



Warszawa, 30 lipca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.28.2019.JPa2

DECYZJA

Na podstawie art. 4 ust. 5, ust. 7 lit. b, ust. 9 i ust. 11 w zw. z art. 16 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 27 sierpnia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.73, o zatwierdzenie propozycji dotyczącej metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core¹ (dalej jako: „CCR Core”), uzupełnionego następnie pismem z dnia 25 listopada 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.77, pismem z dnia 27 maja 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.85 oraz pismem z dnia 16 lipca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.88,

postanawiam

zatwierdzić propozycję dotyczącą metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 w CCR Core opisaną w dokumencie : „Metoda rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 16 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji

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).

zdolności przesyłowych” (dalej także jako: „metoda”), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 27 sierpnia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.73, 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 dotyczącej metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 w CCR Core. Oryginał propozycji metody 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 25 listopada 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.77, PSE S.A. uzupełniły wniosek o tłumaczenie metody na język polski.

Prezes URE pismem z dnia 11 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.28.2019.JPa2, wezwał PSE S.A. zmiany metody zgodnie z treścią wezwania i przedłożenia jednolitego tekstu zmienionej metody.

Pismem z dnia 27 maja 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.85, PSE S.A. wykonały wezwanie Prezesa URE. Zmieniona metoda została również opracowana przez OSP CCR Core w języku angielskim.

Pismem z dnia 16 lipca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.88, PSE S.A. przedłożyły tłumaczenie zmienionej metody 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. b rozporządzenia 2016/1719 propozycja dotycząca metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 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.

Zgodnie z art. 16 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 nie później niż w momencie

przedkładania metody wyznaczania zdolności przesyłowych, o której mowa w art. 10 rozporządzenia 2016/1719, OSP w każdym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych wspólnie opracowują propozycję dotyczącą metody rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w danym regionie w skoordynowany sposób na poszczególne długoterminowe przedziały czasowe.

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. 16 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 OSP CCR Core konsultowali metodę w terminie od 10 czerwca do 10 lipca 2019 r. Konsultacje te zostały przeprowadzone zgodnie z art. 6 ust. 1-3 rozporządzenia 2016/1719. Ostatni zainteresowany organ regulacyjny CCR Core otrzymał metodę 19 września 2019 r.

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 wezwania OSP CCR Core do dokonania zmian w metodzie w uzgodnionym zakresie.

Zgodnie z art. 4 ust. 11 rozporządzenia 2016/1719 w przypadku gdy jeden lub większa liczba organów regulacyjnych zażąda wprowadzenia zmiany przed zatwierdzeniem warunków lub metod przedłożonych zgodnie z ust. 6 i 7, odpowiedni OSP przedkładają propozycję dotyczącą zmienionych warunków lub metod do zatwierdzenia w terminie dwóch miesięcy od daty przedstawienia żądania wprowadzenia zmiany przez organy regulacyjne. Właściwe organy regulacyjne podejmują decyzję w sprawie zmienionych warunków lub metod w terminie dwóch miesięcy od daty ich przedłożenia.

Wszyscy OSP CCR Core przedłożyli zmienioną metodę wszystkim właściwym organom regulacyjnym do dnia 1 czerwca 2020 r.

Wszystkie organy regulacyjne CCR Core ponownie podjęły współpracę i koordynowały swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia wobec zmienionej metody, w wyniku czego osiągnęły porozumienie w kwestii zatwierdzenia zmienionej metody. Wszystkie organy regulacyjne CCR Core ustaliły, że zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 4 ust. 8 rozporządzenia 2016/1719 metoda 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. 16 rozporządzenia 2016/1719, zgodnie z którym metoda rozdzielania długoterminowych

międzyobszarowych zdolności przesyłowych musi spełniać następujące warunki: a) musi odpowiadać potrzebom uczestników rynku dotyczącym zabezpieczenia; b) musi być spójna z metodą wyznaczania zdolności przesyłowych; c) nie może prowadzić do ograniczenia konkurencji, w szczególności w odniesieniu do dostępu do długoterminowych praw przesyłowych.

Metoda obejmuje zasady rozdzielania długoterminowych zdolności przesyłowych pomiędzy różne długoterminowe przedziały czasowe dla granic obszarów rynkowych CCR Core. Wskazuje na podejście do rozdzielania zdolności przesyłowych dla połączeń wzajemnych prądu przemiennego oraz stałego. Dla połączeń wzajemnych prądu przemiennego 80 % długoterminowych zdolności dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowej na wspólnej platformie alokacji, natomiast zdolności przesyłowe wynikające z miesięcznego wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 rozporządzenia 2016/1719, pomniejszone o zdolności przesyłowe, które już zostały zaalokowane do rocznego przedziału czasowego i powiększone o zdolności zwrócone z rocznego przedziału czasowego, będą oferowane na kolejnych miesięcznych sesjach alokacji zdolności przesyłowej na wspólnej platformie alokacji. W stosunku do połączeń wzajemnych prądu stałego zasady te są takie same, z tym że dla nowych połączeń wzajemnych przez pierwsze trzy lata eksploatacji 65% długoterminowych zdolności dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowej na wspólnej platformie alokacji.

W ocenie wszystkich organów regulacyjnych CCR Core publiczne oraz nieformalne konsultacje przeprowadzone przez OSP CCR Core w zakresie możliwości zabezpieczenia przed ryzykiem wykazały, że uczestnicy rynku odrzucili wszystkie propozycje proporcji podziału, które pod uwagę brali OSP. Stąd propozycja zawarta w metodzie w najlepszy możliwy sposób oddaje uwagi zgłoszone w konsultacjach.

Uzupełnienie przez OSP CCR Core metody o art. 7 ust. 1 i 2 dotyczące ponownej oceny i raportu na temat efektywności czyni natomiast zadość żądaniu określone w wezwaniu do zmiany metody.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie oraz w świetle zgromadzonego materiału dowodowego, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia metody. 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 przepisanych 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 2019 r. poz. 785, ze zm.). Opłatę należy uiszczyć 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:

„Metoda rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 16 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” (tłumaczenie na język polski).

/-/

Rafał Gawin

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

/-/

Otrzymują:

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