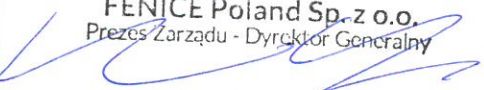




FENICE Poland Sp. z o.o.

**KARTA AKTUALIZACJI
nr 9/2022
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) FENICE Poland Sp. z o.o.

Tekst obowiązujący od dnia:	14 maja 2022r.
PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH:	<p>FENICE Poland Sp. z o.o. Prezes Zarządu - Dyrektor Generalny</p>  <p>Roberto Caligaris</p>

Data przygotowania: 11 maja 2022r.

Termin wprowadzenia zmian: 14 maja 2022r.

I. Przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie zapisów IRiESD do:



- 1) zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr 20/2021 IRiESD OSDp zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.8.2021.AOr z dnia 3 lutego 2022r.,
- 2) zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr 21/2021 IRiESD OSDp zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.12.2021.ŁW z dnia 10 grudnia 2021r.,
- 3) zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr B/2/2021 IRiESD OSDp zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.10.2021.AOr z dnia 3 lutego 2022r.

Przedmiot i zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.A.12.
2.	I.C. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRiESD ORAZ STRUKTURA IRiESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.C.2.1.b) <u>Wykreślono punkt:</u> I.C.2.1.i)
3.	II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW, WYTWÓRCÓW ORAZ SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH INNYCH OPERATORÓW	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.9., II.1.17., II.1.25., II.1.37., II.1.38., II.1.40.
4.	II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BÉZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.3.6.3.

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 2 z 10
 	Obowiązuje od 14 maja 2022 roku	

5.	A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.2.3.5.g)
6.	A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.3.1.d)
7.	A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDN Z OSDP W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.4.6.
8.	A.5. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.5.1.
9.	A.6. ZASADY ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA URD W GOSPODARSTWACH DOMOWYCH, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.6.
10.	A.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.7.2.3.
11.	A.9. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSDn	<u>Dodano nowy punkt:</u> A.9.4., A.9.11.
12.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> B.7., B.13.a)
13.	F.2. ZASADY POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> F.2.8.
14.	Załącznik nr 1. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty dotychczasowe podlegające zmianie:</u> 9.1.1.1., 9.1.1.3., 9.1.3.1.

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 3 z 10
		Obowiązuje od 14 maja 2022 roku

II. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego FENICE Poland Sp. z o.o.

1. Zmianie ulega pkt I.A.12. przyjmując brzmienie:

I.A.12. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSDn jest odpowiedzialny w szczególności za:

- 1) współpracę w procesie certyfikacji ogólnej z OSDp i OSP,
- 2) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu zdolności redukcji zapotrzebowania,
- 3) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
- 4) przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczenie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,
- 5) współpracę z OSDp i OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowych,
- 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSDn i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

2. Wykreśla się punkt I.C.2.1.i) oraz zmianie ulega punkt I.C.2.1.b) otrzymując brzmienie:

I.C.2.1.b) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej FENICE Poland Sp. z o.o. na obszarze określonym w pkt I.A.2.

3. Zmianie ulega punkt II.1.9. otrzymując brzmienie:

II.1.9. OSDn wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło ani w magazyn energii elektrycznej;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło lub magazyn energii elektrycznej;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 4 z 10
		Obowiązuje od 14 maja 2022 roku

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSDn może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

4. W punkcie II.1.17. ulega zmianie drugi akapit przyjmując brzmienie:

Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, których sieci nie posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi tj. OSDn, przed określeniem warunków przyłączenia dla:

- 1) podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej,
 - 2) wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej,
- uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni.

5. Ulega zmianie punkt II.1.25. przyjmując brzmienie:


II.1.25. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

- 1) prosumentem,
- 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2021r., poz. 162 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem

informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji o którym mowa w pkt II.1.23., nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.

6. Zmianie ulegają punkty II.1.37., II.1.38. oraz II.1.40. otrzymując brzmienie:

II.1.37. OSP prowadzi Centralny rejestr jednostek wytwórczych i farm wiatrowych przyłączonych do KSE o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej (dalej „Centralny rejestr jednostek wytwórczych”), zgodnie z zapisami IRiESP. OSDn oraz OSDp uczestniczy w aktualizacji danych w tym rejestrze.

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 5 z 10
		Obowiązuje od 14 maja 2022 roku

- II.1.38. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej oraz poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem OSDn.
- II.1.40. W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn, obowiązkiem wytwórcy jest informowanie OSDn o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie OSDn odbywa się poprzez przesłanie do OSDn kopii zgłoszenia, o którym mowa w pkt II.1.39.

7. Dodaje się na końcu punktu II.3.6.3. zdanie w następującym brzmieniu:

Za zgodą OSDn, w uzasadnionych technicznie przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA łącznie. Zgoda OSDn uwarunkowana jest akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie zawartej z tym odbiorcą.

8. W punkcie A.2.3.5. ulega zmianie ppkt g) otrzymując brzmienie:

- g) wykaz sprzedawców, URD_w i URD_{ME}, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze OSDp oraz na obszarze OSDn, o którym mowa w pkt A.4.,



9. W punkcie A.3.1. ulega zmianie ppkt d) otrzymując brzmienie:

- d) uczestniczy w procedurze zmiany POB przez sprzedawcę, URD_w oraz URD_{ME} zgodnie z zapisami IRiESD oraz IRiESD OSDp.

10. Ulega zmianie punkt A.4.6. otrzymując brzmienie:

A.4.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, o których mowa w pkt I.A.12., OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD i IRiESD OSDp,
- przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
- przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 6 z 10
		Obowiązuje od 14 maja 2022 roku

- d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

11. W punkcie A.5.1. ulega zmianie akapit trzeci otrzymując brzmienie:

Mając na uwadze zapisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla OSDn do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

12. Zmianie ulega tytuł punktu A.6. na nowy pn. Zasady sprzedaży rezerwowej dla URD, którzy mają zawarte umowy kompleksowe

13. Zmianie ulega punkt A.7.2.3. przyjmując brzmienie:

A.7.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.



OSDp, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje w dobie n+4 zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.7.2.7. – A.7.2.9.

OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt A.7.2.5.

14. Ulega zmianie punkty A.9.4. oraz A.9.11. otrzymując brzmienie:

A.9.4. W celu umożliwienia OSDp za pośrednictwem OSDn przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych, odrębnie dla punktów

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.9	Strona 7 z 10
 	Obowiązuje od 14 maja 2022 roku	

- ładowania oraz dla potrzeb funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) dostarczania do OSDn danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania, dla każdej godziny doby handlowej, w podziale na sprzedawców dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,
 - c) przekazywania do OSDn skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b), w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
 - d) niezwłocznego informowania OSDn o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.9.11. OOSŁ informuje OSDn o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.1.11. oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji, jednak odpowiednio nie później niż 7 dni od dnia rozpoczęcia świadczenia usług ładowania przez DUŁ lub zmiany sprzedawcy przez DUŁ.


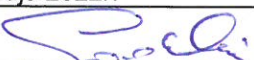
Powyższa informacja może być zgłaszana do OSDn w formie elektronicznej na wskazany przez OSDn adres poczty elektronicznej lub za pośrednictwem tradycyjnej poczty na adres siedziby OSDn.

15. Ulega zmianie pkt B.7. otrzymując brzmienie:

B.7. Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URD_o wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt F.2.1., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli URD_o, obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn, na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej OSDn i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) taryfy OSDn oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSDn,
- c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą OSDn oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt a).

Z dniem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa powyżej, następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD_o i OSDn, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt F.2.1. W takim przypadku OSDn, w terminie do 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 8 z 10
		Obowiązuje od 14 maja 2022 roku


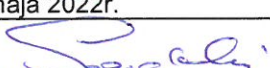
oświadczenia, wysyła do URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji. **(akapit obowiązuje do dnia 30.06.2022r.)**

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt F.2.1. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD_o, z OSDn następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt F.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, OSDn wysyła do URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_o będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD_o będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_o żąda rozpoczęcia świadczenia przez OSDn usługi dystrybucji energii elektrycznej przed upływem 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem OSDn, liczonego od dnia jej zawarcia. **(akapit obowiązuje od dnia 01.07.2022r.)**

Oświadczenie złożone przez URD_o zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSDn sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia OSDn oryginału oświadczenia URD_o albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy.

Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między OSDn, a sprzedawcą.

OSDn informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej OSDn, z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez OSDn nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej OSDn, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez OSDn.

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRiESD 4.9	Strona 9 z 10
 	Obowiązuje od 14 maja 2022 roku	

16. Zmianie ulega punkt B.13.a) przyjmując brzmienie:

B.13.a) w pkt B.7. nie jest zawierana (*zapis obowiązuje od dnia 01.07.2022r.*)

17. W punkcie F.2.8. skreśla się w ostatnim zdaniu słowa:

...i rozwiązaniu umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron. (*wykreślenie obowiązuje od dnia 01.07.2022r.*)



18. W Załączniku nr 1 zmianie ulega punkt 9.1.1.1. oraz 9.1.1.3. przyjmując brzmienie:

9.1.1.1. Mikroinstalacja przyłączona do sieci OSDn powinna umożliwiać OSDn monitorowanie i sterowanie jej parametrami w sposób zintegrowany (jedno urządzenie sterujące tj. falownik lub integrator w przypadku więcej niż jednego falownika, zapewniające wspólne i jednoczesne sterowanie pracą całej mikroinstalacji).

9.1.1.3. Urządzenie sterujące o którym mowa w pkt 9.1.1.1. powinno być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC, który umożliwia przyjęcie od OSDn poleceń sterujących. Port wejściowy RS485 powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych OSDn.

19. W Załączniku nr 1 ulega zmianie punkt 9.1.3.1. przyjmując brzmienie:

9.1.3.1. Mikroinstalacja powinna być przystosowana do zdalnego sterowania przez OSDn w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej. W przypadku mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW powinna ona być przystosowana do ograniczenia jej pracy lub odłączenia od sieci przez OSDn. Do realizacji powyższych wymagań, mikroinstalacja powinna być wyposażona co najmniej w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC.

Karta aktualizacji nr 9/2022 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 11 maja 2022r.	Wersja IRIESD 4.9	Strona 10 z 10
 	Obowiązuje od 14 maja 2022 roku	