



Warszawa, 8 września 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.13.2020.JPa2

DECYZJA

Na podstawie art. 4 ust. 5, ust. 7 lit. c, ust. 9 i ust. 12 w zw. z art. 31 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259/42 z dnia 26 września 2016 r., dalej jako: „rozporządzenie 2016/1719”), art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r. poz. 256, 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

sformułowanego w piśmie z dnia 9 marca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.81, uzupełnionego pismem z dnia 29 lipca 2020 r., znak: Z/206/DP-PR-WK.070.2.2017.86, o zatwierdzenie propozycji dotyczącej zmiany regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 rozporządzenia 2016/1719 w regionie wyznaczenia zdolności przesyłowych Core¹ (dalej jako: „CCR Core”), który to model został ustalony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) z dnia 16 października 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.15.2017.JPa2 i zmieniony decyzją Prezesa URE z dnia 5 lipca 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.54.2017.JPa2 oraz decyzją Agencji do spraw Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 15/2019 z dnia 30 października 2019 r.,

postanawiam

zatwierdzić propozycję dotyczącą zmiany regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 rozporządzenia 2016/1719 w CCR Core opisaną w dokumencie: „3. zmiana regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych

¹ Regiony wyznaczenia 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 .

OSP CCR Core na podstawie art. 4 ust. 12 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719” (dalej także jako: „propozycja”), stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 9 marca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.81, strona postępowania administracyjnego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”), będąca wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w Rzeczypospolitej Polskiej, złożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zatwierdzenie propozycji zmiany regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 rozporządzenia 2016/1719 w CCR Core. Oryginał propozycji został opracowany przez operatorów systemów przesyłowych (dalej jako: „OSP”) w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy OSP wynikający z art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719.

Pismem z dnia 29 lipca 2020 r., znak: Z/206/DP-PR-WK.070.2.2017.86, PSE S.A. uzupełniły wniosek o tłumaczenie propozycji na język polski.

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

Stosownie do art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 OSP opracowują warunki lub metody wymagane na podstawie niniejszego rozporządzenia i w odpowiednich terminach określonych w niniejszym rozporządzeniu przedkładają je właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 4 ust. 5 rozporządzenia 2016/1719 odpowiedzialność za zatwierdzanie warunków lub metod, o których mowa w ust. 6 i 7, spoczywa na każdym organie regulacyjnym.

Wedle art. 4 ust. 7 lit. c rozporządzenia 2016/1719 propozycja dotycząca regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 31 rozporządzenia 2016/1719 podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego to dotyczy. Organami regulacyjnymi właściwymi do podjęcia w niniejszej sprawie decyzji są organy regulacyjne CCR Core.

Art. 4 ust. 12 rozporządzenia 2016/1719 stanowi, że OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej warunków lub metod lub organy regulacyjne odpowiedzialne za jej przyjęcie zgodnie z ust. 6 i 7 mogą złożyć wniosek o zmianę tych warunków lub metod. Wnioski o zmianę warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 6 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w niniejszym artykule.

Zgodnie z art. 31 ust. 3 rozporządzenia 2016/1719 nie później niż sześć miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia OSP w każdym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych, w którym istnieją długoterminowe prawa przesyłowe, opracowują wspólnie propozycję dotyczącą regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych, jakie mają być alokowane na każdej granicy obszaru rynkowego w obrębie danego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych.

Stosownie do art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719 w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się między sobą, ściśle ze sobą współpracują i koordynują swe stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W stosownych przypadkach właściwe organy regulacyjne uwzględniają opinię Agencji. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z ust. 6 i 7 w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Zgodnie z art. 31 ust. 3 rozporządzenia 2016/1719 OSP CCR Core konsultowali propozycję w terminie od 18 grudnia 2019 r. do 26 stycznia 2020 r. Konsultacje te zostały przeprowadzone zgodnie z art. 6 ust. 1-3 rozporządzenia 2016/1719.

Wszystkie organy regulacyjne regionu Core, w ramach obowiązku wynikającego z art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719, konsultowały się między sobą, ściśle ze sobą współpracowały i koordynowały swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W wyniku tej współpracy organy regulacyjne osiągnęły porozumienie w kwestii zatwierdzenia propozycji.

Wszystkie organy regulacyjne CCR Core ustaliły, że zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 4 ust. 8 rozporządzenia 2016/1719 propozycja zawiera proponowane ramy czasowe jej wdrożenia oraz opis jej przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w art. 3 rozporządzenia 2016/1719. Czyni także zadość wymaganiom określonym w art. 31 ust. 4 rozporządzenia 2016/1719, zgodnie z którym model długoterminowych praw przesyłowych zawiera harmonogram wdrożenia oraz przynajmniej opis następujących elementów wskazanych w regulaminie alokacji: a) rodzaj długoterminowych praw przesyłowych; b) przedziały czasowe długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych; c) formę produktu; d) granice obszaru rynkowego objęte propozycją.

Propozycja dotyczy zmiany rodzaju długoterminowych praw przesyłowych udostępnianych na granicach obszarów rynkowych AT-SI, CZ-DE/LU, CZ-SK, HU-SK, HU-RO, HR-HU, PL-CZ, PL-DE/LU, PL-SK i SI-HU na prawa finansowe FinPP typu opcja. Zmiana ta będzie skuteczna od daty opublikowania pierwszych wstępnych specyfikacji aukcji na długoterminowe prawa przesyłowe po wdrożeniu projektu łączenia rynków dnia następnego w oparciu o podejście FBA w CCR Core. Zmiana ta nie ma zastosowania do już zaalokowanych rocznych długoterminowych praw przesyłowych.

Artykuł 2 propozycji stanowi, że propozycja wchodzi w życie po jej zatwierdzeniu przez właściwe krajowe organy regulacyjne zgodnie z procedurą określoną w art. 4 rozporządzenia 2016/1719, lecz nie wcześniej niż od pierwszej aukcji na okres alokacji 2021.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie oraz w świetle zgromadzonego materiału dowodowego, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia propozycji. Stąd 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 2019 r. poz. 1460, 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 przepisany 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 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 2019 r. poz. 785, 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:

„3. zmiana regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych OSP CCR Core na podstawie art. 4 ust. 12 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719” z 20 lutego 2020 r. (tłumaczenie na język polski).

Rafał Gawin
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/podpisano elektronicznie/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 1827 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Łukasz Wychowaniec

Otrzymują:

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