

**KARTA AKTUALIZACJI
NR RRM/Z/8/2024
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2024-05-28)

1. Przedmiot i zakres zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/8/2024 Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) („regulamin”) zmienionego decyzjami Prezesa URE:

- z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe),
- z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe),
- z dnia 10 listopada 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe),
- z dnia 29 grudnia 2022 r. (znak: DRR.WAR.770.33.1.2022.BPe),
- z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe) oraz
- z dnia 5 lutego 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa)

zwanej dalej „Kartą aktualizacji” – obejmują zmianę brzmienia rozdziałów 1, 7, 10, 16, 18, 19, 21, 23 regulaminu.

Szczegółowy opis zmian wprowadzonych do regulaminu zawiera pkt 2 Karty aktualizacji.

2. Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/8/2024 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzjami Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe), z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe), z dnia 10 listopada 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe), z dnia 29 grudnia 2022 r. (znak: DRR.WAR.770.33.1.2022.BPe), z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe) oraz z dnia 5 lutego 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa).

Zmianie ulegają następujące punkty regulaminu:

Lp.	Opis zmiany
Rozdział 1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć	
1.	<p><u>pkt 1.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ENTSO-E – European Network of Transmission System Operators for Electricity; 2) FKM – Finansowy Kamień Milowy; 3) IRiESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej; 4) IRiESP – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej; 5) KSE – krajowy system elektroenergetyczny – system elektroenergetyczny w rozumieniu art. 3 pkt 23 ustawy Prawo energetyczne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej; 6) MAF – Mid-term Adequacy Forecast; 7) OKM – Operacyjny Kamień Milowy; 8) ORN – okres rozliczania niezbilansowania, o którym mowa w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”; 9) OSD – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 25 ustawy Prawo energetyczne; 10) OSDn – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, zgodnie z IRiESP; 11) OSDp – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową, zgodnie z IRiESP; 12) OSP – spółka pod firmą Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego – Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000197596, kapitał zakładowy 9.605.473.000,00 zł wpłacony w całości, NIP: 526-27-48-966, będąca operatorem w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, pełniąca na obszarze

	Rzeczypospolitej Polskiej funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE-4710-3(7)/2013/2014/4988/ZJ z dnia 16 czerwca 2014 r.;
13)	Prezes URE – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
14)	zarządca rozliczeń – podmiot, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy o rynku mocy.
Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	
2.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 7.4.2.1 podpunkt 19)</u>
3.	<u>pkt 7.5.4.6 podpunkt 7) otrzymuje brzmienie:</u> 7) dokumenty potwierdzające technologie wytwarzania energii zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3 oraz wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej, tj.: a) poświadczoną kopię umowy o przyłączenie do sieci, lub b) poświadczoną kopię warunków przyłączenia, jeżeli umowa o przyłączenie nie została zawarta, lub c) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, lub d) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub e) oświadczenie dostawcy mocy o wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii, które będą wchodziły w skład jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku braku powyższych dokumentów.
Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej	
4.	<u>pkt 10.4.2 podpunkt 11) otrzymuje brzmienie:</u> 11) możliwości zdalnego pozyskiwania co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących wszystkich jednostek fizycznych objętych wnioskiem i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.
Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego	
5.	<u>pkt 16.2.22 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.22. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), jeżeli OSP ani OSD nie posiadają bezpośredniego dostępu do danych pomiarowych dotyczących ilości energii elektrycznej mierzonej na zaciskach generatorów (E_{Bhi}), na potrzeby wyznaczenia współczynnika W_{BNh} , właściciel jednostki fizycznej udostępnia OSP albo właściwemu OSDp ilości energii elektrycznej dla okresów zgodnych z ORN zmierzone na zaciskach generatorów E_{Bhi} , na warunkach uzgodnionych z tym operatorem.

Rozdział 18. Zasady współpracy z OSD	
6.	<p><u> dodaje się podpunkt 8) w pkt. 18.1.1 w brzmieniu:</u></p> <p>8) weryfikacji wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1 – poprzez przekazanie na prośbę OSP posiadanych informacji na temat jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej.</p>
7.	<p><u> pkt 18.4.1 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>2) dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład jednostki fizycznej, dla której wyznaczany jest współczynnik W_{BNh}, o którym mowa w pkt. 16.2.20 lub współczynnik W_{BNm_r}, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1.</p>
8.	<p><u> pkt 18.4.2 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.4.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych punktów pomiarowych pozyskiwane są i przekazywane do OSP z rozdzielczością zgodną z ORN dla wszystkich jednostek rynku mocy certyfikowanych na dany rok dostaw. Rozpoczęcie i zakończenie przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się po otrzymaniu przez OSDp od OSP stosownych komunikatów w systemie WIRE, zawierających datę rozpoczęcia lub datę zakończenia dotyczącą poszczególnych punktów poboru energii.</p>
9.	<p><u> pkt 18.4.6 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.4.6. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9.</p>
10.	<p><u> pkt 18.4.9 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.4.9. OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN poprzez system WIRE, na zasadach określonych w IRiESP. Dane te są przekazywane dla każdego punktu pomiarowego, oddzielnie dla energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej i oddanej do sieci dystrybucyjnej, z dokładnością do 1 kWh.</p>
11.	<p><u> pkt 18.4.11 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.4.11. W trybie wstępnym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN dla doby d od doby d+1 do doby d+4.</p>
12.	<p><u> pkt 18.5.4 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.5.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9.</p>
13.	<p><u> pkt 18.7.4 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.7.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczenie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3), z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9.</p>
14.	<p><u> dodaje się pkt. 18.9 w brzmieniu:</u></p> <p>18.9. Przekazywanie informacji dotyczących jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej</p>

15.	<p><u>dodaje się pkt. 18.9.1 w brzmieniu:</u></p> <p>18.9.1. W przypadku, gdy informacje zawarte w dokumentach, o których mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 7), nie pozwalają na weryfikację poprawności wniosku o indywidualny KWD, OSP może wystąpić do OSDp o przekazanie posiadanych informacji dotyczących jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp.</p>
Rozdział 19. Postępowanie reklamacyjne	
16.	<p><u>pkt 19.1 podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>8) zastrzeżenia wobec informacji, o której mowa w pkt. 16.6.10 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;</p>
Rozdział 21. Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń	
17.	<p><u>pkt 21.13 podpunkty 2) – 3) otrzymują brzmienie:</u></p> <p>2) należące do OSP układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci przesyłowej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone w IRiESP i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw zdalne pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych;</p> <p>3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSP oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci przesyłowej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone w IRiESP i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw zdalne pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych;</p>
18.	<p><u>pkt 21.14 podpunkty 2) – 4) otrzymują brzmienie:</u></p> <p>2) należące do OSDp układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDp spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;</p> <p>3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do OSDn, właściwy OSDn złożył OSDp oświadczenie, że należące do tego OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;</p> <p>4) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSDp oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDp spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;</p>
19.	<p><u>pkt 21.15 podpunkty 2) – 3) otrzymują brzmienie:</u></p> <p>2) należące do OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSDp w taki sposób, aby możliwe było ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;</p> <p>3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSDn oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDn spełniają lub od roku dostaw</p>

	będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSDp w taki sposób, aby możliwe było ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;
Rozdział 23. Regulacje szczególne	
20.	<u> dodaje się pkt. 23.23 w brzmieniu:</u> 23.23. Dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.2.22, 18.4.2, 18.4.9, 18.4.11 przekazywane są do OSP z rozdzielczością godzinową do dnia poprzedzającego wejście w życie dokumentu „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zatwierdzonego decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r., wprowadzającego ORN różny od 1 godziny. Każdorazowa zmiana ORN ma zastosowanie do danych pomiarowo-rozliczeniowych wymienionych w zdaniu pierwszym.