



**Raport TAURON Dystrybucja S.A.
z konsultacji dotyczących projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach do projektu Karty
Aktualizacji nr 7/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
oraz sposobie ich uwzględnienia**

Kraków, 08.10.2018r.

Strona 1 z 49

Spis treści

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD.....	3
2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD.....	4
3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia	5
4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu nowej IRiESD wynikających z konsultacji	35
5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu nowej IRiESD	48

102

102

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD

Działania TAURON Dystrybucja S.A. jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji Karty Aktualizacji nr 7/2018 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.	28.06.2018	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD opracowanej przez TAURON Dystrybucja S.A.
2.	28.06.2018	Opublikowanie projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD na stronie internetowej TAURON Dystrybucja S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	28.06.2018 do 26.07.2018	Zbieranie uwag od użytkowników systemu do projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD.
4.	09.07.2018	Seminarium w ramach PTPiREE z użytkownikami rynku poświęcone omówieniu zmian zawartych w Karcie Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD.
5.	27.07.2018 do 03.08.2018	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD.
6.	04.08.2018 do 08.10.2018	Opracowanie Raportu z konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD.
7.	Grudzień 2018	Przedłożenie projektu Karty Aktualizacji 7/2018 IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 7/2018 IRiESD

L.p.	Podmiot (nazwa i adres):
1.	ENEA S.A. ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
2.	Europejski Instytut Miedzi ul. Świętego Mikołaja 8, 11-400 Wrocław
3.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. ul. Jana Kazimierza 3, 01-248 Warszawa
4.	Przedsiębiorstwo Innowacyjne VIRTECH ul. Wincentego Witosa 2, 64-300 Nowy Tomyśl
5.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV ul. Cechowa 51, 30-614 Kraków
6.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej ul. Krucza 41/43 lok. 68, 00-525 Warszawa
7.	Fronius Polska Sp. z o.o ul. Gustawa Eiffel'a 8, 44-109 Gliwice Uwagi zgłoszone po terminie zakończenia konsultacji.

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.	ENE A S.A.	Część uwag wniesionych do karty aktualizacji nr 7/2018 podlegającej konsultacji zgodnie z komunikatem z 25.01.2018 r. została uwzględniona w aktualnie konsultowanej KA nr 7/2018. Jaki jest powód ponownej konsultacji tej karty, biorąc pod uwagę częściowe uwzględnienie wniesionych uwag i poddanie konsultacji również punktów z uwzględnionymi uwagami?	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> KA IRiESD ze stycznia br. nie została przekazana do PURE celem zatwierdzenia, gdyż wiele firm i stowarzyszeń PV wniosło uwagi do KA po terminie zakończenia konsultacji. Biorąc to pod uwagę, aktualna wersja KA IRiESD, z uwzględnieniem autokorekt, została poddana ponownym konsultacjom.</p>
2.	ENE A S.A.	Stoimy na stanowisku, że stawiany przez OSD wymóg posiadania przez sprzedawcę pełnomocnictwa do dokonania zgłoszenia umowy nie ma podstawy prawnej. Zgłoszenie umowy zawartej przez URD ze sprzedawcą jest czynnością czysto techniczną, niezbędną do realizacji zawartej umowy i co do zasady wynika z woli URD do zmiany sprzedawcy (pomijamy przepadek nieuczciwych praktyk sprzedawców i wprowadzania w błąd URD). Zapisy dotyczące możliwości dokonania zgłoszenia umowy przez URD są fikcyjne, bo żaden URD nie ma możliwości dokonania zgłoszenia przez system Platformę Wymiany	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zgłoszona uwaga nie dotyczy przedmiotu KA IRiESD.</p>

1909 

		<p>Informacji (PWI), albo inny system OSD. Możliwość taką mają wyłącznie sprzedawcy na podstawie zawartych GUD albo GUD-k. Reasumując, wnoskujemy o usunięcie z IRIESD wszelkich zapisów dotyczących pełnomocnictw do dokonania zgłoszenia OSD zawartej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży.</p> <p>Jeżeli IRIESD nadal będą zawierać zapisy dotyczące pełnomocnictw, to postulujemy wprowadzenie zmiany w zakresie formy pełnomocnictw do zgłaszania umów sprzedaży i umów kompleksowych. Pełnomocnictwa winny być udzielane sprzedawcy w takiej formie, w jakiej została zawarta umowa. Udzielenie pełnomocnictwa w formie pisemnej nie stanowi problemu w przypadku, gdy umowa zawierana jest w formie pisemnej. Natomiast w związku z rozwojem nowoczesnych kanałów sprzedaży, zawarcie umowy jest możliwe za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość (telefonicznie albo przez Internet). W takim przypadku umowa nie ma formy pisemnej, a klient otrzymuje wyłącznie potwierdzenie treści zawartej umowy na trwałym nośniku. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży bądź umowy kompleksowej za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość (np. telefonicznie), sprzedawca będzie dysponował wyłącznie zapisem głosowym, który może zostać przekazany na trwałym nośniku (np. płyta) albo może złożyć wyłącznie OSD oświadczenie, że URD w trakcie rozmowy telefonicznej udzielił sprzedawcy stosownego pełnomocnictwa. Nie ma możliwości okazania, na żądanie TAURON Dystrybucja, pełnomocnictwa w formie pisemnej.</p>
3.	Europejski Instytut Miedzi	<p>Uwaga częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Wymagania zawarte w KA są zgodne z zapisami obowiązujących już przepisów i norm polskich. Stąd IRIESD nie może być niezgodna z tymi przepisami, poprzez wprowadzanie okresów przejściowych.</p>

			W KA IRiESD zawarto okres przejściowy w zakresie obowiązywania Załącznika nr 1, który będzie obowiązywał od 27.04.2019r.
4.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	<p>Występujemy z wnioskiem o wprowadzenie 6-miesięcznego okresu przejściowego, liczonego od daty zatwierdzenia IRiESD przez Prezesa URE.</p> <p>Uzasadnienie: Wprowadzenie odpowiednich okresów przejściowych umożliwi producentom falowników solarnych spełnienie wymagań od strony technicznej i prawnej, pozwalając odpowiednio na opracowanie nowego oprogramowania sprzętowego oraz wydanie nowych certyfikatów.</p>	<p>Uwaga częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Jak w pkt. 3 uwag ogólnych.</p>
5.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	<p>Zasadna jest zmiana postanowień IRiESD odwołujących się do ustawy o swobodzie działalności gospodarczej na ustawę z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców.</p> <p>Na mocy art. 192 ustawy z dnia 6 marca 2018r. przepisy wprowadzające ustawę – Prawo przedsiębiorców oraz inne ustawy dotyczące działalności gospodarczej, utraciła moc ustawa z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> W KA IRiESD ustawę o swobodzie działalności gospodarczej zastąpiono ustawą Prawo przedsiębiorców.</p>
6.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	<p>Należy uaktualnić publikatory aktów prawnych, w szczególności ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> W KA IRiESD uaktualniono publikatory aktów prawnych.</p>
7.	Przedsiębiorstwo Innowacyjne VIRTECH	<p>Instalator podczas pierwszego uruchomienia instalacji programuje falownik, wybierając w jego menu odpowiedni kod sieci, np. 50438 lub PL. Wybrany parametr po 24 godzinach zostaje zablokowany. Zmiana kodu sieci a także przeprogramowanie szczegółowych parametrów związanych z tym kodem, jak zakres napięć, częstotliwości, może być wykonana tylko po otrzymaniu od producenta falownika odpowiedniej instrukcji i hasła ważnego przez określony czas.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> KA nie wymaga programowania określonych parametrów falownika. Falownik powinien spełniać wymagania zawarte w przepisach polskich w tym IRiESD właśnie poprzez wybranie odpowiedniego kodu kraju, pod</p>

Boj

JK

		<p>Z tym wyborem kodu sieci związane są parametry pracy falownika - zakresy napięć, częstotliwości, charakterystyki.</p> <p>Wymóg by instalator programował każdą wartość z osobna, w tym określał progi oraz szybkość zadziałania każdej z nastawy jest irracjonalny.</p> <p>Dlatego należy przestać na warunku zaprogramowania falownika zgodnie z normą PN-EN 50438. Zgodność danego falownika z normą PN-EN 50438 potwierdza stosowny certyfikat.</p>	<p>którym zawarte będą ustawienia wynikające z przepisów i norm, w tym z IRIESD.</p>
<p>8.</p>	<p>Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV</p>	<p>Wymogi wprowadzają konieczność montażu urządzenia, które będzie odbierało sygnał od zakładu energetycznego. Karta aktualizacji nie informuje jednak, kto będzie pokrywał koszt takiego urządzenia. W naszej ocenie Karta Aktualizacji powinna precyzować, że koszt urządzenia które w całości pokrywał operator systemu.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona .</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z zapisami p. 9.1.4.2 „urządzenia sterujące dostarcza OSD”</p>
<p>9.</p>	<p>Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV</p>	<p>Karty aktualizacji mocno zmieniają wymagania przyłączania mikroinstalacji do sieci. W związku z tym, że liczne przetargi na wykonanie instalacji ze środków unijnych są w fazie zaawansowanej i opierają się na dokumentacji i projektach wykonanych według dotychczas obowiązujących wymagań uważamy, że należy wykluczyć je z nowych wymagań i przyłączyć te instalacje na starych zasadach zgodnie z zapisem konieczności zagwarantowania pewności prawa (pkt 8 wstępu RFG)</p>	<p>Uwaga częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Wymagania zawarte w KA są zgodne z zapisami obowiązujących już przepisów i norm polskich. Stąd IRIESD nie może być niezgodna z tymi przepisami, poprzez wprowadzanie okresów przejściowych.</p> <p>W KA IRIESD zawarto jednak okres przejściowy w zakresie obowiązywania Załącznika nr 1, który będzie obowiązywał od 27.04.2019r.</p>

10.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Rozporządzenie RFG praktycznie blokuje możliwość wprowadzenia tych przepisów do istniejących już instalacji. Apelujemy, by OSD wzięli to pod uwagę i aby istniejące systemy nie musiały być dostosowywane do nowych wymagań.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Wymagania zawarte w KA są zgodne z zapisami obowiązujących już przepisów i norm polskich.</p> <p>Nowe wymagania zawarte w zapisach Kodeksów Sieciowych będą obowiązywać od końca br., a zapisy KA są z nimi zgodne – zapisy Kodeksów wprowadzać będą dodatkowe wymagania dotyczące OZE, a w tym mikroinstalacji. Dodatkowe wyjaśnienia jak w pkt. 3 uwag ogólnych.</p>
11.	Fronius Polska Sp. z o.o	Jako producent urządzeń (falowników) stosowanych w instalacjach fotowoltaicznych pragniemy poinformować, że wszystkie oferowane przez nas urządzenia są aktualnie dostosowane do stawianych im wymagań w Karcie Aktualizacji IRIESD i gotowe do przyjęcia tych ustawień w procesie pierwszego uruchomienia przez instalatora od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr 10/2018.	<p>Uwaga nie wymaga zajmowania stanowiska.</p>
12.	Fronius Polska Sp. z o.o	<p>Pojawiły się wątpliwości interpretacyjne odnośnie mocy maksymalnej Pn [kW] oraz mocy zainstalowanej. Przykładowo w punkcie 9.3. pojęcia te używane są zamiennie:</p> <p>„Zbiornice zestawienie wymagań dla systemów generacji w zależności od zainstalowanej mocy przedstawiono w Tabeli 2.</p> <p>W przypadku wątpliwości interpretacyjnych należy wystąpić ze stosowanym zapytaniem do ENEA Operator.</p> <p>Tabela nr 2. Zbiornice zestawienie wymagania dla mikroinstalacji w zależności od mocy <u>maksymalnej</u>”</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Punkt ten zawiera błąd – treść powinna brzmieć:</p> <p>„Tabela nr 2. Zbiornice zestawienie wymagań dla mikroinstalacji w zależności od mocy <u>zainstalowanej</u>”</p> <p>Moc zainstalowana należy traktować zgodnie z Informacją Prezesa URE nr 44/2016.</p>

13.	Fronius Polska Sp. z o.o	<p>Zgodnie z Informacją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 44/2016, jako „moc zainstalowaną” należy uwzględnić moc znamionową generatora, czyli w przypadku instalacji PV – łączną moc ogniw fotowoltaicznych wyrażoną w Wp. Prosimy o potwierdzenie, że będą Państwo stosować taką interpretację mocy zainstalowanej oraz mocy maksymalnej, również w kontekście punktu 1.3 z załącznika 1: „<u>Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68kW przyłączone są do sieci dystrybucyjnej w sposób trójfazowy.</u>”</p>	
14.	Fronius Polska Sp. z o.o	<p>W związku z powyższym punktem prosimy o uszczegółowienie w IRIESD – Słownik skrótów i definicji pojęcia „Mocy maksymalnej” oraz dodanie definicji „Mocy zainstalowanej”, które dla instalacji fotowoltaicznych będą odnosiły się do mocy ogniw fotowoltaicznych.</p> <p>Wymagania w zakresie zdalnego sterowania mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW, t.j. możliwości zdalnego ograniczania mocy mikroinstalacji albo odłączenia jej od sieci (punkt VI.8.8.):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z zapisem 9.1.4.2 urządzenia sterujące oraz urządzenia służące do transmisji danych będą instalowane na koszt OSD. 2) prosimy o określenie szczegółowych wymagań technicznych dotyczących zdalnego odłączania lub sterowania instalacją w protokole RS485 w standardzie SUNSPEC (np. prędkość transmisji, zakres modyfikowanych rejestrów, itp.). Jesteśmy również do Państwa dyspozycji przy wszelkiego rodzaju testach związanych z wprowadzeniem tych wymagań w życie. 3) Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z definicją mocy zainstalowanej, w przypadku instalacji fotowoltaicznych, jest to „łączna moc ogniw fotowoltaicznych wyrażona w Wp”. 	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> IRIESD zawiera definicje „mocy maksymalnej”, a „moc zainstalowaną” należy traktować zgodnie z Informacją Prezesa URE nr 44/2016.</p>
14.	Fronius Polska Sp. z o.o	<p>Wymagania w zakresie zdalnego sterowania mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW, t.j. możliwości zdalnego ograniczania mocy mikroinstalacji albo odłączenia jej od sieci (punkt VI.8.8.):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z zapisem 9.1.4.2. „urządzenia sterujące dostarcza OSD” 2) wymagania ogólnie dostępnego standardu SUNSPEC są określone i publikowane na stronie internetowej www.sunspec.org Ponieważ urządzenia sterujące będzie dostarczał OSD stąd parametry tych urządzeń zostaną dopiero określone przez OSD i będą zgodne ze standardem SUNSPEC. 3) Moc zainstalowaną należy traktować zgodnie z Informacją Prezesa URE nr 44/2016. 	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> 1) Zgodnie z zapisami p. 9.1.4.2. „urządzenia sterujące dostarcza OSD” 2) wymagania ogólnie dostępnego standardu SUNSPEC są określone i publikowane na stronie internetowej www.sunspec.org Ponieważ urządzenia sterujące będzie dostarczał OSD stąd parametry tych urządzeń zostaną dopiero określone przez OSD i będą zgodne ze standardem SUNSPEC. 3) Moc zainstalowaną należy traktować zgodnie z Informacją Prezesa URE nr 44/2016.</p>

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Nr punktu	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	ENE A S.A.	I.1.3.	<p><u>Jest:</u></p> <p>„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</p> <p>b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018r., poz. 108 z późn. zmianami),</p> <p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2017r., poz. 1148 z późn. zmianami),”</p> <p><u>Winno być:</u></p> <p>„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</p> <p>b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018 r., poz. 917 ze zm.),</p> <p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269 ze zm.),”</p> <p>UZASADNIENIE:</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W KA IRiESD uaktualniono publikatory aktów prawnych i przyjęto następującą treść pkt. I.1.3:</p> <p>a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</p> <p>b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018 r., poz. 917 z późn. zmianami),</p> <p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269 z późn. zmianami),</p>

109

			<p>Zmianie uległy Dzienniki Ustaw, w których opublikowane zostały teksty jednolite ustaw. Powinna zostać utworzona jedna skrócona nazwa aktu prawnego, która będzie używana w całej IRIESD. Ponadto zmiany natury redakcyjnej.</p>	
<p>2.</p>	<p>ENEA S.A.</p>	<p>II.1.23.</p>	<p><u>Jest:</u></p> <p>„Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej, <p>informuje TAURON Dystrybucja o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci TAURON Dystrybucja.”</p> <p><u>Winno być:</u></p> <p>Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018 r., poz. 646), informuje TAURON Dystrybucja o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później 	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W KA IRIESD uaktualniono publikatory aktów prawnych i przyjęto następującą treść pkt. II.1.23. ppkt. 2):</p> <ol style="list-style-type: none"> 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018 r., poz. 646 z późn. zmianami),

			<p>niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci TAURON Dystrybucja.”</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u></p> <p>Ustawa z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej utraciła moc obowiązującą. Aktualnie obowiązuje ustawa z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców.</p>	
<p>3.</p>	<p>ENE A S.A.</p>	<p>V.7. lit c) i d)</p>	<p><u>Jest:</u></p> <p>„c) aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi TAURON Dystrybucja zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,</p> <p>d) aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi TAURON Dystrybucja zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.”</p> <p><u>Winno być:</u></p> <p>„c) aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi TAURON Dystrybucja zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, i którzy w tej umowie złożyli TAURON Dystrybucja ofertę zwarcia umowy sprzedaży rezerwowej,</p> <p>d) aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi TAURON Dystrybucja zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla usługi kompleksowej, i którzy w tej umowie złożyli TAURON Dystrybucja ofertę zwarcia rezerwowej umowy kompleksowej.”</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u></p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>OSD publikuje na liście sprzedawców rezerwowych tylko tych, którzy mają zawarte z OSD umowy GUD i GUD-K oraz złożyli oferty zawarcia umów rezerwowych.</p>

Boj

De

			<p>Sam fakt zawarcia z TAURON Dystrybucja umowy o świadczenie usługi dystrybucji nie jest wystarczający, by sprzedawca, inny niż sprzedawca z urzędu, był zobowiązany do świadczenia rezerwowej usługi kompleksową albo rezerwowej sprzedaży energii. W związku z tym każdy sprzedawca, inny niż sprzedawca z urzędu, musi odpowiednio w GUD-k albo w GUD złożyć ofertę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej albo sprzedaży rezerwowej.</p>	
<p>4.</p>	<p>Europejski Instytut Miedzi</p>	<p>VI.8.8.</p>	<p>„TAURON Dystrybucja może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączonej do sieci TAURON Dystrybucja”</p> <p>Uwaga: Na rynku niemieckim ograniczenie to dotyczy mikroinstalacji 30 kW</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Możliwość ograniczenia pracy mikroinstalacji o mocy większej niż 10 kW wynika z zapisów Ustawy Prawo energetyczne art. 7. ust. 8d¹⁰, tj. „Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci tego operatora w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, operator w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od sieci. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci operator jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.”</p>

5.	Przedsiębiorstwo Innowacyjne VIRTECH	VI.8.8.	10 kW należy zmienić na 11,04 kW bo 16A w instalacji 3-fazowej przy napięciu 230V daje moc 11,04 kW	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Jak w pkt. 4 uwag szczegółowych</p>
6.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	VI.8.8.	<p>„TAURON Dystrybucja może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączonej do sieci TAURON Dystrybucja”</p> <p>Uwaga: Prosimy o wyjaśnienie, co zdecydowało o tym, że jest to moc 10 kW a nie inna (np. 30 kW jak w Niemczech lub np. 40 kW (ew. 50 kW), co stanowi granicę mikroinstalacji)? Czy stoi za tym jakiegokolwiek uzasadnienie techniczne lub prawne?</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Jak w pkt. 4 uwag szczegółowych</p>
7.	ENEA S.A.	A.1.1.	<p><u>Jest:</u></p> <p>„a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zmianami), zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</p> <p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017r., poz. 1148 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”...”</p> <p><u>Winno być:</u></p> <p>„a) ustawy Prawo energetyczne</p> <p>f) Ustawy OZE,”</p> <p>UZASADNIENIE:</p> <p>Skrócone nazwy aktów prawnych zostały określone w pkt. I.1.3. i brak uzasadnienia do ponownego ich definiowania.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dla czytelności zapisów obu części IRIESD, które często wykorzystywane są przez różnych użytkowników systemu, zasadne jest pozostawienie pełnej definicji aktu prawnego.</p> <p>Dodatkowo dokonano zaktualizowania publikatorów aktów prawnych, stąd pkt. A.1.1. otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>a) <i>ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zmianami), zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</i></p>

8.	ENE A S.A.	A.4.3.7.	<p><u>Jest:</u></p> <p>„Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umów kompleksowych z URD w gospodarstwach domowych, zawiera z TAURON Dystrybucja, jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla odbiorców i prosumentów. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:”.</p> <p><u>Winno być:</u></p> <p>„Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umów kompleksowych zawartych z URD w gospodarstwach domowych i prosumentami, zawiera z TAURON Dystrybucja jedną GUD-K, na podstawie której może świadczyć usługi kompleksowe odbiorcom i prosumentom. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych zawieranych z URD w gospodarstwach domowych i prosumentami, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługi kompleksowe. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:”.</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u></p> <p>IRIESD winna zawierać zapisy dotyczące świadczenia usługi kompleksowej wszystkim prosumentom, a nie tylko tym, którzy są równocześnie odbiorcami w gospodarstwie domowym i</p>	<p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018r., poz. 1269 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”.</p> <p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Cytowane zapisy dotyczą umowy GUD-K obejmującej tylko odbiorców w gospodarstwach domowych, w tym będących również prosumentami.</p> <p>Natomiast świadczenie usługi kompleksowej dla pozostałych odbiorców będących prosumentami, odbywa się zgodnie z pozostałymi zapisami tego punktu.</p>
----	------------	----------	--	--

			<p>prosumentami. Zgodnie z ustawą o OZE prosumentem może być np.:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ osoba fizyczna; ➤ osoba fizyczna prowadząca działalność gospodarczą, pod warunkiem, że energię wytwarzaną w mikroinstalacji zużywają na potrzeby niezwiązane z działalnością gospodarczą; ➤ jednostka sektora finansów publicznych; ➤ wspólnota mieszkaniowa; ➤ kościół i związki wyznaniowe. <p>Sprzedawca mający zawartą GUD-K z TAURON Dystrybucja winien mieć możliwość świadczenia usługi kompleksowej wszystkim prosumentom.</p> <p>Ponadto proponujemy dokonanie zmian redakcyjnych.</p>	
<p>9.</p>	<p>ENE A S.A.</p>	<p>H.3.</p>	<p><u>Jest:</u></p> <p><i>„Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.”.</i></p> <p><u>Winno być:</u></p> <p><i>„Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania energii do sprzedawcy.”.</i></p> <p>UZASADNIENIE:</p> <p>Reklamacje prosumentów dotyczące dystrybucji energii elektrycznej winny być składane bezpośrednio do OSD, który świadczy usługę dystrybucji, w szczególności gdy reklamacja dotyczy energii</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Prosument będący konsumentem zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą, stąd wszelkie reklamacje dotyczące rozliczeń powinny być składane do sprzedawcy (strony umowy). Dla prosumenta sposób składania reklamacji powinien być dokładnie taki sam jak dla odbiorcy nie będącego prosumentem, który ma zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową.</p>

			wytworzonej w mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci OSD.	
10.	ENE A S.A.	H.4.	<p><u>Jest:</u></p> <p>„8. przyjmowanie od prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.”.</p> <p><u>Winno być:</u></p> <p>„8. przyjmowanie od URD reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.”.</p> <p><u>UZASADNIENIE:</u></p> <p>URD stanie się prosumentem dopiero po przyłączeniu mikroinstalacji do sieci OSD. Ponadto OSD winien przyjmować reklamacje dotyczące przyłączenia mikroinstalacji od wszystkich URD, a nie tylko od konsumentów. Brak uzasadnienia aby URD inni niż konsumenci kierowali reklamacje dotyczące przyłączenia mikroinstalacji do sprzedawcy.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis jest zgodny z ustawą Prawo energetyczne art. 6c. ust. 1a.</p>
11.	ENE A S.A.	Słownik skrótów i definicji	<p>Proponujemy zmiany definicji małej instalacji i mikroinstalacji, na zgodne z brzmieniem nadanym ustawą z dnia 7 czerwca 2018 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 1276), które obowiązywać będą od 14.07.2018 r.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zmiana definicji małej instalacji i mikroinstalacji zawartej w ustawie OZE została wprowadzona po rozpoczęciu procesu konsultacji niniejszej KA IRiESD. Definicje zawarte w karcie aktualizacji IRiESD, która zostanie przedłożona Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zostaną dostosowane</p>

				<p>do zmienionych zapisów prawa. Definicje te otrzymują brzmienie:</p> <p>Mała instalacja - Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.</p> <p>Mikroinstalacja - Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW.</p>
<p>12.</p>	<p>Przedsiębiorstwo Innowacyjne e VIRTECH</p>	<p>Słownik skrótów i definicji</p>	<p>Mała instalacja, zgodnie z ustawą OZE powinno być ... "większej niż 50 kW"</p> <p>Mikroinstalacja, zgodnie z ustawą OZE powinno być ... "nie większej niż 50 kW"</p> <p>Moc maksymalna, należy dodać: „dla instalacji fotowoltaicznej przyjmuje się, że jest to znamionowa moc AC falownika”, bo falownik jako urządzenie elektroniczne, nie jest w stanie pracować z mocą większą od znamionowej, nawet jeżeli podłączone</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zmiana definicji małej instalacji i mikroinstalacji zawartej w ustawie OZE została wprowadzona po rozpoczęciu procesu konsultacji niniejszej KA IRiESD. Definicje zawarte w karcie aktualizacji IRiESD, która zostanie przedłożona Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zostaną dostosowane</p>

			<p>do niego moduły fotowoltaiczne w warunkach standardowych (czyli laboratoryjnych, gdzie pomiar jest wykonywany w temp. 25°C, przy nasłonecznieniu 1000W/m², współczynniku masy powietrza AM 1,5 i w warunkach bezwietrznych) mają moc DC 2x wyższą od mocy AC falownika.</p>	<p>do zmienionych zapisów prawa zgodnie z pkt. 11. uwag szczegółowych.</p> <p>Nie ma uzasadnienia dla wprowadzenia dodatkowych uregulowań mocy dla instalacji fotowoltaicznych. Ponadto zaproponowana zmiana definicji będzie wprowadzać niejasności w interpretacji mocy maksymalnej instalacji OZE, w przypadku różnicy między mocą paneli oraz mocą falownika.</p>
13.	Fronius Polska Sp. z o.o	Załącznik nr 1 pkt. 1.3.	<p>„Wymagania tego punktu wchodzi w życie od 01.01.2019 r.” – potwierdzamy gotowość ze strony logistyki, posiadanych stanów magazynowych oraz realizowanych aktualnie projektów do przyjęcia stosownych wymagań pkt. 1.3 w proponowanym terminie.</p>	<p>Uwaga nie wymaga zajmowania stanowiska.</p>
14.	Przedsiębiorstwo Innowacyjny e VIRTECH	Załącznik nr 1 pkt. 1.3.	<p>Zapis należy zmienić na: „Jeżeli w instalacji nie zastosowano rozwiązań ograniczającego eksport energii do sieci, jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68kW przyłączone są do sieci dystrybucyjnej w sposób trójfazowy. Wymagania tego punktu wchodzi w życie od 01.01.2019 r.”</p> <p>UZASADNIENIE:</p> <p>Prosumenci często w projekcie uwzględniają rozwiązanie z blokowaniem eksportu energii do sieci, wytwarzana energia ma być w całości zużywana na własne potrzeby. Z sieci będą pobierane tylko brakujące kWh. Dlatego nie można ograniczać mocy falownika 1-fazowego. Proponowany zapis może oznaczać dla Prosumenta zupełnie nieuzasadnioną i kosztowną zmianę przyłącza na 3-fazowe.</p> <p>Działanie lub nie blokady, operator stwierdza na podstawie odczytów licznika rozliczeniowego. W razie nieskuteczności blokady nakazuje wykonanie programowej redukcji mocy falownika.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zabudowując jednostkę wytwórczą w układzie jednofazowym o dużej mocy (np. 10 kW) może spowodować, że na dwóch fazach u Klienta nastąpi pobór dużej mocy (np. 10 kW na każdej z faz), a na jednej fazie nie będzie żadnego poboru energii elektrycznej. Takie podejście może wprowadzić asymetrię napięcia w sieci, co pogorszy parametry zasilania u pozostałych Klientów. Ponadto rozwiązanie trójfazowe jest bardziej korzystne dla Klientów pod względem wykorzystania energii wyprodukowanej przez własną mikroinstalację i ogranicza zjawisko, kiedy to energia na jednej z faz jest oddawana do sieci, a na dwóch jest z niej pobierana.</p>

15.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt. 1.3.	Wnosimy aby słowo "moc zainstalowana" zmienić na moc znamionowa jednostki przyłączonej do sieci dystrybucyjnej oraz dodać adnotację że w przypadku instalacji fotowoltaicznych chodzi o moc znamionową falownika fotowoltaicznego.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Aby zachować konsekwencję w całym dokumencie oraz zgodność z zapisami Ustawy OZE i PE, pozostawiono moc zainstalowaną.</p>
16.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt. 1.3.	Brak spójności. Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68kW. W innym miejscu 3 kW. Postulat, by to ujednolicić.	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Rozbieżności zostaną usunięte. W związku z tym w Tabeli nr 2. moc 3 kW zostanie zamieniona na moc 3,68 kW.</p>
17.	Europejski Instytut Miedzi	Załącznik nr 1 pkt. 2.4.	<p>W załączniku nr 1 w pkt. 2.4. na końcu dodano zdanie o treści „W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był co najmniej łącznik dostosowany do stwarzania przerwy izolacyjnej.”</p> <p>Uwaga: Istotne jest doprecyzowanie przedmiotowego zapisu i wyszczególnienie dopuszczalnych rozwiązań, tj: jakiego rodzaju aparatura łączeniowa spełniająca powyższe wymagania zostanie dopuszczona do stosowania w przypadku mikroinstalacji? (rozłączniki izolacyjne typu FR, IS, itp., rozłączniki izolacyjne, bezpiecznikowe, wyłączniki nadprądowe, (instalacyjne, typu „S”), inne</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Ze względu na bardzo dużą różnorodność rozwiązań technicznych, które spełniają stawiane wymagania, IRIESD może zawierać zamkniętej listy rodzajów rozłączników. W związku z tym przedmiotowy punkt zostanie uszczegółowiony o funkcjonalność, jaką powinien posiadać przedmiotowy łącznik. Treść zmienionego punktu poniżej:</p> <p>„W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był, co najmniej jeden rozłącznik izolacyjny odpowiadający drugiej kategorii przepięć.”</p>

18.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	Załącznik nr 1 pkt. 2.4.	<p>W załączniku nr 1 w pkt. 2.4. na końcu dodano zdanie o treści „W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był co najmniej łącznik dostosowany do stwarzania przerwy izolacyjnej.”</p> <p>Uwaga: Jakiego rodzaju aparatura łączeniowa spełniająca powyższe wymagania zostanie dopuszczona do stosowania w przypadku mikroinstalacji?</p> <ul style="list-style-type: none"> - rozłączniki izolacyjne typu FR, IS, itp. - rozłączniki izolacyjne bezpiecznikowe - wyłączniki nadprądowe (instalacyjne, typu „S”) - inne <p>Zwracamy się z wnioskiem o doprecyzowanie przedmiotowego zapisu i wyszczególnienie dopuszczalnych rozwiązań.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Jak w pkt. 17 uwag szczegółowych</p>
19.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.1.2.1. oraz 9.1.2.2.	<p>Zapisy w punktach są wewnętrznie sprzeczne. gdyż punkcie w 9.1.2.1 jest mowa “w zakresie częstotliwości od 49 Hz do 51 Hz – praca ciągła z maksymalną mocą czynną osiągalną dla danych warunków środowiskowych (nasłonecznienie, siła wiatru),” z kolei w 9.1.2.2. jest mowa b) $f = (50,2 + 51,5)$ Hz – wszystkie regulowane jednostki generacji muszą redukować (przy wzroście częstotliwości) lub zwiększać (przy zmniejszaniu się częstotliwości) moc czynną z szybkością 40% PM (PM - moc czynna realnie wytwarzana przez mikroinstalację w momencie przekroczenia częstotliwości sieciowej 50,2 Hz) na każdy 1 Hz następnego wzrostu częstotliwości. W konsekwencji brak możliwości ustalenia czy w zakresie 50,2 a 51 falownik ma pracować z mocą maksymalną czy ma tą moc redukować.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W pkt. 9.1.2.1. ppkt. a) otrzymuje brzmienie:</p> <p>a) w zakresie częstotliwości od 49 Hz do 51 Hz – praca w sposób ciągły,</p>

20.	Fronius Polska Sp. z o.o	Zał. nr 1 pkt. 9.1.2.1 b) oraz 9.1.5.2 (Tabela nr 1. Nastawy układu zabezpie czeń)	Granica wyłączenia dla nadmiernej częstotliwości powinna być konsekwentnie określona w dokumencie. Aktualnie punkt 9.1.2.1 b) definiuje ją jako 51,5Hz, natomiast 9.1.5.2 (Tabela nr 1. Nastawy układu zabezpieczeń) jako: 52Hz. Preferowana wartość to: 51,5 Hz	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapisy pkt. 9.1.2.1. b) oraz 9.1.5.2. są zgodne z wymaganiami normy polskiej. Dokonano natomiast poprawki zapisów pkt. 9.1.2.2. któremu nadano treść:</p> <p>b) $f = (50,2 \div 52) \text{ Hz}$ – wszystkie regulowane jednostki generacji muszą redukować (przy wzroście częstotliwości) lub zwiększać (przy zmniejszaniu się częstotliwości) moc czynną z szybkością 40% P_M (P_M - moc czynna realnie wytwarzana przez mikroinstalację w momencie przekroczenia częstotliwości sieciowej 50,2 Hz) na każdy 1 Hz następnego wzrostu częstotliwości.</p>
21.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Zał. nr 1 pkt. 9.1.2.1 c) oraz 9.1.5.2 (Tabela nr 1. Nastawy układu zabezpie czeń)	Granica wyłączenia dla nadmiernej częstotliwości powinna być konsekwentnie określona w dokumencie. Aktualnie punkt 9.1.2.1 c) definiuje ją jako 51,5Hz, natomiast 9.1.5.2 (Tabela nr 1. Nastawy układu zabezpieczeń) jako: 52Hz. Preferowana wartość to: 51,5 Hz	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>jak w pkt. 20 uwag szczegółowych</p>

22.	Europejski Instytut Miedzi	Załącznik nr 1 pkt 9.1.3.3.	<p>„Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna, a TAURON Dystrybucja zastrzega możliwość dokonania zmian w charakterystyce po indywidualnej analizie warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji.”</p> <p>Uwaga: Indywidualne konfigurowanie charakterystyki Q(U) nie jest optymalnym rozwiązaniem i może nie przynieść oczekiwanych korzyści oczekiwanych przez OSD. Co w sytuacji, w której OSD zażąda generacji mocy biernej na poziomie, który ograniczy generację mocy czynnej. Ograniczenie produktywności instalacji fotowoltaicznej przyczyni się do wydłużenia okresu zwrotu z inwestycji lub nie uzyskania odpowiedniego efektu ekologicznego określonego np. we wniosku o dofinansowanie instalacji fotowoltaicznej. W Niemczech, gdzie ustawienie kodu sieciowego falownika solarnego (1 z 3) zależy od mocy mikroinstalacji. Trzy progi (do 3,68 kVA, 3,68 kVA do 13,8 kVA i powyżej 13,8 kVA) definiują wybór kodu sieciowego falownika i tym samym odpowiednią konfigurację charakterystyk współczynnika mocy i mocy biernej.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p>Wymóg wynika z pkt. 4.4.3 normy PN-EN 50438. W określonych przypadkach możliwe będzie skorzystanie z takich możliwości zmian charakterystyki w celu zapewnienia normalnej pracy mikroinstalacji. Zmiany te powinny być zrealizowane przez wykwalifikowanych instalatorów.</p> <p>Pkt. 9.1.3.3. nadano następującą treść: <i>„Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna w celu ewentualnego dostosowania pracy mikroinstalacji do warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji. Zmiana charakterystyki wymaga uzgodnienia między TAURON Dystrybucja, a właścicielem mikroinstalacji.”</i></p>
23.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	Załącznik nr 1 pkt 9.1.3.3.	<p>„Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna, a TAURON Dystrybucja zastrzega możliwość dokonania zmian w charakterystyce po indywidualnej analizie warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji.”</p> <p>Uwaga: Indywidualne konfigurowanie charakterystyki Q(U) może przynieść więcej szkody niż pożytku. Taka konfiguracja wymaga doświadczenia i wiedzy na poziomie serwisanta z wyższym poziomem dostępu do konfiguracji urządzenia. Dodatkowo różnorodność falowników i sposobów łączności z nimi spowoduje, że skonfigurowanie charakterystyki przez instalatora może zostać wykonane nieprawidłowo, co przyniesie efekt odwrotny do zamierzonego. Dodatkowym utrudnieniem może stać się światowy</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p>Wymóg wynika z pkt. 4.4.3 normy PN-EN 50438. W określonych przypadkach możliwe będzie skorzystanie z takich możliwości zmian charakterystyki w celu zapewnienia normalnej pracy mikroinstalacji. Zmiany te powinny być zrealizowane przez wykwalifikowanych instalatorów.</p> <p>Pkt. 9.1.3.3. nadano następującą treść: <i>„Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna w celu ewentualnego dostosowania pracy</i></p>

trend do odchodzenia od instalowania wyświetlaczy w falownikach solarnych w celu obniżenia ich kosztów i obniżenia awaryjności.

Kto w opinii OSD miałby dokonywać tej konfiguracji? Monter instalacji PV, czy pracownicy OSD?

Czy OSD w przypadku ingerencji w ustawienia falownika będzie miało przeszkolonych przez OSD serwisantów do każdego typu i rodzaju falownika? Każda ingerencja w ustawienia osób nieuprawnionych może spowodować utratę gwarancji – czy OSD weźmie na siebie ciężar utrzymania gwarancji jeżeli będzie wymagało zmiany ustawień fabrycznych (zgodnych z instrukcją) na inne lub mniej optymalne?

Na jakim etapie taka konfiguracja charakterystyki miałyby mieć miejsce? Na etapie montażu i zgłoszenia mikroinstalacji, czy już w trakcie jej eksploatacji?

Co w sytuacji, w której OSD zająłaby generację mocy biernej na poziomie, który ograniczy generację mocy czynnej. Ograniczenie produktywności instalacji fotowoltaicznej przyczyni się do wydłużenia okresu zwrotu z inwestycji lub nie uzyskania odpowiedniego efektu ekologicznego określonego np. we wniosku o dofinansowanie instalacji fotowoltaicznej.

Kto zrekomensuje wówczas inwestorowi straty wynikające z indywidualnych nastaw falownika?

W jaki sposób będą rozliczane ograniczenia mocy i w jaki sposób klient będzie o nich informowany?

Sugerujemy przyjęcie rozwiązania podobnego do tego rozpowszechnionego w Niemczech, gdzie ustawienie kodu sieciowego falownika solarnego (1 z 3) zależy od mocy mikroinstalacji. Trzy progi (do 3,68 kVA, 3,68 kVA do 13,8 kVA i powyżej 13,8 kVA) definiują wybór kodu sieciowego falownika i tym

mikroinstalacji do warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji. Zmiana charakterystyki wymaga uzgodnienia między TAURON Dystrybucja, a właścicielem mikroinstalacji.”

			<p>samym odpowiednią konfigurację charakterystyk współczynnika mocy i mocy biernej.</p> <p>Tak daleko idąca ingerencja w falownik solarny, jaką sugeruje OSD, wykonana nieumiejętnie lub bez autoryzacji producenta urządzenia może spowodować utratę gwarancji.</p>	
24.	Przedsiębiorstwo Innowacyjnie VIRTECH	Załącznik nr 1 pkt 9.1.4.1.	<p>Powinno być: "Mikroinstalacje o mocy zainstalowanej większej niż 11,04 kW" ...</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Moc 10 kW wynika z ustawy Prawo energetyczne art. 7 ust. 8 d¹⁰.</p>
25.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.1.4.1.	<p>Możliwość zdalnego rozłączenia w dyrektywie jest uzasadniona nadzwyczajnymi sytuacjami, stąd w punkcie 9.1.4.1 powinna się znaleźć informacja o tym kiedy ograniczanie mocy może być zastosowane.</p> <p>Dyrektywa pozwala na odstępstwa od normy, jeżeli jest to konieczne.</p> <p>"Pod warunkiem zatwierdzenia przez właściwy organ regulacyjny lub inny organ właściwy w danym państwie członkowskim, operatorzy systemów powinni mieć możliwość proponowania odstępstw dla określonych kategorii modułów wytwarzania energii" - <u>należałoby to ująć w zapisach.</u></p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis wynika z ustawy Prawo energetyczne art. 7 ust. 8 d¹⁰.</p>
26.	Europejski Instytut Miedzi	Załącznik nr 1 pkt 9.1.4.2.	<p>„W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.4.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z TAURON Dystrybucja. Urządzenia sterujące dostarcza OSD.”</p> <p>Uwaga:</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Odpowiedź na uwagi:</p> <p>1. Mikroinstalacja ma być wyposażona w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC. OSD nie będzie</p>

			<p>Czy OSD uzależni pozytywne rozpatrywanie zgłoszeń od zastosowania marek falowników należących do stowarzyszenia SunSpec Alliance?</p> <p>Co w sytuacji, gdy zaczną obowiązywać wymogi zaktualizowanej IRIESD a Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych nie będą w stanie dostarczyć urządzenia do sterowania mocą czynną falowników?</p>	<p>weryfikował czy producent przynależy do jakiegokolwiek organizacji.</p> <p>2. W chwili obecnej OSD w większości przypadków nie widzi potrzeby ograniczania mocy wytwarzanej przez mikroinstalację. Jednakże w związku z tym, że większość mikroinstalacji jest zabudowanych na okres ok. 20 lat, instalowane urządzenia muszą być przystosowane do przyjmowania poleceń od OSD. W przypadku zmian w systemie elektroenergetycznych wynikających z nasycenia się sieci przyłączanymi mikroinstalacji, z dużym prawdopodobieństwem można stwierdzić, że bez możliwości wpływu na moc generowaną przez mikroinstalację będzie zagrożone bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>
27.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	Załącznik nr 1 pkt 9.1.4.2.	<p>„W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.4.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z TAURON Dystrybucja. Urządzenia sterujące dostarcza OSD.”</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Odpowiedź na uwagi:</p> <p>1. Wymóg dotyczy mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW. Dla mocy poniżej 10 kW wymóg ten nie ma</p>

<p>Uwaga: Czy w związku z wprowadzeniem tego wymogu dla instalacji od 10kW mocy zainstalowanej nie będzie on dotyczył falowników solarnych o mocach mniejszych niż 10 kW?</p> <p>Jaki jest przewidziany czas na wejście tego wymogu w życie i od jakiego momentu będzie on liczony?</p> <p>Czy OSD będzie sprawdzał jakie marki i modele falowników solarnych wpisane są w zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji i czy uzależni pozytywne ich rozpatrywanie od zastosowania marek falowników należących do stowarzyszenia SunSpec Alliance?</p> <p>Co w sytuacji, gdy zaczną obowiązywać wymogi zaktualizowanej IRIESD a Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych nie będą w stanie dostarczyć urządzenia do sterowania mocą czynną falowników? Czy nie zablokuje to procesu przyłączenia mikroinstalacji?</p>	<p>zastosowania. Ponadto zwracamy uwagę, że moc zainstalowana zgodnie z interpretacją Prezesa URE, nie jest tożsama z mocą znamionową falownika.</p> <p>2. Wymóg wchodzi w życie z dniem 27.04.2019r.</p> <p>3. OSD będzie weryfikował czy zabudowywane urządzenia posiadają port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC. OSD nie będzie weryfikował, czy producent przynależy do jakiegokolwiek organizacji. W przypadku niespełnienia powyższego wymagania i niezgodnienia z OSD innego protokołu komunikacji, OSD nie będzie przyłączał przedmiotowych urządzeń.</p> <p>4. W chwili obecnej OSD w większości przypadków nie widzi potrzeby ograniczania mocy wytwarzanej przez mikroinstalację. Jednakże w związku z tym, że większość mikroinstalacji jest zabudowanych na okres ok. 20 lat instalowane urządzenia muszą być przystosowane do przyjmowania poleceń od OSD. W przypadku zmian w systemie elektroenergetycznych wynikających z nasycenia się sieci przyłączanymi</p>
--	--




				<p>mikroinstalacji, z dużym prawdopodobieństwem można stwierdzić, że bez możliwości wpływu na moc generowaną przez mikroinstalację będzie zagrożone bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>
28.	<p>Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV</p>	<p>Załącznik nr 1 pkt 9.1.4.2.</p>	<p>Port wejściowy RS485 nie występuje we wszystkich typach falowników fotowoltaicznych z tego powodu wnosimy aby komunikacja została rozszerzona np. także o Modbus TCP (via LAN).</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis IRIESD dopuszcza zastosowanie innego protokołu, jednakże wymaga to dokonania uzgodnień z OSD. Dodano możliwość zastosowania również innego portu wejściowego, stąd punkowi nadano następujące brzmienie:</p> <p>„W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.4.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny port wejściowy oraz protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z TAURON Dystrybucja. Urządzenia sterujące dostarcza TAURON Dystrybucja.”</p>
29.	<p>Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej</p>	<p>Załącznik nr 1 pkt 9.1.5.1.</p>	<p>Nastawy poszczególnych zabezpieczeń muszą być możliwe do ustawienia w menu falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw zabezpieczeń - zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dokonano uszczegółowienia zapisu nadając mu brzmienie:</p>

POLSKA PV		Zapis ten posiada wewnętrzną sprzeczność. Nie można umożliwić dostępu w menu urządzenia, skoro ma być one niedostępne dla właścicieli. Ten punkt wymaga doprecyzowania językowego. Propozycja zapisu: "Nastawy powinny być chronione hasłem przed możliwością nieuprawnionego zmieniania przez osoby nieuprawnione." Należy wyjaśnić, co w przypadku większych instalacji z profilem pozostawiania w pracy podczas zwarcia dla modułu wytwarzania energii?	„Nastawy poszczególnych zabezpieczeń muszą być możliwe do ustawienia w miejscu zainstalowania falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw zabezpieczeń - zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji”
30. Fronius Polska Sp. z o.o	Zał. nr 1 pkt 9.1.5.2.	W tabeli nr 1 podano wartość zabezpieczenia od pracy wyspowej ROCOF jako 2,5Hz/s. Doświadczenia krajów europejskich wskazują, że wartości o rząd mniejsze tożsame są z zapaścią całego połączonego europejskiego systemu energetycznego. Dlatego sugerujemy pozostawienie wartości 0,4Hz/s (proponowanej w pierwszej wersji KA), jako istotnej z punktu widzenia bezpieczeństwa systemu energetycznego.	Uwaga nie została uwzględniona <u>Uzasadnienie:</u> Zmiany częstotliwości o szybkości do 1 Hz/s są uznawane jako stan dopuszczalny w systemie UCTE, nie zagrażający pracy generatorów synchronicznych. Najczęściej przyjmowaną nastawą ROCOF w krajach Europy kontynentalnej jest 2,5 Hz/s, co oznacza, że mikroinstalacje powinny utrzymywać się w pracy przy zaburzeniach częstotliwości do 2,5 Hz/s, aby nie pogłębiać awarii systemu. Do wykrycia pracy wyspowej wartość ta jest w zupełności wystarczająca.
31. Fronius Polska Sp. z o.o	Zał. nr 1 pkt 9.1.6.1. oraz 9.1.6.2.	Nastawy dla ponownego załączenia po wyłączeniu przez układ zabezpieczeń oraz nastawy dla załączenia lub rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej powinny być identyczne (aktualnie górna granica częstotliwości to - odpowiednio: 50,05Hz oraz 50,10Hz. Proponowany zapis dla obu punktów: „Częstotliwość w zakresie od 47,5 Hz do 50,05 Hz”	Uwaga nie została uwzględniona <u>Uzasadnienie:</u> Zapisy zgodne z wymaganiami normy 50438 pkt. 4.7.2 i 4.7.3




32.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.1.6.1. oraz 9.1.6.2.	<p>Nastawy dla ponownego załączenia po wyłączeniu przez układ zabezpieczeń oraz nastawy dla załączenia lub rozłączenia wytwarzania energii elektrycznej powinny być identyczne (aktualnie górna granica częstotliwości to - odpowiednio: 50,05Hz oraz 50,10Hz). Proponowany zapis dla obu punktów:</p> <p>„Częstotliwość w zakresie od 47,5 Hz do <u>50,05 Hz</u>”</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapisy zgodne z wymaganiami normy 50438 pkt. 4.7.2 i 4.7.3</p>
33.	Fronius Polska Sp. z o.o	Załącznik nr 1 pkt 9.2.1.	<p>Zapis wymuszający możliwość odczytu nastaw bezpośrednio z falownika, w związku z rozwojem technologii powinien zostać uzupełniony o możliwość odczytania nastaw z urządzenia mobilnego i/lub dedykowanej strony www. Proponowany zapis:</p> <p>„Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji (w przypadku mikroinstalacji przyłączonych przez falownik – bezpośrednio z falownika, z dedykowanej aplikacji na urządzenie mobilne lub dedykowanej strony www falownika, tj. jego webserwera). Identyfikacja falownika na zewnętrznych urządzeniach lub ekranach następuje na podstawie jego numeru seryjnego.”</p>	<p>Uwaga częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Jak w pkt. 34 uwag szczegółowych</p>
34.	Przedsiębiorstwo Innowacyjnych e VIRTECH	Załącznik nr 1 pkt 9.2.1.	<p>Powinno być: Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji, np. z wyświetlacza, interfejsu użytkownika lub poprzez port komunikacyjny.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Falowniki montowane na zewnątrz, często nie są wyposażone w wyświetlacz, ponieważ w temperaturach poniżej -25C wyświetlacze ulegają zniszczeniu. Dlatego programowanie parametrów, odczyt stanów pracy, wykonuje się poprzez oprogramowanie komunikacyjne - falownik może mieć wbudowany serwer www na który można się zalogować z laptopa, smartfona, itp. lub</p>	<p>Uwaga została uwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Pkt. otrzymuje brzmienie:</p> <p>„Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji, np. z wyświetlacza, interfejsu użytkownika lub poprzez port komunikacyjny.”</p>

109

				komunikacja może być realizowana przez dedykowane oprogramowanie. Zapis j.w. jest zgodny z normą PN-EN 50438.	
35.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.2.1.		Zapis wymuszający możliwość odczytu nastaw bezpośrednio z falownika, w związku z rozwojem technologii powinien zostać uzupełniony o możliwość odczytania nastaw z urządzenia mobilnego i/lub dedykowanej strony www. Proponowany zapis: „Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji (w przypadku mikroinstalacji przyłączonych przez falownik – bezpośrednio z falownika, z dedykowanej aplikacji na urządzenie mobilne lub dedykowanej strony www.falownika).”	Uwaga częściowo uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Jak w pkt. 34 uwag szczegółowych
36.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.2.1.		Wymóg, by wszystkie informacje na tabliczce znamionowej podawać w języku Polskim jest trudne do spełnienia z uwagi że urządzenia (falowniki fotowoltaiczne) posiadają tabliczki znamionowe w języku angielskim. Wnosimy o dopuszczenie rozwiązania w którym instalator dostarcza tłumaczenie tabliczki znamionowej jeżeli nie jest ona w języku polskim.	Uwaga nie została uwzględniona <u>Uzasadnienie:</u> Wszystkie informacje powinny być podane w języku polskim.
37.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.2.1.		W miejscach z dostępnymi elementami pod napięciem należy stosować etykiety ostrzegawcze. - ten punkt wymaga doprecyzowania - gdzie je stosować i w jakim zakresie	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> W związku z dużą ilością rozwiązań technicznych na rynku, nie jest możliwe doprecyzowanie punktu.
38.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej	Załącznik nr 1 pkt 9.2.1. f)		Wnosimy o rezygnację z wymogu podawania na tabliczce znamionowej zakresu regulacji współczynnika przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznych napięcia i prądu. Producenci falowników mogą nie podobać temu wymogowi gdyż wymagałoby to zmiany standardowych tabliczek znamionowych co	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Tabliczka znamionowa powinna zawierać takie podstawowe informacje. Uzasadnienie o

	POLSKA PV		może nie być ekonomicznie uzasadnione z uwagi na zbyt mały rynek.	małym rynku jest niezasadne mając na uwadze ilość już przyłączonych mikroinstalacji oraz planowane przyłączenia.
39.	Stowarzyszenie Branży Fotowoltaicznej POLSKA PV	Załącznik nr 1 pkt 9.2.2. c)	<p>Nastawy poszczególnych zabezpieczeń muszą być możliwe do ustawienia w menu falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw zabezpieczeń</p> <ul style="list-style-type: none"> - zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji. <p>Zapis ten posiada wewnętrzną sprzeczność. Nie można umożliwić dostępu w menu urządzenia, skoro ma być one niedostępne dla właściciela. Ten punkt wymaga doprecyzowania językowego. Propozycja zapisu: "Nastawy powinny być chronione hasłem przed możliwością nieuprawnionego zmieniania przez osoby nieuprawnione." Należy wyjaśnić, co w przypadku większych instalacji z profilem pozostawiania w pracy podczas zwarcia dla modułu wytwarzania energii?</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W ocenie OSD zapis jest czytelny i nie wymaga uszczegółowienia. Zamysłem zapisu jest, aby nieuprawniona osoba nie ingerowała w nastawy urządzeń.</p>
40.	Przedsiębiorstwo Innowacyjne VIRTECH	Załącznik nr 1 pkt 9.3. tabela	<p>Zakresy mocy powinny być: od 3,68 kW do 11,04 kW bo norma PN-EN 50438 dotyczy instalacji do 16A/fazę, oraz od 11,04 kW do 50 kW bo ustawa OZE określiła moc mikroinstalacji do 50 kW.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Moc 3 kW zostanie zamieniona na 3,68 kW. Moc 40 kW zostanie zgodnie ze zmianą przez ustawę OZE definicją mikroinstalacji podniesione na 50 kW.</p> <p>Ponadto informujemy, że określone progi mocy nie odnoszą się do zakresu obowiązywania normy EN 50438.</p>
41.	Stowarzyszenie Energii	Załącznik nr 1 pkt 9.3.	<p>Uwaga: Przedział mocy w Tabeli nr 2 zdefiniowano w trzech przedziałach: do 3 kW, od 3 do 10 kW i powyżej 10 kW. Zgodnie z Tabelą nr 2 instalacje oparte na falownikach o mocach od 3 kW powinny być 3-fazowe – jest to niespójne z zapisem w pkt. 4.37</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p>

	Odnawialnej		(str. 12), gdzie mowa jest o trójfazowym przyłączeniu jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej większej niż 3,68 kW. Prosimy o wyjaśnienie tej rozbieżności. Jaką przewiduje się datę wprowadzenia wymogów z Tabeli nr 2?	Rozbieżności zostaną usunięte. W związku z tym w Tabeli nr 2. moc 3 kW zostanie zamieniona na moc 3,68 kW. Wymagania tego punktu wchodzi w życie od 27.04.2019 r.
42.	Europejski Instytut Miedzi	Certyfikacja falownika solarnego	Jakie certyfikaty zgodności, deklaracje i świadectwa będą wymagane od producenta falownika solarnego na dowód spełnienia przez urządzenie wymogów stawianych przez zaktualizowaną Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej? Jakie dokumenty będą wymagane od falownika solarnego, aby pozytywnie przejść proces przyłączenia mikroinstalacji?	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> W zakresie przyłączania mikroinstalacji będą wymagane dotychczasowe obowiązujące dokumenty. Uaktualnieniu może ulec tylko ich treść oraz zawarte w nich oświadczenia.
43.	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	Certyfikacja falownika solarnego	Pytanie dotyczy tego jakie certyfikaty zgodności, deklaracje i świadectwa będą wymagane od producenta falownika solarnego stawianych przez urządzenie wymogów zaktualizowaną Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej? Jakie dokumenty będą wymagane od falownika solarnego, aby pozytywnie przejść proces przyłączenia mikroinstalacji?	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> W zakresie przyłączania mikroinstalacji będą wymagane dotychczasowe obowiązujące dokumenty. Uaktualnieniu może ulec tylko ich treść oraz zawarte w nich oświadczenia.

4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu nowej IRIESD wynikających z konsultacji

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Planowana data wejścia w życie niniejszej Karty Aktualizacji to data zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Prezesa URE za wyjątkiem pkt.: A.3.5., A.3.10., A.3.11., A.4.3.1., B.9. i B.10., których planowana data wejścia w życie to 1 rok po dacie zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Prezesa URE.</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Planowana data wejścia w życie niniejszej Karty Aktualizacji to data zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Prezesa URE, za wyjątkiem Załącznika nr 1 który wchodzi w życie 27.04.2019r. oraz za wyjątkiem pkt.: A.3.5., A.3.10., A.3.11., A.4.3.1., B.9. i B.10., których planowana data wejścia w życie to 1 rok po dacie zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Prezesa URE.</p>
2.	1.1.3. ppkt. a), b) i f)	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</p> <p>b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018r., poz. 108 z późn. zmianami),</p> <p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2017r., poz. 1148 z późn. zmianami),</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2017 r., poz. 755 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,</p> <p>b) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018r., poz. 917 z późn. zmianami),</p> <p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018r., poz. 1269 z późn. zmianami),</p>

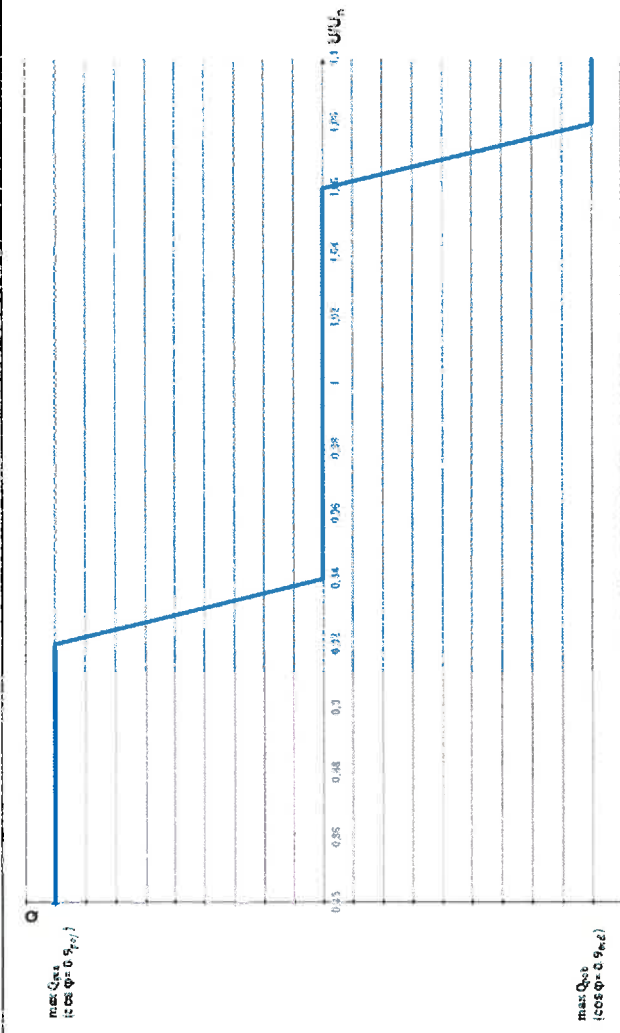
3.	II.1.23. ppkt. a), f)	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej, <p>informuje TAURON Dystrybucja o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci TAURON Dystrybucja.</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018r., poz. 646 z późn. zmianami), <p>informuje TAURON Dystrybucja o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci TAURON Dystrybucja.</p>
4.	A.1.1. ppkt. a) i f)	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zmianami), zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017r., poz. 1148 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”. <p>Nowe brzmienie:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zmianami), zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

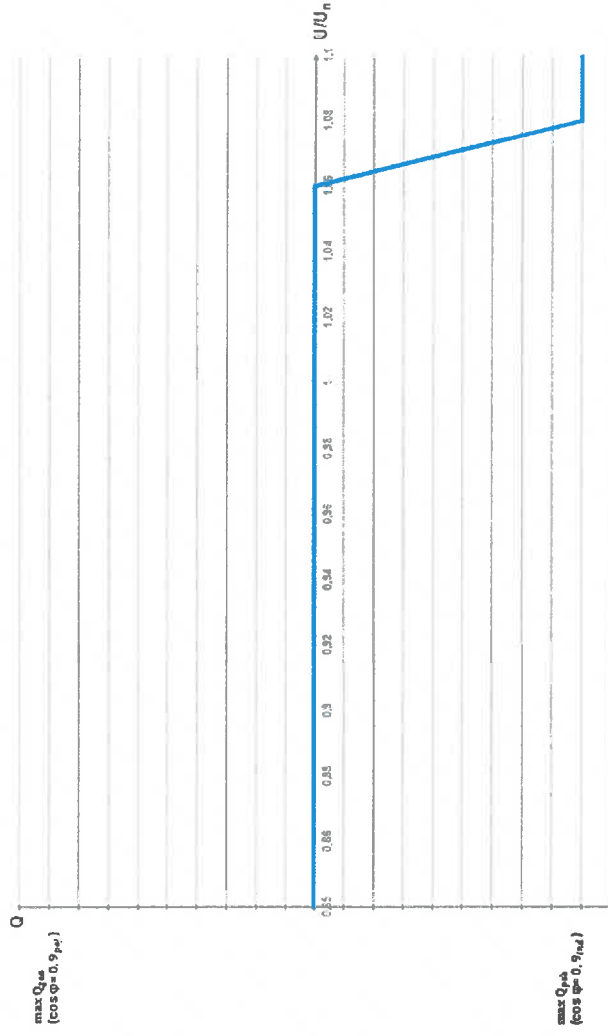
		<p>f) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018r., poz. 1269 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”.</p>
<p>5.</p>	<p>Słownik skrótów i definicji</p>	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Mała instalacja - Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 40 kW i nie większej niż 200 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy maksymalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 120 kW i nie większej niż 600 kW.</p> <p>Mikroinstalacja - Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 40 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy maksymalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 120 kW.</p> <p>Prosument - Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy kompleksowej, wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą regulowaną ustawą z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz.U. z 2015 r. <u>poz. 584</u>, z późn. zm.).</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Mała instalacja - Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.</p> <p>Mikroinstalacja - Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW.</p> <p>Prosument - Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy kompleksowej, wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą regulowaną ustawą z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018r., poz. 646 z późn. zmianami).</p>

Boż
du

6.	Zał. nr 1 pkt. 1.3.	<p>Dotychczasowe brzmienie: Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68kW przyłączane są do sieci dystrybucyjnej w sposób trójfazowy. Wymagania tego punktu wchodzi w życie od 01.01.2019r.</p> <p>Nowe brzmienie: Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68kW przyłączane są do sieci dystrybucyjnej w sposób trójfazowy.</p>
7.	Zał. nr 1 pkt. 2.4.	<p>Dotychczasowe brzmienie: W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był co najmniej łącznik dostosowany do stwarzania przerwy izolacyjnej.</p> <p>Nowe brzmienie: W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był, co najmniej jeden rozłącznik izolacyjny odpowiadający drugiej kategorii przepięć.</p>
8.	Zał. nr 1 pkt 9.1.2.1. ppkt. a)	<p>Dotychczasowe brzmienie: a) w zakresie częstotliwości od 49 Hz do 51 Hz – praca ciągła z maksymalną mocą czynną osiągalną dla danych warunków środowiskowych (następczenie, siła wiatru),</p> <p>Nowe brzmienie: a) w zakresie częstotliwości od 49 Hz do 51 Hz – praca w sposób ciągły,</p>
9.	Zał. nr 1 pkt 9.1.2.2. ppkt. b)	<p>Dotychczasowe brzmienie: b) $f = (50,2 \div 51,5)$ Hz – wszystkie regulowane jednostki generacji muszą redukować (przy wzroście częstotliwości) lub zwiększać (przy zmniejszaniu się częstotliwości) moc czynną z szybkością 40% P_M (P_M - moc czynna realnie wytwarzana przez mikroinstalację w momencie przekroczenia częstotliwości sieciowej 50,2 Hz) na każdy 1 Hz następnego wzrostu częstotliwości.</p> <p>Mikroinstalacja ma być zdolna do aktywacji odpowiedzi mocą czynną na zmianę częstotliwości tak szybko, jak to jest technicznie możliwe, z początkowym jak najkrótszym opóźnieniem – maksymalnie 2 s. Jeżeli początkowe opóźnienie wynosi poniżej 2 s, to zamierzone opóźnienie odpowiedzi mocą czynną na zmianę częstotliwości powinno być tak programowalne, aby dostosować całkowity czas odpowiedzi do wartości pomiędzy czasem początkowym odpowiedzi a wartością 2 s.</p>

		<p>Nowe brzmienie:</p> <p>b) $f = (50,2 \div 52)$ Hz – wszystkie regulowane jednostki generacji muszą redukować (przy wzroście częstotliwości) lub zwiększać (przy zmniejszaniu się częstotliwości) moc czynną z szybkością 40% P_M (P_M - moc czynna realnie wytwarzana przez mikroinstalację w momencie przekroczenia częstotliwości sieciowej 50,2 Hz) na każdy 1 Hz następnego wzrostu częstotliwości.</p> <p>Mikroinstalacja ma być zdolna do aktywacji odpowiedzi mocą czynną na zmianę częstotliwości tak szybko, jak to jest technicznie możliwe, z początkowym jak najkrótszym opóźnieniem – maksymalnie 2 s. Jeżeli początkowe opóźnienie wynosi poniżej 2 s, to zamierzone opóźnienie odpowiedzi mocą czynną na zmianę częstotliwości powinno być tak programowalne, aby dostosować całkowity czas odpowiedzi do wartości pomiędzy czasem początkowym odpowiedzi a wartością 2 s.</p>
10.	Załącznik nr 1 pkt 9.1.3.3.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Wymagania w zakresie trybu sterowania wyjściową mocą bierną w funkcji napięcia - Q(U):</p> <p>W trybie Q(U) sterowanie odbywa się według krzywych przedstawionych na rys. 3 i 4.</p> <p>Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna, a TAURON Dystrybucja zastrzega możliwość dokonania zmian w charakterystyce po indywidualnie analizie warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji. Dodatkowo, konfigurowalna ma być dynamiczna odpowiedź sterowania, filtr pierwszego rzędu powinien mieć nastawioną stałą czasową na czas 5 s, a czas do osiągnięcia 95% nowej nastawy w wyniku zmiany napięcia ma wynosić 3 stałe czasowe.</p>





Rys. 4. Charakterystyka sterowania mocą bierną w funkcji napięcia dla falowników podłączonych jednofazowo, wymagana przez TAURON Dystrybucja

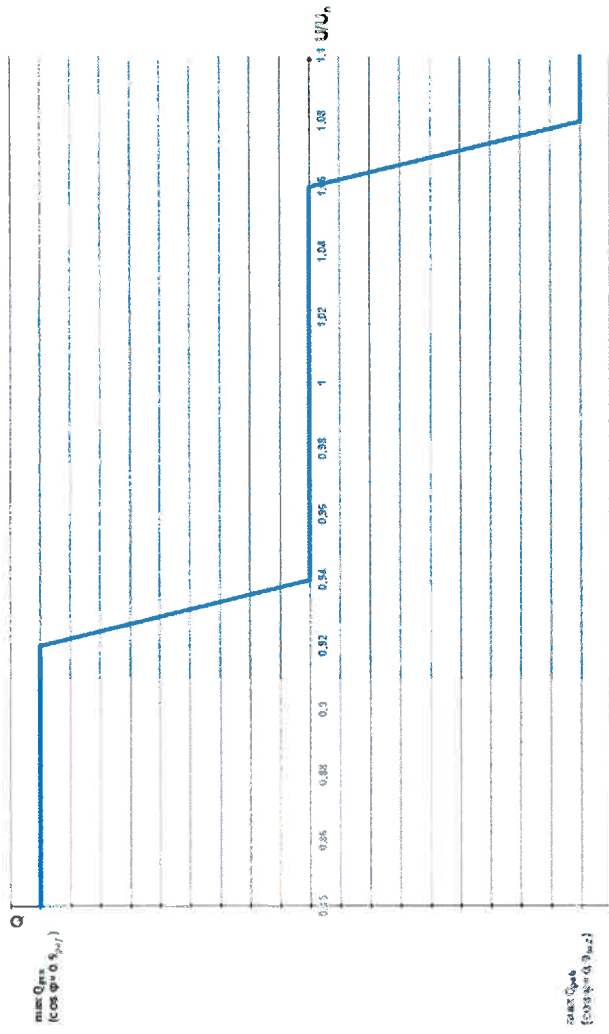
Nowe brzmienie:

Wymagania w zakresie trybu sterowania wyjściową mocą bierną w funkcji napięcia - Q(U):

W trybie Q(U) sterowanie odbywa się według krzywych przedstawionych na rys. 3 i 4.

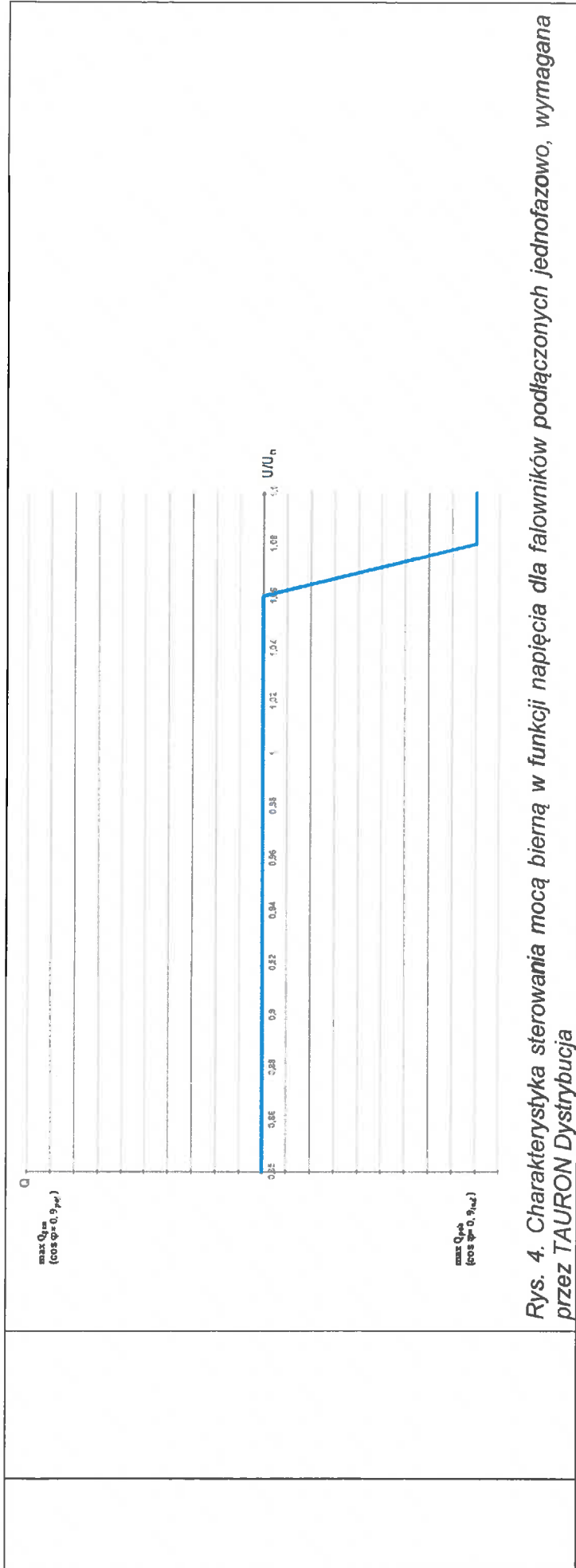
Charakterystyka Q(U) ma być konfigurowalna w celu ewentualnego dostosowania pracy mikroinstalacji do warunków napięciowych w miejscu przyłączenia mikroinstalacji. Zmiana charakterystyki wymaga uzgodnienia między TAURON Dystrybucja, a właścicielem mikroinstalacji. Dodatkowo, konfigurowalna ma być dynamiczna odpowiedź sterowania, filtr pierwszego rzędu powinien mieć nastawioną stałą czasową na czas 5 s, a czas do osiągnięcia 95% nowej nastawy w wyniku zmiany napięcia ma wynosić 3 stałe czasowe.

1207
W



Rys. 3. Charakterystyka sterowania mocą bierną w funkcji napięcia wymagana przez TAURON Dystrybucja

(Signature)



Rys. 4. Charakterystyka sterowania mocą bierną w funkcji napięcia dla falowników podłączonych jednofazowo, wymagana przez TAURON Dystrybucja

Dotychczasowe brzmienie:

W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.4.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z TAURON Dystrybucja. Urządzenia sterujące dostarcza OSD.

Nowe brzmienie:

W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.4.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny port wejściowy oraz protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z TAURON Dystrybucja. Urządzenia sterujące dostarcza TAURON Dystrybucja.

Załącznik nr 1
pkt 9.1.4.2.

11.

Ag

12.	Zał. nr 1 pkt 9.1.5.1.	<p>Dotychczasowe brzmienie: Wymagania ogólne: Mikroinstalacje powinny posiadać wbudowany układ zabezpieczeń, składający się co najmniej z następujących zabezpieczeń:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dwustopniowe zabezpieczenie nad napięciowe, - zabezpieczenie pod napięciowe, - zabezpieczenie pod częstotliwościowe, - zabezpieczenie nad częstotliwościowe, - zabezpieczenie od pracy wyspowej (LoM). <p>Nastawy poszczególnych zabezpieczeń muszą być możliwe do ustawienia w menu falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw zabezpieczeń - zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.</p> <p>Nowe brzmienie: Wymagania ogólne: Mikroinstalacje powinny posiadać wbudowany układ zabezpieczeń, składający się co najmniej z następujących zabezpieczeń:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dwustopniowe zabezpieczenie nad napięciowe, - zabezpieczenie pod napięciowe, - zabezpieczenie pod częstotliwościowe, - zabezpieczenie nad częstotliwościowe, - zabezpieczenie od pracy wyspowej (LoM). <p>Nastawy poszczególnych zabezpieczeń muszą być możliwe do ustawienia w miejscu zainstalowania falownika. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw zabezpieczeń - zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.</p>
-----	---------------------------	--

13.	Zał. nr 1 pkt 9.2.1.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji (w przypadku mikroinstalacji przyłączonych przez falownik – bezpośrednio z falownika).</p> <p>Tabliczka znamionowa mikroinstalacji ma posiadać co najmniej następujące informacje:</p> <ol style="list-style-type: none"> Nazwę producenta lub znak firmowy, Określenie typu lub numer identyfikacyjny, lub inne sposoby identyfikacji umożliwiające uzyskanie stosownych informacji od producenta, Moc znamionową, Napięcie znamionowe, Częstotliwość znamionowa, Zakres regulacji współczynnika przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznych napięcia i prądu. <p>Informacje te muszą być umieszczone również w instrukcji obsługi. Dodatkowo na tabliczce znamionowej powinien być umieszczony numer seryjny.</p> <p>Wszystkie informacje powinny być podane w języku polskim.</p> <p>W miejscach z dostępnymi elementami pod napięciem należy stosować etykiety ostrzegawcze.</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Nastawy zadanych wartości, możliwych do ustawienia w mikroinstalacji, muszą być możliwe do odczytania z mikroinstalacji, np. z wyświetlacza, interfejsu użytkownika lub poprzez port komunikacyjny.</p> <p>Tabliczka znamionowa mikroinstalacji ma posiadać co najmniej następujące informacje:</p> <ol style="list-style-type: none"> Nazwę producenta lub znak firmowy, Określenie typu lub numer identyfikacyjny, lub inne sposoby identyfikacji umożliwiające uzyskanie stosownych informacji od producenta, Moc znamionową, Napięcie znamionowe,
-----	-------------------------	--

e) Częstotliwość znamionowa,
 f) Zakres regulacji współczynnika przesunięcia fazowego podstawowych harmonicznych napięcia i prądu.
 Informacje te muszą być umieszczone również w instrukcji obsługi. Dodatkowo na tabliczce znamionowej powinien być umieszczony numer seryjny.
 Wszystkie informacje powinny być podane w języku polskim.
 W miejscach z dostępnymi elementami pod napięciem należy stosować etykiety ostrzegawcze.

14. Zał. nr 1
 pkt 9.3.
 Tabela nr 2

Dotychczasowe brzmienie:

Tabela nr 2. Zbiorcze zestawienie wymagania dla mikroinstalacji w zależności od mocy maksymalnej.

P_n [kW]	$P_n \leq 3$	$3 < P_n \leq 10$	$10 < P_n \leq 40$
Wymagania w zakresie zdalnego sterowania przez TAURON Dystrybucja		-	Możliwość zdalnego sterowania mocą czynną oraz możliwość zdalnego odłączenia mikroinstalacji tj. zaprzestania generacji mocy do sieci dystrybucyjnej
Automatyczna redukcja mocy czynnej przy $f > 50,2$ Hz wg zadanej charakterystyki P(f)	TAK		
Regulacja mocy biernej według zadanej charakterystyki Q(U) i $\cos \varphi$ (P)	TAK		
Układ zabezpieczeń:	Zintegrowany z falownikiem		

(302)

JK

komplet zabezpieczeń nad- i podnapięciowych, nad- i podczęstotliwościowych oraz od pracy wyspowej		1-fazowo lub 3-fazowo		3-fazowo
Sposób przyłączenia				
Nowe brzmienie:				
<i>Tabela nr 2. Zbiorcze zestawienie wymagań dla mikroinstalacji w zależności od mocy zainstalowanej.</i>				
P_n [kW]	$P_n \leq 3,68$	$3,68 < P_n \leq 10$	$10 < P_n \leq 50$	
Wymagania w zakresie zdalnego sterowania przez TAURON Dystrybucja		-		Możliwość zdalnego sterowania mocą czynną oraz możliwością zdalnego odłączenia mikroinstalacji tj. zaprzestania generacji mocy do sieci dystrybucyjnej
Automatyczna redukcja mocy czynnej przy $f > 50,2$ Hz wg zadanej charakterystyki $P(f)$	TAK			
Regulacja mocy biernej według zadanej charakterystyki $Q(U)$ i $\cos \varphi (P)$	TAK			
Układ zabezpieczeń:	Zintegrowany z falownikiem			
komplet zabezpieczeń nad- i podnapięciowych, nad- i podczęstotliwościowych oraz od pracy wyspowej				
Sposób przyłączenia	1-fazowo lub 3-fazowo			3-fazowo

132

132

5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autoprawek po okresie konsultacji projektu nowej IRiESD

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	II.1.26.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, pisemnie informuje TAURON Dystrybucja o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, pisemnie informuje TAURON Dystrybucja o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.</p>
2.	H.6.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Reklamacje powinny być przesyłane do TAURON Dystrybucja, na adres pocztowy:</p> <p style="text-align: center;">TAURON Dystrybucja S.A. ul. Jasnogórska 11</p>




31-358 Kraków

lub na adresy, w tym dedykowane adresy poczty elektronicznej, wskazane na stronie internetowej TAURON Dystrybucja S.A.

Nowe brzmienie punktu:

Reklamacje powinny być przesyłane do TAURON Dystrybucja, na adres pocztowy:

TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

lub z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej, w tym na adres info@tauron-dystrybucja.pl.

TAURON Dystrybucja S.A.

Prezes Zarządu

Robert Zasiada

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice
Jerzy Kłopotowski

Magdalena Mentel-Rogowska
– radca prawny


KUBAS
KOS
GALKOWSKI





