

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



**KARTA AKTUALIZACJI NR 20/2021**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: 7 maja 2021 r.

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 20/2021 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.*

**WERSJA 1.1.**

## Karta aktualizacji nr 20/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** w dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 20/2021.

**2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) wynikają z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. z 2020 r., poz. 2370).

**3. Zakres zmian IRiESD**

| L.p. | Rozdział IRiESD                                                                                       | Zapisy podlegające zmianie |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|
| 1.   | Rozdział C IRiESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych” | Zmienia się pkt. C.1.2.    |
| 2.   | Rozdział G IRiESD-Bilansowanie „Zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia”     | Zmienia się pkt. G.3.      |

**4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD**

1) Zmienia się pkt. C.1.2. poprzez zmianę pierwszego akapitu, który przyjmuje następujące brzmienie:

C.1.2. Administrowanie przez ENEA Operator danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii elektrycznej dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

2) Zmienia się pkt. G.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

G.3. Przydzielony URD<sub>o</sub> standardowy profil zużycia, jest przyjmowany przez:

- a) URB – do prowadzenia bilansowania handlowego, zgodnie z zapisami WDB i IRiESD,
- b) Sprzedawców – do określania niezbilansowania energii elektrycznej oraz jego rozliczania;
- c) ENEA Operator – na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2., z zastrzeżeniem, że w przypadku braku licznika zdalnego odczytu, dla potrzeb rozliczeń rynku mocy, standardowy profil zużycia stosowany jest do dnia 31 grudnia 2021 r.

Planowana do pobrania przez URD<sub>o</sub> ilość dostaw energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym ustalonym przez ENEA Operator jest określana w powiadomieniach o zwartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej.