



Warszawa, dnia 10 listopada 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe

DECYZJA

Na podstawie art. 84 ust. 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 1845, dalej „ustawa o rynku mocy”) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm., dalej „Kpa”),

po rozpatrzeniu wniosków

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna,
z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie ul. Warszawska 165,

- 1) z dnia 27 września 2021 r. (znak: Z-247-DS-WG.070.7.2021.1), w sprawie zmiany decyzji administracyjnej Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, dalej „Prezes URE”, (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin rynku mocy (dalej „Regulamin”), poprzez wprowadzenie do Regulaminu zmian określonych w opracowanej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A.” lub „Operator”) Karcie aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu oraz
- 2) z dnia 12 października 2021 r. (znak: Z-265-DS-WG-WO.070.1.2021.8), w sprawie zmiany decyzji administracyjnej Prezesa URE (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin, poprzez wprowadzenie do Regulaminu zmian określonych w opracowanej przez PSE S.A. Karcie aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu

postanawiam

- 1) zmienić decyzję administracyjną Prezesa URE z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) zatwierdzającą Regulamin rynku mocy, zmienioną następnie decyzjami Prezesa URE: z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe)

oraz z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe), poprzez zatwierdzenie wprowadzonych do Regulaminu zmian określonych w Kartach aktualizacji:

- a. nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu, która stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, oraz
 - b. nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu, która stanowi załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.
- 2) ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Kartach aktualizacji:
- a. nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu, zgodnie z wnioskiem strony, tj. dzień następujący po dniu zatwierdzenia przedmiotowej Karty aktualizacji przez Prezesa URE w drodze prawomocnej decyzji administracyjnej zatwierdzającej te zmiany,
 - b. nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu, zgodnie z wnioskiem strony, tj. po upływie 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia przez PSE S.A. o zatwierdzeniu zmiany Regulaminu przez Prezesa URE w drodze prawomocnej decyzji administracyjnej zatwierdzającej te zmiany.

UZASADNIENIE

I. Karta aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu rynku mocy

Pismem z dnia 27 września 2021 r. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, pełniące rolę operatora w myśl art. 2 ust. 1 pkt 27 ustawy o rynku mocy, przedłożyły Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wniosek (znak: Z-247-DS-WG.070.7.2021.1) o zmianę decyzji administracyjnej Prezesa URE (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin Rynku mocy, dotyczący wprowadzenia do Regulaminu zmian określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu rynku mocy.

PSE S.A. opracowały projekt zmiany Regulaminu rynku mocy, zgodnie z art. 84 ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy i poddały go konsultacjom w terminie od dnia 2 września do dnia 16 września 2021 r., w toku których zgłoszono uwagi. Zostały one przedstawione Prezesowi URE wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

Zmiana Regulaminu rynku mocy podyktowana jest koniecznością zmiany zasad wyznaczania skorygowanego obowiązku mocowego (SOM). Wynika to z faktu, iż obecnie obowiązujące zasady mogą prowadzić do wyznaczania wartości SOM zaniżonej w stosunku do wymaganej ze względu na spełnienie warunków bezpiecznej pracy krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE) w zakresie pokrycia zapotrzebowania na moc, obejmującego zdolności do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną i rezerwy mocy.

Podstawowe znaczenie ma przy tym wprowadzenie w ramach obrotu wtórnego możliwości obejmowania jednostki rynku mocy obowiązkiem mocowym przekraczającym

wielkość iloczynu: (i) mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy oraz (ii) jej korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności przez nie więcej niż 300 godzin w roku kalendarzowym (dalej: „zasada 300 h”).

W związku z powyższym, w celu zapewnienia dostępności zdolności wytwórczych oraz redukcji zapotrzebowania na energię elektryczną w ilości nie mniejszej niż odpowiadająca wymaganiom w zakresie bezpieczeństwa pracy KSE, konieczne jest odzwierciedlenie w formule wyznaczania wartości SOM składnika określającego wymagany poziom rezerw mocy.

Prezes URE pismem z dnia 8 października 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.39.2021.BPe) wezwał PSE S.A. do złożenia wyjaśnień w przedmiocie:

1. wyjaśnienia w jakim zakresie oraz w jaki sposób tzw. „zasada 300h” opisana w pkt 1 pisma Wnioskodawcy z dnia 27 września 2021 r. wpływa na potencjał zdolności dostępnych do pokrycia zapotrzebowania na moc;
2. przedstawienia na jakich zasadach realizowany jest obowiązek mocowy przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane (JWCD);
3. wskazania konkretnych zachowań uczestników rynku, które powodowały ryzyko zmniejszenia, poniżej wielkości zakontraktowanej na dany rok, poziomu mocy dyspozycyjnej dla Operatora w przypadku ogłoszenia okresu zagrożenia.

Pismem z dnia 18 października 2021 r. (znak: TP-380-DS-WG-WO/2021 oraz 2590-DS-WG-WM.070.19.2018.4), PSE S.A. odpowiedziały na wezwanie Prezesa URE wyjaśniając, że z analizy historii transakcji na rynku wtórnym, w drugiej połowie 2021 roku, gdy bilans mocy w KSE był bardziej napięty niż w pierwszych miesiącach tego roku, wynika że istotnie wzrosło wykorzystanie przez uczestników rynku zasady 300h”.

Ponadto, w drugiej połowie 2021 roku zwiększyło się obciążenie dyspozycyjnych jednostek rynku mocy obowiązkami mocowymi wykraczającymi ponad iloczyn mocy osiągalnej netto tych jednostek (dalej: „Pnetto”) oraz ich korekcyjnych współczynników dyspozycyjności (dalej „KWD”). W efekcie zmniejszył się potencjał zdolności wytwórczych pierwotnie rezerwowanych w ramach KWD, czyli odpowiadających różnicy między mocą osiągalną netto danej jednostki a jej obowiązkiem mocowym.

Ponieważ do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną i moc służą zdolności wytwórcze stanowiące sumę zdolności wynikających z obowiązków mocowych oraz rezerwowanych w ramach KWD, to w konsekwencji wykorzystywania „zasady 300h” zmniejszył się potencjał zdolności wytwórczych dostępnych do pokrycia zapotrzebowania na moc rezerw.

PSE S.A. wyjaśniły także, że jednostki wytwórcze centralnie dysponowane (dalej „JWCD”) uczestniczące w rynku mocy realizują swój obowiązek mocowy zgodnie z zasadami określonymi w art. 57 ust. 3 pkt 1 ustawy o rynku mocy. Jako jednostki aktywnie uczestniczące w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego, wywiązują się one ze

swojego obowiązku mocowego przez udostępnianie mocy dyspozycyjnej odpowiadającej temu obowiązkowi oraz wykonywanie poleceń operatora w zakresie tej mocy.

Oznacza to, że JWCD mogą realizować swój obowiązek mocowy poprzez wytwarzanie energii elektrycznej, w ramach umów sprzedaży energii elektrycznej oraz ofert bilansujących, lub poprzez dostarczanie rezerwy mocy.

Sposób wykonywania obowiązku mocowego w przypadku JWCD jest odmienny niż dla jednostek nieuczestniczących aktywnie w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego (nJWCD). Jednostki nJWCD w okresie zagrożenia są zobowiązane do dostarczenia do KSE mocy w wielkości równej skorygowanemu obowiązkowi mocowemu – SOM (*vide* art. 57 ust. 3 pkt 2 ustawy o rynku mocy).

Zobowiązanie do bezpośredniego dostarczenia mocy do systemu dotyczy zarówno jednostek wytwórczych, jak i jednostek redukcji zapotrzebowania. Dzięki takiemu zróżnicowaniu sposobu wykonania obowiązku mocowego, ogłoszenie okresu zagrożenia powoduje co do zasady zwiększenie ilości mocy dostarczanej przez jednostki nJWCD. To z kolei przekłada się na zmniejszenie zapotrzebowania na wytwarzanie energii elektrycznej przez JWCD i w efekcie na odtworzenie rezerw mocy dostępnych w ramach JWCD. Jednak aby do tego dochodziło, a także aby mechanizm ten działał prawidłowo, w kalkulacji SOM musi być uwzględniana wymagana rezerwa mocy w KSE.

Co więcej, PSE S.A. przedstawiły Prezesowi URE przykłady zachowań uczestników rynku, które powodowały ryzyko zmniejszenia, poniżej wielkości zakontraktowanej na dany rok, poziomu mocy dyspozycyjnej dla Operatora w przypadku ogłoszenia okresu zagrożenia.

II. Karta aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy

Pismem z dnia 12 października 2021 r. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., przedłożyły Prezesowi URE wniosek (znak: Z-265-DS-WG-WO.070.1.2021.8) o zmianę decyzji administracyjnej Prezesa URE (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) z dnia 30 marca 2018 r. z późn. zm., zatwierdzającej Regulamin Rynku mocy, dotyczący wprowadzenia do Regulaminu zmian określonych w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy.

PSE S.A. opracowały projekt zmiany Regulaminu rynku mocy, zgodnie z art. 84 ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy i poddały go konsultacjom w terminie od dnia 16 września do dnia 30 września 2021 r., w toku których zgłoszono uwagi. Zostały one przedstawione Prezesowi URE wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

Zmiana Regulaminu rynku mocy podyktowana jest koniecznością dostosowania Regulaminu do przepisów ustawy, z uwzględnieniem przepisów nowelizacji ustawy o rynku mocy oraz przepisów ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 1093), dalej „nowelizacja ustawy Prawo energetyczne”. Zmiany Regulaminu wynikają także z doprecyzowania

postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesem rozliczeń, obsługą danych pomiarowo-rozliczeniowych, testem redukcji zapotrzebowania, wykonywaniem obowiązku mocowego, w tym wykazywaniem demonstracji, jak również zgłaszaniem transakcji na rynku wtórnym.

Mając na uwadze zmiany dotyczące pomocy publicznej i charakteru jej ewidencjonowania i wykazywania, Prezes URE zwrócił się w piśmie z dnia 25 października 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe) do Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (dalej „Prezes UOKiK”) o zajęcie stanowiska w przedmiocie przedłożonej Karty aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu. Pismem z dnia 29 października 2021 r. (znak: DMP-5.52.60.2021), Prezes UOKiK poinformował Prezesa URE, że nie zgłasza uwag do przedstawionych dokumentów.

Zważywszy na fakt, że wystąpiła w przedmiotowym stanie faktycznym wielość spraw, a co za tym idzie współuczestnictwo formalne z art. 62 Kpa, Prezes URE wydał postanowienie o połączeniu obydwu spraw i łącznego ich rozpatrzenia.

Pismem z dnia 3 listopada 2021 r., znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe, Prezes URE przekazał ministrowi właściwemu ds. energii projekt decyzji Prezesa URE wraz z projektami Kart aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 oraz nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy, celem dokonania uzgodnienia Regulaminu, zgodnie z art. 84 ust. 3 ustawy o rynku mocy.

Postanowieniem z dnia 8 listopada 2021 r., znak: DELG-WTE.500.3.2021.MM minister właściwy do spraw energii, dokonał uzgodnienia projektu Regulaminu. W uzasadnieniu podzielił argumenty podnoszone przez PSE S.A. uzasadniające zmianę Regulaminu w obszarze obu Kart aktualizacji tj. nr RRM/Z/3/2021 oraz nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu.

Pismem z dnia 9 listopada 2021 r., znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe Prezes URE powiadomił PSE S.A. o zakończeniu postępowania dowodowego w niniejszej sprawie.

Ponadto, w piśmie z 9 listopada 2021 r. (znak: 2782-DS.-WG.070.7.2021.3), PSE S.A. zrezygnowały z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w aktach przedmiotowej sprawy.

Jednocześnie, w dniu 10 listopada 2021 r. PSE S.A. w piśmie (znak: 2785-DS-WG.070.7.2021.4) przedłożyły Kartę aktualizacji Regulaminu rynku mocy w wersji jednolitej tj. bez widocznego trybu śledzenia zmian.

Po przeprowadzeniu analizy projektu Kart aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 oraz nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy, należy uznać, że Regulamin rynku mocy, po uwzględnieniu planowanych zmian spełnia wymogi określone w art. 83 ustawy o rynku mocy, co daje podstawę do jego zatwierdzenia.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

I. Karta aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 Regulaminu rynku mocy

Obowiązek opracowania przez Operatora zmiany Regulaminu rynku mocy podyktowany jest koniecznością zmiany zasad wyznaczania skorygowanego obowiązku mocowego (SOM). Wynika to z faktu, iż obecnie obowiązujące zasady mogą prowadzić do wyznaczania wartości SOM zaniżonej w stosunku do wymaganej ze względu na spełnienie warunków bezpiecznej pracy KSE w zakresie pokrycia zapotrzebowania na moc, obejmującego zdolności do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną i rezerwy mocy.

Związane jest to z wprowadzeniem, po wejściu w życie przedmiotowych zasad, przepisów rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym (Dz. U. z 2018 r., poz. 1455), oraz wynika z doświadczeń Operatora w zakresie wpływu tych przepisów na potencjał zdolności dostępnych do pokrycia zapotrzebowania na moc.

Podstawowe znaczenie ma przy tym wprowadzenie w ramach obrotu wtórnego możliwości obejmowania jednostki rynku mocy obowiązkiem mocowym przekraczającym wielkość iloczynu: (i) mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy oraz (ii) jej korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności przez nie więcej niż 300 godzin w roku kalendarzowym.

W związku z powyższym, w celu zapewnienia dostępności zdolności wytwórczych oraz redukcji zapotrzebowania na energię elektryczną w ilości nie mniejszej niż odpowiadająca wymaganiom w zakresie bezpieczeństwa pracy KSE, mając w szczególności na uwadze następujące okoliczności:

- wykorzystywanie przez uczestników rynku mocy zasady 300 h przy zawieraniu transakcji na rynku wtórnym;
- możliwość obejmowania jednostek rynku mocy obowiązkami mocowymi w wielkości przekraczającej iloczyn ich mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności w okresach niedostępności wielu jednostek wytwórczych oraz w sytuacjach napiętego bilansu w systemie,

konieczne jest odzwierciedlenie w formule wyznaczania wartości SOM składnika określającego wymagany poziom rezerw mocy.

Wprowadzenie jawnej formuły uwzględniania rezerw mocy w ramach SOM, w miejsce niejawnej, wynikającej ze stosowania korekcyjnych współczynników dyspozycyjności, wpłynie na zmniejszenie ryzyka niedostępności wymaganej ilości rezerw mocy w okresach zagrożenia, w szczególności wynikające z niezachowania korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla jednostek rynku mocy, w związku ze stosowaniem zasady 300 h. Jednocześnie nie wpłynie to na zmianę zobowiązań poszczególnych jednostek rynku mocy, gdyż wartość SOM dla każdej jednostki będzie się nadal mieścić w ramach jej obowiązku mocowego.

PSE S.A. opracowały projekt zmiany Regulaminu rynku mocy, zgodnie z art. 84 ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy i poddały go konsultacjom w terminie od dnia 2 września do 16 września 2021 r., w toku których zgłoszono uwagi. Zostały one przedstawione Prezesowi URE wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

II. Karta aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy

Obowiązek opracowania przez Operatora zmiany Regulaminu rynku mocy podyktowany jest koniecznością dostosowania Regulaminu do przepisów ustawy, z uwzględnieniem przepisów nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne, a także doprecyzowania postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesem rozliczeń, obsługą danych pomiarowo-rozliczeniowych, testem redukcji zapotrzebowania, wykonywaniem obowiązku mocowego, w tym wykazywaniem demonstracji, a także zgłaszaniem transakcji na rynku wtórnym.

Karta aktualizacji przewiduje m. in.:

- a) dostosowanie postanowień Regulaminu do przepisów ustawy, w zakresie stosowania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej, obejmujące zmiany w procesach: certyfikacji do aukcji, zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej oraz składania oświadczeń dotyczących spełnienia limitu emisji;
- b) wdrożenie zasad badania sytuacji ekonomicznej dostawców mocy na etapie certyfikacji do aukcji polegającego na sprawdzeniu, czy wobec dostawcy mocy nie zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 2 pkt 18 lit. a, b, c lub e rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.);
- c) doprecyzowanie postanowień dotyczących zgłaszania transakcji na rynku wtórnym;
- d) dostosowanie postanowień Regulaminu w zakresie monitorowania umów mocowych do przepisów nowelizacji ustawy Prawo Energetyczne oraz nowelizacji ustawy o rynku mocy;
- e) doprecyzowanie postanowień dotyczących przeprowadzania testu redukcji zapotrzebowania;
- f) doprecyzowanie postanowień dotyczących wykonywania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia oraz wykazywania demonstracji, a także udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych;
- g) zmiany w procesie rozliczeń, obejmujące aktualizację procedury zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, i korekty danych pomiarowo-rozliczeniowych.

PSE S.A. opracowały projekt zmiany Regulaminu rynku mocy, zgodnie z art. 84 ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy i poddały go konsultacjom w terminie od dnia 16 września do 30

września 2021 r., w toku których zgłoszono uwagi. Zostały one przedstawione Prezesowi URE wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

Zgodnie z art. 155 Kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Potrzeba dostosowania zapisów Regulaminu rynku mocy w celu zapewnienia bezpieczeństwa KSE oraz adaptacji do zmian legislacyjnych stanowi słuszny interes strony, tj. Operatora, a żadne przepisy prawa nie sprzeciwiają się takiej zmianie.

Z okoliczności faktycznych, ustalonych w niniejszej sprawie, wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia Kart aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 oraz nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy. Wszelkie wymogi wynikające z art. 83 ustawy co do zawartości Regulaminu zostały spełnione w pierwotnym brzmieniu Regulaminu i zostały utrzymane w przedłożonych projektach jego zmiany. PSE S.A. zawarły w Regulaminie rynku mocy niezbędne rozwiązania, czyniąc zadość wymogom przepisów prawa, co daje podstawę do jego zatwierdzenia.

Treść Kart aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 oraz nr RRM/Z/4/2021 Regulaminu rynku mocy stanowią załączniki odpowiednio nr 1 i nr 2 do niniejszej decyzji.

Mając na uwadze powyższe, należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia, zgodnie z art. 81 ust. 1 i 2 ustawy o rynku mocy oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 1815, z późn. zm., dalej „Kpc”). Odwołanie należy doręczyć na adres 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 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. 3 w zw. z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, (tj. Dz. U. z 2020 r. poz. 755, z późn. 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. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w

sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kpc.

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).

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Załącznik:

- 1) Karta aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 Regulamin rynku mocy
- 2) Karta aktualizacji nr RRM/Z/4/2021 Regulamin rynku mocy

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 20 zł
w dniu 20.09.2021 r. oraz 11.10.2021 r.

Na rachunek:

95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Otrzymują:

1. Pan Maciej Przybylski
Dyrektor
Departamentu Rozwoju Systemu

Pan Marek Duk
Zastępcą Dyrektora
Departamentu Rozwoju Systemu

Pełnomocnicy

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. a/a