

Konferencja

# WYMAGANIA I OBOWIĄZKI WYNIKAJĄCE Z WDRAŻANIA KODEKSÓW SIECI „PRZYŁĄCZENIOWYCH”, „OPERACYJNYCH” I „RYNKOWYCH” W ELEKTROENERGETYCE

2-3 października 2019 r., Łochów (Pałac i Folwark Łochów)

Organizator:



Patronat Honorowy:



MINISTERSTWO ENERGII



## Program Konferencji

**Dzień 0** – 1 października 2019 r.

19:00 Kolacja

**Dzień I** – 2 października 2019 r.

9:00 Otwarcie sekretariatu konferencji, rejestracja uczestników

10:30 **Powitanie uczestników, oficjalne otwarcie konferencji**  
*Wojciech Tabiś (Dyrektor PTPiREE)*

10:45 **Ogólne wprowadzenie do kodeksów sieci**

Status prawny rozporządzeń Komisji Europejskiej oraz geneza powstania  
*Piotr Ordyna (TAURON Dystrybucja S.A. / PTPiREE) (20 min.)*

### **Panel I: Kodeksy „przyłączeniowe”**

11:05 **Sesja I – Wymagania i obowiązki wynikające z rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (zwanego dalej „Rozporządzeniem NC RfG”)**

*Przewodniczący: Tomasz Wawrzyniak (Enea Operator Sp. z o.o.)*

1. Ogólne wprowadzenie do wymagań Rozporządzenia NC RfG  
*Tomasz Wawrzyniak (Enea Operator Sp. z o.o.) / Maciej Mróz (TAURON Dystrybucja S.A.) (10 min.)*
2. Ustanowienie na poziomie krajowym progów mocy maksymalnych oraz wymogów ogólnego stosowania  
*Jerzy Rychlak (PSE S.A.) (15 min.)*
3. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu A do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączanych na Zgłoszenie oraz mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW przyłączanych w oparciu o realizację Umowy o przyłączenie  
*Tomasz Burek (TAURON Dystrybucja S.A.) (20 min.)*

11:50 **Przerwa**

12:10 **Ciąg dalszy sesji I**

4. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW,

przyłączanych do sieci na napięciu poniżej 110 kV  
Sławomir Migowski (ENERGA-OPERATOR S.A.) (10 min.)

5. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu D  
Sławomir Mazurek (TAURON Dystrybucja S.A.) (20 min.)
6. Procedura testowania modułów wytwarzania energii  
Przemysław Mazur (PSE S.A.) (20 min.)
7. Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej  
Sebastian Sobczak (Enea Operator Sp. z o.o.) / Jerzy Rychlak (PSE S.A.) (20 min.)
8. Procedura objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami Rozporządzenia NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany  
Jarosław Łabno (TAURON Dystrybucja S.A.) (20 min.)

Panel dyskusyjny (20 min.)

14:00 **Obiad**

15:15 **Sesja II – Wymagania i obowiązki wynikające z rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (zwanego dalej „Rozporządzeniem NC DC”)**

Przewodniczący: Sławomir Migowski (ENERGA-OPERATOR S.A.)

1. Ogólne wprowadzenie do wymagań Rozporządzenia NC DC  
Krzysztof Kurczak (PGE Dystrybucja S.A.) (10 min.)
2. Procedura pozwolenia na użytkowanie oraz wykaz dokumentów i informacji na potrzeby procesu weryfikacji spełnienia wymagań dla przyłączania odbioru  
Mateusz Kucharski (ENERGA-OPERATOR S.A.) (20 min.)
3. Warunki i procedury testów oraz wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia odbioru  
Jacek Wasilewski (PSE Innowacje Sp. z o.o.) (20 min.)
4. Procedura objęcia istniejących instalacji odbiorczych i OSD wymogami Rozporządzenia NC DC  
Patryk Mazek (PSE SA) (20 min.)

Panel dyskusyjny (20 min.)

16:45 **Przerwa**

17:00 **Sesja III – Wymagania i obowiązki wynikające z rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej „Rozporządzeniem NC HVDC”)**

Przewodniczący: Robert Kielak (PSE S.A.)

1. Ogólne wprowadzenie do wymagań Rozporządzenia NC HVDC  
Robert Kielak (PSE S.A.) (10 min.)
2. Procedura pozwolenia na użytkowanie oraz wykaz dokumentów i informacji na potrzeby procesu weryfikacji spełnienia wymagań dla przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego  
Patryk Żak (PSE S.A.) (10 min.)
3. Warunki i procedury testów oraz wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego  
Mateusz Szabliski (PSE Innowacje Sp. z o.o.) (10 min.)
4. Procedura objęcia istniejących systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami Rozporządzenia NC HVDC  
Łukasz Łuczak (ENERGA-OPERATOR S.A.) (10 min.)

Panel dyskusyjny (10 min.)

## **Panel II: Kodeksy „rynkowe”**

17:50 **Sesja IV – Wymagania i obowiązki wynikające z Kodeksów Sieci w obszarze rynkowym**

Przewodniczący: Ewa Mataczyńska (PGE Dystrybucja S.A.)

1. Kodeksy rynkowe - wyzwania, szanse oraz zagrożenia z perspektywy OSD  
Paweł Bogacz (TAURON Dystrybucja S.A.) (20 min.)
2. Wpływ regulacji kodeksów rynkowych na działanie OSP w ujęciu krajowym oraz współpracy międzynarodowej  
Andrzej Midera (PSE S.A.) (20 min.)

18:30 **Zakończenie pierwszego dnia konferencji**

19:30 **Kolacja**

**Panel III: Kodeksy „operacyjne”**

09:00 **Sesja V – Wymagania i obowiązki wynikające z rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanego dalej „Rozporządzeniem SO GL”)**

*Przewodniczący: Stanisław Ciupak (PGE Dystrybucja S.A.)*

1. Ogólne wprowadzenie do wytycznych dotyczących pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Rozporządzenie SO GL) oraz współpracy międzynarodowej  
*Rafał Kuczyński (PSE S.A.) / Grzegorz Kuczkowski (ENERGA-OPERATOR S.A.) (30 min.)*
2. Metoda określająca kluczowe wymagania organizacyjne, funkcje i zakresy odpowiedzialności dotyczące wymiany danych (KORRR)  
*Michał Czerwiński (PSE S.A.) (15 min.)*
3. Wymiana danych wynikająca z Rozporządzenia SO GL  
*Michał Czerwiński (PSE S.A.) (20 min.)*
4. Wymagania i konsekwencje Rozporządzenia SOGL wobec OSD oraz innych użytkowników których funkcjonowanie ma wpływ na pracę systemu przesyłowego  
*Bartosz Ulatowski (Enea Operator Sp. z o.o.) (15 min.)*

*Panel dyskusyjny (20 min.)*

10:40 **Przerwa**

11:00 **Sesja VI – Wymagania i obowiązki wynikające z rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (zwanego dalej „Rozporządzeniem NC ER”)**

*Przewodniczący: Zbigniew Banaszkiwicz (PGE Dystrybucja S.A.)*

1. Ogólne wprowadzenie do wymagań Rozporządzenia NC ER dotyczącego stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych  
*Grzegorz Kuczkowski (ENERGA-OPERATOR S.A.) / Rafał Kuczyński (PSE S.A.) (10 min.)*
2. Wymagania dla użytkowników KSE wynikające z zapisów Planu Obrony Systemu  
*Rafał Kuczyński (PSE S.A.) / Grzegorz Kuczkowski (ENERGA-OPERATOR S.A.) (15 min.)*
3. Wymagania dla użytkowników KSE wynikające z zapisów Planu Odbudowy  
*Grzegorz Kuczkowski (ENERGA-OPERATOR S.A.) / Michał Nowina-Konopka (PSE S.A.) (15 min.)*
4. Omówienie dokumentu  
„NC ER - WYMAGANIA TECHNICZNE DLA SYSTEMÓW KOMUNIKACJI GŁOSOWEJ”  
*Grzegorz Świeczkowski (PSE S.A.) (20 min.)*
5. Omówienie skutków Rozporządzenia NC ER dla OSD oraz zakresu koniecznych inwestycji dla stacji elektroenergetycznych i pozostałych obiektów  
*Stanisław Ciupak (PGE Dystrybucja S.A.) (20 min.)*
6. Omówienie skutków rozporządzenia NC ER dla OSP oraz zakresu koniecznych inwestycji dla stacji elektroenergetycznych i pozostałych obiektów  
*Dariusz Jędrychowski (PSE S.A.) (20 min.)*

*Panel dyskusyjny (20 min.)*

13:00 **Obiad, zakończenie konferencji**