENEA Operator, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z ENEA Operator, określonych w IRiESD w szczególności w pkt II.1.14. oraz II.1.15. 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</p>	Respect Energy Holding SA	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Uwaga została uwzględniona przez OSD poprzez wykreślenie w treści pierwszego zdania zapisów odnoszących się do mocy przyłączeniowej w zakresie poboru energii elektrycznej. Tym samym w zakresie zmian merytorycznych, proponowana treść pkt. II.1.4. IRiESD w stosunku do obecnie obowiązującego brzmienia tego punktu została uzupełniona o postanowienia odnoszące się do magazynów energii elektrycznej przyłączanych do sieci dystrybucyjnej OSDn.</p>

	<p>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 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 ENEA Operator brzmieniem tego punktu, przyszły operator sieci dystrybucyjnej chcąc uzyskać możliwość wprowadzania energii do sieci ENEA Operator, 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 ENEA Operator 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 wymagają uzgodnień z ENEA Operator, która mogłoby wtedy zadbać o wszelkie wymogi bezpieczeństwa, w tym o bezpieczeństwo swojej własnej sieci dystrybucyjnej. Nie można również powoływać się na brak informacji co</p>		
--	---	--	--

		<p>do przyszłego charakteru inwestycji, tj. informacji na temat planowanych do przyłączenia źródeł i magazynów. ENEA Operator 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator 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.	II.1.15.	<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>„ENEA Operator wykona uzgodnienia warunków przyłączenia w terminie umożliwiającym OSDn lub podmiotowi niebędącemu operatorem na wydanie warunków przyłączenia (lub odmowy ich wydania) w terminie przewidzianym Ustawą. ENEA Operator dokona uzgodnienia w terminie wynoszącym połowę ustawowego czasu na określenie warunków przyłączenia dla warunków dotyczących grup przyłączeniowych IV oraz V oraz w terminie wynoszącym 2/3 ustawowego czasu na określenie warunków przyłączenia dla warunków dotyczących pozostałych grup przyłączeniowych.”</p> <p>Prawo energetyczne precyzyjnie określa terminy w jakich muszą być wydawane warunki przyłączenia dla podmiotów z poszczególnych grup przyłączeniowych i w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu. Gdy OSDn otrzyma wniosek o określenie warunków przyłączenia, które wymagają uzgodnienia z ENEA Operator, musi przeprowadzić ekspertyzę i sporządzić projekt warunków do uzgodnienia z ENEA</p>	Respect Energy Holding SA.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Treść pierwszego akapitu w pkt. II.1.15. IRiESD jest zgodna z § 4 ust. 9 rozporządzenia systemowego. Dodatkowo w ocenie OSD dodanie nowej treści na końcu akapitu nie ma oparcia w obowiązujących przepisach prawa.</p>

		<p>Operator, a po uzgodnieniu wydać właściwe warunki dla podmiotu. W przypadku, gdy ENEA Operator 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 przyłączeniowej, gdzie terminy te wynoszą odpowiednio 21 i 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.</p>		
--	--	--	--	--

4. Wykaz zmian wprowadzonych po procesie konsultacji do projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD

W wyniku przeprowadzonego przez OSD procesu konsultacji, wprowadzono następujące zmiany do projektu Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.0. (uwzględnione w projekcie Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD – wersja 1.1.):

L.p.	Punkt IRiESD	Nowe brzmienie punktu
1.	I.3.4.	Pkt I.3.4. otrzymuje brzmienie: „Enea Operator określa odpowiednio wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, a także udostępnia te wzory na swojej stronie internetowej w wersji umożliwiającej ich uzupełnienie w postaci elektronicznej.”.
2.	II.1.2. ppkt 2)	Pkt II.1.2. ppkt 2) otrzymuje brzmienie: „2) złożenie przez podmiot u Enea Operator, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez Enea Operator; wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP; datą złożenia wniosku jest data doręczenia Enea Operator wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w IRiESD,”.
3.	II.1.2. ppkt 4)	Pkt II.1.2. ppkt 4) otrzymuje brzmienie: „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 Prawo energetyczne) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez Enea Operator, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia; datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku bankowego Enea Operator; 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,”.
4.	II.1.4.	Pkt II.1.4. otrzymuje brzmienie: „Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Enea Operator 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. Wydanie warunków przyłączenia przez Enea Operator dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej lub źródeł energii elektrycznej. Przyłączanie do takiej sieci magazynów energii elektrycznej i źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z Enea Operator, określonych w IRiESD, w szczególności w pkt. II.1.14. i II.1.15. Przekazanie projektu warunków przyłączenia stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie magazynów energii elektrycznej lub źródeł 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 Prawo energetyczne oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d ustawy Prawo energetyczne, w związku z art. 7 ust. 8d ¹ ustawy Prawo energetyczne.”.