



Warszawa, dnia 4 grudnia 2024 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.14.2024.LK

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r. poz. 572, dalej jako: „KPA”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm., dalej jako: „Prawo energetyczne”) oraz z art. 23 ust. 2 pkt 11 Prawa energetycznego w związku z art. 9 ust. 5, ust. 7 lit. h oraz ust. 13 w zw. z art. 74 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 z dnia 25 lipca 2015 r., s. 24, ze zm., dalej jako „rozporządzenie CACM”),

po rozpatrzeniu wniosku

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

sformułowanego w piśmie z dnia 18 kwietnia 2024 r., znak: Z/179-DP-PR-WK.070.1.2016.187, o zatwierdzenie zmiany wspólnej metody podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa¹ (dalej jako: „region Hansa”) zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM, uzupełnionego pismem z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.191,

postanawiam

zatwierdzić zmianę wspólnej metody podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM, przedstawioną w dokumencie: „Wspólna metoda podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

¹ Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r. opublikowaną na stronie internetowej ACER:

http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCR.pdf

ze zmianami.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia z dnia 18 kwietnia 2024 r., znak: Z/179-DP-PR-WK.070.1.2016.187, strona postępowania administracyjnego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”, „strona”), będąca wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w Rzeczypospolitej Polskiej, złożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zatwierdzenie propozycji dotyczącej zmiany wspólnej metody podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM, przedstawioną w dokumencie „Wspólna metoda podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi” (tłumaczenie na język polski, dalej jako: „zmiana metody RCCS” oraz „wniosek”).

Oryginał propozycji zmiany metody RCCS został opracowany przez operatorów systemów przesyłowych (dalej jako: „OSP”) regionu Hansa w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy OSP wynikający z art. 9 ust. 1 zd. 2 oraz art. 74 rozporządzenia CACM.

Pismem z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: DP-PR-WK.070.1.2016.191, strona uzupełniła wniosek o tłumaczenie propozycji zmiany metody na język polski.

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

Stosownie do art. 9 ust. 1 rozporządzenia CACM OSP i NEMO opracowują warunki i metody wymagane na podstawie rozporządzenia CACM i w odpowiednich terminach określonych w rozporządzeniu CACM przedkładają je Agencji lub właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 9 ust. 5 rozporządzenia CACM każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, zatwierdza warunki lub metody stosowane do warunki lub metody stosowane do wyznaczania lub określania jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego, opracowane przez OSP i NEMO. Organy te są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod określonych art. 9 ust. 6, 7 i 8 rozporządzenia CACM.

Zgodnie art. 9 ust. 7 lit. h rozporządzenia CACM propozycje dotyczące wspólnej metody podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM podlegają zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne danego regionu.

Wspólna metody podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM została zatwierdzona decyzją Prezesa Prezesa URE z dnia 20 lutego 2019 r., znak DRR.WRE.744.5.2019.PSt, a następnie zmieniona decyzjami z dnia 19 maja 2021 r., znak: DRR.WAR.744.4.2021.BPe oraz z dnia 20 października 2022 r., znak: DRR.WAR.744.4.2022.BPe.

Z kolei art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM stanowi, że Agencja lub działające wspólnie wszystkie organy regulacyjne lub właściwy organ regulacyjny, w przypadku gdy są odpowiedzialne za przyjęcie warunków lub metod zgodnie z ust. 6, 7 i 8, mogą, odpowiednio, zażądać propozycji zmian tych warunków lub metod oraz określić termin przedłożenia tych propozycji. OSP lub NEMO odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 12. Stosownie do treści art. 12 ust. 1 rozporządzenia CACM konsultacje mają miejsce w przypadkach, gdy zostało to jednoznacznie określone w tym rozporządzeniu. Art. 74 rozporządzenia CACM nie nakłada na OSP obowiązku konsultowania propozycji metody podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych.

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 regionu Hansa otrzymał propozycję zmiany metody RCCS w dniu 5 czerwca 2024 r. Organy regulacyjne regionu Hansa podjęły zatem wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację w celu osiągnięcia porozumienia.

Zmieniona metoda RCCS jest zbliżona do zmienionej metody RCCS zatwierdzonej przez Prezesa URE w dniu 20 października 2022 r. z drobnymi zmianami uwzględniającymi zarówno włączenie granic norweskich obszarów rynkowych w regionie Hansa (granice NO2-NL i NO2-DE/LU), jak i zmianę „regionalnego koordynatora lub koordynatorów bezpieczeństwa (RSC)” na „regionalne centrum/centra koordynacyjne (RCC)”.

Zmiana w Załączniku 1 do metody RCCS dotyczy uwzględnienia granic norweskich obszarów rynkowych w regionie Hansa zgodnie z decyzją ACER 08/2023. Ze względu na wspólną odpowiedzialność finansową na granicy NO2-NL koszty związane z redysponowaniem i zakupami przeciwnymi zostaną równo podzielone między właścicieli NorNed, tj. Statnett SF i TenneT TSO B.V. Ze względu na wspólną odpowiedzialność finansową na granicy NO2-DE koszty związane z redysponowaniem i zakupami przeciwnymi zostaną równo podzielone między właścicieli NordLink, tj. Statnett SF i TenneT TSO GmbH.

RSC zostały zmienione na RCC w całej metodzie RCCS zgodnie z art. 35 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, s. 54, ze zm.). W związku z tym regionalne centra koordynacyjne zastępują regionalnych koordynatorów ds. bezpieczeństwa.

Pozostałe zmiany w metodzie RCCS mają charakter praktyczny i dotyczą drobnych dostosowań językowych i redakcyjnych.

W wyniku ścisłej współpracy oraz koordynacji działań organy regulacyjne regionu Hansa osiągnęły porozumienie i zatwierdziły zmianę metody poprzez jednogłośnie przyjęcie wspólnego dokumentu w dniu 8 listopada 2024 r. Na jego podstawie organy regulacyjne są zobowiązane wydać decyzje krajowe do 5 grudnia 2024 r.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności ustalonych w przedmiotowej sprawie, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia zmiany metody RCCS. 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2024 r. poz. 1568, dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa lub na elektroniczną skrzynkę podawczą na ePUAP:/URE/SkrytkaESP.
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. 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 2024 r. poz. 959, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. 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).
6. 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:

„Wspólna metoda podziału kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 74 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi”.

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Otrzymuje:

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