



Wdrażanie Wytycznych dotyczących alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (CACM) – Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222

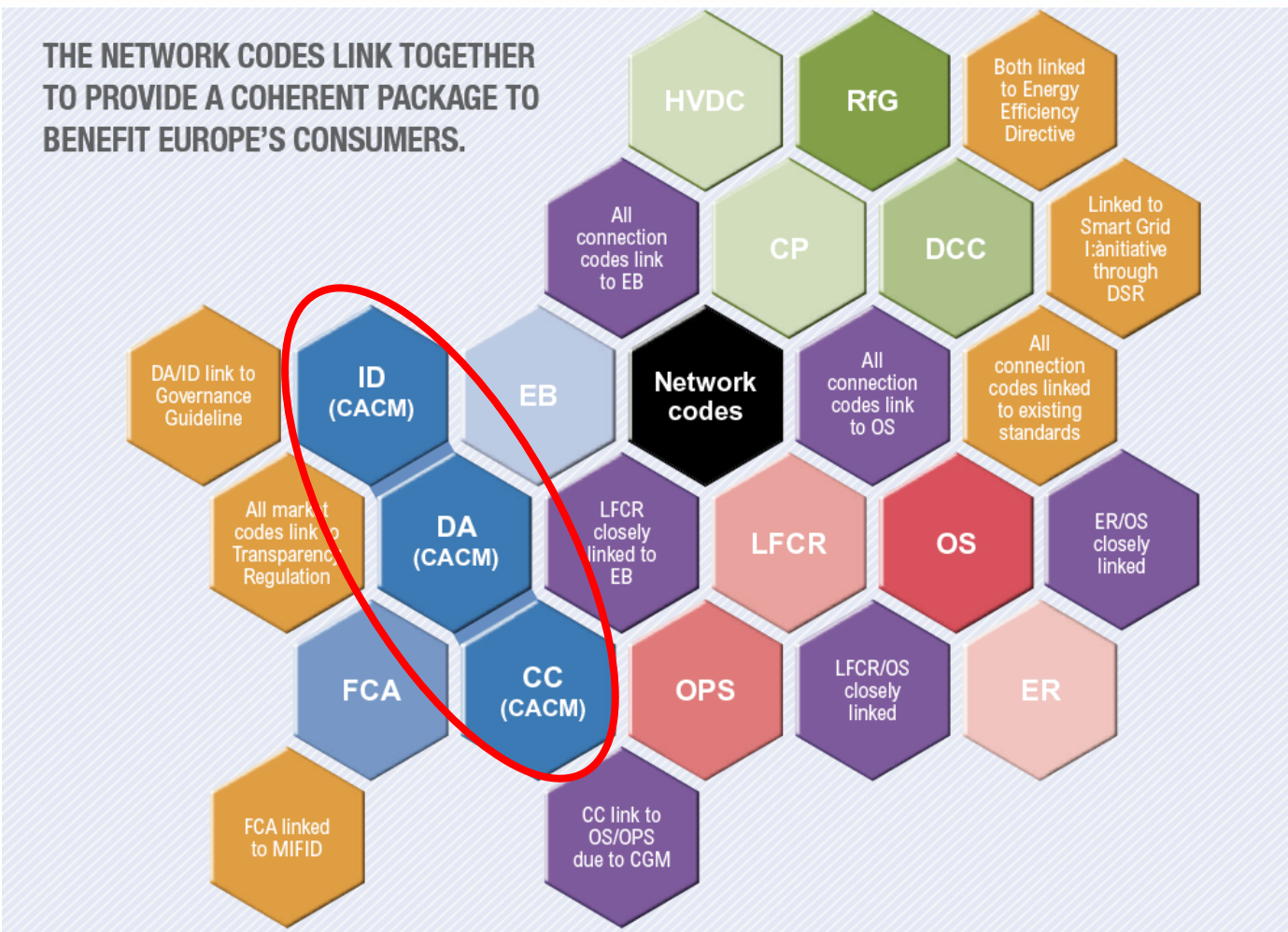
Spotkanie z uczestnikami rynku

Jacek Ratz, PSE S.A

Konstancin-Jeziorna, 05.07.2017

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

- 1. Cel Wytycznych**
- 2. Zakres przedmiotowy Wytycznych**
- 3. Zakres podmiotowy Wytycznych**
- 4. Harmonogram wdrażania Wytycznych**
- 5. Status działań wynikających z kodeksu CACM**
- 6. Rola uczestników rynku w procesie wdrażania Wytycznych**



- **wspieranie efektywnej konkurencji** w obszarze wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej;
- zapewnienie **optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej**;
- zapewnienie **bezpieczeństwa pracy systemu**;
- optymalizacja **wyznaczania i alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych**;
- zapewnienie **sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania** OSP, NEMO, ACER, organów regulacyjnych i uczestników rynku;
- zapewnienie i zwiększenie **przejrzystości i wiarygodności informacji**;
- przyczynianie się do **efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju europejskiego systemu przesyłowego** energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE;
- uwzględnienie konieczności zapewnienia **sprawiedliwego i uporządkowanego rynku oraz sprawiedliwego i prawidłowego kształtowania cen**;
- stworzenie **równych warunków działania dla NEMO**;
- zapewnienie **niedyskryminacyjnego dostępu do transgranicznych zdolności przesyłowych**.

- **Szczegółowe wytyczne dotyczące alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi na rynkach dnia następnego i dnia bieżącego**
 - Wyznaczenie i zadania NEMO (Art. 4 – 7)
 - Zadania OSP związane z market coupling (Art. 8 – 13)
 - Zasady wyznaczania transgranicznych zdolności przesyłowych między obszarami rynkowymi (Art. 14 – 15, 20 – 31)
 - Zasady tworzenia wspólnego modelu sieci (Art. 16 – 19)
 - Zasady przeglądu konfiguracji obszarów rynkowych (Art. 32 – 34)
 - Proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego (Art. 35 – 50)
 - Proces jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (Art. 51 – 67)
 - Rozliczanie jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego (Art. 68 – 80)
 - Monitorowanie, przepisy końcowe (Art. 81 – 84)

- **Wytyczne nakładają obowiązki głównie na:**
 - Wszystkich OSP, co w praktyce oznacza ENTSO-E
 - OSP z poszczególnych regionów (CCR)
 - Poszczególnych OSP
 - Poszczególnych NEMO
 - OSP wspólnie z NEMO
 - Organy Regulacyjne

- Wytyczne CACM zostały uchwalone 24.07.2015 r., a opublikowane w Dzienniku Urzędowym UE 25.07.2015 r.
(<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/ALL/?uri=CELEX%3A32015R1222>)
- Data wejścia w życie (data publikacji + 20 dni): 14.08.2015 r. (Art. 84)
- Obecnie trwa proces opracowywania, konsultowania i zatwierdzania poszczególnych metod wymaganych przez Wytyczne zgodnie z harmonogramem wymaganym przez Wytyczne.

Działania pan-europejskie :

- CCR (*Capacity Calculation Regions*)
- GLDPM (*Generation and Load data Provision Methodology*)
- CGM (*Common Grid Model*)
- CID (*Congestion Income Distribution*)
- Scheduled Exchanges (DA/ID)
- DAFD (*Day Ahead Firmness Deadline*)
- IDCZGOCT (*Intra Day Cross Zonal Gate Opening and Closing Time*)
- ID Capacity Pricing
- Monitorowanie wdrożenia CACM
- Współpraca z NEMO
- Complementary Regional Auctions

Działania regionalne (CCR):

- Capacity Calculation Methodology
- Redispatching Methodology
- Cost-Sharing of Redispatching (*including harmonization between CCRs*)
- Fallback (CORE) / Fallback
- Shipping

Działania indywidualne TSO:

- Multi-NEMO arrangements
- Podział głosów NEMO (NRA)

Zadanie wykonane (akceptacja Regulatorów/ACER)

Zadanie przygotowane (przekazane Regulatorom do akceptacji)

Regulatorzy zażądali zmian

Zadanie w trakcie realizacji

		Art.	Obowiązek CCR	Termin
CACM	Rynek dnia następnego DA	20.2	<ul style="list-style-type: none"> • Wspólna metoda skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych dla dnia następnego 	Wrzesień 2017
		27.2	<ul style="list-style-type: none"> • Ustanowienie podmiotu odpowiedzialnego za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych (Coordinated Capacity Calculator – CCC) 	Lipiec 2018
	Rynek dnia bieżącego ID	20.2	<ul style="list-style-type: none"> • Wspólna metoda skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych dla dnia bieżącego 	Wrzesień 2017
		27.2	<ul style="list-style-type: none"> • Ustanowienie podmiotu odpowiedzialnego za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych (Coordinated Capacity Calculator – CCC) 	Lipiec 2018
	Redispatch & Countertrading	35.1	<ul style="list-style-type: none"> • Propozycja wspólnej metody skoordynowanego redispatchingu i countertradingu (RD & CT) 	Marzec 2018
		74.1	<ul style="list-style-type: none"> • Propozycja wspólnej metody podziału kosztów RD&CT 	Marzec 2018
		74.7	<ul style="list-style-type: none"> • Harmonizacja pomiędzy regionami (CCR) metod podziału kosztów RD&CT 	Grudzień 2018
		35.3	<ul style="list-style-type: none"> • Opracowanie raportu w sprawie oceny koordynacji i harmonizacji mechanizmów skoordynowanego RD&CT 	Marzec 2018
	Ogólne	44	<ul style="list-style-type: none"> • Procedury rezerwowe dla DA FB MC 	Maj 2017
		80.4	<ul style="list-style-type: none"> • Propozycja podziału kosztów regionalnych wynikających z działań wszystkich NEMO i OSP współpracujących w danym regionie 	2017

- **Udział w konsultacjach organizowanych przez OSP, organy regulacyjne i NEMO, w celu przedłożenia potrzeb uczestników rynku;**
- **Zawarcie z NEMO umowy o poufności;**
- **Współpraca z OSP w zakresie wyznaczania zdolności przesyłowych;**
- **Ponoszenie kosztów związanych z dostarczaniem danych do budowy wspólnego modelu sieci;**
- **Dostarczanie dla ENTSO-E informacji na potrzeby monitorowania wdrażania jednolitego łączenia rynków dnia następnego i bieżącego;**
- **Udostępnianie OSP uczestniczącym w przeglądzie obszaru rynkowego informacji w celu umożliwienia im oceny konfiguracji obszarów rynkowych;**
- **Składanie zleceń do NEMO przed czasem zamknięcia bramki**



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.