



Warszawa, 18 grudnia 2020 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.744.16.2020.MZS

Poprzedni znak:

[DRR.WRE.744.16.2019.PSt]

**DECYZJA**

Na podstawie art. 4 ust. 5, ust. 7 lit. a), ust. 9 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259 z dnia 27 września 2016 r., s. 42, 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 w Konstancinie-Jeziornie,  
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

sformułowanego w piśmie z dnia 18 czerwca 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.67, o zatwierdzenie metody wyznaczania zdolności przesyłowych w ramach regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa<sup>1</sup> (dalej jako: „region Hansa”) zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 określonej w dokumencie „Propozycja wszystkich OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa dotycząca metody wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych”,

---

<sup>1</sup> 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%20CCRs.pdf](http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCRs.pdf)), zmienione decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.46.2017.PSt Decyzja wraz z załącznikiem: <http://bip.ure.gov.pl/download/3/9298/20171106Zatwierdzeniezmianyregionowwyznaczaniazdolnosciprzesylowych.pdf> Decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 04/2019 z dnia 1 kwietnia 2019 r., [https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2004-2019%20on%20electricity%20TSOs%20proposal%20for%20amendments%20of%20CCRs.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2004-2019%20on%20electricity%20TSOs%20proposal%20for%20amendments%20of%20CCRs.pdf) załączniki do decyzji: [https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Pages/Annexes-to-the-DECISION-OF-THE-AGENCY-FOR-THE-COOPERATION-OF-ENERGY-REGULATORS-No-04-2019.aspx](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/Annexes-to-the-DECISION-OF-THE-AGENCY-FOR-THE-COOPERATION-OF-ENERGY-REGULATORS-No-04-2019.aspx)

## **postanawiam**

zatwierdzić metodę wyznaczania zdolności przesyłowych w ramach regionu Hansa opisaną w dokumencie „Propozycja wszystkich OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa dotycząca metody wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” z dnia 3 października 2020 r. (tłumaczenie na język polski), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

## **UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 18 czerwca 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.67, 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 metody wyznaczania zdolności przesyłowych w ramach regionu Hansa opracowanej na podstawie art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 (dalej jako „metoda”).

Oryginał propozycji metody o tytule: „Capacity Calculation Region Hansa TSO Proposal for a Capacity Calculation Methodology in accordance with article 10(1) of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation”, został opracowany przez operatorów systemów przesyłowych (dalej jako: „OSP”) w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy OSP wynikający z art. 4 ust. 9 w zw. z ust. 7 lit. a) rozporządzenia 2016/1719. Tłumaczenie metody na język polski zostało przedstawione Prezesowi URE pismem z dnia 2 lipca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.87.

Pismem z dnia 12 lutego 2020 r. Prezes URE zawiadomił stronę o wystąpieniu przez organy regulacyjne ze wspólnym wnioskiem o przedłużenie postępowania na podstawie art. 6 ust. 10 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 (dalej jako: rozporządzenie 2019/942) z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającego Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (dalej jako „ACER”), a ACER decyzją nr 06-2020<sup>2</sup> z dnia 7 lutego 2020 r. udzielił zgody na przedłużenie terminu, o którym mowa w art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719.

Z kolei pismem z dnia 3 lipca 2020 r. Prezes URE wezwał do przekazania jednolitego tekstu metody, z uwzględnieniem uwag wskazanych w tymże wezwaniu. Uzupełniony dokument został przesłany wraz z pismem z dnia 2 października 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.92, a następnie dołączono tłumaczenie metody na język polski pismem z dnia 1 grudnia 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.94.

---

<sup>2</sup>[https://nra.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2020%20on%20extension%20Hansa\\_LT\\_CCM.pdf](https://nra.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2020%20on%20extension%20Hansa_LT_CCM.pdf)

Po przeanalizowaniu wniosku strony wraz z załączonymi do niego dokumentami, pismem z dnia 11 grudnia 2020 r., Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego, a także o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia w określonym przez Prezesa URE terminie.

**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. Natomiast zgodnie z art. 4 ust. 5 rozporządzenia 2016/1719 odpowiedzialność za zatwierdzanie warunków lub metod, o których mowa w ust. 6 i 7 tego artykułu, w tym metody wyznaczania zdolności przesyłowych spoczywa na każdym organie regulacyjnym.

Art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 stanowi, że nie później niż sześć miesięcy po zatwierdzeniu wspólnej metody skoordynowanego wyznaczania zdolności przesyłowych, o którym mowa w art. 9 ust. 7 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”), wszyscy OSP w każdym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych przedkładają propozycję dotyczącą wspólnej metody wyznaczania w ich regionie zdolności przesyłowych w długoterminowych przedziałach czasowych. Propozycja podlega konsultacjom zgodnie z art. 6 rozporządzenia 2016/1719, które zostały przeprowadzone za pośrednictwem Europejskiej Sieci Operatorów Systemów Przesyłowych (dalej jako: ENTSO-E) w okresie od 15 kwietnia 2019 r. do 15 maja 2019 r.

Według 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. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z art. 4 ust. 6 i 7 rozporządzenia 2016/1719 w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Działając na podstawie art. 6 ust. 10 rozporządzenia 2019/942, w celu wypracowania wspólnego stanowiska krajowe organy regulacyjne złożyły, 13 grudnia 2019 r., do ACER wnioski o przedłużenie terminu, o którym mowa w art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719. Decyzją nr 06-2020 z dnia 7 lutego 2020 r. ACER wyznaczył termin do 3 lipca 2020 r. na zatwierdzenie propozycji metody.

Organami regulacyjnymi właściwymi do podjęcia w niniejszej sprawie decyzji są organy, regionu Hansa, w tym Prezes URE. Właściwie organy regulacyjne podjęły wzajemne konsultacje, ścisłą współpracę i koordynację swoich stanowisk odnośnie metody wyznaczania zdolności przesyłowych, w wyniku czego ustaliły co następuje.

Metoda jest zgodna z celami i aspektami regulacyjnymi rozporządzenia 2016/1719 określonymi w art. 3 tego rozporządzenia. Opis przewidywanego wpływu propozycji metody na realizację celów określonych w rozporządzeniu 2017/1719 został przedstawiony w preambule metody.

Propozycja przedstawiona przez OSP dotyczy metody wyznaczania zdolności przesyłowych w długoterminowych przedziałach czasowych w regionie Hansa, gdzie zdolności te będą wyznaczone przynajmniej w przedziałach rocznych i miesięcznych.

Jej głównymi założeniami są:

- podejście oparte na skoordynowanych zdolnościach przesyłowych netto (podejście „CNTC”, z ang. *Coordinated Net Transmission Capacity*), uargumentowane tym, że w regionie Hansa funkcjonują jedynie radialne połączenia międzysystemowe, oraz nie ma zamkniętych sieci ani przepływów kołowych;
- wprowadzenie w art. 4 przepisów określających metodę wyznaczania granic bezpieczeństwa pracy; w tym ust. 4, który stanowi że OSP regionu Hansa mogą indywidualnie oceniać granice bezpieczeństwa pracy, nie uwzględniając linearyzowanych domen bezpieczeństwa sąsiadujących regionów wyznaczania zdolności przesyłowych, w tym ograniczenia stabilności napięcia, ograniczenia prądu zwarciovego oraz ograniczenia stabilności dynamicznej;
- wprowadzenie w art. 9 przepisów określających model matematyczny stosowanego podejścia dotyczącego wyznaczania zdolności przesyłowych z wykorzystaniem różnych danych wejściowych dotyczących wyznaczania zdolności przesyłowych; w tym ust. 1 zawierający model matematyczny do stosowania przy wyznaczaniu dostępnych zdolności transferowych („ATC”, z ang. *available transfer capacity*) na granicy obszarów rynkowych połączonych liniami DC.

Ponadto metoda jest silnie powiązana z sąsiadującymi regionami wyznaczania zdolności przesyłowych, t.j. Nordic i Core zarówno w odniesieniu do zasad współdzielenia zdolności w zakresie przepływów mocy krytycznych elementów sieci, jak również scenariuszy do wykorzystania w analizie bezpieczeństwa.

Metoda nie zawiera żadnych specjalnych przepisów dotyczących Kriegers Flak Combined Grid Solution (dalej jako: „KF CGS”), będącego hybrydowym połączeniem sieciowym DK2-DE/LU, obejmującym połączenia wzajemne i morską farmę wiatrową. Jednak art. 19 stanowi, że metoda zostanie dostosowana do treści decyzji Komisji Europejskiej w sprawie odstępstwa dla tego połączenia międzysystemowego. Jeśli odstępstwo zostanie przyznane, OSP zmienią metodę zgodnie z art. 4 ust. 12 rozporządzenia 2016/1719 w ciągu dwóch miesięcy od oficjalnej publikacji tej decyzji.

Pismem z dnia 3 lipca 2020 r. Prezes URE wezwał do zmiany metody, z uwzględnieniem uwag wskazanych w tymże wezwaniu dotyczących, m.in., wprowadzenia odpowiednich odniesień do przepisów prawa, wyjaśnienia wskaźnika dyspozycyjności wymienionego w art. 8 ust. 1 oraz usunięcia przepisów odnoszących się do KF CGS.

Porozumienie właściwych organów regulacyjnych zostało osiągnięte poprzez jednogłośnie przyjęcie dokumentu z dnia 3 października 2020 r. zatytułowanego „Capacity Calculation Region Hansa TSO Proposal for a Capacity Calculation Methodology in accordance with article 10(1) of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation”. Dokument ten został opracowany i przyjęty przez organy regulacyjne w dniu 11 grudnia 2020 r. w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy wynikający z art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719. Zgodnie z tym dokumentem właściwe organy regulacyjne wydadzą krajowe decyzje w tej sprawie do 19 grudnia 2020 r.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia propozycji metody wyznaczania zdolności przesyłowych. Dlatego 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 przepisany 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. 479<sup>49</sup> 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., 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. 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:

„Propozycja wszystkich OSP regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa dotycząca metody wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” z dnia 3 października 2020 r. (tłumaczenie na język polski)

Rafał Gawin

*/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Otrzymują:

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