

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



Raport z procesu konsultacji
projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD
– wersja 1.0.

Poznań, dnia 3 października 2025 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 41/2025 – 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.;
- nr DRR.WRE.4321.2.2024.AOr z dnia 19 kwietnia 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.6.2024.ŁW z dnia 4 czerwca 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.18.2024.AOr.JPa2 z dnia 7 października 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.14.2024.LK z dnia 11 października 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.23.2024.ŁW z dnia 17 grudnia 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.30.2024.LK z dnia 19 grudnia 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.29.2024.LK z dnia 23 grudnia 2024 r.;
- nr DRR.WRE.4321.40.2024.LK z dnia 17 stycznia 2025 r.;
- nr DRR.WRE.4321.5.2025.PBo2 z dnia 29 kwietnia 2025 r.

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

L.p.	Data	Opis działania
1.	30.07.2025 r.	Ogłoszenie komunikatu OSD wraz z zaproszeniem do składania uwag do projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0.
2.	30.07.2025 r.	Opublikowanie projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0. na stronie internetowej OSD.
3.	30.07.2025 r. – 01.09.2025 r.	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dystrybucyjnego (lub innych podmiotów) dotyczących projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0.
4.	03.10.2025 r.	Opracowanie raportu z konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0.

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

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0. uwagi zostały zgłoszone przez następujące podmioty:

L.p.	Nazwa podmiotu	Dane adresowe
1.	ENERGA-OBRÓT S.A.	al. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk
2.	EnercoGrid Sp. z o.o.	ul. Gotarda 9 02-683 Warszawa

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

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0. zostały zgłoszone następujące uwagi:

L.p.	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi ogólne			
1.	W ramach projektowanych zmian IRiESD wprowadzono zapisy skutkujące koniecznością instalowania przez OSDn tzw. strażnika mocy, co warunkuje możliwość uzgodnienia przez Enea Operator warunków przyłączenia wydawanych przez OSDn dla modułów wytwarzania przyłączanych do sieci tego OSDn. Obowiązek instalowania strażnika mocy ma dotyczyć wszystkich przypadków, niezależnie od wielkości mocy przyłączeniowej wytwórczej posiadanej przez OSDn na połączeniu z siecią OSDp. Proponowana zasada nie ma uzasadnienia dla przypadków, w których moc przyłączeniowa dla kierunku wprowadzanie do sieci dystrybucyjnej OSDp jest większa lub równa od mocy zainstalowanej modułów wytwarzania energii (MWE) lub magazynów energii (MEE) przyłączanych do sieci OSDn. Obowiązek instalacji strażnika mocy nie ma również uzasadnienia, jeżeli następuje przekształcenie instalacji wytwórczej na sieć OSDn z przyłączonymi MWE lub MEE, jeżeli moc zainstalowana MWE lub MEE wchodzących w skład tej instalacji nie przekracza mocy przyłączeniowej dla kierunku wprowadzanie do sieci OSDp. W powyższych przypadkach nie nastąpi przekroczenie mocy przyłączeniowej wytwórczej, a więc stawianie wymagania obligatoryjnego instalowania strażników mocy np. jako warunek uzgodnienia przez ENEA Operator warunków przyłączenia MWE do sieci OSDn nie ma podstaw merytorycznych, jak również nie jest uzasadnione ekonomicznie. W związku z powyższym prosimy o preredagowanie proponowanych zapisów instrukcji dot. obowiązku instalowania strażnika mocy wyłącznie do przypadków, w których moc zainstalowania MWE lub MEE jest większa od mocy przyłączeniowej na połączeniu z siecią OSDp dla kierunku wprowadzanie. Wskazana powyżej uwaga jest zgodna z postanowieniami ustawy-Prawo energetyczne dotyczącymi tzw. cable pooling, gdzie wymaganie dot. strażnika mocy ma zastosowanie tylko w sytuacji, gdy moc zainstalowania źródeł przekracza moc przyłączeniową.	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Urządzenie ograniczające wartość lub uniemożliwiające przepływ mocy pomiędzy siecią OSD i OSDn (dla odpowiedniego kierunku przepływu mocy) instalowane jest dla uniknięcia zagrożenia w funkcjonowaniu sieci OSDp lub ich skutkom w przypadku niezbalansowania podaży i popytu energii elektrycznej. Ma to miejsce m.in. w sytuacji, gdy: 1) w węźle bilansującym OSDp brak jest zapasu mocy, 2) sieć OSDn w ogóle nie dysponuje mocą przyłączeniową dla określonego kierunku przepływu mocy, 3) niezależnie od bilansu mocy przyłączeniowej pomiędzy OSDp i OSDn a wartością mocy zainstalowanej, np. z uwagi na realizację przyłączenia mikroinstalacji w trybie na zgłoszenie. Wskazany w ustawie Prawo energetyczne przypadek instalowania strażnika mocy nie zamyka katalogu jego stosowania.

		Jeżeli Enea Operator oczekuje instalowania strażnika mocy dla wszystkich przypadków, to wydatki ponoszone na zaprojektowanie, zakup, instalację strażnika mocy wraz z pozostałymi pracami dostosowawczymi powinna się odbywać na koszt Enea Operator, co w takim przypadku należy odzwierciedlić w projektowanych zapisach.		
Uwagi szczegółowe				
L.p.	Punkt IRIESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	II.1.4.	Z proponowanych zapisów dot. przeprowadzenia procesu przyłączeniowego wynikającego ze zmiany charakteru obiektu z Wytwórcy na sieć OSDn lub odwrotnie, nie jest jednoznaczne, czy w trakcie finalizacji tej zmiany, podmiot już przyłączony, który zdecyduje się na dokonanie powyższej zmiany zostanie odłączony od zasilania z sieci elektroenergetycznej OSDp? Uważamy, że w przypadku już funkcjonującej instalacji, taka zmiana nie powinna skutkować fizycznym odłączeniem od KSE. W związku z powyższym proponujemy uzupełnienie pkt. II.1.4 o zdanie na końcu. Proponowana treść” <i>II.1.4. (...) Nie jest możliwe, aby podmiot posiadający moduł wytwarzania energii, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub zawarł umowę o przyłączenie, lub posiada wydane warunki przyłączenia, został odłączony od sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDn, jeżeli nie przeprowadzono uprzednio procesu przyłączeniowego, w tym w zakresie możliwości przyłączenia mocy wytwórczej do sieci dystrybucyjnej tego OSDn. Nie jest możliwe także, aby pomiędzy siecią dystrybucyjną ENEA Operator, a podmiotem posiadającym moduł wytwarzania energii, w miejscu przyłączenia/miejsu dostarczania energii, został utworzony OSDn, który nie przeszedł uprzednio procesu przyłączeniowego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. <u>Do czasu finalizacji zmiany charakteru obiektu z Wytwórcy na sieć OSDn lub z OSDn na Wytwórcę, podmiot przyłączony będzie w sposób ciągły zasilany z sieci elektroenergetycznej OSDp.</u></i>	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Zmiana sposobu przyłączenia MWE do sieci (z przyłączenia do sieci OSDp na przyłączenie do sieci OSDn) wymaga uzyskania nowych warunków połączenia przez OSDn. W całym procesie nie ma zatem mowy o „zmianie charakteru obiektu”. W przypadku uzyskania warunków połączenia przez OSDn, po ich realizacji, na podstawie umowy o połączeniu sieci, musi nastąpić zawarcie nowej umowy dystrybucyjnej przez OSDn i rozwiązanie umowy dystrybucyjnej z MWE. Kwestia wejścia w życie zmian wymaga zatem koordynacji prac po stronie OSDp, OSDn i MWE. Jeśli obiekt przyłączony do sieci OSDp chce się przyłączyć do OSDn, a to oczywistym jest, że musi się odłączyć od sieci OSDp – a proces przełączenia i tym samym ewentualna konieczność czasowego odłączenia od sieci będzie elementem ww. prac koordynacyjnych pomiędzy stronami.

2.	II.1.5.	Postanowienia pkt. II.1.5 określające, że podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci Enea Operator przyszłej sieci (dla której nie uzyskał jeszcze koncesji) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający wyłącznie moc przyłączeniową odbiorczą, są niezgodne z obowiązującymi przepisami prawa oraz stanowią ograniczenie swobody prowadzenia działalności gospodarczej. Żadne z postanowień ustawy- Prawo energetyczne, jak również Rozporządzenia 2016/1388 (NC DC) nie określają, aby podmiot ubiegający się o przyłączenie przyszłej sieci dystrybucyjnej, przewidzianej również pod przyłączenie MWE, mógł uzyskać dostęp do sieci wyłącznie dla kierunku pobieranie. Stosując proponowaną przez Enea Operator regułę należałoby dojść do wniosku, że również wytwórca nie mógłby uzyskać warunków przyłączenia dla kierunku wprowadzanie (gdyż koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej uzyska dopiero po wybudowaniu źródła wytwórczego), jak również żaden z OSDp nie mógłby uzyskać warunków połączenia np. od OSP, jeżeli planuje rozbudowę swojej sieci na obszarach, gdzie nie posiada koncesji, a rozbudowa ta jest niezbędna do przyłączenia MWE do sieci tego OSDp. W związku z powyższym prosimy o wprowadzenie korekt jak w poniższej propozycji. Propozycja zapisu: <i>II. 1.5. 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 wyłącznie moc przyłączeniową odbiorczą <u>lub/i</u> wytwórczą. Wydanie warunków przyłączenia przez ENEA Operator dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej lub modułów wytwarzania energii. (...)</i>	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Na wstępie wskazujemy, że treść pkt. II.1.5. IRiESD nie uległa zmianie w odniesieniu do opisanej procedury i warstwy merytorycznej procesu przyłączenia „przyszłej” sieci dystrybucyjnej. W Karcie aktualizacji nr 41/2025 IRiESD dokonano jedynie korekt redakcyjnych polegających na uproszczeniu zapisu (w związku z wprowadzeniem nowej definicji) oraz zastąpieniu wyrażenia „źródło energii elektrycznej” wyrażeniem „moduł wytwarzania energii”. Co więcej, w zakresie merytorycznym (złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia wyłącznie w odniesieniu do mocy przyłączeniowej odbiorczej) treść pkt. II.1.5. IRiESD została wprowadzona do IRiESD od 1 stycznia 2025 r., poprzez Kartę aktualizacji nr 35/2024 IRiESD, która została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją nr DRR.WRE.4321.23.2024.ŁW z dnia 17 grudnia 2024 r. Dodatkowo wyjaśniamy, że prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej polegać powinno na dostarczaniu energii do odbiorców końcowych z sieci OSDp lub MWE przyłączonych do sieci OSDn. W przypadku braku w sieci odbiorców końcowych nie jest możliwa realizacja tego celu – całość energii z MWE wprowadzana byłaby do sieci OSDp. Stosownie do powyższego, w ocenie OSD treść pkt. II.1.5. nie jest niezgodna z obowiązującymi przepisami prawa.
3.	II.1.6. ppkt 1)	W nawiązaniu do uwagi ogólnej prosimy o ograniczenie zapisów dot. instalacji strażnika mocy wyłącznie do przypadków, gdy moc zainstalowana MWE lub MEE jest większa od mocy przyłączeniowej dla kierunku wprowadzanie do sieci Enea Operator.	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 1.

		Propozycja zapisu: II. 1.6 OSDn przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, może wystąpić do ENEA Operator z wnioskiem o uzgodnienie ZIWWWE lub warunków przyłączenia. W takim przypadku: 1) Jeżeli OSDn posiada moc przyłączeniową wytwórczą, to ENEA Operator przystępuje do uzgadniania ZIWWWE lub warunków przyłączenia dla modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, planowanego do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn, maksymalnie do wielkości mocy przyłączeniowej wytwórczej, z uwzględnieniem rodzaju modułu wytwarzania energii oraz magazynu energii elektrycznej. W przypadku gdy: 2) a) OSDn nie posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator strażnika mocy, warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo tj. przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn będzie uzależnione od zrealizowania zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator; 3) b) OSDn posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator strażnika mocy, ENEA Operator przystępuje do uzgodnienia ZIWWWE lub warunków przyłączenia bez wymogu zmiany umowy przyłączeniowej w tym zakresie,		
4.	II.1.6. ppkt 2) lit. a) – b)	Propozycja zmiany: II. 1.6. 2) Jeżeli OSDn nie posiada mocy przyłączeniowej wytwórczej lub posiadana moc przyłączeniowa wytwórcza jest zbyt mała, a zawnióskuje o: a) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej bez możliwości wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – to warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo,	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 1.

		a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn może nastąpić po zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator; II. 1.6. 2) b) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej z wprowadzaniem energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – to warunki mogą zostać uzgodnione warunkowe, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn nastąpi po zmianie charakteru OSDn z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy lub zwiększeniu mocy przyłączeniowej wytwórczej OSDn i zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator,		
5.	II.1.7.	Zgodnie z wcześniejszymi uwagami dot. obowiązku instalacji strażnika mocy prosimy o przeredagowanie części zapisu pkt. II.1.7 zgodnie z poniższą propozycją: (...) Warunki przyłączenia będą zawierały m.in. informacje o konieczności instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, <u>jeżeli moc zainstalowana MWE lub MEE przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn jest większa od mocy przyłączeniowej dla kierunku wprowadzanie z sieci OSDn do sieci Enea Operator</u> – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator. (...)	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 1.
6.	II.1.14. ppkt 6)	W nawiązaniu do uwagi ogólnej prosimy o ograniczenie zapisów dot. instalacji strażnika mocy wyłącznie do przypadków, gdy moc zainstalowana MWE lub MEE jest większa od mocy przyłączeniowej dla kierunku wprowadzanie do sieci Enea Operator. W świetle powyższego wnioskujemy o usunięciu pkt. II.1.14 6): Propozycja EG:	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 1.

		II.1.14. 6) wymóg instalacji strażnika mocy niezależnie od wartości mocy przyłączeniowej-wytwórczej — parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator.		
7.	II.1.26. ppkt 16)	Wskazane w pkt. 16) postanowienie uprawniające Enea Operator do ograniczenia gwarantowanej mocy przyłączeniowej nie może być uprawnieniem bezterminowym. Jeżeli na etapie wydawania warunków przyłączenia OSDp stwierdzi w oparciu o wykonaną ekspertyzę wpływu przyłączanej instalacji na KSE, że dla zapewnienia pełnego wyprowadzenia mocy do/z wnioskowanej o przyłączenie instalacji niezbędne jest wykonanie określonych zadań inwestycyjnych po stronie Enea Operator, to uprawnienie ograniczeń wynikających z pkt. 16) powinno być powiązane z obowiązkiem OSD do wskazania w warunkach przyłączenia listy zadań inwestycyjnych wraz z terminami ich realizacji, których wykonanie eliminuje ograniczenie w wyprowadzeniu pełnej mocy do/z wnioskowanej instalacji. W związku z powyższym prosimy o przereformowanie zapisu: 16) w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej lub sieci dystrybucyjnej OSDn, postanowienia uprawniające ENEA Operator do ograniczania gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzania ograniczeń operacyjnych, skutkujących brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, zgodnie z warunkami określonymi w IRIESD <u>oraz wykaz zadań inwestycyjnych wymaganych do wykonania w sieci dystrybucyjnej Enea Operator wraz z terminami ich realizacji, których wykonanie eliminuje ograniczenie gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzanie ograniczeń operacyjnych.</u>	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Postanowienia zawarte w pkt. II.1.26. ppkt 16) IRIESD odnoszą się do prawa OSD do redysponowania nierynkowego, co wynika z ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz IRIESD (rozdział IV.5.) i dotyczą np. wystąpienia awarii w sieci dystrybucyjnej pomimo zrealizowania warunków przyłączenia. Jednocześnie takie uprawnienia, określane w postanowieniach umów o przyłączenie sieci dystrybucyjnych, do ograniczenia lub wyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej określone zostały w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE S.A. (IRiESP). Zapisy te zostały wprowadzone do IRiESP Kartą aktualizacji nr 2/CW-2/CK-2/CB-2/2024, która została (w części) zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją nr DRR.WRE.4320.5.2024.ŁW z dnia 11 lipca 2025 r.
8.	II.1.49.	W ostatnim zadaniu tego punktu IRIESD OSD proponuje wprowadzenie 60 dniowego terminu na weryfikację zgłoszenia instalacji OZE (zgłoszenie reprezentanta prosumentów), która ma być wykorzystywana na potrzeby prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego. Aktualnie ustawa OZE nie precyzuje takiego terminu. Proponuje się skrócenie terminu weryfikacji takiego zgłoszenia przez OSD do 14 dni. Zaproponowany termin 60 dniowy jest zbyt długi. Konsekwencją przyjęcia w IRIESD tak długiego terminu i jego późniejszego stosowania	ENERGA- OBRÓT S.A.	Uwaga została częściowo uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Zaproponowany przez OSD termin na weryfikację zgłoszenia reprezentanta prosumentów został określony na 60 dni kalendarzowych z uwagi na możliwy zakres weryfikacji przez OSD, w odniesieniu do wielu prosumentów zbiorowych lub prosumentów

		przez OSD - będzie wydłużone oczekiwanie prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego na uzyskanie w swoim punkcie poboru energii (PPE) statusu takiego prosumenta i czerpanie korzyści z energii wytwarzanej w instalacji OZE (w postaci korzystnych rozliczeń za energię elektryczną ze sprzedawcą). W praktyce bowiem pozytywna weryfikacja takiego zgłoszenia przez OSD będzie warunkiem koniecznym, aby mogło następować wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji OZE na rzecz prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego.		wirtualnych prosumenta, a tym samym weryfikacji formalnej i technicznej (m.in. w zakresie rodzaju zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla wielu punktów poboru energii (PPE)). Jednocześnie ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródła energii nie określa terminu na weryfikację zgłoszenia przez OSD, w tym również nie zobowiązuje OSD do weryfikacji zgłoszenia w terminie wskazanym w uwadze, tj. w terminie 14 dni kalendarzowych. Tym niemniej, w związku z otrzymaną uwagą, OSD proponuje korektę pkt. II.1.49. IRIESD i przyjęcie 30 dni kalendarzowych na weryfikację zgłoszenia. Proponowany przez OSD termin koresponduje z określonym w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne terminem przyłączenia mikroinstalacji w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.
9.	II.3.3.	Wnioskujemy o usunięcie rozdziału II.3.3. Określone w projektowanej karcie aktualizacji postanowienia dotyczące możliwości obciążania przez OSDp użytkowników systemu opłatami za przekroczenia mocy przyłączeniowej wprowadzanej do sieci są niezgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną.	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Nowy pkt. II.3.3. został wprowadzony do IRIESD z uwzględnieniem m.in. treści art. 7 ust. 3d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne. Tym samym, w ocenie OSD proponowane zapisy nie są niezgodne obowiązującymi przepisami, w tym z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną, które reguluje kwestie rozliczeń usług dystrybucji w odniesieniu do energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej.
10.	II.5.5.4.	Zgodnie z proponowanymi zapisami OSDn ma być zobowiązany do przekazywania szeregu parametrów technicznych dotyczących MWE, które to źródła są przyłączone do sieci OSDn, a nie do sieci Enea Operator. Skoro OSDp oczekuje przekazywania wskazanych	EnercoGrid Sp. z o.o.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Zawarte w pkt. II.5.5.4. IRIESD obowiązki OSDn w zakresie przekazywania OSD danych czasu

		parametrów, realizacja tych działań, jak również prac dostosowawczych niezbędnych do zapewnienia przekazywania oczekiwanych danych musi odbywać na koszt OSDp, tym bardziej, że w projektowanej zmianie IRiESD nie przewidziano żadnego okresu przejściowego, a szereg sieci OSDn z przyłączonymi MWE pracuje w systemie i została do niego przyłączona zgodnie z umowami przyłączeniowymi zawartymi z OSDp. Propozycja EG – dodanie pkt g) w brzmieniu: <u>II.5.5.4. g) wydatki ponoszone na realizację działań wskazanych w pkt b)-f), są w całości ponoszone przez Enea Operator.</u>		rzeczywistego obowiązują OSDn obecnie, a wprowadzenie ich do IRiESD stanowi jedynie doprecyzowanie zapisów IRiESD w tym zakresie. Tym samym nie są to nowe obowiązki OSDn, ale obowiązki OSDn, które już obecnie OSDn jest zobowiązany realizować, co wynika m.in. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, IRiESD oraz dokumentu opracowanego przez PSE S.A. na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (SO GL). Stosownie do powyższego, OSDn jest zobowiązany stosować się do metod, warunków, wymogów i zasad przyjętych na podstawie stosownych przepisów (art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne), a opracowana przez OSD treść pkt. II.5.5.4. IRiESD wynika wprost z pkt. 5 „Wymiana danych czasu rzeczywistego” zawartego w dokumencie: „Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych), który został zatwierdzony przez Prezesa URE decyzją nr DRE.WKP.774.1.7.2020.MKo4 z dnia 19 lutego 2021 r. Tym samym, wprowadzenie przedmiotowych zapisów do IRiESD jest zasadne, tym bardziej, że zgodnie z treścią otrzymanej uwagi podmioty typu OSDn mogą nie posiadać wiedzy o obowiązku przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSDp.
--	--	---	--	---

4. Wykaz zmian, wprowadzonych po procesie konsultacji, do projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD

W wyniku przeprowadzonego przez OSD procesu konsultacji, wprowadzono następujące zmiany do projektu Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.0. (uwzględnione w projekcie Karty aktualizacji nr 41/2025 IRiESD – wersja 1.1.):

L.p.	Punkt IRiESD	Nowe brzmienie punktu
1.	II.1.49.	Pkt II.1.49. otrzymuje brzmienie: „Reprezentant prosumentów przekazuje ENEA Operator do którego sieci dystrybucyjnej przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informacje o: 1) przysługującym Prosumantom zbiorowym lub Prosumantom wirtualnym udziale, wyrażonym w procentach, z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada, 2) adresach oraz kodach PPE poszczególnych Prosumentów wirtualnych lub Prosumentów zbiorowych, 3) zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii, 4) danych kontaktowych Reprezentanta prosumentów, 5) podmiocie odpowiedzialnym za bilansowanie instalacji odnawialnego źródła energii – dotyczy wyłącznie Prosumenta wirtualnego. ENEA Operator dokonuje weryfikacji ww. zgłoszenia nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego otrzymania.”.