



**FENICE Poland Sp. z o.o.**

**KARTA AKTUALIZACJI  
nr 2/2019  
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci  
Dystrybucyjnej**

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

<b>Tekst obowiązujący od dnia:</b>	<b>20 lipca 2019 r.</b>
<b>PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH:</b>	<b>Dyrektor generalny – Raphael Hirtz</b>
	FENICE Poland Sp. z o.o. Wiceprezes Zarządu Dyrektor Generalny

*Raphaël Hirtz*

**Data przygotowania:** 3 lipca 2019r.

**Data wprowadzenia zmian:** 20 lipca 2019r.

## I. Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 2/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej FENICE Poland Sp. z o.o. (KA IRiESD) wynikają ze zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr 7/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A., które weszły w życie w dniu 22 kwietnia 2019r. i mają swoje podstawy w zapisach Ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018r. poz. 2389 ze zmianami).

## II. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.B.2.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH ORAZ LINII BEZPOŚREDNICH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.1., II.1.9.2), II.1.23., II.1.24., II.3.5.25., II.3.5.28.4., II.3.6.3.  <u>Usunięto punkty:</u> II.3.5.28.5.  <u>Dodano nowe punkty:</u> II.1.25, II.1.26., II.1.27., II.1.28., II.1.29.
3.	III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> III.2.2.b), III.2.3., III.2.4.
4.	VI. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> VI.8.
5.	A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.2.3.3., A.2.3.7.
6.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> C.11.

7.	E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> E.2., E.3.
8.	2. POJĘCIA I DEFINICJE	<u>Definicje podlegające zmianie:</u> Instalacja odnawialnego źródła energii Magazyn energii elektrycznej Mała instalacja Mikroinstalacja  <u>Definicje usunięte:</u> Mikroźródło


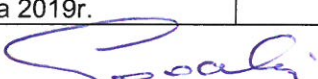
### III. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego FENICE Poland Sp. z o.o.

#### 1. Zmieniono treść punktu I.B.2. i nadano mu następujące brzmienie:

I.B.2. IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2018r., poz. 755 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi;
- 2) ustawy Kodeks Pracy (Dz. U. z 2018r., poz. 917 z późn. zmianami)
- 3) wynikające z koncesji *FENICE Poland Sp. z o.o.* na dystrybucję energii elektrycznej;
- 4) wynikające z decyzji Prezesa URE wyznaczającej *FENICE Poland Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji;
- 5) wynikające z opracowanej przez OSP Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”);
- 6) wynikające z opracowanej przez OSDp Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp;
- 7) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2018r., poz. 1202 z późn. zm.);
- 8) ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2018r., poz. 2389 z późn. zmianami);
- 9) Taryfy *FENICE Poland Sp. z o.o.*

W przypadku wydania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji w sprawie odstąpienia na podstawie art. 62 albo 63 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci, nie stosuje się wymagań IRiESD sprzecznych z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 3 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku



**2. Zmieniono treść punktu II.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.1.1 Przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej OSDn następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.

Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.

**3. Zmieniono treść punktu II.1.9.2) i nadano mu następujące brzmienie:**

2) 150 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączania źródła niebędącego mikroinstalacją – od dnia wniesienia zaliczki.

**4. Zmieniono treść punktu II.1.23. i nadano mu następujące brzmienie:**


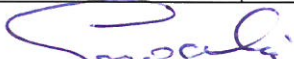
II.1.23. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w OSDn, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn.

Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD.

**5. Zmieniono treść punktu II.1.24. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.1.24. OSDn publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, o którym mowa w pkt II.1.23. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:


- 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy mikroinstalacji,
- 2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a Ustawy,
- 3) rodzaj mikroinstalacji,
- 4) moc zainstalowaną elektryczną,

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 4 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku

- 5) moc znamionową falownika po stronie AC - w przypadku przyłączenia poprzez falownik,
  - 6) dane dotyczące lokalizacji obiektu w którym zainstalowano mikroinstalację,
  - 7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,
  - 8) oświadczenie osoby dokonującej instalacji mikroinstalacji, o zainstalowaniu mikroinstalacji zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz niniejszą IRiESD,
- OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

**6. Dodano nowe punkty II.1.25, II.1.26., II.1.27., II.1.28., II.1.29., jednocześnie zmieniono numeracje istniejących punktów od II.1.25. do II.1.33. na nową od II.1.30. do II.1.38.:**

- 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 2018r., poz. 646 z późn. zmianami),
- informuje OSDn 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 OSDn.
- II.1.26. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.25. informuje OSDn o:
- 1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;
  - 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.
- II.1.27. Zapisów pkt II.1.25. i pkt II.1.26. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.
- II.1.28. 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 OSDn, pisemnie informuje OSDn, o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 5 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku



zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.

II.1.29. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.28. jest obowiązany informować OSDn o:

- 1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
- 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
- 3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.

**7. Zmieniono treść punktu II.3.5.25. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.5.25. Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:

- 1) zabezpieczenia nadprądowe,
- 2) zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,
- 3) zabezpieczenia nad- i podczęstotliwościowe,
- 4) zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej,
- 5) zabezpieczenie od pracy wyspowej.

**8. Zmieniono treść punktu II.3.5.28.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.5.28.4. Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące zabezpieczenia:


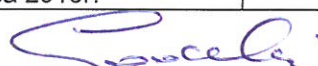
- 1) nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
- 2) nad- i podnapięciowe,
- 3) nad- i podczęstotliwościowe,
- 4) ziemnozwarciowe,
- 5) od pracy wyspowej.

**9. Usunięto treść punktu II.3.5.28.5. oraz zmieniono numerację istniejących punktów od II.3.5.28.6 do II.3.5.28.9 na nową od II.3.5.28.5 do II.3.5.28.8.**

**10. Zmieniono treść punktu II.3.6.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.6.3. Układy pomiarowe muszą być zainstalowane:

- a) w przypadku wytwórców – po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów potrzeb ogólnych,

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 6 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku

- b) w przypadku odbiorców – na napięciu sieci, do której dany odbiorca jest przyłączony,
- c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych) oraz źródła pracujące w skojarzeniu, dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSDn ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.

Za zgodą OSDn, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda OSDn uwarunkowana jest m.in. akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie.

**11. Zmieniono treść punktu III.2.2.b) i nadano mu następujące brzmienie:**

- III.2.2.b) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji,

**12. Zmieniono treść punktu III.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

- III.2.3. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.

Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.,

**13. Zmieniono treść punktu III.2.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

- III.2.4. OSDn ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

**14. Zmieniono treść punktu VI.8. i nadano mu następujące brzmienie:**

- VI.8. OSDn umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRIESD 4.2	Strona 7 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku



kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci, również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:


- a) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- b) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,
- c) aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- d) aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
- f) informacji o sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania OSDn,
- g) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.

#### **15. Zmieniono treść punktu A.2.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

A.2.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSDn,
- b) oznaczenie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSDn umożliwiającą sprzedaż rezerwową,
- c) określenie, że POB dla URDo jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży,
- d) określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URD<sub>w</sub>,
- e) sposób i zasady rozliczeń z OSDn z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórcy (URD<sub>w</sub>).

Oznaczenie sprzedawcy i sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez oznaczenie tych sprzedawców w powiadomieniu OSDn o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 8 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku



**16. Zmieniono treść punktu A.2.3.7. zdanie pierwsze i nadano mu następujące brzmienie:**

A.2.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umów kompleksowych z URD w gospodarstwach domowych, zawiera z OSDn, 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:

**17. W punkcie C.11. dodano ppkt c) w brzmieniu:**

- c) oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta;

**18. W punkcie E.2. dodano zdanie w brzmieniu:**

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.

**19. W punkcie E.3. dodano ppkt 8) w brzmieniu:**



- 8) przyjmowanie od prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.

**20. W punkcie 2. Pojęcia i definicje usuwa się definicję „Mikroźródło”, dodaje się definicję „Magazyn energii elektrycznej” oraz zmianie ulegają definicje „Instalacja odnawialnego źródła energii”, „Mała instalacja”, „Mikroinstalacja” przyjmując brzmienie:**

**Instalacja odnawialnego źródła energii**

Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół:

- a) urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub
- b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 9 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku

techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego,

- a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, w tym magazyn biogazu rolniczego.

**Mała instalacja**


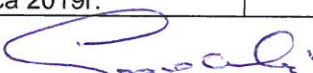
Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.

**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.

**Magazyn energii elektrycznej**

Instalację służącą do przechowywania energii, przyłączoną do sieci, mającą zdolność do dostawy energii elektrycznej do sieci.

Karta aktualizacji nr 2/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 lipca 2019r.	Wersja IRiESD 4.2	Strona 10 z 10
		Obowiązuje od 20 lipca 2019 roku