

**KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2017****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

1. **Data przygotowania:** 29.05.2017 r.

2. **Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** 30 maja 2017 r.

**3. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Zmiany zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji nr 1/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD), wynikają ze zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 28.02.2017r. (Karta aktualizacji IRiESP nr CB/17/2017). Zmiany IRiESP wprowadzają nowe rozwiązania w zakresie sposobu pozyskiwania usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie PSE S.A. (OSP), wprowadzając Program Gwarantowany i Program Bieżący, płatność za gotowość do redukcji zapotrzebowania (w Programie Gwarantowanym) oraz obowiązek realizacji przez OSD funkcji wynikających z wprowadzenia powyższych programów, tj. w szczególności certyfikację obiektów redukcji i przekazywanie OSP danych pomiarowych dotyczących obiektów realizujących ww. usługę.

Zmiany zawarte w niniejszej KA IRiESD dotyczą:

- a) wprowadzenia zasad certyfikowania Obiektów Redukcji (ORed) wykorzystywanych do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- b) związanych ze świadczeniem tej usługi, zasad i wymagań dotyczących zakresu oraz sposobu przekazywania danych pomiarowych z miejsc zasilania certyfikowanych ORed

Proces certyfikacji ORed realizowany będzie dla obiektów, których co najmniej jeden punkt poboru energii elektrycznej (PPE) przyłączony jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Uzyskanie certyfikatu dla ORed będzie warunkiem koniecznym, dopuszczającym ORed do udziału w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

**4. Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	Część „Część ogólna” / I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD	Zmianie ulega pkt I.C.1.4
2.	Część „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”/ A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Zmianie ulega pkt A.1.4

*Karta Aktualizacji Nr 1/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej*

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
3.	Część „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”/ A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Dodano nowy pkt: A.4
4.	Część „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi” / I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.	W I.1 OZNACZENIA SKRÓTÓW dodaje się skrót: „ORed”. W I.2 POJĘCIA I DEFINICJE wprowadza się definicje: „Odbiorca w ORed”.

## 5. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

### 1) W pkt. I.C.1.4 w części „Część ogólna” IRiESD dodaje się lit. i) o brzmieniu:

- i) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

### 2) Zmienia się pkt. A.1.4 w części Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi” IRiESD na:

A.1.4. OSDp, za pośrednictwem którego „Energetyka” sp. z o.o. współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz przekazywania danych pomiarowych, w tym dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, jest TAURON Dystrybucja S.A.  
Wymagania, które muszą spełniać układy pomiarowo- rozliczeniowe instalowane w PPE danego ORed, wykorzystywane do pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych w celu wyznaczenia wolumenu redukcji i rozliczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP określone są w IRiESD OSDp.

### 3) W części „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi” w rozdziale A dodaje się nowy pkt. A.4. o brzmieniu:

#### **A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ**

A.4.1. Zasady nadawanie certyfikatów ORed oraz zasady przekazywania danych pomiarowych ORed określone są w IRiESD OSDp.

A.4.2. Jeżeli Odbiorca ORed posiada PPE przyłączone wyłącznie do sieci OSD, sam lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSD wnioski o wydanie Certyfikatu dla ORed wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed). Wniosek składany jest na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSD.

Na każde żądanie OSD, Odbiorca w ORed dostarczy do OSD w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczony przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.

A.4.3. Odbiorca ORed przekazuje OSD pełnomocnictwo zawierające umocowanie umożliwiające przekazanie wniosku nadania certyfikatu ORed do OSDp w celu rejestracji lub wygaszenia Certyfikatu ORed wystawionym przez OSD.

4) W części „Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w rozdziale I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI dodaje się nowe skróty i definicje o brzmieniu:

#### I.1 OZNACZENIA SKRÓTÓW:

ORed – certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

#### I.2 POJECIA I DEFINICJE:

Odbiorca w ORed - podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.

„Energetyka” sp. z o.o.  
ul. M. Skłodowskiej - Curie 58  
59-301 Lubin  
tel. centr. (076) 847 85 12, -14, -15  
fax (076) 847 85 16, NIP 692-10-10-700  
(9)

WICEPREZES ZARZĄDU  
  
Marek Litwiński

WICEPREZES ZARZĄDU  
  
Ewa Mirońska



