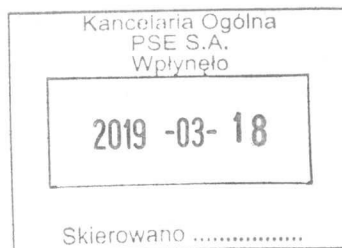




Warszawa, 11 marca 2019 r.

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

**DRR.WRE.7128.50.2017.LK**  
(dotychczasowa sygnatura sprawy:  
DRR.WRE.7128.4.2016.LK)



**DECYZJA**

Na podstawie art. 9 ust. 5 i ust. 7 lit. d, w zw. z ust. 10 i 12 oraz w związku z art. 56 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197/24 z dnia 25 lipca 2015 r., dalej jako „rozporządzenie CACM”), art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629 i 1637, 2348 i Dz. U z 2019 r. poz. 42, 125, dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE

**po rozpatrzeniu wniosku**

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej  
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,  
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

z dnia 26 lutego 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.66, w sprawie zatwierdzenie wspólnej metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, uzupełnionego następnie pismami z dnia 17 kwietnia 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.80; z dnia 30 listopada 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.109; z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.118 z dnia 12 lutego 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.124 oraz z dnia 25 lutego 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.126

**postanawiam**

zatwierdzić wspólną metodę wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego opisaną w dokumencie zatytułowanym: „Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 56 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski, dalej jako: „propozycja ID SCH EXC”), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.



## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 12 grudnia 2016 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.5, strona postępowania administracyjnego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”), będąca wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) na terenie Rzeczypospolitej Polskiej, przekazała informacyjnie Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wersję oryginalną propozycji ID SCH EXC o tytule: „All TSOs’ proposals for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from the single intraday coupling in accordance with Articles 56 of the Commission Regulations (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management”, z dnia 13 grudnia 2016 r., która została opracowana przez wszystkich operatorów systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP”) w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Według stanu wiedzy i uwarunkowań na dzień przedłożenia wyżej wskazanego pisma, ani PSE S.A., ani żaden z pozostałych europejskich OSP nie zamierzał wyznaczać planowych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego na podstawie przyjętej przez OSP i zatwierdzonej przez Prezesa URE metody. W związku z tym, przyjęta przez wszystkich OSP metodę została przekazana Prezesowi URE wyłącznie w celu informacyjnym.

Wszystkie krajowe organy regulacyjne uzgodniły, że w ich ocenie propozycja ID SCH EXC powinna zostać opracowana i złożona do zatwierdzenia przez krajowe organy regulacyjne przez wszystkich OSP, bez względu na to, czy zamierzają oni samodzielnie wyznaczać planowe wymiany wynikające z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, czy też zamierzają wyznaczać je na podstawie algorytmów przygotowanych przez odpowiednich NEMO. Ze względu na zakres i wagę wnioskowanych zmian w treści obu przedmiotowych metod, konieczne będzie ponowne przeprowadzenie konsultacji publicznych, zgodnie z art. 12 rozporządzenia CACM.

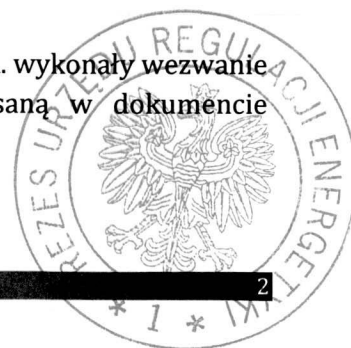
W związku z powyższym pismem z dnia 26 lutego 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.66, strona postępowania administracyjnego – PSE S.A. złożyła Prezesowi URE wniosek o zatwierdzenie wspólnej metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego.

Oryginał propozycji ID SCH EXC o tytule: „All TSOs’ proposals for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from the single intra-day coupling in accordance with Articles 56 of the Commission Regulations (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management”, został opracowany również przez wszystkich operatorów systemu przesyłowego w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Pismem z dnia 17 kwietnia 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.80 PSE S.A. uzupełniły wniosek o uwierzytelnione tłumaczenie propozycji ID SCH EXC na język polski.

Pismem z dnia 13 września 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.4.2016.LK, Prezes URE wezwał PSE S.A. do wprowadzenia zmian w propozycji ID SCH EXC oraz do przedłożenia jednolitego tekstu zmienionej propozycji.

Pismem z dnia 30 listopada 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.109, PSE S.A. wykonały wezwanie Prezesa URE, tj. przedłożyły zmienioną propozycję ID SCH EXC opisaną w dokumencie



zatytułowanym: „Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 56 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (dalej jako: „zmieniona propozycja ID SCH EXC”). Również zmieniona propozycja ID SCH EXC została opracowana przez wszystkich OSP w języku angielskim. Wyżej wskazane pismo zostało uzupełnione pismem z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.118, w zakresie przekazania uwierzytelnionego tłumaczenia zmienionej propozycji ID SCH EXC na język polski.

Po zapoznaniu się z treścią przedłożonej zmienionej propozycji ID SCH EXC wszystkie krajowe organy regulacyjne wskazały, że w ich ocenie dokument wymaga wprowadzenia zmian związanych z redakcją i błędami literowymi. W związku z tym wszyscy OSP, którzy opracowali dokument zostali poproszeni o dokonanie korekty treści przedłożonego dokumentu i opracowanie jego skorygowanej wersji uwzględniającej uwagi organów regulacyjnych. Zaktualizowana propozycja zmienionej propozycji ID SCH EXC została przyjęta przez wszystkich OSP.

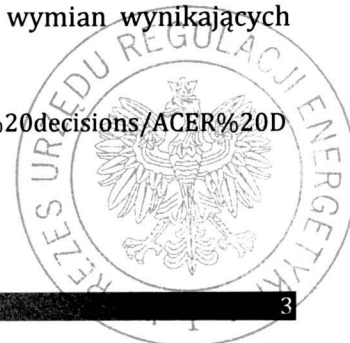
W związku z powyższym wszystkie organy regulacyjne zgodnie z art. 8 ust. 1 rozporządzenia (WE) nr 713/2009 Parlamentu Europejskiego i Rada z dnia 13 lipca 2009 r. ustanawiającego Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz. Urz. UE L 211/1 z dnia 14 sierpnia 2009 r.) jednogłośnie wystąpiły z wnioskiem do Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (dalej jako: „ACER”) o przedłużenia o jeden miesiąc terminu na wydanie decyzji krajowych w celu umożliwienia przeprowadzenia niezbędnych kroków proceduralnych i prawidłowego zakończenia zatwierdzania zaktualizowanej propozycji ID SCH EXC. Na podstawie decyzji ACER nr 03/2019<sup>1</sup> z dnia 4 marca 2019 r. termin ten został przedłużony zgodnie z wnioskiem o jeden miesiąc, tj. do dnia 14 marca 2019 r.

Ostatecznie pismem z dnia 12 lutego 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.124, uzupełnionym pismem z dnia 25 lutego 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.126 w zakresie w zakresie przekazania uwierzytelnionego tłumaczenia na język polski, PSE S.A. przedłożyły Prezesowi URE skorygowaną propozycję ID SCH EXC opisaną w dokumencie zatytułowanym: „Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 56 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski, dalej jako: „skorygowana propozycja ID SCH EXC”).

#### **W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:**

Stosownie do art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM OSP opracowują warunki i metody konieczne na podstawie rozporządzenia CACM i w odpowiednich terminach określonych w rozporządzeniu CACM przedkładają je właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 9 ust. 5 rozporządzenia CACM każdy organ regulacyjny zatwierdza warunki lub metody stosowane do wyznaczania lub określenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opracowane przez OSP. Organy te są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod określonych art. 9 w ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM. Zgodnie z art. 9 ust. 7 lit. d rozporządzenia CACM wspólna metoda wyznaczania planowanych wymian wynikających

<sup>1</sup>[https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2003-2019%20on%20extension%20of%20SECM.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2003-2019%20on%20extension%20of%20SECM.pdf)



z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 56 ust. 1 tego rozporządzenia podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne danego regionu, co, jak potwierdziła Komisja Europejska, obejmuje w tym przypadku wszystkie organy regulacyjne.

Zgodnie z art. 56 ust. 1 rozporządzenia CACM w terminie 16 miesięcy od wejścia w życie rozporządzenia CACM OSP, którzy zamierzają wyznaczyć planowane wymiany wynikające z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opracowują wniosek dotyczący ustanowienia wspólnej metody tego wyznaczenia. Wniosek podlega konsultacjom zgodnie z art. 12 rozporządzenia CACM.

Zgodnie z art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM OSP odpowiedzialni za przedstawianie wniosków dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z rozporządzeniem CACM konsultują się z zainteresowanymi stronami, w tym z odpowiednimi organami każdego państwa członkowskiego, w sprawie projektów wniosków dotyczących ustanowienia warunków lub metod, w przypadkach gdy zostało to jednoznacznie określone w rozporządzeniu CACM. Konsultacje te trwają co najmniej jeden miesiąc.

Wszyscy OSP przeprowadzili konsultacje w dniach od 3 listopada 2017 r. do dnia 3 grudnia 2017 r. za pośrednictwem strony internetowej Europejskiej Sieci Operatorów Systemów Przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO energii elektrycznej)<sup>2</sup>.

Zgodnie z art. 12 ust. 3 rozporządzenia CACM przed złożeniem organowi regulacyjnemu wniosku dotyczącego ustanowienia warunków lub metod do zatwierdzenia podmioty odpowiedzialne za wniosek należycie uwzględniają uwagi zainteresowanych stron wynikające z konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM.

Dokument wyjaśniający z dnia 21 lutego 2018 r. zawierający informacje o zgłoszonych w ramach tych konsultacji uwagach, o sposobie ich uwzględnienia oraz przyczyn nieuwzględnienia innych uwag został przez PSE S.A. przedłożony w załączeniu do pisma z dnia 26 lutego 2018 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.66.

Art. 9 ust. 10 rozporządzenia CACM stanowi, że w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się ze sobą, ściśle ze sobą współpracują i prowadzą wspólną koordynację w celu osiągnięcia porozumienia. Organ regulacyjny podejmuje decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z art. 9 ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Ostatni organ regulacyjny otrzymał propozycję ID SCH EXC w dniu 14 grudnia 2016 r. Wszystkie organy regulacyjne podjęły zatem wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację w celu osiągnięcia porozumienia. Współpraca organów regulacyjnych odbyła się poprzez wymianę korespondencji elektronicznej, telekonferencje oraz spotkania.

Następnie ACER w imieniu wszystkich organów regulacyjnych wysłała pismo Komisji Europejskiej w dniu 14 marca 2017 r. W piśmie tym poproszono o interpretację, czy wszyscy OSP, w tym ci, którzy nie przedstawili żadnej metody wyznaczania planowanych wymian (dalej jako: „metody SCH EXC”)

---

<sup>2</sup> <https://consultations.entsoe.eu/markets/id-scheduled-exchanges-calculation-methodology/>



w dniu 14 grudnia 2016 r., powinni opracować i przedłożyć do zatwierdzenia ich organowi regulacyjnemu wspólne metody SCH EXC, czy też nie.

W odpowiedzi z dnia 1 czerwca 2017 r. Komisja Europejska stwierdziła, że to do organów regulacyjnych należy decyzja, czy bardziej efektywne jest zaangażowanie się wszystkich OSP w opracowanie metod SCH EXC, czy też nie. W związku z tym wszystkie organy regulacyjne uzgodniły, że wszyscy OSP powinni przedłożyć wspólną metodę wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego do dnia 31 grudnia 2017 r.

Po otrzymaniu informacji wszystkich organów regulacyjnych wszyscy OSP opracowali wspólną propozycję metody ID SCH EXC. W związku z dyskusjami pomiędzy wszystkimi OSP a wszystkimi wyznaczonymi operatorami rynku energii elektrycznej (dalej jako „NEMO”) w sprawie uwzględnienia podczas wyznaczania wymian planowych również wymian pomiędzy węzłami handlowymi NEMO, OSP wskazali, że termin wyznaczony przez wszystkie organy regulacyjne nie będzie możliwy do dotrzymania. Dlatego też wszystkie organy regulacyjne uzgodniły w grudniu 2017 r. przedłużenie terminu składania propozycji metod SCH EXC do dnia 28 lutego 2018 r. Ostatni właściwy organ regulacyjny otrzymał propozycję ID SCH EXC w dniu 14 marca 2018 r.

Następnie wszystkie organy regulacyjne podjęły dalsze wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację, w wyniku których uznały, że propozycja ID SCH EXC nie jest zgodna z rozporządzeniem CACM i wymaga wprowadzenia zmian i przedstawienia dodatkowych wyjaśnień. Stosownie do art. 9 ust. 12 rozporządzenia CACM w przypadku gdy jeden lub większa liczba organów regulacyjnych zażąda wprowadzenia zmiany przed zatwierdzeniem warunków lub metod przedłożonych zgodnie z ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM, odpowiedni OSP przedkładają wniosek dotyczący zmienionych warunków lub metod do zatwierdzenia w terminie dwóch miesięcy od daty zażądania wprowadzenia zmiany przez organy regulacyjne. Wszystkie organy regulacyjne uzgodniły, że należy wezwać wszystkich OSP do wprowadzenia w propozycji ID SCH EXC zmian, a także przedstawienia dodatkowych informacji, poprzez:

- użycie zdefiniowanych terminów w sposób bardziej spójny oraz dodatkową redakcję dokumentu;
- doprecyzowanie definicji terminu dostarczenia niezbędnych informacji;
- jasne określenie, w jakich granicach dokonuje się wyznaczania planowanych wymian (cała Europa, region wyznaczania zdolności przesyłowych lub obszar rynkowy) oraz wszelkich parametrów wewnętrznych dla każdego granic poziomu wyznaczania;
- opisanie metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego z uwzględnieniem, że wymiana różnych danych wejściowych/wyjściowych na poziomie obszaru grafikowania jest możliwa tylko w przypadku obszarów grafikowania, w których działa co najmniej jeden NEMO;
- zamieszczenie w dokumencie wyjaśniającym załączonym do zmienionych propozycji następujących informacji:
  - opisu powiązań - jeśli w ogóle takie występują - między tymi propozycjami a zaawansowanym hybrydowym łączeniem rynków i/lub ograniczeniami rampowania,
  - specyfikacji danych wejściowych do wyznaczania planowanych wymian;
- doprecyzowanie opisu sposobu wyznaczania planowanych wymian między obszarami rynkowymi i obszarami grafikowymi w ramach czasowych rynku dnia bieżącego w celu właściwego odzwierciedlenia powiązań z planowanymi wymianami między węzłami handlowymi NEMO, które mają zostać wprowadzone do opisu metody;



- dołączenie dodatkowego artykułu obejmującego wyznaczenie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO, zdefiniowane jako przesył energii elektrycznej zaplanowany między węzłami handlowymi NEMO działającymi w obrębie lub między obszarami grafikovymi lub obszarami rynkowymi w decyzji ACER nr 08/2018<sup>3</sup> w sprawie wniosku NEMO dotyczącej algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego.

Wszyscy OSP zastosowali się do wezwania, o którym mowa powyżej i przedłożyli wszystkim organom regulacyjnym zmienioną propozycję ID SCH EXC. Ostatni organ regulacyjny otrzymał ten dokument w dniu 14 grudnia 2018 r.

Wszystkie organy regulacyjne ponownie podjęły wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację, w wyniku których doszły do porozumienia. Porozumienie wszystkich organów regulacyjnych zostało osiągnięte w dniu 8 lutego 2019 r. poprzez przyjęcie dokumentu zatytułowanego: „ Approval of All Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators’ Forum on the all TSOs’ proposals for calculating scheduled exchanges resulting from the single intraday coupling in accordance with Articles 56(1) of Commission Regulations (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”.

Wszystkie organy regulacyjne potwierdzają, że zmieniona przez wszystkich OSP propozycja ID SCH EXC w ogólności:

- jest lepiej zredagowana;
- wykazuje zgodność z wymaganiami wszystkich organów regulacyjnych w odniesieniu do terminów i wyjaśnienia sposobu ich stosowania w obrębie całej propozycji;
- określa granice obszarów, w jakich dokonuje się obliczeń zgodnie z wezwaniem wszystkich organów regulacyjnych;
- uwzględnia specyficzne wymagania dla obszarów grafikowych, w których nie występują węzły handlowe NEMO;
- towarzyszy jej ulepszony dokument wyjaśniający z dodatkowymi informacjami zgodnie z wymaganiami wszystkich organów regulacyjnych;

oraz w szczególności:

- poprawia opis sposobu wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zarówno w odniesieniu do wyznaczania planowanych wymian między obszarami rynkowymi, jak i między obszarami grafikovymi;
- zawiera dodatkowy artykuł obejmujący wyznaczenie planowanych wymian między węzłami handlowymi NEMO, zdefiniowanymi jako przesył energii elektrycznej zaplanowany między węzłami handlowymi NEMO działającymi w obrębie lub między obszarami grafikovymi lub obszarami rynkowymi w decyzji ACER nr 08/2018 w sprawie wniosku NEMO dotyczącej algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego.

Metoda wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego musi spełniać wymagania przewidziane przez art. 9 ust. 9, art. 56 ust. 1 rozporządzenia CACM. Po wprowadzeniu przez wszystkich OSP zmian żądanych przez organy regulacyjne skorygowana propozycja ID SCH EXC wypełnia kryteria przewidziane przez wskazane przepisy rozporządzenia CACM i winna zostać zatwierdzona.

---

<sup>3</sup>[https://acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202008-2018%20on%20the%20NEMOs%20proposal%20on%20DA%20and%20ID%20Algorithms.pdf](https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202008-2018%20on%20the%20NEMOs%20proposal%20on%20DA%20and%20ID%20Algorithms.pdf)



Wszyscy OSP po uzyskaniu zatwierdzenia skorygowanej propozycji ID SCH EXC przez wszystkie organy regulacyjne opublikują go w Internecie, który to obowiązek wynika z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie oraz po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia skorygowanej propozycji ID SCH EXC. Nadto należy wskazać, że za zatwierdzeniem skorygowanej propozycji ID SCH EXC przemawia zarówno interes strony, jak i słuszny interes społeczny. Wobec tego postanowiono orzec jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2018 r. poz. 1360, dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2018 r. poz. 300 ze zm.). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

„Wniosek wszystkich OSP dotyczący metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 56 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” z dnia 1 grudnia 2018 r. (uwierzytelnione tłumaczenie na język polski)

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

*Lenela Ilukute*



*[Handwritten signature]*

**Otrzymują:**

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.  
ul. Warszawska 165  
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*



Tłumaczenie uwierzytelnione dokumentu w języku angielskim

Załącznik nr .....<sup>1</sup>..... do decyzji  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia ..11..marca..2019r.  
nr ..DRR.WRE.7128.50.2017.LK

---

**Wniosek wszystkich OSP w sprawie metody wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 56 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi**

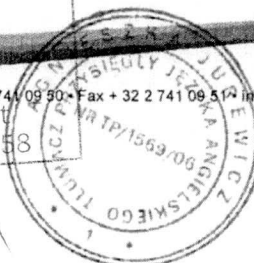
---

01/12/2018

---

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM  
Konstancin-Jeziorna

Andrzej Karst  
Radca Prawny, WA-5258



1

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel. +32 2 741 09 50 • Fax +32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

*Agnieszka*

## Spis treści

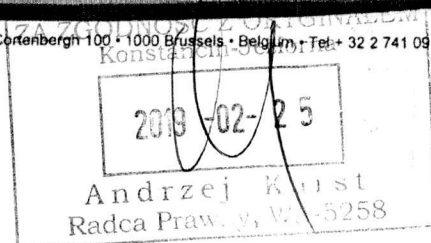
Motywy	3
Artykuł 1 - Przedmiot i zakres	5
Artykuł 2 - Definicje i interpretacja	5
Artykuł 3 - Wykaz informacji wymaganych od właściwych NEMO	6
Artykuł 4 - Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO	7
Artykuł 5 - Wdrożenie metody ID SEC	7
Artykuł 6 - Język	8



Wszyscy operatorzy systemów przesyłowych, biorąc pod uwagę, co następuje:---

### Motywy

1. Niniejszy dokument jest wspólnym wnioskiem opracowanym przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych (zwanymi dalej „OSP”), którzy zamierzają wyznaczać planowane wymiany wynikające z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego (zwanego dalej „SIDC”). Dokument określa metodę wyznaczania planowanych wymian wynikających z SIDC (dalej zwaną „**metodą ID SEC**”) zgodnie z art. 56 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwanego dalej „**rozporządzeniem CACM**”). Niniejszy wniosek zwany jest dalej „wnioskiem dotyczącym **ID SEC**”,---
2. Wniosek dotyczący ID SEC uwzględnia ogólne zasady, cele i inne metody znajdujące odzwierciedlenie w rozporządzeniu CACM. Celem rozporządzenia CACM jest koordynacja i harmonizacja wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych na rynkach transgranicznych dnia następnego i dnia bieżącego.---
3. Zgodnie z art. 56 rozporządzenia CACM wniosek dotyczący ID SEC uwzględnia sytuacje, w których istnieje więcej niż jeden wyznaczony operator rynku energii elektrycznej (zwany dalej „NEMO”) powołany i/lub oferujący usługi obrotu energią na rynku dnia bieżącego na określonym obszarze geograficznym. Ponadto, zgodnie z art. 4 ust. 1 rozporządzenia CACM, wielu NEMO może być wyznaczonych do wykonywania SIDC w państwie członkowskim. Dla każdego NEMO określany jest węzeł handlowy NEMO. Jeżeli wielu NEMO prowadzi działalność na danym obszarze geograficznym, na tym obszarze geograficznym występuje wiele węzłów handlowych NEMO.---
4. Wniosek dotyczący ID SEC uwzględnia sytuacje, w których obszar rynkowy jest równy obszarowi grafikovemu oraz sytuacje, w których istnieje wiele obszarów grafikowych w obrębie jednego obszaru rynkowego.-
5. Niniejszy wniosek dotyczący ID SEC przewiduje wyznaczanie planowanych wymian pomiędzy obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO.---
6. Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM we wniosku dotyczącym ID SEC należy uwzględnić proponowane ramy czasowe wdrożenia proponowanej metody ID SEC.---
7. Wdrożenie metody ID SEC wykorzystuje rozwiązania opracowane na potrzeby wniosku dotyczącego algorytmu zgodnie z art. 37 rozporządzenia CACM (zwanego dalej „metodą algorytmu”), mechanizmy opracowane zgodnie z art. 57 rozporządzenia CACM dla więcej niż jednego NEMO w obszarze rynkowym oraz mechanizmy opracowane na potrzeby rozliczeń i rozrachunków między kontrahentami centralnymi a spedytorami zgodnie z art. 77 rozporządzenia CACM. W związku z tym wdrożenie powinno nastąpić we współpracy z NEMO stosując wspólne rozwiązania w celu zapewnienia spójności i dopasowania wyznaczania przepływów.---



Agnieszka  
Yurina

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Maciej Bando*

8. Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM należy opisać oczekiwany wpływ metody ID SEC będącej przedmiotem wniosku na cele rozporządzenia CACM.---
- Art. 3 lit. a) rozporządzenia CACM określa cel w postaci wspierania efektywnej konkurencji w obszarze wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej.---
    - Metoda ID SEC, ponieważ będzie wykorzystywać bezpośrednio wyniki SIDC, nie wpływa na konkurencję w dziedzinach wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej.---
  - Art. 3 lit. b) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej.---
    - Planowane wymiany wynikające z metody ID SEC uzyskuje się na podstawie wyników SIDC, tj. są one oparte na transakcjach realizowanych w SIDC i jako takie uwzględniają optymalną alokację zdolności przesyłowych.---
  - Art. 3 lit. c) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu.---
    - Metoda ID SEC przewiduje bezpośrednie stosowanie wyników SIDC. Metoda ID SEC jest inicjowana po SIDC i nie ma wpływu na bezpieczeństwo pracy systemu, o którym mowa w rozporządzeniu CACM.---
  - Art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM określa cel w postaci optymalizacji wyznaczania i alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych.---
    - Planowane wymiany wynikające z SIDC nie modyfikują wyników sesji jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego.---
  - Art. 3 lit. e) określa cel w postaci zapewnienia sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, NEMO, Agencji, organów regulacyjnych i uczestników rynku.---
    - Metoda ID SEC jest sprawiedliwa, przejrzysta i oparta na wynikach SIDC.---
  - Art. 3 lit. f) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia i zwiększania przejrzystości i wiarygodności informacji.---
    - Metoda ID SEC przewiduje podejście etapowe, oddolne (od każdej transakcji pomiędzy węzłami handlowymi NEMO podlegającej agregacji po obszar grafikowy i obszar rynkowy) do wyznaczania planowanych wymian, co zapewnia i zwiększa przejrzystość i wiarygodność metody ID SEC.---
  - Art. 3 lit. g) rozporządzenia CACM określa cel w postaci przyczyniania się do efektywnej, długoterminowej pracy i rozwoju europejskiego systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE.---
    - Metoda ID SEC odzwierciedla przejrzyste podejście w kontekście Kodeksów Sieciowych, ukierunkowane na wniesienie wkładu w efektywny rozwój wspólnego europejskiego rynku energii elektrycznej dnia bieżącego. Metoda ID SEC, poprzez swoją konstrukcję, ułatwia efektywną długoterminową pracę i rozwój europejskiego systemu przesyłowego energii elektrycznej.---
  - Art. 3 lit. h) rozporządzenia CACM określa cel w postaci uwzględnienia konieczności zapewnienia sprawiedliwego i uporządkowanego rynku oraz sprawiedliwego i prawidłowego kształtowania cen.---



- Metoda ID SEC nie powoduje zakłócenia lub naruszenia sprawiedliwego i uporządkowanego rynku oraz kształtowania cen, ponieważ nie ma wpływu na wyniki SIDC.---
- Art. 3 lit. i) rozporządzenia CACM określa cel w postaci stworzenia równych warunków działania dla NEMO.---
  - Metoda ID SEC tworzy równe warunki dla NEMO, ponieważ nie ma wpływu na wyniki SIDC. Ponadto metoda ID SEC uwzględnia scenariusze, w których istnieje wielu NEMO na obszarze rynkowym lub obszarze grafikowym.---
- Art. 3 lit. j) rozporządzenia CACM określa cel w postaci zapewnienia niedyskryminacyjnego dostępu do międzyobszarowych zdolności przesyłowych.---
  - Metoda ID SEC nie ingeruje w udostępnianie ani w alokację międzyobszarowych zdolności przesyłowych.---

KIERUJĄ DO WSZYSTKICH ORGANÓW REGULACYJNYCH NINIEJSZĄ METODĘ ID SEC:---

### Artykuł 1 - Przedmiot i zakres

1. Wszyscy OSP określają w niniejszym wniosku dotyczącym ID SEC wymagania dotyczące wyznaczania planowanych wymian wynikających z SIDC, informacje wymagane od wszystkich NEMO do wyznaczania planowanych wymian.---
2. Wynikiem zastosowania metody ID SEC są, dla każdego podstawowego okresu handlowego:---
  - a) planowane wymiany pomiędzy obszarami rynkowymi---
  - b) planowane wymiany pomiędzy obszarami grafikowymi---
  - c) planowane wymiany pomiędzy węzłami handlowymi NEMO---
3. Zakres metody ID SEC nie obejmuje wyznaczania ról i obowiązków poszczególnych podmiotów. Również ramy zarządzania dotyczące poszczególnych ról lub obowiązków pozostają poza zakresem wniosku dotyczącego ID SEC. Aspekty te będą określone w razie potrzeby przez OSP zgodnie z art. 8 ust. 2 lit. g) rozporządzenia CACM.---

### Artykuł 2 - Definicje i interpretacja

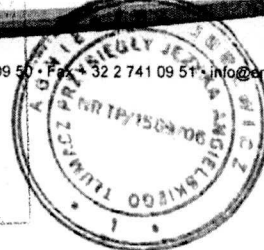
1. Na potrzeby niniejszego wniosku dotyczącego ID SEC pojęcia używane w nim mają znaczenie zgodne z definicjami zawartymi w art. 2 rozporządzenia CACM, rozporządzeń Komisji (UE) nr 543/2013 i (UE) 1227/2011 oraz w art. 3 rozporządzenia (UE) 2017/1485, poza definicją „obszaru grafikowego”. Ponadto obowiązują poniższe definicje:---
  - a) „Węzeł handlowy NEMO” ma znaczenie określone w warunkach lub metodach określonych na podstawie art. 37 i art. 45 rozporządzenia CACM;---
  - b) „Obszar grafikowy” oznacza obszar grafikowy w rozumieniu art. 3 ust. 2 pkt 91 rozporządzenia (UE) 2017/1485 z co najmniej jednym węzłem handlowym NEMO;---

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel + 32 2 741 09 50 • Fax + 32 2 741 09 51 • info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

2019-02-25

Andrzej Karst  
Radca Prawny, WA-5258



5

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Agencja  
Regulacji

- c) „Planowane wymiany między węzłami handlowymi NEMO” to „planowany przesył energii elektrycznej między węzłami handlowymi NEMO funkcjonującymi w obszarach graficznych lub obszarach rynkowych albo między nimi”, zgodnie z definicją zawartą w decyzji nr 08/208 dotyczącej wniosku wszystkich NEMO dotyczącego algorytmu łączenia cen i algorytmu handlu ciągłego;---
2. Termin „planowana wymiana” jest zdefiniowany w art. 2 rozporządzenia CACM. Na potrzeby niniejszego wniosku dotyczącego ID SEC termin „obszar geograficzny” oznacza zarówno obszar graficzny, jak i obszar rynkowy. Pojęcie „węzła handlowego NEMO” jest niezbędne do zapewnienia należytego funkcjonowania procesów następujących po połączeniu rynków w systemach rozliczeń i rozrachunków rynkowych, jeśli na obszarze rynkowym lub obszarze graficznym działa wielu NEMO zgodnie z wymaganiami art. 45 rozporządzenia CACM.---
3. W niniejszym wniosku dotyczącym ID SEC, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:---
- a) użyte terminy mają zastosowanie w kontekście SIDC;---
- b) spis treści i nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację niniejszej metody; oraz---
- c) wszelkie odniesienia do ustawodawstwa, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych uwzględniają wszelkie modyfikacje, przedłużenia lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu.---

### Artykuł 3 - Wykaz informacji wymaganych od właściwych NEMO

1. Wyznaczanie planowanych wymian będzie stanowić integralną część algorytmu handlu ciągłego na podstawie metody algorytmu. W związku z tym podmiot odpowiedzialny za wyznaczanie planowanej wymiany uwzględni wymagania określone w metodzie algorytmu handlu ciągłego na podstawie art. 37 ust. 5 rozporządzenia CACM.---
2. Wszyscy NEMO zapewnią dostarczanie wszystkim OSP następujących informacji na podstawie metody algorytmu i art. 43 ust. 2 rozporządzenia CACM, wynikających z SIDC, dla każdego podstawowego okresu handlowego:---
- a. planowane wymiany dla poszczególnych granic obszaru rynkowego, pomiędzy obszarami graficznymi oraz pomiędzy węzłami handlowymi NEMO;---
- b. w stosownych przypadkach planowane wymiany w kierunku importu i eksportu na poszczególnych stałoprądowych połączeniach wzajemnych (różnica planowanych wymian import/eksport odzwierciedla straty, jeśli występują);---
- c. status realizacji zleceń i ceny dla danej transakcji; oraz---
- d. jednolite saldo dla każdego MTU dla każdego obszaru rynkowego uczestniczącego w SIDC.---

#### Artykuł 4 - Wyznaczanie planowanych wymian między obszarami rynkowymi, obszarami grafikovymi i węzłami handlowymi NEMO

1. Planowane wymiany między węzłami handlowymi NEMO są realizowane w wyniku SIDC w postaci wszystkich zagregowanych transakcji zawartych pomiędzy węzłami handlowymi NEMO znajdującymi się po przeciwnych stronach granic obszarów rynkowych i granic obszarów grafikovych.---
2. W przypadku każdej transakcji, dla której obszary źródła i odbioru energii znajdują się w różnych obszarach grafikovych stosuje się regułę najkrótszej ścieżki. Ścieżkę tę wyznacza się poprzez zminimalizowanie funkcji celu podobnej do stosowanej w metodzie wyznaczania planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego zgodnie z art. 43 rozporządzenia CACM, z dostosowaniem współczynników kosztów do struktury jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego. Ogólnie transakcja transgraniczna może wymagać przesyłania energii kilkoma ścieżkami. ---
3. W przypadku każdej transakcji, dla której obszary źródła i odbioru energii znajdują się w tym samym obszarze grafikovym, transakcje będą zawierane bez wpływu na planowane wymiany między obszarami grafikovymi i/lub obszarami rynkowymi. ---
4. Planowane wymiany między węzłami handlowymi NEMO są agregowane w celu uzyskania szczegółowego wyniku na wymaganym poziomie planowanych wymian na podstawie art. 3 niniejszej metody ID SEC, tj. planowanych wymian między obszarami rynkowymi i między obszarami grafikovymi.---
5. OSP i NEMO dokonują przeglądu współczynników kosztów stosowanych w SIDC regularnie, co najmniej raz na dwa lata. O zmianach informowane są NRA.---

#### Artykuł 5 - Wdrożenie metody ID SEC

1. OSP wdrożą wniosek dotyczący ID SEC z wdrożeniem, w każdym obszarze rynkowym i na jego granicach funkcji operatora łączenia rynków dnia bieżącego ustanowionej zgodnie z art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM oraz, w stosownych przypadkach, ustaleń dotyczących więcej niż jednego NEMO zgodnie z art. 57 rozporządzenia CACM.---

### Artykuł 6 - Język

1. Językiem odniesienia niniejszego wniosku dotyczącego ID SEC jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie konieczności przetłumaczenia niniejszego wniosku ID SEC przez OSP na swój język lub języki narodowe, w przypadku niezgodności z wersją angielską opublikowaną przez OSP zgodnie z artykułem 9 ust. 14) rozporządzenia CACM oraz z jakąkolwiek wersją w innym języku, odnośni OSP zobowiązani są do usunięcia wszelkich niespójności, dostarczając właściwym krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszego wniosku ID SEC.---

=====KONIEC TŁUMACZENIA=====

Numer repertorium: 231/2019.

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 oryginalnym dokumentem w języku angielskim.

Warszawa, dnia 20 lutego 2019 r.

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM  
Konstytucyjny

2019-02-25

Andrzej Kałst  
Radca Prawny, WA-5258



8

ENTSO-E AISBL • Avenue de Cortenbergh 100 • 1000 Brussels • Belgium • Tel + 32 2 741 09 60 • Fax + 32 2 741 09 51 • Info@entsoe.eu • www.entsoe.eu

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Agnieszka Jurewicz