



Warszawa, 21 października 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4320.6.2019.PSt

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.: Dz.U. z 2018 r. poz. 2348 i Dz.U. z 2019 r. poz. 730, 1435, 1517, 1520, 1524, 1556, dalej jako: „PE”) oraz 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. 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 18 października 2019 r., znak: DM-PR.7003.1.2019.1, w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, zmienionej decyzjami: z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, z dnia 10 listopada 2010 r., znak: DPK-4320-2(4)/2010/LK, z dnia 31 lipca 2012 r., znak: DPK-4321-2(6)/2010/2012/LK/AKG, z dnia 16 listopada 2012 r., znak: DPK-4320-2(8)/2010/2012/LK, z dnia 14 grudnia 2012 r., znak: DPK-4320-2(13)/2010/2012/LK, z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16) /2010÷2013/LK, z dnia 30 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(18)/2010/2012/KS oraz z dnia 18 listopada 2013 r., znak: DRR-4320-2(26)/2010/2013/JRz, z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320-2(27)/2010/2013/JRz, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320-2(40)/2010/2014/LK, z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72) /2010/2015/MH oraz z dnia 16 czerwca 2016 r., znak: DRR-0732-2(78) /2010/2016/LK, z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz decyzjami z dnia 28 lutego 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2017.LK, z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2018.LK, z dnia 30 października



2018 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2018.PSt, z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK, z dnia 10 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, z dnia 30 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2019.PSt, z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PSt poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku,

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi na 19 listopada 2019 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 18 października 2019 r., znak: DO-PB-WMA.7000.1.2019.1, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”) złożyła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”) – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku strony (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CB/24/2019”). Do wniosku został załączony raport z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/24/2019 oraz komunikat OSP z dnia 18 października 2019 r. o zakończeniu procesu konsultacji i przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/24/2019.

Pismem z dnia 18 października 2019 r., znak: DM-PR.7003.1.2019.2, strona zrzekła się prawa do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań po zakończeniu postępowania dowodowego, a przed wydaniem przez Prezesa URE decyzji w sprawie, jak również zrezygnowała z możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec powyższego oświadczenia strony, Prezes URE nie zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie i o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, co, zgodnie z art. 10 ust. 3 KPA, zostało odnotowane w aktach sprawy.

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

Wedle art. 9g ust. 1 PE OSP jest obowiązany do opracowania IRiESP.



Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszym niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu IRiESP lub jej zmian.

Art. 9g ust. 7 PE stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu Karty aktualizacji nr CB/24/2019 za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 24 września do 8 października 2019 r., a więc w okresie obejmującym 14 dni. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu Karty aktualizacji nr CB/24/2019 oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. PSE S.A. wypełniły zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

W ramach konsultacji cztery podmioty, w tym trzech wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (dalej jako: „NEMO”) mających prawo oferować usługi obrotu energią elektryczną w Polsce, zgłosiły uwagi. Uwagi te zostały opracowane i zebrane w raporcie z procesu konsultacji załączonym do wniosku strony. Raport zawiera także informacje o sposobie uwzględnienia uwag, wyjaśnienia dlaczego niektóre uwagi nie mogły zostać uwzględnione oraz specyfikację zmian wprowadzonych do projektu Karty aktualizacji nr CB/24/2019 po zakończeniu konsultacji.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/24/2019 wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

W uzasadnieniu wniosku strona podała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 dotyczą Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego (ang. Single Intraday Coupling, dalej także jako „SIDC”) i obejmują:

1. Wprowadzenie podmiotów uczestniczących w SIDC oraz definicji dla nowych pojęć stosowanych w SIDC;
2. Zdefiniowanie organizacji procesu oraz warunków uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach SIDC;
3. Wprowadzenie zasad przyjmowania wyników SIDC, procedur działania UOSP w ramach SIDC;
4. Określenie zasad komunikacji i wymiany danych pomiędzy OSP a NEMO na potrzeby SIDC, w tym wprowadzenie zgłoszeń USE w ramach Rynku Bilansującego Dnia



Bieżącego (RBB) w trybie awaryjnym dla Uczestników Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) w przypadku wystąpienia awarii systemów informatycznych URB_{GE} uniemożliwiających terminowe zgłoszenie Umów Sprzedaży Energii (USE) w ramach RBB;

5. Określenie zasad uzgadniania wyników SIDC z operatorami systemów przesyłowych zagranicznych;
6. Wprowadzenie na potrzeby SIDC podziału zdolności przesyłowych międzysystemowych wyznaczanych łącznie dla przekrojów handlowych KSE z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji (tzw. profil techniczny) na poszczególne profile handlowe, do czasu wdrożenia obsługi profilu technicznego w ramach SIDC (zmiana wprowadzana do Załącznika nr 3 do IRiESP Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi - Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych).

Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197/24 z dnia 25 lipca 2015 r., dalej jako „rozporządzenie CACM”) zakłada utworzenie w pełni funkcjonującego i wzajemnie połączonego wewnętrznego rynku energii elektrycznej w ramach Unii Europejskiej w przedziałach czasowych dnia bieżącego i dnia następnego. Europejski rynek dnia bieżącego ma funkcjonować w oparciu o tzw. jednolite łączenie rynków dnia bieżącego, tj. ciągły proces, w którym złożone zlecenia są kojarzone, a jednocześnie alokowane są międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych (definicja ta wynika z art. 2 pkt 27 rozporządzenia CACM).

Organy regulacyjne Unii Europejskiej, w tym Prezes URE, w decyzjach zatwierdzających plan dotyczący wspólnego pełnienia funkcji operatora rynków (tzw. plan Market Coupling Operator – MCO) wydanych na podstawie art. 7 ust. 3 rozporządzenia CACM¹, uznały tzw. projekt XBID (ang. Cross-Border Intraday) za docelowe rozwiązanie mające służyć do przeprowadzania jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego w Unii Europejskiej.

XBID od czerwca 2018 r. w funkcjonuje Europie Zachodniej, w krajach skandynawskich i bałtyckich, a zgodnie z przyjętym harmonogramem w listopadzie 2019 r. do jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego w ramach tzw. drugiej fali mają przystąpić niektóre kraje Europy Środkowo-Wschodniej oraz Południowej, w tym Polska.

Zgodnie z rozporządzeniem CACM poszczególne obowiązki w zakresie wdrożenia jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego spoczywają zarówno na OSP jak i na NEMO.

¹ Decyzja Prezesa URE z dnia 24 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.3.2017.JPa2, wraz z załącznikiem: <http://bip.ure.gov.pl/download/3/9009/20170624ZatwierdzenieplanuzgloszonegoprzezTowarowaGieldeEnergiiSA.pdf>

decyzja Prezesa URE z dnia 24 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.4.2017.JPa2, wraz z załącznikiem: <http://bip.ure.gov.pl/download/3/9008/20170624ZatwierdzenieplanuzgloszonegoprzezEPEXSPOTSE.pdf>

decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 lipca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.18.2017.JPa2, wraz z załącznikiem:

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/9061/20170721ZatwierdzenieplanuNordPoolAS.pdf>



PSE S.A. w uzasadnieniu wniosku wyjaśniły, że w celu operacyjnego wdrożenia mechanizmu SIDC (opracowanego w ramach projektu XBID) niezbędne jest dostosowanie zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego w zakresie organizacji procesu wymiany międzysystemowej w horyzoncie Rynku Dnia Bieżącego oraz zasad komunikacji i wymiany danych pomiędzy OSP a NEMO. Oprócz tego strona także wskazała, że ze względu na brak możliwości uwzględnienia profilu technicznego w europejskich systemach informatycznych wspierających realizację procesu SIDC, do czasu dostosowania tych systemów, wnioskuje o wprowadzenie na te potrzeby podziału zdolności przesyłowych międzysystemowych wyznaczonych dla profilu technicznego (Polska – Niemcy/Czechy /Słowacja) na zdolności przesyłowe międzysystemowe dla poszczególnych profili handlowych (Polska – Niemcy, Polska – Czechy, Polska – Słowacja).

Rozpatrując wniosek strony Prezes URE w szczególności skupił się na analizie uwag zgłoszonych w konsultacjach, a także wziął pod uwagę obowiązki wynikające z rozporządzenia CACM, o czym mowa poniżej.

Wśród uczestników konsultacji pojawiła się wątpliwość odnośnie braku w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 postanowień dotyczących przeprowadzania aukcji na rynku dnia bieżącego. Należy wskazać, że zgodnie z decyzją Agencji do spraw Współpracy Organów Regulacyjnych (dalej jako: „ACER”) nr 01/2019 z dnia 24 stycznia 2019 r. w sprawie metody wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego², mechanizm ustalania cen jest oparty o aukcje mające uzupełniać notowania ciągłe. Jednak implementacja tego rozwiązania (tj. aukcji) ma nastąpić po dostosowaniu odpowiednich metod związanych z opracowaniem SIDC, tj. w szczególności konieczne są zmiany w metodach określających algorytm SIDC (zgodnie z art. 37 ust. 5 rozporządzenia CACM) oraz produkty, które NEMO mogą uwzględniać w procesie SIDC (zgodnie z art. 53 ust. 1 rozporządzenia CACM), co wprost wynika z decyzji ACER.

Wiele uwag NEMO mających prawo oferować usługi obrotu energią elektryczną w Polsce zgłoszonych w konsultacjach dotyczyło braku uregulowania kwestii, które zdaniem tych uczestników konsultacji powinny się znaleźć w IRiESP. W odpowiedzi na te uwagi PSE S.A. wyjaśniło w raporcie z konsultacji, że materie te zostaną uregulowane w stosownych umowach, które mają zostać zawarte pomiędzy podmiotami będącymi lub mającymi zostać w przyszłości UR_{BGR} pełniącymi funkcję NEMO w rozumieniu IRiESP a PSE S.A., a dokładniej w umowie MNA Operational Agreement (MNA OA) mającej określać szczegółowe zasady operacyjnego działania Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego lub SIDC w polskim obszarze rynkowym, której konieczność zawarcia została wprowadzona do IRiESP decyzją Prezesa URE z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PS³. Prezes URE

² Decyzja ACER z nr 01/2019 z dnia 24 stycznia 2019 r.:

https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2001-2019%20on%20intraday%20cross-zonal%20capacity%20pricing%20methodology.pdf

załącznik 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-012019.aspx

³ Decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PS, wraz z załącznikiem: <http://bip.ure.gov.pl/download/3/11508/Decyzja9paздziernika.pdf>



podziela stanowisko PSE S.A. w tych kwestiach, z uwagi na to, że IRiESP jest dokumentem technicznym dedykowanym wszystkim użytkownikom systemu i nie powinien on zawierać postanowień uszczegóławiających relacje kontraktowe pomiędzy wybranymi podmiotami a OSP.

Część uwag uczestników konsultacji wyrażała wątpliwości co do interpretacji niektórych zapisów Karty aktualizacji nr CB/24/2019, jednakże PSE S.A. w sposób wyczerpujący wyjaśniły, w jaki sposób należy rozumieć proponowane postanowienia Karty aktualizacji nr CB/24/2019, co powinno umożliwić tym uczestnikom konsultacji dostosowanie się do zmian w IRiESP.

Jedną z uwag była związana z kwestią przesądzoną w powołanej wyżej decyzji Prezesa URE z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PS, dotyczącej niezasadności wchodzenia we wzajemne relacje umowne przez OSP i kontrahenta centralnego, wobec czego nie ma potrzeby ponownego przedstawiania argumentacji Prezesa URE w uzasadnieniu niniejszej decyzji.

Pozostałe uwagi zgłoszone w ramach konsultacji zostały przez PSE S.A. uwzględnione w przedłożonej do zatwierdzenia przez Prezesa URE Karcie aktualizacji nr CB/24/2019, uzasadnienia przedstawione przez PSE S.A. co do uwag nieuwzględnionych są należyte i Prezes URE w pełni je podziela.

Na aprobatę zasługują także zmiany wprowadzone przez PSE S.A. do Karty aktualizacji nr CB/24/2019 po zakończeniu konsultacji uwzględniające niektóre z uwag uczestników konsultacji. W szczególności dodanie postanowień w zakresie obsługi zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii w ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB) w trybie awaryjnego otwarcia bramki zgłoszeń oraz wydłużenie czasu na zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii dla doby handlowej n do godziny 22:15 ma istotne znaczenie dla prawidłowego funkcjonowania SIDC w polskim obszarze rynkowym.

Wobec powyższego, a także z uwagi na to, że rozwiązania zaprojektowane w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 mają umożliwić przystąpienie polskiego obszaru rynkowego do projektu XBID i zapewnić polskim uczestnikom rynku energii elektrycznej dostęp do europejskiego rynku dnia bieżącego, co jest wymagane przez rozporządzenie CACM, wniosek strony należy uznać za uzasadniony.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PSE S.A. i zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019.



Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji CB/24/2019 na 19 listopada 2019 r., która to data jest zbieżna z planowanym harmonogramem uruchomienia tzw. drugiej fali projektu XBID. Brak jest powodów, aby nie przychylić się do wniosku strony.

Mając powyższe na względzie 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 2019 r. poz. 1460, 1469, 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, 1469). 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:

„Karta aktualizacji nr CB/24/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”

Rafal



Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2019 r. poz. 1000 ze zm.) wzw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Paulina Stachura

Otrzymują:

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