Statnett TenneT Taking power further SVENSKA KRAFTNÄT PSE 50hertz ENERGINET

Tłumaczenie uwierzytelnione dokumentu w języku angielskim

Informacja OSP CCR Hansa o udostępnianiu zdolności przesyłowych dnia bieżącego

25 stycznia 2019 r.

W niniejszym dokumencie OSP CCR Hansa przedstawiają uzasadnienie udostępniania zdolności przesyłowych dnia bieżącego o godz. 18:00.

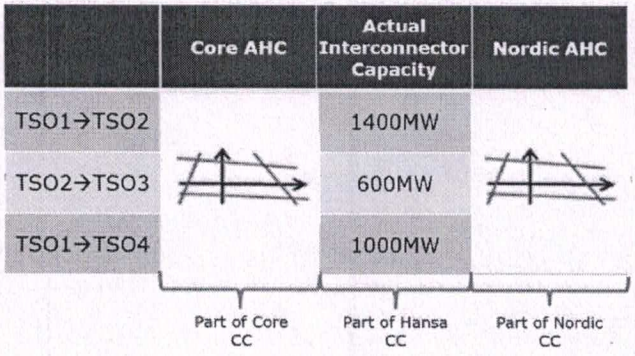
OSP CCR Hansa rozumieją i wspierają cel w postaci maksymalnego ułatwienia wdrożenia rozporządzenia CACM, lecz są zdania, że skoncentrowanie się wyłącznie na ułatwieniach dla rynku naraziłoby systemy elektroenergetyczne na poważne zagrożenia bezpieczeństwa. Przy wdrażaniu środków usprawniających europejskie rynki energii elektrycznej nie należy zapominać, że celem musi być zawsze dostarczanie energii elektrycznej obywatelom Europy w efektywny, zrównoważony i bezpieczny sposób. Ponieważ wszyscy OSP CCR Hansa należą również do CCR Core lub CCR Nordic, dostrzegają oni potrzebę uwzględnienia jednoznacznych docelowych modeli tych regionów. Podejście proponowane w metodzie wyznaczania zdolności przesyłowych OSP CCR Hansa przewiduje ścisłą interakcję z wyznaczaniem zdolności przesyłowych zarówno w CCR Nordic, jak i w CCR Core.
Ogólnie, obrót transgraniczny między różnymi obszarami rynkowymi zawsze wpływa na co najmniej trzy różne części sieci:

1. Sieć prądu przemiennego po stronie eksportującej, wrażliwą na obrót w otoczeniu transgranicznego połączenia wzajemnego;
2. Samo transgraniczne połączenie wzajemne;
3. Sieć prądu przemiennego po stronie importującej, wrażliwą na obrót w otoczeniu transgranicznego połączenia wzajemnego;

Dotyczy to wszystkich transakcji transgranicznych, niezależnie od rodzaju połączenia wzajemnego (prądu przemiennego albo stałego), czy zastosowanej metody wyznaczania zdolności przesyłowych (w oparciu o podejście NTC lub FBA). Ponieważ CCR Hansa ma tę unikalną cechę, że wszystkie obszary rynkowe są obecnie połączone liniami radialnymi, ocenę transgranicznych zdolności przesyłowych dla dnia następnego oraz dla dnia bieżącego można podzielić na trzy odrębne części. Umożliwia to OSP obserwowanie wpływu obrotu transgranicznego niezależnie na każdą część sieci. Te trzy elementy łącznie określają granice przepływów transgranicznych w CCR Hansa i mogą być przedstawione jak na rys. 1. Elastyczność metody umożliwia jednoczesne uwzględnienie zarówno ograniczeń w oparciu o podejście FBA, jak i CNTC.

MEMO

AGNIESZKA JUREWICZ TŁUMACZ PRZYSIĘGŁY JĘZYKA ANGIELSKIEGO NR TP/1569/06



Rys. 1. Przykład wyznaczania zdolności przesyłowych w CCR Core, CCR Nordic i CCR Hansa

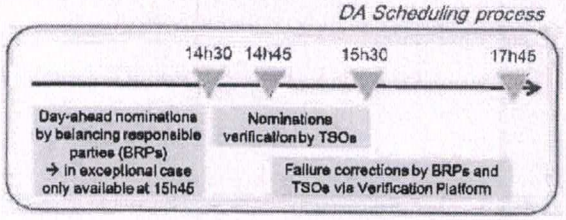
Core AHC	Zaawansowane hybrydowe łączenie rynków Core
Actual Interconnector Capacity	Rzeczywiste zdolności przesyłowe połączenia wzajemnego
Nordic AHC	Zaawansowane hybrydowe łączenie rynków Nordic
Part of Core CC	Część kalkulacji zdolności przesyłowych Core
Part of Hansa CC	Część kalkulacji zdolności przesyłowych Hansa
Part of Nordic CC	Część kalkulacji zdolności przesyłowych Nordic
TSO1→TSO2	OSP1→OSP2

Wynika z tego, że do wyznaczania zdolności przesyłowych potrzebne są wyniki z sąsiednich regionów jako dane wejściowe. Niemniej jednak, CCR Hansa nie jest w żaden sposób podporządkowany żadnemu z sąsiednich regionów. Wszystkie trzy obliczenia muszą być zakończone mniej więcej w tym samym czasie. W CCR Core zaproponowano wdrożenie wyznaczania zdolności przesyłowych w oparciu o podejście FBA również dla przedziału czasowego dnia bieżącego. Proces ten musi zostać zakończony, zanim ponownie wyznaczone zdolności przesyłowe będą mogły być zaoferowane na rynku dnia bieżącego. Wynika to z silnych współzależności przepływów mocy w zamkniętej, wzajemnie powiązanej sieci przesyłowej prądu przemiennego Europy kontynentalnej przyległej do połączeń wzajemnych CCR Hansa, która jest uwzględniana przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych w CCR Core.

W celu uwzględnienia współzależności między CCR i ciągłego utrzymywania systemu w bezpiecznym stanie, OSP realizują kilka skoordynowanych etapów w ramach procesu utrzymania bezpieczeństwa pracy systemu, które są ze sobą ściśle powiązane. Jednym z tych etapów jest proces wyznaczania zdolności przesyłowych dnia bieżącego. W celu osiągnięcia wiarygodnych wyników konieczne jest działanie w oparciu o wspólną podstawę (tj. wspólny model sieci (CGM)) z ustalonymi wynikami rynku dnia następnego, ponieważ jest to wymagane do przeprowadzenia efektywnej skoordynowanej analizy bezpieczeństwa pracy systemu. CGM obejmuje wszystkie planowane wymiany z rynku dnia następnego po zamknięciu bramki. Łańcuch procesu i jego przebieg czasowy realizowany przez niemieckich OSP dla procesu grafikowania na rynku dnia następnego są przedstawione w uproszczony sposób poniżej. Jak pokazuje rysunek, proces weryfikacji nominacji na rynku dnia następnego przypada na godz. 15:30 lub w przypadku incydentów nawet później (por. rys. poniżej). Ponieważ zdolności przesyłowe muszą być opublikowane na jedną godzinę przed czasem otwarcia bramki zgodnie z rozporządzeniem w sprawie przejrzystości [rozporządzenie Komisji UE nr 543/2013 – przyp. tłum.], OSP należący również do CCR Core nie mają możliwości udostępniania zdolności przesyłowych dla rynku dnia bieżącego w ujednolicony sposób o godz. 15:00 D-1, kiedy cykl

AGNIESZKA JUREWICZ TŁUMACZ PRZYSIĘGŁY JĘZYKA ANGIELSKIEGO NR TP/1569/09

weryfikacji nominacji transgranicznych wymian na rynku dnia następnego ciągle trwa.



Rys. 2. Łańcuch procesu grafikowania RDN dla niemieckich OSP

DA Scheduling process	Proces grafikowania dnia następnego
14h30	14:30
Day-ahead nominations by balancing responsible parties (BRPs) →in exceptional case only available at 15h45	Nominacje na dzień następny dokonywane przez podmioty odpowiedzialne za bilansowanie (BRP) →tylko w wyjątkowym przypadku dostępne o godz. 15:45
Nominations verification by TSOs	Weryfikacja nominacji przez OSP
Failure corrections by BRPs and TSOs via Verification Platform	Korekty błędów dokonywane przez BRP i OSP przy użyciu platformy weryfikacyjnej

Ponadto w przypadku centralnych systemów dysponowania, jak funkcjonujący w Polsce, w celu zapewnienia bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego niezwykle ważne jest zapewnienie zgodności procesu wyznaczania zdolności przesyłowych dnia bieżącego ze zintegrowanym procesem grafikowania (ISP). ISP jest mechanizmem doboru jednostek wytwórczych i ekonomicznego rozdziału obciążeń z uwzględnieniem ograniczeń związanych z bezpieczeństwem w oparciu o oferty, w którym bilansowanie, zakup rezerw i zarządzanie ograniczeniami są poddawane kooptymalizacji w ramach jednego zintegrowanego procesu. Wyniki procesu ISP są podstawą dla procesu wyznaczanie zdolności przesyłowych dnia bieżącego i w celu zapewnienia wiarygodnych wyników proces ISP musi obejmować wyniki rynku dnia następnego. W konsekwencji następujące kroki muszą poprzedzać udostępnienie zdolności przesyłowych dnia bieżącego:

- Zgłoszenie grafików wynikających z obrotu na rynku długoterminowym i na rynku dnia następnego
- Zakończenie ISP wraz z zakupem usług systemowych celem zapewnienia wymaganego wolumenu rezerw

Mając na względzie powyższe działania i czas potrzebny do ich wykonania (zwłaszcza proces ISP, który kończy się o godz. 17:00), nie ma możliwości udostępniania zdolności przesyłowych dnia bieżącego o godz. 15:00.

Biorąc powyższe pod uwagę, OSP CCR Hansa zdecydowali się oferować, w miarę możliwości, zdolności przesyłowe pozostałe po rynku dnia następnego o godz. 18:00 (bez gwarancji, że wszystkie pozostałe zdolności przesyłowe z rynku dnia następnego zostaną udostępnione na rynku dnia bieżącego).

AGNIESZKA JUREWICZ TŁUMACZ PRZYSIĘGŁY JĘZYKA ANGIELSKIEGO NR TP/1569/06

Reasumując, OSP CCR Hansa planują udostępnianie zdolności przesyłowych dla rynku dnia bieżącego w następujących momentach:

Granica obszaru rynkowego	***Efektywny czas otwarcia bramki*** na dzień 01.01.2019	**Publikacja zdolności przesyłowych** *w efektywnym czasie otwarcia bramki*	**Moment udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych <> 0** *po efektywnym czasie otwarcia bramki*
DE/LU-DK1	15:00, D-1 CET (*)	0	18:00 CET (**)
DE/LU-DK2	15:00, D-1 CET (*)	0	18:00 CET (**)
SE4-PL	15:00, D-1 CET (*)	0	18:00 CET (**)
NO2-NL	15:00, D-1 CET (*)	0	18:00 CET (**)
Uwagi	(*) Data wdrożenia przypada na 30 dni po zatwierdzeniu przez NRA metody wyznaczania zdolności przesyłowych CCR Hansa, poza SE-4-PL, gdzie wdrożenie nastąpi wraz z uruchomieniem platformy rynku dnia bieżącego (XBID LIP16) (**) Najpóźniej		

==========KONIEC TŁUMACZENIA==========

Numer repertorium: 178/2019.

Ja, Agnieszka Jurewicz, tłumacz przysięgły języka angielskiego wpisany na listę tłumaczy przysięgłych Ministra Sprawiedliwości pod numerem TP/1569/06, poświadczam zgodność powyższego tłumaczenia z okazanym mi oryginałem dokumentu w języku angielskim.

Warszawa, dnia 7 lutego 2019 r.

AGNIESZKA JUREWICZ TŁUMACZ PRZYSIĘGŁY JĘZYKA ANGIELSKIEGO NR TP/1569/06