



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

z tytułu: „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 przedłużeniu 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 03/2019¹ 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

¹https://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)².

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. Organy regulacyjne podejmują 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, ściłą 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 wyznaczenia planowanych wymian (dalej jako: „metody SCH EXC”)

² <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 redakcją 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 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 08/2018³ 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 grafikovych, 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 wyznaczenia planowanych wymian wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zarówno w odniesieniu do wyznaczenia 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 wyznaczenia 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.

³https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2008-2018%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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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)

/-/ Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

/-/ Leszek Kukuła

Otrzymują:

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