



Warszawa, dnia 26 czerwca 2015 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*Maciej Bando*

DRR-4321-4(4)/2015/HJ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.), w związku z art. 9g ust. 8 oraz art. 23 ust. 2 pkt 8 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku  
**ENEA Operator Sp. z o.o.**,  
z siedzibą w Poznaniu, ul. Strzeszyńska 58,

o zatwierdzenie zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zawartego w piśmie z dnia 3 kwietnia 2015 r., znak: DO/OU/WS/190/2015, uzupełnionego pismem z dnia 1 czerwca 2015 r., znak: DO/OU/WS/260/2015,

**postanawiam**

- 1) zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2014 r., znak: DRR-4321-9(2)/2014/MKo4 poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 2/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić termin wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji nr 2/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na dzień 1 lipca 2015 r.



## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 3 kwietnia 2015 r., znak: DO/OU/WS/190/2015, przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o. (zwane dalej: „OSD”) przedłożyło do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej: „Prezesem URE”) projekt Karty aktualizacji nr 2/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwanej dalej: „Kartą aktualizacji”).

Do wniosku dołączony został także raport OSD z procesu konsultacji projektu zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwanej dalej: „IRiESD”) z użytkownikami systemu.

Zmiany IRiESD wprowadzone Kartą aktualizacji związane są z ujednoczeniem w skali kraju formatu kodu PPE, w związku ze standaryzacją wymiany informacji oraz planowanym wdrożeniem ogólnopolskiego systemu wymiany informacji na detalicznym rynku energii elektrycznej (CSWI). Wdrożenie jednolitego, ogólnopolskiego formatu kodu PPE jest niezbędnym i podstawowym elementem wdrożenia CSWI, gdyż numer PPE stanowić będzie podstawową jednostkę, na bazie której odbywać się będzie wymiana wszystkich informacji poprzez CSWI. Przyjęty nowy format kodu PPE opiera się na międzynarodowym standardzie GS1, który stosowany jest do nadawania kodów PPE na innych rynkach energii w Europie.

Zgodnie z art. 9c ust. 3 pkt 9a lit. b ustawy – Prawo energetyczne, OSD - jako operator systemu dystrybucyjnego, jest odpowiedzialny za umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci m.in. poprzez pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego.

Z kolei stosownie do art. 9g ust. 4 pkt 5 ustawy – Prawo energetyczne, IRiESD dla sieci elektroenergetycznych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami. Przedmiotowa zmiana IRiESD będzie zatem służyła realizacji postanowień ww. artykułu ustawy – Prawo energetyczne.

W związku z powyższym OSD opracował w formie Karty aktualizacji nr 2/2015 zmiany IRiESD, polegające na ujednoczeniu w skali kraju formatu kodu PPE.



Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne OSD poinformował użytkowników systemu dystrybucyjnego, poprzez opublikowanie na stronie internetowej tego przedsiębiorstwa, komunikatu o publicznym dostępie do projektu zmian IRiESD oraz o możliwości zgłaszania uwag i propozycji do tego projektu, określając jednocześnie miejsce i termin zgłaszania uwag. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 2/2015 rozpoczął się w dniu 10 marca 2015 r., a zakończył w dniu 24 marca 2015 r. Po dokonaniu oceny sposobu uwzględnienia przez OSD uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu należy stwierdzić, że uwagi te zostały uwzględnione w takim zakresie, w jakim było to możliwe, biorąc pod uwagę zgodność IRiESD z przepisami prawa i jej funkcjonalność.

Następnie zgodnie z art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne, OSD przedłożył Prezesowi URE projekt Karty aktualizacji, wraz z informacją o zgłoszonych uwagach przez użytkowników systemu dystrybucyjnego i sposobie ich uwzględnienia.

Ponadto OSD, pismem z dnia 1 czerwca 2015 r., znak: DO/OU/WS/260/2015, przesłał Prezesowi URE ocenę skutków finansowych wprowadzenia zmian w IRiESD zawartych w Karcie aktualizacji.

Na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Po ustaleniu stanu faktycznego oraz po analizie zgromadzonego materiału dowodowego ustaliłem, że zachodzą przesłanki zmiany decyzji z dnia 16 grudnia 2013 r., określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, umożliwiające zmianę w zakresie wnioskowanym przez OSD.

W przedmiotowej sprawie przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji z dnia 16 grudnia 2013 r. Za zmianą tej decyzji przemawia także interes społeczny oraz słuszny interes strony.

Jednocześnie określiłem datę wejścia w życie postanowień zawartych w Karcie aktualizacji na dzień 1 lipca 2015 r.

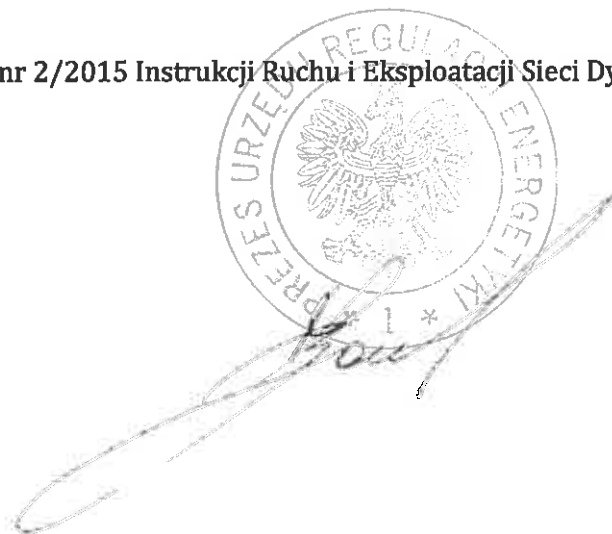
Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.



**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1: Karta aktualizacji nr 2/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej



Niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r., poz. 783) w zw. z treścią załącznika do ustawy - cz. I pkt 53

*H. Jędrzejko*

**Otrzymuje:**

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

2. a/a

Załącznik nr ..... 1 ..... do decyzji  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia ... 16 czerwca 2015 r.  
nr ... DRR-4321-41411/2015rj

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



**KARTA AKTUALIZACJI NR 2/2015**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: ..... r.

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 2/2015 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.*

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

**WERSJA 1.1.**

*Uk. Sd*

## Karta aktualizacji nr 2/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. **Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** 1 czerwca 2015 r.

2. **Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Ujednolicenie w skali kraju formatu kodu PPE, w związku ze standaryzacją wymiany informacji oraz planowanym wdrożeniem ogólnopolskiego systemu wymiany informacji na detalicznym rynku energii elektrycznej (CSWI). Wdrożenie jednolitego ogólnopolskiego formatu kodu PPE jest niezbędnym i podstawowym elementem wdrożenia CSWI, gdyż numer PPE stanowić będzie podstawową jednostkę na bazie której odbywać się będzie wymiana wszystkich informacji poprzez CSWI. Przyjęty nowy format kodu PPE opiera się na międzynarodowym standardzie GS1, który stosowany jest do nadawania kodów PPE na innych rynkach energii w Europie.

3. **Zakres zmian IRiESD**

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	A. IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zmienia się pkt. A.5.8.4.
2.	A. IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Dodaje się nowe pkt. A.5.8.5. – 5.8.12.
3.	Słownik skrótów i definicji: ii. Pojęcia i definicje	Zmianie ulega definicja: „Punkt Poboru Energii”

4. **Nowe brzmienie zapisów IRiESD**

1) Pkt. A.5.8.4. IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi otrzymuje następujące brzmienie:

A.5.8.4. Punkt Poboru Energii („PPE”) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw energii elektrycznej oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym oznaczeniem jednoznacznie identyfikującym PPE i ma następującą postać:

*(kod kraju)(kod OSDp)(unikalne dopełnienie)*

gdzie:

kod kraju – PL,

kod OSDp – ENED,

unikalne dopełnienie – ciąg cyfr o długości 26 znaków określany przez ENEA Operator.

Powyższy format kodu PPE będzie obowiązywał do momentu wprowadzenia przez ENEA Operator nowego formatu kodu PPE, w celu ujednoczenia formatów w skali całego kraju.

Nowy format kodu PPE określony w pkt. A.5.8.5. oraz zasady jego nadawania i renumeracji istniejących kodów PPE określone w pkt. od A.5.8.6. do A.5.8.12., będą obowiązywać od daty, o której mowa w pkt. A.5.8.8.

- 2) Dodaje się pkt. A.5.8.5 + A.5.8.12. IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi o następującym brzmieniu:

A.5.8.5. Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci:

(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K)

gdzie:

590 – prefiks dla polskiej organizacji GS1,

J1J2J3J4 – numer ENEA Operator nadawany przez polską organizację GS1,

S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 – unikalna liczba nadana przez ENEA Operator dla danego PPE,

K – cyfra kontrolna wyznaczona zgodnie z algorytmem publikowanym przez organizację GS1.

W przypadku drukowania kodu PPE w postaci kodu kreskowego będzie on poprzedzony prefiksem (8018), oznaczającym, że kod ten dotyczy PPE.

- A.5.8.6. PPE jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.
- A.5.8.7. Kod PPE jest nadawany przez ENEA Operator po zgłoszeniu gotowości przyłącza/installacji do przyłączenia do sieci ENEA Operator, a przed zawarciem przez URD umowy, na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.
- A.5.8.8. O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE ENEA Operator poinformuje Sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji z ENEA Operator będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie określonym w pkt. A.5.8.5., w tym również w zakresie spraw rozpoczętych, a niezakończonych przed terminem, o którym mowa w zdaniu pierwszym.
- Wraz z ww. informacją ENEA Operator udostępni Sprzedawcom tabele przenumerowania kodów PPE w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela przenumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.
- A.5.8.9. Zmiana kodów PPE nadanych przez ENEA Operator nie wymaga zmiany umów, na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.
- A.5.8.10. Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE nastąpi na zasadach określonych w pkt. D.3.6.
- A.5.8.11. Zasady nadawania kodów PPE:
- wszystkie PPE otrzymują kod PPE,
  - kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.5.8.7., z zastrzeżeniem pkt. A.5.8.8.,
  - kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania ENEA Operator, w którym następuje:
    - „pobór”, „wprowadzenie” lub „pobór i wprowadzanie” produktu energetycznego

(energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci ENEA Operator przez URD (odbiorcę lub wytwórcę), oraz  
(ii) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczenie na potrzeby rozliczeń.

- d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD ENEA Operator nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,
- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu; likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,
- f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa dystrybucyjna) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobór i wprowadzenie, nadaje się jeden kod PPE.

#### A.5.8.12. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

- a) jeżeli w układzie pomiarowym występują, oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, inne układy (rezerwowy, kontrolny) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- b) jeżeli w skład układu pomiarowego wchodzi liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy PPE posiada odrębny kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka PPE, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.

- 3) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji zmianie ulega definicja: „Punktu Poboru Energii”, która otrzymuje następujące brzmienie:

#### **Punkt Poboru Energii**

Punkt w sieci, w którym produkty energetyczne (energia, usługi dystrybucyjne, moc, itp.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych pomiarowych (okresowych lub godzinowych) lub są wyznaczane na potrzeby rozliczeń. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana Sprzedawcy.