



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.20.2020.MZS

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 830, ze zmianami; dalej jako: „PE”) oraz art. 68 ust. 6 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 dnia 25 lipca 2015 r., s. 24, dalej jako: „rozporządzenie CACM”) oraz na podstawie art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r. poz. 256, ze zmianami, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

w związku z postępowaniem administracyjnym wszczętym z urzędu na podstawie art. 61 § 1 KPA w stosunku do

EPEX SPOT SE z siedzibą w Paryżu,
5 boulevard Montmartre
75002 Paryż, Francja

w sprawie systemu spedycji tranzytowej na potrzeby wymiany energii elektrycznej i rozliczeń finansowych w ramach jednolitego łączenia rynku dnia bieżącego energii elektrycznej, dalej jako: SIDC, we wszystkich europejskich obszarach rynkowych zgodnie z art. 68 ust. 6 rozporządzenia CACM

postanawiam

ustalić system spedycji tranzytowej na potrzeby wymiany energii elektrycznej i rozliczeń finansowych w ramach SIDC zgodnie z treścią załącznika nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 68 ust. 3 i ust. 6 rozporządzenia CACM kontrahenci centralni, czyli jednostki, którym powierzono zadanie zawierania umów z uczestnikami rynku, poprzez nowację umów wynikających z procesu kojarzenia, i organizowania transferu sald wynikających z alokacji zdolności przesyłowych z innymi kontrahentami centralnymi lub spedytorami pełnią rolę kontrahenta dla siebie nawzajem na potrzeby wymiany energii między obszarami rynkowymi w odniesieniu do praw i obowiązków finansowych wynikających z takich wymian energii.

Niezależnie od przepisów ust. 3 spedytor może pełnić rolę kontrahenta dla różnych kontrahentów centralnych na potrzeby wymiany energii, jeżeli zainteresowane strony zawrą w tym celu odrębną umowę. Jeżeli nie dojdzie do zawarcia takiej umowy, o systemie spedycyjnym decydują organy regulacyjne odpowiedzialne za obszary rynkowe, między którymi konieczne jest dokonywanie rozliczeń i rozrachunku wymiany energii.

Pomimo podjęcia negocjacji uczestnicy SIDC nie zdołali zrealizować wymogów określonych w art. 68 ust. 6 rozporządzenia CACM. Dlatego w lutym 2020 r wszyscy wyznaczeni operatorzy rynku energii elektrycznej, dalej jako: NEMO, wystosowali prośbę o podjęcie decyzji w sprawie systemu spedycji tranzytowej dla projektu SIDC, który będzie wdrażany we wszystkich obszarach rynkowych. W tym celu krajowe organy regulacyjne w ramach ścisłej i skoordynowanej współpracy, po konsultacjach z NEMO i operatorami systemu przesyłowego, dalej jako: OSP, podjęły decyzję ustalającą system spedycji tranzytowej na potrzeby wymiany energii elektrycznej i rozliczeń finansowych w ramach SIDC, wskazującą tymczasowy model spedycji tranzytowej oraz zobowiązującą właściwe strony do przedstawienia analizy pod względem kosztów i skuteczności trzech propozycji docelowego systemu spedycji tranzytowej. Jednocześnie krajowe organy regulacyjne zdecydowały, że do tego czasu spedycja tranzytowa będzie realizowana na dotychczasowych zasadach.

W związku z powyższym orzeczono 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 2020 r. poz. 1575 ze zm., 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 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 2020 r. poz. 755 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: „System spedycji tranzytowej na potrzeby wymiany energii elektrycznej i rozliczeń finansowych w ramach jednolitego połączonego rynku dnia bieżącego energii elektrycznej we wszystkich europejskich obszarach rynkowych, wspólnie uzgodniony przez wszystkie europejskie organy regulacyjne zgodnie z art. 68 ust. 6 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 dnia 25 lipca 2015 r., s. 24).”

/-/
Rafał Gawin

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020 r. poz. 1546) niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej.

Otrzymują:

1. EPEX SPOT SE
5, boulevard Montmartre
75002 Paris
France
2. *ad acta*