

**KARTA AKTUALIZACJI NR 1/2021**  
**INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**  
**STALPRODUKT S.A. – OSD**

**1. Planowany termin wejścia w życie aktualizacji:** luty 2021 r.

**2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji.**

Zmiany w Karcie Aktualizacji nr 1/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD) wymienione poniżej, wynikają z:

1. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r. zatwierdzającej zmiany IRiESP, wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020;
2. 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. 2020 poz. 2370).

Przedstawione w Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD obejmują:

- a) Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.
- b) Dostosowanie IRiESD do zapisów zawartych w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. oraz Karty Aktualizacji nr 19/2021 IRiESD Tauron Dystrybucja S.A. z dnia 4 stycznia 2021 r.

**3. Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A.1	Dodano treść nowego podpunktu 10)
2.	II.3.5.8.	Dodano nowy punkt
3.	II.3.5.9.	Dodano nowy punkt
4.	III.3.2.2.	Zmieniono treść punktu
5.	V.9.4.	Zmieniono treść punktu
6.	V.10.	Dodano nowy punkt
7.	V.10.1.	Dodano nowy punkt
8.	V.10.2.	Dodano nowy punkt
9.	V.10.3.	Dodano nowy punkt
10.	V.10.4.	Dodano nowy punkt
11.	VII.1.1.1.	Zmieniono treść punktu
12.	VII.1.1.2.	Dodano nowy punkt
13.	VII.1.1.3.	Dodano nowy punkt
14.	VII.1.1.4.	Zmieniono numerację punktu
15.	VII.1.4.	Dodano nowy punkt
16.	VII.1.4.1.	Dodano nowy punkt
17.	A.7.5.2.	Dodano nowy punkt
18.	C.1.2.	Zmieniono treść punktu
19.	G.2.	Zmieniono treść punktu
20.	I.1. Oznaczenia skrótów	Dodano skrót
21.	I.2. Pojęcia i definicje	Dodano definicje

#### **4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:**

##### **1) w punkcie I.A.1. dodano treść nowego podpunktu 10) o następującej treści:**

„10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).”

##### **2) dodano nowy punkt II.3.5.8. o następującej treści:**

II.3.5.8. Do przekazywania danych bezpośrednio z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA OSP podstawowo jest stosowany protokół IEC60870-5-104. Za zgodą OSP, przejściowo dopuszcza się stosowanie protokołów DNP3 lub IEC60870-5-101 pracujących na łączach szeregowych.

##### **3) dodano nowy punkt II.3.5.9. o następującej treści:**

II.3.5.9. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i OSD oraz OSDp służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

##### **4) zmieniono treść punktu III.3.2.2. nadając mu następujące brzmienie:**

III.3.2.2. Reklamacje powinny być dostarczone do OSD, na adres:  
*STALPRODUKT S.A.*  
*Kierownik Wydziału Energetycznego*  
*ul. Wygoda 69*  
*32-700 Bochnia*  
*lub z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej, w tym na adres*  
*andrzej.rudnik@stalprodukt.pl .*

##### **5) zmieniono treść punktu V.9.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

- V.9.4. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej, przekazują w formie ustalonej przez OSD następujące informacje:
- a) proponowany harmonogram remontów kapitalnych i średnich, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbiciem na poszczególne miesiące od stycznia do grudnia danego roku, zestawienie zmian mocy zainstalowanej i osiągalnej z uwzględnieniem numeru urządzenia, wielkości zmiany, daty i przyczyny zmiany (jeśli takie zmiany mają miejsce), planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej w rozbiciu na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe oraz do dnia 15 stycznia, 15 kwietnia i 15 lipca, w każdym terminie dla kolejnych 18 miesięcy kalendarzowych,
  - b) planowaną miesięczną produkcję energii elektrycznej brutto oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
  - c) planowane wartości mocy dyspozycyjnych, maksymalnych i minimalnych. planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz planowaną produkcję energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do

sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,

- d) wartość sumaryczną wytworzonej mocy (wykonanie) przez jednostki wytwórcze dla każdej godziny doby.

**6) dodano nowy punkt V.10. o następującej treści:**

**V.10. Wymiana danych dotyczących prognozowania**

**7) dodano nowy punkt V.10.1. o następującej treści:**

V.10.1. Podmioty przyłączone do sieci OSD, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub OSD.  
W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDp.

**8) dodano nowy punkt V.10.2. o następującej treści:**

V.10.2. Podmioty nie podlegające pod punkt V.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem V.3.

**9) dodano nowy punkt V.10.3. o następującej treści:**

V.10.3. OSD, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP, dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt V.10.1., przy czym dla danych dotyczących jednostek wytwórczych typu C i B dane dotyczące dyspozycyjności poszczególnych jednostek wytwórczych lub ich agregatów są przekazywane przez jednostki wytwórcze do OSD jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

**10) dodano nowy punkt V.10.4. o następującej treści:**

V.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD przekazują OSD dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:  
a) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto;  
b) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

**11) zmieniono treść punktu VII.1.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VII.1.1.1. Dane przekazywane do OSD przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej obejmują:  
a) dane opisujące stan istniejący,

- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSD,
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

**12) dodano nowy punkt VII.1.1.2. o następującej treści:**

VII.1.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSD, mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSD.  
W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDp, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronach internetowych OSDp.

**13) dodano nowy punkt VII.1.1.3. o następującej treści:**

VII.1.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSD, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSD, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do OSD dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSD, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

**14) zmieniono numerację punktu VII.1.1.2. na VII.1.1.4.**

**15) dodano nowy punkt VII.1.4. o następującej treści:**

**VII.1.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych**

**16) dodano nowy punkt VII.1.4.1. o następującej treści:**

VII.1.4.1. Podmioty przyłączone do sieci OSD, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSD.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronach internetowych OSDp (np. <https://www.tauron-dystrybucja.pl/uslugi-dystrybucyjne/so-gl>).

**17) dodano nowy punkt A.7.5. o następującej treści:**

A.7.5. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz OSD, służy dedykowany system IT OSP składający się z:

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.

**18) zmieniono punkt C.1.2. i jego początek otrzymuje następujące brzmienie:**

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

**19) zmieniono punkt G.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

- G.2. Dla odbiorców, o których mowa w p. G.1., OSD na podstawie:
- a) parametrów technicznych przyłącza,
  - b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
  - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy. Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez TAURON Dystrybucja na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2.

**20) w „Słowniku skrótów i definicji” w pkt I.1. „Oznaczenia skrótów” dodano skrót:**

**BPKD** Bieżący plan koordynacyjny dobowy

**21) w „Słowniku skrótów i definicji” w pkt I.2. „Pojęcia i definicje” dodano definicje:**

<b>Maksymalna moc dyspozycyjna netto</b>	Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.
<b>Minimalna moc dyspozycyjna netto</b>	Moc minimum technicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.
<b>Zapotrzebowanie sieci</b>	Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.